Приложение № 1.38.2

к приказу Минэнерго России

от «\_\_» \_\_\_\_\_\_ 2015 г. №\_\_\_

**ТРЕБОВАНИЯ**   
**к заполнению формы «Сведения о запасах нефти и газового конденсата»**

1. Форму «Сведения о запасах нефти и газового конденсата» представляют организации, осуществляющие непосредственную деятельность по добыче нефти и газового конденсата на территории Российской Федерации.
2. Сведения о запасах нефти и газового конденсата приводятся ежегодно, до 1 февраля отчетного года.
3. Раздел 1 формы заполняется сведениями о запасах углеводородного сырья на месторождениях за отчетный период с детализацией по видам сырья.
4. В Разделе 1 указываются сведения о запасах углеводородного сырья на месторождениях с детализацией по предприятиям в составе Субъекта ТЭК, Субъектам РФ, месторождениям, участкам и виду углеводородов.
5. В Разделе 2 указываются сведения об изменениях за отчетный период запасов углеводородного сырья с детализацией по предприятиям в составе Субъекта ТЭК, Субъектам РФ, месторождениям, участкам, виду углеводородов, причинам.
6. В графе «Предприятие» Разделов 1-2 указывается краткое наименование отчитывающегося недропользователя (оператора) в соответствии с учредительными документами, зарегистрированными в установленном порядке.
7. В графах «Месторождение», «Пласт» и «Залежь» Разделов 1-2 указывается краткое наименование объекта анализа в соответствии с официальными документами, зарегистрированными в установленном порядке.
8. Графа «Тип месторождения по составу углеводородных соединений» Разделов 1, 2 заполняется в соответствии с перечнем типов месторождений[[1]](#footnote-2), приведенном в Таблице 1.

Таблица 1. Типы месторождений.

| **Тип месторождения** | **Состав основных углеводородных соединений** |
| --- | --- |
| Нефтяное (Н) | Только нефть, насыщенная в различной степени газом |
| Газонефтяное (ГН) | Нефть и газ: «газовая шапка» превышает по объему нефтяную часть залежи (нефтяная оторочка) |
| Нефтегазовое (НГ) | Нефть и газ: основная часть залежи нефтяная, «газовая шапка» не превышает по объему нефтяную часть залежи |
| Газовое (Г) | Только газ |
| Газоконденсатное (ГК) | Газ и газовый конденсат |
| Нефтегазоконденсатное (НГК) | Нефть, газ и газовый конденсат |

1. В графе «Номер лицензии» Разделов 1-2 указываются серия и номер лицензии, дающей недропользователю право осуществлять деятельность по добыче недр на участке, в соответствии с официальными документами, зарегистрированными в установленном порядке.
2. В графе «Дата окончания действия лицензии» Раздела 1 указывается срок действия лицензии в формате ДД.ММ.ГГГГ в соответствии с официальными документами, зарегистрированными в установленном порядке.
3. Графа «Наименование углеводородного сырья» Разделов 1-2 заполняется в соответствии с Общероссийским классификатором полезных ископаемых и подземных вод (ОКПИиПВ. ОК-032-2002, Госстандарт РФ).

Таблица 2. Виды углеводородного сырья.

|  |  |
| --- | --- |
| **Продукт наблюдения** | **Код по ОКПИиПВ** |
| Нефть сырая | 1110111 |
| Газ природный, свободный | 1110211 |
| Газ природный, газовых шапок | 1110212 |
| Газ, растворённый в нефти | 1110112 |
| Конденсат газовый, нестабильный | 1110220 |

Здесь под запасами «Конденсата газового, нестабильного» понимаются запасы углеводородов широкого химического и фракционного состава, содержащихся в газовых и газоконденсатных залежах и выделяемых из добываемого газа при сепарации последнего.

1. В графе 1 Раздела 1 указывается минимальная глубина залегания недр в пласте. Заполнение графы производится в метрах с точностью до 0 знака после запятой.
2. В графе 2 Раздела 1 указывается максимальная глубина залегания недр в пласте. Заполнение графы производится в метрах с точностью до 0 знака после запятой.
3. Графа «Состояние объекта разработки» Раздела 1 заполняется в соответствии с перечнем состояний объектов разработки, приведенном в Таблице 3.

Таблица 3. Состояния объекта разработки.

|  |
| --- |
| **Наименование** |
| На балансе |
| В разведке |
| В подготовке к разработке |
| В разработке |
| В консервации |

1. Графа «Учётный вид запасов объекта разработки» Раздела 1 заполняется в соответствии с перечнем видов запасов объекта разработки, приведенном в Таблице 4.

Таблица 4. Виды запасов объекта разработки.

|  |
| --- |
| **Наименование** |
| Традиционные запасы |
| Трудноизвекаемые запасы (ТРИЗ) |
| Запасы высоковязких нефтей |

1. Для каждой категории и подкатегорий геологических запасов, в т.ч. подкатегорий А, В, С1, С2 (Разделы 1-2) в соответствующих разделах формы указываются данные о начальных и текущих геологических и извлекаемых запасах. Заполнение граф производится в тоннах или тысячах куб. м в зависимости от вида добываемого углеводородного сырья с точностью до 3 знака после запятой.

Определения указанных категорий и подкатегорий запасов и ресурсов, а также требования к учету запасов и оценке ресурсов приведены в Инструкции по применению «Классификации запасов и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов», подготовленной Федеральным агентством по недропользованию совместно с подведомственными им органами и учреждениями.

1. При заполнении формы должны соблюдаться следующие правила:

* Значение в графе «Глубина залегания. Минимальная» не может быть больше, чем значение в графе «Глубина залегания. Максимальная» (правило применяется для всех строк Раздела 1);
* Значение в графах «Извлекаемые запасы» (начальные, текущие) не могут быть больше, чем значения в графах «Геологические запасы» (начальные, текущие) (правило применяется для всех подкатегорий запасов (А, В, С1, С2), строк Разделов 1-2).

1. Здесь и далее в соответствии с Инструкцией к «Классификации запасов и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов» из Приказа Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 01.11.2013 г. №477, подготовленной Федеральным агентством по недропользованию совместно с подведомственными им органами и учреждениями. [↑](#footnote-ref-2)