

Об утверждении Положения о порядке  
представления отчетности пользователями недр  
Постановление Правительства Республики Молдова  
N 418 от 17 апреля 2007 года  
(Monitorul Oficial N 57-59 от 27 апреля 2007 года)

В соответствии со статьями 14, 24, 26 и 31 Кодекса о недрах № #M12293 0 10700521 2927649711 3154 24259 126402925 2392261517 4264994108 3024690332 29704956081511- XII от 15 июня 1993 г#S. (Монитор Парламента, 1993 г., №11, ст. 325) и Законом об официальной статистике № #M12293 1 30511723 493318654 3154 85 1094338247 2422330472 4264994108 347507762 1941012662412-XV от 9 декабря 2004 г#S. (Официальный монитор Республики Молдова, 2005 г. № 1-4, ст. 8) Правительство  
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

Утвердить Положение о порядке представления отчетности пользователями недр (прилагается).

Премьер-министр Василе ТАРЛЕВ

Контрассигнует:

министр экологии и

природных ресурсов Константин Михайлеску

Утверждено  
Постановлением Правительства  
№ 418 от 17 апреля 2007 г.

ПОЛОЖЕНИЕ

о порядке представления отчетности пользователями недр

1. Положение о порядке представления отчетности пользователями недр (в дальнейшем - положение) разработано в соответствии с положениями Кодекса о недрах № 1511-XII от 15 июня 1993 г., Закона об официальной статистике № 412-XV от 9 декабря 2004 г. и Постановлением Правительства № 1196 от 4 ноября 2004 г. "О реорганизации Государственного производственного объединения по геологоразведочным работам Республики Молдова "AGeOM".
2. Настоящее положение устанавливает порядок представления отчетности о состоянии и использовании минерально-сырьевых ресурсов Республики Молдова (перечень полезных ископаемых согласно приложению № 1) пользователями недр в целях учета движения запасов полезных ископаемых, ведения государственного кадастра месторождений полезных ископаемых и государственного баланса запасов полезных ископаемых.
3. Порядок представления отчетности, установленный настоящим положением, является обязательным для пользователей недр, осуществляющих изучение, эксплуатацию, геолого-экономическую оценку месторождений полезных ископаемых, а также имеющих на балансе временно не разрабатываемые месторождения полезных ископаемых.
4. Отчетность включает информацию по состоянию на 1 января каждого года по запасам основных и сопутствующих полезных ископаемых, содержащихся в них полезных компонентов, выявленных в недрах в процессе оценки, разведки и разработки месторождений, прошедших государственную экспертизу или получивших геолого-экономическую оценку и поставленных на учет в установленном порядке.
5. Отчетность должна содержать следующую информацию:

а) количество и качество полезных ископаемых и содержащихся в них полезных компонентов:

добытых из недр;

потерянных при добыче;

добытых и складированных в специальные отвалы;

приращенных в процессе разведки, доразведки и эксплуатационной разведки;

списанных в установленном порядке вследствие утраты промышленного значения;

не подтвердившихся в результате последующих работ по разведке, переоценке и разработке месторождения;

переданных от одного недропользователя на баланс другому;

б) годовые проектные и фактические показатели обеспеченности горных предприятий разведанными запасами полезных ископаемых, а также по объемам их добычи, потерям, разубоживанию;

с) тип месторождений и способ их отработки, тип (сорт, марка) полезного ископаемого и степень промышленного освоения;

д) основные параметры полезной толщи (пластов, залежей), горнотехнические, гидрогеологические и другие условия отработки;

е) сведения об использовании полезных ископаемых при первичной переработке, вскрышных пород и отходов производства:

объем и качество минерального сырья, поступившего на первичную переработку;

извлечение полезных компонентов при первичной переработке;

количество и качество товарной продукции;

количество и качество запасов полезных ископаемых и полезных компонентов во вскрышных породах, в отходах горнодобывающего производства, а также данные об их использовании;

экономические показатели (себестоимость и стоимость продукции по ценам реализации).

6. Отчетность должна быть документированной и соответствовать:

действующим классификациям запасов и прогнозных ресурсов полезных ископаемых и инструкциям по их применению;

данным геолого-маркшейдерской документации согласно установленным требованиям;

заключениям государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, а также решениям о постановке на учет запасов полезных ископаемых;

актам о списании запасов полезных ископаемых, утверждаемым и согласованным в установленном порядке.

7. Недропользователи, осуществляющие разведку месторождений полезных ископаемых и их добычу, ежегодно, до 15 февраля года, следующего за отчетным периодом, представляют в Государственный фонд информации о недрах, данные о состоянии и изменении количества запасов полезных ископаемых, извлечении полезных ископаемых при добыче и использовании минерального сырья при первичной переработке, вскрышных пород и отходов производства по формам согласно приложениям № 2 и 3 к настоящему положению, а также инструкции по их заполнению (приложение № 4) после согласования этих данных с государственным органом по горному надзору.

8. Государственный фонд информации о недрах на основе данных отчетности недропользователей, а также результатов экспертизы Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых (ГКЗ):

составляет и ведет государственный баланс запасов полезных ископаемых;

подготавливает и до 1 июля года, следующего за отчетным периодом, представляет министерствам и другим центральным административным органам сводные данные по республике о состоянии и изменении количества запасов наиболее важных полезных ископаемых в отчетном году.

9. Государственный фонд информации о недрах разрабатывает и внедряет методологию учета месторождений и запасов полезных ископаемых и координирует совместно с государственным органом по горному надзору процесс представления отчетности о состоянии и использовании минерально-сырьевых ресурсов.

10. Информация, содержащаяся в отчетности о состоянии и движении запасов полезных ископаемых при их добыче и первичной переработке, не подлежит разглашению, если в соответствии с законодательством Республики Молдова она отнесена к сведениям, составляющим государственную или коммерческую тайну.

11. Пользование данными отчетности, содержащимися в Государственном фонде информации о недрах, осуществляется в порядке, установленном Государственным агентством по геологии АGeoM.

12. Ответственность за полноту, достоверность форм отчетности и своевременное представление в Государственный фонд информации о недрах несут недропользователи в порядке, установленном законодательством.

13. Контроль за соблюдением установленного порядка представления отчетности и правильностью включаемых в нее данных осуществляют органы государственного горного надзора и государственного геологического контроля в пределах своей компетенции.

Приложение № 1  
к Положению о порядке представления  
отчетности пользователями недр

### ПЕРЕЧЕНЬ

полезных ископаемых, по которым ежегодно представляются  
отчеты по учету и движению запасов

#G0 № п/п	Наименование полезного ископаемого	Единица измерения
1	2	3
1.	Глина бентонитовая	тыс.т
2.	Известняк для производства извести	тыс.м3
3.	Кремнеземистый известняк	тыс.т
4.	Газ горючий ( свободный, растворенный в нефти)	млн.м3
5.	Гипс	тыс.т

6.	Песчано-гравийные породы	тыс.м3
7.	Формовочные материалы (песок, глина)	тыс.т
8.	Известняк для сахарной промышленности	тыс.т
9.	Кремнистое сырье (диатомит, трепел)	тыс.м3
10.	Керамическое сырье (глина, суглинок)	тыс.м3
11.	Цементное сырье (известняк, глина)	тыс.т
12.	Кирпично-черепичное сырье (глина, суглинок, песок-отощитель)	тыс.м3
13.	Стекольное сырье (песок)	тыс.т
14.	Керамзитовое сырье (глина, аргиллит)	тыс.м3
15.	Песок для силикатных изделий	тыс.м3
16.	Нефть (геологические и извлекаемые запасы)	тыс.т
17.	Камень строительный (известняк, песчаник, гранит)	тыс.м3
18.	Камень природный облицовочный (известняк, песчаник)	тыс.м3
19.	Известняк пильный для стеновых блоков	тыс.м3

Примечание. Количество запасов полезных ископаемых, добычи и потерь при добыче, должны выражаться в одних и тех же единицах измерения.

Приложение № 2  
к Положению о порядке представления  
отчетности пользователями недр  
Форма № 5-гр (годовая)

Представляется Государственному фонду информации о недрах до 15 февраля

Недропользователь \_\_\_\_\_

(полное наименование, фискальный код, адрес, телефон, факс)

### ОТЧЕТНЫЙ БАЛАНС ЗАПАСОВ ТВЕРДЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ ЗА 20\_\_ГОД

#G0 а) Месторождение, участок, № пласт,	Код месторождения	а) Год ввода в эксплуатацию	а) Тип полезного ископаемого	Кат
п/п б) Район, муниципий, коммуна,		б) Глубина подсчета запасов и разработки, м	б) Среднее содержание полезных компонентов и вредных примесей, марка по прочности	A
с) № лицензии, дата выдачи и срок действия,		с) Мощность вскрыши и полезной	с) Влажность	A@
d) Степень освоения		толщи, м		

д) Проектная и фактическая производительность предприятия

е) Обеспеченность балансовыми запасами

1

2

3

4

5

Единица измерения запасов - тыс.т/тыс.м<sup>3</sup>

Руководитель \_\_\_\_\_ Подпись \_\_\_\_\_

Геолог \_\_\_\_\_ Подпись \_\_\_\_\_

Маркшейдер \_\_\_\_\_ Подпись \_\_\_\_\_

Дата составления \_\_\_\_\_ 20\_\_ М.П.

Приложение № 3  
к Положению о порядке представления  
отчетности пользователями недр  
Форма № 6-гр (годовая)

Представляется Государственному фонду информации о недрах до 15 февраля

Недропользователь \_\_\_\_\_

(полное наименование, фискальный код, адрес, телефон, факс)

ОТЧЕТНЫЙ БАЛАНС ЗАПАСОВ НЕФТИ И ПРИРОДНОГО ГАЗА ЗА 20\_\_ ГОД

Единица измерения запасов: нефти - тыс.тонн, природного горючего газа - млн.м<sup>3</sup>

Балансовые запасы нефти - геологические/ в том числе извлекаемые

Руководитель \_\_\_\_\_ Подпись \_\_\_\_\_

Геолог промысла \_\_\_\_\_ Подпись \_\_\_\_\_

#G0	a) Месторождение, участок,	Код	Годы:	Полезное ископаемое и
№	пласт	месторождения	а) начала	характеристика продуктивных
п/п	б) Район, муниципий,		освоения	слоев
	коммуна		б) консерва-	а) Глубина залегания и мощность,
	с) № лицензии, дата выдачи и		ции	м
	срок действия			б) Коэффициент нефте-,
	д) Степень/стадия освоения			газонасыщения
				с) Коэффициент извлечения
				д) Пластовое давление
				е) Дебиты скважин
				ф) Темп отбора флюидов
				г) Количество действующих
				скважин (эксплуатационных и
				вспомогательных)

1

2

3

4

5

Дата составления \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. М.П.

Приложение № 4  
к Положению о порядке  
представления отчетности

### Инструкция по заполнению форм

5-гр (твердые полезные ископаемые) и 6-гр (нефть и природный газ)

и составлению пояснительной записки к ним

Формы 5-гр (твердые полезные ископаемые) и 6-гр (нефть и природный газ) предназначены для сбора и обобщения сведений о движении (балансе) запасов полезных ископаемых Республики Молдова.

I. Заполнение формы 5-гр

Все реквизиты данного документа заполняются геологом (маркшейдером) экономического агента, заверяются печатью и личными подписями руководителя, геолога и маркшейдера экономического агента. В Государственный фонд информации о недрах представляются заполненные формы 5-гр в оригинале и без исправлений в отчетных цифрах.

#G0Реквизиты	Правила заполнения
1	2
Кому высылается	Государственный фонд информации о недрах, МД-2004, мун.Кишинэу, ул. Митрополита Дософтея, 156, Государственное агентство по геологии  АGeoМ” (тел.75 06 36, факс 75 08 63)
Недропользователь	Полное наименование предприятия экономического агента, осуществляющего эксплуатацию месторождения или геоло-горазведочные работы, его адрес, телефон, факс, фискальный код
Графа 2	<p>а), б) Полное название месторождения по геологическому отчету с указанием его местоположения. Пример: Криковское месторождение пильных известняков, участок V, пласт "80", район Криулень, 3 км от села Порумбень</p> <p>с) Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на добычу полезных ископаемых, выданной Лицензионной палатой</p> <p>д) по степени промышленного освоения: (а) разрабатываемые (в том числе временно законсервированные), (б) подготавливаемые к освоению, (с) резервные разведанные и (д) не намечаемые к освоению</p>
Графа 3	Идентификационный код присваивается месторождению в соответствии с требованиями Национальной географической информационной системы и остается неизменным до полной отработки месторождения
Графа 4	<p>а) Год ввода в эксплуатацию. В случае перерыва в разработке месторождения в пояснительной записке приводятся его причины и год возобновления разработки</p> <p>б) Приводятся данные по глубине подсчета запасов при геологоразведочных работах и фактическая глубина открытой разработки в отчетном году, м/м</p> <p>с) Средняя мощность вскрышных пород дается для открытой разработки в отчетном году в м, средняя мощность полезной толщи приводится для всех видов месторождений</p> <p>д) Дается производительность предприятия по добыче, предусмотренная проектом на разработку месторождения и фактически достигнутая в отчетном году. В случае отклонения фактической производительности от проектной в пояснительной записке приводится объяснение этому факту</p> <p>е) Обеспеченность предприятия запасами приводится по результатам деления балансовых запасов А@В@С1 в графе 15 на проектную и фактическую производительность</p>
Графа 5	<p>а) Приводится тип полезного ископаемого в соответствии с приложением № 1 к настоящему Положению</p> <p>б) Приводится средний выход готовой продукции в отчетном году (например, для пильного камня, гравия и др., в %). При наличии вредных примесей - их среднее содержание. Для полезных ископаемых, характеризующихся</p>

прочностными свойствами, приводится марка выпускаемой продукции (от-до), например: пильный камень - марка "25-50"

с) Дается средняя природная влажность в % по полезным ископаемым, используемым в природном виде

- Графы 6, 7 и 8      Приводятся данные по каждой категории запасов и их сумме по категориям А, В, А@В, С1 и А@В@С1. Запасы категории С2 даются отдельной строкой и с другими категориями не суммируются
- Графа 9      Приводятся сведения о фактической добыче полезных ископаемых. К добыче следует относить все количество сырья, выданное из недр на поверхность.  
В случаях, если:  
добыча полезных ископаемых за прошлые годы не учтена по каким-либо причинам, она показывается вместе с добычей за отчетный год, а в пояснительной записке указывается количество добытого сырья за предыдущий период  
добыча ведется из запасов, ранее списанных по графе 10, количество добытого сырья указывается в графе 9 и со знаком плюс в графе 14, отразив это в пояснительной записке  
добыча ведется на месторождениях, запасы которых не учитываются балансом, количество добытого сырья учитывается по категориям С1 и А@В@С1 в графе 9 и со знаком плюс в графе 11  
добыча ведется из забалансовых запасов, количество добытого сырья указывается в графе 9 и со знаком плюс в графе 12 или в графе 11 (если производилась доразведка участка) и на это же количество уменьшаются забалансовые запасы в графе 16
- Графа 10      Указывается та часть балансовых запасов полезных ископаемых, которая осталась в недрах в соответствии с проектом на разработку месторождения или во время ликвидации горного предприятия, а также добытая и вывезенная в отвал совместно с вмещающими породами. Потери при транспортировке полезного ископаемого и при его переработке в эту графу не включаются
- Графа 11      Указывается увеличение или уменьшение балансовых запасов в результате: последующих геолого-разведочных, горно-капитальных и эксплуатационно-разведочных работ независимо от источника финансирования. В пояснительной записке указывается количество запасов, разведанных за счет средств государственного бюджета  
утверждения их уполномоченным органом. Если изменения запасов при утверждении их произошли в результате изменения кондиций или по иным причинам, не связанным с проведением геологоразведочных работ, эти изменения показываются в графе 12  
изменения запасов, связанных с переводом из одной категории в другую  
изменения запасов месторождений или отдельных участков, разведанных до отчетного года, но не учтенных своевременно по различным причинам
- Графа 12      В этой графе и в пояснительной записке указываются причины списания запасов, связанные с:  
увеличением или уменьшением запасов, подсчитанных в связи с пересмотром

кондиций без дополнительных геоло-горазведочных или эксплуатационных работ

снятием с учета запасов, разработка которых признана нецелесообразной по технико-экономическим причинам, обоснованным при проектировании горного предприятия;

снятием с учета запасов, признанных нерентабельными для отработки вследствие изменившихся экономических или горно-геологических условий

- Графа 13 Указывается количество списанных с баланса горнодобывающего предприятия запасов, не подтвердившихся в результате эксплуатационной деятельности горнодобывающего предприятия, что подтверждается специальным актом на списание, утвержденным Государственным агентством по геологии |AGeoM” и согласованным с Государственным горным надзором
- последующих геологоразведочных или эксплуатационно-разведочных работ, в связи с получением новых данных о содержании полезных компонентов, размерах или мощности залежи, объемном весе, прочности и других качественных показателей сырья, что подтверждается протоколом Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых
- Графа 14 Указывается уменьшение или увеличение запасов, связанное с изменением технических границ месторождения, переводом запасов с одного участка на другой, передачей запасов от одного предприятия другому, а также по другим причинам, отражаемым в пояснительной записке
- Графы 15 и 16 Проводится количество балансовых и забалансовых запасов на 1 января текущего года, определяемые по каждой категории и месторождению в целом на основе количества запасов на 1 января отчетного года (графы 7, 8) с учетом изменений запасов в отчетном году (графы 9-14). Причины изменения запасов излагаются в пояснительной записке
- Графы 17, 18 и 19 В этих графах приводятся данные о балансовых запасах на дату утверждения и их остатке на 1 января текущего года
- В графе 17 - дата утверждения, номер протокола и орган, утвердивший балансовые запасы, а также группа сложности геологического строения месторождения по протоколу
- В графе 18 - суммарное количество балансовых запасов на дату утверждения по категориям A@B@C1 по протоколу
- В графе 19 - остаток утвержденных балансовых запасов на 1 января текущего года в сумме категорий A@B@C1

## II. Заполнение формы 6-гр

Данная форма заполняется главным геологом промысла и руководителем организации недропользователя (экономическим агентом) и удостоверяется их подписями и печатью. Графы 1-3 и 6-19 заполняются аналогично форме 5-гр, с учетом специфических особенностей объекта отчетности по форме 6-гр (тип полезного ископаемого). Балансовые запасы нефти в графах 7, 9-15, 18 и 19 даются в виде дроби, в числителе отображаются геологические запасы, а в знаменателе - извлекаемые. Колонки 4 и 5 заполняются следующим образом:

1	2
Графа 4	а) и б) Заполняются согласно соответствующим актам, составленным комиссиями с участием представителей недропользователя, Государственного агентства по геологии АGeoМ и Государственного горного надзора. В пояснительной записке указываются причины и сроки консервации, приостановки и возобновления эксплуатации
Графа 5	а) Если месторождение многопластовое, указываются индексы (например, S3), глубины и мощности каждого объекта эксплуатации б) и с) Приводятся новые данные лабораторных исследований литофизических свойств вмещающих горных пород, а также данные, полученные в результате испытания скважин д) Указываются пластовое и забойное давления е) Приводятся начальные и текущие дебиты (всего флюида, включая нефти/горючего газа, общее содержание в принятых единицах измерения и в процентах) ф) Указывается темп отбора флюидов по каждой эксплуатационной скважине г) Имеются в виду эксплуатационные, нагнетательные и наблюдательные скважины

### III. Составление пояснительной записки

Формы отчетности 5-гр и 6-гр служат основой для составления Государственного баланса запасов полезных ископаемых и должны сопровождаться пояснительной запиской, в которой освещаются следующие вопросы:

а) для разрабатываемых месторождений, находящихся на учете в Государственном балансе запасов:

годовая проектная и фактическая мощность предприятия (карьера, штольни, шахты, промысла), обеспеченность предприятия балансовыми запасами, его перспективы и дальнейшее направление горнодобывающих и разведочных работ;

количество и качество минерального сырья, поступившего на первичную переработку;

количество и качество выпускаемой товарной продукции по видам. При комплексном использовании добытого сырья указать их использование различными отраслями промышленности;

количество и качество полезных компонентов во вскрышных породах, в отходах горнодобывающего предприятия и связанного с ним, обогатительного производства, а также данные об их использовании (реализация потребителям, временное складирование в специальных отвалах, хранилищах, резервуарах и др.);

себестоимость добычи и переработки минерального сырья, стоимость реализуемой товарной продукции, основные потребители и количество приобретенной ими товарной продукции, в том числе и экспортируемой;

пояснения по ряду вопросов о движении запасов, указанных в разделах I и II;

б) по месторождениям и участкам, включаемым в отчетный баланс впервые, геолого-разведочные организации в пояснительной записке отражают следующие вопросы:

местоположение месторождения (район, расстояние и направление от ближайших населенных пунктов), географические координаты месторождения и геодезических опорных точек;

когда, кем и по чьей заявке проведены геологоразведочные и другие работы;

геологическое строение месторождения (генезис и возраст полезного ископаемого, условия его залегания, форма и мощность тела полезного ископаемого, площадь месторождения);

качественные параметры полезного ископаемого, его технологические свойства;

гидрогеологические и горнотехнические условия разработки месторождения;

степень изученности месторождения, разведочная сеть, объем выполненных работ;

кондиции на сырье, когда и кем утверждены;

площадь и глубина подсчета запасов, основные и сопутствующие компоненты, по которым подсчитаны запасы;

общие затраты на разведку месторождения, себестоимость разведки 1 м<sup>3</sup> (т) полезного ископаемого по категориям А+В+С1;

перспективы развития месторождения;

предполагаемый срок освоения месторождения и возможный уровень добычи;

перечень отчетов и других материалов, используемых при составлении пояснительной записки;

с) по нефтяным и газовым месторождениям в пояснительной записке приводятся необходимые сведения и обоснования о принятой системе и способе эксплуатации нефте/газоносных объектов (этажи, слои) и месторождения в целом, о примененных методах воздействия на водо- и нефте/газоносные пласты в целях повышения нефтеотдачи; будут также указаны названия и состав химреагентов, использованных для обработки промысловых жидкостей.

К пояснительной записке прилагается регистрационная карточка месторождения. Текст пояснительной записки может быть сокращен при наличии требуемой информации в регистрационной карточке месторождения.

#### IV. Срок представления отчетных балансов

Срок представления отчетных балансов запасов по форме 5-гр и 6-гр установлен до 15 февраля года, следующего за отчетным периодом.