

РАЗЪЯСНЕНИЯ

и рекомендации по переходу в 2016 году на Классификацию запасов и ресурсов нефти и горючих газов, утвержденную приказом Минприроды России от 01 ноября 2013 года №477.

Общие положения

1. В соответствие с приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 01 ноября 2013 года №477 с 01 января 2016 года введена в действие Классификация запасов и ресурсов нефти и горючих газов (далее – *новая* классификация). До ввода в действие *новой* классификации действовала Временная классификация месторождений, перспективных и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов (далее - *временная* классификация), утвержденная приказом Минприроды России от 7 февраля 2001 г. N 126.

2. Настоящие Разъяснения носят рекомендательный характер и подготовлены с целью обеспечения единообразия подходов по актуализации пользователями недр сведений о запасах углеводородного сырья и проектно-технологических решений разработки месторождений углеводородного сырья и пояснения вопросов, которые могут возникнуть при переходе с *временной* классификации на *новую*.

3. Начиная с 1.01.2016 года при предоставлении документов и материалов на государственную экспертизу запасов пользователь недр руководствуется нормами и правилами, действующими на момент подачи вышеуказанных документов и материалов.

4. Представление материалов и проведение государственной экспертизы запасов углеводородного сырья (далее – УВС) с 1.01.2016 осуществляется с учетом норм и требований предусмотренных действующими нормативно-правовыми актами.

5. В соответствие с новой классификацией все месторождения разделены на две группы – разрабатываемые на основе технологических проектов (технологическая схема/ технологический проект разработки и дополнения к ним) и разведываемые. К разведываемым также относятся месторождения, на которых реализуется Проект пробной эксплуатации месторождения (залежи) или

Технологическая схема опытно-промышленной разработки (в случае, когда по месторождению отсутствуют другие действующие проектные документы).

6. Для месторождений, на которых в настоящее время осуществляется реализация технологической схемы опытно-промышленной разработки (далее - техсхема ОПР), действие данного документа сохраняется на срок согласованный в установленном порядке ЦКР Роснедра, но не далее, чем до 1.01.2021 года.

7. Каждой группе категорий запасов соответствуют свои буквенные обозначения:

- для разрабатываемых месторождений А, В₁ и В₂;
- для разведываемых месторождений С₁ и С₂.

8. Для месторождений находящихся в группе «разрабатываемые»:

- сумма запасов категорий А и В *временной* классификации по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых на 1.01.2016 года соответствует запасам категории А *новой* классификации по состоянию на 1.01.2016 года;

- запасы категории С₁ *временной* классификации по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых на 1.01.2016 года соответствуют запасам категории В₁ *новой* классификации по состоянию на 1.01.2016 года;

- запасы категории С₂ *временной* классификации по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых на 1.01.2016 года соответствуют запасам категории В₂ *новой* классификации по состоянию на 1.01.2016 года.

9. Для месторождений находящихся в группе «разведываемые» в соответствии с новой классификацией изменения в обозначениях категорий (С₁ и С₂) и количестве запасов не происходит и полностью соответствуют значениям, приведенным во временной классификации.

10. В соответствии с пунктом 2 протокола совещания под председательством Министра природных ресурсов и экологии Российской Федерации С.Е. Донского № 01-15/132-пр от 08.10.2015 года предусмотрен переходный период по актуализации запасов месторождений УВС и проектно-технической документации в соответствии с требованиями новой Классификации запасов сроком до 6 лет, в том числе: определение извлекаемых запасов свободного газа и газовых шапок и, в случае необходимости, оценки извлекаемых запасов УВС за рентабельный период разработки.

Рекомендации по переходу на новую Классификацию при представлении материалов на экспертизу оперативного изменения состояния запасов УВС

11. В 2016 году для государственной экспертизы запасов пользователь недр экспертной комиссии дополнительно представляет:

- протокол ЦКР Роснедр (в случае его наличия) по согласованию действующего в 2016 году проектно-технологического документа на разработку месторождения;

- таблицы подсчетных параметров (таблицы 1.1, 1.2) и состояния и изменения запасов УВС (таблицы 2.1, 2.2) в соответствии с Приложением 1;

- утвержденные до 1.01.2016 г. подсчетные планы представляемых залежей (пластов) месторождения.

12. Подсчетные параметры для определения геологических запасов на 1.01.2016 года в соответствии с *новой* классификацией в Приложении 1 указываются следующим образом:

а) для запасов категории А по *новой* классификации:

- площадь залежи рассчитывается как сумма площадей категорий А и В *временной* классификации;

- объем нефтенасыщенных пород приводится как сумма объемов нефтенасыщенных пород категорий А и В *временной* классификации;

- эффективная нефте-/газонасыщенная толщина, коэффициент нефте/газонасыщенности, пористости приводится в диапазоне значений соответствующих параметров категорий А и В *временной* классификации.

- для нефтяных, нефтегазовых, газонефтяных и нефтегазоконденсатных залежей подсчетные параметры, характеризующие свойства нефти (плотность, пересчетный коэффициент газосодержания) приводятся в диапазоне значений соответствующих параметров категорий А и В *временной* классификации;

- для газовых, нефтегазовых, газонефтяных, газоконденсатных и нефтегазоконденсатных залежей параметры, используемые для подсчета начальных запасов газа (сухого газа), потенциальное содержание конденсата приводятся в диапазоне значений соответствующих параметров категорий А и В *временной* классификации.

б) для запасов залежей (пластов) категорий В1 и В2 по *новой* классификации параметры подсчета запасов принимаются в соответствии с параметрами установленными для категорий С1 и С2 *временной* классификации.

13. При представлении на государственную экспертизу оперативного изменения состояния запасов по одной или нескольким залежам месторождения в 2016 году представляется таблица перевода на новую классификацию всех

продуктивных пластов месторождения, числящихся на государственном балансе запасов полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2016 года и в целом по месторождению (Приложение 1.1, 1.2).

14. В случае, если пользователь недр представляет на государственную экспертизу оперативное изменение состояния запасов совместно с дополнением к технологической схеме разработки/дополнением к технологическому проекту разработки, извлекаемые запасы УВС определяются по результатам государственной экспертизы на основании данных представленных в ПТД.

15. В случае, если пользователь недр представляет оперативное изменение состояния геологических запасов на государственную экспертизу без представления дополнения к технологической схеме разработки/дополнения к технологическому проекту разработки, коэффициенты извлечения УВС (КИН, КИК или КИГ) не изменяются и принимаются в соответствии с данными по состоянию на 1.01 года, предшествующего году представления материалов на государственную экспертизу:

- для запасов категории А по *новой* классификации в диапазоне значений коэффициентов извлечения категорий А и В *временной* классификации;
- для запасов категории В₁ по *новой* классификации соответствующий запасам категорий С₁ *временной* классификации;
- для запасов категории В₂ по *новой* классификации соответствующий запасам категорий С₂ *временной* классификации.

16. Отнесение запасов к рентабельно извлекаемым не является предметом рассмотрения оперативного изменения состояния запасов за год.

Рекомендации по переходу на новую Классификацию при представлении материалов на экспертизу подсчета запасов УВС в целом по месторождению

17. Начиная с 1.01.2016 года в составе материалов по подсчету запасов УВС по вводимому в промышленную разработку или разрабатываемому месторождению на государственную экспертизу запасов в качестве документов и материалов по технико-экономическому обоснованию коэффициентов извлечения нефти, газа и газового конденсата (далее – ТЭО КИН, КИГ, КИК) представляется проектно-техническая документация разработки месторождения (технологическая схема разработки/ дополнение к технологической схеме разработки или

технологический проект разработки/ дополнение к технологическому проекту разработки).

18. В 2016 году пользователь недр дополнительно представляет таблицы сопоставления подсчётных параметров и запасов УВС согласно Приложению 2.

19. В случае, если в отношении месторождения в 2015 году проводилась государственная экспертиза по подсчету геологических запасов и ТЭО КИН, то в 2016-2017 годах могут представляться следующие документы и материалы без подсчета геологических запасов:

- технологической схемы разработки по месторождению УВС, подготовленной к вводу в промышленную разработку;
- технологического проекта на разработку по месторождению УВС.

В этом случае данные в 2016 году технические проекты предоставляются с информацией по переводу запасов УВС в категории *новой* классификации по каждой залежи согласно таблиц 1.1 и 1.2 Приложения 1 и в соответствии с пунктами 8 и 12 настоящих Разъяснений.

Начиная с 2018 года технологическая схема разработки или технологический проект на разработки средних, крупных или уникальных месторождений представляется на экспертизу технико-экономического обоснования коэффициентов извлечения нефти, газа и газового конденсата совместно с документами и материалами по подсчету геологических запасов.

20. Если пользователь недр представляет материалы обосновывающие изменение состояния извлекаемых запасов и, соответственно, коэффициентов извлечения УВС, без изменения геологической модели, геологических запасов относительно данных ГБЗ, то на государственную экспертизу документов и материалов по технико-экономическому обоснованию коэффициентов извлечения нефти, газа и газового конденсата представляется дополнение к действующей технологической схеме разработки или технологическому проекту разработки.

В этом случае в 2016 году совместно с ПТД представляется информация о переводе запасов УВС в категории *новой* классификации по каждой залежи согласно таблиц 1.1 и 1.2 Приложения 1 и в соответствии с пунктами 8 и 12 настоящих Разъяснений.

21. При представлении на государственную экспертизу извлекаемых запасов, с целью определения извлекаемых запасов за рентабельный период разработки, по рекомендуемому варианту разработки приводится детальный экономический расчет.