



Об утверждении Правил осуществления мониторинга и контроля за соблюдением выполнения условий контрактов на недропользование

Утративший силу

Постановление Правительства Республики Казахстан от 1 октября 2007 года N 863-1. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 10 февраля 2011 года № 117.

Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 10.02.2011 № 117 (вводится в действие по истечении 10 календарных дней после первого официального опубликования).

В соответствии с подпунктом 13) статьи 7 Закона Республики Казахстан от 27 января 1996 года "О недрах и недропользовании" Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:** см.Z100291

1. Утвердить прилагаемые Правила осуществления мониторинга и контроля за соблюдением выполнения условий контрактов на недропользование.

2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Министерство нефти и газа Республики Казахстан.

Сноска. Пункт 2 в редакции постановления Правительства РК от 20.05.2010 № 454.

3. Настоящее постановление вводится в действие со дня подписания.

П р е м ь е р - М и н и с т р

Республики Казахстан

У т в е р ж д е н ы

п о с т а н о в л е н и е м

П р а в и т е л ь с т в а

Р е с п у б л и к и К а з а х с т а н

от 1 октября 2007 года N 863-1

Правила

осуществления мониторинга и контроля за соблюдением выполнения условий контрактов на недропользование

1. Общие положения

1. Настоящие Правила разработаны в соответствии с Законом Республики Казахстан от 27 января 1996 года "О недрах и недропользовании" (далее - Закон о недрах) и определяют порядок осуществления мониторинга и контроля за

соблюдением выполнения условий контрактов на недропользование (далее - контракты). см.Z100291

2. Мониторинг за соблюдением выполнения условий контрактов включает в себя деятельность по сбору и обобщению информации о ходе реализации недропользователями обязательств по контрактам, в целях обеспечения контроля за соблюдением выполнения условий контрактов.

3. Контроль за соблюдением выполнения условий контрактов, включает в себя деятельность по обеспечению выполнения недропользователями условий контрактов.

4. Мониторинг и контроль за соблюдением выполнения условий контрактов осуществляется компетентными органами.

5. Компетентными органами при осуществлении мониторинга и контроля за соблюдением выполнения условий контрактов в соответствии с Законом о недрах являются:

по контрактам на разведку, добычу и совмещенную разведку и добычу, за исключением общераспространенных полезных ископаемых и подземных производственно-технических вод для их закачки в пласт, - Министерство нефти и газа Республики Казахстан, в соответствии с положением о министерстве;

по контрактам на строительство и (или) эксплуатацию подземных сооружений, не связанных с разведкой и (или) добычей, - уполномоченный орган по изучению и использованию недр;

по контрактам на разведку, добычу и совмещенную разведку и добычу общераспространенных полезных ископаемых - областные (города республиканского значения, столицы) исполнительные органы.

Сноска. Пункт 5 с изменением, внесенным постановлением Правительства РК от 20.05.2010 № 454.

2. Порядок осуществления мониторинга за соблюдением выполнения условий контрактов

6. Мониторинг за соблюдением выполнения условий контрактов осуществляется на основе первичной информации, предоставляемой недропользователями в форме отчетности, письменных разъяснений по выполнению условий контрактов и требований законодательства при проведении операций по недропользованию, а также данных государственных органов, участвующих в мониторинге в соответствии с Законом о недрах и (или) уполномоченных в соответствии с законодательными актами осуществлять

государственный контроль за соблюдением недропользователями требований законодательства Республики Казахстан при проведении операций по недропользованию.

7. Недропользователи, осуществляющие разведку и (или) добычу твердых или общераспространенных полезных ископаемых, представляют в уполномоченный орган по изучению и использованию недр ежеквартальный отчет о выполнении условий контракта в срок не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом, по форме, согласно приложению 1 к настоящим Правилам.

8. Недропользователи, осуществляющие разведку и (или) добычу углеводородных полезных ископаемых, представляют в уполномоченный орган по изучению и использованию недр ежеквартальный отчет о выполнении условий контракта, в срок не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом, по форме, согласно приложению 2 к настоящим Правилам.

9. Недропользователи, осуществляющие разведку и (или) добычу подземных вод, лечебных грязей представляют в уполномоченный орган по изучению и использованию недр ежеквартальный отчет о выполнении условий контракта, в срок не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом, по форме, согласно приложению 3 к настоящим Правилам.

10. Недропользователи, осуществляющие строительство и (или) эксплуатацию подземных сооружений, не связанных с разведкой и (или) добычей, представляют в уполномоченный орган по изучению и использованию недр ежеквартальный отчет о выполнении условий контракта, в срок не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом, по форме, согласно приложению 4 к настоящим Правилам.

11. Уполномоченный орган по изучению и использованию недр на основе отчетов о выполнении условий контрактов, предоставляемых недропользователями в соответствии с пунктами 7-10 настоящих Правил, подготавливает сводные отчеты, которые направляются в компетентные органы в течение двух месяцев по истечении срока предоставления отчетов о выполнении условий контрактов.

12. В целях осуществления мониторинга за соблюдением выполнения условий контрактов, государственные органы, участвующие в мониторинге и (или) уполномоченные в соответствии с законами осуществлять государственный контроль за соблюдением недропользователями требований законодательства Республики Казахстан при проведении операций по недропользованию, предоставляют данные о результатах мониторинга и (или) контроля в компетентные органы на основании приказов об обмене информацией, издаваемых компетентными органами совместно с центральными и местными

исполнительными органами.

Указанные сведения предоставляются следующими государственными органами:

1) уполномоченным органом в области государственного регулирования торговой и индустриальной политики - в части казахстанского содержания в отношении приобретения товаров, работ и услуг;

2) уполномоченным органом, координирующим реализацию государственной политики в сфере занятости населения - по казахстанскому содержанию в отношении привлечения казахстанских кадров, а также по обеспечению условий и оплаты их труда на недискриминационной основе;

3) областными (города республиканского значения, столицы) исполнительными органами - в части казахстанского содержания и социального развития территорий;

4) уполномоченным органом в области охраны окружающей среды в части выполнения недропользователями экологического законодательства;

5) уполномоченным органом в области промышленной безопасности в части выполнения недропользователями законодательства в области промышленной безопасности;

6) уполномоченным органом в области здравоохранения в части соблюдения законодательства об охране здоровья и законодательства в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения;

7) уполномоченным органом, обеспечивающим налоговый контроль за исполнением налоговых обязательств перед государством, в части соблюдения недропользователями налогового законодательства;

8) уполномоченным органом по изучению и использованию недр в части соблюдения законодательства по рациональному и комплексному использованию недр.

13. Все данные мониторинга, в том числе поступающие от других государственных органов, вводятся компетентным органом в единую информационную базу данных - единую государственную систему мониторинга недропользования Республики Казахстан (ЕГСМ НП).

3. Контроль за соблюдением выполнения условий контракта

14. Контроль за соблюдением выполнения условий контрактов (далее - контроль) осуществляется компетентными органами.

15. В ходе контроля компетентные органы осуществляют анализ данных мониторинга, проводят проверки недропользователей по соблюдению ими условий контрактов.

16. Компетентные органы вправе с предварительным уведомлением недропользователя проводить в соответствии с законодательством проверки в целях контроля за соблюдением недропользователем условий контрактов.

Проверки недропользователей могут проводиться компетентными органами самостоятельно либо с привлечением других государственных органов.

Компетентные органы, в случае необходимости при проведении проверок, вправе привлекать для получения консультаций, исследования вопросов, требующих специальных знаний и навыков, консультантов (независимых экспертов).

17. В случае если в ходе контроля будет выявлен факт невыполнения недропользователем условий контракта, компетентный орган принимает в отношении такого недропользователя меры в соответствии с законами и положениями контракта. Компетентный орган информирует о принятых мерах соответствующие государственные органы, предоставившие информацию согласно пункту 12 настоящих Правил.

П р и л о ж е н и е

1

к Правилам

Кем представляется _____

Наименование, адрес, телефон, электронная почта
РНН _____

ФОРМА N 1-ЛКУ

**О т ч е т
о выполнении лицензионных/контрактных
условий (разведка и (или) добыча
твердых или общераспространенных полезных ископаемых)**

за _____ 200__ г.

Код объекта отчета					
Номер/дата лицензии/контракта	выдачи/заключения				
Дополнительные номер/дата регистрации	соглашения	-			
Вид операции по недропользованию					
Форма недропользователя	собственности	предприятия-			
Инвестор(ы)/страна(ны)					
Долевое участие (в % акций)					
Контрактная площадь и т.п.	территория/месторождение,				
Срок действия лицензии/контракта					

Средний курс по Республике Казахстан за отчетный период 1 \$ = _____ тенге

Наименование статей	Шифр строки	Единицы измерения	Условие по контролю	Условие по годовой рабочей программе	Факт с начала года
А	Б	В	1	2	3
Финансовые обязательства (ФО)	500	тыс. \$			
Инвестиции, всего	501	тыс. \$			
из них прямые иностранные инвестиции	502	тыс. \$			
капитальные затраты, всего	503	тыс. \$			
в том числе: здания, сооружения	504	тыс. \$			
обустройство, реконструкция	505	тыс. \$			
машины, оборудование	506	тыс. \$			
транспортные средства	507	тыс. \$			
затраты на очистные сооружения/охрану окружающей среды, всего	508	тыс. \$			
з а т р а т ы н а геологоразведку, всего	509	тыс. \$			
из них: поисковые маршруты	100	тыс. \$			
		пог.км			
геологосъемочные работы	101	тыс. \$			
		кв.км			
топографические работы	102	тыс. \$			
		пог.км			
литогеохимические работы	103	тыс. \$			
		пробы			
горные работы	104	тыс. \$			
		куб. м			
буровые работы	105	тыс. \$			
		м			
		скважин			
геофизические работы, всего	106	тыс. \$			
из них: электроразведка	107	тыс. \$			
		пог.км			
		кв.км			
гравиразведка	108	тыс. \$			

		кв.км			
магниторазведка	109	тыс. \$			
		кв.км			
сейморазведка	110	тыс. \$			
		пог.м			
геофизические исследования в скважинах	111	тыс. \$			
и скважинная геофизика		м			
обработка геофизических данных	112	тыс. \$			
гидрогеологические работы	113	тыс. \$			
		бр/см			
инженерно-геологические работы	114	тыс. \$			
		бр/см			
лабораторные и технологи- ческие исследования	115	тыс. \$			
прочие работы по разведке	116	тыс. \$			
затраты на добычу/ переработку, всего	510	тыс. \$			
горно-подготовительные работы	117	пог.м			
		тыс. куб.м			
горно-капитальные работы	118	пог.м			
		тыс. куб.м			
нарезные работы	119	пог.м			
		тыс. куб.м			
эксплоразведочные работы	120	пог.м			
		тыс. куб.м			
опробование	121	пробы			
прочие работы по добыче/переработке	122	тыс. \$			
объем добычи (товарной руды)	511	тыс.тонн			
		тыс. куб.м			
объем добычи по металлам	123	кг			
содержание металлов в добытой руде	124	%			
разубоживание	125	%			
потери	126	%			

вскрыша	127	тыс. куб.м			
объем реализации	512	тыс. \$			
		тыс.тонн			
		тыс. куб.м			
		кг			
в том числе на экспорт	513	тыс. \$			
		тыс.тонн			
		тыс. куб.м			
		кг			
приобретение технологий	514	тыс. \$			
в том числе отечественных технологий	515	тыс. \$			
развитие социальной сферы и инфраструктуры	516	тыс. \$			
мониторинг состояния (загрязнения) недр	517	тыс. \$			
страхование, всего	518	тыс. \$			
в том числе экологическое страхование	519	тыс. \$			
ликвидационный фонд	520	тыс. \$			
обучение казахстанских специалистов	521	тыс. \$			
в том числе перечислено на нужды среднего образования	522	тыс. \$			
возврат территорий	523	%			
численность персонала	524	человек			
в том числе: казахстанских кадров	525	человек			
субподрядные работы, всего	526	тыс. \$			
в том числе: отечественных производителей, всего	527	тыс. \$			
из них: затраты на услуги	528	тыс. \$			
в том числе отечественных производителей	529	тыс. \$			
приобретение товаров	530	тыс. \$			
в том числе отечественных производителей	531	тыс. \$			
приобретение оборудования	532	тыс. \$			
в том числе отечественных производителей	533	тыс. \$			
строительство объектов	534	тыс. \$			

в том числе отечественных производителей	535	тыс. \$			
другие виды работ	536	тыс. \$			
в том числе отечественных производителей	537	тыс. \$			
косвенные расходы, всего	538	тыс. \$			
в том числе на территории Казахстана	539	тыс. \$			
налоги и платежи, всего	540	тыс. \$			
из них: корпоративный подоходный налог	541	тыс. \$			
налог на добавленную стоимость	542	тыс. \$			
бонусы	543	тыс. \$			
в том числе: подписной	544	тыс. \$			
коммерческого обнаружения	545	тыс. \$			
роялти	546	тыс. \$			
		тыс. тонн			
доля Республики Казахстан в соглашениях (контрактах) о разделе продукции	547	тыс. \$			
		кг			
		тыс. тонн			
налог на сверхприбыль	548	тыс. \$			
социальный налог	549	тыс. \$			
налог на транспортные средства	550	тыс. \$			
таможенные платежи	551	тыс. \$			
платежи за загрязнение окружающей среды	552	тыс. \$			
исторические затраты	553	тыс. \$			
в том числе за приобретение геологической информации	554	тыс. \$			
аренда земли, участка недр	555	тыс. \$			
		га			
прочие налоги и платежи	556	тыс. \$			

Недропользователь-руководитель _____ Руководитель финансово-экономической службы _____

Исп. _____ тел. _____ дата "___" _____ 200_ года

П р и л о ж е н и е

2

к Правилам

Кем _____ представляется _____

Наименование, адрес, телефон, электронная почта
РНН _____

ФОРМА N 2-ЛКУ

О т ч е т

**о выполнении лицензионных/контрактных
условий (разведка и (или) добыча
углеводородного сырья)**

за _____ 200_г.

Код объекта отчета					
Номер/дата выдачи/заключения лицензии/контракта					
Дополнительное соглашения/СРП номер/дата регистрации					
Вид операции по недропользованию					
Форма собственности предприятия- недропользователя					
Инвестор(ы)/страна(ны)					
Долевое участие (в % акций)					
Контрактная территория/ месторождение, площадь и т.п.					
Срок действия лицензии/контракта					
Средний курс по Республике Казахстан за отчетный период 1 \$ = _____ тенге					
Наименование статей	Шифр строк	Единицы изме- рения	Условие п о конт- ракту	Условие по ГРП	Факт с на- чала года
А	Б	В	1	2	3
Финансовые обязательства (ФО)	500	тыс. \$			
Инвестиции, всего	501	тыс. \$			
из них прямые иностранные инвестиции	502	тыс. \$			
капитальные затраты, всего	503	тыс. \$			
в том числе: здания, сооружения	504	тыс. \$			
обустройство, реконструкция	505	тыс. \$			
машины, оборудование	506	тыс. \$			
транспортные средства	507	тыс. \$			
затраты на очистные сооружения/ охрану окружающей среды, всего	508	тыс. \$			
затраты на геологоразведку, всего	509	тыс. \$			
геофизические работы, итого:	200	тыс. \$			

в том числе сейсморазведка (2 D и/или 3 D)	201	тыс. \$			
		пог.км			
		кв.км			
обработка и интерпретация данных сейсморазведки	202	тыс. \$			
		пог.км			
		кв.км			
п е р е о б р а б о т к а переинтерпретация данных сейсморазведки	203	тыс. \$			
		пог.км			
		кв.км			
гравиразведка и другие виды геофизических исследований	204	тыс. \$			
		точки			
буровые работы	205	тыс. \$			
		пог.м			
		скважин			
опробование и испытание объектов	206	тыс. \$			
		объектов			
гидрогеологические	207	тыс. \$			
		бр/см			
инженерно-геологические	208	тыс. \$			
		бр/см			
п р о ч и е р а б о т ы п о геологоразведке	209	тыс. \$			
затраты на добычу, всего	510	тыс. \$			
в том числе эксплуатационное бурение	210	тыс. \$			
		пог.м			
		скважин			
прочие затраты по добыче (расконсервация, ремонт скважин)	211	тыс. \$			
объем добычи : нефти	511	тыс.тонн			
газа		млн. куб.м			
конденсата		тыс.тонн			
площадь ликвидированных нефтяных амбаров	212	м.кв			
объем утилизированного газа	213	тыс. куб.м			
объем сожженного газа	214	тыс. куб.м			
закачка воды в пласт	215	тыс. куб.м			
Объем реализации : нефти	512	тыс.\$			
		тыс.тонн			
газа		тыс.\$			
		млн. куб.м			

конденсата		тыс.\$			
		тыс.тонн			
в том числе на экспорт: нефти	513	тыс.\$			
		тыс.тонн			
газа		тыс.\$			
		млн . куб.м			
конденсата		тыс.\$			
приобретение технологий	514	тыс. \$			
в том числе отечественных технологий	515	тыс. \$			
развитие социальной сферы и инфраструктуры	516	тыс. \$			
мониторинг состояния (загрязнения) недр	517	тыс. \$			
страхование, всего	518	тыс. \$			
в том числе экологическое страхование	519	тыс. \$			
ликвидационный фонд	520	тыс. \$			
обучение казахстанских специалистов	521	тыс. \$			
в том числе перечислено на нужды среднего образования	522	тыс. \$			
возврат территорий	523	%			
численность персонала	524	человек			
в том числе: казахстанских кадров	525	человек			
субподрядные работы, всего	526	тыс. \$			
в том числе: отечественных производителей, всего	527	тыс. \$			
из них: затраты на услуги	528	тыс. \$			
в том числе отечественных производителей	529	тыс. \$			
приобретение товаров	530	тыс. \$			
в том числе отечественных производителей	531	тыс. \$			
приобретение оборудования	532	тыс. \$			
в том числе отечественных производителей	533	тыс. \$			
строительство объектов	534	тыс. \$			
в том числе отечественных производителей	535	тыс. \$			
другие виды работ	536	тыс. \$			
в том числе отечественных производителей	537	тыс. \$			

в том числе: эксплуатация и обслуживание	234								
ликвидация	235								
мониторинг состояния (загрязнения) недр	236								
затраты на услуги и расходы	237								
прочие затраты	238								
общие и адми- нистративные затраты	239								
в том числе: содержание офисов (основного и полевых)	240								
техобслужива- ние и связь	241								
администрат. расходы на этапе разведки	242								
администрат. расходы на этапе освоения	243								
прочие расходы	244								
д р у г и е возмещаемые затраты	245								
в том числе: б о н у с коммерческого обнаружения	246								
бонус добычи	247								
д р у г и е возмещаемые налоги и платежи	248								
развитие социальной сферы	249								
природоохран- н ы е мероприятия	250								
затраты на обучение	251								

на личное потребление работников	268								
разовые фиксированные платежи по соглашению о разделе продукции	269								
налоги и обязательные платежи	270								
затраты, не связанные с соглашением о разделе продукции	271								

Отчет по компенсационной и прибыльной продукции

Наименование статей	Шифр строки	Единицы измерения	Факт за квартал	Факт за год	Факт с начала освоения	Условия СРП
1	2	3	4	5	6	
валовой доход	272	\$ тыс.				
внутренняя норма рентабельности	273	%				
чистый денежный поток наличности	274	\$ тыс.				
цена реализации продукции в точке раздела	275	\$ тыс/тонну				
цена реализации продукции в пункте сбыта (без налога на добавленную стоимость)	276	\$ тыс/тонну				
удельные издержки на реализацию продукции	277	\$ тыс/тонну				
компенсационная продукция, всего	278	\$ тыс.				
		тыс.тонн				
прибыльная продукция, всего	279	\$ тыс.				
		тыс.тонн				
в том числе: доля Республики Казахстан	280	%				
		\$ тыс.				
		тыс.тонн				
доля подрядчика	281	%				
		\$ тыс.				

тыс. тонн

Недропользователь (Оператор)-руководитель _____ Руководитель финансово-экономической службы _____

Исп. _____ тел. _____

дата " __ " _____ 200_года

П р и л о ж е н и е

3

к Правилам

Кем _____ представляется _____

Наименование, _____ адрес, _____ телефон, _____ электронная _____ почта _____
РНН _____

ФОРМА N 3-ЛКУ

**О т ч е т
о выполнении лицензионных/контрактных
условий (разведка и (или) добыча
подземных вод, лечебных грязей)**

за _____ 200_г.

Код объекта отчета					
Номер/дата выдачи/заключения лицензии/контракта					
Дополнительные соглашения - номер/дата регистрации					
Вид операции по недропользованию					
Форма собственности предприятия-недропользователя					
Инвестор(ы)/страна(ны)					
Долевое участие (в % акций)					
Контрактная территория/месторождение, площадь и т.п.					
Срок действия лицензии/контракта					
Средний курс по Республике Казахстан за отчетный период 1 \$= _____ тенге					
Наименование статей	Шифр строки	Единицы измерения	Усло-вие по конт-ракту	Усло-вие по ГРП	Факт с на-чала года
А	Б	В	1	2	3
Финансовые обязательства (ФО)	500	тыс. \$			
Инвестиции, всего	501	тыс. \$			
из них прямые иностранные инвестиции	502	тыс. \$			
капитальные затраты, всего	503	тыс. \$			
в том числе: здания, сооружения	504	тыс. \$			

обустройство, реконструкция	505	тыс. \$			
машины, оборудование	506	тыс. \$			
транспортные средства	507	тыс. \$			
затраты на очистные сооружения/ охраны окружающей среды, всего	508	тыс. \$			
затраты на геологоразведку, всего	509	тыс. \$			
в том числе: буровые работы	300	тыс. \$			
		пог.м			
		скважин			
горные работы	301	тыс. \$			
		пог.м			
опытно-фильтрационные работы	302	тыс. \$			
режимные наблюдения	303	тыс. \$			
общее кол-во наблюдательных скважин	304	скважин			
из них наблюдаемых	305	скважин			
количество замеров	306	проб			
лабораторные исследования	307	тыс. \$			
прочие работы и затраты	308	тыс. \$			
затраты на добычу/водоподготовку	510	тыс. \$			
в том числе: эксплуатационное бурение	309	тыс. \$			
прочие работы (реанимация, текущий ремонт скважин и т.п.)	310	тыс. \$			
объем добычи подземных вод, всего	511	тыс. куб.м			
в том числе хозяйственно-питьевое водоснабжение	311	тыс. куб.м			
промышленно-техническое	312	тыс. куб.м			
орошение земель	313	тыс. куб.м			
лечебные, фармацевтические	314	тыс. куб.м			
теплоэнергетические	315	тыс. куб.м			
промышленные	316	тыс. куб.м			
потери при транспортировке	317	тыс. куб.м			
сброс без использования	318	тыс. куб.м			
объем добычи лечебных грязей	319	куб.м			
объем реализации	512	тыс. \$			

		Т Ы С . куб.м			
в том числе на экспорт	513	тыс. \$			
		Т Ы С . куб.м			
приобретение технологий	514	тыс. \$			
в том числе отечественных технологий	515	тыс. \$			
развитие социальной сферы и инфраструктуры	516	тыс. \$			
мониторинг состояния (загрязнения) недр	517	тыс. \$			
страхование, всего	518	тыс. \$			
в том числе экологическое страхование	519	тыс. \$			
ликвидационный фонд	520	тыс. \$			
обучение казахстанских специалистов	521	тыс. \$			
в том числе перечислено на нужды среднего образования	522	тыс. \$			
возврат территорий	523	%			
численность персонала	524	человек			
в том числе: казахстанских кадров	525	человек			
субподрядные работы, всего	526	тыс. \$			
в том числе: отечественных производителей, всего	527	тыс. \$			
из них: затраты на услуги	528	тыс. \$			
в том числе отечественных производителей	529	тыс. \$			
приобретение товаров	530	тыс. \$			
в том числе отечественных производителей	531	тыс. \$			
приобретение оборудования	532	тыс. \$			
в том числе отечественных производителей	533	тыс. \$			
строительство объектов	534	тыс. \$			
в том числе отечественных производителей	535	тыс. \$			
другие виды работ	536	тыс. \$			
в том числе отечественных производителей	537	тыс. \$			
косвенные расходы, всего	538	тыс. \$			
в том числе на территории Казахстана	539	тыс. \$			
налоги и платежи, всего	540	тыс. \$			

из них: корпоративный подоходный налог	541	тыс. \$			
налог на добавленную стоимость	542	тыс. \$			
бонусы	543	тыс. \$			
в том числе: подписной	544	тыс. \$			
коммерческого обнаружения	545	тыс. \$			
роялти	546	тыс. \$			
		тыс.тонн			
доля Республики Казахстан в соглашениях (контрактах) о разделе продукции	547	тыс. \$			
		тыс.тонн			
налог на сверхприбыль	548	тыс. \$			
социальный налог	549	тыс. \$			
налог на транспортные средства	550	тыс. \$			
таможенные платежи	551	тыс. \$			
платежи за загрязнение окружающей среды	552	тыс. \$			
исторические затраты	553	тыс. \$			
в том числе за приобретение геологической информации	554	тыс. \$			
аренда земли, участка недр	555	тыс. \$			
		га			
прочие налоги и платежи	556	тыс. \$			

Недропользователь-руководитель _____ Руководитель финансово-экономической службы _____

Исп. _____ тел. _____ дата "___" _____ 200_ года

П р и л о ж е н и е 4
к Правилам

Кем _____ представляется _____

Наименование, адрес, телефон, электронная почта
РНН _____

ФОРМА N 4-ЛКУ

О т ч е т
о выполнении лицензионных/контрактных
условий (строительство и (или) эксплуатация подземных
сооружений, не связанных с разведкой и (или) добычей)
за _____ 200_ г.

Код объекта отчета					
Номер/дата заключения контракта					

Дополнительные соглашения - номер/дата регистрации					
Вид операции по недропользованию					
Форма собственности предприятия-недропользователя					
Инвестор(ы)/страна(ны)					
Долевое участие (в % акций)					
Контрактная территория					
Срок действия контракта					
Средний курс по Республике Казахстан за отчетный период 1 \$=_____тенге					
Наименование статей	Шифр строки	Единицы измерения	Условие по контракту	Условие по ГРП	Факт с начала года
А	Б	В	1	2	3
Финансовые обязательства (ФО)	500	тыс. \$			
Инвестиции, всего	501	тыс. \$			
из них прямые иностранные инвестиции	502	тыс. \$			
капитальные затраты, всего	503	тыс. \$			
в том числе: здания, сооружения	504	тыс. \$			
обустройство, реконструкция	505	тыс. \$			
машины, оборудование	506	тыс. \$			
транспортные средства	507	тыс. \$			
затраты на очистные сооружения/охраны окружающей среды, всего	508	тыс. \$			
строительство и/или эксплуатация сооружений	400	тыс. \$			
в том числе: горные работы	401	тыс. \$			
буровые работы	402	тыс. \$			
гидрогеологические	403	тыс. \$			
инженерно-геологические	404	тыс. \$			
лабораторные работы	405	тыс. \$			
общецеховые расходы	406	тыс. \$			
прочие затраты	407	тыс. \$			
начало эксплуатации	408	год			
вид сооружения	409	наименов.			
глубина	410	м			
ширина	411	м			
длина	412	м			
объем	413	куб.м			
количество емкостей	414	шт.			

объем выемки грунта	415	тыс. куб.м			
объем захоронения отходов (стоков и т.п.)	416	тыс.т			
		куб.м			
состав захороняемых отходов (стоков и т.п.)	417	содерж.			
годовая производительность полигона	418	тыс.т			
расход грунта на возведение дамбы обвалования	419	куб.м			
количество очистных сооружений	420	шт			
объем очищенных стоков	421	куб.м			
количество могильников (для радиактивн. веществ)	422	шт			
класс опасности	423	номер кл.			
количество нагнетательных скважин	424	скважин			
количество наблюдаемых скважин	425	скважин			
объем нагнетания	426	млн.м ³			
объем извлечения	427	млн.м ³			
давление нагнетания	428	млн.м ³			
приобретение технологий	514	тыс. \$			
в том числе отечественных технологий	515	тыс. \$			
развитие социальной сферы и инфраструктуры	516	тыс. \$			
мониторинг состояния (загрязнения) недр	517	тыс. \$			
страхование, всего	518	тыс. \$			
в том числе экологическое страхование	519	тыс. \$			
ликвидационный фонд	520	тыс. \$			
обучение казахстанских специалистов	521	тыс. \$			
в том числе перечислено на нужды среднего образования	522	тыс. \$			
возврат территорий	523	%			
численность персонала	524	человек			
в том числе: казахстанских кадров	525	человек			
субподрядные работы, всего	526	тыс. \$			
в том числе: отечественных производителей, всего	527	тыс. \$			
из них: затраты на услуги	528	тыс. \$			
в том числе отечественных производителей	529	тыс. \$			
приобретение товаров	530	тыс. \$			

в том числе отечественных производителей	531	тыс. \$			
приобретение оборудования	532	тыс. \$			
в том числе отечественных производителей	533	тыс. \$			
строительство объектов	534	тыс. \$			
в том числе отечественных производителей	535	тыс. \$			
другие виды работ	536	тыс. \$			
в том числе отечественных производителей	537	тыс. \$			
косвенные расходы, всего	538	тыс. \$			
в том числе на территории Казахстана	539	тыс. \$			
налоги и платежи, всего	540	тыс. \$			
из них: корпоративный подоходный налог	541	тыс. \$			
налог на добавленную стоимость	542	тыс. \$			
бонусы	543	тыс. \$			
в том числе: подписной	544	тыс. \$			
роялти	546	тыс. \$			
		тыс. тонн			
налог на сверхприбыль	548	тыс. \$			
социальный налог	549	тыс. \$			
налог на транспортные средства	550	тыс. \$			
таможенные платежи	551	тыс. \$			
платежи за загрязнение окружающей среды	552	тыс. \$			
исторические затраты	553	тыс. \$			
в том числе за приобретение геологической информации	554	тыс. \$			
аренда земли, участка недр	555	тыс. \$			
		га			
прочие налоги и платежи	556	тыс. \$			

Недропользователь-руководитель _____ Руководитель финансово-экономической
 _____ службы _____
 Исп. _____ тел. _____ дата " __ " _____ 200_ года