

Утверждаю:
Председатель Комитета
Природных ресурсов
По ХМАО



Н.А. Сергеева
Сергеева
2000г.

Утверждаю:
Заместитель
Председателя Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа
по недропользованию

Б.И. Карасев
и ТЭК
2000г.

Регламент О порядке приема и учета нефтегазоперспективных объектов

г. Ханты-Мансийск
2000 год

ВВЕДЕНИЕ

Настоящий документ, не отменяя действующие инструкции и нормативные акты, определяет порядок и форму передачи подготовленных и выявленных нефтегазоперспективных объектов на территории Ханты-Мансийского автономного округа.

Материалы на нефтегазоперспективные объекты являются итогом геофизических исследований на нефть и газ и должны строго соответствовать результатам окончательной обработки и интерпретации полевых геолого-геофизических данных.

Регламент предусматривает требования к оформлению документов на выявленные и подготовленные к глубокому бурению объекты.

Нижеперечисленные документы сдаются Заказчику совместно с техническим отчетом.

1. Учет нефтегазоперспективных объектов.

- 1.1 Учет нефтегазоперспективных объектов, подготовленных геофизическими методами съемки для постановки поискового бурения на нефть и газ, осуществляется Комитетом Природных ресурсов по ХМАО на основании Положения «О порядке приемки и учета нефтегазоперспективных структур и объектов аномалий типа залежи (АТЗ) и подготовки характеристик для ввода в ЭВМ» (М., Мингео СССР, 1979).
- 1.2. Под нефтегазоперспективным объектом понимается часть природного резервуара, способная аккумулировать и сохранять скопления углеводородов и находящая отображение в волновом сейсмическом поле в виде тех или иных сейсмических эффектов, что позволяет их картировать в пространстве и геологическом разрезе.
- 1.3. Нефтегазоперспективные объекты бывают структурного, неструктурного и комбинированного типов.
 - 1.3.1. Антиклинальный нефтегазоперспективный объект (структура) это геологический объект, ограниченный по высоте пределами природного резервуара (структурного этажа), а по площади – замкнутой изогипсой или замкнутым контуром, внутри которого может сформироваться месторождение углеводородов.
 - 1.3.2.Неантиклинальный нефтегазоперспективный объект – это часть природного резервуара, не связанного с антиклинальным перегибом пластов, способного сохранять предполагаемую или установленную залежь углеводородов, контролируемую литологическими, тектоническими, гидродинамическими и (или) другими факторами, характеризующимися аномальными значениями геофизических полей и (или) физических характеристик отложений (пород).
 - 1.3.3. Сочетание вышеназванных факторов (экранов) с антиклинальной структурой создает комбинированные нефтегазоперспективные объекты (ловушки).
- 1.4. Нефтегазоперспективные объекты могут быть выявленными и подготовленными для постановки поискового бурения.

1.4.1. Антиклинальный объект считается подготовленным, если он закартирован непосредственно по перспективному и (или) конформному ему горизонту, по которому построена структурная карта, а имеющиеся геолого-геофизические материалы позволяют обеспечить выбор точек заложения и глубины поисковых скважин.

1.4.1.1. Площадь подготовленного антиклинального объекта определяется в контуре последней замкнутой изогипсы по горизонту, характеризующему морфологию ловушки, перспективной для поиска в ее пределах залежей углеводородов.

1.4.2. Неантиклинальный и (или) комбинированный нефтегазоперспективный объект считается подготовленным к бурению, если установлено строение ловушки в плане и разрезе, составлены структурные карты с пространственным положением неантиклинального экрана (экранов), а также карта (карты) информативных параметров, характеризующих распространение и толщины предполагаемых коллекторов, а наличие в его пределах пласта-коллектора, экрана и залежи доказано поисковым бурением.

1.4.2.1. Площадь неантиклинального объекта определяется в пределах всего períметра объекта, или по максимальному внутреннему контуру, с учетом структурного или литологического (тектонического) фактора, в случае наличия оцененной по геофизическим данным и подтвержденной поисковым бурением зоны замещения коллектора.

1.4.3. Если объекты, подготовленные на одной площади, но по разным нефтегазоперспективным горизонтам, совпадают в плане, то вновь подготовленной по ниже (выше) залегающему перспективному горизонту считается, согласно инструкции "Карта нефтегазоперспективных структур и объектов АТЗ" (М., ВИЭМС, 1979), вся площадь объекта. При этом в паспорте делается ссылка, что объект подготовлен к глубокому бурению вторично по ниже (выше) залегающему структурному этажу.

2. Требования к паспорту на подготовленный нефтегазоперспективный объект.

2.1. Объект считается подготовленным, если он закартирован непосредственно по перспективному и (или) конформному ему горизонту, по которому построена структурная карта, а имеющиеся геолого-геофизические материалы позволяют обеспечить выбор точек заложения и глубины поисковых скважин.

Передача объекта для заложения глубоких скважин оформляется организацией, подготовившей нефтегазоперспективный объект.

2.2. Комплект материалов на подготовленный объект должен содержать:

- Пояснительную записку;
- Акта передачи объекта (прил.1);
- Паспорт объекта (прил.2);
- Формуляр качества объекта (прил.3 или прил.4);
- графические материалы;
- данные по подсчету перспективных ресурсов в пределах подготовленного объекта;

2.3. В случае подготовки на одной площади нескольких объектов на каждый в отдельности составляется паспорт (прил. 2) и формуляр качества подготовленного объекта (прил.3 или прил.4). Если на одной площади исследований подготовлено несколько объектов одного типа то составляется сводный формуляр качества, в котором объекты расположены в алфавитном порядке. Если объекты подготовлены по различным стратиграфическим горизонтам, сводный формуляр качества составляется в геохронологическом порядке.

2.4. Подсчет перспективных ресурсов, производится на основании «Временного методического руководства по подсчету перспективных ресурсов нефти, газа и конденсата (категория С₃) и порядке их приема и учета» (М.,Мингео СССР, 1986).

2.5. Пояснительная записка составляется в произвольной форме, но в ней обязательно присутствуют:

- геологическая приуроченность объекта;
- плотность сети наблюдения, кратность и масштаб съемки;
- краткая геологическая и морфологическая характеристики нефтегазоперспективного объекта (ов);
- особенности выделения объекта (ов);

- ссылка, если это необходимо для усиления особенностей объекта, на ранее проведенные геофизические исследования;
- рекомендации по дальнейшим геолого-геофизическим работам;
- рекомендации по проектным скважинам прилагаются в виде таблицы с указанием места их заложения, глубины и решаемые задачи.

2.6. Все геолого-геофизические материалы, представленные в паспорте на подготовленный объект, должны строго соответствовать (являться копией) отчетным материалам.

2.6.1. Графические материалы должны содержать:

- Выкопировку из обзорной географической карты района работ масштаба 1:2 500 000 с вынесением на нее площади исследований и контура подготовленного объекта.
- Выкопировку из Тектонической карты Центральной части Западно-Сибирской плиты (В.И. Шпильман и др., 1999г.) масштаба 1:500 000 с вынесением на нее площади исследований и контура подготовленного объекта.
- Выкопировку из «Обзорной карты нефтегазоносности» с вынесенными на нее контурами подготовленных объектов масштаба 1:500 000.
- Выкопировку из отчетной структурной карты по горизонту подготовки объекта с нанесенными на нее ранее пробуренными и вновь рекомендованными скважинами, а также контурами объекта (объектов) и предполагаемой нефтеносности этого объекта.

Контур подготовленного объекта выделяется более «жирной» изогипсой для антиклинальных объектов и особым значком для неантклинальных и комбинированных объектов.

- Выкопировку из структурных карт по основным опорным горизонтам, карт комплексных геофизических параметров и карты перспектив с вынесением на них контура подготовленного объекта и рекомендуемых скважин.
- Временные разрезы в количестве не менее двух по профилям, характеризующим объект, с нанесением на временной разрез наименования и границ распространения объекта, а также линий рекомендуемых скважин.

В случае подготовки неструктурного объекта к паспорту дополнительно прилагается монтаж временных разрезов, характеризующий его морфологию. На монтаж выносятся

границы распространения объекта теми же, что и на карте, особыми знаками и рекомендуемые скважины глубокого бурения. На временных разрезах выделяются как основные отражающие горизонты, так и горизонты, к которым приурочены нефтегазоперспективные объекты.

- Другие материалы, необходимые для подтверждения подготовленности объекта.

3. Требования к выявленным нефтегазоперспективным объектам.

3.1. Под выявленным нефтегазоперспективным объектом (структурой) понимается геологический объект в нефтегазоперспективных отложениях, наличие и контуры которого подтверждены как минимум одним из следующих видов работ:

- сейсморазведкой по пересекающимся профилям;
- площадной гравиметрической, магнитной съемками или электроразведкой, выявившими аномалии, связь которых с локальными нефтегазоперспективными объектами или залежами в районе исследований подтверждена сейсморазведкой или глубоким бурением.
- другими комплексами геологических, геофизических или геохимических работ, если они позволяют оконтурить структуру или неантклинальный объект по нефтегазоперспективным отложениям.

3.2. На выявленные структуры (объекты) составляется следующий комплект материалов:

- формуляр выявленных объектов (если их несколько на одной площади формуляр составляется в алфавитном порядке);
- пояснительная записка, составленная в произвольной форме, содержащая рекомендации по проведению на выявленных объектах последующих геологоразведочных работ (постановка геофизических исследований с указанием вида исследований, переобработки старого материала, применения нестандартных видов обработки и интерпретации, возможность постановки глубокого бурения);
- структурная карта по отражающему горизонту, к которому приурочен выявленный объект;
- временные разрезы, характеризующие данный объект.

4. Порядок составления паспортов и сдачи их заказчикам.

4.1. Паспорт на подготовленный объект оформляется в соответствии с условиями, изложенными в разделе 2.

4.2. Сведения о выявленных объектах оформляется на условиях, изложенных в разделе 3.

4.3. На все объекты по нераспределенному фонду документация составляется в трех экземплярах и передается:

- Заказчику;
- Комитету природных ресурсов;
- Государственное унитарное предприятие ХМАО «Научно-аналитический центр рационального недропользования» (далее ЦРН).

4.4. Вся документация на выявленные и подготовленные объекты готовится на носителях, вид которых определен Договором между Заказчиком и Подрядчиком.

4.5. В случае подготовки объекта (объектов) по результатам геофизических исследований на установленном (известном) месторождении в пределах которого по материалам проводимых сейсмических работ ожидается изменение (прирост, списание) категорийных запасов по установленному~~ым~~ продуктивному~~ым~~ пласту~~ам~~, на объект составляется паспорт, включающий лишь данные, относимые к этому месторождению.

4.6. Документация на нефтегазоперспективные объекты передается по Акту приема-передачи (Приложение 1), который составляется в 5-х экземплярах и передается:

- Заказчику;
- В Территориальный геологический фонд;
- В ЦРН;
- два экземпляра являются текстовыми приложениями к отчетам, сдаваемых Заказчику и в Территориальный геологический фонд;

4.7. Форма актов приема-передачи, паспортов и формуляров на подготовленные и выявленные нефтегазоперспективные объекты

единица для всех геофизических организаций, проводящих работы на территории ХМАО независимо от Заказчика работ и источников финансирования.

4.8. Рассмотрение представленного паспорта производится Заказчиком (или лицом, уполномоченным Заказчиком для выполнения данного вида работ) в срок не позднее, чем 10 рабочих дней со дня предоставления Исполнителем материалов.

В течение этого срока Заказчик должен: либо принять паспорт, либо отказать в его приеме обосновав свой отказ.

Исправление выявленных недостатков и замечаний осуществляется Исполнителем в течение 10 рабочих дней со дня получения листа замечаний.

Список использованных директивных и методических документов

1. Положение о порядке приема и учета нефтегазоперспективных структур и объектов аномалий типа залежи (АТЗ) и подготовки характеристик для ввода в ЭВМ. Утверждена Мингео СССР (Приказ Мингео от 26.03.1979 № 82)
2. Инструкция по оценке качества структурных построений и надежности выявленных и подготовленных объектов по данным сейсморазведки МОВ-ОГТ (при работах на нефть и газ). Утверждена Мингео СССР 09.08.1984.
3. Временное методическое руководство по подсчету перспективных ресурсов нефти, газа и конденсата (категория С₃) и порядку их приема и учета. Утверждена Мингео СССР 06.06.1986, № 192-Д.
4. Инструкция по сейсморазведке. М., 1986, 80с (Мингео СССР).

Приложение I

АКТ ПЕРЕДАЧИ

« » 199 г.

Мы, нижеподписавшиеся _____
(представитель Заказчика, должность)

составили настоящий акт о том, что:

1. Заказчик принял, а главный геолог организации, подготовившей (выявившей) объект, сдали _____
(название объекта (объектов), его тип (типы) геологов)

и -нической _____ природы _____
(специальная прироченность)

и расположенный в _____
(нефтегазопоспособный район, область)

* Подготовленный в результате _____
(вид работ, масштаб, название с. п. №,

Характеристика объекта (объектов) содержится в паспорте (паспортах) подготовленного и формуляре выявленного объектов.

Акт с приложениями составлен в 4-х экземплярах и направлен:

Подпись:

Генеральный директор

Генеральный директор АО «ГеоТехИнвест»

Генеральный директор АО «ГеоТехИнвест»

Со стороны организации, подготовившей объект

Главный геолог

Приложение 2

(наименование организации, призывающей объект)

(наименование организации, передающей объект)

ПАСПОРТ

На _____
(объекты, подготовленные к глубокому бурению на нефть и газ)

Адрес объекта _____
(район, округ, область, республика, номенклатура листов,

(другие сведения о местоположении объекта: расстояние)

Объект в тектоническом плане приурочен к _____

(геотектонические зоны, район, область)

(нефтегазовый район, область)

Другие данные, имеющие важное значение для характеристики объекта

Рекомендации по дальнейшим работам _____

(в краткой форме перечисление предложений по дальнейшему изучению объекта)

Приложения _____

(перечисляются все текстовые и графические приложения)

Главный геолог
организации, подготовившей объект _____
(подпись)

Составитель паспорта _____

Дата составления « ____ » 2000г.

Формуляр качества антиклинальных объектов.

Наименование объекта № партии, предприятие	Коэф-т качества полевых исслед. метод работ, масштаб съемки, объем работ	Индекс горизонта абр. отм., последней замкнутой изогипсы	Площадь (S) объекта, км ² ампл. А, м	Размеры объекта а х в, км	Плотность сети профилей, км/км ² коэффицент прослеживающейности горизонта	Точность построений радиус корреляции или поверхности	Априорная вероятность структуры Р(1) значение функции L/2	Вероятность существования структуры, Р	Погрешность положения свода а, км б, км	Погрешность определения площади (S), км х км	Год защиты отчета и авторы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Формуляр качества неантиклинальных объектов.

Наименование объекта № партии, предприятие	Коэф-т качества полевых исследов. метод работ, масштаб съемки, объем работ	Индекс горизонта абр. отм., последней замкнутой изогипсы	Площадь объекта, км ² амплит. А, м	Размеры объекта а х в км	Плотность сети профилей, км/км ² коэф-т прослеживаемости горизонта	Точность построений	Год защиты отчета и авторы
1	2	3	4	5	6	7	8

Приложение 4

Приложение 5

Наименование объекта № партии, предприятие	Коэф-т качества п' левых исследов. метод работ, масштаб съемки, объем работ	Индекс горизонта абр. отм., последней замкнутой изогипсы	Площадь объекта, км ² амплит. А, м	Плотность сети профильной, км/км ² коэф-т прослеживаемости горизонта	Точность построений	Тип объекта	Год защиты отчета и авторы
1	2	3	4	5	6	7	8