

# Об утверждении Правил представления недропользователями отчетов о проведении операций по недропользованию

Постановление Правительства Республики Казахстан от 17 июля 2008 года N 690

САПП Республики Казахстан, 2008 г., N 32, ст. 339; "Казахстанская правда" от 22 июля 2008 года N 161 (25608)

---

В соответствии с пунктом 5 статьи 64 Закона Республики Казахстан от 27 января 1996 года "О недрах и недропользовании" Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить прилагаемые Правила представления недропользователями отчетов о проведении операций по недропользованию.
2. Настоящее постановление вводится в действие со дня первого официального опубликования.

*Премьер-Министр  
Республики Казахстан*

*К. Масимов*

Утверждены  
постановлением Правительства  
Республики Казахстан  
от 17 июля 2008 года N 690

## **Правила представления недропользователями отчетов о проведении операций по недропользованию**

### **1. Общие положения**

1. Настоящие Правила представления недропользователями отчетов о проведении операций по недропользованию (далее - Правила) определяют условия и порядок представления недропользователями в уполномоченный орган по изучению и использованию недр (далее - уполномоченный орган) отчетов о проведении операций по недропользованию.

2. К операциям по недропользованию относятся работы, относящиеся к государственному геологическому изучению недр, разведке, добыче, совмещенной разведке и добыче, в том числе работы, связанные с разведкой и добычей подземных вод, лечебных грязей, разведкой недр для сброса сточных вод, а также работы по строительству и (или) эксплуатации подземных сооружений, не связанных с разведкой и (или) добычей.

### **2. Условия и порядок предоставления отчетов**

3. Для недропользователей, за исключением недропользователей указанных в пункте 7 Правил, устанавливается следующая периодичность представления отчетов о проведении операций по недропользованию (далее - отчеты) в уполномоченный орган:

- 1) информационный геологический отчет по итогам шести месяцев (полугодовой отчет);
- 2) информационный геологический отчет по итогам года (годовой отчет).

4. Полугодовые отчеты о результатах проведенных операций по недропользованию на контрактной территории за первое полугодие текущего года направляются недропользователями в территориальный орган уполномоченного органа (далее - территориальный орган) не позднее 15 июля текущего года.

Территориальный орган в случае представления недропользователями неполных или недостоверных сведений в отчетах в течение 10 календарных дней с момента получения возвращает отчет на доработку.

Территориальные органы по данным недропользователей составляют сводные отчеты о результатах проведенных операций по недропользованию на подведомственной им территории за первое полугодие текущего года.

Сводные отчеты о результатах проведенных операций по недропользованию направляются территориальными органами в уполномоченный орган в течение 15 календарных дней с момента получения последнего отчета от недропользователя.

В течение 15 календарных дней с момента получения сводного отчета от территориального органа уполномоченный орган рассматривает и направляет его на хранение в Республиканский фонд геологической информации недр.

5. Годовые отчеты о результатах проведенных операций по недропользованию на контрактной территории за прошедший год направляются недропользователями в территориальный орган не позднее 10 января следующего за отчетным годом.

Территориальный орган в случае представления недропользователями неполных или недостоверных сведений в отчетах в течение 10 календарных дней с момента получения возвращает отчет на доработку.

Территориальные органы по данным недропользователей составляют сводные отчеты о результатах проведенных операций по недропользованию на подведомственной им территории за отчетный год.

Сводные отчеты о результатах проведенных операций по недропользованию направляются территориальными органами в уполномоченный орган в течение 15 календарных дней с момента получения последнего отчета от недропользователя.

В течение 15 календарных дней с момента получения сводного отчета от территориального органа уполномоченный орган рассматривает и направляет его на хранение в Республиканский фонд геологической информации недр.

6. Недропользователи, осуществляющие работы по государственному геологическому изучению недр, не позднее 15 числа месяца за отчетным кварталом представляют в территориальный орган ежеквартальные отчеты.

Территориальный орган в случае представления недропользователями неполных или недостоверных сведений в отчетах в течение 10 календарных дней с момента получения возвращает отчет на доработку.

Территориальные органы по данным недропользователей составляют сводные отчеты о результатах проведенных операций по государственному геологическому изучению недр на подведомственной им территории за отчетный квартал.

Сводные отчеты о результатах проведенных операций по государственному геологическому изучению недр направляются территориальными органами в уполномоченный орган в течение 15 календарных дней с момента получения последнего отчета от недропользователя.

В течение 15 календарных дней с момента получения сводного отчета от территориального органа уполномоченный орган после рассмотрения направляет его на хранение в Республиканский фонд геологической информации недр.

7. Недропользователи не позднее одного месяца после завершения операций по недропользованию по возвращаемой (освобождаемой) части контрактной территории представляют в территориальный орган отчет о проведенных геологических исследованиях на участках освобождаемой контрактной территории.

Отчеты по возвращаемой (освобождаемой) части контрактной территории в течение 10 календарных дней с момента их получения направляются территориальными органами в уполномоченный орган, либо в случае представления недропользователями неполных или недостоверных сведений в отчетах возвращаются на доработку.

В течение 15 календарных дней с момента получения отчета от территориального органа уполномоченный орган утверждает и направляет его на хранение в Республиканский фонд геологической информации недр.

8. Недропользователи не позднее одного месяца после завершения операций по недропользованию на всей контрактной территории представляют в территориальный орган окончательный отчет.

Окончательные отчеты в течение 10 календарных дней с момента их получения направляются территориальными органами в уполномоченный орган, либо в случае представления недропользователями неполных или недостоверных сведений в отчетах возвращаются на доработку.

В течение 15 календарных дней с момента получения отчета от территориального органа уполномоченный орган утверждает и направляет его на хранение в Республиканский фонд геологической информации недр.

9. Представляемые недропользователями отчеты должны содержать сведения о геологическом строении недр, содержащихся в них полезных ископаемых, геологических параметрах месторождений, величине запасов, условиях разработки, а также любых особенностях недр в соответствии с приложением 1 к настоящим Правилам.

Приложение 1  
к Правилам представления  
недропользователями отчетов  
о проведении операций  
по недропользованию

**Необходимые сведения геологической информации к отчетам**

1. Полугодовой отчет недропользователя включает в себя краткую информационную записку и, при необходимости, графические приложения (или рисунки), иллюстрирующие текст информационной записки. Информационное наполнение полугодового отчета зависит от стадии геологического изучения:

1) при региональных геологических исследованиях приводятся следующие данные:  
административное положение контрактной территории;  
виды и объемы работ, выполненных на контрактной территории за отчетный период;  
географические координаты местонахождения проявления полезного ископаемого;  
размеры выявленного проявления полезного ископаемого в плане и на глубину;  
характеристика проявления полезного ископаемого;  
характеристика выявленных поверхностных и скважинных нефтегазопоявлений, природных резервуаров;  
прогнозная оценка ресурсов полезного ископаемого;

2) при поисковых работах в пределах выявленных перспективных объектов кроме сведений, указанных в подпункте 1), в отчете приводятся следующие данные:  
топографическое и минералогическое описание выявленного оруденения;  
параметры рудного тела;  
особенности глубинного строения перспективной структуры;  
параметры углеводородной залежи;  
данные по результатам опробования поисковых или параметрических скважин на приток;

оценка запасов полезного ископаемого, заключение о коммерческой ценности полезного ископаемого;

3) при поисково-оценочных работах, наряду со сведениями, указанными в подпункте 2), приводятся следующие данные:

основные типы и сорта руд месторождения;  
данные по планируемой технологии переработки руд с указанием оптимальной схемы обогащения;  
сведения о промышленных запасах и прогнозных ресурсах, рентабельности разработки месторождения;

4) по объектам разведочной стадии, наряду со сведениями, указанными в подпункте 3), приводятся следующие данные:

количество, форма и параметры рудных тел;  
основные параметры кондиций, примененных для подсчета запасов полезных ископаемых;  
гидрогеологические условия разработки месторождения, степень обводненности месторождения;  
данные по оценке гидрогеологических параметров основных водоносных горизонтов и комплексов подземных вод.

2. Годовой отчет недропользователя включает в себя обобщенную информацию о результатах геологических исследований за прошедший год. Годовой отчет представляется в виде информационной записки и графических приложений, иллюстрирующих текст информационной записки. Информационное наполнение годового отчета зависит от стадии изучения контрактной территории:

1) при региональных геологических исследованиях на полезные ископаемые в отчет включаются следующие сведения по контрактной территории:

административное положение;  
краткое геологическое описание контрактной территории;  
методика региональных исследований, виды и объемы выполненных работ;  
характеристика выявленных недропользователем рудопроявлений и точек минерализации;  
географические координаты, размеры в плане, геологическое описание, характеристика выявленного оруденения (полезные компоненты и их содержание, перспективы дальнейшего изучения);  
характеристика выявленных перспективных структур;  
географическая привязка, геометрические параметры, глубина залегания перспективных горизонтов, их стратиграфическая привязка, прогнозная оценка ресурсов.

К тексту годового отчета по региональным исследованиям прикладываются следующие графические приложения:

геологическая карта контрактной территории в региональном масштабе;  
геологические карты-врезки в детальном масштабе по перспективным структурам, участкам, проявлениям с отображением на картах геофизических и геохимических аномалий;  
структурные карты по основным реперным поверхностям;  
разрезы по выявленным перспективным структурам;  
временные и глубинные разрезы по характерным пересечениям;

2) по результатам поисково-оценочных работ на перспективных участках, рудопроявлениях, структурах представляется следующая информация:

географо-экономическое положение перспективного участка, рудопроявления, структуры;  
характеристика геологического строения выявленного рудного объекта, вещественный состав оруденения;

параметры рудных тел, содержание полезных компонентов, оценка прогнозных ресурсов, их геолого-экономическая характеристика;

при работах на наличие нефти и газа указываются:

название выявленных и подготовленных под глубокое бурение продуктивных структур, установленных нефтегазопроявлений и признаков углеводородов, включая битумы и керы;

структурные карты по основным отражающим горизонтам, данные по свойствам коллекторов, результаты бурения и опробования поисковых и параметрических скважин на приток, их объем, оценка запасов по категориям  $A+B+C_1$  и  $C_2$ ;

результаты опробования поисковых и параметрических скважин на приток, вскрытый скважиной литологостратиграфический разрез, конструкция скважины, содержание нефти, газа, воды в коллекторе, краткая проводка скважины, осложнения и другие, оговоренные в контракте, сведения;

3) на поисково-разведочной стадии изучения контрактной территории прилагаются:  
планы опробования рудных зон с разnosкой данных спектрального анализа;  
геологические разрезы по данным поискового бурения с выноской результатов спектрального, количественного анализов, в том числе технологические, анализ результатов кернового материала;  
геологические колонки поисковых скважин;  
по нефтегазоносным районам прилагаются:  
детальные структурные карты по основным отражающим горизонтам, временные и глубинные разрезы по характерным направлениям, геологические разрезы пробуренных скважин с приложением каротажных диаграмм, результаты опробования на приток;

4) по результатам разведочных работ на контрактной территории приводится следующая информация:  
основные типы и сорта руд выявленного месторождения;  
разработанная оптимальная технология переработки руд;  
гидрогеологические и горно-технологические условия отработки месторождения;  
промышленные запасы и прогнозныe ресурсы месторождения, содержание полезных компонентов;  
рентабельность отработки месторождения.  
К тексту годового отчета прилагаются следующие графические материалы:  
геологические разрезы для подсчета запасов по отдельным (типичным) разведочным линиям;  
блокировки запасов наиболее значимых блоков категории С<sub>1</sub> и С<sub>2</sub> и прогнозных ресурсов;

5) по работам разведки и подготовки месторождения для промышленного освоения приводится следующая информация:  
географические координаты месторождения;  
методика разведки, виды и объемы работ;  
геологическая характеристика месторождения;  
по горнорудным районам:  
данные о количестве, форме, параметрах рудных тел, минералогическом составе руд, минеральных ассоциациях, форме проявления полезных компонентов;  
основные минералы-носители полезного компонента;  
параметры кондиций для подсчета запасов, результаты подсчета запасов полезного ископаемого;  
вещественный состав и технологические свойства руд, оптимальные технологические схемы переработки рудного сырья;  
технично-экономические показатели освоения месторождения;  
при разведке месторождений нефти и газа:  
геологическое строение продуктивных горизонтов и зон выклинивания коллекторов, параметры пород-коллекторов;  
результаты исследования скважин на приток;  
коэффициенты продуктивности;  
характер газодляного, водонефтяного контактов;  
информация о ликвидированных скважинах и скважинах, находящихся на консервации.  
По разведке и подготовке месторождения для промышленного освоения, кроме графических приложений, прилагаются:  
по рудным месторождениям:  
продольные геологические разрезы;  
геологические разрезы, равномерно характеризующие месторождения, погоризонтные планы на двух и трех уровнях;  
блокировки запасов основных рудных залежей;  
по нефтегазовым месторождениям:  
детальные структурные карты по каждому продуктивному горизонту, литолого-геологические разрезы, результаты испытаний скважин.

3. При коммерческом обнаружении на контрактной территории и утверждении эксплуатационных запасов полезных ископаемых недропользователь обязан представить в уполномоченный орган паспорта открытых месторождений.

4. Оформление геологических отчетов, указанных в пунктах 7 и 8 настоящих Правил осуществляется в соответствии с Инструкцией по оформлению отчетов о геологическом изучении недр Республики Казахстан, утвержденной уполномоченным органом.

