

Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Казахстан Приказ от 28 сентября 2000 года N 393-П "Об утверждении "Инструкции о порядке предоставления недропользователями в органы Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды геологической информации по работам на Контрактных территориях".

Зарегистрировано Министерством юстиции Республики Казахстан от 26 октября 2000 года N 1272

В целях реализации требований "Положения о геологической информации, находящейся в государственной собственности, и порядке ее использования в учебных, научных, коммерческих и иных целях", утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан N 1357 от 7 ноября 1996 года, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить и ввести в действие, после регистрации в Министерстве юстиции, "Инструкцию о порядке предоставления недропользователями в органы Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Казахстан геологической информации по работам на Контрактных территориях".
2. После ввода в действие "Инструкции о порядке предоставления недропользователями в органы Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Казахстан геологической информации по работам на Контрактных территориях" отменить действие "Инструкции о порядке предоставления недропользователями в ГУМР "Казгоснедра" текущей и окончательной геологической информации по работам на Контрактных территориях", утвержденной Министерством энергетики и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 июня 1997 года.
3. Комитету геологии и охраны недр подготовить необходимые документы и представить в Министерство юстиции Республики Казахстан.

И.о. Министра

Б. Ужкенов

Утверждена Приказом И.о. Министра природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 сентября 2000 года N 393-П

Зарегистрировано Министерством юстиции Республики Казахстан от 26 октября 2000 года N 1272

**ИНСТРУКЦИЯ** о порядке представления недропользователями в органы Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Казахстан геологической информации по работам на Контрактных территориях

#### 1. Общие положения

1. В соответствии со статьей 69 Указа Президента Республики Казахстан, имеющего силу Закона N 2828 от 27.01.1996 г., "О недрах и недропользовании", геологическая и иная информация о Недрах, независимо от источника финансирования геологических исследований, в обязательном порядке безвозмездно по установленному стандарту передается на хранение, систематизацию и обобщение в уполномоченный орган по использованию и охране недр, настоящее время в Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Казахстан (далее - Министерство).

2. В настоящей Инструкции (далее - Инструкция) излагается порядок представления недропользователями геологической информации по Контрактным территориям в органы Министерства:

Республиканский центр геологической информации "Казгеоинформ" (далее - РЦГИ "Казгеоинформ") и территориальные управления по использованию и охране недр (далее - территориальное управление).

2. Периодичность представления недропользователями геологической отчетности

3. Устанавливается следующая периодичность представления геологической отчетности недропользователями:

- 1) полугодовая отчетность;
- 2) годовая отчетность;
- 3) отчетность по мере освобождения части Контрактной территории от недропользования;
- 4) отчетность по завершению всех геологоразведочных работ на Контрактной территории;

4. Полугодовая геологическая отчетность должна содержать результаты геологических исследований недропользователя на Контрактной территории за первое полугодие текущего года и направляется в территориальное управление не позднее 15 июля текущего года. Территориальное управление по данным отчетов всех недропользователей составляет сводный отчет о результатах геологических исследований по территории деятельности Управления за первое полугодие текущего года и направляет отчет на бумажных и магнитных носителях в Комитет геологии и охраны недр (далее - Комитет) не позднее 31 июля текущего года. После рассмотрения полугодового отчета в Комитете отчет поступает в РЦГИ "Казгеоинформ" на хранение.

5. Годовая геологическая отчетность должна содержать результаты геологических исследований недропользователя на Контрактной территории за прошедший год и направляется в Комитет геологии и охраны недр не позднее 10 января следующего за отчетным года. Территориальное управление по данным отчетов всех недропользователей составляет сводный годовой отчет о результатах геологических исследований по территории деятельности Управления за отчетный год и направляет сводный отчет на бумажных и магнитных носителях в Комитет не позднее 31 января следующего за отчетным года. После рассмотрения сводного годового отчета территориального управления в Комитете, этот отчет поступает на хранение в РЦГИ "Казгеоинформ".

6. В соответствии с условиями Контракта с Компетентным органом, недропользователь, по завершению геологоразведочных работ на части Контрактной территории, в установленном Контрактом порядке освобождает эту часть территории в общее пользование. При этом, недропользователь обязан не позднее одного месяца после завершения работ на освобождаемой части Контрактной территории представить в территориальное управление отчет о проведенных геологических исследованиях на этой части Контрактной территории. Отчет рассматривается на НТС территориального управления (протокол НТС территориального управления прилагается к отчету) и не позднее, чем в недельный срок после рассмотрения его на НТС территориального управления, направляется в Комитет. После рассмотрения на НТС Комитета отчет поступает в РЦГИ "Казгеоинформ" на хранение. Отчет сдается на хранение на бумажном и магнитном носителях. По такой же форме один экземпляр отчета поступает на хранение в фонды территориального управления. В территориальное управление передаются также первичные материалы, полученные

недропользователем в процессе работ на освобожденной части Контрактной территории. Типовой перечень первичной документации, сдаваемой недропользователем в архив территориального управления, прилагается.

7. По завершении всех работ, предусмотренных Контрактом, недропользователь до окончания срока действия Контракта представляет в территориальное управление окончательный отчет на бумажных и магнитных носителях о геологических исследованиях, проведенных на Контрактной территории. Окончательный отчет рассматривается на НТС территориального управления и направляется на рассмотрение в Комитет. Комитет рассматривает Отчет на НТС и с приложением протокола НТС направляет его на хранение в РЦГИ "Казгеоинформ". По такой же форме один экземпляр отчета сдается на хранение в территориальное управление. В территориальное управление передаются на хранение и первичные материалы, в соответствии с прилагаемым к Инструкции Типовым Перечнем.

### 3. Содержание геологической отчетности по Контрактной территории

8. Полугодовая геологическая отчетность 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 Контрактной территории:

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, (горнорудные районы); характеристика выявленных поверхностных скважинных нефтегазопоявлений, природных резервуаров (нефтегазоносные районы); 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: топографо-минералогическое описание выявленного оруденения (по горнорудным районам);

параметры рудного тела (горнорудные районы);

особенности глубинного строения перспективной структуры (нефтегазоносные районы);

параметры углеводородной залежи (нефтегазоносные районы);

данные по результатам опробования поисковых или параметрических скважин на приток (нефтегазоносные районы);

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 (в табличной форме по рудным телам);

гидрогеологические условия разработки месторождения, степень обводненности месторождения;

данные по оценке гидрогеологических параметров основных водоносных горизонтов и комплексов (при поисках подземных вод);

9. Годовая геологическая отчетность недропользователя включает в себя, обобщенную информацию о результатах геологических исследований за прошедший год и должна быть более детальной и полной в сравнении с полугодовой информацией. Годовая отчетность 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 твердые 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 (нефтегазоносные районы):

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 (горнорудные районы);

структурные карты по основным реперным поверхностям (нефтегазоносные районы);

разрезы по выявленным перспективным структурам (нефтегазоносные районы);

временные и глубинные разрезы по характерным пересечениям (нефтегазоносные районы).

10. В годовом отчете по результатам поисковых исследований на перспективных участках, рудопроявлениях, структурах наряду со сведениями, указанными в пункте 9 Инструкции, приводится следующая информация:

1) географо-экономическое положение перспективного участка, рудопроявления, структуры;

2) характеристика геологического строения выявленного рудного объекта, вещественный состав оруденения (горнорудные районы);

3) параметры рудных тел, содержания полезных компонентов, оценка ресурсов категории Р1, их геолого-экономическая характеристика на уровне ТЭС (горнорудные районы);

4) при работах на нефть и газ указываются:

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

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.

К годовому отчету по поисковой стадии изучения Контрактной территории прилагаются:

планы опробования рудных зон с разноской данных спектрального анализа (горнорудные районы);

геологические разрезы по данным поискового бурения с выноской результатов спектрального анализа керна скважин (горнорудные районы);

геологические колонки поисковых скважин (горнорудные районы);

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.

11. В годовом отчете по результатам поисково-оценочной стадии изучения Контрактной территории, кроме сведений, указанных в пункте 10 Инструкции (горнорудные районы), приводится следующая информация:

- 1) основные типы и сорта руд выявленного месторождения;
- 2) разработанная оптимальная технология переработки руд;
- 3) гидрогеологические и горно-технологические условия отработки месторождения;
- 4) промышленные запасы и прогнозные ресурсы месторождения, содержания полезных компонентов;
- 5) рентабельность отработки месторождения;

К тексту годового отчета, кроме указанных в пункте 10 Инструкции, прилагаются следующие графические материалы:

геолого-подсчетные разрезы по отдельным (типичным) разведочным линиям; блокировки запасов наиболее значимых блоков категории С1 и С2 (горнорудные районы) и прогнозных ресурсов категории Р1.

12. В годовом отчете по работам стадии разведки и подготовки месторождения для промышленного освоения приводится следующая информация:

- 1) географические координаты месторождения;
- 2) методика разведки, виды и объемы работ;
- 3) геологическая характеристика месторождения;
- 4) 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 (в табличной форме по рудным телам); вещественный состав и технологические свойства руд, оптимальные технологические схемы переработки рудного сырья; технико-экономические показатели освоения месторождения;
- 5) 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

газо-водяного, водо - нефтяного контактов; информация о ликвидированных скважинах и скважинах, находящихся на консервации.

К годовому отчету по разведке и подготовке месторождения для промышленного освоения кроме графических приложений, указанных в пункте 11, прилагаются:

по рудным месторождениям: продольные геологические разрезы;

геолого - подсчетные разрезы равномерно характеризующие месторождения

погоризонтные планы на 2х - 3х уровнях; блокировки запасов основных рудных залежей;

по нефтегазовым месторождениям: детальные структурные карты по каждому продуктивному горизонту, литолого - геологические разрезы, результаты испытаний скважин.

#### 4. Геологическая отчетность по освобожденной от геологоразведочных работ части Контрактной территории

13. Содержание и форма геологического отчета недропользователя по освобожденной от геологоразведочных работ части Контрактной территории (плановый возврат территории) должны соответствовать нормативным правовым актам по составлению геологических отчетов по видам геологоразведочных работ, принимаемых Комитетом.

#### 5. Окончательная геологическая отчетность по завершению всех работ на Контрактной территории

14. Окончательный геологический отчет должен отражать результаты всех стадий изучения Контрактной территории, оговоренных в Контракте.

15. Содержание геологического отчета, его объем, обязательные структурные элементы и порядок их расположения должны находиться в соответствии с нормативными правовыми актами по составлению и оформлению отчетов о результатах геологоразведочных работ, принимаемых Комитетом.

Приложение к Инструкции о порядке и форме представления недропользователями в органы Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды геологической информации по работам на Контрактных территориях

**ТИПОВОЙ ПЕРЕЧЕНЬ** первичной документации, сдаваемой недропользователями на хранение в территориальное управление по использованию и охране недр

1. Полевые дневники, журналы, ведомости, пикетажные книжки наблюдений, измерений, вычислений (в том числе координат, ошибок, поправок) и так далее по всем видам работ и материалы по топографо-геодезическому обеспечению полевых работ.

2. Журналы документации горных выработок, скважин, естественных водопроявлений и так далее.

3. Журналы опробования (откачек, наливок, испытаний), отбора керна, образцов, шлифов.

4. Рабочие аэро(космо) фотоматериалы, топооснова.

5. Каталоги координат скважин, горных выработок, привязки профилей и пунктов топосети для геохимических, геофизических работ и других целей.

6. Каталоги геофизических, геохимических и гидрогеохимических аномалий.

7. Результаты всех видов анализов, испытаний и т.д.

8. Спектрограммы.

9. Описание шлифов, аншлифов.
10. Описание фауны, флоры и споро-пыльцевого комплекса.
11. Диаграммы и материалы каротажа, ГИС и других исследований скважин.
12. Детальные (послойные) геологические разрезы.
13. Колонки (разрезы) по скважинам.
14. Карты фактического материала.
15. Каменный материал (керна, образцы фауны) дубликаты проб.
16. Авторские (рабочие) экземпляры карт геологического содержания.
17. Полевые материалы аэрогеофизических исследований:
  - 1) аналоговые диаграммные ленты и аппаратные журналы аэрогамма спектрометров, аэромагнитометров;
  - 2) магнитовариационные ленты и журналы графиков вариаций магнитного поля;
  - 3) аналоговые ленты и другие материалы по деонтольно-настроенным операциям с аппаратурой;
  - 4) копии участка съемки на дискетах, включающие исходные отредактированные данные скоростей счета по дифференциальным каналам, с указанием номера шкалы и времени накопления, а также модуля полного вектора магнитной индукции с данными топопривязок;
  - 5) топографо-геодезические материалы (радиогеологической привязки, схема залетов аэромаршрутов, паспорта магнитных лент с координатами начала и окончания маршрутов).
18. Полевые материалы по сейсморазведочным исследованиям в т.ч. вертикальному сейсмопрофилированию и сейсмокаротажу:
  - 1) журналы регистрации сейсмограмм;
  - 2) рапорта операторов;
  - 3) схема отстрела, статпоправки;
  - 4) временные и миграционные разрезы по профилям;
  - 5) исходный полевой материал в виде магнитных лент или уплотненной записи на кассетах;
19. Полевые материалы по гравиметрическим исследованиям:
  - 1) каталоги опорных и рядовых гравиметрических пунктов;
  - 2) жесткая основа полевых вариантов карт.