



Об утверждении Правил представления недропользователями отчетов о проведении операций по недропользованию

Утративший силу

Постановление Правительства Республики Казахстан от 30 декабря 2010 года № 1455. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 10 августа 2015 года № 630

Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 10.08.2015 № 630 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

В соответствии с подпунктом 33) статьи 16 Закона Республики Казахстан от 24 июня 2010 года "О недрах и недропользовании" Правительство Республики
К а з а х с т а н **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить прилагаемые Правила представления недропользователями отчетов о проведении операций по недропользованию.
2. Признать утратившим силу постановление Правительства Республики Казахстан от 17 июля 2008 года № 690 "Об утверждении Правил представления недропользователями отчетов о проведении операций по недропользованию" (САПП Республики Казахстан, 2008 г., № 32, ст. 339).
3. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней со дня первого официального опубликования.

Премьер - Министр

Республики Казахстан

К. Масимов

У т в е р ж д е н ы

постановлением

Правительства

Р е с п у б л и к и К а з а х с т а н

от 30 декабря 2010 года № 1455

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) разработаны в

соответствии с подпунктом 33) статьи 16 Закона Республики Казахстан от 24 июня 2010 года "О недрах и недропользовании".

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

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

2. Порядок предоставления отчетов о проведении операций по недропользованию

3. Для недропользователей устанавливаются следующие виды отчетности 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 недропользователем в межрегиональный департамент уполномоченного органа (далее - межрегиональный департамент) не позднее 15 июля текущего года.

Межрегиональный департамент в случае представления недропользователями неполных или недостоверных сведений в отчетах, в течение десяти календарных дней с момента их поступления возвращает отчет на доработку. Недропользователь в течение тридцати календарных дней представляет в межрегиональный департамент доработанные отчеты.

Межрегиональный департамент по данным недропользователей составляет 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 межрегиональными департаментами в уполномоченный орган к первому сентябрю текущего года.

В течение пятнадцати календарных дней с момента поступления сводного полугодового отчета от межрегионального департамента уполномоченный орган

рассматривает и направляет его на хранение в Республиканский фонд геологической информации уполномоченного органа (далее - геологический фонд) .

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

Межрегиональный департамент, в случае представления недропользователем неполных или недостоверных сведений, в течение десяти календарных дней с момента поступления годового отчета возвращает его на доработку. Недропользователь в течение тридцати календарных дней представляет в межрегиональный департамент доработанные отчеты.

Межрегиональный департамент по данным недропользователей составляет сводные годовые отчеты о результатах проведенных операций по недропользованию на подведомственной им территории за отчетный год.

Сводные отчеты о результатах проведенных операций по недропользованию направляются межрегиональными департаментами в уполномоченный орган к двадцать пятому февралю следующего за отчетным годом.

В течение пятнадцати календарных дней с момента поступления сводного годового отчета из межрегионального департамента уполномоченный орган рассматривает и направляет его на хранение в геологический фонд.

6. Недропользователь не позднее одного месяца после завершения операций по недропользованию по возвращаемой (освобождаемой) части контрактной территории представляет в межрегиональный департамент отчет о проведенных геологических исследованиях на участках освобождаемой контрактной территории .

Отчеты по возвращаемой (освобождаемой) части контрактной территории в течение десяти календарных дней с момента их получения согласовываются и направляются межрегиональными департаментами в уполномоченный орган, либо, в случае представления недропользователями неполных или недостоверных сведений в отчетах, возвращается на доработку. Недропользователь в течение тридцати календарных дней представляет в межрегиональный департамент доработанные отчеты.

В течение пятнадцати календарных дней с момента получения отчета от межрегионального департамента уполномоченный орган утверждает и направляет его на хранение в геологический фонд.

7. Недропользователь после завершения операций по недропользованию на всей контрактной территории после ликвидации и/или консервации объектов недропользования представляет в межрегиональный департамент окончательный

отчет о проведенных геологоразведочных работах.

Окончательные отчеты в течение десяти календарных дней с момента их поступления от недропользователей согласовываются и направляются межрегиональными департаментами в уполномоченный орган, либо, в случае представления недропользователями неполных или недостоверных сведений в отчетах, возвращается на доработку. Недропользователь в течение тридцати календарных дней представляет в межрегиональный департамент доработанные отчеты.

В течение пятнадцати календарных дней с момента поступления отчета из межрегионального департамента уполномоченный орган утверждает и направляет его на хранение в геологический фонд.

8. Недропользователи, осуществляющие работы по государственному геологическому изучению недр, не позднее 15 числа месяца за следующим отчетным кварталом представляют в межрегиональный департамент ежеквартальные отчеты.

Межрегиональный департамент в случае представления недропользователем неполных или недостоверных сведений в отчете, в течение десяти календарных дней с момента поступления возвращает отчет на доработку. Недропользователь в течение тридцати календарных дней представляет в межрегиональный департамент доработанные отчеты.

Межрегиональные департаменты по данным недропользователей составляют сводные отчеты о результатах проведенных операций по государственному геологическому изучению недр на подведомственной ему территории за отчетный квартал.

Сводные отчеты о результатах проведенных операций по государственному геологическому изучению недр направляются межрегиональными департаментами в уполномоченный орган ежеквартально в течение двух месяцев.

В течение пятнадцати календарных дней с момента поступления сводного отчета из межрегионального департамента уполномоченный орган после рассмотрения направляет его на хранение в геологический фонд.

В аналогичном с квартальными отчетами порядке осуществляется поступление в межрегиональные департаменты и в уполномоченный орган годовых отчетов недропользователей о результатах государственного геологического изучения 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 к настоящим Правилам.

П р и л о ж е н и е

к Правилам представления
недропользователями отчетов о проведений
операций по недропользованию

Содержание отчетов недропользователей

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;

размеры выявленного проявления полезного ископаемого в плане и на глубину;

характеристика проявления полезного ископаемого;

характеристика выявленных поверхностных и скважинных нефтегазопроявлений, 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 и 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 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 C_1 и C_2 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 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 паспорт выявленного месторождения.

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, утверждаемой приказом Министра индустрии и новых технологий Республики Казахстан.