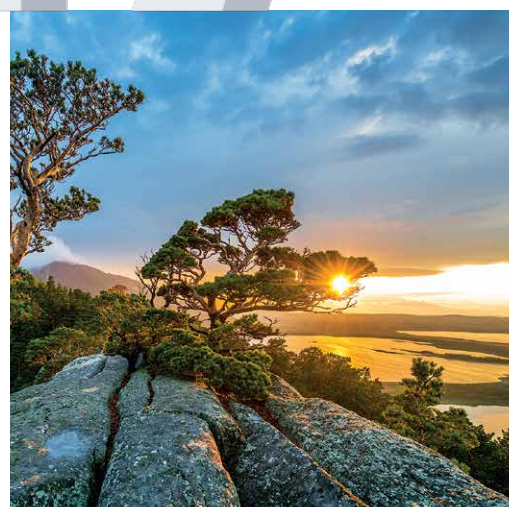
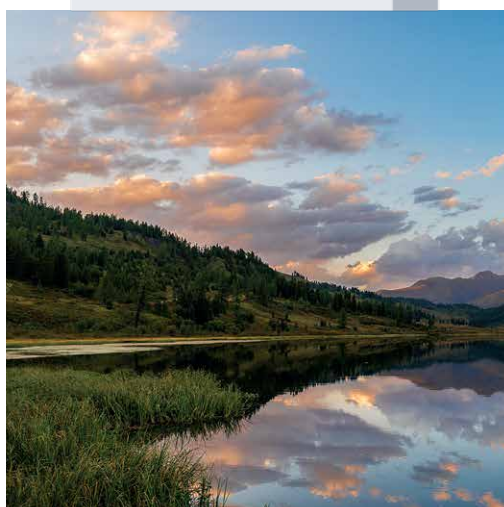




С ГОРДОСТЬЮ О ПРОШЛОМ,
С УВЕРЕННОСТЬЮ В БУДУЩЕЕ

2017



ГODOVOЙ ОТЧЕТ

2017



СОДЕРЖАНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	4
ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА (ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ)	6
КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2017 ГОД	8
СХЕМА МАГИСТРАЛЬНЫХ ТРУБОПРОВОДОВ АО «КАЗТРАНСОЙЛ»	9
ИСТОРИЯ РАЗВИТИЯ	10
КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ЗА 2017 ГОД	12

1. О КОМПАНИИ

1.1. Бизнес-модель	16
1.2. Стратегия развития Компании до 2025 года	20
1.3. Организационная структура	32
1.4. Государственное регулирование и тарифы на услуги	36
1.5. Позиции Компании на рынке	39

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

2.1. Транспортировка нефти и подача воды	44
2.2. Деятельность по эксплуатации и техническому обслуживанию магистральных нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям	46
2.3. Инвестиционная деятельность	47
2.4. Инновационно-технологическое развитие	49
2.5. Повышение эффективности производственных процессов	50
2.6. Энергопотребление и энергосбережение	54

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

3.1. Управление устойчивым развитием	60
3.2. Охрана окружающей среды	64
3.3. Безопасность и охрана труда	70
3.4. Управление персоналом	74
3.5. Социальная политика	78
3.6. Система закупок и местное содержание	87

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

4.1. Общее собрание акционеров	93
4.2. Совет директоров	95
4.3. Правление	111
4.4. Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании	123
4.5. Управление рисками	124
4.6. Интегрированная система менеджмента	138
4.7. Служба внутреннего аудита	138
4.8. Внешний аудитор	139
4.9. Противодействие коррупции	140
4.10. Корпоративная этика, урегулирование корпоративных конфликтов и конфликтов интересов	140

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете	156
Приложение 2. Таблица показателей GRI	160
Приложение 3. Принципы Глобального договора ООН	166
Приложение 4. Отчет по проведенным закупкам за 2017 год	168
Приложение 5. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеется заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2017 году	170
Приложение 6. Отчет о соблюдении АО «КазТрансОйл» принципов и положений кодекса корпоративного управления за 2017 год	174
Приложение 7. Независимое заключение ТОО «NURTEAM AUDIT»	186
Приложение 8. Консолидированная финансовая отчетность	188
Приложение 9. Список сокращений	265
Приложение 10. Анкета для читателя Годового отчета	267



ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



Данияр Берлибаев

Председатель Совета Директоров
АО «КазТрансОйл»

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ, ПАРТНЕРЫ И КОЛЛЕГИ!

В отчетном году АО «КазТрансОйл» отметило 20-летний юбилей с момента образования. За этот период менеджментом Компании была проделана колоссальная работа, благодаря которой АО «КазТрансОйл» стало крупнейшей нефтетранспортной компанией страны.

Компания заслуженно имеет репутацию надежного партнера крупных отечественных и зарубежных нефтедобывающих компаний, транспортирующих нефть по системе магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл».

На сегодняшний день АО «КазТрансОйл» обеспечивает транспортировку 42% всей добываемой в стране нефти и порядка 99% поставок нефти на отечественные нефтеперерабатывающие заводы. Ежегодно услугами Компании пользуются более 80-ти нефтяных предприятий.

На протяжении последних лет Компания добилась значительных положительных результатов по многим направлениям деятельности, и 2017 год не стал исключением.

Важными достижениями в истекшем году стало увеличение транзита российской нефти в Китайскую Народную Республику с 7 до 10 млн тонн в год и повышение транзитного тарифа.

Также в рамках подписанного Рамочного соглашения между Правительствами Республики Казахстан и Республики Узбекистан «О некоторых вопросах сотрудничества в сфере энергетики», в 2017 году начался транзит российской нефти в Узбекистан.

В отчетном году завершились работы по реорганизации структуры управления Батумскими активами.

В 2017 году Компанией успешно реализованы мероприятия, предусмотренные в Программе по трансформации и оптимизации бизнес-процессов АО «КазТрансОйл». Так в отчетном году менеджментом Компании проведена работа по повышению эффективности деятельности, были пересмотрены бизнес-процессы, сокращены уровни управления Компании и утверждена новая организационная структура Компании.

АО «КазТрансОйл» в течение 5 лет последовательно увеличивала дивидендные выплаты своим акционерам. В 2017 году Компания выплатила рекордные после IPO дивиденды – общая сумма дивидендных выплат по итогам 2016 года составила 59,6 млрд. тенге.

Являясь публичной компанией АО «КазТрансОйл» придерживается высоких стандартов в области корпоративного управления, соблюдая принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления АО «КазТрансОйл», исполняя на ежегодной основе мероприятия по совершенство-

ванию системы корпоративного управления, что обеспечивает долгосрочное и устойчивое развитие Компании, защиту интересов ее акционеров.

От себя хотел бы отметить активное участие членов Совета директоров Компании в принятии ключевых решений, позволяющих повысить эффективность работы АО «КазТрансОйл». Всего в отчетном году Советом директоров было рассмотрено 130 вопросов по различным направлениям деятельности Компании, проведено 11 очных заседаний.

Можно с уверенностью сказать, что в наступившем 2018 году Совет директоров и менеджмент АО «КазТрансОйл» приложат все усилия для дальнейшего развития и роста стоимости Компании, а также продолжат работу по повышению открытости Компании в соответствии с лучшей международной практикой.

Сбалансированная стратегия развития, высокая эффективность, профессионализм и вовлеченность работников позволяют АО «КазТрансОйл» с уверенностью смотреть в будущее и продолжать стабильный путь к достижению поставленных целей и задач. **102-14**

млрд. тенге
сумма дивидендных
выплат по итогам
2016 года



ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА (ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ)



Димаш Досанов

Генеральный директор
(председатель Правления)
АО «КазТрансОйл»

УВАЖАЕМЫЕ ЧИТАТЕЛИ!

Представляем вашему вниманию Интегрированный годовой отчет АО «КазТрансОйл» за 2017 год.

Отчетный год стал юбилейным для АО «КазТрансОйл» и мы можем подвести некоторые итоги 20-летней работы Компании. Прежде всего, хочется отметить, что мы действительно собрали профессиональную и эффективную команду единомышленников, которая искренне заинтересована в развитии Компании и достижении лучших результатов деятельности. Во многом благодаря этому, свое 20-летие мы отметили значимыми ключевыми событиями и эффективными результатами деятельности Компании.

Важным результатом деятельности Компании в отчетном году является рост производственных и финансовых показателей. Так, в 2017 году консолидированный объем транспортировки нефти составил 58,5 млн. тонн, что на 3,5% выше аналогичного показателя 2016 года. Консолидированный грузооборот нефти увеличился на 12,1% в сравнении с показателем прошлого года и составил 48,4 млрд. тонн-км. Объем поставки волжской воды по водоводу «Астрахань-Мангышлак» составил 26,2 млн. м³, что на 4,3% выше аналогичного показателя 2016 года.

Консолидированная чистая прибыль Компании увеличилась на 12,6% по сравнению с показателем 2016 года и составила 50,1 млрд. тенге, что обусловлено ростом доходов Компании от основной деятельности.

Компания ежегодно демонстрирует стабильность выплаты дивидендов акционерам. Общая сумма дивидендных выплат в 2017 году по итогам 2016 года составила 59,6 млрд. тенге или 155 тенге на одну простую акцию Компании.



Ключевым результатом нашей деятельности в отчетном году стало увеличение транзита российской нефти в Китайскую Народную Республику по маршруту Прииртышск – Атасу – Алашанькоу с 7 до 10 млн. тонн в год. В настоящее время сторонами прорабатывается вопрос увеличения транзита до 13 млн. тонн в год.

В рамках подписанного Рамочного соглашения между Правительствами Республики Казахстан и Республики Узбекистан «О некоторых вопросах сотрудничества в сфере энергетики», с ноября 2017 года по системе магистральных нефтепроводов Компании начался транзит российской нефти в Узбекистан. Также рассматривается вопрос транзита российской нефти в Кыргызскую Республику.

В целях оптимизации структуры управления активами Компании, в 2017 году завершили работы по ликвидации «Batumi Terminals Limited», в результате чего Компания стала собственником ООО «Батумский нефтяной терминал» и Petrotrans Limited.

В сентябре 2017 года в г. Астане, в период проведения Международной специализированной выставки «Астана ЭКСПО-2017», по инициативе Компании состоялось VIII заседание Международной ассоциации транспортировщиков нефти, в работе которого приняли участие все члены ассоциации.

В отчетном году нами была проведена огромная работа по реализации Программы трансформации и оптимизации бизнес-процессов АО «КазТрансОйл». Мы завершили масштабную работу по выводу непрофильных для Компании функций в конкурентную среду, при этом сохранили рабочие места персоналу и поддержали малый и средний бизнес. Начиная с 2017 года, мы перешли на 2-х уровневую систему управления Компании. Принято решение о закрытии филиала Главного информационно-вычислительного центра, Западного и Восточного филиалов, а управление транспортировкой нефти полностью централизовано в Главном диспетчерском управлении в г. Астане. Также в 2017 году принято решение по выведению услуги по подаче воды из предмета деятельности Компании путем создания ТОО «Магистральный Водовод» со 100% долей участия Компании в уставном капитале.

На сегодня программа трансформации в части оптимизации структуры завершена, впереди нас ждут новые задачи по качественному улучшению бизнес-процессов Компании.

Наряду с достижениями в производственной сфере, важным приоритетом в работе Компании

остается создание должных условий в области безопасности и охраны труда работников. В результате проводимой системной работы по снижению уровня производственного травматизма, коэффициент частоты несчастных случаев на производстве с временной потерей трудоспособности (LTIFR) снизился почти в 4 раза, став самым низким за последние несколько лет. Это стало возможным благодаря выполнению комплексных мероприятий, направленных на защиту здоровья и охрану труда на производстве. Мы твердо нацелены на то, чтобы весь коллектив АО «КазТрансОйл», а это более 7000 сотрудников, строго следовали принципам безопасности на рабочем месте.

АО «КазТрансОйл» являясь социально ответственной компанией, выполняет взятые на себя социальные обязательства, принимает активное участие в развитии кадрового потенциала, совершенствовании системы обучения, дальнейшем развитии корпоративной культуры, работы с кадровым резервом и молодыми специалистами.

В рамках Программы «20-летие АО «КазТрансОйл» – 20 добрых дел», был проведен ряд социальных мероприятий различного уровня, таких как: профессиональные и творческие конкурсы, чествование ветеранов трубопроводчиков, социальные и благотворительные акции, экологические, культурно-массовые и спортивные мероприятия. Реализованные в эту честь мероприятия не только охватили все категории заинтересованных сторон Компании, но и способствовали их эффективному и плодотворному взаимодействию.

Отметив коротко лишь небольшую часть сделанного за 2017 год, хотелось бы поблагодарить наших акционеров и партнеров за конструктивное сотрудничество, за оказанное высокое доверие и поддержку, а весь коллектив Компании за большой вклад в развитие и укрепление Компании, за высокий профессионализм и самоотдачу в работе.

Уверен, что, руководствуясь принципами ответственности и уважения, мы сможем и в дальнейшем обеспечить такое же успешное и динамичное развитие Компании во благо независимого Казахстана. **102-14**



КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ 2017 ГОДА

Транспортировка нефти и подача воды

Консолидированные показатели	2017 год план	2017 год факт	2016 год факт	2015 год факт	Изменение*, %
Объем транспортировки нефти, тыс.тонн.	59 679	58 538	56 575	61 001	3,5
Грузооборот нефти, млн. тонн-км.	46 659	48 360	43 130	45 446	12,1
Объем подачи воды, тыс.м³	24 500	26 225	25 133	24 998	4,3

* Здесь и далее по тексту Отчета за 2017 год изменение, приводимое по количественным показателям, рассчитывается, как отношение фактического значения за отчетный период к фактическому значению за предыдущий год.

Финансовые показатели

Консолидированные показатели	2017 год план	2017 год факт	2016 год факт	2015 год факт	Изменение, %
Выручка, млн. тенге.	212 192	222 450	207 108	213 162	7,4
EBITDA*, млн. тенге	91 331	108 796	102 467	110 234	6,2
Себестоимость реализации, млн. тенге	155 925	146 599	129 862	124 064	12,9
Итоговая прибыль за отчетный год, млн. тенге	36 037	50 118	44 528	44 713	12,6

* Показатель рассчитан в соответствии с Правилами разработки, согласования, утверждения, корректировки, исполнения и мониторинга исполнения Планов развития дочерних организаций АО «Самрук-Қазына».

Нефинансовые показатели деятельности

Показатели отдельно по Компании	2017 год план	2017 год факт	2016 год факт	2015 год факт	Изменение, %
Списочная численность персонала	-	7 152	7 914	8 129	-9,6
Общее количество несчастных случаев, связанных с производством	-	3	2	5	50,0
Выбросы загрязняющих веществ, тонн	-	31 100	27 760	25 403	12,0
Платежи за эмиссии, тыс. тенге	-	87 855	77 994	70 782	12,6
Энергоемкость транспортировки нефти, т.у.т./тыс.тонн	-	4,67	5,49	5,71	14,9
Доля местного содержания в общем объеме закупок товаров, работ и услуг, %	55	68	61,2	60	11,1



СХЕМА МАГИСТРАЛЬНЫХ ТРУБОПРОВОДОВ АО «КАЗТРАНСОЙЛ»



- Административные центры

ГНПС (головная нефтеперекачивающая станция)

НПС (нефтеперекачивающая станция)
- Сливно-наливные эстакады

ВНС (водонасосные станции)

ВОС (водоочистные сооружения)

ГОС (головные очистные сооружения)
- Другие (СПН, ПСП и т.д.)

Действующие магистральные водоводы

Действующие магистральные нефтепроводы

Действующие магистральные нефтепроводы, состоящие из двух и более ниток.





С ГОРДОСТЬЮ
О ПРОШЛОМ,

1997

В целях соблюдения интересов Республики Казахстан в вопросах транспортировки нефти, экспорта и импорта нефти и нефтепродуктов, постановлением Правительства Республики Казахстан от 2 апреля 1997 года №461 было создано закрытое акционерное общество «Национальная компания по транспортировке нефти «КазТрансОйл» со 100% участием государства в его уставном капитале.

1998

В декабре Компания была включена в Республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий в отношении ряда предоставляемых услуг, отнесенных к сферам естественных монополий, включая услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам и услуги по подаче воды по системе магистральных водоводов.

2001

В 2001 году государственный пакет акций ЗАО «НКТН «КазТрансОйл» (переименованного в ЗАО «КазТрансОйл») был передан в уставный капитал закрытого акционерного общества «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа», созданного в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 2 мая 2001 года №591.

2002

Указом Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года №811 на базе реорганизованных путем слияния закрытых акционерных обществ «Национальная нефтегазовая компания «Казахойл» и «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа» было образовано закрытое акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз», которое стало единственным акционером ЗАО «КазТрансОйл».

2003

В июне был введен в эксплуатацию магистральный трубопровод «Кенкияк-Атырау».



2004

В мае ЗАО «КазТрансОйл» переименовано в АО «КазТрансОйл». 102-1, 102-5

В июле АО НК «КазМунайГаз» передало Компании свою долю в размере 51% акций в совместном предприятии АО «СЗТК «МунайТас».

Компания и CNODC на паритетных началах создали ТОО «ККТ».

2006

В июле ТОО «ККТ» ввело в эксплуатацию магистральный трубопровод «Атасу-Алашанькоу».

Также в июле Компанией был введен в эксплуатацию нефтепровод «Северные Бузачи – Каражанбас» протяженностью 25 км и проектной пропускной мощностью 3,5 млн. тонн нефти в год.

2007

В январе Компания приобрела 50% акций компании «Batumi Capital Partners Limited». В результате сделки Компания приобрела активы ООО «Батумский нефтяной терминал» и эксклюзивное право на управление ООО «Батумский морской порт» на 49 лет.

2008

В феврале 2008 года Компания приобрела 100% пакет акций компании «Batumi Industrial Holdings Limited».

2009-2011

В сентябре 2009 года ТОО «ККТ» ввело в эксплуатацию магистральный нефтепровод «Кенкияк – Кумколь».

В июне 2011 года Компания получила от АО НК «КазМунайГаз» оператором по участку нефтепровода «ТОН-2» в качестве оплаты размещаемых акций Компании на общую сумму 1 700 млн. тенге.

2012

В сентябре согласно договору купли-продажи Компания реализовала в пользу ТОО «КазМунайГаз – Сервис» 100% акций АО «КазТрансОйл – Сервис».

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 8 октября 2012 года №1273 Компания была определена национальным оператором по магистральному нефтепроводу.

В декабре 2012 года на казахстанской фондовой бирже начались торги на вторичном рынке простыми акциями Компании, которая стала первой компанией в Республике Казахстан, разместившей свои акции в рамках Программы «Народное IPO». В ходе подписки простые акции Компании приобрели 10 накопительных пенсионных фондов и 33 989 граждан Республики Казахстан. Объем заявок в 2,1 раза превысил объем размещения.

2013

В декабре был завершен процесс реорганизации компаний «Batumi Industrial Holdings Limited», «Batumi Capital Partners Limited» и «Batumi Services Limited» путем их присоединения к компании «Batumi Terminals Limited» (BTL). Компания в результате реорганизации стала собственником 100% акций компании «Batumi Terminals Limited» (Kinp), через которую осуществляется непосредственное владение и управление производственными активами в Грузии – Батумским нефтяным терминалом и Батумским морским портом.

25 декабря 2013 года завершен процесс присоединения ООО «Батумская нефтебаза» к ООО «Батумский нефтяной терминал».

2014

С января Компания приступила к транспортировке российской нефти через территорию Республики Казахстан в КНР в объеме до 7 млн. тонн в год.

В августе в рамках исполнения мероприятий по реструктуризации непрофильных активов Компанией реализован 0,88%-ый пакет акций АО «Накопительный пенсионный фонд Народного Банка Казахстана».

2015

В мае приняты поправки в Закон Республики Казахстан «О естественных монополиях», в соответствии с которыми из сферы естественных монополий исключены услуги по транспортировке нефти в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан.

В сентябре Компания стала участником Международной ассоциации транспортировщиков нефти.

2016

В августе завершен капитальный ремонт казахстанского участка магистрального нефтепровода «ТОН-2» протяженностью 186,2 км с полной заменой трубопровода, что позволило увеличить пропускную способность данного участка с 7,0 до 11,0 млн. тонн в год.

В октябре 2016 года в систему магистральных нефтепроводов Компании начался прием нефти с месторождения Кашаган.

В декабре состоялся ввод в эксплуатацию НПС «663 км» (НПС им. Н.Шманова).

С УВЕРЕННОСТЬЮ
В БУДУЩЕЕ



КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ

ФЕВРАЛЬ

2017

Вручение сертификатов

Акционерное общество «КазТрансОйл» (АО «КазТрансОйл» или Компания) успешно прошло инспекционный аудит на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001, ISO 50001 и досрочно сертифицировано на соответствие новым версиям международных стандартов ISO 9001:2015 и ISO 14001:2015.

МАРТ

Тарифное регулирование

Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 1 марта 2017 года №80 на период 2017-2018 годы утверждена стоимость транспортировки российской нефти в количестве до 10 млн. тонн в год через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику (КНР) в размере 11 долларов 36 центов США за 1 тонну без учета НДС.

Нефтепровод Казахстан-Китай

Через приемо-сдаточный пункт «Алашанькоу» магистрального нефтепровода «Атасу – Алашанькоу» транспортирована 100-миллионная тонна нефти с момента запуска нефтепровода в эксплуатацию.

Petrotrans Limited

АО «КазТрансОйл» в результате ликвидационных процедур «Batumi Terminals Limited» стало собственником 100% пакета акций Petrotrans Limited.

МАЙ

Годовое собрание акционеров

В городе Астана состоялось годовое Общее собрание акционеров АО «КазТрансОйл», посвященное итогам 2016 года.

Заккрытие филиала

Советом директоров Компании принято решение о закрытии филиала «Главный информационно-вычислительный центр акционерного общества «КазТрансОйл» (ГИВЦ).

ИЮНЬ

Дивиденды

Произведена выплата дивидендов по простым акциям по итогам 2016 года в размере 59,6 млрд. тенге. Размер дивиденда в расчете на одну простую акцию АО «КазТрансОйл» составил 155 тенге.

«Batumi Terminals Limited»

В целях оптимизации структуры управления активами АО «КазТрансОйл» в добровольном порядке была ликвидирована дочерняя компания – «Batumi Terminals Limited».

АВГУСТ

Кредитный рейтинг

Международное рейтинговое агентство Moody's Investors Service подтвердило рейтинг АО «КазТрансОйл» на уровне «Ваа3», изменив прогноз с «Негативного» на «Стабильный».

ООО «Батумский нефтяной терминал»

АО «КазТрансОйл» в результате ликвидации «Batumi Terminals Limited» стало собственником ООО «Батумский нефтяной терминал».



СЕНТЯБРЬ

Международное сотрудничество

В г. Астана состоялось VIII заседание Международной ассоциации транспортировщиков нефти. Участники заседания - руководители крупнейших нефтетранспортных компаний Казахстана, Беларуси, Венгрии, Китая, России, Словакии, Украины и Чехии обсудили вопросы экономического сотрудничества и согласовали планы деятельности на 2018 год.

Юбилейная марка «20 лет АО «КазТрансОйл»

В рамках XI Евразийского энергетического форума, состоялось торжественное гашение юбилейной марки «20 лет АО «КазТрансОйл».

Кредитный рейтинг

Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's Global Ratings подтвердило кредитный рейтинг Компании на уровне «BB» с «Негативным» прогнозом.

ОКТАБРЬ

Первый молодежный форум нефтепроводчиков

Впервые в истории Компании, в г. Алматы состоялся молодежный форум совета молодых специалистов АО «КазТрансОйл».

НОЯБРЬ

Статус технологической нефти в магистральных нефтепроводах

Подписано Соглашение между Правительством Республики Казахстан и Правительством Российской Федерации об определении статуса технологической нефти в магистральных нефтепроводах «Туймазы-Омск-Новосибирск-2» и «Омск-Павлодар».

Меморандум о сотрудничестве

Подписан меморандум о сотрудничестве между АО «КазТрансОйл» и ПАО «Транснефть». Предметом меморандума является сотрудничество в сфере возможной поставки насосов и насосного оборудования, электроприводов, устройств для размыва донных отложений, электродвигателей и другого оборудования, выпускаемого на заводах и центральных базах производственного обслуживания ПАО «Транснефть».

Тарифное регулирование

Приказом генерального директора (председателя Правления) АО «КазТрансОйл» от 10 ноября 2017 года №186 на период по 31 декабря 2017 года утверждены тарифы и стоимость услуг АО «КазТрансОйл» по транспортировке нефти российского происхождения в целях транзита через территорию Республики Казахстан в Республику Узбекистан.

Перекачка российской нефти в направлении Узбекистана

Начаты поставки российской нефти по системе магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл» по маршруту Омск – Павлодар – Шымкент – нефтеналивная эстакада Шагыр (налив в ж/д цистерны).

Кредитный рейтинг

Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's Global Ratings понизило долгосрочный корпоративный кредитный рейтинг АО «КазТрансОйл» с уровня «BB» до «BB-», прогноз «Стабильный».

ДЕКАБРЬ

Управление нефтепроводами

Завершен проект по централизации диспетчерского управления транспортировкой нефти по нефтепроводам Компании путем перевода диспетчерских функций в Главное диспетчерское управление в городе Астана.

Тарифное регулирование

Приказом исполняющего обязанности генерального директора (председателя Правления) АО «КазТрансОйл» от 22 декабря 2017 года №223 утверждены тарифы и стоимость услуг АО «КазТрансОйл» по транспортировке нефти российского происхождения в целях транзита через территорию Республики Казахстан в Республику Узбекистан с введением в действие с 1 января 2018 года.

ТОО «Магистральный Водовод»

28 декабря 2017 года зарегистрировано товарищество с ограниченной ответственностью «Магистральный Водовод» со 100% долей участия Компании в уставном капитале.



1. О КОМПАНИИ



5 377 км

Протяженность магистральных нефтепроводов

1950 км

протяженность
магистральных
водоводов

7152

списочная
численность

работника



Свобода и величие.
Значимость и масштаб бизнеса.



1.1 БИЗНЕС-МОДЕЛЬ КАПИТАЛЫ

ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ФИНАНСОВЫЙ

61 937,5 млн. тенге
уставный капитал (9,5 млн. тенге – собственные акции, выкупленные у акционеров)

278 922,6 млн. тенге
нераспределенная прибыль

ПРИРОДНЫЙ

29 076 тыс. м³
объемы водозабора

130 799 т.у.т.
потребление природного газа

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ

5 377,3 км
магистральных нефтепроводов

5 шт.
водонасосных станций

1 950,1 км
магистральных водоводов

36 шт.
нефтеперекачивающих станций

ЧЕЛОВЕЧЕСКИЙ

7 152 работника
списочная численность

59 человек
кадровый резерв

ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНЫЙ

Функционирование:

- филиал НТЦ
- ИСМ

СОЦИАЛЬНО-РЕПУТАЦИОННЫЙ

- 9 ключевых групп заинтересованных сторон
- кодекс корпоративного управления, Кодекс корпоративной этики АО «КазТрансОйл»
- «Горячая линия»

ВНЕШНЯЯ СРЕДА

ТРАНСПОРТИРОВКА НЕФТИ

- Оказание услуг по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам в Республике Казахстан
- Организация транспортировки казахстанской нефти по трубопроводным системам других государств
- Перевалка и хранение углеводородов через Батумский нефтяной терминал и услуги по перевалке грузов в Батумском морском порту

ОПЕРАТОРСКИЕ УСЛУГИ

Осуществление деятельности по эксплуатации и техническому обслуживанию магистральных нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям

ПОДАЧА ВОДЫ

Оказание услуг по подаче воды по магистральным трубопроводам

ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ УПРАВЛЕНИЯ

- Оптимизация затрат и трансформация бизнес-процессов
- Управление ДСКО
- Управление производственными активами
- Корпоративное управление
- Устойчивое развитие

KazTransOil

ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ

БИЗНЕС-МОДЕЛЬ

222 450 млн. тенге
выручка

50 118 млн. тенге
итоговая прибыль

31 100 тонн
выбросы в атмосферу

11 037 тыс. тонн
образование отходов

85 договоров
по транспортировке нефти

183 договора
по подаче воды

681 мероприятие
по программам обучения

395 млн. тенге
общая стоимость обучения

- Программа инновационно-технологического развития на 2017-2021 годы
- Сертификаты ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001, ISO 50001
- 98% работников прошли тестирование на знание в области ИСМ.

64 %
индекс вовлеченности персонала

59 617 млн. тенге
дивиденды по итогам 2016 года

15 824 млн. тенге
расходы по подоходному налогу

918 тыс. м³
сбросы сточных вод на **4,9 %** снижение энергопотребления

10 599 млн. тенге
доход от операторских услуг

68 %
доля местного содержания

0 случаев
со смертельным исходом на производстве

0,39 коэффициент частоты несчастных случаев на 1000 человек

12
обращений на «горячую линию»

Потребителями услуг Компании по транспортировке нефти являются нефтяные компании Республики Казахстан, Российской Федерации, Республики Узбекистан и Кыргызской Республики с которыми были заключены 85 договоров на предоставление услуг по транспортировке нефти.

Транспортировка нефти по магистральным трубопроводам обеспечивается 36 нефтеперекачивающими станциями, 67 печами подогрева нефти, резервуарным парком для хранения нефти общим объемом 1 351 тыс. м³. Перевалка нефти на другие виды транспорта обеспечивается 4 сливно-наливными железнодорожными эстакадами, соответствующим оборудованием по наливу нефти в танкеры, установленным на причалах морского нефтеналивного терминала порта Актау.

Также Компания оказывает услуги по подаче воды по магистральному трубопроводу нефтегазодобывающим, промышленным и коммунальным предприятиям, а также сельхозтоваропроизводителям Атырауской и Мангистауской областей, с которыми заключены 183 договора, в том числе, с 23 нефтегазодобывающими и 41 промышленными предприятиями, с 20 коммунальными и бюджетными организациями, с 99 сельхозтоваропроизводителями.

Подача воды обеспечивается 1-ой и 2-ой водо-подъемными насосными станциями ГВНС «Кигач», водонасосными станциями ВНС-8 (Кульсары), ВНС «Каражанбас», ВНС «667 км» и водоочистным сооружением ВОС «Кульсары», а также резервуарами для хранения воды общей емкостью 136 тыс. м³.

Компанией оказываются услуги по производству, передаче и распределению тепловой энергии, и передаче электрической энергии. На сегодняшний день Компанией заключены 83 договора на оказание услуг по передаче электрической энергии и 12 договоров на оказание услуг по производству, передаче и распределению тепловой энергии.

Кроме того, Компания оказывает услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию нефтепроводов, принадлежащих ТОО «ККТ», АО «СЗТК «МунайТас», компании «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» и АО «Тургай-Петролеум». 102-2



ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ МОЩНОСТИ КОМПАНИИ В 2017 ГОДУ



1.2. СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ ДО 2025 ГОДА

МИССИЯ, ВИДЕНИЕ, ЦЕННОСТИ

Миссия:

Обеспечение максимальных выгод для акционеров АО «КазТрансОйл» путем предоставления качественных, своевременных, эффективных, безопасных и конкурентоспособных услуг по транспортировке нефти по системе магистральных нефтепроводов с обеспечением равных условий доступа потребителей к услугам Компании.

Видение:

АО «КазТрансОйл» – конкурентоспособная и динамично развивающаяся компания, предоставляющая широкий спектр услуг по транспортировке нефти по современной, диверсифицированной трубопроводной системе, соответствующая наилучшей практике в области устойчивого развития, обеспечения безопасности производственной деятельности, охраны окружающей среды, управления производственными активами.

Компания, являясь национальным оператором по магистральному нефтепроводу, будет стремиться удерживать лидирующие позиции в отрасли, участвуя в крупнейших нефтетранспортных проектах в Республике Казахстан и за ее пределами.

Корпоративные ценности:

В своей деятельности Компания руководствуется следующими ценностями:

Безопасность и охрана труда.

Компания стремится обеспечить безаварийный режим работы производственных объектов, создает и поддерживает безопасные условия труда и заботится о безопасности и здоровье работников. В своей работе стремится предупреждать загрязнение окружающей среды, экономно и рационально использовать потребляемую энергию и природные ресурсы.

Эффективность. Компания осознает свою ответственность перед государством, акционерами, работниками и обществом, в этой связи прибыльность и эффективность деятельности, достижение высоких результатов являются для

Компании неоспоримой ценностью. Совершенствование бизнес-процессов, оптимизация затрат, ориентир на модернизацию оборудования и инвестирование в развитие производства обеспечивают устойчивую и стабильную работу Компании.

Устойчивое развитие. Компания стремится к обеспечению надлежащего и качественного внедрения принципов в области устойчивого развития, изложенных в кодексе корпоративного управления. В своей работе стремится предупреждать загрязнение окружающей среды, экономно и рационально использовать потребляемую энергию и природные ресурсы.

Профессионализм. Компания ценит в своих работниках знание специфики деятельности Компании, своевременное и качественное выполнение поставленных задач и обеспечивает постоянное совершенствование профессиональных знаний и умений.

Взаимовыручка и работа в команде.

Компания осознает, что достижение высоких результатов деятельности возможно благодаря слаженной работе всех работников Компании. Работа в Компании основывается на доверии, взаимовыручке, ответственности и совместной выработке, и реализации поставленных целей и задач.

Корпоративные ценности находят отражение во всех сферах деятельности Компании и играют существенную роль в организации взаимоотношений работников, построении бизнес-процессов, стратегическом планировании и принятии решений.

В декабре 2016 года Совет директоров утвердил Стратегию развития АО «КазТрансОйл» до 2025 года (Стратегия развития), которая направлена на увеличение рыночной стоимости (капитализации) Компании и соблюдение стратегических интересов государства в области транспортировки нефти по магистральному нефтепроводу. Стратегия развития была разработана в соответствии с рекомендациями АО НК «КазМунайГаз» и изменениями внутренней и внешней среды в 2015-2016 годах, которые оказали существенное влияние на деятельность Компании.

В 2017 году Компания продолжила успешное следование целям и задачам Стратегии развития, преобразуя организационную структуру и проводя масштабную трансформацию.



Стратегические направления развития АО «КазТрансОйл» до 2025 года

Стратегические направления	Целевые задачи в рамках стратегических направлений	Стратегические инициативы до 2025 года	Основные мероприятия, запланированные в 2017 году и их исполнение	Основные мероприятия, запланированные в 2018 году
 Транспортировка нефти	- Обеспечение качественной, надежной, бесперебойной и высокоэффективной транспортировки нефти. - Увеличение объемов транспортировки и грузооборота нефти за счет привлечения новых грузоотправителей.	- Увеличение грузооборота нефти (>50 млрд. тонн-км к 2025 году). - Привлечение дополнительного объема с месторождений Тенгиз, Кашаган и Карачаганак для транспортировки нефти по нефтепроводу «Атырау-Самара». - Реверс и расширение нефтепровода «Кенкияк-Атырау», увеличение пропускной способности нефтепровода «Казахстан-Китай». - Обеспечение гибкой и эффективной тарифной политики, учитывающей динамику развития отрасли и инвестиционные потребности Компании.	Исполнено - Поставка легкой казахстанской нефти по нефтепроводу «Атырау-Самара» для дальнейшей транспортировки в смеси с малосернистой сибирской легкой нефтью с отгрузкой через порт Новороссийск. В 2017 году объем таких поставок составил 800 тыс. тонн Не исполнено - Завершение строительства ГНПС «Кенкияк». По результатам, полученной Республиканским государственным предприятием «Госэкспертиза», внесены изменения в проектно-сметную документацию (ПСД) и срок сдачи перенесен на 30.06.2018 г. Исполнено - Проработка вопросов по реализации 1-го этапа проекта реверса участка нефтепровода «Кенкияк-Атырау», с увеличением пропускной способности в реверсном режиме до 6 млн. тонн в год. Завершена работа по актуализации ПСД по проекту. Исполнено - Реконструкция магистрального нефтепровода «Каламкас-Каражанбас-Актау» - участок «Каражанбас-Актау». В декабре 2017 года объект принят в эксплуатацию.	- Обеспечение исполнения запланированного уровня объема транспортировки и грузооборота нефти на 2018 год: - консолидированный объем транспортировки нефти – 57 329 тыс. тонн (отдельно по Компании – 44 911 тыс. тонн); - консолидированный объем грузооборота нефти – 45 391 млн. тонн-км (отдельно по Компании – 37 514 млн. тонн-км). - Продолжение раздельной перекачки «легкой» казахстанской нефти по нефтепроводу «Атырау-Самара» с отгрузкой в смеси с малосернистой сибирской легкой нефтью с отгрузкой через порт Новороссийск. - Перенаправление производителями легкой нефти поставки своих ресурсов с нефтепровода «КТК» в направлении Атырау-Самара в объеме до 1,0 млн. тонн. - Совместная работа с заинтересованными участниками по увеличению транзита российской нефти по системе магистральных нефтепроводов через территорию Республики Казахстан в направлении КНР до 13 млн. тонн в год, а также в Республику Узбекистан и Кыргызскую Республику. - Ввод в эксплуатацию ГНПС «Кенкияк». - Утверждение тарифов и стоимости транспортировки нефти российского происхождения в целях транзита через территорию Республики Казахстан в Республику Узбекистан и Кыргызскую Республику на 2018 год.
 Подача воды	Повышение эффективности деятельности по подаче воды и развитие существующей системы магистральных водоводов при наличии экономической эффективности.	- Увеличение пропускной способности магистрального водовода. - Повышение рентабельности деятельности по подаче воды (установка инвестиционного тарифа, дотации государства, иные мероприятия).	Исполнено - Реализация мероприятий по созданию товарищества с ограниченной ответственностью со 100%-ым участием Компании в целях выделения услуги по подаче воды по магистральному трубопроводу из предмета деятельности Компании. В декабре 2017 года зарегистрировано ТОО «Магистральный Водовод». Не исполнено - Завершение реализации проекта «Реконструкция ВНС-5 для увеличения поставки воды по водоводу «Астрахань-Мангышлак». Реализация проекта перенесена на 30 июня 2018 года.	Завершение реализации проекта «Реконструкция ВНС-5 для увеличения поставки воды по водоводу «Астрахань-Мангышлак».





Стратегические направления развития АО «КазТрансОйл» до 2025 года (продолжение)

Стратегические направления	Целевые задачи в рамках стратегических направлений	Стратегические инициативы до 2025 года	Основные мероприятия, запланированные в 2017 году и их исполнение	Основные мероприятия, запланированные в 2018 году
 Операторские услуги	Увеличение доходов от осуществления деятельности по эксплуатации и техническому обслуживанию магистральных трубопроводов, принадлежащих сторонним организациям.	Совершенствование деятельности и повышение конкурентоспособности по техническому обслуживанию и ремонту оборудования в целях расширения сферы предоставления операторских услуг.	Исполнено Участие в тендере по техническому обслуживанию, ремонту и аварийному реагированию на объектах нефтепроводной системы «КТК» на территории Республики Казахстан в 2018-2022 годах. В 2017 году Компания признана победителем в вышеуказанном тендере.	- Заключение долгосрочного контракта на предоставление услуг по эксплуатации и техническому обслуживанию транспортной системы «Карачаганак-Атырау». - Оказание услуг по техническому обслуживанию, ремонту и аварийному реагированию на объектах нефтепроводной системы «КТК» на территории Республики Казахстан в 2018-2022 годах.
 Повышение эффективности управления	Повышение рыночной стоимости Компании и предоставление конкурентоспособных услуг с учетом соблюдения интересов государства и акционеров.			
Оптимизация затрат и трансформация бизнес-процессов	Реализация мероприятий по оптимизации, совершенствованию и повышению эффективности бизнес-процессов, а также оптимизации затрат.	- Реализация мероприятий Программы управления затратами АО «КазТрансОйл» на 2017-2021 годы (Программа управления затратами). - Реализация Программы по трансформации и оптимизации бизнес-процессов АО «КазТрансОйл».	Исполнено - Исполнение мероприятий Программы управления затратами, запланированных на 2017 год. Эффект в результате сдерживания роста затрат в соответствии с Программой управления затратами составил 4,0 млрд. тенге. Исполнено - Исполнение Плана мероприятий по оптимизации деятельности и повышению эффективности Компании на 2017 год.	- Исполнение Плана мероприятий по оптимизации деятельности и повышению эффективности АО «КазТрансОйл» на 2018 год. - Разделение основного и вспомогательного производства.
Корпоративное управление	Совершенствование системы корпоративного управления и следование лучшей мировой практике корпоративного управления	- Обеспечение высокого уровня корпоративного управления. - Поддержание стабильного уровня дивидендных выплат. - Совершенствование практики противодействия коррупции, урегулирования конфликтов интересов.	Исполнено - Подтверждение соответствия ИСМ Компании требованиям международных стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, OHSAS 18001:2007, ISO 50001:2011. Исполнено - Проведение независимой оценки деятельности Совета директоров и его Комитетов за 2016 год с привлечением независимых внешних консультантов. Исполнено - Актуализация внутренних документов Компании в соответствии с утвержденным кодексом корпоративного управления. Исполнено - Утверждение антикоррупционных стандартов в АО «КазТрансОйл». Исполнено - Проведение VIII заседания Международной ассоциации транспортировщиков нефти в г. Астане.	- Подтверждение соответствия ИСМ Компании требованиям международных стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, OHSAS 18001:2007, ISO 50001:2011. - Проведение независимой оценки деятельности Совета директоров и его Комитетов за 2017 год с привлечением независимых внешних консультантов. - Актуализация и разработка внутренних документов Компании в связи с переходом на 2-х уровневую систему управления Компании. - Участие в заседаниях ассоциаций, экспертных группах, выставках и других мероприятиях, а также взаимодействие по другим вопросам. - Повышение эффективности управления антикоррупционной работой в Компании. - Утверждение Регламента проведения антикоррупционного мониторинга и внутреннего анализа коррупционных рисков в АО «КазТрансОйл».





Стратегические направления развития АО «КазТрансОйл» до 2025 года (продолжение)

Стратегические направления	Целевые задачи в рамках стратегических направлений	Стратегические инициативы до 2025 года	Основные мероприятия, запланированные в 2017 году и их исполнение	Основные мероприятия, запланированные в 2018 году
Управление активами	Обеспечение эффективности и совершенствование системы управления активами Компании.	Совершенствование системы управления активами, включая активы Компании и ДСКО.	Исполнено Завершение ликвидации компании «Batumi Terminals Limited» (BTL). В июне 2017 года в добровольном порядке ликвидирована BTL.	Преобразование АО «СЗТК «МунайТас» в ТОО «МунайТас».
Устойчивое развитие	Развитие бизнеса, наряду с сохранением и защитой окружающей среды, созданием благоприятных условий труда, обеспечением безопасности на рабочих местах и вкладом в развитие местных сообществ, в которых Компания осуществляет деятельность.	- Развитие системы энергосбережения и повышение энергоэффективности. - Снижение производственного травматизма. - Снижение негативного воздействия на окружающую среду. - Совершенствование системы оценки персонала путем развития системы мотивационных ключевых показателей деятельности.	Частично исполнено - Выполнение Плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности АО «КазТрансОйл» на 2016-2019 годы – снижение потребления топливно-энергетических ресурсов в физических объемах на 378 т.ут или в денежном выражении на 39,76 млн. тенге. Достигнуто снижение потребления топливно-энергетических ресурсов в физических объемах на 212,1 т.ут или в денежном выражении на 27,1 млн. тенге. Исполнено - Проведение поведенческих наблюдений безопасности – цель не менее 6 000 наблюдений. В 2017 году проведено 12 477 поведенческих наблюдений Исполнено - Ввод в эксплуатацию установки по рекуперации паров на НПС им. Н.Шманова. Исполнено - Формирование реестра существенных экологических аспектов. Частично исполнено - Внедрение системы оценки должностей (грейдинг). Оценка должностей на основе анализа операционной модели проведена. Внедрение системы оценки должностей отложено.	- Выполнение Плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности АО «КазТрансОйл» на 2016-2019 годы, в том числе снижение потребления топливно-энергетических ресурсов в физических объемах на 703,93 тонн условного топлива или в денежном выражении на 64,8 млн. тенге в 2018 году. - Разработка Кодекса лидерства и приверженности к охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды АО «КазТрансОйл». - Создание и организация работы команды управления кризисными ситуациями. - Разработка новой концепции программы Кадровый резерв АО «КазТрансОйл». - Разработка Правил оплаты труда производственного персонала АО «КазТрансОйл».



КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

В целях осуществления контроля за реализацией стратегических целей и задач в Компании построена система определения и мониторинга ключевых показателей деятельности (КПД).

Система КПД Компании обеспечивает:

- ориентированность на выполнение Стратегии развития и Бизнес - плана Компании на 5-летний период;
- ориентированность на обеспечение безопасной и безаварийной деятельности Компании;
- ориентированность на постоянное улучшение финансовых и производственных результатов деятельности Компании;
- каскадирование и декомпозицию показателей эффективности по принципу «сверху вниз».

В Компании действует система КПД, включающая:

- КПД компании в целом (корпоративные КПД);
- КПД руководящих работников (членов Правления);
- КПД управленческих работников;
- КПД руководителей департаментов и служб центрального аппарата, руководителей филиалов и представительств.

Корпоративные КПД и КПД руководящих работников утверждаются Советом директоров Компании. Остальные КПД утверждаются Правлением Компании.

1 февраля 2017 года Советом директоров Компании утверждены корпоративные КПД и их целевые значения на 2017 год, которые предусматривают финансово-экономические показатели, производственные показатели эффективности деятельности Компании и показатели в области охраны труда. По итогам 2017 года все корпоративные КПД были исполнены.

Исполнение корпоративных КПД АО «КазТрансОйл» за 2017 год

Наименование КПД	Ед. изм.	Факт 2017 год	Цель на 2017 год
Рентабельность задействованного капитала, среднего за период (ROACE)	%	8,4%	7,0%
Удельная себестоимость транспортировки нефти (отдельно по АО «КазТрансОйл»)	тыс. тенге/млн. тонн-км	1 625	1 860
Грузооборот нефти (консолидированный)*	млн. тонн-км	49 254	42 520
Коэффициент несчастных случаев с потерей рабочего времени на млн. человеко-часов (LTIR) (отдельно по АО «КазТрансОйл»)	%	76 %	15%

*с учетом недозаявленного и/или недопоставленного обязательного минимального объема.

В целях повышения эффективности консолидированных показателей деятельности Компании в 2017 году проведена работа по внедрению системы КПД в ДСКО Компании. Были утверждены соответствующие Правила оценки эффективности деятельности ТОО «ККТ», АО «СЗТК «МунайТас» и ООО «Батумский нефтяной терминал».

В соответствии с показателями Бизнес-плана Компании на 2018–2022 годы, утвержденными

корпоративными КПД АО НК «КазМунайГаз» на 2018 год, а также в соответствии с рекомендациями АО НК «КазМунайГаз» о включении в перечень корпоративных КПД Компании нового КПД «Коэффициент продуктивной эксплуатации по магистральной транспортировке нефти», 23 февраля 2018 года Советом директоров АО «КазТрансОйл» утверждены корпоративные КПД и их целевые значения на 2018 год.



Корпоративные КПД АО «КазТрансОйл» на 2018 год

Наименование КПД	Ед.изм.	Цель
Экономическая добавленная стоимость (EVA) (консолидировано)	млн. тенге	-39 368
Свободные средства на развитие и дивиденды	млн. тенге	40 420
Грузооборот нефти (консолидировано)	млн. тонн-км	45 845
Коэффициент несчастных случаев с потерей рабочего времени на млн. человеко-часов (LTIR) (отдельно по АО «КазТрансОйл»)	количество/млн. чел часов	0,23
Коэффициент продуктивной эксплуатации по магистральной транспортировке нефти	коэффициент	0,56

В 2018 году Компания планирует расширить систему КПД путем включения в ее периметр работников центрального аппарата и руководителей нефтепроводных управлений, а также иных обособленных структурных подразделений. Это связано с тем, что фактически завершен процесс реорганизации структуры управления и переход на 2-х уровневую систему управления, в связи с чем повышается ответственность работников центрального аппарата, а также появляется необходимость вовлечения в систему КПД руководителей нефтепроводных управлений.

ТРАНСФОРМАЦИЯ И ОПТИМИЗАЦИЯ БИЗНЕС-ПРОЦЕССОВ КОМПАНИИ

Согласно Стратегии развития, одним из основных стратегических направлений развития Компании является повышение эффективности управления.

В целях реализации запланированных мероприятий, Компанией в 2017 году утверждены следующие документы:

- Программа по трансформации и оптимизации бизнес-процессов АО «КазТрансОйл»;
- План мероприятий по оптимизации деятельности и повышению эффективности АО «КазТрансОйл» на 2017 год.

Основная цель – повышение эффективности бизнес-процессов и, как следствие, увеличение рыночной стоимости Компании.

При этом для целей оценки эффекта от реализации проектов трансформации, все проекты условно поделены на 2 категории:

- «Быстрые победы» (Quick wins);
- проекты устойчивой трансформации.

К категории «Быстрых побед» относятся мероприятия по выводу непрофильных видов деятельности на аутсорсинг, оптимизация IT-функций, а также оптимизация логистики товарно-материальных ценностей и складских помещений Компании.

К проектам устойчивой трансформации относятся реорганизация структуры управления Компании, в том числе сокращение уровней управления, разделение основного и вспомогательного производства, централизация управления магистральными нефтепроводами и выделение деятельности по подаче воды.

Таким образом, в 2017 году менеджментом Компании проведена работа по повышению эффективности деятельности, были пересмотрены бизнес-процессы, сокращены уровни управления Компании и утверждена новая организационная структура Компании.

В 2018 году планируется завершить мероприятия по оптимизации логистики товарно-материальных ценностей и реорганизации структуры управления Компании, а также продолжить работу по повышению эффективности деятельности и оптимизации бизнес-процессов Компании.

Кроме того, в феврале 2018 года Компания приступила к реализации мероприятий по разделению основного и вспомогательного производства, которое позволит повысить эффективность эксплуатации оборудования и работы персонала, в том числе за счет создания механизма «заказчик-исполнитель» на базе внутреннего регламента и разделения зоны ответственности между подразделениями основного и вспомогательного производства.



ПРОЕКТЫ ТРАНСФОРМАЦИИ

БЫСТРЫЕ ПОБЕДЫ

февраль -
сентябрь
2017 г.

Вывод вспомогательного
персонала на аутсорсинг
(питание и уборка)

февраль -
июнь
2017 г.

Вывод функций
перевозки персонала
компаний на
аутсорсинг

январь -
июль
2017 г.

Оптимизация
IT-функций

июль
2017 -
декабрь
2018 г.

Оптимизация
логистики
товарно-материальных
ценностей

УСТОЙЧИВАЯ ТРАНСФОРМАЦИЯ

май -
декабрь
2017 г.

Перевод управления
магистральными
нефтепроводами
в Главное
диспетчерское
управление
в городе Астана

июль
2017 -
июнь
2018 г.

Сокращение уровней
управления

апрель
2017 -
май
2018 г.

Вывод функций по
подаче воды

Исключение непрофильных функций по организации питания и уборке объектов и прилегающей территории. Заключены договоры с внешними подрядчиками на оказание данных услуг.

Сокращение штатной численности Компании составило 450 единиц. Высвободившиеся работники трудоустроены в подрядных организациях.

Функции, связанные с перевозкой персонала, были исключены в центральном аппарате, НТЦ, а также в Карагандинском и Шымкентском нефтепроводных управлениях.

В январе 2018 года данная работа завершена по всем структурным подразделениям Компании.

Сокращение штатной численности составило 92 единицы. Высвободившиеся работники трудоустроены в подрядных организациях.

Ликвидирован филиал ГИВЦ.

Часть IT-функций была выведена на аутсорсинг. Заключены договоры с подрядными организациями на оказание IT-услуг.

Сокращение штатной численности составило 61 единица.

Проект направлен на вывод из состава активов Компании малогабаритных производственно-технического обеспечения и комплектации оборудования (БПТОиКО).

Положительный эффект ожидается за счет концентрации на профильном бизнесе, оптимизации численности персонала, а также реализации БПТОиКО в городах Атырау и Павлодар.

Реализация данной инициативы позволила централизовать функцию диспетчерского управления за технологическим процессом транспортировки нефти в г. Астане и управлять потоками нефти в 11 областях Казахстана.

Проект предполагает переход с 3-х уровней на 2-х уровневую систему управления путем закрытия Западного и Восточного филиалов Компании.

С начала 2018 года осуществляется прямое взаимодействие центрального аппарата с нефтепроводными управлениями Компании.

Осуществлено снижение штатной численности на 135 единиц, а также 45 единиц аутстаффинга.

Проект направлен на реализацию Стратегии развития в части повышения рентабельности деятельности по подаче воды.

Реализация данного проекта позволит осуществить выведение низкорентабельного вида деятельности.

В декабре 2017 года зарегистрировано ТОО «Магистральный Водовод» со 100% долей участия Компании в уставном капитале.



1.3. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА

Существующая организационная структура Компании позволяет управлять и осуществлять контроль за производственными процессами по всей цепочке транспортировки нефти по магистральным трубопроводам.

По состоянию на 31 декабря 2017 года в состав Компании входили: три филиала - Западный, Восточный и филиал «Научно-Технический Центр», а также Управление магистрального водовода.

В мае 2017 года Советом директоров Компании принято решение о закрытии филиала «Главный информационно-вычислительный центр».

Кроме того, Компания имеет два представительства в Российской Федерации в городах Самара и Омск.

В отчетном периоде в Компании действовала 3-х уровневая система управления с линейным подчинением структурных подразделений: центральный аппарат – производственные филиалы – нефтепроводные управления, что приводило к дублированию определенных производственных процессов. **102-3**

Структура Компании на 31.12.2017г.



В этой связи, в 2017 году началась работа по переходу Компании на 2-х уровневую систему управления, предусматривающую прямое взаимодействие центрального аппарата Компании с нефтепроводными управлениями. Данная система управления позволит эффективно управлять Компанией, оптимизировать расходы, а также повысить качество управления производственными процессами Компании.

Новая организационная структура Компании была утверждена Решением Совета директоров Компании 19 октября 2017 года с введением в действие с 3 января 2018 года. **102-7**

В 2018 году Компания планирует завершить мероприятия, связанные с юридическим оформлением процедур закрытия Западного и Восточного филиалов.

Структура Компании (при 2-х уровневой системе управления)



ДОЧЕРНИЕ И СОВМЕСТНО-КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ КОМПАНИИ 102-4

АО «СЗТК «МунайТас» (Казахстан)



51%

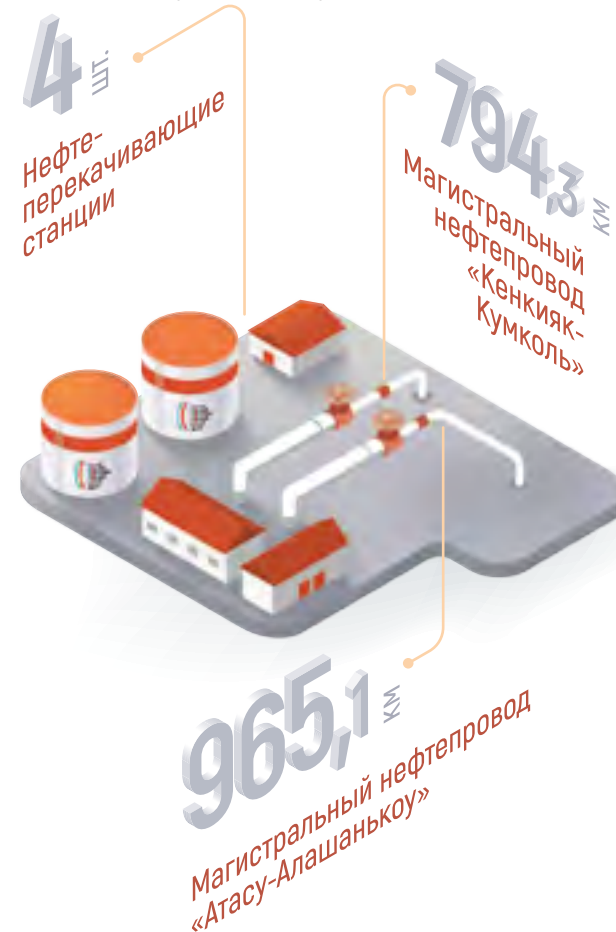
Компания

49%

CNPC Exploration and Development Company Ltd.

	2017 год	2016 год	2015 год
Чистый доход, млн. тенге	3 358	4 581	5 365
Объем транспортировки, тыс. тонн	3 660	4 620	3 744
Грузооборот, млн. тонн – км	1 437	1 843	1 467

ТОО «ККТ» (Казахстан)



50%

Компания

50%

China National Oil and Gas Exploration and Development Corporation

	2017 год	2016 год	2015 год
Чистый убыток, млн. тенге			89 143
Чистый доход, млн. тенге	12 450,5	12 649,5	
Объем транспортировки, тыс. тонн	16 538	14 089	15 870
Грузооборот, млн. тонн – км	15 609	13 110	15 664

В том числе производственные показатели по направлениям:

Магистральный нефтепровод «Кенкияк-Кумколь»:

Объем транспортировки, тыс. тонн	5 210	4 887	6 232
Грузооборот, млн. тонн – км	3 761	3 402	4 293

Магистральный нефтепровод «Атасу-Алашанькоу»:

Объем транспортировки, тыс. тонн	12 277	10 058	11 782
Грузооборот, млн. тонн – км	11 849	9 707	11 371

ООО «Батумский нефтяной терминал» (Грузия)

ООО «Батумский морской порт» (эксклюзивное право на управление 100% долей) (Грузия)



100%

Компания

	2017 год	2016 год	2015 год
Чистый доход, млн. тенге		543	2 545
Чистый убыток, млн. тенге	4 248		
Объем перевалки нефти и нефтепродуктов, тыс. тонн	2 109	3 377	3 616

Petrotrans Limited (Abu Dhabi Global Market)



100%

Компания

	2017 год	2016 год	2015 год
Чистый доход, млн. тенге	1 139	573	864
Объем перевалки, тыс. тонн	999	481	2 947

ТОО «Магистральный Водовод» (Казахстан)



100%

Компания

В 2017 году деятельность не осуществлялась



РЕСТРУКТУРИЗАЦИЯ АКТИВОВ КОМПАНИИ

В соответствии со Стратегией развития, Компанией проделана большая работа по реструктуризации активов, с целью создания эффективной и прозрачной структуры ДСКО, способной повысить экономическую эффективность деятельности Компании, отвечающей требованиям акционеров.

1. В ноябре 2015 года Компанией, как единственным акционером, было принято решение о добровольной ликвидации компании «Batumi Terminals Limited» (BTL).

28 июня 2017 года BTL ликвидирована. В рамках проведенной ликвидации BTL в марте 2017 года Компанией получен 100% пакет акций Petrotrans Limited (PTL), а также в августе 2017 года зарегистрированы права на 100% долю участия в ООО «Батумский нефтяной терминал» (БНТ), через которое осуществляется непосредственное владение и управление производственными активами в Грузии. БНТ имеет эксклюзивные права на управление в отношении 100% долей участия ООО «Батумский морской порт» (БМП). 102-10

2. В рамках проводимой работы по деофшоризации группы компаний, 26 ноября 2017 года завершена процедура перевода PTL из юрисдикции Британских Виргинских островов в специальную экономическую зону «Глобальный рынок Абу-Даби» Объединенных Арабских Эмиратов. Данная экономическая зона не входит в Перечень оффшорных зон для целей Закона Республики Казахстан «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма», а также в перечень государств с льготным налогообложением, утвержденных в Республике Казахстан. 102-10

3. С целью обеспечения возможности сконцентрировать свои ресурсы на профильной деятельности по транспортировке нефти, Компанией принято решение по выведению услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам из предмета деятельности Компании путем создания товарищества с ограниченной ответственностью со 100% долей его участия.

В этой связи 28 декабря 2017 года в г. Атырау зарегистрировано ТОО «Магистральный Водовод» со 100% долей участия Компании в уставном капитале.

Предметом основной деятельности ТОО «Магистральный Водовод» будет являться оказание услуг населению, сельхозтоваропроизводителям, нефтегазодобывающим и промышленным предприятиям по подаче воды по магистральным трубопроводам, оказание услуг по производству, передаче и распределению тепловой энергии, а также оказание услуг по передаче электрической энергии. 102-10

4. В рамках совершенствования системы управления активами Компании Общим собранием акционеров АО «СЗТК «МунайТас» 30 декабря 2017 года было принято решение о преобразовании АО «СЗТК «МунайТас» в товарищество с ограниченной ответственностью. Данная реорганизация позволит значительно упростить процесс управления компанией и окажет существенное влияние на повышение производительности и эффективности в целом. В 2018 году планируется завершение процедур по указанному преобразованию. 102-10

1.4. ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ И ТАРИФЫ НА УСЛУГИ

В соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях, Компания является субъектом естественной монополии в следующих сферах:

- услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, за исключением их транспортировки в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан;
- услуги по передаче электрической энергии;
- услуги по производству, передаче, распределению и (или) снабжению тепловой энергией;
- услуги водоснабжения и (или) водоотведения.



ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ НЕФТИ ПО СИСТЕМЕ МАГИСТРАЛЬНЫХ ТРУБОПРОВОДОВ КОМПАНИИ

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях», тарифы на регулируемые услуги должны быть не ниже стоимости затрат, необходимых для предоставления услуг, и учитывать возможность получения прибыли, обеспечивающей эффективное функционирование субъекта естественной монополии.

Тарифы на услуги по транспортировке нефти на внутренний рынок утверждаются уполномоченным органом в сферах естественных монополий.

Для расчета тарифов на услуги по транспортировке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан применяется Методика расчета тарифов (цен, ставок сборов) на регулируемые услуги

субъектов естественных монополий по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам, утвержденная уполномоченным органом.

Тарифы на услуги по транспортировке нефти в целях экспорта за пределы Республики Казахстан и транзита через территорию Республики Казахстан утверждаются Компанией самостоятельно.

Для расчета тарифов на услуги по транспортировке нефти на экспорт и транзит в Компании разработана и применяется Методика расчета тарифов на услуги АО «КазТрансОйл» по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам в целях экспорта за пределы Республики Казахстан и транзита через территорию Республики Казахстан.

Стоимость транспортировки российской нефти в целях транзита через территорию Республики Казахстан в КНР утверждается Министерством энергетики Республики Казахстан.

Тарифы на услуги по перекачке нефти по системе магистральных нефтепроводов

Направление	Единица измерения	2017 год	2016 год	2015 год
На внутренний рынок Республики Казахстан	тенге/1000 тонн-км	3 902,13	3 547,46	3 225,04
На экспорт за пределы Республики Казахстан	тенге/1000 тонн-км	5 817,2	5 817,2	5 817,2
Транзит по казахстанскому участку магистрального трубопровода «ТОН-2»	тенге/1000 тонн-км	1 727,1	1 727,1	1 727,1
Транзит в КНР*	доллар США/тонн	3,11	2,63	2,63
Транзит в Республику Узбекистан**	доллар США/тонн	22,9	-	-

* Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 1 марта 2017 года №80 на период 2017-2018 годы утверждена стоимость транспортировки российской нефти в количестве до 10 млн. тонн в год через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику в размере 11 долларов 36 центов США за 1 тонну без учета НДС (в том числе на участке граница Российской Федерации – граница Республика Казахстан (Прииртышск) – Атасу (Республика Казахстан), включая перевалку нефти на ГНПС «Атасу» - 3,11 долларов США за 1 тонну без учета НДС).
** Приказом генерального директора (председателя Правления) АО «КазТрансОйл» от 10 ноября 2017 года №186 на период по 31 декабря 2017 года утверждены тарифы и стоимость услуг АО «КазТрансОйл» по транспортировке нефти российского происхождения в целях транзита через территорию Республики Казахстан в Республику Узбекистан без учета НДС.

В декабре 2017 года решением Правления Компании утверждены Правила тарифного регулирования деятельности АО «КазТрансОйл», целью которых является установление требований к процессу тарифного регулирования деятельности Компании.

В 2018 году Компанией планируется повышение тарифов на услуги по перекачке нефти на

экспорт за пределы Республики Казахстан и в целях транзита по казахстанскому участку магистрального трубопровода «ТОН-2», а также утверждение тарифов на транспортировку нефти российского происхождения в целях транзита через территорию Республики Казахстан в Республику Узбекистан и Кыргызскую Республику на 2019 год.



ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПОДАЧЕ ВОДЫ ПО МАГИСТРАЛЬНЫМ ТРУБОПРОВОДАМ КОМПАНИИ

Приказом исполняющего обязанности председателя Комитета по регулированию

естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 23 октября 2015 года №418-ОД утверждены тарифы на регулируемую услугу по подаче воды по магистральным трубопроводам АО «КазТрансОйл».

Тарифы на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам

Группы потребителей	Тариф, тенге/м³ (без НДС)			
	техническая		питьевая	
	по участкам			
	«0-449 км»	«449 км-конечные потребители»	«Кульсары-Саргамыс»	ЛПДС «Кигач»
Население, бюджетные и некоммерческие организации, а также другие предприятия, оказывающих коммунальные услуги населению, бюджетным и некоммерческим организациям	18,72	20,92	39,08	39,08
Сельхозтоваропроизводители	67,38	151,49	95,56	-
Промышленные предприятия и другие коммерческие организации	247,12	386,5	353,89	-
Нефтегазодобывающие предприятия	338,54	522,85	495,15	-

Приказом исполняющего обязанности председателя Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан от

19 июня 2017 года №128-ОД утверждены временные компенсирующие тарифы на регулируемую услугу по подаче воды по магистральным трубопроводам АО «КазТрансОйл» (снижение составило 2,9%).

Компенсирующие тарифы на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам

Группы потребителей	Компенсирующий тариф, тенге/м3 (без НДС)			
	техническая		питьевая	
	по участкам			
	«0-449 км»	«449 км-конечные потребители»	«Кульсары-Саргамыс»	ЛПДС «Кигач»
Население, бюджетные и некоммерческие организации, а также другие предприятия, оказывающие коммунальные услуги населению, бюджетным и некоммерческим организациям	18,17	20,31	37,94	37,94
Сельхозтоваропроизводители	65,41	147,07	92,77	-
Промышленные предприятия и другие коммерческие организации	239,90	375,21	343,55	-
Нефтегазодобывающие предприятия	328,65	507,58	480,69	-



1.5. ПОЗИЦИИ КОМПАНИИ НА РЫНКЕ

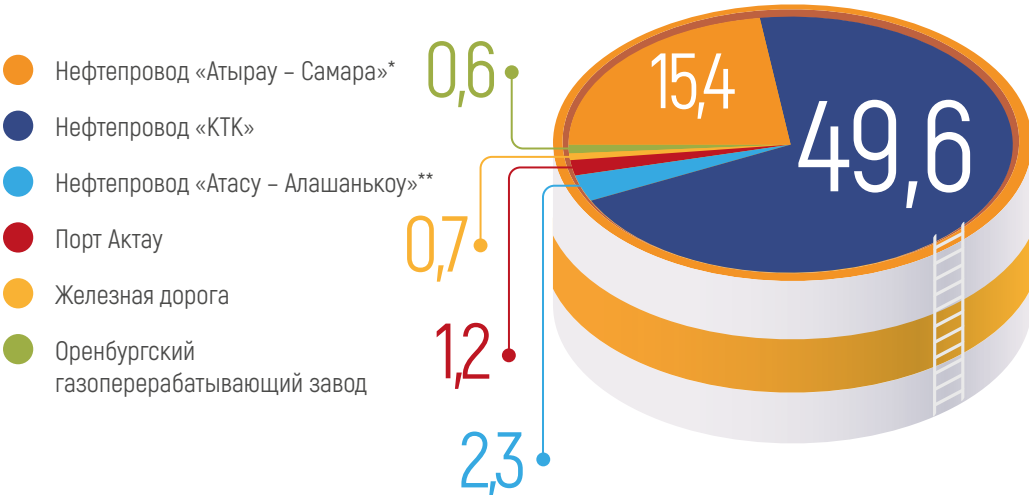
На протяжении последних трех лет, начиная с 2014 года, в Казахстане наблюдалось падение объема добычи нефти и газового конденсата. Так, объемы добычи сократились на 1,2% в 2014 году, на 1,6% в 2015 году и на 1,9% в 2016 году до уровня 78 млн. тонн. Спад в основном пришелся на месторождения, находящиеся на поздних

стадиях разработки, расположенные в основном в Актобинской и Кызылординской областях.

Однако начало коммерческой добычи на месторождении Кашаган в конце 2016 года дало толчок для увеличения общей добычи нефти и газового конденсата. По итогам 2017 года в Казахстане было добыто 86,2 млн. тонн нефти и газового конденсата, что на 11% выше показателя 2016 года.

В этой связи в 2017 году увеличился и объем экспорта казахстанской нефти, который составил 69,8 млн. тонн, что на 12% выше показателя 2016 года.

Объемы экспорта казахстанской нефти и газового конденсата в 2017 году, млн. тонн



* кроме того, поставлено 0,5 млн. тонн на ПНХЗ транзитом через территорию Российской Федерации по маршруту «Самара-ТОН-2-Приуртышск-ПНХЗ»;
** объем транспортировки составил 12,3 млн. тонн, в том числе транзитные поставки в Китайскую Народную Республику в объеме 10 млн. тонн.
Источник: АО «Информационно-аналитический центр нефти и газа».

млн. тонн
объем экспорта
казахстанской
нефти и газового
конденсата

Традиционно практически вся добываемая в Казахстане нефть экспортируется через территорию Российской Федерации и в 2017 году порядка 95% экспорта казахстанской нефти шло транзитом через территорию Российской Федерации по нефтепроводам «КТК» и «Атырау-Самара», а также железнодорожным транспортом.

Необходимо отметить, что в октябре 2017 года КТК завершил работы в рамках Проекта расширения пропускной способности нефтепровода «КТК» на территории Республики Казахстан, что позволило увеличить пропускную способность казахстанского участка до 53,7 млн. тонн нефти в год. В этой связи большая часть добываемой нефти на месторождениях Карачаганак, Тенгиз и Кашаган направляется на экспорт по

нефтепроводу «КТК». В 2017 году на КТК пришлось более 70% общего объема экспорта казахстанской нефти.

Таким образом, перенаправление нефти с крупнейших месторождений Казахстана в нефтепроводную систему «КТК» является основным фактором, отрицательно влияющим на долю Компании на рынке.

Кроме того, на позицию Компании на рынке оказывает влияние падение добычи на месторождениях, составляющих основу ресурсной базы Компании. В последние годы наблюдается снижение объемов транспортировки казахстанской нефти по нефтепроводу «Атасу – Алашанькоу», обеспечивающему экспорт нефти



в КНР. Так в 2017 году объем экспорта по данному нефтепроводу составил 2,3 млн. тонн нефти в год, что на 26% ниже показателя 2016 года. Ресурсная база данного нефтепровода складывается из объемов добычи Кумкольского и Актюбинского регионов, которая в настоящее время снижается.

Как ожидается, дальнейший прирост добычи будет происходить в основном за счет месторождений Тенгиз и Кашаган, ориентированных на нефтепровод «КТК». Принимая во внимание наибольшую экономическую привлекательность экспорта нефти через систему КТК, остальные добывающие компании Казахстана, имеющие доступ к мощностям данного нефтепровода, будут стремиться к его использованию. В этой связи в долгосрочной перспективе ожидается дальнейшее снижение доли Компании в объемах экспорта казахстанской нефти.

Компания проводит активную работу по развитию транзитного потенциала и созданию альтернатив для экспорта нефти.

В части экспорта проводится работа по двум направлениям:

- в 2016 году между Компанией и ПАО «Транснефть» достигнута договоренность о раздельной перекачке легкой казахстанской нефти по нефтепроводу «Атырау-Самара» для дальнейшей транспортировки по системе ПАО «Транснефть» в смеси с малосернистой сибирской нефтью с отгрузкой через порт Новороссийск в объеме до 1 млн. тонн нефти. В 2017 году объем таких поставок составил порядка 800 тыс. тонн нефти. Работа по развитию данного направления будет продолжена; **102-4**
- также ведется работа по реализации проекта реверса нефтепровода «Кенкияк - Атырау», являющегося частью нефтепровода «Казахстан - Китай». Реализация данного проекта обеспечит доступ западноказахстанской нефти на отечественные нефтеперерабатывающие заводы (ПКОП и ПНХЗ), а также на экспорт в направлении КНР по маршруту Атырау - Кенкияк - Кумколь - Атасу - Алашанькоу. При этом совместно с китайской стороной прорабатывается вопрос повышения привлекательности

данного маршрута для казахстанских добывающих компаний. **102-4**

В части развития транзитного потенциала Республики Казахстан Компания проводит следующую работу.

- с января 2014 года Компания осуществляет транзит российской нефти в КНР в объеме до 7 млн. тонн в год по маршруту Прииртышск - Атасу - Алашанькоу. В 2017 году объем транзита увеличился до 10 млн. тонн в год. Также сторонами прорабатывается вопрос его увеличения до 13 млн. тонн в год; **102-4**
- с декабря 2015 года осуществляются поставки казахстанской нефти на НПЗ Республики Казахстан через территорию Российской Федерации по маршруту Атырау - Самара - ТОН-2 - Прииртышск - НПЗ Республики Казахстан; **102-4**
- в 2017 году подписано Рамочное соглашение между Правительствами Республики Казахстан и Республики Узбекистан «О некоторых вопросах сотрудничества в сфере энергетики», которое предусматривает возможность поставки нефти российского и казахстанского происхождения в Узбекистан с 2021 года до 5 млн. тонн нефти. Данный проект предусматривает использование существующей системы нефтепроводов Компании по маршруту Прииртышск - Атасу - Шымкент - ННП «Шагыр» (после расширения), а также строительство нового нефтепровода «Шымкент - Джизак». С ноября 2017 года начался транзит российской нефти в Узбекистан, который по итогам года составил 68 тыс. тонн нефти; **102-4**
- рассматривается вопрос транзита российской нефти в Кыргызскую Республику в объеме до 0,5 млн. тонн. **102-4**

Учитывая изложенное, Компания планирует продолжить работу по привлечению дополнительных объемов нефти с месторождений Тенгиз, Кашаган и Карачаганак, а также предпримет меры по повышению эффективности производства, обеспечению конкурентоспособности и повышению качества предоставляемых услуг.



2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



Объем транспортировки нефти

58 538 ТЫС. ТОНН

48 360 МЛН. ТОНН-КМ

консолидированный
грузооборот нефти

10 599 МЛН. ТЕНГЕ

доходы от операторской
деятельности



Высота и простор.
Цели и достижения.



2.1. ТРАНСПОРТИРОВКА НЕФТИ И ПОДАЧА ВОДЫ

Транспортировка нефти является основным стратегическим направлением развития и ключевым профит-центром Компании, обеспечивающим его стабильное функционирование.

Транспортировка нефти по системе магистральных нефтепроводов Компании осуществляется в соответствии с графиками поставок нефти, утвержденными Министерством энергетики Республики Казахстан, по договорам с потребителями по следующим направлениям:

- поставка нефти на внутренний рынок: на ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод», ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (ПКОП), ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» (ПНХЗ) и ТОО «CASPI BITUM» (битумный завод);
- поставка нефти по нефтепроводу «Атырау-Самара»;
- отгрузка нефти в танкеры в порту г. Актау, а также перевалка нефти в систему АО «КТК-К», АО «СЗТК «МунайТас» и ТОО «ККТ»;

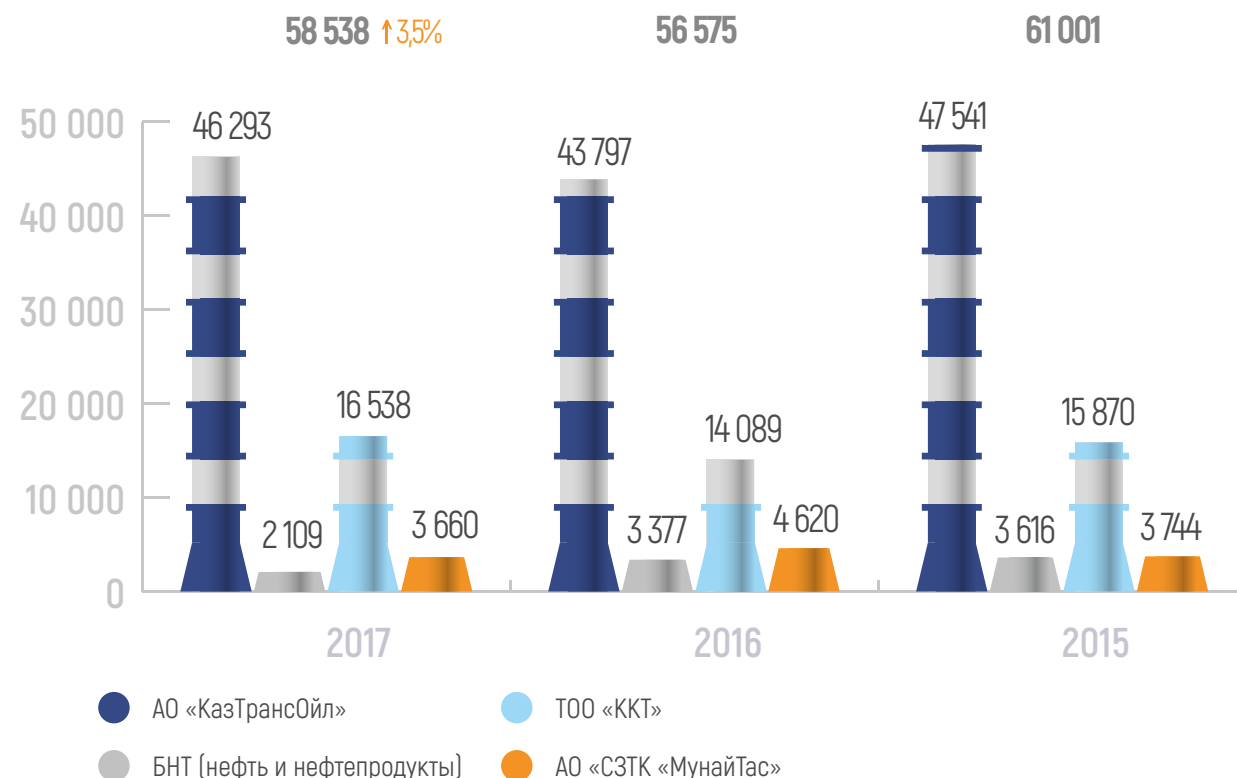
- налив нефти в цистерны с железнодорожной эстакады ННП «Шагыр». 102-6

В 2017 году консолидированный объем транспортировки нефти составил 58 538 тыс. тонн. Объем транспортировки увеличился на 3,5% в сравнении с показателем прошлого года - 56 575 тыс. тонн. Консолидированный грузооборот нефти за 2017 год увеличился на 12,1% в сравнении с показателем прошлого года и составил 48 360 млн. тонн-км.

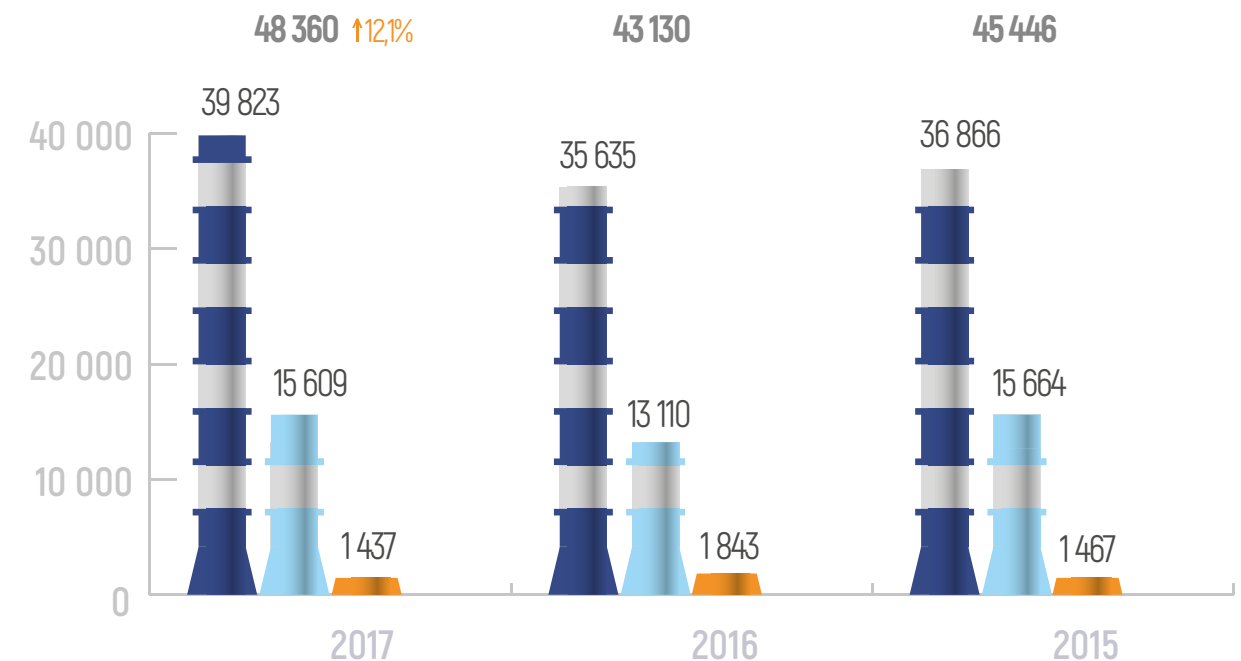
Основной рост объемов сдачи нефти в систему магистральных нефтепроводов Компании связан с увеличением транзита российской нефти в рамках подписанного с ПАО «НК «Роснефть» дополнительного соглашения к действующему договору на предоставление услуг по транспортировке нефти об увеличении общего объема транзита российской нефти через территорию Республики Казахстан в КНР до 10 млн. тонн в год.

Увеличение поставки по нефтепроводу «Атырау-Самара» связано с началом сдачи нефти в систему магистральных нефтепроводов с месторождения Кашаган, а также началом раздельной перекачки легкой казахстанской нефти по данному нефтепроводу.

Объем транспортировки нефти, тыс. тонн



Грузооборот нефти, млн. тонн-км



Объемы транспортировки нефти по направлениям и потребителям по системе АО «КазТрансОйл», тыс. тонн

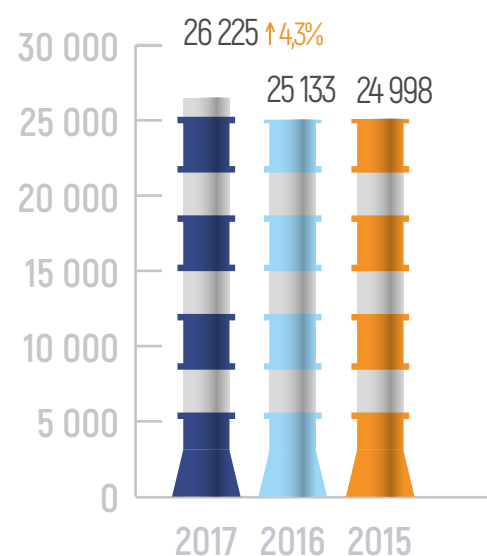
Направление	2017 год	2016 год	2015 год	Изменение, %
на нефтеперерабатывающие заводы				
ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	4 629	4 666	4 767	-0,8
ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»	4 686	4 497	4 449	4,2
ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»	4 732	4 599	4 805	2,9
ТОО «CASPI BITUM»	718	624	373	15,1
транзит через территорию Российской Федерации				
Нефтепровод «Атырау – Самара»	15 913	15 024	15 702	5,9
отгрузка через порт Актау				
Отгрузка в танкеры в ГНПС Актау	1 192	2 196	2 881	-45,7
перевалка нефти в трубопроводные компании*				
	12 289 (в т.ч. транзит 9 989)	10 068 (в т.ч. транзит 6 992)	11 794 (в т.ч. транзит 6 992)	
ТОО «ККТ» (нефтепровод «Атасу – Алашанькоу»)				22,1
АО «КТК-К» (нефтепровод КТК)	2 884	3 023	2 779	-4,6
АО «СЗТК «МунайТас»	3 306	4 233	3 337	-21,9
ТОО «ККТ» (нефтепровод «Кенкияк-Кумколь»)	4 683	4 215	5 323	11,1
железнодорожная эстакада ННП «Шагыр»				
Железнодорожная эстакада ННП «Шагыр»	261	210	-	24,2

*с учетом доли участия Компании.

Также в 2017 году началась поставка транзитной российской нефти через территорию Республики Казахстан с наливом в железнодорожные цистерны на ННП «Шагыр» для дальнейшей поставки в Республику Узбекистан.

Объем подачи воды в 2017 году составил 26 225 тыс. м³ и увеличился на 4,3% в сравнении с показателем прошлого года – 25 133 тыс. м³. Основным фактором увеличения объемов подачи воды по магистральным водоводам является рост потребления воды коммунальными и нефтедобывающими предприятиями.

Поставка волжской воды, тыс. м³



2.2. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБСЛУЖИВАНИЮ МАГИСТРАЛЬНЫХ НЕФТЕПРОВОДОВ, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СТОРОННИМ ОРГАНИЗАЦИЯМ

Деятельность по эксплуатации и техническому обслуживанию магистральных нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям

(операторские услуги), является одним из основных направлений деятельности Компании.

Компания оказывает операторские услуги следующим компаниям: ТОО «ККТ», АО «СЗТК «МунайТас», «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.», АО «Тургай Петролеум», при этом общая протяженность обслуживаемых нефтепроводов составляет 2 858,2 км при общей численности задействованного персонала Компании – 963 человека.

Доход Компании от деятельности по предоставлению операторских услуг за 2017 год увеличился на 11,3% в сравнении с показателем 2016 года и составил 10 599 млн. тенге.

Ежегодно Компанией проводится работа по подготовке производственных объектов, принадлежащих сторонним организациям, к осенне-зимнему и весеннему периоду, а также мероприятия, направленные на обеспечение безаварийности производства. В 2017 году по результатам внутритрубной диагностики магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау» силами Управления операторских услуг Западного филиала устранены 2 несанкционированные врезки.

При этом отказов основного оборудования, аварий и инцидентов по эксплуатируемым магистральным нефтепроводам за отчетный период не допущено.

В 2017 году Компания заключила долгосрочные договора на эксплуатацию и техническое обслуживание магистральных нефтепроводов «Кенкияк - Атырау», «Кенкияк - Кумколь» и «Атасу - Алашанькоу» на 2017 – 2021 годы.

В ходе проведенного в 2017 году анкетирования удовлетворенности потребителей операторских услуг, в соответствии с требованиями ISO 9001:2015, степень удовлетворенности потребителей составила 95%.

С целью увеличения степени удовлетворенности потребителей Компания планирует в 2018 году продолжить работу по повышению эффективности и конкурентоспособности оказываемых услуг по операторской деятельности.

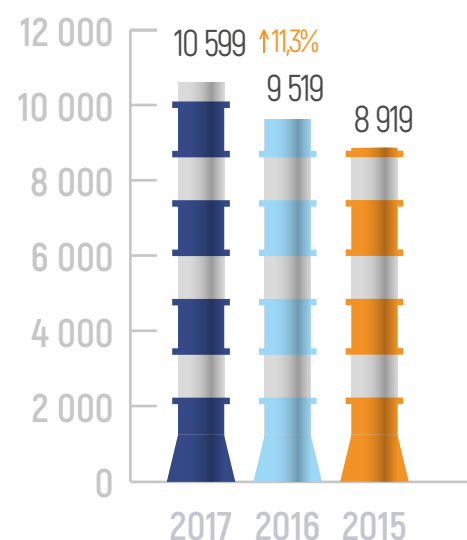
ОКАЗАНИЕ УСЛУГ НА ОБЪЕКТАХ НЕФТЕПРОВОДНОЙ СИСТЕМЫ «КТК»

В 2017 году Компания приняла участие в тендере на оказание услуг по техническому обслуживанию, ремонту и аварийному реагированию на объектах нефтепроводной системы «КТК» на территории Республики Казахстан в 2018-2022 годы. В октябре 2017 года КТК проинформировал АО «КазТрансОйл» о решении Тендерного совета КТК, по которому Компания была признана победителем.

С 1 июля 2018 года Компания планирует приступить к оказанию услуг по техническому обслуживанию, ремонту и аварийному реагированию на объектах нефтепроводной системы «КТК» на территории Республики Казахстан. Таким образом, общая протяженность обслуживаемых нефтепроводов увеличится до 3 310,2 км, численность задействованного персонала до 1 218 человек.

В 2018 году Компания планирует проведение мероприятий по заключению долгосрочного контракта на предоставление услуг по эксплуатации и техническому обслуживанию транспортной системы Карачаганак-Атырау.

Доходы от операторской деятельности, млн. тенге



2.3. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Инвестиционная программа АО «КазТрансОйл» на 2015-2019 годы (Инвестиционная программа) утверждена в августе 2015 года Совместным приказом Министерства энергетики Республики Казахстан и Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан с ежегодной корректировкой.

Инвестиционная программа формируется на основании плана капитальных вложений, производственной программы и решений Инвестиционного комитета Компании.

Основными целями Инвестиционной программы являются реализация перспективных инвестиционных проектов и поддержание текущего уровня производства.

Реализация инвестиционных проектов осуществляется по следующим направлениям:

- строительство нового производства;
- реконструкция, расширение и модернизация существующего производства с улучшением проектных характеристик производственных объектов нефтепроводной системы;
- капитальный ремонт действующих производственных объектов, не приводящий к изменению их проектной мощности.

Каждый инвестиционный проект, инициируемый Компанией или ДСКО, проходит тщательную экспертизу на каждом этапе. Принятие решения по проекту осуществляется Инвестиционным комитетом Компании согласно установленным требованиям и корпоративным процедурам Компании.

Суммарный объем запланированных инвестиций на 2015-2019 годы составляет порядка 190 млрд. тенге. Финансирование инвестиционной программы на указанный период предусмотрено за счет собственных средств, без привлечения заемного финансирования и использования государственных средств. Инвестиционная программа предусматривает равномерное распределение инвестиционных расходов внутри пятилетнего периода, что позволяет Компании сохранить сбалансированную структуру источников ее финансирования.

млрд. тенге
капитальные
вложения в
2017 году



Общая сумма капитальных вложений, млн. тенге



РЕЗУЛЬТАТЫ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ КОМПАНИИ В 2017 ГОДУ

Расширение нефтепровода «Казахстан-Китай»

Одним из крупных и стратегически важных инвестиционных проектов, не только для Компании, но и для Республики Казахстан в целом, является проект «Вторая очередь второго этапа строительства нефтепровода «Казахстан-Китай». Увеличение производительности до 20 млн. тонн в год». Реализация данного проекта предусматривает диверсификацию направлений поставки нефти на экспорт, а также на создание возможности обеспечения НПЗ Республики Казахстан собственным сырьем в рамках обеспечения энергетической безопасности страны.

Участники проекта: АО «КазТрансОйл», АО «СЗТК «МунайТас» и ТОО «ККТ», каждый из которых является собственником соответствующего участка нефтепровода «Казахстан-Китай».

В рамках указанного проекта проводятся работы по реконструкции ГНПС «Кенкияк». В июне 2017 года планировалось завершить работы, однако, в связи с нарушением сроков подрядной организацией, работы по реконструкции не были закончены.

Ожидаемый срок сдачи в эксплуатацию ГНПС «Кенкияк» - 30 июня 2018 года.

Завершена работа по актуализации проектно-сметной документации по проекту «Увеличение пропускной способности нефтепровода «Казахстан-Китай». Первый этап реверса участка нефтепровода «Кенкияк-Атырау» производительностью до 6 млн. тонн в год». В настоящее время проводится комплексная вневедомственная экспертиза, после чего акционерами АО «СЗТК «МунайТас» будет принято инвестиционное решение о начале строительства.

Всего в 2017 году по проекту расширения нефтепровода «Казахстан-Китай» было затрачено 1 328 млн. тенге.

Реконструкция магистральных нефтепроводов с заменой трубы

Для обеспечения надежной и безопасной эксплуатации производственных объектов в 2017 году Компанией проводились следующие мероприятия:

- замена трубы на участке «Каражанбас-Актау» нефтепровода «Каламкас-Каражанбас-Актау» общей протяженностью 129,5 км. В 2017 году по проекту освоено 4 234 млн. тенге без НДС. В декабре 2017 года объект принят в эксплуатацию;

- замена трубы на участке 645-677 км нефтепровода «Узень-Атырау-Самара» общей протяженностью 32 км. Объект принят в эксплуатацию в декабре 2017 года.

Подключение указанных вновь построенных участков к действующим магистральным нефтепроводам планируется в 2018 году.

Строительство необслуживаемых автоматизированных узлов связи

В 2017 году Компанией завершен инвестиционный проект «Строительство необслуживаемых автоматизированных узлов связи», который позволил максимально модернизировать системы жизнеобеспечения телекоммуникационного оборудования, таких как климатика, системы пожаротушения, видеонаблюдения, что позволит эксплуатировать данное оборудование в соответствующих для работы условиях.

В 2018 году Компанией запланированы следующие мероприятия:

1) по инвестиционной деятельности:

- завершение строительства и сдача в эксплуатацию ГНПС «Кенкияк» в рамках инвестиционного проекта «Вторая очередь второго этапа строительства нефтепровода «Казахстан-Китай». Увеличение производительности до 20 млн. тонн в год»;

2) по обеспечению надежной и безопасной эксплуатации производственных объектов:

- завершение замены трубы на участке 1031-1065 км нефтепровода «Узень-Атырау-Самара» общей протяженностью 34 км;
- завершение 2-ой очереди капитального ремонта казахстанского участка магистрального нефтепровода «ТОН-2» протяженностью 186,2 км;
- завершение строительства и сдача в эксплуатацию объекта по проекту «Реконструкция ВНС-5 для увеличения поставки воды по водоводу «Астрахань-Мангышлак», с целью увеличения поставки воды по водоводу «Астрахань-Мангышлак» до 150 тыс. м³ в сутки с последующим разделением перекачки 116,5 тыс. м³ в сутки в сторону ВНС-8 и на нужды Интегрированного газохимического комплекса в объеме 33,5 тыс. м³ в сутки.

2.4. ИННОВАЦИОННО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ

АО «КазТрансОйл» рассматривает инновационно-технологическое развитие как одну из основных составляющих повышения эффективности Компании и развития отраслевой науки.

Для достижения целей и задач в рамках реализации научно-технической и инновационной политики в Компании в 2017 году разработана и реализуется комплексная Программа АО «КазТрансОйл» по разработке НИОКР и трансферу новой техники и инновационно-технологических решений на 2017-2021 годы (Программа НИОКР), а также разработан План мероприятий по трансферу новых технологий и техники на объектах АО «КазТрансОйл» на период 2016-2020 годы (План мероприятий).

Программа НИОКР ориентирована на реализацию следующих задач:

- сокращение расходов;
- повышение надежности системы магистральных трубопроводов;
- повышение конкурентоспособности и гибкости эксплуатационных затрат;
- внедрение энергосберегающих и ресурсосберегающих технологий;
- переход на малолюдную технологию с проведением модернизации систем автоматизации и безопасности объектов.

Базой для проведения проектно-исследовательских работ и НИОКР является филиал НТЦ.

Деятельность Компании в области инновационно-технологического развития ведется по следующим основным направлениям:

- организация и координация работ по НИОКР, трансферу новой техники и инновационно-технологических решений на объектах Компании;
- организация проведения внеплановых работ и опытно-промышленных испытаний результатов НИОКР и инновационных технологий на объектах Компании;



- оформление научных статей и подача заявок на изобретения по научным исследованиям и инновационным технологиям в области транспорта нефти и подачи воды;
- координация работ по оптимизации транспортировки высоковязких и высокосазывающих нефтей и подачи воды.

Основными мероприятиями в 2017 году в рамках реализации Плана мероприятий являются:

- разработка программного обеспечения «SmartTran» совместными силами специалистов научно-исследовательской лаборатории АО «Математическое моделирование технологических процессов в нефтегазовой отрасли» и Компании. Программное обеспечение «SmartTran» предназначено для мониторинга, моделирования и оптимизации режимов работы участков и систем нефтепроводов, проектирования новых и прогнозирования режимов работы существующих нефтепроводов;
- внедрение депрессорной присадки «Рандеп-5102» на нефтепроводе «ГНПС «Кумколь» - ГНПС им. Б.Джумагалиева – ПСП «Шымкент»;
- рекомендация АО «КазТрансОйл» к применению противотурбулентной присадки (ПТП) DRA-11 казахстанского производства (компания «NomadSupply») взамен импортной ПТП (LP TM Arctic Grade).

Также Компанией на постоянной основе ведется работа по выпуску научно-технических справочников и сборников, научных статей в ведущих журналах по профилю деятельности Компании. В течение последних лет получены более 40 инновационных патентов и патентов Республики Казахстан в области трубопроводного транспорта нефти.

В рамках реализации Программы АО «КазТрансОйл» по разработке нормативно-технических документов на 2018-2022 годы Компанией на постоянной основе проводится работа по разработке и актуализации нормативно-технических документов в области трубопроводного транспорта.

В октябре 2017 года АО «КазТрансОйл» выступило официальным организатором V-ой Международной научно-практической конференции, посвященной 20-летию АО «КазТрансОйл», с участием ведущих компаний и экспертов нефтегазового рынка Казахстана, СНГ и стран дальнего зарубежья.

В рамках конференции участники обменялись передовым опытом, информацией и предложениями по надежной и безопасной эксплуатации, поддержанию и увеличению пропускной способности магистральных нефтепроводов, внедрению современных технологий мониторинга и диагностики магистральных нефтепроводов.

В 2017 году в целях научно-технического сотрудничества Компания заключила меморандум о сотрудничестве с 4 российскими и казахстанскими исследовательскими центрами: ООО «НИИ Транснефть» (г. Москва) и НИИСПТнефть (г. Уфа); АО «КБТУ» (г. Алматы); НАО «КазНИТУ» (г. Алматы); АО «НИПИ нефть и газ» (г. Актау).

Работы по НИОКР и инновации в 2017 году выполнены на 100%.

В 2018 году Компания планирует начало практической реализации Программы АО «КазТрансОйл» по разработке НИОКР и трансферу новой техники и инновационных технологий на 2018-2022 годы.

2.5. ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПРОЦЕССОВ

Компания определяет для себя повышение эффективности своих производственных процессов, как одно из стратегических направлений развития, необходимое для поддержания стабильных операционных результатов. Для этого Компания постоянно стремится обеспечивать высокий уровень надежности и безопасности своих активов, а также реализовывать мероприятия в области инновационного и технологического развития, энерго- и ресурсосбережения.

Помимо успешного выполнения ежегодных планов по подготовке производственных объектов к осенне-зимнему и весеннему периодам, в 2017 году Компанией регулярно реализовывались мероприятия, направленные на обеспечение безаварийности производства, в том числе проводилась диагностика, ремонт и реконструкция производственных зданий, сооружений и оборудования.

В целях повышения эффективности производственных процессов в 2017 году в Компании проведены следующие работы:



- продиагностировано 156,6 км трубопроводов;
- собственными силами устранено 2 435 дефекта (из них 344 дефекта устранены вне плана);
- произведено техническое освидетельствование 12 единиц магистральных и подпорных насосов, отработавших свой нормативный срок службы;
- произведено обследование 76 единиц фундаментов резервуаров. По результатам диагностики общее состояние фундаментов резервуаров оценивается как удовлетворительное;
- проведены работы по антикоррозийной защите резервуаров. На 12 резервуарах нанесено наружное антикоррозийное покрытие, а на 6 резервуарах - внутреннее антикоррозийное покрытие;
- проведены работы по антикоррозийной защите 10 печей подогрева нефти;
- техническое диагностирование и экспертное обследование 10 печей подогрева нефти.

В 2018 году Компанией запланировано:

- проведение регулярных мероприятий по обеспечению безаварийного функционирования производственных объектов;
- замена 10 единиц основного насосного оборудования.

ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ АКТИВОВ

На протяжении последних лет Компании удается успешно обеспечивать стабильное функционирование всех производственных систем.

В процессе эксплуатации магистральных нефтепроводов и других производственных объектов Компании в 2017 году не зафиксированы аварии техногенного характера и пожары.

В 2017 году Компания применила передовую методологию анализа опасности и работоспособности (HAZOP) при проектировании и установке запорной арматуры с уровнем SIL-2.

Безаварийный режим работы обеспечивался благодаря проведению на постоянной основе

целого комплекса мероприятий в области надежности и безопасности в соответствии с действующей Декларацией промышленной безопасности объектов АО «КазТрансОйл».

На регулярной основе проводились проверки работоспособности стационарных установок пенного пожаротушения и технического состояния пожарной сигнализации, а также проверки наружного противопожарного водоснабжения, работоспособности внутренних пожарных кранов, состояния пожарных щитов, пожарного инвентаря, пожарно-технического вооружения, имеющегося на объектах производства.

Для приобретения практических и теоретических навыков, действий в случае возникновения возможных пожаров Компанией в 2017 году проведено 9 пожарно-тактических учений, 980 пожарно-технических занятий, 20 187 вводных инструктажей о мерах пожарной безопасности, подготовлено 837 членов добровольных противопожарных формирований, переработаны 498 инструкций по мерам пожарной безопасности. **403-4**

Систематическое обучение работников мерам пожарной безопасности в объеме пожарно-технического минимума и промышленной безопасности помогло достичь нулевого уровня по пожарам и авариям на объектах Компании в 2017 году.

БЕЗОПАСНОСТЬ АКТИВОВ

Деятельность по защите экономических интересов АО «КазТрансОйл» и потребителей его услуг является важным приоритетом для Компании.

В целях оперативного выявления несанкционированных воздействий и вторжений в охранную зону трубопровода по системам обнаружения утечек и охраны нефтепровода на уровне центрального аппарата Компании производится централизованный круглосуточный мониторинг.

Для координации деятельности всех задействованных систем охраны и ресурсов, а также предотвращения противоправных посягательств на целостность нефтепроводов в Компании организовано взаимодействие службы мониторинга нефтепроводов, Главного диспетчерского управления, центральных диспетчерских пунктов филиалов Компании и дежурного оператора охранной организации ТОО «KMG-Security».

пожарно-технических занятий



Количество несанкционированных врезок и размер ущерба



На местах указанная схема охватывает правоохранительные и силовые структуры районов, охранные мобильные группы и аварийные службы Компании.

В 2017 году было совершено 6 случаев несанкционированных врезок, в результате чего общий ущерб составил 5,7 млн. тенге. Охранная организация ТОО «KMG-Security» возместила ущерб от последствий несанкционированных врезок в трубопровод в размере 4,6 млн. тенге.

Кроме того, за 2017 год было допущено 6 фактов кражи товарно-материальных ценностей, совершенных с территорий охраняемых ТОО «KMG-Security» объектов Компании, на сумму 3,9 млн. тенге, из них возмещено 1,7 млн. тенге.

Несмотря на увеличение противоправных действий в отношении Компании, АО «КазТрансОйл» нацелено на совершенствование системы охраны трубопроводов. Для повышения эффективности физической защиты объектов Компании увеличена численность работников, задействованных в охране производственных объектов, а также продолжилась работа по внедрению инженерно-технических средств безопасности (ИТСБ).

В 2017 году утвержден План оснащения объектов Компании ИТСБ, с учетом требований законодательства Республики Казахстан о противодействии терроризму.

Согласно указанному плану Компанией проводятся работы по внедрению системы охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения на производственных и технологических объектах Компании. Кроме того, на отдельных участках планируется внедрение систем охраны нефтепроводов и систем обнаружения утечек.

В 2018 году Компанией запланировано:

- дальнейшее оснащение производственных и технологических объектов Компании ИТСБ;
- взаимодействие с АО «СЗТК «МунайТас», ТОО «ККТ», ТОО «Магистральный Водовод» по вопросам обеспечения безопасности на объектах данных компаний;
- взаимодействие на всех уровнях с силовыми структурными и правоохранительными органами по вопросам противодействия террористическим

угрозам, хищению нефти и товарно-материальных ценностей на объектах АО «КазТрансОйл»;

- дальнейшее продолжение мероприятий по сбору информации о возможных трудовых конфликтах и негативных тенденциях, принятии мер по их локализации с целью недопущения экономического ущерба Компании;
- заключение Меморандумов о сотрудничестве и взаимодействии между департаментами внутренних дел областей, ТОО «KMG-Security» и нефтепроводными управлениями Компании.

ИНФОРМАЦИОННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Компания предъявляет высокие требования к вопросам защиты информации. С целью поддержания должного уровня защиты информации Компания руководствуется требованиями законодательства Республики Казахстан, регулирующими вопросы информационной безопасности, и международного стандарта ISO/IEC 27001.

Развитие оснащения Компании информационными технологиями и повышение защиты информации обеспечивают стабильную операционную деятельность. В целях обеспечения информационной безопасности осуществляется постоянный контроль соблюдения требований информационной безопасности во всех существующих и внедряемых IT-системах.

В Компании ведется учет случаев нарушения информационной безопасности. По результатам 2017 года случаев с высоким и средним уровнями критичности инцидентов информационной безопасности зафиксировано не было.

В рамках обеспечения высокого уровня информационной безопасности, Компанией на постоянной основе осуществляется мониторинг внутренних документов Компании. Так, в 2017 году были внесены изменения в ряд внутренних документов: в Правила управления рисками информационной безопасности АО «КазТрансОйл», Руководство по системе управления информационной безопасностью АО «КазТрансОйл», Регламент использования электронной почты и интернета

АО «КазТрансОйл» и Руководство по категорированию информации в АО «КазТрансОйл».

В Компании приняты различные виды повышения осведомленности работников, включая вводный, тематический и полный инструктажи. В отчетном периоде проведен вводный инструктаж 192 работникам Компании и третьим лицам. В рамках тематического инструктажа делается рассылка о разработках и изменениях во внутренних документах, регламентирующих информационную безопасность.

Также, в 2017 году в рамках повышения осведомленности работников Компании на компьютерах работников запущена серия скринсейверов об информационной безопасности.

В августе 2017 года Компания успешно прошла ресертификационный аудит, проведенный международным органом по сертификации - Британским институтом стандартов (BSI Management Systems). В рамках аудита действующие внутрикорпоративные процессы по защите информации были признаны эффективными. По 3 незначительным несоответствиям, выявленным по результатам аудита, разработаны корректирующие и предупреждающие мероприятия на 2018 год.

В 2018 году Компанией запланировано:

- проведение надзорного аудита СУИБ на соответствие требованиям международного стандарта ISO/IEC 27001;
- проведение работ по развитию и расширению СУИБ в нефтепроводных управлениях и ДСКО, в частности АО «СЗТК «МунайТас», ТОО «ККТ», ТОО «Магистральный Водовод» и БНТ;
- повышение осведомленности работников Компании по вопросам информационной безопасности;
- дальнейшее осуществление контроля за соблюдением требований информационной безопасности во всех существующих и внедряемых/развиваемых информационных технологиях и системах.



2.6. ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕ И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ

Одним из направлений повышения эффективности производственных процессов является оптимизация использования всех видов энергоресурсов. Для этого в АО «КазТрансОйл» функционирует система энергоменеджмента, соответствующая требованиям международного стандарта ISO 50001. **СПМ**

Соответствие указанным требованиям было подтверждено по результатам инспекционного аудита в сентябре 2017 года.

В июне 2017 года была утверждена Энергетическая политика Компании, определены энергетические цели и задачи Компании на 2017 год, область действия и границы системы энергоменеджмента, начиная от уровня структурных подразделений центрального аппарата до структурных подразделений обособленных структурных подразделений – нефтепроводных управлений и НПС.

В течение отчетного периода проводился мониторинг выполнения энергетических целей и задач на всех организационных уровнях. По итогам работы энергетические цели Компании на 2017 год достигнуты не в полной мере. Это обусловлено тем, что целевые значения потребления всех видов энергии были рассчитаны на грузооборот нефти равный 34 605 млн.тонн-км (отдельно по Компании) и поставку воды 24 500 тыс.м³. Фактически же, данные показатели составили 39 823 млн.тонн-км (на 15% больше плана) и 26 225 тыс. м³ (на 7% больше плана) соответственно. Целевое значение потребления газа на подогрев нефти достигнуто и снижено на 7,3%.

С 2015 года в Компании реализуется План мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности АО «КазТрансОйл» на 2015-2019 годы, который в декабре 2016 года был актуализирован и переутвержден.

В соответствии с Планом мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности АО «КазТрансОйл» на 2015-2019 годы в 2017 году были реализованы следующие основные мероприятия в области повышения энергоэффективности производственных процессов:

- произведена замена силовых трансформаторов на энергоэффективные трансформаторы серии ТМГ-12;
- произведена замена магистральных насосных агрегатов № 1, 2 НПС «Северные Бузачи» Мангистауского нефтепроводного управления с установленной мощностью электродвигателя с 315 кВт на менее энергоемкие электродвигатели 75 кВт;
- обеспечивается разработка и применение оптимальных режимов транспортировки нефти по каждому технологическому участку магистральных нефтепроводов;
- во всех обособленных структурных подразделениях Компании осуществлена плановая замена ламп накаливания на энергосберегающие светодиодные лампы;
- производится плановая установка терморегуляторов на радиаторах отопления в административных-бытовых зданиях обособленных структурных подразделений Компании;
- осуществлен ремонт внутриплощадочных тепловых сетей НПС-3, ВОС «Кульсары» Кульсаринского нефтепроводного управления;
- осуществлена реконструкция котельной с заменой котлов, перевод топлива на природный газ Базы производственного обслуживания Шымкентского нефтепроводного управления;
- введены в эксплуатацию автоматические устройства компенсации реактивной мощности на ГНПС им. Б. Джумагалиева и на ГНПС «Чулак –Курган».

В производственной деятельности Компании используются различные виды энергоресурсов, важнейшими из которых являются природный газ и электроэнергия. Все используемые источники энергии являются невозобновляемыми.

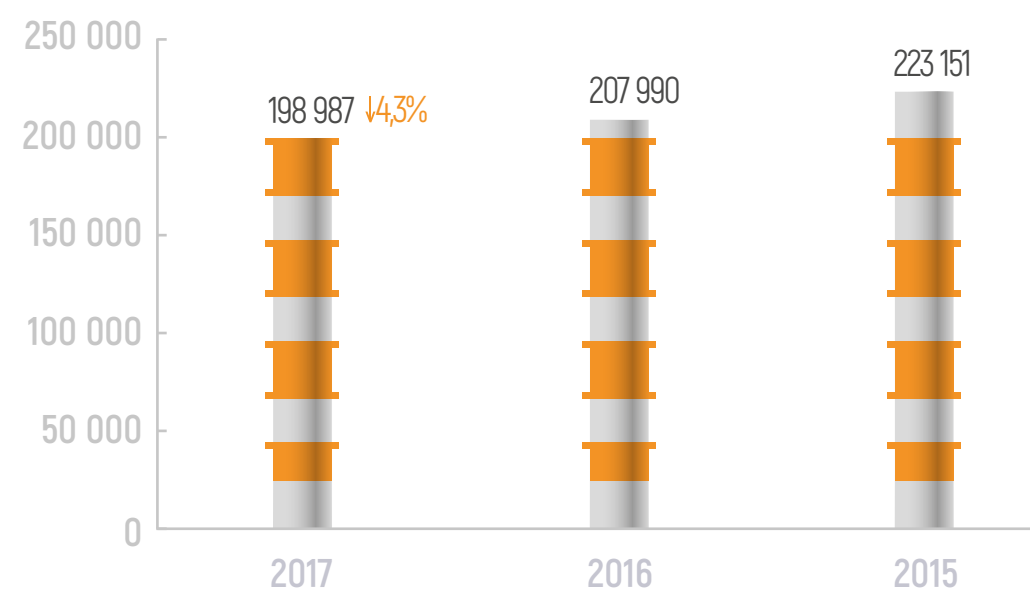
В 2017 году доля потребления природного газа по Компании составила 65,7% от общего потребления энергоресурсов. Высокая доля потребления газа обусловлена стремлением Компании использовать наиболее экологически чистые виды энергоресурсов. **302-1**

Доля использования первичных невозобновляемых источников энергии Компании 302-1

Показатель	2017 год		2016 год		2015 год	
	т.у.т.*	%	т.у.т.	%	т.у.т.	%
Природный газ	130 799	65,7	143 553	69,0	153 708	68,9
Электроэнергия	50 763	25,5	46 899	22,5	51 170	22,9
Дизельное топливо	7 788	3,9	8 291	4,0	8 222	3,7
Нефть сырая	4 874	2,5	4 515	2,2	4 919	2,2
Тепловая энергия	3 381	1,7	3 235	1,6	3 263	1,5
Бензин моторный	1 356	0,7	1 492	0,7	1 869	0,8
Газ автомобильный	26	0,0	5	0,0	-	0,0
Итого:	198 987	100	207 990	100	223 151	100

* Справочно: т.у.т. – тонна условного топлива

Потребление энергии Компанией, т.у.т.





Сокращение энергопотребления в 2017 году на 4,9% или 9 682 т.у.т. обусловлено снижением потребления природного газа на 8,9% или 12 754 т.у.т., и потребления дизельного топлива на 6,1% или 503 т.у.т., а также бензина моторного на 9,1% или 136 т.у.т.

Увеличение потребления электроэнергии на 7,2% – 3 655 т.у.т. связано с ростом грузооборота на 11,8% в сравнении с 2016 годом (отдельно по Компании: факт 2017 год – 39 823 млн. тонн-км; факт 2016 год – 35 635 млн. тонн-км). Снижение энергопотребления привело, соответственно к снижению показателя энергоемкости Компании на 14,9%. **302-3, 302-4**

Изменение показателя энергоемкости отдельно по Компании

Показатель	Ед. изм.	2017 год	2016 год*	2015 год*	Изменение, %
Объем суммарного потребления энергетических ресурсов для перекачки нефти	т.у.т.	185 993	195 675	210 649	-4,9
Объем суммарного потребления энергетических ресурсов для перекачки воды	т.у.т.	12 995	12 316	12 502	5,5
Грузооборот нефти	млн. тонн-км	39 823	35 635	36 866	11,8
Объемы перекачки воды	тыс.м3	26 225	25 133	24 998	4,3
Энергоемкость транспортировки нефти	т.у.т./млн. тонн-км	4,67	5,49	5,71	-14,9
Энергоемкость подачи воды	т.у.т./тыс.м3	0,50	0,49	0,50	1,1

сокращение энергопотребления

* в связи с изменением методологии расчета потребления энергетических ресурсов произведены изменения в показателях энергоемкости нефти и воды за 2015 и 2016 годы.

В качестве базового показателя для расчета энергоемкости принят грузооборот нефти и объем поставки воды по АО «КазТрансОйл». При расчете учтены все виды энергии, потребляемые Компанией, в том числе природный газ, электроэнергия и другие. Из представленной таблицы видно, что при увеличении грузооборота нефти в 2017 году в сравнении с предыдущими годами объем суммарного потребления энергетических ресурсов и показатель энергоемкости снижается. Это указывает на то, что намеченные мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности выполняются и приводят к снижению потребления энергетических ресурсов по Компании.

В дальнейшем Компания продолжит работу по развитию корпоративной системы энергоменеджмента посредством:

- реализации Плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности на 2016-2019 годы;
- проведения энергетического анализа потребления топливно-энергетических ресурсов и обеспечения выполнения целей и задач для всех уровней управления Компании;
- включения индикаторов энергоэффективности в состав КПД руководителей соответствующих структурных подразделений центрального аппарата, руководителей обособленных структурных подразделений.

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ



669,4

млн.теге

Затраты на природоохранные мероприятия

2,4

млрд. тенге

затраты на
социальную
поддержку
работников

395

млн. тенге

общая
стоимость
обучения



Неисчерпаемая жизненная сила.
Ответственность и стабильность.



3.1. УПРАВЛЕНИЕ УСТОЙЧИВЫМ РАЗВИТИЕМ

Устойчивое развитие АО «КазТрансОйл» является одним из основополагающих направлений Стратегии развития. Основными принципами устойчивого развития для Компании являются эффективное развитие бизнеса, наряду с сохранением и защитой окружающей среды, обеспечением комфортных и безопасных условий труда, представлением возможности для профессионального роста, заботой о здоровье работников и членов их семей, а также вкладе в развитие местных сообществ, на территории которых Компания осуществляет свою деятельность.

Компания последовательно интегрирует принципы устойчивого развития и социальной ответственности в стратегию своего бизнеса, что рассматривается как один из ключевых факторов долгосрочной устойчивости и конкурентоспособности.

В Стратегии развития определены основные стратегические инициативы в области устойчивого развития:

- снижение негативного воздействия на окружающую среду;
- снижение производственного травматизма;
- развитие системы управления человеческими ресурсами и совершенствование социальной политики;
- эффективное взаимодействие с заинтересованными сторонами, включая потребителей услуг, поставщиков и партнеров Компании.

По каждой из указанных инициатив обозначены мероприятия, определены ответственные лица и ведется постоянная работа по их реализации.

Органы управления Компании на регулярной основе рассматривают, анализируют и принимают решения по вопросам, связанным с устойчивым развитием Компании, в том числе в части управления персоналом, природоохранной деятельностью, функционирования интегрированной системы менеджмента, а также утверждают внутренние документы, регламентирующие отдельные направления устойчивого развития.

Структурным подразделением, ответственным за системные вопросы устойчивого развития в

Компании, является Департамент стратегического планирования.

В рамках операционной деятельности управление вопросами устойчивого развития осуществляют:

- департамент промышленной безопасности, охраны труда и ЧС, курирующий вопросы промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды;
- департамент технологических режимов и энергоменеджмента, в компетенцию которого входят вопросы энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- департамент управления человеческими ресурсами и оплаты труда, курирующий вопросы учета кадров, организации труда и заработной платы, а также развития человеческих ресурсов и социальной поддержки.

На уровне обособленных структурных подразделений и нефтепроводных управлений Компании функционируют службы и отделы, отвечающие за отдельные направления деятельности в области устойчивого развития. Их работа координируется и согласуется на уровне центрального аппарата Компании.

Деятельность Компании в области устойчивого развития основывается на принципах и положениях, закрепленных в:

- стандарте ISO 26000 «Руководство по социальной ответственности»;
- стандарте AA1000 AccountAbility Principles Standard и стандарте AA1000 Stakeholders Engagement Standard, включая принципы вовлеченности, существенности, реагирования;
- стандартах GRI по отчетности в области устойчивого развития;
- других внутренних документах по отдельным направлениям деятельности в области устойчивого развития, которые размещены в публичном доступе на веб-сайте Компании. **102-12**

Кроме того, Компания в своей деятельности следует принципам Глобального договора ООН в области прав человека, трудовых отношений, охраны окружающей среды и противодействия коррупции. **102-12**

Более детальное раскрытие о следовании принципам Глобального договора ООН представлено в Приложении 3 к настоящему Отчету.

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ (СТЕЙКХОЛДЕРАМИ)

Эффективное взаимодействие с заинтересованными сторонами – неотъемлемая часть деятельности Компании. Высокий уровень открытости и прозрачности своей деятельности, взаимное доверие, уважение и ответственность являются важнейшими принципами выстраивания качественного диалога между Компанией и заинтересованными сторонами.

Общие принципы взаимодействия Компании с заинтересованными сторонами формализованы в кодексе корпоративного управления, Кодексе корпоративной этики, Антикоррупционной политике и других внутренних документах Компании.

Учитывая передовые тенденции и практики ведения бизнеса, Компания уделяет все большее внимание взаимодействию со своими заинтересованными сторонами. Такое взаимодействие построено на постоянной основе и предполагает осуществление следующих процессов:

- выявления заинтересованных сторон, по результатам которого актуализируется перечень заинтересованных сторон (стейкхолдеров);

- оценки значимости заинтересованных сторон, по результатам которого актуализируется карта стейкхолдеров;
- определения способов и форм взаимодействия с заинтересованными сторонами, а также отдельные планы мероприятий. **102-42**

В 2017 году Советом директоров утверждена обновленная Карта стейкхолдеров АО «КазТрансОйл», которая является главным инструментом в выстраивании качественного диалога между Компанией и заинтересованными сторонами, а также в установлении сбалансированных и плодотворных отношений с ними. **102-43**

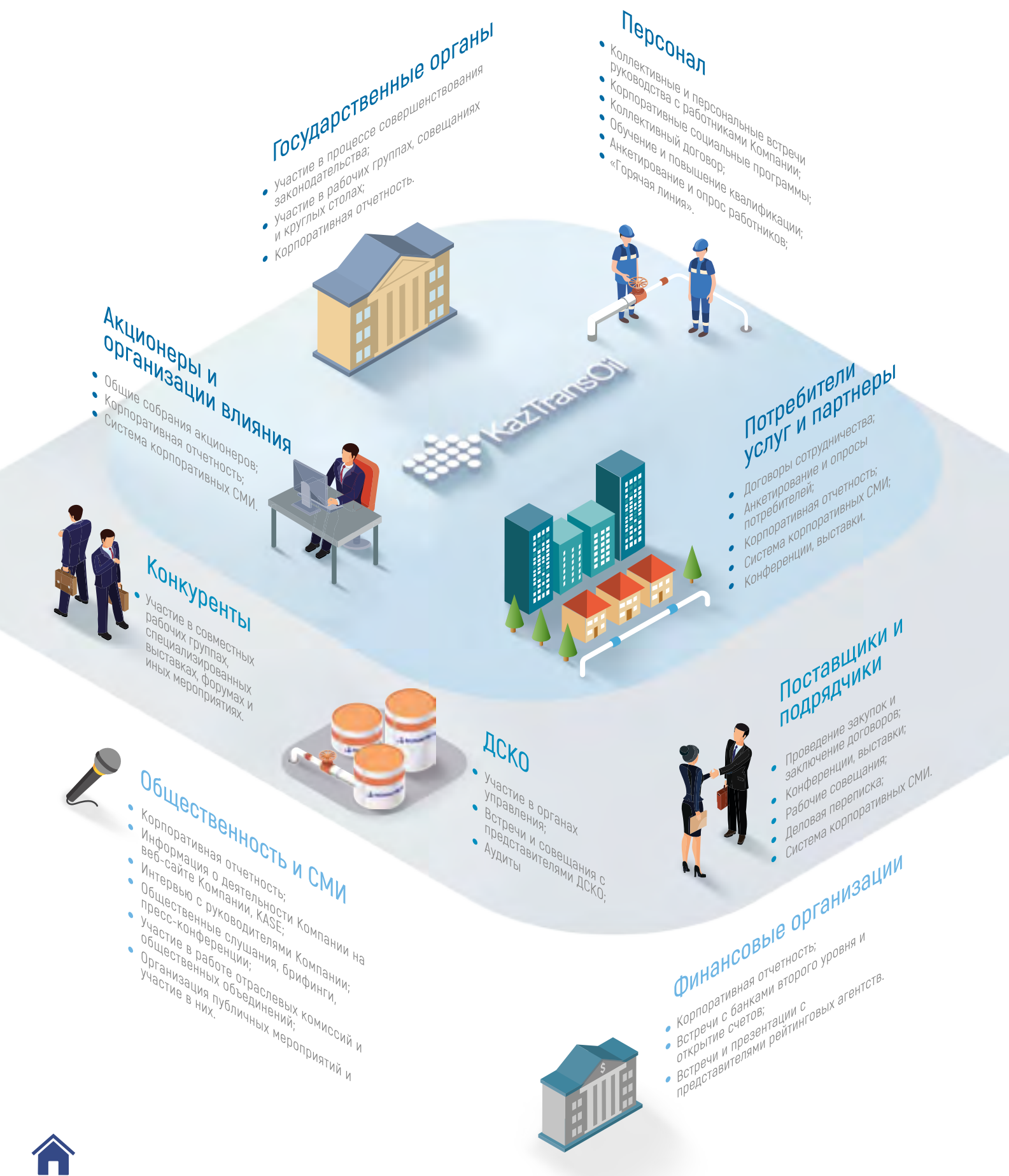
Компания стремится к выстраиванию партнерских, доверительных, взаимовыгодных отношений с заинтересованными сторонами, основанных на регулярном и конструктивном диалоге.

Компания поддерживает активные коммуникации со всеми заинтересованными сторонами, своевременно предоставляя существенную информацию по своей деятельности, реагируя на запросы и пожелания заинтересованных сторон. **102-44**

В целях обеспечения защиты интересов и продвижения собственных инициатив на отраслевом, республиканском и международном уровне, Компания также принимает участие в различных профессиональных и отраслевых инициативах. **102-13**



ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ 102-40



Членство Компании в ассоциациях (отраслевых и международных) и иных объединениях в 2017 году 102-13

Название	Описание участия
 Казахстанская ассоциация организаций нефтегазового и энергетического комплекса «KAZENERGY»	Компания представлена в качестве национального оператора по магистральному нефтепроводу. Представители Компании являются членами Координационного совета по развитию нефтегазовой отрасли Республики Казахстан при данной ассоциации.
 Ассоциация налогоплательщиков Казахстана	Основной задачей Ассоциации налогоплательщиков Казахстана является содействие защите законных прав и интересов налогоплательщиков, своевременное информирование об изменениях в налоговом законодательстве. Представители Компании участвуют в рабочих группах данной ассоциации и обеспечивают участие Компании в разработке вышеуказанных изменений и дополнений в налоговое законодательство.
 Международная ассоциация транспортировщиков нефти	Международная ассоциация транспортировщиков нефти (MATN) образована для координации усилий по эффективному развитию нефтетранспортных систем компаний-участников и укрепления стабильности международной транспортировки нефти. Членами MATN являются 8 крупнейших международных нефтетранспортных организаций ближнего и дальнего зарубежья и одна компания в качестве наблюдателя. Из представителей членов Ассоциации созданы 3 экспертные рабочие группы: по энергоэффективности, по юридическим вопросам и по поставкам нефти.
 Национальная палата предпринимателей Республики Казахстан «Атамекен»	Национальная палата предпринимателей Республики Казахстан «Атамекен» создана для улучшения делового, инвестиционного климата, стабильности, развития условий ведения бизнеса в стране, как для национальных, так и иностранных инвесторов. Участие в данной организации обеспечивает защиту прав и интересов бизнеса, обеспечение широкого охвата и вовлеченности всех предпринимателей в процесс формирования законодательных и иных нормативных правил работы бизнеса.



VIII ЗАСЕДАНИЕ МЕЖДУНАРОДНОЙ АССОЦИАЦИИ ТРАНСПОРТИРОВЩИКОВ НЕФТИ

В сентябре 2017 года в г. Астана по инициативе АО «КазТрансОйл» состоялось VIII заседание МАТН.

В работе заседания приняли участие все члены ассоциации: ПАО «Транснефть» (Российская Федерация); CNPS (КНР); АО «МЕРО ЧР» (Чешская Республика); АО «Транспетрол» (Словакия); ОАО «Гомельтранс-нефть Дружба» (Республика Беларусь); АО «МОЛ» (Венгрия); АО «КазТрансОйл» (Республика Казахстан); ПАО «Укртранснафта» (Украина); Каспийский Трубопроводный Консорциум – в качестве наблюдателя.

В ходе заседания члены ассоциации обсудили вопросы экономического сотрудничества, согласовали бюджет и планы деятельности ассоциации на 2018 год. Кроме того, на заседании были заслушаны итоги деятельности постоянных экспертных групп по юридическим вопросам, поставкам нефти и по энергоэффективности, результаты конкурса «Лучший по профессии-2017», в котором впервые принимали участие специалисты из Чехии, Словакии, Венгрии и Китая, а также другие вопросы. **102-13**

3.2. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Охрана окружающей среды и экологическая безопасность являются одним из приоритетов устойчивого развития Компании и гармоничного баланса производственных интересов и права будущих поколений на благоприятную среду.

Компания уделяет большое внимание мерам по минимизации негативного влияния своей деятельности на окружающую среду и внедрению принципов рационального использования природных ресурсов.

Компания строго придерживается требований национального законодательства, передовых международных стандартов, положений Политики АО «КазТрансОйл» в области безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды и других внутренних корпоративных документов, проводит идентификацию

и оценку экологических рисков, обеспечивает прозрачность и открытость своих действий в области охраны окружающей среды.

Для эффективного управления экологическими рисками Компания постоянно совершенствует подходы к управлению природоохранной деятельности и выделяет необходимые ресурсы на охрану окружающей среды. Профильные специалисты Компании проходят курсы повышения квалификации по изменениям в законодательстве Республики Казахстан и имеют онлайн доступ ко всем необходимым нормативным документам.

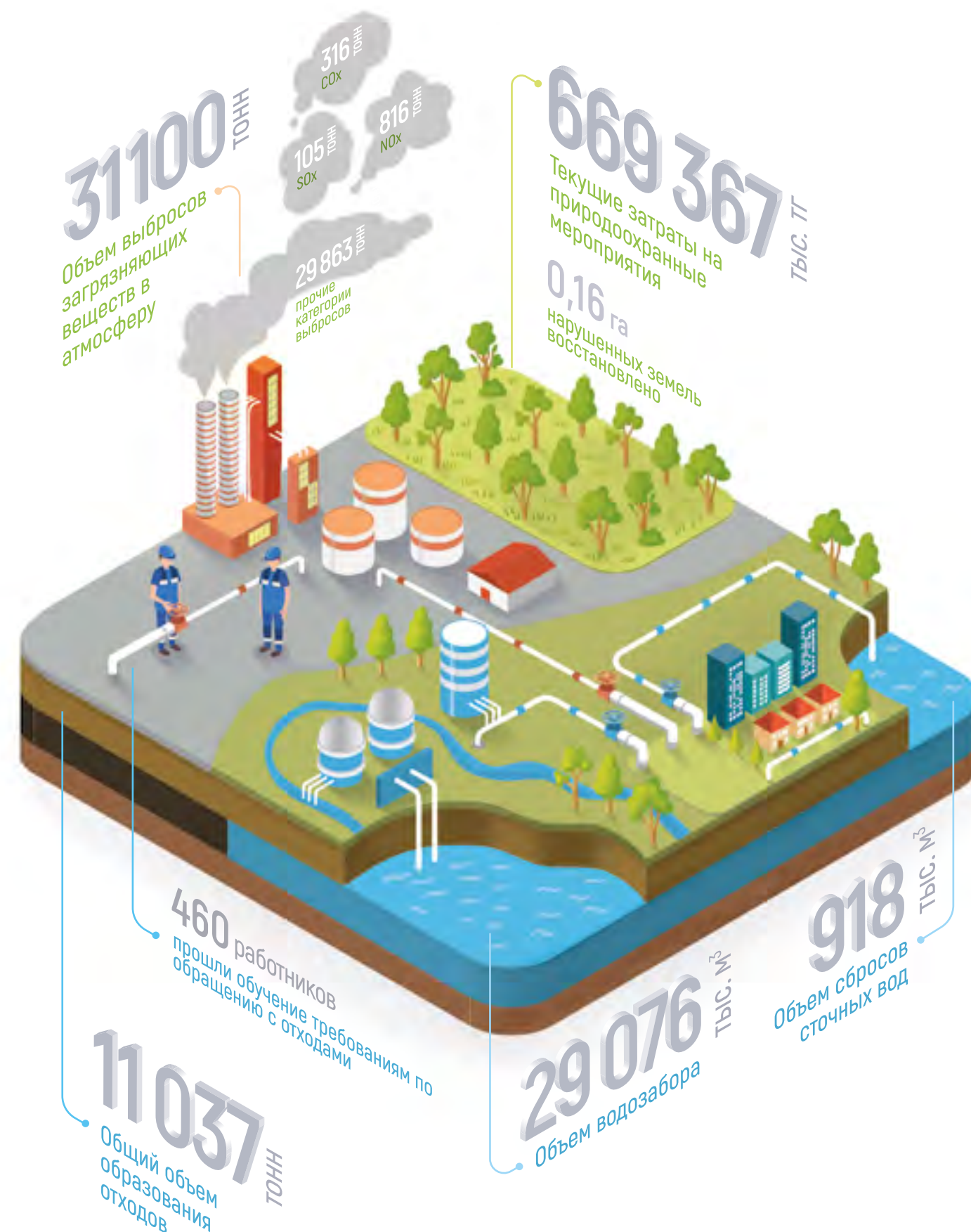
Во всех обособленных структурных подразделениях Компании внедрена система экологического менеджмента (ISO 14001:2015), как часть ИСМ. В 2017 году международный орган по сертификации SGS (Societe Generale de Surveillance) подтвердил соответствие АО «КазТрансОйл» требованиям стандарта ISO 14001:2015.

В соответствии с требованиями экологического законодательства в Компании проводится производственный экологический контроль, с привлечением подрядных организаций (лабораторий), имеющих аттестат аккредитации. Экологическая оценка эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля осуществляется на основе измерений и/или расчетов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

Согласно требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан в Компании ежегодно заключаются договора по обязательному экологическому страхованию с целью возмещения вреда, причиненного окружающей среде в результате ее аварийного загрязнения.

Компания ставит цель полностью перестроить отношение к экологическим аспектам на всех уровнях от структурных подразделений и отдельных служб до каждого конкретного сотрудника. Любая работа, даже напрямую не связанная с природоохранной деятельностью, должна нести в себе высокую экологическую культуру.

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ



ПРИРОДООХРАННЫЕ ПЛАТЕЖИ

Расходы на охрану окружающей среды Компании состоят из двух основных статей:

- платежи за эмиссии (выбросы в атмосферу, сброс сточных вод, управление отходами);
- затраты на природоохранные мероприятия, которые являются инициативами компании, направленными на улучшение природной среды Казахстана. **СПМ**

Расходы на охрану окружающей среды, тыс. тенге **307-1**



В 2017 году в мероприятия по охране окружающей среды было инвестировано 669,4 млн. тенге, что на 38,5% больше аналогичного показателя 2016 года. Компания также осуществила платежи за эмиссии в размере более 87,8 млн. тенге в отчетном периоде. Увеличение экологических выплат в 2017 году обусловлено увеличением производственной нагрузки и объемов транспортируемой нефти, а текущие затраты на природоохранные мероприятия – выполнением мероприятий по восстановлению нарушенных земель вдоль нефтепровода «Узень – Атырау – Самара». **307-1**

В 2017 году были зафиксированы случаи нарушения экологических требований и нормативов качества окружающей среды, вследствие чего общая сумма штрафных санкций, предъявленных государственными органами, составила 826 тыс. тенге. **307-1**

Аварийных ситуаций, повлекших остановку производства или нанесение экологического ущерба при транспортировке нефти, в 2017 году не зафиксировано.

ВОЗДЕЙСТВИЕ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

Основным фактором, влияющим на атмосферный воздух со стороны Компании, являются выбросы от печей подогрева для транспортировки нефти, котельные установки и резервуары для хранения нефти. **СПМ**

В целях предупреждения и уменьшения негативного влияния на атмосферный воздух Компанией проводятся мероприятия по оптимизации процесса горения в топках печей подогрева нефти, водогрейных котлов и мониторинг выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.



Объем существенных выбросов в атмосферу, тонн 305-7

Показатели	2017 год	2016 год	2015 год	Изменение, %
Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в т.ч.:	31 100	27 760	25 403	12,0
NOx	816	804	709	1,5
SOx	105	104	121	1,0
COx	316	313	452	1,0
прочие категории выбросов в атмосферу	29 863	26 539	24 121	12,5

В 2017 году общий объем вредных выбросов в атмосферу не превышал значений установленных нормативов, хотя и вырос на 12% по сравнению с прошлым годом. Это обусловлено увеличением объема переработки нефти на 5,7%.

В 2017 году введена в эксплуатацию установка по рекуперации паров на НПС им. Н. Шманова, что позволило на 80% снизить выбросы эмиссий за счет применения специального угольного фильтра, для последующей очистки которого применяется вакуум и продувочный воздух. Кроме этого данная установка положительно повлияла на обеспечение взрывобезопасности объекта путем снижения концентрации взрывоопасных паров углеводородов и повышения рентабельности установки в долгосрочной перспективе.

ВОДНЫЕ РЕСУРСЫ

Вода - один из главных ресурсов, необходимых для осуществления производственно-технологических процессов, а также для бытовых нужд Компании (хозяйственно-питьевые нужды, наполнение систем пожаротушения, теплоноситель в системах отопления, технологическое применение при вытеснении нефти из нефтепровода и зачистке резервуаров). Также вода используется для нужд сторонних организаций (нефтегазодобывающие компании, коммунальные предприятия, сельхозтоваропроизводители и население). СПМ

Основной водозабор Компания осуществляет из реки Кигач, находящейся в дельте реки Волга,

Общее количество забираемой воды по источникам, тыс. м³ 303-1

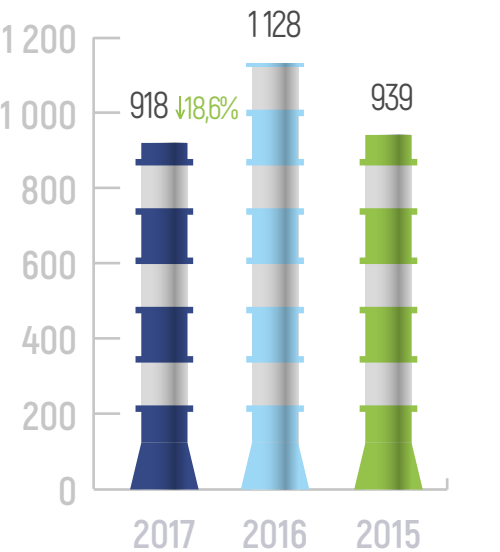
Наименование показателя	2017 год	2016 год	2015 год	Изменение, %
Объемы водозабора, в т.ч.:	29 076	27 911	28 023	4,5
поверхностные воды (река Кигач)	28 719	27 577	27 695	4,5
подземные воды (артезианские скважины)	264	215	223	22,8
муниципальные и другие системы водоснабжения (закуп у сторонних организаций)	93	119	105	-21,8



для дальнейшей ее подачи по магистральному водоводу «Астрахань – Мангышлак». Иные источники занимают незначительную долю водозабора и предназначены для собственных нужд подразделений Компании.

По магистральному водоводу техническая вода подается коммунальным предприятиям, которые, в свою очередь, доводят ее до питьевого качества и обеспечивают такие населенные пункты, как город Жанаозен, поселки Аккистау, Бейнеу, а также другие города и поселки, численность населения которых с каждым годом увеличивается. Для города Кульсары Компания поставляет питьевую воду.

Объем сбросов сточных вод, тыс.м³ 306-1



Основной объем воды после использования в производственной деятельности, последующей ее очистки и фильтрации сбрасывается в пруды испарители и поля фильтрации. Объем сбросов сточных вод в 2017 году составил 918 тыс. м³ и не превысил разрешенный лимит Компании. 306-1

При этом в 2017 году Западный филиал осуществил сброс сточных вод в размере 784 тыс. м³. или 85% от общего сброса и Восточный филиал сбросил 134 тыс. м³ или 15% от общего сброса. 306-1

Для контроля воздействия на окружающую среду Компанией осуществляется мониторинг подземных, поверхностных и сточных вод с проведением

лабораторных исследований воды, а также мониторинг уровня очистки сбросов.

УПРАВЛЕНИЕ ОТХОДАМИ

В процессе производственной деятельности Компании образуется около 16 видов отходов, которые представляют собой остатки сырья, материалов, изделий и продуктов. При этом с учетом специфики деятельности Компании, основную долю отходов в общем объеме образующихся отходов составляют грунт, содержащий нефть, нефтешлам и твердо-бытовые (коммунальные) отходы. СПМ

В соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан, Компания соблюдает установленные экологические и санитарно-эпидемиологические требования в части утилизации и безопасного обращения с отходами.

Для определения уровня опасности и кодировки отходов используется республиканский классификатор отходов. Кодировка отходов учитывает область образования, способ складирования (захоронения), способ утилизации или регенерации, потенциально опасные составные элементы, уровень опасности, отрасль экономики, на объектах которой образуются отходы.

Управление отходами включает в себя следующие этапы: образование, сбор, сортировку, маркировку, паспортизацию и передачу по договору специализированным подрядным организациям, что соответствует требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан. Все нефтепроводные управления Компании имеют Программу управления отходами.

Суммарный объем образования отходов в 2017 году превысил уровень предыдущего года на 77,8%. Объем отходов увеличился в связи с проведением рекультивации исторически загрязненных земель и утилизацией замасленного грунта на 1 034 км и на 1 016,3 км магистрального нефтепровода «Узень-Атырау-Самара» ЛПДС «Уральск». 306-2

Из общего объема образовавшихся отходов 81% (8 931 тонна) приходится на Западный филиал и 19% (2 107 тонн) на Восточный филиал. 306-2

В 2017 году 460 работников прошли обучение требованиям по обращению с отходами. Затраты на обучение составили 30 982 тыс. тенге.



Общий объем образования отходов, тонн 306-2

Наименование показателя	2017 год	2016 год	2015 год	Изменение, %
Объем образования отходов, в т.ч.	11 037	6 207	6 309	77,8
грунт, содержащий нефть	5 790	466	260	в 12 раз
нефтешлам	1 029	1 006	1 524	2,3
твёрдо-бытовые (коммунальные) отходы	2 486	3 053	2 500	-18,6
прочие отходы	1 732	1 682	2 025	3

ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

Компания несет ответственность за сохранение земельных ресурсов в первозданном виде и осуществляет деятельность по рекультивации земель, мониторингу загрязнения почвы с привлечением сторонних независимых аккредитованных организаций. Использование земельных ресурсов осуществляется Компанией в строгом соответствии с законодательством Республики Казахстан. **СПМ**

В 2017 году были продолжены работы по ликвидации исторически загрязненных земель вдоль нефтепровода «Узень - Атырау - Самара».

В истекшем году восстановлено 0,16 га нарушенных земель. Работа по ликвидации исторических загрязнений грунта продолжится в 2018 году. **306-3**

В 2018 году Компания планирует продолжить выявлять, оценивать и управлять (минимизировать) возможные негативные факторы влияния деятельности Компании на окружающую среду. Одним из новых направлений и инициатив в области защиты окружающей среды может стать проведение оценки воздействия деятельности Компании на окружающую среду, в особенности на биоразнообразие в местах присутствия.

3.3. БЕЗОПАСНОСТЬ И ОХРАНА ТРУДА

Обеспечение безопасных условий труда и минимизация рисков, связанных с производственной деятельностью, относятся к ключевым направлениям Стратегии развития Компании. **СПМ**

В рамках данного направления деятельности Компания ставит перед собой задачи по обеспечению безаварийного режима работы производственных объектов, предупреждению несчастных случаев и снижению уровня профессиональной заболеваемости, а также обеспечению безопасной и эргономичной организации и санитарно-гигиенических условий всех рабочих мест.

В своей деятельности Компания четко следует требованиям законодательства Республики Казахстан в области безопасности и охраны труда, международных и национальных стандартов, положений Политики АО «КазТрансОйл» в области безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды и других внутренних документов Компании.

Во всех обособленных структурных подразделениях Компании внедрена и функционирует система менеджмента здоровья и безопасности (OHSAS 18001:2007), как часть ИСМ. В 2017 году международный орган по сертификации SGS



(Societe Generale de Surveillance) подтвердил соответствие АО «КазТрансОйл» требованиям стандарта OHSAS 18001:2007.

В целях повышения независимости и эффективности мероприятий в области безопасности и охраны труда в каждом обособленном структурном подразделении Компании действуют Производственные советы по безопасности и охране труда, которые представляют собой консультативно-совещательный орган при филиалах, состав которых утверждается совместным решением Компании и представителями ее работников. **403-1**

Производственный совет по безопасности и охране труда организует совместную работу Компании и ее работников по обеспечению требований охраны труда, предупреждению производственного травматизма и профессиональных заболеваний, а также организует проведение проверок условий и охраны труда на рабочих местах техническими инспекторами труда. Решения Производственного совета по безопасности и охране труда являются обязательными и распространяются на всех работников Компании. **403-1**

В 2017 году система управления охраной труда в АО «КазТрансОйл» претерпела значительные изменения в связи с переходом на 2-х уровневую систему управления. Вместе с тем, это был год приверженности первых руководителей вопросам безопасности и охраны труда, расширения прав работников в части остановки работ, которые, по их мнению, выполняются небезопасным способом. В 2017 году проведена масштабная работа по пересмотру, актуализации и обновлению внутренней нормативной документации в области охраны труда и безопасности работников. Важным результатом этой работы стала разработка и принятие Кодекса АО «КазТрансОйл» в области безопасности и охраны труда «Золотые Правила», который включает описание ключевых требований по безопасному выполнению работ, в рамках производственного процесса.

Кроме того, в июле 2017 года утверждена Политика АО «КазТрансОйл» в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды. Согласно данной Политике руководство

Компании приняло на себя ряд обязательств, среди которых:

- соблюдение требований законодательства в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды;
- обеспечение безопасных условий труда для работников Компании и подрядных организаций;
- уменьшение и предотвращение негативных воздействий на работников и окружающую среду;
- внедрение безопасных и ресурсосберегающих технологий;
- вовлечение и мотивация работников всех уровней Компании в реализацию программ и мероприятий в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды;
- своевременная подготовка и повышение квалификации работников Компании по вопросам охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды. **403-4**

Начиная с 2017 года Компания внедрила практику проведения ежемесячных собраний с работниками по вопросам безопасности и охраны труда, а также охраны окружающей среды. **403-1**

Еще одним новшеством отчетного года стало утверждение Порядка проведения «Минутки по технике безопасности», согласно которому руководителем производственного объекта на ежедневной основе, в начале каждой рабочей смены проводится беседа на различные темы в области промышленной, пожарной безопасности, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, экологического законодательства, требований по безопасности и охране труда, безопасности в сфере автомобильного транспорта. **403-4**

Несмотря на проводимую системную работу по повышению уровня безопасности, в 2017 году в Компании было зарегистрировано 3 несчастных случая на производстве, в результате которых пострадало 3 человека. Во всех несчастных случаях были травмированы мужчины. **403-4**

LTIFR



Как показали расследования, значимая роль в произошедших несчастных случаях принадлежит человеческому фактору (пренебрежение требованиями безопасности непосредственными исполнителями работ, личная неосторожность и др.)

Так, 6 марта 2017 года при попытке поднятия пострадавшим насоса во время уборки в производственном помещении произошел несчастный случай со слесарем по ремонту и обслуживанию технологического оборудования ГНПС им. Б.Джумагалиева Жезказганского нефтепроводного управления. Причина – неосторожность пострадавшего, несоблюдение мер при поднятии тяжести. **403-2**

20 октября 2017 года лаборант химического анализа ПСП «Акшабулак» Жезказганского нефтепроводного управления, при передвижении по территории месторождения Акшабулак, упал, ударившись о металлическую конструкцию, получил при этом перелом правой ключицы. Причина – личная неосторожность пострадавшего. **403-2**

Количество несчастных случаев, связанных с производством **403-2**

Показатели	2017 год	2016 год	2015 год	Изменение
Общее количество несчастных случаев на производстве	3	2	5	50%
Общее количество пострадавших человек, в т.ч.	3	14	5	уменьшение в 4,6 раз
количество легких травм	2	10	2	уменьшение в 5 раз
количество тяжелых травм	1	4	2	уменьшение в 4 раза
количество смертельных исходов по причине производственного травматизма	0	0	1	0
Коэффициент частоты несчастных случаев на 1000 человек	0,39	0,25	0,67	56%
Коэффициент частоты несчастных случаев на производстве с временной потерей трудоспособности (LTIFR)	0,05	0,19	0,06	уменьшение в 3,8 раз

В 2017 году в рамках проверки выполнения корпоративного КПД «Прозрачность отчетности в области охраны труда и окружающей среды», АО НК «КазМунайГаз» установлено должное исполнение данного показателя структурными подразделениями Компании.

В отчетном году проведено 12 747 поведенческих наблюдений безопасности на производствен-

ных объектах Компании, что более чем в 2 раза превышает запланированный показатель (план – 6 000 наблюдений). Наблюдения показали, что около 98% работ проводятся безопасно. По всем выявленным фактам небезопасной работы и организации работ проведены беседы с работниками с указанием на имевшие место несоответствия. **403-4**

В целях недопущения подобных случаев с работниками проведены внеплановые инструктажи. Информация о несчастных случаях оформлена в виде «Молний» и размещена на видных местах. Проведены проверки путей передвижения по территории производственных объектов, всех подъемных механизмов, домкратов и смотровых ям на предмет соответствия требованиям безопасности.

В Компании в 2017 году случаев профессиональных заболеваний не обнаружено.



В Компании на постоянной основе проводятся мероприятия по оценке рисков и предупреждению случаев производственного травматизма, соответствия всех видов инструктажей по охране труда.

Работники Компании обеспечены необходимой специализированной одеждой, обувью и другими средствами индивидуальной защиты.

Помимо этого, в течение года был реализован ряд других инициатив, включая проведение профилактических медицинских мероприятий, обучение и инструктаж персонала. На постоянной основе проводятся тренировки по эвакуации работников в случае возникновения чрезвычайных ситуаций.

В 2018 году Компанией запланирован комплекс мероприятий, направленный на совершенствование системы управления безопасностью и охраной труда:

- реализация комплекса мер по обеспечению надлежащих условий труда работникам Компании при осуществлении производственной деятельности;
- создание и организация работы команды управления кризисными ситуациями, с целью оперативного реагирования на возможные чрезвычайные и кризисные ситуации;
- приведение внутренней документации Компании в соответствии с лучшими международными практиками в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды, в том числе утверждение Кодекса лидерства и приверженности к охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды АО «КазТрансОйл».

ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ

В целях минимизации рисков возникновения заболеваний, Компания пропагандирует ведение здорового образа жизни среди работников и профилактику болезней. Компания осознает важность охраны здоровья и соблюдения производственной безопасности своих работников.

В соответствии с Трудовым кодексом Республики Казахстан и Кодексом Республики Казахстан «О здоровье народа и системе здравоохранения» в Компании предоставляются следующие медицинские услуги:

- экстренная медицинская помощь в форме санитарной авиации и скорой медицинской помощи;
- доврачебная медицинская помощь в дневном медицинском пункте;
- квалифицированная медицинская помощь в медицинском пункте с вахтовым режимом работы;
- обязательный медицинский осмотр работников, в том числе ежедневный предсменный и ежегодный периодический. **403-4**

Количество работников, прошедших обязательный медицинский осмотр в Компании в 2017 году составило 6 739 человек, по результатам которого выявлено 1 064 работника, нуждающихся в диспансерном наблюдении. В связи с чем, в Компании были разработаны планы лечебно-профилактических мероприятий, согласованные с территориальными городскими управлениями охраны общественного здоровья. Все работники взяты на диспансерный учет по месту жительства, в рамках гарантийного объема бесплатной медицинской помощи. Кроме того, на производственных объектах на них заведены медицинские карты, в которых регистрируются результаты динамического наблюдения об их самочувствии во время рабочей смены. **403-4**

В 2018 году также планируется проведение ряда мероприятий, направленных на улучшение качества проводимой работы по охране здоровья и предупреждению профессиональных заболеваний:

- принятие Политики в отношении алкоголя, наркотических средств, психотропных веществ и их аналогов;
- проведение обучения по оказанию экстренной медицинской помощи по базовой сердечно-легочной реанимации (BLS), реанимации при травмах (PHTLS);
- принятие Регламента организации экстренной медицинской помощи;
- приобретение и размещение в медпунктах производственных объектов автоматических дефибрилляторов.



3.4. УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

Наши работники – основной капитал Компании. АО «КазТрансОйл» стремится создавать наиболее благоприятные условия для развития персонала, повышать уровень безопасности труда, обеспечивать социальную поддержку сотрудникам и членам их семей.

Приоритетами Кадровой политики Компании являются:

- привлечение, развитие и закрепление в трудовых коллективах высокопрофессиональных работников;
- внедрение передовых методов управления персоналом;
- социальная защита работников, соблюдение их интересов и прав в полном объеме, обеспечение безопасности на рабочих местах;
- управление кадровым резервом;
- поддержка инноваций и преобразований;
- построение и реализация эффективной системы мотивации, способствующей повышению эффективности и качества труда.

В Компании действует система управления человеческими ресурсами, основанная на принципах справедливости, уважения, равных возможностей, непрерывного диалога руководства и работников. **СПМ**

ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА КОМПАНИИ

Компания входит в число крупнейших работодателей на территории Республики Казахстан. По состоянию на 31 декабря 2017 года списочная численность персонала Компании составила 7 152 человека. Снижение численности на 9,6% по сравнению с показателем 2016 года, обусловлено проведением мероприятий по выводу непрофильной деятельности и вспомогательных служб в конкурентную среду (службы питания, клининга, перевозки персонала). Доля работников с полной занятостью в отчетном периоде составила 100%. **102-7, 102-8, 401-1**

Процедура подбора персонала в Компании осуществляется в соответствии с Правилами конкурсного отбора кадров на вакантные должности и адаптации новых работников в АО «КазТрансОйл» с применением элементов тестирования, соблюдением принципов транспарентности и меритократии. **СПМ**

В ходе выполнения существующих процедур поиска и отбора персонала, а также в текущей практике управления персоналом, Компания следует принципам справедливого и равного отношения к работникам. Компания стремится строго соблюдать интересы и права работников, а также обеспечивать работникам равные возможности вне зависимости от расы, национальности, языка, отношения к религии, убеждений, места жительства и любых иных обстоятельств. Компания оказывает максимальное содействие в предотвращении любых форм дискриминации, использования детского и принудительного труда, а также подборе и продвижении кадров исключительно на основе профессиональных способностей, знаний и навыков. **СПМ**

Структура персонала Компании на протяжении последних лет остается стабильной. В связи с производственной спецификой деятельности Компании на основных участках производства задействованы работники мужского пола, доля которых от общей численности персонала в 2017 году составила 81,4%.

Основную долю персонала Компании составляют работники в возрасте от 30 до 50 лет (55,8%). Средний возраст персонала в 2017 году составил 43 года. Средний стаж работы – 12 лет.

В 2017 году коэффициент текучести кадров составил 3,6%. Увеличение показателя текучести кадров на 85,6% по сравнению с показателем 2016 года, обусловлено проведением мероприятий по оптимизации численности работников. **401-1**

Минимальный срок уведомления работников при расторжении трудовых договоров в связи с сокращением численности или штата работников, предусмотрен Коллективным договором Компании и составляет один месяц в соответствии с Трудовым кодексом Республики Казахстан. При этом в 2017 году случаев подачи исков со стороны работников Компании о несоблюдении трудового законодательства не установлено. **402-1**

Списочная численность персонала, чел. 102-8



Структура численности персонала в разбивке по полу, чел. 102-8

Наименование	2017 год		2016 год		2015 год	
	муж	жен	муж	жен	муж	жен
1 Центральный аппарат	132	105	134	115	128	113
2 Западный филиал	3 256	694	3 688	1 172	3 733	1 226
3 Восточный филиал	2 036	339	2 133	514	2 154	556
4 Филиал ГИВЦ*	0	0	25	21	53	34
5 Филиал НТЦ	69	76	37	33	44	44
6 Управление магистрального водовода**	310	87	-	-	-	-
7 Представительства в городах Омск, Самара	23	25	19	23	16	28
Всего	5 826	1 326	6 036	1 878	6 128	2 001

*В 2017 году численность представлена без учета ГИВЦ;

**В 2017 году численность представлена с учетом Управления магистрального водовода.

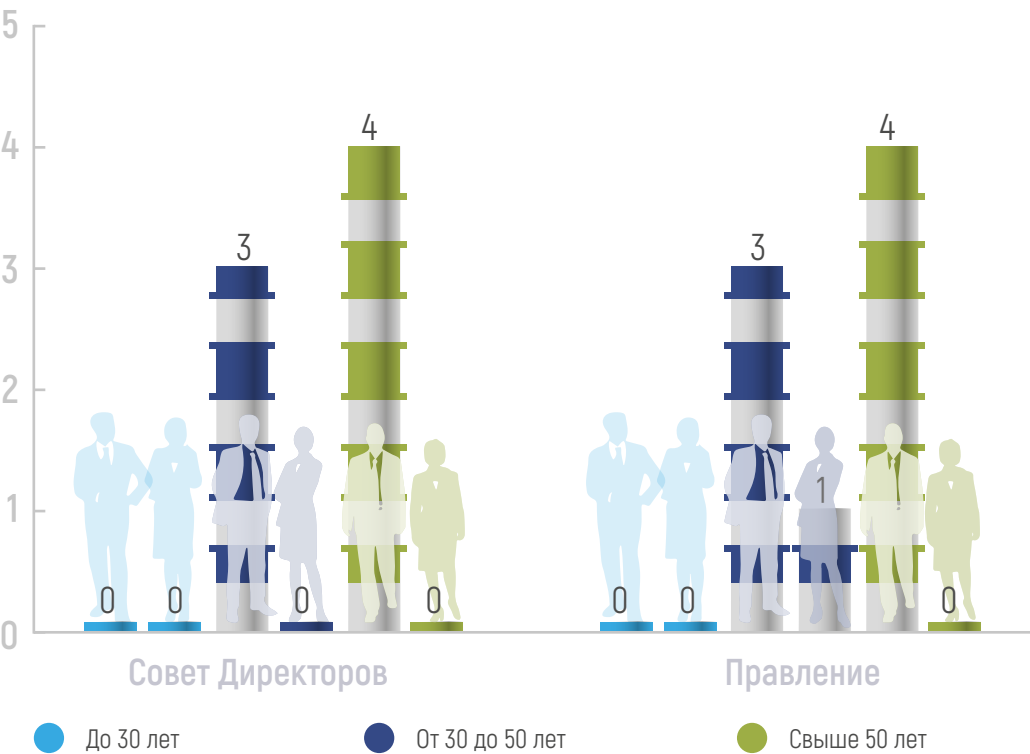
Численность постоянных и временных работников в разбивке по полу, чел. 102-8

	2017 год	
	мужчины	женщины
Списочная численность персонала, из них:	5 826	1 326
постоянные	5 775	1 265
временные*	51	61

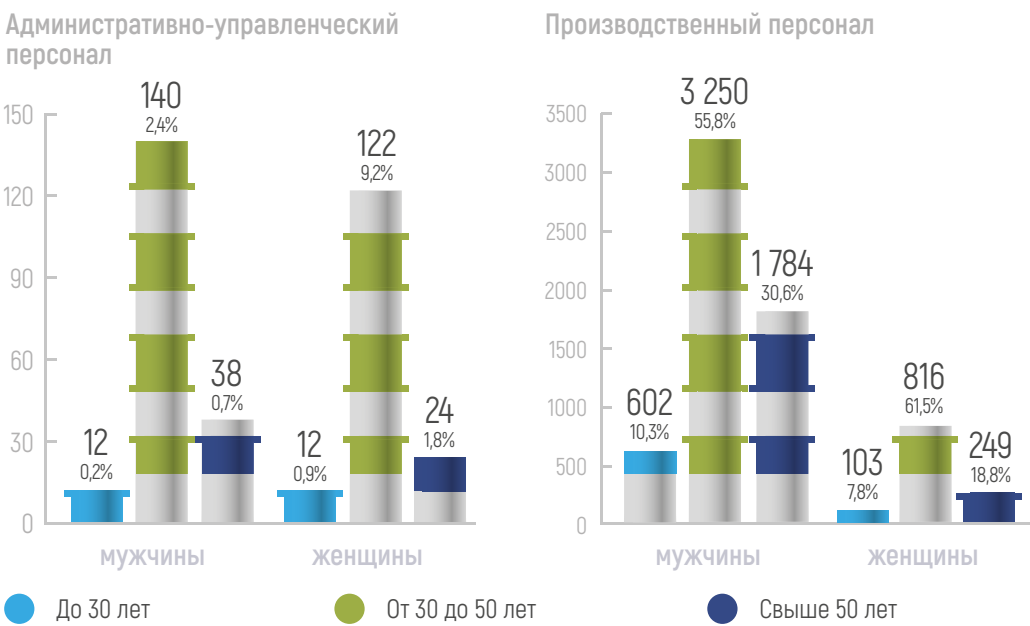
* В числе временных работников показаны работники, с которыми трудовые договора заключены на время замещения временно отсутствующих работников.



Состав руководящих органов Компании в 2017 году, чел. 405-1



Состав основных категорий персонала Компании в 2017 году 405-1



*Доля по возрастам рассчитывается от общей численности каждой категории работников каждого пола.

ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ И МОТИВАЦИЯ РАБОТНИКОВ

Мотивация работников - один из основных принципов Кадровой политики Компании. Создание эффективной системы мотивации работников способствует удержанию высокопрофессиональных специалистов и стимулирует их к более продуктивной деятельности. **СПМ**

Компания на постоянной основе совершенствует систему вознаграждения работников, проводя регулярный мониторинг внешнего рынка и обеспечивая достойное вознаграждение своим работникам, что является преимуществом при формировании кадровых ресурсов. В отчетном периоде среднемесячная заработная плата в Компании, превысила среднюю заработную плату в регионах присутствия.

Действующая в Компании система оплаты труда обеспечивает:

- достойный уровень вознаграждения своим работникам, соответствующий уровню вознаграждения в лучших компаниях Казахстана;
- двухкомпонентную систему оплаты труда, состоящую из постоянной (должностной оклад/тарифная ставка, коэффициенты, учитывающие тяжелые и неблагоприятные природно-климатические условия в регионах, коэффициенты за проживание в экологически неблагоприятных условиях, доплата за вредные условия труда и другие постоянные выплаты) и переменной (премиальной) части.
- индексацию заработной платы персоналу производственных подразделений, исходя из уровня инфляции в Казахстане.

Соотношение заработной платы работников начального уровня и установленной минимальной заработной платы в регионах деятельности Компании, тыс. тенге 202-1

Показатели	2017 год	2016 год	2015 год	Изменение, %
Минимальная заработная плата в регионах присутствия*	24,46	22,86	21,36	7,0
Зарботная плата работника начального уровня в Компании (мужчины) **	57,00	49,79	46,53	14,5
Отношение, раз	2,33	2,18	2,18	6,9
Зарботная плата работника начального уровня в Компании (женщины)	49,30	49,30	46,10	-
Отношение, раз	2,02	2,16	2,16	-6,5

*В предыдущем Отчете в качестве размера минимальной заработной платы в регионах присутствия был использован минимальный оклад сотрудников Компании без надбавок, а в настоящем Отчете использовался минимальный размер заработной платы в Республике Казахстан.

**В данных за 2015-2016 годы по мужчинам использовались сведения по заработной плате уборщика, который был переведен на аутсорсинг с июля 2017 года. В 2017 году были приведены данные оператора котельной.

В 2017 году в рамках перехода Компании на 2-х уровневую систему управления была проведена оценка профессиональных знаний и навыков работников из числа административно-управленческого персонала Компании. Основной задачей при проведении оценки было не только определение уровня профессиональных знаний и навыков работников, а

также определение потенциала работников для прогнозирования успешности их развития в Компании.

Всего оценка профессиональных знаний и навыков была проведена для 261 работника Компании, средний итоговый балл по всем этапам оценки составил 78% из 100% возможных.



МОЛОДЕЖНАЯ ПОЛИТИКА

Важным направлением кадровой политики АО «КазТрансОйл» является работа с молодыми специалистами. В Компании реализуется комплексный подход по работе с молодыми кадрами и привлечению молодых специалистов для работы в Компании, который закреплен в Молодежной политике АО «КазТрансОйл».

В Компании созданы условия для профессионального и личностного развития молодых специалистов, развития у них лидерских, профессиональных и управленческих компетенций.

Всего в 2017 году в Компании работал 1 761 молодой специалист в возрасте до 32 лет. Увеличение данного показателя почти в 2 раза, связано с увеличением этой возрастной категории с 29 лет до 32 лет.

В рамках проводимых в 2017 году мероприятий в честь создания АО «КазТрансОйл» и реализации принятой в этой связи программы «20-летие АО «КазТрансОйл» – 20 добрых дел», молодые работники Компании принимали активное участие в экологических, культурно-массовых, спортивных мероприятиях. За отчетный год Совет молодых специалистов инициировал и провел свыше 50 благотворительных акций, в том числе для ветеранов, малообеспеченных семей, детских домов, для школьников под девизом «Дорога в школу» и ряд других.

Молодые специалисты Ушаральского нефтепроводного управления и ЛПДС «Петерфельд» стали победителями в Конкурсе среди работников структурных подразделений Компании на лучший слоган и логотип «К 20-летию АО «КазТрансОйл» – 20 добрых дел».

В октябре 2017 года на Форуме молодых специалистов и молодежи в г. Алматы работники Компании в полной мере раскрыли свои таланты в играх КВН, показали сплоченность и умение работать в командах в семинарах по командообразованию – тимбилдингах.

КОНКУРС НА ЛУЧШУЮ СТУДЕНЧЕСКУЮ РАБОТУ

В 2017 году для талантливых студентов Казахского национального технического университета имени К.И. Сатпаева (КазНТУ) Компания в честь 20-летия организовала конкурс на лучшую студенческую работу «Перспективы развития магистральных

трубопроводов Республики Казахстан на примере АО «КазТрансОйл». Благодаря конкурсу будущие трубопроводчики, студенты 3-го курса КазНТУ, смогли громко заявить о себе и поделиться перспективными идеями с членами жюри из числа преподавателей кафедры транспортировки КазНТУ и ведущих специалистов АО «КазТрансОйл». Участие в конкурсе предусматривало написание студенческой работы, и прохождение оплачиваемой производственной практики на объектах Компании. Победитель конкурса получил главную награду – предоставление рабочего места в одном из подразделений АО «КазТрансОйл».

КАДРОВЫЙ РЕЗЕРВ

В Компании сформирован кадровый резерв, целью которого является обеспечение преемственности и воспитания собственных управленческих кадров. В 2017 году в кадровом резерве Компании числилось 59 человек, в том числе 18 человек – работники центрального аппарата.

Компания проводит политику внутренней ротации и последовательного назначения работников на руководящие должности. Компания стремится сделать механизм продвижения работников внутри Компании прозрачным, создавая равные условия для всех работников, на основе оценки результатов работы, опыта, а также деловых и личных качеств. Работники, включенные в кадровый резерв, рассматриваются в приоритетном порядке при наличии вакансий на руководящие должности.

С момента формирования кадрового резерва (2010 год) на управленческие должности назначены 27 работников из состава кадрового резерва, в том числе в 2017 году – 10 человек.

3.5. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

СОЦИАЛЬНАЯ ПОДДЕРЖКА РАБОТНИКОВ

АО «КазТрансОйл» предоставляет своим работникам гарантированный социальный пакет, направленный на улучшение условий жизни работников и членов их семей, предусмотренный в Коллективном договоре, которым охвачено 100% персонала (за исключением работников представительств). 102-41



В социальный пакет Компании входят: социальные отпуска, такие как, отпуск без сохранения заработной платы, учебный отпуск, отпуска в связи с рождением ребенка (детей), усыновлением (удочерением) новорожденного ребенка (детей), а также краткосрочные оплачиваемые отпуска, в том числе при вступлении работника в брак, в связи с рождением у работника ребенка (отцу), в связи со смертью близких родственников работника (родителей, супруга/супруги, детей, родных братьев/сестер работника). СПМ

В 2017 году Компания выполнила все обязательства, закрепленные в Коллективном договоре. Так, в отчетном году более 6 000 человек воспользовались различными видами материальной помощи и социальных льгот, предусмотренных Коллективным договором, а добровольным медицинским страхованием было охвачено более 20 тыс. человек, включая работников и членов их семей. Суммарно, затраты Компании, направленные на социальную поддержку своих работников и членов их семей, составили порядка 2,4 млрд. тенге. 401-2

Помимо основных социальных льгот и выплат в Компании также предусмотрены:

- ежемесячная выплата пособий для работников, находящихся в отпусках по уходу за ребенком до достижения ребенком возраста 1,5 лет;
- оказание дополнительных мер поддержки женской части коллектива, когда помимо законодательно закрепленных инициатив, Компания обеспечивает гибкий график рабочего времени женщинам, имеющим малолетних детей;
- ежемесячные выплаты на содержание ребенка (детей) в возрасте от 1,5 до 6 лет в сумме 15 тыс. тенге;
- вручение новогодних подарков детям работников в возрасте до 12 лет. 401-2

В Компании высокий показатель вернувшихся из декретного отпуска.

Помимо указанных льгот и гарантий, Компания реализует Программу по обеспечению работников жильем на условиях льготного кредитования.

С начала работы данной Программы, льготный кредит на приобретение жилья или улучшение ранее имеющегося получили более 300 работников Компании.

Доля работников, вышедших на работу по окончании отпуска по уходу за ребенком до достижения им возраста трех лет за 2017 год, чел. (Коэффициент возвращения на работу) 401-3

Наименование	Общее количество работников, взявших отпуск по материнству/отцовству		Общее количество работников, вернувшихся на работу по окончании отпуска по материнству/отцовству		Доля работников, вышедших на работу по окончании отпуска по материнству/отцовству
	мужчины	женщины	мужчины	женщины	
Центральный аппарат		25		8	32,0
Западный филиал	2	123		59	47,2
Восточный филиал	1	69		33	47,1
Филиал ГИВЦ		4		0	0
Филиал НТЦ		11		2	18,2
Управление магистрального водовода		7		3	42,9
Представительства в городах Омск, Самара		1		0	-
ИТОГО	3	240		105	
Общее количество	243		105		43,2



ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА

Одним из приоритетов Кадровой политики Компании является предоставление широких возможностей для обучения и развития персонала.

Компания рассматривает обучение персонала, как целостный проект, который обеспечивает необходимый для решения производственных задач уровень квалификации работников, способствует росту лояльности работников Компании, создает благоприятный социальный климат в коллективе и оказывает непосредственное воздействие на развитие корпоративной культуры. В связи с этим, Компания инвестирует значительные средства в мероприятия по обучению и повышению квалификации персонала.

СПМ

Основными направлениями Компании в области профессионального обучения являются:

- обучение, направленное на развитие профессиональных навыков и компетенций;
- обучение по вопросам охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, экологии, проводимое в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

В 2017 году было проведено 681 мероприятие по программам обучения и развития персонала. Общая стоимость обучения в 2017 году составила 395 млн. тенге, что на 15,5% выше показателя 2016 года.

Учитывая производственную специфику деятельности, Компания уделяет большое внимание обучению в области охраны труда, экологии, промышленной и пожарной безопасности.

В этой связи в 2017 году были организованы корпоративные курсы по обучению работников Компании требованиям промышленной безопасности, обучению пожарно-техническому минимуму, а также обучению в области экологии:

- вопросы промышленной безопасности – 4 913 работников;
- вопросы по пожарно-техническому минимуму – 2 727 работников;
- вопросы экологии – 460 работников.

В мае 2017 года сотрудники структурных подразделений, ответственные за обеспечение безопасности дорожного движения, посетили Сибирский Тренинговый Центр Шлюмберже (г. Тюмень), где прошли обучение по безопасному управлению транспортными средствами («DriveSmart») и ознакомились с системой контроля и управления поездками «Quest», «E-Journey» и «Mix-Telematics – DynaMix». Полученные знания и опыт позволили значительно сократить дорожно-транспортные происшествия в Компании (по Восточному филиалу до нулевого показателя происшествий) и значительно улучшить работу системы мониторинга автотранспортных средств Компании.

Также 862 водителя Компании прошли обучение по курсу «Безопасность дорожного движения».

В Компании функционирует Учебно-курсовой комбинат Западного филиала Компании (УКК), который выполняет функции координатора в системе профильного обучения, создает базу и условия для реализации учебно-развивающих программ. Так, в 2017 году из числа производственного персонала на базе УКК прошли переподготовку 6 925 работников, в том числе - 5 663 рабочих.

Переподготовка кадров в Компании направлена не только на повышение уровня квалификации работников, но и получения ими смежных специальностей для повышения вероятности дальнейшего трудоустройства в случае перевода на другую работу, оптимизации численности или штата работников. Такая социальная поддержка благоприятно сказывается на социальной стабильности в регионах присутствия. **404-2**

Финансирование программ обучения и повышение квалификации, млн. тенге.

	2017 год	2016 год	2015 год	Изменение, %
Общая сумма	395	342	324	15,5



Компания сотрудничает с ведущими отечественными ВУЗами, такими как Казахстанско-Британский технический университет, КазННТУ и другими. Основными направлениями сотрудничества является организация производственной и преддипломной практик студентов. Кроме того, Компания поддерживает обучение лучших студентов в профильных вузах Казахстана.

Студентам предоставляется возможность прохождения оплачиваемой практики на производственных объектах Компании. За каждым студентом закрепляется наставник из числа опытных работников Компании.

За отчетный период учебно-производственную практику в Компании прошел 91 студент.

КОРПОРАТИВНАЯ КУЛЬТУРА И ВНУТРЕННИЕ КОММУНИКАЦИИ

За 20 лет становления и развития АО «КазТрансОйл», сформирована уникальная корпоративная культура, которая базируется на основных ценностях Компании, таких как безопасность и охрана труда, командный дух, эффективность, профессионализм, устойчивое развитие, взаимовыручка и работа в команде, что отражено в Стратегии развития.

Для оценки уровня развития корпоративной культуры Компания на ежегодной основе проводит работу по исследованию степени вовлеченности персонала. Данное исследование демонстрирует степень лояльности персонала к Компании, уровень осведомленности и понимания работниками корпоративных целей и задач, уровень доверия персонала к его руководству, а также способствует выявлению материальных и психологических стимулов, в наибольшей степени влияющих на удовлетворенность персонала.

В 2017 году индекс вовлеченности персонала Компании составил 64%. Согласно принятой АО «Самрук-Қазына» шкале индекса вовлеченности персонала, данный результат исследования находится в позитивной зоне, что является важным показателем понимания работниками целей развития Компании.

Развитие корпоративной культуры в Компании осуществляется за счет использования широкого

набора инструментов коммуникаций, включая сети внутренних информационных каналов, встречи руководства с работниками, проведение корпоративных мероприятий для работников, организации спортивных мероприятий и др.

В 2017 году ежемесячно проводились встречи руководства с работниками Компании, на которых обсуждались итоги работы Компании за 2016 год и промежуточные итоги финансово-хозяйственной деятельности за 2017 год, презентационные материалы по охране труда и технике безопасности, вопросы трансформации и оптимизации бизнес-процессов и ряд других вопросов.

В рамках празднования 20-летия Компании были реализованы 11 проектов по внутренним коммуникациям, в которых приняли участие тысячи работников Компании.

В 2017 году в Компании продолжен выпуск электронного информационного вестника «Нефтепроводчик». В течение года работникам было направлено 22 выпуска вестника.

Также в отчетном периоде осуществлен редизайн официального сайта Компании в формате лонгрид, что позволило улучшить визуализацию и навигацию по рубрикам.

Стоит отметить возросшую творческую активность работников Компании. Многие работники стали авторами статей опубликованных на корпоративном портале и в вестнике «Нефтепроводчик».

ЗДОРОВЫЙ ОБРАЗ ЖИЗНИ

Формирование здорового образа жизни и занятие спортом Компания рассматривает в числе приоритетных направлений социальной политики. В Компании проводится работа по пропаганде здорового образа жизни, стимулированию работников к занятиям спортом в целях гармоничного развития, укрепления здоровья и сохранения трудовой активности.

За 2017 год более 250 работников Компании приняли участие в 6 спартакиадах.

Одержаны победы в следующих соревнованиях:

- по волейболу сборная команда АО «КазТрансОйл» заняла 1-ое место в проводимой АО «Самрук-Қазына»



Спартакиаде среди организаций, входящих в холдинг и была премирована поездкой в Италию, а сборная команды по мини-футболу заняла почетное третье место в данном виде соревнований;

- по мини-футболу команда АО «КазТрансОйл» заняла 1-е место в турнире, посвященном 15-летию образования АО НК «КазМунайГаз»;
- в августе, в г. Актау, более 130 сильнейших спортсменов АО «КазТрансОйл» состязались в отраслевой спартакиаде по мини-футболу, волейболу и баскетболу, демонстрировали свою ловкость в соревнованиях по смешанной эстафете, настольному теннису и перетягиванию каната, силу - в гиревом спорте и др.

КОНКУРСНАЯ И НАГРАДНАЯ ПОЛИТИКА

Компанией разработаны внутренние Правила о порядке награждения и поощрения работников АО «КазТрансОйл» и его ДСКО, ветеранов отрасли, которые направлены на повышение заинтересованности работников в достижении высоких трудовых показателей, мотивацию профессиональной деятельности, публичное признание заслуг работников и ветеранов.

За весомый вклад в развитие трубопроводного транспорта Республики Казахстан в 2017 году 528 работников Компании награждены государственными наградами, наградами Министерства энергетики Республики Казахстан,

АО «Самрук-Қазына», АО НК «КазМунайГаз», Казахской ассоциации организаций нефтегазового и энергетического комплекса «KAZENERGY» и Компании.

Конкурс «Лучший по профессии»

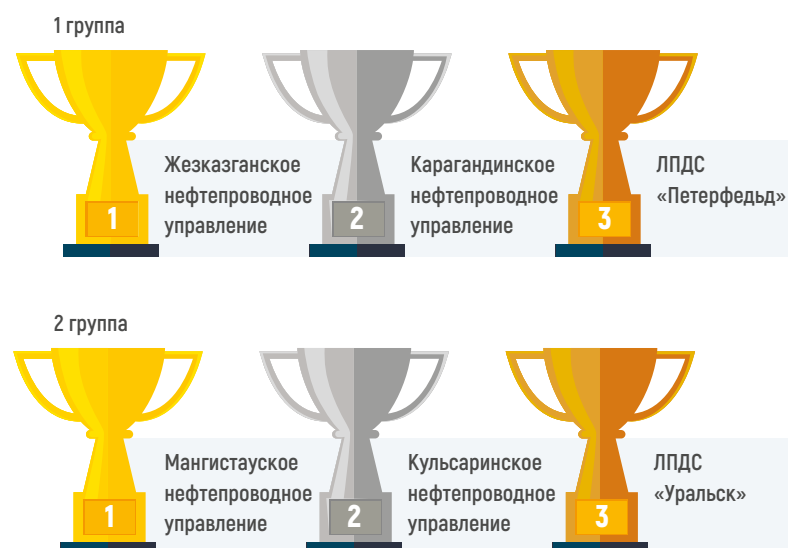
С 2017 года ежегодный конкурс «Лучший по профессии» приобрел новый формат. Изменения коснулись охвата количества участников, который был увеличен до 294 работников нефтепроводных управлений, сокращения туров с трех до двух. Кроме того, значительно выросла мотивационная составляющая для победителей конкурса и их наставников, которые получили соответствующие денежные премии и дипломы.

Победители конкурса «Лучший по профессии» были включены в состав сборной команды Компании для участия в международном конкурсе профессионального мастерства проводимого в августе 2017 года в городе Омск, на котором свои профессиональные навыки и знания демонстрировали конкурсанты из 7 стран-участниц МATH.

В указанном Конкурсе нефтепроводчики АО «КазТрансОйл» заняли почетное 2-е командное место.

Также в 2017 году, впервые, в честь 20-летия АО «КазТрансОйл» в Компании проводился конкурс «Лучшее структурное подразделение» целью которого являлось определение лидеров среди производственных структурных подразделений Компании. Победителями данного конкурса стали:

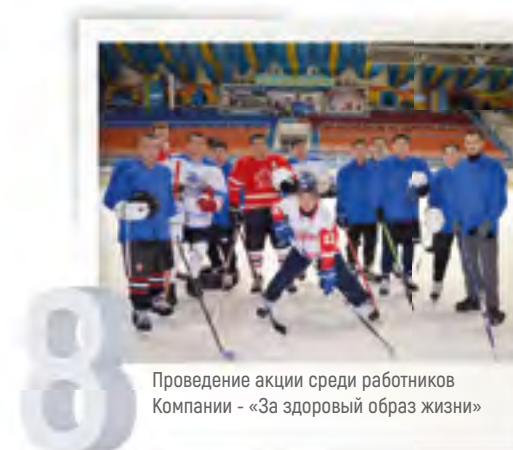
Конкурс «Лучшее структурное подразделение».



20

-ЛЕТИЕ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» ДОБРЫХ ДЕЛ

В рамках празднования 20-летия Компании были реализованы 20 корпоративных проектов, в которых приняли участие тысячи работников Компании





Конкурс
«Лучший по профессии»



Выпуск юбилейной почтовой марки к
20-летию АО «КазТрансОйл»



Конкурс профессионального мастерства «Лучший по
профессии-2017» среди стран участников МАН



Издание книги об истории развития
Компании - «Энергия в потоке»



Конкурс «Лучшее нефтепроводное
структурное подразделение»



Централизация диспетчерского
управления Компании в г. Астане



Первый молодежный форум
нефтепроводчиков



Корпоративный фильм
«20 лет создания и успеха»

ПЕНСИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Компания проявляет заботу о ветеранах отрасли. В рамках Правил социальной поддержки неработающих пенсионеров и инвалидов в АО «КазТрансОйл», помимо оказания обязательной материальной помощи при выходе на пенсию, в Компании предусмотрены ежемесячные денежные выплаты и памятные подарки в честь празднования национальных, государственных и профессиональных праздников. **404-2**

Кроме того, в 2017 году в честь празднования 20-летия Компании во всех структурных подразделениях были проведены торжественные собрания, посвященные этому событию, на которых чествовали ветеранов трубопроводчиков. За значительный вклад в становление Компании и трубопроводной отрасли Республики Казахстан всем ветеранам трубопроводчикам были вручены Благодарственные письма генерального директора (председателя Правления) АО «КазТрансОйл».

Также в честь 20-летия Компании группе ветеранов трубопроводчиков были вручены медали Министерства энергетики Республики Казахстан «Магистральды құбыр көлігінің құрметі қызметкерлері».

МЕСТНЫЕ СООБЩЕСТВА В РЕГИОНАХ ПРИСУТСТВИЯ

В рамках проводимой в 2017 году Программы «20-летие АО «КазТрансОйл» - 20 добрых дел», работниками во всех регионах присутствия Компании при активном участии Совета молодых специалистов был проведен ряд социальных мероприятий, таких как:

- республиканская акция «зеленая эстафета», по результатам которой в городах и поселках было высажено более 2 200 деревьев;
- акция «Вдохновим детей на лучшее будущее». Почти 200 детей-воспитанников Аккольского, Урюпинского, Сандыктауского и Есильского детских домов побывали на экскурсиях и посетили профессиональные мастер-классы.
- акция «Подари жизнь», целью которой было безвозмездная сдача крови работниками центрального аппарата для нуждающихся в трансплантации кроветворных стволовых клеток.

- благотворительная акция по подготовке к школе детей-сирот и воспитанников детских домов;
- акция «Чистая пятница», инициированная акимом г. Астаны, в рамках подготовки столицы к Международной специализированной выставке «Астана ЭКСПО-2017»;
- ремонт пешеходного моста государственного национального парка «Сайрам-су» и другие мероприятия.

В 2018 году Компанией запланировано:

- разработка новой концепции программы Кадровый резерв АО «КазТрансОйл»;
- разработка Правил оплаты труда производственного персонала АО «КазТрансОйл»;
- реализация проекта по оценке руководителей структурных подразделений центрального аппарата и обособленных структурных подразделений Компании по утвержденной типовой модели личностных (деловых) компетенций и оценки по методу 360 градусов;
- разработка Программы ротации линейного руководящего состава (нефтепроводные управления, нефтеперекачивающие станции, линейные производственно-диспетчерские станции).

3.6. СИСТЕМА ЗАКУПОК И МЕСТНОЕ СОДЕРЖАНИЕ

Для устойчивого развития бизнеса АО «КазТрансОйл» важное значение имеет эффективная система закупок и своевременное обеспечение центрального аппарата и обособленных структурных подразделений Компании качественными товарами, работами и услугами. **СПМ**

Основные принципы и задачи закупочной деятельности Компании:

- **открытость**
оптимизация системы управления закупками на основе передового опыта;
- **конкурентность**
снижение издержек Компании за счет экономии средств при закупке товаров, работ и услуг, в том числе путем минимизации посреднических услуг;
- **обоснованность**
обеспечение Компании товарами, работами и услугами требуемого качества, по минимальной стоимости, точно в срок.



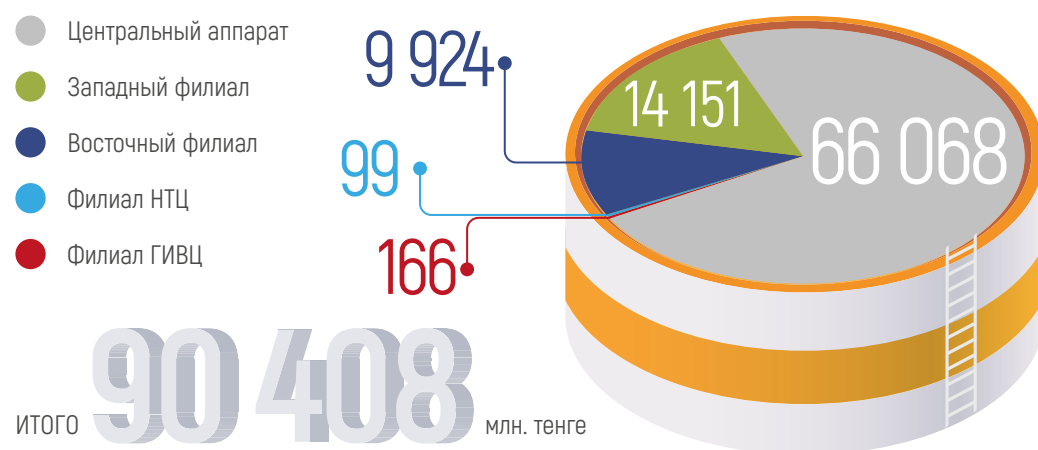
Процесс закупок в Компании включает в себя:

- разработку и утверждение планов закупок;
- выбор поставщиков товаров, работ и услуг;
- заключение и исполнение договоров о закупках. **102-9**

Процедуры закупок в Компании проводятся в соответствии Правилами закупок товаров, работ

и услуг АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и организациями пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления (Правила закупок). Закупочные процедуры проводятся на электронной площадке ТОО «Самрук-Қазына Контракт».

Сумма заключенных договоров в разбивке по филиалам, млн. тенге



Общая экономия по итогам 2017 года в результате проведения конкурентных закупочных процедур составила 2 788 млн. тенге.

Более подробная информация по проведенным закупкам за 2017 год приведена в [Приложении 4](#) к настоящему Отчету.

РАЗВИТИЕ МЕСТНОГО СОДЕРЖАНИЯ

В рамках реализации единой политики государства по поддержке отечественных товаропроизводителей, Компания ежегодно увеличивает количество закупок, проводимых непосредственно среди товаропроизводителей АО «Самрук-Қазына», тем самым расширяя объемы закупаемых товаров у казахстанских производителей.

По итогам закупок заключены долгосрочные договоры на 2017-2019 годы с отечественными

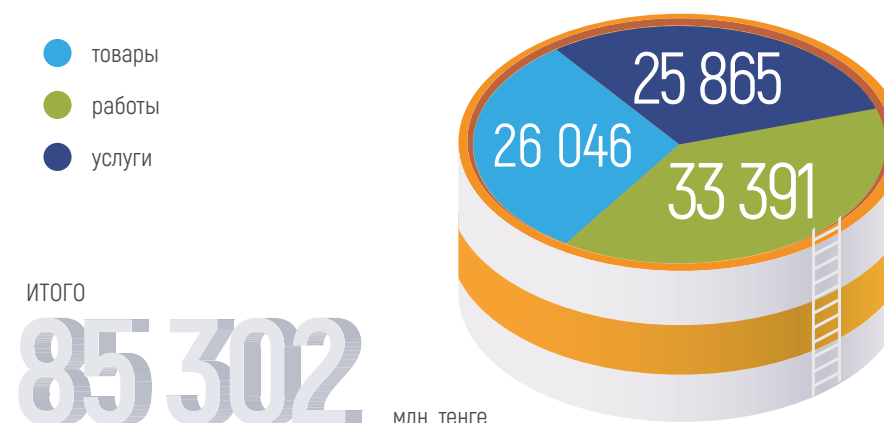
товаропроизводителями на общую сумму 15 млрд. тенге. Дополнительно в 2017 году заключены договоры сроком на 1 год с отечественными товаропроизводителями на сумму 10,4 млрд. тенге, которые реализованы на 100%. **204-1**

Доля местного содержания в закупках АО «КазТрансОйл» за 2017 год составила 68%, в том числе по товарам – 52%, по работам – 67% и услугам – 86%.

Мониторинг доли местного содержания в закупках товаров, работ и услуг осуществляется на портале уполномоченного органа

АО «Самрук-Қазына» – «Карта мониторинга казахстанского содержания в закупках» на веб-сайте <http://www.kmks.kz>.

Информация о доле местного содержания в закупках за 2017 год*, млн. тенге



*Данные ТОО «Самрук – Қазына Контракт».

В 2017 году Компания заключила долгосрочные договоры со следующими товаропроизводителями холдинга АО «Самрук-Қазына»:

- ТОО «Кайнар-АКБ», поставка аккумуляторов;
- ТОО «Швейная фабрика «ЩЕБЕР», поставка спецодежды;
- ТОО «Саған Colour», поставка лакокрасочной продукции;
- ТОО «КазСПО-Н», поставка спецобуви;
- ТОО «ДосМунайХим», поставка химической продукции;
- ТОО «High Industrial Lubricants & Liquids Corporation», поставка масел;
- АО «Казэнергокабель», поставка кабельно-проводниковой продукции;
- ТОО «Павлодарский завод сварочного оборудования «Сварко», поставка сварочных электродов;
- АО «Усть-Каменогорский арматурный завод», поставка запорной арматуры;

- ТОО «Павлодарский завод «ТЕМІРМАН», поставка авто- и спецтехники;
- ТОО «Семипалатинский завод масел», поставка масел;
- ТОО «Казахское специализированное ремонтно-наладочное предприятие», поставка абразивных материалов;
- ТОО «Электрод СК», поставка сварочных электродов;
- ТОО «Жезказган энергосбыт», поставка электроэнергии;
- ТОО «Мангистауский АЭК-Казатомпром» поставка электроэнергии;
- ТОО «Дормаш-ЧТЗ», поставка бульдозеров;
- ТОО «РауанНалко», поставка ингибитора коррозии на полифосфатной основе. **204-1**

В 2018 году Компания планирует обеспечить долю местного содержания в закупках товаров на уровне 52 %, в работах и услугах на уровне 75%.



4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ



59,6 млрд. тенге

Общая сумма дивидендных выплат
по итогам 2016 года

100%

посещаемость
заседаний
Совета директоров

12

обращений

на горячую
линию
Компании



Слияние стихий.
Синтез верных решений.



АО «КазТрансОйл» рассматривает корпоративное управление как ключевой фактор роста стоимости Компании, ее конкурентоспособности и инвестиционной привлекательности и уделяет существенное внимание совершенствованию системы корпоративного управления и соблюдению интересов акционеров. Для Компании важно, чтобы внедряемые корпоративные стандарты способствовали достижению стратегических целей, повышению корпоративной стоимости и укреплению доверия к Компании.

АО «КазТрансОйл» выстраивает систему корпоративного управления Компании в соответствии с законодательством Республики Казахстан, требованиями KASE, Уставом Компании и кодексом корпоративного управления.

Кодекс корпоративного управления определяет ключевые принципы надлежащего корпоративного управления, такие как устойчивое развитие, права акционеров и справедливое отношение к акционерам, профессиональный совет директоров и исполнительный орган, управление рисками и внутренний контроль, прозрачность. Данные принципы важны для повышения долгосрочной стоимости, устойчивого развития и повышения инвестиционной привлекательности Компании в целом. **102-18**

Отчет о соблюдении АО «КазТрансОйл» принципов и положений кодекса корпоративного управления за 2017 год, приведен в [Приложении 6](#) к настоящему Отчету.

Система корпоративного управления Компании



4.1. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Органами Компании, принимающими решения по ключевым вопросам деятельности Компании и осуществляющими общее руководство, являются: Общее собрание акционеров (высший орган), Совет директоров (орган управления) и Правление (исполнительный орган).

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Компании, который осуществляет свою деятельность в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах», Уставом и Положением об Общем собрании акционеров Компании. Исключительная компетенция Общего собрания акционеров определена пунктом 1 статьи 10 Устава Компании.

Основным способом реализации акционерами своих прав является участие в годовом Общем собрании акционеров и во внеочередных собраниях.

Процедура проведения Общего собрания акционеров направлена на обеспечение соблюдения прав акционеров и отвечает всем

требованиям действующего законодательства, а также лучшим мировым практикам корпоративного управления.

Компания стремится обеспечить равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении Компании.

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

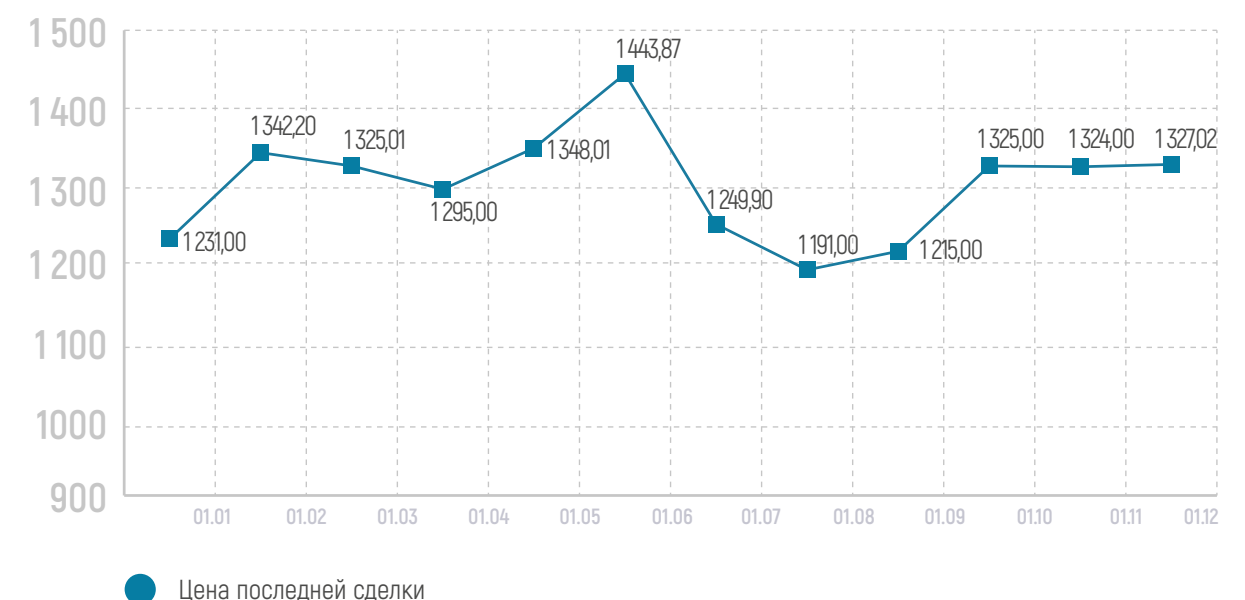
По состоянию на 31 декабря 2017 года были размещены и оплачены 384 635 599 простых акций Компаний, из которых:

346 172 040 простых акций, или 90% от всего количества выпущенных и размещенных акций, принадлежат АО НК «КазМунайГаз»;

38 463 559 простых акций, или 10% минус одна акция размещены методом подписки на KASE, из них 7 500 простых акций были выкуплены Компанией по требованию акционера.

1 (одна) простая акция Компании не размещена. **102-5**

Изменение рыночной стоимости акций в 2017 году



Информация о проведении
Общего собрания акционеров в
2017 году.

25 мая 2017 года было проведено годовое Общее собрание акционеров Компании, на котором были рассмотрены следующие вопросы:

- об утверждении годовой финансовой отчетности и консолидированной годовой финансовой отчетности АО «КазТрансОйл» за 2016 год;
- об утверждении порядка распределения чистого дохода АО «КазТрансОйл» за 2016 год, нераспределенной прибыли прошлых лет, принятии решения о выплате дивидендов по простым акциям и утверждении размера дивиденда в расчете на одну простую акцию АО «КазТрансОйл»;
- об утверждении Годового отчета Совета директоров АО «КазТрансОйл» о проделанной работе за 2016 год;
- об обращениях акционеров АО «КазТрансОйл» на действия АО «КазТрансОйл» и его должностных лиц за 2016 год и итогах их рассмотрения;
- о досрочном прекращении полномочий некоторых членов счетной комиссии АО «КазТрансОйл» и об избрании новых членов счетной комиссии АО «КазТрансОйл».

Динамика выплаты дивидендов

Период	2016 год	2015 год	2014 год
Размер дивиденда в расчете на одну простую акцию, в тенге	155,0	133,0	120,71
Дивидендная доходность акций к цене размещения, %	21,38	18,34	16,65
Общая сумма начисленных дивидендов, в тенге	59 617 355 345	51 156 534 667	46 429 363 155
Доля консолидированной чистой прибыли, направленной на выплату дивидендов, % (коэффициент выплаты дивидендов)	100	100	99,9
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	14.06.2017	11.06.2016	27.05.2015
	в течение июня 2017 года	в течение июня 2016 года	в течение июня 2015 года
Дивиденды выплачены			

ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Дивидендная политика АО «КазТрансОйл», утвержденная в июле 2012 года (Политика), разработана в целях соблюдения баланса интересов Компании и ее акционеров, обеспечения наибольшей прозрачности для акционеров и всех заинтересованных сторон, порядка определения размера дивидендов, и порядка их выплаты.

Политика устанавливает сумму на выплату дивидендов не менее 40% от чистого дохода Компании. Фактический размер дивидендов может достигать или превышать 100% от чистого дохода Компании, если это не противоречит обязательствам Компании. Для исчисления дивидендов применяется наибольшая величина консолидированного или отдельного чистого дохода. Правление Компании оставляет за собой право предлагать уровень выплат дивидендов ниже норматива 40%, исходя из фактических результатов деятельности Компании за соответствующий финансовый год, общеотраслевой динамики развития и программы капитальных (инвестиционных) затрат.

Общая сумма дивидендных выплат в 2017 году по итогам 2016 года составила 59 617 355 345 тенге или 155 тенге на одну простую акцию Компании. На выплату дивидендов направлена сумма в размере 44 527 918 000 тенге, составляющая 100% чистой прибыли Компании, и часть нераспределенной прибыли прошлых лет в размере 15 089 437 345 тенге. Выплата дивидендов за 2016 год была начата 27 июня 2017 года.



ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С
АКЦИОНЕРАМИ И ИНВЕСТОРАМИ

Компания стремится выстраивать максимально открытый и эффективный диалог со своими акционерами. Реализация основных прав акционеров осуществляется в соответствии с законодательством Республики Казахстан и Уставом Компании.

Компания придает большое значение взаимодействию с текущими и потенциальными акционерами. Компания своевременно и регулярно предоставляет для сведения всем заинтересованным лицам информацию о своей деятельности в объеме, необходимом для принятия взвешенного решения. С целью наиболее полного информирования Компания проводит встречи с акционерами, необходимая информация размещается на веб-сайте Компании, KASE и депозитарии финансовой отчетности.

Совет директоров Компании гарантирует равное отношение ко всем акционерам, дает им возможность принимать участие в управлении Компанией через Общее собрание акционеров, получать информацию о деятельности Компании и реализовывать свое право на получение дивидендов.

В Компании функционирует служба по связям с инвесторами, основной задачей которой является организация эффективных коммуникаций между руководством Компании и инвестиционным сообществом (потенциальные инвесторы, миноритарные акционеры и профессиональные участники рынка ценных бумаг) с целью поддержания и укрепления репутации как инвестиционно-привлекательной компании.

В 2017 году обращения акционеров Компании на действия Компании и его должностных лиц не поступали.

4.2. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров является органом управления Компании, который обеспечивает стратегическое руководство Компании, осуществляет контроль за деятельностью Правления Компании в пределах своей компетенции и несет ответственность перед Общим собранием акционеров за эффективное управление и надлежащий контроль за

деятельностью Компании в соответствии с действующей системой принятия решений.

Совет директоров в своей деятельности руководствуется Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах», Уставом Компании, кодексом корпоративного управления, Положением о Совете директоров, решениями Общего собрания акционеров, а также законодательством Республики Казахстан и внутренними документами Компании.

В соответствии со своей компетенцией Совет директоров Компании определяет стратегию развития, приоритетные направления развития Компании, в том числе в области корпоративного управления, управления рисками и внутреннего контроля, устойчивого развития, реализации крупных инвестиционных проектов и других ключевых стратегических проектов в рамках компетенции Совета директоров, а также ключевые показатели деятельности плана развития Компании и осуществляет контроль за их реализацией.

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В
2017 ГОДУ

В состав Совета директоров Компании входит семь человек.

В соответствии со структурой акционерного капитала (90% от общего количества простых акций принадлежит АО НК «КазМунайГаз») трое членов Совета директоров Компании являются представителями крупного акционера – АО НК «КазМунайГаз». Трое членов Совета директоров Компании являются независимыми директорами, что позволяет обеспечить защиту прав и интересов миноритарных акционеров в соответствии с лучшей мировой практикой корпоративного управления. Также членом Совета директоров является генеральный директор (председатель Правления) Компании.

Председателем Совета директоров Компании является Данияр Берлибаев – представитель АО НК «КазМунайГаз». Также представителями крупного акционера являются Нуртас Шманов и Ардак Мукушов.

Все члены Совета директоров Компании имеют высокую профессиональную репутацию и значительный опыт работы в отрасли.

очных заседаний
Совета директоров





Данияр Берлибаев

Председатель Совета директоров
АО «КазТрансОйл»
Представитель
АО НК «КазМунайГаз»



Гражданство: Республика Казахстан.

Родился 21 декабря 1968 г. в г. Джамбул.
Окончил Казахский Государственный Университет
имени Аль-Фараби по специальности –
«Правоведение», квалификация – юрист.



ОПЫТ РАБОТЫ:

2012-2015 гг.

Первый заместитель председателя Правления
АО НК «КазМунайГаз».

2015-2016 гг.

Заместитель председателя Правления по
корпоративному развитию АО НК «КазМунайГаз».

2016-2017 гг.

Исполнительный вице-президент
АО НК «КазМунайГаз» по транспортировке,
переработке и маркетингу.

С ноября 2017 г.

Советник председателя Правления
АО НК «КазМунайГаз».

С 29 января 2016 г. по настоящее время

Председатель Совета директоров
АО «КазТрансОйл», представитель
АО НК «КазМунайГаз».

Является председателем Совета директоров KMG
International N.V.

Владеет акциями Компании в количестве
9 655 штук или 0,00251% от общего количества
размещенных акций.
Акциями ДСКО не владеет.
Акциями поставщиков и конкурентов Компании
не владеет.
Сделки с акциями Компании не осуществлял.



Гражданство: Республика Казахстан.

Родился 2 ноября 1981 г. в г. Алматы.
Окончил Казахский национальный университет
им. Аль-Фараби, по специальности
«Международные отношения», квалификация
– специалист по международным отношениям,
страновед со знанием двух иностранных языков,
Казахский экономический университет имени
Т. Рыскулова по специальности «Финансы и
кредит», квалификация – экономист. Имеет
степень магистра делового администрирования
(Executive MBA), Джорджтаунский университет,
г. Вашингтон, США.



ОПЫТ РАБОТЫ:

2014 – 2016 гг.

Первый заместитель генерального директора,
генеральный директор ТОО «Казахстанско-
Китайский Трубопровод».

С января по август 2016г.

Первый заместитель генерального директора
АО «КазТрансОйл».

С 6 августа 2016г.

Генеральный директор (председатель
Правления) АО «КазТрансОйл».

С 20 октября 2016 г. по настоящее время

Член Совета директоров АО «КазТрансОйл».

В состав органов управления других
организаций не входит.

Акциями Компании и ДСКО не владеет.
Акциями поставщиков и конкурентов Компании
не владеет.
Сделки с акциями Компании не осуществлял.



Димаш Досанов

Член Совета директоров
АО «КазТрансОйл»
Генеральный директор
(председатель Правления)
АО «КазТрансОйл»



Ардак Мукушов

Член Совета директоров
АО «КазТрансОйл»
Представитель
АО НК «КазМунайГаз»



Гражданство: Республика Казахстан.

Родился 4 марта 1978 г., в Акмолинской области.
Окончил Евразийский университет им. Л.Н. Гумилева по специальности – «Право и методика правового образования», квалификация – юрист.
В 2007 году окончил Казахский экономический университет им. Т. Рыскулова по специальности – «Экономика», квалификация – экономист.



ОПЫТ РАБОТЫ:

2014 – 2017 гг.

Директор департамента международных контрактов АО НК «КазМунайГаз».

С 18 января 2017г.

Вице-президент по правовому обеспечению АО НК «КазМунайГаз».

С 28 мая 2014 г. по настоящее время

Член Совета директоров АО «КазТрансОйл», представитель АО НК «КазМунайГаз».

Является членом Правления АО НК «КазМунайГаз», членом Совета директоров АО «КазТрансГаз» и членом Совета директоров АО «РД «КазМунайГаз».

Акциями Компании и ДСКО не владеет.
Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.
Сделки с акциями Компании не осуществлял.



Гражданство: Республика Казахстан.

Родился 24 декабря 1956 г. в г. Атырау.
Окончил Уфимский нефтяной институт, по специальности – «Проектирование и эксплуатация нефтегазопроводов, газохранилищ и нефтебаз», квалификация – инженер-механик, Евразийский институт рынка, по специальности – «Финансы и кредит», квалификация – экономист.
В 1994 г. получил степень MBA в Массачусетском университете, специальный курс для руководителей нефтегазовой отрасли, г.Бостон, США.



ОПЫТ РАБОТЫ:

2013 –2015 гг.

Заместитель председателя Правления по сервисным проектам (член Правления) АО НК «КазМунайГаз».

2015-2016 гг.

Генеральный директор (председатель Правления) АО «КазТрансОйл», по совместительству заместитель председателя Правления по транспортировке нефти АО НК «КазМунайГаз».

с 1 августа 2016 г.

Старший вице-президент АО НК «КазМунайГаз» по транспортировке нефти.

С 29 января 2016 г. по настоящее время

Член Совета директоров АО «КазТрансОйл», представитель АО НК «КазМунайГаз».

Является председателем Наблюдательных советов ТОО «НМСК «Казмортрансфлот», ТОО «KMG Systems & Services», членом Совета директоров АО «КТК-Р».

Владеет акциями АО «КазТрансОйл» в количестве 9 655 штук или 0,00251% от общего количества размещенных акций.
Акциями ДСКО не владеет.
Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.
Сделки с акциями Компании не осуществлял.



Нуртас Шманов

Член Совета директоров
АО «КазТрансОйл»
Представитель
АО НК «КазМунайГаз»



НЕЗАВИСИМЫЕ ДИРЕКТОРА

Присутствие независимых директоров в составе Совета директоров Компании обусловлено стремлением Компании к наилучшему балансу опыта, навыков и квалификации членов Совета директоров.

Независимые директора привносят опыт международного управления, стратегического видения, знания специфики отрасли, в которой Компания осуществляет деятельность, корпоративного управления, риск-менеджмента. Одновременно, все директора владеют знаниями в области финансовой отчетности и аудита, бизнес - планирования и управления проектами.

Независимые директора – возглавляют Комитеты Совета директоров, активно участвуют в их работе, обеспечивают выработку объективных решений с учетом интересов всех акционеров.

Критерии независимости определены законодательством Республики Казахстан, Уставом и Положением о Совете директоров Компании, в соответствии с которыми независимый директор:

- не является аффилированным лицом Компании и не являлся им в течение трех лет, предшествовавших его избранию в Совет директоров (за исключением случая его пребывания на должности независимого директора Компании);
- не является аффилированным лицом по отношению к аффилированным лицам Компании;
- не связан подчиненностью с должностными лицами Компании или организаций-аффилированных лиц Компании и не был

связан 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 являлся им в течение трех лет, предшествовавших его избранию в Совет директоров;
- не участвует в аудите Компании в качестве аудитора, работающего в составе аудиторской организации, и не участвовал в таком аудите в течение трех лет, предшествовавших его избранию в Совет директоров;
- не является и не являлся работником Компании или его дочерней организации в течение последних пяти лет;
- не получал и не получает дополнительное вознаграждение от Компании, за исключением вознаграждения как члена Совета директоров;
- занимая подобную должность в других организациях или органах, не имеет значительные связи с другими членами Совета директоров через такое участие в других организациях или органах;
- не является представителем акционера или государственных органов управления;
- не является и не являлся членом Совета директоров Компании более девяти лет подряд.

Независимые директора Компании за отчетный период полностью соответствовали критериям независимости.



Гражданство: Португальская Республика.

Родился 15 июля 1958 г.
Окончил Университет Массачусетса – бакалавр наук в области машиностроения, Университет Мичигана – магистр делового администрирования.



ОПЫТ РАБОТЫ:

Обладает более чем 30-летним международным опытом работы в области торговли, морской транспортировки, управления системой снабжения в перерабатывающем секторе и развития бизнеса с неизменными отличными результатами и высокой эффективностью в корпорации Chevron и Souz Petroleum SA.

С 29 января 2016 г. по настоящее время –
Независимый директор АО «КазТрансОйл».

В состав органов управления других организаций не входит.
Акциями Компании и ДСКО не владеет.
Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.
Сделки с акциями Компании не осуществлял.



Луис Коимбра

Независимый директор



Серик Примбетов

Независимый директор



Гражданство: Республика Казахстан.

Родился 17 сентября 1948 г.
Окончил Алма-Атинский институт народного хозяйства по специальности – «Экономика», с присвоением квалификации – экономист, аспирантуру Московского государственного университета имени М.В. Ломоносова, кандидат экономических наук.
Ученая степень и звание: доктор экономических наук, профессор, академик Международной Экономической Академии «Евразия». Почетный член Международной Академии руководителей бизнеса и администрации (США).



ОПЫТ РАБОТЫ:

Обладает большим опытом руководящей работы в государственных структурах в области международного сотрудничества. Являлся Советником Президента Республики Казахстан, Заместителем Генерального секретаря ЕвразЭС, Чрезвычайным и Полномочным Послом Республики Казахстан в Азербайджанской Республике, советником Председателя Правления Евразийского банка развития. В настоящее время является директором Представительства Евразийского банка развития в г.Бишкек.

С 28 мая 2014 года по настоящее время -
Независимый директор АО «КазТрансОйл».

В состав органов управления других организаций не входит.

Акциями Компании и ДСКО не владеет.
Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.
Сделки с акциями Компании не осуществлял.



Гражданство: Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии.

Родился 7 ноября 1956 г.
Окончил Университет штата Висконсин – бакалавр наук в области химической инженерии, Университет штата Юта – магистр делового администрирования.



ОПЫТ РАБОТЫ:

Обладает 35-летним опытом работы в нефтяном секторе, а также имеет опыт в области успешного развития совместных предприятий, маркетинга и логистики сырьевого нефтяного сектора, экспортной инфраструктуры в сложных деловых и политических условиях. В течение 25 лет работал в корпорации Chevron. С 2005 года является Президентом Oteko Group и руководителем по развитию крупнейшего частного подъездного железнодорожного комплекса в России.

С 29 января 2016 г. по настоящее время -
Независимый директор АО «КазТрансОйл».

В состав органов управления других организаций не входит.

Акциями Компании и ДСКО не владеет.
Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.
Сделки с акциями Компании не осуществлял.



Фернандо Мачинена

Независимый директор

КРИТЕРИИ ОТБОРА И ИЗБРАНИЯ В СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ КОМПАНИИ

Критерии отбора и избрания членов Совета директоров, в том числе независимых директоров, и председателя Совета директоров определены Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах», Уставом Компании, Кодексом корпоративного управления и Положением о Совете директоров Компании.

Общее собрание акционеров избирает членов Совета директоров на основе ясных и прозрачных процедур с учетом компетенций, навыков, достижений, деловой репутации и профессионального опыта кандидатов. При переизбрании отдельных

членов Совета директоров или его полного состава на новый срок во внимание принимаются их вклад в эффективность деятельности Совета директоров Компании.

В Совете директоров Компании и его комитетах должен соблюдаться баланс навыков, опыта и знаний, обеспечивающий принятие независимых, объективных и эффективных решений в интересах Компании и акционеров, и обеспечения роста долгосрочной стоимости и устойчивого развития Компании.

Дополнительная информация о порядке избрания в состав Совета директоров доступна на веб-сайте Компании в разделе «Корпоративное управление».

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Посещаемость заседаний Совета директоров в 2017 году

Члены Совета директоров	Посещаемость заседаний	%	Период нахождения в составе Совета директоров в отчетном периоде
Данияр Берлибаев	11 из 11	100	01.01.2017 – 31.12.2017
Димаш Досанов	11 из 11	100	01.01.2017 – 31.12.2017
Луис Коимбра	11 из 11	100	01.01.2017 – 31.12.2017
Фернандо Мачинена	11 из 11	100	01.01.2017 – 31.12.2017
Ардак Мукушов	11 из 11	100	01.01.2017 – 31.12.2017
Серик Примбетов	11 из 11	100	01.01.2017 – 31.12.2017
Нуртас Шманов	11 из 11	100	01.01.2017 – 31.12.2017

В 2017 году было проведено 11 очных заседаний Совета директоров, на которых были рассмотрены и приняты решения по 130 вопросам, по следующим ключевым направлениям деятельности Компании:

Стратегическое развитие:

- рассмотрение Отчета о реализации бизнес-плана за 2016 год;
- утверждение Бизнес-плана на 2018 – 2022 годы по переоцененной и исторической стоимостям основных средств;

- рассмотрение Отчета за 2016 год о реализации актуализированной Стратегии развития АО «КазТрансОйл» до 2025 года;
- утверждение Программы по трансформации и оптимизации бизнес-процессов АО «КазТрансОйл»;
- создание товарищества с ограниченной ответственностью «Магистральный Водовод».
- рассмотрение операционной модели АО «КазТрансОйл».



Финансово-хозяйственная деятельность:

- о созыве годового Общего собрания акционеров АО «КазТрансОйл»;
- предварительное утверждение годовой финансовой отчетности и консолидированной годовой финансовой отчетности Компании за 2016 год;
- предложения Совета директоров Общему собранию акционеров Компании о порядке распределения чистого дохода Компании за 2016 год, нераспределенной прибыли прошлых лет и размере дивиденда за 2016 год в расчете на одну простую акцию Компании;
- заключение сделок, в совершении которых Компанией имеется заинтересованность.

Корпоративное управление:

- утверждение Годового отчета АО «КазТрансОйл» за 2016 год;
- утверждение мотивационных ключевых показателей деятельности руководящих работников, корпоративного секретаря и руководителя Службы внутреннего аудита Компании на 2017 год и их целевых значений;
- определение количественного состава Правления Компании;
- принятие решения о закрытии филиала «Главный информационно-вычислительный центр акционерного общества «КазТрансОйл»;
- рассмотрение Отчета об исполнении Плана мероприятий по совершенствованию системы корпоративного управления АО «КазТрансОйл»;
- рассмотрение Отчета по результатам оценки деятельности Совета директоров АО «КазТрансОйл» за 2016 год и об утверждении актуализированного Плана мероприятий по совершенствованию деятельности Совета директоров АО «КазТрансОйл»;

- утверждение Отчета о соблюдении Компанией принципов и положений кодекса корпоративного управления за 2016 год;
- рассмотрение Отчета по вопросу прозрачности АО «КазТрансОйл» и эффективности процессов раскрытия информации за 2016 год;
- утверждение результатов оценки должностей руководящих работников, работников Службы внутреннего аудита, корпоративного секретаря и омбудсмена АО «КазТрансОйл».

Внутренний аудит:

- утверждение годового аудиторского плана Службы внутреннего аудита Компании на 2018 год;
- утверждение Положения о Службе внутреннего аудита АО «КазТрансОйл»;
- утверждение бюджета Службы внутреннего аудита Компании на 2018 год;
- заслушивание отчетов Службы внутреннего аудита.

Управление рисками и внутренний контроль:

- анализ динамики ключевых рисков и исполнения плана мероприятий по совершенствованию корпоративной системы управления рисками и совершенствованию системы внутреннего контроля АО «КазТрансОйл»;
- утверждение Политики по корпоративной системе управления рисками АО «КазТрансОйл», Правил организации процесса управления производственными и непроизводственными рисками в АО «КазТрансОйл», Методики идентификации и оценки рисков, выбора методов управления рисками АО «КазТрансОйл»;
- утверждение результатов идентификации и оценки производственных рисков АО «КазТрансОйл» и его дочерних и совместно-контролируемых организаций на 2018 год.



В области устойчивого развития:

- утверждение Карты стейкхолдеров АО «КазТрансОйл»;
- утверждение схемы должностных окладов работников центрального аппарата Компании;
- утверждение штатной численности работников и структуры центрального аппарата Компании.

Советом директоров также рассмотрены ряд вопросов, отнесенных к компетенции общих собраний участников/акционеров дочерних и совместно-контролируемых организаций Компании:

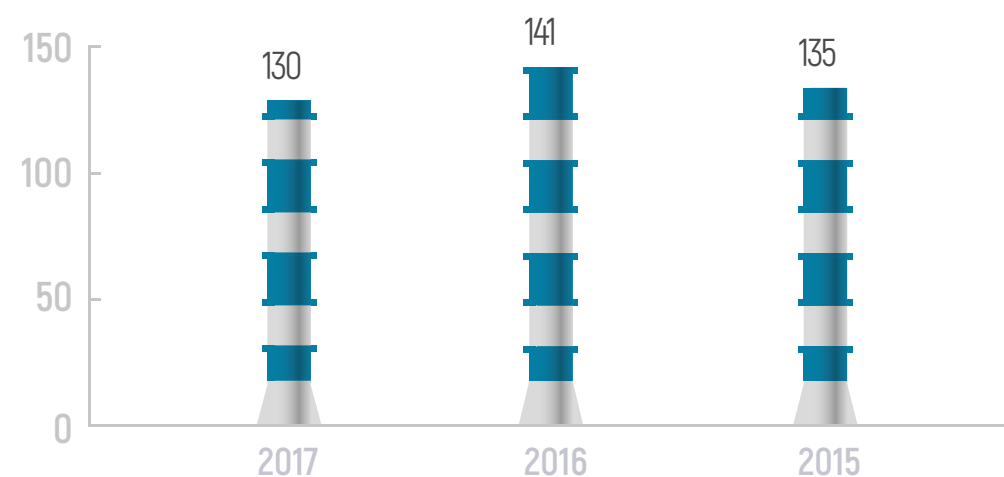
- утверждение годовых финансовых отчетов ДСКО за 2016 год;
- утверждение бюджетов ДСКО на 2018 год;
- установление временного тарифа на услугу по перекачке нефти по магистральному трубопроводу «Кенкияк-Кумколь» ТОО «ККТ»

в целях экспорта за пределы Республики Казахстан;

- определение количественного состава, срока полномочий Совета директоров АО «СЗТК «МунайТас» и избрании его членов;
- определение размера и условий выплаты вознаграждений независимым директорам АО «СЗТК «МунайТас»;
- утверждение порядка распределения чистого дохода АО «СЗТК «МунайТас» за 2016 год, принятие решения о выплате дивидендов по простым акциям и утверждении размера дивиденда в расчете на одну простую акцию АО «СЗТК «МунайТас»;
- о добровольной реорганизации АО «СЗТК «МунайТас» путем его преобразования в ТОО «МунайТас», порядке и условиях осуществления преобразования, порядке определения долей участия участников ТОО «МунайТас».

Дополнительная информация о решениях Совета директоров, принятых в 2017 году доступна на веб-сайте Компании в разделе «Корпоративное управление».

Количество рассмотренных вопросов на заседаниях Совета директоров Компании



РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИТЕТОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

При Совете директоров создано три комитета, которые призваны повысить эффективность деятельности Совета директоров в вопросах, требующих специальных компетенций: Комитет по стратегическому планированию, Комитет по кадрам и вознаграждениям, Комитет по внутреннему аудиту.

Члены Комитетов назначаются Советом директоров Компании.

Порядок формирования и организации деятельности Комитетов предусматривается соответствующими положениями о них.

В 2017 году было проведено 6 очных заседаний Комитета по стратегическому планированию, 9 очных заседаний Комитета по внутреннему аудиту, из них 2 заседания путем заочного голосования и 5 очных заседаний Комитета по кадрам и вознаграждению.

Комитет по стратегическому планированию

Основной задачей Комитета по стратегическому планированию является предварительное рассмотрение и подготовка рекомендаций Совету директоров по вопросам Стратегии развития, в том числе определения приоритетных направлений деятельности.

Комитет состоит из членов Совета директоров и экспертов, обладающих необходимыми профессиональными знаниями для работы в Комитете, количественный состав которого определяется Советом директоров Компании. Председателем Комитета должен являться независимый директор.

Состав Комитета по стратегическому планированию (избран решением Совета директоров Компании от 30 января 2016 года):

- Фернандо Мачинена – независимый директор, председатель;
- Луис Коимбра – независимый директор;
- Серик Примбетов – независимый директор;
- Нуртас Шманов – представитель АО НК «КазМунайГаз».

Заседания Комитета проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в шесть месяцев.

Основные рассмотренные вопросы

В течение 2017 года было проведено 6 очных заседаний Комитета по стратегическому планированию, на которых были рассмотрены и выработаны рекомендации по следующим основным вопросам:

- рассмотрение Бизнес-плана АО «КазТрансОйл» на 2018-2022 годы;
- выбор оптимальной юрисдикции для компании Petrotrans Limited;
- предложение Совета директоров Общему собранию акционеров о порядке распределения чистого дохода Компании за 2016 год, нераспределенной прибыли прошлых лет и размере дивиденда за 2016 год в расчете на одну простую акцию АО «КазТрансОйл»;
- рассмотрение Отчета за 2016 год о реализации актуализированной Стратегии развития АО «КазТрансОйл» на 2012-2022 годы;
- утверждение Программы по трансформации и оптимизации бизнес-процессов АО «КазТрансОйл»;
- рассмотрение операционной модели АО «КазТрансОйл»;
- рассмотрение информации технического состояния нефтепроводов АО «КазТрансОйл».

Комитет по кадрам и вознаграждениям

Основной целью Комитета по кадрам и вознаграждениям является оказание содействия Совету директоров при реализации его полномочий, связанных с подбором, назначением (избранием), оценкой и вознаграждением членов Совета директоров, генерального директора (председателя Правления) и членов Правления, корпоративного секретаря.

Большинство членов Комитета, в том числе председатель Комитета, должны являться независимыми директорами. Председатель Совета директоров и генеральный директор (председатель Правления) Компании не должны являться членами Комитета.



Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям (избран решением Совета директоров Компании от 30 января 2016 года):

- Луис Коимбра – независимый директор, председатель;
- Фернандо Мачинена – независимый директор;
- Ардак Мукушов – представитель АО НК «КазМунайГаз»;
- Серик Примбетов – независимый директор.

Заседания Комитета проводятся по мере необходимости, но не менее двух раз в год.

Основные рассмотренные вопросы

В течение 2017 года было проведено 5 очных заседаний Комитета по кадрам и вознаграждениям, на которых были рассмотрены и выработаны рекомендации по следующим основным вопросам:

- утверждение мотивационных ключевых показателей деятельности руководящих работников на 2017 год и их целевых значений;
- рассмотрение Отчета по результатам оценки деятельности Совета директоров АО «КазТрансОйл» за 2016 год и утверждении актуализированного Плана мероприятий по совершенствованию деятельности Совета директоров АО «КазТрансОйл»;
- вознаграждение руководящих работников Компании по итогам работы за 2016 год;
- рассмотрение промежуточного отчета об исполнении мероприятий «Программы по трансформации и оптимизации бизнес-процессов Компании в части оптимизации численности персонала»;
- определение количественного состава Правления Компании;
- утверждение результатов оценки должностей руководящих работников, корпоративного секретаря и омбудсмана Компании;
- рассмотрение Отчетов об исполнении мотивационных ключевых показателей деятельности руководящих работников Компании по итогам шести и девяти месяцев 2017 года;

- рассмотрение Отчета об исполнении мотивационных ключевых показателей деятельности корпоративного секретаря Компании по итогам шести месяцев 2017 года.

Комитет по внутреннему аудиту

Деятельность Комитета по внутреннему аудиту направлена на оказание содействия Совету директоров Компании по вопросам внешнего и внутреннего аудита, финансовой отчетности, внутреннего контроля и управления рисками, оценки активов, соблюдения законодательства Республики Казахстан, а также другим вопросам по поручению Совета директоров Компании.

Члены Совета директоров, входящие в состав Комитета, в том числе председатель Комитета, должны являться независимыми директорами.

Состав Комитета по внутреннему аудиту (избран решением Совета директоров Компании от 30 января 2016 года):

- Серик Примбетов – независимый директор, председатель;
- Луис Коимбра – независимый директор;
- Фернандо Мачинена – независимый директор.

Заседания Комитета по внутреннему аудиту проводятся по мере необходимости, но не менее одного раза в квартал.

Заседания Комитета проводятся с обязательным приглашением аудитора Компании – ТОО «Эрнст энд Янг» в целях совместного рассмотрения результатов аудита.

Основные рассмотренные вопросы

В отчетном периоде Комитетом по внутреннему аудиту проведено 9 очных заседаний из них 2 заседания путем заочного голосования, на которых были выработаны рекомендации по следующим основным вопросам:

- предварительное утверждение годовой финансовой отчетности и консолидированной годовой финансовой отчетности Компании за 2016 год;
- рассмотрение отчетов о деятельности Службы внутреннего аудита Компании;



- предварительное одобрение Положения о Службе внутреннего аудита АО «КазТрансОйл»;
- предварительное одобрение Годового аудиторского плана Службы внутреннего аудита Компании на 2018 год;
- предварительное одобрение бюджета Службы внутреннего аудита Компании на 2018 год;
- утверждение состава Комиссии по выбору аудиторской организации для оказания услуг по аудиту финансовой отчетности АО «СЗТК «МунайТас»;
- рассмотрение Отчета по соблюдению Правил внутреннего контроля за распоряжением и использованием инсайдерской информации АО «КазТрансОйл» за 2016 год.

Дополнительная информация о требованиях к составу, задачам и компетенциям Комитетов при Совете директоров и порядке проведения заседаний Комитетов доступна на веб-сайте Компании в разделе «Корпоративное управление».

ОЦЕНКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Компания регулярно проводит комплексную оценку эффективности работы Совета директоров и его Комитетов, индивидуальную оценку деятельности директоров в соответствии с лучшими международными практиками.

В 2017 году для оценки деятельности Совета директоров был привлечен независимый консультант – консорциум в составе ТОО «Olymprex Advisers» (Республика Казахстан) и ООО «TopCompetence» (Российская Федерация), обладающий значительным опытом оценки деятельности советов директоров международных публичных компаний.

Проведенная оценка включала в себя анализ внутренних документов и протоколов Совета директоров и его Комитетов, отчетов Совета директоров, индивидуальные интервью независимых консультантов с членами Совета директоров о роли и функциях Совета директоров, составе, структуре Совета директоров и его Комитетов, взаимодействии с менеджментом Компании, приоритетах работы Совета директоров и его Комитетов.

Результаты оценки позволили сделать вывод, что Совет директоров эффективно выполняет свою роль

в отношении защиты прав и законных интересов акционеров, формирования стратегии, контроля за деятельностью ДСКО, продуктивно взаимодействует с менеджментом Компании.

Отмечена важная роль председателя Совета директоров в обеспечении открытой, конструктивной работы Совета директоров, активная профессиональная работа комитетов Совета директоров, качественная работа корпоративного секретаря, который в том числе эффективно обеспечивает коммуникацию членов Совета директоров с менеджментом и другими работниками Компании, а также представителями акционеров.

Подчеркнуто высокое качество материалов, предоставляемых на рассмотрение Совету директоров и его комитетам. Обширный профессиональный опыт членов Совета директоров обеспечивает разумный баланс интересов и необходимые компетенции в Совете директоров. Весомый вклад в эффективность деятельности Совета директоров вносит работа всех комитетов Совета директоров, возглавляемых независимыми директорами.

Итоги оценки показали, что деятельность Совета директоров и комитетов в большинстве аспектов соответствует рекомендациям лучшей международной и национальной практики корпоративного управления. При этом, были даны рекомендации для развития и улучшения работы. Результаты оценки были обсуждены на очном заседании Совета директоров. По результатам обсуждения было принято решение актуализировать План мероприятий по совершенствованию деятельности Совета директоров и его комитетов утвержденный решением Совета директоров от 30 июня 2017 года.

ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

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

Представители АО НК «КазМунайГаз», а также генеральный директор (председатель Правления) в составе Совета директоров Компании не получают вознаграждение за работу в данном органе.

За выполнение обязанностей членов Совета директоров Компании, независимые директора



получают годовое фиксированное вознаграждение, а также дополнительное вознаграждение за участие в очных заседаниях Комитетов при Совете директоров.

- фиксированное вознаграждение в размере 80 000 долларов США в год;
- дополнительное вознаграждение за участие в очных заседаниях Комитетов при Совете директоров в размере 1 000 долларов США.

Независимым директорам компенсируются расходы (проезд, проживание, суточные), связанные с выездом на заседания Совета директоров и

Комитетов Совета директоров Компании, проводимые вне места постоянного жительства независимого директора.

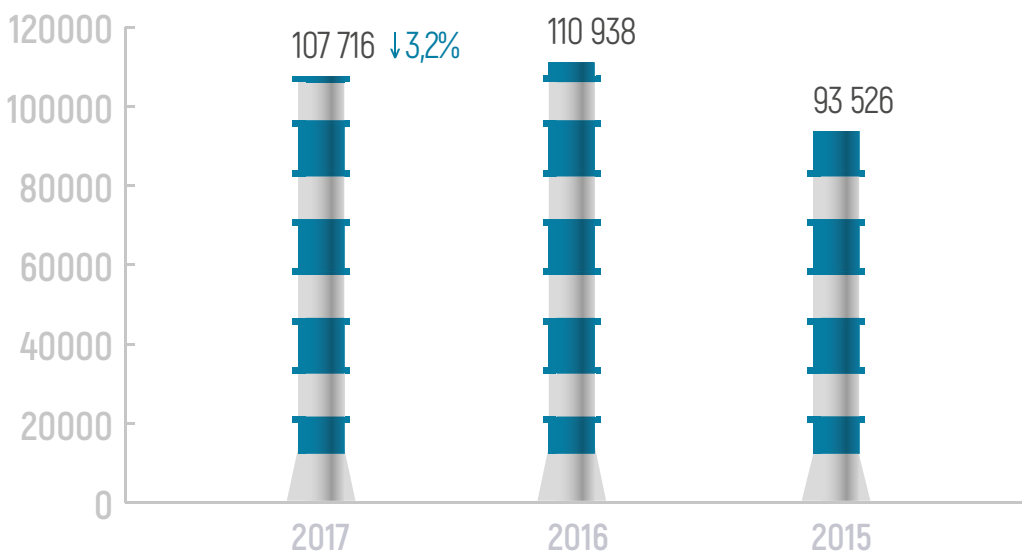
Общий размер начисленного вознаграждения независимым директорам Компании по результатам их работы за 2017 год составил 107 716 тыс. тенге, включая налоги.

Дополнительная информация по условиям выплаты вознаграждения членам Совета директоров доступна на веб-сайте Компании в разделе «Корпоративное управление».

Вознаграждение, начисленное независимым директорам Компании в 2017 году, тыс. тенге

Независимый директор	Годовое вознаграждение	За участие в очном заседании Комитетов	Итого за вычетом налогов	Итого включая налоги
Луис Коимбра	26 514	5 838	32 352	35 936
Фернандо Мачинена	26 514	5 838	32 352	35 936
Серик Примбетов	26 431	5 839	32 270	35 844
Итого	79 459	17 515	96 974	107 716

Вознаграждение независимых директоров Компании, тыс. тенге



4.3. ПРАВЛЕНИЕ

Руководство текущей деятельностью Компании осуществляет коллегиальный исполнительный орган – Правление, которое обеспечивает эффективное выполнение стоящих перед Компанией задач и реализацию Стратегии развития.

Основными принципами деятельности Правления являются честность, добросовестность, разумность, осмотрительность, регулярность, а также максимальное соблюдение прав и интересов акционеров Компании и подотчетность решениям Общего собрания акционеров и Совета директоров.

Правление в своей деятельности руководствуется законодательством Республики Казахстан, Уставом, кодексом корпоративного управления, Положением о Правлении, и другими внутренними документами Компании.

Правление возглавляет генеральный директор (председатель Правления), который организует и координирует его работу.

Правление несет ответственность за выделение финансовых и человеческих ресурсов для осуществления поставленных Общим собранием акционеров и Советом директоров целей. Правление отчитывается перед Советом директоров за проделанную работу по достижению целей Компании.

Дополнительная информация о полномочиях и результатах деятельности Правления Компании доступна на веб-сайте Компании в разделе «Корпоративное управление».

СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ

На 31 декабря 2017 года в состав Правления входили восемь членов (с 1 июня 2017 года).

Имя, Фамилия	Должность
Димаш Досанов	Генеральный директор (председатель Правления)
Алексей Пирогов	Первый заместитель генерального директора
Жайык Махин (с 20 декабря 2017 года)	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
Болат Отаров	Заместитель генерального директора по транспортировке
Орал Идырысов (с 1 июня 2017 года)	Заместитель генерального директора по трансформации
Чингиз Сейсеменов	Заместитель генерального директора по поддержке бизнеса
Шара Танатарова	Заместитель генерального директора по корпоративному развитию и активам
Жайдарман Исаков	Управляющий директор по правовому обеспечению





Димаш Досанов

Генеральный директор
(председатель Правления)
АО «КазТрансОйл»



Гражданство: Республика Казахстан.

Родился 2 ноября 1981 г. в г. Алматы. Окончил Казахский национальный университет им. Аль-Фараби, по специальности «Международные отношения», квалификация – специалист по международным отношениям, страновед со знанием двух иностранных языков, Казахский экономический университет имени Т. Рыскулова по специальности «Финансы и кредит», квалификация – экономист. Имеет степень магистра делового администрирования (Executive MBA), Джорджтаунский университет, г. Вашингтон, США.



ОПЫТ РАБОТЫ:

2014 – 2016 гг.

Первый заместитель генерального директора, генеральный директор ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод».

С января по август 2016г.

Первый заместитель генерального директора АО «КазТрансОйл».

С 6 августа 2016 г.

Генеральный директор (председатель Правления) АО «КазТрансОйл».

С 6 августа 2016 г. по настоящее время

Председатель Правления АО «КазТрансОйл».

С 20 октября 2016 г. по настоящее время

Член Совета директоров АО «КазТрансОйл».

В состав органов управления других организаций не входит.

Акциями Компании и ДСКО не владеет. Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет. Сделки с акциями Компании не осуществлял.



Гражданство: Республика Казахстан.

Родился 26 марта 1961г., в Российской Федерации. Окончил Казахстанский политехнический институт им. Ленина по специальности – «Горный инженер», квалификация – горный инженер. В 2005 году присвоена степень доктор технических наук.



ОПЫТ РАБОТЫ:

2012 – 2016 гг.

Директор по управлению индустриальными активами, заместитель главного директора по управлению активами АО «Самрук-Қазына».

С 6 августа 2016 г.

Первый заместитель генерального директора АО «КазТрансОйл».

С 8 августа 2016 г. по настоящее время

Член Правления АО «КазТрансОйл».

В состав органов управления других организаций не входит.

Акциями Компании и ДСКО не владеет.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.

Сделки с акциями Компании не осуществлял.



Алексей Пирогов

Первый заместитель генерального
директора АО «КазТрансОйл»





Жайык Махин

Заместитель генерального директора АО «КазТрансОйл» по экономике и финансам



Гражданство: Республика Казахстан.

Родился 30 июня 1982 г. в г. Алматы. Окончил Московский государственный институт международных отношений (Университет) Министерства иностранных дел Российской Федерации с присуждением степени бакалавра экономики и в 2005 году степени магистра экономики со знанием иностранных языков по направлению «Мировая экономика». В 2014 году окончил Российскую Академию народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации по программе «МВА: менеджмент – международный бизнес», квалификация – «Мастер делового администрирования» (МВА).



ОПЫТ РАБОТЫ:

2013-2015 гг.

Заместитель генерального директора по экономике и финансам ТОО СП «Казгермунай».

2015 г.

Советник Генерального директора АО «РД «КазМунайГаз».

2016 г.

Управляющий директор по экономике и финансам ТОО «Фирма «АЛМЭКС ПЛЮС».

2016-2017 гг.

Заместитель Генерального директора по экономике ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод».

С 20 декабря 2017 г.

Заместитель генерального директора АО «КазТрансОйл» по экономике и финансам.

С 20 декабря 2017 г. по настоящее время

Член Правления АО «КазТрансОйл».

Член Наблюдательного совета ТОО «Магистральный Водовод». Акциями Компании и ДСКО не владеет. Ациями поставщиков и конкурентов Компании не владеет. Сделки с акциями Компании не осуществлял.



Гражданство: Республика Казахстан.

Родился 23 февраля 1966 г. в Атырауской области. Окончил Казахский политехнический институт им. В.И.Ленина по специальности – «Технология машиностроения, металлорежущие станки и инструменты», квалификация – инженер-механик.



ОПЫТ РАБОТЫ:

С мая 2007 г.

Заместитель генерального директора АО «КазТрансОйл» по транспортировке.

С 20 февраля 2008 г. по настоящее время

Член Правления АО «КазТрансОйл».

В состав органов управления других организаций не входит.

Владеет акциями Компании в количестве 135 штук или 0,00004% от общего количества размещенных акций.

Ациями ДСКО не владеет.

Ациями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.

Сделки с акциями Компании не осуществлял.



Болат Отаров

Заместитель генерального директора АО «КазТрансОйл» по транспортировке





Орал Идырысов

Заместитель генерального директора АО «КазТрансОйл» по трансформации



Гражданство: Республика Казахстан.

Родился 12 февраля 1959 г. в Семипалатинской области.
Окончил Алма-Атинский институт народного хозяйства – экономист по труду.



ОПЫТ РАБОТЫ:

2014 – 2016 гг.

Директор департамента кадровой политики
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод».

2016-2017 гг.

Директор департамента управления
человеческими ресурсами и оплаты труда
АО «КазТрансОйл».

С 1 июня 2017 г.

Заместитель генерального директора
АО «КазТрансОйл» по трансформации.

С 1 июня 2017 г. по настоящее время

Член Правления АО «КазТрансОйл».

Акциями Компании и ДСКО не владеет.
Владеет акциями АО «РД «КазМунайГаз» в
количестве 4 штук или 0,00000538% от общего
количества размещенных акций.
Акциями поставщиков и конкурентов Компании
не владеет.
Сделки с акциями Компании не осуществлял.



Гражданство: Республика Казахстан.

Родился 11 апреля 1981 г. в г. Алматы.
Окончил Казахский экономический
университет им. Т. Рыскулова по специальности
– «Международные экономические отношения,
международные валютно-финансовые
отношения», квалификация – международные
валютно-финансовые отношения. В 2005
году окончил аспирантуру в Казахском
экономическом университете им. Т. Рыскулова по
специальности «Финансы, денежное обращение
и кредит». Имеет ученую степень кандидата
экономических наук.



ОПЫТ РАБОТЫ:

2015 – 2016 гг.

Заместитель генерального директора по
коммерции ТОО «Казахстанско-Китайский
Трубопровод».

С февраля по октябрь 2016 г.

Управляющий директор АО «КазТрансОйл» по
поддержке бизнеса.

С 24 октября 2016 г.

Заместитель генерального директора АО
«КазТрансОйл» по поддержке бизнеса.

С 24 октября 2016 г. по настоящее время

Член Правления АО «КазТрансОйл».

Член Наблюдательного совета ООО «Батумский
нефтяной терминал».

Акциями Компании и ДСКО не владеет.
Акциями поставщиков и конкурентов Компании
не владеет.
Сделки с акциями Компании не осуществлял.



Чингиз Сейсекенов

Заместитель генерального
директора АО «КазТрансОйл» по
поддержке бизнеса





Шара Танатарова

Заместитель генерального директора АО «КазТрансОйл» по корпоративному развитию и активам



Гражданство: Республика Казахстан.

Родилась 30 ноября 1978 г. в г. Жанаозен, Мангистауской области. Окончила Массачусетский университет по специальности «Бухгалтерский учет, финансы». В 2002 году получила степень магистра делового администрирования в Массачусетском университете, специальность – финансы. В 2009 году окончила международную школу управления по специальности «Финансы», присвоена ученая степень доктора экономических наук (PhD).



ОПЫТ РАБОТЫ:

2012 – 2016 гг.

Директор по корпоративному финансированию и управлению активами, директор департамента управления активами АО НК «КазМунайГаз».

2015 – 2016 гг.

Заместитель генерального директора по поддержке бизнеса «КазМунайГаз Глобал Солюшнс» (по совместительству)

С 24 октября 2016 г.

Заместитель генерального директора АО «КазТрансОйл» по корпоративному развитию и активам.

С 24 октября 2016 г. по настоящее время

Член Правления АО «КазТрансОйл».

Является членом Наблюдательного совета ООО «Батумский нефтяной терминал»; Член Совета директоров АО «СЗТК «МунайТас».

Акциями Компании и ДСКО не владеет. Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет. Сделки с акциями Компании не осуществляла.



Гражданство: Республика Казахстан.

Родился 29 октября 1965 г., в Жамбылской области. Окончил Казахский государственный университет им. С.М. Кирова по специальности – «Правоведение», с присвоением квалификации – юрист. В 2003 году прошел обучение в Академии народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, тема специализации «Юрист нефтегазовой отрасли».



ОПЫТ РАБОТЫ:

2002 – 2014 гг.

Директор юридического департамента АО «КазТрансОйл»

С 4 мая 2014 г.

Управляющий директор АО «КазТрансОйл» по правовому обеспечению.

С 12 мая 2003 г. по настоящее время

Член Правления АО «КазТрансОйл».

Является членом Наблюдательного совета ООО «Батумский нефтяной терминал».

Акциями Компании и ДСКО не владеет. Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет. Сделки с акциями Компании не осуществлял.



Жайдарман Исаков

Управляющий директор АО «КазТрансОйл» по правовому обеспечению



РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПРАВЛЕНИЯ В 2017 ГОДУ

В течение 2017 года Правление Компании не проводило заочных заседаний и провело 39 очных заседаний.

Посещаемость заседаний Правления Компании в 2017 году

Член Правления	Посещаемость заседаний	%	Период нахождения в составе Правления в отчетном периоде
Димаш Досанов	37 из 39	95	01.01.2017 – 31.12.2017
Алексей Пирогов	33 из 39	85	01.01.2017 – 31.12.2017
Болат Отаров	30 из 39	77	01.01.2017 – 31.12.2017
Мадияр Берлибаев	35 из 38	92	01.01.2017 – 20.12.2017
Жайык Махин	1 из 1	100	20.12.2017 – 31.12.2017
Мурат Мукашев	10 из 15	67	01.01.2017 – 28.04.2017
Орал Идырысов	19 из 20	95	01.06.2017 – 31.12.2017
Чингиз Сейсекенов	33 из 39	85	01.01.2017 – 31.12.2017
Шара Танатарова	36 из 39	93	01.01.2017 – 31.12.2017
Жайдарман Исаков	36 из 39	93	01.01.2017 – 31.12.2017



Всего Правлением Компании были приняты решения по 209 рассмотренным вопросам, дано 208 поручений, неисполненных поручений нет. При этом 88 вопросов, рассмотренных Правлением, были вынесены на рассмотрение Совета директоров, а 4 из них, были вынесены на рассмотрение Общего собрания акционеров Компании.

В рамках проведенных заседаний были среди прочего рассмотрены вопросы и приняты решения по следующим ключевым направлениям:

Стратегическое развитие:

- одобрение Отчета за 2016 год о реализации Стратегии развития АО «КазТрансОйл» на 2012-2022 годы;
- одобрение Отчета о реализации бизнес-плана АО «КазТрансОйл» за 2016 год;
- утверждение Плана мероприятий на 2017 год по реализации Стратегии развития АО «КазТрансОйл» до 2025 года.

Корпоративное управление:

- утверждение ключевых показателей деятельности руководителей структурных подразделений центрального аппарата, руководителей филиалов и представительств АО «КазТрансОйл» на 2017 год и их целевых значений;
- предварительное рассмотрение проектов ключевых показателей деятельности АО «КазТрансОйл» на 2017 год и их целевых значений;
- предварительное рассмотрение проектов мотивационных ключевых показателей деятельности руководящих работников АО «КазТрансОйл» на 2017 год и их целевых значений;
- предварительное рассмотрение проектов мотивационных ключевых показателей деятельности управляющих работников АО «КазТрансОйл» на 2017 год и их целевых значений;
- рассмотрение Плана мероприятий по совершенствованию системы корпоративного управления АО «КазТрансОйл»;
- одобрение Годового отчета АО «КазТрансОйл» за 2016 год;
- предварительное рассмотрение вопроса о создании ТОО «Магистральный Водовод»;

- предварительное рассмотрение Программы по трансформации и оптимизации бизнес-процессов АО «КазТрансОйл».

Финансово-хозяйственная деятельность:

- одобрение годовой финансовой отчетности и консолидированной годовой финансовой отчетности АО «КазТрансОйл» за 2016 год;
- одобрение скорректированного Бизнес-плана АО «КазТрансОйл» на 2017 – 2021 годы в части бюджета на 2017 год;
- одобрение годовой финансовой отчетности и консолидированной годовой финансовой отчетности ДСКО;
- заключение с организациями, входящими в группу АО «Самрук-Қазына», сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность.

Управление рисками и внутренний контроль:

- рассмотрение Отчета о деятельности Комитета по рискам за 2016 год;
- утверждение Плана работы Комитета по рискам АО «КазТрансОйл» на 2017 год;
- одобрение ежеквартального Отчета о динамике ключевых рисков и ходе исполнения Плана мероприятий по управлению ключевыми рисками;
- утверждение Классификатора бизнес-процессов АО «КазТрансОйл» на 2017 год;
- одобрение Программы управления рисками АО «КазТрансОйл» на 2017-2021 годы;
- утверждение Политики АО «КазТрансОйл» в области качества и Энергетической политики АО «КазТрансОйл».

Вопросы, отнесенные к компетенции общих собраний участников/акционеров ДСКО Компании.

Утверждение внутренних документов Компании, в том числе:

- Кодекс АО «КазТрансОйл» в области безопасности и охраны труда «Золотые правила»;
- Правила поведенческого наблюдения безопасности в АО «КазТрансОйл»;
- Правила проведения конкурса «Лучший по профессии» в АО «КазТрансОйл»;
- Перечень категорий должностей и профессий в АО «КазТрансОйл»;

рассмотренных вопросов на Правлении



- Правила формирования производственной программы АО «КазТрансОйл»;
- План мероприятий по оптимизации деятельности и повышению эффективности АО «КазТрансОйл» на 2017 год;
- Правила проведения аттестации работников АО «КазТрансОйл»;
- Положение о Совете молодых специалистов АО «КазТрансОйл»;
- Правила о порядке награждения и поощрения работников АО «КазТрансОйл» и его дочерних и совместно-контролируемых организаций, ветеранов АО «КазТрансОйл»;
- Перечень информации, составляющей служебную тайну АО «КазТрансОйл» и Перечня информации, составляющей коммерческую тайну АО «КазТрансОйл»;
- Инструкция по обеспечению сохранности служебной и коммерческой тайны в АО «КазТрансОйл»;
- Политика АО «КазТрансОйл» в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды.

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИТЕТА ПО РИСКАМ

В целях предварительного рассмотрения вопросов управления рисками Компании и подготовки по ним рекомендаций при Правлении Компании создан Комитет по рискам.

Комитет по рискам является консультативно-совещательным органом и создан для предварительного рассмотрения вопросов управления рисками Компании и ДСКО и подготовки по ним рекомендаций Правлению для принятия по ним необходимых решений.

В своей деятельности Комитет по рискам руководствуется законодательством Республики Казахстан, Уставом Общества, кодексом корпоративного управления, Положением о Комитете по рискам Компании и другими внутренними документами Компании.

Положением установлено, что заседания Комитета по рискам проводятся в соответствии с Планом работы Комитета по рискам, утвержденным Правлением Компании.

Основными задачами Комитета являются:

- содействие Правлению Компании при принятии решений в области управления рисками Компании;
- подготовка рекомендаций и предложений по организации и поддержанию эффективной корпоративной системы управления рисками Компании;
- развитие процессов, призванных выявлять, измерять, отслеживать и контролировать риски Компании;
- подготовка рекомендаций и предложений по контролю над координацией работы по управлению рисками Компании.

Председателем Комитета по рискам является генеральный директор (председатель Правления).

За отчетный период Комитетом по рискам было проведено 7 заседаний, из них 4 в очной и 3 в заочной формах, на которых:

- одобрены ежеквартальные Отчеты о динамике ключевых рисков и ходе исполнения Плана мероприятий по управлению ключевыми рисками Компании;
- одобрен проект Классификатора бизнес-процессов Компании на 2017 год;
- одобрен проект Политики по корпоративной системе управления рисками АО «КазТрансОйл», проект Правил организации процесса управления производственными и непроизводственными рисками в АО «КазТрансОйл», проект Методики идентификации и оценки рисков, выбора методов управления рисками АО «КазТрансОйл»;
- согласованы проекты Матриц рисков и контролей и блок-схем по отдельным бизнес-процессам Компании;
- согласован проект Регистра риск-координаторов центрального аппарата АО «КазТрансОйл», проект Регистра технологического оборудования АО «КазТрансОйл»;
- согласован проект результатов идентификации и оценки производственных и непроизводственных рисков Компании на 2018 год.

Все вышеуказанные вопросы, рассмотренные Комитетом по рискам в отчетном периоде, были вынесены в установленном порядке на дальнейшее рассмотрение и/или утверждение соответствующих органов или должностных лиц Компании.



ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЧЛЕНОВ ПРАВЛЕНИЯ

Порядок оплаты труда и премирования членов Правления Компании определен следующими документами:

- Положением о Правлении АО «КазТрансОйл»;
- Правилами оценки эффективности деятельности руководящих и управленческих работников, корпоративного секретаря АО «КазТрансОйл»;
- Правилами выплаты вознаграждения руководящим и управленческим работникам, руководителю службы внутреннего аудита и корпоративному секретарю АО «КазТрансОйл».

Система оплаты труда председателя и членов Правления включает постоянную часть заработной платы и вознаграждение по итогам работы за год. Так, за 2017 год членам Правления АО «КазТрансОйл» начислено вознаграждение на общую сумму 479 269 тыс. тенге.

Вознаграждение по итогам работы за год руководящим работникам АО «КазТрансОйл» выплачивается в пределах денежных средств, предусмотренных на эти цели в бюджете АО «КазТрансОйл», после утверждения консолидированной годовой финансовой отчетности Компании.

Основными условиями для выплаты вознаграждения по итогам работы за год являются:

- наличие консолидированной итоговой прибыли за отчетный год;
- выполнение мотивационных КПД для выплаты вознаграждения по итогам работы за год;
- соблюдение работником исполнительской и трудовой дисциплины.

При оценке деятельности руководящих работников применяются мотивационные КПД, которые включают корпоративные и функциональные КПД, разрабатываемые путем каскадирования стратегических целей АО НК «КазМунайГаз» и АО «КазТрансОйл».

Размер вознаграждения по итогам работы за год руководящего работника не может превышать 3-х кратной годовой суммы должностного оклада руководящего работника за фактически отработанное время за отчетный период.

Фактическое исполнение КПД руководящих работников утверждается Советом директоров с учетом процедур согласования и проверки данных.

4.4. РОЛЬ И ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОРПОРАТИВНОГО СЕКРЕТАРЯ КОМПАНИИ

Корпоративный секретарь осуществляет свою деятельность в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Уставом Компании, кодексом корпоративного управления, Положением о корпоративном секретаре АО «КазТрансОйл», иными внутренними документами Компании, а также решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров Компании.

Корпоративный секретарь Компании подотчетен и подчинен в своей деятельности Совету директоров.

В число основных задач корпоративного секретаря входят:

- обеспечение соблюдения органами и должностными лицами Компании норм корпоративного управления, а также совершенствование политики и практики в сфере корпоративного управления;
- обеспечение эффективной деятельности Совета директоров и его Комитетов;
- обеспечение проведения Общих собраний акционеров;
- обеспечение хранения, раскрытия и предоставления существенной информации, а также поддержание высокого уровня информационной прозрачности;
- обеспечение четкого и эффективного взаимодействия между Компанией и акционерами, а также между органами Компании.

Решением Совета директоров АО «КазТрансОйл» с июля 2015 года корпоративным секретарем АО «КазТрансОйл» назначен Шманов Айрат Махамбетович.

Задачи, функции, права, обязанности и ответственность корпоративного секретаря Компании закреплены в кодексе корпоративного управления и Положении о корпоративном секретаре АО «КазТрансОйл».

С Положением о корпоративном секретаре можно ознакомиться на веб-сайте Компании в разделе «Корпоративное управление».



4.5. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

Эффективное функционирование системы управления рисками – необходимое условие для достижения стратегических и операционных целей АО «КазТрансОйл». Компания продолжает совершенствовать систему управления рисками, которая позволяет своевременно выявлять риски, анализировать их и разрабатывать эффективные меры по их минимизации.

В целях эффективного управления такими рисками в Компании выстроен процесс по управлению рисками, который позволяет своевременно предупреждать и реагировать на возникающие неблагоприятные события в процессе производственной деятельности.

Система управления рисками Компании объединяет в себе корпоративную систему управления рисками (КСУР) и систему внутреннего контроля (СВК).

Целями КСУР является своевременная идентификация, оценка, мониторинг и снижение вероятности реализации и последствий потенциальных рисков событий, которые могут негативно повлиять на достижение стратегических и операционных целей Компании.

Помимо КСУР, в Компании организована СВК, которая направлена на своевременное выявление и анализ рисков процессного уровня, присущих деятельности Компании, а также определение и анализ контрольных процедур по управлению данными рисками в трех ключевых областях: операционная деятельность, подготовка финансовой отчетности и соблюдение законодательных и нормативных требований.

Компания заинтересована в развитии риск-ориентированной культуры ведения деятельности. Ответственное подразделение по управлению рисками оказывает постоянную методологическую поддержку вовлеченным в процесс идентификации и оценки рисков функциональным подразделениям, а также организует проведение регулярных корпоративных семинаров в области управления рисками, как с привлечением сторонних организаций, так и внутренними силами. При принятии на работу все работники проходят

Организационная структура КСУР Компании



стандартные процедуры по ознакомлению с принципами функционирования КСУР и СВК.

В целях дальнейшего совершенствования СВК в 2017 году были реализованы следующие мероприятия:

- актуализирован классификатор бизнес-процессов центрального аппарата и нефтепроводных управлений Компании;
- актуализированы блок-схемы и матрицы рисков и контролей по ключевым бизнес-процессам центрального аппарата Компании;
- разработаны и утверждены блок-схемы и матрицы рисков и контролей по ключевым бизнес-процессам нефтепроводных управлений Компании.

В 2017 году Компанией проведена работа по внедрению новой методологии по КСУР, инициированной АО НК «КазМунайГаз» по всей группе компаний АО НК «КазМунайГаз». Основным отличием новой системы КСУР является внедрение вертикального процесса управления рисками, влияющими на достижение производственных (непроизводственных) целей по всей функциональной вертикали управления производственными (непроизводственными) рисками, начиная с линейного уровня НПС до верхнего уровня Компании (центральный аппарат), а также ДСКО.

В рамках внедрения новой методологии разработаны и утверждены решением Совета директоров Компании от 20 ноября 2017 года следующие внутренние документы Компании в области КСУР:

- Политика по корпоративной системе управления рисками АО «КазТрансОйл»;
- Правила организации процесса управления производственными и непроизводственными рисками в АО «КазТрансОйл»;
- Методика идентификации и оценки рисков, выбора методов управления рисками АО «КазТрансОйл».

При этом одними из основных задач КСУР по новой методологии определено внедрение в Компании и ДСКО вертикального процесса управления производственными и непроизводственными рисками, начиная с верхнего уровня до линейного уровня, а также интеграция процесса управления рисками с ключевыми бизнес-процессами Компании и ДСКО.

В соответствии с вышеуказанной методологией в 2017 году с уровня нефтепроводных управлений Компаний, а также в ДСКО, была проведена идентификация и оценка производственных и непроизводственных рисков Компании на 2018 год.

КЛЮЧЕВЫЕ РИСКИ КОМПАНИИ

В рамках мониторинга динамики рисков на конец 2017 года ключевыми рисками Компании, которые могут повлиять на успешное достижение стратегических целей, определенных в Стратегии развития, явились риски, приведенные в Таблице «Ключевые риски Компании».

По результатам идентификации и оценки рисков в 2017 году на планируемый период (2018 год) по новой методологии КСУР критическими риск-факторами Компании, которые могут повлиять на успешное достижение стратегических целей, определенных в Стратегии развития, сформированы регистры производственных и непроизводственных рисков, критическими риск-факторами которых, явились следующие:

- снижение спроса на услуги/продукцию Группы компаний БНТ и РТЛ;
- несвоевременный возврат дебиторской задолженности Группы компаний БНТ и РТЛ;
- рост курса валют относительно тенге по займам ТОО «ККТ».

В результатах идентификации и оценки рисков на 2018 год закреплена персональная ответственность по управлению риск-факторами за их владельцами, разработаны мероприятия предупреждающего воздействия с определением ответственных лиц, а также мероприятия корректирующего воздействия для снижения последствий в случае их реализации. Это позволяет Компании и ее ДСКО управлять выявленными рисками, которые угрожают достижению стратегических и операционных целей, снизить вероятность и последствия их возможного наступления путем своевременного проведения запланированных мероприятий.

Запланированная работа по управлению ключевыми рисками Компании в 2017 году выполнена в полном объеме. Компанией также были приняты соответствующие меры реагирования в результате реализации нескольких ключевых рисков в отчетном году с целью минимизации/предотвращения возможных финансовых потерь.





Ключевые риски Компании

№	Наименование риска	Риск-факторы	Возможные последствия от реализации риска	Мероприятия по управлению рисками	Реализация риска в 2017 году
1	Несчастные случаи, связанные с производством и приведшие к нетрудоспособности или смерти работников Компании	1. Повышенная опасность технологического цикла.		1. Реализация организационных и технических мероприятий, обеспечивающих безопасное проведение работ, предусмотренных в том числе нарядом-допуском (письменным распоряжением). 2. Осуществление постоянного контроля за соблюдением установленного регламента проведения работ. 3. Осуществление внутреннего контроля в области безопасности и охраны труда. 4. Разработка и своевременная актуализация инструкций по безопасности и охране труда. 5. Проведение оценки рисков в области безопасности и охраны труда, а также разработка мероприятий по их управлению.	
		2. Неудовлетворительная организация производства работ.	1. Материальный ущерб, связанный с регрессными выплатами. 2. Ухудшение репутации Компании.	1. Разработка и реализация плана организационно-технических, санитарно-гигиенических и лечебно-профилактических мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда, предупреждению производственного травматизма и профессиональных заболеваний. 2. Обеспечение производственных объектов Компании средствами наглядной агитации (билбордами), имеющими социальную направленность и пропагандирующими соблюдение правил безопасности и охраны труда работниками Компании. 3. Своевременное проведение обучений, инструктажей и проверки знаний по вопросам безопасности и охраны труда. 4. Присутствие на месте проведения работ руководителей работ и ответственных за их проведение должностных лиц.	6 марта 2017 года произошел несчастный случай со слесарем по ремонту и обслуживанию технологического оборудования ГНПС им. Б.Джумагалиева Жезказганского нефтепроводного управления. 20 октября 2017 года произошел несчастный случай с лаборантом химического анализа ПСП «Акшабулак» Жезказганского нефтепроводного управления. 29 ноября 2017 года произошел несчастный случай со слесарем по ремонту и обслуживанию автотранспорта цеха технологического транспорта и специальной техники Актюбинского нефтепроводного управления. Подробнее см. раздел 3.3 «Безопасность и охрана труда».
		3. Грубая неосторожность самих пострадавших, нарушение трудовой, производственной дисциплины и должностных обязанностей.			



№	Наименование риска	Риск-факторы	Возможные последствия от реализации риска	Мероприятия по управлению рисками	Реализация риска в 2017 году
2	Несчастные случаи, связанные с производством и приведшие к нетрудоспособности или смерти при оказании операторских услуг	1. Повышенная опасность технологического цикла.		1. Реализация организационных и технических мероприятий, обеспечивающих безопасное проведение работ, предусмотренных в том числе нарядом-допуском (письменным распоряжением).	
		2. Неудовлетворительная организация производства работ.	1. Материальный ущерб, связанный с регрессными выплатами. 2. Ухудшение репутации Компании.	2. Осуществление постоянного контроля за соблюдением установленного регламента проведения работ. 3. Осуществление внутреннего контроля в области безопасности и охраны труда. 4. Разработка и своевременная актуализация инструкций по безопасности и охране труда.	
3	Риски финансовой устойчивости	3. Грубая неосторожность самих пострадавших, нарушение трудовой, производственной дисциплины и должностных обязанностей.		1. Разработка и реализация плана организационно-технических, санитарно-гигиенических и лечебно-профилактических мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда, предупреждению производственного травматизма и профессиональных заболеваний. 2. Обеспечение производственных объектов Компании средствами наглядной агитации (билбордами), имеющими социальную направленность и пропагандирующими соблюдение правил безопасности и охраны труда работниками Компании. 3. Своевременное проведение обучений, инструктажей и проверки знаний по вопросам безопасности и охраны труда. 4. Присутствие на месте проведения работ руководителей работ и ответственных за их проведение должностных лиц.	
		1. Неисполнение / ненадлежащее исполнение Группы компаний БНТ и РТЛ своих обязательств. 2. Ожидающие своего разбирательства потенциальные тяжбы в адрес Группы компаний БНТ и РТЛ. 3. Непредъявленные претензии и санкции в адрес Группы компаний БНТ и РТЛ. 4. Внешний фактор (см. Риск снижения объемов перевалки сырой нефти, нефтепродуктов, сжиженного газа и сухих (генеральных) грузов БНТ)	см. Риск снижения объемов перевалки сырой нефти, нефтепродуктов, сжиженного газа и сухих (генеральных) грузов БНТ (пункт 7).	1. Контроль и мониторинг условий курируемых договоров, своевременного исполнения договорных обязательств, требований законодательства. 2. Разрешение споров, разногласий путем переговоров.	см. Риск снижения объемов перевалки сырой нефти, нефтепродуктов, сжиженного газа и сухих (генеральных) грузов БНТ («О-48»)





№	Наименование риска	Риск-факторы	Возможные последствия от реализации риска	Мероприятия по управлению рисками	Реализация риска в 2017 году
4	Несвоевременное и некачественное выполнение договоров контрагентами (риск несвоевременного и некачественного исполнения договоров контрагентами БНТ)	1. Внешний фактор (изменения в законодательстве Грузии).	1. Незапланированные финансовые затраты.	1. Мониторинг изменений законодательства Грузии. 2. Анализ договоров на предмет отсутствия обязательств БНТ за выполнение обязательств третьей стороной.	
		2. Внешний фактор (ухудшение финансово-экономического положения контрагента).	2. Потеря активов (основных средств) БНТ заложенных в качестве обеспечения гарантии ТВС банка, выданной Georgian Transit Ltd (контрагент компании Petrotrans Limited) перед АО «Грузинские железные дороги» (ГЖД) в случае не исполнения Georgian Transit Ltd консолидированных обязательств по обеспечению транспортировки по ГЖД объемов нефтеналивных грузов.		
5	Риски стратегических партнеров (партнерские отношения Компании в рамках оказания услуг по эксплуатации магистральных нефтепроводов, принадлежащих иным юридическим лицам (операторские услуги)	3. Расторжение контрагентом договоров в одностороннем порядке.			
		1. Внешний фактор (длительное согласование бюджета на оказание услуг по эксплуатации магистральных нефтепроводов, принадлежащих иным юридическим лицам, участником/ акционером ТОО «ККТ» и АО «СЗТК «МунайТас»).	1. Нарушение требований законодательства Республики Казахстан о естественных монополиях и регулируемых рынках (доходы, получаемые субъектом естественной монополии от иной деятельности, должны покрывать затраты, необходимые для ее осуществления).	1. Ведение переговоров на уровне представителей участника/ акционера ТОО «ККТ» и АО «СЗТК «МунайТас» . 2. Заключение долгосрочных договоров на оказание услуг по эксплуатации магистральных нефтепроводов, принадлежащих иным юридическим лицам.	
		2. Внешний фактор (длительное согласование договора на оказание услуг по эксплуатации магистральных нефтепроводов, принадлежащих иным юридическим лицам, участником/ акционером ТОО «ККТ» и АО «СЗТК «МунайТас»).	2. Субсидирование расходов за счет доходов по основной деятельности.		
		3. Внешний фактор (снижение доходности операторских услуг в связи с ухудшением финансово-экономического положения владельцев нефтепроводов (получение доходности от данных услуг ниже 15%).			





№	Наименование риска	Риск-факторы	Возможные последствия от реализации риска	Мероприятия по управлению рисками	Реализация риска в 2017 году
6	Риски стратегических партнеров (партнерские отношения Компании с нефтетранспортными компаниями других стран)	1. Внешний фактор (одностороннее расторжение договоров на транспортировку казахстанской нефти со стороны нефтетранспортных компаний других стран). 2. Внешний фактор (отсутствие утвержденных графиков доступа для транспортировки казахстанской нефти по территории Российской Федерации).	Недополучение доходов Компанией.	Заключение долгосрочных договоров.	
7	Снижение или прекращение поставок нефти (риск снижения объемов перевалки сырой нефти, нефтепродуктов, сжиженного газа и сухих (генеральных) грузов БНТ)	1. Снижение объемов добычи нефти и производства нефтепродуктов, сжиженного газа по отношению к прогнозируемому уровню. 2. Возникновение альтернативных трубопроводных маршрутов. 3. Изменение конъюнктуры рынков. 4. Политические, транзитные, имиджевые риск-факторы.	1. Снижение итоговой прибыли группы компаний БНТ 2. Обесценение активов группы компаний БНТ 3. Применение штрафных санкций по договору на приобретение эксклюзивного права на управление 100% акций БНТ 4. Потеря эксклюзивного права на управление 100%-ной долей БНТ в результате снижения объемов перевалки грузов (менее 4 млн. тонн в год в течение 2 (двух) лет подряд).	1. Привлечение новых объемов грузов. 2. Проведение на постоянной основе мониторинга исполнения показателей бизнес-плана БНТ за отчетный период и обеспечение своевременной корректировки бизнес-плана в соответствии с Правилами бизнес-планирования БНТ 3. Участие в Координационном комитете по развитию Транскаспийского международного транспортного маршрута, проведение переговоров с грузоотправителями и экспедиторскими агентствами по привлечению новых объемов нефтеналивных и сухих (генеральных) грузов.	По итогам 2017 года наблюдается снижение объемов перевалки грузов через терминал БНТ Подробнее см. раздел 14 «Организационная структура. Деятельность дочерних и совместно-контролируемых организаций Компании».



№	Наименование риска	Риск-факторы	Возможные последствия от реализации риска	Мероприятия по управлению рисками	Реализация риска в 2017 году
8	Снижение или прекращение поставок нефти (снижение или прекращение поставок нефти Компанией)	1. Внешний фактор (снижение добычи нефти на месторождениях, составляющих ресурсную базу для транспортировки по системе магистральных нефтепроводов). 2. Внешний фактор (снижение или прекращение поставок российской нефти). 3. Внешний фактор (ухудшение конкурентных позиций Компании (появление конкурентов, снижение доли рынка): - расширение КТК; - железнодорожные перевозки; - переориентация объемов по другим направлениям. 4. Внешний фактор (сокращение спроса на нефть со стороны основных потребителей казахстанской нефти).	Недополучение доходов Компанией.	1. Заключение долгосрочных договоров с грузоотправителями. 2. Привлечение новых грузоотправителей.	
9	Снижение или прекращение поставок нефти (снижение или прекращение поставок нефти ТОО «ККТ»)	1. Внешний фактор (снижение добычи нефти на месторождениях, составляющих ресурсную базу для транспортировки по системе магистральных нефтепроводов ТОО «ККТ»). 2. Внешний фактор (ухудшение конкурентных позиций ТОО «ККТ» (появление конкурентов, снижение доли рынка). 3. Внешний фактор (сокращение спроса на нефть со стороны основных потребителей казахстанской нефти)	Недополучение доходов ТОО «ККТ».	1. Заключение долгосрочных договоров с грузоотправителями. 2. Привлечение новых грузоотправителей. 3. Внедрение методов гибкого тарифного регулирования.	



№	Наименование риска	Риск-факторы	Возможные последствия от реализации риска	Мероприятия по управлению рисками	Реализация риска в 2017 году
10	Валютный риск ТОО «ККТ»	1. Внешний фактор (девальвация / спекуляции на международном валютном рынке / интервенция Национального банка Республики Казахстан). 2. Чрезмерная доля заемных средств в иностранной валюте.	Убыток от курсовой разницы.	1. Мониторинг валютной позиции. 2. Проведение реструктуризации долгосрочных займов в иностранной валюте.	
11	Неисполнение банками своих обязательств	1. Внешний фактор (ухудшение финансово-экономической обстановки в стране).	Отсутствие свободных денежных средств для исполнения обязательств Компанией.	1. Соблюдение требований Корпоративного стандарта по казначейским операциям АО «Самрук-Қазына». 2. Инвестирование средств в банки-контрагенты с высоким кредитным рейтингом. 3. Соблюдение Правил установления лимитов по балансовым и внебалансовым обязательствам на банки-контрагенты. 4. Диверсификация размещаемых временно свободных денежных средств. 5. Мониторинг финансовых рисков путем формирования и направления следующей ежеквартальной отчетности в АО НК «КазМунайГаз»: 1) отчет о соблюдении лимитов на банки- контрагенты (1R); 2) отчет о страновых рисках (2R); 3) отчет о величине валютного риска (3R); 4) отчет по процентным разрывам (4R).	



4.6. ИНТЕГРИРОВАННАЯ СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА

В Компании функционирует интегрированная система менеджмента (ИСМ), которая соответствует требованиям международных стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, OHSAS 18001:2007 и ISO 50001:2011.

В 2017 году Компанией успешно пройден инспекционный аудит, по результатам которого международный орган по сертификации SGS (Société Generale de Surveillance) подтвердил соответствие ИСМ Компании требованиям указанных международных стандартов.

В процессе аудита аудиторами SGS был отмечен высокий уровень квалификации, вовлеченности и информированности персонала во всех проверенных структурных подразделениях.

В целях поддержания и совершенствования ИСМ Компании в отчетном периоде были также реализованы следующие мероприятия:

- организован и проведен анализ ИСМ со стороны руководства, в рамках которого был представлен аналитический отчет по функционированию ИСМ за 2016 год, приняты решения по улучшению ИСМ, а также утвержден План мероприятий по улучшению интегрированной системы менеджмента АО «КазТрансОйл» на 2017-2018 годы, в котором отражены мероприятия по обеспечению соответствия ИСМ Компании требованиям версий ISO 9001:2015, ISO 14001:2015;
- проведено тестирование по обучающей презентации по требованиям всех четырех международных стандартов в рамках выполнения требований стандартов касательно повышения осведомленности работников в области ИСМ. В тестировании приняли участие 98% работников центрального аппарата, 99% работников филиалов и структурных подразделений филиалов, которые показали высокий уровень знаний в области ИСМ;
- проведен внутренний аудит ИСМ в соответствии с программой аудита ИСМ на 2017 год во всех структурных подразделениях Компании, по результатам которого разработаны мероприятия по улучшению ИСМ;
- сформирован реестр процессов Компании;

- продолжается работа по актуализации документов ИСМ с целью приведения их в соответствие с требованиями ISO 9001:2015, ISO 14001:2015;
- на корпоративном портале Компании создана и поддерживается в актуальном состоянии база по несоответствиям и рекомендациям по улучшению ИСМ.

Основным направлением работы в рамках повышения эффективности ИСМ на 2018 год, помимо поддержания системы в полном соответствии с требованиями международных стандартов, станет продолжение интеграции процессов системы менеджмента в бизнес-процессы Компании. Также планируется проведение обучающих мероприятий с целью повышения осведомленности работников Компании в области ИСМ, повышения их компетенции.

4.7. СЛУЖБА ВНУТРЕННЕГО АУДИТА

Служба внутреннего аудита (Служба) Компании была создана 8 августа 2013 года решением Совета директоров и является органом Компании, непосредственно подчиненным и подотчетным Совету директоров.

Миссия Службы заключается в оказании необходимого содействия Совету директоров и Правлению Компании в выполнении их обязанностей по достижению стратегических целей Компании, в предоставлении независимых и объективных гарантий и консультаций, направленных на создание дополнительной стоимости Компании.

Служба осуществляет свою деятельность, основываясь на базовых принципах Международных профессиональных стандартов внутреннего аудита и Кодекса этики, разработанных Институтом внутренних аудиторов.

Основной целью деятельности Службы является представление Совету директоров независимой и объективной информации, предназначенной для обеспечения эффективного управления Компанией, путем внедрения системного подхода в совершенствование процессов управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления.

Руководитель и работники Службы назначаются Советом директоров Компании. Деятельность



Службы курируется Комитетом по внутреннему аудиту Совета директоров Компании.

Службой в 2017 году достигнуты поставленные цели и выполнены возложенные на нее задачи согласно утвержденному Годовому аудиторскому плану:

- проведены 5 аудитов отдельных бизнес-процессов Компании, тематика которых охватила комплексные проверки филиалов Компании, финансовую отчетность, закупки, управление рисками, информационные технологии, проекты и др.;
- проведен аудит производственных, операционных и финансовых процессов ТОО «ККТ»;
- проведен аудит производственных, операционных и финансовых процессов ООО «Батумский нефтяной терминал», ООО «Батумский морской порт» и Petrotrans Limited;
- выявлено 123 обнаружения и выдано 166 рекомендаций. По всем рекомендациям Службы были разработаны и утверждены Планы корректирующих действий по обнаруженным несоответствиям.

В 2018 году в рамках деятельности Службы внутреннего аудита запланировано:

- провести оценку эффективности бизнес-процессов, политик, процедур по основным направлениям деятельности Компании;
- осуществлять мониторинг исполнения рекомендаций, выданных Службой внутреннего аудита Компании, АО НК «КазМунайГаз» и внешним аудитором Компании.

4.8. ВНЕШНИЙ АУДИТОР

Для подтверждения достоверности финансовой отчетности Компания привлекает независимую аудиторскую организацию.

Решением Совета директоров от 17 мая 2013 года утверждена Политика АО «КазТрансОйл» в области привлечения услуг аудиторских организаций. Целью данной политики является организация эффективной деятельности по привлечению услуг аудиторских организаций (включая неаудиторские услуги, оказываемые аудиторскими организациями), внедрение унифицированных процедур по их выбору, обеспечение сохранения аудиторскими

АО «КазТрансОйл» статуса независимости при предоставлении аудиторских и неаудиторских услуг и недопущение конфликта интересов.

Основными критериями, определяющими выбор аудиторской организации, являются:

- качество услуг;
- оперативность и своевременность предоставления услуг;
- стоимость услуг.

Качество услуг аудиторской организации определяется следующими факторами:

- уровнем квалификации специалистов аудиторской организации;
- опытом работы специалистов аудиторской организации, как на казахстанском, так и международном рынке;
- знанием специалистов аудиторской организации нефтегазовой отрасли;
- наличием специализированной группы технической поддержки (экспертов по вопросам учета в соответствии с МСФО в нефтегазовом секторе экономики) в Казахстане или предоставление аудиторской организацией обязательства о создании такой группы.

На внеочередном Общем собрании акционеров АО «КазТрансОйл» от 14 января 2016 года было принято решение определить ТОО «Эрнст энд Янг» аудиторской организацией, осуществляющей аудит АО «КазТрансОйл» за 2016-2018 годы и размер оплаты ее услуг за аудит финансовой отчетности АО «КазТрансОйл» в сумме 223 558 062 тенге, с учетом НДС.

Размер ежегодного вознаграждения с учетом НДС за 2016, 2017 и 2018 годы, выплачиваемого аудиторской организации за услуги аудита финансовой отчетности, составляет 70 221 781 тенге, 74 435 088 тенге, 78 901 193 тенге, соответственно.

В отчетном периоде ТОО «Эрнст энд Янг» не оказывала консультационные услуги, не связанные с аудитом финансовой отчетности.

С более подробной информацией о внешнем аудиторской организации можно ознакомиться на веб-сайте Компании.



4.9. ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ

Противодействие коррупции и высокие этические стандарты являются приоритетами деятельности Компании и одними из основополагающих принципов корпоративного управления Компании. В рамках реализации антикоррупционной политики Республики Казахстан и в соответствии с Законом Республики Казахстан «О противодействии коррупции» Компания проводит работу по предупреждению коррупции, формированию антикоррупционной культуры, предотвращению и разрешению конфликтов интересов. **СПМ**

Антикоррупционные процедуры закреплены, в таких корпоративных документах Компании, как Кодекс корпоративной этики АО «КазТрансОйл», Политика по управлению риском возникновения нарушений в АО «КазТрансОйл», Политика по урегулированию конфликта интересов должностных лиц и работников АО «КазТрансОйл». **102-16**

В 2017 году утверждены Антикоррупционные стандарты АО «КазТрансОйл», направленные на достижение атмосферы нетерпимости к любым проявлениям коррупции среди работников путем создания ценностных и моральных ориентиров, с которыми ознакомлены все работники Компании.

Кроме того, начата работа по разработке Регламента проведения антикоррупционного мониторинга и внутреннего анализа коррупционных рисков в Компании.

В Компании развиты внутренние коммуникации, с помощью которых любой работник может информировать руководство Компании о готовящихся или свершившихся фактах коррупции.

На веб-сайте Компании функционирует блог генерального директора (председателя Правления) и указан номер телефона доверия +7 (7172) 555-048, электронная почта doverie@kaztransoil.kz, для приема обращений по фактам нарушений и противоправных действий работников Компании. При заключении договоров с партнерами и подрядчиками Компании принимается во внимание степень неприятия ими коррупции при осуществлении своей деятельности.

На регулярной основе осуществляется информирование персонала о существующих анти-

коррупционных процедурах, и проводится тестирование сотрудников на знание Кодекса корпоративной этики АО «КазТрансОйл». **205-1**

В 2017 году фактов коррупции и мошенничества в Компании выявлено не было. **205-3**

В 2018 году Компанией запланировано:

- повышение эффективности управления антикоррупционной работой в Компании;
- продолжение информационно-разъяснительной работы, направленной на формирование у работников нетерпимого отношения к противоправным действиям;
- утверждение Регламента проведения антикоррупционного мониторинга и внутреннего анализа коррупционных рисков в АО «КазТрансОйл».

4.10. КОРПОРАТИВНАЯ ЭТИКА, УРЕГУЛИРОВАНИЕ КОРПОРАТИВНЫХ КОНФЛИКТОВ И КОНФЛИКТОВ ИНТЕРЕСОВ

В своей деятельности и во взаимоотношениях с заинтересованными сторонами, Компания следует высоким этическим стандартам и ценностям, закрепленным в Кодексе корпоративной этики. В Компании действует эффективная система контроля за соблюдением положений Кодекса корпоративной этики. **102-16**

Основополагающими корпоративными ценностями, на основе которых формируется деятельность Компании, являются порядочность, надежность, профессионализм ее работников, эффективность их труда, взаимовыручка, уважение друг к другу, к заинтересованным сторонам и обществу в целом.

Процедуры по предотвращению конфликтов интересов регламентированы такими документами, как Политика по управлению риском возникновения нарушений в АО «КазТрансОйл» и Политика по урегулированию конфликта интересов должностных лиц и работников АО «КазТрансОйл».

Указанные документы направлены на противодействие фактам нарушений и осуществление

контроля за риском их возникновения в Компании, а также обеспечения справедливого, объективного и независимого принятия решений в интересах работников и должностных лиц Компании. Работники Компании придерживаются в своей деятельности принципов и процедур, установленных указанными Политикой.

Должностное лицо Компании обязано немедленно в письменном виде сообщить председателю Совета директоров через корпоративного секретаря Компании о наличии или возникновении конфликта интересов для принятия Советом директоров решения по урегулированию такого конфликта.

Работник Компании обязан немедленно информировать своего непосредственного руководителя о наличии или возникновении конфликта интересов в целях урегулирования такого конфликта.

Генеральный директор (председатель Правления) от имени Компании осуществляет урегулирование корпоративных конфликтов по всем вопросам, принятие решений по которым не отнесено к компетенции Совета директоров, а также самостоятельно определяет порядок ведения работы по урегулированию корпоративных конфликтов.

Решением Совета директоров Компании от 26 мая 2016 года Булат Киргизбаев назначен омбудсменом.

Создание в АО «КазТрансОйл» института омбудсмена направлено на совершенствование корпоративного управления в Компании и приведение его в соответствие с лучшей практикой корпоративного управления, призвано обеспечивать распространение деловой этики, независимое и беспристрастное рассмотрение всех нарушений в области этики, требований внутренних документов Компании и законодательства Республики Казахстан.

Омбудсмен при осуществлении своей деятельности руководствуется законодательством Республики Казахстан, Уставом Компании, Положением об омбудсмене, Кодексом корпоративного управления и иными внутренними документами.

Основными функциями омбудсмена являются оказание содействия должностным лицам и работникам Компании в предотвращении и урегулировании конфликтов интересов, стейкхолдерам по возникшим у них в ходе взаимодействия с Компанией этическим вопросам, а также

разъяснение положений Кодекса корпоративной этики и Политики по управлению риском возникновения нарушений в Компании.

Должностные лица, работники Компании и другие стейкхолдеры могут обратиться к омбудсмену по горячей линии:

- в устной форме по телефону доверия: +7 (7172) 555-048;
- в письменной форме на электронную почту - doverie@kaztransoil.kz;
- в форме личного обращения.

В течение 2017 года поступило 12 обращений, в том числе 5 - по телефону доверия, 6 - на электронную почту и 1 - в форме личного обращения. Обращения касались трудовых отношений между Компанией и работником, включая вопросы изменений условий труда в рамках проводимой трансформации, выплаты компенсаций, оказании спонсорской помощи и др. Все обращения рассмотрены в установленные сроки, по которым даны разъяснения. Инициаторы указанных обращений были удовлетворены результатами принятых решений.

Также за указанный период по телефону доверия поступило более 40 обращений, которые не были связаны с деятельностью Омбудсмена. При этом всем обратившимся оказана консультативная помощь.

В 2017 году в Компании также функционировал департамент комплаенс и внутреннего контроля, задачей которой является обеспечение соблюдения Компанией требований законодательства Республики Казахстан, регуляторных актов, а также внутренних документов в части раскрытия информации о Компании и инсайдерской информации с целью предотвращения потенциальных угроз нарушения требований, предъявляемых к АО «КазТрансОйл» как к листинговой компании.

В 2017 году 106 работников центрального аппарата, в том числе 8 членов Правления прошли обучение на тему «Правовое регулирование использования инсайдерской информации».

фактов коррупции
и мошенничества



5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО- ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА



50 118

млн. тенге

Чистая прибыль компании

222,5

млрд. тенге

выручка

108,8

млрд. тенге

EBITDA



Величественные панорамы и изящные акценты.
Амбициозные проекты и внимание к деталям.





Данный раздел представляет собой результат обсуждений и анализа со стороны менеджмента Компании и направлен на раскрытие информации о текущем финансовом положении АО «КазТрансОйл», влиянии результатов производственной деятельности и изменений внешней среды на финансовые показатели Компании. **СПМ**

Настоящий обзор основан на аудированной консолидированной годовой финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности, и его следует читать вместе с консолидированной годовой финансовой отчетностью и сопроводительными примечаниями, а также с иной информацией, представленной в других разделах Отчета.

Консолидированный отчет о прибылях и убытках включает доходы и расходы Компании и компаний ВТЛ, РТЛ, БНТ. Финансовые результаты совместно-контролируемых организаций - ТОО «ККТ» и АО «СЗТК «МунайТас» отражаются по методу долевого участия в разделе «Доля в прибыли совместно-контролируемых предприятий».

Консолидированные финансовые показатели Компании, млн. тенге

Консолидированные показатели	2017 год	2016 год	Изменение, %
Выручка	222 450	207 108	7,4
Себестоимость реализации	-146 599	-129 862	13
Валовая прибыль	75 851	77 246	-1,8
Общие и административные расходы	-16 021	-15 653	2,3
Прочие операционные доходы	2 447	3 940	-38
Прочие операционные расходы	-963	-868	10,9
Убыток от обесценения основных средств	-38	-14 213	- 100
Прибыль от операционной деятельности	61 277	50 452	21,5
Расход от курсовой разницы, нетто	-652	-1 612	-60
Финансовые доходы	4 938	6 191	-20
Финансовые затраты	-3 082	-2 460	25
Убыток от обесценения долгосрочных инвестиций, удерживаемых до погашения	-3 640	-	-
Доля в прибыли совместно-контролируемых предприятий	7 101	2 336	204
Расходы по подоходному налогу	-15 824	-10 380	52
Чистая прибыль за период	50 118	44 528	12,6

Основные консолидированные финансовые результаты

Финансовые результаты, достигнутые Компанией в 2017 году выше результатов за 2016 год, что связано со следующими факторами:

- увеличение объемов транспортировки нефти, объемов транспортировки нефти в целях транзита;
- повышение объемов подачи воды;
- увеличение тарифа на транспортировку нефти на внутренний рынок;
- увеличение тарифа на транспортировку нефти в целях транзита.

Таким образом по итогам 2017 года консолидированная чистая прибыль Компании составила 50 118 млн. тенге.

Структура доходов, %

Консолидированные показатели	2017 год	2016 год
Выручка	96,8	95,3
Финансовые доходы	2,1	2,9
Прочие доходы	1,1	1,8

В 2017 году доля выручки в общих доходах составила 96,8% и соответствует 222 450 млн. тенге, в то время как в 2016 году доля выручки составила 95,3% (207 108 млн. тенге).

Структура выручки, млн. тенге

Консолидированные показатели	2017 год	2016 год	Изменение, %
Выручка	222 450	207 108	7,4
Транспортировка сырой нефти*	184 818	171 762	7,6
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	10 599	9 519	11,3
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	8 201	8 089	1,4
Транспортировка воды	7 046	7 157	-1,5
Услуги транспортной экспедиции нефти и морского порта	5 376	6 176	-13
Плата за недопоставленные объемы нефти	5 198	2 507	107,3
Прочее	1 212	1 898	-36,1

* Раздел «Транспортировка сырой нефти» включает услуги перекачки, слива, налива и перевалки нефти, осуществляемые по системе магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл».

Выручка за 2017 год составила 222 450 млн. тенге, что выше уровня показателя 2016 года на 7,4% или на 15 342 млн. тенге.

Транспортировка сырой нефти

Доходы АО «КазТрансОйл» в 2017 году увеличились на 7,6% или на 13 056 млн. тенге по сравнению с фактом 2016 года, что, обусловлено:

- повышением тарифа на транспортировку нефти на внутренний рынок: с 1 января 2017 года тариф на внутренний рынок составил 3 902,13 тенге/1000 тонн км (в 2016 году тариф составлял 3 547,46 тенге/1000 тонн-км);
- повышением тарифа на транспортировку российской нефти в целях транзита через территорию Республики Казахстан в КНР: с 1 января 2017 года тариф составил 3,11 долларов

США за тонну (в 2016 году тариф составлял 2,63 доллара США за тонну);

- ростом грузооборота с 35 635 млн. тонн-км до 39 823 млн. тонн-км или на 11,8%;
- увеличением объемов транспортировки нефти в целях транзита через территорию Республики Казахстан в КНР с 7 млн. тонн нефти до 10 млн. тонн в 2017 году.

Деятельность по эксплуатации и техническому обслуживанию магистральных нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям

Доходы по эксплуатации и техническому обслуживанию магистральных трубопроводов увеличились на 11,3% или на 1 080 млн. тенге, что обусловлено ростом расходов, связанных с предоставлением указанных услуг. Все расходы, связанные с предо-





ставлением услуг по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов, возмещаются собственниками магистральных нефтепроводов.

Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге

Рост доходов на 1,4% или на 112 млн. тенге обусловлен увеличением доходов от транспортировки нефти и нефтепродуктов по железной дороге с 1 544 млн. тенге в 2016 году до 3 761 млн. тенге в 2017 году.

Данное увеличение транспортировки нефти и нефтепродуктов по железной дороге компенсировано снижением общего объема перевалки нефти и нефтепродуктов в БНТ и РТЛ.

Транспортировка воды

Объем поставки воды в 2017 году составил 26 225 тыс. м³, в 2016 году 25 133 тыс. м³. При этом, доходы в 2017 году ниже на 1,5% или на 111 млн. тенге по сравнению с фактом 2016 года. Снижение доходов в основном связано с ростом отбора воды населением, коммунальными предприятиями. Вместе с тем, тариф, установленный для населения, ниже, чем для промышленных и нефтегазодобывающих предприятий.

Услуги транспортной экспедиции нефти и морского порта

Доходы уменьшились на 13% или на 800 млн. тенге. Это явилось следствием снижения объема услуг, предоставляемых БМП, а именно снижения объемов перевалки сухих грузов с 862 тыс. тонн в 2016 году до 795 тыс. тонн в 2017 году, и с уменьшением оказываемых услуг по транспортной экспедиции.

Структура расходов, %

Консолидированные показатели	2017 год	2016 год
Себестоимость реализации	85,7	79,6
Общие и административные расходы	9,4	9,6
Убыток от обесценения основных средств	-	8,7
Убыток от обесценения долгосрочных инвестиций, удерживаемых до погашения	2,1	-
Финансовые расходы	1,8	1,5
Прочие расходы	1	1,5

Плата за недопоставленные объемы нефти

В течение отчетного периода плата за недопоставленные объемы нефти увеличилась на 2 691 млн. тенге (на 107%) с 2 507 млн. тенге до 5 198 млн. тенге. Увеличение доходов по данной статье связано с началом коммерческой добычи нефти на месторождении Кашаган и соответствующим увеличением заявленных грузоотправителями обязательных минимальных объемов в договорах, заключенных на условиях «качай или плати». За отчетный 2017 год грузоотправителями заявлено 2 513 тыс. тонн, недопоставлено 2 196 тыс. тонн нефти.

Прочие доходы

Прочие доходы снизились в 2017 году на 36% или на 686 млн. тенге по сравнению с фактом 2016 года, что в основном связано со снижением прочих доходов от услуг, предоставляемых компаниями БНТ и РТЛ.

Финансовые доходы в 2017 году составили 4 938 млн. тенге и в основном обусловлены вознаграждениями от размещения свободных денежных средств, поступивших от операционной деятельности Компании на депозитах в течение 2017 года в размере 4 918 млн. тенге.

Снижение доходов в 2017 году на 20% по сравнению с 2016 годом связано с амортизацией дисконта по беспроцентному займу (финансовой помощи), выданному Компанией в адрес АО НК «КазМунайГаз» в 2015 году, в результате погашения данного займа.

Расходы

Общие расходы за 2017 год составили 170 995 млн. тенге, что на 3,8% выше общих расходов за 2016 год (164 668 млн. тенге).

Себестоимость реализации за 2017 год составляет 146 599 млн. тенге, что превышает показатель 2016 года на 13% или на 16 737 млн. тенге.

На рост показателя в основном оказало влияние:

- рост расходов на амортизацию (на 7 919 млн. тенге) и налога на имущество (на 994 млн. тенге), что связано с переоценкой стоимости основных средств и вводом в эксплуатацию объектов незавершенного строительства в 2016 году;
- рост расходов на электроэнергию на 620 млн. тенге в связи с увеличением объемов потребления в результате роста грузооборота, а также повышением тарифа на электроэнергию в ряде регионов;

- увеличение затрат на персонал на 3 175 млн. тенге, что связано с индексацией заработной платы производственного персонала с 1 января 2017 года на 7% и с компенсационными выплатами, связанными с закрытием филиала ГИВЦ в г.Астана;
- увеличение расходов на услуги железной дороги в Грузии на 1 602 млн. тенге, в связи с ростом объемов транспортировки нефти и нефтепродуктов по грузинской железной дороге (по РТЛ);
- расходы на топливо и материалы на 958 млн. тенге, в связи с повышением стоимости материалов, проведением плановых мероприятий и работ по текущему ремонту оборудования, основных средств, проводимых собственными силами.

Структура себестоимости реализации, %

Консолидированные показатели	2017 год	2016 год
Затраты на персонал	35,0	37,1
Износ и амортизация	32,5	30,6
Топливо и материалы	5,5	5,5
Электроэнергия	5,0	5,2
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога	5,0	4,9
Расходы на содержание, ремонт и обслуживание основных средств	3,9	3,9
Услуги по охране	2,9	3,2
Затраты на газ	2,5	2,8
Услуги авиапатрулирования	0,8	1,2
Услуги железной дороги	1,9	0,9
Прочие	5,0	4,8

Общие и административные расходы в 2017 году составили 16 021 млн. тенге, что на 2,3% превышает показатель 2016 года (15 653 млн. тенге).

Доля общих и административных расходов в общих расходах 2017 года составила 9,4% (в 2016 году - 9,6%).





Структура общих и административных расходов, %

Консолидированные показатели	2017 год	2016 год
Затраты на персонал	54,3	58,4
Резерв по сомнительной задолженности	10,1	10,6
Износ и амортизация	7,8	6,9
Консультационные услуги	3,2	2,7
Обслуживание офиса	3,1	3,0
Командировочные расходы	1,8	1,9
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога и НДС	2,2	1,7
Ремонт и техобслуживание	1,8	1,4
Обучение	0,9	1,0
Страхование и обеспечение безопасности	0,8	0,9
Расходы на благотворительность	0,3	0,9
Материалы и топливо	0,8	0,8
Расходы по НДС, не подлежащему отнесению в зачет	0,6	0,7
Услуги связи	0,6	0,7
Услуги банка	0,7	0,7
Расходы на рекламу	0,4	0,6
Информационное обеспечение	0,7	0,6
Прочее	9,9	6,5

В 2017 году по сравнению с фактом 2016 года увеличение доли расходов по износу основных средств до 7,8%, и доли расходов по налогам на имущество до 2,2%, связано с дооценкой основных средств и вводом в эксплуатацию в конце 2016 года объектов незавершенного строительства.

Вместе с тем, доля затрат на персонал снизилась до 54,3% в отчетном периоде с 58,4% по сравнению с 2016 годом. Снижение расходов главным образом связано с мероприятиями по оптимизации расходов по БНТ, РТЛ, в связи со снижением общего объема перевалки нефти и нефтепродуктов.

Финансовые расходы составили 3 082 млн. тенге, что на 25% или на 622 млн.

тенге выше показателя 2016 года. Влияние на изменение оказали расходы по дисконтированию долгосрочных финансовых инвестиций, приобретенных в конце 2017 года, удерживаемых до погашения, в размере 631 млн. тенге.

Обесценение долгосрочных инвестиций, удерживаемых до погашения

На 31 декабря 2017 года Компания признала убыток от обесценения на негарантированную сумму 3 640 млн. тенге, по приобретенным облигациям ТОО «Специальная финансовая компания DSFK (ДСФК)».

Доля в прибыли от совместно - контролируемых предприятий

Признанная доля АО «КазТрансОйл» в финансовых результатах совместно-контролируемых

организаций за 2017 год составила 7 101 млн. тенге, что по сравнению с показателем 2016 года больше на 4 765 млн. тенге.

Доля АО «КазТрансОйл» в чистой прибыли совместно - контролируемых организаций, млн. тенге

Показатели	2017 год	2016 год	Изменение, %
Доля АО «КазТрансОйл» в чистой прибыли АО «СЗТК «МунайТас»	1 712	2 336	-26,7
Доля АО «КазТрансОйл» в чистой прибыли ТОО «ККТ»	5 389	-	-
Итого	7 101	2 336	203,9

ТОО «ККТ». Чистая прибыль ТОО «ККТ» за 2017 год составила 12 451 млн. тенге, соответствующая доля Компании - 6 225 млн. тенге. Однако в отчетном периоде Компанией признана доля в прибыли ТОО «ККТ» в размере 5 389 млн. тенге за минусом списания остатка забалансового убытка на начало года в размере 836 млн. тенге. Чистая прибыль ТОО «ККТ» за 2016 год составила 12 649 млн. тенге, доля Компании в размере 6 324 млн. тенге не признана в связи с тем, что она была направлена на погашение забалансового убытка, сложившегося на 31 декабря 2015 года.

1 712 млн. тенге, что на 26,7% ниже показателя за аналогичный период 2016 года (2 336 млн. тенге). Это связано с уменьшением доходов, вследствие изменений графиков транспортировки нефти, утверждаемых Министерством энергетики Республики Казахстан, а также снижением объемов в целом и перераспределением по системе ТОО «ККТ».

Подоходный налог

Расходы по корпоративному подоходному налогу в 2017 году составили 15 824,3 млн. тенге, что на 52,5% выше показателя, сложившегося по итогам 2016 года (10 379,7 млн. тенге).

Расходы по корпоративному подоходному налогу, млн. тенге

Консолидированные показатели	2017 год	2016 год	Изменение, %
Расходы по текущему подоходному налогу	16 785	17 222	-2,5
Экономия по отсроченному подоходному налогу	-961	-6 842	-86
Подоходный налог	15 824	10 380	52,5



Активы, капитал и обязательства

Активы, капитал и обязательства, млн. тенге

Консолидированные показатели	За год, закончившийся 31 декабря		
	2017 год	2016 год	Изменение,%
Активы	764 227	744 976	2,6
Долгосрочные активы	662 622	632 093	4,8
Текущие активы	101 605	112 883	-10
Капитал и обязательства	764 227	744 976	2,6
Капитал	599 691	587 975	2
Долгосрочные обязательства	98 710	95 605	3,2
Текущие обязательства	65 826	61 396	7,2

В 2017 году активы Компании увеличились на 2,6%. Увеличение в основном связано с увеличением стоимости основных средств на 15 105 млн. тенге, и увеличением инвестиций в совместно-контролируемые организации на 16 009 млн. тенге.

Структура основных средств, млн. тенге

Консолидированные показатели	2017 год	2016 год	Изменение,%
Трубопроводы	207 303	196 738	5,4
Машины и оборудование	128 986	137 428	-6,1
Здания и сооружения	100 842	94 932	6,2
Технологическая нефть	102 840	87 862	17
Незавершенное строительство	35 879	40 371	-11,1
Земля	19 890	19 804	0,4
Прочие	11 703	13 560	-13,7
Транспортные активы	11 817	13 460	-12,2
Итого	619 261	604 155	2,5

Увеличение стоимости основных средств отмечается по следующим группам основных средств:

- трубопроводы на 5,4% или на 10 565 млн. тенге, в связи с вводом в эксплуатацию объектов незавершенного капитального строительства, в том числе реконструкция нефтепровода «Каламкас-Каражанбас-Актау» 189-264,5 км и «Узень-Атырау-Самара» 645-677 км.

- здания и сооружения на 6,2% или на 5 910 млн. тенге, главным образом, в связи с приобретением нового административного здания в г. Астана;
- технологическая нефть на 17% или на 14 978 млн. тенге, в связи с переоценкой стоимости нефти.

Собственный капитал вырос на 2% или на 11 716 млн. тенге, что обусловлено увеличением нераспределенной прибыли на 15 445 млн. тенге.



Текущие обязательства

Компании по итогам 2017 года составили 65 826 млн. тенге, рост на 4 430 млн. тенге по сравнению с 2016 годом (61 396 млн. тенге) обусловлен увеличением кредиторской задолженности на 2 228 млн. тенге, и авансов, полученных на 1 753 млн. тенге. Такой рост задолженности Компании объясняется прежде всего тем, что отмечается рост объемов транспортировки российской нефти в целях транзита через территорию Республики Казахстан и повышением тарифа на данные услуги.

Показатели эффективности

Основные показатели эффективности Компании

Основные финансовые показатели	2017 год	2016 год	Изменение
EBITDA, млн. тенге	108 796	102 467	6,2%
Маржа EBITDA (отношение EBITDA к выручке), %	48,9	49,5	-1,1 п.п.
Норма валовой прибыли (отношение валовой прибыли к выручке), %	34,1	37,3	-8,6 п.п.
Норма чистой прибыли (отношение чистой прибыли к выручке), %	22,5	21,5	4,8 п.п.

В указанной ниже таблице представлена информация о составляющих операционного показателя EBITDA, исходя из данных по прибыли за отчетный год.

Расчет показателя EBITDA, млн. тенге

Показатели	2017 год	2016 год	Изменение,%
Прибыль за отчетный год	50 118	44 528	12,6
плюс расходы по подоходному налогу	15 824	10 380	52,5
Прибыль до налогообложения	65 942	54 908	20,1
плюс отрицательная курсовая разница (нетто)	652	1 612	-59,5
плюс финансовые затраты	3 082	2 460	25,3
за вычетом финансового дохода	-4 938	-6 191	-20,2
за вычетом доли доходов совместно - контролируемых предприятий	-7 101	-2 336	203,9
Операционная прибыль	57 637	50 452	14,2
плюс износ и амортизация	48 966	40 875	19,8
плюс прочие операционные расходы	963	868	10,9
за вычетом прочих операционных доходов	-2 447	-3 940	-37,9
плюс обесценение основных средств и долгосрочных инвестиций, удерживаемых до погашения	3 677	14 213	-74,1
EBITDA	108 796	102 467	6,2



Основные показатели эффективности, %

Наименование	2017 год	2016 год
ROA (чистая прибыль/среднегодовая сумма активов)	6,6	6,5
ROE (чистая прибыль /среднегодовая сумма собственного капитала)	8,4	8,4

Показатели ликвидности и
финансовой устойчивости

Основным источником ликвидности и финансовой устойчивости Компании являются денежные средства, получаемые в результате основной деятельности.

Показатель ликвидности характеризует способность Компании выполнять свои краткосрочные обязательства, исходя из своих текущих активов. Коэффициент общей (текущей) ликвидности характеризует, в какой степени текущие обязательства покрываются текущими активами. Как видно из таблицы, в среднем 1 тенге текущих обязательств покрывается 1,54 тенге текущих активов.

Коэффициенты ликвидности

Консолидированные показатели	Нормативные критерии	2017 год	2016 год
Коэффициент общей ликвидности (Текущие активы / Текущие обязательства)	1,5 - 2,5	1,54	1,84
Коэффициент быстрой ликвидности [(Текущие активы - ТМЗ) / Текущие обязательства]	1,5 - 2,5	1,48	1,77

Коэффициент быстрой ликвидности характеризует ту часть текущих обязательств, которая может быть погашена не только за счет имеющихся у Компании денежных средств, но и за счет ожидаемых поступлений за оказанные услуги (денежные средства и их эквиваленты и краткосрочная дебиторская задолженность). Так, за отчетный период данный коэффициент быстрой ликвидности показывает, что 1 тенге текущих обязательств покрывается 1,48 тенге легко реализуемых активов.

Снижение ликвидности Компании в 2017 году по сравнению с фактом 2016 года связано со снижением текущих активов в результате выплаты дивидендов на сумму 59 617 млн. тенге.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты группы компаний АО «КазТрансОйл» по состоянию на 31 декабря 2017 года составили 40 871 млн. тенге.



Оборот денежных средств, млн. тенге

Консолидированные показатели	За год, закончившийся 31 декабря		Изменение,%
	2017 год	2016 год	
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности	98 946	90 977	8,8
Чистые денежные потоки, от инвестиционной деятельности	-67 271	-20 217	232,7
Чистые денежные потоки, от финансовой деятельности	-59 617	-51 166	16,5
Влияние курсовой разницы	-481	-719	-33,1
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах	-28 424	18 874	-250,6
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	69 294	50 420	37,4
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	40 871	69 294	-41

Чистые положительные потоки денежных средств, полученные от операционной деятельности Компании в 2017 году, составили 98 946 млн. тенге, что на 8,8% выше показателя за 2016 год. Главным фактором, повлиявшим на рост данного показателя, является увеличение поступлений от реализации услуг.

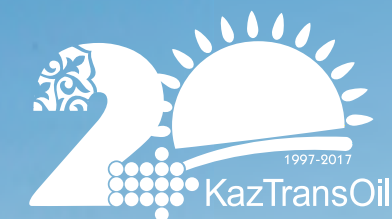
Чистые отрицательные потоки денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности Компании в 2017 году, составили 67 271 млн. тенге, что на 232% выше показателя за 2016 год. Данные изменения в основном связаны с размещением банковских вкладов,

направлением средств на финансирование капитальных работ, приобретением основных средств, а также возвратом в 2016 году беспроцентных займов, уменьшивших использованные чистые денежные потоки в сравнительном периоде.

Чистые потоки денежных средств, использованные в финансовой деятельности Компании в 2017 году, составили 59 617 млн. тенге, что на 16,5% выше показателя 2016 года. Изменения связаны с увеличением выплат по дивидендам в 2017 году, выплаченными по результатам 2016 года (из расчета 155 тенге за 1 акцию АО «КазТрансОйл»). В 2016 году дивиденды выплаченные по результатам 2015 года составили 51 156 млн. тенге (из расчета 133 тенге на одну простую акцию АО «КазТрансОйл»).



6. ПРИЛОЖЕНИЯ



5

Годовой отчет,
подготовленный
Компанией

17 существенных тем
GRI, раскрытых
в Отчете

14 элементов раскрытия,
прошедших внешнее
заверение



Разнообразие создающее единство.
Объективная картина с разных точек зрения.



ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ОБ ОТЧЕТЕ

ПОДХОД К ПОДГОТОВКЕ ОТЧЕТА

АО «КазТрансОйл» считает необходимым регулярно раскрывать информацию о результатах своей деятельности, демонстрируя таким образом открытость и стремление вести ответственный диалог с заинтересованными сторонами по самому широкому спектру вопросов.

Интегрированный годовой отчет АО «КазТрансОйл» за 2017 год (Отчет) является пятым Отчетом, комплексно раскрывающим операционные и нефинансовые показатели деятельности Компании.

Целью Отчета традиционно является информирование широкого круга заинтересованных сторон о стратегии, миссии и ценностях Компании, системе корпоративного управления и управления рисками, а также о ключевых событиях и достигнутых результатах в части производственно-хозяйственной деятельности Компании, в сфере устойчивого развития и взаимодействия с заинтересованными сторонами.

В Компании принят ежегодный цикл отчетности. Отчет отражает результаты деятельности Компании с 1 января по 31 декабря 2017 года, а также содержит описание планов Компании на 2018 год. Предыдущий Отчет был опубликован в мае 2017 года. **102-50, 102-51, 102-52**

Отчет подготовлен в соответствии с «Основным» (Core) вариантом Стандартов GRI по отчетности в области устойчивого развития (Стандарты GRI), при этом по некоторым темам Компания стремилась к более полному раскрытию, чем это необходимо. **102-54**

ПРОЦЕСС ПОДГОТОВКИ ОТЧЕТА И ОПРЕДЕЛЕНИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ТЕМ

При подготовке Отчета Компания следовала рекомендациям Стандартов GRI. В процессе написания Отчета были также соблюдены принципы Международного

стандарта интегрированной отчетности, разработанного Международным советом по интегрированной отчетности (IIRC), требования Казахстанской фондовой биржи, положения Кодекса корпоративного управления и иных внутренних документов Компании.

Описание результатов в области финансово-хозяйственной деятельности Компании подготовлено в соответствии с рекомендациями Практического руководства МСФО «Комментарий менеджмента».

В целях соответствия Стандартам GRI Компания определила существенные темы, имеющие наиболее важное значение.

Предварительный перечень наиболее существенных для Компании тем был составлен на основе результатов анализа лучшей практики раскрытия информации казахстанскими и международными компаниями нефтегазового сектора, а также анализа ключевых событий Компании в отчетном периоде и положений внутренних документов.

Далее была проведена серия дополнительных обсуждений и консультаций с руководством и работниками структурных подразделений Компании.

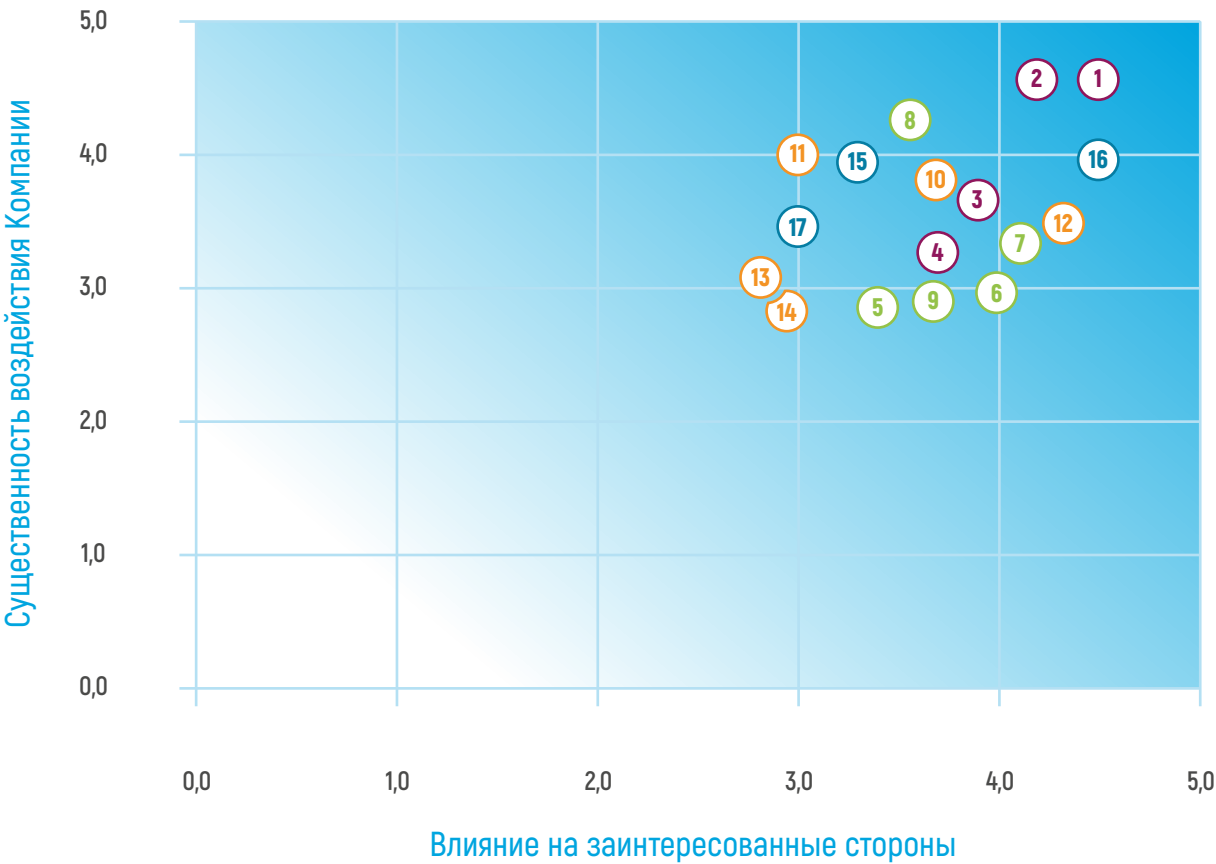
Сведения о подходах менеджмента по существенным темам в деятельности Компании раскрыты по всему тексту Отчета.

С учетом результатов проведенных обсуждений и стратегического видения развития Компании была определена Матрица существенности и перечень существенных тем Компании. **102-47**

Таблица, содержащая полный перечень стандартных элементов отчетности и ссылки на раскрытие информации в Отчете, представлена в Приложении 2 к настоящему Отчету.



Матрица существенности и перечень существенных тем Компании



- | | |
|--|--|
| 1 Экономическая результативность | 3 Практики закупок |
| 2 Присутствие на рынках | 4 Противодействие коррупции |
| 5 Энергия | 8 Сбросы и отходы |
| 6 Вода | 9 Соответствие требованиям природоохранного законодательства |
| 7 Выбросы | |
| 10 Занятость | 13 Обучение и образование |
| 11 Взаимоотношения сотрудников и руководства | 14 Разнообразие и равные возможности |
| 12 Здоровье и безопасность на рабочем месте | |
| 15 Готовность к чрезвычайным ситуациям | 17 Корпоративное управление |
| 16 Безопасность производственного процесса | |



ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ОБ ОТЧЕТЕ (продолжение)

Полный перечень рассматриваемых тем

Категория	Существенные темы	Внутри Компании	За пределами Компании
Экономическая	Экономическая результативность	✓	✓
	Присутствие на рынках	✓	✓
	Непрямые экономические воздействия	-	-
	Практики закупок	✓	✓
	Противодействие коррупции	✓	✓
	Препятствие конкуренции	-	-
Экологическая	Материалы	-	-
	Энергия	✓	✓
	Вода	✓	✓
	Биоразнообразие	-	-
	Выбросы	✓	✓
	Сбросы и отходы	✓	✓
	Соответствие требованиям природоохранного законодательства	✓	✓
	Экологическая оценка поставщиков	-	-
Социальная	Занятость	✓	✓
	Взаимоотношения сотрудников и руководства	✓	-
	Здоровье и безопасность на рабочем месте	✓	-
	Подготовка и образование	✓	✓
	Разнообразие и равные возможности	✓	-
	Недопущение дискриминации	✓	-
	Свобода ассоциации и ведения коллективных переговоров	✓	-
	Детский труд	✓	-
	Принудительный или обязательный труд	✓	-
	Практика обеспечения безопасности	✓	-
	Права коренных и малочисленных народов	-	-
	Оценка соблюдения прав человека	-	-
	Местные сообщества	✓	✓
	Оценка воздействия поставщиков на общество	-	-
	Государственная политика	-	-
	Здоровье и безопасность потребителя	-	-
	Маркировка продукции и услуг	-	-
	Неприкосновенность частной жизни потребителя	-	-
	Соответствие требованиям	-	-
Другие суще- ственные темы	Готовность к чрезвычайным ситуациям	✓	✓
	Безопасность производственного процесса	✓	✓
	Корпоративное управление	✓	✓



ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ОБ ОТЧЕТЕ (продолжение)

ГРАНИЦЫ ТЕМ ОТЧЕТА

Отчет включает в себя информацию о деятельности Компании и ее ДСКО. **102-45**

Производственно-финансовые показатели в разделах «Основные операционные и финансовые показатели» и «Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства» отражены на консолидированной основе и включают результаты финансово-хозяйственной деятельности ДСКО. В иных разделах Отчета информация представлена отдельно по Компании, если не указано иное.

Существенным регионом деятельности в Отчете определена Республика Казахстан.

В текущем отчетном году Компания продолжила практику раскрытия показателей в трехлетней динамике. Дополнительно, для более полного представления информации, в Отчете упоминаются события, произошедшие до или после отчетного периода. **102-46**

В Отчете также отражена информация в отношении планов на 2018 год, которые носят прогнозный характер. Поскольку их реализация находится под влиянием ряда внешних факторов, не зависящих от Компании, достигнутые результаты в будущих отчетных периодах могут не совпадать с целевыми ориентирами, указанными в Отчете.

По сравнению с Интегрированным Годовым отчетом Компании за 2016 год в Отчете произошли изменения в отношении отдельных показателей, а также в части раскрытия дополнительных показателей. Подробные объяснения приведены в тексте Отчета. **102-48**

В Отчете Компания не применяла существенных изменений охвата и границ Отчета и тем. **102-49**

НЕЗАВИСИМОЕ ЗАВЕРЕНИЕ

В целях повышения уровня доверия к нефинансовой информации, а также повышения информационной прозрачности Компания продолжила практику внешнего заверения показателей в области устойчивого развития

независимым консультантом. С отчетом независимого консультанта можно ознакомиться в [Приложении 7](#) «Независимое заключение TOO «NURTEAM AUDIT». **102-56**

Показатели финансовой отчетности приведены в Отчете в соответствии с аудированной консолидированной финансовой отчетностью Компании за 2017 год, которая представлена в [Приложении 8](#) «Заключение независимых аудиторов и аудированная консолидированная финансовая отчетность».

ПЛАНИРУЕМЫЕ УЛУЧШЕНИЯ В ПРОЦЕССЕ ПОДГОТОВКИ ОТЧЕТА

Компания планирует дальнейшее совершенствование процедуры подготовки Отчета. В числе основных направлений рассматриваются следующие:

- привлечение представителей основных заинтересованных сторон, включая руководство и сотрудников Компании, к подготовке отчетов путем участия в диалогах по обсуждению общественно-значимых тем в деятельности Компании и отражению этой деятельности в Отчете;
- применение системы мотивации участия заинтересованных сторон в процессе определения мнения по существенным темам.

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

С интерактивной версией Отчета за 2017 год, а также с предыдущими отчетами Компании в электронном виде можно ознакомиться на сайте Компании www.kaztransoil.kz. в разделе Акционерам и инвесторам/ Раскрытие информации / Годовые отчеты.

Запросить дополнительную информацию по Отчету за 2017 год и его содержанию можно, обратившись в Департамент стратегического планирования Компании:

Рауза Кельдибекова, +7 (7172) 555-346, keldibekova@kaztransoil.kz

Адрес: 010000, Республика Казахстан, г. Астана, Пр. Туран, 20 **102-3, 102-53**



ПРИЛОЖЕНИЕ 2.
ТАБЛИЦА ПОКАЗАТЕЛЕЙ GRI

№	Индекс	Наименование показателя	Комментарии	Раздел и страница в Отчете
Общие стандартные элементы отчетности				
Профиль организации				
1.	102-1	Название организации		1. О Компании, стр. 10
2.	102-2	Основные бренды, продукция, а также услуги		1. О Компании, стр. 18 1.1 Бизнес-модель, стр. 16-17
3.	102-3	Местонахождение штаб-квартиры организации		1. О Компании, стр. 32
4.	102-4	Количество стран, в которых организация осуществляет свою деятельность		1. О Компании, стр. 34 1.5 Позиции Компании на рынке, стр. 40
5.	102-5	Характер собственности и организационно-правовая форма		1. О Компании, стр. 10 4.1 Общее собрание акционеров. Структура акционерного капитала, стр. 93
6.	102-6	Рынки, на которых работает организация		2. Результаты операционной деятельности, стр. 44
7.	102-7	Масштаб организации		1. О Компании, стр. 33 3.4 Управление персоналом. Численность и структура персонала Компании, стр. 74-75
8.	102-8	Численность сотрудников		3.4 Управление персоналом. Численность и структура персонала Компании, стр. 74-75
9.	102-9	Цепочка поставки организации		3.6 Система закупок и местное содержание, стр. 88
10.	102-10	Существенные изменения масштабов, структуры или собственности	В отчетном периоде существенные изменения масштабов структуры, собственности или цепочки поставок Компании отсутствовали	1.3 Организационная структура Реструктуризация активов Компании, стр. 36
11.	102-11	Принцип предосторожности	Компания разделяет основные положения принципа предосторожности (Принцип 15 Рио-де-Жанейрской Декларации по защите окружающей среды и развитию ООН, 1992 год)	
12.	102-12	Экономические, экологические и социальные хартии, принципы или другие инициативы, к которым организация присоединилась или поддерживает		3.1 Управление устойчивым развитием. Взаимодействие с заинтересованными сторонами, стр. 60



№	Индекс	Наименование показателя	Комментарии	Раздел и страница в Отчете
13.	102-13	Членство в ассоциациях		3.1 Управление устойчивым развитием. Взаимодействие с заинтересованными сторонами, стр. 61, 64
Стратегия и анализ				
14.	102-14	Заявление самого старшего руководителя		Обращение председателя Совета директоров, стр. 4-5 Обращение Генерального директора (председателя Правления), стр. 6-7
Этика и добросовестность				
15.	102-16	Ценности, принципы, стандарты и нормы поведения организации, такие как кодексы поведения и этические кодексы		4.9 Противодействие коррупции, стр. 140 4.10 Корпоративная этика, урегулирование корпоративных конфликтов и конфликтов интересов, стр. 140
Корпоративное управление				
16.	102-18	Структура корпоративного управления организацией		4. Корпоративное управление, стр. 92
Взаимодействие с заинтересованными сторонами				
17.	102-40	Список групп заинтересованных сторон		3.1 Управление устойчивым развитием. Взаимодействие с заинтересованными сторонами, стр. 62
18.	102-41	Процент всех сотрудников охваченных коллективными договорами		3.5 Социальная политика. Социальная поддержка работников, стр. 78
19.	102-42	Принципы выявления и отбора заинтересованных сторон		3.1 Управление устойчивым развитием. Взаимодействие с заинтересованными сторонами, стр. 61
20.	102-43	Подход организации к взаимодействию с заинтересованными сторонами		3.1 Управление устойчивым развитием. Взаимодействие с заинтересованными сторонами, стр. 61
21.	102-44	Ключевые темы и опасения, которые были подняты заинтересованными сторонами в рамках взаимодействия с организацией, а также то, как организация отреагировала на эти ключевые темы и опасения.	Информация по реализованным мероприятиям в рамках взаимодействия с заинтересованными сторонами раскрыта в соответствующих разделах Отчета	
Практика отчетности				
22.	102-45	Юридические лица, отчетность которых была включена в отчетность		Приложение 1. Об отчете, стр. 159
23.	102-46	Методика определения содержания отчета и Границ тем		Приложение 1. Об отчете, стр. 159
24.	102-47	Список всех существенных тем		Приложение 1. Об отчете, стр. 156
25.	102-48	Последствия всех переформулировок показателей, опубликованных в предыдущих отчетах		Приложение 1. Об отчете, стр. 159



ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ТАБЛИЦА ПОКАЗАТЕЛЕЙ GRI (продолжение)

№	Индекс	Наименование показателя	Комментарии	Раздел и страница в Отчете
26.	102-49	Существенные изменения Охвата и Границ тем по сравнению с предыдущими отчетными периодами	В отчетном году существенные изменения охвата и границ тем по сравнению с предыдущими отчетными периодами отсутствовали	Приложение 1. Об отчете, стр. 159
27.	102-50	Отчетный период		Приложение 1. Об отчете, стр. 156
28.	102-51	Дата публикации предыдущего отчета		Приложение 1. Об отчете, стр. 156
29.	102-52	Цикл отчетности		Приложение 1. Об отчете, стр. 156
30.	102-53	Контактное лицо		Приложение 1. Об отчете, стр. 159
31.	102-54	Вариант подготовки отчета «в соответствии» с руководством GRI		Приложение 1. Об отчете, стр. 156
32.	102-55	Таблица показателей GRI		Приложение 2. Таблица показателей GRI, стр. 160
33.	102-56	Практика организации в отношении обеспечения внешнего заверения отчетности		Приложение 1. Об отчете, стр. 159
Применимые специфические стандартные элементы отчетности				
Категория: Экономическая				
201 – Экономическая результативность				
34.	СПМ	Общие сведения о подходах в области менеджмента		5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства, стр. 144 Приложение 8. Консолидированная финансовая отчетность, стр. 188
35.	201-1*	Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость	Информация представлена консолидированными доходами и расходами, а также выплаченными дивидендами, отраженными в финансовой отчетности и в раскрытиях к ней.	
202 – Присутствие на рынках				
36.	СПМ	Общие сведения о подходах в области менеджмента		34 Управление персоналом. Вознаграждение и мотивация работников, стр. 77
37.	202-1*	Отношение стандартной заработной платы начального уровня работников разного пола к установленной минимальной заработной плате в существенных регионах деятельности организации		34 Управление персоналом. Вознаграждение и мотивация работников, стр. 77
204 – Практики закупок				
38.	СПМ	Общие сведения о подходах в области менеджмента		3.6 Система закупок и местное содержание, стр. 87

*Данный элемент отчетности прошел внешнее заверение, стр. 186-187



ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ТАБЛИЦА ПОКАЗАТЕЛЕЙ GRI (продолжение)

№	Индекс	Наименование показателя	Комментарии	Раздел и страница в Отчете
39.	204-1*	Доля расходов на местных поставщиков в существенных регионах осуществления деятельности		3.6 Система закупок и местное содержание, стр. 88-89
205 - Противодействие коррупции				
40.	СПМ	Общие сведения о подходах в области менеджмента		4.9 Противодействие коррупции, стр. 140
41.	205-1*	Информирование о политиках и методах противодействия коррупции и обучение им		4.9 Противодействие коррупции, стр. 140
42.	205-3	Подтвержденные случаи коррупции и предпринятые действия		4.9 Противодействие коррупции, стр. 140
Категория: Экологическая				
302 – Энергия				
43.	СПМ	Общие сведения о подходах в области менеджмента		2.6 Энергопотребление и энергосбережение, стр. 54
44.	302-1*	Потребление энергии внутри организации		2.6 Энергопотребление и энергосбережение, стр. 54-55
45.	302-3	Энергоемкость		2.6 Энергопотребление и энергосбережение, стр. 57
46.	302-4	Сокращение энергопотребления		2.6 Энергопотребление и энергосбережение, стр. 57
303 – Вода				
47.	СПМ	Общие сведения о подходах в области менеджмента		3.2 Охрана окружающей среды. Водные ресурсы, стр. 68
48.	303-1*	Общее количество забираемой воды по источникам		3.2 Охрана окружающей среды. Водные ресурсы, стр. 68
305 – Выбросы				
49.	СПМ	Общие сведения о подходах в области менеджмента		3.2 Охрана окружающей среды. Воздействие на атмосферный воздух, стр. 66
50.	305-7*	Выбросы в атмосферу NOx, SOx и других значимых загрязняющих веществ		3.2 Охрана окружающей среды. Воздействие на атмосферный воздух, стр. 68
306 – Сбросы и отходы				
51.	СПМ	Общие сведения о подходах в области менеджмента		3.2 Охрана окружающей среды, стр. 69
52.	306-1	Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта		3.2 Охрана окружающей среды. Водные ресурсы, стр. 69
53.	306-2*	Общая масса отходов с разбивкой по видам и методам обращения		3.2 Охрана окружающей среды. Управление отходами, стр. 69-70
54.	306-3	Общее количество и объем существенных разливов		3.2 Охрана окружающей среды. Земельные ресурсы, стр. 70

*Данный элемент отчетности прошел внешнее заверение, стр. 186-187



ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ТАБЛИЦА ПОКАЗАТЕЛЕЙ GRI (продолжение)

№	Индекс	Наименование показателя	Комментарии	Раздел и страница в Отчете
307 – Соответствие требованиям природоохранного законодательства				
55.	СПМ	Общие сведения о подходах в области менеджмента		3.2 Охрана окружающей среды, стр. 66
56.	307-1*	Денежное значение существенных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований		3.2 Охрана окружающей среды. Природоохранные платежи, стр. 66
Категория: Социальная				
401 – Занятость				
57.	СПМ	Общие сведения о подходах в области менеджмента		3.4 Управление персоналом, стр. 74 3.5 Социальная политика, стр. 79
58.	401-1	Общее количество и процент вновь нанятых работников, а также текучесть кадров в разбивке по возрастной группе, полу и региону	Показатель текучести кадров определяется как отношение количества работников, уволенных по собственной инициативе и по отрицательным мотивам к среднесписочной численности персонала Компании за год.	3.4 Управление персоналом. Численность и структура персонала Компании, стр. 74
59.	401-2*	Льготы, предоставляемые сотрудникам, работающим на условиях полной занятости, которые не предоставляются работникам, работающим на условиях временной или неполной занятости, с разбивкой по существенным регионам осуществления деятельности организации		3.5 Социальная политика, стр. 79
60.	401-3	Доля работников, вернувшихся после отпуска по материнству/отцовству на работу, а также доля оставшихся в организации после выхода из отпуска по материнству/отцовству, по признаку пола		3.5 Социальная политика. Социальная поддержка работников, стр. 79
402 – Взаимоотношения сотрудников и руководства				
61.	СПМ	Общие сведения о подходах в области менеджмента		3.4 Управление персоналом Численность и структура персонала Компании, стр. 74
62.	402-1*	Минимальный период уведомления в отношении существенных изменений в деятельности организации, а также определен ли он в коллективном соглашении		3.4 Управление персоналом. Численность и структура персонала Компании, стр. 74

*Данный элемент отчетности прошел внешнее заверение, стр. 186-187



ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ТАБЛИЦА ПОКАЗАТЕЛЕЙ GRI (продолжение)

№	Индекс	Наименование показателя	Комментарии	Раздел и страница в Отчете
403 – Здоровье и безопасность на рабочем месте				
63.	СПМ	Общие сведения о подходах в области менеджмента		3.3 Безопасность и охрана труда, стр. 70
64.	403-1*	Представительство работников в официальном совместном управлении - комитет по охране труда и безопасности		3.3 Безопасность и охрана труда, стр. 71
65.	403-2	Виды и уровень производственного травматизма, уровень профессиональных заболеваний, коэффициент потерь дней и коэффициент отсутствия на рабочем месте, а также общее количество смертельных исходов, связанных с работой, в разбивке по регионам и полу	Коэффициент частоты несчастных случаев на 1000 человек= (количество несчастных случаев, связанных с производством) / (среднесписочная численность производственного персонала)* 1000 LTIFR = (суммарное рабочее время, потерянное в результате полученных травм) *200 000 / (суммарно отработанное рабочее время)	3.3 Безопасность и охрана труда, стр. 72
66.	403-4	Количество мероприятий в области охраны труда и промышленной безопасности		2.5 Повышение эффективности производственных процессов. Промышленная и пожарная безопасность активов, стр. 51 3.3 Безопасность и охрана труда, стр. 72-73
404 – Подготовка и образование				
67.	СПМ	Общие сведения о подходах в области менеджмента		3.5 Социальная политика. Обучение и развитие персонала, стр. 80
68.	404-2*	Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность работников к занятости, а также оказывать им поддержку при завершении карьеры		3.5 Социальная политика. Обучение и развитие персонала, стр. 80 3.5 Социальная политика. Пенсионное обеспечение, стр. 87
405 – Разнообразие и равные возможности				
69.	СПМ	Общие сведения о подходах в области менеджмента		3.4 Управление персоналом. Численность и структура персонала Компании, стр. 74
70.	405-1*	Состав руководящих органов и основных категорий персонала организации с разбивкой по полу, возрастным группам, принадлежностям к группам меньшинств и другим признакам разнообразия		3.4 Управление персоналом. Численность и структура персонала Компании, стр. 76

*Данный элемент отчетности прошел внешнее заверение, стр. 186-187



ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ПРИНЦИПЫ ГЛОБАЛЬНОГО ДОГОВОРА ООН

Принципы Глобального договора ООН	Соответствие АО «КазТрансОйл» принципам	Раздел и страница в Отчете
Принципы в области прав человека		
Принцип 1. Деловые круги должны поддерживать и уважать защиту провозглашенных на международном уровне прав человека.	При осуществлении своей деятельности АО «КазТрансОйл» обеспечивает соблюдение и уважение прав человека, провозглашенных на международном уровне и предусмотренных Конституцией Республики Казахстан. Согласно принятому в Компании Кодексу корпоративной этики, любая ситуация, ведущая к нарушению прав человека должна рассматриваться в соответствии с нормами законодательства Республики Казахстан и внутренними документами Компании.	4.10 Корпоративная этика, урегулирование корпоративных конфликтов и конфликтов интересов, стр. 140
Принцип 2. Деловые круги не должны быть причастны к нарушениям прав человека.		
Принципы в области трудовых отношений		
Принцип 3. Деловые круги должны поддерживать свободу объединения и реальное признание права на заключение коллективных договоров	АО «КазТрансОйл» предоставляет работникам право организовывать и участвовать в общественных объединениях по своему выбору и заключать коллективные договоры. При приеме на работу, выплате вознаграждения, продвижении по службе и доступе к обучению Компания не допускает дискриминации по расовому, национальному, возрастному, гендерному, социальному признакам, гражданству, отношению к религии и общественным объединениям, а также другим обстоятельствам, не связанным с деловыми качествами работника и результатами его труда. Компания не использует в своей деятельности принудительный и детский труд.	
Принцип 4. Деловые круги должны выступать за ликвидацию всех форм принудительного и обязательного труда.		3.4 Управление персоналом, стр. 74
Принцип 5. Деловые круги должны выступать за полное искоренение детского труда.		
Принцип 6. Деловые круги должны выступать за ликвидацию дискриминации в сфере труда и занятости.		



Принципы Глобального договора ООН	Соответствие АО «КазТрансОйл» принципам	Раздел и страница в Отчете
Принципы в области охраны окружающей среды		
Принцип 7. Деловые круги должны поддерживать подход к экологическим вопросам, основанный на принципе предосторожности.	АО «КазТрансОйл» проявляет уважение и бережно относится к окружающей среде. В 2015 году в Компании была разработана Комплексная экологическая программа на 2015-2019 годы. Ожидаемый конечный результат от данной экологической программы: следование принципам максимально бережного и рационального отношения к окружающей среде, снижение объемов выбросов, сбросов загрязняющих веществ, объемов отходов производства и потребления, выбросов парниковых газов. В 2017 году Компания инвестировала в охрану окружающей среды 669,4 млн. тенге. Данные средства были направлены на проведение экологического контроля (мониторинга воздуха, вод и почвы) на объектах, вывоз и утилизацию отходов производства и потребления, откачку и очистку сточных вод, ликвидацию исторических загрязнений и другие мероприятия.	3.2 Охрана окружающей среды, стр. 64
Принцип 8. Деловые круги должны предпринимать инициативы, направленные на повышение ответственности за состояние окружающей среды.		
Принцип 9. Деловые круги должны содействовать развитию и распространению экологически безопасных технологий.		
Принципы в области противодействия коррупции		
Принцип 10. Деловые круги должны противостоять всем формам коррупции, включая вымогательство и взяточничество.	АО «КазТрансОйл» в своей деятельности действует справедливо и добросовестно, не приемлет взятки и аналогичной порочной деловой практики, а также практики дарения и получения подарков, за исключением принятых в деловой практике. По фактам коррупционных и других противоправных действий должностные лица и работники Компании могут обращаться по телефону +7 (7172) 555-048, по электронной информационной системе доверия Компании – doverie@kaztransoil.kz , для принятия соответствующих мер. В 2017 году факты нарушения антикоррупционного законодательства Республики Казахстан в Компании не зафиксированы.	4.9 Противодействие коррупции, стр. 140





ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ОТЧЕТ ПО
ПРОВЕДЕННЫМ ЗАКУПКАМ ЗА 2017 ГОД

Открытый тендер				Один источник		Закупки способом запроса ценовых предложений						Итого Сумма заключенных договоров по результатам закупок	Экономия по результатам закупок
Структурное подразделение	Количество	Бюджет	Сумма заключенных договоров по результатам закупок	Количество	Бюджет	Сумма заключенных договоров по результатам закупок	Количество	Бюджет	Сумма заключенных договоров по результатам закупок	Итого бюджет			
Центральный аппарат	138	14 015 128 191,63	12 759 038 359,28	2431	53 642 281 736,63	53 219 381 600,10	52	148 168 675,39	89 492 127,84	67 805 578 603,65	66 067 912 087	1 737 666 516	
Западный филиал	195	1 033 329 356,89	1 094 709 602,60	269	13 278 932 732,62	12 667 039 598,43	246	616 351 717,73	389 040 519,43	14 928 613 807,24	14 150 789 720	777 824 087	
Восточный филиал	177	1 143 269 524,68	1 230 951 368,75	468	8 607 104 707,27	8 437 405 190,82	46	425 984 274,03	255 974 183,19	10 176 358 505,98	9 924 330 743	252 027 763	
Филиал НТЦ	12	27 170 320,00	27 170 320,00	64	55 472 521,05	53 847 712,49	75	29 958 798,52	18 551 476,58	112 601 639,57	99 569 509	13 032 131	
Филиал ГИВЦ	3	81 467 585,78	80 395 005,77	21	81 467 585,78	80 395 005,77	15	10 117 403,00	5 192 267,08	173 052 574,56	165 982 279	7 070 296	
ИТОГО	525	16 300 364 979	15 192 264 656	3 253	75 665 259 283,35	74 458 069 107,61	434	1 230 580 868,67	758 250 574,12	93 196 205 131	90 408 584 338	2 787 620 793	



ПРИЛОЖЕНИЕ 5. ПЕРЕЧЕНЬ
СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ
АО «КАЗТРАНСОЙЛ» ИМЕЕТСЯ
ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ЗАКЛЮЧЕННЫХ
АО «КАЗТРАНСОЙЛ» В 2017 ГОДУ

№	Наименование сделки	Решение органа АО «КазТрансОйл»
АО «Мангистаумунайгаз»		
1.	Договор на отпуск (потребление) тепловой энергии в горячей воде для нужд ГНПС «Каламкас» Мангистауского нефтепроводного управления Западного филиала АО «КазТрансОйл»	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 15.03.2017 г. (протокол № 3/2017)
2.	Договор на оказание услуг по отводу сточных вод с объекта ГНПС «Каламкас» Мангистауского нефтепроводного управления Западного филиала АО «КазТрансОйл»	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 15.03.2017 г. (протокол № 3/2017)
3.	Дополнительное соглашение №1 к договору на отпуск (потребление) тепловой энергии от 18 апреля 2017 года №WPP343/2017//486-13.04	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 13.09.2017 г. (протокол № 8/2017)
4.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 20.11.2017 г. (протокол № 10/2017)
5.	Договор транспортной экспедиции	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 20.11.2017 г. (протокол № 10/2017)
6.	Дополнительное соглашение №1 к договору на предоставление услуг по транспортировке нефти от 8 декабря 2016 года №TR 10/2017	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 20.11.2017 г. (протокол № 10/2017)
7.	Договор на отпуск и прием природного газа для нужд ГНПС «Каламкас» и НПС «Каражанбас»	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 13.12.2017 г. (протокол № 11/2017)



№	Наименование сделки	Решение органа АО «КазТрансОйл»
ТОО «Тенгизшевройл»		
8.	Соглашение о сотрудничестве по строительству водовода технической воды «Кульсары-Тенгиз»	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 26.05.2017 г. (протокол № 6/2017)
9.	Дополнительное соглашение №3 к договору транспортной экспедиции от 27 февраля 2015 года №EX 62/2015	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 20.11.2017 г. (протокол № 10/2017)
10.	Дополнительное соглашение №2 к договору на предоставление услуг по транспортировке нефти от 22 декабря 2015 года №TR 61/2016	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 20.11.2017 г. (протокол № 10/2017)
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»		
11.	Договор аренды оптических волокон волоконно-оптической линии связи магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь»	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 13.09.2017 г. (протокол № 8/2017)
12.	Соглашение о расторжении договора на эксплуатацию магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» на 2016-2020 годы от 1 августа 2016 года №173-2016//OS5/2016	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 13.12.2017 г. (протокол № 11/2017)
13.	Соглашение о расторжении договора на эксплуатацию магистрального нефтепровода «Атасу-Алашанькоу» на 2016-2020 годы от 1 августа 2016 года №172-2016//OS6/2016	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 13.12.2017 г. (протокол № 11/2017)
14.	Договор на эксплуатацию магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» на 2017-2021 годы	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 13.12.2017 г. (протокол № 11/2017)
15.	Договор на эксплуатацию магистрального нефтепровода «Атасу-Алашанькоу» на 2017-2021 годы	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 13.12.2017 г. (протокол № 11/2017)
«КННК Казахстан Б.В.»		
16.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 20.11.2017 г. (протокол № 10/2017)
17.	Договор транспортной экспедиции	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 20.11.2017 г. (протокол № 10/2017)
АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»		
18.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 20.11.2017 г. (протокол № 10/2017)



ПРИЛОЖЕНИЕ 5. ПЕРЕЧЕНЬ СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ЗАКЛЮЧЕННЫХ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» В 2017 ГОДУ (продолжение)

№	Наименование сделки	Решение органа АО «КазТрансОйл»
19.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 20.11.2017 г. (протокол № 10/2017)
АО «Каражанбасмунай»		
20.	Договор транспортной экспедиции	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 20.11.2017 г. (протокол № 10/2017)
АО «СНПС-АМГ»		
21.	Дополнительное соглашение №3 к договору транспортной экспедиции от 18 декабря 2014 года №EX 09/2015	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 20.11.2017 г. (протокол № 10/2017)
АО «КМК М»		
22.	Дополнительное соглашение №2 к договору транспортной экспедиции от 17 ноября 2015 года №EX 06/2016	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 20.11.2017 г. (протокол № 10/2017)
ТОО «Казахойл -Актобе»		
23.	Дополнительное соглашение №2 к договору транспортной экспедиции от 22 декабря 2015 года № EX 04/2016//22CSL1Yk15	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 20.11.2017 г. (протокол № 10/2017)
АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ»		
24.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 20.11.2017 г. (протокол № 10/2017)
ТОО «PSA»		
25.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти	Решение Правления АО «КазТрансОйл» от 18.01.2017 г. (протокол заседания №2)
26.	Договор транспортной экспедиции	Решение Правления АО «КазТрансОйл» от 18.01.2017 г. (протокол заседания №2)
27.	Дополнительное соглашение №1 к договору транспортной экспедиции от 5 апреля 2017 года №EX 26/2017	Решение Правления АО «КазТрансОйл» от 8.11.2017 г. (протокол заседания №31)
ТОО «Семсер-Өрт сөндіруші»		
28.	Договор на оказание услуг по предоставлению проживания работникам ТОО «Семсер-Өрт сөндіруші» в общежитиях Западного филиала АО «КазТрансОйл»	Решение Правления АО «КазТрансОйл» от 23.02.2017 г. (протокол заседания №7)



ПРИЛОЖЕНИЕ 5. ПЕРЕЧЕНЬ СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ЗАКЛЮЧЕННЫХ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» В 2017 ГОДУ (продолжение)

№	Наименование сделки	Решение органа АО «КазТрансОйл»
29.	Договор на оказание услуг по обеспечению питанием работников ТОО «Семсер-Өрт сөндіруші» на объектах Западного филиала АО «КазТрансОйл»	Решение Правления АО «КазТрансОйл» от 23.02.2017 г. (протокол заседания №7)
30.	Договор на оказание услуг по предоставлению проживания работникам ТОО «Семсер-Өрт сөндіруші» в общежитиях Восточного филиала АО «КазТрансОйл»	Решение Правления АО «КазТрансОйл» от 23.02.2017 г. (протокол заседания №7)
31.	Договор на оказание услуг по обеспечению питанием работников ТОО «Семсер-Өрт сөндіруші» на объектах Восточного филиала АО «КазТрансОйл»	Решение Правления АО «КазТрансОйл» от 23.02.2017 г. (протокол заседания №7)
АО «СЗТК «МунайТас»		
32.	Договор о закупках услуг по техническому обслуживанию/содержанию магистральных/местных трубопроводов и аналогичных сетей/систем (эксплуатация объектов и сооружений магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»)	Решение Правления АО «КазТрансОйл» от 10.03. 2017 г. (протокол заседания №10)
33.	Договор о закупках услуг по техническому обслуживанию/содержанию магистральных/местных трубопроводов и аналогичных сетей/систем (эксплуатация объектов и сооружений магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»)	решение Правления АО «КазТрансОйл» от 30.06. 2017 г. (протокол заседания №22)
34.	Договор о закупках услуг по техническому обслуживанию/содержанию магистральных/местных трубопроводов и аналогичных сетей/систем (эксплуатация объектов и сооружений магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау») на 2017-2021 годы	решение Правления АО «КазТрансОйл» от 18.10. 2017 г. (протокол заседания №30)
АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», ТОО «Казахтуркмунай», ТОО МНК «КазМунайТениз»		
35.	Договоры транспортной экспедиции	Решение Правления АО «КазТрансОйл» от 8.11. 2017 г. (протокол заседания №31)
ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.»		
36.	Дополнительное соглашение №1 к договору транспортной экспедиции от 13 декабря 2016 года EX 22/2017	Решение Правления АО «КазТрансОйл» от 8.11. 2017 г. (протокол заседания №31)
ТОО МНК «КазМунайТениз»		
37.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти	Решение Правления АО «КазТрансОйл» от 8.11. 2017 г. (протокол заседания №31)



ПРИЛОЖЕНИЕ 6. ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» ПРИНЦИПОВ И ПОЛОЖЕНИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ЗА 2017 ГОД

(утвержден решением Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 9 апреля 2018 года Протокол №5/2018)

В соответствии с кодексом корпоративного управления (далее – Кодекс), утвержденный решением Общего собрания акционеров АО «КазТрансОйл» от 27 мая 2016 года (протокол № 3/2016), Компания на ежегодной основе готовит отчет о соблюдении/несоблюдении принципов и положений Кодекса.	национального управляющего холдинга.
	3. Устойчивое развитие.
	4. Права акционеров и справедливое отношение к акционерам.
Целями Кодекса являются совершенствование корпоративного управления в Компании, обеспечение прозрачности управления, подтверждение приверженности Компании следовать стандартам надлежащего корпоративного управления. Принципами Кодекса являются:	5. Эффективность Совета директоров и исполнительного органа.
1. Правительство как акционер АО «ФНБ «Самрук-Қазына»*.	6. Управление рисками, внутренний контроль и аудит.
2. Взаимодействие АО «ФНБ «Самрук-Қазына» и организаций. Роль АО «ФНБ «Самрук-Қазына» как	7. Прозрачность.
	Компания, понимая важность корпоративного управления, уделяет большое внимание необходимости соответствия внутренних документов и практики Компании его принципам.

* Первый принцип Кодекса имеет специфический характер и относится к особенностям управления АО «ФНБ «Самрук-Қазына», взаимодействия между АО «ФНБ «Самрук-Қазына» и Правительством Республики Казахстан.



№	Норма кодекса корпоративного управления/ принцип корпоративного управления	Соблюдается / не соблюдается	Мероприятия, выполненные для соблюдения норм / принципов корпоративного управления
1.	Взаимодействие АО «ФНБ «Самрук-Қазына» и организаций. Роль АО «ФНБ «Самрук-Қазына» как национального управляющего холдинга.	Соблюдается	Система корпоративного управления в Компании обеспечивает надлежащее управление и контроль за его деятельностью и направлена на рост долгосрочной стоимости и устойчивого развития. Компания и ее должностные лица несут ответственность за рост долгосрочной стоимости и устойчивое развитие Компании, и принимаемые решения и действия/бездействие в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан и внутренними документами. Одним из основных элементов оценки эффективности деятельности исполнительного органа Компании является система ключевых показателей деятельности (далее – КПД). Перечень и целевые значения КПД утверждаются Советом директоров Компании. Так, решением Совета директоров Компании от 1 февраля 2017 года (протокол заседания №2/2017) утверждены корпоративные показатели деятельности Компании на 2017 год и их целевые значения. 15 марта 2017 года решением Совета директоров Компании (протокол заседания №3/2017) утверждены мотивационные ключевые показатели деятельности руководящих работников Компании на 2017 год и их целевые значения. На ежегодной основе осуществляется оценка достижения КПД, влияющая на вознаграждение руководящих работников Компании.
2.	Устойчивое развитие	Соблюдается	Устойчивое развитие является приоритетом в деятельности Компании, целью которого является развитие бизнеса наряду с сохранением и защитой окружающей среды, созданием благоприятных условий труда, обеспечением безопасности на рабочих местах и вкладом в развитие местных сообществ, в которых Компания осуществляет деятельность. Органы Компании на регулярной основе рассматривают и анализируют ключевые результаты работы Компании в области устойчивого развития, в том числе в части управления персоналом, природоохранной деятельности, функционирования интегрированной системы менеджмента. При осуществлении деятельности в области устойчивого развития Компании руководствуется принципами и положениями, закрепленными в Глобальном договоре ООН, стандарте ISO 26000 Руководство по социальной ответственности, стандарте AA1000 «Стандарт взаимодействия с заинтересованными сторонами», отчетность в области устойчивого развития GRI и регулируется рядом внутренних документов Компании по отдельным направлениям деятельности в области устойчивого развития, которые размещены на корпоративном веб-сайте Компании. Решением Совета директоров Компании от 13 декабря 2017 года (протокол заседания №11/2017) утверждена новая Карта стейкхолдеров АО «КазТрансОйл», где определен перечень заинтересованных сторон, которые влияют или могут повлиять на деятельность Компании.



ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» ПРИНЦИПОВ И ПОЛОЖЕНИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ЗА 2017 ГОД (продолжение)

№	Норма кодекса корпоративного управления/ принцип корпоративного управления	Соблюдается / не соблюдается	Мероприятия, выполненные для соблюдения норм / принципов корпоративного управления
2.1	Охрана окружающей среды	Соблюдается	Компания уделяет большое внимание мерам по минимизации негативного влияния своей деятельности на окружающую среду и внедрению принципов рационального использования природных ресурсов. Компания строго придерживается требований Экологического кодекса Республики Казахстан, передовых международных стандартов, положений Политики АО «КазТрансОйл» в области безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды и других внутренних корпоративных документов, проводит идентификацию и оценку экологических рисков, обеспечивает прозрачность и открытость своих действий в области охраны окружающей среды. В 2017 году международным органом по сертификации SGS (Societe Generale de Surveillance) подтверждено соответствие деятельности Компании требованиям международного стандарта ISO 14001:2015. За отчетный период Компанией инвестировано в охрану окружающей среды 669,4 млн. тенге и осуществило экологические платежи в размере более 87,8 млн. тенге. Аварийных ситуаций, повлекших остановку производства или нанесение экологического ущерба при транспортировке нефти в 2017 году не зафиксировано.
2.2	Безопасность и охрана труда	Соблюдается	В области безопасности и охраны труда Компания стремится обеспечить безаварийный режим работы производственных объектов, создает и поддерживает безопасные условия труда, заботится о здоровье работников и четко следует требованиями законодательства Республики Казахстан, международных и национальных стандартов, положений Политики АО «КазТрансОйл» в области безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды и внутренних документов Компании. В июне 2017 года утверждена Политика АО «КазТрансОйл» в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды. Также, в отчетном периоде проведена масштабная работа по пересмотру, актуализации и обновлению внутренней нормативной документации в области охраны труда и безопасности работников. Важным результатом этой работы стало разработка и принятие Кодекса АО «КазТрансОйл» в области безопасности и охраны труда «Золотые Правила», который включает описание ключевых требований по безопасному выполнению работ, в рамках производственного процесса. В течение 2017 года в Компании было зарегистрировано 3 несчастных случая на производстве, в результате которых пострадало 3 человека.



ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» ПРИНЦИПОВ И ПОЛОЖЕНИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ЗА 2017 ГОД (продолжение)

№	Норма кодекса корпоративного управления/ принцип корпоративного управления	Соблюдается / не соблюдается	Мероприятия, выполненные для соблюдения норм / принципов корпоративного управления
2.3	Кадровая и социальная политика	Соблюдается	Действующая в Компании Кадровая политика АО «КазТрансОйл» на 2015-2019 годы определяет систему принципов, ключевых направлений и уровней управления персоналом. Компания выстраивает кадровую и социальную политику в соответствии с законодательством Республики Казахстан и коллективным договором, заключенным с коллективом работников Компании. Компания уделяет особое внимание обеспечению социальной стабильности и созданию благоприятного климата в трудовых коллективах на основе проведения сбалансированной социально-кадровой политики и реализации системных мероприятий по регулированию социально-трудовых отношений. Компания предоставляет своим работникам гарантированный социальный пакет, направленный на улучшение условий жизни работников и членов их семей. Кроме того, работникам предоставляется дополнительный объем льгот и гарантий, которые предусмотрены в коллективном договоре. 100% персонала Компании охвачены коллективным договором (за исключением работников представительств). В области управления человеческими ресурсами Компания работает по таким направлениям, как совершенствование организационной структуры, повышение квалификации персонала, управление эффективностью труда, реализация основных задач и направлений молодежной политики, формирование и развитие корпоративной культуры. Процедура подбора персонала в Компании осуществляется в соответствии с Правилами конкурсного отбора кадров на вакантные должности и адаптации новых работников в АО «КазТрансОйл». В Компании осуществляется поиск и отбор квалифицированных специалистов, ведение базы данных по кандидатам, внедрение прозрачных конкурсных процедур при подборе персонала на вакантные должности/рабочие профессии, в том числе с применением элементов тестирования. В 2017 году было проведено 681 мероприятие по программам обучения и развития персонала. Многие работники прошли обучение по нескольким специальностям (направлениям) подготовки, переподготовки и повышения квалификации. Компания предоставляет широкие возможности для раскрытия потенциала и карьерного роста своих работников.



ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» ПРИНЦИПОВ И ПОЛОЖЕНИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ЗА 2017 ГОД (продолжение)

Норма кодекса корпоративного управления/ принцип корпоративного управления		
№	Соблюдается / не соблюдается	Мероприятия, выполненные для соблюдения норм / принципов корпоративного управления
		В Компании сформирован кадровый резерв, целью которого является обеспечение преемственности и воспитания собственных управленческих кадров. В 2017 году в кадровом резерве Компании числилось 59 человек по всей Компании, в т.ч. 18 человек по центральному аппарату Компании. С момента формирования кадрового резерва (2010 год) управленческие должности получили 27 работников кадрового резерва, в том числе в 2017 году – 10 работников. Важным направлением кадровой политики Компании является работа с молодыми специалистами. Реализуется комплексный подход по привлечению молодых специалистов для работы в Компании и работе с молодыми кадрами, который закреплен в Молодежной политике АО «КазТрансОйл». Индекс вовлеченности персонала Компании в 2017 году составил 64%.
2.4	Соблюдается	Для устойчивого развития бизнеса Компании, учитывая его масштабы, важное значение имеет эффективная система закупок и своевременное, обеспечение центрального аппарата и филиалов Компании качественными товарами, работами и услугами. При выборе поставщиков Компания руководствуется Правилами закупок товаров, работ и услуг акционерным обществом «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и организациями пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления. В 2017 году Компанией были заключены договора на сумму 90 408 млн. тенге. Доля местного содержания по договорам за 2017 год составила 68%. Информация о закупках товаров, работ и услуг в Компании размещается на корпоративном веб-сайте Компании.
3	Соблюдается	Максимально открытое и эффективное взаимодействие с акционерами является одним из ключевых принципов деятельности Компании. Реализация основных прав акционеров осуществляется согласно законодательным актам и Уставу акционерного общества «КазТрансОйл» (далее – Устав). Вопросы раскрытия информации регламентируются законодательством Республики Казахстан, Уставом и Правилами о раскрытии информации АО «КазТрансОйл».



ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» ПРИНЦИПОВ И ПОЛОЖЕНИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ЗА 2017 ГОД (продолжение)

Норма кодекса корпоративного управления/ принцип корпоративного управления		
№	Соблюдается / не соблюдается	Мероприятия, выполненные для соблюдения норм / принципов корпоративного управления
		Совет директоров Компании гарантирует справедливое отношение ко всем акционерам, дает им возможность принимать участие в управлении Компанией через Общее собрание акционеров, получать информацию о деятельности Компании и реализовывать свое право на получение дивидендов. Порядок и процедуры проведения Общих собраний акционеров обеспечивает равное отношение ко всем акционерам. Крупным акционером Компании является АО НК «КазМунайГаз», которому принадлежит 90% простых акций Общества. Между Компанией и АО НК «КазМунайГаз», как ее крупным акционером, в связи с первичным размещением акций Компании на казахстанской фондовой бирже 30 октября 2012 года было заключено Соглашение о взаимоотношениях, закрепляющее прозрачные рыночные принципы взаимодействия между Компанией и его крупным акционером и позволяющее Компании действовать в интересах всех своих акционеров. Информация, затрагивающая интересы акционеров, своевременно размещается на корпоративном веб-сайте Компании, интернет ресурсах АО «Казахстанская фондовая биржа» и депозитария финансовой отчетности. В Компании создана служба по связям с инвесторами, основной задачей которой является организация эффективных коммуникаций между руководством Компании и инвестиционным сообществом (потенциальные инвесторы, миноритарные акционеры и профессиональные участники рынка ценных бумаг) с целью поддержания и укрепления репутации Компании как инвестиционно-привлекательной компании. 25 мая 2017 года на годовом Общем собрании акционеров Компании были рассмотрены следующие вопросы: - Об утверждении годовой финансовой отчетности и консолидированной годовой финансовой отчетности Компании за 2016 год; - Об утверждении порядка распределения чистого дохода Компании за 2016 год, нераспределенной прибыли прошлых лет, принятии решения о выплате дивидендов по простым акциям и утверждении размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Компании; - Об утверждении Годового отчета Совета директоров Компании о проделанной работе за 2016 год; - Об обращениях акционеров Компании на действия Компании и его должностных лиц за 2016 год и итогах их рассмотрения; - О досрочном прекращении полномочий некоторых членов счетной комиссии Компании и об избрании новых членов счетной комиссии Компании. Акционеры и заинтересованные стороны также получают информацию посредством годового отчета, который включает, в том числе, отчет Совета директоров и аудированную годовую финансовую отчетность. В 2017 году обращений акционеров на действия Компании и его должностных лиц не поступало.



ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» ПРИНЦИПОВ И ПОЛОЖЕНИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
ЗА 2017 ГОД (продолжение)

№	Норма кодекса корпоративного управления/ принцип корпоративного управления	Соблюдается / не соблюдается	Мероприятия, выполненные для соблюдения норм / принципов корпоративного управления
4.	Эффективность Совета директоров и исполнительного органа	Соблюдается	Совет директоров является органом управления Компании, который обеспечивает стратегическое руководство Компанией, осуществляет контроль за деятельностью Правления Компании в пределах своей компетенции и несет ответственность перед Общим собранием акционеров за эффективное управление и надлежащий контроль за деятельностью Компании в соответствии с действующей системой принятия решений. В состав Совета директоров Компании входит семь человек. Трое членов Совета директоров Компании являются независимыми директорами. Также членом Совета директоров является генеральный директор (председатель Правления) Компании. Председателем Совета директоров Компании является Данияр Берлибаев – представитель АО НК «КазМунайГаз». Также представителями крупного акционера являются Нуртас Шманов и Ардак Мукушов. Все члены Совета директоров Компании имеют высокую профессиональную репутацию и значительный опыт работы в отрасли. Критерии отбора членов Совета директоров, в том числе независимых директоров, определены Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах», Уставом, кодексом корпоративного управления и Положением о Совете директоров АО «КазТрансОйл» Отчет о деятельности Совета директоров ежегодно раскрывается в годовом отчете Компании. В 2017 году было проведено 11 очных заседаний Совета директоров, на которых были рассмотрены и приняты решения по 130 вопросам ключевых направлений деятельности Компании. Также рассмотрен ряд вопросов, отнесенных к компетенции общих собраний участников/акционеров дочерних и совместно-контролируемых организаций Компании: – об утверждении годовых финансовых отчетов ДСКО за 2016 год; – об утверждении бюджетов ДСКО на 2018 год; – о необходимости установления временного тарифа на услугу по перекачке нефти по магистральному трубопроводу Кенкияк-Кумколь ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» в целях экспорта за пределы Республики Казахстан; – об определении количественного состава, срока полномочий Совета директоров АО «СЗТК «МунайТас» и избрании его членов; – об определении размера и условий выплаты вознаграждений независимым директорам АО «СЗТК «МунайТас»; – об утверждении порядка распределения чистого дохода АО «СЗТК «МунайТас» за 2016 год, принятии решения о выплате дивидендов по простым акциям и утверждении размера дивиденда в расчете на одну простую акцию АО «СЗТК «МунайТас»;



ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» ПРИНЦИПОВ И ПОЛОЖЕНИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
ЗА 2017 ГОД (продолжение)

№	Норма кодекса корпоративного управления/ принцип корпоративного управления	Соблюдается / не соблюдается	Мероприятия, выполненные для соблюдения норм / принципов корпоративного управления
			– о добровольной реорганизации акционерного общества «Северо-Западная трубопроводная компания «МунайТас» путем его преобразования в товарищество с ограниченной ответственностью «МунайТас», порядке и условиях осуществления преобразования, порядке определения долей участия участников товарищества с ограниченной ответственностью «МунайТас». Дополнительная информация о решениях Совета директоров, принятых в 2017 году доступна на веб-сайте Компании в разделе «Корпоративное управление». Для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов и подготовки рекомендаций Совету директоров в Компании функционируют следующие Комитеты Совета директоров: – Комитет по стратегическому планированию; – Комитет по внутреннему аудиту; – Комитет по кадрам и вознаграждениям. Члены Комитетов назначаются Советом директоров Компании. Порядок формирования и организации деятельности Комитетов предусматривается соответствующими положениями о них. В течение 2017 года было проведено 6 очных заседаний Комитета по стратегическому планированию, 9 очных заседаний Комитета по внутреннему аудиту из них 2 заседания путем заочного голосования и 5 очных заседаний Комитета по кадрам и вознаграждению. Компания регулярно проводит комплексную оценку эффективности работы Совета директоров и его комитетов, индивидуальную оценку деятельности директоров в соответствии с лучшими международными практиками. В 2017 году для оценки деятельности Совета директоров был привлечен независимый консультант – консорциум в составе ТОО «Olymprex Advisers» (Республика Казахстан) и ООО «TopCompetence» (Российская Федерация), обладающий значительным опытом оценки деятельности советов директоров международных публичных компаний. Результаты оценки позволили сделать вывод, что Совет директоров эффективно выполняет свою роль в отношении защиты прав и законных интересов акционеров, формирования стратегии, контроля за деятельностью дочерних и зависимых организаций, продуктивно взаимодействует с менеджментом Компании. Также, были даны рекомендации для развития и улучшения работы. Результаты оценки были обсуждены на очном заседании Совета директоров. По итогам обсуждения было принято решение актуализировать план мероприятий по совершенствованию деятельности Совета директоров и его комитетов утвержденный



ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» ПРИНЦИПОВ И ПОЛОЖЕНИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
ЗА 2017 ГОД (продолжение)

№	Норма кодекса корпоративного управления/ принцип корпоративного управления	Соблюдается / не соблюдается	Мероприятия, выполненные для соблюдения норм / принципов корпоративного управления
			решением Совета директоров от 27 июня 2016 года. Члены Совета директоров, за исключением независимых директоров, осуществляют свою работу на безвозмездной основе. Порядок выплаты вознаграждений и (или) компенсаций расходов независимым директорам регулируются Правилами выплаты вознаграждения и компенсации расходов независимых директоров акционерных обществ АО НК «КазМунайГаз». Правление Компании является коллегиальным исполнительным органом, который руководит текущей деятельностью Компании и осуществляет свои функции на основании Устава, Положения о Правлении АО «КазТрансОйл» и иных внутренних документов Компании. Правление Компании возглавляет генеральный директор (председатель Правления). Компетенция Правления и полномочия генерального директора (председателя Правления) Компании определяются статьей 12 Устава. В течение 2017 года Правление Компании провело 39 очных заседаний. Всего на Правлении Компании были приняты решения по 209 рассмотренным вопросам, дано 208 поручений, не исполненных поручений нет. При этом, 88 вопросов, рассмотренных Правлением, были вынесены на рассмотрение Совета директоров, 4 из них были вынесены на рассмотрение Общего собрания акционеров Компании.
5.	Управление рисками, внутренний контроль и аудит	Соблюдается	Важными элементами системы корпоративного управления Компании является система управления рисками, которая включает корпоративную систему управления рисками (далее – КСУР) и систему внутреннего контроля (далее – СВК). КСУР Компании направлена на своевременную идентификацию, оценку, мониторинг и уменьшение потенциальных рисков событий, которые могут негативно повлиять на достижение стратегических и операционных целей Компании. В 2017 году Советом директоров Компании актуализирована и утверждена Политика по корпоративной системе управления рисками АО «КазТрансОйл», включающая терминологию, определение целей и задач, организационную структуру, основные принципы организации и функционирования КСУР Компании. При этом одними из основных задач КСУР Компании данной Политикой определены – внедрение вертикального процесса управления производственными и непроизводственными рисками в Компании, начиная с линейного уровня до верхнего уровня, а также аналогично в ДСКО Компании, интеграция процесса управления рисками с ключевыми бизнес-процессами Компании, иницированных АО НК «КазМунайГаз» по всей группе компаний. Порядок осуществления работ в рамках обновленной КСУР закреплён в актуализированных и утвержденных Советом директоров Компании в 2017 году внутренних документах Компании в области управления рисками.



ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» ПРИНЦИПОВ И ПОЛОЖЕНИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
ЗА 2017 ГОД (продолжение)

№	Норма кодекса корпоративного управления/ принцип корпоративного управления	Соблюдается / не соблюдается	Мероприятия, выполненные для соблюдения норм / принципов корпоративного управления
			Результаты проведенной в 2017 году идентификации и оценки производственных и непроизводственных рисков на планируемый период (2018 год), планы мероприятий по управлению рисками, направленные на снижение вероятности их реализации и минимизации/предотвращения возможных финансовых потерь, риск-аппетит, уровни толерантности и ключевые рисковые показатели были утверждены решением Совета директоров Компании 13 декабря 2017 года (протокол заседания № 11). СВК Компании направлена на своевременное выявление и анализ рисков процессного уровня, присущих деятельности Компании, а также определение и анализ контрольных процедур по управлению данными рисками в трех ключевых областях СВК: операционная деятельность, подготовка финансовой отчетности и соблюдение законодательных и нормативных требований. В 2017 году в целях дальнейшего совершенствования СВК были реализованы следующие мероприятия: 1) актуализирован классификатор бизнес-процессов центрального аппарата и нефтепроводных управлений Компании; 2) актуализированы блок-схемы и матрицы рисков и контролей по ключевым бизнес-процессам центрального аппарата Компании; 3) разработаны и утверждены блок-схемы и матрицы рисков и контролей по ключевым бизнес-процессам нефтепроводных управлений Компании. Решением Совета директоров Компании от 15 ноября 2012 года (протокол №15/2012) для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Компании, оценки в области внутреннего контроля, управления рисками, исполнения документов в области корпоративного управления и консультирования в целях совершенствования деятельности Компании была создана служба внутреннего аудита. Служба внутреннего аудита непосредственно подчиняется Совету директоров и отчитывается перед ним о своей работе. Деятельность службы внутреннего аудита курируется Комитетом по внутреннему аудиту Совета директоров Компании. Служба внутреннего аудита осуществляет свою деятельность в соответствии с Годовым аудиторским планом, утверждаемым Советом директоров Компании. В 2017 году в соответствии с Годовым аудиторским планом службы внутреннего аудита на 2017 год были проведены 5 аудитов отдельных бизнес-процессов Компании, а также отдельные аудиты производственных, операционных и финансовых процессов ДСКО Компании. В ходе аудитов в 2017 году службой внутреннего аудита было выявлено 123 обнаружений и выдано 166 рекомендации. По всем рекомендациям



ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» ПРИНЦИПОВ И ПОЛОЖЕНИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ЗА 2017 ГОД (продолжение)

№	Норма кодекса корпоративного управления/ принцип корпоративного управления	Соблюдается / не соблюдается	Мероприятия, выполненные для соблюдения норм / принципов корпоративного управления
			службы внутреннего аудита объектами аудита были разработаны и утверждены Планы корректирующих действий по обнаруженным несоответствиям.
6.	Прозрачность	Соблюдается	Компания обеспечивает своевременное и полное раскрытие заинтересованным сторонам информации по всем аспектам своей деятельности, за исключением случаев, когда сведения представляют собой коммерческую, служебную или иную охраняемую законом тайну руководствуясь: - Законом Республики Казахстан от 13 мая 2003 года «Об акционерных обществах Республики Казахстан»; - Законом Республики Казахстан от 2 июля 2003 года «О рынке ценных бумаг»; - Законом Республики Казахстан от 28 февраля 2007 года «О бухгалтерском учете и финансовой отчетности»; - Постановлением Правления Национального Банка Республики Казахстан от 28 января 2016 года № 26 «Об утверждении Правил размещения на интернет-ресурсах депозитария финансовой отчетности, фондовой биржи информации о корпоративных событиях, финансовой отчетности и аудиторских отчетов, списков аффилированных лиц акционерных обществ, а также информации о суммарном размере вознаграждения членов исполнительного органа по итогам года»; - Листинговыми правилами, утвержденными решением Совета директоров АО «Казахстанская фондовая биржа» (протокол от 27 апреля 2017 года № 15) (далее – Листинговые правила); - Уставом и Кодексом корпоративного управления, Правилами о раскрытии информации АО «КазТрансОйл», Правилами внутреннего контроля за распоряжением и использованием инсайдерской информации АО «КазТрансОйл» и другими внутренними документами Компании. Информация по вопросу соблюдения Правил внутреннего контроля за распоряжением и использованием инсайдерской информации АО «КазТрансОйл» и отчет по результатам проведенного обучения инсайдеров Компании за 2017 год были рассмотрены на Комитете по внутреннему аудиту Совета директоров Компании 15 февраля 2018 года (протокол заседания №1/2018-KBA). В целом работа по повышению прозрачности Компании путем своевременного раскрытия актуальной информации о деятельности Компании осуществляется надлежащим образом. Казахстанская фондовая биржа (KASE) наградила АО «КазТрансОйл» дипломом «За стремление к прозрачности» по итогам 2017 года. Решение принято Правлением KASE 6 февраля 2018 года в соответствии с внутренним документом KASE «Правила ежегодного поощрения листинговых компаний».



Норма кодекса корпоративного управления/ принцип корпоративного управления		Соблюдается / не соблюдается	Мероприятия, выполненные для соблюдения норм / принципов корпоративного управления		
№	управления				
В период с 13 по 17 ноября 2017 года было проведено обучение инсайдеров Компании путем проведения серии тренингов-семинаров «Правовое регулирование использования инсайдерской информации».					
Во время проведения обучения были рассмотрены некоторые особенности раскрытия инсайдерской информации, возможные риски, связанные с неправомерным использованием инсайдерской информации, виды ответственности, предусмотренные законодательством Республики Казахстан за нарушения в данной сфере, а также разобраны конкретные практические ситуации, возникающие в ходе повседневной работы.					
Общее количество обученных работников, являющихся инсайдерами Компании, составило 106 человек, в том числе 8 членов Правления Компании.					
Фактов несвоевременного направления информации либо замечаний к соответствующим материалам со стороны регулирующих органов не отмечено.					
Компании готовит годовую, полугодовую и ежеквартальную финансовую отчетность в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности. Отчеты размещаются на интернет-ресурсах депозитария финансовой отчетности, фондовой биржи и корпоративном веб-сайте Компании своевременно.					
Внешний аудит финансовой отчетности Компании за 2017 год произведен компанией ТОО «Эрнст энд Янг», который подтвердил достоверность отражения финансового положения Компании на 31 декабря 2017 года, а также финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности.					



ПРИЛОЖЕНИЕ 7. НЕЗАВИСИМОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ TOO «NURTEAM AUDIT»

NURTEAM AUDIT

Assurance & Advisory

TOO «NURTEAM AUDIT»
Алматы, ул. Жандосова 98, офис 506, 050042
Телефон: +7 (727) 352-81-55
e-mail: office@nurteamaudit.com
web: www.nurteamaudit.com

НЕЗАВИСИМОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ О ЗАВЕРЕНИИ ОТЧЕТА ОБ УСТОЙЧИВОМ РАЗВИТИИ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» ЗА 2017 ГОД

Руководству и заинтересованным сторонам АО «КазТрансОйл»

Определение и описание предмета проверки

По поручению АО «КазТрансОйл» (далее — Компания) мы провели проверку с предоставлением подтверждения ограниченного уровня в отношении качественной и количественной информации в области устойчивого развития, включенной в Годовой отчет АО «КазТрансОйл» за 2017 год (далее — Отчет).

Определение критериев проверки

Критериями нашей проверки являлись требования Стандартов по отчетности об устойчивом развитии Глобальной инициативы по отчетности (далее — Стандарты GRI).

Ответственность руководства Компании

Руководство Компании несет ответственность за внедрение политик и процедур, относящихся к сфере устойчивого развития, а также подготовку Отчета и представленную в нем информацию. Эта ответственность включает в себя разработку, внедрение и поддержание такой системы внутренних контролей, которая достаточна для подготовки Отчета, не содержащего существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок. Руководство также несет ответственность за выбор и применение надлежащих принципов отчетности и использование соответствующих методов измерения и оценки.

Наша ответственность

Наша ответственность заключается в том, чтобы независимо сделать выводы в отношении предмета нашей проверки.

Основные выполненные процедуры проверки

Мы выполнили проверку в соответствии с Международным стандартом по заданиям, обеспечивающим уверенность 3000 «Задания, обеспечивающие уверенность, отличные от аудита и обзорной проверки финансовой информации прошедших периодов» («ISAE3000»), выпущенным IFAC, что включало в себя выполнение следующих процедур:

- направление информационных запросов Руководству в целях получения представления о процессах определения тем и вопросов, имеющих существенное значение для ключевых групп заинтересованных лиц Компании;
- интервью с менеджерами и ключевыми специалистами Компании, отвечающими за подготовку информации в области устойчивого развития, реализацию политик и процедур Компании в сфере устойчивого развития, а также соответствующую деятельность и результаты;
- сопоставление информации с данными из других источников с целью проверки полноты и отсутствия противоречий;
- оценка полноты качественной и количественной информации в области устойчивого развития с точки зрения соответствия требованиям Стандартов GRI;
- изучение и анализ информации в области устойчивого развития, включенной в Отчет Компании с целью удостовериться, соответствует ли она нашему общему представлению и знаниям о деятельности Компании в области устойчивого развития;
- пересчет количественных показателей и изучение подтверждающей первичной документации.

НЕЗАВИСИМОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ О ЗАВЕРЕНИИ ОТЧЕТА ОБ УСТОЙЧИВОМ РАЗВИТИИ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» ЗА 2017 ГОД (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Заявление Руководства

Руководство заявляет, что информация в области устойчивого развития, включенная в Отчет Компании, подготовлена по всем существенным темам в соответствии с требованиями Стандартов GRI вариант «Основной».

Вывод

На основании проведенных процедур, описанных в данном заключении, мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что заявление Руководства Компании о том, что информация в области устойчивого развития, включенная в Отчет Компании, подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с требованиями Стандартов GRI вариант «Основной», не является достоверным.

Алматы, Казахстан
5 мая 2018 года


Кuat Жалепов
Партнер по аудиту
TOO «NURTEAM AUDIT»



ПРИЛОЖЕНИЕ 8. КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

За год, закончившийся 31 декабря 2017 года, с отчётом независимого аудитора

АУДИТОРСКИЙ ОТЧЁТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

Консолидированный отчёт о финансовом положении	194-195
Консолидированный отчёт о совокупном доходе	196-197
Консолидированный отчёт о движении денежных средств	198-199
Консолидированный отчёт об изменениях в собственном капитале	200
Примечания к консолидированной финансовой отчётности	201-264



«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 отчет независимого аудитора

Акционерам АО «КазТрансОйл»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности АО «КазТрансОйл» и его дочерних организаций (далее «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2017 года, консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего отчета. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (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.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении указанного ниже вопроса наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.



Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего отчета, в том числе по отношению к этому вопросу. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанного ниже вопроса, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой консолидированной финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита
Обесценение основных средств, находящихся в Грузии	
По состоянию на 31 декабря 2017 года основные средства, находящиеся в Грузии, составляют приблизительно 9% от общей суммы активов Группы. Мы считаем, что данный вопрос является наиболее значимым для нашего аудита в связи с существенностью балансовой стоимости основных средств, находящихся в Грузии, для консолидированной финансовой отчетности, высоким уровнем субъективности допущений, использованных при проведении анализа на предмет обесценения, а также существенностью суждений и оценок со стороны руководства, использованных при оценке возмещаемой стоимости основных средств, находящихся в Грузии. По состоянию на 31 июля 2017 года руководство провело тестирования на обесценение путём привлечения независимых оценщиков, которое не привело к убытку от обесценения. По состоянию на 31 декабря 2017 года руководство провело анализ признаков обесценения активов и не выявило внешних или внутренних факторов, ведущих к обесценению основных средств или необходимости существенно пересмотреть оценки и допущения, используемые в тестах на обесценение на 31 июля 2017 года. Существенные допущения включали ставки дисконтирования, прогнозные тарифы, темпы инфляции, объёмы перевалки, будущие капитальные затраты и операционные расходы.	Мы привлекли наших специалистов по оценке бизнеса к проведению анализа тестов на обесценение и расчёта возмещаемой стоимости, выполненных руководством и привлечёнными руководством независимыми оценщиками, по состоянию на 31 июля 2017 года. Мы привлекли аудитора компонента для анализа допущений, которые лежат в основе прогнозов руководства. Мы сравнили ставку дисконтирования и долгосрочные темпы роста с общими рыночными показателями и иными имеющимися у нас данными. Мы сравнили прогнозируемый объём перевалки в модели с бизнес-планами. Мы протестировали математическую правильность моделей обесценения и провели оценку анализа чувствительности. Мы осуществили оценку анализа, проведённого руководством, и факторов, указывающих на возможное обесценение активов по состоянию на 31 декабря 2017 года. Мы сравнили объём перевалки, предусмотренный в бюджете, прибыль до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации (EBITDA) и выручку за 2017 год с фактическими цифрами.



Информация об основных средствах, находящихся в Грузии, и проведённых тестах на обесценение раскрыта в Примечании 5 к консолидированной финансовой отчетности.

Прочая информация, включенная в Годовой отчет Группы за 2017 год

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете Группы за 2017 год, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наш аудиторский отчет о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет Группы за 2017 год, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского отчета.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений.

Ответственность руководства и комитета по внутреннему аудиту Совета Директоров за консолидированную финансовую отчетность

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

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

Комитет по внутреннему аудиту Совета Директоров несет ответственность за надзор за процессом подготовки консолидированной финансовой отчетности Группы.



Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского отчета, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный 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 отчетности.

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 отчетности 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, искаженное 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 учетной 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 неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчете к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группы утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.



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

Мы осуществляем информационное взаимодействие с комитетом по внутреннему аудиту Совета Директоров, доводя до их 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.

Мы также предоставляем комитету по внутреннему аудиту Совета Директоров, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения комитета по внутреннему аудиту Совета Директоров, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и которые, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском отчете, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем отчете, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимого аудитора – Гульмира Турмагамбетова.

Гульмира Турмагамбетова



Гульмира Турмагамбетова
Аудитор / Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»



Квалификационное свидетельство аудитора
№0000374 от 21 февраля 1998 года

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью в Республике
Казахстан: серия МФЮ-2, № 00000003,
выданная Министерством финансов
Республики Казахстан 15 июля 2005 года

050060, Республика Казахстан, г. Алматы
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

16 марта 2018 года



КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

В тысячах тенге	Прим.	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	6	619.260.520	604.155.347
Нематериальные активы	7	6.545.801	6.260.601
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия	8	31.736.986	15.728.257
Авансы, выданные поставщикам за основные средства	9	295.842	1.678.603
Долгосрочная дебиторская задолженность		71.783	71.991
Банковские вклады	15	3.948.692	4.182.770
Долгосрочные инвестиции, удерживаемые до погашения	17	748.962	-
Прочие долгосрочные активы		13.100	15.065
		662.621.686	632.092.634
Текущие активы			
Запасы	10	4.068.718	4.399.035
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11	7.067.133	6.476.952
Авансы, выданные поставщикам	12	504.796	375.382
Предоплата по подоходному налогу		3.489.707	4.488.440
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам	13	8.542.998	6.446.378
Прочие текущие активы	14	5.856.422	5.727.129
Банковские вклады	15	28.356.520	15.675.618
Денежные средства и их эквиваленты	16	40.870.527	69.294.429
		98.756.821	112.883.363
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	6	2.848.498	-
		101.605.319	112.883.363
Итого активы		764.227.005	744.975.997

Учётная политика и примечания на страницах 201-264 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.



КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Собственный капитал и обязательства			
Собственный капитал			
Уставный капитал	18	61.937.567	61.937.567
Собственные акции, выкупленные у акционеров	18	(9.549)	(9.549)
Резерв по переоценке активов	18	226.395.595	230.346.658
Резерв по пересчёту валюты отчётности	18	33.068.230	32.918.111
Прочие резервы капитала	18	(623.415)	(695.389)
Нераспределённая прибыль		278.922.619	263.477.884
Итого собственный капитал		599.691.047	587.975.282
Долгосрочные обязательства			
Обязательства по вознаграждениям работникам	19	12.740.751	11.994.599
Обязательства по отсроченному налогу	33	63.123.255	60.856.513
Резерв под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	24	15.347.322	15.022.086
Доходы будущих периодов	20	7.498.361	7.731.328
		98.709.689	95.604.526
Текущие обязательства			
Обязательства по вознаграждениям работникам	19	600.175	543.418
Подоходный налог к уплате		1.119.287	1.246.171
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21	17.612.359	15.384.798
Авансы полученные	22	18.197.647	16.444.432
Прочие налоги к уплате	23	5.565.433	5.055.666
Резервы	24	223.242	208.103
Прочие текущие обязательства	25	22.508.126	22.513.601
		65.826.269	61.396.189
Итого обязательства		164.535.958	157.000.715
Итого собственный капитал и обязательства		764.227.005	744.975.997
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	18	1.542	1.512

Подписано и разрешено к выпуску 16 марта 2018 года.

И.о. генерального директора

Арынов С.А.

Главный бухгалтер

Сармагамбетова М.К.

Учётная политика и примечания на страницах 201-264 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2017 года	2016 года
Выручка	26	222.449.954	207.107.815
Себестоимость реализации	27	(146.598.531)	(129.861.783)
Валовая прибыль		75.851.423	77.246.032
Общие и административные расходы	28	(16.020.923)	(15.653.399)
Прочие операционные доходы	29	2.446.962	3.939.775
Прочие операционные расходы	30	(962.862)	(868.179)
Обесценение основных средств, нетто	6	(37.682)	(14.212.545)
Операционная прибыль		61.276.918	50.451.684
Текущие активы			
Убыток от курсовой разницы, нетто		(651.952)	(1.611.563)
Финансовые доходы	31	4.937.555	6.190.905
Финансовые затраты	32	(3.082.198)	(2.459.837)
Обесценение долгосрочных инвестиций, удерживаемых до погашения	17	(3.639.607)	–
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	8	7.101.470	2.336.465
Прибыль до налогообложения		65.942.186	54.907.654
Расходы по подоходному налогу	33	(15.824.330)	(10.379.736)
Чистая прибыль за отчётный год		50.117.856	44.527.918
Прибыль на акцию (в тенге)	18	130	116
Прочий совокупный доход			
Прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
Курсовые разницы при пересчёте отчётности зарубежных предприятий Группы		150.119	(3.292.732)
Чистый прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		150.119	(3.292.732)

Учётная политика и примечания на страницах 201-264 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.



КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2017 года	2016 года
Прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
Переоценка основных средств Группы, нетто	6	15.136.760	140.245.363
Влияние подоходного налога	33	(3.027.352)	(25.724.217)
		12.109.408	114.521.146
(Начисление)/восстановление резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель Группы	24	(30.162)	6.886.484
Влияние подоходного налога	33	6.033	(1.377.295)
		(24.129)	5.509.189
Сторнирование отсроченных налоговых обязательств	33	–	865.077
		–	865.077
Переоценка основных средств совместно-контролируемых предприятий		11.418.672	1.111.814
Влияние подоходного налога		(2.283.734)	(222.363)
	8	9.134.938	889.451
(Начисление)/восстановление резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель совместно контролируемых предприятий		(283.806)	89.369
Влияние подоходного налога		56.760	(17.874)
	8	(227.046)	71.495
Актuarная прибыль по вознаграждениям работникам Группы	19	279.191	3.897.890
Влияние подоходного налога	33	(55.838)	(779.578)
		223.353	3.118.312
Актuarные убытки по вознаграждениям работникам совместно контролируемого предприятия		(791)	–
Влияние подоходного налога		158	–
	8	(633)	–
Списание отсроченных налоговых активов по вознаграждениям работникам		(150.746)	–
	18, 33	(150.746)	–
Чистый прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		21.065.145	124.974.670
Итого прочий совокупный доход, за вычетом налогов		21.215.264	121.681.938
Итого совокупный доход за отчётный год, за вычетом налогов		71.333.120	166.209.856

Подписано и разрешено к выпуску 16 марта 2018 года.

И.о. генерального директора

Арынов С.А.

Главный бухгалтер

Сармагамбетова М.К.

Учётная политика и примечания на страницах 201-264 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.



КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

В тысячах тенге	Прим.	2017 года	2016 года
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		65.942.186	54.907.654
Неденежные корректировки для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками			
Износ и амортизация	27, 28	48.965.922	40.874.568
Начисление резерва по сомнительным долгам, нетто	28	1.622.329	1.668.566
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	8	(7101.470)	(2.336.465)
Финансовые затраты	32	3.082.198	2.459.837
Финансовые доходы	31	(4.937.555)	(6.190.905)
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности, стоимость услуг текущего и прошлого периодов	27, 28	559.185	1.120.030
Актuarные убытки/(прибыли)	29, 30	39.943	(742.441)
Начисление краткосрочных резервов, нетто	24	–	154.125
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто	30	741.248	239.377
Убыток от обесценения основных средств	6	37.682	14.212.545
Убыток от обесценения инвестиций, удерживаемых до погашения	17	3.639.607	–
Доход от реализации запасов, нетто	29, 30	(105.876)	(13.752)
Изменения в оценке по резервам под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	29	(1.239.714)	(1.556.766)
Нереализованный убыток от курсовой разницы		641.071	1.338.240
Расходы по списанию НДС к возмещению		36.283	42.661
Расходы по ликвидации бездействующих производственных объектов		56.275	14.688
Начисление/(сторнирование) резерва по устаревшим запасам, нетто		28.552	(95)
Прочие		(3.080)	(6.565)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		112.004.786	106.185.302
(Увеличение)/уменьшение в операционных активах			
Запасы		(1.069.539)	(1.177.209)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(1.681.296)	(3.972.316)
Авансы, выданные поставщикам		(128.353)	2.693.685
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам		(1.952.935)	2.620.189
Прочие текущие активы		(111.055)	374.140
Увеличение/(уменьшение) в операционных обязательствах			
Торговая и прочая кредиторская задолженность		1.722.258	454.933
Авансы полученные		1.753.424	(1.376.981)
Прочие налоги к уплате		(195.040)	(330.721)
Прочие текущие и долгосрочные обязательства и обязательства по вознаграждениям работникам		(890.337)	2.546.514
Денежные потоки от операционной деятельности		109.451.913	108.017.536
Подходный налог уплаченный		(15.218.590)	(21.677.968)
Проценты полученные		4.712.241	4.637.042
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		98.945.564	90.976.610

Учётная политика и примечания на страницах 201-264 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.



КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

		За год, закончившийся 31 декабря	
В тысячах тенге	Прим.	2017 года	2016 года
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Изъятие банковских вкладов		63.785.853	31.655.991
Размещение банковских вкладов и облигаций		(81.182.023)	(35.048.671)
Приобретение основных средств		(49.192.197)	(38.263.193)
Приобретение нематериальных активов		(701.553)	(58.754)
Поступления от продажи основных средств		18.661	10.137
Возврат беспроцентного займа	35	–	20.000.000
Дивиденды полученные		–	1.487.160
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(67.271.259)	(20.217.330)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Выплаченные дивиденды	18	(59.617.355)	(51.156.535)
Собственные акции, выкупленные у акционеров		–	(9.549)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(59.617.355)	(51.166.084)
Влияние курсовой разницы		(480.852)	(719.055)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		(28.423.902)	18.874.141
Денежные средства и их эквиваленты на начало года			
		69.294.429	50.420.288
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	16	40.870.527	69.294.429

Подписано и разрешено к выпуску 16 марта 2018 года.

И.о. генерального директора	Арынов С.А.
Главный бухгалтер	Сармагамбетова М.К.

Учётная политика и примечания на страницах 201-264 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.



КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ

В тысячах тенге	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резерв по переоценке активов	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Прочие резервы капитала	Нераспределённая прибыль	Итого
На 31 декабря 2016 года	61.937.567	(9.549)	230.346.658	32.918.111	(695.389)	263.477.884	587.975.282
Чистая прибыль за отчётный год	-	-	-	-	-	50.117.856	50.117.856
Прочий совокупный доход	-	-	20.993.171	150.119	71.974	-	21.215.264
Итого совокупный доход за год	-	-	20.993.171	150.119	71.974	50.117.856	71.333.120
Амортизация переоценённых основных средств	-	-	(24.944.234)	-	-	24.944.234	-
Дивиденды (Примечание 18)	-	-	-	-	-	(59.617.355)	(59.617.355)
На 31 декабря 2017 года	61.937.567	(9.549)	226.395.595	33.068.230	(623.415)	278.922.619	599.691.047
На 31 декабря 2015 года	61.937.567	-	125.563.376	36.210.843	(3.813.701)	253.033.425	472.931.510
Чистая прибыль за отчётный год	-	-	-	-	-	44.527.918	44.527.918
Прочий совокупный доход/(убыток)	-	-	121.856.358	(3.292.732)	3.118.312	-	121.681.938
Итого совокупный доход/(убыток) за год	-	-	121.856.358	(3.292.732)	3.118.312	44.527.918	166.209.856
Амортизация переоценённых основных средств	-	-	(17.073.076)	-	-	17.073.076	-
Собственные акции, выкупленные у акционеров (Примечание 18)	-	(9.549)	-	-	-	-	(9.549)
Дивиденды (Примечание 18)	-	-	-	-	-	(51.156.535)	(51.156.535)
На 31 декабря 2016 года	61.937.567	(9.549)	230.346.658	32.918.111	(695.389)	263.477.884	587.975.282

Подписано и разрешено к выпуску 16 марта 2018 года.

И.о. генерального директора

Арынов С.А.

Главный бухгалтер

Сармагамбетова М.К.

Учётная политика и примечания на страницах 201-264 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ За год, закончившийся 31 декабря 2017 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ЗАО «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа» (далее – «ТНГ») было создано в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 2 мая 2001 года. На основании этого постановления, Комитет государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан передал ТНГ право собственности на акции ЗАО «НКН «КазТрансОйл», в результате чего ЗАО «НКН «КазТрансОйл» было перерегистрировано и переименовано в ЗАО «КазТрансОйл».

31 мая 2004 года, согласно требованиям казахстанского законодательства, ЗАО «КазТрансОйл» было перерегистрировано в АО «КазТрансОйл» (далее – «Компания»).

На 31 декабря 2017 года 10% акций Компании принадлежат миноритарным акционерам, которые приобрели их в рамках программы «Народное IPO». Крупным акционером Компании, которому принадлежит контрольная доля участия в Компании (90%), является АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ» или «Материнская Компания»). 90% акций КМГ принадлежат Правительству Республики Казахстан в лице АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» (далее – «Самрук-Қазына»). 10% акций КМГ принадлежит Национальному банку Республики Казахстан.

По состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов Компания имела доли участия в следующих организациях:

	Место регистрации	Основная деятельность	Доли участия	
			31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
АО «СЗТК «МунайТас» (далее – «МунайТас»)	Казахстан	Транспортировка нефти	51%	51%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (далее – «ККТ»)	Казахстан	Транспортировка нефти	50%	50%
«Batumi Terminals Limited» (далее – «BTL»)	Кипр	Экспедирование, перевалка и хранение нефти и нефтепродуктов, эксплуатация морского порта г. Батуми и нефтеналивного терминала	-	100%
ООО «Батумский Нефтяной Терминал»	Грузия	Экспедирование, перевалка и хранение нефти и нефтепродуктов, эксплуатация морского порта	100%	-
«Petrotrans Limited»	Объединённые Арабские Эмираты	Экспедирование нефти и нефтепродуктов	100%	-

Компания и её дочерние организации далее по тексту рассматриваются как «Группа».

Головной офис Компании находится по адресу Республика Казахстан, г. Астана, пр. Кабанбай Батыра, 19. Компания имеет 3 филиала, расположенных в городах Атырау (Западный филиал), Павлодар (Восточный филиал), Алматы (Научно – технический центр) и представительские офисы в Российской Федерации (Омск и Самара). Решением Совета Директоров от 26 мая 2017 года филиал (Главный информационно – вычислительный центр) в городе Астана закрыт.

Группа располагает сетью магистральных нефтепроводов протяженностью 5.377 км и водоводов протяженностью 1.975 км. Кроме того, Группа осуществляет хранение, перевалку и транспортную экспедицию нефти в других смежных трубопроводных системах.

Совместно контролируемые предприятия Группы – МунайТас и ККТ владеют трубопроводами Кенкияк – Атырау, Кенкияк – Кумколь и Атасу – Алашанькоу, используемыми в основном для транспортировки казахстанской нефти, а также транзита российской нефти в Китай.

В течение 2017 года компания BTL была ликвидирована. На основании решения ликвидатора BTL от 7 марта 2017 года Компании переданы 100% акций Petrotrans Limited (далее – «RTL») и 100% доля участия в ООО «Батумский Нефтяной Терминал» (далее – «БНТ»), ранее принадлежавшие BTL. В течение 2017 года Компанией получены свидетельства, подтверждающие ее право собственности на инвестиции в RTL и БНТ БНТ владеет эксклюзивным правом на управление 100% долей ООО «Батумский морской порт» (далее – «БМП»). Данные изменения не повлияли на консолидированную финансовую отчётность.



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

26 ноября 2017 года РТЛ перерегистрирован в Объединенных Арабских Эмиратах.

В целях выведения услуг по транспортировке воды из деятельности Компании, 28 декабря 2017 года создано и зарегистрировано дочернее предприятие ТОО «Магистральный Водовод» с уставным капиталом 28 миллиардов тенге. Вклад в уставный капитал будет осуществлен Компанией в течение 2018 года.

Компания является естественным монополистом и, соответственно, является объектом регулирования Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан (далее – «КРЕМЗКиПП»). КРЕМЗКиПП является ответственным за утверждение методологии расчёта тарифа, а также тарифных ставок на транспортировку нефти на внутренний рынок Республики Казахстан.

С 18 мая 2015 года введены в действие изменения и дополнения в Закон Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках», согласно которым услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан выводятся из регулирования сферы естественных монополий.

С 1 октября 2015 года вступил в силу приказ КРЕМЗКиПП от 21 августа 2015 года об утверждении предельных тарифов по перекачке нефти на внутренний рынок на 2015-2019 годы в размере:

- в 2015 году – 3.225,04 тенге за тонну на 1.000 километров без НДС;
- в 2016 году – 3.547,46 тенге за тонну на 1.000 километров без НДС;
- в 2017 году – 3.902,13 тенге за тонну на 1.000 километров без НДС*;
- в 2018 году – 4.292,40 тенге за тонну на 1.000 километров без НДС;
- в 2019 году – 4.721,72 тенге за тонну на 1.000 километров без НДС.

* Указанный тариф вступил в силу с 1 января 2017 года.

Действующий с 1 апреля 2014 года тариф по перекачке нефти на экспорт за пределы Республики Казахстан составляет 5.817,20 тенге без НДС за тонну на 1.000 километров.

Тариф на перекачку нефти в целях транзита по казахстанскому участку магистрального нефтепровода «Туймазы – Омск – Новосибирск-2» составляет 1.727,10 тенге за тонну на 1.000 километров.

Тариф на транспортировку российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику по маршруту граница Российской Федерации – граница Республики Казахстан (Прииртышск) – Атасу (Республика Казахстан) – Алашанькоу (Китайская Народная Республика) составляет 3,11 долларов США за тонну (на участке Прииртышск – Атасу).

Тариф на транспортировку нефти российского происхождения в целях транзита через территорию Республики Казахстан в Республику Узбекистан составляет 22,90 долларов США за тонну.

В основном, тарифы основываются на возврате стоимости капитала на задействованные активы. В соответствии с законодательством Республики Казахстан о регулировании деятельности естественных монополий, тарифы не могут быть ниже стоимости затрат, необходимых для предоставления услуг, и должны учитывать возможность получения прибыли, обеспечивающей эффективное функционирование субъекта естественной монополии.

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях» у Компании, как субъекта естественных монополий, в рамках утвержденных предельных тарифов на 2015-2019 годы, существует обязательство исполнить инвестиционную программу, направленную на капитальное строительство / реконструкцию / капитальный ремонт / диагностику производственных объектов на 2015-2019 годы (утверждена совместным приказом Министерства энергетики Республики Казахстан № 42 от 9 февраля 2018 года и КРЕМЗКиПП № 8-ОД от 15 января 2018 года), на общую сумму 191 миллиард тенге, в том числе:

- 2015 год – 57,1 миллиарда тенге, в том числе на внутренний рынок – 18,4 миллиарда тенге;
- 2016 год – 38,4 миллиарда тенге, в том числе на внутренний рынок – 12,5 миллиарда тенге;
- 2017 год – 42,9 миллиарда тенге, в том числе на внутренний рынок – 13,5 миллиарда тенге;
- 2018 год – 31,2 миллиарда тенге, в том числе на внутренний рынок – 9,8 миллиарда тенге;
- 2019 год – 21,36 миллиарда тенге, в том числе на внутренний рынок – 6,6 миллиарда тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В соответствии с вышеуказанным законом за неисполнение мероприятий утвержденной инвестиционной программы КРЕМЗКиПП обязан применить компенсирующий тариф с момента вынесения решения о его применении.

Фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы на 31 декабря 2017 года следующее:

- 2015 год – 70,5 миллиарда тенге;
- 2016 год – 37,8 миллиарда тенге;
- 2017 год – 36,3 миллиарда тенге.

Вместе с тем, в случае неисполнения субъектом естественной монополии мероприятий инвестиционной программы по причинам, не зависящим от субъекта естественной монополии, сроки исполнения мероприятий инвестиционной программы могут быть перенесены на следующий год путем корректировки инвестиционной программы до 1 марта года, следующего за годом реализации мероприятий инвестиционной программы. Учитывая данную норму, Компания в январе 2018 года направила на рассмотрение и утверждение заявку на корректировку инвестиционной программы за 2017 год с учетом переходящих объемов работ.

Ожидается, что мероприятия утвержденной инвестиционной программы будут выполнены Компанией в целом в течение 5-летнего периода в установленном законодательством порядке.

Данная консолидированная финансовая отчетность была одобрена к выпуску Комитетом по внутреннему аудиту Совета Директоров Компании и подписана И.о. генерального директора и главным бухгалтером 16 марта 2018 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Настоящая консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчетности (далее – «Совет по МСФО»).

Данная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением основных средств, которые учитываются по переоцененной стоимости и других статей, описанных в учетной политике и

примечаниях к данной консолидированной финансовой отчетности.

Данная консолидированная финансовая отчетность представлена в тенге, а все суммы округлены до целых тысяч, за исключением специально оговоренных случаев.

В консолидированной финансовой отчетности представлена сравнительная информация за предыдущий период.

3. ОСНОВА КОНСОЛИДАЦИИ

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Компании и её дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2017 года. Контроль осуществляется в том случае, если Группа подвергается рискам изменения доходов от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение таких доходов, а также возможность влиять на эти доходы через осуществление своих полномочий в отношении объекта инвестиций.

В частности, Группа контролирует объект инвестиций только в том случае, если выполняются следующие условия:

- наличие у Группы полномочий в отношении объекта инвестиций (т.е. существующие права, обеспечивающие текущую возможность управлять значимой деятельностью объекта инвестиций);
- наличие у Группы подверженности рискам, изменения доходов от участия в объекте инвестиций, или прав на получение такого дохода;
- наличие у Группы возможности влиять на доход при помощи осуществления своих полномочий в отношении объекта инвестиций.

При наличии у Группы менее большинства прав голоса или аналогичных прав в отношении объекта инвестиций, Группа учитывает все уместные факты и обстоятельства при оценке наличия полномочий в отношении данного объекта инвестиций:

- соглашение с другими лицами, обладающими правами голоса в объекте инвестиций;
- права, обусловленные другими соглашениями;
- права голоса и потенциальные права голоса, принадлежащие Группе.



3. ОСНОВА КОНСОЛИДАЦИИ

(Продолжение)

Группа повторно анализирует наличие контроля в отношении объекта инвестиций, если факты и обстоятельства свидетельствуют об изменении одного или нескольких из трёх компонентов контроля. Консолидация дочерней организации начинается, когда Группа получает контроль над дочерней организацией, и прекращается, когда Группа утрачивает контроль над дочерней организацией.

Активы, обязательства, доходы и расходы дочерней организации, приобретение или выбытие которой произошло в течение года, включаются в консолидированную финансовую отчётность с даты получения Группой контроля и отражаются до даты потери Группой контроля над дочерней организацией.

Прибыль или убыток и каждый компонент прочего совокупного дохода относятся на собственников материнской компании Группы и неконтрольные доли участия даже в том случае, если это приводит к отрицательному сальдо у неконтрольных долей участия. При необходимости финансовая отчётность дочерних компаний корректируется для приведения учётной политики таких компаний в соответствие с учётной политикой Группы. Все внутригрупповые активы и обязательства, капитал, доходы, расходы и денежные потоки, возникающие в результате осуществления операций внутри Группы, полностью исключаются при консолидации.

Изменение доли участия в дочерней организации без потери контроля учитывается как операция с капиталом. Если Группа утрачивает контроль над дочерней организацией, она прекращает признание соответствующих активов (в том числе гудвилла), обязательств, неконтрольных долей участия и прочих компонентов капитала и признаёт возникшие прибыль или убыток в составе прибыли или убытка. Оставшиеся инвестиции признаются по справедливой стоимости.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

4.1 УЧАСТИЕ В СОВМЕСТНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Группа имеет доли участия в совместной деятельности в форме совместно контролируемых предприятий.

Совместно контролируемое предприятие – это соглашение о совместной деятельности, согласно которому стороны, осуществляющие совместный контроль в отношении соглашения, имеют права на чистые активы совместно контролируемого предприятия. Совместный контроль – это обусловленное договором совместное осуществление контроля, которое имеет место в тех случаях, когда принятие решений в отношении значимой деятельности требует единогласного согласия сторон, осуществляющих совместный контроль.

Факторы, учитываемые при определении совместного контроля, аналогичны факторам, учитываемым при определении наличия контроля над дочерними компаниями.

Инвестиции Группы в совместно контролируемые предприятия учитываются по методу долевого участия. В соответствии с методом долевого участия инвестиции в совместно контролируемые предприятия первоначально признаются по первоначальной стоимости. Балансовая стоимость инвестиции впоследствии увеличивается или уменьшается вследствие признания доли Группы в изменениях чистых активов совместно контролируемого предприятия, возникающих после даты приобретения. Гудвилл, относящийся к совместно контролируемым предприятиям, включается в балансовую стоимость инвестиций и не амортизируется, а также не подвергается отдельной проверке на предмет обесценения.

Консолидированный отчёт о совокупном доходе отражает долю Группы в финансовых результатах деятельности совместно контролируемого предприятия. Изменения прочего совокупного дохода таких объектов инвестиций представляется в составе прочего совокупного дохода Группы. Кроме того, если имело место изменение, непосредственно признанное в собственном капитале совместно контролируемого предприятия, Группа признаёт свою долю такого изменения и раскрывает этот факт, когда это применимо, в отчёте об изменениях в собственном капитале. Нереализованные прибыли и убытки, возникающие по операциям Группы с совместно контролируемым предприятием, исключены в той степени, в которой Группа имеет долю участия в совместно контролируемом предприятии.

Доля Группы в прибыли или убытке совместно контролируемого предприятия представлена непосредственно в консолидированном отчёте о совокупном доходе за рамками операционной прибыли. Она представляет



собой прибыль или убыток после учёта налогообложения совместно контролируемого предприятия.

Финансовая отчётность совместно контролируемого предприятия составляется за тот же отчётный период, что и финансовая отчётность Группы. В случае необходимости в нее вносятся корректировки с целью приведения учётной политики в соответствие с учётной политикой Группы.

После применения метода долевого участия Группа определяет необходимость признания дополнительного убытка от обесценения по своей инвестиции в совместно контролируемое предприятие. На каждую отчётную дату Группа устанавливает наличие объективных свидетельств обесценения инвестиций в совместно контролируемое предприятие. В случае наличия таких свидетельств, Группа рассчитывает сумму обесценения как разницу между возмещаемой стоимостью совместно контролируемого предприятия и его балансовой стоимостью, и признаёт эту сумму в консолидированном отчёте о совокупном доходе по статье «Доля в прибыли/убытке совместно контролируемого предприятия».

В случае потери значительного влияния над совместно контролируемым предприятием Группа оценивает и признаёт оставшиеся инвестиции по справедливой стоимости. Разница между балансовой стоимостью совместно контролируемого предприятия на момент потери совместного контроля и справедливой стоимостью оставшихся инвестиций и поступлениями от выбытия признаётся в составе прибыли или убытка.

4.2 ПЕРЕСЧЁТ ИНОСТРАННОЙ ВАЛЮТЫ

Консолидированная финансовая отчётность Группы представлена в тенге. Каждая компания Группы определяет собственную функциональную валюту, и статьи, включенные в финансовую отчётность каждой компании, оцениваются в этой функциональной валюте. Функциональной валютой Компании и совместно контролируемых предприятий МунайТас и ККТ является тенге. Функциональной валютой ВТЦ, РТЛ и БНТ является доллар США, функциональной валютой БМП являются грузинские лари.

Операции и остатки

Операции в иностранной валюте первоначально учитываются компаниями Группы в их функциональной валюте по курсу, действующему на дату, когда операция удовлетворяет критериям признания.

Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются по спот-курсу функциональной валюты, действующему на отчётную дату.

Все курсовые разницы, возникающие при погашении и пересчёте монетарных статей, включаются в консолидированный отчёт о совокупном доходе.

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости. Прибыль и убыток, возникающие при пересчёте немонетарных статей, оцениваемых по справедливой стоимости, учитываются в соответствии с принципами признания прибыли или убытка в результате изменения справедливой стоимости статьи (т.е. курсовые разницы по статьям, прибыли и убытки от переоценки по справедливой стоимости которых признаются в составе прочего совокупного дохода либо прибыли или убытка, также признаются либо в составе прочего совокупного дохода либо в составе прибыли или убытка, соответственно).

Компании Группы

При консолидации активы и обязательства зарубежных подразделений пересчитываются в тенге по курсу, действующему на отчётную дату, а прибыли и убытки таких подразделений пересчитываются по средневзвешенному курсу. Курсовая разница, возникающая при таком пересчёте, признаётся в составе прочего совокупного дохода. При выбытии зарубежного подразделения компонент прочего совокупного дохода, который относится к этому зарубежному подразделению, признаётся в составе прибыли или убытка.

Гудвилл и корректировки балансовой стоимости активов и обязательств до их справедливой стоимости, возникающие при приобретении зарубежного подразделения, учитываются как активы и обязательства зарубежного подразделения и пересчитываются по валютному курсу, действующему на отчётную дату.

Курсы обмена валют

Средневзвешенные обменные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже (далее – «КФБ»), используются в качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан.



4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ
УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.2 ПЕРЕСЧЁТ ИНОСТРАННОЙ ВАЛЮТЫ
(продолжение)

Средневзвешенные курсы за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 и 2016 годов, составили:

За год, закончившийся 31 декабря		
Тенге	2017 года	2016 года
Доллары США	326,08	341,74
Российские рубли	5,59	5,12
Евро	368,65	378,27
Грузинские лари	130,93	122,24
На 31 декабря курсы обмена валют, установленные КФБ, составляли:		
Тенге	2017 год	2016 год
Доллары США	332,33	333,29
Российские рубли	5,77	5,43
Евро	398,23	352,42
Грузинские лари	128,16	126,25

4.3 КЛАССИФИКАЦИЯ АКТИВОВ И
ОБЯЗАТЕЛЬСТВ НА ОБОРОТНЫЕ/
КРАТКОСРОЧНЫЕ И ВНЕОБОРОТНЫЕ/
ДОЛГОСРОЧНЫЕ

В консолидированном отчёте о финансовом положении Группа представляет активы и обязательства на основе их классификации на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные. Актив является оборотным, если:

- его предполагается реализовать или он предназначен для продажи или потребления в рамках обычного операционного цикла;
- он предназначен в основном для целей торговли;
- его предполагается реализовать в течение двенадцати месяцев после окончания отчётного периода; или
- он представляет собой денежные средства или их эквиваленты, за исключением случаев наличия ограничений на его обмен или использование для погашения обязательств в течение как

минимум двенадцати месяцев после окончания отчётного периода.

Все прочие активы классифицируются в качестве внеоборотных.

Обязательство является краткосрочным, если:

- его предполагается погасить в рамках обычного операционного цикла;
- оно удерживается в основном для целей торговли;
- оно подлежит погашению в течение двенадцати месяцев после окончания отчётного периода; или
- у Группы отсутствует безусловное право отсрочить погашение обязательства в течении как минимум двенадцати месяцев после окончания отчётного периода.

Группа классифицирует все прочие обязательства в качестве долгосрочных.

Отсроченные налоговые активы и обязательства классифицируются как внеоборотные/долгосрочные активы и обязательства.



4.4 ОЦЕНКА ПО СПРАВЕДЛИВОЙ
СТОИМОСТИ

Справедливая стоимость является ценой, которая была бы получена за продажу актива или выплачена за передачу обязательства в рамках сделки, совершаемой в обычном порядке между участниками рынка на дату оценки. Оценка по справедливой стоимости предполагает, что сделка по продаже актива или передаче обязательства происходит:

- либо на основном рынке для данного актива или обязательства;
- либо, в условиях отсутствия основного рынка, на наиболее благоприятном рынке для данного актива или обязательства.

У Группы должен быть доступ к основному или наиболее благоприятному рынку. Справедливая стоимость актива или обязательства оценивается с использованием допущений, которые использовались бы участниками рынка при определении цены актива или обязательства, при этом предполагается, что участники рынка действуют в своих лучших интересах.

Оценка по справедливой стоимости нефинансового актива учитывает возможность участника рынка генерировать экономические выгоды либо посредством использования актива наилучшим и наиболее эффективным образом либо в результате его продажи другому участнику рынка, который будет использовать данный актив наилучшим и наиболее эффективным образом. Группа использует такие методики оценки, которые являются приемлемыми в сложившихся обстоятельствах и для которых доступны данные, достаточные для оценки по справедливой стоимости, при этом максимально используя уместные наблюдаемые исходные данные и минимально используя ненаблюдаемые исходные данные.

Все активы и обязательства, оцениваемые в консолидированной финансовой отчётности по справедливой стоимости или справедливая стоимость которых раскрывается в консолидированной финансовой отчётности, классифицируются в рамках описанной ниже иерархии источников справедливой стоимости на основе исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом:

- Уровень 1 – рыночные котировки цен на активном рынке по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок).
- Уровень 2 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке.

- Уровень 3 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

В случае активов и обязательств, которые переоцениваются в консолидированной финансовой отчётности на периодической основе, Группа определяет необходимость их перевода между уровнями источников иерархии, повторно анализируя классификацию (на основании исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом) на конец каждого отчётного периода.

На каждую отчётную дату Группа анализирует изменения стоимости активов и обязательств, которые необходимо повторно проанализировать и повторно оценить в соответствии с учётной политикой Группы. В рамках такого анализа Группа проверяет основные исходные данные, которые применялись при последней оценке, путём сравнения информации, используемой при оценке, с договорами и прочими уместными документами. Группа и внешние оценщики сравнивают изменения справедливой стоимости каждого актива и обязательства с соответствующими внешними источниками с целью определения обоснованности изменения.

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Группа классифицировала активы и обязательства на основе их характера, присущих им характеристик и рисков, а также применимого уровня в иерархии источников справедливой стоимости, как указано выше.

Анализ справедливой стоимости основных средств и дополнительная информация о методах её определения приводится в Примечании 5.

4.5 ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ,
ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ, И
ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Группа классифицирует внеоборотные активы и выбывающие группы как предназначенные для продажи, если их балансовая стоимость подлежит возмещению, в основном, посредством их продажи, а не в результате продолжающегося использования. Внеоборотные активы и выбывающие группы, классифицированные как предназначенные для продажи, оцениваются по наименьшему из двух значений – балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Затраты на продажу являются дополнительными затратами, непосредственно относящимися к выбытию актива (или выбывающей группы), и не включают в себя затраты по финансированию и расход по налогу на прибыль.



4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ
УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.5 ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ,
ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ,
И ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ
(продолжение)

Критерий классификации объекта в качестве предназначенного для продажи считается соблюденным лишь в том случае, если продажа является высоковероятной, а актив или выбывающая группа могут быть незамедлительно проданы в своем текущем состоянии. Действия, необходимые для осуществления продажи, должны указывать на малую вероятность значительных изменений в действиях по продаже, а также отмены продажи. Руководство должно принять на себя обязанность по реализации плана по продаже актива, и должно быть ожидание, что продажа будет завершена в течение одного года с даты классификации.

Основные средства и нематериальные активы после классификации в качестве предназначенных для продажи не подлежат амортизации.

Активы и обязательства, классифицированные в качестве предназначенных для продажи, представляются отдельно в качестве оборотных/краткосрочных статей в отчете о финансовом положении.

Выбывающая группа удовлетворяет критериям классификации в качестве прекращенной деятельности, если она является компонентом организации, который выбыл либо классифицируется в качестве предназначенного для продажи и:

- представляет собой отдельное значительное направление деятельности или географический регион ведения операций;
- является частью единого скоординированного плана выбытия отдельного значительного направления деятельности или географического района ведения операций; либо
- является дочерней организацией, приобретенной исключительно с целью последующей перепродажи.

Прекращенная деятельность исключается из результатов продолжающейся деятельности и представляется в консолидированном отчете о совокупном доходе отдельной статьей как прибыль или убыток после налогообложения от прекращенной деятельности.

Раскрытие дополнительной информации представлено в Примечании 6. Все прочие примечания к

консолидированной финансовой отчетности включают в себя суммы, относящиеся к продолжающейся деятельности, если не указано иное.

4.6 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства первоначально признаются по себестоимости. Последующий учёт осуществляется по справедливой стоимости за вычетом накопленной амортизации (кроме земли, технологической нефти и незавершённого строительства) и убытков от обесценения, признанных после даты переоценки, в случае их наличия.

При выявлении излишков технологической нефти Группа определяет, удовлетворяет ли полученный объект определению актива, и если это так, то признаёт полученный актив в качестве основного средства. При первоначальном признании такое основное средство оценивается по нулевой стоимости и переоценивается на каждую отчётную дату.

Группа периодически привлекает независимых экспертов для проведения переоценки её основных средств до их справедливой стоимости замещения. В соответствии с Учётной политикой переоценка основных средств осуществляется каждые 3 года (за исключением технологической нефти, переоцениваемой ежегодно) для обеспечения уверенности в том, что справедливая стоимость переоценённого актива не отличается существенно от его балансовой стоимости.

Прирост стоимости от переоценки отражается в составе прочего совокупного дохода и относится на увеличение резерва переоценки активов, входящего в состав собственного капитала, за исключением той его части, которая восстанавливает убыток от переоценки этих же активов, признанный вследствие ранее проведённой переоценки в составе прибыли или убытка. Убыток от переоценки признаётся в прибылях и убытках, за исключением той его части, которая непосредственно уменьшает положительную переоценку по тому же активу, ранее признанную в составе резерва от переоценки актива.

Разница между амортизацией, рассчитанной на основе переоценённой балансовой стоимости актива, и амортизацией, рассчитанной на основе первоначальной стоимости актива, ежегодно переводится из резерва переоценки активов в нераспределённую прибыль. Кроме того, накопленная амортизация и обесценение на дату переоценки исключается с одновременным уменьшением валовой балансовой стоимости актива, и затем чистая сумма дооценивается до переоценённой стоимости актива. При выбытии актива



резерв переоценки, относящийся к конкретному выбываемому активу, переносится в нераспределённую прибыль.

Стоимость основных средств также включает стоимость замены частей оборудования и затраты по займам в случае долгосрочных строительных проектов, если выполняются критерии их капитализации. При необходимости замены значительных компонентов основных средств через определённые промежутки времени Группа признаёт подобные компоненты в качестве отдельных активов с соответствующими им индивидуальными сроками полезного использования и амортизирует их соответствующим образом. Аналогичным образом, при проведении основного технического осмотра, затраты, связанные с ним,

признаются в балансовой стоимости основных средств, как замена оборудования, если выполняются все критерии признания. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание признаются в составе прибыли или убытка в момент их понесения.

Приведенная стоимость ожидаемых затрат по выводу актива из эксплуатации после его использования включается в первоначальную стоимость соответствующего актива, если выполняются критерии признания резерва под будущие затраты. Для более подробной информации о признанном резерве по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель смотрите существенные учётные суждения, оценочные значения и допущения (Примечания 5, 24).

Амортизация рассчитывается линейным методом в течение оценочного срока полезного использования активов следующим образом:

	Годы
Здания и сооружения	5-50
Машины и оборудование	3-30
Трубопроводы и прочие транспортные активы	5-30
Прочее	2-10

В соответствии с Учётной политикой Группы, технологическая нефть, незавершённое строительство и земля не подлежат амортизации.

Прекращение признания ранее признанных основных средств или их значительного компонента происходит при их выбытии или в случае, если в будущем не ожидается получения экономических выгод от использования или выбытия данных активов. Доход или расход, возникающие в результате прекращения признания актива (рассчитанные как разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью актива), включаются в прибыли и убытки за тот отчётный год, в котором признание актива было прекращено.

Ликвидационная стоимость, срок полезного использования и методы амортизации основных средств анализируются в конце каждого годового отчётного периода и, при необходимости, корректируются на перспективной основе.

4.7 НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Нематериальные активы, которые были приобретены отдельно, при первоначальном признании оцениваются по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью нематериальных активов, приобретенных в результате объединения бизнеса, является их справедливая стоимость на дату приобретения. После первоначального признания нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения (в случае их наличия). Нематериальные активы, произведённые внутри Группы, за исключением капитализированных затрат на разработку продуктов, не капитализируются, и соответствующий расход отражается в составе прибыли или убытка за отчётный год, в котором он возник.

Срок полезного использования нематериальных активов ограничен.



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ
УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ** (продолжение)**4.7 НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ**
(продолжение)

Нематериальные активы с ограниченным сроком полезного использования амортизируются в течение этого срока и оцениваются на предмет обесценения, если имеются признаки обесценения данного нематериального актива. Амортизация начисляется на основе прямолинейного метода за оцененный полезный срок службы активов. Нематериальные активы амортизируются в основном в течение семи-десяти лет. Период и метод начисления амортизации для нематериального актива с ограниченным сроком полезного использования пересматриваются, как минимум, в конце каждого отчётного периода. Изменение предполагаемого срока полезного использования или предполагаемой структуры потребления будущих экономических выгод, заключённых в активе, изменяют период или метод начисления амортизации соответственно, и учитывается как изменение учётных оценок. Расходы на амортизацию нематериальных активов с ограниченным сроком полезного использования признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе в той категории расходов, которая соответствует функции нематериальных активов.

Доход или расход от прекращения признания нематериального актива измеряются как разница между чистой выручкой от выбытия актива и балансовой стоимостью актива, и признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе в момент прекращения признания данного актива.

**4.8 ОБЕСЦЕНЕНИЕ НЕФИНАНСОВЫХ
АКТИВОВ**

На каждую отчётную дату Группа определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива. Если такие признаки имеют место, или если требуется проведение ежегодной проверки актива на обесценение, Группа производит оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки (далее – «ПГДП») – это наибольшая из следующих величин: справедливая стоимость актива (ПГДП), за вычетом затрат на продажу, и ценность от использования актива (ПГДП).

Возмещаемая стоимость определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив не

генерирует притоки денежных средств, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива или ПГДП превышает его возмещаемую стоимость, актив считается обесценённым и списывается до возмещаемой стоимости. При оценке ценности от использования будущие денежные потоки дисконтируются по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу.

При определении справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу учитываются недавние рыночные сделки (если таковые имели место). При их отсутствии применяется соответствующая модель оценки. Эти расчёты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

Группа определяет сумму обесценения, исходя из подробных планов и прогнозных расчётов, которые подготавливаются отдельно для каждого ПГДП Группы, к которому относятся отдельные активы. Эти планы и прогнозные расчёты, как правило, составляются на пять лет. Для более длительных периодов рассчитываются долгосрочные темпы роста, которые применяются в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков после пятого года.

Убытки от обесценения по продолжающейся деятельности (включая обесценение запасов) признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе в составе тех категорий расходов, которые соответствуют функции обесценённого актива, за исключением ранее переоценённых основных средств, когда переоценка была признана в составе прочего совокупного дохода. В этом случае убыток от обесценения также признаётся в составе прочего совокупного дохода в пределах суммы ранее проведённой переоценки.

На каждую отчётную дату Группа определяет, имеются ли признаки того, что ранее признанные убытки от обесценения актива, за исключением гудвилла, больше не существуют или сократились. Если такой признак имеется, Группа рассчитывает возмещаемую стоимость актива или ПГДП. Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если имело место изменение в допущениях, которые использовались для определения возмещаемой стоимости актива, со времени последнего признания убытка от обесценения. Восстановление ограничено таким образом, что балансовая стоимость



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

актива не превышает его возмещаемой стоимости, а также не может превышать балансовую стоимость, за вычетом амортизации, по которой данный актив признавался бы в случае, если в предыдущие годы не был бы признан убыток от обесценения. Такое восстановление стоимости признаётся в прибылях и убытках, за исключением случаев, когда актив учитывается по переоценённой стоимости. В последнем случае восстановление стоимости учитывается как прирост стоимости от переоценки.

4.9 ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**Первоначальное признание и оценка**

Финансовые активы классифицируются соответственно как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; займы выданные и дебиторская задолженность; инвестиции, удерживаемые до погашения; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи; производные инструменты, обозначенные как инструменты хеджирования при эффективном хеджировании. Группа классифицирует свои финансовые активы при их первоначальном признании.

Финансовые активы, за исключением финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной на непосредственно связанные с ними затраты по сделке. Все сделки по покупке или продаже финансовых активов, требующие поставку активов в срок, устанавливаемый законодательством или правилами, принятыми на определённом рынке (торговля на «стандартных условиях»), признаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Группа принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Финансовые активы Группы включают денежные средства, банковские вклады, торговую и прочую дебиторскую задолженность и инвестиции, удерживаемые до погашения.

Последующая оценка

Последующая оценка финансовых активов следующим образом зависит от их классификации.

Займы выданные и дебиторская задолженность

Займы выданные и дебиторская задолженность представляют собой непроизводные финансовые активы с установленными или определяемыми выплатами,

которые не котируются на активном рынке. После первоначального признания финансовые активы такого рода оцениваются по амортизированной стоимости, определяемой с использованием метода эффективной процентной ставки, за вычетом обесценения.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки.

Амортизация на основе использования эффективной процентной ставки включается в состав финансовых доходов в консолидированном отчёте о совокупном доходе. Убытки, обусловленные обесценением, признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе в составе финансовых затрат в случае займов, и в составе общих и административных расходов в случае дебиторской задолженности.

Инвестиции, удерживаемые до погашения

Непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами и фиксированным сроком погашения классифицируются как инвестиции, удерживаемые до погашения, когда Группа твердо намерена и способна удерживать их до срока погашения. После первоначальной оценки инвестиции, удерживаемые до погашения, оцениваются по амортизированной стоимости, определяемой с использованием метода эффективной процентной ставки, за вычетом убытков от обесценения.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав финансовых доходов в консолидированном отчёте о совокупном доходе в составе финансовых затрат. Группа имела банковские вклады, удерживаемые до погашения, в течение отчётных периодов, закончившихся 31 декабря 2017 и 2016 годов. В течение 2017 года Компанией были приобретены долгосрочные облигации, классифицируемые в качестве инвестиций, удерживаемых до погашения.



4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.9 ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

Прекращение признания

Финансовый актив (или, где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться (т.е. исключается из консолидированного отчёта Группы о финансовом положении), если:

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истёк;
- Группа передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объёме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; и либо (а) Группа передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) Группа не передала, но и не сохраняет за собой, практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

Если Группа передала все свои права на получение денежных потоков от актива, либо заключила транзитное соглашение, она оценивает, сохранила ли она риски и выгоды, связанные с правом собственности, и если да, то в каком объёме. Если Группа не передала, но и не сохранила за собой, практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, Группа продолжает признавать переданный актив в той степени, в которой Группа продолжает свое участие в переданном активе.

В этом случае Группа также признаёт соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохранённые Группой. Продолжающееся участие, которое принимает форму гарантии по переданному активу, признаётся по наименьшей из следующих величин: первоначальной балансовой стоимости актива или максимальной суммы возмещения, выплата которой может быть потребована от Группы.

4.10 ОБЕСЦЕНЕНИЕ ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ

Раскрытие подробной информации об обесценении финансовых активов также представлено в следующих примечаниях:

- существенные учётные суждения, оценочные значения и допущения (Примечание 5);
- торговая дебиторская задолженность (Примечание 11)

На каждую отчётную дату Группа оценивает наличие объективных признаков обесценения финансового актива или группы финансовых активов. Обесценение имеет место, тогда и только тогда, когда одно или более событий, произошедших после первоначального признания актива (наступление «события, приводящего к убытку») оказали поддающееся надежной оценке влияние на ожидаемые будущие денежные потоки по финансовому активу или группе финансовых активов.

Свидетельства обесценения могут включать в себя указания на то, что должник или группа должников испытывают существенные финансовые затруднения, не могут обслуживать свою задолженность или неисправно осуществляют выплату процентов или основной суммы задолженности, а также вероятность того, что ими будет проведена процедура банкротства или финансовой реорганизации иного рода. Кроме того, к таким свидетельствам относятся наблюдаемые данные, указывающие на наличие поддающегося оценке снижения ожидаемых будущих денежных потоков по финансовому инструменту, в частности, такие как изменение объёмов просроченной задолженности или экономических условий, находящихся в определённой взаимосвязи с отказами от исполнения обязательств по выплате долгов.

Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости

В отношении финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, Группа сначала проводит оценку наличия обесценения индивидуально значимых финансовых активов, либо совокупно по финансовым активам, не являющимся индивидуально значимыми.

Если Группа определяет, что объективные свидетельства обесценения индивидуально оцениваемого финансового актива отсутствуют, вне зависимости от его значимости, она включает данный актив в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска, а затем рассматривает данные активы на предмет обесценения на совокупной основе. Активы, отдельно оцениваемые на предмет обесценения, по которым признаётся либо продолжает признаваться убыток от обесценения, не включаются в совокупную оценку на предмет обесценения.

Сумма убытка от выявленного обесценения оценивается как разница между балансовой стоимостью актива и приведённой стоимостью расчётных будущих денежных потоков (без учёта будущих ожидаемых кредитных убытков, которые ещё не были понесены). Приведённая стоимость расчётных будущих денежных потоков

дисконтируется по первоначальной эффективной процентной ставке по финансовому активу.

Балансовая стоимость актива снижается посредством использования счёта оценочного резерва, а убыток признаётся в составе прибыли или убытка. Начисление процентного дохода (который отражается в качестве финансового дохода в консолидированном отчёте о совокупном доходе) по сниженной балансовой стоимости продолжается, основываясь на процентной ставке, используемой для дисконтирования будущих денежных потоков с целью оценки убытка от обесценения. Займы и дебиторская задолженность вместе с соответствующими резервами списываются с баланса, если отсутствует реалистичная перспектива их возмещения в будущем, а все доступное обеспечение было реализовано либо передано Группе.

Если в течение следующего года сумма расчётного убытка от обесценения увеличивается либо уменьшается ввиду какого-либо события, произошедшего после признания обесценения, сумма ранее признанного убытка от обесценения увеличивается либо уменьшается посредством корректировки счёта оценочного резерва.

Если имевшее место ранее списание стоимости финансового инструмента впоследствии восстанавливается, сумма восстановления признаётся как уменьшение финансовых затрат и общих и административных расходов в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

4.11 ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Первоначальное признание и оценка

Финансовые обязательства классифицируются при первоначальном признании соответственно как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты и заимствования, кредиторская задолженность или производные инструменты, определённые в качестве инструментов хеджирования при эффективном хеджировании. Группа классифицирует свои финансовые обязательства при их первоначальном признании.

Все финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом (в случае займов, кредитов и кредиторской задолженности) непосредственно связанных с ними затрат по сделке.

Финансовые обязательства Группы могут включать торговую и прочую кредиторскую задолженность, кредиты и займы, договоры финансовой гарантии.

Последующая оценка

Последующая оценка финансовых обязательств зависит от их классификации:

Кредиты и займы

После первоначального признания процентные кредиты и займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Доходы и расходы по таким финансовым обязательствам признаются в составе прибыли или убытка при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав финансовых затрат в составе прибыли или убытка.

Договоры финансовой гарантии

Договоры финансовой гарантии представляют собой договоры, требующие осуществления платежа в возмещение убытков, понесенных владельцем этого договора вследствие неспособности определённого должника осуществить своевременный платеж в соответствии с условиями долгового инструмента. Договоры финансовой гарантии первоначально признаются как обязательство по справедливой стоимости с учётом затрат по сделке, напрямую связанных с выпуском гарантии.

Прекращение признания

Признание финансового обязательства прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истёк.

Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором, на существенно отличающихся условиях, или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признаётся в составе прибыли или убытка.



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ
УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ** (продолжение)**4.12 ВЗАИМОЗАЧЁТ ФИНАНСОВЫХ
ИНСТРУМЕНТОВ**

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачёту, а нетто-сумма-представлению в консолидированном отчёте о финансовом положении, когда имеется обеспеченное в настоящий момент юридической защитой право на взаимозачёт признанных сумм, а также намерение произвести расчёт на нетто-основе, либо реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

4.13 ЗАПАСЫ

Запасы оцениваются по наименьшей из двух величин: первоначальной стоимости приобретения и чистой возможной цены продажи.

Первоначальная стоимость запасов включает в себя все затраты, понесенные в ходе обычной деятельности, связанные с доставкой запасов на место и приведением их в текущее состояние.

Чистая возможная цена продажи определяется как расчётная цена продажи в ходе обычной деятельности, за вычетом расчётных затрат на завершение производства и расчётных затрат на реализацию.

Себестоимость запасов определяется с использованием метода ФИФО.

**4.14 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ
ЭКВИВАЛЕНТЫ**

Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном отчёте о финансовом положении включают в себя наличность в кассе, денежные средства в банках, краткосрочные банковские вклады и прочие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным сроком погашения не более трёх месяцев.

Для целей консолидированного отчёта о движении денежных средств, денежные средства и их эквиваленты состоят из денежных средств и краткосрочных банковских вкладов, согласно определению выше, за вычетом непогашенных банковских овердрафтов.

4.15 РЕЗЕРВЫ

Резервы признаются, если Группа имеет текущее обязательство (юридическое или вытекающее из практики),

возникшее в результате прошлого события; отток экономических выгод, который потребуется для погашения этого обязательства является вероятным, и может быть получена надёжная оценка суммы такого обязательства. Когда Группа предполагает получить возмещение некоторой части или всех резервов, например, по договору страхования, возмещение признаётся как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению. Расход, относящийся к резерву, отражается в прибылях и убытках за вычетом возмещения.

Группа признаёт резерв в отношении будущих затрат по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель. Резервы на затраты по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель учитываются по дисконтированной стоимости ожидаемых затрат на урегулирование обязательства, рассчитанной с использованием расчётных денежных потоков, и признаются как часть первоначальной стоимости соответствующего актива. Денежные потоки дисконтируются по текущей ставке до налогообложения, которая отражает риски, присущие обязательствам по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель. Эффект дисконтирования относится на счета расходов по мере возникновения и признаётся в консолидированном отчёте о совокупном доходе как финансовые расходы. Предполагаемые будущие затраты по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель анализируются ежегодно и, по мере необходимости, корректируются. Изменения в ожидаемых будущих затратах или в применяемой ставке дисконтирования прибавляются или вычитаются из стоимости актива (Примечания 5 и 24).

4.16 ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РАБОТНИКАМ

Компания предлагает своим работникам долгосрочные вознаграждения до и после выхода на пенсию в соответствии с Коллективным договором между Компанией и её работниками и Правилами социальной поддержки неработающих пенсионеров и инвалидов Компании. Коллективный договор и вышеуказанные правила, в частности, предусматривают выплату единовременных пособий по выходу на пенсию, ежемесячные выплаты неработающим пенсионерам, выплаты к праздникам по случаю юбилея и смерти. Право на получение пенсионных выплат обычно обуславливается необходимостью продолжения работы сотрудником до выхода на пенсию.

Начисление ожидаемых расходов по выплате единовременных пособий осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчёте пенсионных планов с установленными выплатами по окончании трудовой деятельности. Стоимость предоставления вознаграждений по плану с установленными выплатами



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

определяется с использованием метода «прогнозируемой условной единицы». Актуарные прибыли и убытки включают как влияние изменений в актуарных предположениях, так и влияние прошлого опыта в связи с разницей между актуарными предположениями и фактическими данными. Прочие изменения признаются в текущем периоде, включая стоимость текущих услуг, стоимость прошлых услуг и влияние кадровых сокращений или осуществлённых расчётов.

Наиболее существенные предположения, использованные в учёте пенсионных обязательств, – это ставка дисконта и предположения смертности. Ставка дисконта используется для определения чистой приведенной стоимости будущих обязательств, и каждый год амортизация дисконта по таким обязательствам отражается в консолидированном отчёте о совокупном доходе как процентные расходы. Предположение о смертности используется для прогнозирования будущего потока выплат вознаграждений, который затем дисконтируется для получения чистой приведенной стоимости обязательств.

Результаты переоценки обязательств по вознаграждениям работникам, включающие актуарные прибыли и убытки, отражаются Группой следующим образом:

- по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности через прочий совокупный доход. В последующих периодах результаты переоценки не подлежат переклассификации в состав прибылей и убытков;
- по прочим долгосрочным вознаграждениям через прибыли и убытки.

Чистые проценты определяются с использованием ставки дисконтирования в отношении чистого обязательства по плану с установленными выплатами. Компания признаёт перечисленные изменения чистого обязательства по плану с установленными выплатами в составе статей «Себестоимость реализации», «Общие и административные расходы» и «Финансовые затраты» в отчёте о совокупном доходе (с классификацией по функциям):

- стоимость услуг, которая включает в себя стоимость текущих услуг, стоимость прошлых услуг;
- чистые процентные расходы или доходы.

Вознаграждения работникам, кроме единовременных выходных пособий, рассматриваются как прочие долгосрочные вознаграждения работникам. Начисление ожидаемых расходов по этим вознаграждениям осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчёте пенсионных планов с установленными выплатами.

Такие обязательства оцениваются на ежегодной основе независимыми квалифицированными актуариями.

**4.17 ПРИЗНАНИЕ ВЫРУЧКИ И ПРОЧИХ
ДОХОДОВ**

Выручка признаётся в том случае, если получение экономических выгод Группой оценивается как вероятное, и, если выручка может быть надёжно оценена, вне зависимости от времени осуществления платежа. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или подлежащего получению возмещения с учётом определённых в договоре условий платежа и за вычетом налогов или пошлин.

Группа анализирует заключаемые ею договоры, предусматривающие получение выручки, в соответствии с определёнными критериями с целью определения того, выступает ли она в качестве принципала или агента. Группа пришла к выводу, что она выступает в качестве принципала по всем таким договорам (поскольку является основной стороной, принявшей на себя обязательства по договорам, получает выгоды и принимает риски, связанные с договорами), за исключением договоров транспортного экспедирования, в которых Группа выступает как агент, по которым Группа признаёт в качестве дохода комиссию за свои услуги. Для признания выручки также должны выполняться следующие критерии:

Предоставление услуг по транспортировке

Доходы от услуг по транспортировке и перевалке, признаются в момент оказания услуг на основе фактических объёмов нефти и воды, транспортированных в отчётном периоде.

Предоставление прочих услуг

Доходы от предоставления прочих услуг признаются в момент их оказания.

Процентный доход

По всем финансовым инструментам, оцениваемым по амортизированной стоимости, и процентным финансовым активам, классифицированным в качестве имеющих в наличии для продажи, процентный доход или расход признаются с использованием метода эффективной процентной ставки. Эффективная процентная ставка – это ставка, которая точно дисконтирует ожидаемые будущие выплаты или поступления денежных средств на протяжении предполагаемого срока использования финансового инструмента или, если это уместно, менее продолжительного периода до чистой балансовой стоимости финансового актива или обязательства. Процентный доход отражается как финансовый доход в консолидированном отчёте о совокупном доходе.



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.17 ПРИЗНАНИЕ ВЫРУЧКИ И ПРОЧИХ ДОХОДОВ (продолжение)

Дивиденды

Доход от полученных дивидендов признаётся, когда установлено право Группы на получение платежа (на дату утверждения дивидендов).

Доход от платы за недопоставленные объёмы нефти

Доходы от платы за недопоставленные объёмы нефти признаются в соответствии с договорами на предоставление услуг по транспортировке нефти на условиях «качай или плати».

4.18 НАЛОГИ

Текущий подоходный налог

Активы и обязательства по текущему подоходному налогу оцениваются по сумме, предполагаемой к возмещению от налоговых органов или к уплате налоговым органам.

Налоговые ставки и налоговое законодательство, применяемые для расчёта данной суммы, – это ставки и законодательство, принятые или фактически принятые на отчётную дату в странах, в которых Группа осуществляет свою деятельность и получает налогооблагаемый доход.

Текущий подоходный налог, относящийся к статьям, признанным непосредственно в собственном капитале, признаётся в составе собственного капитала, а не в прибылях и убытках. Руководство Группы периодически осуществляет оценку позиций, отраженных в налоговых декларациях, в отношении которых соответствующее налоговое законодательство может быть по-разному интерпретировано, и по мере необходимости создаёт резервы.

Отсроченный налог

Отсроченный налог рассчитывается по методу обязательств путём определения временных разниц на отчётную дату между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчётности на отчётную дату.

Отсроченные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- отсроченное налоговое обязательство возникает в результате первоначального признания гудвилла,

актива или обязательства, в ходе сделки, не являющейся объединением бизнеса, и на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;

- в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании, ассоциированные компании, а также с долями участия в совместной деятельности, если можно контролировать распределение во времени уменьшения временной разницы, и существует значительная вероятность того, что временная разница не будет уменьшена в обозримом будущем.

Отсроченные налоговые активы признаются по всем вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым льготам и неиспользованным налоговым убыткам, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- отсроченный налоговый актив, относящийся к вычитаемой временной разнице, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства, которое возникло не вследствие объединения бизнеса, и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- в отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании, ассоциированные компании, а также с долями участия в совместной деятельности, отсроченные налоговые активы признаются только в той степени, в которой есть значительная вероятность того, что временные разницы будут использованы в обозримом будущем, и будет иметь место налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть использованы временные разницы.

Балансовая стоимость отсроченных налоговых активов пересматривается на каждую отчётную дату и снижается в той степени, в которой достижение достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволит использовать все или часть отсроченных налоговых активов, оценивается как маловероятное. Непризнанные отсроченные налоговые активы пересматриваются на каждую отчётную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать отсроченные налоговые активы.

Отсроченные налоговые активы и обязательства оцениваются по налоговым ставкам, которые, как предполагается,

будут применяться в том отчётном году, в котором актив будет реализован, а обязательство погашено, на основе налоговых ставок (и налогового законодательства), которые по состоянию на отчётную дату были приняты или фактически приняты.

Отсроченный налог, относящийся к статьям, признанным не в составе прибыли или убытка, также не признаётся в составе прибыли или убытка. Статьи отсроченных налогов признаются в соответствии с лежащими в их основе операциями в составе прочего совокупного дохода, либо непосредственно в собственном капитале.

Отсроченные налоговые активы и отсроченные налоговые обязательства зачитываются друг против друга, если имеется юридически закреплённое право зачёта текущих налоговых активов и обязательств, и отсроченные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой компании и налоговому органу.

Налоговые выгоды, приобретенные в рамках объединения бизнеса, но не удовлетворяющие критериям для отдельного признания на эту дату, признаются впоследствии, в случае появления новой информации об изменении фактов и обстоятельств. Корректировка отражается как уменьшение гудвилла (если её величина не превышает размер гудвилла), если она была осуществлена до завершения первоначального учёта приобретения бизнеса, в иных случаях она признаётся в составе прибыли или убытка.

Налог на добавленную стоимость (НДС)

НДС по продажам подлежит уплате в бюджет, в момент отгрузки товаров или оказания услуг. НДС по покупкам подлежит зачёту с НДС по продажам при получении налогового счёта-фактуры от поставщика.

Выручка, расходы и активы признаются за вычетом суммы НДС, кроме случаев, когда НДС, возникший по покупке активов или услуг, не возмещается налоговым органом; в этом случае НДС признаётся соответственно как часть затрат на приобретение актива или часть статьи расходов.

Налоговое законодательство разрешает проводить расчёты с бюджетом по НДС на нетто основе. Соответственно, НДС по продажам и покупкам, расчёты по которым не были осуществлены на отчётную дату, отражаются в консолидированном отчёте о финансовом положении на нетто основе.

В силу специфики налогового законодательства и деятельности Группы определённая часть НДС к возмещению может быть перенесена в последующие годы.

Такая часть НДС классифицируется как долгосрочный актив, оценивается на предмет обесценения и рассматривается как отдельный актив, распределённый на существующие ПГДП.

Дебиторская и кредиторская задолженности отражаются с учётом суммы НДС.

Чистая сумма НДС, возмещаемого налоговым органом или уплачиваемая ему, включается в состав НДС к возмещению и предоплаты по прочим налогам, а также в состав прочих налогов к уплате, отражённых в консолидированном отчёте о финансовом положении.

4.19 СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал

Затраты на оплату услуг третьим сторонам, непосредственно связанные с выпуском новых акций, за исключением случаев объединения предприятий, отражаются в составе собственного капитала как уменьшение суммы, полученной в результате данной эмиссии.

Дивиденды

Группа признаёт обязательство в отношении распределения денежных средств и неденежных активов акционерам материнской организации, когда распределение утверждено и более не является предметом усмотрения Компании. Согласно законодательству Республики Казахстан распределение утверждается акционерами. Соответствующая сумма признаётся непосредственно в составе собственного капитала.

В момент распределения неденежных активов разница между балансовой стоимостью обязательства и балансовой стоимостью распределённых активов признаётся в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

Информация о дивидендах раскрывается в отчётности, если они были рекомендованы до отчётной даты, а также рекомендованы или утверждены (объявлены) после отчётной даты, но до даты утверждения консолидированной финансовой отчётности к выпуску.

4.20 ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ПРИНЦИПАХ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ

Принятая учётная политика соответствует учётной политике, применявшейся в предыдущем отчётном году, за исключением принятия приведенных ниже новых или пересмотренных Стандартов, вступивших в силу 1 января 2017 года.



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**4.20 ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ПРИНЦИПАХ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ**

(продолжение)

Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Группой

Группа впервые применила некоторые новые стандарты и поправки к действующим стандартам, которые вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты. Группа не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но не вступили в силу.

Некоторые стандарты и поправки применялись впервые в 2017 году. Тем не менее, они не повлияли на консолидированную финансовую отчётность Группы. Характер и влияние каждого нового стандарта/поправки описаны ниже:

Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчёт о движении денежных средств» – «Инициатива в сфере раскрытия информации»

Поправки требуют, чтобы организация раскрывала информацию об изменениях в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью, включая как изменения, обусловленные денежными потоками, так и изменения, не обусловленные ими (прибыли или убытки от изменения валютных курсов). Данные поправки не повлияли на консолидированную финансовую отчетность, так как на 31 декабря 2017 года у Группы отсутствуют обязательства, обусловленные финансовой деятельностью.

Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» – «Признание отсроченных налоговых активов в отношении нереализованных убытков»

Поправки разъясняют, что организация должна учитывать то, ограничивает ли налоговое законодательство источники налогооблагаемой прибыли, против которой она может делать вычеты при восстановлении такой вычитаемой временной разницы, связанной с нереализованными убытками. Кроме того, поправки содержат указания в отношении того, как организация должна определять будущую налогооблагаемую прибыль, и описывают обстоятельства, при которых налогооблагаемая прибыль может предусматривать возмещение некоторых активов в сумме, превышающей их балансовую стоимость.

Группа применила данные поправки ретроспективно. Однако их применение не оказало влияния на

финансовое положение и результаты деятельности, поскольку у Группы отсутствуют вычитаемые временные разницы или активы, относящиеся к сфере применения поправок.

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2014-2016 годов

Поправки к МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других организациях» – «Разъяснение сферы применения требований к раскрытию информации в МСФО (IFRS) 12»

Поправки разъясняют, что требования к раскрытию информации в МСФО (IFRS) 12, за исключением описанных в пунктах B10-B16 МСФО, применяются в отношении доли участия организации в дочерней организации, совместном предприятии или ассоциированной организации (или части доли в совместном предприятии или ассоциированной организации), которая классифицируется (или включается в состав выбывающей группы, которая классифицируется) как предназначенная для продажи.

Данные поправки не влияют на консолидированную финансовую отчетность, так как на 31 декабря 2017 года Группа не имеет долей участия в других организациях, классифицируемых как предназначенные для продажи.

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу

Ниже приводятся стандарты и интерпретации, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу на 31 декабря 2017 года. Группа намерена применить эти стандарты с даты их вступления в силу.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

В июле 2014 года Совет по МСФО выпустил окончательную редакцию МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», которая заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и все предыдущие редакции МСФО (IFRS) 9. МСФО (IFRS) 9 объединяет вместе три части проекта по учёту финансовых инструментов: классификация и оценка, обесценение и учёт хеджирования. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. За исключением учёта хеджирования стандарт применяется ретроспективно, но предоставление сравнительной информации не является обязательным. Требования в отношении учёта хеджирования, главным образом, применяются перспективно, с некоторыми ограниченными исключениями.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Группа планирует начать применение нового стандарта с требуемой даты вступления в силу и не будет пересчитывать сравнительную информацию. В 2017 году Группа осуществила общую оценку влияния МСФО (IFRS) 9, в частности классификацию и оценку финансовых инструментов, однако в настоящее время Группа в процессе определения влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Предварительная оценка основывается на информации, доступной в настоящее время, и может быть изменена вследствие более детального анализа или получения дополнительной обоснованной и подтверждаемой информации, которая станет доступной для Группы в 2018 году, когда Группа начнет применение МСФО (IFRS) 9. В целом, Группа не ожидает значительного влияния новых требований МСФО (IFRS) 9 на свою консолидированную финансовую отчетность.

(а) Классификация и оценка

Группа не ожидает значительного влияния на свой консолидированный отчёт о финансовом положении и собственный капитал при применении требований к классификации и оценке МСФО (IFRS) 9. Торговая и прочая дебиторская задолженность удерживаются Группой для получения предусмотренных договором денежных потоков, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов. Группа проанализировала характеристики предусмотренных договором денежных потоков по этим инструментам и пришла к выводу, что они отвечают критериям для оценки по амортизированной стоимости согласно МСФО (IFRS) 9. Следовательно, реклассифицировать данные инструменты не требуется.

Группа планирует оценивать по справедливой стоимости через прибыль или убыток, облигации ТОО «Специальная финансовая компания DSFK», оцениваемые в настоящее время по амортизированной стоимости. Однако, Группа не ожидает значительного влияния, так как облигации были приобретены в конце декабря 2017 года и оценены по справедливой стоимости при первоначальном признании.

(б) Обесценение

МСФО (IFRS) 9 требует, чтобы Группа отражала по всем долговым ценным бумагам, займам и торговой дебиторской задолженности 12-месячные ожидаемые кредитные убытки или ожидаемые кредитные убытки за весь срок. Группа будет применять упрощенный подход и отразит ожидаемые кредитные убытки за весь срок по торговой дебиторской задолженности и прочим финансовым активам. Группа ожидает, что эти требования не окажут значительного влияния на её собственный капитал, однако окончательные результаты будут получены Группой после проведения более детального

анализа, учитывающего всю обоснованную и подтверждаемую информацию, включая прогнозную, для определения размеров влияния. По состоянию на отчетную дату Группа не завершила детальный анализ воздействия применения требований МСФО (IFRS) 9 по обесценению финансовых активов.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»

МСФО (IFRS) 15 был выпущен в мае 2014 года, а в апреле 2016 года были внесены поправки. Стандарт предусматривает модель, включающую пять этапов, которая будет применяться в отношении выручки по договорам с покупателями. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признаётся в сумме, отражающей возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю.

Новый стандарт по выручке заменит все существующие требования МСФО к признанию выручки. Будет требоваться полное ретроспективное применение или модифицированное ретроспективное применение для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты; при этом допускается досрочное применение. Группа планирует использовать вариант модифицированного ретроспективного применения нового стандарта с требуемой даты вступления в силу. В 2017 году Группа провела детальный анализ последствий применения МСФО (IFRS) 15, который показал отсутствие влияния на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

Деятельность Группы в основном связана с транспортировкой нефти по магистральным трубопроводам на территории Республики Казахстан, а также с перевалкой нефти и нефтепродуктов в Грузии.

(а) Оказание услуг

Группа выполняет обязанность к исполнению на ежемесячной основе и признает выручку от оказания услуг по транспортировке нефти, транспортной экспедиции нефти и прочих связанных услуг на основе фактических объемов оказанных услуг в конце маршрута транспортировки. Обязанность к исполнению по перевалке нефти и нефтепродуктов в Грузии также выполняется на ежемесячной основе и выручка от оказания услуг признается в определенный момент времени (при получении груза грузополучателем) на основе фактических объемов оказанных услуг. Выручка от услуг по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов признается в течение времени, поскольку покупатель одновременно получает и потребляет выгоды в процессе исполнения Группой своих обязанностей по договору. Ожидается, что применение МСФО (IFRS) 15 к договорам по оказанию услуг, не окажет влияния на выручку и прибыль или убыток Группы.



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.20 ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ПРИНЦИПАХ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ (продолжение)

При подготовке к применению МСФО (IFRS) 15 Группа принимает во внимание следующее:

(i) Переменное возмещение

МСФО (IFRS) 15 требует ограничивать расчетное переменное возмещение во избежание признания завышенной суммы выручки.

В договорах с покупателями переменная часть возмещения отсутствует, в связи с отсутствием скидок, кредитов, уступок в цене, стимулов, бонусов за результаты или других аналогичных статей. Данное обновление не повлияет на признание выручки.

(ii) Роль принципала или агента

Согласно МСФО (IFRS) 15 Группа должна оценить, контролирует ли она оговоренный товар или услугу до того, как они передаются покупателю.

Группа определила, что она выступает в качестве принципала по всем договорам, предусматривающим получение выручки (поскольку она контролирует обещанную услугу до ее передачи покупателю), за исключением договоров по предоставлению услуг транспортного экспедирования, в которых Группа определила, что она не контролирует услуги до того, как они передаются покупателю. Следовательно, она является агентом, а не принципалом по договорам по предоставлению услуг транспортного экспедирования.

(iii) Авансовые платежи, полученные от покупателей

Согласно МСФО (IFRS) 15 Группа должна определить, содержат ли договоры значительный компонент финансирования.

Группа получает от покупателей только краткосрочные авансовые платежи. Они отражаются в составе авансов полученных. Группа определила, что промежутки времени между передачей Группой обещанных услуг покупателю и моментом оплаты покупателем таких услуг относительно короткий. Таким образом, Группа пришла к заключению, что данные договоры не содержат значительный компонент финансирования.

(б) Требования к представлению и раскрытию информации

В МСФО (IFRS) 15 содержатся более подробные требования к представлению и раскрытию информации, чем в действующих МСФО. Требования к представлению вносят значительные изменения в существующую практику и значительным образом увеличивают объем информации, требуемой к раскрытию в финансовой отчетности Группы. Многие требования к раскрытию информации в МСФО (IFRS) 15 являются совершенно новыми и, по оценке Группы, некоторые из этих требований к раскрытию информации окажут значительное влияние.

В частности, Группа ожидает, что объем примечаний к консолидированной финансовой отчетности в связи с раскрытием значительных суждений, использованных при определении цены сделки по договорам не увеличится.

Кроме того, ожидается, что будет раскрыт небольшой объем информации в результате суждений, использованных при оценке договоров, по которым Группа выступает в качестве агента, а не принципала, которые не содержат компонент финансирования, а также переменного возмещения.

Также согласно требованиям МСФО (IFRS) 15 Группа должна детализировать информацию о выручке, признанной по договорам с покупателями, по категориям, отражающим то, каким образом экономические факторы влияют на характер, величину, сроки и неопределенность возникновения выручки и денежных потоков.

Кроме того, она должна раскрыть информацию об отношении между раскрытием информации о детализированной выручке и информацией о выручке, которая раскрывается по каждому отчетному сегменту. В течение 2017 года у Группы было 3 (три) сегмента.

В 2017 году Группа продолжила тестирование соответствующих систем, процедур внутреннего контроля, политик и процессов, необходимых для сбора и раскрытия требуемой информации.

(в) Прочие корректировки

При первом применении МСФО (IFRS) 15 ввиду проведенного анализа по МСФО (IFRS) 15 Группа не будет корректировать другие статьи консолидированной финансовой отчетности, например, отложенные налоги, активы, предназначенные для продажи, и связанные с ними обязательства, прибыль или убыток после налогообложения за год от прекращенной деятельности,

инвестиции в совместные предприятия, а также доля в прибыли совместных предприятий.

Требования МСФО (IFRS) 15 к признанию и оценке также применяются в отношении признания и оценки прибылей и убытков от выбытия нефинансовых активов (например, объектов основных средств и нематериальных активов), когда такое выбытие не является результатом обычной деятельности. Однако ожидается, что при переходе на стандарт влияния таких изменений на консолидированную финансовую отчетность Группы не будет.

Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием»

Поправки рассматривают противоречие между МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28, в части учёта потери контроля над дочерней организацией, которая продается ассоциированной организации или совместному предприятию или вносятся в них. Поправки разъясняют, что прибыль или убыток, которые возникают в результате продажи или вноса активов, представляющих собой бизнес согласно определению в МСФО (IFRS) 3, в сделке между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием, признаются в полном объёме. Однако прибыль или убыток, которые возникают в результате продажи или вноса активов, не представляющих собой бизнес, признаются только в пределах долей участия, имеющих у иных, чем организация, инвесторов в ассоциированной организации или совместном предприятии. Совет по МСФО перенес дату вступления данных поправок в силу на неопределенный срок, однако организация, применяющая данные поправки досрочно, должна применять их перспективно. Группа будет применять данные поправки, когда они вступят в силу.

Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций»

Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций», в которых рассматриваются три основных аспекта: влияние условий перехода прав на оценку операций по выплатам на основе акций с расчётами денежными средствами; классификация операций по выплатам на основе акций с условием расчётов на нето-основе для обязательств по налогу, удерживаемому у источника; учёт изменения условий операции по выплатам на основе акций, в результате которого операция перестает классифицироваться как операция с расчётами денежными средствами и начинает классифицироваться как операция с расчётами долевыми инструментами.

При принятии поправок организации не обязаны пересчитывать информацию за предыдущие периоды, однако допускается ретроспективное применение при условии применения поправок в отношении всех трех аспектов и соблюдения других критериев. Поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. Допускается досрочное применение. В настоящее время Группа оценивает возможное влияние данных поправок на её консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

МСФО (IFRS) 16 был выпущен в январе 2016 года и заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды». МСФО (IFRS) 16 устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и требует, чтобы арендаторы отражали все договоры аренды с использованием единой модели учёта в балансе, аналогично порядку учёта, предусмотренному в МСФО (IAS) 17 для финансовой аренды. Стандарт предусматривает два освобождения от признания для арендаторов – в отношении аренды активов с низкой стоимостью (например, персональных компьютеров) и краткосрочной аренды (т.е. аренды со сроком не более 12 месяцев). На дату начала аренды арендатор будет признавать обязательство в отношении арендных платежей (т.е. обязательство по аренде), а также актив, представляющий право пользования базовым активом в течение срока аренды (т.е. актив в форме права пользования). Арендаторы будут обязаны признавать процентный расход по обязательству по аренде отдельно от расходов по амортизации актива в форме права пользования.

Арендаторы также должны будут переоценивать обязательство по аренде при наступлении определенного события (например, изменении сроков аренды, изменении будущих арендных платежей в результате изменения индекса или ставки, используемых для определения таких платежей). В большинстве случаев арендатор будет учитывать суммы переоценки обязательства по аренде в качестве корректировки актива в форме права пользования.

Порядок учёта для арендодателя в соответствии с МСФО (IFRS) 16 практически не изменяется по сравнению с действующими в настоящий момент требованиями МСФО (IAS) 17. Арендодатели будут продолжать классифицировать аренду, используя те же принципы классификации, что и в МСФО (IAS) 17, выделяя при этом два вида аренды: операционную и финансовую.



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.20 ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ПРИНЦИПАХ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ (продолжение)

Кроме этого, МСФО (IFRS) 16 требует от арендодателей и арендаторов раскрытия большего объема информации по сравнению с МСФО (IAS) 17.

МСФО (IFRS) 16 вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты. Допускается досрочное применение, но не ранее даты применения организацией МСФО (IFRS) 15. Арендатор вправе применять данный стандарт с использованием ретроспективного подхода либо модифицированного ретроспективного подхода. Переходные положения стандарта предусматривают определенные освобождения.

В 2018 году Группа планирует оценить возможное влияние МСФО (IFRS) 16 на свою консолидированную финансовую отчетность.

Поправки к МСФО (IAS) 40 «Переводы инвестиционной недвижимости из категории в категорию»

Поправки разъясняют, когда организация должна переводить объекты недвижимости, включая недвижимость, находящуюся в процессе строительства или развития, в категорию или из категории инвестиционной недвижимости. В поправках указано, что изменение характера использования происходит, когда объект недвижимости начинает или перестает соответствовать определению инвестиционной недвижимости и существуют свидетельства изменения характера его использования. Изменение намерений руководства в отношении использования объекта недвижимости само по себе не свидетельствует об изменении характера его использования. Организации должны применять данные поправки перспективно в отношении изменений характера использования, которые происходят на дату начала годового отчетного периода, в котором организация впервые применяет поправки, или после этой даты. Организация должна повторно проанализировать классификацию недвижимости, удерживаемой на эту дату, и, если применимо, произвести перевод недвижимости для отражения условий, которые существуют на эту дату. Допускается ретроспективное применение в соответствии с МСФО (IAS) 8, но только если это возможно без использования более поздней

информации. Поправки вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. Допускается досрочное применение при условии раскрытия данного факта. Группа будет применять данные поправки, когда они вступят в силу. Группа не ожидает, что поправка окажет влияние на ее консолидированную финансовую отчетность.

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2014-2016 годов (выпущены в декабре 2016 года)

МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» – удаление краткосрочных освобождений для организаций, впервые применяющих МСФО

Краткосрочные освобождения, предусмотренные пунктами E3-E7 МСФО (IFRS) 1, были удалены, поскольку они выполнили свою функцию. Данные поправки вступают в силу 1 января 2018 года. Данные поправки не применяются к Группе.

МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» – разъяснение того, что решение оценивать объекты инвестиции по справедливой стоимости через прибыль или убыток должно приниматься отдельно для каждой инвестиции

Поправки разъясняют следующее:

- Организация, которая специализируется на венчурных инвестициях, или другая аналогичная организация может принять решение оценивать инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Такое решение принимается отдельно для каждой инвестиции при первоначальном признании.
- Если организация, которая сама не является инвестиционной организацией, имеет долю участия в ассоциированной организации или совместном предприятии, являющихся инвестиционными организациями, то при применении метода долевого участия такая организация может решить сохранить оценку по справедливой стоимости, примененную ее ассоциированной организацией или совместным предприятием, являющимися инвестиционными организациями, к своим собственным долям участия в дочерних организациях. Такое решение принимается отдельно для каждой ассоциированной организации или совместного предприятия, являющихся инвестиционными

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

организациями, на более позднюю из следующих дат: (а) дату первоначального признания ассоциированной организации или совместного предприятия, являющихся инвестиционными организациями; (б) дату, на которую ассоциированная организация или совместное предприятие становятся инвестиционными организациями; и (в) дату, на которую ассоциированная организация или совместное предприятие, являющиеся инвестиционными организациями, впервые становятся материнскими организациями.

Данные поправки применяются ретроспективно и вступают в силу 1 января 2018 года. Допускается досрочное применение. Если организация применит данные поправки в отношении более раннего периода, она должна раскрыть этот факт. Данные поправки не применимы к Группе.

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата»

В разъяснении поясняется, что датой операции для целей определения обменного курса, который должен использоваться при первоначальном признании соответствующего актива, расхода или дохода (или его части) при прекращении признания немонетарного актива или немонетарного обязательства, возникающих в результате совершения или получения предварительной оплаты, является дата, на которую организация первоначально признает немонетарный актив или немонетарное обязательство, возникающие в результате совершения или получения предварительной оплаты. В случае нескольких операций совершения или получения предварительной оплаты организация должна определять дату операции для каждой выплаты или получения предварительной оплаты. Организации могут применять данное разъяснение ретроспективно. В качестве альтернативы организация может применять разъяснение перспективно в отношении всех активов, расходов и доходов в рамках сферы применения разъяснения, первоначально признанных на указанную дату или после нее:

(i) начало отчетного периода, в котором организация впервые применяет данное разъяснение; или

(ii) начало предыдущего отчетного периода, представленного в качестве сравнительной информации в финансовой отчетности отчетного периода, в котором организация впервые применяет данное разъяснение.

Разъяснение вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года

или после этой даты. Допускается досрочное применение при условии раскрытия данного факта. Однако поскольку текущая деятельность Группы соответствует требованиям разъяснения, Группа не ожидает, что оно окажет влияние на ее консолидированную финансовую отчетность.

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль»

Разъяснение рассматривает порядок учета налога на прибыль, когда существует неопределенность налоговых трактовок, что влияет на применение МСФО (IAS) 12. Разъяснение не применяется к налогам или сборам, которые не относятся к сфере применения МСФО (IAS) 12, а также не содержит особых требований, касающихся процентов и штрафов, связанных с неопределенными налоговыми трактовками. В частности, разъяснение рассматривает следующие вопросы:

- рассматривает ли организация неопределенные налоговые трактовки отдельно;
- допущения, которые организация делает в отношении проверки налоговых трактовок налоговыми органами;
- как организация определяет налогооблагаемую прибыль (налоговый убыток), налоговую базу, неиспользованные налоговые убытки, неиспользованные налоговые льготы и ставки налога;
- как организация рассматривает изменения фактов и обстоятельств.

Организация должна решить, рассматривать ли каждую неопределенную налоговую трактовку по отдельности или вместе с одной или несколькими другими неопределенными налоговыми трактовками. Необходимо использовать подход, который позволит с большей точностью предсказать результат разрешения неопределенности. Разъяснение вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты. Допускаются определенные освобождения при переходе. Группа будет применять разъяснение с даты его вступления в силу. Поскольку Группа осуществляет свою деятельность в сложной налоговой среде, применение разъяснения может оказать влияние на консолидированную финансовую отчетность и необходимое раскрытие информации. Кроме того, Группа может быть вынуждена установить процедуры и методы получения информации, необходимой для своевременного применения разъяснения.



5. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ

Подготовка консолидированной финансовой отчётности Группы требует от её руководства вынесения суждений и определения оценочных значений и допущений на конец отчётного периода, которые влияют на представляемые в отчётности суммы выручки, расходов, активов и обязательств, а также на раскрытие информации об условных обязательствах. Однако неопределённость в отношении этих допущений и оценочных значений может привести к результатам, которые могут потребовать в будущем существенных корректировок к балансовой стоимости актива или обязательства, в отношении которых принимаются подобные допущения и оценки.

Раскрытие прочей информации о подверженности Группы рискам и о неопределённостях представлено в следующих примечаниях:

- цели и политика управления финансовыми рисками (Примечание 37);
- раскрытие информации об анализе чувствительности (Примечание 37).

Оценочные значения и допущения

Основные допущения о будущем и прочие основные источники неопределённости в оценках на отчётную дату, которые могут послужить причиной существенных корректировок балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, рассматриваются ниже. Допущения и оценочные значения Группы основаны на исходных данных, которыми она располагала на момент

подготовки консолидированной финансовой отчётности. Однако текущие обстоятельства и допущения относительно будущего могут изменяться ввиду рыночных изменений или неподконтрольных Группе обстоятельств. Такие изменения отражаются в допущениях по мере того, как они происходят.

Переоценка основных средств

Группа учитывает основные средства по переоценённой стоимости. Последняя переоценка основных средств проведена Группой в течение 2016 года. Для этих целей Группа привлекла независимых профессиональных оценщиков.

Исходные данные для определения справедливой стоимости основных средств, кроме технологической нефти, относятся к 3-му уровню в иерархии справедливой стоимости (ненаблюдаемые исходные данные).

Использованная методология оценки первоначально основывалась на оценке амортизируемой стоимости замещения («затратный метод»). Затратный метод применяется в случае если оцениваемый объект новый или находится на стадии строительства, относится к объектам с ограниченным рынком (специализированным объектам), для которых не представляется возможным получить информацию о ценах возможной продажи (при отсутствии активного рынка).

В рамках оценки оценщик провел тест на адекватную доходность с использованием доходного метода при анализе величины экономического износа специализированных объектов основных средств Группы. Адекватная доходность была определена путём оценки ценности от использования. При определении ценности от использования были применены следующие основные допущения:

Единицы, генерирующие денежные потоки

	Перевалка нефти	Морской порт	Транспортировка нефти
Ставка дисконтирования	13,01%	12,67%	12,55%
Долгосрочный темп роста	1,9%	1,9%	4,58%
Остаточный срок службы первостепенного актива	14 лет	21 год	18,2 лет

Полученные результаты по ценности от использования по единицам, генерирующим денежные потоки Транспортировка нефти и Перевалка нефти, была ниже показателей, определённых по амортизированной стоимости замещения и, следовательно, были взяты в качестве справедливой стоимости основных средств Группы. Результаты оценки ценности от использования чувствительны к прогнозам в

отношении объёмов реализации предоставляемых услуг, уровню тарифов на предоставляемые услуги, размеру капитальных и текущих затрат.

В результате переоценки, проведенной в течение 2016 года, нетто-стоимость основных средств Группы увеличилась на 126.261.313 тысяч тенге (Примечание 6).



Основное увеличение было связано с ростом курса основных иностранных валют по отношению к функциональной валюте компаний Группы, в результате которого увеличилась стоимость замещения существующих основных средств зарубежного производства.

На каждую отчётную дату Группа оценивает наличие различий между балансовой стоимостью ее основных средств, с той, которая была бы определена с использованием справедливой стоимости на отчётную дату. По состоянию на 31 декабря 2017 года руководство Группы повторно пересмотрело свои оценки по отношению к справедливой стоимости ее основных средств. В результате, руководство пришло к выводу, что в Группе не было никаких существенных изменений в справедливой стоимости основных средств (за исключением технологической нефти) по состоянию на 31 декабря 2017 года с даты последней переоценки, проведенной в течение 2016 года. В результате справедливая стоимость основных средств Группы соответствует их балансовой стоимости.

Переоценка технологической нефти

Переоценка технологической нефти проводится ежегодно ввиду того, что колебания справедливой стоимости нефти достаточно часты и значительны. Технологическая нефть была переоценена по состоянию на 31 декабря 2017 года.

Исходные данные для определения справедливой стоимости технологической нефти относятся к 2-му уровню в иерархии справедливой стоимости (некотируемые наблюдаемые исходные данные).

Следующие суждения были приняты во внимание руководством Группы при определении справедливой стоимости технологической нефти:

- технологическая нефть является неотъемлемой частью процесса эксплуатации трубопровода, без которой транспортировка невозможна и соответственно объект оценки является специализированным активом;
- технологическая нефть не может быть продана или иным образом использована в результате ограничений, наложенных КРЕМЗКиПП;
- тарифы тщательно отслеживаются КРЕМЗКиПП и Правительством Республики Казахстан (кроме тарифа на экспорт и транзита через территорию Республики Казахстан) для того, чтобы предупредить их негативное влияние на общеценовой индекс в стране, и, следовательно, могут быть установлены на уровне, который не позволит возместить стоимость нефти, если она была бы оценена по международной рыночной цене;
- на Группу влияют правила, установленные КМГ, и если бы было принято решение продать определённую

часть нефти, при условии утверждения такого решения КРЕМЗКиПП, она может быть продана только торговому подразделению группы КМГ по внутренней цене;

- и если Группе потребовалось бы приобрести дополнительную нефть для наполнения новых частей трубопровода, она бы приобрела её у предприятий группы КМГ по такой же внутренней цене.

Принимая во внимание все эти факторы, справедливая стоимость технологической нефти Группы была определена с учётом цены 41.175 тенге за тонну (на 31 декабря 2016 года: 35.714 тенге за тонну). Эффект от изменения справедливой стоимости технологической нефти составил 13.353.217 тысяч тенге, кроме того, на 31 декабря 2017 года была признана дооценка излишков нефти 2.167.946 тысяч тенге, общий результат дооценки составил 15.521.163 тысячи тенге (Примечание 6).

Объём нефти в трубопроводе на 31 декабря 2017 года составил 2.498 тысяч тонн (31 декабря 2016 года: 2.460 тысяч тонн). По результатам инвентаризаций, проведенных в течение 2017 года, были признаны излишки в количестве 52.652 тонны (за 2016 год: 67.233 тонны) и недостача нефти в количестве 14.991 тонны.

Обесценение активов

Группа на каждую отчетную дату оценивает наличие признаков обесценения активов. Если существует какой-либо признак или требуется ежегодное тестирование на предмет обесценения актива, Группа оценивает возмещаемую стоимость активов. Обесценение существует, если балансовая стоимость актива или ПГДП превышает его возмещаемую стоимость, которая является наибольшей из ее справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие и ее ценности использования. Расчёт справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие основан на имеющейся информации по имеющим обязательную силу операциям продажи аналогичных активов между независимыми сторонами или на наблюдаемых рыночных ценах за вычетом дополнительных затрат, понесенных в связи с выбытием актива. Если такие операции не могут быть идентифицированы, используется соответствующая модель оценки. Расчёт ценности использования основывается на модели дисконтированных денежных потоков (ДДП). Группа основывает расчет обесценения на подробных бюджетах и расчетах прогнозов, которые составляются отдельно для каждой из ПГДП Группы, которым распределены отдельные активы. Возмещаемая стоимость наиболее чувствительна к ставке дисконтирования, используемой в модели дисконтированных денежных потоков, а также к ожидаемым потокам денежных средств и темпам роста, использованным в целях экстраполяции.



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

5. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ

(продолжение)

Группа привлекла независимого внешнего оценщика для проведения проверок на предмет обесценения своих основных средств, расположенных в Грузии по состоянию на 31 июля 2017 года. Возмещаемая стоимость основных средств, расположенных в Грузии, была определена на основе ценности использования, применением модели ДДП. Ценность использования основных средств определяется как стоимость бизнеса,

скорректированная на справедливую стоимость чистого оборотного капитала и неспециализированных основных средств. Прогнозирование денежных потоков основано на финансовых бюджетах, одобренных руководством Группы, на период 2017-2022 годов, и на предполагаемых прогнозах до 2030 года, а также общедоступной макроэкономической информации. Прогнозируемые денежные потоки были обновлены с учетом прогнозных объемов предоставляемых услуг. Основные средства, расположенные в Грузии, были сгруппированы в две ПГДП – БМП и БНТ. В расчетах ценности использования применялись следующие допущения:

	Подразделения, генерирующего денежные потоки	
	БНТ	БМП
Ставка дисконтирования	13,0%	13,4%
Долгосрочный темп роста	1,9%	1,9%

Результаты оценки ценности использования чувствительны к ожидаемым объемам предоставляемых услуг, уровню тарифов на предоставляемые услуги, размеру капитальных и операционных расходов.

В результате анализа балансовая стоимость основных средств, находящихся в Грузии, приблизительно равна их возмещаемой стоимости, поэтому в консолидированной финансовой отчетности не было отражено обесценение этих активов. Однако любое ухудшение оценок и допущений может привести к обесценению в будущем.

Расчет стоимости, применяемой для обоих ПГДП, наиболее чувствителен к допущению, связанному с началом перевалки сырой нефти с месторождений Каламкас и Жемчужина. Хотя руководство ожидает, что перевалка нефти с указанных месторождений начнется, как планировалось, в 2023 году, сдвиг перевалки с 2023 до 2025 года приведет к уменьшению возмещаемой суммы БНТ на 19.621 тысяча долларов США (эквивалентно 6.520.647 тысячам тенге);

Уменьшение объемов перевалки (на 5,0%) и увеличение ставки дисконтирования (на 0,5%) не приведет к значительному уменьшению возмещаемой стоимости БНТ и БМП.

Срок полезной службы основных средств

Группа оценивает оставшийся срок полезной службы основных средств, по крайней мере, на конец каждого финансового года и, если ожидания отличаются от

предыдущих оценок, изменения учитываются как изменения в расчётных оценках в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учётная политика, изменения в расчётных оценках и ошибки».

Обязательство по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О магистральном трубопроводе», вступившим в силу 4 июля 2012 года, Группа имеет юридическое обязательство по ликвидации магистрального трубопровода (нефтепровода) после окончания эксплуатации и последующему проведению мероприятий по восстановлению окружающей среды, в том числе по рекультивации земель. Мероприятия по рекультивации земель проводятся при замене трубопроводов по окончании срока их полезной службы.

Резерв под обязательство по ликвидации трубопроводов и рекультивации земель оценивается на основе рассчитанной Группой стоимости проведения работ по демонтажу и рекультивации в соответствии с действующими в Республике Казахстан техническими правилами и нормами (сумма затрат по демонтажу трубопровода за 1 километр составляет 4.278 тысяч тенге (2016 год: 4.036 тысяч тенге)).

Также в составе обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель отражен резерв по ликвидации полигонов размещения отходов. Резерв был создан в 2013 году в соответствии с требованиями



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Экологического кодекса Республики Казахстан, согласно которым собственником полигона размещения отходов создаётся ликвидационный фонд для проведения мероприятий по рекультивации земли и мониторинга воздействия на окружающую среду после закрытия полигона.

Сумма резервов была определена на конец отчётного периода с применением прогнозируемой ставки инфляции за ожидаемый срок исполнения обязательства и ставки дисконта на конец отчётного периода, представленных ниже.

В процентном выражении	2017 год	2016 год
Ставка дисконтирования	9,05%	8,72%
Ставка инфляции	5,55%	5,58%
Срок исполнения обязательства	17 лет	18 лет

Расчёт ставки дисконтирования основывается на безрисковых ставках по государственным облигациям Республики Казахстан.

и интерпретациях законодательства. Кроме того, неопределённости в оценках таких затрат включают потенциальные изменения в альтернативах, методах ликвидации, восстановления нарушенных земель, уровней дисконта и ставки инфляции и периода, в течение которого данное обязательство наступит.

По состоянию на 31 декабря 2017 года балансовая стоимость резерва под обязательство по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель составила 15.347.322 тысячи тенге (на 31 декабря 2016 года: 15.022.086 тысяч тенге) (Примечание 24).

Анализ чувствительности обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель на изменение существенных допущений по состоянию на 31 декабря 2017 года представлен следующим образом:

Оценки затрат по устранению ущерба подвержены потенциальным изменениям в природоохранных требованиях

В тысячах тенге	(Уменьшение)/увеличение ставки	(Уменьшение)/увеличение обязательств
Ставка дисконтирования	-0,5%	1.232.842
	+0,5%	(1.135.180)
Ставка инфляции	-0,5%	(1.176.606)
	+0,5%	1.269.246



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

5. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ
СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И
ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)

Резервы по сомнительным долгам

Группа создаёт резервы по сомнительной дебиторской задолженности, авансам выданным поставщикам и прочим активам. При оценке сомнительных счетов во внимание принимаются предыдущие и ожидаемые результаты деятельности заказчика.

Изменения в экономике, отрасли или конкретных характеристиках заказчика могут потребовать корректировок по резерву на сомнительные счета, учтенному в консолидированной финансовой отчётности. На 31 декабря 2017 и 2016 годов резервы по сомнительным счетам были сформированы в сумме 4.107.465 тысяч тенге и 2.431.678 тысяч тенге, соответственно (Примечания 9, 11 и 12).

Резервы по налогам

В отношении интерпретации сложного налогового законодательства, изменений в налоговом законодательстве, а также сумм и сроков получения будущего налогооблагаемого дохода существует неопределённость. С учётом сложности имеющихся договорных отношений, разница, возникающая между фактическими результатами и принятыми допущениями, или будущие изменения таких допущений могут повлечь за собой будущие корректировки уже отраженных в отчётности сумм расходов или доходов по налогу на прибыль. Основываясь на обоснованных допущениях, Группа создаёт резервы под возможные последствия налоговой проверки, проводимого налоговыми органами. Величина подобных резервов зависит от различных факторов, например, от результатов предыдущих проверок и различных интерпретаций налогового законодательства компанией-налогоплательщиком и налоговыми органами. Подобные различия в интерпретации могут возникнуть по большому количеству вопросов в зависимости от условий, преобладающих в стране.

Активы по отсроченному налогу

Отсроченные налоговые активы признаются по вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым убыткам и налоговым льготам в той мере, в которой является вероятным получение налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены налоговые убытки. Для определения суммы

отсроченных налоговых активов, которую можно признать в финансовой отчётности, на основании вероятных сроков получения и величины будущей налогооблагаемой прибыли, а также стратегии налогового планирования, необходимо существенное суждение руководства. Сумма признанных активов по отсроченному налогу на 31 декабря 2017 года составила 5.422.606 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 6.264.690 тысяч тенге) (Примечание 33). По состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов Группа не имела непризнанных активов по отсроченному налогу.

Вознаграждения работникам

Стоимость долгосрочных вознаграждений работникам до и после выхода на пенсию и приведенная стоимость обязательств устанавливается с использованием актуарного метода. Актуарный метод подразумевает использование различных допущений, которые могут отличаться от фактических результатов в будущем. Актуарный метод включает допущения о ставках дисконтирования, росте заработной платы в будущем, уровне смертности и росте вознаграждений работникам в будущем.

Ввиду сложности оценки основных допущений и долгосрочного характера обязательств по вознаграждениям работникам по окончании трудовой деятельности подобные обязательства высокочувствительны к изменениям этих допущений. Все допущения пересматриваются на каждую отчётную дату.

В связи с отсутствием активного рынка корпоративных облигаций в Казахстане, при определении соответствующей ставки дисконтирования руководство Группы учитывает процентные ставки государственных облигаций (МЕУКАМ) с экстраполированными сроками погашения, соответствующими ожидаемому сроку действия обязательства по вознаграждению по окончании трудовой деятельности.

Уровень смертности основывается на находящихся в открытом доступе таблицах смертности. Будущее увеличение размеров заработной платы основывается на ожидаемых будущих темпах инфляции.

В декабре 2016 года были внесены изменения в «Коллективный договор между АО «КазТрансОйл» и работниками АО «КазТрансОйл», эффект от изменения его условий был отражен как стоимость услуг прошлых периодов (Примечание 19). В 2017 году условия по данному договору остались без изменений.



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Основные актуарные допущения, использованные для оценки обязательств по вознаграждениям работникам на 31 декабря 2017 и 2016 годов, представлены следующим образом:

	2017 год	2016 год
Ставка дисконтирования	8,96%	9,7%
Будущее увеличение заработной платы	6,0%	7,0%
Процент смертности	6,0%	7,0%

Средняя продолжительность обязательства по вознаграждению работникам по окончании трудовой деятельности на 31 декабря 2017 года составила 19,6 лет (31 декабря 2016 года: 19 лет).

Анализ чувствительности обязательств по вознаграждениям работникам на изменение существенных допущений по состоянию на 31 декабря 2017 года представлен следующим образом:

В тысячах тенге	(Уменьшение)/увеличение ставки	(Уменьшение)/увеличение обязательств
Ставка дисконтирования	-0,5%	536.339
	+0,5%	(570.886)
Будущее увеличение заработной платы	-0,5%	(559.848)
	+0,5%	591.749
Продолжительность жизни	-1 год	(82.545)
	+1 год	81.822





ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Земля	Трубопроводы	Транспортные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Технологическая нефть	Прочее	Незавершённое строительство	Итого
По переоцененной стоимости на 31 декабря 2016 года	19.803.815	202.402.253	14.258.143	96.958.727	145.295.540	88.061.076	15.398.884	40.428.912	622.607.350
Влияние пересчёта валюты	(39.960)	–	18.357	68.305	70.825	–	1.865	16.163	135.555
Поступления	226.722	173.793	542.875	7.791.516	1.355.741	1.165	1.050.851	40.682.344	51.825.007
Поступления по резервам под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 24)	–	265.812	–	–	–	–	–	–	265.812
Выбытия	(13.170)	(232.689)	(39.520)	(30.188)	(252.410)	(743.596)	(221.896)	(29.488)	(1.562.957)
Дооценка (резерв по переоценке актива)	–	–	–	–	–	15.521.163	–	–	15.521.163
Переведено в долгосрочные активы, предназначенные для продажи	(87.865)	–	(170.247)	(2.810.480)	(292.648)	–	(61.471)	–	(3.422.711)
Переведено с незавершённого строительства	763	25.221.954	211.570	6.917.877	10.636.366	–	1.555.826	(44.544.356)	–
Переведено в нематериальные активы (Примечание 7)	–	–	–	–	–	–	–	(72.365)	(72.365)
Перемещения и переводы	–	31.141	(257.278)	137.938	456.379	–	175.918	(544.098)	–
По переоцененной стоимости на 31 декабря 2017 года	19.890.305	227.862.264	14.563.900	109.033.695	157.269.793	102.839.808	17.899.977	35.937.112	685.296.854
Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2016 года	–	(5.664.218)	(797.704)	(2.026.280)	(7.868.018)	(199.540)	(1.838.562)	(57.681)	(18.452.003)
Влияние пересчёта валюты	–	–	(753)	(19.014)	(10.080)	–	(64)	–	(29.911)
Износ	–	(14.995.566)	(2.049.380)	(6.138.898)	(20.700.775)	–	(4.543.642)	–	(48.428.261)
Выбытия	–	116.811	35.432	25.152	179.880	199.540	164.898	–	721.713
(Обесценение)/восстановление обесценения (за счёт доходов и расходов)	–	(1.597)	4.462	(39.222)	(1.212)	–	(113)	–	(37.682)
Обесценение (резерв по переоценке актива)	(2.100)	(12.255)	–	(349.844)	(17.221)	–	(2.983)	–	(384.403)
Переведено в долгосрочные активы, предназначенные для продажи	2.100	–	57.480	360.045	123.378	–	31.210	–	574.213
Перемещения и переводы	–	(2.550)	3.391	(3.841)	10.667	–	(7.667)	–	–
Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2017 года	–	(20.559.375)	(2.747.072)	(8.191.902)	(28.283.381)	–	(6.196.923)	(57.681)	(66.036.334)





ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

В тысячах тенге	Земля	Трубопроводы	Транспортные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Технологическая нефть	Прочее	Незавершённое строительство	Итого
По переоцененной стоимости на 31 декабря 2015 года	19.906.546	181.224.490	15.037.200	97.363.099	134.803.085	69.590.536	16.386.475	53.042.281	587.353.712
Влияние пересчёта валюты	(237.646)	–	(585.710)	32.977	(794.015)	–	(88.254)	(557.063)	(2.229.711)
Поступления	806	280.519	389.853	282.712	631.864	494	532.088	40.533.736	42.652.072
Поступления по резервам под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 24)	–	129.237	–	–	–	–	–	–	129.237
Выбытия	(3.386)	(1.155.418)	(39.908)	(97.204)	(295.333)	(173.974)	(214.213)	(70.214)	(2.049.650)
Дооценка (резерв по переоценке актива)	4.458.872	42.647.924	5.433.818	21.572.834	40.080.997	18.974.225	7.187.329	66.059	140.422.058
(Обесценение)/дооценка (за счёт доходов и расходов) при переоценке	(4.344.587)	173.140	359.420	(1.103.174)	(2.899.593)	–	271.543	(6.617.494)	(14.160.745)
Вычитание накопленной амортизации и обесценения при переоценке	–	(32.825.419)	(6.450.752)	(34.213.513)	(46.182.992)	(330.205)	(9.150.597)	(331.818)	(129.485.296)
Переведено с незавершённого строительства	23.210	11.930.268	222.864	13.259.894	19.588.276	–	455.092	(45.479.604)	–
Переведено в нематериальные активы (Примечание 7)	–	–	–	–	–	–	–	(24.327)	(24.327)
Перемещения и переводы	–	(2.488)	(108.642)	(138.898)	363.251	–	19.421	(132.644)	–
По переоцененной стоимости на 31 декабря 2016 года	19.803.815	202.402.253	14.258.143	96.958.727	145.295.540	88.061.076	15.398.884	40.428.912	622.607.350
Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2015 года	–	(26.043.932)	(5.464.300)	(30.151.504)	(38.724.779)	(529.745)	(7.602.703)	(331.819)	(108.848.782)
Влияние пересчёта валюты	–	–	(3.569)	(104.245)	(64.479)	–	(20.395)	–	(192.688)
Износ	–	(13.359.491)	(1.806.513)	(6.070.735)	(15.487.318)	–	(3.532.733)	–	(40.256.790)
Выбытия	–	919.840	26.035	82.236	221.769	171.927	167.649	–	1.589.456
(Обесценение)/восстановление обесценения (за счёт доходов и расходов)	–	(2.964)	–	–	5.671	–	–	(54.507)	(51.800)
(Обесценение)/восстановление обесценения (резерв по переоценке актива)	–	(3.336)	–	–	1.702	(171.927)	–	(3.134)	(176.695)
Вычитание накопленной амортизации и обесценения при переоценке	–	32.825.419	6.450.752	34.213.513	46.182.992	330.205	9.150.597	331.818	129.485.296
Перемещения и переводы	–	246	(109)	4.455	(3.576)	–	(977)	(39)	–
Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2016 года	–	(5.664.218)	(797.704)	(2.026.280)	(7.868.018)	(199.540)	(1.838.562)	(57.681)	(18.452.003)





ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

В тысячах тенге	Земля	Трубопроводы	Транспортные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Технологическая нефть	Прочее	Незавершённое строительство	Итого
По состоянию на 31 декабря 2017 года									
Переоценённая стоимость	19.890.305	227.862.264	14.563.900	109.033.695	157.269.793	102.839.808	17.899.977	35.937.112	685.296.854
Накопленный износ и обесценение	–	(20.559.375)	(2.747.072)	(8.191.902)	(28.283.381)	–	(6.196.923)	(57.681)	(66.036.334)
Балансовая стоимость	19.890.305	207.302.889	11.816.828	100.841.793	128.986.412	102.839.808	11.703.054	35.879.431	619.260.520
По состоянию на 31 декабря 2016 года									
Переоценённая стоимость	19.803.815	202.402.253	14.258.143	96.958.727	145.295.540	88.061.076	15.398.884	40.428.912	622.607.350
Накопленный износ и обесценение	–	(5.664.218)	(797.704)	(2.026.280)	(7.868.018)	(199.540)	(1.838.562)	(57.681)	(18.452.003)
Балансовая стоимость	19.803.815	196.738.035	13.460.439	94.932.447	137.427.522	87.861.536	13.560.322	40.371.231	604.155.347

Балансовая стоимость каждого переоцененного класса основных средств, которые были бы включены в консолидированную финансовую отчётность, если бы активы были учтены по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и накопленного обесценения, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Земля	Трубопроводы	Транспортные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Технологическая нефть	Прочее	Незавершённое строительство	Итого
На 31 декабря 2017 года	17.601.898	155.169.285	8.156.550	70.592.417	98.708.783	30.429.636	7.537.917	37.098.481	425.294.967
На 31 декабря 2016 года	17.424.828	137.946.332	8.576.467	61.158.067	98.879.490	30.577.781	6.863.620	41.249.692	402.676.277

По состоянию на 31 декабря 2017 года незавершённое строительство в основном включает следующие производственные объекты:

- строительство и реконструкцию объектов в рамках реализации межгосударственного проекта строительства нефтепровода «Казахстан – Китай»;
- реконструкцию ВНС-5 для увеличения поставки воды по водоводу Астрахань – Мангышлак;
- капитальный ремонт с заменой трубопровода на участке 1.001,9 – 1.187,5 км магистрального нефтепровода «Туймазы – Омск – Новосибирск – 2» и магистрального нефтепровода «Узень – Атырау – Самара» на участке 1.031-1.065 км и другие.

По состоянию на 31 декабря 2016 года незавершённое строительство в основном включает следующие производственные объекты:

- строительство и реконструкцию объектов в рамках реализации межгосударственного проекта строительства нефтепровода «Казахстан – Китай»;
- реконструкцию магистрального нефтепровода «Каламкас – Каражанбас – Актау» на участке «Каражанбас – Актау»;
- реконструкцию ВНС-5 для увеличения поставки воды по водоводу Астрахань – Мангышлак;
- строительство приёма – сдаточного пункта на 1.235 км нефтепровода «Узень – Атырау – Самара», строительство необслуживаемых автоматизированных узлов связи, обновление аппаратного обеспечения систем автоматизации и КИП, модернизация существующей сети ВОЛС, реконструкцию систем пожаротушения и электроснабжения объектов, реализация проекта по установке системы измерения количества и качества нефти на битумный завод и другие.

По состоянию на 31 декабря 2017 года:

- первоначальная стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных но до сих пор находящихся в использовании основных средств составила 2.065.226 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 1.482.726 тысяч тенге);
- незавершённое строительство включает материалы и запасные части в сумме 5.644.338 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 2.432.369 тысяч тенге), которые были приобретены для строительных работ. Данное увеличение в основном обусловлено закупом в 2017 году для использования их при строительстве магистральной насосной станции ГНПС Узень и НПС Жетыбай, а также для реконструкции технологических трубопроводов на ГНПС Атасу.

За год, закончившийся 31 декабря 2017 года, сумма износа включённого в стоимость незавершённого строительства, составила 34.799 тысяч тенге (за 2016 год: 15.736 тысяч тенге).

Переводы в долгосрочные активы, предназначенные для продажи

На 31 декабря 2017 года Группа классифицировала имущество административного-бытового здания в г. Павлодар (далее – «АБЗ»), а также стоимость отдельных автотранспортных средств в качестве долгосрочных активов, предназначенных для продажи, так как их возмещение планируется осуществить через продажу, а не через продолжение их использования. Данные активы готовы к немедленной продаже в их текущем состоянии.

Руководство Группы ожидает завершить продажу вышеуказанных активов в течение 2018 года. Данные активы, предназначенные для продажи, признаны в размере 2.848.498 тысяч тенге, как наименьшей из их балансовой и справедливой стоимости за минусом затрат на реализацию.



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

7. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Нематериальные активы по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Лицензии	Программное обеспечение	Права на земле-пользование	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	152.886	1.088.171	4.991.673	27.871	6.260.601
Поступления	185.102	503.436	–	5.945	694.483
Выбытия	(26.584)	(44.766)	–	(1.909)	(73.259)
Амортизация	(59.509)	(344.272)	(165.323)	(3.356)	(572.460)
Накопленная амортизация по выбытиям	26.258	44.719	–	1.909	72.886
Переведено с незавершённого строительства (Примечание 6)	28.925	43.440	–	–	72.365
Пересчёт валюты	2.435	–	88.750	–	91.185
Перемещения и переводы	2.593	16	(2.609)	–	–
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	312.106	1.290.744	4.912.491	30.460	6.545.801
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	161.369	1.384.815	5.821.900	31.647	7.399.731
Поступления	46.196	24.128	119.609	–	189.933
Выбытия	(4.960)	(9.590)	–	(3.635)	(18.185)
Амортизация	(48.578)	(344.677)	(236.484)	(3.775)	(633.514)
Накопленная амортизация по выбытиям	4.777	9.588	–	3.634	17.999
Переведено с незавершённого строительства (Примечание 6)	420	23.907	–	–	24.327
Пересчёт валюты	(6.338)	–	(713.352)	–	(719.690)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	152.886	1.088.171	4.991.673	27.871	6.260.601
По состоянию на 31 декабря 2017 года					
Первоначальная стоимость	672.215	4.535.902	8.036.273	85.022	13.329.412
Накопленная амортизация и обесценение	(519.329)	(3.447.731)	(3.044.600)	(57.151)	(7.068.811)
Остаточная стоимость	152.886	1.088.171	4.991.673	27.871	6.260.601



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

8. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Инвестиции в совместно контролируемые предприятия по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	ККТ	МунайТас	Итого
На 31 декабря 2016 года	–	15.728.257	15.728.257
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	6.225.244	1.712.517	7.937.761
Доля в непризнанной прибыли совместно контролируемого предприятия	(836.291)	–	(836.291)
Доля в прочем совокупном доходе/(убытке) совместно контролируемых предприятий	8.942.660	(35.401)	8.907.259
На 31 декабря 2017 года	14.331.613	17.405.373	31.736.986

В тысячах тенге	ККТ	МунайТас	Итого
На 31 декабря 2015 года	–	13.918.006	13.918.006
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	6.324.738	2.336.465	8.661.203
Доля в непризнанной прибыли совместно контролируемого предприятия	(6.324.738)	–	(6.324.738)
Доля в прочем совокупном доходе совместно контролируемых предприятий	327.966	960.946	1.288.912
Доля в непризнанном прочем совокупном доходе совместно контролируемого предприятия	(327.966)	–	(327.966)
Дивиденды	–	(1.487.160)	(1.487.160)
На 31 декабря 2016 года	–	15.728.257	15.728.257

В таблицах ниже представлена обобщённая финансовая информация о совместно контролируемых предприятиях, включая пропорциональную долю Группы:

В тысячах тенге	ККТ			
	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
	50%	100%	50%	100%
Активы и обязательства совместно контролируемых предприятий				
Краткосрочные активы	11193.076	22.386.152	8.302.354	16.604.708
Долгосрочные активы	112.914.233	225.828.466	110.886.209	221.772.418
Краткосрочные обязательства	(20.394.094)	(40.788.188)	(20.275.079)	(40.550.158)
Долгосрочные обязательства	(89.381.602)	(178.763.204)	(99.421.809)	(198.843.618)
Чистые активы/(обязательства)	14.331.613	28.663.226	(508.325)	(1.016.650)
Непризнанный накопленный совокупный убыток	–	–	508.325	1.016.650
Балансовая стоимость инвестиции	14.331.613	28.663.226	–	–

Справочно				
Денежные средства и их эквиваленты	4.342.244	8.684.488	6.259.460	12.518.920
Краткосрочные финансовые обязательства, за исключением торговой и прочей кредиторской задолженности и оценочных обязательств	(16.057.521)	(32.115.042)	(16.270.055)	(32.540.110)
Долгосрочные финансовые обязательства, за исключением торговой и прочей кредиторской задолженности и оценочных обязательств	(83.384.876)	(166.769.752)	(97.898.723)	(195.797.446)



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

8. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

В тысячах тенге	МунайТас			
	31 декабря 2017 года		31 декабря 2016 года	
	51%	100%	51%	100%
Активы и обязательства совместно контролируемых предприятий				
Краткосрочные активы	8.082.188	15.847.427	5.808.421	11.389.061
Долгосрочные активы	13.032.214	25.553.361	13.464.948	26.401.859
Краткосрочные обязательства	(969.387)	(1.900.759)	(706.488)	(1.385.271)
Долгосрочные обязательства	(2.739.642)	(5.371.847)	(2.838.624)	(5.565.929)
Чистые активы/ балансовая стоимость инвестиции	17.405.373	34.128.182	15.728.257	30.839.720
Справочно				
Денежные средства и их эквиваленты	7.690.327	15.079.073	5.641.461	11.061.688
Краткосрочные финансовые обязательства, за исключением торговой и прочей кредиторской задолженности и оценочных обязательств	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые обязательства, за исключением торговой и прочей кредиторской задолженности и оценочных обязательств	-	-	-	-

Долгосрочные финансовые обязательства ККТ представляют собой обязательства по кредитному соглашению с Торгово-Промышленным Банком Китая и АйЭнДжи Банком Н.В. (далее – «кредитное соглашение») на сумму 1.180 миллионов долларов США и кредитному договору с Торгово-Промышленным Банком Китая совместно с АО «Торгово-Промышленный Банк Китая в городе Алматы» на сумму 300 миллинов долларов США.

В рамках кредитного соглашения ККТ было получено 950 миллионов долларов США (эквивалентно 315.714 миллионам тенге).

Оба займа выражены в долларах США и подлежат к погашению в 2023 и 2019 годах, соответственно.

Компанией и вторым участником ККТ не предоставлялась гарантия в качестве обеспечения по этим займам. Тем не менее, на 31 декабря 2017 года Компания предоставила ККТ письмо поддержки, подтверждающее, что Компания поддержит операционную деятельность совместно контролируемого предприятия в течение следующих двенадцати месяцев.

На 31 декабря 2017 года сумма займов с учётом вознаграждения составила 598.455 тысяч долларов США (эквивалентно 198.884.794 тысячам тенге). На 31 декабря 2016 года сумма займов с учётом вознаграждения составляла 685.102 тысячи долларов США (эквивалентно 228.337.556 тысячам тенге).



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге	ККТ			
	За годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года		2016 года	
	50%	100%	50%	100%
Информация о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе совместно контролируемых предприятий за год				
Выручка	31.616.305	63.232.610	26.743.101	53.486.202
Прибыль от продолжающейся деятельности за год	6.225.244	12.450.488	6.324.738	12.649.476
Непризнанная прибыль	(836.291)	(1.672.582)	(6.324.738)	(12.649.476)
Прибыль/(убыток) после налогов от прекращённой деятельности за год	-	-	-	-
Прочий совокупный доход	8.942.660	17.885.320	327.966	655.932
Непризнанный прочий совокупный доход	-	-	(327.966)	(655.932)
Итого совокупный доход	14.331.613	28.663.226	-	-
Дивиденды	-	-	-	-
Справочно				
Износ и амортизация	(7.061.412)	(14.122.824)	(7.228.967)	(14.457.934)
Процентные доходы	80.853	161.706	76.264	152.528
Процентные расходы	(6.160.434)	(12.320.868)	(6.264.362)	(12.528.724)
Доход от курсовой разницы	701.437	1.402.874	1.979.943	3.959.886
(Расходы)/экономия по подоходному налогу	(1.693.842)	(3.387.684)	249.832	499.664

В тысячах тенге	МунайТас			
	За годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года		2016 года	
	51%	100%	51%	100%
Информация о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе совместно контролируемых предприятий за год				
Выручка	4.323.112	8.476.690	5.557.170	10.896.412
Прибыль от продолжающейся деятельности за год	1.712.517	3.357.877	2.336.465	4.581.304
Прибыль/(убыток) после налогов от прекращённой деятельности за год	-	-	-	-
Прочий совокупный (убыток)/доход	(35.401)	(69.414)	960.946	1.884.208
Итого совокупный доход	1.677.116	3.288.463	3.297.411	6.465.512
Дивиденды	-	-	(1.487.160)	(2.916.000)
Справочно				
Износ и амортизация	(947.403)	(1.857.653)	(1.039.847)	(2.038.916)
Процентные доходы	558.060	1.094.235	458.836	899.678
Расходы по подоходному налогу	(431.073)	(845.241)	(619.120)	(1.213.961)



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

9. Авансы, выданные поставщикам за основные средства

Авансы, выданные поставщикам за основные средства, по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Авансы третьим сторонам за основные средства и строительные услуги	910.669	1.717.166
Авансы связанным сторонам за основные средства и строительные услуги (Примечание 35)	46.927	14.695
	957.596	1.731.861
Минус: резерв по сомнительным долгам	(661.754)	(53.258)
Итого	295.842	1.678.603

Движение резерва по сомнительным долгам в отношении авансов, выданных поставщикам за основные средства, представлено следующим образом:

В тысячах тенге	2017 год	2016 год
На 1 января	53.258	53.258
Начисление за год (Примечание 28)	597.052	-
Пересчет валюты	11.444	-
На 31 декабря	661.754	53.258

10. ЗАПАСЫ

Запасы по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Запасные части	1.978.556	1.511.168
Топливо	905.183	1.580.081
Строительные материалы	541.497	517.552
Спецодежда	173.167	144.234
Химические реагенты	90.817	62.220
Товары	81.554	133.548
Прочие	297.944	450.232
Итого	4.068.718	4.399.035

11. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов представлена следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	6.243.094	5.151.952
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 35)	3.551.029	3.030.762
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	716.947	672.111
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 35)	509	509
	10.511.579	8.855.334
Минус: резерв по сомнительным долгам	(3.444.446)	(2.378.382)
Итого	7.067.133	6.476.952



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Изменения в резерве по сомнительным долгам в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2017 год	2016 год
На 1 января	2.378.382	759.853
Начисление за год, нетто (Примечание 28)	1.024.013	1.669.512
Использовано при списании дебиторской задолженности	-	(1.351)
Пересчёт валют	42.051	(49.632)
На 31 декабря	3.444.446	2.378.382

Торговая и прочая дебиторская задолженность Группы по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов выражена в следующих валютах:

В тысячах тенге	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
В тенге	6.196.038	5.192.550
В долларах США	413.088	977.206
В российских рублях	1.717	1.569
В иной валюте	456.290	305.627
Итого	7.067.133	6.476.952

На 31 декабря анализ торговой дебиторской задолженности по срокам возникновения представлен следующим образом:

В тысячах тенге	Просроченная, но необесцененная						
	Итого	Не просроченная, необесцененная	<30 дней	31-60 дней	61-90 дней	91-120 дней	>120 дней
2017 год	7.067.133	4.476.372	593.278	1.013.799	656.265	230.517	96.902
2016 год	6.476.952	3.826.374	498.442	866.255	692.404	97.954	495.523

12. Авансы, выданные поставщикам

Авансы, выданные поставщикам, по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Авансы третьим сторонам	301.599	117.504
Авансы связанным сторонам (Примечание 35)	204.462	257.916
	506.061	375.420
Минус: резерв по сомнительным долгам	(1.265)	(38)
Итого	504.796	375.382

Движение резерва по сомнительным долгам в отношении авансов, выданных поставщикам, представлено следующим образом:

В тысячах тенге	2017 год	2016 год
На 1 января	38	984
Начисление/(сторнирование) за год (Примечание 28)	1.264	(946)
Использовано при списании авансов	(37)	-
На 31 декабря	3.444.446	2.378.382



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

13. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
НДС к возмещению	8.157.636	6.072.444
Предоплата по прочим налогам	385.362	373.934
Итого	8.542.998	6.446.378

14. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

Прочие текущие активы по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Задолженность за услуги транспортной экспедиции по транспортировке нефти	5.678.717	5.551.741
Предоплата по страхованию	65.716	31.629
Задолженность работников	45.518	24.252
Расходы будущих периодов третьих сторон	39.547	31.547
Расходы будущих периодов связанных сторон (Примечание 35)	5	5.791
Прочие	26.919	82.169
Итого	5.856.422	5.727.129

15. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

Банковские вклады по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Краткосрочные банковские вклады, выраженные в долларах США	18.005.639	14.498.115
Краткосрочные банковские вклады, выраженные в тенге	10.000.000	1.000.000
Долгосрочные банковские вклады, выраженные в тенге	3.948.692	4.182.770
Начисленные проценты по вкладам в тенге	309.811	96.715
Начисленные проценты по вкладам выраженных в долларах США	41.070	80.788
Итого	32.305.212	19.858.388

На 31 декабря 2017 и 2016 годов банковские вклады представлены:

- краткосрочным банковским вкладом в тенге сроком от 3-х до 12 ти месяцев, с процентной ставкой 7,4%, срок погашения которого истекает в январе 2018 года (на 31 декабря 2016 года: с процентной ставкой 11%, срок погашения которого истекает в январе 2017 года);
- краткосрочными банковскими вкладами, в долларах США, со сроком от 3-х до 12-ти месяцев, с процентной ставкой от 0,5% до 1% годовых (на

31 декабря 2016 года: от 1% до 2% годовых), срок погашения которых истекает в период с июня 2018 года по август 2018 года (на 31 декабря 2016 года: в июле и августе 2017 года);

- ограниченными в использовании долгосрочными банковскими вкладами со ставкой от 2% до 3,5% годовых сроком до 2029 года и 2027 года, соответственно (на 31 декабря 2016 года: от 2% до 3,5% годовых сроком до 2029 года и 2026 года, соответственно), размещёнными в целях льготной ставки кредитования работников Компании на приобретение ими жилищ.



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

16. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	35.566.876	52.590.424
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	–	10.699.446
Текущие счета в банках, выраженные в долларах США	4.635.546	5.370.006
Текущие счета в банках, выраженные в тенге	420.100	285.255
Текущие счета в банках, выраженные в лари	165.168	268.298
Текущие счета в банках, выраженные в евро	57.825	59.992
Текущие счета в банках, выраженные в российских рублях	11.142	4.999
Прочие текущие счета в банках	13.093	15.127
Деньги в пути	–	52
Наличность в кассе	777	830
Итого	40.870.527	69.294.429

По состоянию на 31 декабря 2017 года по текущим счетам и срочным вкладам до 3-х месяцев, размещённым в тенге, проценты начислялись в размере от 0,5% до 9,84% годовых (на 31 декабря 2016 года: от 0,5% до 10,5% годовых).

Проценты по размещённым в долларах США текущим счетам и срочным вкладам до 3-х месяцев начислялись по ставкам от 0,25% до 4% годовых (на 31 декабря 2016 года: от 0,25% до 4% годовых).

17. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ИНВЕСТИЦИИ, УДЕРЖИВАЕМЫЕ ДО ПОГАШЕНИЯ

В декабре 2017 года, в соответствии с Решением Правительства Республики Казахстан от 7 ноября 2017 года, Группа приобрела облигации ТОО «Специальная финансовая компания DSFK» (далее – «облигации DSFK»), оплатив приобретение средствами, размещёнными в АО «РБК банк» (далее – «РБК банк»). Номинальная сумма облигаций составила 5.019.520 тысяч тенге, количество облигаций-5.019.520 тысяч штук. Облигации DSFK имеют ставку вознаграждения 0,01% годовых и срок погашения 15 лет. Вышеуказанные облигации обеспечены финансовой гарантией ТОО «Корпорация Казахмыс» на сумму 1.379.913 тысяч тенге. Гарантия может быть истребована по запросу Группы по истечении пяти лет с даты выпуска облигаций.

На 31 декабря 2017 года Группой признан убыток от обесценения на негарантированную сумму облигаций в размере 3.639.607 тысяч тенге, а также расходы по

дисконтированию данных долгосрочных инвестиций, удерживаемых до погашения, в размере 630.951 тысяч тенге (Примечание 32). В результате, балансовая стоимость вышеуказанных облигаций на отчетную дату составила 748.962 тысяч тенге.

18. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов уставный капитал Компании состоял из 384.635.600 простых акций, которые были объявлены, выпущены и полностью оплачены на сумму 62.503.284 тысячи тенге, за исключением 1 акции, которая была объявлена, но не выпущена и не оплачена.

По состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов уставный капитал представлен за вычетом стоимости консалтинговых услуг, понесенных Компанией в связи с выпуском акций, в размере 565.717 тысяч тенге и составляет 61.937.567 тысяч тенге.

Собственные акции, выкупленные у акционеров

В течение 2016 года Компания на основании обращения миноритарного акционера и последующего решения Совета директоров, осуществила выкуп размещённых простых акций в количестве 7.500 штук на общую сумму 9.549 тысяч тенге



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

18. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)

Резерв по переоценке активов

Резерв по переоценке активов сформирован на основании переоценки и уценки основных средств Группы и доли в резерве по переоценке основных средств совместно контролируемых предприятий.

В тысячах тенге	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Резерв по переоценке основных средств Группы	196.489.838	207.642.414
Доля в резерве по переоценке основных средств совместно контролируемых предприятий	29.905.757	22.704.244
Итого	226.395.595	230.346.658

Резерв по пересчёту валюты отчётности

На 31 декабря 2017 года резерв по пересчёту валюты отчётности составил 33.068.230 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 32.918.111 тысяч тенге). Изменение данного резерва обусловлено пересчётом отчётностей зарубежных предприятий в результате изменения курсов валют (Примечание 4.2).

Прочие резервы капитала

На 31 декабря 2017 года прочие резервы капитала составили убыток в размере 623.415 тысяч тенге (31 декабря 2016 года: 695.389 тысяч тенге). Изменение данного резерва обусловлено признанием актуарных прибылей от переоценки обязательств по вознаграждениям работникам по планам с установленными выплатами в размере 278.400 тысяч тенге, налоговый эффект которых составляет 55.680 тысяч тенге (31 декабря 2016 года: прибыль в размере 3.897.890 тысяч тенге, налоговый эффект от которой составил 779.578 тысяч тенге). Также в текущем отчетном периоде Компанией списаны отсроченные налоговые активы в размере 150.746 тысяч тенге, в связи с изменением оценок по долгосрочным вознаграждениям работникам.

Дивиденды

На 31 декабря 2017 года Компания в соответствии с решением Общего собрания акционеров от 25 мая 2017 года начислила и выплатила дивиденды по итогам 2016 года в размере 59.617.355 тысяч тенге из расчёта 155 тенге на 1 акцию (на 31 декабря 2016 года: 51.156.535 тысяч тенге из расчёта 133 тенге на 1 акцию), в том числе КМГ – 53.656.666 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 46.040.881 тысяча тенге), миноритарным акционерам – 5.960.689 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 5.115.654 тысячи тенге).

Прибыль на акцию

Суммы базовой прибыли на акцию рассчитаны путём деления чистой прибыли за период, приходящейся на держателей простых акций материнской компании Группы, на средневзвешенное количество простых акций в обращении в течение периода.

Поскольку Компания, как материнская компания Группы, не выпускает конвертируемых финансовых инструментов, базовая прибыль на акцию равна разводненной прибыли на акцию.

Ниже приводится информация о прибыли и количестве акций, которая использована в расчётах базовой прибыли на акцию.

В тысячах тенге	2017 год	2016 год
Чистая прибыль, приходящаяся на держателей простых акций материнской компании Группы	50.117.856	44.527.918
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой прибыли на акцию	384.628.099	384.631.224
Базовая прибыль на акцию, в отношении прибыли за отчётный год, приходящейся на держателей простых акций Компании, как материнской компании Группы (в тенге)	130	116



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Балансовая стоимость простых акций

Ниже представлена балансовая стоимость одной простой акции Компании, рассчитанная в соответствии с требованиями КФБ для материнской компании Группы:

В тысячах тенге	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Итого активы	764.227.005	744.975.997
Минус: нематериальные активы (Примечание 7)	(6.545.801)	(6.260.601)
Минус: итог обязательства	(164.535.958)	(157.000.715)
Чистые активы для расчёта балансовой стоимости простой акции	593.145.246	581.714.681
Количество простых акций	384.628.099	384.628.099
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	1.542	1.512

19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ РАБОТНИКАМ

У Компании имеются обязательства по вознаграждениям работникам, в основном, состоящие из дополнительных выплат к пенсии и выплат к юбилейным датам, применимым для всех работников. Эти выплаты являются необеспеченными.

Обязательства по вознаграждениям работникам по состоянию на 31 декабря 2017 года и 2016 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Краткосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	600.175	543.418
Долгосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	12.740.751	11.994.599
Итого	13.340.926	12.538.017

Изменения в текущей стоимости обязательств по вознаграждениям работникам за год, закончившийся 31 декабря 2017 и 2016 годов, представлены следующим образом.

В тысячах тенге	2017 год	2016 год
Обязательства по вознаграждениям работникам на начало года	12.538.017	15.533.710
Чистые процентные расходы (Примечание 32)	1.182.271	1.112.503
Стоимость услуг текущего периода (Примечания 27, 28)	559.185	641.073
Стоимость услуг прошлого периода (Примечания 27, 28)	–	478.957
Актуарные убытки/(прибыли) через прибыли и убытки (Примечание 29, 30)	39.943	(742.441)
Актуарные прибыли через прочий совокупный доход	(279.191)	(3.897.890)
Вознаграждения выплаченные	(699.299)	(587.895)
Обязательства по вознаграждениям работникам на конец года	13.340.926	12.538.017

20. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Доходы будущих периодов на 31 декабря 2017 года представляют собой гарантию Группы в размере 7498.361 тысяча тенге (на 31 декабря 2016 года: 7.731.328 тысяч тенге), обеспечивающую предоставление отдельных активов БМП в долгосрочную аренду контрагенту (ООО «Батумский международный контейнерный терминал»).



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

21. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Кредиторская задолженность перед третьими сторонами за товары и услуги	16.443.979	13.330.438
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги (Примечание 35)	820.196	1.947.068
Прочая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	345.994	106.515
Прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 35)	2.190	777
Итого	17.612.359	15.384.798

Торговая и прочая кредиторская задолженность включала задолженность перед связанными и третьими сторонами, связанную с основными средствами и незавершённым капитальным строительством в размере 12.190.230 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 11.769.003 тысячи тенге).

Текущая стоимость торговой и прочей кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов выражена в следующих валютах:

В тысячах тенге	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
В тенге	16.658.063	14.755.776
В долларах США	358.700	113.875
В евро	24.370	20.135
В российских рублях	14.574	44.737
В другой валюте	556.652	450.275
Итого	17.612.359	15.384.798

22. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

Авансы полученные по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 35)	10.919.781	10.407.356
Авансы, полученные от третьих сторон	7.277.866	6.037.076
Итого	18.197.647	16.444.432

23. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

Прочие налоги к уплате по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Индивидуальный подоходный налог	3.304.942	2.833.115
Подоходный налог у источника выплаты с юридических лиц – нерезидентов	1.063.456	1.172.181
Социальный налог	684.221	530.575
Налог на имущество	217.714	162.122
НДС к уплате	8.075	8.650
Прочие налоги	287.025	349.023
Итого	5.565.433	5.055.666



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

24. РЕЗЕРВЫ

Движение резервов за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 и 2016 годов, представлено следующим образом:

Краткосрочные резервы

В тысячах тенге	Резерв по налогам (БНТ)	Резерв по экологии (Компания)	Прочие резервы (Компания)	Всего
На 31 декабря 2016 года	166.978	–	41.125	208.103
Пересчёт валюты	15.139	–	–	15.139
На 31 декабря 2017 года	182.117	–	41.125	223.242
На 31 декабря 2015 года	22.066	41.125	–	63.191
Начислено/(сторнировано) за год	154.125	(41.125)	41.125	154.125
Пересчёт валюты	(9.213)	–	–	(9.213)
На 31 декабря 2016 года	166.978	–	41.125	208.103

Долгосрочные резервы

Обязательство по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель

Компания пересмотрела долгосрочные резервы с учётом текущей наилучшей расчётной оценкой. Использованные допущения и чувствительность к изменению ставки дисконтирования отражены в Примечании 5.

В тысячах тенге	2017 год	2016 год
Сальдо на 1 января	15.022.086	21.999.701
Начислено за год за счёт актива (Примечание 6)	265.812	129.237
Пересмотр оценок через прочий совокупный убыток/(доход)	30.162	(6.886.484)
Пересмотр оценок через прибыли и убытки (Примечание 29)	(1.239.714)	(1.556.766)
Амортизация дисконта резервов под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 32)	1.268.976	1.336.398
Сальдо на 31 декабря	15.347.322	15.022.086

25. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие текущие обязательства по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Заработная плата и прочие вознаграждения	10.053.682	9.506.279
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед связанными сторонами (Примечание 35)	6.589.984	5.656.284
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	4.118.923	5.067.651
Задолженность перед пенсионным фондом	741.564	580.524
Текущая часть доходов будущих периодов от третьих сторон	540.164	460.940
Прочие начисления	463.809	1.241.923
Итого	22.508.126	22.513.601

В состав заработной платы и прочих вознаграждений включены текущая задолженность по выплате заработной платы, обязательства по выплате вознаграждения по итогам года, обязательства по выплате отпускных.



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

26. ВЫРУЧКА

Выручка за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 и 2016 годов, представлена следующим образом:

В тысячах тенге	2017 год	2016 год
Транспортировка сырой нефти	184.818.487	171.762.134
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	10.598.775	9.518.791
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	8.200.586	8.088.986
Транспортировка воды	7.046.075	7.156.674
Плата за недопоставленные объёмы нефти	5.198.277	2.507.272
Услуги морского порта	4.677.944	5.462.714
Услуги транспортной экспедиции нефти	697.652	713.708
Услуги по хранению нефти	100.327	62.951
Прочее	1.111.831	1.834.585
Итого	222.449.954	207.107.815

* В том числе выручка от транспортировки нефти и нефтепродуктов по железной дороге за 2017 год составила 3.761.007 тысяч тенге (за 2016 год: 1.543.981 тысяча тенге).

За год, закончившийся 31 декабря 2017 года, выручка от четырёх крупнейших грузоотправителей составила 49.159.783 тысячи тенге, 26.582.952 тысячи тенге, 13.132.025 тысяч тенге и 12.106.463 тысячи тенге, соответственно (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, выручка от четырёх крупнейших грузоотправителей составила 51.090.880 тысяч тенге, 24.509.836 тысяч тенге, 13.181.553 тысяч тенге и 13.164.119 тысяч тенге, соответственно).

27. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

Себестоимость реализации за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 и 2016 годов, представлена следующим образом:

В тысячах тенге	2017 год	2016 год
Затраты на персонал	51.365.261	48.189.834
Износ и амортизация	47.706.105	39.786.718
Топливо и материалы	8.044.338	7.086.252
Налоги, помимо подоходного налога	7.378.580	6.344.703
Электроэнергия	7.376.113	6.755.713
Ремонт и техобслуживание	5.639.398	5.041.045
Услуги по охране	4.261.973	4.145.043
Затраты на газ	3.600.450	3.622.316
Услуги железной дороги	2.740.376	1.137.994
Услуги авиатрулирования	1.186.286	1.563.931
Командировочные расходы	910.133	896.935
Страхование	637.977	660.847
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности (Примечание 19)	528.274	1.052.828
Охрана окружающей среды	473.677	403.775
Услуги аутстаффинга	396.876	54.124
Диагностика производственных активов	377.305	165.268
Транспортные расходы	285.740	-
Услуги связи	257.442	259.822
Операционная аренда	189.483	229.036
Обязательное медицинское страхование	154.997	-
Прочее	3.087.747	2.465.599
Итого	146.598.531	129.861.783

Увеличение затрат на персонал связано с индексацией заработной платы производственного персонала с 1 января 2017 года.

Увеличение расходов по услугам железной дороги связано с ростом объемов транспортировки нефти и нефтепродуктов по железной дороге с 235 тонн в 2016 году до 954 тонн в 2017 году (Примечание 26).



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

28. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 и 2016 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2017 год	2016 год
Затраты на персонал	8.698.946	9.137.439
Начисление резерва по сомнительным долгам, нетто (Примечания 9, 11 и 12)	1.622.329	1.668.566
Износ и амортизация	1.259.817	1.087.850
Консультационные услуги	516.403	418.600
Услуги аутстаффинга	500.323	308.678
Обслуживание офиса	497.469	484.629
Налоги, помимо подоходного налога	351.289	261.707
Расходы по социальной сфере	303.460	77.897
Командировочные расходы	290.252	303.027
Ремонт и техобслуживание	285.544	215.390
Обучение	138.557	150.321
Страхование и обеспечение безопасности	130.663	140.276
Транспортные расходы	123.866	4.101
Материалы и топливо	122.954	126.999
Информационное обеспечение	108.617	90.770
Услуги банка	107.687	108.866
Услуги связи	99.910	107.267
Расходы по списанию НДС к возмещению	91.939	109.801
Расходы по рекламе	71.195	90.863
Расходы на благотворительность	46.956	140.411
Расходы по операционной аренде	31.584	37.286
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности (Примечание 19)	30.911	67.202
Начисление/(сторнирование) резерва по устаревшим запасам, нетто	28.552	(95)
Обязательное медицинское страхование	9.432	-
Прочее	552.268	515.548
Итого	16.020.923	15.653.399

Уменьшение затрат по персоналу в течение 2017 года связано с изменением структуры Компании и сокращением административного персонала.

29. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ

Прочие операционные доходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 и 2016 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2017 год	2016 год
Пересмотр оценок по резерву под обязательства по выводу активов из эксплу- атации и рекультивации земель (Примечание 24)	1.239.714	1.556.766
Доход от штрафов и пени	682.829	1.143.367
Возмещение затрат от ликвидации временных сооружений	217.054	-
Доход от реализации запасов	105.876	41.811
Актуарные прибыли (Примечание 19)	-	742.441
Прочие доходы	201.489	455.390
Итого	2.446.962	3.939.775



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

30. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

Прочие операционные расходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 и 2016 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2017 год	2016 год
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов	741.248	239.377
Расходы по ликвидации бездействующих производственных объектов	56.275	14.688
Актuarные убытки (Примечание 19)	39.943	–
Расходы по реализации запасов	–	28.059
Прочие расходы	125.396	586.055
Итого	962.862	868.179

31. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

Финансовые доходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 и 2016 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2017 год	2016 год
Процентный доход по банковским вкладам и текущим счетам	4.918.019	4.885.662
Займы работникам: амортизация дисконта	4.906	10.932
Амортизация дисконта по беспроцентным займам (Примечание 35)	–	1.264.921
Прочие финансовые доходы от третьих сторон	14.630	29.390
Итого	4.937.555	6.190.905

32. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

Финансовые затраты за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 и 2016 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2017 год	2016 год
Амортизация дисконта обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 24)	1.268.976	1.336.398
Вознаграждение работникам: чистые процентные расходы (Примечание 19)	1.182.271	1.112.503
Дисконт долгосрочных инвестиций, удерживаемых до погашения (Примечание 17)	630.951	–
Прочие финансовые расходы	–	10.936
Итого	3.082.198	2.459.837



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

33. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Подходный налог за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 и 2016 годов, представлен следующим образом:

В тысячах тенге	2017 год	2016 год
Расходы по текущему подоходному налогу	17.080.223	16.774.997
Корректировки прошлых лет	(294.732)	446.882
Экономия по отсроченному подоходному налогу	(961.161)	(6.842.143)
Подходный налог	15.824.330	10.379.736

В связи с изменением налогового законодательства Грузии, предусматривающего с 1 января 2017 года изменение налогооблагаемой базы для исчисления корпоративного подоходного налога с предприятий-резидентов, на 31 декабря 2016 года Группой сторнирована балансовая стоимость отсроченного налогового обязательства в размере 2.235.454 тысячи тенге по БНТ и БМП, в том числе через прибыли и убытки 1.370.377 тысяч тенге и прочий совокупный доход 865.077 тысяч тенге. Так, в качестве налогооблагаемой базы будет использоваться распределенная прибыль (дивиденды), не связанные с предпринимательской деятельностью расходы, а также безвозмездные поставки товаров / оказание услуг / передача денежных средств.

Сверка между расходами по налогу на прибыль и бухгалтерской прибылью, умноженной на ставку налога на прибыль, за 2017 и 2016 годы:

В тысячах тенге	2017 год	2016 год
Прибыль до налогообложения	65.942.186	54.907.654
Официальная ставка налога	20%	20%
Расходы по подоходному налогу от бухгалтерской прибыли	13.188.437	10.981.531
Корректировки прошлых лет	(294.732)	446.882
Списание временных разниц BTL	–	(1.370.377)
Списание отсроченных налоговых активов по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работникам	1.166.108	–
Обесценение долгосрочных инвестиций, удерживаемых до погашения	727.921	–
Необлагаемые убытки зарубежных предприятий	770.545	–
Доход от излишков технологической нефти	433.589	503.353
Прочие невычитаемые расходы	1.252.756	396.021
Налоговый эффект других корректировок		
Прибыль совместно контролируемых предприятий, учитываемых по методу долевого участия	(1.420.294)	(467.293)
Влияние разных налоговых ставок	–	(110.381)
Расходы по подоходному налогу, представленные в консолидированном отчёте о совокупном доходе	15.824.330	10.379.736



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

33. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)

Сальдо отсроченного налога, рассчитанного посредством применения установленных законом ставок налога,

действующих на даты составления соответствующих отчётов о финансовом положении, к временным разницам между налоговой основой для расчёта активов и обязательств и суммами, отраженными в консолидированной финансовой отчётности, на 31 декабря включают следующее:

В тысячах тенге	31 декабря 2017 года	Отнесено на счета прибылей и убытков	Отнесено на прочие резервы капитала	31 декабря 2016 года	Отнесено на счета прибылей и убытков	Отнесено на прочие резервы капитала	1 января 2016 года
Активы по отсроченному налогу							
Вознаграждения работникам и прочие компенсации работникам и соответствующие расходы	1.936.939	(850.797)	(206.584)	2.994.320	188.398	(779.578)	3.585.500
Резерв по сомнительным долгам	130.911	(8.470)	–	139.381	(23.438)	–	162.819
Резерв по устаревшим и неликвидным запасам	3.523	(26)	–	3.549	(3.961)	–	7.510
Резерв под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	3.069.465	59.015	6.033	3.004.417	23.203	(1.377.295)	4.358.509
Резерв под обязательства по охране окружающей среды и прочие резервы	8.225	–	–	8.225	(52.145)	–	60.370
Налоги к уплате	147.353	32.555	–	114.798	(9.507)	–	124.305
Дисконт по инвестициям, удерживаемым до погашения	126.190	126.190	–	–	–	–	–
Финансовые обязательства по внутригрупповым займам	–	–	–	–	(37.671)	–	37.671
	5.422.606	(641.533)	(200.551)	6.264.690	84.879	(2.156.873)	8.336.684
Обязательства по отсроченному налогу							
Основные средства	(68.545.861)	1.602.694	(3.027.352)	(67.121.203)	6.757.264	(24.859.140)	(49.019.327)
	(68.545.861)	1.602.694	(3.027.352)	(67.121.203)	6.757.264	(24.859.140)	(49.019.327)
Чистые обязательства по отсроченному подоходному налогу							
	(63.123.255)	961.161	(3.227.903)	(60.856.513)	6.842.143	(27.016.013)	(40.682.643)



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Отсроченные налоги по основным средствам представляют собой разницы между налоговой и бухгалтерской базой учёта основных средств, вследствие разных ставок амортизации в налоговом и бухгалтерском учёте, и обесценения основных средств.

Отсроченный налоговый актив признаётся только в той степени, в которой существует вероятность наличия в будущем налогооблагаемого дохода, относительно которого актив может быть использован. Отсроченные налоговые активы уменьшаются в той степени, в которой больше не существует вероятности того, что связанные с ними налоговые льготы будут реализованы.

34. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

В целях управления Группа разделена на бизнес-подразделения, исходя из оказываемых ей услуг, и состоит из трёх отчётных сегментов:

- транспортировка нефти и связанные с ней услуги;
- перевалка нефти;
- прочие сегменты.

В «Прочие сегменты» были объединены сегменты, которые идентифицируются, но не превышают по отдельности количественные пороги (величина выручки отдельных сегментов составляют менее 10% от совокупной выручки). К ним относятся перевалка сухих грузов

(сахар-сырец, нитрат аммония, цемент, зерно, подсолнук и жмых) в БМП с применением сухогрузного, паромного и контейнерного терминала, а также услуги пассажирского терминала.

В связанные с транспортировкой нефти услуги включены такие услуги как транспортировка воды, хранение нефти, экспедиторские услуги, услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов, оказываемые Компанией, которые не превышают количественных порогов и неразрывно связаны с основным видом деятельности либо с таким основным активом Группы, как нефтепроводы. По некоторым из этих видов услуг не представляется отдельно управленческая отчётность руководству Группы и, соответственно, данные услуги не могут быть выделены в отдельный сегмент.

В сегмент «Перевалка нефти» включены услуги по перевалке нефти и нефтепродуктов через БМП с эксплуатацией БНТ. Доходы нефтяного терминала генерируются через хранение, перевалку нефти и нефтепродуктов и экспедирование. Экспедиторские услуги представляют собой услуги по перевозке нефти и нефтепродуктов по железной дороге от азербайджанско-грузинской границы до терминала в Батуми. Данный вид деятельности непосредственно связан с перевалкой нефти и поэтому не выделен в отдельный сегмент.

Руководство Группы анализирует сегменты по прибыли сегментов.





ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

34. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

(продолжение)

В тысячах тенге	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года				За год, закончившийся 31 декабря 2016 года			
	Транспорти- ровка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевал- ка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам	Транспорти- ровка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам
Выручка								
Продажи внеш- ним клиентам	208.606.879	8.797.964	5.045.111	222.449.954	191.869.628	9.079.690	6.158.497	207.107.815
Выручка всего	208.606.879	8.797.964	5.045.111	222.449.954	191.869.628	9.079.690	6.158.497	207.107.815
Финансовые результаты								
Обесценение ос- новных средств через прибыли и убытки	(37.682)	-	-	(37.682)	(9.197.852)	(3.510.353)	(1.504.340)	(14.212.545)
Износ и амортизация	(45.976.094)	(2.015.827)	(974.001)	(48.965.922)	(37.865.889)	(2.126.990)	(881.689)	(40.874.568)
Доходы по процентам	4.862.911	55.108	-	4.918.019	4.840.552	45.110	-	4.885.662
Доля в прибы- ли совместно контролируемых предприятий	7.101.470	-	-	7.101.470	2.336.465	-	-	2.336.465
Расходы по подо- ходному налогу	(15.793.678)	(15.978)	(14.674)	(15.824.330)	(12.525.227)	1.532.362	613.129	(10.379.736)
Прибыль/(убы- ток) сегмента	52.740.514	(3.302.861)	680.203	50.117.856	47.693.066	(3.984.688)	819.540	44.527.918
Итого активы	693.922.594	52.756.058	17.548.353	764.227.005	671.987.485	50.386.782	22.601.730	744.975.997
Итого обязательства	148.871.251	13.190.178	2.474.529	164.535.958	141.124.446	11.381.187	4.495.082	157.000.715
Раскрытие про- чей информации								
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия (Примечание 8)	31.736.986	-	-	31.736.986	15.728.257	-	-	15.728.257
Капитальные затраты	51.351.798	1.167.692	-	52.519.490	38.046.856	3.257.807	1.537.342	42.842.005

35. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» стороны считаются связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или осуществлять значительное влияние на другую сторону при принятии ею финансовых или операционных решений. При оценке возможного наличия отношений с каждой связанной стороной внимание уделяется сути вза-
имоотношений, а не только их юридическому оформлению.

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись по рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставляются на условиях тарифов применимых к связанным и третьим сторонам.

В следующих таблицах приведены общие суммы сделок, заключённых со связанными сторонами в течение 2017 и 2016 годов, и соответствующее сальдо на 31 декабря 2017 и 2016 годов:

Долгосрочные авансы, выданные связанным сторонам за основные средства, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочные авансы, выданные связанным сторонам за основные средства			
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем Группы «Самрук-Қазына»		46.927	-
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем КМГ		-	14.695
Итого долгосрочные авансы, выданные связанным сторонам	9	46.927	14.695

Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон представлена следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон			
Торговая дебиторская задолженность совместно контролируемых предприятий		2.495.886	2.218.268
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		1.051.701	812.058
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Қазына»		3.442	436
Итого торговая дебиторская задолженность связанных сторон	11	3.551.029	3.030.762
Прочая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ и Группы «Самрук-Қазына»	11	509	509
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон		3.551.538	3.031.271

Авансы, выданные связанным сторонам, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Авансы, выданные связанным сторонам			
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем КМГ		103.181	140.560
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем Группы «Самрук-Қазына»		101.281	117.356
Итого авансы, выданные связанным сторонам		204.462	257.916



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

35. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Расходы будущих периодов связанных сторон, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Расходы будущих периодов предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Қазына»		5	5.791
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон	14	5	5.791

Торговая и прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами представлена следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги			
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		587.835	668.777
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Группы «Самрук-Қазына»		232.361	1.278.291
Итого торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами	21	820.196	1.947.068
Прочая кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Группы «Самрук-Қазына»		2.190	777
	21	2.190	777
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами		822.386	1.947.845

Авансы, полученные от связанных сторон, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Авансы, полученные от связанных сторон			
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		10.560.712	9.990.855
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Қазына»		359.068	416.492
Авансы полученные от совместно контролируемых предприятий		1	9
Итого авансы, полученные от связанных сторон	22	10.919.781	10.407.356



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Прочие текущие обязательства перед связанными сторонами представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами			
Задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		6.589.984	5.656.284
Итого задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами	25	6.589.984	5.656.284
Задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу			
Задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу		44.502	43.840
Итого задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу		44.502	43.840
Итого прочие текущие обязательства перед связанными сторонами		6.634.486	5.700.124

Сделки Группы со связанными сторонами в течение года, закончившегося 31 декабря, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Продажи связанным сторонам		
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	117.469.386	114.182.315
Выручка от основной деятельности от совместно контролируемых предприятий	9.121.018	8.108.759
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Қазына»	3.731.719	4.553.518
Выручка от прочей деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	84.391	24.878
Выручка от прочей деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Қазына»	16.138	1.337
Итого	130.422.652	126.870.807

Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ связана с оказанными услугами по транспортировке нефти и воды.

Приобретение услуг и активов у связанных сторон представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Приобретения у связанных сторон		
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	7.387.038	9.359.945
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Қазына»	2.992.827	3.004.858
Приобретения запасов у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	1.071.536	70.860
Приобретения основных средств у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Қазына»	1.057.305	991.574
Приобретения основных средств у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	747.248	841.864
Приобретения услуг у совместно контролируемых предприятий	7.506	4.877
Приобретения запасов у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Қазына»	3.359	18.778
Итого	13.266.819	14.292.756



35. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Финансовые доходы Группы по операциям со связанными сторонами представлены следующим образом:

		За год, закончившийся 31 декабря	
В тысячах тенге	Прим.	2017 года	2016 года
Финансовые доходы от связанных сторон			
Дисконтирование беспроцентных займов выданных КМГ	31	–	1.264.921
Итого		–	1.264.921

Денежные потоки от связанных сторон представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Денежные потоки от связанных сторон		
Возврат беспроцентного займа, выданного КМГ	–	20.000.000
Итого	–	20.000.000

В 2015 году Компанией, на основании решения Совета Директоров, был выдан КМГ беспроцентный заём в размере 20 миллиардов тенге со сроком погашения до 30 июня 2016 года. На 31 декабря 2016 года выданный займ был погашен КМГ, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Компании.

Общая сумма вознаграждений, начисленных ключевому управленческому персоналу, за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, составила 586.985 тысяч тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: 759.880 тысяч тенге). Выплаты ключевому персоналу преимущественно состоят из расходов по заработной плате и вознаграждений, установленных контрактами и внутренними положениями Компании.

36. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Условия ведения деятельности

В Казахстане продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность казахстанской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Значительное снижение цен на сырую нефть и существенная девальвация казахстанского тенге, произошедшие в 2015 году, продолжают оказывать негативное влияние на казахстанскую экономику. Совокупность указанных факторов наряду с другими факторами привели к снижению доступности капитала, увеличению стоимости капитала, повышению

инфляции и неопределенности относительно экономического роста. Руководство Группы считает, что оно принимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

Налогообложение

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи противоречивых мнений местных, областных и национальных налоговых органов, в том числе мнений в отношении учета согласно МСФО доходов, расходов и прочих статей финансовой отчетности. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов весьма сурова.

Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным банком Казахстана, умноженной на 2,5. В итоге, суммы штрафов и пени могут быть произведением любых начисленных налогов. Периоды налогообложения остаются доступными для проверки налоговыми органами в количестве пяти календарных лет, предшествующих году проверки. При определенных обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды.

Ввиду неопределённости, присущей казахстанской системе налогообложения, окончательная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесённую на расходы по настоящее время и начисленную на 31 декабря 2017 года.



Руководство считает, что на 31 декабря 2017 года толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Группы по налогам будет подтверждена, за исключением указанного в данной консолидированной финансовой отчётности.

Контроль по трансфертному ценообразованию

Контроль по трансфертному ценообразованию в Казахстане имеет широкий масштаб и применяется ко многим операциям, прямо или косвенно относящимся к междunarодному бизнесу, не принимая во внимание являются ли участники операций связанными сторонами или нет. Законодательство по трансфертному ценообразованию требует, чтобы все налоги применимые к операции рассчитывались на основе рыночных цен, определённых по принципу «вытянутой руки».

Новый закон о трансфертном ценообразовании в Казахстане вступил в силу 1 января 2009 года. Новый закон не является подробным и есть случаи прецедента с некоторыми положениями закона. Более того, закон не содержит детального руководства, который находится на стадии разработки. В результате, применение контроля по трансфертному ценообразованию к различным видам операций не отрегулировано.

Ввиду неопределённости, связанных с законодательством Казахстана по трансфертному ценообразованию, существует риск того, что налоговые органы могут принять позицию, отличающуюся от позиции Группы, что в свою очередь может привести к дополнительным налогам, штрафам и пеням на 31 декабря 2017 года.

Руководство считает, что на 31 декабря 2017 года толкование применимого законодательства является верным и существует вероятность того, что позиция Группы по налогам будет подтверждена.

Налоговые обязательства предприятий в Грузии

В соответствии с налоговым кодексом Грузии («НКГ»), налоговые органы имеют право принять мотивированное письменное решение об использовании рыночных цен для целей налогообложения в случае, если сделка осуществляется между связанными сторонами. Хотя НКГ содержит определённое руководство по определению рыночных цен товаров и услуг, сам механизм определения недостаточно разработан и в Грузии отсутствует отдельное законодательство по трансфертному ценообразованию. Наличие подобной неясности создаёт неопределённости в части позиции, которую могут занять налоговые органы при рассмотрении налогообложения сделок между связанными сторонами.

Грузинские дочерние организации Группы имеют существенный объём сделок с иностранными дочерними организациями Группы, а также между собой. Эти сделки попадают под определение сделок между связанными сторонами и могут быть оспорены налоговыми органами Грузии. Руководство считает, что у него имеются существенные аргументы для обоснования того, что ценообразование в сделках между организациями Группы осуществляется на рыночных условиях, однако, вследствие отсутствия законодательной базы по определению рыночных цен, налоговые органы могут занять в этом вопросе позицию, которая отличается от позиции, занятой Группой.

В 2015 году Налоговые службы Грузии (далее – «НСГ») в результате налоговых проверок БМП за период 2010-2014 годов доначислили налогов и штрафов в размере 2.811 тысяч долларов США (эквивалентно 934.180 тысячам тенге). Не согласившись с решением НСГ, БМП подал апелляционную жалобу.

В результате в 2016 году решением департамента аудита Службы Доходов Грузии начисленные налоги сокращены до 1.844 тысячи долларов США (эквивалентно 612.817 тысячам тенге). БМП подана очередная апелляционная жалоба в совет по рассмотрению споров при Службе Доходов Грузии.

Руководство БМП, основываясь на анализе местного налогового законодательства и текущей практики по аналогичным налоговым разбирательствам, на конец 2016 года признало обязательства по уплате налогов на сумму в 886 тысяч долларов США (эквивалентно 294.444 тысячам тенге). Оставшаяся сумма в 958 тысяч долларов США (эквивалентно 318.372 тысячам тенге) не признана в качестве дополнительных обязательств, так как руководство считает, что апелляция БМП будет успешной и оценивает вероятность оттока финансовых ресурсов в этой части маловероятным.

По состоянию на 31 декабря 2017 года решение департамента аудита Службы Доходов Грузии не пересмотрено.

Обязательства по охране окружающей среды

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений в законодательстве, не могут быть достоверно оценены. В соответствии с текущим законодательством, руководство считает, что не существует вероятных либо возможных обязательств, которые могут оказать существенное отрицательное влияние на финансовое положение Группы и результаты её деятельности, за исключением указанного в данной консолидированной финансовой отчётности (Примечания 5, 24).



36. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Вопросы страхования

Страховая отрасль в Республике Казахстан находится на стадии развития, и многие формы страховой защиты, распространенные в других регионах мира, ещё не являются доступными в целом.

Группа осуществляет страхование имущества, ответственности перед третьими лицами в отношении ущерба имуществу и окружающей среде, возникшего в результате аварий на объектах Группы или относящихся к её деятельности.

Договорные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2017 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг строительства в сумме 18.507.367 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 25.628.294 тысячи тенге).

Доля Компании по состоянию на 31 декабря 2017 года в договорных обязательствах совместно онтролируемых предприятий по приобретению основных средств и услуг строительства составила 123.176 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 147.419 тысяч тенге).

Судебные разбирательства

Судебное разбирательство БНТ

19 декабря 2016 года от судебных исполнительных органов Грузии было получено предложение об исполнении определения суда об обеспечении до возбуждения иска, который содержит требования о неиспользовании БНТ доминантного положения на рынке, а также заключении договора об обслуживании. Согласно указанному определению суд постановил наложить арест на недвижимое имущество, находящееся в собственности БНТ – земельный участок (г. Батуми), а также расположенные на нем здания и сооружения. Стоимость всего арестованного имущества по состоянию на 31 декабря 2017 года составляет 50,1 миллиона долларов США (эквивалентно 16.650 миллионам тенге). Данный арест ограничивает отчуждение арестованного имущества, однако не затрагивает операционно-хозяйственную деятельность БНТ. 23 декабря 2016 года БНТ подал жалобу на вышеуказанное определение в Тбилисский городской суд.

15 февраля 2017 года в БНТ поступило исковое заявление, согласно которому истец (Vibro Diagnostic) требует от суда обязать БНТ заключить договор на обслуживание на

условиях, указанных в исковом заявлении истца, а также возместить в пользу истца возмещение ущерба в размере 2.500 тысяч долларов США (эквивалентно 830.825 тысячам тенге) и с 1 декабря 2016 года до исполнения решения суда, ежемесячную сумму в размере 280 тысяч долларов США (эквивалентно 93.052 тысячам тенге). 24 февраля 2017 года БНТ направил истцу и в суд отзыв на исковое заявление с позицией БНТ по данному делу.

11 сентября 2017 года Тбилисский апелляционный суд отказал в удовлетворении иска БНТ по обжалованию определения суда, полученного 19 декабря 2016 года, но БНТ продолжает судебные разбирательства.

По состоянию на 31 декабря 2017 года Группой не признаны дополнительные обязательства в связи с тем, что по мнению руководства БНТ претензии истца к БНТ являются необоснованными.

Экспроприация активов БМП

В соответствии с Соглашением о доверительном управлении БМП между БНТ и Правительством Грузии, Грузинское Правительство имеет право на экспроприацию активов БМП, в случае если БМП последовательно в течение 2-х лет не сможет выполнить свои обязательства по минимальному объёму перевалки в 4 миллиона тонн в год. Кроме того, в случае если объем перевалки составит менее 6 миллиона тонн ежегодно, то БНТ обязан заплатить следующие штрафы за:

- невыполнение до 1 миллиона тонн в размере 0,1 долларов США (десять центов США) за тонну;
- невыполнение от 1 до 2 миллионов тонн в размере 0,2 долларов США (двадцать центов США) за тонну;
- невыполнение свыше 2 миллионов тонн в размере 1 доллар США за тонну.

В течение 2017 года фактические объёмы перевалки через БМП составили 5,86 миллионов тонн (2016 год: 6,9 миллионов тонн). В связи исполнением годового объема перевалки менее 6 миллионов тонн, Группа начислила расходы по штрафам на сумму 14 тысяч долларов США (эквивалентно 4.565 тысячам тенге).

Гарантия PTL

В соответствии с Соглашением от 18 ноября 2016 года между PTL и перевозчиком по железной дороге Georgian Transit Ltd (далее – «GTL»), PTL должен транспортировать минимальный объем в размере 2 миллионов тонн нефтепродуктов в год. Также в целях получения



льготного тарифа за услуги железной дороги в соответствии с условиями соглашения Группа должна предоставить гарантию исполнения перевалки в объеме 3,2 миллионов тонн нефтепродуктов от имени GTL в пользу АО «Грузинская железная дорога» (далее – «ГЖД»), из которых 2 миллиона тонн должны быть транспортированы PTL. Общая сумма банковской гарантии на период с 17 сентября 2016 года до 17 сентября 2017 года составила 4,2 миллиона долларов США (эквивалентно 1.396 миллионам тенге) и была предоставлена PTL в пользу ГЖД. В период с 17 сентября 2016 года по 17 сентября 2017 года PTL транспортировало 1,6 миллион тонн и общие объемы, транспортированные через ГЖД, также не достигли 3,2 миллиона тонн.

Руководством PTL ведутся переговоры с GTL в отношении выплаты штрафа за общий невыполненный объем. На 31 декабря 2017 года Группой признаны расходы на 208 тысяч долларов США (эквивалентно 69.125 тысячам тенге) как вероятную к выплате сумму обязательства.

37. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

В состав основных финансовых обязательств Группы входят торговая и прочая кредиторская задолженность. Указанные финансовые инструменты главным образом используются для привлечения финансирования хозяйственной деятельности Группы. Группа имеет торговую дебиторскую задолженность, деньги и денежные эквиваленты, возникающие непосредственно в результате хозяйственной деятельности Группы.

Группа подвержена рыночному риску, который состоит из: кредитного риска, валютного риска и риска ликвидности.

Руководство Группы проводит обзор и утверждает следующие меры, принимаемые для управления этими рисками.

Кредитный риск

Группа совершает сделки исключительно с известными и кредитоспособными сторонами. В соответствии с политикой Группы все клиенты, желающие совершать торговые операции на условиях коммерческого кредита, подлежат процедуре кредитной проверки. Кроме того, дебиторская задолженность такого покупателя подлежит постоянному мониторингу для обеспечения уверенности в том, что риск невозврата задолженности для Группы минимален. Максимальный размер риска является балансовой стоимостью дебиторской задолженности. У Группы отсутствуют существенные концентрации кредитного риска.

Группа размещает денежные средства, вклады в казахстанских и зарубежных банках (Примечания 15 и 16). Руководство Группы периодически рассматривает кредитные рейтинги этих банков, с целью исключения чрезвычайных кредитных рисков, и считает, что по банковским вкладам Группы не требуется резерв на обесценение.

Следующая таблица показывает суммы по банковским вкладам и денежным средствам на отчетную дату с использованием кредитного рейтинга агентств «Moody's», «Fitch Ratings» и «Standard & Poor's».

Банки	Местонахождение	Рейтинг			
		31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
АО «Народный Банк Казахстана»	Казахстан	Ba1/ Стабильный	BB+/ Стабильный	68.314.402	77.756.612
Hellenic Bank	Кипр	B-	Saa2	4.641.986	3.614.530
TBC Bank	Грузия	BB-/B	Ba3	101.028	127.650
Bank of Georgia	Грузия	BB-/B	B1/Стабильный	56.828	101.320
Halyk Bank of Georgia	Грузия	BB-/B	BB-/Стабильный	49.517	648.249
АО АКБ «ГазБанк»	Россия	B3/Стабильный	B3	10.418	3.268
АО «Сбербанк России»	Россия	BBB-	–	724	–
АО «Altyn Bank»	Казахстан	Ba2/Стабильный	BB/ Позитивный	25	1.829.416
ДБ АО «Сбербанк России»	Казахстан	BB+/Позитивный	BB+/Стабильный	12	5.070.824
АО «Цесна Банк»	Казахстан	B/Стабильный	B/Стабильный	9	10
АО «Казкоммерцбанк»	Казахстан	Ba2/Стабильный	ССС/Стабильный	8	56
АО «ForteBank»	Казахстан	B3/Позитивный	–	5	–
Итого				73.174.962	89.151.935



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

37. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Риск ликвидности

Группа осуществляет контроль за риском недостатка денежных средств, используя инструмент планирования текущей ликвидности. С помощью этого инструмента анализируются сроки платежей, связанных с финансовыми

инвестициями и финансовыми активами (например, дебиторская задолженность, другие финансовые активы), а также прогнозируемые денежные потоки от операционной деятельности.

В следующей таблице представлена информация по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов о договорных недисконтированных платежах по финансовым обязательствам Группы в разрезе сроков погашения этих обязательств.

В тысячах тенге	По требованию	<1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	>5 лет	Итого
На 31 декабря 2017 года						
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	17.580.864	27.068	145	4.282	17.612.359
Итого	-	17.580.864	27.068	145	4.282	17.612.359
На 31 декабря 2016 года						
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	15.370.051	7.877	492	6.378	15.384.798
Итого	-	15.370.051	7.877	492	6.378	15.384.798

Валютный риск

В таблице ниже показана общая сумма активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, которые подвержены валютному риску.

В тысячах тенге	Доллары США	Российский рубль	Евро	Другие валюты	Итого
На 31 декабря 2017 года					
Активы	23.128.576	13.487	57.825	492.846	23.692.734
Обязательства	994.780	85.231	69.899	881.006	2.030.916
На 31 декабря 2016 года					
Активы	31.738.097	14.706	59.992	589.923	32.402.718
Обязательства	1.714.667	101.655	20.135	699.576	2.536.033

Группа не имеет формальных инструментов, позволяющих снизить валютные риски, связанные с операциями Группы. У Группы также имеются риски, связанные со сделками в иностранной валюте. Такие риски возникают в связи с доходами в долларах США.

В следующей таблице представлен анализ чувствительности прибыли Группы до налогообложения (вследствие возможных изменений в справедливой стоимости активов и обязательств) к возможным изменениям в обменном курсе доллара США, евро и российского рубля, при условии неизменности всех прочих параметров. Влияние на собственный капитал Группы незначительно.



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге	Увеличение/ уменьшение обменного курса валют	Влияние на прибыль до налогообложения
2017 год		
Доллары США	+10,00%	2.213.380
	-10,00%	(2.213.380)
Российский рубль	+16,00%	(11.479)
	-16,00%	11.479
Евро	+13,50%	(1.630)
	-9,50%	1.147
2016 год		
Доллары США	+13,00%	3.903.046
	-13,00%	(3.903.046)
Российский рубль	+23,00%	(19.998)
	-19,00%	16.520
Евро	+15,00%	5.979
	-15,00%	(5.979)

Управление капиталом

Основной целью Группы в отношении управления капиталом является обеспечение стабильной кредитоспособности и адекватного уровня капитала для ведения деятельности Группы и максимизации прибыли акционера. Группа управляет структурой капитала и изменяет её в соответствии с изменениями экономических условий. С целью сохранения или изменения структуры капитала Группа может регулировать размер выплат дивидендов, возвращать капитал акционеру или выпускать новые акции.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2017 и 2016 годов, не происходило изменений в объектах, политике и процессах управления капиталом.

По состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов Группа не имела значительных сумм задолженности. Группа имеет значительные суммы денежных средств, превышающие задолженность на отчётную дату.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Балансовая стоимость денежных средств, банковских вкладов, торговой и прочей дебиторской задолженности, торговой и прочей кредиторской задолженности, прочих финансовых обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости ввиду краткосрочности данных финансовых инструментов



38. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В целях оптимизации расходов, а также повышения эффективности деятельности Компании и качества управления её производственными процессами, с 3 января 2018 года в Компании осуществлен переход с трехуровневой на двухуровневую систему управления. 19 января 2018 года Правлением Компании было одобрено закрытие двух филиалов, расположенных в городах Атырау (Западный филиал) и Павлодар (Восточный филиал), выполнявших административно-управленческие функции в отношении региональных производственных структурных подразделений Компании. В результате такой реструктуризации Компания будет напрямую управлять вышеуказанными производственными структурными подразделениями. Руководство Группы не ожидает существенных обязательств, связанных с данной реструктуризацией.

В соответствии с подписанным 18 октября 2017 года договором между Компанией и ООО «Централ Азия Транзит» о предоставлении услуг по транспортировке нефти в режиме транзита, в целях транзита по

территории Республики Казахстан в направлении Кыргызской Республики, в 2018 году будут начаты поставки нефти российского происхождения по системе магистральных нефтепроводов Компании по маршруту «граница Российской Федерации с Республикой Казахстан – нефтеналивной пункт Шагыр». Согласно графикам поставок нефти, ежегодно по данному маршруту планируется транспортировать до 500 тысяч тонн сырья. Тариф на оказываемые услуги по данному маршруту составит 25,12 долларов США за тонну.

27 февраля 2018 года приказами Компании утверждено повышение тарифов на услугу по перекачке нефти по магистральным трубопроводам в целях экспорта за пределы Республики Казахстан до 6.398,92 тенге за 1 тонну на 1.000 км (без учета НДС) и на услугу по перекачке нефти в целях транзита через территорию Республики Казахстан по казахстанскому участку магистрального трубопровода «Туймазы-Омск-Новосибирск-2» до 4.292,4 тенге за 1 тонну на 1.000 км (без учета НДС). Указанные тарифы вводятся в действие с 1 апреля 2018 года.



ПРИЛОЖЕНИЕ 9.
СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

АО НК «КазМунайГаз»	Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»
АО «СЗТК «МунайТас»	Акционерное общество «Северо-Западная трубопроводная компания «МунайТас»
АО «Самрук-Қазына»	АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына»
БМП	ООО «Батумский морской порт»
БНТ	ООО «Батумский нефтяной терминал»
БПТОиКО	База производственно-технического обслуживания и комплектации оборудования
ВНС	Водонасосная станция
ВОС	Водоочистное сооружение
ГИВЦ	Главный информационно-вычислительный центр
ГЖД	АО «Грузинские железные дороги»
ГНПС	Головная нефтеперекачивающая станция
ДСКО	Дочерние и совместно-контролируемые организации
ЗАО «НКТН «КазТрансОйл»	Закрытое акционерное общество «Национальная компания по транспортировке нефти «КазТрансОйл»
ЗАО «ННК «Казахойл»	Закрытое акционерное общество «Национальная нефтегазовая компания «Казахойл»
ЗАО «НК «Транспорт Нефти и Газа»	Закрытое акционерное общество «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа»
ИСМ	Интегрированная система менеджмента
ИТСБ	Инженерно-технические средства безопасности
КНР	Китайская Народная Республика
Компания	АО «КазТрансОйл»
КПД	Ключевые показатели деятельности
КСУР	Корпоративная система управления рисками
КТК	Каспийский Трубопроводный Консорциум
ЛПДС	Линейная производственная диспетчерская станция
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
НДС	Налог на добавленную стоимость
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
ННП	Нефтеналивной пункт
НПЗ	Нефтеперерабатывающий завод



НПС	Нефтеперекачивающая станция
НТЦ	Научно-Технический Центр
ООН	Организация Объединенных Наций
Отчет	Интегрированный годовой отчет АО «КазТрансОйл» за 2017 год
ОЦО	Общий центр обслуживания
ПКОП	ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»
ПНХЗ	ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»
ПСД	Проектно-сметная документация
ПСП	Приемо-сдаточный пункт
СВК	Система внутреннего контроля
СМИ	Средства массовой информации
СПН	Станция подогрева нефти
СУИБ	Система управления информационной безопасностью
Стандарты GRI	Стандарты GRI (Global Reporting Initiative) по отчетности в области устойчивого развития
ТМЗ	Товарно-материальные запасы
ТОО «ККТ»	ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»
ТОН-2	Магистральный нефтепровод «Туймазы-Омск-Новосибирск-2»
УКК	Учебно-курсовой комбинат
ЦППН	Цех подготовки и перекачки нефти
BTL	Batumi Terminals Limited
BLS	Basic Life Support - Базовая сердечно-легочной реанимация
CNODC	China National Oil and Gas Exploration and Development Corporation
HAZOP	Hazard and Operability Study – Анализ опасности и работоспособности
KASE	Казахстанская фондовая биржа
LTIR	Lost Time Injury Rate - Коэффициент несчастных случаев с потерей рабочего времени
LTIFR	Lost Time Injury Frequency Rate - Коэффициент частоты несчастных случаев на производстве с временной потерей трудоспособности
PTL	Компания Petrotrans Limited
PHTLS	Prehospital Trauma Life Support - Догоспитальная неотложная помощь при травмах
SGS	Societe Generale de Surveillance SA



ПРИЛОЖЕНИЕ 10. АНКЕТА ДЛЯ ЧИТАТЕЛЯ ГОДОВОГО ОТЧЕТА

СВЕДЕНИЯ ОБ АНКЕТИРУЕМОЙ ЗАИНТЕРЕСОВАННОЙ СТОРОНЕ:

ФИО

Должность / род деятельности

Организация

ВОПРОСЫ АНКЕТЫ:

По каким вопросам Вы взаимодействуете с АО «КазТрансОйл»? Выберите.

- ☐ Владеете акциями Компании
- ☐ Являетесь клиентом Компании
- ☐ Являетесь поставщиком товаров, работ или услуг для Компании
- ☐ Должностное лицо Компании
- ☐ Работник Компании
- ☐ Представитель государственных органов
- ☐ Представитель научно-производственного объединения
- Иное (просим указать)

Определите самый важный для Вас блок вопросов, который Вы бы хотели видеть в Отчете. Выберите, просим также предоставить небольшие пояснения.

- ☐ Социальный (защита прав работников, управление персоналом, ответственность за продукцию и др.)
- ☐ Экологический (сбросы, выбросы, отходы, биоразнообразие и др.)
- ☐ Экономический (создание и распределение стоимости)

Какие вопросы Вы считаете не раскрытыми (или недостаточно раскрытыми) в Отчете?

Как можно с Вами связаться?





