

**Об утверждении специальных форм геологической отчетности, представляемой недропользователями о состоянии недр, базирующейся на материалах первичного учета**

***Утративший силу***

Постановление Правительства Республики Казахстан от 27 июня 2005 года N 638. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 30 декабря 2010 года N 1459

      Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 30.12.2010 N 1459 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней со дня первого официального опубликования).

      В соответствии с пунктом 3  статьи 55  Закона Республики Казахстан "О недрах и недропользовании" Правительство Республики Казахстан  **ПОСТАНОВЛЯЕТ:** см.Z100291

      1. Утвердить прилагаемые специальные формы геологической отчетности, представляемой недропользователями о состоянии недр, базирующейся на материалах первичного учета:

      отчетный баланс запасов нефти (форма 1) ;

      отчетный баланс запасов природных горючих газов (форма 2) ;

      отчетный баланс запасов конденсата (форма 3) ;

      отчетный баланс запасов компонентов (этан, пропан, бутаны в растворенном и свободном газе) (форма 4) ;

      отчетный баланс запасов серы в нефтяных месторождениях (форма 5) ;

      отчетный баланс запасов гелия (форма 6) ;

      отчетный баланс запасов угля (форма 7) ;

      отчетный баланс запасов твердых полезных ископаемых (форма 8) .

      2. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней

со дня его официального опубликования.

       *Премьер-Министр*

*Республики Казахстан*

Утвержден

постановлением Правительства

Республики Казахстан

от 27»июня 2005 год N 638

  **Отчетный баланс запасов нефти за\_\_\_\_\_г. (форма 1)**

Запасы в тыс. т. геологические

                 извлекаемые

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N
п/п  | Область,
недрополь-
зователь,
степень
освоения,
месторожде-
ние,
гос. N,
тип
месторож-
дения,
участок,
продуктивные
отложения;
залежь,
коллектор
(К, КТ, ТК),
глубина
залегания м,
код залежи  | Параметры
пласта:
а) площадь
нефтенос-
ности
тыс. м 2 ;
б) мощность
общая, м.
в) мощность
эффектив-
ная, м
г) открытая
пористость;
д) нефтена-
сыщенность;
е) коэффи-
циент изв-
лечения;
ж) прони-
цаемость,
мкм 2 ;
з) пере-
счетный
коэффи-
циент  | Качествен-
ные харак-
теристики:
а) плотность,
г/см 3 ;
б) вязкость
мпас;
в) содержание
серы %;
г) содержа-
ние парафина
%;
д) содержание
смол и ас-
фальтенов;
е) пластовая
температура
С 0
ж) температу-
ра застывания
нефти  | а) год
открытия;
б) год
разработки;
в) год
консервации;
г) добыча с
начала;
д) добыча на
дату утверж-
дения ГКЗ;
е) степень
выработки %;
ж) обводнен-
ность %;
з) темпы
отбора %  |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |
| --- | --- |
| Балансовые
запасы
на
01.01.\_г.  | Изменения
балансовых запасов
за \_\_ год
в результате

 |
| А+В+C 1  | С 2  | а) добычи
б) потери  | раз-
ведки  | пере-
оценки
пере-
дачи  | списания
запасов  |
| A+B+C 1  | A+B+C 1  | A+B+C 1  | A+B+C 1  |
| 6  | 7  | 8  | 9  | 10  | 11  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |
| --- | --- |
| Запасы
на 01.01.\_\_\_ года  | Балансовые
запасы,
утвержденные ГКЗ  |
| балансовые  | за-
ба-
лан-
со-
вые  | на дату
утверждения  | оста-
ток на
01.01.
\_\_г  | год
ут-
верж-
дения,
номер
прото-
кола  |
| А  | В  | А+В  | С 1  | A+B+C 1  | С 2  | А+В  | A+B+C 1  | С2  | A+B+C 1  |
| 12  | 13  | 14  | 15  | 16  | 17  | 18  | 19  | 20  | 21  | 22  | 23  |

"\_\_" \_\_\_\_\_\_ \_\_\_г.                   Руководитель предприятия\_\_\_\_\_\_

Исполнитель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_           Главный геолог\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Утвержден

постановлением Правительства

Республики Казахстан

от 27 июня 2005 года N№638

                      **Отчетный баланс запасов природных горючих газов**

**за \_\_\_год (форма 2)**

Запасы в млн. м 3  геологические

                 извлекаемые

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N
п/п  | Область,
недро-
пользо-
ватель,
степень
освоения,
месторож-
дение,
гос. N,
тип
место-
рождения,
участок,
продук-
тивные
отложе-
ния,
залежь,
коллектор
(К, КТ,
ТК),
глубина
залегания
м, код
залежи  | Параметры
пласта:
а) площадь
газоносности
тыс. м 2 ;
б) мощность
общая, м;
б 1 ) мощность
нефтен.тол-
щи эффект.
м;
в) коэффици-
ент открытой
пористости;
г) газонасы-
щенность min-max;
д) коэффици-
ент
извлечения;
е) пластовое
давление
мкм 2  ;
ж) газосо-
держание,
м 3 /т  | Качествен-
ные харак-
теристики:
а) плотность
в воздухе
г/см 3 ;
б) низшая
теплоте.Кдж;
в) содержа-
ние тяжелых
углевородов
%;
г) содержа-
ние стаб.
конденсата
г/м 3  ;
д) содержа-
ние серово-
дорода %;
е) содержа-
ние азота %;
ж) содержа-
ние углекис-
лого газа,
%;
з) пласт.
температура
С 0  | Годы:
а) откры-
тия;
б) ввод в
разработ-
ку;
в) консер-
вация;
добыча и
потери:
г) с
начала;
д) на дату
утвержде-
ния ГКЗ  | Вид
газа
а) рас-
творен-
ный;
б) га-
зовая
шапка;
в) сво-
бодный  |
| 1  |   2  |  3   | 4  |  5   | 6    |
|
 |
 |
 |
 |
 |
 |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Балансовые
запасы
на 01.01.\_\_\_г.  | Изменения
балансовых запасов за\_\_\_\_\_год
в результате  | год  |
| A+B+C 1

 | С 2

 | а) добычи
б) потерь  | раз-
ведки  | пере-
оценки
пере-
дачи  | списания
запасов  |
| A+B+C 1

 | A+B+C 1

 | А+В+С 1  | А+В+С 1

 |
| 7  |   8  | 10  | 11  | 12  | 13  |

      (продолжение таблицы)

|  |
| --- |
| Запасы на 01.01\_\_\_\_года  |
| балансовые  | забалансовые  |
|  А  | B  | А+В  | C 1  | А+B+C 1  | С 2  |
| 14  | 15  | 16  | 17  | 18  | 19  | 20  |

      (продолжение таблицы)

|  |
| --- |
| Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ  |
| на дату утверждения  | остаток
на 01.01.
\_\_\_\_\_ г.  | год
утверж-
дения,
номер
протокола  |
| А+В  | А+В+С 1  | С 2  | А+В+С 1  |
| 21  | 22  | 23  | 24  | 25  |

"\_\_" \_\_\_\_\_ \_\_\_\_г.                    Руководитель предприятия\_\_\_\_\_\_\_\_

      Исполнитель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_      Главный геолог\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Утвержден

постановлением Правительства

Республики Казахстан

от 27 июня 2005 года№N 638

               **Отчетный баланс запасов конденсата за \_\_\_ год  (форма 3)**

Запасы в тыс. т. геологические

                 извлекаемые

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N
п/п  | Область,
недропо-
льзова-
тель,
степень
освоения
место-
рождения,
гос. N
и тип,
участок,
продук-
тивные
отложе-
ния,
залежь,
коллек-
тор (К,
Т, КТ, ТК),
глубина
залега-
ния, м;
код
залежи  | а)год
откры-
тия;
б) год
ввода
в раз-
работку
на газ;
в) год
ввода
в раз-
работку
на кон-
денсат;
г) до-
быча и
потери
с нача-
ла раз-
работки;
д) до-
быча и
потери
на дату
утвер-
ждения  | Вид
газа-
носи-
теля
а) га-
зовая
шап-
ка;
б) сво-
бодный  | Балан-
совые
запасы
на 01.01.
\_\_\_\_г.
(газа-
носителя)
млн. м 3  | Качествен-
ные харак-
теристики
а) плот-
ность
г/см 3 ;
б) началь-
ное содер-
жание ста-
бильного
конденсата
г/см 3 ;
в) текущее
содержание
стабильно-
го конден-
сата,
г/см 3 ;
г)содержа-
ние серы,
%;
д) содер-
жание
парафина,
%;
е) коэффи-
циент изв-
лечения  |
| A+B+C 1  | С 2  |
|  1  |  2  | 3  |  4  | 5  | 6  |  7  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |
| --- | --- |
| Балансовые
запасы
конденсата
на 01.01. \_\_ г.  | Изменения балансовых
запасов за\_\_\_\_год  |
|  А+В+С 1  | С 2  | а) добычи
б) потери  | раз-
ведки  | пере-
оценки
пере-
дачи  | списа-
ния
запасов  |
|  А+B+C 1  | А+В+С 1  | A+B+C 1  | А+В+С 1  |
|  8  | 9  | 10  | 12  | 13  | 14  |

       (продолжение таблицы)

|  |  |
| --- | --- |
| Запасы на 01.01.\_\_\_ года  | Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ  |
| балансовые  | за-
ба-
лан-
со-
вые  | на дату
утверждения  | оста-
ток на
01.01.
\_\_г  | год
ут-
верж-
дения,
номер
прото-
кола  |
| А+В  | С 1  | A+B+C 1  | С 2  | А+В  | A+B+C 1  | С 2  | A+B+Ci  |
| 15  | 16  | 17  | 18  | 19  | 20  | 21  | 22  | 23  | 24  |

"\_\_" \_\_\_\_\_ \_\_\_\_г.                    Руководитель предприятия\_\_\_\_\_\_\_\_

      Исполнитель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_      Главный геолог\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Утвержден

постановлением Правительства

Республики Казахстан

от 27 июня 2005 года№N 638

  **Отчетный баланс запасов компонентов за \_\_\_год**

**(этан, пропан, бутаны в растворенном и свободном газе) (форма 4)**

Запасы в тыс. т. геологические

                 извлекаемые

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N
п/п  | Область,
недрополь-
зователь,
степень
освоения,
месторож-
дение,
гос. N
и тип,
участок,
продук-
тивные
отложения,
залежь,
коллектор
(К, Т, КТ,
ТК),
глубина
залегания,
м,
код залежи  | а) год
открытия;
б) год
ввода в
разработ-
ку на газ;
в) год
ввода в
разработ-
ку на кон-
денсат;
г) добыча
и потери
с начала
разработ-
ки;
д) добыча
и потери
на дату
утвержде-
ния  | Вид
газа-
носи-
теля
а) рас-
творен-
ный;
б) газо-
вая
шапка;
в) сво-
бодный

 | Балансовые
запасы на
01.01.\_\_\_г.
(газаносителя)
млн. м 3  | Содер-
жание, %
а) этана,
пропана,
бутанов в
указанном
виде газа
б) серо-
водорода
г) серо-
водорода
в)угле-
кислого
газа  |
|  A+B+C 1  |  С 2

 |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  | 7  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |
| --- | --- |
| Балансовые
запасы
конденсата на
01.01.\_\_\_г.  | Изменения
балансовых запасов
за\_\_\_год
в результате:  |
| A+B+C i  | С 2  | а) добычи
б) потери  | раз-
ведки

 | пере-
оценки
пере-
дачи  | списание
запасов  |
| A+B+C 1  | А+В+С 1  |  A+B+C 1  |  A+B+C 1  |
| 8  | 9  | 10  | 11  | 12  | 13  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |
| --- | --- |
| Запасы
на 01.01.\_\_\_ года  | Балансовые
запасы,
утвержденные ГКЗ  |
| балансовые  | за-
ба-
лан-
со-
вые  | на дату
утверждения  | оста-
ток на
01.01.
\_\_г  | год
ут-
верж-
дения,
номер
прото-
кола  |
| А+В  | С 1  | A+B+C 1  | С 2  | А+В  | A+B+C 1  | С 2  | A+B+C 1  |
| 14  | 15  | 16  | 17  | 18  | 19  | 20  | 21  | 22  | 23  |

"\_\_" \_\_\_\_\_ \_\_\_\_г.                    Руководитель предприятия\_\_\_\_\_\_\_\_

      Исполнитель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_      Главный геолог\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Утвержден

постановлением Правительства

Республики Казахстан

от 27 июня 2005 года№N 638

             **Отчетный баланс запасов серы в нефтяных месторождениях**

**за \_\_\_год (форма 5)**

Запасы в тыс.т. геологические

                извлекаемые

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N
п/п  | Область,
недрополь-
зователь,
степень
освоения
месторож-
дение,
гос. N и
тип,
участок,
продук-
тивные
отложе-
ния,
залежь,
глубина
залега-
ния, м,
код
залежи  | а) год
откры-
тия;
б) год
ввода в
разра-
ботку
на газ;
в) год
консер-
вации;
г) добы-
ча и
потери
с начала
разра-
ботки;
д) добы-
ча и
потери
на дату
утверж-
дения
ГКЗ  | Вид
носи-
теля
а)
нефть;
б) газ:
б1)
раст-
ворен-
ный;
б2)га-
зовая
шапка;
б3)
сво-
бод-
ный;
в)
кон-
ден-
сат  | Балансовые
запасы на
01.01.\_\_\_г.
(носителя)  | Содержание:
в нефти, %
в газе, г/м 3
в конден-
сате, %

 |
| нефть, тыс.т
газ. млн. м 3
конденсат тыс.т.  |
|  A+B+C 1

 | С 2

 |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  | 7  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |
| --- | --- |
| Балансовые
запасы
серы на
01.01. \_\_ г.  | Изменения
балансовых запасов
за\_\_\_год в результате  |
|  A+B+C 1  |  С 2  | а) добычи
б) потери  | раз-
ведки  | пере-
оценки
пере-
дачи  | списания
запасов  |
|  A+B+C 1  |  A+B+C 1  |  А+В+С 1  | А+В+С 1  |
| 8  | 9  | 10  | 11  | 12  | 13  |

       (продолжение таблицы)

|  |  |
| --- | --- |
| Запасы на 01.01.\_\_\_ года  | Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ  |
| балансовые  | за-
ба-
лан-
со-
вые  | на дату
утверждения  носитель
сера  | оста-
ток на
01.01.
\_\_г  | год
ут-
верж-
дения,
номер
прото-
кола  |
| А+В  | С 1  | A+B+C 1  | С 2  | А+В  | A+B+C 1  | С 2  | A+B+C 1  |
| 14  | 15  | 16  | 17  | 18  | 19  | 20  | 21  | 22  | 23  |

"\_\_" \_\_\_\_\_ \_\_\_\_г.                    Руководитель предприятия\_\_\_\_\_

      Исполнитель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_      Главный геолог\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Утвержден

постановлением Правительства

Республики Казахстан

от 27 июня 2005 года№N 638

                **Отчетный баланс запасов гелия за \_\_\_ год (форма 6)**

Запасы в тыс. м 3  геологические

                 извлекаемые

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N
п/п  | Область,
недрополь-
зователь,
степень
освоения
место-
рождение,
гос. N и
тип, участок,
продуктив-
ные отложе-
ния, залежь,
глубина
залегания, м, код
залежи  | а) год
откры-
тия;
б) год
ввода
в раз-
работ-
ку на
газ;
в) год
консер-
вации;
г) до-
быча + потери
с нача-
ла раз-
работки;
д) до-
быча + потери
на дату
утверж-
дения
ГКЗ  | Вид
носи-
теля  | Баланс. запасы на 01.01. \_\_ г.
(носителя)
млн. м 3  | Содержание
в %:
а) гелия;
б) азота
в) серо-
водорода;
г) угле-
кислого
газа  |
|  A+B+C 1  |  С 2  |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  | 7  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |
| --- | --- |
| Балансовые
запасы гелия
на 01.01.\_\_г.  | Изменения балансовых запасов за \_\_\_ год
в результате  |
| A+B+C 1  |
 С 1    | добычи  | потери  | раз-
ведки  | пере-
оценки
пере-
дачи  | списание
запасов  |
|  A+B+C 1  |  A+B+C 1  |  А+В+С 1  |  А+В+С 1  |  A+B+C 1  |
| 8  | 9  | 10  | 11  | 12  | 13  | 14  |

       (продолжение таблицы)

|  |  |
| --- | --- |
| Запасы на 01.01.\_\_\_ года  | Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ  |
| балансовые  | за-
ба-
лан-
со-
вые  | на дату
утверждения  | оста-
ток на
01.01.
\_\_г  | год
ут-
верж-
дения,
номер
прото-
кола  |
| А+В  | С 1  | A+B+C 1  | С 2  | А+В  | A+B+C 1  | С 2  | A+B+Ci  |
| 15  | 16  | 17  | 18  | 19  | 20  | 21  | 22  | 23  | 24  |

"\_\_" \_\_\_\_\_ \_\_\_\_г.                    Руководитель предприятия\_\_\_\_\_\_

      Исполнитель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_      Главный геолог\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Утвержден

постановлением Правительства

Республики Казахстан

от 27 июня 2005 года№N 638

 **Отчетный баланс запасов угля за \_\_\_\_\_\_г. (форма 7)**

Единица измерения запасов

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N
п/п

 | Область,
предприя-
тие,
место-
рожде-
ние,
бассейн,
участок,
поле,
шахта,
разрез
горизонт,
пласт,
N лицен-
зии
(конт-
ракта) и
дата
выдачи

 | а)Степень
освоения,
год;
б) годовая
проектная
и произ-
водствен-
ная мощ-
ность
предприя-
тия, шах-
ты, раз-
реза;
в) глубина
подсчета
запасов;
г) макси-
мальная
глубина
разработ-
ки (факти-
ческая),м;
д) глубина
залегания
горизонта,
пласта, м;
е) мощ-
ность по-
лезной
толщи;
ж) коэффи-
циент вск-
рыши, м
з) мощ-
ность и
объем тор-
фов м.  | а) Тип
полезного
ископае-
мого,
сорт, мар-
ка, техно-
логичес-
кая груп-
па;
б) среднее
содержа-
ние полез-
ных компо-
нентов и
вредных
примесей
(выход по-
лезного
ископае-
мого);
в) влаж-
ность, %;
г) удель-
ная теп-
лота сго-
рания,
МДж/кг;
д)   выход
смолы  | Катего-
рии
запасов
А
В
А+В
А+В+С 1 ,
С 2
заба-
лан-
совые  | Запасы на
01. 01.\_\_ г.  |
| Балан-
совые  | Заба-
лан-
совые

 |
| А  | Б  | 1  | 2  | 3  | 4  | 5  |

      (продолжение таблицы)

|  |
| --- |
| Изменение балансовых запасов за \_\_\_ г. в результате  |
| До-
бычи  | По-
терь  | Раз-
ведки  | Пере-
оценки  | Списания
запасов  | Изменения
технических
границ
и др.
причины  |
| 6  | 7  | 8  | 9  | 10  | 11  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Состояние
запасов
на 01.01.\_ г.  | Балансовые
запасы,
утвержденные
ГКЗ или ТКЗ  | 1) проект-
ные потери
при добычи,
%;
2) разубо-
живание, %;
3) промыш-
ленные за-
пасы угля
и горючих
сланцев,
A+B+C 1 :
а) всей
шахты (раз-
реза);
б) дейст-
вующих го-
ризонтов  | Обеспечен-
ность пред-
приятия в
годах балан-
совыми запа-
сами кат.
A+B+C 1 :
а) всеми запа-
сами;
б) в проектных
контурах отра-
ботки по углю
и горючим
сланцам про-
мышленными за-
пасами А+В+С 1
в) всей шах-
ты, разреза;
г) действующих
горизонтов  |
| Балан-
совые  | За-
ба-
лан-
со-
вые  | а)
всего;
б)
дата утвер-
ждения
N про-
токо-
ла;
в) группа
слож-
ности  | оста-
ток
запа-
сов
кат.
A+B+C 1

 |
| 12  | 13  | 14  | 15  | 16  | 17  |

"\_\_" \_\_\_\_\_ \_\_\_\_г.                    Руководитель предприятия\_\_\_\_\_\_\_

      Исполнитель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_      Главный геолог\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Утвержден

постановлением Правительства

Республики Казахстан

от 27 июня 2005 года№N 638

 **Отчетный баланс запасов твердых полезных ископаемых**
**за \_\_\_г. (форма 8)**

Единица измерения запасов\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N
п/п

 | Область,
предприятие,
месторож-
дение,
участок,
местополо-
жение,
N лицензии
(контракта)
и дата
выдачи  | а) степень
освоения,
год;
б) годовая
проектная
мощность
предприятия;
в) глубина
подсчета
запасов;
г) максималь-
ная глубина
разработки
(фактичес-
кая), м;
д) коэффициент
вскрыши  | а) тип
полезного
ископаемого,
сорт, марка,
технологи-
ческая груп-
па;
б) среднее
содержание
полезных
компонентов
и вредных
примесей
(выход по-
лезного
ископаемого)  | Категории
запасов
А
В
А+В
A+B+C 1
С 2
забалан-
совые

 |
| А  | Б  | 1  | 2  | 3  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |
| --- | --- |
| Запасы на 01.01.\_\_\_\_г.  |

 |
| Балан-
совые  | Заба-
лан-
совые  | Добычи  | Потерь
при
добыче  | Развед-
ки (+
или -)  |
| 4  | 5  | 6  | 7  | 8  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |
| --- | --- |
| Изменение балансовых запасов
за \_\_\_г. в результате  | Состояние запасов
на 01.01.\_\_\_ г.  |
| Пере-
оценки  | Списа-
ния
непод-
твердив-
шихся
запасов  | Измене-
ния техни-
ческих
границ
и др.
причины  | Балансовые  | Забалан-
совые  |
|    9   |  10  |    11  |     12  |   13  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |
| --- | --- |
| Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ или ТКЗ  | Обеспеченность
предприятия в
годах
балансовыми
запасами
кат. A+B+C 1  из
расчета
проектной
мощности
потерь при
добыче и
разубоживания:
а) всеми
запасами;
б) в проектных
контурах
отработки  |
| а) всего;
б) дата
утверж-
дения, №
про-
токола;
в)
группа
слож-
ности.

 | Остаток
запасов
кат.
A+B+C 1

 | 1) Проектные
потери при
добычи, %;
2) разубожи-
вание, %.

 |
|  14  |  15  |  16  | 17  |

"\_\_" \_\_\_\_\_ \_\_\_\_г.                    Руководитель предприятия\_\_\_\_\_\_\_\_

      Исполнитель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_      Главный геолог\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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