

**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.

*Премьер-Министр*   
*Республики Казахстан*

Утверждены           
постановлением Правительства   
Республики Казахстан       
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 информации, 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.

Приложение 1   
к Правилам

Кем представляется\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
Наименование, адрес, телефон, электронная почта   
РНН\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ФОРМА N 1-ЛКУ**

**Отчет**   
**о выполнении лицензионных/контрактных**   
**условий (разведка и (или) добыча**   
**твердых или общераспространенных полезных ископаемых)**

                     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   изме-   рения | Условие   по   конт-   ракту | Условие   по   годовой   рабочей   программе | 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. $ |  |  |  |
| 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 |  |  |  |
| сейсморазведка | 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 S |  |  |  |
| 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

Приложение 2   
к Правилам

Кем представляется\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
Наименование, адрес, телефон, электронная почта   
РНН\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ФОРМА N 2-ЛКУ**

**Отчет**   
**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   по   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 | 201 | тыс. $ |  |  |  |
| (2 D и/или 3 D) |  | пог.км |  |  |  |
|  |  | кв.км |  |  |  |
| обработка и интерпретация | 202 | тыс. $ |  |  |  |
| данных сейсморазведки |  | пог.км |  |  |  |
|  |  | кв.км |  |  |  |
| переобработка и   переинтерпретация | 203 | тыс. $ |  |  |  |
| данных сейсморазведки |  | пог.км |  |  |  |
|  |  | кв.км |  |  |  |
| гравиразведка и другие виды | 204 | тыс. $ |  |  |  |
| геофизических исследований |  | 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 |  |  |  |
| прочие работы по   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. $ |  |  |  |
| 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

**Дополнение к отчету по выполнению лицензионных/контрактных**   
**условий (для соглашений (контрактов) о разделе продукции)**   
                    за\_\_\_\_\_\_квартал 200\_\_г.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование   статей | Шифр   стро-   ки | Ут-   верж-   ден-   ный   бюд-   жет | Фактически   произведенные | | | Над-   бавка   (ап-   лифт) | Фактически   возмещенные | | |
| За   квар-   тал | С на-   чала   года | С на-   чала   освое-   ния | За   квар-   тал | С на-   чала   года | С на-   чала   освое-   ния |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Отчет по возмещаемым затратам (в $ тыс.) | | | | | | | | | |
| Возмещаемые   затраты,   всего | 216 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| из них: подго-   товка и разра-   ботка технико-   экономического   обоснования | 217 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| затраты на   разведку и   оценку | 218 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе:   капитальные   затраты | 219 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| исследования и   изыскания | 220 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| бурение,   углубление,   заглушивание | 221 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| товарно-   материальные   запасы | 222 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| оплата труда и   услуг | 223 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| прочие затраты | 224 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| затраты на   освоение   (добычу) | 225 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе:   капитальные   затраты | 226 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| исследования и   изыскания | 227 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| бурение,   заканчивание | 228 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| товарно-   материальные   запасы | 229 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| оплата труда и   услуг | 230 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| объекты для   добычи,   транспорт.,   хранения | 231 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| прочие затраты | 232 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| эксплуатацион-   ные затраты | 233 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| другие   возмещаемые   затраты | 245 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе:   бонус   коммерческого   обнаружения | 246 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| бонус добычи | 247 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| другие   возмещаемые   налоги и   платежи | 248 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| развитие   социальной   сферы | 249 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природоохран-   ные   мероприятия | 250 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| затраты на   обучение | 251 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| затраты по   реализации   продукции   Республики   Казахстан | 252 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| прочие   возмещаемые   расходы | 253 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Отчет по затратам, не подлежащих возмещению (в $ тыс.) | | | | | | | | | |
| Невозмещаемые   затраты, всего | 254 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе:   взнос на   участие в   конкурсе | 255 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| на геологичес-   кую информацию | 256 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| превышенные   затраты | 257 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| сверхлимиты за   загрязнение   окружающей   среды | 258 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| на реализацию   продукции   подрядчика | 259 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ревизии, аудит | 260 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| не выполнение   условий   соглашения о   разделе   продукции | 261 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| на путевки,   экскурсии,   путешествия | 262 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| на вознаграж-   дения за   кредит (заем) | 263 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| убытки от   аварий (по   вине   Подрядчика) | 264 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| на   добровольное   страхование | 265 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| затраты на   суды | 266 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| штрафы и пени | 267 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| на личное   потребление   работников | 268 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| разовые фикси-   рованные   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   стро-   ки | Единицы   измерения | Факт   за   квар-   тал | Факт   за   год | Факт   с на-   чала   освое-   ния | Усло-   вия   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

Приложение 3   
к Правилам

Кем представляется\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
Наименование, адрес, телефон, электронная почта   
РНН\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ФОРМА N 3-ЛКУ**

**Отчет**   
**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   стро-   ки | 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, формацептические | 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. $ |  |  |  |
|  |  | тыс.   куб.м |  |  |  |
| в том числе на **экспорт** | 513 | тыс. $ |  |  |  |
|  |  | тыс.   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

Приложение 4   
к Правилам

Кем представляется\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
Наименование, адрес, телефон, электронная почта   
РНН\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ФОРМА N 4-ЛКУ**

**Отчет**   
**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   стро-   ки | Единицы   измере-   ния | 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. $ |  |  |  |
| **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 | наиме-   нов. |  |  |  |
| 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

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан