



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минприроды России)

РАСПОРЯЖЕНИЕ

г. МОСКВА

19.04.2018

№ 11-р

**О внесении изменений в Методические рекомендации по применению Классификации запасов и ресурсов нефти и горючих газов, утвержденной приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 01.11.2013 № 477, утвержденные распоряжением Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 01.02.2016 № 3-р**

В целях реализации Классификации запасов и ресурсов нефти и горючих газов, утвержденной приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 01.11.2013 № 477 (Зарегистрировано в Минюсте России 31.12.2013 регистрационный № 30943):

Утвердить прилагаемые изменения в Методические рекомендации по применению Классификации запасов и ресурсов нефти и горючих газов, утвержденной приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 01.11.2013 № 477, утвержденные распоряжением Минприроды России от 01.02.2016 № 3-р.

Министр



С.Е. Донской

Утверждено  
распоряжением  
Минприроды России  
от 19.04.2018 № 11-р

Изменения,  
которые вносятся в Методические рекомендации по применению  
Классификации запасов и ресурсов нефти и горючих газов, утвержденной приказом  
Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 01.11.2013  
№477, утвержденные распоряжением Минприроды России от 1 февраля 2016 года  
№ 3-р

1. В абзаце пятом пункта 6 третье предложение исключить.
2. Пункт 34 изложить в следующей редакции:  
«34. Запасы залежей разрабатываемых месторождений по степени геологической изученности и промышленного освоения подразделяются на три категории: категория А (разрабатываемые, разбуренные), категория В1 (разрабатываемые, неразбуренные, разведанные), категория В2 (разрабатываемые, неразбуренные, оцененные).  
Запасы залежей разведываемых месторождений по степени геологической изученности и промышленного освоения подразделяются на две категории: С1 (разведанные) и С2 (оцененные).».
3. В пункте 37:
  - а) в подпункте «б» после слов «крайние скважины» добавить слова «и (или) отдельно стоящей скважины.».
  - б) дополнить новыми подпунктами «е» и «ж» в следующей редакции:
    - «е) если расстояние между различными участками запасов категории А меньше двойного шага проектной эксплуатационной сетки (2L), то такие участки могут объединяться в один участок;»;
    - «ж) если доказана гидродинамическая связь между различными участками запасов категории А, такие участки могут объединяться в один участок.».
4. В пункте 38 слова «разрабатываемые отдельными скважинами, неразбуренные эксплуатационной сеткой скважин, разведанные, подготовленные к промышленной разработке» заменить словами «разрабатываемые, неразбуренные, разведанные».
5. Пункт 40 дополнить подпунктом «з» в следующей редакции:  
«з) для участков залежей, где по данным комплекса геолого-геофизических исследований, в том числе, высокочастотной сейсморазведки 3D доказана непрерывность (выдержанность) распространения коллектора по площади и обоснована надежность и подтверждаемость данных ГИС результатами испытания скважин (с промышленными притоками), категория В<sub>1</sub> может выделяться в районе

неиспытанных скважин, нефтегазоносность которых определена по данным ГИС».

6. Пункт 44 изложить в следующей редакции:

«44. Если залежь/участок(и) залежи разбурены с неравномерным расстоянием между скважинами (нерегулярная сетка скважин), то за расстояние  $L$  условно принимается величина 500 метров, использование другой величины требует дополнительного обоснования.».

7. В пункте 52:

а) абзац первый дополнить новым предложением в следующей редакции: «Для крупных и уникальных месторождений УВС допускается подготовка и представление на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых документов и материалов подсчета (пересчета) запасов нефти и газа по одной или нескольким стратиграфическим единицам (комплексам).».

б) дополнить абзацем третьим в следующей редакции: «На основании заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых залежи могут объединяться в один объект для дальнейшего учета на основе принадлежности к одним стратиграфическим уровням (пластам).».

8. Пункт 63 дополнить абзацем вторым следующего содержания:

«При наличии в составе газа (свободного или растворенного в нефти) содержания азота или углекислого газа более 50 молярных процентов, газ считается не горючим, не подсчитывается и не учитывается на государственном балансе запасов полезных ископаемых (выпуск «газы горючие»).».

9. Абзац первый пункта 68 изложить в следующей редакции:

«При изменении ранее утвержденных геологических запасов одного из основных полезных ископаемых категорий  $A + B_1 + B_2$  более чем на 20% от начальных запасов по месторождению и/или принципиальном изменении геологической модели месторождения на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых представляются подсчет (пересчет) геологических запасов и технологическая схема разработки/технологический проект разработки или дополнения к ним. Изменение запасов одного из основных полезных ископаемых мелких и очень мелких месторождений (таб. 2) рассматривается в рамках государственной экспертизы оперативного изменения состояния запасов полезных ископаемых.».

10. Пункт 69 изложить в следующей редакции:

«69. При изменении ранее утвержденных геологических запасов одного из основных полезных ископаемых по месторождению категорий  $A + B_1 + B_2$  менее чем на 20% от начальных запасов по месторождению, подсчитанных на дату утверждения, на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых представляются документы и материалы по оперативному изменению состояния запасов. При этом для подсчета и учета извлекаемых запасов, в том числе по рентабельным запасам, принимаются коэффициенты извлечения нефти, газа и газового конденсата в соответствии с заключением государственной экспертизы запасов полезных ископаемых в части технико-экономического обоснования коэффициентов извлечения, нефти, газа и газового конденсата на основании действующего проектного документа.».