

ЕІТІ

ҚАЗАҚСТАН

Өндіруші өнеркәсіптің
ашықтығы бастамасы

Инициатива прозрачности
добывающих отраслей

Extractive Industry transp
arency Initiative

2015



Қазақстан Республикасындағы өндіруші
салалардың қызметтерінің мөлдірлігін
жүзеге асыру бойынша

ҰЛТТЫҚ ЕСЕП

2015

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

О реализации Инициативы Прозрачности
деятельности добывающих отраслей
в Республике Казахстан

2015

NATIONAL REPORT

About Extractive Industry Transparency
Initiative implementation
in the Republic of Kazakhstan

2015

КАЗАХСТАН 2016

11-й НАЦИОНАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

О реализации Инициативы прозрачности деятельности добывающих отраслей в Республике Казахстан за 2015 год.

Работа выполнена компанией ТОО «UHY SAPA Consulting» в соответствии с договором № 24 от 24 марта 2016 года заключенным с ГУ Республиканский центр геологической информации «Казгеоинформ» Комитета геологии и недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан.

СОДЕРЖАНИЕ

	Список сокращений и аббревиатур	6
	Отчет о результатах выполнения согласованных процедур	8
I.	ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	11
1.1.	Инициатива прозрачности добывающих отраслей	11
1.2.	ИПДО в Республике Казахстан	11
1.3.	Сведения об участии компаний	11
1.4.	Состояние отчетности по ИПДО	12
II.	ПОДХОД ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ СВЕРКИ ДАННЫХ	13
2.1	Цель	13
2.2.	Объем работы	13
2.3.	Подход для проведения сверки	13
III.	ОБЗОР ДОБЫВАЮЩЕГО СЕКТОРА	18
3.1.	Лицензии и контракты	18
3.1.1.	Правовая основа и фискальный режим	18
3.1.2.	Предоставление лицензий	28
3.1.3.	Реестр лицензий/контрактов	29
3.1.4.	Информация по контрактам и СРП	30
3.1.5.	Информация по бенефициарному праву	33
3.1.6.	Участие государства в добывающих отраслях	36
3.2.	Обзор добывающих отраслей	39
3.2.1.	Нефтегазовый сектор: запасы, геологоразведка, добыча и экспорт	39
3.2.2.	Горнорудный сектор: запасы, добыча и экспорт	45
3.3.	Доходы правительства, создаваемые добывающими отраслями	51
3.3.1.	Налоги и другие платежи	51
3.3.2.	Выплаты в натуральной форме	54
3.3.3.	Доходы от транспортировки	55
	Транспортировка нефти	55
	Транспортировка газа	58
	Транспортировка по железной дороге	62
3.3.4.	Представление инфраструктуры и бартерные соглашения	62
3.3.5.	Платежи в местные бюджеты	64
3.3.6.	Транзакции государственных компаний	64
3.4.	Распределение доходов от добывающих отраслей	66
3.5.	Трансферты в местные бюджеты	69
3.6.	Социальные расходы	69
3.7.	Квазифискальные расходы государственных компаний	70
3.8.	Информация по казахстанскому содержанию	71
3.9.	Бюджетные процессы и аудит	72
3.10.	Вклад добывающего сектора в экономику	73
IV	СВЕРКА ОТЧЕТНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ	74
4.1.	Сводный отчет о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях	74
4.1.1.	Налоговые поступления	76
4.1.2.	Поступления за использование природных и других ресурсов	89
4.1.3.	Другие неналоговые поступления в бюджет	95
4.1.4.	Таможенные платежи	101

4.2.	Платежи, отраженные в иностранной валюте (Доллары США)	112
4.3.	Всего налогов и других обязательных платежей в бюджет	114
4.3.1.	Налоговые платежи в бюджет от Плательщиков нефтегазового сектора	114
4.3.2.	Налоговые платежи в бюджет от Плательщиков горнорудного сектора	114
4.4.	Распределение налогов и других обязательных платежей по бюджетам	114
4.5.	Уровень и процент невыясненных расхождений	115
4.6.	Сводные отчеты о платежах, направленных на развитие социальной сферы и местной инфраструктуры	120
4.7.	Сводный отчет о Платежах/Поступлениях по государственным долям в собственности Плательщиков за 2014 год, выплаченные/поступившие в 2015 году и результаты их сверки	120
V	РЕКОМЕНДАЦИИ	122

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1	Перечень платежей и поступлений, подлежащих сверке	15
Таблица 2	Ставки налогов, применяемых к недропользователям	25
Таблица 3	Основные направления экспорта продукции	50
Таблица 4	Поступления в Национальный фонд Республики Казахстан в 2015 г., их доля в доходах государственного бюджета	52
Таблица 5	Сведения о доле налоговых поступлений компаний добывающего сектора в налоговых поступлениях консолидированного бюджета (ГБ+НФ), республиканского и местных бюджетов в 2015 г.	54
Таблица 6	Налоги АО «КазТрансОйл» в 2015 г.	57
Таблица 7	Маршруты и объемы транспортировки АО «КазТрансОйл» в 2015 г.	57
Таблица 8	Доходы от транспортировки газа по группе АО «КазТрансГаз» в 2015 г.	59
Таблица 9	Объемы транспортировки газа по магистральным газопроводам (млрд. куб.м.)	60
Таблица 10	Назначение целевого трансферта из Национального фонда в республиканский бюджет на 2015 г.	66
Таблица 11	Приобретение облигаций на средства Национального фонда в 2015 г.	68
Таблица 12	Назначение целевого трансферта из Национального фонда в республиканский бюджет, предназначенного на выделение целевых трансфертов на развитие местным бюджетам в 2015 г.	69
Таблица 13	Доля горнодобывающей промышленности в структуре промышленности Казахстана	73
Таблица 14	Численность работников горнодобывающей промышленности и их доля от общей численности занятых	74

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1	Интерактивная карта по недропользованию	29
Рисунок 2.	Состав участников ТОО «Тенгизшевройл» и их доли	31
Рисунок 3	Состав участников «Карачаганак Петролеум Оперейтинг	32
Рисунок 4	Состав участников North Caspian Operating Company (NCOC)	33
Рисунок 5	Топ 10 дочерних компаний АО ФНБ «Самрук-Казына»	35
Рисунок 6	Структура владения дочерними компаниями АО «НК КМГ»	36
Рисунок 7	Структура собственности РД КМГ	37
Рисунок 8	Структура владения дочерними компаниями по добыче урана АО НАК «Казатомпром»	38
Рисунок 9	Карта осадочных бассейнов Казахстана	39
Рисунок 10	Расположение геологоразведочных проектов НК КМГ	42
Рисунок 11	Добыча нефти и газоконденсата	43
Рисунок 12	Компании, обеспечившие основной объем добычи нефти и газоконденсата в 2015 г.	43
Рисунок 13.	Добыча природного газа	45
Рисунок 14	Карта горнорудных месторождений	46
Рисунок 15	Структура поступлений от организаций нефтяного сектора в Национальный фонд РК в 2015 г.	53
Рисунок 16	Карта магистральных трубопроводов	56
Рисунок 17	Схема управления газотранспортной отраслью	58
Рисунок 18	Карта газопроводов Казахстана	61

ПРИЛОЖЕНИЯ

- Приложение 1-3 Форма отчета по Платежам/Поступлениям, осуществленных в иностранной валюте.
- Приложение 1-4 Сводная форма отчета о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях в денежной форме по каждому Плательщику Горнорудного сектора за 2015 год.
- Приложение 1-5 Сводная форма отчета о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях в денежной форме по каждому Плательщику нефтегазового сектора за 2015 год.
- Приложение 1-6 Сводный отчет о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях Плательщиков нефтегазового и горнорудного секторов Республики Казахстан за 2015 год.
- Приложение 2-2 Сводный отчет от платежах /поступлениях по государственным долям в собственности.
- Приложение 3-2 Сводный отчет по расходам на социальное развитие и местную инфраструктуру, за исключением средств, перечисленных на КБК 206114.
- Приложение 4 Расходы на товары, работы, услуги в сферу образования в рамках контрактных обязательств в части обучения (ЛКУ) по представленному акиматами перечню, согласованному с компетентным органом.
- Приложение 5 Средства, направленные на очистные сооружения, мониторинг загрязнения недр, социальную сферу и обучение специалистов на основе отчетности по формам ЛКУ.
- Приложение 6 Объемы добычи и экспорта по видам полезных ископаемых нефтегазового и горнорудного сектора
- Приложение 7 Информация о транспортировке по АО «КазТрансОйл», АО «КазТрансГаз» и АО «НК «Қазақстан темір жолы» за 2015 год.
- Приложение 8 Приложение 8 (по данным Департамента отчетности и статистики государственных финансов).
- Приложение 9 Информация по казахстанскому содержанию в закупках товаров, работ и услуг за 2015 год недропользователей нефтегазового сектора.
- Приложение 10 Перечень компаний нефтегазового и горнорудного секторов.
- Приложение 11 Информация по выясненным и не выясненным расхождениям по приложению 3-2 «Сводный отчет по расходам на социальное развитие и местную инфраструктуру, за исключением средств, перечисленных на КБК 206114» за 2015 год.
<http://eiti.geology.gov.kz/ru/national-reports>

Список сокращений и аббревиатур

EITI	Extractive Industries Transparency Initiative
BP	British Petroleum
CRIRSCO	Committee for Mineral Reserves International Reporting Standards
JSC	JointStock company
KASE	Казахстанская фондовая биржа
LSE	Лондонская фондовая биржа (London Stock Exchange)
NCOC (НКОК)	Международный консорциум North Caspian Operating Company (Норт Каспиан Оперейтинг Компани)
LTD (ЛТД)	Товарищество с ограниченной ответственностью
СВОП (swop)	Операции и по обмену активами
АГМП	Ассоциация горнодобывающих и горно-металлургических предприятий
АО	акционерное общество
АО «КМГ»	АО «Национальная компания «КазМунайГаз»
АО «РД КМГ»	АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
АО «Самрук-Казына»	АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»
АО «ССГПО»	АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогащительное производственное объединение»
АО «СНПС-Актобемунайгаз»	АО «China National Petroleum Corporation–Актобемунайгаз»
АЗПМ	Актауский завод пластических масс
БИН	Бизнес-идентификационный номер
ВВП	Валовой внутренний продукт
ГОК	Горно-обогащительный комбинат
ГРК	Горнорудная компания
ГРР	Геологоразведочные работы
ГУ	Государственное учреждение
ЕГСУ	Единая государственная система управления недропользования
ИИС ЕГСУ НП РК	Интегрированная Информационная Система Единой Государственной Системы Управления Недропользованием Республики Казахстан
ИПДО	Инициатива прозрачности добывающих отраслей
НАК «Казатомпром»	АО «Национальная атомная компания «Казатомпром»
НФ	Национальный фонд Республики Казахстан
НУХ	Национальный управляющий холдинг
КБК	Код бюджетной классификации
КГД	Комитет государственных доходов
КИНГ	Казахский институт нефти и газа
КПО	Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В..
КПН	Корпоративный подоходный налог
КС	Комитет по статистике
КТК	Каспийский трубопроводный консорциум
ЛКУ	Лицензионно-контрактные условия

МБ	Местный бюджет
МИР	Министерство по инвестициям и развитию Республики Казахстан
МН	Магистральные нефтепроводы
МЭМР	Министерство энергетики и минеральных ресурсов
МЭ	Министерство энергетики
МВК	Межведомственная Комиссия
МоВ	Меморандум о взаимопонимании
МРП	месячный расчетный показатель
МСА	Международные стандарты аудита
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
МФ	Министерство финансов
НДПИ	Налог на добычу полезных ископаемых
НДС	Налог на добавленную стоимость
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
НК СПК «Актобе»	Национальная компания «Социально-предпринимательская корпорация «Актобе»
НСП	Налог на сверхприбыль
НСЗС	Национальный совет заинтересованных сторон
НХЗ	Нефтехимический завод
НХК	Национальная холдинговая компания
ОСРП	Окончательное соглашение о разделе продукции
ПК	Производственная компания
ПКОП	ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»
ПУ «Энергоуголь» УД АО «АрселорМиттал Темиртау»	Производственное управление «Энергоуголь» угольного департамента акционерного общества «АрселорМиттал Темиртау»
РБ	Республиканский бюджет
РК	Республика Казахстан
СПК	Социально-предпринимательская корпорация
СРП	Соглашение о разделе продукции
СГД	Совокупный годовой доход
ССГПО	Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение
СССР	Союз Советских Социалистических Республик
США	Соединенные Штаты Америки
ТЗ	Техническое задание
ТНК «Казхром»	АО «Транснациональная компания «Казхром»
ТОО	Товарищество с ограниченной ответственностью
ТЭО	Технико-экономическое обоснование
ТШО	ТОО «Тенгизшевройл»
УМЗ	Ульбинский металлургический завод

Средневзвешенный обменный курс тенге за 2015 год составил 221,73 тенге за 1 доллар США http://www.nationalbank.kz/cont/publish151987_30861.pdf

Отчет о результатах выполнения согласованных процедур

Секретариату ИПДО и членам Национального Совета заинтересованных сторон по реализации ИПДО в Республике Казахстан:

Нами проведена сверка «Отчета о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях» и «Отчета о Платежах/Поступлениях на общественно-значимые цели по недропользователям», чьи налоговые платежи признаны НСЗС существенными, представленных Плательщиками нефтегазового и горнорудного секторов, согласно требованиям Технического задания (ТЗ) для подготовки национального отчета о реализации Инициативы прозрачности добывающих отраслей (ИПДО) за 2015 год и данными Получателей.

Получателем налогов и других обязательных платежей в бюджет (далее – «Получатель»), являлся:

- Комитет государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан (РК), – по налоговым и другим платежам в бюджет, включая таможенные платежи.

Цель сверки – обеспечение полноты, достоверности и доступности информации о платежах/поступлениях государству от добывающих отраслей за 2015 год в связи с реализацией ИПДО в Республике Казахстан.

Сверка проведена на основании Меморандума о взаимопонимании ИПДО (далее – МоВ) по реализации ИПДО от 9 октября 2013 года, подписанного Правительством РК, депутатами Парламента РК, представителями компаний, работающих в добывающих отраслях и неправительственных организаций и договора № 24 о государственных закупках услуг от 24 марта 2016 года с ГУ Республиканский центр геологической информации «Казгеоинформ» Комитета геологии и недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан.

Сверка проведена в соответствии с Международными Стандартами Аудита (МСА), применимыми к сопутствующим услугам (МСССУ 4400 «Соглашения по выполнению согласованных процедур в отношении финансовой информации»). Соглашение о выполнении согласованных процедур включало проверку, анализ данных и сопоставление их с первичными документами, данными лицевых счетов налогоплательщиков, отчетами Получателя, пересчет валюты, в соответствии с которыми была проведена сверка для получения достаточных сведений и доказательств того, чтобы выразить мнение по цели аудита.

Ответственность за качество и достоверность информации Налогоплательщика несут первый руководитель или представитель Плательщика, которому были делегированы соответствующие полномочия, и имеющий право подписи, а также руководитель финансово-экономической службы. Ответственность за качество и достоверность информации Получателя несет руководитель соответствующего Уполномоченного государственного органа и/или организации.

Сверка включает проверку на основе тестирования доказательств, подтверждающих сверку отчетов, представленных Плательщиками, с данными Получателя.

Нами выполнены следующие процедуры:

- Мы получили заполненные отчеты по поступлениям и платежам от соответствующих государственных органов и добывающих компаний с портала ИИС ЕГСУ, которые приняли участие в отчетности ИПДО;
- Сравнили поступления в бюджет с выплатами добывающих компаний за 2015 финансовый год;
- При выявлении расхождений между суммами, которые были включены в отчеты добывающих компаний и государственных органов:
 - выяснили причины по каждой разнице у добывающих компаний и государственных органов путем встреч, электронных сообщений и телефонных звонков;
 - по мере возможности, сверили объяснения расхождений, которые были представлены добывающими компаниями и государственными органами, с подтверждающими документами, такими как выписки по лицевым счетам о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения, чеки, акты сверок;
 - по каждому расхождению описали сумму и предоставленные подтверждающие документы;
 - объединили все невыясненные расхождения, описали в разделе IV «Сводный отчет о существенных налоговых и неналоговых платежах/поступлениях», определили процент невыясненных расхождений от суммы налога, и оценили насколько существенно влияние на искажение информации.

В результате проделанной работы – сбора, сверки, анализа и свода отчетов, представленных Плательщиками и Получателем, изучения первичных документов, лицевых счетов и актов сверок взаиморасчетов, запрошенных как у Плательщиков, так и у Получателя, проанализировав и сравнив их, установив причины расхождений, пришли к мнению, что представленные отчеты Плательщиков и Получателя за 2015 год составлены в соответствии с утвержденной Инструкцией. Выявленные расхождения объяснены и описаны.

В соответствии с требованиями ТЗ и новыми Стандартами ИПДО в национальный отчет включен обзор добывающего сектора (контекстуальная информация) в главе III, описывающий правовую основу и фискальный режим, действующие в добывающих отраслях, описание добывающих отраслей, объемы добычи и экспорта, направления экспорта, вклад добывающих отраслей в экономику за 2015 год, информация об участии государства в добывающих отраслях,

Отчет независимого аудитора

Страница 3

а также по управлению доходами и расходами, о процессе и реестре лицензирования, а также по бенефициарному праву и контрактам.

Результатом выполненных работ стало составление 11-го Национального отчета за 2015 год, содержащего обзор добывающих отраслей и сверку существенных налоговых и неналоговых Платежей/Поступлений за 2015 год, в соответствии с требованиями ТЗ, утвержденными НСЗС.

Генеральный директор,

Аудитор:

Квалификационное свидетельство № 0318

От 02 мая 1997 года.



Т.Е.Нургазиев

Руководитель проекта:



М.Ш. Ильясов

Главный специалист:



С.А. Сейтмагзимова

Дата «21» октября 2016 года

РК, г. Алматы, мкр-н Мамыр-4, дом 14

ИНИЦИАТИВА ПРОЗРАЧНОСТИ ДОБЫВАЮЩИХ ОТРАСЛЕЙ

ОТЧЕТ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА

I. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

11.1. Инициатива прозрачности добывающих отраслей

ИПДО – это глобальный стандарт, разработанный с целью содействия повышению прозрачности и учета в странах, обладающих богатыми запасами нефти, газа и/или минеральных ресурсов.

Целью ИПДО является повышение прозрачности путем сверки платежей компаний с доходами правительства. Тем самым ИПДО способствует улучшению управления в странах, имеющих значительные запасы нефти, газа и минеральных ресурсов. Инициатива реализуется через совместную деятельность правительства, компаний добывающего сектора и организаций гражданского общества.

1.2. ИПДО в Республике Казахстан

После официального заявления Президента РК Н.А. Назарбаева о присоединении Казахстана к ИПДО на международной конференции, состоявшейся в г. Алматы 14-16 июня 2005 года, 5 октября 2005 года был подписан МоВ между Межведомственной рабочей группой, представляющей Правительство, и тремя другими сторонами: Парламентом РК, предприятиями добывающего сектора и представителями гражданского общества.

В 2013 году по результатам Валидации Международным Правлением ИПДО дана оценка соответствия Казахстана всем требованиям ИПДО и присвоен статус «страны-последователя ИПДО».

С 2014 года в Казахстане внедрено предоставление отчетности по ИПДО компаниями - недропользователями (плательщиками налогов) онлайн через портал ЕГСУ. Сверка с данными Министерства финансов РК (получателя налогов) осуществляется в автоматическом режиме, а итоговые отчеты по сверке, включая дезагрегированную информацию по каждой компании доступны на сайте всем заинтересованным сторонам в режиме онлайн.

1.3. Сведения об участии компаний

Законом о недрах и недропользовании, в ст. 76 «Обязанности недропользователей», п. 6 предусмотрено, что «все недропользователи обязаны соблюдать условия Меморандума о взаимопонимании в отношении реализации Инициативы прозрачности деятельности добывающих отраслей (МоВ) в Республике Казахстан, за исключением контрактов по подземным водам и общераспространенным полезным ископаемым».

Сверке данных плательщиков и получателей подвергались компании с установленным порогом существенности. По итогам 2015 года Комитетом государственных доходов МФ РК были запрошены суммы поступлений от плательщиков нефтегазового и горнорудного секторов для определения перечня компаний для сверки с установленным НСЗС порогом существенности. Из 159 плательщиков по нефтегазовому сектору, общая сумма доходов от 72 компаний с установленным НСЗС порогом существенности - более 1 млрд. тенге в год

составила 99,55 % от всех доходов по нефтегазовому сектору. Таким образом, аудиторской сверке по ИПДО были подвергнуты 72 компаний нефтегазового сектора, перечень которых приведен в Приложении 10 к ТЗ на изготовление настоящего Национального отчета.

Из 302 плательщиков по горнорудному сектору, общая сумма доходов от 82 компаний с установленным НСЗС порогом существенности - более 100 млн. тенге в год составила более 98,85 % от всех доходов по горнорудному сектору. Аудиторской сверке по ИПДО были подвергнуты 82 компании горнорудного сектора. Перечень компаний приведен в Приложении 10 к ТЗ.

Исполнение обязательств по уплате налогов и других обязательных платежах в бюджет Плательщики осуществляют в соответствии с Кодексом «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» и Контрактами на недропользование, заключенными с Правительством РК.

1.4. Состояние отчетности по ИПДО

В ходе реализации ИПДО, в 2005-2015 годах опубликовано десять Национальных отчетов по ИПДО, доступных на сайте ИПДО Казахстана <http://eiti.geology.gov.kz/ru/national-reports>, а также на сайте Международного Секретариата ИПДО www.eiti.org. Сверку отчетов проводили компании, избранные в ходе тендеров в соответствии с законодательством РК о государственных закупках.

II. ПОДХОД ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ СВЕРКИ ДАННЫХ

2.1 Цель

Цель сверки – обеспечение полноты, достоверности и доступности информации о платежах/поступлениях государству от добывающих отраслей за 2015 год в связи с реализацией ИПДО в Республике Казахстан.

2.2. Объем работы

Сверка проводилась на основе кассового метода учета. При проведении работы мы полагались на отчеты, информацию и разъяснения, полученные от соответствующих государственных органов и добывающих компаний. Мы не делаем никакого заверения в отношении точности или полноты такой информации.

Если имели место платежи, которые не были отражены в представленных отчетах компаний и государственных органах, и они не были обнаружены нами другими способами, то наших процедур было недостаточно для их выявления.

Настоящий отчет подготовлен на английском, русском и казахском языках. В случае расхождений или противоречий между версиями на 3-х языках, версия на русском языке будет иметь преимущественную силу.

Этот отчет должен рассматриваться совместно с приложениями настоящего отчета. Все суммы в настоящем отчете указаны в тысячах тенге, если не указано иное.

2.3. Подход для проведения сверки

- Получить полное понимание процедур ИПДО, установленных для Республики Казахстан, путем обсуждения с Секретариатом ИПДО и рассмотрения соответствующих документов, в том числе, в частности, принципов бухгалтерского учета и процедур, установленных для форм отчетности;
- Получить и проверить заполненные формы отчетности о сборах и платежах как от Плательщиков, так и от Получателей;
- При выявлении расхождений между суммой, выплаченной Плательщиком, и суммой, полученной Получателем, дополнительная информация была запрошена у различных государственных органов и добывающих компаний.

Для целей сверки данных и подготовки отчета в рамках ИПДО за 2015 год были использованы следующие формы отчетов по государственным поступлениям и платежам компаний, осуществленным в 2015 финансовом году:

- Форма отчета по налоговым и неналоговым платежам, заполняемая Плательщиками/Получателями: в ней отражены платежи компаний государственным органам (Приложение 1 ТЗ);
- Форма по платежам, осуществляемым в долларах США (Приложение 1-1 для Плательщика, Приложение 1-2 для Получателя ТЗ);
- Форма по расходам на социальное развитие и местную инфраструктуру в рамках контрактных обязательств (ЛКУ) за исключением средств, перечисленных на КБК 206114 (Приложение 3 для Плательщика ТЗ);
- Форма по расходам на социальное развитие и местную инфраструктуру за 2015 год (Приложение 3-1 для акиматов областей ТЗ);

- Форма по расходам на товары, работы, услуги в сферу образования в рамках контрактных обязательств в части обучения (ЛКУ) по представленному акиматами перечню, согласованному с компетентным органом (Приложение 4 ТЗ);
- Форма по платежам по государственным долям в собственности (дивидендам) (Приложение 2 для Плательщиков, Приложение 2-1 для Получателей ТЗ);
- Консолидированные отчеты о поступлениях всех Получателей, по каждому Плательщику, подтвержденных на основании проведенной в Министерстве Финансов РК проверки Счетным комитетом по контролю за исполнением республиканского бюджета по каждому Плательщику;
- Иные приложения, предусмотренные Техническим заданием.

Были получены и просмотрены расшифровки платежей, представленных в отчетах, как государственных органов, так и добывающих компаний.

По мере возможности, получили подтверждение разъяснений по расхождениям, выявленных в процессе верификации. Зафиксировали все выявленные расхождения вместе с подтверждающей документацией. Отметили все проблемные вопросы и области для дальнейшего улучшения.

Следующие процедуры были выполнены в отношении каждого выявленного расхождения:

- Подтверждение, что информация, представленная Получателем и Плательщиками, согласуется с суммами, представленными в Приложении 1 ТЗ. Получение разъяснений от Плательщика и Получателя в отношении любых выявленных расхождений;
- Дальнейшие запросы подтверждающей документации по суммам, в отношении которых были выявлены такие расхождения;
- При отсутствии расхождений, никакие дальнейшие действия не предпринимались.

Для статей, требующих дополнительного выяснения, были выполнены следующие процедуры:

- Проведен просмотр деталей платежей и инструкций, представленных для выявления транзакций, которые могли привести к расхождению;
- По выявленным расхождениям были получены разъяснения от соответствующих компаний и государственных органов путем встреч, электронных сообщений и телефонных звонков;
- Все существенные расхождения были определены количественно и представлены в разделе IV «Сводный отчет о существенных налоговых и неналоговых платежах».

Таблица 1. Перечень платежей и поступлений, подлежащих сверке

№ пп	Вид налога или платежа	Распределение по бюджетам
1	Корпоративный подоходный налог, КПН	РБ/НФ
2	Индивидуальный подоходный налог, ИПН	МБ
3	Социальный налог	МБ
4	Налог на имущество юридических лиц и индивидуальных предпринимателей	МБ
5	Земельный налог	МБ
6	Налог на транспортные средства с юридических лиц	МБ
7	Налог на добавленную стоимость (НДС) на произведенные товары, выполненные работы, оказанные услуги на территории РК,	РБ
8	Акцизы	РБ
9	Прочие налоговые поступления	РБ/МБ
10	Рентный налог на экспортируемую сырую нефть, газовый конденсат, в т.ч.	РБ/НФ
11	Налог на сверхприбыль	РБ/НФ
12	Бонусы	НФ
13	Налог на добычу полезных ископаемых	РБ/НФ
14	Доля Республики Казахстан по разделу продукции	РБ/НФ
15	Дополнительный платеж недропользователя, осуществляющего деятельность по контракту о разделе продукции	РБ/НФ
16	Плата за использование особо охраняемых природных территорий республиканского (местного) значения	РБ/МБ
17	Плата за пользование земельными участками	МБ
18	Плата за эмиссии в окружающую среду	МБ
19	Платеж по возмещению исторических затрат	РБ
20	Платы за использование радиочастотного спектра, за пользование судоходными водными путями, водными ресурсами поверхностных источников, за лесные пользования	РБ
21	Платеж по возмещению исторических затрат	РБ
22	Средства, получаемые от природопользователей по искам о возмещении вреда организациями нефтяного сектора	РБ
23	Административные штрафы, пени, санкции, взыскания, налагаемые центральными государственными органами, их территориальными подразделениями, на организации нефтяного сектора	НФ
24	Прочие пени, штрафы, санкции, взыскания, налагаемые государственными учреждениями, финансируемыми из республиканского бюджета, на организации нефтяного сектора	НФ
25	Средства, полученные от	РБ

	природопользователей по искам о возмещении вреда за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора	
26	Другие неналоговые поступления от организаций нефтяного сектора	НФ
27	Другие неналоговые поступления в республиканский бюджет, за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора	РБ
28	Другие неналоговые поступления в местный бюджет	МБ
29	Другие неаналоговые поступления от организаций нефтяного сектора	НФ
30	Отчисления недропользователей на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры	МБ
31	Таможенные пошлины	РБ
32	Поступления от осуществления таможенного контроля и таможенных процедур	РБ
33	Специальные защитные, антидемпинговые и компенсационные пошлины	РБ
34	Отчет по платежам (дивидендам) по государственным доля в собственности (приложение 2 ТЗ);	
35	Отчет по платежам (дивидендам) по государственным доля в собственности (приложение 2-1 ТЗ);	

Распределение поступлений в республиканский, местные бюджеты и в Национальный Фонд осуществляются согласно Приказу Министра финансов Республики Казахстан от 18 сентября 2014 года № 404 «Об утверждении Таблицы распределения поступлений бюджета между уровнями бюджетов и контрольным счетом наличности Национального фонда Республики Казахстан»¹ (с изменениями и дополнениями по состоянию на 04.12.2015 год) <http://eiti.geology.gov.kz/ru/homepage/normative-base>.

Перечень данных, которые не подлежат сверке:

- Форма по платежам, осуществляемым в натуральной форме (приложение 1-3 ТЗ), так как платежи в натуральной форме не осуществлялись;
- Форма по расходам на товары, работы, услуги в сферу образования в рамках контрактных обязательств в части обучения (ЛКУ) по представленному акиматами перечню, согласованному с компетентным органом (Приложение 4 ТЗ);
- Форма по средствам, направленных на очистные сооружения, мониторинг загрязнения недр, социальную сферу и обучение специалистов на основе отчетности по формам ЛКУ (Приложение 5 ТЗ);
- Объемы добычи и экспорта по видам полезных ископаемых нефтегазового и горнорудного секторов (приложение 6 ТЗ);
- Описание сведений о транспортировке, включая следующее: продукт/товар

¹<http://eiti.geology.gov.kz/ru/homepage/normative-base>

- (товары); маршрут (маршруты) транспортировки; и соответствующие компании и государственные организации, включая ГП, вовлеченное в транспортировку (приложение 7 ТЗ);
- Оплаченные налоги и другие платежи в бюджет по транспортировке. Описание методологии, используемой компанией для их расчета по этому виду деятельности (приложение 7 ТЗ);
 - Раскрытие тарифных ставок и объема транспортируемых товаров (приложение 7 ТЗ);
 - Раскрытие доходов, получаемых в связи с транспортировкой нефти, газа и минеральных ресурсов (приложение 7 ТЗ);
 - Размер добывающих отраслей в абсолютном выражении и в виде процента от ВВП (приложение 8 ТЗ);
 - Суммарные доходы правительства, создаваемые добывающими отраслями (включая налоги, роялти, бонусы, комиссионные и прочие платежи) в абсолютных единицах и в виде процента от суммарных доходов правительства (приложение 8 ТЗ);
 - Объемы экспорта от добывающих отраслей в абсолютных единицах и в виде процента от общего экспорта (приложение 8 ТЗ);
 - Рабочая занятость в добывающих отраслях в абсолютных единицах и в виде процента от общей численности рабочей занятости (приложение 8 ТЗ);
 - Информация по казахстанскому содержанию закупках товаров, работ и услуг недропользователей нефтегазового и горнорудного секторов (приложение 9 ТЗ);
 - Перечень недропользователей, подлежащих сверке (Приложение 10 ТЗ).

III. ОБЗОР ДОБЫВАЮЩЕГО СЕКТОРА: КОНТЕКСТУАЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

3.1. Контракты и лицензии

3.1.1 Правовая основа и фискальный режим(3.2)

Правовая основа

Деятельность горнодобывающих отраслей² находится под управлением и регулированием различных государственных органов.

Государственное управление нефтегазовой отрасли, формирование и реализацию государственной политики осуществляет Министерство энергетики Республики Казахстан³ (МЭ), созданное в августе 2014 года в ходе реструктуризации министерств. Его полномочия охватывают такие направления, как добыча нефти и газа, нефтепереработка, транспортировка углеводородов, переработка и распределение газа, производство электроэнергии, добыча угля и атомная энергетика. МЭ осуществляет регулирование и контроль в отрасли, включая организацию и проведение конкурсов на предоставление права недропользования на углеводородные ресурсы, уголь и уран, согласование контрактов на недропользование и представление интересов Казахстана в рамках таких контрактов, осуществление различных контрольных функций в нефтегазовой, угольной отраслях, а также надзор и контроль за соблюдением природоохранных требований. МЭ обладает полномочиями по регулированию экспорта и импорта энергоносителей.

Согласно последним изменениям,⁴ МЭ «осуществляет доверительное управление долями участия компании, определенной в качестве полномочного органа в соглашениях о разделе продукции». Государственные функции Полномочного органа в Соглашениях о разделе продукции по Северо-Каспийскому и Карачаганакскому проектам на основании доверенностей, выданных Министерством энергетики Республики Казахстан, с 2010 г. по 20 июня 2016 г. осуществляло ТОО «PSA». Учредителем ТОО «PSA» является АО «Национальная компания «КазМунайГаз». Согласно доверенности, выданной Министерством энергетики Республики Казахстан, ТОО «PSA» уполномочено осуществлять представительство от имени Министерства энергетики Республики Казахстан, являющегося Казахстанской стороной в рамках Договора о разделе продукции месторождения «Дунга» от 1 мая 1994 г.

Государственное управление горнорудной отраслью осуществляет Министерство по инвестициям и развитию Республики Казахстан⁵ (МИР), также сформированное в августе 2014 г. МИР отвечает за политику государства в области геологоразведки и развития местного содержания, осуществляя контроль над участием местных производителей и рабочей силы в крупнейших энергетических проектах. МИР контролирует обеспечение промышленной безопасности, следит за безопасностью

² Термин «горнодобывающий сектор» объединяет нефтегазовый и горнорудный сектора.

³ Положение о Министерстве энергетики РК. Утверждено Постановлением Правительства от 19.09.2014 № 994

⁴ Постановление Правительства «О некоторых вопросах Министерство энергетики Республики Казахстан» от 20.06. 2016 г. № 355

⁵ Некоторые вопросы Министерства по инвестициям и развитию РК. Постановление Правительства РК от 14.09.2014 № 995

железнодорожных и морских транспортных путей, которые используются для транспортировки угля, нефти, нефтепродуктов, а также осуществляет надзор за безопасностью работы трубопроводов. МИР утверждает правила лицензирования экспорта и импорта энергоресурсов.

Министерство национальной экономики Республики Казахстан (МНЭ) отвечает за разработку согласованной макроэкономической политики посредством стратегического и бюджетного планирования. МНЭ разрабатывает рекомендации по налоговой и бюджетной политике, в том числе в горнодобывающем секторе. МНЭ рассматривает проекты контрактов на недропользование, а также технико-экономическое обоснование проектов по разведке и добыче, с точки зрения экономического эффекта. Также, Комитет по регулированию естественных монополий и защите конкуренции МНЭ осуществляет мониторинг и регулирование, разработку тарифов компаний, отвечающих за магистральные нефте- и газопроводы, распределительные газовые сети.

Министерство финансов Республики Казахстан (МФ) отвечает за разработку и реализацию бюджетной политики, включая политику в управлении Национальным Фондом, который аккумулирует доходы от нефтегазового сектора. МФ осуществляет надзор за активами, которые государство считает стратегическими. В частности, в перечень стратегических активов входят крупнейшие производители нефти и газа. Комитет государственных доходов МФ обеспечивает полноту и своевременность поступления налогов, таможенных и других обязательных платежей в бюджет.

Правовую основу для деятельности добывающих отраслей в Казахстане составляют:

- Конституция РК от 30 августа 1995 г.;
- Гражданский кодекс РК (Общая часть от 27 декабря 1994 г. и Особенная часть от 01 июля 1999 г. № 409-І);
- Экологический кодекс РК от 09 января 2007 г.;
- Земельный кодекс РК от 20 июня 2003 г. № 442-ІІ;
- Кодекс РК «О налогах и других обязательных платежах в бюджет (Налоговый кодекс)» от 10 декабря 2008 г.;
- Кодекс РК об административных нарушениях от 05.06.2014 г. № 235-ІV (вводится в действие с 01.01.2015 г.);
- Водный кодекс РК от 9 июля 2003 г.;
- Трудовой кодекс РК от 23 ноября 2015 г. №414 -V;
- Закон РК «О недрах и недропользовании» от 24 июня 2010 г. №291-ІV;
- Закон РК «О газе и газоснабжении» от 9 января 2012 г. №532-ІV;
- Закон РК «Об энергосбережении и повышении эффективности» от 13 января 2012 г. №541-ІV;
- Предпринимательский кодекс РК от 29 октября 2015 г. №375 -V;
- Закон РК «О магистральном трубопроводе» от 22 июня 2012 г. №20-V;
- Постановление Правительства РК «Об утверждении Правил предоставления права недропользования» от 30 декабря 2010 г. №1456;
- Постановление Правительства РК «Об утверждении Правил отнесения месторождения (группы месторождений, части месторождения) твердых видов полезных ископаемых за исключением общераспространенных, к категории низкорентабельных и налогообложения в части налога на добычу полезных ископаемых» от 31 декабря 2012 г. №1379 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 19.09.2014 г.);
- Постановление Правительства РК «Об утверждении перечня участков недр,

месторождений, имеющих стратегическое значение» от 4 октября 2011 г. №1137 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 07.08.2015 г.);

- Приказ Министра энергетики РК «Об утверждении Правил эксплуатации магистральных газопроводов» от 22 января 2015 г. №33;
- Приказ Министра по инвестициям и развитию РК «Об утверждении Единой методики расчета организациями местного содержания при закупке товаров, работ и услуг» от 30 января 2015 г. № 87 и другие.

Согласно п.3 ст.6 Конституции Республики Казахстан «земля и ее недра, ...другие природные ресурсы находятся в государственной собственности».

Закон «О недрах и недропользовании»⁶ содержит правовую базу по предоставлению (ст. 35), передаче (ст. 36), перехода в порядке правопреемства (ст. 38, ст. 39) или прекращению прав недропользования (ст. 40, ст. 41). Недропользователями являются нефтегазовые и горнорудные компании, которые заключают контракты на недропользование для получения прав на разработку полезных ископаемых.

Закон «О недрах и недропользовании»⁷ (далее – Закон) определяет, что предоставление права недропользования на разведку, добычу, совмещенную разведку и добычу может осуществляться путем заключения контракта по результатам проведения конкурса (глава 4) или на основании прямых переговоров без проведения конкурса (глава 5), или же без прямых переговоров и проведения конкурса на основании условий, оговоренных в законе.

Предоставление права недропользования на разведку, добычу, совмещенную разведку и добычу полезных ископаемых, за исключением общераспространенных, осуществляется компетентным органом. Компетентными органами по предоставлению права недропользования являются:

1. на разведку, добычу, совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья, урана и угля – МЭ РК;
2. на разведку, добычу, совмещенную разведку и добычу подземных вод, лечебных грязей и твердых полезных ископаемых, за исключением урана и угля – МИР РК.

Конкурс на предоставление права недропользования проводится компетентным органом в соответствии с «условиями проведения конкурса на недропользование» (ст. 47) и «извещение о проведении аукциона» (ст.47-1) Закона РК «О недрах и недропользовании в Республике Казахстан». Компетентный орган проводит конкурс и заключает контракты на добычу только после государственной экспертизы недр в отношении запасов месторождений и подтверждения наличия утвержденных запасов.

В связи с вступлением Казахстана в 2015 году в ВТО были внесены изменения в Закон РК «О недрах и недропользовании в Республике Казахстан»⁸. В частности, в статью 61 «Виды контрактов на недропользование» Закона были внесены следующие изменения: «контракт должен также содержать особые условия в отношении обязательств»⁹:

⁶<http://adilet.zan.kz/rus/docs/Z100000291>

⁷<http://adilet.zan.kz/rus/docs/Z100000291>

⁸Закон РК от 24 июня 2010 г. №291-IV.

⁹Закон РК «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан в связи с вступлением во Всемирную торговую организацию» от 27 октября 2015 г. №365-V.

- по размеру и условиям подписного бонуса;
- по размеру и условиям расходов на социально-экономическое развитие регионов и развитие его инфраструктуры;
- по местному содержанию в кадрах;
- по размеру расходов, направляемых на обучение, повышение квалификации и переподготовку работников, являющихся гражданами Республики Казахстан, задействованных при исполнении контракта и (или) обучение граждан Республики Казахстан по перечню специальностей, согласованному с компетентным органом;
- по местному содержанию в работах (услугах);
- по обеспечению равных условий оплаты труда для казахстанского персонала по отношению к привлеченному иностранному персоналу, включая персонал, занятый на подрядных работах;
- по ликвидационному фонду;
- по размеру расходов на научно-исследовательские, научно-технические и опытно-конструкторские работы на территории Республики Казахстан».

В 2015 году в Закон РК «О недрах и недропользовании в Республике Казахстан» были внесены изменения, касающихся права предоставления недропользования¹⁰.

Права недропользования предоставляется следующими способами:

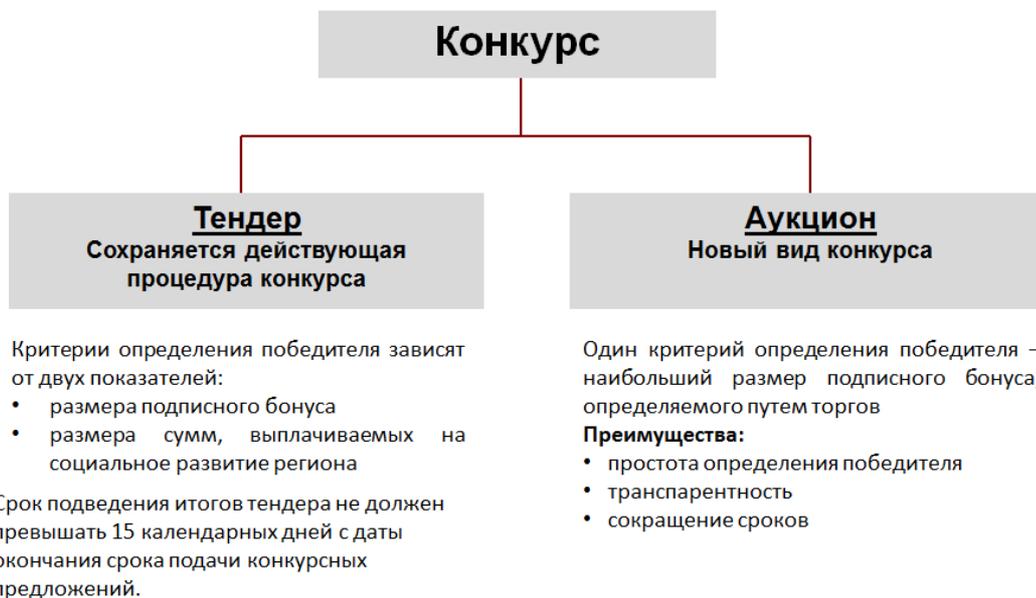
- путем проведения конкурса (тендера или аукциона) на предоставление права недропользования;
- без проведения конкурса на основе прямых переговоров;
- на основании письменного разрешения уполномоченного органа или договора в случаях, установленных пунктами 5,6 и 9 статьи 35 Закона о недрах;
- на основании письменного разрешения местных исполнительных органов областей, города республиканского значения, столицы на право недропользования на общераспространенные полезные ископаемые, используемые при строительстве (реконструкции) автомобильных дорог общего пользования, железных дорог и гидросооружений.

Аукцион организует и проводит Комиссия по проведению конкурсов на предоставление права недропользования. Победителем аукциона становится участник, предложивший наибольший размер подписного бонуса, после трехкратного объявления которого от других участников аукциона предложений на его повышение не поступило.

¹⁰Закон РК «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам недропользования» от 29 декабря 2014 г. №271-V. Постановление Правительства РК «Об утверждении Правил предоставления права недропользования» от 30 декабря 2010 г. №1456 (в редакции от 27.07.2015 №588).

Предоставление права недропользования по принципу конкурентных торгов

- Преобразование действующего конкурса в форму тендера и сохранение его текущей процедуры
- Введение дополнительной формы конкурса – аукцион



Право недропользования в упрощенном порядке для разведки предоставляется на слабоизученные участки недр: <http://dep-nedra.mid.gov.kz/ru/kategorii/razyasniteInaya-shema-polucheniya-prava-nedropolzovaniya-v-uproshchennom-poryadke>. Перечень слабоизученных участков недр, предоставляемых в упрощенном порядке для разведки, формируется компетентным органом по предложению уполномоченного органа по изучению и использованию недр и публикуется на официальном интернет-ресурсе компетентного органа.

Процедура заключения типового контракта на получение права недропользования в упрощенном порядке для разведки



Форма типового контракта утверждается Правительством Республики Казахстан и должна содержать следующие основные положения:

- 1) размер расходов на социально-экономическое развитие региона и его инфраструктуры (развитие социальной сферы регионов), представленный в виде ежегодных возрастающих платежей;
- 2) обязательства по уплате подписного бонуса;
- 3) минимальный размер затрат и виды работ по годам, которые необходимо выполнить в пределах одного блока на весь период действия типового контракта.

Недропользователь, получивший право на разведку в упрощенном порядке, разрабатывает и самостоятельно утверждает проект поисковых работ после подписания и регистрации типового контракта на разведку.

Законодательство предусматривает приоритетное право государства по приобретению права недропользования (его части), что связано с необходимостью обеспечения экономической безопасности государства и противодействия коррупции. Закон наделяет правом приобретать такие активы национальный управляющий холдинг, национальную компанию, либо уполномоченный государственный орган (Комитет государственного имущества и приватизации МФ). Решения принимаются на основе предложений специального консультативно-совещательного органа – Межведомственной комиссии по вопросам осуществления приоритетного права государства.¹¹

Досрочное прекращение контракта по инициативе компетентного органа возможно в следующих случаях:¹²

- 1) при неустранении недропользователем в указанный в уведомлении компетентного органа срок более двух нарушений обязательств, установленных контрактом на недропользование;
- 2) при передаче недропользователем права недропользования и объектов, связанных с правом недропользования, без разрешения компетентного органа, за исключением случаев, когда такое разрешение не требуется;
- 3) при отказе в предоставлении либо предоставлении недостоверных сведений;
- 4) при выполнении менее чем на 30% в течение двух лет подряд финансовых обязательств, установленных контрактом.

План нации – 100 конкретных шагов по реализации пяти институциональных реформ, с которым Президентом Республики Казахстан выступил 6 мая 2015 г., содержит ряд задач в сфере недропользования. В сферу компетенции МЭ и МИР входят реализация шагов № 74 и 75 Плана нации. Целью их реализации является повышение инвестиционной привлекательности сферы недропользования.

По реализации шага № 74 «Повышение прозрачности и предсказуемости сферы недропользования через внедрение международной системы стандартов отчетности по запасам твердых полезных ископаемых CRIRSCO и запасам углеводородного сырья» МЭ работает совместно с Комитетом геологии и недропользования, МИР и иными заинтересованными госорганами и организациями. Внедрение международных стандартов рассматривается применительно к сфере твердых полезных ископаемых (ТПИ) и углеводородного сырья (УВС).

Шаг № 75: «Введение для всех полезных ископаемых упрощенного метода заключения контрактов, используя лучшую мировую практику» реализуется МЭ совместно с МИР в рамках разработки проекта *Кодекса о недрах. Кодексом о недрах*¹³ будет предусмотрен свободный доступ ко всей геологической информации, кроме охраняемой законом; прописаны вопросы проведения геологического изучения недр за счет средств частных инвесторов; прорабатывается возможность предоставлять право разведки на упрощенной основе по принципу «первый пришел - первый получил». Кроме того, планируется значительное упрощение в вопросах экспертизы и согласования, они будут проводиться одновременно, и срок рассмотрения не будет превышать 30 дней.

¹¹О создании Межведомственной комиссии по вопросам осуществления приоритетного права государства. Постановление Правительства от 29.11.2010 г. № 1264

<http://adilet.zan.kz/rus/docs/P1000001264>

¹²Об утверждении модельных контрактов по видам недропользования. Приказ министра по инвестициям и развитию РК от 31 марта 2015 № 412 <http://adilet.zan.kz/rus/docs/V1500011167>

¹³Предварительные сроки принятия «Кодекса о недрах» - январь 2018 г.

Казахстан вошел в состав стран-участниц Комитета международных стандартов отчетности о запасах твердых полезных ископаемых CRIRSCO (Committee for Mineral Reserves International Reporting Standards) 14 июня 2016 года в рамках VII Международного горно-металлургического Конгресса «Astana Mining & Metallurgy», когда делегация CRIRSCO рассмотрела и одобрила казахстанский Кодекс публичной отчетности о результатах геологоразведочных работ, минеральных ресурсах и запасах KAZRC. Делегации были представлены документы, являющиеся обязательными для членства в комитете. Их подготовкой занимались Общественное объединение «Профессиональное объединение независимых экспертов недр» и Ассоциация KAZRC - Казахская Ассоциация публичной отчетности о результатах геологоразведочных работ, минеральных ресурсах и минеральных запасах). Ассоциация KAZRC создана на основании рекомендаций Целевой группы МИР РК и в соответствии с принципами CRIRSCO. И именно KAZRC стала членом CRIRSCO от Республики Казахстан. Переход на стандарты KAZRC и передача государственных функций по экспертизе запасов предусматриваются в проекте *Кодекса о недрах*.

Фискальный режим

Бюджетная система характеризуется высокой степенью централизации доходов в республиканском бюджете (таблица 5). Глава 7 Бюджетного кодекса посвящена межбюджетным отношениям.¹⁴

Раздел «Налогообложение недропользователей» Налогового Кодекса¹⁵ освещает все налоги и другие обязательные платежи в бюджет недропользователей. По крупнейшим сделкам в нефтегазовой отрасли налоговый режим, устанавливаемый для недропользователя, определяется в контракте на недропользование. Существуют два вида контрактов¹⁶: соглашение о разделе продукции (СРП) и контракт на недропользование. Существует ограниченное количество СРП, заключенных до 2009 года. В 2010 г. новым Законом о Недрах и недропользовании от 24 июня 2010 года № 291-IV <http://adilet.zan.kz/rus/docs/Z100000291> заключение контрактов вида СРП было отменено.

В соответствии со ст. 307 Налогового Кодекса РК кроме налоговых платежей, являющихся общими для всех компаний, **недропользователи уплачивают** следующие специальные платежи и налоги:

- 1. специальные платежи недропользователей:**
 - а) подписной бонус;
 - б) бонус коммерческого обнаружения;
 - в) платеж по возмещению исторических затрат;
- 2. налог на добычу полезных ископаемых;**
- 3. налог на сверхприбыль.**

В дополнение к этому, недропользователи обязаны ежегодно тратить сумму в размере одного процента от совокупного годового дохода (СГД) на подготовку казахстанских специалистов, и еще один процент от СГД на НИОКР.¹⁷

Режим налогообложения, который применяется в Казахстане для контрактов по разведке и добыче в нефтяной отрасли, состоит из комбинации корпоративного

¹⁴http://adilet.zan.kz/rus/docs/K080000095_#z0

¹⁵<http://adilet.zan.kz/rus/docs/K080000099>

¹⁶Эрнст энд Янг. Обзор Налогового режима в нефтегазовой отрасли. Выпуск 2014 г.

¹⁷Эрнст энд Янг. Обзор Налогового режима в нефтегазовой отрасли. Выпуск 2014 г.

подходного налога, рентного налога на экспортируемую нефть, бонусов и налога на добычу полезных ископаемых. Деятельность в рамках контракта должна облагаться налогом отдельно от внеконтрактной деятельности (например, переработка и сбыт нефтепродуктов), а также по каждому контракту в отдельности.

Таблица 2. Ставки налогов, применяемых к недропользователям

Применимые налоги	Ставка
Бонусы	Переменная величина
Налог на добычу полезных ископаемых	0,5% - 18%
Налог на сверхприбыль	0% - 60%
Платеж за возмещение исторических затрат	Переменная величина
Рентный налог на экспортируемую нефть	0% - 32% ¹⁸
Акциз на сырую нефть и газовый конденсат	0 тенге за тонну
Налог на землю	Обычно несущественная
Налог на имущество	1,5%
Плата за загрязнение окружающей среды	Переменная величина
Прочие сборы (например, плата за использование радиочастотного спектра, плата за использование внутренних судоходных путей)	Переменная величина
Прочие налоги и платежи	Переменная величина
НДС	12%
Экспортная пошлина на сырую нефть	60 долларов США за тонну ¹⁹

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)

НДПИ является аналогом роялти, основанным на объеме добычи, и применяется к сырой нефти, газовому конденсату и природному газу (параграф 1 Главы 45, ст. 331-336, Налогового кодекса) и к минеральному сырью, за исключением общераспространенных полезных ископаемых (параграф 2 Главы 45, ст. 337-339 Налогового кодекса). Ставки увеличиваются в зависимости от объема. Применяются различные ставки и налогооблагаемые базы в зависимости от того, что добывается, отправляется ли продукция на экспорт, или реализуется на внутреннем рынке. Налоговой базой является стоимость добытой продукции. При экспорте стоимость основана на ценах на мировом рынке без корректировок.

¹⁸ В случае падения мировых цен на сырую нефть ниже отметки 40 долларов США за баррель применяется нулевая ставка налога.

¹⁹ Снижена от 80 до 60 долларов за тонну с 19 марта 2015 г.

Бонусы

Недропользователи платят подписной бонус и бонус коммерческого обнаружения (Глава 43 Налогового кодекса).

Подписной бонус является разовым платежом за право осуществления деятельности по недропользованию.

Для контрактов по разведке нефти, по которым запасы утверждены, согласно ст. 314 Налогового кодекса, бонус устанавливается в размере 2800 месячных расчетных показателей (МРП)²⁰, что составляет 5 549 600 тенге.

Для контрактов на добычу нефти, по которым запасы еще не утверждены, бонус устанавливается в размере 3000 МРП, что составляет 5 946 000 тенге. Если резервы были утверждены, бонус рассчитывается по формуле с применением ставки 0,04% к утвержденным резервам и 0,01% к предварительно утвержденным резервам, но при этом он должен составлять не менее 3000 МРП, т. е. 5 946 000 тенге.

Бонус коммерческого обнаружения является разовым платежом недропользователя за каждое коммерческое обнаружение на контрактной территории. Базой для исчисления бонуса коммерческого обнаружения является стоимость объема извлекаемых запасов полезных ископаемых, утвержденных уполномоченным государственным органом.

Стоимость извлекаемых запасов рассчитывается по биржевой цене, установленной на Международной (Лондонской) бирже по данным источника Platts Crude Oil Marketwire. Бонус коммерческого обнаружения уплачивается по ставке 0,1% от стоимости подтвержденных извлекаемых запасов.

Корпоративный подоходный налог

КПН исчисляется по ставке 20% от налогооблагаемого дохода. Налогооблагаемый доход определяется как разница между совокупным годовым доходом (с учетом корректировок) и вычетами, предусмотренными законодательством.

Рентный налог на экспорт

Объектом обложения рентным налогом на экспорт является объем сырой нефти, газового конденсата, угля, реализуемый на экспорт.

Базой для исчисления налога является стоимость экспортируемой сырой нефти и газового конденсата. Налоговая ставка варьируется от 7% до 32% и применяется, когда мировые цены на сырую нефть и газовый конденсат превышают 40 долларов США за баррель.

Налоговой базой для рентного налога на экспорт угля является фактический объем экспортируемого угля, при этом ставка налога составляет 2,1%.

Денежная форма уплаты рентного налога на экспорт сырой нефти, газового конденсата по решению Правительства Республики Казахстан может быть заменена натуральной формой в порядке, установленном дополнительным соглашением, заключаемым между уполномоченным государственным органом и налогоплательщиком.

²⁰МРП с 1 января 2015 г. установлен в размере 1982 тенге, согласно ст.11 Закона Республики Казахстан от 28 ноября 2014 года № 259-V «О республиканском бюджете на 2015-2017 годы»

Налог на сверхприбыль

Налог на сверхприбыль исчисляется на ежегодной основе. Налог уплачивается по прогрессивной шкале ставок, применяемой к части чистого дохода, превышающей 25% от суммы вычетов. Чистый доход распределяется по шкале ставок путем применения коэффициента к вычетам.

Таможенная пошлина на экспорт сырой нефти

С 1 января 2012 года экспортная пошлина установлена в размере 40 долларов США за тонну сырой нефти. С 1 апреля 2013 г. она была повышена до 60 долларов за тонну сырой нефти. С 1 апреля 2014 г. экспортная пошлина выросла до 80 долларов за тонну сырой нефти. С 19 марта 2015 г. экспортная пошлина была снижена до 60 долларов за тонну сырой нефти. По мнению Ассоциации Kazenergy этого недостаточно, поэтому Kazenergy вносит предложения по разработке методики исчисления вывозной таможенной пошлины на нефть с привязкой к мировой цене на нефть. А также предложения по применению льготной ставки по НДС по низкорентабельным месторождениям и рассмотрению вопроса зачета недропользователями таможенной пошлины при уплате рентного налога. «Ассоциацией совместно с Министерством энергетики РК и АО «НК «КазМунайГаз» проведен анализ текущей ситуации недропользователей и планируемых действий на 2015 год. Совокупный годовой доход недропользователей в 2015 году планируется к уменьшению на 46% по сравнению с фактическими показателями 2014 года ввиду снижения средней мировой цены на нефть с \$98,99 за баррель до \$50 за баррель. Однако уровень выплат по экспортной таможенной пошлине сохраняется на уровне 2014 года, что связано с прогнозируемым ростом объемов экспорта в 2015 году». Ассоциация считает необходимым существенно снизить ставку таможенной пошлины или отменить ее в полном объеме, чтобы недропользователи смогли сократить свою налоговую нагрузку и тем самым покрыть часть прогнозируемого убытка. «Уровень прогнозируемой таможенной пошлины в 2015 году сопоставим с уровнем прогнозируемых убытков», - отмечается в пресс-релизе Kazenergy.

Платежи по возмещению исторических затрат

Начиная с 2009 года платеж по возмещению исторических затрат включен в список обязательных платежей в государственный бюджет. Это установленный платеж, предназначенный для того, чтобы возместить расходы государства на геологическое изучение и обустройство соответствующей контрактной территории, понесенные до заключения контракта на недропользование.

Обязательство в отношении платежа по возмещению исторических затрат возникает с даты заключения соглашения о конфиденциальности между недропользователем и уполномоченным государственным органом по изучению и использованию недр.

Дивиденды

Дивиденды, выплачиваемые местной дочерней компанией в местную материнскую компанию, не подлежат налогообложению.²¹ Дивиденды, выплачиваемые недропользователями за пределами Казахстана, подлежат обложению налогом у источника выплаты по ставке 15%, которая обычно снижается до 5% в соответствии с конвенциями об избежании двойного налогообложения между Казахстаном и соответствующей страной.

²¹Эрнст энд Янг. Обзор Налогового режима в нефтегазовой отрасли. Выпуск 2014 г.

Социальный налог

Социальный налог выплачивается работодателем за каждого работника по ставке 11% от суммы расходов работодателя, выплачиваемой работнику (включая премии в неденежной форме).

Индивидуальный подоходный налог

Работники оплачивают индивидуальный подоходный налог в размере 10% от суммы практически всех своих доходов. Налог удерживается и выплачивается в бюджет работодателем.

Налог на имущество

Налог на имущество начисляется по ставке 1.5%, применяется к недвижимому имуществу.

Платежи за эмиссию в окружающую среду

В рамках законодательства об охране окружающей среды производители минеральных ресурсов обязаны осуществлять платежи за эмиссию в окружающую среду, подразделяемые на два вида:

- платежи за пользование определенными природными ресурсами;
- платежи за загрязнение окружающей среды.

Объекты обложения и ставки платежей, указанных выше, зависят от характера деятельности недропользователя, объемов пользования природными ресурсами, степени загрязнения окружающей среды и т. д.

Размеры экологических штрафов включены в отчет ИПДО. В Национальный фонд направляются средства, получаемые от недропользователей по искам о возмещении вреда организациями нефтяного сектора. Средства, полученные от природопользователей по искам о возмещении вреда за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора, зачисляются в республиканский бюджет.

3.1.2. Предоставление лицензий/контрактов (3.10)

Со 2-го полугодия 2012 года выдача лицензий полностью автоматизирована в Информационной системе «ГБД «Е-лицензирование»²². Заявители могут получить лицензию через интернет-портал «Е-лицензирование» на вид деятельности в разделе «недропользование»; переоформить лицензию, ранее выданную в бумажном формате, и получить электронную лицензию, заверенную электронно-цифровой подписью, с нанесенным на нее бар-кодом, включающим 15 подвидов деятельности.

Действующая система предоставления права недропользования предусматривает только заключение Контрактов на недропользование (на основании письменного разрешения уполномоченного органа или договора в случаях, установленных пунктами 5, 6 и 9 статьи 35 Закона о недрах) в соответствии с «Правилами предоставления права недропользования, утвержденными постановлением Правительства Республики Казахстан от 30 декабря 2010 года № 1456²³ с учетом Правил в редакции постановления Правительства РК от 27.07.2015²⁴ № 588.

²²Общую информацию по электронному лицензированию можно получить на веб-портале «Е-лицензирование» по адресу <http://elicense.kz>

²³<http://adilet.zan.kz/rus/docs/P1000001456>

²⁴<http://adilet.zan.kz/rus/docs/P1500000588#z3>

3.1.3. Реестр лицензий/контрактов (3.9)

Ведется государственный электронный реестр лицензий - информационная система, содержащая сведения о выданных, переоформленных, приостановленных, возобновленных и прекративших действие лицензиях, а также филиалах, представительствах (объектах, пунктах, участках), осуществляющих лицензируемый вид (подвид) деятельности, которая централизованно формирует идентификационный номер лицензий, выдаваемых лицензиарам: <http://elicense.kz>.

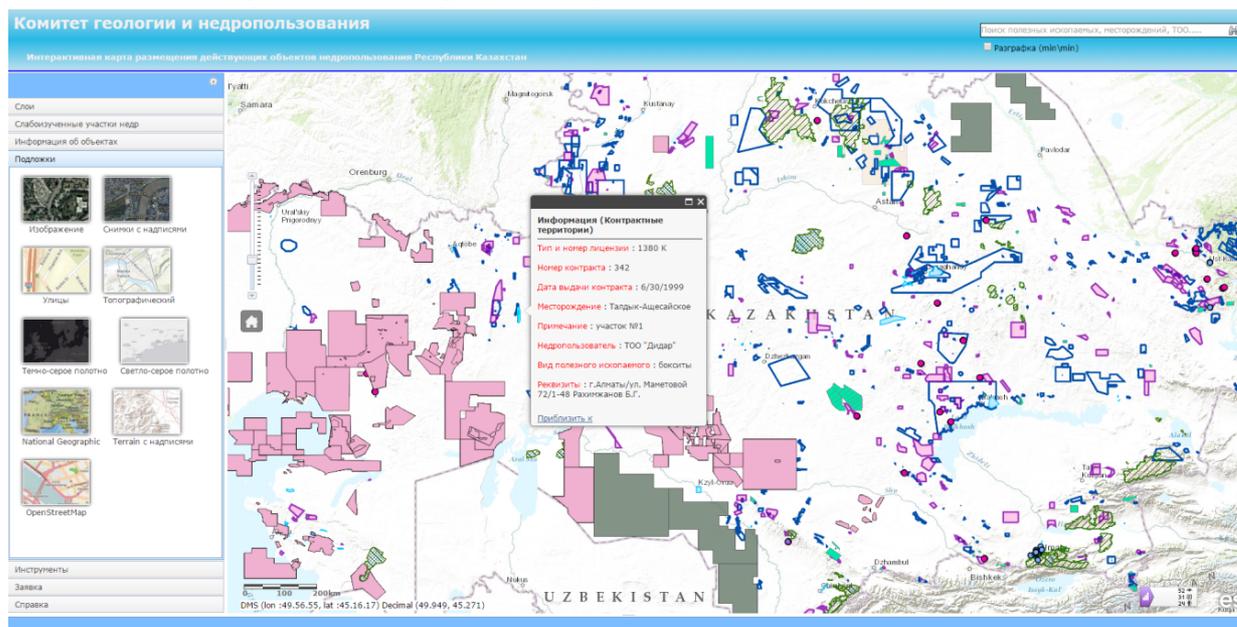
Информация по реестру контрактов на недропользование всех компаний, а не только участвующих в ИПДО, с указанием вида и номера контрактов, срока действия, лицензиара, статуса доступна на сайте Комитета геологии и недропользования МИР РК:

- Перечень по углеводородному сырью на 1.01.2016 года <http://geology.gov.kz/ru/presstsentr/informatsiya/nedropolzovateli-respubliki-kazakhstan/category/uglevodorodnoe-syre-2>
- Перечень по твердым полезным ископаемым на 1.01.2016 года. <http://geology.gov.kz/ru/presstsentr/informatsiya/nedropolzovateli-respubliki-kazakhstan/category/tverdye-poleznye-iskopaemye-2>

Следует отметить, что одна компания может заключать несколько контрактов, также один контракт может обладать правом недропользования на несколько объектов.

На сайте Комитета геологии и недропользования доступна интерактивная карта (рисунок 1) <https://gis.geology.gov.kz/geo/>, с данными по твердым полезным ископаемым, углеводородному сырью и подземным водам. Карта позволяет определить свободу территории от недропользования. Если раньше для получения информации требовалось около 30 дней, то сейчас обеспечена возможность формировать заявки с отображением координат, площади и построение картограммы и др. В настоящее время, на Интерактивной карте отображены 395 контрактных территорий по ТПИ, 200 объектов на стадии оформления, 116 объектов на Государственном геологическом изучении недр, а также 123 (из 317 действующих) контрактов введены по УВС.

Рисунок 1. Интерактивная карта по недропользованию



Источник: <https://gis.geology.gov.kz/geo/>

На интерактивной карте красным цветом выделены объекты, на которые поданы заявки, если кликнуть на нее, высветится информация по объекту, в том числе дата подачи, если более, чем 3 заявки, отправляется на аукцион. При заключении Контракта переходит в зеленый цвет и также, при кликании на объект, высвечивается информация по контракту.

На Интерактивной карте размещены сведения о занятых/свободных контрактных территориях, есть возможность поиска контрактов по видам полезных ископаемых, по недропользователю. По каждому участку имеются данные, которые включают в себя номер контракта, вид деятельности, вид полезного ископаемого, данные о недропользователе, а также его реквизиты. Также есть рабочие слои «Государственное геологическое изучение недр», «Полигоны зоны падения ракет», «Особо охраняемые природные территории». Разработан и заполнен слой «Подземные воды», «Угледородное сырье».

3.1.4. Информация по контрактам и СРП (3.12)

В Казахстане нет практики публикации контрактов и Соглашений о разделе продукции. Условия, на которых передавались крупнейшие месторождения, непубличны.

В 2015 г. подписано 77 новых контрактов на недропользование (9 - на добычу и 67 - на разведку, 1 контракт в упрощенном порядке), 167 дополнений к действующим контрактам на недропользование. В этом же периоде было расторгнуто 8 контрактов на недропользование по углеводородному сырью. МЭ направлено 90 уведомлений недропользователям о нарушениях контрактных обязательств. Правовые нормы, регулирующие подписание и расторжение контрактов подробно описаны в разделе 3.1.1

На сайте Комитета геологии и недропользования Министерства по инвестициям и развитию РК размещены перечни контрактов по углеводородному сырью <http://geology.gov.kz/ru/presstsentr/informatsiya/ndropolzovатели-respubliki-kazakhstan/category/uglevodorodnoe-syre-2> и твердым полезным ископаемым <http://geology.gov.kz/ru/presstsentr/informatsiya/ndropolzovатели-respubliki-kazakhstan/category/tverdye-poleznye-iskopaemye-2>.

По данным МЭ в Казахстане были подписаны следующие СРП:

- 1 Казахстанский филиал «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.»
«Аджи́п Карачаганак Б.В.» (Нидерланды)
«БГ Эксплорейшн энд Продакшн Лимитед» (Великобритания)
«Шеврон Интернэшнл Петролеум Компани» (США)
АО «Нефтяная Компания Лукойл» (Россия)
КМГ Карачаганак (Казахстан)
- 2 Филиал «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»
«КМГ Кашаган Б.В.» (Нидерланды)/Казахстан
«Аджи́п Каспиан Си Б.В.» (Нидерланды)
«ЭксонМобил Казахстан Инк.» (США)
«Шелл Казахстан Девелопмент Б.В.» (Нидерланды)
«Тоталь ЭиП Казахстан» (Франция)
Филиал «КННК Казахстан Б.В.»
«Инпекс Норт Каспиан СИ, ЛТД» (Япония)
- 3 ТОО СП «Жаикмунай»
- 4 Филиал компании «Маерск Ойл Казахстан ГмбХ»
- 5 Филиал компани «Сайгак Казахстан Б.В.»

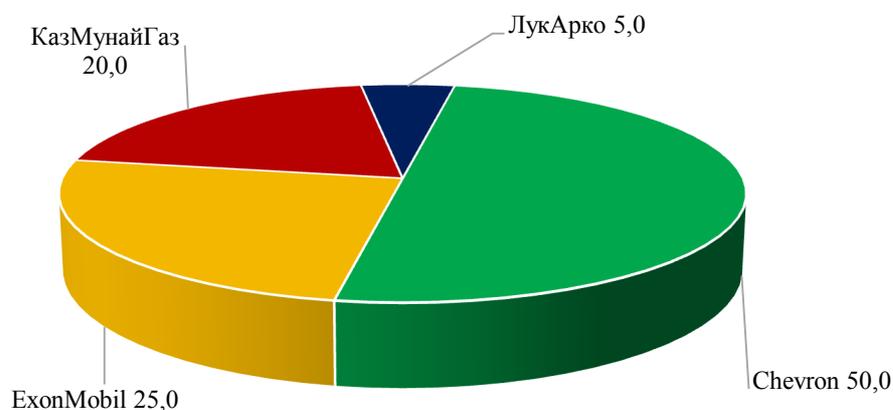
- 6 ТОО «Сагиз Петролеум Компани»
- 7 ТОО «Потенциал Ойл»
- 8 ТОО «Прикаспиан Петролеум Компани»
- 9 ТОО «Кольжан-Ойл»
- 10 Филиал «Каспий Меруерты Оперейтинг Компани Б.В.»
- 11 ТОО «Курмангазы Петролеум»
- 12 ТОО «Тенгизшевройл»

Рассмотрим участников крупнейших СРП.

ТОО «Тенгизшевройл» <http://www.tengizchevroil.com/>

Тенгизское месторождение, извлекаемые запасы сырой нефти которого оцениваются от 750 млн. до 1,1 млрд. тонн (от 6 до 9 млрд. баррелей), разрабатывается в рамках СРП. Лицензия на разведку и добычу углеводородов ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО) выдана на Тенгизское месторождение в 1993 г. сроком на 40 лет.

Рисунок 2. Состав участников ТОО «Тенгизшевройл» и их доли



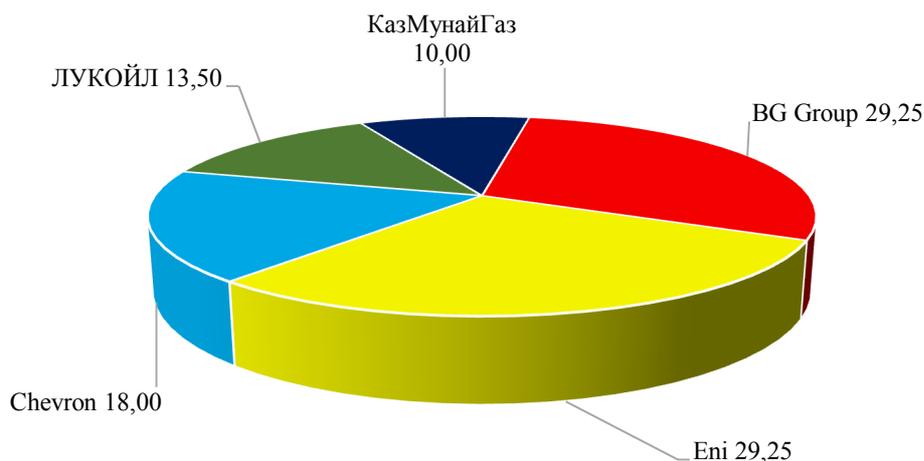
Источник: Министерство энергетики РК.

Казахстанский филиал Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.

<http://karachaganak-petroleum-opereiting-bv.kz24.net/>

Оцениваемые извлекаемые запасы Карачаганакского месторождения, осваиваемого «Карачаганак Петролеум Оперейтинг» (КПО) – совместным предприятием, созданным западными компаниями во главе с Би-Джи Групп и Эни, – составляют 1,2 млрд. тонн (9 млрд. баррелей) нефти и газового конденсата и 1,35 трлн. куб. метров запасов природного газа. Долгое время Карачаганак был последним крупным нефтегазовым проектом без участия казахстанской стороны. В 2012 году НК «КазМунайГаз» вошла в состав участников проекта после приобретения 10% доли у текущих акционеров.

Рисунок 3. Состав участников «Карачаганак Петролеум Оперейтинг» и их доли



Источник: *Министерство энергетики РК*

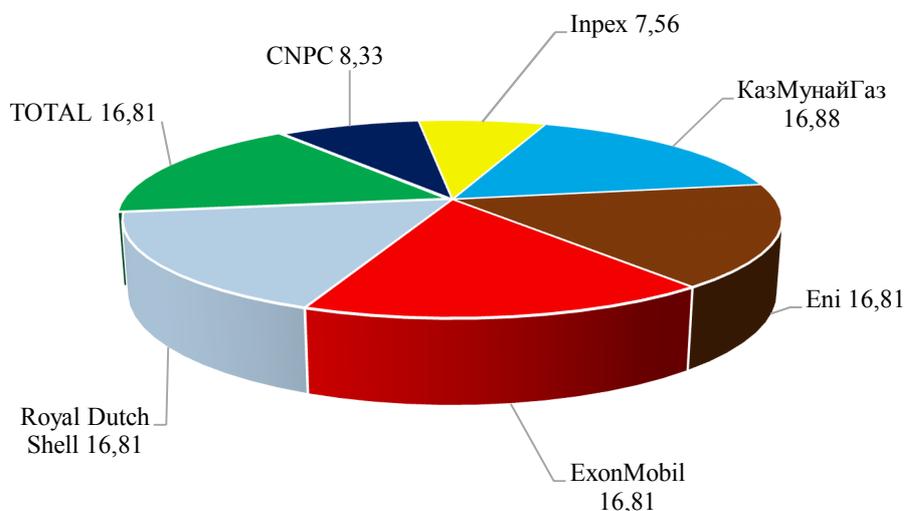
North Caspian Operating Company (NCOC)

<http://www.ncoc.kz/ru/ncoc/default.aspx>

Кашаган, крупнейшее месторождение открытое в 2000 году, разрабатывается в рамках Соглашения о разделе продукции по Северному Каспию от 18 ноября 1997 г., его подтвержденные извлекаемые запасы составляют 761,1 млн. тонн. Собственники месторождения продолжают разведку других структур на контрактной площади: Каламкас-море, Юго-Западный Кашаган, Актоты и Кайран, в соответствии с СРП по Северному Каспию.

Оператором проекта в настоящее время является компания North Caspian Operating Company, объединяющая консорциум, состоящий из иностранных компаний и НК КМГ, доля участия которого составляет 16,88% (таблица 4). 31 октября 2013 г. завершена сделка по продаже доли «СonocoPhillips» и приобретению 8,33% China National Petroleum Corporation. В результате доля КМГ в проекте по разработке месторождения Кашаган выросла от 16,81 % до 16,88 %: НККМГ купил долю 8,4% американской ConocoPhillips, затем продал CNPC 8,33%, и у него осталось 0,7%.

Рисунок 4. Состав участников North Caspian Operating Company (NCOC) и их доли



Источник: Министерство энергетики РК.

«В соответствии с основными принципами СРП Правительство передало подрядчикам эксклюзивные права на проведение деятельности в районе недропользования, но не передавало права на данный район недропользования ни в собственность, ни в аренду. Вследствие этого, все объемы извлеченных и переработанных углеводородов (т.е. готовой продукции) являются собственностью государства. Работы осуществляются на основе компенсирования, при этом Правительство осуществляет выплаты подрядчикам не в денежной форме, а в виде части готовой продукции, тем самым позволяя подрядчикам возместить свои затраты и заработать прибыль.

В соответствии с СРП не все затраты, понесенные подрядчиками, могут быть возмещены. Определенные затраты на возмещение должны утверждаться уполномоченными органами. Уполномоченные органы проводят проверку возмещаемых затрат. В результате проверок возмещения затрат проведенных до 31 декабря 2015 г., определенные затраты по СРП классифицированы как невозмещаемые. Стороны СРП ведут переговоры касательно возмещения данных затрат. По состоянию на 31 декабря 2015 г. доля группы НК КазМунайГаз в оспариваемых невозмещаемых затратах составляет 217,166 млрд. тенге (2014 г.: 64,286 млрд. тенге). КазМунайГаз и ее партнеры по СРП ведут переговоры с Правительством касательно возмещения данных затрат.»²⁵

3.1.5. Информация по бенефициарному праву(3.11)

Термин «собственник-бенефициар» по отношению к компании означает физическое лицо (лица), которое прямо или косвенно имеет во владении или под контролем собственность корпорации. Данное лицо (лица) также контролирует деятельность компании или получает прибыль в результате деятельности корпорации.

Согласно Закону РК от 22.04.1998 года № 220-І «О товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью» ТОО создается на основе учредительного

²⁵Консолидированная финансовая отчетность АО «Самрук-Казына» за 2015г.

договора, в котором обязательно содержится перечень учредителей. В пункте 4 статьи 14 этого же Закона закреплено, что учредительный договор товарищества с ограниченной ответственностью входит в состав документов, представляющих собой коммерческую тайну, если иное не предусмотрено учредительным договором и подлежит предъявлению государственным и иным официальным органам, а также третьим лицам только по решению органов товарищества либо в случаях, установленных законодательными актами.

Статья 126 Гражданского Кодекса РК (Общая часть) гарантирует защиту информации, составляющей служебную или коммерческую тайну, в случае, когда информация имеет действительную или потенциальную коммерческую ценность в силу неизвестности ее третьим лицам, к ней нет свободного доступа на законном основании, и обладатель информации принимает меры к охране ее конфиденциальности.

Как правило, данная норма распространяется не только на компании ИПДО, являющимися товариществами, но также и на компании с другой организационно-правовой формой хозяйствования.

В Казахстане нет прецедента ведения открытого для общественности реестра бенефициаров корпоративных организаций, которые участвуют в тендере, эксплуатируют активы добывающих отраслей или инвестируют в них, с указанием имен бенефициаров и их уровня участия.

Частично, отдельные разрозненные сведения о бенефициариях тех или иных компаний в настоящий момент можно получить из:

- данных по компаниям на сайте фондовой биржи www.kase.kz, если компания является публичной;
- на сайте электронного правительства <http://egov.kz/cms/kk>
- аудиторских отчетов компаний <https://dfo.kz>

Согласно решения НСЗС,²⁶ требования Стандарта, которые поощряются к раскрытию, но не требуются, будут рассмотрены в дальнейшем.

Стандарт ИПДО, обновленный в феврале 2016 г., требует, чтобы к 1 января 2017 г. НСЗС опубликовал «дорожную карту» раскрытия информации о бенефициарном праве, и определил в ней основные события и сроки. В настоящее время Проект национальной дорожной карты подготовлен по заданию Департамента недропользования МИР РК и направлен для предложений и комментариев рабочей группе НСЗС по внедрению новых стандартов ИПДО. С 1 января 2020 г. Стандарт ИПДО требует, чтобы внедряющие страны запрашивали, а компании раскрывали информацию о бенефициариях для включения ее в Отчет ИПДО.

3.1.6. Участие государства в добывающих отраслях (3.6а, 3.6с)

Государственное участие в добывающих отраслях в основном осуществляется через АО Фонд национального благосостояния (ФНБ) «Самрук-Казына», которое объединяет такие компании отрасли как АО Национальная компания «КазМунайгаз» (100%), АО «НАК «Казатомпром» (100%)²⁷ (рисунок 5). Кроме того, Национальный банк РК владеет пакетом 10% плюс 1 акция АО НК КазМунайГаз.

АО «Самрук-Казына» объединяет 545 компаний на 9 уровнях.

²⁶Протокол №52 заседания НСЗС от 10 марта 2015 г.

²⁷<http://sk.kz/company/indicators>

Рисунок 5. Топ 10 дочерних компаний АО «Самрук-Казына»

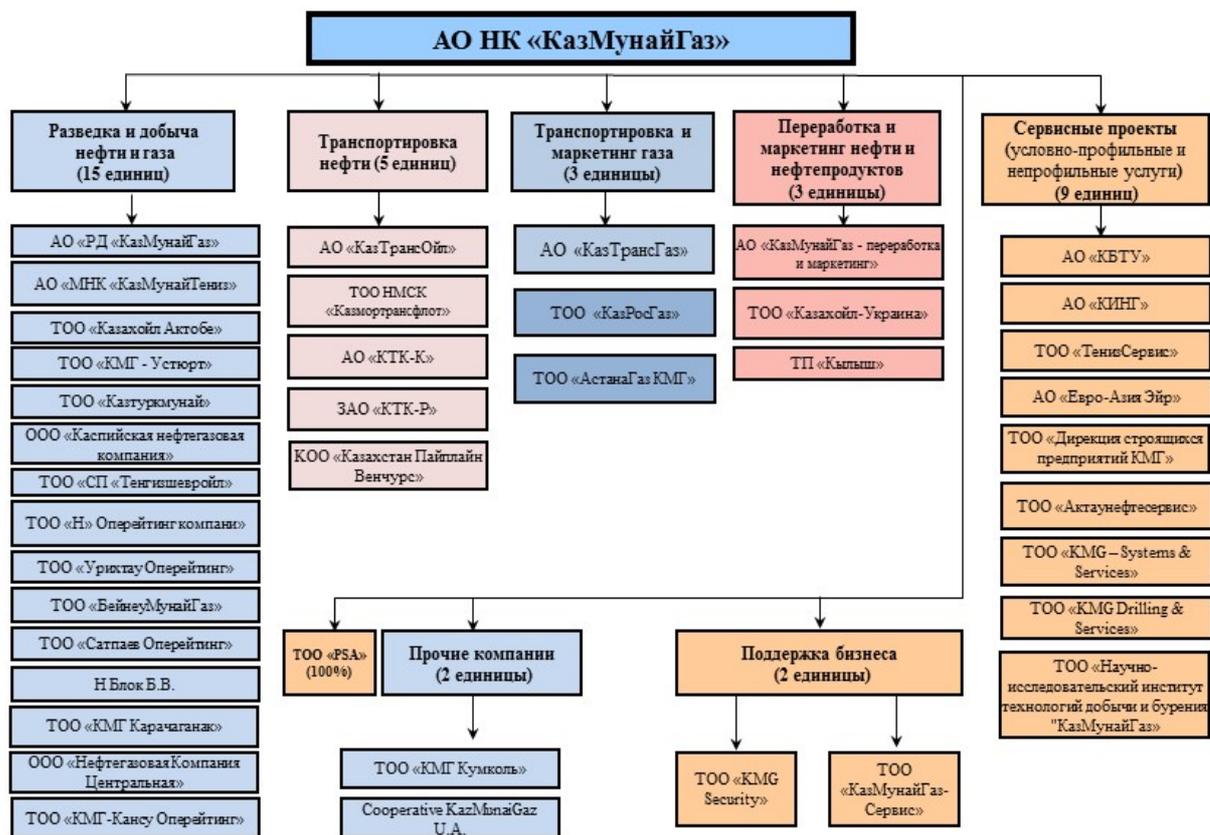


Источник: АО «Самрук-Казына»

АО Национальная горнорудная компания «Тау-Кен Самрук» является вертикально-интегрированной компанией, созданной для обеспечения эффективной деятельности по недропользованию в области разведки, добычи, переработки и реализации твердых полезных ископаемых, входит в группу компаний АО «ФНБ «Самрук-Казына».

АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (НК КМГ) представляет интересы государства в нефтегазовой отрасли. Министр энергетики РК является председателем Совета директоров. НК КМГ – вертикально интегрированная компания, осуществляющая деятельность в сфере разведки и добычи, транспортировки, маркетинга газа, переработки и реализации, а также других услуг в нефтегазовой сфере. В состав группы КМГ входят 201 компании, в том числе корпоративный центр АО НК «КазМунайГаз».

Рисунок 6. Структура владения дочерними компаниями НК КМГ



Источник: АО «НК «КазМунайГаз» http://www.kmg.kz/group_companies/structure/

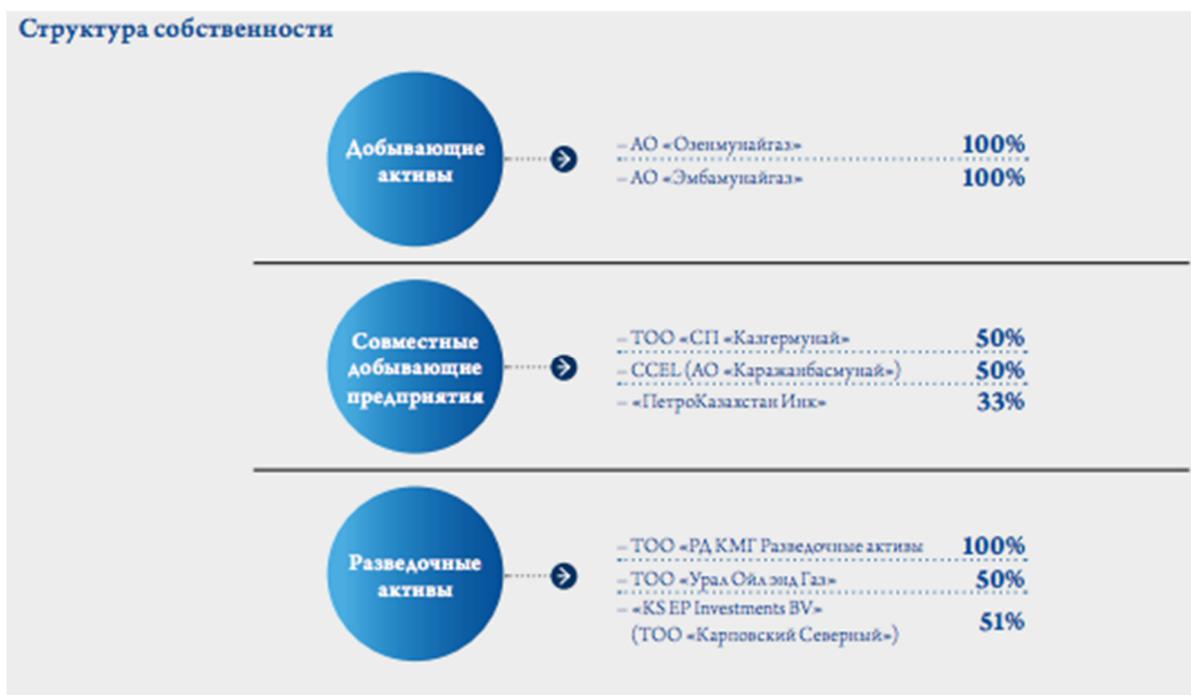
В 2015 г. АО НК «КазМунайГаз» располагает 21% запасов нефти и газоконденсата в Казахстане, 32% остаточных запасов газа, добывает 28,6% от общего объема добычи нефти и газоконденсата и 16% – добычи природного и попутного газа, обеспечивает 65% транспортировки нефти магистральными нефтепроводами, 64% транспортировки нефти танкерами из порта Актау, а также 94% транспортировки природного газа по магистральным газопроводам, осуществляет переработку 83,3% казахстанской нефти с долей розничного рынка нефтепродуктов в 16% (по данным Годового отчета АО НК «КазМунайГаз» на 31.12.2015 г.).

АО «Разведка Добыча КМГ - дочерняя компания АО «НК КМГ», которой принадлежит 57,9% общего количества размещенных простых и привилегированных акций (по данным Годового отчета Компании по состоянию на 31.12.2015 г.). РД КМГ занимается разведкой, разработкой, добычей углеводородных ресурсов и приобретением новых нефтегазовых активов. Акции компании размещены на Казахстанской фондовой бирже (KASE), а глобальные депозитарные расписки – на Лондонской фондовой бирже (LSE). РД КМГ разрабатывает 47 месторождений нефти и газа²⁸.

РД КМГ имеет 51% долю в совместно контролируемой компании KSEPIvestmentsBV, 50% долю в ТОО «СП «Казгермунай», «CCEL» и UralGroupLimitedBVI («UGL»), а также 33% долю в «ПетроКазахстан Инк» (рисунок 11).

²⁸В т.ч. АО «Озенмунайгаз» – 2 месторождения, АО «Эмбамунайгаз» – 40 месторождений, ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод» – 5 месторождений.

Рисунок 7. Структура собственности РД КМГ



Источник: Годовой отчет АО «РД КМГ» за 2015 г.

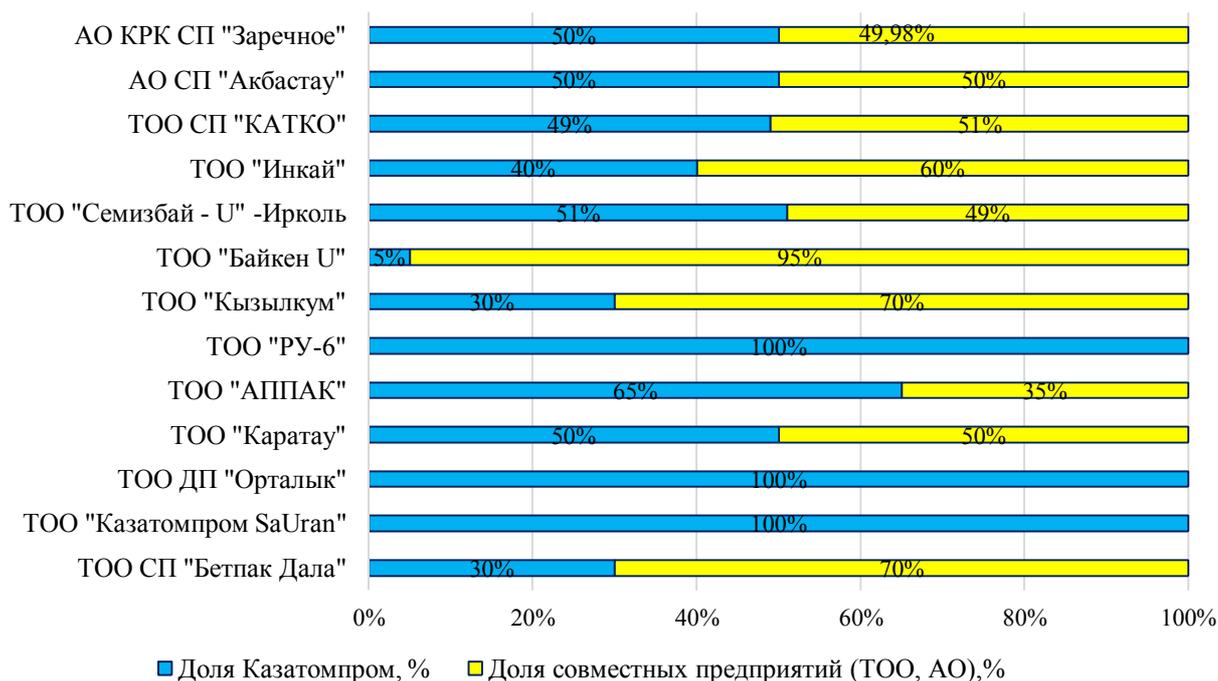
Транспортировку нефти осуществляет АО «КазТрансОйл» – национальный оператор по магистральному трубопроводу, транспортировку газа осуществляет АО «КазТрансГаз» – национальный оператор в сфере газа и газоснабжения, танкерные перевозки осуществляет АО «Национальная морская судоходная компания «КазМорТрансФлот». АО НК «КазМунайГаз» относится к числу крупнейших работодателей с численностью персонала более 84 тыс. человек.

Национальная атомная компания «Казатомпром», 100% акций принадлежат государству в лице АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» объединяет вседобывающие и перерабатывающие уран предприятия. АО «НАК «Казатомпром»²⁹, являющееся национальным оператором по импорту-экспорту урана, редких металлов, ядерного топлива для АЭС, специального оборудования, технологий и материалов двойного назначения.

В структуру Казатомпром входят 81 компания на 4 уровнях.

²⁹Создан в 1997 г. Указом Президента РК «О создании Национальной атомной компании «Казатомпром» от 14.07. 1997 г. № 3593. 100% акций Компании принадлежат государству в лице АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына».

Рисунок 8. Структура владения дочерними компаниями по добыче урана АО «Казатомпром»



Источник: АО «НАК «Казатомпром»

Национальная компания АО «НАК «Казатомпром» является крупнейшим игроком в атомной энергетике, основная деятельность которой по добыче осуществляется через совместные предприятия с участием иностранных компаний (AREVA, Франция; Sumitomo Corporation, Kansai Electric Power, Energy Asia Limited, Япония; CGN, Китай; Uranium One, Россия; Cameco, Канада). На долю АО «НАК «Казатомпром» приходится более 55% совокупных объемов добычи урана в Казахстане.

ЗАЙМЫ

Согласно Корпоративной отчетности АО «Самрук Казына», по состоянию на 31 декабря 2015г. займы Правительства РК включали следующие суммы:

- Облигации, выкупленные Национальным банком РК за счет активов Национального фонда РК - 727,882 млрд. тенге;
- Займы от Правительства РК – 77,249 млрд. тенге;
- Займы от Национального банка РК – 61,306 млрд. тенге.

На 31 декабря 2015 г. внешний долг АО «Самрук Казына» составлял 17,3 млрд. долл., из них 59% приходится на АО НК «КазМунайгаз», 17% на КТЖ, 9% на АО «Самрук Казына» и остальное – на другие компании группы.

3.2. Обзор добывающих отраслей

3.2.1. Нефтегазовый сектор: запасы, геологоразведка (3.3), добыча (3.5a) и экспорт (3.5b)

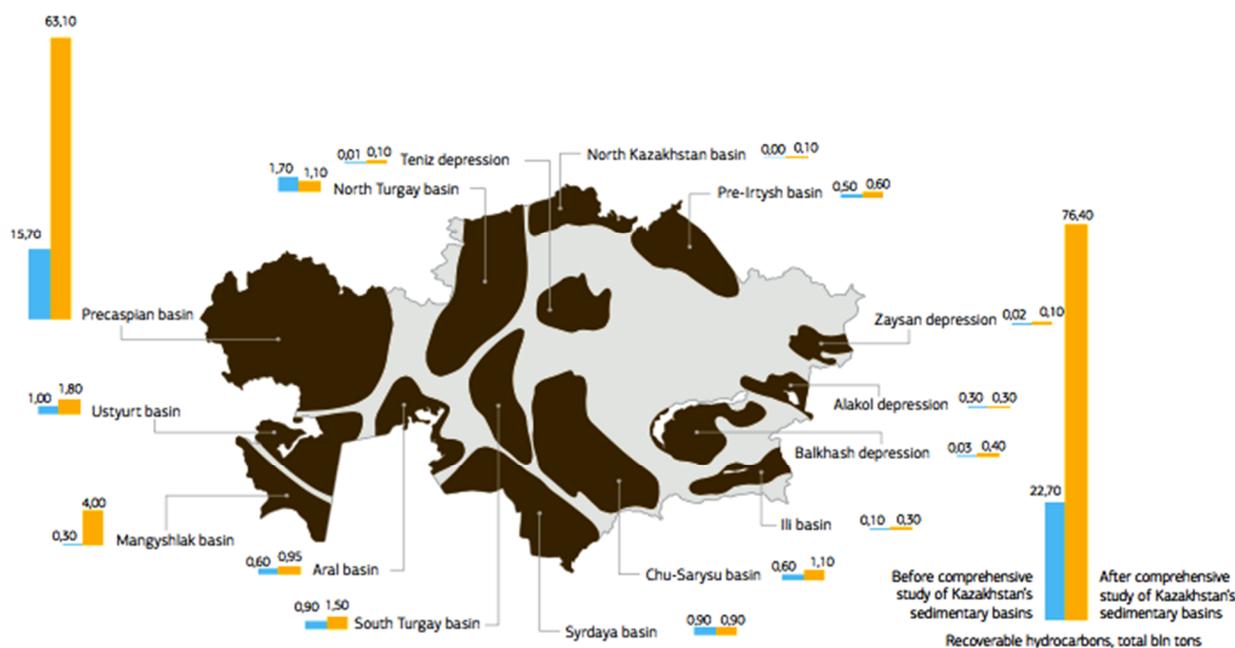
ЗАПАСЫ

Нефтегазоносные районы занимают 62% площади страны и располагают 267 нефтяными месторождениями, из которых почти все находятся в разработке (рисунок 1).

Более 90% запасов нефти сосредоточено на 15 крупнейших месторождениях — Тенгиз, Кашаган, Карачаганак, Узень, Жетыбай, Жанажол, Каламкас, Кенкияк, Каражанбас, Кумколь, Северные Бузачи, Алибекмола, Центральная и Восточная Прорва, Кенбай, Королевское.

Месторождения находятся на территории шести из четырнадцати областей Казахстана. Это Актюбинская, Атырауская, Западно-Казахстанская, Карагандинская, Кызылординская и Мангистауская области. При этом примерно 70% запасов углеводородов сконцентрировано на западе Казахстана. Месторождения нефти и газа приурочены к ряду осадочных бассейнов, часть из которых характеризуется уникальными геологическими особенностями.

Рисунок 9. Карта осадочных бассейнов Казахстана



Источник: ГУ Республиканский центр геологической информации «Казгеоинформ» Комитета геологии и недропользования МИР Республики Казахстан

Государственным балансом по состоянию на 01.01.2015 г. учтены извлекаемые запасы нефти – 4,8 млрд. тонн (267 месторождений); газа (237 месторождений), свободный газ и газовая шапка – 1,6 трлн. м³, растворенный газ – 1,4 трлн. м³, конденсата – 441 млн.тонн (62 месторождений).

По данным BP Statistical Review of World Energy, по подтвержденным запасам нефти на конец 2015 года 3,9 миллиардов тонн Казахстан обладает 1,8% мирового запаса

нефти.³⁰ В перспективе Казахстан останется значимым игроком международного рынка. По оценке British Petroleum при уровне запасов по состоянию на конец года и уровне добычи в 2015 году, так называемый «Reserves-to-production (R/P) ratio» составляет 49,3 года – это означает, что по истечении этого времени запасы нефти будут исчерпаны.

Прогнозные ресурсы по нефти составляют порядка 18 млрд.тонн, в том числе в казахстанской части Каспийского моря – 10 млрд.тонн; свободного газа и растворенного в нефти – около 11 трлн. м³.

Практически 90% запасов нефти разрабатывается на месторождениях 12 крупных компаний, из них наибольшими запасами располагает North Caspian Operating Company (Норт Каспиан Оперейтинг Компани, НКОК)– 45%, Тенгизшевройл – 24%, на остальные крупные компании приходится 21 %, прочим средним и мелким месторождениям – 10 % и 1 % – общий фонд.

По оценке British Petroleum, при уровне запасов по состоянию на конец года и уровне добычи в 2015 г., так называемый «Reserves-to-production (R/P) ratio» составляет 75,7 лет – это означает, что после стольких лет запасы газа будут исчерпаны.³¹ Львиная доля запасов газоконденсата сосредоточена на крупнейшем месторождении Карачаганак –74%.

ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА

В рамках Программы геологоразведочных в Республике Казахстан на 2015-2019 годы, утвержденной постановлением Правительства РК, было предусмотрено выделение 120 млрд. тенге. Однако, в республиканском бюджете предусмотрено выделение лишь 98,8 млрд. тенге. В этой связи, бюджетного финансирования на проведение геологоразведочных работ недостаточно.

На геологоразведку УВС направлено 777 млрд.тенге, из них за счет бюджета – 3,4 млрд.тенге. В результате проведенных работ получен прирост запасов нефти – 318 млн.тонн, газа –175 млрд.м³, конденсата – 91 млн.тонн.

В настоящее время, геологоразведочные работы (ГРП) активно ведутся на 4 осадочных бассейнах, извлекаемые ресурсы которых составляют 30 млрд.тонн, по 4 осадочным бассейнам геологоразведка ведется со средней активностью, по остальным 7 практически не изучены.

На выделенные из бюджета средства запланировано проведение комплексных геолого-геофизических исследований на территориях Северо-Торгайского, Южно-Торгайского, Северо-Казахстанского, Прииртышского и других осадочных бассейнов. В перспективе, при достаточном финансировании в геологоразведку, планируется бурение опорно-параметрических скважин на территории указанных осадочных бассейнов. Прогноз финансирования ГРП на УВС до 2019 г. составляет 777,6 млрд.тенге, из них за счет бюджета – 15,1 млрд.тенге.

Для привлечения зарубежных инвестиций и трансферта новых технологий в геологоразведку, налаживается сотрудничество с мировыми компаниями, лидерами в области горнодобывающей и геологоразведочной деятельности. Всего действующих проектов – 5 на 30 млн. \$ США, планируемых проектов – 6 на 42 млн. \$ США.

³⁰BP (2015), Statistical Review of World Energy. June 2016

³¹BP (2015), Statistical Review of World Energy. June 2016

На сегодняшний день в Казахстан пришли такие крупные инвесторы, как австралийско-британский концерн «Rio Tinto», Южнокорейская национальная компания «Korea Resources Corporation», австралийская компания «Iluka Resources», немецкий инвестиционный фонд «Ulmu Fund». Сумма привлекаемых инвестиций составит порядка 30 млн. долл. США. В 2015 году в рамках всех указанных проектов были начаты геологоразведочные работы. По состоянию на конец года освоено более трех на поисковой стадии в рамках пяти совместных проектов с АО «Казгеология».

Ведутся работы с инвесторами из Турции (Yildirim Holding), Японии (JOGMEC), Америки (Azura International), Ирана («Ghadir», «Sadr Tamin», «SUNIR») по реализации проектов на разведку меди, золота, редкоземельных металлов, платиноидов на 24 участках недр. Предполагаемая сумма инвестиций на поисковой стадии составит более 40 млн. долл. США.

По заданию Комитета геологии и недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан Национальной компанией «КазМунайГаз» проведена переоценка перспективности и ресурсной базы страны в рамках проекта «Комплексное изучение осадочных бассейнов Республики Казахстан». В итоге получено «Научное обоснование углеводородного потенциала Республики Казахстан», на базе которой издан «Атлас нефтегазоносных и перспективных осадочных бассейнов Республики Казахстан». По результатам исследований были рекомендованы первоочередные объекты, определены эффективные направления дальнейших поисково-разведочных работ, даны рациональные объемы ГРП на период до 2020 года.

За последние 6 лет общий прирост запасов нефти и конденсата за счет геологоразведочных работ составил порядка 100 млн. тонн, из них на долю КазМунайГаза приходится 24 млн. тонн³².

³² Доклад председателя Правления АО «НК «КазМунайГаз» С. Мынбаева на I-м Международном Форуме «Kazakhstan Geology Forum, Oil & Gas. 2015»



Источник: Доклад председателя Правления АО «НК «КазМунайГаз» С. Мынбаева на I-м Международном Форуме «KazakhstanGeologyForum, Oil&Gas, 2015»

На 1 января 2016 года доказанные остаточные извлекаемые запасы нефти и газоконденсата АО НК «КазМунайГаз» (с учетом долей участия) составляют 755,07 млн. тонн и 46,2 млн. тонн соответственно, согласно Годовому отчету компании за 2015 год. При этом, общий прирост запасов нефти (с учетом долей участия) составил 4,8 млн. тонн и газоконденсата – 0,734 млн. тонн.

Дальнейшее наращивание запасов углеводородного сырья АО НК «КазМунайГаз» связывает с ресурсным потенциалом казахстанского сектора Каспийского моря.

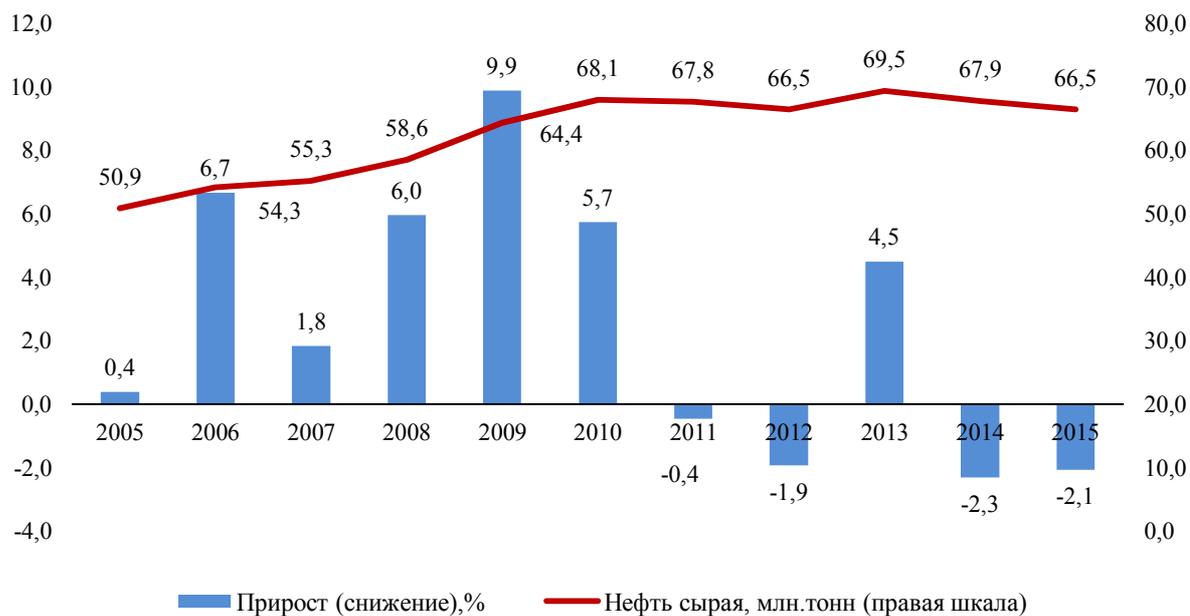
ДОБЫЧА

По данным Министерства энергетики РК, добыча нефти, включая конденсат газовый в 2015 г. составила 79,46 млн. т.³³, в том числе, 66,5 млн. тонн сырой нефти и 12,9 млн. тонн газового конденсата, что на 1,7% меньше, чем в 2014 году. В стоимостном выражении объем добычи нефти и газового конденсата составил 5 757,0 млрд. тенге.

По добыче конденсата основной объем добычи обеспечен Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.. – 98%. В региональном разрезе наибольший вклад в нефтедобычу внесли предприятия Атырауской области – 32,3 млн. т и Мангистауской области – 18,5 млн. т, Западно-Казахстанской области – 12,7 млн. тонн, Кызылординской области – 8,9 млн. тонн и Актыубинской области – 6,9 млн. тонн, (Приложение 6).

³³Справка об итогах деятельности Министерства энергетики Республики Казахстан за 2015 год и задачах на 2016 год.

Рисунок 11. Добыча нефти и газоконденсата



Источник: Комитет по статистике МНЭ РК

Три крупнейшие компании обеспечили 59,6% от общего объема добычи нефти и газового конденсата. Более трети добычи углеводородного сырья обеспечивает ТОО «Тенгизшевройл», за которым следует компания Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В. – 15,1%. На третьем месте по объемам добычи находится РД «КазМунайГаз» – 10,4%.

Рисунок 12. Компании, обеспечившие основной объем добычи нефти и газоконденсата в 2015 г.



Источник: Министерство энергетики РК

В 2015 г. добыча нефти по Тенгизу после снижения в 2014 г. вернулась и даже превысила рекордный показатель 2013 г. – 27,1 млн. тонн³⁴ (Таблица 12). Платежи в бюджет страны за годы реализации проекта превысили 112 млрд. долл., в том числе в 2015 г. – 8,2 млрд. долл. Между Правительством Казахстана и ТШО подписан Меморандум по проектам будущего расширения. Это значимый для экономики документ, который будет способствовать:

- росту добычи нефти по проекту до 38 млн. тонн в год,
- созданию порядка 20 тыс. новых рабочих мест,
- развитию казахстанского сектора металлоконструкций,
- обеспечению сырьем газохимического комплекса в Атырау,
- и другим договоренностям.

Общая стоимость данного проекта составляет 37 млрд. долларов США, а его завершение намечено на середину 2018 г.

На Карачаганакском нефтегазоконденсатном месторождении в 2015 г. КПО добыто более 12 млн. тонн жидких углеводородов и 18,234 млрд. куб. м газа.

В связи с авариями на газопроводе в сентябре и октябре 2013 г. участниками Северо-Каспийского проекта было принято решение об остановке производственных объектов на месторождении Кашаган. Ведется замена труб, возобновление коммерческой добычи планируется не ранее 2017 г.³⁵

Большая часть газа добывается совместно с нефтью (в форме попутного газа или с газоконденсатом) в рамках двух действующих крупномасштабных проектов добычи нефти: Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В. – 48%, ТОО «Тенгизшевройл» – 38%. По данным Комитета по статистике МНЭ РК, добыча природного газа в 2015 г. составила 45,5 млрд. куб. м. Стоимостной объем добычи газа составил 123,2 млрд. тенге.

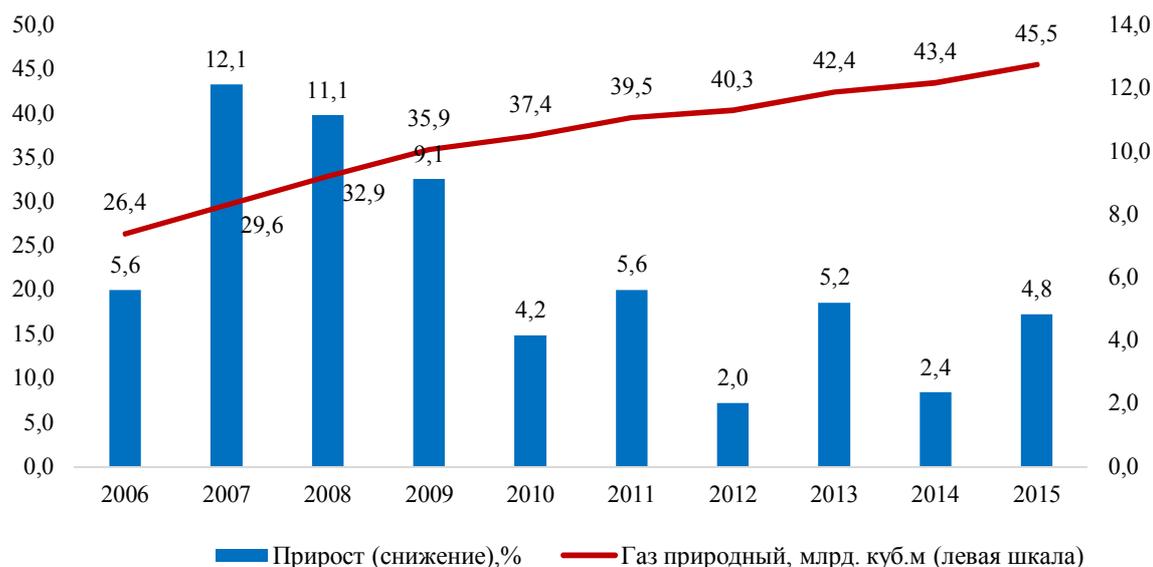
Основную долю обеспечили Западно-Казахстанская (19,7 млрд. куб.м), Атырауская область (15,1 млрд. куб.м), а также Актюбинская (6,1 млрд. куб.м), и Мангистауская (2,5 млрд. куб.м) области (Приложение 6).

Примерно 40% объема добычи газа в Казахстане используется для обратной закачки в целях поддержания пластового давления и лишь около 60% валового объема добычи газа идет на собственные нужды месторождений и коммерческую реализацию потребителям. Поставки на внутренний рынок составили 15,0 млрд. куб.м. (Таблица 9).

³⁴Справка об итогах деятельности Министерства энергетики Республики Казахстан за 2015 год и задачах на 2016 год.

³⁵Годовой отчет АО НК «КазМунайГаз» за 2015 г.

Рисунок 13. Добыча природного газа



Источник: Комитет по статистике МНЭ РК

ЭКСПОРТ

Экспорт нефти и газоконденсата в 2015 г. составил 61,3 млн. тонн. Экспорт природного газа составил 21,8 млрд. куб.м (Приложение 6). В стоимостном выражении экспорт нефти и газоконденсата, природного газа составил 27,6 млрд. долл., это 60,0 % совокупного экспорта страны.

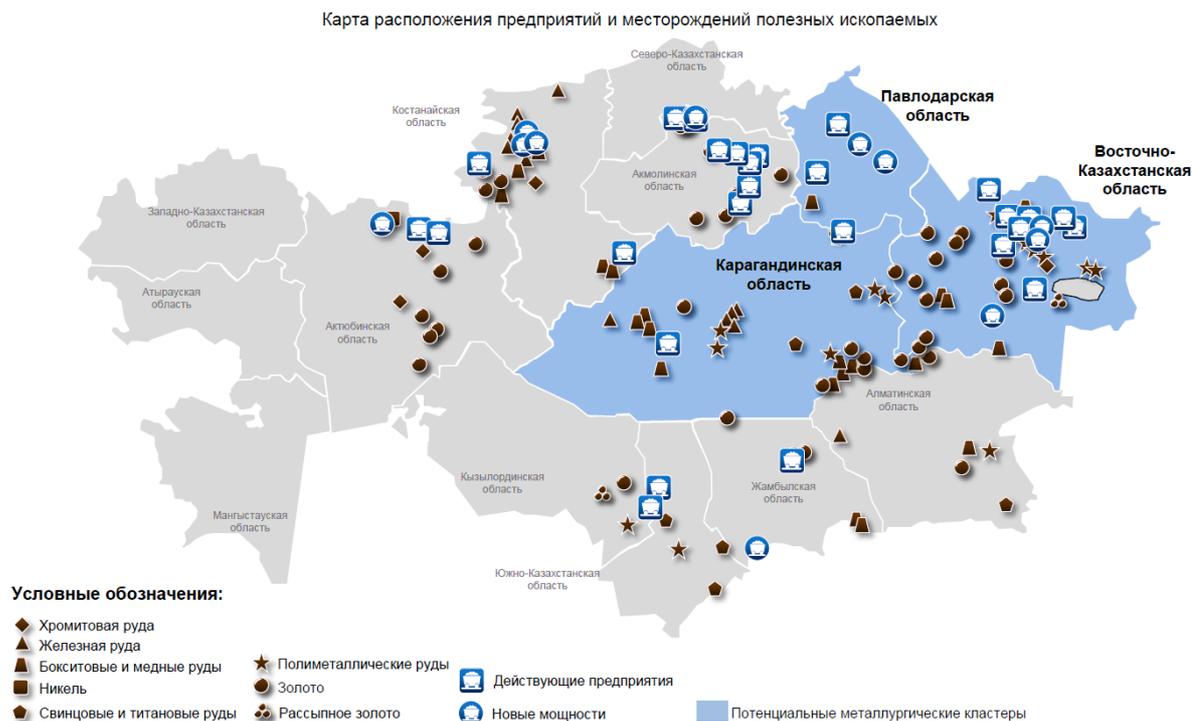
3.2.2. Горнорудный сектор: запасы, геологоразведка (3.3), добыча (3.5a) и экспорт (3.5b)

ЗАПАСЫ

В Казахстане государственным балансом учитываются запасы полезных ископаемых по 102 видам минерального сырья, в том числе по 40 видам твердых полезных ископаемых.³⁶

³⁶Нурбаев Б. Геологическая отрасль: текущее состояние и перспективы развития. <http://static.caspianworld.com/speech/amm/2014/geologiya/Nurabayev.doc>

Рисунок 14. Карта горнорудных месторождений



Источник: ГУ Республиканский центр геологической информации «Казгеоинформ» Комитета геологии и недропользования Республики Казахстан

Уран

Казахстан занимает второе место в мире по объему запасов и ресурсов урана, которые, по данным МАГАТЭ составляют 1,7 млн. тонн, или около 12% от общего объемамировых запасов и ресурсов урана.³⁷

Месторождения урана различны по условиям формирования и практическому значению. По общности геологических позиций, генетических признаков и территориальной обособленности, месторождения Казахстана можно рассматривать в составе шести урано-рудных провинций: Шу-Сарысуйская, Сырдаринская, Северо-Казахстанская, Прикаспийская, Прибалхашская и Илийская³⁸.

В настоящее время из 54 разведанных месторождений с балансовыми запасами урана разрабатываются 16, а остальные 38 – находятся в резерве.

Особенностью запасов урана в Казахстане является то, что около 80% из них сосредоточено в месторождениях песчаникового типа, что позволяет использовать при добыче технологию подземного скважинного выщелачивания.

Урановые месторождения расположены на территории Южно-Казахстанской, Кызылординской и Акмолинской областей.

Уголь

По данным BP Statistical Review of World Energy, на конец 2015 года запасы угля составляют 33,6 млрд. тонн (3,8% мировых запасов), почти 64% - каменный уголь и 36% - бурый уголь, по запасам страна занимает восьмое место в мире.³⁹ По оценке British Petroleum, при уровне запасов по состоянию на конец года и уровне добычи в

³⁷<http://www.kazatomprom.kz/ru/content/kompaniya/deyatelnost/geologicheskaya-razvedka>.

³⁸Там же

³⁹BP (2015). Statistical Review of World Energy. June 2016

2015 г., так называемый «R/Pratio» составляет 316 лет – это означает, что только по истечении этого времени запасы угля будут исчерпаны.⁴⁰

Золото

Доля Казахстана в мировых запасах золота составляет около 5%. Государственным балансом полезных ископаемых Республики Казахстан учтены запасы по 330 месторождениям (369 объектам), из которых 94 – эксплуатируется, 138 – разведываемых, 124 – резервных. Общие доказанные запасы золота составляют более 2,4 тыс. тонн⁴¹

Месторождения золота выявлены во всех регионах Казахстана, по уровню запасов лидируют Восточно-Казахстанская, Акмолинская, Карагандинская и Костанайская области.

Недропользование золота осуществляется на 154 объектах, из них на 35 ведется добыча, на 72 – разведка и на 47 – совмещенная разведка и добыча.

Серебро

Запасы серебра имеются более чем на 100 месторождениях, при этом основная доля (около 60%) приходится на полиметаллические (медно-свинцово-цинковые) месторождения. Содержание серебра в рудах этих месторождений находится на уровне от 40 до 100 грамм на 1 тонну. Около 25% запасов серебра сосредоточено в месторождениях медистых песчаников (Жезказганское и др.), где содержание серебра составляет 10-20 грамм на тонну.⁴²

Медь

Балансовые запасы меди составляют около 40 млн. тонн. Государственным балансом учтены запасы на 122 объектах меди (120 месторождений). Недропользование меди осуществляется на 62 объектах: на 14 ведется добыча, на 33 – разведка и на 15 – совмещенная разведка и добыча⁴³.

Основной объем балансовых запасов и месторождений меди сосредоточен в Восточно-Казахстанской (41%) и Карагандинской (37%) областях.

Полиметаллы

По подтвержденным запасам свинца и цинка Казахстан уступает только Австралии и Китаю, обладая 10% мировых запасов.

Недропользование полиметаллов осуществляется на 34 объектах, из них на 16 ведется добыча, на 12 – разведка и на 6 – совмещенная разведка и добыча⁴⁴.

Железо и марганец

По подтвержденным запасам железной руды Казахстан занимает 6 место после Австралии, Бразилии, России, Китая и Украины, 6% от мировых запасов, по марганцевой руды – 3 место, после ЮАР и Украины.

Государственным балансом учтены 66 объектов недропользования железных руд и 48 объектов недропользования марганцевых руд.⁴⁵ Запасы железных руд

⁴⁰Там же

⁴¹Джантуреева Э. Недропользование 2000-2015. Запасы, добыча, инвестиции. Kazakhstan. – 2016, #3, с. 72-76.

⁴²АО «Национальное агентство по экспорту и инвестициям «KAZNEXINVEST». 2012 г., г. Астана

⁴³Джантуреева Э. Недропользование 2000-2015. Запасы, добыча, инвестиции. Kazakhstan. – 2016, #3, с. 72-76.

⁴⁴Там же

распределены между Костанайской, Актюбинской, Карагандинской и Акмолинской областями. Балансовые запасы марганцевых руд составляют около 700 млн. тонн, из них более 92% запасов марганцевой руды сосредоточено в Карагандинской и около 6% в Мангистауской областях.

Недропользование железной и марганцевой руд осуществляется на 52 объектах, из них на 17 ведется добыча, на 20 – разведка и на 15 – совмещенная разведка и добыча.

Бокситы

Балансовые запасы бокситов составляют 336 млн. тонн. Государственным балансом учтены запасы по 41 объекту недропользования бокситов⁴⁶.

Недропользование бокситов осуществляется на 6 объектах, из них на 4 идет добыча и на 2 – разведка.

Хромовые руды

Казахстан занимает второе место в мире после ЮАР по объему запасов хромовых руд. Государственным балансом учтены 18 месторождений хромовых руд, расположенных в Актюбинской области.

Недропользование хромовых руд осуществляется на 9 объектах, из них на 8 – на стадии добычи, и на 1 ведется разведка⁴⁷.

ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА

За пять лет с 2011-2015 годы на геологоразведку ТПИ направлено 156 млрд. тенге, из них за счет бюджета – 22 млрд.тенге. В результате проведенных работ получен прирост запасов приоритетных видов полезных ископаемых: золота - 475 тонн, меди – 8 млн.тонн, свинца – 415 тыс. тонн, цинка – 988 тыс.тонн, а также урана, молибдена, железо-марганцевых руд и др. Прогноз финансирования ГРР на ТПИ до 2019 года составит порядка 475,8 млрд.тенге, из них за счет бюджета – 32 млрд. тенге. В 2016 г. за счет государственного бюджета геологоразведочные работы на ТПИ будут проводиться на 40 объектах. Ожидаемыми результатами будут следующие объемы прогнозных ресурсов основных видов ТПИ: золота – 102 тонны; меди – 1 млн. тонн; полиметаллов – 3,3 млн. тонн (целевой индикатор Стратегического плана МИР РК в 2016г).

ДОБЫЧА

Уран

В 2015 г. Казахстан, Канада и Австралия добыли около 70% от общего объема мировой добычи урана (39%, 22% и 9%, соответственно).

Казахстан сохранил лидирующую позицию в мире как крупнейший производитель природного урана: объем добычи урана всеми предприятиями за 2015 г. составил 23805 тонн урана, по сравнению с 2014 г. рост на 4,3%⁴⁸ (Приложение 6). АО «НАК «Казатомпром», с учетом долей участия в дочерних и зависимых предприятиях, в

⁴⁵Нурабаев Б., Геологическая отрасль: текущее состояние и перспективы развития. [//static.caspianworld.com/speech/amm/2014/geologiya/Nurabayev.doc](http://static.caspianworld.com/speech/amm/2014/geologiya/Nurabayev.doc)

⁴⁶Там же

⁴⁷Там же

⁴⁸<http://www.kazatomprom.kz/ru/content/kompaniya/deyatelnost/dobycha-prirodnogo-urana>.

2015 г. добыл 13000 тонн урана, что составляет 21% мировой добычи урана.⁴⁹ Более 80% от общего объема добычи урана приходится на Южно-Казахстанскую область.

Уголь

По данным Комитета статистики МНЭ, в 2015 г. добыча каменного угля и лигнита снизилась на 5% по сравнению с 2014 г. и составила 107,3 млн. тонн (без учета угольного концентрата), из них 59,5% добычи обеспечено Павлодарской областью и 33,8% - Карагандинской областью (Приложение 6).

В 2015 г. на внутренний рынок было поставлено 67,5 млн. тонн угля. Из общего объема угля 74,0% или 51,0 млн. тонн отгружено энергопроизводящим предприятиям, что на 1,6 млн. тонн меньше, чем за 2014 г.

Золото

В 2015 г. в Казахстане было добыто 63,6 т необработанного и полуобработанного золота, а также золота в виде порошка. Из этого объема 33,7% добычи обеспечила ВКО, 32,6% - Акмолинская область, 10,6 - Карагандинская область (Приложение 6).

Серебро

Производство серебра (необработанного и полуобработанного или в виде порошка) составило 1306,6 тонн (Приложение 6). Восточно-Казахстанская область основной производитель аффинированного серебра, обеспечил 72% от общего объема добычи.

Медь

В 2015 г. производство рафинированной необработанной, нелегированной меди сократилось на 33,5% по сравнению с 2014 г. и составило 394,6 тыс. тонн, из которых 80% приходится на Карагандинскую область и 20% на Восточно-Казахстанскую область (Приложение 6).

Свинец и цинк

В 2015 г. в Восточно-Казахстанской области произведено 100% республиканского объема необработанного свинца - 120,1 тыс. тонн, что на 4% меньше, чем в 2014 г., из них 92% отправлено на экспорт. Восточно-Казахстанская область также является производителем 100% объема необработанного цинка – 323,8 тыс. тонн, из них 85% отправлено на экспорт (Приложение 6).

Железные руды

По данным Комитета по статистике, в 2015 г. добыто 17,1 млн. тонн железных руд. 82,5% от общего объема добытых железных руд приходится на Костанайскую область, 14,8% - на Карагандинскую область (Приложение 6).

Марганцевые руды

В 2015 г. добыча марганцевой руды сократилась на 42% по сравнению с 2014 г. и составила 1,6 млн. тонн. На Карагандинскую область приходится 100% общего объема добычи марганцевой руды в стране (Приложение 6).

Бокситы

Добыча алюминиевых руд (бокситов) осуществляется в Костанайской области. В 2015 г. объем добычи составил 4,7 млн. тонн, сократившись на 10% от показателя 2014 г. (Приложение 6).

⁴⁹Там же.

Хромовые руды

Добыча хромовых руд осуществляется в Актюбинской области и в 2015 г. объем добычи составил 5,4 млн. тонн.

ЭКСПОРТ

В какие страны поставляется продукция добывающих отраслей? В таблице 3 приведены основные направления экспорта в 2015 г. по данным Комитета по статистике МНЭ и Комитета государственных доходов (более детальные данные приведены в Приложении 6).

Таблица 3. Основные направления экспорта продукции

Вид продукции	Страны, в которые отправлен экспорт из Казахстана
Нефть и газоконденсат	Италия, Нидерланды, Швейцария, Франция, Китай, Румыния, Испания, Греция, Австрия, Япония
Газ природный	Россия, Украина, Швейцария, Польша, Китай, Кыргызстан
Золото	Россия, Великобритания, Кыргызстан
Серебро	Великобритания, Гонгконг
Медь	Великобритания, Китай, Германия, Египет, Мальта, Турция
Свинец	Испания, Китай, Вьетнам, Россия
Цинк	Китай, Турция, Украина, Россия, Нидерланды,
Хромовые руды	Россия, Китай
Железные руды	Россия, Китай
Марганцевые руды	Россия, Китай, Узбекистан
Уран	Китай, Россия, Франция, Кыргызстан, Канада, США, Украина
Уголь	Россия (основной импортер), Кыргызстан

В 2015 г. на экспорт отправлено 7,1 тонн золота, на сумму 184,4 млн. долл. В страны вне Таможенного союза отправлено 1,2 тонн необработанного или полуобработанного, или в виде порошка золота, (их них в Великобританию –0,8 тонн, Кыргызстан–0,4 тонн) в Россию – 5,9 тонн золота (порошок золота, не используемого для чеканки монет) (Приложение 6). На резкое сокращение экспорта золота повлиял временный запрет с июня 2014 г. на вывоз золотосодержащего сырья в третьи страны.⁵⁰

В 2015 г. на экспорт отправлено 1,28 тыс. тонн серебра, на сумму 482,4 млн. долл. Почти весь объем произведенного в Казахстане серебра экспортируется в Великобританию – 99,5% от общего объема экспорта серебра. На долю Гонгконга приходится 0,5% или 6,7 тонн.

В 2015 г. на экспорт отправлено 354,5 тыс. тонн меди, на сумму 1,9 млрд. долл. Основными импортерами меди являются – Китай (40,9% от общего объема экспорта), Великобритания, Турция.

Экспорт свинца составил 110,7 тыс. тонн на 188 млн. долл. 74,1% от общего объема экспорта свинца приходится на Испанию и 21,1% - на Китай.

Основными импортерами цинка являются Китай – 61,6% от общего объема экспорта и Турция – 34,1%.

⁵⁰Постановление Правительства РК «О введении временного запрета на вывоз с территории РК необработанных драгоценных металлов, лома и отходов драгоценных металлов и сырьевых товаров, содержащих драгоценные металлы» от 3.06.2014 г.

Почти весь объем экспорта хромовых руд приходится на Россию (1,0 млн. тонн).

В 2015 г. на экспорт отправлено 8,5 млн. тонн железных руд, на сумму 404,4 млн. долл. Россия – 94,1% от общего объема экспорта и Китай – остальное.

93,2% от общего объема экспорта марганцевой руды приходится на Россию.

В 2015 году экспортировано 27,6 млн. тонн каменного угля. Почти весь экспорт каменного угля направляется в Россию.

В 2015 г. объем экспорта урана составил 28,7 тыс. тонн. В Приложении 6 даны показатели экспорта урана по регионам Казахстана по данным Комитета государственных доходов и Комитета по статистике МНЭ. Уран экспортируется в Китай, Россию, Францию, Кыргызстан, Канаду, США, Украину.

3.3 Доходы правительства, создаваемые добывающими отраслями

3.3.1. Налоги и другие платежи (4.1b)

Национальный фонд аккумулирует часть доходов, формируемых добывающим сектором экономики при благоприятной ценовой конъюнктуре, с тем, чтобы, с одной стороны, сохранить их для будущих поколений, с другой - поддержать необходимый уровень государственных расходов, в первую очередь социальных, в случае падения цены на нефть.⁵¹

Налоги от компаний нефтегазового сектора, определенных перечнем, утверждаемым ежегодно МФ РК и МЭ РК, направляются в Национальный фонд РК по налогам и платежам, определенным законом. Другие налоги и платежи, также как налоги от других компаний горнорудного сектора, поступают в республиканский бюджет и местные бюджеты и не выделяются от налогов, получаемых от других секторов экономики. В Таблице 1 приведены детали поступлений налогов в республиканский или местный бюджет и в Национальный фонд.

Рассмотрим суммарные доходы правительства, создаваемые добывающими отраслями в абсолютных единицах и в виде % от консолидированных доходов правительства (таблица 4). В 2015 г. совокупные доходы государственного бюджета составили 7 634 млрд. тенге, поступления в Национальный фонд, согласно его годовому отчету⁵² составили 60,7% доходов государственного бюджета.

В основном в Национальном фонде РК аккумулируются прямые налоги от нефтегазового сектора – 53,9% всех доходов государственного бюджета. Национальный фонд полностью аккумулирует долю Республики Казахстан по Соглашениям о разделе продукции, почти полностью - рентный налог на экспорт (99,0%), бонусы (60,3%), поступления от природопользователей по искам о возмещении вреда организациями нефтяного сектора (59,9%), налог на сверхприбыль (84,6%), львиную долю налога на добычу полезных ископаемых (79,6%).

⁵¹Махмутова М. (2008) Управление нефтяными доходами: Концепция Национального фонда. Алматы, ФСК.

⁵²Указ Президента РК «Об утверждении отчета о формировании и использовании Национального фонда Республики Казахстан за 2015 год» от 15 июня 2016 г. № 282.

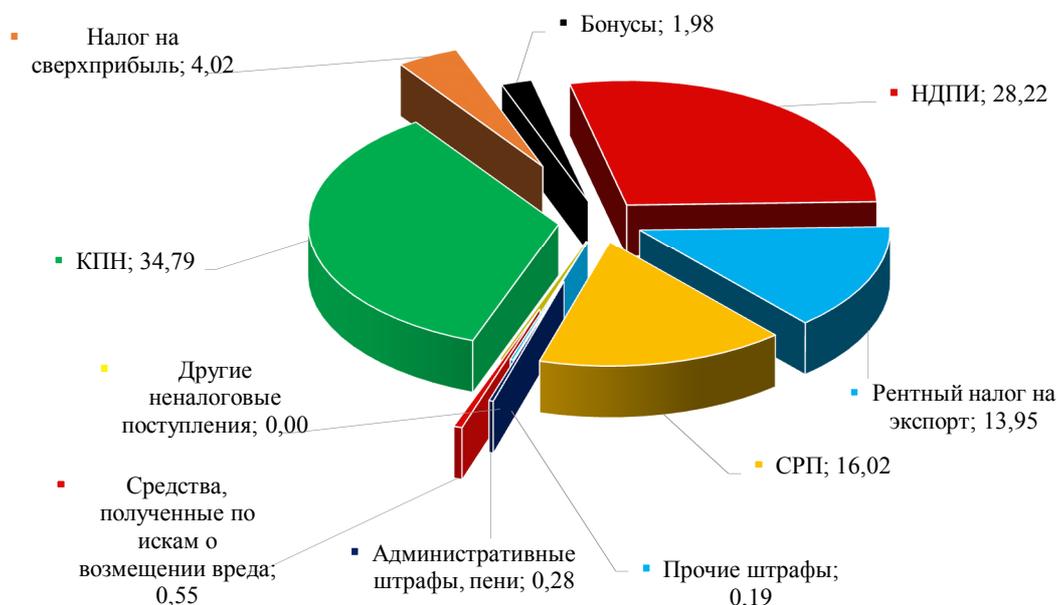
Таблица 4. Поступления в Национальный фонд Республики Казахстан в 2015 г., их доля в доходах государственного бюджета

Виды платежей	Поступления в Национальный фонд Республики Казахстан (тыс. тенге)	Доходы государств. бюджета* (тыс. тенге)	Доля поступлений Нацфонда от общих доходов Правительства, в %
Поступления	11 793 630 511	7 634 802 000	60,7
в том числе: прямые налоги от организаций нефтяного сектора (за исключением налогов, зачисляемых в местные бюджеты)	1 629 829 522	1 378 214 000	53,9
<i>в том числе:</i> <i>корпоративный подоходный налог</i>	<i>567 063 225</i>	<i>1 224 645</i>	<i>31,6</i>
<i>налог на сверхприбыль</i>	<i>65 545 607</i>	<i>1 191 6000</i>	<i>84,6</i>
<i>Бонусы</i>	<i>32 249 326</i>	<i>21 265 000</i>	<i>60,3</i>
<i>налог на добычу полезных ископаемых</i>	<i>459 942 363</i>	<i>118 073 000</i>	<i>79,6</i>
<i>рентный налог на экспорт</i>	<i>227 319 646</i>	<i>2 315 000</i>	<i>99,0</i>
<i>доля Республики Казахстан по разделу продукции по заключенным договорам</i>	<i>261 032 882</i>	-	<i>100%</i>
другие поступления от операций, осуществляемых организациями нефтяного сектора (за исключением поступлений, зачисляемых в местные бюджеты) в том числе:	16 676 573	29 726 000	35,9
административные штрафы, пени, санкции, взыскания, налагаемые центральными государственными органами, их территориальными подразделениями, на организации нефтяного сектора	4 621 289	9 323 000	33,1
прочие штрафы, пени, санкции, взыскания, налагаемые <i>государственными учреждениями, финансируемыми из республиканского бюджета, на организации нефтяного сектора</i>	3 139 686	3 763 000	45,5
средства, полученные от природопользователей по искам о возмещении вреда организациями нефтяного сектора	8 912 030	5 954 000	59,9
Другие неналоговые поступления от организаций нефтяного сектора.	3 568	10 686 000	0,0
Поступления от приватизации государственного имущества, находящегося в республиканской собственности и относящегося к горнодобывающей и обрабатывающей отраслям	-	-	-

Источник: Указ Президента РК «Об утверждении отчета о формировании и использовании Национального фонда Республики Казахстан за 2015 год» от 15 июня 2016 г. №282.

* за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора

Рисунок 15. Структура поступлений от организаций нефтяного сектора в Национальный фонд РК в 2015 г.



Источник: Указ Президента РК «Об утверждении отчета о формировании и использовании Национального фонда Республики Казахстан за 2015 год» от 15 июня 2016 г. №282.

Другие налоги и платежи, также как налоги от других компаний горнорудного сектора, поступают в республиканский бюджет и местные бюджеты и обычно в статистических отчетах МФ РК не выделяются от налогов, получаемых от других секторов экономики.⁵³

В Таблице 1 приведены детали поступлений налогов в республиканский и местный бюджет и в Национальный фонд. Налоги от компаний добывающего сектора, охваченных сверкой в рамках ИПДО, составляют 16,47% налоговых поступлений местных бюджетов и 22,14 % налоговых поступлений республиканского бюджета (Таблица 5). Целевого назначения они не имеют и направляются на текущие расходы.

⁵³Статистический бюллетень МФ РК

http://www.minfin.gov.kz/irj/portal/anonymous?NavigationTarget=ROLES://portal_content/mf/kz.ecc.roles/kz.ecc.anonymous/kz.ecc.anonymous/kz.ecc.anonym_budgeting/budgeting/reports_fldr

Таблица 5. Сведения о доле налоговых и неналоговых поступлений от компаний добывающего сектора в поступлениях консолидированного бюджета республиканского и местных бюджетов (ГБ+НФ) и в Национальный фонд (НФ) в 2015 г.

тыс.тенге

	Кол-во плательщиков	Всего по РК (ГБ+НФ)	в том числе:			
			ГБ (РБ+МБ)	РБ	МБ	НФ
ВСЕГО по РК		6 738 764 669	5 108 933 696	3 495 181 712	1 613 751 984	1 629 829 522
Налоговые поступления		6 497 065 806	4 883 911 997	3 332 925 069	1 550 986 928	1 613 152 949
Неналоговые поступления		241 698 863	225 021 700	162 256 644	62 765 056	16 676 573
<i>В том числе:</i>						
Всего поступления от нефтегазового сектора (УВС) по РК	159	2 430 961 230	801 1965 548	640 711 170	160 454 378	1 629 795 682
<i>из них сумма поступлений по перечню по сверже УВС</i>	72	<i>2 420 110 451</i>	<i>795 190 843</i>	<i>638 568 123</i>	<i>156 622 720</i>	<i>1 624 919 608</i>
<i>доля от общих поступлений по УВС (%)</i>		<i>99,55</i>	<i>99,25</i>	<i>99,67</i>	<i>97,61</i>	<i>99,70</i>
Всего сумма поступлений от горнорудного сектора (ТПИ) по РК	302	239 358 995	239 358 995	133 996 613	105 362 382	-
<i>из них сумма поступлений по перечню по сверже ТПИ</i>	82	<i>236 621 875</i>	<i>236 621 875</i>	<i>132972 878</i>	<i>103 648 997</i>	-
<i>доля от общих поступлений по ТПИ (%)</i>		<i>98,86</i>	<i>98,86</i>	<i>99,24</i>	<i>98,37</i>	-
Итого по УВС и ТПИ	461	2 670 320 225	1 040 524 543	774 707 783	265 816 760	1 629 795 682
<i>доля от общих поступлений по РК (%)</i>	154	<i>39,63</i>	<i>20,37</i>	<i>22,17</i>	<i>16,47</i>	<i>100</i>

Источник: МФ РК

3.3.2. Выплаты в натуральной форме (4.1с)

По данным МЭ РК (письмо исх. № 08-03/22234 от 20.09.2016), согласно контрактам вида «Соглашения о разделе продукции» предусмотрен платеж «Доля раздела продукции Республики Казахстан» в натуральном или денежном выражении. В соответствии с отчетами форме ЛКУ №2 в 2015 г. платежи в натуральном выражении не осуществлялись. По данным КГН МИР РК (исх. №27-6-1767-и от 14.09.2016), на основании отчетов по ЛКУ компаниями нефтегазового и горнорудного секторов платежи в натуральном выражении не осуществлялись.

КГД МФ РК (исх. КГД-06-2-47836-кгд-20153 от 11.08.2016) отметил, что в соответствии с пунктом 9 статьи 31 Кодекса Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» (Налоговый кодекс) налоговое обязательство по уплате налогов, других обязательных платежей в бюджет, а также обязательство по уплате пени и штрафов исполняются в национальной валюте, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Кодексом, законодательными актами Республики Казахстан, регулирующими деятельность акционерных обществ, а также случаев, когда законодательством Республики Казахстан и положениями контрактов на недропользование предусмотрена натуральная форма уплаты или уплата в иностранной валюте. Сведения о суммах налогов и других обязательных платежей в бюджет, уплаченных юридическими лицами, в соответствии со статьей 557 Налогового кодекса, доступны на официальном сайте КГД МФ РК www.kgd.gov.kz.

3.3.3. Доходы от транспортировки (4.1f)

Транспортировка нефти

Транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам осуществляется дочерней компанией АО НК «КазМунайГаз» АО «КазТрансОйл».

Кроме того, АО НК «КазМунайГаз» владеет акционерным капиталом в нефтепроводе Каспийский трубопроводный консорциум (КТК) в размере 20,75%, в том числе Правительство РК – 19% и Казахстан Пайплайн Венчурс – 1,75%.

Основными действующими экспортными маршрутами нефти являются:

- нефтепровод Атырау-Самара (АО «КазТрансОйл» – 100%);
- нефтепровод КТК (АО «НК «КазМунайГаз» – 20,75%);
- нефтепровод Атасу-Алашанькоу (АО «КазТрансОйл» – 50%);
- морской порт Актау;
- морской порт Батуми.

Диверсификация направлений транспортировки казахстанской нефти имеет для АО НК «КазМунайГаз» особую роль, так как дает возможность выбора наиболее экономически выгодных маршрутов транспортировки углеводородных ресурсов на мировые рынки и служит гарантией экономической безопасности.⁵⁴

⁵⁴Годовой отчет АО НК «Казмунайгаз» за 2015 г.

Рисунок 16. Карта магистральных трубопроводов



Источник: <http://kazenergy.com/2012-06-20-08-42-46/6504.html>

Основной деятельностью АО «КазТрансОйл» является:

- оказание услуг по транспортировке нефти (перекачка, перевалка, слив, налив, хранение, смешение) и нефтепродуктов по магистральным нефтепроводам;
- осуществление строительства и эксплуатации трубопроводной системы на территории Республики Казахстан и за ее пределами;
- организация транспортировки казахстанской нефти по трубопроводным системам других государств (операторская деятельность по единой маршрутизации) и др.

В 2015 году по системе магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл» транспортировано 47,2 млн. тонн нефти, включая 7,0 млн. тонн транзита российской нефти по маршруту Прииртышск - Атасу-Алашанькоу.⁵⁵

В 2015 г. объем транспортировки нефти по нефтепроводу КТК составил 42,7 млн. тонн нефти (в том числе 38 млн. тонн казахстанской нефти), Атырау-Самара –15,7 млн. тонн, Атасу-Алашанькоу -11,8 млн. тонн.⁵⁶

Выделить в бюджете доходы от транспортировки продукции горнорудного сектора, нефти и газа невозможно, так как суммы налогов и других обязательных платежей в бюджет уплачиваются в целом от всей деятельности компаний, осуществляющих транспортировку, и отдельно на виды деятельности не разделяются.

В АО «КазТрансОйл» не существует отдельной методологии для расчета налогов по видам деятельности. Налоги выплачиваются компанией суммарно по всем видам

⁵⁵В соответствии с Соглашением между Правительством РК и Правительством РФ о сотрудничестве в области транспортировки российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику от 24 декабря 2013 г.

⁵⁶Годовой отчет АО НК «Казмунайгаз» за 2015 г.

деятельности. В таблице 6 указаны налоги, выплаченные компанией суммарно по всем видам деятельности.

Таблица 6. Налоги АО «КазТрансОйл» в 2015 г.

Наименование налогов	Сумма, тыс. тенге
Корпоративный подоходный налог	16 850 829
КПН, удерживаемый у источника выплаты юридических лиц-нерезидентов	30 250
НДС по нерезидентам	19 213
НДС по Таможенному союзу	6 927
Акциз	1 401
ИПН	3 789 471
Социальный налог	3 201 316
НДПИ (на подземную воду)	8 444
Налог на имущество	5 076 892
Налог на землю	24 443
Налог на транспортные средства	36 179
Плата за эмиссии в окружающую среду	70 096
Плата за пользование водными ресурсами	8 035
Прочие налоги	87 910
	29 211 406

Доходы от транспортировки нефти АО «КазТрансОйл» в 2015 г. составили 176,0 млрд. тенге (Приложение 7).

Источник: данные АО «КазТрансОйл»

Транспортировка нефти по системе АО «КазТрансОйл» осуществляется по следующим направлениям (Таблица 7):

Таблица 7. Маршруты и объемы транспортировки нефти в 2015 г.

№	Направление транспортировки	Объем нефти, млн. тонн
	Объем транспортировки	47,5
1	НПЗ РК, в том числе:	14,4
1.1	АНПЗ	4,8
1.2	ПКОП	4,4
1.3	ПНХЗ	4,8
1.4	Битумный завод	0,4
2	ПСП Самара	15,7
3	Ж/д отгрузки	0,03
4	Отгрузка морем (экспорт через порт Актау)	2,9
5	Перевалка в систему МН КТК	2,8
6	Перевалка в Атасу-Алашанькоу	11,8
6.1	в том числе, транзитная российская нефть	7,0

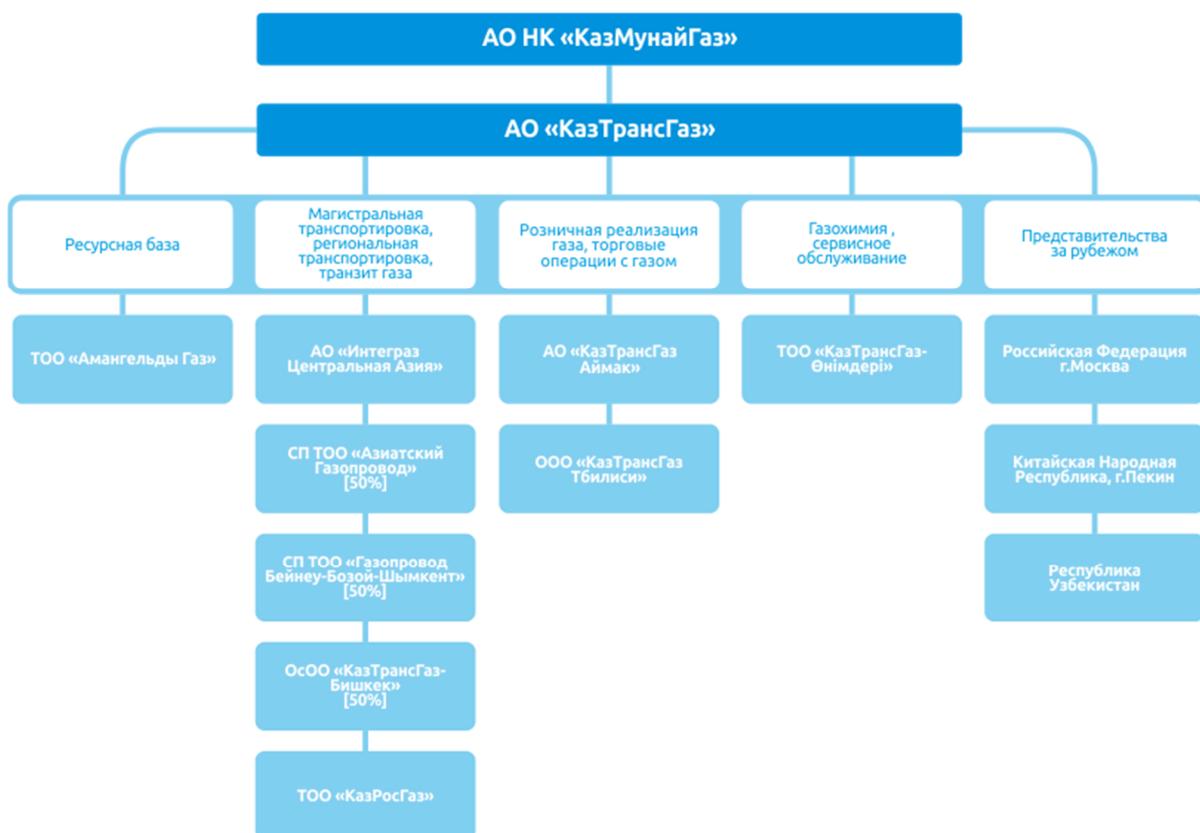
Источник: данные АО «КазТрансОйл»

Транспортировка газа

Дочерняя компания АО НК «КазМунайГаз» АО «КазТрансГаз» в соответствии с Постановлением Правительства РК № 914 от 5.07. 2012 г. является национальным оператором в сфере газа и газоснабжения⁵⁷.

АО «КазТрансГаз» входит в состав АО «Национальная компания «КазМунайГаз» и контролирует в стране основную сеть транспортных газопроводов протяженностью более 17,7 тыс. км. с годовой пропускной способностью до 160 млрд. куб. м., сеть газораспределительных газопроводов протяженностью более 40 тыс. км, обеспечивает бесперебойную работу 31 компрессорная станция, на которых установлены 322 газоперекачивающих агрегата, обслуживает три подземных хранилища газа

Рисунок 17. Схема управления газотранспортной отраслью



Источник: АО «КазТрансГаз»

Через территорию Казахстана осуществляется транзит природного газа из Туркменистана и Узбекистана в Китай и Российскую Федерацию.⁵⁸

⁵⁷Постановление Правительства РК от 5.07. 2012 г.№ 914.

⁵⁸Годовой отчет АО НК «КазМунайГаз» за 2015 г.

Таблица 8. Доходы от транспортировки газа по группе АО «КазТрансГаз»

	2015 г.
Магистральная транспортировка газа	99 433 602
внутренняя транспортировка	3 510 245
транспортировка на экспорт	21 958 579
международный транзит	73 964 778
российский транзит	26 106 972
среднеазиатский транзит	47 857 806
узбекский транзит	–
Региональная транспортировка	18 267 124
Итого доход от транспортировки газа	117 700 726

Источник: данные АО «КазТрансГаз»

Платежи в бюджет по транспортировке газа

В 2015 году по группе компаний АО «КазТрансГаз» оплачено налогов и других обязательных платежей в бюджет на сумму 20,1 млрд. тенге, в том числе:

- АО «ИнтергазЦентральнаяАзия» – 11,7 млрд. тенге;
- АО «КазТрансГаз – Аймак» – 4,2 млрд. тенге;
- АО «КазТрансГаз-Алматы» – 4,2млрд. тенге.

Начисление и оплата налогов производятся в соответствии с Налоговым кодексом Республики Казахстан.

Газотранспортная инфраструктура Казахстана проектировалась в период существования СССР и предназначалась для транспортировки газа в Россию. Как следствие транзитного характера газотранспортной инфраструктуры, значительная доля территории Республики Казахстан остается негазифицированной, в особенности регионы Северного Казахстана. Вместе с тем реализация проекта строительства магистрального газопровода Казахстан - Китай на участке Бейнеу-Бозой-Шымкент направлена на газификацию наиболее густонаселенных регионов Казахстана.⁵⁹

В соответствии с Соглашением о встречных поставках газа между ОАО «Газпром», НХК «Узбекнефтегаз» и АО «НК «КазМунайГаз» от 27 декабря 2006 г. осуществляется переработка газа Карачаганакского месторождения на Оренбургском ГПЗ. При этом весь объем газа, импортируемого из Узбекистана в Казахстан, «свопируется» по равной цене и в равных объемах с поставкой газа с месторождения Карачаганак на Оренбургский ГПЗ и экспортом российского газа на международные рынки⁶⁰.

Газоснабжение южных регионов и Костанайской области осуществляется в рамках СВОП-операции с ПАО «Газпром», за счет ресурсов узбекского газа по газопроводам «БГР-ТБА» и «Газли –Шымкент», узбекского и/или туркменского газа по МГ «Туркменистан-Китай», казахстанского газа по газопроводу «Бозой – Шымкент», а также российского газа по газопроводу «Бозой –Шымкент».

⁵⁹Годовой отчет АО НК «КазМунайГаз» за 2015 г.

⁶⁰Там же

Газоснабжение западных регионов Казахстана осуществляется за счет ресурсов газа казахстанских недропользователей.

Таблица 9. Объемы транспортировки газа по магистральным газопроводам (млрд. м³)

	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Всего	121,9	114,2	116,7	91,1	101,7	110,6	109,2	110,2	105,4	102,8
Международный транзит	107,6	97,9	97,7	73,2	79,7	89,04	84,7	85,3	79,1	75
Поставки газа из Казахстана на экспорт	7,8	8,3	9,6	10,0	13,5	11,89	11,9	12,0	11,2	12,7
Поставки для внутреннего потребления	6,5	8,0	9,4	7,9	8,5	9,6	12,6	12,9	15,1	15

Источник: Годовой отчет АО НК «КазМунайГаз».

27 июля 2011 г. подписан протокол № 2 «О внесении изменений и дополнений в Соглашение между Правительством Республики Казахстан и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан – Китай 18 августа 2007 г.», в соответствии с которым Стороны согласились осуществить увеличение мощности первого участка МГ «Казахстан – Китай» на 25 млрд. куб. м. в год, из которых 20 млрд. куб. м. предназначаются для использования китайской стороной в целях осуществления транзита туркменского и узбекского газа в Китай, а 5 млрд. куб. м. в год для казахстанской стороны в целях обеспечения потребностей в газе внутреннего рынка Казахстана, а также возможного экспорта газа в Китай.

Срок реализации проекта 2012-2017 гг. Проект предполагает строительство магистрального газопровода протяженностью 1304 км пропускной способностью до 25 млрд. куб. м. в год.

По состоянию на 31 декабря 2015 г. введены в эксплуатацию линейная часть газопровода, компрессорные станции № 2 и № 6. С начала запуска газопровода на 31 декабря 2015 г. транспортировано 5,9 млрд. куб. м. газа.

Газотранспортная инфраструктура Республики Казахстан по транзиту газа состоит из основных магистральных газопроводов:

- «Средняя Азия-Центр» – протяженность около 4000 км., мощность 60 млрд. куб. м. (туркменский и узбекский газ);
- «Бухара – Урал» – протяженность около 4500 км., мощность 7,2 млрд. куб. м. (узбекский газ);
- «Оренбург-Новопсков и МГ «Союз»» – протяженность 760 км., мощность 10 млрд. куб. м. и 20 млрд. куб. м. (российский газ);
- «Казахстан – Китай» – протяженность около 1310 км. часть магистрального газопровода «Центральная Азия – Китай», предназначенного для транспортировки газа крупнейшего газового месторождения Галкыныш (Туркменистан) в Китай, действующей мощностью 37 млрд. куб. м. с перспективой расширения до 55 млрд. куб. м.

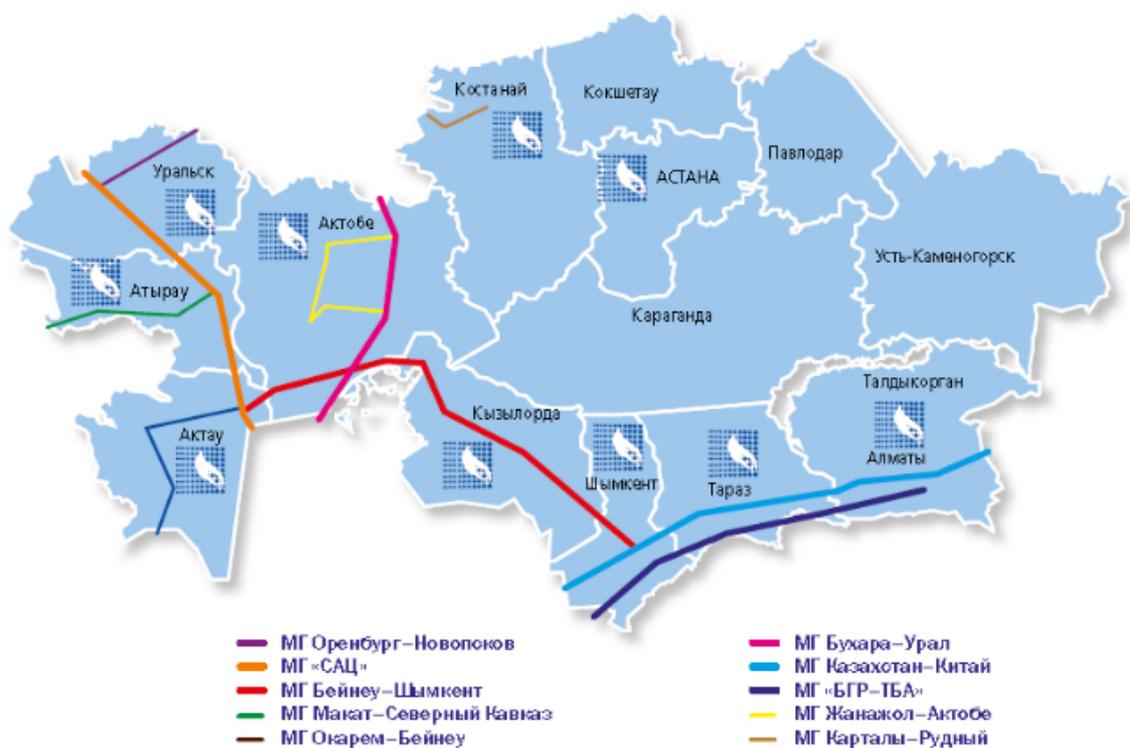
По данным Комитета по статистике и Комитета государственных доходов, объем экспорта природного газа в 2015 году составил 21,8 млрд. куб. м. (Приложение 6).

В соответствии с Законом «О газе и газоснабжении» перед национальным оператором в сфере газа и газоснабжения АО «КазТрансГаз»⁶¹ поставлена задача по газификации регионов страны. Проекты реализуются в соответствии с Генеральной схемой газификации, утвержденной Правительством. В целях стабильного обеспечения потребности в газе южных регионов, снижения зависимости от импортного газа и обеспечения энергетической безопасности страны продолжается реализация проекта «Строительство газопровода Бейнеу - Бозой - Шымкент». Маршрут газопровода протяженностью 1477 км проходит по территории Мангистауской, Актюбинской, Кызылординской и Южно-Казахстанской областей.

27 декабря 2013 г. начата транспортировка газа по газопроводу «Бейнеу - Бозой - Шымкент» на участке «Бозой – Шымкент» (311-1453 км) пропускной способностью до 2,5 млрд. куб. м. в год. Осенью 2015 г. введен в эксплуатацию участок «Бейнеу-Бозой» (0-311 км).

С начала транспортировки в конце 2013 г. по состоянию на 31 декабря 2015 г. по газопроводу «Бейнеу - Бозой - Шымкент» транспортировано 2,6 млрд. куб. м. природного газа.

Рисунок 18. Карта газопроводов Казахстана



Источник: АО «КазТрансГаз»

⁶¹ Постановление Правительства РК от 5 июля 2012 г. № 914.

Транспортировка по железной дороге

Для транспортировки нефти и продукции горнорудного сектора используется железная дорога.

Для осуществления перевозки грузов между перевозчиком и грузоотправителем заключается договор перевозки,⁶² при этом договор перевозки грузов оформляется составлением железнодорожной транспортной накладной.

В соответствии с Законом РК «О железнодорожном транспорте» от 8 декабря 2001 года № 266-III в железнодорожной транспортной накладной указывается грузоотправитель – лицо отправляющее груз.

Кроме того, в соответствии с Законом, перевозкой считается перемещение пассажиров, багажа, грузобагажа, почтовых отправлений, грузов из пункта отправления в пункт назначения; перевозочный процесс – совокупность организационно и технологически взаимосвязанных операций, выполняемых при подготовке, осуществлении и завершении перевозок железнодорожным транспортом; участником перевозочного процесса является пользователь услуг по перевозке, перевозчик, Национальный оператор инфраструктуры, оператор локомотивной тяги, оператор вагонов (контейнеров).

Принцип построения тарифов на перевозку грузов по территории Республики Казахстан основан на дифференциации в зависимости от: рода (наименования) груза, маршрута и расстояния перевозок, типа и принадлежности подвижного состава (инвентарный (общий) или собственный, арендованный), загрузки вагона и др.

Порядок исчисления стоимости перевозки грузов является единым для всех потребителей услуг и рассчитывается по существующим тарифным руководствам, с учетом поправочных коэффициентов, установленных уполномоченным органом. Произвести расчет тарифа и предоставить сведения о совершенных перевозках недропользователей не предоставляется возможным, отмечает АО «НК «Қазақстан темір жолы».

Вместе с тем, АО «НК «Қазақстан темір жолы» предоставило данные об уровне тарифа на перевозку грузов в республиканском (межобластном) и международном (экспортном, импортном) сообщениях и данные по объемам транспортировки и полученным суммам, сделав оговорку о конфиденциальности этих данных (Приложение 7).

В АО «НК «Қазақстан темір жолы» отдельный учет оплаченных налогов и других платежей в бюджет по транспортировке не ведется, в связи с чем сведения об оплаченных налогах и других платежах в бюджет по транспортировке не представляется возможным.

3.3.4. Предоставление инфраструктуры и бартерные соглашения (4.1d)

Согласно отчетности по ЛКУ, компании-недропользователи финансируют объекты инфраструктуры в регионах (Приложение 5). В 2015 г. затраты на социальную сферу (более детально в раздел 3.6) и местную инфраструктуру составили 53,3 млрд. тенге.

Согласно Межгосударственному соглашению, заключенному в июне 2012 г., Казахстан взял на себя обязательства по ежегодной поставке 1,5 млн. т сырой нефти в Россию в качестве компенсации за беспрошленные поставки нефтепродуктов в

⁶²«Об утверждении Правил перевозок грузов железнодорожным транспортом» Постановление Правительства Республики Казахстан от 21 июня 2011 года №682

объеме 1,3 млн. т. НК КМГ является поставщиком указанных объемов экспорта сырой нефти. В 2015 году «Казахстан поставил в Россию около 2,3 млн. тонн нефти в целях компенсации потерь федерального бюджета Российской Федерации (РФ) в отношении нефтепродуктов, поставленных из РФ в Республику Казахстан (РК) в 2012-2013 годах».⁶³

Министр МИР РК А. Исекешев на VI горнопромышленном форуме «МАЙНЕКС-Центральная Азия-2015» 18 марта 2015 г. заявил, что в рамках программы индустриализации в Казахстане готовится приказ, который позволит заключать бартерные сделки с инвесторами, взамен технологий и инвестиций, предоставляя им в пользование месторождения. Приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 марта 2015 года №380 утверждены «Правила признания производственной деятельности (технологического процесса) субъектов индустриально - инновационной деятельности деятельностью (технологическим процессом), связанной с недропользованием» <http://adilet.zan.kz/rus/docs/V1500010758>.

В 2015 году, в качестве субъекта индустриально-инновационной деятельности, заключены следующие Контракты на разведку железосодержащих руд на площади Бапы в Карагандинской области ТОО «Вару Mining». ТОО «Вару Mining» является субъектом индустриально-инновационной деятельности по трансрегиональный проекту «Добыча и переработка железной руды с получением передельного чугуна по инновационной технологии» и включены в региональные карты индустриализации. Право недропользования предоставлено **с целью расширения производства, производства конкурентного продукта –передельного чугуна, мощностью 400 000 тонн в год по вышеуказанному проекту.**

Заключен Контракт на разведку хромитсодержащих руд на Южно-Кемпирсайском рудном поле в Актюбинской области АО «ТНК «Казхром». АО «ТНК «Казхром» является субъектом индустриально-инновационной деятельности. Проект «Строительство нового ферросплавного завода города Актобе» включен в Республиканскую Карту индустриализации на 2010-2014 годы. Право недропользования предоставлено **целью обеспечения сырьем цеха Актюбинского завода ферросплавов АО «ТНК «Казхром».**

Заключен Контракт на добычу железных руд на месторождении Абаил в Южно-Казахстанской области ТОО «Ferrum Construction». ТОО «Ferrum Construction», является субъектом индустриально-инновационной деятельности, включен в региональную карту индустриализации Южно-Казахстанской области для реализации индустриально-инновационного проекта по строительству Южно-Казахстанского металлургического комбината по выпуску сортового металлопроката мощностью 500 тыс. тонн в год. Право недропользования предоставлено **с целью обеспечения сырьевой базой проекта по организации строительства Южно-Казахстанского металлургического комбината.**

Заключен Контракт на разведку золотосодержащих руд на Каратас-Майбулакской площади в Жамбылской области ТОО «Aurum Deutschland». ТОО «Aurum Deutschland» является субъектом индустриально-инновационной деятельности, включен в региональную карту индустриализации Жамбылской области для **реализации индустриально-инновационного проекта по строительству горно-металлургического комбината и освоение золоторудных месторождений в Жамбылской области с проектной мощностью 5100 кг золота в сплаве Доре в**

⁶³Годовой отчет 2015 КМГ РД «Проверка на прочность в непростое время»
http://www.kase.kz/files/emitters/RDGZ/rdgzp_2015_rus_2.pdf

год. Право недропользования предоставлено с целью расширения производства добычи золотосодержащих руд.

3.3.5. Платежи в местные бюджеты (4.2d)

Такие налоги нефтегазовых и горнорудных компаний, как индивидуальный подоходный налог, социальный налог, налог на имущество, земельный налог, налог на транспортные средства, прочие налоговые поступления и платежи, поступают в **местные бюджеты** и обычно в статистических отчетах МФ РК не выделяются от налогов, получаемых от других секторов экономики.⁶⁴ В Таблице 1 приведены детали поступлений налогов в республиканский и местный бюджет и в Национальный фонд. Налоги от компаний добывающего сектора, охваченных сверкой в рамках ИПДО, составляют 16,47% налоговых поступлений местных бюджетов (таблица 5).

3.3.6. Транзакции государственных компаний (4.2с)

В Казахстане нет правил и практики, регулирующих переводы средств между государственным предприятием (ГП) и государством, нераспределенную прибыль, реинвестирование и финансирование сторонних организаций. Информация о квазифискальных операциях и топливных субсидиях не публикуется.

До 2015 г. проект Кашаган полностью принадлежал АО НК «КазМунайГаз». С 3 квартала 2015 г. было принято решение о приобретении ФНБ Самрук-Казына 50% доли в этом проекте в целях поддержания финансовой устойчивости АО НК «КазМунайГаз». В результате проект был преобразован в самостоятельную консолидированную структуру в составе ФНБ Самрук-Казына. Это решение позволило снизить долговую нагрузку КМГ на 6 млрд. долл.⁶⁵

В 2015 г. в соответствии с Постановлением Правительства РК от 23 июля 2015 г.⁶⁶ ФНБ «Самрук-Казына» передал Национальному Банку Республики Казахстан 58 420 748 (пятьдесят восемь миллионов четыреста двадцать тысяч семьсот сорок восемь) простых акций, составляющих 10% пакета акций плюс одна акция по АО НК «Казмунайгаз» и получил 750 000 000 000 (семьсот пятьдесят миллиардов) тенге.

Дивидендная политика фонда Самрук Казына описана здесь http://kmg.kz/upload/company/dividendnaya_politika_samruk-kazyina_na_2009-2013_gody.PDF

Дочерние компании выплачивают дивиденды в национальные компании, которые являются как получателями, так и плательщиками дивидендов (в консолидированном виде, то есть от всех своих дочерних компаний и организаций, в том числе от добывающих компаний) в АО «ФНБ «Самрук-Казына».

Согласно консолидированным отчетам дочерних компаний по дивидендам, выплаченным в АО «ФНБ «Самрук-Казына» (приложение 2-2) составили:

⁶⁴Статистический бюллетень МФ РК

http://www.minfin.gov.kz/irj/portal/anonymous?NavigationTarget=ROLES://portal_content/mf/kz.ecc.roles/kz.ecc.anonymous/kz.ecc.anonymous/kz.ecc.anonym_budgeting/budgeting/reports_fldr.

⁶⁵Пояснения к финансовой отчетности АО Самрук-Казына за 2015 г.

⁶⁶Постановление Правительства Республики Казахстан от 23 июля 2015 года № 570 «О некоторых вопросах Акционерного общества «Национальная компания «КазМунайГаз».

- АО НК «Казмунайгаз» <http://www.kmg.kz> (государственная доля 90%) – 27 993 998 тыс.тенге.
- АО «Тау-Кен Самрук» <http://www.tks.kz> - 22 067 тыс.тенге,
- АО «НАК»Казатомпром» <http://www.kazatomprom.kz/ru> - 2 323 320 тыс.тенге.

В связи с передачей в 2015 г. 10% акций плюс одна акция НК КМГ Национальному банку, НК КМГ перечислил 3 110 424 тыс. тенге Национальному банку РК.

- АО «Национальная геологоразведочная Компания «Казгеология» <http://www.kazgeology.kz> выплатила на КБК 201301 (дивиденды на государственные пакеты акций, находящиеся в республиканской собственности) в Управление государственных доходов по Есильскому району г.Астана 102 097 тыс.тенге

В 2015 г. «ФНБ «Самрук-Казына» выплатил в Республиканский бюджет 34 712 837 тыс.тенге

Рисунок 19. Схема участия государства в добывающих отраслях



АО «НК «Казмунайгаз» в 2015 году получил дивиденды (Приложение 2-2) от следующих дочерних компаний:

- ТОО «КМГ Карачаганак» (100%) – 45 244 019 тыс. тенге;
- ТОО «Тенгизшевройл» (20%) – 401 710 тыс.долларов США;
- ТОО «Казахойл- Актобе» (50%) – 27 655 000 тыс. тенге.

АО «Тау-Кен Самрук» дивидендов от дочерних компаний не получал, так как они вновь образованные и доходов не имеют.

АО «НАК «Казатомпром» получил в 2015 г. (Приложение 2-2) дивиденды от следующих дочерних компаний:

- ТОО «СП «Инкай» (40%) – 11 152 337 тыс. тенге,
- ТОО «Каратау» (50%) – 11 895 506 тыс. тенге,
- ТОО «СП «Акбастау» (50%) – 13 372 751 тыс. тенге,
- ТОО «СП «КАТКО» (49%) – 24718 736 тыс. тенге,
- ТОО «АППАК» (65%) – 163 721 тыс.тенге,
- АО «СП»Заречное» (49,98%) – 465 928 тыс.тенге,
- ТОО «Семизбай-У» (51%) - 3 767 910 тыс.тенге.

3.4. Распределение доходов от добывающих отраслей (3.7)

Как уже было отмечено, доходы от добывающих компаний нефтегазового сектора поступают в Национальный фонд РК. Доходы от горнодобывающих компаний поступают в республиканский и местный бюджеты, в зависимости от вида налога или платежа.

Согласно Закону Республики Казахстан от 28 ноября 2015 г. «О республиканском бюджете на 2015 – 2017 годы» за 2015 год из Национального фонда Республики Казахстан в республиканский бюджет было перечислено 1 702 000 000 тыс. тенге (примерно \$8,3 млрд.) в виде гарантированного трансферта на финансирование расходов текущих бюджетных программ и бюджетных программ развития.

В соответствии с Указами Президента РК от 17 ноября 2014 г. № 956 «О выделении целевого трансферта из Национального фонда Республики Казахстан на 2015 год» и от 17 ноября 2014 г. № 957 «О выделении целевого трансферта из Национального фонда Республики Казахстан на 2015-2016 годы» за 2015 год из Национального фонда Республики Казахстан в республиканский бюджет были перечислены 754 416 963 тыс. тенге (примерно \$2,650 млрд.) в виде целевого трансферта.

В соответствии с Указом Президента РК от 17 февраля 2015 г. № 1003 «О внесении изменений в указы Президента РК от 17 ноября 2014 г. № 956 «О выделении целевого трансферта из Национального фонда Республики Казахстан на 2015 год» и от 17 ноября 2014 г. № 957 «О выделении целевого трансферта из Национального фонда Республики Казахстан на 2015-2016 годы», выделены целевые трансферты из Национального фонда Республики Казахстан в республиканский бюджет на 2015 - 2016 годы в размере 765 млрд. из них в 2015 г. (Таблица 10).

Таблица 10. Назначение целевого трансферта из Национального фонда в республиканский бюджет в 2015 г.

Назначение	Сумма, тенге	Сумма всего, тенге
Строительство и реконструкция дорог республиканского значения		178 млрд.
Увеличение уставного капитала АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек» с последующим увеличением уставного капитала АО «Казахстанский фонд гарантирования ипотечных кредитов» для реализации механизма гарантирования долевых вкладов		5 млрд.
Модернизация (реконструкция и строительство) систем тепло-, водоснабжения и водоотведения через механизм кредитования областных бюджетов, бюджетов городов Астаны и Алматы с определением в качестве поверенного		60 млрд.

(агента) АО «Казахстанский центр модернизации и развития жилищно-коммунального хозяйства»			
Завершение ранее начатых проектов кредитного жилья для акционерного общества «Жилищный строительный сберегательный банк Казахстана» через механизм бюджетного кредитования местных исполнительных органов			30 млрд.
Субсидирование ставки вознаграждения для увеличения объема финансового оздоровления субъектов агропромышленного комплекса			7 млрд.
субсидирование ставки вознаграждения по кредитам и лизингу на приобретение сельхозтехники и технологического оборудования и животноводства и птицеводства - (тринадцать) миллиардов тенге;			13 млрд.
Укрепление лабораторной базы для контроля технических стандартов и регламентов			5 млрд.
Увеличение объемов геологоразведочных работ на перспективных участках недр			6 млрд.
Формирование материально-технической базы высших учебных заведений			3 млрд.
Софинансирование из республиканского бюджета проектов с международными финансовыми организациями			39,200 млрд.
Увеличение уставного капитала АО «Фонд национального благосостояния « Самрук-Казына» с последующим увеличением уставного капитала АО «Национальная компания «Қазақстан темір жолы»	для строительства вторых железнодорожных путей на участке Шу - Алматы-1	8,300 млн.	19,800 млн.
	для завершения строительства железнодорожной линии Боржакты - Ерсай	6,700 млн.	
	для строительства паромного комплекса в порту Курык и эксплуатации универсальных грузопассажирских паромов	4,800 млн.	
Выделение целевых трансфертов на развитие областными бюджетам, бюджетам городов Астаны и Алматы	На подведение необходимой инфраструктуры при реализации проектов по Программе «Дорожная карта бизнеса 2020»	10 млрд.	57,500 млрд.
	На проектирование, строительство и (или) приобретение инженерных сетей в районах застройки (приобретения) жилья АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек» и его дочерними организациями	17,500 млн.	
	На строительство и реконструкцию объектов образования, в первую очередь на ликвидацию	17,300 млн.	

	трехсменного обучения и аварийности школ		
	На реализацию государственного образовательного заказа в дошкольных организациях образования	12,700 млн.	
Всего в 2015 г.			423,5 млрд.

Источник: Указ Президента РК от 17 февраля 2015 г. № 1003

На 1 января 2015 г. средства Национального фонда Республики Казахстан составляли 16 429 299 412 тыс. тенге (14 935 974 327 тыс. тенге – методом начисления согласно аудированной финансовой отчетности), на 31 декабря 2015 г. составляли 25 754 359 070 тыс. тенге (23 589 921 384 тыс. тенге – методом начисления согласно аудированной финансовой отчетности).

В 2015 г., в соответствии с заключенными договорами купли-продажи облигаций, в портфель ценных бумаг Национального Фонда Республики Казахстан были приобретены облигации казахстанских эмитентов на общую сумму 1 067 226 525 тыс. тенге.

Таблица 11. Приобретение в 2015 г. облигаций на средства Национального фонда

Эмитент	Квартал	Реквизиты договора купли-продажи	Сумма сделки (тыс. тенге)
1	2	3	4
АО «НУХ «Байтерек»	Первый	№ 14 НБ от 21.01.2015 № 112 НБ от 12.03.2015 № 118 НБ от 26.03.2015	300 595 125
АО «НУХ «Байтерек»	Третий	№ 472 НБ от 30.09.2015	15 000 000
АО «ФНБ «Самрук-Казына»	Четвертый	№ 523 НБ от 16.10.2015	751 631 400
Итого			1 067 226 525

Источник: Указ Президента РК «Об утверждении отчета о формировании и использовании Национального фонда Республики Казахстан за 2015 год».

В связи с отсутствием активного рынка для данных финансовых инструментов при первоначальном признании, Национальный фонд Республики Казахстан применил принцип оценки, основанный на расчетах приведенной стоимости.

Согласно принципу оценки справедливая цена приобретенных облигаций рассчитывается на основе амортизированной стоимости. Разница в размере 667 324 540 тыс. тенге между справедливой стоимостью и денежным возмещением за приобретение указанных ценных бумаг отражена в отчетах об изменениях в чистых активах Национального фонда Республики Казахстан и о движении денежных средств Национального фонда Республики Казахстан по статье «Прочие перечисления».

3.5. Трансферты в местные бюджеты (4.2е)

Как уже отмечено выше, республиканский бюджет получает трансферты из Национального Фонда РК. В свою очередь, республиканский бюджет предоставляет трансферты в местные бюджеты. Объем трансфертов общего характера (субвенции и изъятия) ежегодно утверждается законом. При перераспределении не используется формула. Целевые трансферты в 2015 г. выделены из Национального фонда и поступят в местные бюджеты через целевые трансферты республиканского бюджета.

Таблица 12. Назначение целевого трансферта из Национального фонда в республиканский бюджет, предназначенного на выделение целевых трансфертов на развитие местным бюджетам в 2015 г.

Выделение целевых трансфертов на развитие областным бюджетам, бюджетам городов Астаны и Алматы	На подведение необходимой инфраструктуры при реализации проектов по Программе «Дорожная карта бизнеса 2020»	10 млрд.	57,500 млрд.
	На проектирование, строительство и (или) приобретение инженерных сетей в районах застройки (приобретения) жилья АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек» и его дочерними организациями	17,500 млн.	
	На строительство и реконструкцию объектов образования, в первую очередь на ликвидацию трехсменного обучения и аварийности школ	17,300 млн.	
	На реализацию государственного образовательного заказа в дошкольных организациях образования	12,700 млн.	

3.6. Социальные расходы (4.1е)

Зачисление платежей на развитие социальной сферы регионов поступает на код бюджетной классификации (КБК) 206114 «Отчисления недропользователей на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры».⁶⁷

В рамках выполнения контрактных обязательств недропользователями нефтегазового и горнорудного секторов на социально-экономическое развитие регионов в 2015 г. было направлено всего 56,0 млрд.тенге (на основе отчетов ЛКУ),

⁶⁷Приказ Министра экономики и бюджетного планирования РК от 17.07.2014г. №199 «О внесении изменений и дополнений в приказ Министра экономики и бюджетного планирования Республики Казахстан от 13 марта 2013 года № 71 «Некоторые вопросы Единой бюджетной классификации Республики Казахстан».

из них компаниями нефтегазового сектора – 43,7 млрд.тенге (78 % от общей суммы), в том числе, подвергшиеся сверке – 42,5 млрд.тенге (97% от общей суммы по нефтегазовому сектору); из общей суммы 56,0 млрд.тенге, компаниями горнорудного сектора на соцразвитие направлено 12,3 млрд. тенге (22 %), в том числе, подвергшихся сверке – 10,9 млрд.тенге (89 % от общей суммы по горнорудному сектору) (приложение 5).

Однако эти данные нельзя назвать полными, так как не все компании представили данные согласно приложению 3-1 в системе ЕГСУ.

Акиматы областей представили информацию о расходовании средств на социальное развитие регионов за счет выделенных средств из местного бюджета (приложение 3-1). По данным акиматов, представленных в Министерство по инвестициям и развитию РК, в целом на развитие социальной сферы было перечислено 21 474,6 млн. тенге, передано на баланс объектов на сумму 6 291,1 млн. тенге (Приложение 3-2).

В целях выполнения требований ИПДО по обеспечению прозрачности и подотчетности добывающего сектора, в 2016 году Техническим заданием на изготовление 11 – го Национального отчета по ИПДО за 2015 год предусмотрена не только сверка данных по доходам от компаний и Правительства, но и сверка по финансированию социально-экономического развития регионов в рамках выполнения добывающими компаниями контрактных обязательств

Согласно ТЗ компании - недропользователи представляют отчетность ИПДО через ЕГСУ в соответствии с Приложением 3. Расходы на социальное развитие и местную инфраструктуру в рамках контрактных обязательств (ЛКУ) за исключением средств, перечисленных на КБК 206114,заполняется в случае дополнительных расходов (кроме средств, перечисленных на КБК 206114) по соглашениям, меморандумам, договорам, социальному партнерству с местными административными органами (акиматами). Спонсорская помощь не относится к включению в приложение 3. Отчеты по компаниям доступны в режиме онлайн на сайте ЕГСУ http://egsu.energo.gov.kz/pages/ipdo/appendix_3_2.jsf?faces-redirect=true

Акиматами, согласно ТЗ также были представлены сведения по расходам средств от компаний – недропользователей в рамках меморандумов, соглашений, социальном партнерстве и т.д.

В результате проведенной сверки были выявлены несоответствия, объяснения по которым опубликованы в Приложении 11 на сайте ИПДО Казахстана <http://eiti.geology.gov.kz/ru/national-reports#2015-%D0%B3%D0%BE%D0%B4a8294>

3.7. Квази-фискальные расходы государственных компаний (3.6b)

С 2010 по 2015 г. благотворительные и спонсорские проекты АО «Самрук-Казына» поддерживались через Единого оператора СК - Астана. В 2015 г. АО «Самрук-Казына», согласно Консолидированной финансовой отчетности израсходовала на спонсорскую и благотворительную помощь 17,7 млрд. тенге (в 2014 г. – 33 млрд. тенге). Самый крупный поддерживаемый проект – профессиональный спортивный клуб «Астана», который объединяет футбольный клуб «Астана», хоккейный клуб «Барыс», велокоманда ProTeamAstana, боксерский клуб Astana Arlans и другие. Его годовой бюджет составлял около ста миллионов долларов.

В течение 2015 г. на основании распоряжений Акционера, АО «Самрук-Казына» осуществила финансирование различных благотворительных проектов на общую сумму 23,361 млрд. тенге.

В течение 2015 г. АО «Самрук-Казына» увеличила резерв на строительство Музея истории Казахстана в г. Астана на 2,593 млрд. тенге, а также признала резерв на строительство детских садов в г. Астана на 1,793 млрд. тенге. По состоянию на 31 декабря 2015 года балансовая стоимость резерва по строительству социальных объектов 156.265 миллионов тенге (на 31 декабря 2014 года: 160.931 миллион тенге) включает резервы под обязательства по строительству следующих объектов: «Музей истории Казахстана» (НК КМГ), «Многофункциональный ледовый дворец в г. Астана» (НК КТЖ), «Телерадиокомплекс» (НК КТЖ), «Щучинско-Боровской гольф-клуб» (НК КМГ) и реконструкция объекта «Всемирный выставочный центр» в г. Москва (НК КМГ). Расходы по резерву на строительство были признаны в капитале в качестве Прочих распределений Акционеру.⁶⁸

В качестве Прочих распределений Акционеру АО «Самрук-Казына» признала затраты на сумму 4,454 млрд. тенге по финансированию ТОО PSA, осуществляющего государственные функции полномочного органа в рамках СРП в нефтегазовой отрасли.⁶⁹

3.8. Информация по казахстанскому содержанию (3.8a)

В 2015 г. завершился переговорный процесс, и Казахстан стал членом ВТО. Согласно условиям, достигнутым в переговорном процессе по вступлению в ВТО, Казахстан оговорил право сохранить местное содержание до 1 января 2021 г. для контрактов на недропользование, заключенных до 1 января 2015 г.

Доля казахстанского содержания в приобретаемых ТРУ за 2015 г.

Горнорудный сектор (ТПИ) (Приложение 9 по данным МИР РК). Общая сумма по привлекаемым товарам, работам и услугам недропользователями, подвергшихся сверке за 2015 год составила 374,8 млрд.тенге, доля казахстанского содержания – 59,9% (224,6 млрд.тенге), в том числе:

- по товарам на 172,7 млрд.тенге, доля казахстанского содержания – 22,8% (39,3 млрд.тенге);
- по работам на 107,1 млрд.тенге, доля казахстанского содержания – 89,4 % (95,7 млрд.тенге);
- по услугам на 94,98 млрд.тенге, доля казахстанского содержания – 94,4% (89,7млрд.тенге).

Нефтегазовый сектор (УВС) (Приложение 9 по данным МЭ РК). **Основная доля закупок недропользователей Казахстана приходится на трех основных недропользователей: ТШО, Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.. и North Caspian CompanyB.V.) и составляет 60,9%.**

Общая сумма по привлекаемым товарам, работам и услугам недропользователями, подвергшихся сверке за 2015 г. составила 3 535,2 млрд.тенге, доля казахстанского содержания – 56,7 % (2 005,7 млрд.тенге), в том числе:

- по товарам на 473,0 млрд.тенге, доля казахстанского содержания – 15,0 % (70,96 млрд.тенге);
- по работам на 1 584,7 млрд.тенге, доля казахстанского содержания – 50,9 % (807,3 млрд.тенге);
- по услугам на 1475,9 млрд.тенге, доля казахстанского содержания – 76,4 % (1 127,5 млрд.тенге).

⁶⁸Консолидированная финансовая отчетность АО «Самрук-Казына» за 2015 г.

⁶⁹Там же.

3.9. Бюджетные процессы и аудит (3.8b)

Этапы бюджетного процесса исчерпывающе описаны в Бюджетном кодексе. Республиканский и местные бюджеты ежегодно разрабатываются с учетом соответствующего прогноза социально-экономического развития. Прогнозирование поступлений в государственный и республиканский бюджеты, в Национальный фонд по категориям, классам и подклассам единой бюджетной классификации осуществляются центральным государственным органом по государственному планированию (МНЭ), который утверждает Методику прогнозирования поступлений бюджета. Для планирования расходов бюджета администраторы республиканских бюджетных программ до 15 мая предоставляют в МНЭ проекты стратегических планов и проекты бюджетных программ, в МФ – бюджетные заявки и проекты бюджетных программ, а также стратегических планов. МФ до 1 августа составляет проект республиканского бюджета и вносит его на рассмотрение Республиканской бюджетной комиссии и предоставляет до 15 августа проект закона о республиканском бюджете на рассмотрение в Правительство. Правительство вносит проект закона о республиканском бюджете на рассмотрение Парламента до 1 сентября, где затем идет обсуждение на пленарных заседаниях обеих Палат Парламента и заседаниях рабочих групп и постоянных комитетов. После утверждения проекта закона в Парламенте, документ направляется на подпись Президента РК, который в срок до 1 декабря принимает закон о республиканском бюджете. Исполнение бюджета ежемесячно освещается на сайте Министерства финансов www.minfin.gov.kz, годовой отчет об исполнении МФ предоставляет в Правительство до 1 апреля после окончания финансового года. Правительство предоставляет отчет не позднее 20 апреля в Парламент РК и Счетный комитет по контролю за исполнением республиканского бюджета. Счетный комитет не позднее 15 мая представляет в Парламент для обсуждения и утверждения отчет об исполнении республиканского бюджета. С отчетами Счетного комитета можно ознакомиться на его сайте: www.esep.kz

Годовой отчет о формировании и использовании Национального фонда РК составляется Правительством совместно с Национальным банком РК до 1 мая, с включением результатов аудита Национального фонда РК и до 1 июня отчет предоставляется на утверждение Президенту РК. Информация о годовом отчете по формированию и использованию Национального фонда публикуется в СМИ.

В соответствии с инструкцией по отчетности компаний-недропользователей в системе ЕГСУ, компании должны прикрепить заключение о том, что аудит был проведен. Весь аудиторский отчет прикреплять не требуется, так как система имеет ограничения по объему прикрепляемых к отчету сканированных файлов. В случае, если на момент сдачи отчета по ИПДО, такое заключение отсутствует, необходимо прописать в сопроводительном письме в компетентный орган, что аудиторское заключение будет предоставлено дополнительно. Из 154 компаний, подвергшихся сверке в 2015 г., лишь у 23 компаний не было прикреплено заключения о проведении аудита.

3.10. Вклад добывающих отраслей в экономику (3.4)

По расчетам Комитета по статистике Министерства национальной экономики РК, в 2015 году доля нефтегазового сектора составила 17,6 % ВВП,⁷⁰ или 7 210,7 млрд. тенге. Оценок деятельности неофициального сектора Комитет по статистике не производит, в рамках настоящего отчета произвести такие оценки не представляется возможным.

Экспорт нефти и газоконденсата в 2015 г. составил 61,3 млн. тонн. Экспорт природного газа составил 21,8 млрд. куб. м. (Приложение 6). В стоимостном выражении экспорт нефти и газоконденсата, природного газа составил 27,6 млрд. долл., это 60,0 % совокупного экспорта страны.

Весь горнодобывающий сектор (т.е. нефтегазовый и горнорудный сектора) обеспечивает 60,8 % промышленности (таблица 13).

Таблица 13. Доля горнодобывающей промышленности в структуре промышленности Казахстана, в %

	2015 г.
Промышленность – всего	100,0%
Горнодобывающая промышленность и разработка карьеров	50,9
1. Добыча угля и лигнита	1,4
2. Добыча сырой нефти и природного газа	40,3
<i>Добыча сырой нефти</i>	<i>39,5</i>
<i>Добыча природного газа</i>	<i>0,8</i>
3. Добыча металлических руд	4,8
<i>Добыча железной руды</i>	<i>0,9</i>
<i>Добыча руд цветных металлов</i>	<i>3,9</i>
4. Прочие отрасли горнодобывающей промышленности	1,0
5. Технические услуги в области горнодобывающей промышленности	3,4

Источник: Комитет по статистике Министерства национальной экономики РК. Примечания к таблице: выделенные курсивом строки являются расшифровкой суммы, указанной в строке, выделенной жирным шрифтом

Занятость в добывающих отраслях

Данные по занятости в добывающих отраслях в абсолютных единицах и в виде процента от общей численности занятости приведены в таблице 14.

⁷⁰Комитет по статистике Министерства национальной экономики РК. Экспресс-информация № Э-41-02/269 от 30.07. 2015 г. Расчеты ВДС для нефтегазового сектора осуществлены в соответствии с рекомендациями Международного Валютного Фонда, включающими операции, связанные с нефтью (2006 г.)

Таблица 14. Численность работников горнодобывающей промышленности и их доля от общей численности занятых

	2015 г.
Всего занято в экономике, тыс. чел.	8623,8
В горнодобывающей отрасли, тыс. чел. всего, в том числе:	204,769
Добыча угля и лигнита, тыс. чел.	31,683
Добыча сырой нефти и природного газа, тыс. чел.	46,887
Добыча металлических руд, тыс. чел.	79,928
Доля работников горнодобывающей промышленности в общей численности занятых в экономике, %	2,5

Источник: Комитет по статистике Министерства национальной экономики РК.

IV. СВЕРКА ОТЧЕТНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ

4.1. Сводный отчет о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях

Получателем были предоставлены Отчеты по Плательщикам, полученные согласно данным информационной системы КГД МФ РК - Конструктор аналитических отчетов. Контроль отчислений в бюджет, в том числе добывающих компаний, предусмотрены в Программе внешнего государственного финансового контроля по ежегодным Планам контрольных мероприятий Счетного Комитета.

Сверка «Отчетов о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях» производилась в соответствии с Технической спецификацией закупаемых услуг, включая:

- уточнение списка;
- получение Отчетов от Плательщиков с системы ИИС ЕГСУ НП РК;
- работа с Плательщиками по отчетам (уточнение данных, исправление технических ошибок, связанных с нарушением порядка составления согласно Инструкции по заполнению отчета);
- получение отчетов по Плательщикам от Получателя;
- сверка Отчетов Плательщиков с Отчетами Получателя;
- при установлении расхождений нами направлялись запросы по электронной почте Плательщикам для предоставления подтверждающих документов (выписок банков, платежных поручений, лицевых счетов и т.д.) и Получателю;
- составление «Сводного отчета о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях».

В ходе сверке нами уточнено, что у 131 Плательщика проведен аудит финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составленный в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, из чего следует, что информация о платежах, предоставленная в отчетах Плательщиков является проверенной и подтвержденной аудиторским отчетом. У остальных Плательщиков аудиторская проверка проводится, завершится к ноябрю месяцу 2016 года. Информация по Плательщикам представлена в приложениях 1-4 и 1-5.

После проведения процедур, направленных на уточнение расхождений и выявления причин расхождений, нами составлен «Сводный отчет о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях Плательщиков нефтегазового и горнорудного секторов Республики Казахстан за 2015 год» (приложение 1-6). Информация по платежам в бюджет в разрезе Плательщиков представлена в приложениях 1-4 и 1-5.

За 2015 год согласно Техническому Заданию в сверку включены 154 компании, из них 82 горнорудного сектора и 72 нефтегазового сектора. Из 82 компаний горнорудного сектора одна компания отчеты не предоставила (ТОО «Dala Mining»), к ней принимаются меры. Компании АО «НК «СПК «Сарыарка», ТОО «Salyk-4 Project», АО «ГМК Казахалтын», АО «НК «СПК Актобе» и АО «НК СПК Павлодар» представили письма, что не участвуют в сверке по причинам:

- АО «НК «СПК «Сарыарка» в 2015 не осуществляла деятельность по контрактам недропользования.

- АО «НК «СПК Актобе» в 2015 не осуществляла деятельность по контрактам недропользования, в 2016 году идет передача прав недропользования стратегическим партнерам.

- АО «НК СПК Павлодар» в 2015 не осуществляла деятельность по контрактам недропользования, так как право на недропользование передано СПК в качестве вклада в уставный капитал, в настоящее время осуществляется оформление права на недропользование.

- АО «ГМК Казахалтын» в связи с отрицательным результатом оценочных работ, Общество оформляет возврат контрактных территорий.

- ТОО «Salyk-4 Project» не проводило в 2015 году хозяйственную деятельность в виду отсутствия утвержденного Проекта промышленной разработки месторождения Саяк-IV.

Доля их общей суммы налогов и платежей составила – 3 556,7 млн.тенге (1,51 % от общей суммы налогов по горнорудному сектору за 2015 г).

Из 72 компаний нефтегазового сектора «Филиал «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.», «Филиал «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Б.В.», АО «Нефтяная компания «КОР» предоставили письма, что не участвуют в сверке по причинам:

- Филиал «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.» не является недропользователем, а является Оператором, назначенным в рамках Соглашения о разделе продукции по Северному Каспию.

- Филиал «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Б.В.» не является недропользователем, а является Оператором, назначенным в рамках Соглашения о разделе продукции по Северному Каспию.

- АО «Нефтяная компания «КОР» не предоставила отчет по ИПДО в связи с конфиденциальной политикой Компании.

Доля их общей суммы налогов и платежей составила – 44 906,3 млн.тенге (1,85 % от общей суммы налогов по нефтегазовому сектору за 2015 г).

Получателями налогов и других обязательных платежей в бюджет (далее – «Получатель»), являлись:

- Комитет Государственных Доходов Министерства Финансов Республики Казахстан, – по налоговым таможенным и другим платежам в бюджет;
- Министерство энергетики и минеральных ресурсов РК, - по Платежам, производимым в натуральной форме.

За 2015 год поступили доходы в бюджет от Плательщиков недропользователей (по которым осуществлялась сверка) по налогам и другим платежам в сумме 2 613 436,0 млрд.тенге, в том числе от Плательщиков нефтегазового

сектора в сумме 2 380 370,8 млрд.тенге (91,1% от общей суммы доходов), от Плательщиков горнорудного сектора в сумме 233 065,2 млрд.тенге (8,9% от общей суммы доходов).

Расхождение данных Плательщиков и данных Получателя за 2015 год составило - 21 892,0 млрд. тенге, (0,84% от общей суммы Платежей) в том числе по нефтегазовому сектору составило 21 585,5 млрд.тенге, по горнорудному сектору 306,5 млрд.тенге. Расхождение в основном произошло по разделу I-III «Налоги» и разделу IV «Таможенные платежи». Платежи по выясненным расхождениям подтверждены лицевыми счетами и платежными поручениями.

Описание расхождений данных Плательщиков и данных Получателя отражено ниже. Общие расхождения между данными плательщиков и получателей рассчитаны по модулю с целью их объективного отражения, в связи с чем, для лучшего понимания расхождений, необходимо также знакомиться пользователям с дезагрегированной информацией.

4.1.1. Налоговые поступления

<i>В тысячах тенге</i>	2015
Отчет Плательщиков	730 630 479
Отчет Получателя	746 460 894
Расхождение	16 184 734

В том числе результат сверки в разрезе налогов:

1. Корпоративный подоходный налог, КБК 101105-101110

Общая итоговая сумма Корпоративного подоходного налога включает фактически уплаченные в отчетном периоде Платежи по всем видам корпоративного подоходного налога с учетом пени и штрафов, независимо от принадлежности этих сумм к определенному периоду, а также суммы погашения налоговой задолженности за счет сумм, излишне уплаченных других налогов или платежей, строго согласно указанным КБК. Излишне уплаченную сумму налога, зачтенную в счет уплаты другого налога или платежа, следует считать как уменьшение суммы уплаты.

<i>В тысячах тенге</i>	2015
Отчет Плательщиков	821 841 427
Отчет Получателя	826 936 124
Расхождение	5 094 928

Расхождение по «Корпоративному подоходному налогу» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 5 094 928 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
1	АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз»	2 701	5 097 512	5 094 811	-

2	ТОО «СП «Хорасан-У» Незначительные расхождения по прочим компаниям за счет округления	515 423	515 308	115	-
3		-	-	1	1
Итого		518 124	5 612 820	5 094 927	1

АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» предоставила письменное объяснение № 202-09/682 от 24 мая 2016 года о причинах *всех расхождений* в связи с тем, что «... расхождения по в ИПДО за 2015 год возникли в связи с осуществлением Филиалом КМТ деятельности по доверительному управлению контрактными территориями Толкын и Боранколь в соответствии с договорами доверительного управления № 1-ДУ-УВС/198-26 и № 2-ДУ-УВС/197-26 от 21.07.2016г., заключенными между Министерством Энергетики РК (МЭ РК) и АО «Национальная компания «КазМунайГаз». Выплаты налогов и платежей в бюджет в рамках деятельности по доверительному управлению осуществляются со специального банковского счета доверительного управления с разрешения МЭ РК. - Учет деятельности по доверительному управлению ведется отдельно, отражается в отдельной финансовой отчетности Филиала КМТ и не консолидируется в подтвержденной аудиторами ТОО «Эрнст энд Янг» финансовой отчетности КМТ».

По ТОО «СП «Хорасан-У» образовалась разница в 115 тыс. тенге, в связи с тем, что Плательщик включил в отчет всю сумму с учетом удержанного налога у источника выплаты по ставке 15% от суммы выплаченного Банком вознаграждения по вкладу и кредитовому остатку на текущем счете.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
101110 (101101-101104)	ТОО «СП «Хорасан-У»	515 423	515 308	115
Итого		515 423	515 308	115

В качестве подтверждения Плательщик предоставил «Справку об удержанном налоге у источника выплаты по ставке 15% от суммы выплаченного Банком вознаграждения по вкладу и кредитовому остатку на текущем счете» за период с 30.12.2014 г по 31.12.2015 г № 174976 в сумме 115 тыс. тенге. Данная сумма налога не является не является платежом Плательщика и он не должен был отражать данный платеж в отчете по ИПДО.

2. Индивидуальный подоходный налог, КБК 101201-101202, 101204-101205

Общая итоговая сумма индивидуального подоходного налога включает фактически уплаченные в отчетном периоде платежи по всем видам индивидуального подоходного налога с учетом пени и штрафов, независимо от принадлежности этих сумм к определенному периоду, а также суммы погашения налоговой задолженности за счет сумм излишне уплаченных других платежей, строго согласно указанным КБК. Излишне уплаченная сумма платежа, зачтенная в счет уплаты другого платежа, уменьшена на зачтенную сумму.

<i>В тысячах тенге</i>		2015
Отчет Плательщиков		63 571 254
Отчет Получателя		74 073 238
Разница		10 506 643

Расхождение по «Индивидуальному подоходному налогу» между данными Плательщика и данными Получателя составляет сумму 10 506 643 тысяч тенге. Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Генгизшевройл»	4 775 774	14 973 138	-	10 197 364
2	АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз»	80 916	365 014	284 098	-
3	АО «Шубаркуль Комир»	146 010	143 681	2 329	-
4	ТОО «Dala Mining»	-	22 845	-	22 845
5	АО «НГК «Казгеология»	54 227	54 233	6	-
6	Незначительные расхождения округления	-	-	1	-
Итого		5 056 927	15 558 911	286 434	10 220 209

Невыявленное расхождение по ТОО «Генгизшевройл» произошло вследствие того, что Плательщик в отчете показал сумму меньше, чем Получатель. Пояснений со стороны Плательщика не получено.

АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» предоставила письменное объяснение № 202-09/682 от 24 мая 2016 года о причинах *всех расхождений* в связи с тем, что «... расхождения по в ИПДО за 2015 год возникли в связи с осуществлением Филиалом КМТ деятельности по доверительному управлению контрактными территориями Толкын и Боранколь в соответствии с договорами доверительного управления № 1-ДУ-УВС/198-26 и № 2-ДУ-УВС/197-26 от 21.07.2016г., заключенными между Министерством Энергетики РК (МЭ РК) и АО «Национальная компания «КазМунайГаз». Выплаты налогов и платежей в бюджет в рамках деятельности по доверительному управлению осуществляются со специального банковского счета доверительного управления с разрешения МЭ РК. - Учет деятельности по доверительному управлению ведется отдельно, отражается в отдельной финансовой отчетности Филиала КМТ и не консолидируется в подтвержденной аудиторами ТОО «Эрнст энд Янг» финансовой отчетности КМТ».

АО «Шубарколь Комир» в качестве подтверждения предоставило платежные поручения на всю сумму оплаты:

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
101201	АО «Шубарколь Комир»	146 010	143 681	2 329
Итого		146 010	143 681	2 329

Платежное поручение на разницу:

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	АО «Шубарколь Комир»	2816	21.08.2015	2 329
Итого				2 329

Расхождение произошло вследствие того, что АО «Шубарколь Комир» производил оплату налогов за АО «Сары-Арка Спецкокс» за 2 квартал 2015 г. в августе 2015г. Сальдо по лицевым счетам были переданы АО «Шубарколь Комир» 20.11.2015г. Оплату производили согласно Решению о ликвидации АО «Сары-Арка Спецкокс», БИН 050640000109, путем присоединения к АО «Шубарколь Комир», БИН 020740000236, от 01.08.2015 г.

Невыясненное расхождение по ТОО «Dala Mining» произошло вследствие того, что Плательщик не предоставил отчет для сверки. В связи с этим данное расхождение осталось невыясненным.

Расхождение по АО «НГК «Казгеология» на 6 тысяч тенге возникло в связи с тем, что Плательщик не отразил платеж в связи с утерей документа.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
101201	АО «НГК «Казгеология»	54 227	54 233	6
Итого		54 227	54 233	6

3. Социальный налог, КБК 103101

В общую итоговую сумму платежей входят фактически уплаченные в отчетном периоде суммы указанных платежей с учетом пени и штрафов, независимо от принадлежности этих сумм к определенному периоду, а также суммы погашения налоговой задолженности за счет сумм излишне уплаченных других платежей, строго согласно указанным КБК. Излишне уплаченная сумма платежа, зачтена в счет уплаты другого платежа, уменьшена на зачетную сумму.

В тысячах тенге

2015

Отчет Плательщиков	73 072 191
Отчет Получателя	73 309 002

Разница

240 060

Расхождение по «Социальному налогу» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 240 060 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз»	81 991	305 270	223 279	-
2	АО «Шубаркуль Комир»	206 748	205 124	1 624	-
3	ТОО «Dala Mining»	-	15 153	-	15 153
4	Незначительные расхождения за счет округления	-	-	4	-
Итого		288 739	525 547	224 907	15 153

АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» предоставила письменное объяснение № 202-09/682 от 24 мая 2016 года о причинах *всех расхождений* в связи с тем, что «... расхождения по в ИПДО за 2015 год возникли в связи с осуществлением Филиалом КМТ деятельности по доверительному управлению контрактными территориями Толкын и Боранколь в соответствии с договорами доверительного управления № 1-ДУ-УВС/198-26 и № 2-ДУ-УВС/197-26 от 21.07.2016г., заключенными между Министерством Энергетики РК (МЭ РК) и АО «Национальная компания «КазМунайГаз». Выплаты налогов и платежей в бюджет в рамках деятельности по доверительному управлению осуществляются со специального банковского счета доверительного управления с разрешения МЭ РК. - Учет деятельности по доверительному управлению ведется отдельно, отражается в отдельной финансовой отчетности Филиала КМТ и не консолидируется в подтвержденной аудиторами ТОО «Эрнст энд Янг» финансовой отчетности КМТ».

АО «Шубарколь Комир» в качестве подтверждения предоставило платежное поручение на разницу:

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
103101	АО «Шубарколь Комир»	206 748	205 124	1 624
Итого		206 748	205 124	1 624

Платежное поручение на разницу по КБК 103101:

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	АО «Шубарколь Комир»	2815	21.08.2015	1 624
Итого				1 624

Расхождение произошло вследствие того, что АО «Шубарколь Комир» производил оплату налогов за АО «Сары-Арка Спецкокс» за 2 квартал 2015 г. в августе 2015г. Сальдо по лицевым счетам были переданы АО «Шубарколь Комир» 20.11.2015 г. Оплату производили согласно Решения о ликвидации АО «Сары-Арка Спецкокс» БИН 050640000109 путем присоединения к АО «Шубарколь Комир» БИН 020740000236 от 01.08.2015 г.

Невыясненное расхождение по ТОО «Dala Mining» произошло вследствие того, что Плательщик не предоставил отчет для сверки. В связи с этим данное расхождение осталось невыясненным.

4. Налог на имущество, КБК 104101

<i>В тысячах тенге</i>		2015
Отчет Плательщиков		55 964 984
Отчет Получателя		55 959 498
Разница		6 079

Расхождение по «Налогу на имущество» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 6 079 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	АО «Шубаркуль Комир»	59 113	53 330	5 783	-
2	ТОО «КазКупер»	14 873	14 884	11	-
3	ТОО «Dala Mining»	-	286	-	286
Итого		73 986	68 500	5 793	286

По выясненным расхождениям плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения и письменные объяснения.

АО «Шубарколь Комир» в качестве подтверждения предоставило платежные поручения на всю сумму расхождения:

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
104101	АО «Шубарколь Комир»	59 113	53 330	5 783
Итого		59 113	53 330	5 783

Платежные поручения на разницу по КБК 104101:

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	АО «Шубарколь Комир»	2890	24.08.2015	5 240
2	АО «Шубарколь Комир»	2847	21.08.2015	557
3	АО «Шубарколь Комир»	4553	11.12.2015	(14)
Итого				5 783

Расхождение произошло вследствие того, что АО «Шубарколь Комир» производил оплату налогов за АО «Сары-Арка Спецкокс» за 2 квартал 2015 г. в августе 2015г. Сальдо по лицевым счетам были переданы АО «Шубарколь Комир» 20.11.2015г. Оплату производили согласно Решению о ликвидации АО «Сары-Арка Спецкокс», БИН 050640000109, путем присоединения к АО «Шубарколь Комир», БИН 020740000236, от 01.08.2015г. По платежному поручению № 4553 от 11.12.2015г. от Плательщика получено объяснение, что данная сумма была перечислена им ошибочно за работника по неверному КБК. Поэтому эту сумму Плательщик не отразил в отчете.

Разница по ТОО «КазКупер» образовалась в результате того, что Получатель дважды отразил 11,0 тысяч тенге, которые были сняты с расчетного счета дебитора ТОО «КазКупер» ТОО «Автоцентр Актобе».

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
104101	ТОО «КазКупер»	14 873	14 884	11
Итого		14 873	14 884	11

ТОО «КазКупер» в качестве подтверждения платежей предоставили абсолютный лицевой счет и платежные документы по налогу на имущество:

№ пп	Компания	Уплачено			Возвращено с бюджета			Итого
		налога	Пени	штрафа	налога	пени	штрафа	
1	ТОО «КазКупер»	14 302	549	-	-	-	-	14 851
2	ТОО «КазКупер»	21	1	-	-	-	-	22
Итого		14 323	550	-	-	-	-	14 873

Невыясненное расхождение по ТОО «Dala Mining» произошло вследствие того, что Плательщик не предоставил отчет для сверки. В связи с этим данное расхождение осталось невыясненным.

5. Земельный налог, КБК 104303-104308

<i>В тысячах тенге</i>		2015
Отчет Плательщиков		3 396 215
Отчет Получателя		3 402 048
Разница		5 837

Расхождения по «Земельному налогу» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 5 837 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Тенгизшевройл»	1 817	1 818	-	1
2	АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз»	-	5 833	5 833	-
3	Незначительные расходы за счет округления	-	-	2	1
Итого		1 817	7 651	5 835	2

Невыявленное расхождение по ТОО «Тенгизшевройл» произошло вследствие того, что Плательщик в отчете показал сумму меньше, чем Получатель. Пояснений со стороны Плательщика не получено.

АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» предоставила письменное объяснение № 202-09/682 от 24 мая 2016 года о причинах *всех расхождений* в связи с тем, что «... расхождения по в ИПДО за 2015 год возникли в связи с осуществлением Филиалом КМТ деятельности по доверительному управлению контрактными территориями Толкын и Боранколь в соответствии с договорами доверительного управления № 1-ДУ-УВС/198-26 и № 2-ДУ-УВС/197-26 от 21.07.2016г., заключенными между Министерством Энергетики РК (МЭ РК) и АО «Национальная компания «КазМунайГаз». Выплаты налогов и платежей в бюджет в рамках деятельности по доверительному управлению осуществляются со специального банковского счета доверительного управления с разрешения МЭ РК.
- Учет деятельности по доверительному управлению ведется отдельно, отражается в отдельной финансовой отчетности Филиала КМТ и не консолидируется в подтвержденной аудиторами ТОО «Эрнст энд Янг» финансовой отчетности КМТ».

6. Налог на транспортные средства, КБК 104401

<i>В тысячах тенге</i>		2015
Отчет Плательщиков		554 472
Отчет Получателя		554 821
Разница		349

Расхождения по «Налогу на транспортные средства» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 349 тысяч тенге.

Расхождение произошло вследствие того, что Плательщик ТОО «Dala Mining» не предоставил отчет для сверки, а Получатель показал информацию по данному Плательщику. В связи с этим данное расхождение осталось невыясненным:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Dala Mining»	-	349	-	349
Итого		-	349	-	349

7. Налог на добавленную стоимость на произведенные товары, выполненные работы, оказанные услуги на территории РК, КБК 105101-105115

В тысячах тенге

2015

Отчет Плательщиков	(287 771 036)
Отчет Получателя	(287 774 316)

Разница **330 345**

Расхождения по «Налогу на добавленную стоимость на произведенные товары, выполненные работы, оказанные услуги на территории РК» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 330 345 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Тенгизшевройл»	45 790 796	45 784 689	-	6 107
2	АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» Казахстанский филиал Карачаганак Петролеум	2 554	36 917	34 363	-
3	Оперейтинг Б.В.	(13 953 351)	(13 850 637)	102 714	-
4	АО «Эмбамунайгаз»	(13 791 393)	(13 791 381)	12	-
5	АО «Шубарколь Комир»	1 026 502	865 822	160 680	-
6	ТОО «Dala Mining»	-	26 443	-	26 443
7	АО «Жайремский ГОК»	(634 918)	(634 943)	25	-
8	Незначительные расхождения за счет округления	-	-	1	-
Итого		18 440 190	18 435 910	297 795	32 550

Невыявленное расхождение по ТОО «Тенгизшевройл» произошло вследствие того, что Плательщик в отчете показал сумму больше, чем Получатель. Пояснений со стороны Плательщика не получено.

По выявленным расхождениям плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения и письменные объяснения.

АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» предоставила письменное объяснение № 202-09/682 от 24 мая 2016 года о причинах *всех расхождений* в связи с тем, что «... расхождения по в ИПДО за 2015 год возникли в связи с осуществлением Филиалом КМТ деятельности по доверительному управлению контрактными территориями Толкын и Боранколь в соответствии с договорами доверительного управления № 1-ДУ-УВС/198-26 и № 2-ДУ-УВС/197-26 от 21.07.2016г., заключенными между Министерством Энергетики РК (МЭ РК) и АО «Национальная компания «КазМунайГаз». Выплаты налогов и платежей в бюджет в рамках деятельности по доверительному управлению осуществляются со специального банковского счета доверительного управления с разрешения МЭ РК.
- Учет деятельности по доверительному управлению ведется отдельно, отражается в отдельной финансовой отчетности Филиала КМТ и не консолидируется в подтвержденной аудиторами ТОО «Эрнст энд Янг» финансовой отчетности КМТ».

КПО «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.» в качестве подтверждающих документов прислало акт сверки расчетов по таможенным платежам и налогам по

Департаменту государственных доходов ЗКО за период с 01.01.2015 года по 31.12.2015 года и чеки на оплату по КБК 105102.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
105102	Казахстанский филиал Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В..	5 291 664	5 298 345	6 681
Итого		5 291 664	5 298 345	6 681

Расхождение произошло вследствие того, что Плательщик произвел платежи 31.12.2014 года в сумме 6 681 тыс. тенге, которые Получателю поступили в 2015 году.

№ чека	Дата чека	Сумма в тысячах тенге
620239	31.12.2014	2 145
621564	31.12.2014	1 768
622649	31.12.2014	52
624167	31.12.2014	184
625461	31.12.2014	181
626664	31.12.2014	58
628049	31.12.2014	60
629256	31.12.2014	91
630668	31.12.2014	583
632987	31.12.2014	848
634103	31.12.2014	711
Итого		6 681

По КБК 105104 Казахстанский филиал Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В., в качестве подтверждающих документов, прислал платежные поручения, которые за них оплатили другие компании. В платежных поручениях отражено, что оплата произведена за Казахстанский филиал Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В. БИН 981141001567:

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
105104	Казахстанский филиал Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В..	3 652 515	3 748 548	96 033
Итого		3 652 515	3 748 548	96 033

№ п/п	Наименование документа	Отправитель денег		Номер	Дата	Общая сумма оплаты в тыс.тенге
		БИН	Наименование компании			
1	п/поручение	120540016236	ТОО «КМГ Карачаганак»	1072	15.01.2015	13 739
2	п/поручение	120540016236	ТОО «КМГ Карачаганак»	1084	21.01.2015	26 860
3	п/поручение	980741000518	ФК «Аджип Карачаганак Б.В.»	142	10.02.2015	7 465
4	п/поручение	980741000518	ФК «Аджип Карачаганак Б.В.»	260	10.03.2015	156
5	п/поручение	980741000518	ФК «Аджип Карачаганак Б.В.»	261	10.03.2015	60
6	п/поручение	980741000518	ФК «Аджип Карачаганак Б.В.»	262	10.03.2015	1 241
7	п/поручение	980741000518	ФК «Аджип	263	10.03.2015	431

		Карачаганак Б.В.» ФК «Аджип				
8	п/поручение	980741000518	Карачаганак Б.В.» ФК «Аджип	264	10.03.2015	1 552
9	п/поручение	980741000518	Карачаганак Б.В.» ФК «Аджип	265	10.03.2015	434
10	п/поручение	980741000518	Карачаганак Б.В.» ФК «Аджип	266	10.03.2015	1 532
11	п/поручение	980741000518	Карачаганак Б.В.» ФК «Аджип	267	10.03.2015	376
12	п/поручение	980741000518	Карачаганак Б.В.» ФК «Аджип	268	10.03.2015	1 904
13	п/поручение	980741000518	Карачаганак Б.В.» ФК «Аджип	269	10.03.2015	402
14	п/поручение	980741000518	Карачаганак Б.В.» ФК «Аджип	270	10.03.2015	9 379
15	п/поручение	980741000518	Карачаганак Б.В.» ФК «Аджип	271	10.03.2015	1 660
16	п/поручение	980741000518	Карачаганак Б.В.» ФК «Аджип	272	10.03.2015	2 343
17	п/поручение	980741000518	Карачаганак Б.В.» ФК «Аджип	273	10.03.2015	485
18	п/поручение	980741000518	Карачаганак Б.В.» ФК «Аджип	274	10.03.2015	193
19	п/поручение	980741000518	Карачаганак Б.В.» ФК «Аджип	275	10.03.2015	448
20	п/поручение	980741000518	Карачаганак Б.В.» ФК «Аджип	276	10.03.2015	67
21	п/поручение	980741000518	Карачаганак Б.В.»	277	10.03.2015	5
22	п/поручение	120540016236	Карачаганак» ФК «Аджип	195	20.04.2015	2 316
23	п/поручение	980741000518	Карачаганак Б.В.» ФК «Аджип	477	06.05.2015	798
24	п/поручение	980741000518	Карачаганак Б.В.» ФК «Аджип	501	13.05.2015	4 885
25	п/поручение	980741000518	Карачаганак Б.В.» ФК «Аджип	505	14.05.2015	24
26	п/поручение	980741000518	Карачаганак Б.В.» ФК «Аджип		14.05.2015	798
27	п/поручение	980741000518	Карачаганак Б.В.» ФК «Аджип	548	25.05.2015	419
28	п/поручение	980741000518	Карачаганак Б.В.» ФК «Аджип	549	25.05.2015	14
29	п/поручение	120540016236	Карачаганак» ФК «Аджип	347	04.06.2015	1 119
30	п/поручение	980741000518	Карачаганак Б.В.» ФК «Аджип		30.07.2015	14 525
31	п/поручение	980741000518	Карачаганак Б.В.» ФК «Аджип		30.07.2015	34
32	п/поручение	980741000518	Карачаганак Б.В.» ФК «Аджип		30.07.2015	356
33	п/поручение	980741000518	Карачаганак Б.В.»		30.07.2015	13

Итого

96 033

АО «Эмбаунайгаз» в качестве подтверждающих документов прислало письмо и чек, что по КБК 105102 они оплату не производили, так как при оформлении таможенных процедур импортируемых товаров согласно Договора № 1026-118 от 19.08.2015г на условиях DDP («поставка с оплатой пошлины» - режим «ИНКОТЕРМС 2010») поставщик, ТОО «Глобалник Транспортэйшн Энд Лоджитикс Ворлдвайд» полностью оплатил 12 тыс. тенге. Так как декларантом был указан АО «Эмбаунайгаз» платежи поступили на его счет.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
105102	АО «Эмбаунайгаз»	-	12	12
Итого		-	12	12

АО «Шубарколь Комир» в качестве подтверждения предоставило платежные поручения на всю сумму оплаты:

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
105101	АО «Шубарколь Комир»	650 070	490 873	159 197
105102	АО «Шубарколь Комир»	266 006	265 307	699
105104	АО «Шубарколь Комир»	2 041	2 034	7
105113	АО «Шубарколь Комир»	271	271	-
105115	АО «Шубарколь Комир»	108 114	107 337	777
Итого		1 026 502	865 822	160 680

Платежные поручения на разницу:

КБК	Наименование компании	№ платежного поручения	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
105101	АО «Шубарколь Комир»	2986	28.08.2015	2 759
	АО «Шубарколь Комир»	2830	21.08.2015	156 438
105104	АО «Шубарколь Комир»	2829	21.08.2015	7
Итого				159 204

По КБК 105101 и КБК 105104 расхождение произошло вследствие того, что АО «Шубарколь Комир» производил оплату налогов за АО «Сары-Арка Спецкокс» за 2 квартал 2015 г. в августе 2015г. Сальдо по лицевым счетам были переданы АО «Шубарколь Комир» 20.11.2015г. Оплату производили согласно Решения о ликвидации АО «Сары-Арка Спецкокс», БИН 050640000109, путем присоединения к АО «Шубарколь Комир», БИН 020740000236, от 01.08.2015г.

По КБК 105102 расхождение произошло вследствие того, что оплата производилась путем перечисления денежных средств на КБК 105102 с ранее уплаченных средств в счет обеспечения уплаты ТПНиП (Таможенные платежи, налоги и пени). Плательщик приложил письма от ДГД по Карагандинской области о зачислении денег и взыскании задолженности по пени в счет вышеуказанного обеспечения. При переводе средств со счета обеспечения, не был указан БИН АО «Шубарколь Комир», соответственно, эти суммы не были отражены у Получателя.

КБК	Наименование компании	№ письма	Дата письма	Сумма в тысячах тенге
105102	АО «Шубарколь Комир»	ДГД-12-1-24/14755	29.07.2015	699
Итого				699

По КБК 105115 АО «Шубарколь Комир» в качестве подтверждения предоставило платежные поручения на всю сумму оплаты:

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
105115	АО «Шубарколь Комир»	108 114	107 337	777
Итого		108 114	107 337	777

Платежное поручение на разницу КБК 105115:

№ п/п	Наименование компании	№ платежного поручения	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	АО «Шубарколь Комир»	2792	19.08.2015	777
Итого				777

Расхождение произошло вследствие того, что АО «Шубарколь Комир» производил оплату налогов за АО «Сары-Арка Спецкокс» за 2 квартал 2015 г. в августе 2015г. Сальдо по лицевым счетам были переданы АО «Шубарколь Комир» 20.11.2015г. Оплату производили согласно Решения о ликвидации АО «Сары-Арка Спецкокс», БИН 050640000109, путем присоединения к АО «Шубарколь Комир», БИН 020740000236, от 01.08.2015 г.

АО «Жайремский ГОК» в отчете не учел возврат денежных средств на сумму 25 тысяч тенге, отразив в отчете данные по КБК 105102 на основании Акта сверки взаиморасчетов от 18.02.2016 года, где не отражен возврат денежных средств. Получатель предоставил данные с учетом возврата по НДС на товары, импортируемые на территорию РК.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
105102	АО «Жайремский ГОК»	8 000	7 975	25
Итого		8 000	7 975	25

Невыясненное расхождение по ТОО «Dala Mining» произошло вследствие того, что Плательщик не предоставил отчет для сверки. В связи с этим данное расхождение осталось невыясненным.

8. Акцизы, КБК 105229, 105278

<i>В тысячах тенге</i>		2015
Отчет Плательщиков		466
Отчет Получателя		466
Разница		-

Расхождений по «Акцизам» между данными Плательщиков и данными Получателя нет.

9. Прочие налоговые поступления, КБК 107109, 107110

<i>В тысячах тенге</i>		2015
Отчет Плательщиков		507
Отчет Получателя		13
Разница		494

Расхождения по «Прочим налоговым поступлениям» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 494 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло вследствие того, что Плательщик в отчете показал сумму больше, чем Получатель:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	АО «Варваринское»	458	(36)	494	-
Итого		458	(36)	494	-

Плательщик предоставил подтверждающие документы на сумму 494 тысяч тенге. Данная сумма по КБК 107110 «Плата за размещение наружной визуальной рекламы в полосе отвода автомобильной дороги» была оплачена в ГУ «Аппарат акима Тарановского сельского округа» в соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан от 22 мая 2014 года № 532.

№ п/п	Наименование компании	№ платежного поручения	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	АО «Варваринское»	1705	23.06.2015	37
2	АО «Варваринское»	1017	22.04.2015	37
3	АО «Варваринское»	409	23.02.2015	50
4	АО «Варваринское»	156	23.01.2015	49
5	АО «Варваринское»	2057	21.07.2015	37
6	АО «Варваринское»	2373	20.08.2015	37
7	АО «Варваринское»	1327	19.05.2015	37
8	АО «Варваринское»	3392	20.11.2015	37
9	АО «Варваринское»	2709	18.09.2015	43
10	АО «Варваринское»	3054	21.10.2015	40
11	АО «Варваринское»	3782	23.12.2015	40
12	АО «Варваринское»	698	19.03.2015	50
Итого				494

4.1.2. Поступления за использование природных и других ресурсов

<i>В тысячах тенге</i>	2015
Отчет Плательщиков	1 178 278 494
Отчет Получателя	1 181 849 117
Разница	3 579 408

В том числе результат сверки в разрезе специальных платежей недропользования:

1. Налог на сверхприбыль, КБК 105302 и 105322

<i>В тысячах тенге</i>	2015
Отчет Плательщиков	66 875 819
Отчет Получателя	68 678 934
Разница	1 803 115

Расхождения по «Налог на сверхприбыль» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 1 803 115 тысячи тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз»	-	1 803 115	1 803 115	-
Итого		-	1 803 115	1 803 115	-

АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» предоставила письменное объяснение № 202-09/682 от 24 мая 2016 года о причинах *всех расхождений* в связи с тем, что «... расхождения по ИПДО за 2015 год возникли в связи с осуществлением Филиалом КМТ деятельности по доверительному управлению контрактными территориями Толкын и Боранколь в соответствии с договорами доверительного управления № 1-ДУ-УВС/198-26 и № 2-ДУ-УВС/197-26 от 21.07.2016г., заключенными между Министерством Энергетики РК (МЭ РК) и АО «Национальная компания «КазМунайГаз». Выплаты налогов и платежей в бюджет в рамках деятельности по доверительному управлению осуществляются со специального банковского счета доверительного управления с разрешения МЭ РК.

- Учет деятельности по доверительному управлению ведется отдельно, отражается в отдельной финансовой отчетности Филиала КМТ и не консолидируется в подтвержденной аудиторами ТОО «Эрнст энд Янг» финансовой отчетности КМТ».

2. Бонусы, КБК 105305, 105325

<i>В тысячах тенге</i>	2015
Отчет Плательщиков	24 086 879
Отчет Получателя	24 086 879
Разница	-

Расхождений по «Бонусам» между данными Плательщиков и данными Получателя нет.

3. Налог на добычу полезных ископаемых, КБК 105306, 105326

В тысячах тенге

2015

Отчет Плательщиков	558 656 357
Отчет Получателя	559 348 485

Разница	693 942
----------------	----------------

Расхождения по «Налог на добычу полезных ископаемых» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 693 942 тысячи тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз»	-	693 034	693 034	-
2	АО «Шубаркуль Комир»	3 704	2 797	907	-
3	Незначительные расхождения по прочим компаниям за счет округления	-	-	1	-
Итого		3 704	695 831	693 942	-

По выявленным расхождениям плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения и письменные объяснения.

АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» предоставила письменное объяснение № 202-09/682 от 24 мая 2016 года о причинах *всех расхождений* в связи с тем, что «... расхождения по ИПДО за 2015 год возникли в связи с осуществлением Филиалом КМТ деятельности по доверительному управлению контрактными территориями Толкын и Боранколь в соответствии с договорами доверительного управления № 1-ДУ-УВС/198-26 и № 2-ДУ-УВС/197-26 от 21.07.2016г., заключенными между Министерством Энергетики РК (МЭ РК) и АО «Национальная компания «КазМунайГаз». Выплаты налогов и платежей в бюджет в рамках деятельности по доверительному управлению осуществляются со специального банковского счета доверительного управления с разрешения МЭ РК.

- Учет деятельности по доверительному управлению ведется раздельно, отражается в отдельной финансовой отчетности Филиала КМТ и не консолидируется в подтвержденной аудиторами ТОО «Эрнст энд Янг» финансовой отчетности КМТ».

АО «Шубарколь Комир» в качестве подтверждения предоставило платежные поручения на всю сумму оплаты и письменное пояснение:

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
105306	АО «Шубарколь Комир»	3 704	2 797	907
Итого		3 704	2 797	907

Платежные поручения на разницу:

КБК	Название компании	№ платежного поручения	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
105306	АО «Шубарколь Комир»	2822	21.08.2015	680
105306	АО «Шубарколь Комир»	2990	28.08.2015	227
Итого				907

Расхождение произошло вследствие того, что АО «Шубарколь Комир» производил оплату налогов за АО «Сары-Арка Спецкокс» за 2 квартал 2015 г. в августе 2015г. Сальдо по лицевым счетам были переданы АО «Шубарколь Комир» 20.11.2015г. Оплату производили согласно Решения о ликвидации АО «Сары-Арка Спецкокс», БИН 050640000109, путем присоединения к АО «Шубарколь Комир», БИН 020740000236, от 01.08.2015г.

4. Рентный налог на экспорт, КБК 105307, 105327

В тысячах тенге **2015**

Отчет Плательщиков	225 054 885
Отчет Получателя	226 088 831

Разница **1 033 946**

Расхождения по «Налог на добычу полезных ископаемых» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 1 033 946 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз»	-	1 033 946	1 033 946	-
Итого			1 033 946	1 033 946	

АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» предоставила письменное объяснение № 202-09/682 от 24 мая 2016 года о причинах *всех расхождений* в связи с тем, что «... расхождения по ИПДО за 2015 год возникли в связи с осуществлением Филиалом КМТ деятельности по доверительному управлению контрактными территориями Толкын и Боранколь в соответствии с договорами доверительного управления № 1-ДУ-УВС/198-26 и № 2-ДУ-УВС/197-26 от 21.07.2016г., заключенными между Министерством Энергетики РК (МЭ РК) и АО «Национальная компания «КазМунайГаз». Выплаты налогов и платежей в бюджет в рамках деятельности по доверительному управлению осуществляются со специального банковского счета доверительного управления с разрешения МЭ РК.

- Учет деятельности по доверительному управлению ведется отдельно, отражается в отдельной финансовой отчетности Филиала КМТ и не консолидируется в подтвержденной аудиторами ТОО «Эрнст энд Янг» финансовой отчетности КМТ».

5. Доля Республики Казахстан по разделу продукции, КБК 105308, 105328

<i>В тысячах тенге</i>	2015
Отчет Плательщиков	260 935 433
Отчет Получателя	260 935 433
Разница	-

Расхождений по «Доле Республики Казахстан по разделу продукции» между данными Плательщиков и данными Получателя нет.

6. Плата за использование особо охраняемых природных территорий республиканского значения, КБК 105313

<i>В тысячах тенге</i>	2015
Отчет Плательщиков	25 066
Отчет Получателя	25 066
Разница	-

Расхождений по «Плате за использование особо охраняемых природных территорий республиканского» между данными Плательщиков и данными Получателя нет.

7. Плата за пользование земельными участками, КБК 105315

<i>В тысячах тенге</i>	2015
Отчет Плательщиков	4 673 918
Отчет Получателя	4 677 073
Разница	3 155

Расхождения по «Плате за пользование земельными участками» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 3 155 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Dala Mining»	-	3 155	-	3 155
Итого		-	3 155	-	3 155

Невыявленное расхождение по ТОО «Dala Mining» произошло вследствие того, что Плательщик не предоставил отчет для сверки. В связи с этим данное расхождение осталось невыясненным.

8. Плата за эмиссию в окружающую среду, КБК 105316

В тысячах тенге 2015

Отчет Плательщиков	28 938 450
Отчет Получателя	28 948 325

Разница **16 825**

Расхождения по «Плате за эмиссию в окружающую среду» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 16 825 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз»	-	13 328	13 328	-
2	АО «Шубаркуль Комир»	156 057	152 582	3 475	-
3	ТОО «Dala Mining»	-	22	-	22
Итого		156 057	165 932	16 803	22

По выявленным расхождениям плательщики предоставили платежные поручения и письменные объяснения.

АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» предоставила письменное объяснение № 202-09/682 от 24 мая 2016 года о причинах *всех расхождений* в связи с тем, что «... расхождения по ИПДО за 2015 год возникли в связи с осуществлением Филиалом КМТ деятельности по доверительному управлению контрактными территориями Толкын и Боранколь в соответствии с договорами доверительного управления № 1-ДУ-УВС/198-26 и № 2-ДУ-УВС/197-26 от 21.07.2016г., заключенными между Министерством Энергетики РК (МЭ РК) и АО «Национальная компания «КазМунайГаз». Выплаты налогов и платежей в бюджет в рамках деятельности по доверительному управлению осуществляются со специального банковского счета доверительного управления с разрешения МЭ РК.

- Учет деятельности по доверительному управлению ведется раздельно, отражается в отдельной финансовой отчетности Филиала КМТ и не консолидируется в подтвержденной аудиторами ТОО «Эрнст энд Янг» финансовой отчетности КМТ».

АО «Шубарколь Комир» в качестве подтверждения предоставило платежные поручения на всю сумму оплаты:

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
105316	АО «Шубарколь Комир»	156 057	152 582	3 475
Итого		156 057	152 582	3 475

Платежные поручения на разницу:

КБК	Название компании	№ платежного поручения	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
105316	АО «Шубарколь Комир»	2824	21.08.2015	1 053
105316	АО «Шубарколь Комир»	2842	21.08.2015	96
105316	АО «Шубарколь Комир»	2991	28.08.2015	29

105316 АО «Шубарколь Комир» 2992 28.08.2015 2 297

Итого 3 475

Расхождение произошло вследствие того, что АО «Шубарколь Комир» производил оплату налогов за АО «Сары-Арка Спецкокс» за 2 квартал 2015 г. в августе 2015 г. Сальдо по лицевым счетам были переданы АО «Шубарколь Комир» 20.11.2015 г. Оплату производили согласно Решения о ликвидации АО «Сары-Арка Спецкокс», БИН 050640000109, путем присоединения к АО «Шубарколь Комир», БИН 020740000236, от 01.08.2015г.

Не выясненное расхождение произошло вследствие того, что ТОО «Dala Mining» не предоставил отчет, и не вышел на связь, в связи с этим расхождение осталось невыясненным:

9. Платеж по возмещению затрат, КБК 105319

В тысячах тенге **2015**

Отчет Плательщиков **8 648 823**
Отчет Получателя **8 677 237**

Разница 28 414

Расхождения по «Платежу по возмещению затрат» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 28 414 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
1	ТОО «Dala Mining»	-	28 414	-	28 414
Итого			28 414	-	28 414

Расхождение произошло вследствие того, что Плательщик не предоставил отчет и не вышел на связь. Расхождение по ТОО «Dala Mining» осталось невыясненным:

10. Плата за использование радиочастотного спектра, КБК 105309

В тысячах тенге **2015**

Отчет Плательщиков **78 921**
Отчет Получателя **78 911**

Разница 10

Расхождения по «Плате за использование радиочастотного спектра» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 10 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выясненное	Невыясненное
1	АО «Шубаркуль Комир»	684	674	10	-
Итого		684	674	10	-

АО «Шубарколь Комир» в качестве подтверждения предоставило платежные поручения на всю сумму оплаты:

КБК	Название компании	№ платежного поручения	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
105309	АО «Шубарколь Комир»	2823	21.08.2015	10
Итого				10

Расхождение произошло вследствие того, что АО «Шубарколь Комир» производил оплату налогов за АО «Сары-Арка Спецкокс» за 2 квартал 2015 г. в августе 2015 г. Сальдо по лицевым счетам были переданы АО «Шубарколь Комир» 20.11.2015 г. Оплату производили согласно Решения о ликвидации АО «Сары-Арка Спецкокс», БИН 050640000109, путем присоединения к АО «Шубарколь Комир», БИН 020740000236, от 01.08.2015г.

11. Плата за пользование судоходными водными путями, водными ресурсами поверхностных источников, лесные пользования, КБК 105310, 105303, 105304

<i>В тысячах тенге</i>	2015
Отчет Плательщиков	303 942
Отчет Получателя	303 943
Разница	1

Расхождения по «Плате за пользование судоходными водными путями, водными ресурсами поверхностных источников, лесные пользования» между данными Плательщиков и данными Получателя являются незначительными и составляют 1 тысячу тенге.

4.1.3. Другие неналоговые поступления в бюджет

<i>В тысячах тенге</i>	2015
Отчет Плательщиков	27 803 593
Отчет Получателя	27 813 697
Разница	27 042

В том числе результат сверки в разрезе других обязательных платежей:

1. Средства, полученные от природопользователей по искам о возмещении вреда, за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора, КБК 204110

<i>В тысячах тенге</i>	2015
Отчет Плательщиков	789 608
Отчет Получателя	789 608
Разница	-

Расхождений по «Средствам, полученным от природопользователей по искам о возмещении вреда» между данными Плательщиков и данными Получателя нет.

2. Административные штрафы, пени, санкции, взыскания, налагаемые центральными государственными органами, их территориальными подразделениями на организации нефтяного сектора, КБК 204201

<i>В тысячах тенге</i>		2015
Отчет Плательщиков		4 608 153
Отчет Получателя		4 614 289
Разница		6 136

Расхождения по «Административным штрафам, пени, санкциям» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 6 136 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Тенгизшевройл»	432 985	439 121	-	6 136
	Итого	432 985	439 121	-	6 136

Невыявленное расхождение произошло вследствие того, что Плательщик в отчете показал сумму меньше, чем Получатель. Пояснений со стороны Плательщика не получено.

3. Прочие штрафы, пени, санкции, взыскания, налагаемые государственными учреждениями, финансируемыми из республиканского бюджета, на организации нефтяного сектора, КБК 204202

<i>В тысячах тенге</i>		2015
Отчет Плательщиков		3 110 291
Отчет Получателя		3 110 291
Разница		-

Расхождений по «Прочим штрафам, пени, санкциям на организации нефтяного сектора» между данными Плательщиков и данными Получателя нет.

4. Средства, полученные от природопользователей по искам о возмещении вреда организациями нефтяного сектора, КБК 204203

<i>В тысячах тенге</i>		2015
Отчет Плательщиков		8 912 032
Отчет Получателя		8 912 032
Разница		-

Расхождений по «Средствам, полученным от природопользователей по искам о возмещении вреда организациями нефтяного сектора» между данными Плательщиков и данными Получателя нет.

5. Другие неналоговые поступления в республиканский бюджет, за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора, в том числе, КБК 206108

<i>В тысячах тенге</i>		2015
Отчет Плательщиков		207 988
Отчет Получателя		208 106
Разница		118

Расхождение по «Другим неналоговым поступлениям от организаций нефтяного сектора» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 118 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	АО «Шубаркуль Комир»	-	66	66	-
2	ТОО «RG Gold»	-	6	6	-
3	ТОО «Казцинк»	159	205	46	-
Итого		159	278	118	-

По выясненным расхождениям плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения и письменные объяснения.

АО «Шубарколь Комир» в качестве подтверждения предоставило платежные поручения на всю сумму оплаты:

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
206108	АО «Шубарколь Комир»	-	66	66
Итого		-	66	66

Платежные поручения на разницу по КБК 206108:

№ п/п	Название компании	№ платежного поручения	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	АО «Шубарколь Комир»	4552	11.12.2015	33
2	АО «Шубарколь Комир»	4052	18.11.2015	33
Итого				66

Расхождение произошло вследствие того, что платеж произведен в счет погашения задолженности работника по КНП 991 «Поступления по обязательствам в бюджет от физических лиц-граждан», КБК 206108. Плательщик не отразил данный платеж по КБК 206108 в отчете по ИПДО, так как этот платеж не является платежом Компании.

ТОО «RG Gold» объясняет разницу с Получателем тем, что бухгалтерией ТОО «RG Gold» 31.10.2015 г. было произведено удержание с заработной платы работника, согласно Постановления от 21.08.2015 года судебного исполнителя о взыскании из

заработной платы работника за услуги юридической помощи в доход государства, и перечисление удержанной суммы в доход государства 6 532 тенге на КБК 206108 по платежному поручению № 2928 от 10.11.2015 г. Плательщик не отразил данный платеж по КБК 206108 в отчетности ИПДО, так как этот платеж не является платежом Компании.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
206 108	ТОО «RG Gold»	-	6	6
Итого		-	6	6

ТОО «Казцинк» указало фактическое перечисление платежей по КБК 206108. В качестве подтверждения предоставили копии платежных поручений. Кроме того, на данный КБК была произведена оплата в размере 46 тыс. тенге, удержанная из заработной платы работника ТОО «Казцинк», согласно Постановления судебного исполнителя.

Плательщик не отразил данный платеж по КБК 206108 в отчетности ИПДО, так как этот платеж не является платежом Компании.

КБК	Наименование компании	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
206 108	ТОО «Казцинк»	159	205	46
Итого		159	205	46

Платежные поручения на разницу по КБК 206108:

№ п/п	Наименование компании	№ платежного поручения	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	ТОО «Казцинк»	95978	15.09.2015	79
2	ТОО «Казцинк»	96442	23.09.2015	80
Итого				159

6. Другие неналоговые поступления в местный бюджет, другие неналоговые поступления от организаций нефтяного сектора, КБК 206109, 206111

<i>В тысячах тенге</i>	2015
Отчет Плательщиков	978 153
Отчет Получателя	978 654
Разница	501

Расхождение по «Другим неналоговым поступлениям в местный бюджет» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 501 тысяча тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Казцинк»	-	501	501	-
Итого		-	501	501	-

На КБК 206109 по ТОО «Казцинк» были перечислены суммы штрафа и возмещения ущерба причиненного государству, удержанные из заработной платы работников ТОО «Казцинк», согласно исполнительным листам. В качестве подтверждения ТОО «Казцинк» предоставило копии платежных поручений. Плательщик не отразил данный платеж по КБК 206109 в отчетности ИПДО, так как этот платеж не является платежом Компании.

КБК	Наименование компании	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
206109	ТОО «Казцинк»	-	501	501
Итого		-	501	501

- Платежные поручения на разницу по КБК 206109:

№ п/п	Наименование компании	№ платежного поручения	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	ТОО «Казцинк»	81637	14.01.2015	46
2	ТОО «Казцинк»	83282	12.02.2015	45
3	ТОО «Казцинк»	84814	12.03.2015	3
4	ТОО «Казцинк»	86549	14.04.2015	26
5	ТОО «Казцинк»	88201	14.05.2015	23
6	ТОО «Казцинк»	88163	14.05.2015	2
7	ТОО «Казцинк»	90166	15.06.2015	1
8	ТОО «Казцинк»	90208	15.06.2015	27
9	ТОО «Казцинк»	90186	15.06.2015	11
10	ТОО «Казцинк»	90191	15.06.2015	14
11	ТОО «Казцинк»	92065	15.07.2015	38
12	ТОО «Казцинк»	92046	15.07.2015	22
13	ТОО «Казцинк»	92048	15.07.2015	24
14	ТОО «Казцинк»	94045	14.08.2015	48
15	ТОО «Казцинк»	94004	14.08.2015	10
16	ТОО «Казцинк»	94010	14.08.2015	14
17	ТОО «Казцинк»	93997	14.08.2015	6
18	ТОО «Казцинк»	93991	14.08.2015	0
19	ТОО «Казцинк»	95819	14.09.2015	13
20	ТОО «Казцинк»	95835	14.09.2015	24
21	ТОО «Казцинк»	97640	14.10.2015	12
22	ТОО «Казцинк»	97620	14.10.2015	23
23	ТОО «Казцинк»	99501	12.11.2015	24
24	ТОО «Казцинк»	99483	12.11.2015	11
25	ТОО «Казцинк»	101365	14.12.2015	23
26	ТОО «Казцинк»	101341	14.12.2015	11
Итого				501

7. Отчисления недропользователей на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры, КБК 206114

<i>В тысячах тенге</i>		2015
Отчет Плательщиков		9 197 369
Отчет Получателя		9 200 718
Разница		20 287

Расхождение по «Отчислениям недропользователей на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 20 287 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	АО Аллюминий Казахстана ф-л «КБРУ»	8 469	-	8 469	-
2	ТОО «Dala Mining»	-	11 818	-	11 818
Итого		8 469	11 818	8 469	11 818

АО «Алюминий Казахстана» ф-л «КБРУ» в отчете ИПДО по КБК 206114 отразил сумму 8 469 тыс. тенге, у Получателя отсутствуют платежи Плательщика.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
206114	АО «Алюминий Казахстана» ф-л «КБРУ»	8 469	-	8 469
Итого		8 469	-	8 469

Плательщик предоставил подтверждающие документы (платежные поручения) на сумму 8 469 тыс. тенге:

№ п/п	Наименование компании	№ платежного поручения	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	АО «Алюминий Казахстана» ф-л «КБРУ»	5708	30.12.2015	2 546
2	АО «Алюминий Казахстана» ф-л «КБРУ»	б/н	30.12.2015	1 702
3	АО «Алюминий Казахстана» ф-л «КБРУ»	15681	30.12.2015	4 221
Итого				8 469

Невыявленное расхождение произошло вследствие того, что Плательщик ТОО «Dala Mining» не предоставил отчет и не вышел на связь, в связи с этим расхождение осталось невыясненным.

4.1.4. Таможенные платежи

<i>В тысячах тенге</i>		2015
Отчет Плательщиков		655 995 967
Отчет Получателя		657 312 267
Разница		2 100 765

В том числе результат сверки в разрезе таможенных платежей:

1. Ввозные таможенные пошлины, в том числе, КБК 106101

<i>В тысячах тенге</i>		2015
Отчет Плательщиков		7 221 190
Отчет Получателя		7 213 637
Разница		9 976

Расхождение по «Ввозным таможенным пошлинам» между данными Плательщиков и данными Получателем составляет сумму 9 976 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Тенгизшевройл» Филиал компании «Аджип Карачаганак Б.В.» (Нидерланды)	2 671	3 577	-	906
2	АО «Эмбаунайгаз»	-	305	305	-
5	АО «Шубаркуль Комир»	275 919	268 310	7 609	-
6	АО «Костанайские минералы»	1 139	-	1 139	-
Итого		279 766	272 212	9 070	906

Невыявленное расхождение по ТОО «Тенгизшевройл» произошло вследствие того, что Плательщик в отчете показал сумму меньше, чем Получатель. Пояснений со стороны Плательщика не получено.

По выявленным расхождениям плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения, чеки на оплату с карточек по таможенным платежам, акты сверок с ДГД (Таможенным комитетом), письменные объяснения.

Филиал компании «Аджип Карачаганак Б.В.» в качестве подтверждающих документов прислал платежное поручение № 1726 от 11.09.2015 года на сумму 17,0 тысяч тенге, об уплате импортной пошлины на ввозимые товары, которую по договору оплатил ТОО «ЕАТ».

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106101	Филиал компании «Аджип Карачаганак Б.В.» (Нидерланды)	37	20	17
Итого		37	20	17

АО «Эмбаунайгаз» в качестве подтверждающих документов прислало письмо и чек, что оплату по КБК 106101 не производили, так как при оформлении таможенных процедур импортируемых товаров согласно Договора № 1026-118 от 19.08.2015г на условиях DDP («поставка с оплатой пошлины» - режим «ИНКОТЕРМС 2010») поставщик, ТОО «Глобалник Транспортэйшн Энд Лоджистикс Ворлдвайд» полностью оплатил 305 тыс. тенге. Так как декларантом был указан АО «Эмбаунайгаз» платежи поступили на его счет.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106101	АО «Эмбаунайгаз»	-	305	305
Итого		-	305	305

АО «Шубарколь Комир» объясняет расхождение по КБК 106101 тем, что оплата производилась путем перечисления денежных средств на КБК 106101 с ранее уплаченных в счет обеспечения уплаты ТПНиП (Таможенные платежи, налоги и пени).

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106101	АО «Шубарколь Комир»	275 919	268 310	7 609
Итого		275 919	268 310	7 609

Плательщик приложил письмо от ДГД по Карагандинской области и акт сверки взаимозачетов с ДГД по Карагандинской области, что оплата зачтена:

КБК	Наименование компании	№ письма	Дата письма	Сумма в тысячах тенге
	АО «Шубарколь Комир»	ДГД-12-1-24/14755	29.07.2015	7 609
Итого				7 609

АО «Жайремский ГОК» (далее Плательщик) в отчете не учел возврат на сумму 18 тыс.тенге, Получатель же учел его.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106101	АО «Жайремский ГОК»		1 500	1 482
Итого			1 500	1 482

Плательщик предоставил Акт сверки по таможенным пошлинам, налогам, таможенным сборам и пеням за период с 01.01.2015г. по 31.12.2015г. от 18.02.2016г., где подтверждается сумма Плательщика в размере 1 500 тыс. тенге, а по данным Получателя 22.09.2015 г. был произведен возврат в сумме 18 тыс. тенге.

АО «Костанайские минералы» по нижеприведенной разнице предоставил подтверждающие документы в виде актов сверок с таможенным комитетом и письменное пояснение. Получатель не учел платеж, осуществленный в ДГД г. Алматы, на сумму 1 139 тысяч тенге:

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106101	АО «Костанайские минералы»	1 139	-	1 139
Итого		1 139	-	1 139

№ п/п	Комитет Государственных Доходов МФ РК	№ регистрации акта сверки в таможенном органе	Дата выдачи акта сверки	Сумма таможенного платежа в тыс. тенге
1	ДГД по г. Алматы	319	07.04.2016	1 139
Итого				1 139

2. Таможенные пошлины на вывозимые товары, КБК 106102

В тысячах тенге **2015**

Отчет Плательщиков	(17 204)
Отчет Получателя	(17 206)

Разница **2**

Расхождения по «Таможенным пошлинам на вывозимые товары» между данными Плательщиков и данными Получателем составляет сумму 2 тысячи тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Тенгизшевройл»	2	-	-	2
Итого		2	-	-	2

Невыявленное расхождение по ТОО «Тенгизшевройл» произошло вследствие того, что Плательщик в отчете показал сумму больше, чем Получатель. Пояснений со стороны Плательщика не получено.

3. Вывозные таможенные пошлины на сырую нефть, КБК 106110

В тысячах тенге **2015**

Отчет Плательщиков	641 384 362
Отчет Получателя	642 697 162

Разница **2 066 619**

Расхождения по «Вывозным таможенным пошлинам на сырую нефть» между данными Плательщиков и данными Получателем составляет сумму 2 066 619 тысячи тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «СП «Жайкмунай» АО «Морская нефтяная	2 916 715	2 713 033	203 682	-
2	компания «КазМунайТениз»	-	1 689 710	1 689 710	-
3	ТОО «ANACO»	1 486 294	1 313 067	173 227	-
Итого		4 403 009	5 715 810	2 066 619	-

По выявленным расхождениям плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения, чеки на оплату с

карточек по таможенным платежам, акты сверок с таможенным комитетом (КГД МФ РК) и письменные объяснения.

ТОО «СП «Жаикмунай» в качестве подтверждающих документов прислало чек (Ref. № 536503220487, Auth. Code 611017) от АО «Народный Банк Казахстана» от 31.12.2015 года на 203 682 тыс. тенге об оплате, который не отражен у Получателя.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106110	ТОО «СП «Жаикмунай»	2 916 715	2 713 033	203 682
Итого		2 916 715	2 713 033	203 682

АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» предоставила письменное объяснение № 202-09/682 от 24 мая 2016 года о причинах всех расхождений в связи с тем, что «... расхождения по ИПДО за 2015 год возникли в связи с осуществлением Филиалом КМТ деятельности по доверительному управлению контрактными территориями Толкын и Боранколь в соответствии с договорами доверительного управления № 1-ДУ-УВС/198-26 и № 2-ДУ-УВС/197-26 от 21.07.2016г., заключенными между Министерством Энергетики РК (МЭ РК) и АО «Национальная компания «КазМунайГаз». Выплаты налогов и платежей в бюджет в рамках деятельности по доверительному управлению осуществляются со специального банковского счета доверительного управления с разрешения МЭ РК.

- Учет деятельности по доверительному управлению ведется раздельно, отражается в отдельной финансовой отчетности Филиала КМТ и не консолидируется в подтвержденной аудитором ТОО «Эрнст энд Янг» финансовой отчетности КМТ».

ТОО «ANACO» в качестве подтверждающих документов прислало акт к оплате № 181 от 31.12.2015 года по таможенному посту «ПТО «Акжайык» на 173 227 тыс. тенге и чек АО «Народный Банк Казахстана» (Терминал № 14920193) от 31.12.2015 года об оплате. Так как оплата была произведена 31.12.2015 года, то Получателю поступило в 2016 году, в связи с этим данный платеж не отражен в отчете Получателя.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106110	ТОО «ANACO»	1 486 294	1 313 067	173 227
Итого		1 486 294	1 313 067	173 227

4. Вывозные таможенные пошлины на товары, выработанные из нефти, КБК 106111

<i>В тысячах тенге</i>		2015
Отчет Плательщиков		97 852
Отчет Получателя		97 852
Разница		-

Расхождений по «Вывозным таможенным пошлинам на товары, выработанных из нефти» между данными Плательщиков и данными Получателя нет.

5. Таможенные пошлины на ввозимые товары и (или) ввозные таможенные пошлины, обязанность по уплате которых возникла до вступления в силу Соглашения об установлении и применении в Таможенном Союзе порядка зачисления и распределения ввозных таможенных пошлин, КБК 106112

В тысячах тенге **2015**

Отчет Плательщиков	3 418 737
Отчет Получателя	3 426 101

Разница **11 882**

Расхождения по «Таможенным пошлинам» между данными Плательщиков и данными Получателем составляет сумму 11 882 тысячи тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Тенгизшевройл» Казахстанский филиал Карачаганак Петролеум	170 328	178 354	-	8 026
2	Оперейтинг Б.В.	2 799 631	2 801 228	1 597	-
3	АО «Шубаркуль Комир»	2 259	-	2 259	-
Итого		2 972 218	2 979 582	3 856	8 026

Невыявленное расхождение по ТОО «Тенгизшевройл» произошло вследствие того, что Плательщик в отчете показал сумму больше, чем Получатель. Пояснений со стороны Плательщика не получено.

По выявленным расхождениям плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения, чеки на оплату с карточек по таможенным платежам, акты сверок с Таможенным комитетом, письменные объяснения.

Казахстанский филиал Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В. по нижеприведенной разнице предоставил подтверждающие документы в виде акта сверки с ДГД ЗКО:

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106112	Казахстанский филиал Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.	2 799 631	2 801 228	1 597
Итого		2 799 631	2 801 228	1 597

№ пп	Компания	Уплачено			Возвращено с бюджета			Итого
		налога	пени	штрафа	налога	пени	штрафа	
1	Казахстанский филиал Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.	1 234 632	-	-	(81)	-	-	1 234 551
		1 565 080	-	-	-	-	-	1 565 080
Итого		2 799 712	-	-	(81)	-	-	2 799 631

Разница по АО «Шубаркуль Комир» образовалась в результате того, что у Получателя не отражено поступление таможенных пошлин.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106112	АО «Шубаркуль Комир»	2 259	-	2 259
Итого		2 259	-	2 259

АО «Шубарколь Комир» в качестве подтверждения предоставил «Акт сверки по таможенным пошлинам, налогам, таможенным сборам и пеням» за период с 01.07.2015г. по 30.09.2015г.

№ п/п	Компания	Уплачено			Возвращено с бюджета			Итого
		налога	пени	штрафа	налога	пени	штрафа	
1	АО «Шубаркуль Комир»	2 259	-	-	-	-	-	2 259
Итого		2 259	-	-	-	-	-	2 259

5. Поступления от осуществления таможенного контроля и таможенных процедур, КБК 106201

В тысячах тенге **2015**

Отчет Плательщиков **3 664 151**
 Отчет Получателя **3 667 842**

Разница **12 286**

Расхождения по «Поступлениям от осуществления таможенного контроля и таможенных процедур» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 12 286 тысяч тенге.

Информация о расхождениях показана ниже:

№ п/п	Компания	Итоговые данные		Расхождение	
		Плательщика	Получателя	Выявленное	Невыявленное
1	ТОО «Генгизшевройл» Казахстанский филиал Карачаганак Петролеум	42 165	42 774	-	609
2	оперейтинг Б.В. Филиал компании «Аджип Карачаганак Б.В.»	1 633 977	1 640 732	6 755	-
3	(Нидерланды)	97	43	54	-
4	ТОО «СП «Жайкмунай»	226 510	224 560	1 950	-
5	АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз»	-	456	456	-
6	ТОО «ANACO»	489	467	22	-
7	АО «ТНК «Казхром»	26 641	25 381	1 260	-
8	АО «АрселорМиттал Темиртау»	166 870	166 857	13	-
9	ТОО «СП «Хорасан-U»	-	90	90	-
10	ЗАО «КРК СП «Заречное»	295	270	25	-
11	ТОО «Аппак»	126	-	126	-
12	АО «Жайремский ГОК»	500	514	14	-

13	АО «Алюминий Казахстана» ф-л «КБРУ»	818	-	818	-
14	АО «Костанайские минералы»	4 147	4 117	30	-
15	ТОО «Dala Mining»	-	13	-	13
16	АО «Алтыналмас АК»	6 003	6 010	7	-
17	ТОО «Корпорация Казахмыс»	8 825	8 844	19	-
18	АО «НГК «Казгеология»	100	125	25	-
Итого		2 117 563	2 121 254	11 664	622

Невыясненное расхождение по ТОО «Тенгизшевройл» произошло вследствие того, что Плательщик в отчете показал сумму больше, чем Получатель. Пояснений со стороны Плательщика не получено.

По выясненным расхождениям плательщики предоставили выписки из лицевого счета о состоянии расчетов с бюджетом, платежные поручения, чеки на оплату с карточек по таможенным платежам, акты сверок с Таможенным комитетом, письменные объяснения.

Разница по Казахстанскому филиалу Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В. возникла в результате того, что Плательщик не учел платежи по фискальным чекам на сумму 6 755 тысяч тенге. В отчете по ИПДО по КБК 106201 Плательщик отразил платежи отраженные в акте сверки с ДГД по ЗКО.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106201	Казахстанский филиал Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.	1 633 977	1 640 732	6 755
Итого		1 633 977	1 640 732	6 755

Казахстанский филиал Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В. в качестве подтверждающих документов прислал акт сверки с таможенным комитетом от 01.01.2015 года по 31.12.2015 года по Департаменту государственных доходов ЗКО.

№ пп	Компания	Уплачено			Возвращено с бюджета			Итого
		налога	пени	штрафа	налога	пени	штрафа	
1	Казахстанский филиал Карачаганак Петролеум	711 119	-	-	-	-	-	711 119
2	Оперейтинг Б.В.	922 858	-	-	-	-	-	922 858
Итого		1 633 977	-	-	-	-	-	1 633 977

Филиал компании «Аджип Карачаганак Б.В.» в качестве подтверждающих документов прислал платежное поручение № 1725 от 11.09.2015 года на сумму 54,0 тысяч тенге о том, что уплачен таможенный сбор за оформление, Плательщиком выступило ТОО «ЕАТ».

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106201	Филиал компании «Аджип Карачаганак Б.В.» (Нидерланды)	97	43	54
Итого		97	43	54

ТОО «СП «Жаикмунай» в качестве подтверждающих документов прислало чек АО «Народный Банк Казахстана» № 24277 от 31.12.2015 года об оплате платежа на сумму на 1 950 тыс. тенге.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106201	ТОО «СП «Жаикмунай»	226 510	224 560	1 950
Итого		226 510	224 560	1 950

ТОО «ANACO» в качестве подтверждающих документов прислало акт к оплате № 181 от 31.12.2015 года по таможенному посту «ПТО «Акжайык» на 22 тыс. тенге и чек АО «Народный Банк Казахстана» (Терминал № 14920193) от 31.12.2015 года об оплате. Так как оплата произведена 31.12.2015 года платеж поступил Получателю в 2016 году.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106201	ТОО «ANACO»	489	467	22
Итого		489	467	22

АО «ТНК «Казхром» предоставил следующие подтверждающие документы на сумму 1 260 000 тенге:

- Письмо № 14/2-141 от 02.11.2015г. в Департамент государственных доходов по Актюбинской области о переброске данной суммы с депозита на лицевой счет по КБК 106201;

- Письмо № ДОД -1-14/20726 от 11.11.2015г. с актом сверки от Получателя о подтверждении наличия данной суммы на депозите;

- Ответ от Получателя № ДОД 1-14/20740 от 12.11.2015г. о том, что денежные средства будут зачислены на лицевой счет по КБК 106201 в размере 1 260 000 тенге после получения подтверждающих документов с ГУ «Комитета Казначейства МФ РК».

- Платежные поручения:

№ п/п	Наименование компании	№ платежного поручения	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	АО «ТНК «Казхром»	10007860	23.09.2014	420
2	АО «ТНК «Казхром»	10008506	06.10.2014	300
3	АО «ТНК «Казхром»	10007597	18.09.2014	340
4	АО «ТНК «Казхром»	10007968	24.09.2014	200
Итого				1 260

АО «АрселорМиттал Темиртау» по КБК 106201 предоставляет сумму 166 870 тыс. тенге, Получатель же отражает сумму 166 857 тыс. тенге. Данное расхождение образовалось в результате того, что денежные средства Плательщика с депозитного счета, который был открыт для обеспечения таможенных платежей при размещении грузов на складах грузополучателей, Департаментом Государственных Доходов по Карагандинской области были зачислены на КБК 106101, но в счетах к оплате, предоставленном «ГУ Департамент казначейства по Карагандинской области КК МФ РК» по переводу средств с депозита в бюджет, не был указан БИН 951140000042 АО «АрселорМиттал Темиртау», соответственно, эти суммы не были отражены у Получателя.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106201	АО «АрселорМиттал Темиртау»	166 870	166 857	13
Итого		166 870	166 857	13

Реестр счетов к оплате, показанный ниже, отражает суммы снятые со счета АО «АрселорМиттал Темиртау» ДГД по Карагандинской области:

№ п/п	Название компании	№ счета к оплате	Дата счета к оплате	Сумма в тысячахтенге
1	АО «АрселорМиттал Темиртау»	2170192/15-1515	23.06.2015	13
2	АО «АрселорМиттал Темиртау»	2170192/15-1516	23.06.2015	0,44
Итого				13

По ТОО «СП «Хорасан-У» образовалась разница в 90 тыс. тенге по наличным оплатам за таможенные процедуры, которые оплачивались в ТЦО г. Кызылорды и г. Усть-Каменогорск. Данная сумма не отражена в отчете, т.к. в налоговой базе налогоплательщика по названному коду движение на лицевом счете не отражается.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106201	ТОО «СП «Хорасан-У»	-	90	90
Итого		-	90	90

АО «КРК СП «Заречное» предоставило подтверждающие документы на произведенные платежи по КБК 106201 на сумму 295 тыс. тенге:

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106201	АО «КРК СП «Заречное»	295	270	25
Итого		295	270	25

№ п/п	Наименование компании	№ фискального чека	Дата фискального чека	Сумма в тысячах тенге
1	АО «КРК СП «Заречное»	25804	20.01.2015	11
2	АО «КРК СП «Заречное»	25805	20.01.2015	13
3	АО «КРК СП «Заречное»	27740	17.02.2015	13
4	АО «КРК СП «Заречное»	27765	17.02.2015	13
5	АО «КРК СП «Заречное»	28783	03.03.2015	13
6	АО «КРК СП «Заречное»	28769	03.03.2015	13
7	АО «КРК СП «Заречное»	126	03.03.2015	12
8	АО «КРК СП «Заречное»	29663	17.03.2015	12
9	АО «КРК СП «Заречное»	30258	27.03.2015	12
10	АО «КРК СП «Заречное»	042	06.04.2015	12
11	АО «КРК СП «Заречное»	044	06.04.2015	12
12	АО «КРК СП «Заречное»	31308	08.04.2015	12
13	АО «КРК СП «Заречное»	32292	21.04.2015	12
14	АО «КРК СП «Заречное»	33420	05.05.2015	12
15	АО «КРК СП «Заречное»	34134	14.05.2015	12

№ п/п	Наименование компании	№ фискального чека	Дата фискального чека	Сумма в тысячах тенге
16	АО «КРК СП «Заречное»	35110	27.05.2015	12
17	АО «КРК СП «Заречное»	187	08.06.2015	13
18	АО «КРК СП «Заречное»	36581	15.06.2015	13
19	АО «КРК СП «Заречное»	010	24.06.2015	13
20	АО «КРК СП «Заречное»	016	08.07.2015	12
21	АО «КРК СП «Заречное»	045	17.07.2015	12
22	АО «КРК СП «Заречное»	040	29.07.2015	12
23	АО «КРК СП «Заречное»	182	05.08.2015	12
24	АО «КРК СП «Заречное»	101	11.08.2015	12

Итого

295

ТОО «АППАК» предоставило подтверждающие документы (фискальные чеки) на сумму 126 тыс. тенге:

№ п/п	Наименование компании	№ фискального чека	Дата фискального чека	Сумма в тысячах тенге
1	ТОО «АППАК»	б/н	14.08.2015	13
2	ТОО «АППАК»	011	17.08.2015	0
3	ТОО «АППАК»	б/н	21.08.2015	17
4	ТОО «АППАК»	1/1	21.03.2015	12
5	ТОО «АППАК»	057	18.05.2015	13
6	ТОО «АППАК»	220	13.06.2015	12
7	ТОО «АППАК»	002	12.12.2015	15
8	ТОО «АППАК»	003	12.12.2015	5
9	ТОО «АППАК»	11	17.09.2015	19
10	ТОО «АППАК»	000001	20.11.2015	20

Итого

126

АО «Жайремский ГОК» предоставил Акт сверки по таможенным пошлинам, налогам, таможенным сборам и пеням за период с 01.01.2015г. по 31.12.2015г. от 18.02.2016 г., где подтверждается сумма Плательщика.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106201	АО «Жайремский ГОК»	500	514	14
Итого		500	514	14

№ пп	Компания	Уплачено			Возвращено с бюджета			Итого
		налога	пени	штрафа	налога	пени	штрафа	
1	АО «Жайремский ГОК»	500	-	-	-	-	-	500
Итого		500	-	-	-	-	-	500

АО «Алюминий Казахстана» ф-л «КБРУ» на разницу предоставило платежные поручения по платежам по КБК 106201 на сумму 818 тыс. тенге:

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106201	АО «Алюминий Казахстана» ф-л «КБРУ»	818	-	818
Итого		818	-	818

№ п/п	Наименование компании	№ платежного поручения	Дата платежного поручения	Сумма в тысячах тенге
1	АО «Алюминий Казахстана» ф-л «КБРУ»	6294	18.06.2015	100
2	АО «Алюминий Казахстана» ф-л «КБРУ»	068	18.06.2015	18
3	АО «Алюминий Казахстана» ф-л «КБРУ»	013	22.06.2015	-
4	АО «Алюминий Казахстана» ф-л «КБРУ»	9964	11.09.2015	200
5	АО «Алюминий Казахстана» ф-л «КБРУ»	12483	04.11.2015	200
6	АО «Алюминий Казахстана» ф-л «КБРУ»	15415	28.12.2015	200
7	АО «Алюминий Казахстана» ф-л «КБРУ»	8334	07.08.2015	100
Итого				818

АО «Костанайские минералы» предоставил «Акты сверок по таможенным пошлинам, налогам таможенным сборам и пеням» за период 01 января – 31 декабря 2015 года. Получатель не учел платеж, осуществленный в ДГД г. Алматы, на сумму 29 781 тенге.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106201	АО «Костанайские минералы»	4 147	4 117	30
Итого		4 147	4 117	30

№ пп	Комитет Государственных Доходов МФ РК	№ регистрации акта сверки в таможенном органе	Дата выдачи акта сверки	Сумма таможенного платежа, тыс. тенге
1	ДГД по г. Алматы	319	07.04.2016	30
Итого				30

АО «АК Алтыналмас» в отчете ИПДО предоставляет сумму 6 003 тыс. тенге, Получатель же предоставляет сумму 6 010 тыс. тенге. Разница вышла в связи с тем, что по двум платежам на общую сумму 7 тыс. тенге, по региону 0904 (Илийский район) Плательщиком выплаты не производились. Плательщик предоставил подтверждающие документы по платежам по КБК 106201 на сумму 6 003 тыс. тенге:

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106201	АО «АК Алтыналмас»	6 003	6 010	7
Итого		6 003	6 010	7

По письменному объяснению ТОО «Корпорация Казахмыс» расхождение по КБК 106201 возникло в связи с тем, что Компания не отразила платеж на сумму 19,0 тыс. тенге в связи с утерей документа.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106201	ТОО «Корпорация Казахмыс»	8 825	8 844	19
Итого		8 825	8 844	19

АО «НГК «Казгеология» в качестве подтверждающих документов прислало письмо и квитанцию, что на КБК 105102 они оплату не производили, так как при оформлении таможенных процедур поставляемого оборудования согласно Договору № 2406/1-z от 24/06/2015 г на условиях DDP («поставка с оплатой пошлины» - режим «ИНКОТЕРМС 2010») поставщик, ООО «Дандо Дриллинг Интернешнл ЛТД» полностью оплатил 26 тыс. тенге. Так как декларантом был указан АО «НГК «Казгеология» платежи поступили на его счет.

КБК	Компания	По данным Плательщика	По данным Получателя	Разница
106201	АО «НГК «Казгеология»	99	125	26
Итого		99	125	26

4.2. Платежи, отраженные в иностранной валюте (доллары США)

	2015 <i>В тысячах долларах США</i>	2015 <i>В тысячах тенге</i>
Отчет Плательщиков	5 289 894	1 081 829 822
Отчет Получателя	5 240 153	1 081 829 822
Разница	49 741	10 197 364

В том числе результат сверки в разрезе налогов, оплаченных в иностранной валюте:

1. Корпоративный подоходный налог, КБК 101105-101110

	2015 <i>В тысячах долларах США</i>	2015 <i>В тысячах тенге</i>
Отчет Плательщиков	2 663 767	534 057 350
Отчет Получателя	2 663 767	534 057 350
Разница	-	-

2. Индивидуальный подоходный налог, КБК 101201-101205

	2015 <i>В тысячах долларах США</i>	2015 <i>В тысячах тенге</i>
Отчет Плательщиков	49 943	39 283
Отчет Получателя	202	39 283
Разница	49 741	-

Данное расхождение объясняется тем, что ТОО «Тенгизшевройл» по КБК 101204 показал в отчете Приложение 1 Форма отчета по налоговым платежам, заполняемая Плательщиками/Получателями в долларах, больше чем указано в Приложении 1-1 «Форма по платежам, осуществляемым в иностранной валюте».

Согласно устному объяснению Плательщика, данное расхождение объясняется тем, что «...Компания «Шеврон» напрямую оплачивает подоходный налог за своих сотрудников, прикомандированных к ТОО «Тенгизшевройл» на данный КБК, но мы не указываем данные платежи в своем отчете, так как в налоговые органы оплаты производит «Шеврон», а не ТОО «Тенгизшевройл». (см. Приложение 1-3).

3. Налог на имущество, КБК 104101

	2015 <i>В тысячах долларах США</i>	2015 <i>В тысячах тенге</i>
Отчет Плательщиков	26 906	6 266 387
Отчет Получателя	26 906	6 266 387
Разница	-	-

4. НДС, КБК 105101-105115

	2015 <i>В тысячах долларах США</i>	2015 <i>В тысячах тенге</i>
Отчет Плательщиков	203 963	44 452 613
Отчет Получателя	203 963	44 452 613
Разница	-	-

5. Налог на добычу, КБК 105326

	2015 <i>В тысячах долларах США</i>	2015 <i>В тысячах тенге</i>
Отчет Плательщиков	1 153 723	244 843 865
Отчет Получателя	1 153 723	244 843 865
Разница	-	-

6. Доля Республики Казахстан по разделу продукции, КБК 105308 и 105328

	2015 <i>В тысячах долларах США</i>	2015 <i>В тысячах тенге</i>
Отчет Плательщиков	1 191 592	252 170 324
Отчет Получателя	1 191 592	252 170 324
Разница	-	-

Семь Плательщиков, которые согласно контрактам на недропользование, уплату налогов и других обязательных платежей в бюджет производят в иностранной валюте (долларах США), представили Отчеты в долларах США.

При сверке Отчета по каждой компании произведен пересчет иностранной валюты в тенге, на дату зачисления платежей в бюджет.

4.3. Всего налогов и других обязательных платежей в бюджет

<i>В тысячах тенге</i>	2015
Отчет Плательщиков	2 592 708 533
Отчет Получателя	2 613 435 975
Разница	21 891 950

В том числе:

4.3.1. Налоговые платежи в бюджет от Плательщиков нефтегазового сектора

<i>В тысячах тенге</i>	2015
Отчет Плательщиков	2 359 555 412
Отчет Получателя	2 380 370 750
Разница	21 585 464

Расхождение по итогу «Налоговые платежи в бюджет от компаний нефтегазового сектора» между данными Плательщика и данными Получателя составляет сумму 21 585 464 тысяч тенге.

4.3.2. Налоговые платежи в бюджет от Плательщиков горнорудного сектора

<i>В тысячах тенге</i>	2015
Отчет Плательщиков	233 153 121
Отчет Получателя	233 065 225
Разница	306 486

Расхождение по итогу «Налоговые платежи в бюджет от Плательщиков горнорудного сектора» между данными Плательщика и данными Получателя составляет сумму 306 486 тысяч тенге.

4.4. Распределение налогов и других обязательных платежей по бюджетам

Национальный фонд

<i>В тысячах тенге</i>	2015
Отчет Плательщиков	1 602 673 067
Отчет Получателя	1 611 304 110
Разница	8 631 043

Налоговые платежи в Республиканский бюджет

В тысячах тенге

2015

Отчет Плательщиков	749 689 737
Отчет Получателя	751 030 260

Разница **2 460 677**

Налоговые платежи в местный бюджет

В тысячах тенге

2015

Отчет Плательщиков	240 345 728
Отчет Получателя	251 101 605

Разница **10 800 230**

За 2015 год Плательщики и Получатель в своих отчетах не заявили данные по платежам в бюджет в натуральной форме, в связи с чем они не нашли отражения в настоящем отчете.

4.5. Уровень и процент невыясненных расхождений

Нами были определены уровень и процент невыясненных расхождений, результаты которых представлены ниже:

№ п/п	Виды платежей в бюджет	КБК	Данные компании	Данные Минфина	Невыясненное расхождение	% невыясненного расхождения
1	2	3	4	5	6	7
I. Налоговые поступления						
1.	Корпоративный подоходный налог, в т.ч.	101110-101105	821 841 427	826 936 124	1	
1.1.	Корпоративный подоходный налог с юридических лиц, за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора	101110 (101101-101104)	261 580 348	261 580 235	1	0,000%
1.2.	Корпоративный подоходный налог с юридических лиц организаций нефтяного сектора	101105 (101105-101107)	560 261 080	565 355 890		0,000%
2.	Индивидуальный подоходный налог, в т.ч.	101201-101205	63 571 254	74 073 238	10 220 209	13,798%
2.1.	Индивидуальный подоходный налог с доходов, облагаемых у источника выплаты	101201 (101201, 101204)	63 570 332	74 072 316	10 220 209	13,798%
2.2.	Индивидуальный подоходный налог с доходов, не облагаемых у источника выплаты	101202	-5 300	-5 300		0,000%
2.3.	Индивидуальный подоходный налог с доходов иностранных граждан, не облагаемых у источника выплаты	101 205	6 222	6 222		0,000%
3.	Социальный налог	103101	73 072 191	73 309 002	15 153	0,021%

№ п/п	Виды платежей в бюджет	КБК	Данные компании	Данные Минфина	Невыясненное расхождение	% невыясненного расхождения
1	2	3	4	5	6	7
4.	Налог на имущество юридических лиц и индивидуальных предпринимателей	104 101	55 964 984	55 959 498	286	0,001%
5.	Земельный налог	104309 (104303, 104308)	3 396 215	3 402 048	2	0,000%
6.	Налог на транспортные средства с юридических лиц	104 401	554 472	554 821	349	0,063%
7.	Налог на добавленную стоимость, в т.ч.	105101, 105102, 105104, 105113, 105114, 105115	-287 771 036	-287 774 316	32 550	0,221%
7.1.	Налог на добавленную стоимость на произведенные товары, выполненные работы, оказанные услуги на территории РК	105101	-353 319 871	-353 449 444		0,000%
7.2.	Налог на добавленную стоимость на товары, импортируемые на территорию Республики Казахстан, кроме налога на добавленную стоимость на товары импортируемые с территории Российской Федерации и Республики Беларусь	105102	26 674 876	26 674 738	6 107	0,023%
7.3.	Налог на добавленную стоимость за нерезидента	105104	13 259 220	13 385 085	26 443	0,198%
7.4.	Налог на добавленную стоимость на товары, происходящие и импортируемые с территории Российской Федерации и Республики Беларусь до создания единой таможенной территории таможенного союза	105113 (105105, 105108)	623	623		0,000%
7.5.	Налог на добавленную стоимость на товары, импортированные с территории государств-членов ЕАЭС	105115 (105109, 105110)	23 747 985	23 748 550		0,000%
7.6.	Перечисление (возврат) налогоплательщиком суммы превышения налога на добавленную стоимость, ранее возвращенной из бюджета и не подтвержденной к возврату при проведении налоговой проверки, перечисление суммы пени	105114 (105111, 105112)	1 866 132	1 866 132		0,000%
8.	Акцизы на сырую нефть и газовый конденсат произведенные на территории	105229	0	0		0,000%

№ п/п	Виды платежей в бюджет	КБК	Данные компании	Данные Минфина	Невыясненное расхождение	% невыясненного расхождения
1	2	3	4	5	6	7
	РК					
8.1.	Прочие виды подакцизной продукции, ввозимой на территорию Республики Казахстан с территории государств-членов Таможенного союза	105278 (105240, 105273)	466	466		0,000%
9.	Прочие налоговые поступления, в т.ч.		507	13	0	
9.1.	Прочие налоговые поступления в республиканский бюджет (задолженность по отмененным видам налогов, ранее поступавшим в республиканский бюджет)	107109	-			
9.2.	Прочие налоговые поступления в местный бюджет (задолженность по отмененным видам налогов, ранее поступавшим в местный бюджет)	107110	507	13		0,000%
	Итого по разделу I		730 630 479	746 460 894	10 268 550	1,376%
II. Поступления за использование природных и других ресурсов						
10.	Налог на сверхприбыль, за исключением поступлений от предприятий нефтяного сектора	105302	3 153 909	3 153 909		0,000%
11.	Налог на сверхприбыль от организаций нефтяного сектора	105322	63 721 910	65 525 025		0,000%
12.	Бонусы, за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора	105305	3 321 047	3 321 047		0,000%
13.	Бонусы от организаций нефтяного сектора	105325	20 765 832	20 765 832		0,000%
14.	Налог на добычу полезных ископаемых, за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора	105306	101 544 253	101 543 346		0,000%
15.	Налог на добычу полезных ископаемых от организаций нефтяного сектора	105326	457 112 104	457 805 139		0,000%
16.	Рентный налог на экспорт, за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора	105307	1 810 436	1 810 436		0,000%
17.	Рентный налог на экспорт от организаций нефтяного сектора	105327	223 244 449	224 278 395		0,000%
18.	Доля Республики Казахстан по разделу продукции по заключенным контрактам, за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора	105308	0	0		0,000%
19.	Доля Республики Казахстан по разделу продукции по заключенным контрактам от организаций нефтяного сектора	105328	260 935 433	260 935 433		0,000%

№ п/п	Виды платежей в бюджет	КБК	Данные компании	Данные Минфина	Невыясненное расхождение	% невыясненного расхождения
1	2	3	4	5	6	7
20.	Дополнительный платеж недропользователя, осуществляющего деятельность по контракту о разделе продукции, от организаций нефтяного сектора	105329	0	0		0,000%
21.	Плата за использование особо охраняемых природных территорий республиканского значения	105313	25 066	25 066		0,000%
22.	Плата за использование особо охраняемых природных территорий местного значения	105314	0	0		0,000%
23.	Плата за пользование земельными участками	105315	4 673 918	4 677 073	3 155	0,067%
24.	Плата за эмиссии в окружающую среду	105316	28 938 450	28 948 325	22	0,000%
25.	Платеж по возмещению исторических затрат	105319	8 648 823	8 677 237	28 414	0,327%
26.	Плата за использование радиочастотного спектра	105309	78 921	78 911		0,000%
27.	Плата за пользование судоходными водными путями	105 310	153	153		0,000%
28.	Плата за пользование водными ресурсами поверхностных источников	105 303	302 624	302 624		0,000%
29.	Плата за лесные пользования	105 304	1 165	1 166		0,000%
	Итого подразделу II		1 178 278 494	1 181 849 117	31 591	0,003%
III. Другие неналоговые поступления бюджет						
30.	Средства, полученные от природопользователей по искам о возмещении вреда, за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора	204110	789 608	789 608		0,000%
31.	Административные штрафы, пени, санкции, взыскания, налагаемые центральными государственными органами, их территориальными подразделениями, на организации нефтяного сектора	204201	4 608 153	4 614 289	6 136	0,133%
32.	Прочие штрафы, пени, санкции, взыскания, налагаемые государственными учреждениями, финансируемыми из республиканского бюджета, на организации нефтяного сектора	204 202	3 110 291	3 110 291		0,000%
33.	Средства, полученные от природопользователей по искам о возмещении вреда организациями нефтяного сектора	204 203	8 912 032	8 912 032		0,000%

№ п/п	Виды платежей в бюджет	КБК	Данные компании	Данные Минфина	Невыясненные расхождения	% невыясненного расхождения
1	2	3	4	5	6	7
34.	Другие неналоговые поступления в республиканский бюджет, за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора	206108	207 988	208 106		0,000%
35.	Другие неналоговые поступления в местный бюджет	206109	976 369	976 870		0,000%
36.	Другие неналоговые поступления от организаций нефтяного сектора	206111	1 784	1 784		0,000%
37.	Отчисления недропользователей на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры	206114	9 197 369	9 200 718	11 818	0,128%
	Итого по разделу III		27 803 593	27 813 697	17 954	0,065%
IV. Таможенные платежи						
38.	Ввозные таможенные пошлины (иные пошлины, налоги и сборы, имеющие эквивалентное действие), уплаченные в соответствии с Соглашением об установлении и применении в таможенном союзе порядка зачисления и распределения ввозных таможенных пошлин (иных пошлин, налогов и сборов, имеющих эквивалентное действие)	106101	7 221 190	7 213 637	906	0,013%
39.	Таможенные пошлины на вывозимые товары	106102	-17 204	-17 206	2	-0,012%
40.	Совокупный таможенный платеж на ввозимые товары	106105	0	0		0,000%
41.	Вывозные таможенные пошлины на сырую нефть	106110	641 384 362	642 697 162		0,000%
42.	Вывозные таможенные пошлины на товары, выработанные из нефти	106111	97 852	97 852		0,000%
43.	Таможенные пошлины на ввозимые товары и (или) ввозные таможенные пошлины, обязанность по уплате которых возникла до вступления в силу Соглашения об установлении и применении в таможенном союзе порядка зачисления и распределения ввозных таможенных пошлин (иных пошлин, налогов и сборов, имеющих эквивалентное действие)	106112	3 418 737	3 426 101	8 026	0,234%
44.	Поступления от осуществления таможенного контроля и таможенных процедур	106201	3 664 151	3 667 842	622	0,017%

№ п/п	Виды платежей в бюджет	КБК	Данные компании	Данные Минфина	Невыясненное расхождение	% невыясненного расхождения
1	2	3	4	5	6	7
45.	Специальные защитные, антидемпинговые и компенсационные пошлины	106202	226 878	226 878		0,000%
	Итого по разделу IV		655 995 967	657 312 267	9 556	0,001%
	ВСЕГО: (Разделы I-IV)		2 592 708 533	2 613 435 975	10 327 651	0,395%

Как видно, процент невыясненных расхождений составил 0,395% и образовался в основном за счет расхождения по ИПН (13,798%) по Плательщику ТОО «Тенгизшевройл», который дал устное объяснение на этот счет (см. 4.2 Платежи в иностранной валюте и Приложение 1-3). Невыясненное расхождение не превышает 1% от всех поступлений в бюджет и является несущественным.

4.6. Сводные отчеты о платежах, направленных на развитие социальной сферы и местной инфраструктуры

Сводный отчет по расходам на социальное развитие регионов и местную инфраструктуру, за исключением средств, перечисленных на КБК 206114 за 2015 год (см. Приложение № 3-2), составлен на основании отчетов недропользователей и данным Акиматов областей.

Отчет по расходам на социальное развитие и местную инфраструктуру в рамках контрактных обязательств (ЛКУ) за исключением средств, перечисленных на КБК 206114, заполняется Плательщиками нефтегазового и горнодобывающего сектора по Приложению 3 ТЗ. Платежи на развитие социальной сферы, местной инфраструктуры, на общественно-значимые цели могут превышать суммы, оговоренные в рамках выполнения контрактных обязательств, так как компания может по своему усмотрению дополнительно финансировать вышеуказанные мероприятия по соглашениям, меморандумам, договорам, социальному партнерству с местными административными органами (акиматами).

Форму по расходам на социальное развитие и местную инфраструктуру за 2015 год заполнили акиматы областей по Приложению 3-1 ТЗ.

В Сводном отчете по расходам на социальное развитие и местную инфраструктуру, за исключением о платежах, направленных на развитие социальной сферы и местной инфраструктуры (см. Приложение 3-2) произведена сверка на основании Приложений 3-1 и 3.

В Приложении № 11 подробно расписаны суть расхождений, а также как Плательщики и Получатели объяснили эти расхождения и какие подтверждающие документы предоставили.

4.7 Сводный отчет о Платежах/Поступлениях по государственным долям в собственности Плательщиков за 2014 год, выплаченных/поступивших в 2015 году и о результатах их сверки

«Сводный отчет о Платежах/Поступлениях по долям собственности, принадлежащим государству за 2014 год, выплаченные/поступившие в 2015 году» (см. Приложение 2-3), заполнен Плательщиками, осуществляющими Платежи по долям собственности, принадлежащим государствуи Получателями, уполномоченными государством на получение указанных Платежей.

Сводный отчет о Платежах/Поступлениях по государственным долям в собственности Плательщиков составлен на основании отчетов Плательщиков, указанных в Перечне Плательщиков/Получателей дивидендов, которые предоставили отчеты. Отчеты Плательщиков составлены в соответствии с инструкцией и отражают суммы фактически произведенных за отчетный период Платежей. Ответственность за качество и достоверность информации несет первый руководитель или уполномоченный представитель Плательщика/Получателя.

Все предоставленные сведения были подтверждены аудитом, о чем сообщалось в сопроводительных письмах, подписанных первыми руководителями компаний.

V. РЕКОМЕНДАЦИИ

По результатам проведенной сверки рекомендуем:

1. Плательщикам, представляющим «Отчет о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях Плательщиков нефтегазового и горнорудного секторов Республики Казахстан» для сверки, улучшить качество составления Отчетов с соблюдением Инструкции по заполнению отчетов.
2. В целях сокращения разницы по Приложению 3-2 «Сводный отчет по расходам на социальное развитие и местную инфраструктуру, за исключением средств, перечисленных на КБК 206114» в форму 3-1 для акиматов необходимо в заголовок внести указанное дополнение «...за исключением средств, перечисленных на КБК 206114», что вызвало недопонимание исполнителей. Многие акиматы прислали для сверки некорректно заполненные отчеты именно с этим КБК. Перед заполнением отчета по форме 3-2 «Сводный отчет по расходам на социальное развитие и местную инфраструктуру, за исключением средств, перечисленных на КБК 206114» необходимо провести разъяснение по заполнению формы.
3. Рекомендуем привести в соответствие с Техническим заданием размещение данных Плательщиками в системе ИИС ЕГСУ с учетом пересчета курса валюты, и расчет разницы в ИИС ЕГСУ проводить по математическому модулю. Подробная информация изложена в файлах «Комментарий аудиторов 1-6» и «Сверка 1-6 с данными внесенными в ЕГСУ 2015г».
4. Включить в ТЗ и инструкцию по заполнению отчетов, что Плательщики, имеющие доверительное управление по недропользованию должны включать в отчет по ИПДО выплаты по налогам и платежам, в рамках деятельности доверительного управления.
5. Привести инструкцию по заполнению форм отчетности Плательщиками в соответствие с обновленным Техническим заданием, в частности при заполнении данных по валютным платежам, по оплате платежей третьими лицами при проведении у плательщиков процедуры реорганизации.
6. Включить в План работ на 2016 год проведение НСЗС для ответственных должностных лиц Компаний обучающие семинар-тренинги по соблюдению Инструкции по заполнению отчетных форм при составлении Отчета.

Неразрешенные проблемы для эффективного внедрения Инициативы и возможные исправительные меры для рассмотрения НСЗС

7. Принимая во внимание, что ожидается Валидация, подготовленный нами Национальный отчет за 2015 г. учитывает все требования Стандарта и освещает вопросы, которые не требуются в Техническом задании. Тем самым, нами выполнен объем работ, превышающий требования Технического задания. Более того, принимая во внимание дальнейшую Валидацию, структура данного Национального отчета полностью следует требованиям, предъявляемым к отчетам по Валидации. В этой связи, рекомендуем, чтобы *следующее Техническое задание к изготовлению Национального отчета ИПДО подготовить в соответствии с требованиями к Техническому заданию для Независимого Администратора*: <https://eiti.org/guidance-notes-and-standard-tems-reference#ToRIA> и в соответствии с требованиями Стандарта.
8. Стандарт ИПДО в п.3.6 требуют раскрытия информации о правилах и практике, регулирующих переводы средств между государственным предприятием (ГП) и государством, нераспределенную прибыль, реинвестирование и финансирование сторонних организаций. Требование Стандарта 3.6b «Раскрытие ГП их

квазифискальных расходов, таких как платежи по социальным услугам, государственной инфраструктуре, топливным субсидиям и обслуживанию государственного долга». В Казахстане нет правил и практики, регулирующих переводы средств между государственным предприятием (ГП) и государством, нераспределенную прибыль, реинвестирование и финансирование сторонних организаций. Информация о квазифискальных операциях и топливных субсидиях не публикуется. **В этой связи, рекомендуем «НСЗС разработать процесс отчетности с расчетом на достижение уровня прозрачности, соизмеримого с прозрачностью других платежей и потоков доходов, и должна включить дочерние фирмы и совместные предприятия ГП».** Эти вопросы должны быть адресованы НСЗС Министерству финансов для обсуждения с Правительством и принятия решения по публикации таких данных, так как по государственным предприятиям (4.2с Стандарт 2013 г.): **«НСЗС должна обеспечить, чтобы процесс отчетности исчерпывающим образом рассматривал роль государственных предприятий, включая существенные платежи от нефтяных, газовых и горнодобывающих компаний и переводы между ГП и другими государственными организациями».**

9. Стандарты ИПДО включают положения, поощряющие Правительство публиковать контракты (3.12). Казахстан не публикует контракты, и этот вопрос должен быть адресован НСЗС Правительству и Парламенту для обсуждения и принятия решения.

10. Кроме того, при подготовке Технического задания рекомендуем обратить внимание на наши рекомендации в Национальном отчете ИПДО. Ежегодно мы рекомендуем не выносить Приложение 8 (ранее – Приложение 7), которое дублирует текст отчета:

- Размер добывающих отраслей в абсолютном выражении и в виде процента от ВВП;
- Суммарные доходы правительства, создаваемые добывающими отраслями (включая налоги, роялти, бонусы, комиссионные и прочие платежи) в абсолютных единицах и в виде процента от суммарных доходов правительства;
- Объемы экспорта от добывающих отраслей в абсолютных единицах и в виде процента от общего экспорта;

Генеральный директор,
Аудитор:

Квалификационное свидетельство № 0318
От 02 мая 1997 года.



Т.Е.Нургазиев

Руководитель проекта:



М.Ш. Ильясов

Главный специалист:



С.А. Сейтмагзимова

Жұмыс «UHY SAPA Consulting» ЖШС компаниясымен Қазақстан Республикасының геология және қойнауын пайдалану Комитетінің «Казгеоинформ» Республикалық геологиялық ақпараттар орталығымен жасалған 2016 жылдың 24 наурыздағы айындағы №24 шарт негізінде.

Работа выполнена компанией «UHY SAPA Consulting» ЖШС в соответствии с договором №24 от 24 марта 2016 года заключенным с ГУ Республиканский центр геологической информации «Казгеоинформ» Комитета геологии и недропользования Республики Казахстан.

This work was performed by «UHY SAPA Consulting» LLP in compliance with agreement №24 dated 24 March 2016 concluded with National Center for State geological information «Kazgeoinform» of the Committee of Geology and Subsoil Use of the Republic of Kazakhstan.