

# **РЕГЛАМЕНТ**

**ПРОВЕДЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ  
ОПЕРАТИВНОГО ИЗМЕНЕНИЯ СОСТОЯНИЯ ЗАПАСОВ  
УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ**

**Москва 2007**

Регламент проведения государственной экспертизы оперативного изменения состояния запасов углеводородного сырья разработан Федеральным государственным учреждением «Государственной комиссией по запасам полезных ископаемых» (ФГУ «ГКЗ») за счет средств федерального бюджета по заказу Министерства природных ресурсов Российской Федерации и рекомендован к использованию протоколом МПР России от 12.12.2007 №11-17/0144-пр, утвержденным Заместителем Министра природных ресурсов Российской Федерации А.И. Варламовым.

Регламент предназначен для использования в системе государственной экспертизы запасов углеводородного сырья.

В регламенте определены объекты оперативного подсчета запасов углеводородного сырья и виды оперативных изменений запасов, сроки представления материалов по оперативному изменению, установлен минимально необходимый объем исходной информации по каждому виду оперативных изменений запасов углеводородного сырья, позволяющий оценить достоверность движения этих запасов при проведении государственной экспертизы.

## **Регламент проведения государственной экспертизы оперативного изменения состояния запасов углеводородного сырья**

### I. Общие положения

1. Настоящий Регламент проведения государственной экспертизы оперативного изменения состояния запасов углеводородного сырья (далее - Регламент) разработан в соответствии с Положением о государственной экспертизе запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, об определении размера и порядка взимания платы за ее проведение, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 11 февраля 2005 г. №69 с изменениями, внесенными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 января 2007 года №37.

2. Регламент определяет процедуру представления на государственную экспертизу материалов по оперативному изменению запасов нефти и горючих газов, определяет объекты государственной экспертизы оперативного изменения запасов углеводородного сырья, сроки представления материалов по оперативному изменению и организацию проведения государственной экспертизы, а также состав и объём исходной информации по каждому виду оперативных изменений запасов углеводородного сырья.

3. Государственная экспертиза оперативного изменения состояния запасов углеводородного сырья осуществляется Федеральным государственным учреждением «Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых» (далее - уполномоченное учреждение), уполномоченным приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.02.2005 года №185, по согласованию с Министерством природных ресурсов Российской Федерации.

4. В соответствии с порядком постановки запасов полезных ископаемых на государственный баланс и их списания с государственного баланса, утверждённого приказом МПР России от 15.12.06 №286 (зарегистрирован в Минюсте России 26 января 2007 года №8857) изменения в государственный баланс запасов полезных вносятся на основании заключений государственной экспертизы.

II. Объекты государственной экспертизы оперативного изменения состояния запасов углеводородного сырья.

5. Объектами государственной экспертизы оперативного изменения состояния запасов углеводородного сырья являются:

а) документы и материалы подтверждающие изменение состояния запасов углеводородного сырья на разведываемых и разрабатываемых месторождениях, произошедшие в течение отчётного года в результате геологоразведочных работ и (или) эксплуатационного разбуривания, для внесения изменений в государственный баланс полезных ископаемых;

б) документы и материалы по выявленным в процессе геологоразведочных работ новым месторождениям (залежам), запасы которых впервые ставятся на государственный учёт (в том числе для подтверждения факта открытия месторождения).

III. Состав материалов, представляемых на государственную экспертизу оперативного изменения состояния запасов углеводородного сырья и порядок их представления.

6. Для проведения государственной экспертизы оперативного изменения состояния запасов углеводородного сырья недропользователь представляет в Уполномоченное учреждение следующие материалы и документы:

а) сопроводительное письмо с просьбой провести государственную экспертизу объекта и мотивацию представления отчета;

б) сопроводительное письмо территориального подразделения Федерального агентства по недропользованию, в котором подтверждается правильность нанесения недропользователем на подсчётные планы границ лицензионных участков;

в) в случае, если площади залежей выходят за границы лицензионного участка недропользователя, предоставившего материалы на государственную экспертизу, представляются документы согласования с владельцем лицензии на соседний участок об объёмах подсчитанных и передаваемых запасов;

г) справка об объёмах добычи на дату представления отчёта (представляется в случае, если добыча производилась);

*испр. на основании*

д) справка о месторождении, представляемом на государственную экспертизу (на бумажном и электронном носителях);

е) копия платежного документа об оплате государственной экспертизы с указанием в нём конкретного объекта, за проведение экспертизы которого произведена оплата;

ж) геолого-геофизические и другие материалы, обосновывающие изменение состояния запасов по объекту, включающие подсчетные планы с нанесением границ лицензионных участков и категорий запасов предыдущего и предлагаемого подсчета, геологические разрезы, таблицы подсчета запасов, карты толщин продуктивных пластов, (материалы промысловых геофизических исследований скважин,) результаты опробования, анализы керна и флюидов, сейсмические разрезы, (расчеты коэффициентов извлечения и другие материалы, необходимые для обоснования представленного подсчёта запасов.)

7. Материалы, названные в п. 6 пп. «ж», представляются в 4-х экземплярах на бумажном носителе и в 1 экземпляре на электронном носителе. Информация на электронном носителе должна соответствовать варианту, представленному на бумажном носителе.

8. Уполномоченное учреждение в 3-дневный срок организует проверку комплектности представленных материалов. Если представленные материалы не соответствуют установленным требованиям или некомплектны, они либо возвращаются заявителю, либо запрашиваются недостающие материалы. В случае, если запрашиваемые материалы не предоставляются в установленный срок, материалы возвращаются заявителю. Требование представить дополнительные материалы оформляется соответствующим письмом в адрес заявителя (недропользователя).

9. После получения всех вышеперечисленных документов и дополнительно затребованных материалов осуществляется регистрация и материалы считаются принятыми для проведения государственной экспертизы.

#### IV. Организация проведения государственной экспертизы оперативного изменения состояния запасов углеводородного сырья.

10. Для проведения государственной экспертизы оперативного изменения состояния запасов углеводородного сырья приказом уполномоченного учреждения

создаётся экспертная комиссия, назначается руководитель (штатный сотрудник уполномоченного учреждения).

11. В состав экспертной комиссии включаются сотрудники уполномоченного учреждения и внештатные эксперты, проводящие экспертизу по специализации. Количество штатных сотрудников уполномоченного учреждения не должно превышать 30% от состава комиссии. Количество привлекаемых внештатных экспертов определяется сложностью рассматриваемых материалов. Для участия в заседании экспертной комиссии приглашаются представители недропользователей, представивших материалы на экспертизу. Если на заседании экспертной комиссии не присутствует недропользователь, то лицо его представляющее должно иметь доверенность на право представлять его интересы.

К экспертной работе над материалами не могут быть привлечены специалисты, являющиеся соавторами представленных материалов.

Специалист, привлекаемый в качестве внештатного эксперта к проведению государственной экспертизы оперативного изменения состояния запасов углеводородного сырья должен иметь законченное высшее образование и обладать научными и практическими знаниями по геологии, геофизике, в области методики разведки, подсчета запасов, разработки месторождений полезных ископаемых в объеме, необходимом для выполнения качественной экспертизы по рассматриваемым вопросам.

12. Оплата труда внештатных экспертов осуществляется уполномоченным учреждением на договорной основе за счёт средств федерального бюджета, предусмотренных на обеспечение его деятельности в установленном порядке. Размер оплаты труда устанавливается в зависимости от сложности и объема рассматриваемых материалов.

13. Руководитель экспертной комиссии организует и координирует работу экспертов по каждому разделу экспертируемых материалов.

14. Внештатные эксперты при рассмотрении материалов используют свои знания и опыт и руководствуются нормативными документами по государственной экспертизе запасов полезных ископаемых, утвержденными в установленном порядке.

15. К заседанию экспертной комиссии сотрудниками уполномоченного учреждения и внештатными экспертами готовится проект экспертного заключения.

16. Заседания экспертной комиссии проводятся регулярно, в соответствии с графиком, утверждённым руководителем уполномоченного учреждения.

17. Заседание экспертной комиссии ведет руководитель или, в случае его отсутствия, заместитель руководителя.

18. Экспертная комиссия в оперативном порядке рассматривает и анализирует представленные материалы, последовательно обсуждая каждый вопрос, определяющий достоверность каждого подсчетного параметра. Обсуждение вопросов производится в следующем порядке: представители недропользователей докладывают экспертной комиссии об изменениях состояния запасов, произошедших в течение года в результате геологоразведочных работ или переоценки, и обосновывают эти изменения, заслушиваются внештатные эксперты, подготовившие экспертные заключения по специализированным разделам экспертируемых материалов, задаются вопросы авторам, заслушиваются выступления представителей заинтересованных ведомств, организаций и предприятий. Руководитель экспертной комиссии совместно с экспертами с учетом поступивших и принятых предложений и замечаний вырабатывает проект решения.

19. Экспертное заключение дорабатывается с учетом принятых на заседании решений в течение срока, установленного комиссией.

20 Экспертное заключение должно содержать следующие выводы:

- о достоверности и правильности указанной в представленных материалах оценки количества и качества запасов углеводородного сырья;
- о геологической, технологической и экономической обоснованности коэффициентов извлечения углеводородного сырья из недр, а также об обоснованности других подсчётных параметров;
- об обоснованности постановки на государственный баланс запасов углеводородного сырья или их списания с государственного баланса, а также внесения изменений в состояние запасов месторождений;
- о необходимости внесения изменений в представленный недропользователем подсчёт запасов

— о необходимости отражения изменений состояния запасов в форме 6-гр;

— иные выводы и рекомендации.

21. В случае, если экспертная комиссия на основе проведенного анализа считает не обоснованным изменение состояния запасов по объекту, недропользователю возвращаются представленные материалы с соответствующими рекомендациями и предложениями.

22. Решение комиссии принимается открытым голосованием простым большинством при наличии не менее двух третей членов экспертной комиссии. В случае равенства голосов голос руководителя комиссии является решающим.

23. При несогласии отдельных членов экспертной комиссии с заключением, они подписывают заключение с пометкой «особое мнение», которое оформляется отдельной справкой, содержащей его обоснование.

24. По итогам работы экспертной комиссии оформляется протокол заседания с кратким описанием принятых решений по каждому объекту экспертизы. Протокол подписывается руководителем и секретарём комиссии.

25. Экспертное заключение (приложение 1) составляется в 2-х экземплярах и подписывается членами экспертной комиссии. Подписанные заключения направляются в Федеральное агентство по недропользованию для утверждения.

26. Срок проведения государственной экспертизы оперативного изменения состояния запасов углеводородного сырья не должен превышать 90 дней со дня регистрации.

#### V. Рассылка материалов

27. После утверждения решения экспертной комиссии производится рассылка документов и материалов, представленных недропользователем. Один экземпляр (первый) протокола Роснедра и Заключения экспертной комиссии остаётся в Федеральном агентстве по недропользованию.

28. Один экземпляр (второй) протокола Роснедра, Заключения экспертной комиссии и электронную версию материалов уполномоченный орган хранит в своём архиве.

29. Копию протокола Роснедра и Заключения экспертной комиссии и один экземпляр материалов отчёта направляется в Росгеолфонд.



30. Три экземпляра материалов отчёта и копии протокола Роснедра и  
Заключения экспертной комиссии направляется недропользователю (один для  
отправки в территориальные фонды).

Экспертное заключение № \_\_\_\_\_ - оп

на оперативный подсчёт запасов нефти и растворённого газа (свободного газа) по залежи пласта \_\_\_\_\_ месторождения, расположенного в \_\_\_\_\_ области

ОАО « \_\_\_\_\_ »

г. Москва

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ г.

Местоположение месторождения по административно-территориальной принадлежности с указанием расстояния до ближайшей ж.-д. станции, порта или крупного населенного пункта. Для месторождений, расположенных в пределах добывающего района, указываются ближайшие разрабатываемые месторождения. Местоположение месторождения в тектоническом плане.

Год открытия месторождения, для разрабатываемых месторождений год ввода в промышленное освоение с указанием даты утверждения и номера проектного документа.

Наличие лицензии - номер и дата получения.

Приводится дата предыдущего утверждения запасов и орган, проводивший экспертизу.

Месторождение представляется на государственную экспертизу в связи с изменением состояния запасов по результатам геологоразведочных работ (переоценки). Описываются работы, проведённые в отчётном году. Перечисляются залежи, по которым произошли изменения.

По новым открытым залежам даётся подробное описание открытия, характеристика коллектора, флюида, обоснование параметров.

По залежам, учтённым госбалансом, даётся краткое описание произошедших изменений, в результате чего они произошли и как изменились запасы.

Если необходимо отмечаются недостатки или положительные моменты подсчёта запасов или геологоразведочных работ.

**Экспертная комиссия после обсуждения и обмена мнениями:**

**1. Считает:**

1.1. необходимым внести такие-то изменения в подсчёт запасов (перечисляются изменения по каждому подсчётному объекту);

1.2. подсчётные параметры залежей в пластах \_\_\_\_\_ месторождения достаточно обоснованы и с учётом п. 1.1 могут быть приняты для подсчёта запасов;

1.3. возможным рекомендовать Роснедра к утверждению запасы залежей в пластах \_\_\_\_\_ месторождения в соответствии с таблицей №2.

**2. Рекомендует:**

2.1. ОАО « \_\_\_\_\_ » отразить изменения в состоянии запасов нефти и растворённого газа (свободного газа) с учётом накопленной добычи по залежам в пластах \_\_\_\_\_ месторождения в форме 6-гр за \_\_\_\_\_ год по графе разведка (переоценка) согласно таблице 2;

2.2. ФГУ НПП «Росгеолфонд» внести изменения в Государственный баланс запасов полезных ископаемых по залежам в пластах \_\_\_\_\_ месторождения по состоянию на 01.01.\_\_\_\_ с учётом накопленной добычи в соответствии с таблицами 1 и 2.

В раздел «рекомендует» можно включать рекомендации, которые были высказаны экспертной комиссией в процессе рассмотрения объекта.

Сводная таблица подсчетных параметров и запасов по залежам пластов \_\_\_\_\_ месторождения

Таблица 1

Дата предыдущего подсчета	Дата проведения экспертизы	Пласт	Залежь	Категория запасов	Зона насыщения	Площадь нефтеносности, тыс. м <sup>2</sup>	Средняя нефтенасыщенная толщина, м	Объем нефтенасыщенных пород, тыс. м <sup>3</sup>	Коэффициенты, доли			Плотность нефти, т/см <sup>3</sup>	Начальные геологические запасы нефти, тыс. т	КИН	Начальные извлекаемые запасы нефти, тыс. т	Газо-содержание, м <sup>3</sup> /т	Начальные запасы растворенного газа, млн. м <sup>3</sup>	
									пористости	нефтенасыщенности	пересчитанный						геологические	извлекаемые
01.01.200..		-		C <sub>1</sub>														
.....200..				C <sub>2</sub>														
01.01.200..		-		C <sub>1</sub>														
.....200..				C <sub>2</sub>														
01.01.200..		-		C <sub>1</sub>														
.....200..				C <sub>2</sub>														
01.01.200..		-		C <sub>1</sub>														
.....200..				C <sub>2</sub>														
01.01.200..		-		C <sub>1</sub>														
.....200..				C <sub>2</sub>														

Состояние и изменение запасов нефти и растворенного газа по залежам  
 \_\_\_\_\_ месторождения

ОАО "

Таблица 2

Залежь, Платье, Категория	Состояние на 01.01. г.				Изменение запасов в году за счет								Состояние на 01.01. г.				
	накопл. добыча		запасы		добыча		разведки		пересценки		передачи		накопл. добыча		запасы		
	геол.	извл.	геол.	извл.	геол.	извл.	геол.	извл.	геол.	извл.	геол.	извл.	геол.	извл.	геол.	извл.	
<i>НЕФТЬ, тыс.т</i>																	
	C1																
	C2																
	C1																
	C2																
<i>РАСТВОРЕННЫЙ ГАЗ, млн.м<sup>3</sup></i>																	
	C1																
	C2																
	C1																
	C2																
<i>СВОБОДНЫЙ ГАЗ, млн.м<sup>3</sup></i>																	
	C1																
	C2																
<i>КОНДЕНСАТ, тыс.т</i>																	
	C1																
	C2																

Сопоставление запасов УВС представленных на рассмотрение и принятых экспертной комиссией по залежам  
пластов \_\_\_\_\_ месторождения

Таблица 3

Залежь	Категория запасов	Представлено		Принято	
		запасы	измен. параметр	запасы	измен. параметр
<b>Нефть (геолог/извл), тыс.т.</b>					
	C <sub>1</sub>				
	C <sub>2</sub>				
	C <sub>1</sub>				
	C <sub>2</sub>				
<b>Растворенный газ, млн.м<sup>3</sup></b>					
	C <sub>1</sub>				
	C <sub>2</sub>				
	C <sub>1</sub>				
	C <sub>2</sub>				

Сводная таблица подсчетных параметров и запасов газа по залежам пластов \_\_\_\_\_ месторождения

Таблица 4

Дата проведения подсчета	Пласт	Залежь	Категория запасов	Зона насыщения	Площадь газоносности, тыс. м <sup>2</sup>	Средняя газонасыщенность, м	Объем газонасыщенных пород, тыс. м <sup>3</sup>	Коэффициенты, доли единицы		Пластовое давление		Температурная поправка	Поправка на сжимаемость	Начальные запасы газа, млн. м <sup>3</sup>	Содержание конденсата, г/м <sup>3</sup>	Коэф. извлечения конденсата	Начальные запасы конденсата, тыс. т	
								пористости	газонасыщенности	начальное	конечное						геологические	извлекаемые
01.01.200... ...200...	-	-	C <sub>1</sub>															
			C <sub>2</sub>															
01.01.200... ...200...	-	-	C <sub>1</sub>															
			C <sub>2</sub>															
01.01.200... ...200...	-	-	C <sub>1</sub>															
			C <sub>2</sub>															
01.01.200... ...200...	-	-	C <sub>1</sub>															
			C <sub>2</sub>															
01.01.200... ...200...	-	-	C <sub>1</sub>															
			C <sub>2</sub>															

Состояние и изменение запасов нефти и растворенного газа по залежам \_\_\_\_\_ месторождения

ОАО "

Таблица 5

Залежь	Категория	Состояние на 01.01. г.		Изменение запасов в году за счет						Состояние на 01.01. г.		
		накопл. добыча	запасы геол. извл.	добыча	разведки		переоценки		передачи		накопл. добыча	запасы геол. извл.
					геол.	извл.	геол.	извл.	геол.	извл.		
<i>НЕФТЬ, тыс. т</i>												
	C1											
	C2											
	C1											
	C2											
<i>РАСТВОРЕННЫЙ ГАЗ, млн.м<sup>3</sup></i>												
	C1											
	C2											
	C1											
	C2											
<i>СВОБОДНЫЙ ГАЗ, млн.м<sup>3</sup></i>												
	C1											
	C2											
<i>КОНДЕНСАТ, тыс. т</i>												
	C1											
	C2											



Сопоставление запасов УВС представленных на рассмотрение и принятых экспертной комиссией  
по залежам пластов \_\_\_\_\_ месторождения

Таблица 6

Залежь	Категория запасов	Представлено		Принято	
		запасы	измен. параметр	запасы	измен. параметр
<b>Нефть (геолог/извл), тыс.т.</b>					
	C1				
	C2				
	C1				
	C2				
<b>Растворенный газ, млн.м<sup>3</sup></b>					
	C1				
	C2				
	C1				
	C2				
<b>Свободный газ, млн.м<sup>3</sup></b>					
	C1				
	C2				
	C1				
	C2				
<b>Конденсат (геолог/извл), тыс.т.</b>					
	C1				
	C2				
	C1				
	C2				