

## **ОТЧЕТ**

**по сверке данных о налогах и других обязательных платежах в бюджет, представленных добывающими компаниями и Министерством финансов Республики Казахстан за 2009 год в рамках республиканской программы «Реализация инициативы прозрачности деятельности добывающих отраслей в Республике Казахстан»**

**Работа выполнена компанией ТОО «UHY SAPA Consulting» в соответствии с договором № 15-2010 от 21 сентября 2010 года заключенным с Министерством нефти и газа Республики Казахстан.**

## Содержание

Отчет по сверке данных о налогах и других обязательных платежах в бюджет, представленный добывающими компаниями и Министерством финансов Республики Казахстан за 2009 год в рамках республиканской программы «Реализация инициативы прозрачности деятельности добывающих отраслей в Республике Казахстан».....	3-4
«Отчет о налогах и других обязательных платежах в бюджет от организаций нефтегазового и горнорудного секторов Республики Казахстан за год, закончившийся 31 декабря 2009 года».....	5-7
Примечания к «Отчету о налогах и других обязательных платежах в бюджет от организаций нефтегазового и горнорудного секторов Республики Казахстан за год, закончившийся 31 декабря 2009 года».....	8-22
Приложение 1. Список добывающих Компаний, подписавших Меморандум о взаимопонимании в отношении реализации республиканской программы «Инициатива прозрачности деятельности добывающих отраслей в Республике Казахстан».....	23-25
Приложение 2. Список компаний нефтегазового и горнорудного секторов, подписавших Меморандум о взаимопонимании в отношении реализации республиканской программы «Инициативы прозрачности деятельности добывающих отраслей в Республике Казахстан», по которым проводилась сверка отчетов.....	26-28
Приложение 3. Список компаний нефтегазового и горнорудного секторов, данные которых не включены в отчет ИПДО за 2009 год.....	29
Приложение 4. «Отчет о налогах и других обязательных платежах в бюджет от организаций нефтегазового и горнорудного секторов Республики Казахстан за год, закончившийся 31 декабря 2009 года» по Компаниям не представившим данные.....	30-32
Рекомендации об улучшении процесса сверки данных по ИПДО и формы «Отчет по налогам и другим обязательным платежам в бюджет».....	33

Утверждаю \_\_\_\_\_  
Генеральный директор Нургазиев Т.Е.  
(государственная лицензия МФЮ-2 №0000069 от 5.10.2010г.)

## Отчет Независимого Аудитора

Нами проведена сверка «Отчета о налогах и других обязательных платежах в бюджет», представленных добывающими Компаниями, согласно требованиям ЕІПІ и данными Министерства финансов Республики Казахстан (далее - Уполномоченный орган) за 2009 год. 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 депутатами Парламента Республики Казахстан, компаниями, работающими в добывающих отраслях Республики Казахстан, неправительственными организациями и Министерством нефти и газа Республики Казахстан и договора № 15-2010 от 21 сентября 2010 года, заключенного с Министерством нефти и газа 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 Уполномоченного органа 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 – подтверждение достоверности представленной информации, а при выявлении расхождений между данными Уполномоченного органа и Компаниями, проверка этих расхождений с целью установления причин каждого расхождения, их устранения и выработка рекомендаций по устранению такого рода расхождений в дальнейшем.

Информация для сверки включала Отчеты, представленные Компаниями, подписавших МОВ ИПДО, и Отчеты Уполномоченного органа, а также подтверждающую информацию к отчетам.

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

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

Результатом проведения сверки будет являться сумма платежей в бюджет от компаний нефтегазового и горнорудного секторов Республики Казахстан за год, заканчивающийся 31 декабря 2009 года.

Сверка включает проверку на основе тестирования доказательств, подтверждающих сверку «Отчета о налогах и других обязательных платежах в бюджет», представленных добывающими Компаниями, согласно требованиям ЕІТІ и данными Уполномоченного органа. Мы считаем, что проведенный нами аудит предоставляет разумную основу для выражения нашего мнения.

В результате проделанной работы – сбора, сверки, анализа и свода отчетов, представленных Компаниями и Уполномоченным органом, изучения первичных документов, лицевых счетов и актов сверок взаиморасчетов, запрошенных как у Компаний, так и у Уполномоченного органа, проанализировав и сравнив их с данными Казначейства, а так же произведя пересчет иностранной валюты в тенге и установив причины расхождений, пришли к мнению, что представленные отчеты Компаний и Уполномоченного органа за 2009 год отражают правдивый и справедливый взгляд, то есть составлены в соответствии с утвержденной инструкцией, сопоставимы и достоверны во всех существенных аспектах.

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

**Нургазиев Т.Е.**

**Руководитель группы:**

**Ганжа Е.И.**

Дата «10» декабря 2010 года.  
РК., г. Алматы, м-н Мамыр-4, дом 14.

## 1. Общая информация

«Отчет о налогах и других обязательных платежах в бюджет» от организаций нефтегазового и горнорудного секторов Республики Казахстан за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, составлен в соответствии с технической спецификацией и утвержденной инструкцией по заполнению отчета. Отчет содержит сводные данные Уполномоченного органа и Компаний.

Для проведения сверки было предоставлено 123 «Отчета о налогах и других обязательных платежах в бюджет» от Компаний, 128 «Отчетов о налогах и других обязательных платежах в бюджет» от Уполномоченного органа.

Уполномоченный орган предоставил Отчеты по Компаниям, полученные с территориальных налоговых органов по налогам и другим обязательным платежам в бюджет на основании учетных форм и лицевых счетов налогоплательщиков, которые ведутся по месту их регистрационного учета.

Таможенный комитет предоставил данные по таможенным платежам и налогам, полученные с территориальных таможенных органов.

Казначейство представило данные по налогам и другим обязательным платежам в бюджет по Компаниям, уплаченным в иностранной валюте, по условиям Контрактов, заключенными с Правительством РК, на недропользование.

Сверка «Отчета о налогах и других обязательных платежах в бюджет» производилась в соответствии с Технической спецификацией закупаемых услуг, включая:

- уточнение списка;
- получение Отчетов от Компаний;
- работа с Компаниями по отчетам (сверка, уточнение данных, исправление ошибок, связанных с нарушением порядка составления согласно Инструкции по заполнению отчета);
- получение отчетов по компаниям от Уполномоченного органа;
- сверка Отчетов Компаний с Отчетами Уполномоченного Органа;
- при установлении расхождений нами направлялись запросы по электронной почте Компаниям для предоставления подтверждающих документов (выписок банков, платежных поручений, лицевых счетов и т.д.);
- составление сводного Отчета по всем компаниям.

## 2. Краткое описание выполненной работы

В ходе проведения сверки Отчета, были проведены следующие процедуры:

1. Уточнен список Компаний нефтегазового и горнорудного секторов, подписавших МОВ ИПДО, которые должны были участвовать в сверке Отчетов за 2009 год (Приложение №1).

В результате совместной работы с Компаниями и МНГ РК нами был уточнен список Компаний, их РНН, ОКЭД и контактная информация.

В приложение №2 отражен список 123 компаний нефтегазового и горнорудного секторов, подписавших МОВ ИПДО, по которым проводилась сверка Отчетов.

В ходе уточнения списка выяснилось, что не все компании из списка подписантов МОВ ИПДО представили отчеты к сверке (Приложение №3) по следующим причинам:

Одна Компания отказалась предоставлять отчет по ИПДО за 2009 год, в виду того, что она считает, что не является подписантом МОВ ИПДО, однако она имеется в списке Компаний являющихся подписантами МОВ ИПДО.

Одна Компания еще не владела правами на недропользование в 2009 году.

По двум Компаниям было досрочно прекращено действие контрактов на недропользование и в 2009г. они по ним уже не работали.

По одной компании данные не были включены в отчет ИПДО за 2009 год в виду того, что в 2009г. компания еще не начала работу по контракту на недропользование. (Приложение №3).

2. Проводилась работа с Компаниями по предоставленным Отчетам до проведения сверки (уточнение данных, исправление технических ошибок, связанных с нарушением порядка составления Отчетов согласно Инструкции). Предоставленные Отчеты Компаниями за 2009 год имели замечания и ошибки при исчислении итогов. В связи с доработкой формы отчета и включение в форму отчета 4 раздела «Дивиденды на государственный пакет акций» 36 Компаний не включили в итог 5 раздел «Таможенные платежи». До проведения сверки эти технические ошибки по заполнению формы были исправлены Компаниями.

3. В ходе сверки были выявлены расхождения между данными Отчетов, предоставленных Компаниями и данными, предоставленными Уполномоченным органом:

- Одна Компания, представила Отчет без учета уплаты налогов и платежей по филиалам (при наличии у Компании филиалов), тогда как Уполномоченный орган представил отчеты с учетом уплаты налогов и платежей по филиалам.

## 2. Краткое описание выполненной работы (продолжение)

- Уполномоченный орган предоставил Отчеты по четырем Компаниям без учета уплаты налогов и платежей по филиалам (при наличии у Компаний филиалов), тогда как Компании предоставили Отчеты с учетом уплаты налогов и платежей по своим филиалам.

- Таможенные платежи по шести Компаниям, были предоставлены Уполномоченным органом не в тысячах тенге, а в тенге, в связи с чем возникло расхождение с данными Компаний. Данное расхождение является технической ошибкой при заполнении отчета, было исправлено Уполномоченным органом и не включается нами в Отчет как расхождение.

- Одна Компания произвела оплату налога - КБК 103101 в 2008 году в размере 2 482,0 тысяч тенге. По данным лицевого счета налогоплательщика налоговыми органами данная сумма была разнесена в учете в 2009 году. Соответственно в Отчете Компании сумма в размере 2 482,0 тысяч тенге не была отражена, тогда как в Отчете Уполномоченного органа - была отражена. Данное расхождение было устранено Уполномоченным органом в процессе сверки.

*Справочно:* Компания не участвовала в сверке «Отчета о налогах и других обязательных платежах в бюджет» за 2008 год.

- Одна Компания уплатила налог - КБК 101107 в 2009 году и отразила его в Отчете, тогда как Уполномоченный орган данный налог в сумме 10 191,0 тысяч тенге ошибочно отнес на другую Компанию и не отразил его в Отчете по Компании, фактически уплатившей налог в бюджет. Ошибка была устранена Уполномоченным органом в 2010 году. Данное расхождение было устранено Уполномоченным органом в процессе сверки.

- Уплата дивидендов одной Компанией в 2009 году производилась, но не в бюджет, а материнской компании, и была отражена в Отчете Компании. Уполномоченный орган данные по дивидендам на государственный пакет акций в Отчете не отразил, по причине отсутствия у Уполномоченного органа данных об уплате дивидендов, которые платятся не в бюджет, а по иному механизму учета дивидендов на государственный пакет акций.

4. Казначейством проведен пересчет иностранной валюты в тенге по пяти Компаниям с иностранным участием, предоставивших отчет по ИПДО в долларах США за 2009 год, а затем проведена сверка с данными Уполномоченного органа.

Уполномоченным органом представлены отчеты по 128 компаниям по списку согласно Приложению 1 к настоящему Отчету и по двум операционным компаниям, не являющимися подписантами МОВ ИПДО, но осуществляющих уплату налогов и других обязательных платежей в бюджет за подрядные Компании по условиям соглашения о Разделе продукции. Компаниями представлено 123 отчета. Пять Компаний отчеты не предоставили. В связи с этим суммы уплаченных налогов и других обязательных платежей в бюджет по 5-ти компаниям не отражены в общем отчете и как расхождения не показаны, так как сверка по ним не производилась. Данные по 5 Компаниям отражены в отдельной таблице в приложении № 4. Так, две Компании отчеты не предоставили в связи с прекращением деятельности, а так же сменой местонахождения (Молдавия), одной компанией отчет не предоставлен, так как она не имеет контракта на недропользование. Одна компания отчет не представила, так как она не является подписантом МОВ ИПДО, и отчет не представлен Компанией, которая не начала деятельность по контракту на недропользование.

Согласно подпункту 2) Технической спецификации закупаемых услуг в отчет в качестве участников сверки включаются операционные Компании, осуществляющие уплату налогов и других обязательных платежей в бюджет за подрядные Компании по условиям соглашения о Разделе продукции. В 2009 году наряду с операционными Компаниями уплату налогов и других обязательных платежей в бюджет за подрядные Компании производили три Компании по агентским соглашениям с операционными Компаниями. Данные по уплате налогов и других обязательных платежей в бюджет за подрядные Компании по этим трем Компаниям (операционным) Уполномоченный орган для сверки не предоставил. В результате в сводные данные Уполномоченного органа, по вышеуказанным трем компаниям, не включены данные об уплаченных суммах налогов, что явилось расхождением (КБК 101101-101109, 101201-101202, 101204-101205, 103101, 105315, 105301, 105310-105311, 105313-105314, 105402-105406, 105410, 105412-105423, 108102-108103, 108105-108106, 108113, 108115-108116).

Нами были проведены процедуры, направленные на уточнение расхождений и выявления причин расхождений, часть из которых в процессе сверки были устранены.

Результаты сверки представлены ниже:

## **Раздел I –Налоги**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2009 до сверки</b>	<b>2009 после сверки</b>
Отчет Компаний	<b>1 056 172 431</b>	<b>1 064 304 820</b>
Отчет Уполномоченного органа	1 057 658 813	1 057 712 125
<b>Разница</b>	<b>(1 486 382)</b>	<b>6 592 695</b>

В том числе результат сверки в разрезе налогов:

### **1. Корпоративный подоходный налог, КБК 101101-101109**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2009 до сверки</b>	<b>2009 после сверки</b>
Отчет Компаний	<b>770 561 898</b>	<b>770 561 964</b>
Отчет Уполномоченного органа	767 512 619	767 522 810
<b>Разница</b>	<b>3 049 279</b>	<b>3 039 154</b>

Расхождение по «Корпоративному подоходному налогу» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа после сверки составляет сумму 3 039 154 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло по причинам:

1) По условиям соглашений о Разделе продукции две операционные Компании и три Компании по агентским соглашениям с операционными Компаниями производили уплату «Корпоративного подоходного налога» в бюджет за подрядные Компании, являющиеся недропользователями - подписантами МОВ ИПДО и отразили это в отчетах. Тогда как Уполномоченный орган не предоставил данные по уплаченному корпоративному подоходному налогу по трем Компаниям, производившими уплату налогов по агентским соглашениям с операционными Компаниями по Соглашению о Разделе продукции.

2) До сверки расхождение по «Корпоративному подоходному налогу» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа было больше на 10 125,0 тысяч тенге:

- Одна Компания уплатила налог по КБК 101107 в сумме 10 191,0 тысяч тенге в 2009 году. Уполномоченный орган данный налог ошибочно отнес на другую Компанию. В процессе сверки данная ошибка была объяснена с приложением подтверждающих документов и исправлена Уполномоченным органом в своем учете на лицевых счетах налогоплательщиков. Фактически, по сумме уплаченного КПП после сверки, расхождений между данными Компании и данными Уполномоченного органа по этой Компании - нет.

- Одна Компания, представила Отчет без учета уплаты по «Корпоративному подоходному налогу» по филиалам (при наличии у Компании филиалов) на сумму 66,0 тысяч тенге, тогда как Уполномоченный орган представил отчеты с учетом уплаты налогов и платежей по филиалам.

В процессе сверки данное расхождение было Компанией объяснено с приложением подтверждающих документов. После сверки расхождений между данными Компании и данными Уполномоченного органа по этой Компании - нет.

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2009 до сверки</b>	<b>2009 после сверки</b>
Отчет Компаний	<b>33 316 355</b>	<b>35 780 968</b>
Отчет Уполномоченного органа	33 921 429	33 930 470
<b>Разница</b>	<b>(1 605 074)</b>	<b>1 850 498</b>

Расхождение по «Индивидуальному подоходному налогу» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа составляет сумму 1 850 498 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло по причинам:

1) По условиям соглашений о Разделе продукции две операционные Компании и три Компании по агентским соглашениям с операционными Компаниями производили уплату «Индивидуального подоходного налога» в бюджет за подрядные Компании, являющиеся недропользователями - подписантами МОВ ИПДО и отразили это в отчетах. Тогда как Уполномоченный орган не предоставил данные по уплаченному индивидуальному подоходному налогу по трем Компаниям, производившими

уплату налогов по агентским соглашениям с операционными Компаниями по Соглашению о Разделе продукции.

2) До сверки расхождение по «Индивидуальному подоходному налогу» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа было меньше на 3 455 572,0 тысяч тенге:

- Одна Компания, представила Отчет без учета уплаты по «Индивидуальному подоходному налогу» по филиалам (при наличии у Компании филиалов) на сумму 3 464 614,0 тысяч тенге, тогда как Уполномоченный орган представил отчеты с учетом уплаты налогов и платежей по филиалам;

- Уполномоченный орган предоставил Отчеты по четырем Компаниям без учета уплаты по «Индивидуальному подоходному налогу» по филиалам (при наличии у Компаний филиалов), тогда как Компании предоставили Отчеты с учетом уплаты налога по своим филиалам на сумму 9 041,0 тысяч тенге.

В процессе сверки данные расхождения уполномоченным органом и Компаниями были объяснены с приложением подтверждающих документов и после сверки расхождений между данными Компаний и данными Уполномоченного органа по этим Компаниям - нет.

### 3. Социальный налог, КБК 103101

<i>В тысячах тенге</i>	2009	2009
	до сверки	после сверки
Отчет Компаний	30 016 112	33 252 509
Отчет Уполномоченного органа	31 543 479	31 549 466
<b>Разница</b>	<b>(1 527 367)</b>	<b>1 703 043</b>

Расхождение по «Социальному налогу» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа после сверки составляет сумму 1 703 043,0 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло по причинам:

1) По условиям соглашений о Разделе продукции две операционные Компании и три Компании по агентским соглашениям с операционными Компаниями производили уплату «Социального налога» в бюджет за подрядные Компании, являющиеся недропользователями - подписантами МОВ ИПДО и отразили это в отчетах. Тогда как Уполномоченный орган не предоставил данные по уплаченному социальному налогу по трем Компаниям, производившими уплату налогов по агентским соглашениям с операционными Компаниями по Соглашению о Разделе продукции.

2) До сверки расхождение по «Социальному налогу» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа было меньше на 3 230 410,0 тысяч тенге:

- Одна Компания произвела оплату налога по КБК 103101 в 2008 году, но по данным Уполномоченного органа данная сумма была разнесена на лицевом счете Компании в 2009 году, соответственно в Отчете Уполномоченного органа сумма в размере 2 482,0 тысяч тенге была отражена. В процессе сверки данная ошибка была объяснена с приложением подтверждающих документов и исправлена Уполномоченным органом в своем учете на лицевом счете налогоплательщика. Фактически, по сумме уплаченного социального налога после сверки, расхождений между данными Компании и данными Уполномоченного органа по этой Компании - нет;

- Одна Компания, представила Отчет без учета уплаты по «Социальному налогу» по филиалам (при наличии у Компании филиалов) на сумму 3 236 397,0 тысяч тенге, тогда как Уполномоченный орган представил отчеты с учетом уплаты налогов и платежей по филиалам;

- Уполномоченный орган предоставил Отчеты по четырем Компаниям без учета уплаты по «Индивидуальному подоходному налогу» по филиалам (при наличии у Компаний филиалов), тогда как Компании предоставили Отчеты с учетом уплаты налога по своим филиалам на сумму 8 469,0 тысяч тенге.

В процессе сверки данные расхождения уполномоченным органом и Компанией были объяснены с приложением подтверждающих документов и после сверки расхождений между данными Компании и данными Уполномоченного органа по этой Компании - нет.

### 4. Налог на имущество, КБК 104101

<i>В тысячах тенге</i>	2009	2009
	до сверки	после сверки
Отчет Компаний	32 563 708	33 896 617
Отчет Уполномоченного органа	33 868 885	33 896 617
<b>Разница</b>	<b>(1 305 177)</b>	<b>-</b>

Расхождение по «Налогу на имущество» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа отсутствуют.



До сверки расхождение по «Налогу на имущество» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа было меньше на 1 305 177,0 тысяч тенге:

- Одна Компания, представила Отчет без учета уплаты по «Налогу на имущество» по филиалам (при наличии у Компании филиалов) на сумму 1 332 909,0 тысяч тенге, тогда как Уполномоченный орган представил отчеты с учетом уплаты налогов и платежей по филиалам;

- Уполномоченный орган предоставил Отчеты по четырем Компаниям без учета уплаты по «Налогу на имущество» по филиалам (при наличии у Компаний филиалов), тогда как Компании предоставили Отчеты с учетом уплаты налога по своим филиалам на сумму 27 732,0 тысяч тенге.

В процессе сверки данные расхождения уполномоченным органом и Компаниями были объяснены с приложением подтверждающих документов и после сверки расхождений между данными Компаний и данными Уполномоченного органа по этим Компаниям - нет.

#### 5. Земельный налог, КБК 104301-104308

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2009 до сверки</b>	<b>2009 после сверки</b>
Отчет Компаний	<b>3 209 684</b>	<b>3 218 173</b>
Отчет Уполномоченного органа	3 218 173	3 218 173
<b>Разница</b>	<b>(8 489)</b>	-

Расхождения по «Земельному налогу» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа отсутствуют.

До сверки расхождение по «Земельному налогу» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа было меньше на 8 489,0 тысяч тенге:

- Одна Компания, представила Отчет без учета уплаты по «Земельному налогу» по филиалам (при наличии у Компании филиалов) на сумму 8 489,0 тысяч тенге, тогда как Уполномоченный орган представил отчеты с учетом уплаты налогов и платежей по филиалам.

В процессе сверки данные расхождения Компанией были объяснены с приложением подтверждающих документов и после сверки расхождений между данными Компании и данными Уполномоченного органа по этой Компании - нет.

#### 6. Налог на транспортные средства, КБК 104401

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2009 до сверки</b>	<b>2009 после сверки</b>
Отчет Компаний	<b>176 115</b>	<b>265 962</b>
Отчет Уполномоченного органа	265 601	265 962
<b>Разница</b>	<b>(89 486)</b>	-

Расхождения по «Налогу на транспортные средства» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа отсутствуют.

До сверки расхождение по «Налогу на транспортные средства» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа было меньше на 89 486,0 тысяч тенге:

- Одна Компания, представила Отчет без учета уплаты по «Налогу на транспортные средства» по филиалам (при наличии у Компании филиалов) на сумму 89 847,0 тысяч тенге, тогда как Уполномоченный орган представил отчеты с учетом уплаты налогов и платежей по филиалам;

- Уполномоченный орган предоставил Отчеты по четырем Компаниям без учета уплаты по «Налогу на транспортные средства» по филиалам (при наличии у Компаний филиалов), тогда как Компании предоставили Отчеты с учетом уплаты налога по своим филиалам на сумму 361,0 тысяч тенге.

В процессе сверки данные расхождения уполномоченным органом и Компаниями были объяснены с приложением подтверждающих документов и после сверки расхождений между данными Компаний и данными Уполномоченного органа по этим Компаниям - нет.

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2009</b> до сверки	<b>2009</b> после сверки
Отчет Компаний	27 376	27 444
Отчет Уполномоченного органа	27 444	27 444
<b>Разница</b>	<b>(68)</b>	<b>-</b>

Расхождения по «Акцизам» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа отсутствуют.

До сверки расхождение по «Акцизам» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа было меньше на 68,0 тысяч тенге:

- Одна Компания, представила Отчет без учета уплаты по «Акцизам» по филиалам (при наличии у Компании филиалов) на сумму 68,0 тысяч тенге, тогда как Уполномоченный орган представил отчеты с учетом уплаты налогов и платежей по филиалам.

В процессе сверки данные расхождения Компанией были объяснены с приложением подтверждающих документов и после сверки расхождений между данными Компании и данными Уполномоченного органа по этой Компании - нет.

**8. Рентный налог, КБК 105307 и 105327**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2009</b> до сверки	<b>2009</b> после сверки
Отчет Компаний	187 301 183	187 301 183
Отчет Уполномоченного органа	187 301 183	187 301 183
<b>Разница</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Расхождение по «Рентному налогу» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа отсутствуют.

Таким образом, по разделу I «Налоги» мы сверили, выявили расхождения и подтвердили данные Компаний и Уполномоченного органа на основании их Отчетов, платежных документов и лицевых счетов налогоплательщиков.

**Раздел II – Специальные платежи недропользования**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2009</b> до сверки	<b>2009</b> после сверки
Отчет Компаний	625 462 898	625 824 362
Отчет Уполномоченного органа	625 824 362	625 824 362
<b>Разница</b>	<b>(361 464)</b>	<b>-</b>

В том числе результат сверки в разрезе специальных платежей недропользования:

**9. Налог на сверхприбыль, КБК 105302 и 105322**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2009</b> до сверки	<b>2009</b> после сверки
Отчет Компаний	211 136 269	211 136 269
Отчет Уполномоченного органа	211 136 269	211 136 269
<b>Разница</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Расхождения по «Налогу на сверхприбыль» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа отсутствуют.

**10. Бонусы, КБК 105305-105325**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2009</b> <b>до сверки</b>	<b>2009</b> <b>после сверки</b>
Отчет Компаний	<b>4 819 764</b>	<b>4 819 764</b>
Отчет Уполномоченного органа	4 819 764	4 819 764
<b>Разница</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Расхождения по «Бонусам» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа отсутствуют.

**11. Налог на добычу, КБК 105306-105326**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2009</b> <b>до сверки</b>	<b>2009</b> <b>после сверки</b>
Отчет Компаний	<b>354 773 178</b>	<b>354 773 408</b>
Отчет Уполномоченного органа	354 773 408	354 773 408
<b>Разница</b>	<b>(230)</b>	<b>-</b>

Расхождения по «Налог на добычу» между данными Компаний и данными Уполномоченного отсутствуют.

До сверки расхождение по «Налогу на добычу» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа было меньше на 230,0 тысяч тенге:

- Одна Компания, представила Отчет без учета уплаты по «Налогу на добычу» по филиалам (при наличии у Компании филиалов) на сумму 230,0 тысяч тенге, тогда как Уполномоченный орган представил отчеты с учетом уплаты налогов и платежей по филиалам.

В процессе сверки данные расхождения Компанией были объяснены с приложением подтверждающих документов и после сверки расхождений между данными Компании и данными Уполномоченного органа по этой Компании - нет.

**12. Доля Республики Казахстан по разделу продукции, КБК 105308-105328**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2009</b> <b>до сверки</b>	<b>2009</b> <b>после сверки</b>
Отчет Компаний	<b>52 130 245</b>	<b>52 130 245</b>
Отчет Уполномоченного органа	52 130 245	52 130 245
<b>Разница</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Расхождения по «Доле Республики Казахстан по разделу продукции» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа отсутствуют.

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2009</b> <b>до сверки</b>	<b>2009</b> <b>после сверки</b>
Отчет Компаний	<b>2 603 442</b>	<b>2 964 676</b>
Отчет Уполномоченного органа	2 964 676	2 964 676
<b>Разница</b>	<b>(361 234)</b>	<b>-</b>

Расхождения по «Дополнительный платеж недропользователя, осуществляющего деятельность по контракту о разделе» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа отсутствуют.

До сверки расхождение по «Дополнительный платеж недропользователя, осуществляющего деятельность по контракту о разделе» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа было меньше на 361 234,0 тысяч тенге:

- Одна Компания, представила Отчет без учета уплаты по «Дополнительный платеж недропользователя, осуществляющего деятельность по контракту о разделе» по филиалам (при наличии у Компании филиалов) на сумму 361 234,0 тысяч тенге, тогда как Уполномоченный орган представил отчеты с учетом уплаты налогов и платежей по филиалам.

В процессе сверки данные расхождения Компанией были объяснены с приложением подтверждающих документов и после сверки расхождений между данными Компании и данными Уполномоченного органа по этой Компании - нет.

Таким образом, по разделу II «Специальные платежи недропользователей» мы сверили, выявили расхождения и подтвердили данные компаний и Уполномоченного органа на основании их Отчетов, платежных документов и лицевых счетов налогоплательщиков.

### **Раздел III – Другие обязательные платежи**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2009 до сверки</b>	<b>2009 после сверки</b>
Отчет Компаний	<b>64 249 327</b>	<b>70 269 628</b>
Отчет Уполномоченного органа	69 939 691	69 940 975
<b>Разница</b>	<b>(5 690 364)</b>	<b>328 653</b>

В том числе результат сверки в разрезе других обязательных платежей:

#### **14. Плата за пользование водными ресурсами поверхностных источников, КБК 105303**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2009 до сверки</b>	<b>2009 после сверки</b>
Отчет Компаний	<b>147 518</b>	<b>197 546</b>
Отчет Уполномоченного органа	197 546	197 546
<b>Разница</b>	<b>(50 028)</b>	<b>-</b>

Расхождения по «Плате за пользование водными ресурсами поверхностных источников» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа отсутствуют.

До сверки расхождение по «Плате за пользование водными ресурсами поверхностных источников» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа было меньше на 50 028,0 тысяч тенге:

- Одна Компания, представила Отчет без учета уплаты по «Плате за пользование водными ресурсами поверхностных источников» по филиалам (при наличии у Компании филиалов) на сумму 50 028,0 тысяч тенге, тогда как Уполномоченный орган представил отчеты с учетом уплаты налогов и платежей по филиалам.

В процессе сверки данные расхождения Компанией были объяснены с приложением подтверждающих документов и после сверки расхождений между данными Компании и данными Уполномоченного органа по этой Компании - нет.

#### **15. Плата за лесные пользования, КБК 105304**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2009 до сверки</b>	<b>2009 после сверки</b>
Отчет Компаний	<b>1 536</b>	<b>1 536</b>
Отчет Уполномоченного органа	1 536	1 536
<b>Разница</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Расхождения по «Плате за лесные пользования» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа отсутствуют.

**16. Плата за использование радиочастотного спектра, КБК 105309**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2009 до сверки</b>	<b>2009 после сверки</b>
Отчет Компаний	37 521	38 025
Отчет Уполномоченного органа	37 770	38 025
<b>Разница</b>	<b>(249)</b>	<b>-</b>

Расхождения по «Плате за использование радиочастотного спектра» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа отсутствуют.

До сверки расхождение по «Плате за использование радиочастотного спектра» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа было меньше на 249,0 тысяч тенге:

- Одна Компания, представила Отчет без учета уплаты по «Плате за использование радиочастотного спектра» по филиалам (при наличии у Компании филиалов) на сумму 504,0 тысяч тенге, тогда как Уполномоченный орган представил отчеты с учетом уплаты налогов и платежей по филиалам;
  - Уполномоченный орган предоставил Отчеты по четырем Компаниям без учета уплаты по «Плате за использование радиочастотного спектра» по филиалам (при наличии у Компаний филиалов), тогда как Компании предоставили Отчеты с учетом уплаты налога по своим филиалам на сумму 255,0 тысяч тенге.
- В процессе сверки данные расхождения Уполномоченным органом и Компаниями были объяснены с приложением подтверждающих документов и после сверки расхождений между данными Компаний и данными Уполномоченного органа по этим Компаниям - нет.

**17. Плата за пользование земельными участками, КБК 105315**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2009 до сверки</b>	<b>2009 после сверки</b>
Отчет Компаний	2 357 190	2 481 336
Отчет Уполномоченного органа	2 442 675	2 442 702
<b>Разница</b>	<b>(85 485)</b>	<b>38 634</b>

Расхождение по «Плате за пользование земельными участками» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа составляет сумму 38 634 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло по причинам:

- 1) По условиям соглашений о Разделе продукции две операционные Компании и три Компании по агентским соглашениям с операционными Компаниями производили уплату «Плата за пользование земельными участками» в бюджет за подрядные Компании, являющиеся недропользователями - подписантами МОВ ИПДО и отразили это в отчетах. Тогда как Уполномоченный орган не предоставил данные по уплаченной плате за пользование земельными участками по трем Компаниям, производившими уплату налогов по агентским соглашениям с операционными Компаниями по Соглашению о Разделе продукции.

2) До сверки расхождение по «Плате за пользование земельными участками» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа было меньше на 124 119,0 тысяч тенге:

- Одна Компания, представила Отчет без учета уплаты по «Плате за пользование земельными участками» по филиалам (при наличии у Компании филиалов) на сумму 124 146,0 тысяч тенге, тогда как Уполномоченный орган представил отчеты с учетом уплаты налогов и платежей по филиалам;
  - Уполномоченный орган предоставил Отчеты по четырем Компаниям без учета уплаты по «Плате за пользование земельными участками» по филиалам (при наличии у Компаний филиалов), тогда как Компании предоставили Отчеты с учетом уплаты налога по своим филиалам на сумму 27,0 тысяч тенге.
- В процессе сверки данные расхождения Уполномоченным органом и Компаниями были объяснены с приложением подтверждающих документов и после сверки расхождений между данными Компаний и данными Уполномоченного органа по этим Компаниям - нет.

**18. Плата за эмиссии в окружающую среду, КБК 105316**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2009 до сверки</b>	<b>2009 после сверки</b>
Отчет Компаний	<b>61 061 988</b>	<b>66 905 970</b>
Отчет Уполномоченного органа	66 626 447	66 627 449
<b>Разница</b>	<b>(5 564 459)</b>	<b>278 521</b>

Расхождение по «Плате за эмиссии в окружающую среду» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа составляет сумму 278 521 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло по причинам:

1) По условиям соглашений о Разделе продукции две операционные Компании и три Компании по агентским соглашениям с операционными Компаниями производили уплату «Плата за эмиссии в окружающую среду» в бюджет за подрядные Компании, являющиеся недропользователями - подписантами МОВ ИПДО и отразили это в отчетах. Тогда как Уполномоченный орган не предоставил данные по уплаченной плате за эмиссии в окружающую среду по трем Компаниям, производившими уплату налогов по агентским соглашениям с операционными Компаниями по Соглашению о Разделе продукции.

2) До сверки расхождение по «Плате за эмиссии в окружающую среду» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа было меньше на 5 842 980,0 тысяч тенге:

- Одна Компания, представила Отчет без учета уплаты по «Плате за эмиссии в окружающую среду» по филиалам (при наличии у Компании филиалов) на сумму 5 843 982,0 тысяч тенге, тогда как Уполномоченный орган представил отчеты с учетом уплаты налогов и платежей по филиалам;

- Уполномоченный орган предоставил Отчеты по четырем Компаниям без учета уплаты по «Плате за эмиссии в окружающую среду» по филиалам (при наличии у Компаний филиалов), тогда как Компании предоставили Отчеты с учетом уплаты налога по своим филиалам на сумму 1 002,0 тысяч тенге.

В процессе сверки данные расхождения Уполномоченным органом и Компаниями были объяснены с приложением подтверждающих документов и после сверки расхождений между данными Компаний и данными Уполномоченного органа по этим Компаниям - нет.

**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**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2009 до сверки</b>	<b>2009 после сверки</b>
Отчет Компаний	<b>643 574</b>	<b>645 215</b>
Отчет Уполномоченного органа	633 717	633 717
<b>Разница</b>	<b>9 857</b>	<b>11 498</b>

Расхождение по «Другим сборам и платежам в бюджет» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа составляет сумму 11 498 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло по причинам:

1) По условиям соглашений о Разделе продукции две операционные Компании и три Компании по агентским соглашениям с операционными Компаниями производили уплату «Другие сборы и платежи в бюджет» в бюджет за подрядные Компании, являющиеся недропользователями - подписантами МОВ ИПДО и отразили это в отчетах. Тогда как Уполномоченный орган не предоставил данные по уплаченным другим сборам и платежам в бюджет по трем Компаниям, производившими уплату налогов по агентским соглашениям с операционными Компаниями по Соглашению о Разделе продукции.

2) До сверки расхождение по «Другим сборам и платежам в бюджет» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа было меньшее на 1 641,0 тысяч тенге:

- Одна Компания, представила Отчет без учета уплаты по «Другим сборам и платежам в бюджет» по филиалам (при наличии у Компании филиалов) на сумму 1 642,0 тысяч тенге, тогда как Уполномоченный орган представил отчеты с учетом уплаты налогов и платежей по филиалам;

- Уполномоченный орган предоставил Отчеты по четырем Компаниям без учета уплаты по «Другим сборам и платежам в бюджет» по филиалам (при наличии у Компаний филиалов), тогда как Компании предоставили Отчеты с учетом уплаты налога по своим филиалам на сумму 1,0 тысяч тенге.

В процессе сверки данные расхождения Уполномоченным органом и Компаниями были объяснены с приложением подтверждающих документов и после сверки расхождений между данными Компаний и данными Уполномоченного органа по этим Компаниям - нет.

Таким образом, по разделу III «Другим обязательным платежам» мы сверили, выявили расхождения и подтвердили данные компаний и Уполномоченного органа на основании их Отчетов, платежных документов и лицевых счетов налогоплательщиков.

#### **Раздел IV – Дивиденды на государственный пакет акций**

<i>В тысячах тенге</i>	2009 до сверки	2009 после сверки
Отчет Компаний	28 265 076	28 265 076
Отчет Уполномоченного органа	-	-
<b>Разница</b>	<b>28 265 076</b>	<b>28 265 076</b>

В том числе результат сверки в разрезе дивидендов на государственный пакет акций:

#### **20. Дивиденды на государственный пакет акций, КБК 201301-301302**

<i>В тысячах тенге</i>	2009 до сверки	2009 после сверки
Отчет Компаний	28 265 076	28 265 076
Отчет Уполномоченного органа	-	-
<b>Разница</b>	<b>28 265 076</b>	<b>28 265 076</b>

Уплата дивидендов одной Компанией в 2009 году производилась, но не в бюджет, а материнской компании, и была отражена в Отчете Компании. Уполномоченный орган данные по дивидендам на государственный пакет акций в Отчете не отразил, по причине отсутствия у Уполномоченного органа данных об уплате дивидендов. Уплата дивидендов производилась не в бюджет, а по иному механизму учета дивидендов на государственный пакет акций

#### **Раздел V – Таможенные платежи**

<i>В тысячах тенге</i>	2009 до сверки	2009 после сверки
Отчет Компаний	97 513 678	98 629 288
Отчет Уполномоченного органа	97 632 312	97 633 378
<b>Разница</b>	<b>(118 634)</b>	<b>995 910</b>

В том числе результат сверки в разрезе таможенных платежей:

#### **21. Таможенные пошлины, КБК 106101-106105**

<i>В тысячах тенге</i>	2009 до сверки	2009 после сверки
Отчет Компаний	50 317 364	50 356 152
Отчет Уполномоченного органа	50 350 410	50 350 810
<b>Разница</b>	<b>(33 046)</b>	<b>5 342</b>

Расхождение по «Таможенным пошлинам» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа составляет сумму 5 342 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло по причинам:

1) По условиям соглашений о Разделе продукции две операционные Компании и три Компании по агентским соглашениям с операционными Компаниями производили уплату «Таможенных пошлин» в бюджет за подрядные Компании, являющиеся недропользователями - подписантами МОВ ИПДО и отразили это в отчетах. Тогда как Уполномоченный орган не предоставил данные по уплаченным

таможенным пошлинам в бюджет по трем Компаниям, производившими уплату налогов по агентским соглашениям с операционными Компаниями по Соглашению о Разделе продукции.

2) До сверки расхождение по «Таможенным пошлинам» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа было меньше на 38 368,0 тысяч тенге:

- Одна Компания, представила Отчет без учета уплаты по «Таможенным пошлинам» по филиалам (при наличии у Компании филиалов) на сумму 38 788,0 тысяч тенге, тогда как Уполномоченный орган представил отчеты с учетом уплаты налогов и платежей по филиалам;

- Уполномоченный орган предоставил Отчеты по четырем Компаниям без учета уплаты по «Другим сборам и платежам в бюджет» по филиалам (при наличии у Компаний филиалов), тогда как Компании предоставили Отчеты с учетом уплаты налога по своим филиалам на сумму 400,0 тысяч тенге.

В процессе сверки данные расхождения Уполномоченным органом и Компаниями были объяснены с приложением подтверждающих документов и после сверки расхождений между данными Компаний и данными Уполномоченного органа по этим Компаниям - нет.

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

<i>В тысячах тенге</i>	2009	2009
	до сверки	после сверки
Отчет Компаний	6 214 719	6 221 229
Отчет Уполномоченного органа	5 255 498	5 255 534
<b>Разница</b>	<b>959 221</b>	<b>965 695</b>

Расхождения по «Прочим налогам на международную торговлю и операции» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа составляет сумму 965 695 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло по причинам:

1) По условиям соглашений о Разделе продукции две операционные Компании и три Компании по агентским соглашениям с операционными Компаниями производили уплату «Прочих налогов на международную торговлю и операции» в бюджет за подрядные Компании, являющиеся недропользователями - подписантами МОВ ИПДО и отразили это в отчетах. Тогда как Уполномоченный орган не предоставил данные по уплаченным прочим налогам на международную торговлю и операции по трем Компаниям, производившими уплату налогов по агентским соглашениям с операционными Компаниями по Соглашению о Разделе продукции.

2) До сверки расхождение по «Прочим налогам на международную торговлю и операции» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа было меньше на 6 474,0 тысяч тенге:

- Одна Компания, представила Отчет без учета уплаты по «Таможенным пошлинам» по филиалам (при наличии у Компании филиалов) на сумму 6 510,0 тысяч тенге, тогда как Уполномоченный орган представил отчеты с учетом уплаты налогов и платежей по филиалам;

- Уполномоченный орган предоставил Отчеты по четырем Компаниям без учета уплаты по «Другим сборам и платежам в бюджет» по филиалам (при наличии у Компаний филиалов), тогда как Компании предоставили Отчеты с учетом уплаты налога по своим филиалам на сумму 36,0 тысяч тенге.

В процессе сверки данные расхождения Уполномоченным органом и Компаниями были объяснены с приложением подтверждающих документов и после сверки расхождений между данными Компаний и данными Уполномоченного органа по этим Компаниям - нет.

## 23. Акцизы на товары, импортируемые на территорию РК, КБК 105270

<i>В тысячах тенге</i>	2009	2009
	до сверки	после сверки
Отчет Компаний	4 935	4 935
Отчет Уполномоченного органа	4 935	4 935
<b>Разница</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Расхождение по «Акцизам на товары, импортируемые на территорию» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа отсутствуют.



**24. 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**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2009 до сверки</b>	<b>2009 после сверки</b>
Отчет Компаний	<b>31 069 321</b>	<b>31 944 591</b>
Отчет Уполномоченного органа	31 919 088	31 919 718
<b>Разница</b>	<b>(849 767)</b>	<b>24 873</b>

Расхождение по «Налогу на добавленную стоимость» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа составляет сумму 24 873 тысяч тенге.

Данное расхождение произошло по причинам:

1) По условиям соглашений о Разделе продукции две операционные Компании и три Компании по агентским соглашениям с операционными Компаниями производили уплату «Налогу на добавленную стоимость» в бюджет за подрядные Компании, являющиеся недропользователями - подписантами МОВ ИПДО и отразили это в отчетах. Тогда как Уполномоченный орган не предоставил данные по уплаченному налогу на добавленную стоимость по трем Компаниям, производившими уплату налогов по агентским соглашениям с операционными Компаниями по Соглашению о Разделе продукции.

2) До сверки расхождение по «Налогу на добавленную стоимость» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа было меньше на 874 640,0 тысяч тенге:

- Одна Компания, представила Отчет без учета уплаты по «Налогу на добавленную стоимость» по филиалам (при наличии у Компании филиалов) на сумму 875 270,0 тысяч тенге, тогда как Уполномоченный орган представил отчеты с учетом уплаты налогов и платежей по филиалам;

- Уполномоченный орган предоставил Отчеты по четырем Компаниям без учета уплаты по «Налогу на добавленную стоимость» по филиалам (при наличии у Компаний филиалов), тогда как Компании предоставили Отчеты с учетом уплаты налога по своим филиалам на сумму 630,0 тысяч тенге.

В процессе сверки данные расхождения Уполномоченным органом и Компаниями были объяснены с приложением подтверждающих документов и после сверки расхождений между данными Компаний и данными Уполномоченного органа по этим Компаниям - нет.

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2009 до сверки</b>	<b>2009 после сверки</b>
Отчет Компаний	<b>9 907 339</b>	<b>10 102 381</b>
Отчет Уполномоченного органа	10 102 381	10 102 381
<b>Разница</b>	<b>(195 042)</b>	<b>-</b>

Расхождения по «Налогу на добавленную стоимость» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа отсутствуют.

До сверки расхождение по «Налогу на добавленную стоимость» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа было меньше на 195 042,0 тысяч тенге:

- Одна Компания, представила Отчет без учета уплаты по «Налогу на добавленную стоимость» по филиалам (при наличии у Компании филиалов) на сумму 195 042,0 тысяч тенге, тогда как Уполномоченный орган представил отчеты с учетом уплаты налогов и платежей по филиалам.

В процессе сверки данные расхождения Компанией были объяснены с приложением подтверждающих документов и после сверки расхождений между данными Компании и данными Уполномоченного органа по этой Компании - нет.

Таким образом, по разделу V «Таможенные платежи» мы сверили, выявили расхождения и подтвердили данные компаний и Таможенного комитета на основании их Отчетов, платежных документов и лицевых счетов налогоплательщиков.

**Платежи, отраженные в иностранной валюте (доллары США)**

	<b>2009</b> <i>В тысячах долларов США</i>	<b>2009</b> <i>В тысячах тенге</i>
Отчет Компаний	<b>4 380 080</b>	<b>621 635 294</b>
Отчет Уполномоченного органа	4 380 080	621 635 294
<b>Разница</b>	-	-

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

**1. Корпоративный подоходный налог, КБК 101102-101108**

	<b>2009</b> <i>В тысячах долларов США</i>	<b>2009</b> <i>В тысячах тенге</i>
Отчет Компаний	<b>2 892 153</b>	<b>440 292 778</b>
Отчет Уполномоченного органа	2 892 153	440 292 778
<b>Разница</b>	-	-

**2. Индивидуальный подоходный налог, КБК 101204**

	<b>2009</b> <i>В тысячах долларов США</i>	<b>2009</b> <i>В тысячах тенге</i>
Отчет Компаний	<b>318</b>	<b>47 934</b>
Отчет Уполномоченного органа	318	47 934
<b>Разница</b>	-	-

**3. Налог на имущество, КБК 104101**

	<b>2009</b> <i>В тысячах долларов США</i>	<b>2009</b> <i>В тысячах тенге</i>
Отчет Компаний	<b>67 590</b>	<b>10 176 209</b>
Отчет Уполномоченного органа	67 590	10 176 209
<b>Разница</b>	-	-

**4 Налог на добычу, КБК 105326**

	<b>2009</b> <i>В тысячах долларов США</i>	<b>2009</b> <i>В тысячах тенге</i>
Отчет Компаний	<b>387 930</b>	<b>121 974 659</b>
Отчет Уполномоченного органа	387 930	121 974 659
<b>Разница</b>	-	-

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

	<b>2009</b> <i>В тысячах долларов США</i>	<b>2009</b> <i>В тысячах тенге</i>
Отчет Компаний	<b>328 979</b>	<b>49 143 714</b>
Отчет Уполномоченного органа	328 979	49 143 714
<b>Разница</b>	-	-

Пять Компаний, 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 Компаний, 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 Компаний и Уполномоченного органа не установлено.

### **Всего налогов и других обязательных платежей в бюджет, в тенге**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2009</b> до сверки	<b>2009</b> после сверки
Отчет Компаний	<b>1 871 663 410</b>	<b>1 887 293 174</b>
Отчет Уполномоченного органа	1 851 055 178	1 851 110 840
<b>Разница</b>	<b>20 608 232</b>	<b>36 182 334</b>

В том числе:

### **Налоговые платежи в бюджет от компаний нефтегазового сектора**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2009</b> до сверки	<b>2009</b> после сверки
Отчет Компаний	<b>1 618 907 153</b>	<b>1 634 536 917</b>
Отчет Уполномоченного органа	1 598 306 630	1 598 354 583
<b>Разница</b>	<b>20 608 232</b>	<b>36 182 334</b>

Расхождение по итогу «Налоговые платежи в бюджет от компаний нефтегазового сектора» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа составляет сумму 36 182 334 тысячи тенге. Как описано выше Уполномоченный орган не предоставил данные по трем операционным Компаниям, которые производили уплату налогов и другие обязательные платежи за подрядные компании по агентским соглашениям на сумму 7 917 258 тысяч тенге. На сумму 28 265 076 тысяч тенге уплата дивидендов Компанией производилась не в бюджет, а материнской компании.

### **Налоговые платежи в бюджет от компаний горнорудного сектора**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2009</b> до сверки	<b>2009</b> после сверки
Отчет Компаний	<b>252 756 257</b>	<b>252 756 257</b>
Отчет Уполномоченного органа	252 756 257	252 756 257
<b>Разница</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Расхождение по итогу «Налоговые платежи в бюджет от компаний горнорудного сектора» между данными Компаний и данными Уполномоченного органа отсутствуют.

За 2009 год Компании и Уполномоченный орган в своих отчетах не заявили данные по платежам в бюджет в натуральной форме, в связи с чем они не нашли отражения в настоящем отчете.

В ходе сверке нами уточнено, что в 78 компаниях проведен аудит финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. В 4 Компаниях в настоящее время проводится аудит финансовой отчетности за 2009 год.

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

**Нургазиев Т.Е.**

**Руководитель группы:**

**Ганжа Е.И.**

**Приложение 1. Список компаний нефтегазового и горнорудного секторов, подписавших Меморандум о взаимопонимании в отношении реализации республиканской программы «Инициативы прозрачности деятельности добывающих отраслей в Республике Казахстан»**

<b>№</b>	<b>Наименование компании</b>	<b>РНН</b>	<b>ОКЭД</b>
1.	Актюбинский филиал «Алтиес Петролиум Интернешнл Б.В.»	061800102909	06100
2.	ТОО «Алтын КДТ»	600400524230	71122
3.	Аджип Каспиан СИ Б.В.	600900086545	46120
4.	АО «НК Казмунайгаз»	620100210025	64202
5.	ТОО «Равнинное Ойл»	600400528178	46711
6.	ТОО «Светланд-Ойл»	151000011064	11101
7.	ТОО «ХазарМунай»	430500000135	11101
8.	ТОО «Жерек»	182700213023	07290, 24410
9.	ТОО «Эмбаведьойл»	151000013495	06100
10.	Филиал фирмы «Шелл Казахстан Девелопмент Б.В.»	600900080920	94120
11.	ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»	600900115806	11101
12.	ТОО «Кор-Таж»	600400241506	74202
13.	ТОО «СП Матин»	151000026403	06100
14.	ТОО «Табынай»	600400543160	06100
15.	ТОО «Лайнс Джамп»	061800014846	74202
16.	ТОО «Интеграция Oil»	600900138750	51190
17.	ТОО «Сатпаевское титановое месторождение ЛТД»	181600074345	07295
18.	ТОО «Жаикмунай»	271800014293	06100
19.	ТОО «Каракудукмунай»	430600001175	11101
20.	ТОО «Каражанбасмунай»	430600000980	06100
21.	ТОО «Казцинк»	180100000186	24430
22.	ТОО «Дегелен»	511800000581	45239
23.	ТОО «Евразийская энергетическая корпорация»	451400000957	40111, 10101
24.	АО «КМК Мунай»	060100210027	06100
25.	ТОО «ANACO»	151000021666	11101
26.	ТОО «Каражыра LTD»	600700514487	05101
27.	АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат»	600400060389	20130
28.	ТОО «Казахойл Актобе»	061800092203	06100
29.	ТОО «BNG Ltd» ("БиЭнджи Лтд")	600900544541	71122
30.	ТОО «КДО Продакшен»	061800241267	71122
31.	Филиал «Лукойл оверсиз ...»	270300011232	11101
32.	Шеврон Интернешнл Компани	270300007575	11101
33.	КФ «Репсол Эскпларасион Казахстан»	600900134230	94110
34.	АО «Казтрансгаз»	600700203272	64200
35.	ТОО «Урал Ойл Энд Газ»	600700234784	71122
36.	ТОО «Арнайол»	150900000014	11101
37.	ТОО TNG Company	600400510824	71112
38.	Филиал NORTH CASPIAN PETROLEUM LTD В РК	620300269044	46909
39.	ТОО «TENIR LOGISTIC»	600500089215	51709
40.	ТОО «Кумколь Транс Сервис»	331000045793	74202
41.	ТОО «Мангышлак-Мунай»	600400524252	71122
42.	ТОО «Самек Интернешнл»	600900554329	11101
43.	ТОО «Алга КаспийГаз»	600400520678	11101
44.	АО ФИК Алел	511700026010	24410
45.	ТОО СП Казгермунай	331000034798	11101
46.	ТОО «Арал Петролеум Кэпитал»	600700199403	71122
47.	ТОО «СП Арман»	430600037330	
48.	ТОО «Мунай-Service»	330100224200	49100
49.	ТОО «СП Инкай»	581300000355	12000
50.	Филиал «Тотоль Э энд П Казахстан»	600700017127	71122
51.	АО «ТНК Казхром»	600900080645	27100, 13209
52.	ТОО «Каспий Нефть»	151000025658	11101

**Приложение 1. (продолжение)**

53.	ТОО «Костанайские минералы»	301900004067	14291
54.	ТОО «Корпорация Казахмыс»	241000000794	27440
55.	ТОО «Экогеонефтегаз»	151000030632	23200
56.	Атырауский филиал «Алтиес Петролиум Интернешнл Б.В.»	151000037420	11101
57.	ТОО Амир ЛТД	330100224970	71122
58.	АО «Мангыстаумунайгаз»	430100000245	11101
59.	ТОО «Тенгизшейройл»	150090000058	06100
60.	АО «Тау-Кен Самурук»	620300315767	70100
61.	Филиал «Импекс Норт Каспиан»	600900137488	71122
62.	Жайремский ГОК	241100000153	07299
63.	АО «Васильковский ГОК»	361800012703	13208
64..	КНООК Каспиан (Казахстан) Лтд.	600400511888	91120 старый /94120 новый
65.	ТОО «Адай петролиум компани»	150100005390	11101
66.	ТОО «Жалгистобемунай»	600400241528	11101
67.	ТОО «Сарыарка-Енегу»	620200332917	05101
68.	ТОО «СП Катко»	581300007264	12000
69.	Филиал «Би Джи Карачаганак Лимитед»	370300006491	11101
70.	ТОО «СП Тенге»	430700004272	06100
71.	АО «Каспий нефть ТМЕ»	600900159346	11101
72.	ТОО «Металлтерминалсервис»	301900004067	13102
73.	КФ Аджип Карачаганак	270300006500	06100
74.	ТОО «Восход Ориель»	600700548811	07299
75.	СНПС Интернешнл (Бузачи)	430600067035	06100
76.	АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»	331000009203	06100
77.	Филиал корпорации ЭксонМобил Казахстан Инк / ExxonMobil Kazakhstan Inc	600700112056	71122
78.	ТОО «ГРК Алтын Кулагер»	031600010074	07298
79.	ТОО «Стагойл Норс Каспиан АС»	620300239394	94110
80.	ТОО «Тобеарал Ойл»	150100217093	06100
81.	КФК Нельсон Петролиум Бузачи	600900143416	74202
82.	АО «АК Алтын Алмас»	600700100327	51909
83.	ТОО «ГРК Казахстанский Никель»	600900544453	74202
84.	АО «Алюминий Казахстана»	451500000048	24420
85.	АО «РД КазМунайГаз»	620100210124	06100
86.	АО НАК «Казатомпром»	181600039479	07210
87.	ТОО «ФМЛ Казахстан»	511800002104	71122
88.	ТОО «Саутс Ойл»	582200050163	74202
89.	ТОО «Самек Девелопмент Энтерпрайз»	600900554956	74202, 71122
90.	ФК «Бузачи Оперейтинг Лтд»	430100231611	
91.	ТОО «Цветмет-Инжиниринг»	600400081920	71110
92.	ТОО «Арман 100»	302000229538	07299
93.	ТОО «Фирма Балауса»	600700127747	74202
94.	АО «Соколовско-сарбайское ГОПО»	391900000016	13102
95.	ТОО «ГРК Нарымалтын»	181600071791	08111
96.	ТОО «Бетонит и К»	181600229639	71122
97.	ТОО «МГК»	600900146685	46909
98.	ТОО «Семизбай»	032500211184	08121
99.	ТОО «АрселорМиттал Темиртау»	301200016659	27100
100.	ТОО «АС Горняк»	510800001796	07298
101.	ТОО «Баст»	451600022372	33122
102.	ТОО «ТетисАралГаз»	600400081007	74202
103.	ФК «Маерск Ойл Казахстан»	061800099585	06100
104.	ТОО «Гюрал»	151000012500	06100
105.	ТОО «Шалкия цинк»	600400130273	74202
106.	АО ГОК Торт Кудык	620300228476	07298
107.	АО СНПС Актобемунайгаз	060100000181	11100

**Приложение 1. (продолжение)**

108.	ТОО «Gentech International Kazakhstan»	600900604461	
109.	ТОО «ГРК Тохтар»	390400212022	07298
110.	ТОО «Фэлкон Ойл энд Гес Лтд»	600700212789	49909, 74202
111.	ТОО «Сары Казна»	600700569143	71122
112.	ТОО «Богатырь Комир»	451600022999	05101
113.	ТОО «Сарымбет»	090500028929	71122
114.	ТОО «Нурмунай Petrogaz»	600700227787	74202
115.	ФК КонокоФиллипс Норт Каспиан Лтд. в Казахстане	600700168062	94120
116.	ТОО «Диана Алия»	600700532628	70200
117.	ТОО «Алтын кен»	600900185411	74202
118.	ТОО «Бетбастау-Недра»	600700550769	74202
119.	АО СНПС - Ай Дан Мунай	331000042403	74202
120.	ТОО «Караоба 2005»	302000246109	13209
121.	ТОО «Северный Катпар»	302000246010	13209
122.	ТОО «Казхтуркмунай»**	600900045240	
123.	ТОО «Объединенная химическая компания»*	620300315602	
124.	ТОО «Марсель Петролеум»	330100213128	
125.	ТОО «Казнефтехим-Копа»	600700231334	
126.	ТОО «Казполмунай»	430600001175	
127.	ТОО «Толкыннефтегаз»	430600051754	
128.	ТОО «Шинжир»	600500078218	

**Приложение 2. Список компаний нефтегазового и горнорудного секторов, подписавших Меморандум о взаимопонимании в отношении реализации республиканской программы «Инициативы прозрачности деятельности добывающих отраслей в Республике Казахстан», по которым проводилась сверка отчетов**

№	Наименование компании	РНН	ОКЭД
1.	Актюбинский филиал «Алтиес Петролиум Интернешнл Б.В.»	061800102909	06100
2.	ТОО «Алтын ҚДТ»	600400524230	71122
3.	Аджип Каспиан СИ Б.В.	600900086545	46120
4.	АО «НК Казмунайгаз»	620100210025	64202
5.	ТОО «Равнинное Ойл»	600400528178	46711
6.	ТОО «Светланд-Ойл»	151000011064	11101
7.	ТОО «ХазарМунай»	430500000135	11101
8.	ТОО «Жерек»	182700213023	07290, 24410
9.	ТОО «Эмбаведьойл»	151000013495	06100
10.	Филиал фирмы «Шелл Казахстан Девелопмент Б.В.»	600900080920	94120
11.	ТОО «Гасбулат Ойл Корпорэйшн»	600900115806	11101
12.	ТОО «Кор-Таж»	600400241506	74202
13.	ТОО «СП Матин»	151000026403	06100
14.	ТОО «Табынай»	600400543160	06100
15.	ТОО «Лайнс Джамп»	061800014846	74202
16.	ТОО «Интеграция Oil»	600900138750	51190
17.	ТОО «Сагнаевское титановое месторождение ЛТД»	181600074345	07295
18.	ТОО «Жаикмунай»	271800014293	06100
19.	ТОО «Каракудукмунай»	430600001175	11101
20.	ТОО «Каражанбасмунай»	430600000980	06100
21.	ТОО «Казцинк»	180100000186	24430
22.	ТОО «Дегелен»	511800000581	45239
23.	ТОО «Евразийская энергетическая корпорация»	451400000957	40111, 10101
24.	АО «КМК Мунай»	060100210027	06100
25.	ТОО «ANACO»	151000021666	11101
26.	ТОО «Каражыра LTD»	600700514487	05101
27.	АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат»	600400060389	20130
28.	ТОО «Казахойл Актобе»	061800092203	06100
29.	ТОО «BNG Ltd» ("БиЭнджи Лтд")	600900544541	71122
30.	ТОО «ҚДО Продакшен»	061800241267	71122
31.	Филиал «Лукойл оверсиз ...»	270300011232	11101
32.	Шеврон Интернешнл Компани	270300007575	11101
33.	КФ «Репсол Эскпларасион Казахстан»	600900134230	94110
34.	АО «Казтрансгаз»	600700203272	64200
35.	ТОО «Урал Ойл Энд Газ»	600700234784	71122
36.	ТОО «Арнайыл»	150900000014	11101
37.	ТОО TNG Company	600400510824	71112
38.	Филиал NORTH CASPIAN PETROLEUM LTD В РК	620300269044	46909
39.	ТОО «TENIR LOGISTIC»	600500089215	51709
40.	ТОО «Кумколь Транс Сервис»	331000045793	74202
41.	ТОО «Мангышлак-Мунай»	600400524252	71122
42.	ТОО «Самек Интернешнл»	600900554329	11101
43.	ТОО «Алга КаспийГаз»	600400520678	11101
44.	АО ФИК Алел	511700026010	24410
45.	ТОО СП Казгермунай	331000034798	11101
46.	ТОО «Арал Петролеум Кэпитал»	600700199403	71122
47.	ТОО «СП Арман»	430600037330	
48.	ТОО «Мунай-Service»	330100224200	49100
49.	ТОО «СП Инкай»	581300000355	12000
50.	Филиал «Тотоль Э энд П Казахстан»	600700017127	71122
51.	АО «ТНК Казхром»	600900080645	27100, 13209

**Приложение 2. (продолжение)**

52.	ТОО «Каспий Нефть»	151000025658	11101
53.	ТОО «Костанайские минералы»	301900004067	14291
54.	ТОО «Корпорация Казахмыс»	241000000794	27440
55.	ТОО «Экогеонефтегаз»	151000030632	23200
56.	Атырауский филиал «Алтиес Петролиум Интернешнл Б.В.»	151000037420	11101
57.	ТОО Амир ЛТД	330100224970	71122
58.	АО «Мангыстаумунайгаз»	430100000245	11101
59.	ТОО «Тенгизшейройл»	150090000058	06100
60.	АО «Тау-Кен Самурук»	620300315767	70100
61.	Филиал «Импекс Норт Каспиан»	600900137488	71122
62.	Жайремский ГОК	241100000153	07299
63.	АО «Васильковский ГОК»	361800012703	13208
64..	КНООК Каспиан (Казахстан) Лтд.	600400511888	91120 старый /94120 новый
65.	ТОО «Адай петролиум компани»	150100005390	11101
66.	ТОО «Жалгистобемунай»	600400241528	11101
67.	ТОО «Сарыарка-Еnergy»	620200332917	05101
68.	ТОО «СП Катко»	581300007264	12000
69.	Филиал «Би Джи Карачаганак Лимитед»	370300006491	11101
70.	ТОО «СП Тенге»	430700004272	06100
71.	АО «Каспий нефть ТМЕ»	600900159346	11101
72.	ТОО «Металлтерминалсервис»	301900004067	13102
73.	КФ Аджип Карачаганак	270300006500	06100
74.	ТОО «Восход Ориель»	600700548811	07299
75.	СНПС Интернешнл (Бузачи)	430600067035	06100
76.	АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»	331000009203	06100
77.	Филиал корпорации ЭксонМобил Казахстан Инк / ExxonMobil Kazakhstan Inc	600700112056	71122
78.	ТОО «ГРК Алтын Кулагер»	031600010074	07298
79.	ТОО «Стагойл Норс Каспиан АС»	620300239394	94110
80.	ТОО «Тобеарал Ойл»	150100217093	06100
81.	КФК Нельсон Петролиум Бузачи	600900143416	74202
82.	АО «АК Алтын Алмас»	600700100327	51909
83.	ТОО «ГРК Казахстанский Никель»	600900544453	74202
84.	АО «Алюминий Казахстана»	451500000048	24420
85.	АО «РД КазМунайГаз»	620100210124	06100
86.	АО НАК «Казатомпром»	181600039479	07210
87.	ТОО «ФМЛ Казахстан»	511800002104	71122
88.	ТОО «Саутс Ойл»	582200050163	74202
89.	ТОО «Самек Девелопмент Энтерпрайз»	600900554956	74202, 71122
90.	ФК «Бузачи Оперейтинг Лтд»	430100231611	
91.	ТОО «Цветмет-Инжиниринг»	600400081920	71110
92.	ТОО «Арман 100»	302000229538	07299
93.	ТОО «Фирма Балауса»	600700127747	74202
94.	АО «Соколовско-сарбайское ГОПО»	391900000016	13102
95.	ТОО «ГРК Нарымалтын»	181600071791	08111
96.	ТОО «Бетонит и К»	181600229639	71122
97.	ТОО «МГК»	600900146685	46909
98.	ТОО «Семизбай»	032500211184	08121
99.	ТОО «АрселорМиттал Темиртау»	301200016659	27100
100.	ТОО «АС Горняк»	510800001796	07298
101.	ТОО «Баст»	451600022372	33122
102.	ТОО «ТегисАралГаз»	600400081007	74202
103.	ФК «Маерск Ойл Казахстан»	061800099585	06100
104.	ТОО «Гюрал»	151000012500	06100
105.	ТОО «Шалкия цинк»	600400130273	74202
106.	АО ГОК Торт Кудык	620300228476	07298



**Приложение 2. (продолжение)**

107.	АО СНПС Ақтобемұнайгаз	060100000181	11100
108.	ТОО «Gentech International Kazakhstan»	600900604461	
109.	ТОО «ГРК Тохтар»	390400212022	07298
110.	ТОО «Фэлкон Ойл энд Гес Лтд»	600700212789	49909, 74202
111.	ТОО «Сары Казна»	600700569143	71122
112.	ТОО «Богатырь Комир»	451600022999	05101
113.	ТОО «Сарымбет»	090500028929	71122
114.	ТОО «Нурмунай Petrogaz»	600700227787	74202
115.	ФК КонокоФиллипс Норт Каспиан Лтд. в Казахстане	600700168062	94120
116.	ТОО «Диана Алия»	600700532628	70200
117.	ТОО «Алтын кен»	600900185411	74202
118.	ТОО «Бетбастау-Недра»	600700550769	74202
119.	АО СНПС - Ай Дан Мунай	331000042403	74202
120.	ТОО «Қараоба 2005»	302000246109	13209
121.	ТОО «Северный Катпар»	302000246010	13209
122.	ТОО «Казнефтехим-Копа»	600700231334	
123.	ТОО «Шинжир»	600500078218	

**Приложение 3. Список компаний нефтегазового и горнорудного секторов, данные которых не включены в отчет ИПДО за 2009 год**

<b>№</b>	<b>Наименование компании</b>	<b>РНН</b>
1.	ТОО «Казхтуркмунай»***	600900045240
2.	ТОО «Объединенная химическая компания»**	620300315602
3.	ТОО «Марсель Петролеум»****	330100213128
4.	ТОО «Казполмунай»*	430600001175
5.	ТОО «Толкыннефтегаз»*	430600051754

\* Компания, данные которой не включены в отчет ИПДО за 2009 год, в связи с прекращением деятельности и сменой местонахождения.

\*\* Компания, данные которой не были включены в отчет ИПДО за 2009 год в виду того, что компания не имеет контракта на недропользование.

\*\*\* Компания, данные которой не были включены в отчет ИПДО за 2009 год в виду того, что компания не является подписантом МОВ ИПДО.

\*\*\*\* Компания, данные которой не были включены в отчет ИПДО за 2009 год в виду того, что компания не начала деятельность по контракту на недропользование.

## **Рекомендации по улучшению процесса сверки данных по ИПДО**

По результатам проведенной сверки рекомендуем:

1. Внести дополнения в Инструкцию по заполнению отчетных форм, где включить в обязательства Компаний и Уполномоченного органа представлять «Отчет по налогам и другим обязательным платежам в бюджет» с учетом данных по платежам в бюджет, если Компании имеют филиалы или представительства.
2. Компаниям предоставлять «Отчеты по налогам и другим обязательным платежам в бюджет» вместе с сопроводительным письмом, где указывать РНН Компании и если имеются филиалы и представительства указывать их наименование и РНН.
3. Компаниям, представляющим «Отчеты по налогам и другим обязательным платежам в бюджет» для сверки, улучшить качество составления Отчетов с соблюдением Инструкции по заполнению отчетов.
4. Включить операционные Компании в процесс сверки «Отчета по налогам и другим обязательным платежам в бюджет» 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 «Отчеты по налогам и другим обязательным платежам в бюджет» 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 Таможенный Комитет МФ РК предоставлять данные по уплате таможенных платежей, в сроки установленные Техническим заданием.
7. Уполномоченному Органу предоставлять «Отчеты по налогам и другим обязательным платежам в бюджет» по Компаниям Компании по сверке по мере получения от территориальных налоговых органов и проверки, для ускорения и облегчения сверки.
8. Включить в План работ на 2011 год проведение НСЗС для ответственных должностных лиц Компаний обучающие семинар-тренинги по соблюдению Инструкции по заполнению отчетных форм при составлении Отчета.
9. НСЗС внести дополнение в Инструкцию по заполнению форм отчетности механизм предоставления данных по дивидендам на государственный пакет акций Компаниями и Уполномоченным органом, либо определить дополнительные уполномоченные компании, имеющие долю (акции) в Компаниях - недропользователях от имени государства и получающие от имени государства дивиденды по таким акциям (долям).

## **Рекомендации по улучшению формы «Отчет по налогам и другим обязательным платежам в бюджет»**

1. В связи с добавлением в форму Отчета раздела «Дивиденды на государственный пакет акций» необходимо привести в соответствие итоговые строки формы «Отчета по налогам и другим обязательным платежам в бюджет».