



Об утверждении Правил представления недропользователями отчетов о проведении операций по недропользованию

Утративший силу

Постановление Правительства Республики Казахстан от 17 июля 2008 года № 690. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 30 декабря 2010 года № 1455

Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 30.12.2010 № 1455 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней со дня первого официального опубликования).

В соответствии с пунктом 5 статьи 64 Закона Республики Казахстан от 27 января 1996 года "О недрах и недропользовании" Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:** см.Z100291

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

К. Масимов

Республики Казахстан

У т в е р ж д е н ы

п о с т а н о в л е н и е м

Р е с п у б л и к и

о т 17 и ю л я 2008 г о д а N 690

П р а в и т е л ь с т в а

К а з а х с т а н

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 настоящему Правилам.

П р и л о ж е н и е 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 д а н н ы е :

 административное положение контрактной территории;
 виды и объемы работ, выполненных на контрактной территории за отчетный п е р и о д ;
 географические координаты местонахождения проявления полезного

и с к о п а е м о г о ;

размеры выявленного проявления полезного ископаемого в плане и на
г л у б и н у ;

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
д а н н ы е :

топографическое и минералогическое описание выявленного оруденения;

параметры рудного тела;

особенности глубинного строения перспективной структуры;

параметры углеводородной залежи;

данные по результатам опробования поисковых или параметрических
с к в а ж и н 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
и с к о п а е м ы х ;

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 А+ В + С₁ и С₂ ;

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 разноской 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 прогнозные 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 С₁ и С₂ 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;

технико-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 газоводяного, 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.

