



ЕІТІ
ҚАЗАҚСТАН
Инициатива прозрачности
добывающих отраслей



НАЦИОНАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

О реализации Инициативы Прозрачности деятельности
добывающих отраслей в Республике Казахстан

2010

(полная версия)



ҚАЗАҚСТАН-2012

6-й НАЦИОНАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

О реализации Инициативы Прозрачности деятельности добывающих отраслей в Республике Казахстан за 2010 год

Работа выполнена компанией ТОО «UHY SAPA Consulting» в соответствии с договором № 77 от 20 июля 2012 года заключенным с ГУ Республиканский центр геологической информации «Казгеоинформ» Комитета геологии и недропользования Республики Казахстан.

Содержание

Отчет по сверке данных о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях» за 2010 год в рамках республиканской программы «Реализация инициативы прозрачности деятельности добывающих отраслей в Республике Казахстан».....	3-4
Раздел I. Итоговый отчет о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях и о результатах их сверки	5-19
Раздел II. Итоговый отчет о несущественных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях по недропользователям, чьи налоговые платежи признаны НСЗС несущественными.....	33
Раздел III. Итоговый Отчет о Платежах/Поступлениях по государственным долям в собственности Плательщиков и о результатах их сверки.....	41
Раздел IV. Итоговый отчет о Платежах/Поступлениях на общественно-значимые цели, представляемый на основании ЛКУ по недропользователям, чьи налоговые платежи признаны НСЗС несущественными.....	43
Раздел V. Итоговый отчет о Платежах/Поступлениях на общественно-значимые цели по недропользователям, чьи налоговые платежи признаны НСЗС существенными и о результатах их сверки.....	52
Раздел VI. Описание выполненных работ, в том числе, разъяснение причин выявленных расхождений между данными Плательщиков и Получателей, а также перечень выявленных расхождений, причины которых не были установлены.....	61-62
Раздел VII. Рекомендации относительно устранения причин выявленных расхождений, а также об улучшении процесса сверки	63
Приложение 1. Итоговый отчет о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях за 2010 год	20-23
Приложение 2. Отчеты о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях за 2010 год по каждому плательщику нефтегазодобывающего сектора ...о результатах сверки	24-28
Приложение 3. Отчеты о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях за 2010 год по каждому плательщику горнорудного сектора о результатах сверки	28-32
Приложение 4. Итоговый отчет о несущественных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях по недропользователям нефтегазового сектора, чьи налоговые платежи признаны НСЗС несущественными за 2010 год.....	34-35
Приложение 5. Итоговый отчет о несущественных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях по недропользователям горнорудного сектора, чьи налоговые платежи признаны НСЗС несущественными за 2010 год.....	36-40
Приложение 6. Итоговый Отчет о Платежах/Поступлениях по государственным долям в собственности Плательщиков за 2010 год.....	42
Приложение 7. Итоговый отчет по расходам на общественно-значимые цели по недропользователям нефтегазового сектора, чьи налоговые платежи признаны НСЗС несущественными за 2010 год.....	44-45
Приложение 8. Итоговый отчет по расходам на общественно-значимые цели по недропользователям горнорудного сектора, чьи налоговые платежи признаны НСЗС несущественными за 2010 год.....	46-51
Приложение 9. Итоговый отчет о Платежах/Поступлениях на общественно-значимые цели, представляемый на основании ЛКУ по недропользователям нефтегазового сектора, чьи налоговые платежи признаны НСЗС существенными.....	46-49
Приложение 10. Итоговый отчет о Платежах/Поступлениях на общественно-значимые цели, представляемый на основании ЛКУ по недропользователям горнорудного сектора, чьи налоговые платежи признаны НСЗС существенными.....	50-53
Глоссарий терминов	64

Отчет Независимого Аудитора

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 горнодобывающего сектора, согласно требованиям ЕПТ и данными Получателей за 2010 год.

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

- Налоговый комитет Министерства финансов Республики Казахстан, – по налоговым и другим платежам в бюджет, кроме таможенных платежей;

- Министерство финансов РК, - по таможенным платежам в бюджет;

- Министерство нефти и газа РК, - по Платежам, производимым в натуральной форме.

Данная сверка подготовлена на основании Меморандума о взаимопонимании (далее – МОВ ИПДО) по реализации программы «Инициатива прозрачности деятельности добывающих отраслей в Республике Казахстан» (далее - ИПДО) от 5 октября 2005 года, подписанного Правительством Республики Казахстан, депутатами Парламента РК, компаниями, работающими в добывающих отраслях Республики Казахстан и неправительственными организациями Республики Казахстан и договора № 77 от 20 июля 2012 года с ГУ Республиканский центр геологической информации «Казгеоинформ» Комитета геологии и недропользования Республики Казахстан.

Данная 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 включала проверку, анализ данных и сопоставление их с первичными документами, данными лицевых счетов налогоплательщиков, отчетами Получателя, пересчет валюты, в соответствии с которыми мы спланировали и провели сверку для получения достаточных сведений и доказательств того, чтобы выразить мнение по цели аудита.

Цель сверки – обеспечение полноты, достоверности и доступности информации о платежах/поступлениях государству от добывающих отраслей за 2010 год в связи с реализацией ИПДО в Республике Казахстан.

Информация для сверки включала Отчеты, представленные Плательщиками, подписавших МОВ ИПДО и Плательщиками, добывающими углеводородное сырье, чьи годовые платежи в бюджет превышают 30 миллионов тенге, добывающими твердые полезные ископаемые, чьи годовые платежи в бюджет превышают 15 миллионов тенге и Отчеты Получателя, а также подтверждающую информацию к отчетам.

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

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 Уполномоченного соответствующего государственного органа и/или организации.

Сверка включает проверку на основе тестирования доказательств, подтверждающих сверку «Отчета о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях», «Отчета о Платежах/Поступлениях на общественно-значимые цели по недропользователям, чьи налоговые платежи признаны НСЗС существенными» представленных Плательщиками и данными Получателя.

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 2010 год составлены в соответствии с утвержденной Инструкцией. Выявленные расхождения объяснены и описаны.

Результатом выполнения работ было составление «Итогового отчета о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях за 2010 год», «Итогового отчета о Платежах/Поступлениях на общественно-значимые цели по недропользователям, чьи налоговые платежи признаны НСЗС существенными за 2010 год», «Итогового Отчета о Платежах/Поступлениях по государственным долям в собственности Плательщиков за 2010 год» и 6-го Национального отчета за 2010 год, в соответствии с Техническим заданием, утвержденным НСЗС.

**Генеральный директор,
Аудитор:**
Квалификационное свидетельство № 0318
От 02 мая 1997 года.



Нургалиев Т.Е.

Руководитель группы:



Ганжа Е.И.

Дата «21» декабря 2012 года.
РК., г. Алматы, м-н Мамыр-4, дом 14.

Раздел I. Итоговый отчет о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях

1.1. Общая информация

«Итоговый отчет о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях» от Плательщиков нефтегазового и горнорудного секторов Республики Казахстан за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, составлен в соответствии с технической спецификацией, включающей в себя техническое задание по составлению Национальных отчетов, утвержденное НСЗС. Отчет содержит сводные данные Плательщиков и Получателей.

Сверка отчетных данных осуществлялась в соответствии с утвержденным перечнем Плательщиков, подлежащих сверке (Протокол НСЗС № 33 от 18 октября 2012 года). За 2010 год перечень включал 173 Плательщика (с учетом филиалов), в том числе по горнорудному сектору – 101 и нефтегазовому сектору – 72.

В данный перечень не были включены Плательщики, находящиеся на стадии проведения геологоразведочных работ (т.к. ИПДО касается инициативы прозрачности добывающих отраслей); компании, у которых общая сумма налогов не превышает порога существенности (для горнорудного выше 15 млн.тенге и нефтегазового – выше 30 млн.тенге) кроме компаний – подписантов МоВ; также расторгнутых контрактов, в том числе подписантов МоВ: по горнорудному сектору – 1 компания1 компания (ТОО «Бетбастау недра») и по нефтегазовому сектору 6 компаний (ТОО «Казполмунай», ТОО «Лайнс-Джамп», ТОО «Толкыннефтегаз», ТОО «Шинжир», ТОО «Алга КаспийГаз», ТОО «KDO production»).

Уровень существенности был принят на НСЗС от 12 мая 2011 протокол №28 года и доведен до Компании по сверке Техническим заданием. Уровень существенности также был подтвержден предварительными технико-экономическими исследованиями по проекту ИПДО в Казахстане от 16.08.2012 года, проведенными по заказу Всемирного банка Adam Smith International.

Количество Плательщиков определенных для участия в сверке 2010 года значительно выше, чем число Плательщиков участвующих в сверке 2009 года. В сверке 2010 года (6-й Национальный отчет) участвовало на 50 Плательщиков больше, чем в сверке 2009 года (5-й Национальный отчет).

Для проведения сверки предоставили отчеты 164 Плательщика из 173 утвержденных для сверки. Причины, по которым 9 Плательщиков не предоставили отчеты:

- у одного Плательщика отозван контракт на недропользование (ТОО «Самек Деволпент Энтерпрайз») по данным Министерства индустрии и новых технологий РК;

- ТОО «Корпорация Дуние» предоставило письмо что налоги и платежи в бюджет в 2010 году не производились;

- ТОО «Северный Катпар», ТОО «ГРК Жеты Кызына» - предоставили письма, что не являются подписантами МоВ и платежи в бюджет являются не существенными;

- ТОО «ГРК Казахстанский никель», ТОО «Караоба-2005», ТОО «Цветмет Инжиниринг» и ТОО «Кулан ТБ» не предоставили отчеты в связи с тем, что платежи по этим компаниям являются не существенными;

- ТОО «Dala Mining» не предоставил отчет по неизвестным причинам.

По данным ЛКУ 6 Плательщиков (кроме ТОО «Самек Деволпент Энтерпрайз», ТОО «Корпорация Дуние» ТОО «Dala Mining») произвели оплату налогов и платежей в бюджет в сумме 210,7 тысяч долларов США (в пересчете по курсу валюты на 31 декабря 2010 года составило 31 057,2 тысяч тенге или 0,73% от доходов, поступивших в бюджет от Плательщиков горнорудного сектора)

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

- Налоговый комитет Министерства финансов Республики Казахстан, – по налоговым и другим платежам в бюджет, кроме таможенных платежей;

- Министерство финансов РК,- по таможенным платежам в бюджет;

- Министерство нефти и газа РК, - по Платежам, производимым в натуральной форме.

Получателем были предоставлены Отчеты по Плательщикам, полученные от территориальных органов на основании учетных форм и лицевых счетов налогоплательщиков, которые ведутся по месту их регистрационного учета. Данные по налогам и платежам (в том числе по таможенным платежам), предоставленные Получателем, были проверены и подтверждены актами 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;

- 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.);
- составление «Итогового отчета о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях».

В ходе сверке нами уточнено, что у 153 Плательщиков проведен аудит финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, из чего следует, что информация о платежах, предоставленная в отчетах Плательщиков является проверенной и подтвержденной аудиторским отчетом. Информация по Плательщикам представлена в приложениях №2, 3. У пяти Плательщиков аудит не проводился, 9 Плательщиков не предоставили отчеты, соответственно информацию по проведению аудита и 6 плательщиков не предоставили информацию о проведении аудита.

После проведения процедур, направленных на уточнение расхождений и выявления причин расхождений, часть из которых в процессе сверки были устранены, нами составлен «Итоговый отчет о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях» за 2010 год (приложение №1). Информация по платежам в бюджет в разрезе Плательщиков нефтегазового сектора предоставлена в приложении №2, в разрезе Плательщиков горнорудного сектора представлена в приложении №3.

За 2010 год поступили доходы в бюджет от Плательщиков недропользователей по налогам и другим платежам в сумме 3 014,3 млрд.тенге, в том числе от Плательщиков нефтегазового сектора в сумме 2 591,1 млрд.тенге (86,0% от общей суммы доходов), от Плательщиков горнорудного сектора в сумме 423,2 млрд.тенге (14,0% от общей суммы доходов). Основная сумма доходов поступает от Плательщиков нефтегазового сектора.

Расхождение данных Плательщиков и данных Получателя за 2010 год составило 7,9 млрд.тенге, (0,1% от общей суммы Платежей) в том числе по нефтегазовому сектору оплата меньше на 3,4 млрд.тенге, по горнорудному сектору оплата больше на 4,5 млрд.тенге. Расхождение в основном произошло по разделу «Таможенные платежи». Все расхождения подтверждены лицевыми счетами и платежными поручениями. Описание расхождений данных Плательщиков и данных Получателя отражено ниже. Суммирование расхождений в «Итоговом отчете о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях» по каждому налогу определено без учета знака (плюс, минус), в соответствии с Техническим заданием.

1.2. Итоговый отчет о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях

I. Налоги

2010

В тысячах тенге

Отчет Плательщиков	1 685 793 252
Отчет Получателя	1 686 863 589

Расхождение	1 801 637
--------------------	------------------

В том числе результат сверки в разрезе налогов:

1. Корпоративный подоходный налог, КБК 101101-101109

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, считалась как уменьшение суммы уплаты.

2010

В тысячах тенге

после сверки

Отчет Плательщиков	1 116 133 552
--------------------	----------------------

Расхождение**568 718**

Расхождение по «Корпоративному подоходному налогу» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 568 718,0 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло по причинам:

- Плательщик – АО «АК Алтыналмас» предоставил отчет по КБК 101101 меньше на сумму 14 342,0 тысячи тенге и по КБК 101104 больше на 140,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил лицевые счета.
- Плательщик – Филиал «Лукойл Оверсиз Карачаганак Б.В.» предоставил отчет по КБК 101104 больше на 1 523,0 тысячи тенге, а Получатель с учетом возврата в сумме 1 523,0 тысячи тенге, тогда как возврат был осуществлен на расчетный счет Компании, с которой был удержан налог. Плательщик не согласен с возвратом и предоставил в подтверждение лицевой счет. Получатель внес исправления в лицевой счет Плательщика в июне 2012 года.
- Плательщик - КФК «Нельсон Петролеум Бузачи БВ» - уплатил налог по КБК 101107 в сумме 10 170,0 тысяч тенге в 2009 году. Получатель данный налог ошибочно отнес на другую Компанию. В процессе сверки данная ошибка была объяснена с приложением подтверждающих документов и исправлена Получателем в своем учете на лицевых счетах налогоплательщиков в 2010 году. Фактически, по сумме уплаченного КПП после сверки, расхождений между данными Плательщика и данными Получателя по этому Плательщику - нет.
- Плательщик - АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» предоставил отчет по КБК 101107 меньше на сумму 540 697,0 тысяч тенге, тогда как в отчете Получателя отражено на эту сумму больше. Плательщик предоставил по данному КБК лицевой счет, который подтверждает сумму налога отраженную в Отчете Плательщика.
- Плательщик -АО «СНПС АйДан Мунай» - предоставил отчет по КБК 101107 меньше на 131,0 тысячу тенге. Объяснений от Плательщика по расхождениям не получено.
- Плательщик - ТОО «Жаикмунай» предоставил отчет по КБК 101107 меньше на сумму 1 715 тысяч тенге, данная сумма была внесена Плательщиком в 2007 году на условный банковский вклад за нерезидента. Нерезидент не смог вернуть данную сумму и по истечении исковой давности, через 5 лет данная сумма будет зачислена в бюджет, то есть в 2012 году. Получатель в 2010 году в лицевом счете Плательщика отразил «справочно» сумму условного банковского вклада и предоставил отчет Плательщика по КБК 101107 с учетом суммы банковского вклада, тогда как зачисление в бюджет будет в 2012 году.

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, зачтена в счет уплаты другого платежа, уменьшена на зачтенную сумму.

2010*В тысячах тенге*

Отчет Плательщиков	39 755 719
Отчет Получателя	39 815 839

Расхождение**264 519**

Расхождение по «Индивидуальному подоходному налогу» между данными Плательщика и данными Получателя составляет сумму 264 519 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло по причинам:

- Плательщик СП ТОО «Казахтуркмунай» предоставил отчет по КБК 101201 больше на сумму 767,0 тысяч тенге, так как оплата данной суммы налога произведена в декабре 2010 года. Получатель предоставил отчет по СП ТОО «Казахтуркмунай» по КБК 101201 без учета этой суммы, так как по данным Получателя данная сумма была разнесена на лицевом счете Плательщика в 2011 году. В процессе сверки данное расхождение было объяснено с приложением подтверждающих документов.
- Плательщик ТОО «Caspi OilGas» предоставил отчет по КБК 101201 меньше на сумму 700,0 тысяч тенге, так как произвел оплату налога в сумме 700,0 тысяч тенге ошибочно в Налоговый орган не по месту регистрации Плательщика, где данная сумма находилась на транзитном счете, затем был произведен перенос данной суммы в Налоговый орган по месту регистрации Плательщика. Плательщиком, в

соответствии с лицевым счетом, учтена данная сумма один раз, но по данным Получателя данная сумма была учтена дважды, первый раз как первоначально поступившая сумма, затем при переносе.

- Плательщик ФК «БузачиОперейтингЛтд» предоставил отчет по КБК 101201 меньше на сумму 740,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщиком были подтверждены данные отчета лицевым счетом по налогу. Плательщик -АО «СНПС АйДан Мунай» - предоставил отчет по КБК 101201 больше на 834,0 тысячу тенге. Объяснений и от Плательщика и от Получателя по расхождениям не получено.

- Плательщик -ТОО «Тенгизшевройл» - предоставил отчет по КБК 101201 меньше на 4 752,0 тысячу тенге и по КБК 101204 меньше на 56 412,0 тысяч тенге. Объяснений от Плательщика по расхождениям не получено.

- Плательщик -КФ Аджип Карачаганак- предоставил отчет по КБК 101201 больше на 1 071,0 тысячу тенге и по КБК 101204 больше на 70 тенге. Объяснений и от Плательщика и от Получателя по расхождениям не получено.

- Плательщик - Норт Каспиан Оперейтинг Компани - предоставил отчет по КБК 101201 меньше на 90 485,0 тысячу тенге и по КБК 101204 больше на 42 105,0 тысяч тенге. Объяснений от Плательщика по расхождениям не получено.

- Плательщик – АО «АК Алтыналмас» предоставил отчет по КБК 101201 меньше на сумму 8 049,0 тысяч тенге и по КБК 101204 меньше на 249,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил лицевой счет.

- Плательщик – ТОО «Бакырчикское ГДП» предоставил отчет по КБК 101201 меньше на сумму 934,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил лицевой счет.

- Плательщик – ТОО «Казцинк» предоставил отчет по КБК 101201 больше на сумму 60,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил лицевой счет.

- Плательщик – АО НК СПК Тобол предоставил отчет по КБК 101201 больше на сумму 7 289,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил лицевой счет.

- Плательщик – АО «ТНК Казхром» предоставил отчет по КБК 101201 больше на сумму 50 000,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил лицевой счет.

- Плательщик – ТОО «Актобе-Темир-ВС» предоставил отчет по КБК 101204 меньше на 3,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил лицевой счет.

3. Социальный налог, КБК 103101

В итоговую сумму социального налога входят фактически уплаченные в отчетном периоде Платежи 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 указанному КБК. Излишне уплаченная сумма платежа, зачтенная в счет уплаты другого платежа, уменьшена на зачтенную сумму.

	2010
<i>В тысячах тенге</i>	
Отчет Плательщиков	42 240 709
Отчет Получателя	42 790 370

Расхождение	891 863
Расхождение по «Социальному налогу» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 891 863,0 тысяч тенге.	

Данное расхождение произошло по причинам:

- Плательщик ТОО «Caspi OilGas» предоставил отчет по КБК 103101 меньше на сумму 500,0 тысяч тенге, так как произвел оплату налога в сумме 500,0 тысяч тенге ошибочно в Налоговый орган не по месту регистрации Плательщика, где данная сумма находилась на транзитном счете, затем был произведен перенос данной суммы в Налоговый орган по месту регистрации Плательщика. Плательщиком, в соответствии с лицевым счетом, учтена данная сумма один раз, но по данным Получателя данная сумма была учтена дважды, первый раз как первоначально поступившая сумма, затем при переносе.

- Плательщик СП ТОО «Казхтуркмунай» предоставил отчет по КБК 103101 больше на сумму 722,0 тысяч тенге, так как оплата данной суммы налога произведена в декабре 2010 года. Получатель предоставил отчет по СП ТОО «Казхтуркмунай» по КБК 103101 без учета этой суммы, так как по данным Получателя данная сумма была разнесена на лицевом счете Плательщика в 2011 году. В процессе сверки данное расхождение было объяснено с приложением подтверждающих документов.

- Плательщик - АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» предоставил отчет по КБК 103101 меньше на сумму 30 168,0 тысяч тенге, тогда как в отчете Получателя отражено на эту сумму больше. Плательщик предоставил по данному КБК лицевой счет, который подтверждает сумму налога отраженную в Отчете Плательщика.

- Плательщик – ТОО «Бакырчикское ГДП» предоставило отчет по КБК 103101 меньше на сумму 1 214,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил лицевой счет.
- Плательщик – ФК «БузачиОперейтингЛтд» предоставил отчет по КБК 103101 меньше на сумму 527,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил лицевой счет. От Получателя объяснений не получено.
- Плательщик – АО НК СПК Тобол предоставило отчет по КБК 103101 больше на сумму 5 509,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил лицевой счет.
- Плательщик – АО «АК Алтыналмас» предоставил отчет по КБК 103101 меньше на сумму 7 381,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил лицевой счет.
- Плательщик - АО «СНПС АйДан Мунай» - предоставил отчет по КБК 103101 больше на 76 900,0 тысячу тенге. Объяснений от Плательщика по расхождениям не получено.
- Плательщик - Норт Каспиан Оперейтинг Компани - предоставил отчет по КБК 103101 меньше на 680 833,0 тысячу тенге. Объяснений от Плательщика по расхождениям не получено.
- Плательщик -ТОО «Тенгизшевройл» - предоставил отчет по КБК 103101 больше на 139,0 тысяч тенге. Объяснений от Плательщика по расхождениям не получено.
- Плательщик – АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» предоставил отчет по КБК 103101 больше на сумму 87 970,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил лицевой счет.

4. Налог на имущество, КБК 104101

2010

В тысячах тенге

Отчет Плательщиков	38 072 223
Отчет Получателя	38 009 128

Расхождение

63 193

Расхождение по «Налогу на имущество» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 63 193,0 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло по причинам:

- Плательщик – ТОО «Тобеарал Ойл» предоставил отчет меньше на сумму 1 433,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил лицевой счет. От Получателя объяснений не получено.
- Плательщик - Норт Каспиан Оперейтинг Компани - предоставил отчет меньше на 4,0 тысячи тенге. Объяснений от Плательщика по расхождениям не получено.
- Плательщик - АО «СНПС АйДан Мунай» - предоставил больше на 60 000,0 тысяч тенге. Объяснений от Плательщика по расхождениям не получено.
- Плательщик – АО НК СПК Тобол предоставил отчет больше на сумму 1 704,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил лицевой счет.
- Плательщик – ТОО «Казцинк» предоставил отчет меньше на сумму 49,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил лицевой счет.
- Плательщик – ТОО «Бакырчикское ГДП» предоставил отчет больше на сумму 3,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил лицевой счет.

5. Земельный налог, КБК 104301-104308

2010

В тысячах тенге

Отчет Плательщиков	3 189 364
Отчет Получателя	3 189 403

Расхождение

41

Расхождения по «Земельному налогу» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 41,0 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло по причинам:

- Плательщик -ТОО «Гюрал» - предоставил отчет по КБК 104301 меньше на сумму 32,0 тысяч тенге, так как оплата данной суммы налога произведена в декабре 2009 года. Получатель предоставил отчет по ТОО «Гюрал» по КБК 104301 с учетом этой суммы, так как по данным Получателя данная сумма была занесена на лицевом счете Плательщика в 2010 году. В процессе сверки данное расхождение было объяснено с приложением подтверждающих документов.

- Плательщик – АО «АК Алтыналмас» - предоставил отчет по КБК 104301 меньше на сумму 8,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил лицевой счет. От Получателя объяснений не получено.
- Плательщик -АО «СНПС АйДан Мунай» - предоставил отчет по КБК 104301 больше на 1,0 тысячу тенге. Объяснений от Плательщика по расхождениям не получено.

6. Налог на транспортные средства, КБК 104401

2010

В тысячах тенге

Отчет Плательщиков	372 854
Отчет Получателя	372 896

Расхождение **261**

Расхождения по «Налогу на транспортные средства» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 261,0 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло по причинам:

- Плательщик -ТОО «Тенгизшевройл» - предоставил отчет по КБК 104401 больше на 110,0 тысячу тенге. Объяснений от Плательщика по расхождениям не получено.
- Плательщик -АО «СНПС АйДан Мунай» - предоставил отчет по КБК 104401 больше на 8,0 тысячу тенге. Объяснений от Плательщика по расхождениям не получено.
- Плательщик – ТОО «Бакырчикское ГДП» - предоставил отчет по КБК 104401 меньше на сумму 143,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил лицевой счет.

7. Акцизы, КБК 105201-105211, 105216, 105218-105221, 105224, 105229, 105236-105237, 105290-105297

2010

В тысячах тенге

Отчет Плательщиков	47 505
Отчет Получателя	47 493

Разница **26**

Расхождения по «Акцизам» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 26,0 тысячи тенге.

Данное расхождение произошло по причинам:

- Плательщик – ТОО СП Куатамлонмунай - предоставил отчет без данных по КБК 105229, Получатель отразил в отчете данные по КБК в сумме 7,0 тысяч тенге. Плательщик пояснил, что платежи по КБК 105229 не производил.
- Плательщик - АО «СНПС АйДан Мунай» - предоставил отчет по КБК 105229 больше на 19,0 тысяч тенге. Объяснений от Плательщика по расхождениям не получено.

8. Рентный налог, КБК 105307 и 105327

2010

В тысячах тенге

Отчет Плательщиков	446 007 635
Отчет Получателя	445 994 619

Разница **13 016**

Расхождение по «Рентному налогу» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 13 016,0 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло по причинам:

- Плательщик -АО «СНПС АйДан Мунай» - предоставил отчет по КБК 105327 меньше на 13 016,0 тысяч тенге. Объяснений от Плательщика по расхождениям не получено.

Таким образом, по разделу I «Налоги» мы сверили и выявили расхождения. Плательщики подтвердили расхождения платежными документами, лицевыми счетами налогоплательщиков и актами сверок взаиморасчетов.

II. Специальные платежи недропользования

	2010
<i>В тысячах тенге</i>	
Отчет Плательщиков	1 082 238 627
Отчет Получателя	1 082 175 045
Разница	102 262

В том числе результат сверки в разрезе специальных платежей недропользования:

9. Налог на сверхприбыль, КБК 105302 и 105322

Итоговая сумма Налога на сверхприбыль включает фактически уплаченные в отчетном периоде платежи по налогу на сверхприбыль 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, в зависимости от отнесения к предприятиям нефтяного сектора, являющимся плательщиками Национального фонда (105322). Излишне уплаченная сумма платежа, зачтенная в счет уплаты другого платежа, уменьшена на зачтенную сумму.

	2010
<i>В тысячах тенге</i>	
Отчет Плательщиков	104 510 671
Отчет Получателя	104 510 671
Разница	-

Расхождения по «Налогу на сверхприбыль» между данными Плательщиков и данными Получателя отсутствуют.

10. Бонусы, КБК 105305-105325

	2010
<i>В тысячах тенге</i>	
Отчет Плательщиков	2 545 130
Отчет Получателя	2 470 587
Разница	90 881

Расхождения по «Бонусам» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 90 881,0 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло по причинам:

- Плательщик – АО НК СПК Тобол - предоставил отчет по КБК 105305 больше на сумму 82 712,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил платежные поручения по уплате налога.
- Плательщик – АО «АК Алтыналмас» - предоставил отчет по КБК 105305 меньше на сумму 8 169,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил лицевой счет.

11. Налог на добычу, КБК 105306-105326

	2010
<i>В тысячах тенге</i>	
Отчет Плательщиков	876 500 106
Отчет Получателя	876 511 067

Разница**11 381**

Расхождения по «Налог на добычу» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 11 381,0 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло по причинам:

- Плательщик – АО «АК Алтыналмас» -предоставил отчет по КБК 105306 меньше на сумму 11 171,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил лицевой счет. От Получателя объяснений не получено.

- Плательщик – ТОО «Бакырчикское ГП» - предоставил отчет по КБК 105306 меньше на сумму 210,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил лицевой счет.

12. Доля Республики Казахстан по разделу продукции, КБК 105308-105328**2010***В тысячах тенге*

Отчет Плательщиков	93 955 462
Отчет Получателя	93 955 462

Разница**-**

Расхождения по «Доле Республики Казахстан по разделу продукции» между данными Плательщиков и данными Получателя отсутствуют.

13. Дополнительный платеж недропользователя, осуществляющего деятельность по контракту о разделе, КБК 105312,105329 и 105319**2010***В тысячах тенге*

Отчет Плательщиков	4 727 258
Отчет Получателя	4 727 258

Разница**-**

Расхождения по «Дополнительный платеж недропользователя, осуществляющего деятельность по контракту о разделе» между данными Плательщиков и данными Получателя отсутствуют.

Таким образом, по разделу II «Специальные платежи недропользователей» мы сверили и выявили расхождения. Плательщики подтвердили расхождения платежными документами, лицевыми счетами налогоплательщиков.

III. Другие обязательные платежи**2010***В тысячах тенге*

Отчет Плательщиков	45 556 177
Отчет Получателя	43 250 601

Разница**1 314 139**

В том числе результат сверки в разрезе других обязательных платежей:

14. Плата за пользование водными ресурсами поверхностных источников, КБК 105303**2010***В тысячах тенге*

Отчет Плательщиков	249 569
Отчет Получателя	249 569

Разница**-**

Расхождения по «Плате за пользование водными ресурсами поверхностных источников» между данными Плательщиков и данными Получателя отсутствуют.

15. Плата за лесные пользования, КБК 105304

2010

В тысячах тенге

Отчет Плательщиков	4 084
Отчет Получателя	4 084

Разница -

Расхождения по «Плате за лесные пользования» между данными Плательщиков и данными Получателя отсутствуют.

16. Плата за использование радиочастотного спектра, КБК 105309

2010

В тысячах тенге

Отчет Плательщиков	47 246
Отчет Получателя	47 246

Разница -

Расхождения по «Плате за использование радиочастотного спектра» между данными Плательщиков и данными Получателя отсутствуют.

17. Плата за пользование земельными участками, КБК 105315

2010

В тысячах тенге

Отчет Плательщиков	3 317 426
Отчет Получателя	3 321 067

Разница 3 659

Расхождение по «Плате за пользование земельными участками» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 3 659,0 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло по причинам:

- Плательщик – АО «АК Алтыналмас» - предоставил отчет по КБК 105315 меньше на сумму 46,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил лицевой счет. От Получателя объяснений не получено.
- Плательщик – АО «ФИК «Алел» - предоставило отчет по КБК 105315 меньше на сумму 100,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил платежные поручения.
- Плательщик – АО НК СПК Тобол - предоставил отчет по КБК 105315 больше на сумму 9,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил платежные поручения по уплате налога.
- Плательщик – ТОО «Тобеарал Ойл» - предоставил отчет по КБК 105315 больше на сумму 10,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил лицевой счет.
- Плательщик -ТОО «Тенгизшевройл» - предоставил отчет по КБК 105315 больше на 3 278,0 тысячу тенге. Объяснений от Плательщика по расхождениям не получено.
- Плательщик - АО «СНПС АйДан Мунай» - предоставил отчет по КБК 105315 больше на 216,0 тысяч тенге. Объяснений от Плательщика по расхождениям не получено.

18. Плата за эмиссии в окружающую среду, КБК 105316

2010

В тысячах тенге

Отчет Плательщиков	42 767 745
Отчет Получателя	42 750 325

Расхождение по «Плате за эмиссии в окружающую среду» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 18 357,0 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло по причинам:

- Плательщик – ТОО «Тобеарал Ойл» предоставил отчет по КБК 105316 меньше на сумму 16,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил лицевой счет.
- Плательщик - Норт Каспиан Оперейтинг Компани - предоставил отчет по КБК 105316 меньше на 2 798,0 тысяч тенге. Объяснений от Плательщика по расхождениям не получено.
- Плательщик ТОО «Caspi OilGas» -предоставил отчет по КБК 105316 больше на сумму 4,0 тысячи тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил лицевой счет.
- Плательщик – АО «АК Алтыналмас» -предоставил отчет по КБК 105316 меньше на сумму 429,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил лицевой счет.
- Плательщик – ТОО «Бакырчикское ГДП» - предоставил отчет по КБК 105316 меньше на сумму 19,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик предоставил лицевой счет.
- Плательщик – АО НК СПК Тобол - предоставил отчет по КБК 105316 больше на сумму 90,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик подтвердил свои данные актом сверки взаиморасчетов с Получателем.
- Плательщик – АО «ТНК Казхром» - предоставил отчет по КБК 105316 больше на сумму 15 000,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик подтвердил свои данные актом сверки взаиморасчетов с Получателем.

19. Другие сборы и платежи в бюджет, всего, КБК 105301, 105310-105311, 105313-105314, 105402-105406, 105410, 105412-105423, 108102-108103, 108105-108106, 108113, 108115-108116

2010

В тысячах тенге

Отчет Плательщиков	(869 893)
Отчет Получателя	(2 123 690)

Разница**1 292 123**

Расхождение по «Другим сборам и платежам в бюджет» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 1 253 858,0 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло по причинам:

- По 18 отчетам Плательщиков горнорудного сектора и 14 отчетам Плательщиков нефтегазодобывающего сектора имеются расхождения с отчетами Получателя. Все Плательщики предоставили по «Другим сборам и платежам в бюджет» подтверждающие документы по уплате сборов и платежей.

Таким образом, по разделу III «Другим обязательным платежам» мы сверили и выявили расхождения. Плательщики подтвердили расхождения платежными документами, лицевыми счетами налогоплательщиков.

IV. Таможенные платежи

2010

В тысячах тенге

Отчет Плательщиков	205 562 788
Отчет Получателя	201 052 452

Расхождение**4 703 138**

В том числе результат сверки в разрезе таможенных платежей:

20. Таможенные пошлины, КБК 106101-106105, 106110

2010

В тысячах тенге

Отчет Плательщиков	153 090 343
Отчет Получателя	152 510 412

Расхождение по «Таможенным пошлинам» между данными Плательщиков и данными Получателем составляет сумму 644 887,0 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло по причинам:

- Плательщик - АО «СНПС АйДан Мунай» - предоставил отчет по «Таможенным пошлинам» больше на 6 507,0 тысяч тенге. Объяснений от Плательщика по расхождениям не получено.
- Плательщик - Норт Каспиан Оперейтинг Компани - предоставил отчет по «Таможенным пошлинам» меньше на 5 855,0 тысяч тенге. Объяснений от Плательщика по расхождениям не получено.
- Плательщик –КФ Аджип Карачаганак - предоставил отчет «Таможенным пошлинам» больше на сумму 79,0 тысяч тенге, чем Получатель. От Плательщика объяснений не получено.
- Плательщик – АО «ТНК Казхром» - предоставил отчет «Таможенным пошлинам» больше на сумму 343 001,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик подтвердил свои данные актом сверки взаиморасчетов с Получателем.
- Плательщик – АО «Корпорация Казахмыс» - предоставил отчет «Таможенным пошлинам» больше на сумму 262 109,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик подтвердил свои данные актом сверки взаиморасчетов с Получателем.
- Плательщик – ТОО «Оркен» - предоставил отчет «Таможенным пошлинам» меньше на сумму 9 730,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик подтвердил свои данные актом сверки взаиморасчетов с Получателем.
- Плательщик – ТОО «Сары Казна» - предоставил отчет «Таможенным пошлинам» меньше на сумму 1 019,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик подтвердил свои данные актом сверки взаиморасчетов с Получателем.
- Плательщик – ТОО «Казцинк» - предоставил отчет «Таможенным пошлинам» меньше на сумму 2 130 тысяч тенге, чем Получатель. От Плательщика объяснений не получено.
- Плательщик – ТОО «СП Инкай» - предоставил отчет «Таможенным пошлинам» меньше на сумму 2 021,0 тысяч тенге, чем Получатель. От Плательщика объяснений не получено.
- Плательщик – ТОО «ГП Секисовское» - предоставил отчет «Таможенным пошлинам» больше на сумму 1 442,0 тысяч тенге, чем Получатель. От Плательщика объяснений не получено.

21. Прочие налоги на международную торговлю и операции, КБК 106201-106204

2010

В тысячах тенге

Отчет Плательщиков	15 103 325
Отчет Получателя	14 560 101

Расхождение 546 986

Расхождения по «Прочим налогам на международную торговлю и операции» между данными Плательщиков и данными Получателем составляет сумму 546 986,0 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло по причинам:

- Плательщик – АО «РД Казмунайгаз» предоставил отчет больше на сумму 11,0 тысяч тенге, чем Получатель.
- Плательщик подтвердил свои данные актом сверки взаиморасчетов с Получателем.
- Плательщик -ТОО «Тенгизшевройл» - предоставил отчет больше на сумму 1 286,0 тысяч тенге. Объяснений и от Плательщика по расхождениям не получено.
- Плательщик -АО «СНПС АйДан Мунай» - предоставил отчет больше на сумму 178,0 тысяч тенге. Объяснений и от Плательщика по расхождениям не получено.
- Плательщик - Норт Каспиан Оперейтинг Компани - предоставил отчет по «Прочим налогам на международную торговлю и операции» меньше на 531 960,0 тысяч тенге. Объяснений и от Плательщика по расхождениям не получено.
- Плательщик –КФ Аджип Карачаганак - предоставил отчет больше на сумму 48,0 тысяч тенге, чем Получатель. От Плательщика объяснений не получено.
- Плательщик – АО «ТНК Казхром» - предоставил отчет больше на сумму 5 419,0 тысяч тенге, чем Получатель.
- Плательщик подтвердил свои данные актом сверки взаиморасчетов с Получателем. объяснений не получено.
- Плательщик – АО «Корпорация Казахмыс» - предоставил отчет больше на сумму 4 910,0 тысяч тенге, чем Получатель.
- Плательщик подтвердил свои данные актом сверки взаиморасчетов с Получателем.
- Плательщик – ТОО «Оркен» - предоставил отчет больше на сумму 317,0 тысяч тенге, чем Получатель.

- Плательщик подтвердил свои данные актом сверки взаиморасчетов с Получателем.

- По 5 Плательщикам, имеющим не существенные суммы расхождений, подтверждены свои данные актом сверки взаиморасчетов с Получателем.

22. Акцизы на товары, импортируемые на территорию РК, КБК 105270

2010

В тысячах тенге

Отчет Плательщиков	6 844
Отчет Получателя	5 444

Расхождение	1 400
--------------------	--------------

Расхождение по «Акцизам на товары, импортируемые на территорию» между данными Плательщиков и данными Получателем составляет сумму 1 400,0 тысяч тенге.

- Плательщик – АО «ТНК Казхром» - предоставил отчет больше на сумму 1 400,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик подтвердил свои данные актом сверки взаиморасчетов с Получателем.

23. Налог на добавленную стоимость на товары, импортируемые на территорию РК, кроме налога на добавленную стоимость на товары, происходящие и импортируемые с территории Российской Федерации, КБК 105102

2010

В тысячах тенге

Отчет Плательщиков	28 033 763
Отчет Получателя	27 110 568

Расхождение	979 227
--------------------	----------------

Расхождение по «Налогу на добавленную стоимость» между данными Плательщиков и данными Получателя составляет сумму 979 227,0 тысяч тенге.

- Плательщик – АО «ТНК Казхром» - предоставил отчет больше на сумму 525 141,0 тысячу тенге, чем Получатель. Плательщик подтвердил свои данные актом сверки взаиморасчетов с Получателем.

- Плательщик – АО «Корпорация Казахмыс» - предоставил отчет больше на сумму 418 925,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик подтвердил свои данные актом сверки взаиморасчетов с Получателем.

- Плательщик – ТОО «Оркен» - предоставил отчет больше на сумму 643,0 тысячи тенге, чем Получатель. Плательщик подтвердил свои данные актом сверки взаиморасчетов с Получателем.

- Плательщик – ТОО «Сары Казна» - предоставил отчет меньше на сумму 1 103,0 тысячи тенге, чем Получатель. Плательщик подтвердил свои данные актом сверки взаиморасчетов с Получателем.

- Плательщик - АО «СНПС АйДан Мунай» - предоставил отчет больше на сумму 17 321,0 тысячу тенге. Объяснений от Плательщика по расхождениям не получено.

- Плательщик - Норт Каспиан Оперейтинг Компани - предоставил отчет меньше на сумму 6 250,0 тысяч тенге. Объяснений от Плательщика по расхождениям не получено.

- Плательщик - ТОО «Жаикмунай» - предоставил отчет больше на сумму 224,0 тысячи тенге, чем Получатель. Плательщик подтвердил свои данные актом сверки взаиморасчетов с Получателем.

- Плательщик – ТОО «Казцинк» - предоставил отчет меньше на сумму 3 291,0 тысячу тенге, чем Получатель. От Плательщика объяснений не получено.

- Плательщик – ТОО «СП Инкай» - предоставил отчет меньше на сумму 5 575,0 тысяч тенге, чем Получатель. От Плательщика объяснений не получено.

24. Налог на добавленную стоимость на товары, происходящие и импортируемые с территории Российской Федерации, КБК 105105, 105109

2010

В тысячах тенге

Отчет Плательщиков	9 328 513
Отчет Получателя	6 865 927

Расхождение	2 541 630
--------------------	------------------

Расхождения по «Налогу на добавленную стоимость» между данными Плательщиков и данными Получателем составляет сумму 2 541 630,0 тысяч тенге.

- Плательщик – АО «ТНК Казхром» - предоставил отчет больше на сумму 202 677,0 тысячу тенге, чем Получатель. Плательщик подтвердил свои данные актом сверки взаиморасчетов с Получателем.

- Плательщик – АО «Корпорация Казахмыс» - предоставил отчет больше на сумму 124 778,0 тысяч тенге, чем Получатель. Плательщик подтвердил свои данные актом сверки взаиморасчетов с Получателем.

- Плательщик – ТОО «Казцинк» - предоставил отчет больше на сумму 2 173 712,0 тысячу тенге, чем Получатель. От Плательщика получено пояснение, что сумма расхождений связана с тем, что с вводом Таможенного Союза ввели КБК 105109 «Налог на добавленную стоимость на товары, происходящие и импортируемые с территории Российской Федерации», и данные этого налога Плательщик включил в отчет, тогда как Получатель не включает в отчет КБК 105109.

Таким образом, по разделу IV «Таможенные платежи» мы сверили, выявили расхождения, часть из которых, не подтверждена Получателем. Плательщики подтвердили расхождения платежными документами, лицевыми счетами налогоплательщиков и актами сверок взаиморасчетов.

Платежи, отраженные в иностранной валюте (доллары США)

	2010 <i>В тысячах долларах США</i>	2010 <i>В тысячах тенге</i>
Отчет Плательщиков	8 273 065	1 218 663 575
Отчет Получателя	8 273 065	1 218 663 575

Расхождение

-

-

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

1. Корпоративный подоходный налог, КБК 101102-101108

	2010 <i>В тысячах долларах США</i>	2010 <i>В тысячах тенге</i>
Отчет Плательщиков	4 388 277	646 204 992
Отчет Получателя	4 388 277	646 204 992

Расхождение

-

-

2. Индивидуальный подоходный налог, КБК 101204

	2010 <i>В тысячах долларах США</i>	2010 <i>В тысячах тенге</i>
Отчет Плательщиков	20 724	3 058 862
Отчет Получателя	20 724	3 058 862

Расхождение

-

-

3. Налог на имущество, КБК 104101

	2010 <i>В тысячах долларах США</i>	2010 <i>В тысячах тенге</i>
Отчет Плательщиков	74 008	10 905 586
Отчет Получателя	74 008	10 905 586

Расхождение

-

-

4. Налог на добычу, КБК 105326

	2010 <i>В тысячах долларах США</i>	2010 <i>В тысячах тенге</i>
--	--	---------------------------------------

Отчет Плательщиков	3 019 695	445 012 782
Отчет Получателя	3 019 695	445 012 782
Расхождение	-	-

5. Доля Республики Казахстан по разделу продукции, КБК 105328

	2010 <i>В тысячах долларов США</i>	2010 <i>В тысячах тенге</i>
Отчет Плательщиков	608 747	89 634 112
Отчет Получателя	608 747	89 634 112
Расхождение	-	-

6. Таможенные пошлины, КБК 106110

	2010 <i>В тысячах долларов США</i>	2010 <i>В тысячах тенге</i>
Отчет Плательщиков	161 613	23 847 241
Отчет Получателя	161 613	23 847 241
Расхождение	-	-

Четыре Плательщика, которые согласно контрактов на недропользование, уплату налогов и других обязательных платежей в бюджет производят в иностранной валюте (долларах США) представили Отчеты в долларах США.

При сверке Отчетов этих Плательщиков, подтверждается конвертация и зачисление денежных средств в бюджет в тенге.

При сверке Отчета произведен пересчет иностранной валюты в тенге, на дату зачисления платежей в бюджет, где расхождений между Отчетами Плательщиков и Получателем не установлено.

Всего налогов и других обязательных платежей в бюджет, в тенге

	2010
<i>В тысячах тенге</i>	
Отчет Плательщиков	3 019 150 844
Отчет Получателя	3 014 341 687
Расхождение	7 932 168

В том числе:

Налоговые платежи в бюджет от Плательщиков нефтегазового сектора

	2010
<i>В тысячах тенге</i>	
Отчет Плательщиков	2 591 684 801
Отчет Получателя	2 591 145 285
Расхождение	3 467 178

Расхождение по итогу «Налоговые платежи в бюджет от компаний нефтегазового сектора» между данными Плательщика и данными Получателя составляет сумму 3 456 187,0 тысячи тенге.

Налоговые платежи в бюджет от Плательщиков горнорудного сектора

	2010
<i>В тысячах тенге</i>	

Отчет Плательщиков	427 466 043
Отчет Получателя	423 196 402
<hr/>	
Расхождение	4 464 990

Расхождение по итогу «Налоговые платежи в бюджет от Плательщиков горнорудного сектора» между данными Плательщика и данными Получателя составляет сумму 4 464 990,0 тысячи тенге.

За 2010 год Плательщики и Получатель (Министерство нефти и газа РК) в своих отчетах не заявили данные по платежам в бюджет в натуральной форме, в связи с чем они не нашли отражения в настоящем отчете.

Итоговый отчет о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях Плательщиков нефтегазового и горнорудного секторов Республики Казахстан за 2010 год (тысяч тенге).

No.	Платежи/поступления	Данные Плательщиков				Данные Получателей				Разница				
		В денежной форме		В натуральной форме		В денежной форме		В натуральной форме		В денежной форме		В натуральной форме		
		тыс. тенге *	тыс. долларов США*	тонн сырой нефти	куб. метров	тыс. тенге *	тыс. долларов США*	тонн сырой нефти	куб. метров	тыс. тенге *	тыс. долларов США*	тонн сырой нефти	куб. метров	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
I.	Налоги	КБК**/ СВС**	1 685 793 252	4 483 009			1 686 863 589	4 483 009			1 801 637	0		
1.	Корпоративный подоходный налог всего, в т.ч.	101101-101109	1 116 133 552	4 388 277			1 116 670 001	4388277			568 718	0		
1.1	Корпоративный подоходный налог с юридических лиц-резидентов, за исключением поступлений от предприятий нефтяного сектора	101101	183 668 594				183 654 252				14 342			
1.2	Корпоративный подоходный налог с юридических лиц-нерезидентов, за исключением поступлений от предприятий нефтяного сектора	101102	134 336 875	912 677			134 336 875	912 677			0	0		
1.3	Корпоративный подоходный налог с юридических лиц-резидентов, удерживаемый у источника выплаты, за исключением поступлений от предприятий нефтяного сектора	101103	30 042				30 042				0			
1.4	Корпоративный подоходный налог с юридических лиц-нерезидентов, удерживаемый у источника выплаты, за исключением поступлений от предприятий нефтяного сектора	101104	26 803 630				26 957 325				1 663			
1.5	Корпоративный подоходный налог с юридических лиц-предприятий нефтяного сектора	101105	586 905 531	2 465 045			586 905 531	2 465 045			0	0		
1.6	Корпоративный подоходный налог с юридических лиц-резидентов, удерживаемый у источника выплаты предприятиями нефтяного сектора	101106	28 803 630	195 030			28 803 630	195 030			0	0		
1.7	Корпоративный подоходный налог с юридических лиц-нерезидентов, удерживаемый у источника выплаты предприятиями нефтяного сектора	101107	15 542 116	815 525			155 979 571	815 525			552 471	0		
1.8	Корпоративный подоходный налог с чистого дохода юридических лиц-нерезидентов, за исключением поступлений от предприятий нефтяного сектора	101108	0				0				0			

1.9	Корпоративный подоходный налог с чистого дохода юридических лиц-нерезидентов, являющихся предприятиями нефтяного сектора	101109	2 775			0			0				
2	Индивидуальный подоходный налог, в т.ч.	101201 - 101202, 101204-101205	39 741 700	20 724		39 801 969	20 724		264 519	0			
2.1.	Индивидуальный подоходный налог с доходов, облагаемых у источника выплаты	101201	31 411 283			31 456 922			165 681				
2.2.	Индивидуальный подоходный налог с доходов, не облагаемых у источника выплаты	101202	32			32			0				
2.3.	Индивидуальный подоходный налог с доходов иностранных граждан, облагаемых у источника выплаты	101204	833 0535	20 724		8 345 165	20 724		98 838	0			
2.4.	Индивидуальный подоходный налог с доходов иностранных граждан, не облагаемых у источника выплаты	101205	-150			-150			0				
3	Социальный налог	103101	42 228 419			42 778 080			891 863				
4	Налог на имущество юридических лиц и индивидуальных предпринимателей	104101	38 072 223	74 008		38 009 128	74 008		63 691				
5	Земельный налог	104301-104308	3 189 364			3 189 403			41				
6	Налог на транспортные средства с юридических лиц	104401	372 854			372 896			261				
7	Акцизы (на товары, произведенные на территории РК, в т.ч.)	105201-105211; 105216, 105218-105221, 105224, 105229, 105236-105237, 105290-105297	47 505			47 493			26				
7.1.	Акцизы на сырую нефть и газовый конденсат произведенные на территории РК	105229	46 888			46 876			26				
8	Рентный налог на экспортируемую сырую нефть, газовый конденсат, в т.ч.	105307 и 105327	446 007 635			445 994 619			13 016				
8.1	Рентный налог на экспортируемую сырую нефть, газовый конденсат, за исключением поступлений от предприятий нефтяного сектора	105307	1 556 751			1 556 751			0				
8.2	Рентный налог на экспортируемую сырую нефть, газовый конденсат, от предприятий нефтяного сектора	105327	444 450 884			444 437 868			13 016				
II.	Специальные платежи недропользователей		1 082 238 627	3 628 443		1 082 175 045	3 628 443		102 262	0			
9	Налог на сверхприбыль всего, в т.ч.	105302 и 105322	104 510 671			104 510 671			0				

9.1.	Налог на сверхприбыль, за исключением поступлений от предприятий нефтяного сектора	105302	9 823 312			9 823 312			0			
9.2.	Налог на сверхприбыль от предприятий нефтяного сектора	105322	94 687 359			94 687 359			0			
10	Бонусы всего, в т.ч	105305 и 105325	2 545 130			2 470 587			90 881			
10.1.	Бонусы, за исключением поступлений от предприятий нефтяного сектора	105305	198 559			124 016			90 881			
10.2.	Бонусы от предприятий нефтяного сектора	105325	2 346 571			2 346 571			0			
11	Налог на добычу, всего	105306 и 105326	876 500 106	3 019 695		876 511 067	3 019 695		11 381	0		
11.1.	Налог на добычу полезных ископаемых, за исключением поступлений от организаций нефтяного сектора	105306	114 730 826			114 741 787			11 381			
11.2.	Налог на добычу полезных ископаемых от организаций нефтяного сектора	105326	761 769 280	3 019 695		761769 280	3 019 695		0			
12	Доля Республики Казахстан по разделу продукции	105308 и 105328	93 955 462	608 748		93 955 462	608 748		0			
12.1.	Доля Республики Казахстан по разделу продукции по заключенным контрактам, за исключением поступлений от предприятий нефтяного сектора	105308							0			
12.2.	Доля Республики Казахстан по разделу продукции по заключенным контрактам от предприятий нефтяного сектора	105328	93 955 462	608 748		93 955 462	608 748		0			
13	Дополнительный платеж недропользователя, осуществляющего деятельность по контракту о разделе продукции, в т.ч.	10512 и 105329	4 727 258			4 727 258			0			
13.1	Дополнительный платеж недропользователя, осуществляющего деятельность по контракту о разделе продукции, за исключением поступлений от предприятий нефтяного сектора	105312										
13.2	Дополнительный платеж недропользователя, осуществляющего деятельность по контракту о разделе продукции, от предприятий нефтяного сектора	105329	48 015			48 015			0			
13.3	Платеж по возмещению затрат	105319	4 674 083			4 674 083			0			
13.4	Роялти		5 160			5 160			0			
III	Другие обязательные платежи		45 556177			4 4250 601			1 314 139			
14	Плата за пользование водными ресурсами поверхностных источников	105303	249 569			249 569			0			
15	Плата за лесные пользования	105304	4 084			4 084			0			
16	Плата за использование радиочастотного спектра	105309	47 246			47 246			6			

17	Плата за пользование земельными участками	105315	3 317 426				3 321 067				3 659		
18	Плата за эмиссии в окружающую среду	105316	42 767 745				42 750 325				18 357		
19	Другие сборы и платежи в бюджет, всего	105301, 105310-105311, 105313-105314, 105402-105406, 105410, 105412-105423, 108102- 108103,108105- 108106, 108113,108115- 108116.	(829 893)				(2 12 1690)				1 253 123		
IV.	Таможенные платежи		205 562 788	161 613			201 052 452	161 613			4 714 130	0	
20	Таможенные пошлины всего, в т.ч.	106101-106105, 106110	153 090343	161 613			152 510 412	161 613			644 887	0	
20.1.	Таможенные пошлины на вывозимые товары	106102, 106110	131 220 976	161 613			131 672 448	161 613			451 472	0	
21	Прочие налоги на международную торговлю и операции	106201-106204	15103325				14 560 401				546 986		
22	Акцизы на товары, импортируемые на территорию РК	105214, 105215, 105222, 105241-105270	6 844				5 444				1 400		
23	Налог на добавленную стоимость на товары, импортируемые на территорию РК, кроме налога на добавленную стоимость на товары, происходящие и импортируемые с территории Российской Федерации	105102	28 033 763				27 110 568				979 227		
24	Налог на добавленную стоимость на товары, происходящие и импортируемые с территории Российской Федерации	105105, 105109	9 328 513				6 865 927	8 273 065			2 541 630		
	Итого: налоговых платежей в бюджет от компаний нефтегазового сектора (Разделы I-IV)		2 591 684 801	8 273 065			2 591 145 285	8 273 065			3 467 178	0	
	Итого: налоговых платежей в бюджет от компаний горнорудного сектора (Разделы I-IV)		427 466 043				423 196 402				4 464 990		
	ВСЕГО: налоговых платежей в бюджет от компаний нефтегазового и горнорудного секторов (Разделы I-IV)		3 019 150 844	8 273 065			3 014 341 687	8 273 065			7 932 168	0	

Примечание:

* - поступления в бюджет по коду бюджетной классификации с учетом основного платежа, пени и штрафа

** - код бюджетной классификации, на который зачисляются налоги и платежи в бюджет

Отчеты по Плательщикам нефтегазового сектора по сверке за 2010 год, чьи платежи признаны существенными

(тысяч тенге)

Количество Плательщиков	Недропользователь	Область	Компонент	Данные плательщика	Данные получателя	Расхождение	Аудиторский отчет	РНН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Тенгизшевройл, ТОО	Атырауская	Нефть, газ, конденсат	1 035 076 644	1 035 093 995	114 413	да	150 900 000 058
2	СНПС-Актобемунгаз, АО	Актюбинская	Нефть, газ, конденсат	246 371 634	246 371 634	0	да	060 100 000 181
3	Мангистаумунгаз, АО	Мангистауская	нефть, газ	166 951 564	166 951 564	0	да	430 100 000 245
4	КПО (Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.) Лукойл оверсиз, Филиал	Западно-Казахстанская	Нефть, газ, конденсат	28 217 814	28 216 291	1 523	да	270 300 011 232
	КПО(Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.) КФ Аджип Карачаганак	Западно-Казахстанская	Нефть, газ, конденсат	52 544 466	52 543 808	1 484	да	270 300 006 500
	КПО(Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.) Филиал Би Джи Карачаганак Лимитед	Западно-Казахстанская	Нефть, газ, конденсат	53 720 700	53 720 700	0	нет	270 300 006 491
	КПО(Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.)	Западно-Казахстанская	Нефть, газ, конденсат	146 973 417	146 910 045	63 372	-	270 300 007 850
5	Казгермунай, ТОО	Кызылординская	Нефть	98 262 537	97 759 495	503 042	да	331 000 034 798
6	ПФ Узеньмунайгаз ПФ Эмбамунайгаз АО РД КазМунайГаз	Мангистауская, Атырауская	нефть, газ	278 205 815	278 205 826	11	да	620 100 210 124
7	Петро Казахстан Кумколь Ресурсиз ОАО, АО	Карагандинская (центр)	Нефть	111 134 746	111 155 614	1 120 862	да	331 000 009 203
8	Тургай - Петролеум ЗАО, АО	Карагандинская (центр)	Нефть	85 230 958	85 230 958	0	да	331 000 019 739
9	Каражанбасмунай, АО	Мангистауская	нефть, газ	56 896 725	56 896 154	571	да	430 600 000 980

10	Нельсон Петролеум Бузачи БВ, КФК	Мангистауская	нефть, газ	31 959 892	31 970 084	10 192	да	600 900 143 416
	СНПС Интернешинал (Бузачи) Инк, ФК	Мангистауская	Нефть, газ	25 307 636	25 318 628	10 992	да	430 600 067 035
	БузачиОперейтингЛтд, ФК	Мангистауская	Нефть, газ	283 292	284 559	1 267	да	430 100 231 611
11	Норт Каспиан Оперейтинг Компани	Атырауская	газ, нефть	13 220 427	13 364 838	1 398 233	-	620 500 001 941
12	Казахойл-Актобе, ТОО	Актюбинская	Нефть, газ, конденсат	26 516 037	25 516 037	0	нет	061 800 092 203
13	Куатамлонмунай СП, ТОО	Кызылординская	Нефть	19 073 706	19 029 418	44 302	да	331 000 034 818
14	Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.	Атырауская	Нефть	2 435 696	2 435 696	0	да	151 000 037 420
15	СНПС-Ай-Дан Мунай, АО	Кызылординская	Нефть	11 771 993	11 641 554	189 835	да	331 000 042 403
16	Арнайол, ТОО	Атырауская	Нефть	11 461 362	11 461 362	0	да	150 900 000 014
17	Саутс Ойл, ТОО	Кызылординская	Нефть	16 011 811	16 010 903	908	да	582 200 050 163
18	КОР Нефтяная компания, АО	Кызылординская	Нефть	7 517 917	7 517 917	0	не предоставили	600 900 063 821
19	СП Жаикмунай, ТОО	Западно-Казахстанская	Нефть	5 367 518	5 369 456	1 940	да	271 800 014 293
20	Ком-Мунай, ТОО	Мангистауская	Нефть	5 381 314	5 381 314	0	да	600 400 123 567
21	Компания Маерск Ойл Казахстан ГмБХ	Мангистауская	Нефть, газ	4 681 803	4 681 803	0	да	061 800 099 585
22	СП Матин, ТОО	Атырауская	Нефть, газ	4 286 878	4 286 878	0	да	151 000 026 403
23	АНАКО, АО	Атырауская	Нефть	3 919 418	3 919 418	0	да	151 000 021 666
24	Тасбулат Ойл Корпорэйшн, ТОО	Мангистауская	Нефть, газ	4 033 085	4 033 085	0	да	600 900 115 806
25	СП Арман, ТОО	Мангистауская	Нефть, газ	2 901 449	2 901 449	0	да	430 600 037 330
26	Сазанкурак, ТОО	Атырауская	Нефть, газ	3 076 307	3 076 307	0	да	151 000 027 104
27	СП Казахтуркмунай, ТОО	Актюбинская	Нефть, газ	6 073 784	6 072 282	1 502	да	600 900 045 240
28	Потенциал Ойл, ТОО	Атырауская	Нефть	2 108 626	2 108 626	0	да	600 900 168 224
29	Кольжан, ТОО	Кызылординская	Нефть	2 137 155	2 137 141	14	да	600 900 176 907

30	КоЖаН, ТОО	Атырауская	Нефть, газ	1 757 854	1 757 854	0	да	600 400 131 546
31	Каспий Меруерты Оперейтинг Компани Б.В.	Мангистауская	Нефть	1 536 453	1 536 453	0	да	430 100 250 266
32	Жалгизтобемунай, ДТОО	Мангистауская	Нефть	1 043 213	1 043 213	0	да	600 400 241 528
33	Хазар Мунай, ТОО	Мангистауская	Нефть	1 029 754	1 029 754	0	да	430 500 000 135
34	Каспий Нефть ТМЕ, АО	Актюбинская	Нефть, газ	822 023	822 023	0	да	600 900 159 346
35	Фирма ФизТех, ТОО	Мангистауская	Нефть	754 295	754 295	0	да	090 500 018 206
36	Каспийнефть, АО	Атырауская	Нефть, газ	1 188 673	1 188 673	0	да	151 000 025 658
37	КазТрансГаз, АО	Жамбылская	Газ	6 492 955	6 492 955	0	да	600 700 203 273
38	Астана Ойл Компани, ТОО	Атырауская	Нефть, газ	34 594	34 594	0	да	600 700 226 382
39	Светланд-Ойл, ТОО	Атырауская	Нефть, газ	544 573	544 573	0	да	151 000 011 064
40	КМК Мунай, АО	Актюбинская	Нефть	1 901 577	1 901 577	0	да	60 100 210 027
41	Тандай Петролеум, ТОО	Атырауская	Нефть	345 460	345 460	0	да	150 100 238 928
42	Бузачи нефть, ТОО	Мангистауская	Нефть	280 443	280 443	0	да	430 600 010 394
43	Гюрал, ТОО	Атырауская	Нефть	504 213	504 245	-32	да	151 000 013 500
44	Табынай, ТОО	Мангистауская	Нефть	296 135	296 135	0	да	600 400 543 160
45	Эмбаведьойл .ТОО	Атырауская	Нефть	270 385	270 385	0	да	151 000 013 495
46	ВМВ Мунай ТОО	Актюбинская	Нефть	4 793	4 793	0	не предоставили	600 900 174 130
47	Caspi OilGas ,ТОО	Мангистауская	Газ, нефть	231 355	232 503	1 260	да	600 700 166 165
48	СП Тенге, ТОО	Мангистауская	Нефть, газ	251 039	251 039	0	да	430 700 004 272
49	Атыраумунай, ТОО	Атырауская	Нефть	141 678	141 678	0	да	151 000 005 334
50	Сагиз Петролеум Компани, ТОО	Актюбинская	Нефть, газ, конденсат	777 246	777 246	0	да	061 800 102 709
51	Прикаспиан Петролеум Компани, ТОО	Атырауская	Нефть, газ	457 145	457 145	0	да	600 900 130 403

52	Тобеарал-Ойл, ТОО	Атырауская	Нефть	137 030	135 621	1 458	нет	150 100 217 093
53	ТетисАралГаз, ТОО	Актюбинская	Газ	186 302	186 302	0	да	600 400 081 007
54	Эмбаунай, ТОО	Атырауская	Нефть	133 533	133 533	0	да	151 000 028 201
55	Равнинное Ойл, ТОО	Атырауская	Нефть	16 645	16 645	0	не предостав или	600 400 528 178
56	КазГПЗ, ТОО,АО РД КазМунайГаз	Мангистауская	Газ, конденсат	470 482	470 482	0	да	430 700 213 219
57	Урихтау Оперейтинг, ТОО	Актюбинская	Нефть	39 869	39 869	0	да	061 800 289 151
58	Е.М.Е., ТОО	Атырауская	Нефть	145 870	145 870	0	да	600 400 110 725
59	Юпитер Энерджи Пти. Лтд, КФ	Мангистауская	Нефть	35 602	35 602	0	да	600 400 595 570
60	Кор-Таж, ТОО	Мангистауская	Нефть	432	432	0	да	600 400 241 506
61	Н Оперейтинг Компани, ТОО(АО "НК КазМунайГаз")	Мангистауская	Нефть	332 233	332 233	0	да	430 100 262 831
62	Аби Петролеум Кэпитал, ТОО	Атырауская	Нефть, газ	190 635	190 635	0	да	600 700 513 335
63	НБК, ТОО	Атырауская	Нефть, газ	34 271	34 271	0	не предостав или	600 400 123 578
64	Кольжан Ойл, ТОО	Атырауская	Нефть	59 006	59 006	0	да	600 900 500 374
65	SEP Assets Group, ТОО (ТОО "Корнед")	Мангистауская	Нефть	22 831	22 831	0		090 500 223 777
66	МГК, ТОО	Актюбинская	Нефть	27 362	27 362	0	да	600 900 146 685
67	Алтын КДТ, ТОО	Мангистауская		5 122	5 122	0	да	600 400 524 230
68	Нурмунай Petrogaz, ТОО	Актюбинская	Нефть, газ, конденсат	5 563	5 563	0	не предостав или	600 700 227 787
69	Экогеонефтегаз, ТОО	Атырауская	Нефть	61 675	61 765	0	не предостав или	151 000 030 632
70	TNG Company, ТОО	Западно-Казахстанская	нефть.газ	17	17	0	да	600 400 510 824
71	Казнефтехим-Копа, ТОО	Актюбинская	Нефть	249	249	0	не предостав или	600 700 231 334

72	Самек Деволпент Энтерпрайз, ТОО	Актюбинская	Нефть	0	0	0		600 900 554 956
	Итого			2 591 684 801	2 591 145 285	3 467 178	61	

Приложение 3

Отчеты по Плательщикам горнодобывающего сектора по сверке за 2010 год, чьи платежи признаны существенными

Количество Плательщиков	Недропользователь	Область	Компонент	Данные плательщика	Данные получателя	Разница	Аудиторский отчет	РНН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ШалкияЦинк ЛТД, ТОО,	Кызылординская	Полиметаллы	226 083	226 083	0	да	600 400 130 273
2	Ушгер ГХК АО Онтустик СПК НК АО	Южно-Казахстанская	фосфориты	4 178	4 178	0	да	582 100 299 704
3	АрселорМиттал Темиртау ,УД АО	Карагандинская(центр)	Уголь	32 645 592	32 645 592	0	да	301 200 016 659
4	ГРК Жеты Казына, ТОО	Актюбинская	никель, кобальт			0	не предоставили	600 400 534 821
5	Фирма "Рапид, ТОО	Карагандинская(центр)	Уголь	15 694	15 694	0	да	301 700 006 946
6	Фирма "Мадина, ТОО	Восточно-Казахстанская	Уголь	20 805	20 805	0	да	600 400 110 433
7	ТПК БАС, ТОО	Карагандинская(центр)	Уголь	10 714	10 714	0	да	302 000 217 754
8	Тиолайн, ТОО	Северо-Казахстанская	титан, циркон	49 904	49 904	0	да	391 700 229 878
9	СП Сага Крик Голд Компани, ТОО	Акмолинская (центр)	Золото	259 642	259 642	0	да	600 600 098 835
10	Семизбай - У МТД, Горнорудная компания ТОО, Казатомпром НАК, АО*	Акмолинская (центр)	Уран	3 307 853	3 307 853	0	да	032 500 211 184
11	Оркен, ТОО	Костанайская	Железо	1 631 935	1 643 112	13 690	да	391 800 006 935
12	Металл Трэйдинг, ТОО	Костанайская	Золото	1 791 561	1 791 561	0	да	600 900 133 342
13	Разрез Приозерный КРК, ТОО	Костанайская	Бурые угли	51 834	51 834	0	да	391 200 005 594
14	Жаналык GOLD, ТОО	Акмолинская (центр)	Золото	83 543	83 543	0	да	090 400 211 296
15	Андас-Алтын ГРК, ТОО	Восточно-Казахстанская	Золото	1 023 115	1 023 115	0	да	511 700 023 444
16	Sat Komir ГРК, ТОО	Карагандинская)	Уголь	30 766	30 766	0	да	301 900 216 228

17	Голд Ленд, ТОО	Акмолинская (центр)	Золото	103 670	103 670	0	да	182 500 000 274
18	Юбилейное, ТОО	Актюбинская	Золото	1 201 689	1 201 689	0	да	600 900 175 942
19	Шахта Западная, ТОО	Карагандинская(центр)	Марганец	105 884	105 884	0	да	301 900 211 656
20	Форпост ДП, Глобал Бизнес, ТОО	Карагандинская(центр)	Золото	75 028	75 028	0	да	302 500 212 498
21	ФМЛ Казахстан, ТОО	Павлодарская	Золото	98 963	98 963	0	да	511 800 002 104
22	Ульба-ФторКомплекс, ТОО	Восточно-Казахстанская	флюорит	67 669	67 669	0	да	181 700 000 840
23	Темиртауский электрометаллургический комбинат, АО	Восточно-Казахстанская	Марганец	537 500	537 500	0	да	600 400 060 389
24	Транскомир, ТОО	Карагандинская(центр)	Уголь	18 112	18 112	0	да	302 000 225 876
25	Таскара, ТОО	Восточно-Казахстанская	Золото	57 415	57 415	0	да	511 700 042 814
26	Семгео, ТОО	Костанайская	Золото	23 888	23 161	727	да	511 700 020 230
27	СГХК, ТОО	Акмолинская (центр)	Уран	1 546 586	1 546 586	0	да	031 600 212 073
28	Сагбор, ТОО	Западно-Казахстанская	Борат	44 141	44 141	0	да	600 700 222 115
29	Сарыарка-ENERGY, ТОО	Карагандинская(центр)	Уголь	131 864	131 864	0	да	620 200 332 917
30	Сары Казна, ТОО	Карагандинская(центр)	медь	224 187	226 298	2 140	да	700 600 569 143
31	Он-Олга, ТОО	Акмолинская (центр)	Уголь	37 367	37 367	0	да	620 200 216 314
32	Нефрит-2030, ТОО	Карагандинская(центр)	Уголь	89 058	89 058	0	да	301 900 015 469
33	Майкубен-Вест, ТОО	Павлодарская	Уголь	651 142	651 142	0	да	450 400 001 046
34	Корпорация Казахмыс, ТОО	Восточно-Казахстанская	Медь	101 867 052	101 056 329	810 722	да	241 000 000 794
35	Коппер Текнолоджи, ТОО	Актюбинская	медь, цинк	3 869 012	3 868 791	221	да	061 800 226 692
36	Казцинк, ТОО	Восточно-Казахстанская	Полиметаллы	46 243 265	44 065 406	2 188 799	да	180 100 000 186
37	Жерек, ТОО	Восточно-Казахстанская	Золото	147 384	147 069	315	да	182 700 213 023
38	ГРК Визол, ТОО	Восточно-Казахстанская	Золото	41 358	41 358	0	да	181 600 239 779
39	Гамма, ТОО	Павлодарская	бурый уголь	74 190	74 190	0	да	451 600 021 451
40	Восход-Oriel ТОО	Актюбинская	Хромиты	1 349 152	1 349 152	0	да	600 700 548 811
41	Богатырь Комир ТОО	Павлодарская	Уголь	11 857 183	11 857 183	0	да	451 600 022 999
42	Батыр, ТОО	Карагандинская(центр)	Уголь	78 854	78 854	0	да	301 700 016 536

43	Бакырчикское ГДП, ТОО	Восточно-Казахстанская	Золото	237 465	238 363	4 559	да	511 300 000 439
44	АС Горняк, ТОО	Восточно-Казахстанская	Золото	183 165	183 165	0	да	510 800 001 796
45	Арман-100, ТОО	Карагандинская)	Марганец	34 141	34 141	0	да	302 000 229 538
46	Ангренсор, ТОО	Павлодарская	Уголь	408 325	408 325	0	да	451 600 036 240
47	Актобе-Темир-ВС, ТОО	Актюбинская	Железо	117 868	117 426	448	да	600 900 516 821
48	Satpayevsk Titanium Mines LTD, ТОО	Восточно-Казахстанская	ильменит	61 971	61 971	0	да	181 600 07 4345
49	Nova-Цинк, ТОО	Карагандинская(центр)	Полиметаллы	1 667 920	1 667 920	0	да	240 200 003 111
50	Inter Gold Capital, ТОО	Восточно-Казахстанская	Золото	10 836	10 836	0	да	600 300 522 945
51	Dala Mining, ТОО	Карагандинская(центр)	Вольфрам			0	не предоставили	600 900 551 049
52	Vary Mining, ТОО	Карагандинская(центр)	Железо	23 501	23 501	0	да	600 900 606 952
53	Каражыра ЛТД, ТОО	Восточно-Казахстанская	Уголь	615 696	615 696	0	да	600 700 514 487
54	Данк, ТОО	Восточно-Казахстанская	Золото	828 394	827 504	890	да	600 700 220 383
55	Терискей, ТОО	Южно-Казахстанская	Золото	48 320	48 320	0	да	581 300 008 306
56	Стройсервис, ТОО	Южно-Казахстанская	Барит	28 388	28 388	0	да	581 800 000 045
57	ОДАК ТОО, АБС-Балхаш, АО	Жамбылская	Золото	207 071	207 071	0	да	600 900 129 729
58	СПК Батыс, НК	Актюбинская	Медь	15 057	15 057	0	да	061 800 299 828
59	Марум жар голд, ТОО	Алматинская	Золото	942	942	0	нет	600 900 082 069
60	Кызылкум ТОО, Казатомпром НАК, АО*	Кызылординская	Уран	912 612	912 612	0	да	330 900 211 120
61	Кулан ТБ, ТОО	Жамбылская	Уголь			0	не предоставили	302 000 267 244
62	КАТКО СП, ТОО	Южно-Казахстанская	Уран	11 116 114	11 110 928	5 340	да	581 300 007 264
63	Каратау ТОО, Казатомпром НАК, АО*	Южно-Казахстанская	Уран	16 135 309	16 135 309	0	да	581 300 211 408
64	Инкай СП, ТОО	Южно-Казахстанская	Уран	5 576 144	5 579 581	11 895	да	581 300 000 355
65	Заречное ЗАО КРК СП, Казатомпром НАК, АО*	Южно-Казахстанская	Уран	2 495 845	2 495 845	0	да	582 100 024 815
66	ЕР-ТАЙ, ТОО, NOVA ЦИНК, ТОО	Жамбылская	Полиметаллы	229 638	229 638	0	да	600 900 174 015
67	ГДП Секисовское, ТОО	Восточно-Казахстанская	Золото	311 829	310 486	1 542	да	180 300 006 809

68	Горнорудная компания, ТОО, Казатомпром НАК, АО*	Южно-Казахстанская	Уран	9 819 762	9 819 762	0	да	581 300 210 959
69	Восточное РУ, ТОО, КАТЭП, АООТ	Жамбылская	Барит	280 905	280 905	0	да	201 700 005 132
70	Бетпак Дала СП ТОО, Казатомпром НАК, АО*	Южно-Казахстанская	Уран	8 490 919	8 490 919	0	да	600 700 536 312
71	БАЙКЕН-У, ТОО, Казатомпром НАК, АО*	Кызылординская	Уран	757 883	757 883	0	да	600 700 570 942
72	АППАК, ТОО, Казатомпром НАК, АО*	Южно-Казахстанская	Уран	1 825 433	1 824 603	830	да	581 300 211 419
73	Шаймерден, АО	Костанайская	Полиметаллы	164 265	164 265	0	да	600 900 115 817
74	ФИК Алел , АО	Восточно-Казахстанская	Золото	3 689 069	3 684 643	4 717	да	511 700 026 010
75	ССГПО, АО	Костанайская	Железо	51 985 655	51 978 971	6 684	да	391 900 000 016
76	НК СПК Тобол, АО	Костанайская	Бурые угли	110 952	13 578	97 374	да	391 700 263 977
77	Костанайские минералы, АО	Костанайская	Хризотил-асбест	880 454	880 454	0	да	391 600 000 175
78	Варваринское, АО	Костанайская	Золото	2 295 163	2 295 163	0	да	600 700 108 355
79	Алюминий Казахстана, АО, филиал ТБРУ	Костанайская	Бокситы	162 141	162 141	0	да	392 500 211 199
	Алюминий Казахстана, АО, филиал КБРУ	Костанайская	Бокситы	866 713	866 713	0	да	391 800 210 760
80	АК Алтыналмас, АО (Акбокайский ГОК)	Восточно-Казахстанская	Золото	274 428	295 447	49 984	да	210 700 004 563
81	Шубарколь комир, АО	Карагандинская(центр)	Уголь	5 097 678	5 097 153	525	да	300 100 210 062
82	ТНК Казхром, АО	Актюбинская	Хромиты	71 571 640	70 429 002	1 142 638	да	600 900 080 645
83	Майкаинзолото, АО	Павлодарская	Золото	628 345	628 345	0	да	450 400 000 470
84	Корпорация Дуние, АО	Карагандинская(центр)	Молибден			0	не предоставили	620 300 215 177
85	Жайремский ГОК, АО	Карагандинская(центр)	Марганец	2 049 077	2 049 077	0	да	241 100 000 153
86	Евразийская энергетическая корпорация, АО	Павлодарская	Уголь	10 844 864	10 787 030	57 834	да	451 400 000 957
87	ГОК Торг-Кудук , АО	Павлодарская	Золото	14 768	14 768	0	да	620 300 228 476
88	Акбастау СП АО, Казатомпром НАК, АО*	Южно-Казахстанская	Уран	2 646 362	2 646 115	247	да	600 700 580 705
89	AVENUE, ТОО	Южно-Казахстанская	Вермикулит	17 006	17 006	0	да	582 100 222 596
90	ЗДП Кварц	Восточно-Казахстанская	Уголь	949	949	0	да	600 300 010 697
91	Цветмет Инжиниринг, ТОО	Жамбылская	Золото			0	не предоставили	600 400 081 920

92	ГРК Тохтар, ТОО	Костанайская	Золото	1 816	1 816	0	да	390 400 212 022
93	ГРК Казахстанский никель, ТОО	Костанайская	никель, кобальт			0	не предоставили	600 900 544 453
94	Северный Катпар, ТОО	Карагандинская)	Вольфрам			0	не предоставили	302 000 246 010
95	Металтерминалсервис, ТОО	Карагандинская(центр)	Марганец	6 165	6 165	0	да	301 900 004 067
96	Караоба-2005, ТОО	Карагандинская)	Вольфрам			0	не предоставили	302 000 246 109
97	Диана-Алия, ТОО	Актюбинская	никель, кобальт	1 259	1 259	0	да	600 700 532 628
98	Баст, ТОО	Восточно-Казахстанская	Медь	562	562	0	да	451 600 022 372
99	Балауса Фирма , ТОО	Кызылординская	Ванадий	12 146	12 146	0	да	600 700 127 747
100	Сырымбет , АО	Северо-Казахстанская	Олово	8 265	8 265	0	да	090 500 028 929
101	Алтын Кен, ТОО Актас, НП АО	Алматинская	Золото	15	15	0	нет	600 900 185 411
	Итого:			427 466 043	423 196 402	4 464 990	92	

Примечание: * - По данным Плательщикам дезагрегированные отчеты не будут предоставлены, в связи с заключением Соглашения о конфиденциальности.

Раздел II. Итоговый отчет о несущественных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях по недропользователям, чьи налоговые платежи признаны несущественными.

Отчет о несущественных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях за 2010 год (см. Приложение 4, 5) представлен Министерством индустрии и новых технологий РК, Министерством Нефти и газа РК от имени недропользователей, на основании отчетности по выполнению контрактных обязательств (ЛКУ) недропользователей, чьи налоговые платежи признаны несущественными. В 2010 году отчеты ЛКУ составлялись в долларах США, в связи с этим Итоговый отчет о Платежах/Поступлениях на общественно-значимые цели за 2010 год представлен в тысячах долларах США. В отчет не включены объекты недропользования по разведке.

В Отчете отражены суммы фактически произведенных за 2010 год Платежей. Отчет составлен строго в соответствии с настоящей инструкцией.

Ответственность за качество и достоверность информации несет уполномоченный представитель Министерства индустрии и новых технологий РК, Министерство Нефти и Газа.

Приложение 4

Итоговый отчет о несущественных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях по недропользователям нефтегазового сектора, чьи налоговые платежи признаны несущественными За 2010 год (в тыс S).

№ п/п	Недропользователь	Месторождение	Вид Л-К	Налоги, всего:	в том числе:					
					Корпоративный подоходный налог	НДС	Бонусы	НДПИ	Социальный налог	Прочие налоги
1	ТОО KAZPETROL GROUP Сан-Ойл ТОО	Блоки ХХІХ-38-С-(частично), D (частично), Е (частично)	РД	198,7			113,1	1,6	54,4	29,6
2	ТОО "Курмангазы петролеум"	структура Курмангазы	РД	171,3					171,0	0,3
3	ТОО "ОйлТехноГрупп"	блоки	РД	163,1	6,2			3,6	101,2	52,1
4	Компания "Тюб-Караган Оперейтинг Компани Б.В."	уч-к Тюб-Караган	РД	105,0					105,0	0,0
5	ТОО "Озтюрк-Мунай"	Синельниковская площадь	РД	63,9					12,2	51,7
6	ТОО "TaldyKuduk-Gas"	Талдыкудукский уч.Карагандинского угольного бассейна	РД	53,5			50,0		1,9	1,5
7	ТОО Туран ЭнерПетролеум (Арал-Петролеум) ТОО	XXX-VII XIX 43-47 XLI 43-47	РД	49,7					15,1	34,6
8	АО "Атыраумунайгаз"	участок Махамбет; участок Бобек	РД	36,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,0	0,0
9	ТОО "Нурмунай Petrogas"	участок Северный в пределах блоков ХХVI-22,23(частично), 24(частично),25;ХХVII-22,23(частично); ХХVIII-22, ХХІХ-22; участок Южный в пределах блоков ХХХ-23, 24 (частично),25(частично) ХХХI-23(частично), 24(частично)25 (частично)	РД	30,8	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	8,4
10	ТОО "БАНС-Мунай"	Доссор Юго-Западный	РД	29,4					1,1	28,3
11	ТОО "Astana Munai Trade"	площадь Чингиз-Телсу	РД	29,0					9,0	20,0
12	Ibex Petroleum B.V.	Тамдыколь	РД	27,6		0,6			4,8	22,2
13	ТОО "Экогеонефтегаз"	Караган	РД	26,6				4,2		22,3
14	ТОО "Мунайлы Казахстан"	Мунайлы	РД	16,3		7,4			8,9	0,1

15	ТОО СП "Степной Леопард ЛТД"	Тепловско-Токаревска группа месторождений; Каменское	Д-РД	8,3	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	1,7
16	ТОО "Искандеройл"	Сарсенбай	Д	6,3					1,4	4,9
17	ТОО "Кокмай"	Блоки	РД	5,0					5,0	0,0
18	ТОО "Южно-Гремяченское"	Южно-Гремяченское	РД	4,4					1,3	3,1
19	ТОО "Уралнефтегаз"	Приграничное	РД	2,3					0,4	1,8
20	ТОО "АЛАОЙЛ "	Блоки	РД	1,1					0,5	0,6
21	ТОО "Геоинвест-К"	Дарьинское	РД	0,9					0,2	0,7
22	ТОО "Кул-Бас"	блоки площадь Кулбас	РД	0,8						0,8
23	ф-л Петром Эс Эй филиал компании (PETROM Румын. ННО S.A.)	Жусалы уч-к, Блоки XXV-35,36; XXVI-35; XXVII и др.	РД	0,0						
24	ТОО "ЭмбаЮгНефть"	Жубантам	РД	0,0						
25	"ПФ Эмбаунайгаз "АО "РД "КазМунайГаз"	Лиман	РД	0,0						
26	ТОО "Бакыт Тау"	Кемерколь	РД	0,0						
27	ТОО СП "ДОСБАС"	Саралжин; Порт-Артур	РД	0,0						
28	ТОО "ГасМайРисорсиз"	блоки	РД	0,0						
			ИТОГО:	1029,8	6,2	8,0	163,1	9,5	558,3	284,8

Приложение 5

Итоговый отчет о несущественных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях , представляемый на основании данных ЛКУ по недропользователям горнорудного сектора, чьи налоговые платежи признаны НДС несущественными за 2010 год (в \$ тыс).

№ п/п	Недропользователь	Месторождение	Вид Л-К	Налоги, всего:	в том числе:					
					Корпоративный подоходный налог	НДС	Бонусы	НДПИ	Социальный налог	Прочие налоги
1	КазВторПром, ТОО	Участок VII (пл. 2 и 3)	РД	98,2		57,7	40,0		0,3	0,2
2	МЛД ГРК, ТОО	Карчигинское	РД	96,8		30,2			12,0	54,6
3	Сарыарка СПК НК, АО	Акшоқы-3, Шоптыколь, Кызылтыльское, Жетымшоқы	Д	138,2	0,0	0,0	40,7	0,0	0,0	97,5
4	Каратау ГПК, Филиал ТОО "Казфосфат"	Кокжон, уч. Кистас, Шиймбулак, Тьесай, Жанатас, Кистас	Д	148,7	0,0	0,0	0,0	96,8	35,2	16,8
5	Жеты Казына ГРК, ТОО	Северо-Рождественское	Д	93,3					6,9	86,4
6	Коксу, ГРК, ТОО	Коксу	Д	93,1	1,8				20,9	70,4
7	Есеп, ТОО	Списанные запасы шахты Дубовская	Д	90,8		75,8			3,3	11,6
8	Ерейментау ГРК, ТОО	Уч. Байгулы, Майколь	Д	79,5		39,6		10,2	8,1	21,6
9	КазГеоруд, ТОО	Лиманное, Кундызды	Д	78,6	68,8	0,0	0,0	0,0	0,3	9,5
10	Ак-Тас, ТОО	Надырбай	Д	75,3				5,2	14,1	56,0
11	Silicon mining, ТОО	Актасское	Д	72,1				20,2	12,3	39,6
12	Батыс Калий, ТОО	Жилянское, Челкарская	РД	92,9	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	65,8
13	Брендт, ТОО	Кутюхинское	РД	59,0					37,7	21,3
14	МАЛТИПЛЕКС РЕСОРСИЗ	Восток 1,2,3	РД	57,2					52,3	4,9
15	Беркут, Топливо-энергетическая компания, ЗАО	Ойкарагай	Д	56,6	1,0	10,5			4,5	40,6
16	Койтас ГРК, ТОО	М-ие Ново-Карагачтинское, М-ие Ширпакаинское, М-ие Южно-Жалтырбутацкое, М-ие ЮжноШуулкудукское	Д	84,5	0,0	0,0	0,0	0,0	40,0	44,5
17	Хан-Тенгри, ЗП АО	Баянкал	РД	54,1						54,1

18	Камбар ГРК, ТОО	уч. Кузнецкий (карьерное поле 1 и 2)	РД	50,4					12,4	38,1
19	Достык, ТОО	Майкубенская площадь	РД	49,2					20,6	28,6
20	Кулан ТБ, ТОО	Куланское (уч.3)	Д	47,6		12,0			5,0	30,6
21	Кызыл Каин Мамыт, ТОО	М-ие Кара-Обинское, м-ие Мамыт уч. Восточно-Уральский, м-ие Новошадашинское	Д	83,6	0,0	0,0	0,0	0,0	52,0	31,6
22	Улы Тау К, ТОО	Тесиктасское	РД	43,5		33,3			10,0	0,3
23	Акниет - Бурга ТОО	Коккия	РД	43,1					35,0	8,1
24	Галотек, ТОО	Алтынсай	Д	41,9	10,4			2,4	12,7	16,3
25	Казахстанский никель, ГРК ТОО	Шевченковское	Д	41,2	25,5				12,2	3,6
26	Fonet Eg-Tai AK Mining, ТОО	Аяк-Коджан	РД	38,4					15,7	22,8
27	Дидар, ТОО	Талдык -Ащесай	Д	38,0					2,0	36,0
28	Металинвест, ТОО	Курдайская пл.	РД	35,8					1,0	34,8
29	Центргеолсъемка, ТОО	Майозек, уч. Копкудукколь	Д	32,3	1,4	16,8		6,9	1,0	6,2
30	Каскад-Н, ТОО	Кулуджун	РД	32,2					25,4	6,8
31	Sabtech Jartas Mining, ТОО	Жаргас	РД	29,0			25,0		3,7	0,3
32	Жетысугеомайнинг, ТОО	Далабай м-ние	РД	26,8					24,9	1,9
33	Алтын-Тас,СП +Казахстан Австралия ТОО	Алтын-Тас, Акманглай, Андасай, Жайдарман, Кенгир	РД	26,1					24,2	1,9
34	Байлюсты Алтын ГДП, ТОО	Байлюсты	Д	24,0				1,1	9,3	13,6
35	Коксай-Музбель, ТОО	Коксай	РД	22,8					5,1	17,7
36	Еркин Кварц, ТОО	Отвалы м-ния Актас	Д	21,4		9,6		5,8	2,8	3,2
37	Комплексная ГЭЭ, ТОО	Южно-Тохтаровско-Барамбаевская площадь	РД	20,3		9,1			7,5	3,8
38	Сарыарка mining, ТОО	Туебай-Сюртысуйская площадь	РД	20,1					8,7	11,4
39	Северный Катпар, ТОО	Северный Катпар	Д	19,0						19,0
40	Комир-Куат, ТОО	Уч. №3 пл.К2 в Карагандинской области	РД	18,8					0,1	18,7
41	НПП Марганец, ТОО	Чуулдак	РД	18,0					6,0	12,0
42	Масальский ГОК, ТОО	Масальское	РД	17,9					16,4	1,5
43	BAR NEO, ТОО	Итмурунды	РД	17,7					11,7	5,9
44	АР-МАН, ТОО	Шорское, Восточный уч., Керегетас, Шокпартас, Полуденное, С-з Бестобе	Д	16,2		1,8			6,3	8,1
45	Казникель, ТОО	Горностаевское	РД	15,3					9,8	5,5

46	Нурдаулет, ПК ТОО	Хвосты Степнякской фабрики	Д	13,0					9,8	3,2
47	Таукен-Степногорск, ТОО	Первомайское	РД	12,7		9,2			0,6	2,9
48	Тентек, ТОО	Карамолинская площадь	Д	12,2					4,7	7,5
49	Боке, ТОО	Боко-Васильевское рудное поле	РД	11,3					9,0	2,2
50	Казахстан Минералс Технолоджи, ТОО	М-ие Ащисай	РД	10,9					1,2	9,7
51	Керегетас ГРК, ТОО	Керегетасская площадь	РД	10,1	2,1				1,6	6,4
52	Бетбастау-Недра ТОО, Нурдаулет ГРК, ТОО- ГОК ТОО	Бетбастау	РД	10,0					3,3	6,7
53	Нурдаулет ГМК, ТОО	Каратас I, II, IV	Д	9,4					4,2	5,2
54	Караоба-2005, ТОО	Караоба	Д	8,0					3,0	5,0
55	Орал Электро Сервис, ТОО	Узынжал	РД	7,6					1,6	6,0
56	Ломоносовское, ТОО	Ломоносовское	РД	7,4					5,6	1,8
57	ЕхЕLT, ТОО	Жедеусу	РД	6,2					0,9	5,3
58	Казахстано-Российская рудная компания, СП ТОО	Дрожиловское	РД	6,2						6,2
59	Корпорация Азия-Инвест, ТОО	М-ие Джусалинское, М-ие Ново-Бурановское, М-ие Жарлыбутакское, М-ие Шандашинское, М-ие Айтпайское	Д	20,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	0,0
60	КазИнвестНедры, АО	Индерское №99, №96, №109, №105, №107, №104, №106	Д	5,6					4,2	1,5
61	Кен Тобе, ТОО	Кедей	РД	5,2					4,3	0,9
62	Зерттеу - Ш, ТОО	Жаргас	РД	5,0						5,0
63	Сарыарка-IRON, ТОО	Большой Ктай, Средний Ктай	Д	6,9	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	0,0
64	Автотранссервис, ТОО	Экибастуз-Шидертинская группа	РД	4,6					4,6	0,0
65	Балхашская геологическая артель, ТОО	Уч. Актас-1,2, Полиметаллический	РД	4,5					1,5	3,0
66	Маятас, ТОО	Маятасская террит.	РД	3,4					1,0	2,4
67	Кескентас, ТОО	Западное рудопроявление	РД	2,7						2,7
68	Таза-Су ТОО, Рыстас, АО	Чанканай	Д	2,6				0,1	0,7	1,8
69	Golden Sky, Балхаш, ОАО ГРК	Каржантауское рудное поле, Сулушоқы, Шолкызыл,	РД	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5
70	Ульбинский металлургический завод", АО	Караджальское	РД	1,9		1,1				0,8

71	MAGMA WEST, ТОО	Хвосты обогащения старого хвостохранилища АО "ЗСК"	РД	1,6					1,5	0,1
72	Цветмет Инжиниринг, ТОО	Кодадыр VI	РД	1,5						1,5
73	Паритет, ТОО	Индерское, №№88, 94,95,98,991,992,993,994,100	Д	1,4					0,3	1,2
74	Блок Зет, ТОО	Мадениет, Степняк	РД	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2
75	Аргонавт ВК, ТОО	Отвал ИМЗ, террикон №4	РД	0,8					0,8	0,0
76	Варда СП, ТОО	ТМО Карсакапайского медеплавильного завода	РД	0,7	0,0				0,5	0,2
77	Актобегеоруд, ТОО	Зиганша пл.	РД	0,3					0,2	0,1
78	Акбакайский ГМК	Кенжем м-е	РД	0,2						0,2
79	Достау-Литос, ТОО	Уч. Каратас	Д	0,0						0,0
80	Директ, ТОО	Жамангуз	РД	0,0						0,0
81	Чаралтын, АО	Тер. Семипал. региона	РД	0,0						0,0
82	Казахстан Марганец, ТОО	Р-е Аксай, Р-е Картобай	РД	0,0						0,0
83	Филиал "Ньюмонт Казахстан Голд ЛТД"	Северо-Балхашская площадь	РД	0,0						0,0
84	Казахалтын ГМК, АО	Аксу (техногенные образования хвостохранилища), Бестюбе (техногенные образования хвостохранилища), Кварцитовые Горки, Жолымбет (техногенные образования)	РД	0,0						0,0
85	Цес-Астана, ТОО	м-е фосфорит-глауконитовых песков Уалихановского р-на	РД	0,0						0,0
86	Интерэнергострой, ТОО	Жаксы-Арбасокканская группа м-ний	РД	0,0						0,0
87	Сарыарка Комир ГОК, ТОО	уч.Поля ш.Дубовско-Сокурская пласты К10,К12	РД	0,0						0,0
88	Акмола Голд, ТОО	Теллур-Степокское рудное поле	РД	0,0						0,0
89	Павлодарский Вторчермет, ТОО	Елтайское I,II,III, Адаевское	РД	0,0						0,0
90	Metal-Tech LTD	Акмая	РД	0,0						0,0
91	Геобайт-Инфо, ТОО	Аулие Южно-Приишской площади уч.	Д	0,0						0,0
92	Алтын-Айтас, ТОО	Плато Покровское, ЖАНАМА	Д	0,0						0,0
93	Караотын ГРК, ТОО	Центральный уч. Верхне-Сокурского м-ния	РД	0,0						0,0

94	Актюбинская медная компания, ТОО	Весенне-Аралчинское	Д	0,0						0,0
95	РУДГОРМАШ ТОО, Балхаш, АГРК	Мынарал	Д	0,0						0,0
96	Тек Казинвест, ВЭК	Карамурунское рудное поле	РД	0,0						0,0
97	Кызылту, ТОО	Кызылту	Д	0,0						0,0
98	ОРРЕК Mineral Resources, ТОО	Кужал, Бестюбе	РД	0,0						0,0
99	Алтай ЭнергоСервис, ТОО	Зайсан (Карьер)	РД	0,0						0,0
100	Восток-Майнинг ЛТД, ТОО	Карьерное, Пустынное	РД	0,0						0,0
101	Эдельвейс +, ТОО	Саранский уч-к (пл. К2, К3)	РД	0,0						0,0
102	Бугуты-Палм, ТОО	Шынбулакское рудное поле	РД	0,0						0,0
103	Жайсан - Казахмыс ОАО. МАР ЛТД ТОО	Жайсан месторождение	Д	0,0						0,0
104	Кундыбай, ТОО	Кундыбай	РД	0,0						0,0
105	Алтын-Кулагер ГРК, ТОО	Тобольское	РД	0,0						0,0
106	Эмеральд ГРК, ТОО	Дельбегетейское	РД	0,0						0,0
ИТОГО:				2557,9	111,0	306,6	105,7	148,7	708,2	1177,6

Раздел III. Итоговый Отчет о Платежах/Поступлениях по государственным долям в собственности Плательщиков и о результатах их сверки.

Отчет о Платежах/Поступлениях по долям собственности, принадлежащим государству за 2010 год (см. Приложение 6), заполнен Плательщиками, осуществляющими Платежи по долям собственности, принадлежащим государству и в качестве Получателей, выступают Компании, уполномоченные государством на получение указанных Платежей.

В Отчете отражаются суммы фактически произведенных за отчетный период Платежей. Итоговый отчет о Платежах/Поступлениях по государственным долям в собственности Плательщиков составлен на основании отчетов Плательщиков, указанных в Перечне Плательщиков и Получателей, которые предоставили отчеты. Остальные Плательщики/Получатели, которые имеют долю собственности, принадлежащую государству, отчеты не предоставили по необъясненным причинам.

Отчеты Плательщиков составлены в соответствии с инструкцией. Ответственность за качество и достоверность информации несет первый руководитель или уполномоченный представитель Плательщика/Получателя.

Перечень Плательщиков/Получателей, представляющих отчет о Платежах/Поступлениях по государственным долям в собственности

	Плательщики	РНН/БИН	Получатели	РНН/БИН
1.	Казатомпром, АО	181600039479	ФНБ Самрук-Казына ,АО	
2.	РД Казмунайгаз, АО	620100210124	КазМунайГаз, АО	620100210025
3.	Казхтуркмунай, ТОО	600900045240	КазМунайГаз ,АО	620100210025
4.	Тенгизшевройл, ТОО	150090000058	КазМунайГаз, АО	620100210025
5.	КМГ Кумколь, ТОО	620200277976	КазМунайГаз ,АО	620100210025

Итоговый Отчет о Платежах/Поступлениях по государственным долям в собственности Плательщиков за 2010 год.

№.	Наименование Плательщика	РНН/БИН	Сумма Платежей по данным Плательщика				Сумма Поступлений по данным Получателя				Расхождение				Ссылки на пояснения в описательной части отчета	
			В денежной форме		В натуральной форме		В денежной форме		В натуральной форме		В денежной форме		В натуральной форме			
			тыс. тенге	тыс. \$	тонн сырой нефти	м ³ газа	тыс. тенге	тыс. \$	тонн сырой нефти	м ³ газа	тыс. тенге	тыс. \$	тонн сырой нефти	м ³ газа		
1	2	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1.	Казатомпром, АО	181 600 039 479	8 319 776				8 319 776									
2.	РД Казмунайгаз, АО	620 100 210 124	34 469 605				34 469 605									
3.	Казхтуркмунай, ТОО	600 900 045 240		1 827				1 827				0				
4.	Тенгизшевройл, ТОО	150 090 000 058		1 247 400				1 247 400				0				
5.	КМГ Кумколь, ТОО	620 200 277 976	865 000				865 000				0					
	Итого:		43 654 381	1 249 227			43 654 381	1 249 227			0	0	0	0		

Раздел IV. Итоговый отчет о Платежах/Поступлениях на общественно-значимые цели, представляемый на основании ЛКУ по недропользователям, чьи налоговые платежи признаны НСЗС несущественными.

Итоговый отчет о Платежах/Поступлениях на общественно-значимые цели (см. приложение 7, 8), чьи налоговые платежи признаны НСЗС несущественными, составлен на основании отчетности ЛКУ по недропользователям. В Отчете отражаются суммы фактически произведенных за 2010 год Платежей. Отчет составлен в соответствии с инструкцией. В 2010 году отчеты ЛКУ составлялись в долларах США, в связи с этим Итоговый отчет о Платежах/Поступлениях на общественно-значимые цели за 2010 год представлен в тысячах долларов США. Данные в отчете отражены по каждому объекту недропользования, чьи налоги были признаны несущественными, в отчет не включены объекты недропользования по разведке.

Приложение 7

Итоговый отчет по расходам на общественно-значимые цели, представляемый на основании данных ЛКУ по недропользователям нефтегазового сектора, чьи налоговые платежи признаны НДС несущественными за 2010 год (в \$ тыс).

№ п/п	Недропользователь	Месторождение	Вид Л-К	Налоги, всего:	Соцсфера	Мониторинг загрязнения недр	Ликвидационный фонд	Обучение	Страхование
1	TOO KAZPETROL GROUP Сан-Ойл TOO	Блоки XXIX-38-С-(частично), D (частично), E (частично)	РД	198,698	475,097	86,868	38,236	21,182	11,695
2	TOO "Курмангазы петролеум"	структура Курмангазы	РД	171,3	330	155		952	49
3	TOO "ОйлТехноГрупп"	блоки	РД	163,1	63,6	36,4		306,9	8,2
4	Компания "Тюб-Караган Оперейтинг Компани Б.В."	уч-к Тюб-Караган	РД	105	500	119,6		500	43,6
5	TOO "Озтюрк-Мунай"	Синельниковская площадь	РД	63,9	50	8,5		0,8	1,3
6	TOO "TaldyKuduk-Gas"	Талдыкудукский уч.Карагандинского угольного бассейна	РД	53,47					
7	TOO Туран ЭнерПетролеум (Арал-Петролеум) TOO	XXX-VII XIX 43-47 XLI 43-47	РД	49,664				47,432	
8	АО "Атыраумунайгаз"	участок Махамбет; участок Бобек	РД	36	150	0	0	16	0,3
9	TOO "Нурмунай Petrogas"	участок Северный в пределах блоков XXVI-22,23(частично), 24(частично),25;XXVII-22,23(частично); XXVIII-22, XXIX-22; участок Южный в пределах блоков XXX-23, 24 (частично),25(частично) XXXI-23(частично), 24(частично)25 (частично)	РД	30,8	520,8	0	72	90,8	14
10	TOO "БАНС-Мунай"	Доссор Юго-Западный	РД	29,4	3,4		5,43		
11	TOO "Astana Munai Trade"	площадь Чингиз-Гелсу	РД	28,999		6,061		22,716	4,771
12	Ibex Petroleum B.V.	Тамдыколь	РД	27,606				13,398	2,988
13	TOO "Экогонефтегаз"	Караган	РД	26,558			0,07	12,451	0,135
14	TOO "Мунайлы Казахстан"	Мунайлы	РД	16,32					7,17
15	TOO СП "Степной Леопард ЛТД"	Тепловско-Токаревска группа месторождений; Каменское	Д-РД	8,3	0	0	0	0	61,4

16	ТОО "Искандеройл"	Сарсенбай	Д	6,27			44,8	44	4,43
17	ТОО "Кокмай"	Блоки	РД	4,96	42,17		30,01	33,93	
18	ТОО "Южно-Гремяченское"	Южно-Гремяченское	РД	4,4			0,3	0,45	
19	ТОО "Уралнефтегаз"	Приграничное	РД	2,285			33,94	36,65	
20	ТОО "АЛАОЙЛ "	Блоки	РД	1,114	3,393			52,328	2,584
21	ТОО "Геоинвест-К"	Дарьинское	РД	0,85			0,01	0,86	0,0005
22	ТОО "Кул-Бас"	блоки площадь Кулбас	РД	0,8	10	5,3	30,65	33,95	2,2
23	ф-л Петром Эс Эй филиал компании (PETROM Румын. ННО S.A.)	Жусалы уч-к, Блоки XXV-35,36; XXVI-35; XXVII и др.	РД	0		30,9			1
24	ТОО "ЭмбаЮгНефть"	Жубантам	РД	0					
25	ТОО СП "ДОСБАС"	Порт-Артур; Саралжин	РД	0					
26	ТОО "Бакыт Тау"	Кемерколь	РД	0					
27	"ПФ Эмбаунайгаз "АО "РД "КазМунайГаз"	Лиман	РД	0	33,9		318,6	517,9	
28	ТОО "ТасМайРисорсиз"	блоки	РД	0					
		ИТОГО:		1029,8	2182,4	448,6	574,0	2703,7	214,8

Итоговый отчет расходов на общественно-значимые цели, представляемый на основании данных ЛКУ по недропользователям горнорудного сектора, чьи налоговые платежи признаны НДС несущественными за 2010 год. (в \$ тыс.).

№ п/п	Недропользователь	Месторождение	Вид Л-К	Налоги, всего:	Соцсфера	Мониторинг загрязнения недр	Ликвидационный фонд	Обучение	Страхование
1	КазВторПром, ТОО	Участок VII (пл. 2 и 3)	РД	98,2					5,6
2	МЛД ГРК, ТОО	Карчигинское	РД	96,8	8,5		1,7	1,5	1,3
3	Сарыарка СПК НК, АО	Акшоқы-3, Шоптыколь, Кызылтыльское, Жетымшоқы	Д	138,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Каратау ГПК, Филиал ТОО "Казфосфат"	Кокжон, уч. Кистас, Шиймбулак, Тьесай, Жанатас, Кистас	Д	148,7	135,8	17,4	0,9	7,0	4,6
5	Жеты Казына ГРК, ТОО	Северо-Рождественское	Д	93,3				8,2	
6	Коксу, ГРК, ТОО	Коксу	Д	93,1	2,0		0,2		14,2
7	Есеп, ТОО	Списанные запасы шахты Дубовская	Д	90,8			0,3	2,9	6,8
8	Ерейментау ГРК, ТОО	Уч. Байгулы, Майколь	Д	79,5	6,0		1,7	1,7	0,5
9	КазГеоруд, ТОО	Лиманное, Кундызды	Д	78,6	765,8	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Ак-Тас, ТОО	Надырбай	Д	75,3	6,8			2,8	4,0
11	Silicon mining, ТОО	Актасское	Д	72,1			3,0		
12	Батыс Калий, ТОО	Жилианское, Челкарская	РД	92,9	0,0	0,0	14,1	14,0	0,0
13	Брендт, ТОО	Кутюхинское	РД	59,0				1,6	2,0
14	МАЛТИПЛЕКС РЕСОРСИЗ	Восток 1,2,3	РД	57,2			0,5	11,6	27,9
15	Беркут, Топливно-энергетическая компания, ЗАО	Ойкарагай	Д	56,6	7,5	8,3	0,3	0,3	3,7

16	Койтас ГРК, ТОО	М-ие Ново-Карагачтинское, М-ие Ширпакаинское, М-ие Южно-Жалтырбутацкое, М-ие ЮжноШуулкудукское	Д	84,5	50,0	0,0	0,0	13,4	0,0
17	Хан-Тенгри, ЗП АО	Баянкал	РД	54,1					
18	Камбар ГРК, ТОО	уч. Кузнецкий (карьерное поле 1 и 2)	РД	50,4		7,0	0,6	2,4	4,2
19	Достык, ТОО	Майкубенская площадь	РД	49,2			1,0	10,0	0,2
20	Кулан ТБ, ТОО	Куланское (уч.3)	Д	47,6				2,7	1,0
21	Кызыл Каин Мамыт, ТОО	М-ие Кара-Обинское, м-ие Мамыт уч. Восточно-Уральский, м-ие Новошадашинское	Д	83,6	46,4	2,2	0,6	1,5	15,4
22	Улы Тау К, ТОО	Тесиктасское	РД	43,5			8,4	27,9	0,5
23	Акниет - Бурга ТОО	Коккия	РД	43,1	1,7		1,7	10,0	1,7
24	Галотек, ТОО	Алтынсай	Д	41,9					
25	Казахстанский никель, ГРК ТОО	Шевченковское	Д	41,2	10,0				10,7
26	Fonet Er-Tai AK Mining, ТОО	Аяк-Коджан	РД	38,4	8,5		0,1		
27	Дидар, ТОО	Талдык -Ащесай	Д	38,0	1,5			0,3	
28	Металинвест, ТОО	Курдайская пл.	РД	35,8			0,7	0,7	
29	Центргеолсьемка, ТОО	Майозек, уч. Копкудукколь	Д	32,3	0,5		2,0	3,3	
30	Каскад-Н, ТОО	Кулуджун	РД	32,2	110,0		12,5	25,0	
31	Sabtech Jartas Mining, ТОО	Жаргас	РД	29,0	6,8		0,6	0,5	0,2
32	Жетысугеомайнинг, ТОО	Далабай м-ние	РД	26,8	33,3		3,8	7,5	
33	Алтын-Тас, СП +Казахстан Австралия ТОО	Алтын-Тас, Акманглай, Андасай, Жайдарман, Кенгир	РД	26,1			7,0	7,0	3,6
34	Байлюсты Алтын ГДП, ТОО	Байлюсты	Д	24,0					
35	Коксай-Музбель, ТОО	Коксай	РД	22,8	10,6		14,9	12,3	9,1
36	Еркин Кварц, ТОО	Отвалы м-ния Актас	Д	21,4	1,5		0,2	0,7	1,7

37	Комплексная ГЭЭ, ТОО	Южно-Тохтаровско-Барамбаевская площадь	РД	20,3	0,8	7,1	4,0		
38	Сарыарка mining, ТОО	Тубай-Сюртысуйская площадь	РД	20,1	6,5		9,2	11,1	0,7
39	Северный Катпар, ТОО	Северный Катпар	Д	19,0	15,0		5,0	2,0	2,0
40	Комир-Куат, ТОО	Уч. №3 пл.К2 в Карагандинской области	РД	18,8			0,6	1,4	
41	НПП Марганец, ТОО	Чуулдак	РД	18,0	1,4		0,3	1,5	2,0
42	Масальский ГОК, ТОО	Масальское	РД	17,9	20,1		10,2	6,6	1,9
43	BAR NEO, ТОО	Итмурунды	РД	17,7	49,9		4,3		2,4
44	АР-МАН, ТОО	Шорское, Восточный уч., Керегетас, Шокпартас, Полуденное, С-3 Бестобе	Д	16,2				2,0	
45	Казникель, ТОО	Горностаевское	РД	15,3	5,1			16,8	0,6
46	Нурдаулет, ПК ТОО	Хвосты Степнякской фабрики	Д	13,0	5,0	1,0	7,6	4,5	1,9
47	Таукен-Степногорск, ТОО	Первомайское	РД	12,7	9,0		30,0		
48	Тентек, ТОО	Карамолинская площадь	Д	12,2	55,8		0,0	2,0	
49	Боке, ТОО	Боко-Васильевское рудное поле	РД	11,3			4,2	3,0	1,9
50	Казахстан Минералс Технолоджи, ТОО	М-ие Ащисай	РД	10,9					
51	Керегетас ГРК, ТОО	Керегетасская площадь	РД	10,1					
52	Бетбастау-Недра ТОО, Нурдаулет ГРК, ТОО- ГОК ТОО	Бетбастау	РД	10,0	5,0	2,0	1,3	2,5	1,5
53	Нурдаулет ГМК, ТОО	Каратас I, II, IV	Д	9,4			2,1	5,2	1,3
54	Караоба-2005, ТОО	Караоба	Д	8,0	8,0		1,0	3,0	2,0
55	Орал Электро Сервис, ТОО	Узынжал	РД	7,6	250,0		15,1	5,2	0,0
56	Ломоносовское, ТОО	Ломоносовское	РД	7,4	48,0		1,8	4,0	
57	ЕхЕLT, ТОО	Жедеусу	РД	6,2	7,1		0,5	0,5	

58	Казахстано-Российская рудная компания, СП ТОО	Дрожиловское	РД	6,2					
59	Корпорация Азия-Инвест, ТОО	М-ие Джусалинское, М-ие Ново-Бурановское, М-ие Жарлыбутакское, М-ие Шандашинское, М-ие Айтпайское	Д	20,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
60	КазИнвестНедры, АО	Индерское №99, №96, №109, №105, №107, №104, №106	Д	5,6					
61	Кен Тобе, ТОО	Кедей	РД	5,2	20,4		0,6	1,8	
62	Зерттеу - Ш, ТОО	Жаргас	РД	5,0	4,0		1,0	1,0	
63	Сарыарка-IRON, ТОО	Большой Китай, Средний Китай	Д	6,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
64	Автотранссервис, ТОО	Экибастуз-Шидертинская группа	РД	4,6	1,1				
65	Балхашская геологическая артель, ТОО	Уч. Актас-1,2, Полиметаллический	РД	4,5				4,1	
66	Маятас, ТОО	Маятасская террит.	РД	3,4			0,4	1,6	0,5
67	Кескентас, ТОО	Западное рудопроявление	РД	2,7			0,0	0,7	
68	Таза-Су ТОО, Рыстас, АО	Чанканай	Д	2,6			0,1	0,0	
69	Golden Sky, Балхаш, ОАО ГРК	Каржантауское рудное поле, Сулушоқы, Шолкызыл,	РД	3,5	0,0	0,0	0,0	5,0	0,0
70	Ульбинский металлургический завод", АО	Караджалское	РД	1,9					
71	MAGMA WEST, ТОО	Хвосты обогащения старого хвостохранилища АО"ЗСК"	РД	1,6	2,6		2,2	0,7	
72	Цветмет Инжиниринг, ТОО	Когадыр VI	РД	1,5				11,4	
73	Паритет, ТОО	Индерское, №№88, 94,95,98,991,992,993,994,100	Д	1,4					1,0

74	Блок Зет, ТОО	Мадениет, Степняк	РД	1,2	0,0	0,0	0,0	4,0	0,0
75	Аргонавт ВК, ТОО	Отвал ИМЗ, террикон №4	РД	0,8					
76	Варда СП, ТОО	ТМО Карсакпайского медеплавильного завода	РД	0,7	60,0			1,0	
77	Актобегеоруд, ТОО	Зиганша пл.	РД	0,3					0,3
78	Акбакайский ГМК	Кенжем м-е	РД	0,2	0,0		0,0	0,4	
79	Казахалтын ГМК, АО	Аксу (техногенные образования хвостохранилища), Бестюбе (техногенные образования хвостохранилища), Кварцитовые Горки, Жолымбет (техногенные образования)	РД	0,0					
80	Чаралтын, АО	Тер. Семипал. региона	РД	0,0					
81	Бугуты-Палм, ТОО	Шынбулакское рудное поле	РД	0,0	1,0		0,1	0,1	
82	Жайсан - Казахмыс ОАО. МАР ЛТД ТОО	Жайсан месторождение	Д	0,0	701,5				
83	Metal-Tech LTD, КОМПАНИЯ	Акмая	РД	0,0					
84	РУДГОРМАШ ТОО, Балхаш, АГРК	Мынарал	Д	0,0			2,1	2,1	
85	Тек Казинвест, ВЭК	Карамурунское рудное поле	РД	0,0					
86	ORPEK Mineral Resources, ТОО	Бестюбе, Кужал	РД	0,0					
87	Акмола Голд, ТОО	Теллур-Степокское рудное поле	РД	0,0					
88	ТОО "Актюбинская медная компания"	Весенне-Аралчинское	Д	0,0	58,7		12,0	59,2	
89	ТОО "Алтай ЭнергоСервис"	Зайсан (Карьер)	РД	0,0					

90	Алтын-Айтас, ТОО	Плато Покровское, ЖАНАМА	РД	0,0	1,6		1,5	1,6	
91	Восток-Майнинг ЛТД, ТОО	Карьерное, Пустынное	РД	0,0					
92	Сарыарка Комир ГОК, ТОО	уч.Поля ш.Дубовско-Сокурская пласты К10,К12	РД	0,0					
93	Директ, ТОО	Жамангуз	РД	0,0	2,2		10,0	10,0	
94	Достау-Литос, ТОО	Уч. Каратас	Д	0,0					
95	Интерэнергострой, ТОО	Жаксы-Арбасокканская группа м-ний	РД	0,0					
96	Казахстан Марганец, ТОО	Р-е Аксай, Р-е Картобай	РД	0,0					
97	Кызылту, ТОО	Кызылту	Д	0,0					
98	Эдельвейс +, ТОО	Саранский уч-к (пл. К2,К3)	РД	0,0					
99	Геобайт-Инфо, ТОО	Аулие Южно-Приишиской площади уч.	Д	0,0	20,0		7,1	7,1	
100	Караотын ГРК, ТОО	Центральный уч. Верхне- Сокурского м-ния	РД	0,0			2,4		
101	Эмеральд ГРК, ТОО	Дельбегетейское	РД	0,0					
102	Алтын-Кулагер ГРК, ТОО	Тобольское	РД	0,0					
103	Кундыбай, ТОО	Кундыбай	РД	0,0			2,3	1,5	
104	Павлодарский Вторчермет, ТОО	Адаевское, Елтайское I,II,III, Копоткинское	РД	0,0					
105	Цес-Астана, ТОО	м-е фосфорит-глауконитовых песков Уалихановского р-на	РД	0,0	2,5			1,0	
106	Филиал "Ньюмонт Казахстан Голд ЛТД"	Северо-Балхашская площадь	РД	0,0					
ИТОГО:				2557,9	2575,4	45,1	215,7	362,5	139,0

Раздел V. Итоговый отчет о Платежах/Поступлениях на общественно-значимые цели по недропользователям, чьи налоговые платежи признаны НСЗС существенными и о результатах их сверки.

Итоговый отчет о Платежах/Поступлениях на общественно-значимые цели по недропользователям, чьи налоговые платежи признаны НСЗС существенными (см. приложение 9, 10) составлен на основании отчетов недропользователей. Отчет о Платежах на общественно-значимые цели заполняется Плательщиками нефтегазового и горнодобывающего сектора, чьи налоговые и неналоговые платежи являются существенными согласно решению НСЗС от 12 мая 2011 года протокол №28, осуществляющими Платежи согласно обязательствам по ЛКУ. 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 финансировать вышеуказанные мероприятия в качестве спонсорской помощи, по обращениям юридических и физических лиц. При этом, превышенная сумма затрат на вышеуказанные цели не должны отражаться в отчетности ЛКУ по статье «затраты на социальную сферу и местную инфраструктуру».

В отчетах ЛКУ за 2010 год платежи на «Социальные отчисления на соцсферу и инфраструктуру» отражены общей суммой. Отчеты предоставлялись Плательщиками в долларах США. В связи с этим сверку за 2010 год провести было не возможно.

Итоговый отчет о Платежах/Поступлениях на общественно-значимые цели за 2010 год заполнен на основании отчетов «Социальные отчисления на соцсферу и инфраструктуру» предоставленных Плательщиками. Отчеты составлены в соответствии с инструкцией

Раздел VI. Описание выполненных работ, в том числе, разъяснение причин выявленных расхождений между данными Плательщиков и Получателей, а также перечень выявленных расхождений, причины которых не были установлены

В ходе проведения сверки «Отчетов о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях», были проведены следующие процедуры:

1. Уточнены списки Плательщиков нефтегазового и горнорудного секторов, которые должны были участвовать в сверке Отчетов за 2010 год. Списки Плательщиков утверждены Протоколом НСЗС №33 от 18.10.2012 года. (Приложение № 3.4).

В приложении №3 отражен список Плательщиков нефтегазового сектора, по которым проводилась сверка Отчетов.

В приложении №4 отражен список Плательщиков горнорудного сектора, по которым проводилась сверка Отчетов.

За 2010 год утвержденный перечень включал 173 Плательщика (с учетом филиалов), в том числе по горнорудному сектору – 101 и нефтегазовому сектору – 72.

В данный перечень были включены Плательщики налогов и других обязательных платежей в бюджет, которые согласно решению НСЗС от 12 мая 2011 протокол №28 года являются существенными и подписанты МоВ:

- недропользователи, отнесенные Постановлением Правительства РК к категории крупных налогоплательщиков;
- недропользователи, добывающие углеводородное сырье, чьи годовые платежи в бюджет превышают 30 миллионов тенге;
- недропользователи, добывающие твердые полезные ископаемые, чьи годовые платежи в бюджет превышают 15 миллионов тенге.

В сверке 2010 года (6-й Национальный отчет) участвовало на 50 Плательщиков больше, чем в сверке 2009 года (5-й Национальный отчет).

Количество Плательщиков определенных для участия в сверке 2010 года значительно выше, чем число Плательщиков участвующих в сверке 2009 года. В сверке 2010 года (6-й Национальный отчет) участвовало на 50 Плательщиков больше, чем в сверке 2009 года (5-й Национальный отчет).

Плательщикам были высланы формы отчетов и Инструкции по заполнению форм и установленные сроки предоставления отчетов.

2. Для проведения сверки предоставили отчеты 165 Плательщиков из 173 утвержденных для сверки. Причины, по которым 8 Плательщиков не предоставили отчеты:

- у одного Плательщика отозван контракт на недропользование (ТОО «Самек Деволпент Энтерпрайз») по данным Министерства индустрии и новых технологий РК;
- ТОО «Корпорация Дуние» предоставило письмо что налоги и платежи в бюджет в 2010 году не производились;
- ТОО «Северный Катпар», ТОО «ГРК Жеты Казына» - предоставили письма, что не являются подписантами МоВ и платежи в бюджет являются не существенными;
- ТОО «ГРК Казахстанский никель», ТОО «Караоба-2005», ТОО «Цветмет Инжиниринг» и ТОО «Кулан ТБ» не предоставили отчеты в связи с тем, что платежи по этим компаниям являются не существенными;
- ТОО «Dala Mining» не предоставил отчет по неизвестным причинам.

По данным ЛКУ 6 Плательщиков (кроме ТОО «Самек Деволпент Энтерпрайз», ТОО «Корпорация Дуние» ТОО «Dala Mining») произвели оплату налогов и платежей в бюджет в сумме 210,7 тысяч долларов США (в пересчете по курсу валюты на 31 декабря 2010 года составило 31 057,2 тысяч тенге или 0,73% от доходов, поступивших в бюджет от Плательщиков горнорудного сектора)

Отчеты, предоставленные Плательщиками, заполнялись в соответствии с инструкцией по заполнению отчета согласно кодам бюджетной классификации в соответствии с Единой бюджетной классификацией Республики Казахстан, утвержденной постановлением Правительства Республики Казахстан № 1362 от 24 декабря 2004 года на соответствующий год.

Проводилась работа с Плательщиками по предоставленным Отчетам до проведения сверки (уточнение данных, исправление технических ошибок, связанных с нарушением порядка составления Отчетов согласно Инструкции). Предоставленные Отчеты Плательщиками за 2010 год имели замечания и ошибки при исчислении итогов, так как форма отчета была предоставлена в формате Word, итоги Плательщиками проставлены не были. До проведения сверки эти технические ошибки по заполнению формы были Плательщиками исправлены. Несколько Плательщиков предоставили отчеты за 2010 и 2011 год в одном отчете (ТОО «Бакырчикское ГДП», ТОО «Inter Gold Capital»). В ходе сверки отчеты были предоставлены по годам раздельно.

3. В ходе сверки выявлялись расхождения между данными Отчетов, предоставленных Плательщиками и данными, предоставленными Получателем. Всем Плательщикам, имеющим расхождения, выслана информация по расхождениям. По расхождениям, с которыми Плательщик не согласен представлялись выписки с лицевого счета Плательщика, по которому выявлено расхождение, за соответствующий период.

- Получатель представляет выписки с лицевого счета Плательщика, по которому произошло расхождение, за соответствующий период;

- Плательщик представляет документы, подтверждающие сумму произведенного Платежа, по которому произошло расхождение, такие как банковские выписки, лицевые счета, подтверждающие уплату налогов методом зачетов за счет других налогов и т.п.

Три Плательщика нефтегазодобывающего сектора (АО «СНПС АйДан Мунай», Норт Каспиан Оперейтинг Компании, КФ Аджип Карачаганак) не предоставили подтверждающие данные по выявленным расхождениям.

По выявленным расхождениям, с которыми не были согласны Плательщики и предоставлены ими подтверждающие документы (лицевые счета, платежные документы и акты сверок взаиморасчетов), Получателем не даны объяснения.

Описание расхождений в разрезе налогов дано в Разделе I.

Четыре Плательщика, которые согласно контрактов на недропользование, уплату налогов и других обязательных платежей в бюджет производят в иностранной валюте (долларах США) представили Отчеты в долларах США.

При сверке Отчетов этих Плательщиков, подтвердилась конвертация и зачисление денежных средств в бюджет в тенге.

При сверке Отчета произведен пересчет иностранной валюты в тенге, на дату зачисления платежей в бюджет, где расхождений между Отчетами Плательщиков и Получателем не установлено.

Кроме того, данные Получателя (Министерства финансов РК) были подвержены проверке Счетным Комитетом по контролю за исполнением Ресубликанского бюджета РК.

Результатом выполненных работ было составление «Итогового отчета о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях» и 6-го Национального отчета за 2010 год.

Суммирование расхождений в «Итоговом отчете о существенных налоговых и неналоговых Платежах/Поступлениях» по каждому налогу определено без учета знака (плюс, минус), в соответствии с Техническим заданием.

Нами также проводилась работа с Плательщиками по предоставленным отчетам «Социальные отчисления на соцферу и инфраструктуру». Отчеты составлены в соответствии с инструкцией

В отчетах ЛКУ за 2010 год платежи на «Социальные отчисления на соцферу и инфраструктуру» отражены общей суммой. Отчеты ЛКУ предоставлялись Плательщиками в долларах США. В связи с этим сверку за 2010 год провести было не возможно.

Результатом выполненных работ было составление «Итогового отчета о Платежах/Поступлениях на общественно-значимые цели за 2010 год».

Раздел VII. Рекомендации относительно устранения причин выявленных расхождений, а также об улучшении процесса сверки.

По результатам проведенной сверки рекомендуем:

1. Плательщикам предоставлять «Отчет о существенных налоговых и неналоговых Платежах» вместе с сопроводительным письмом, где указывать РНН Плательщиков и если имеются филиалы и представительства указывать их наименование и РНН.
3. Плательщикам, представляющим «Отчет о существенных налоговых и неналоговых Платежах» для сверки, улучшить качество составления Отчетов с соблюдением Инструкции по заполнению отчетов.
4. Включить операционные Компании в процесс сверки «Отчет о существенных налоговых и неналоговых Платежах» в том случае, если они осуществляют платежи в бюджет от имени недропользователей по условиям соглашения о разделе продукции и агентским соглашениям, чтобы исключить расхождения в будущем.
5. Обязать операционные компании, осуществляющие платежи в бюджет от имени недропользователей по условиям контрактов и агентским соглашениям, представлять Компании по сверке «Отчет о существенных налоговых и неналоговых Платежах» в разрезе Компаний, от имени которых они осуществляют платежи. При отражении уплаченных платежей в иностранной валюте дополнительно представлять в Компанию по сверке данные по каждому платежу, оплаченному в валюте: наименование и РНН налогового органа – получателя, № и дата платежного поручения, сумма, КБК.
6. Обязать Получателя (Налоговый Комитет МФ РК и Таможенный Комитет МФ РК) предоставлять данные по поступлениям платежей, в сроки установленные Техническим заданием и производить уточнение расхождений после получения подтверждающих документов от Компании по сверке (от Плательщиков). Привлекать должностные лица для предоставления формы «Отчет о существенных налоговых и неналоговых Поступлениях» на штатной основе и с ответственностью за предоставленную информацию.
7. Включить в План работ на 2013 год проведение НСЗС для ответственных должностных лиц Плательщиков и Получателей обучающие семинар-тренинги по соблюдению Инструкции по заполнению отчетных форм при составлении Отчета.

Рекомендации по улучшению отчетных форм

1. В связи с добавлением новых КБК (106110, 105109) по Таможенным платежам (в связи с введением Таможенного Союза) необходимо в форму внести изменения.
2. Форму Отчета перенести в формат Excel и в Инструкции по заполнению отчетных форм отразить необходимость по заполнению итоговых строк.
3. В связи с тем, что по строке 19 «Другие сборы и платежи в бюджет» входит более 20 КБК и по этим КБК Налоговый Комитет не предусматривает лицевые счета, сверка производится на основании платежных документов, которые Налоговый комитет не признает в качестве подтверждающих документов. Рекомендуем из-за невозможности сверки и несущественности платежей по строке убрать из отчета «Другие сборы и платежи в бюджет».
4. Форма отчета приложение 14 «Социальные отчисления на соцсферу и инфраструктуру» - не предусматривать по отчислениям на обучение контактные данные получателей платежей, так как по отчислениям на обучение Плательщики производят в соответствии с контрактом на недропользование большие суммы и у Плательщика по данной строке большое количество получателей.
5. В приложении к форме №1, по расшифровке платежей в валюте необходимо внести изменения по представлению дополнительной информации: наименование и РНН налогового органа – получателя, № и дата платежного поручения, сумма, КБК.

Глоссарий терминов, применяемых в отчете.

НСЗС – Национальный Совет Заинтересованных Сторон;

МоВ - Меморандум о взаимопонимании по реализации Инициативы прозрачности деятельности добывающих отраслей в Республике Казахстан;

ИПДО - Инициатива прозрачности деятельности добывающих отраслей в Республике Казахстан;

КБК – код бюджетной классификации;

ЛКУ – лицензионные / контрактные условия.

Генеральный директор,
Аудитор:
Квалификационное свидетельство № 0318
От 02 мая 1997 года.



Нургазиев Т.Е.

Руководитель группы:



Ганжа Е.И.