

Приложение 2

к Разъяснениям и рекомендациям по переходу в 2016 году на Классификацию запасов и ресурсов нефти и горючих газов, утвержденную приказом Минприроды России от 01 ноября 2013 года №477 (письмо ФБУ «ГКЗ» от 14.04.2016 № 01-15/35)

На государственную экспертизу по _____ месторождению по состоянию на 01.01.2016 представлены в следующих количествах по категориям:

- остаточные геологические запасы нефти и растворенного газа (табл. 1.1):

Таблица 1.1

Продуктивный пласт, залежь		Нефть, тыс. т.							Растворенный газ, млн.м ³							Добыча нефти, тыс. т.					Добыча растворенного газа, млн.м ³				
		категории запасов в соответствии с							категории запасов в соответствии с							категории запасов в соответствии с					категории запасов в соответствии с				
		временной классификацией				новой классификацией			временной классификацией				новой классификацией			временной классификацией			новой клас- сификацией		временной классификацией			новой клас- сификацией	
		A	B	C ₁	C ₂	A	B ₁	B ₂	A	B	C ₁	C ₂	A	B ₁	B ₂	A	B	C ₁	A	B ₁	A	B	C ₁	A	B ₁
Пласт 1, Залежь 1	в пределах ЛУ																								
	в пределах нерас- пределенного фонда недр																								
Пласт 1, Залежь 2	в пределах ЛУ																								
Итого по месторождению																									
в том числе:																									
в пределах ЛУ																									
в пределах нерас- пределенного фонда недр																									

- остаточные геологические запасы свободного газа и конденсата (табл. 1.2):

Таблица 1.2

Продуктивный пласт, залежь		Свободный газ (газ газовой шапки), млн. м ³							Потенциальное содержание конденсата, г/м ³	Конденсат, тыс. т.						
		категории запасов в соответствии с								категории запасов в соответствии с						
		<i>временной</i> классификацией				<i>новой</i> классификацией				<i>временной</i> классификацией				<i>новой</i> классификацией		
		A	B	C ₁	C ₂	A	B ₁	B ₂		A	B	C ₁	C ₂	A	B ₁	B ₂
Пласт 1, Залежь 1	в пределах ЛУ															
	в пределах нераспреде- ленного фонда недр															
Пласт 1, Залежь 2	в пределах ЛУ															
Всего по месторождению																
в том числе:																
в пределах ЛУ																
в пределах нераспреде- ленного фонда недр																

- остаточные извлекаемые запасы нефти и растворенного газа, коэффициенты извлечения нефти (табл. 2.1):

Таблица 2.1

Продуктивный пласт, залежь		Нефть, тыс.т							Растворенный газ, млн.м ³							Коэффициент извлечения нефти, д. ед.						
		категории запасов в соответствии с							категории запасов в соответствии с							категории запасов в соответствии с						
		временной классификацией				новой классификацией			временной классификацией				новой классификацией			временной классификацией				новой классификацией		
		A	B	C ₁	C ₂	A	B ₁	B ₂	A	B	C ₁	C ₂	A	B ₁	B ₂	A	B	C ₁	C ₂	A	B ₁	B ₂
Пласт 1, Залежь 1	в пределах ЛУ																					
	в пределах нераспределенного фонда недр																					
Пласт 1, Залежь 2	в пределах ЛУ																					
Всего по месторождению																						
в том числе:																						
	в пределах ЛУ																					
	в пределах нераспределенного фонда недр																					

- остаточные извлекаемые запасы свободного газа (газа газовой шапки) и конденсата, коэффициенты извлечения газа и конденсата (табл. 2.2):

Таблица 2.2

Продуктивный пласт, залежь		Свободный газ (газ газовой шапки), млн.м ³							Конденсат, тыс.т							Коэффициент извлечения, д.ед.											
																газа						конденсата					
		категории запасов в соответствии с							категории запасов в соответствии с							категории запасов в соответствии с											
		временной классификацией				новой классификацией			временной классификацией				новой классификацией			новой классификацией				временной классификацией				новой классификацией			
A	B	C ₁	C ₂	A	B ₁	B ₂	A	B	C ₁	C ₂	A	B ₁	B ₂	A	B ₁	B ₂	A	B	C ₁	C ₂	A	B ₁	B ₂				
Пласт 1, Залежь 1	в пределах ЛУ																										
	в пределах нераспределенного фонда недр																										
Пласт 1, Залежь 2	в пределах ЛУ																										
Всего по месторождению																											
в том числе:																											
в пределах ЛУ																											
в пределах нераспределенного фонда недр																											

Сравнение начальных запасов и подсчетных параметров нефти по _____ месторождению в соответствии с *временной* классификацией (в числителе) и *новой* классификацией (в знаменателе), приведено в таблице 3.1¹ (в скобках даны изменения в процентах):

Таблица 3.1

Продуктивный пласт, залежь	Категория запасов	Площадь нефтеносности тыс.м ²	Нефтенасыщенная толщина, м	Объем нефтенасыщенных пород, тыс.м ³	Коэффициенты, доли ед.			Начальные запасы нефти, тыс.т	
					пористости	нефтенасыщенности	извлечения нефти	геологические	извлекаемые
Пласт 1, Залежь 1	$\frac{ABC_1}{AB_1}$								
	$\frac{C_2}{B_2}$								
Пласт 1, Залежь 2	$\frac{ABC_1}{AB_1}$								
	$\frac{C_2}{B_2}$								
Итого по пласту 1	$\frac{ABC_1}{AB_1}$								
	$\frac{C_2}{B_2}$								
Итого по месторождению	$\frac{ABC_1}{AB_1}$								
	$\frac{C_2}{B_2}$								

¹ При необходимости таблица сопоставления подсчетных параметров и запасов дополняется аналогичными графами, включающими сравнение подсчетных параметров, характеризующих свойства нефти (плотность, пересчетный коэффициент, газосодержание) и запасы растворенного газа.

Сравнение начальных запасов и подсчетных параметров свободного газа (газа газовой шапки) и конденсата по _____ месторождению в соответствии с *временной* классификацией (в числителе) и *новой* классификацией (в знаменателе), приведено в таблице 3.2² (в скобках даны изменения в процентах):

Таблица 3.2

Продуктивный пласт, залежь	Категория запасов	Площадь газоносности, тыс.м ²	Газонасыщенная толщина, м	Объем газонасыщенных пород, тыс.м ³	Коэффициенты, доли ед.				Начальные запасы			
					пористости	газонасыщенности	извлечения		свободного газ, млн.м ³		конденсата, тыс.т	
							газа	конденсата	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые
Пласт 1, Залежь 1	$\frac{ABC_1}{AB_1}$											
	$\frac{C_2}{B_2}$											
Пласт 1, Залежь 2	$\frac{ABC_1}{AB_1}$											
	$\frac{C_2}{B_2}$											
Итого по пласту 1	$\frac{ABC_1}{AB_1}$											
	$\frac{C_2}{B_2}$											
Итого по месторождению	$\frac{ABC_1}{AB_1}$											
	$\frac{C_2}{B_2}$											

² При необходимости таблица сопоставления подсчетных параметров и запасов дополняется аналогичными графами, включающими сравнение подсчетных параметров, характеризующих свойства газа (начальное и конечное пластовые давления, поправки на температуру и сверхсжимаемость, потенциальное содержание конденсата).

Сравнение подсчитанных начальных запасов и подсчетных параметров нефти по _____ месторождению в соответствии с новой классификацией по состоянию на 01.01.2016 (в числителе) и по состоянию на 01.01.2017 (в знаменателе) приведено в таблице 3.3³ (в скобках даны изменения в процентах):

Таблица 3.3

Продуктивный пласт, залежь	Категория запасов	Площадь нефтеносности тыс.м ²	Нефтенасыщенная толщина, м	Объем нефтенасыщенных пород, тыс.м ³	Коэффициенты, доли ед.			Начальные запасы нефти, тыс.т	
					пористости	нефтенасыщенности	извлечения нефти	геологические	извлекаемые
Пласт 1, Залежь 1	$\frac{AB_1}{AB_1}$								
	$\frac{B_2}{B_2}$								
Пласт 1, Залежь 2	$\frac{AB_1}{AB_1}$								
	$\frac{B_2}{B_2}$								
Итого по пласту 1	$\frac{AB_1}{AB_1}$								
	$\frac{B_2}{B_2}$								
Итого по месторождению	$\frac{AB_1}{AB_1}$								
	$\frac{B_2}{B_2}$								

³ При необходимости таблица сопоставления подсчетных параметров и запасов дополняется аналогичными графами, включающими сравнение подсчетных параметров, характеризующих свойства нефти (плотность, пересчетный коэффициент, газосодержание) и запасы растворенного газа.

Сравнение начальных запасов и подсчетных параметров свободного газа (газа газовой шапки) и конденсата по _____ месторождению в соответствии с *новой* классификацией по состоянию на 01.01.2016 (в числителе) и по состоянию на 01.01.2017 (в знаменателе) приведено в таблице 3.4⁴ (в скобках даны изменения в процентах):

Таблица 3.4

Продуктивный пласт, залежь	Категория запасов	Площадь газоносности, тыс.м ²	Газонасыщенная толщина, м	Объем газонасыщенных пород, тыс.м ³	Коэффициенты, доли ед.				Начальные запасы			
					пористости	газонасыщенности	извлечения		свободного газ, млн.м ³		конденсата, тыс.т	
							газа	конденсата	геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые
Пласт 1, Залежь 1	$\frac{AB_1}{AB_1}$											
	$\frac{B_2}{B_2}$											
Пласт 1, Залежь 2	$\frac{AB_1}{AB_1}$											
	$\frac{B_2}{B_2}$											
Итого по пласту 1	$\frac{AB_1}{AB_1}$											
	$\frac{B_2}{B_2}$											
Итого по месторождению	$\frac{AB_1}{AB_1}$											
	$\frac{B_2}{B_2}$											

⁴ При необходимости таблица сопоставления подсчетных параметров и запасов дополняется аналогичными графами, включающими сравнение подсчетных параметров, характеризующих свойства газа (начальное и конечное пластовые давления, поправки на температуру и сверхсжимаемость, потенциальное содержание конденсата).

Утвердить по состоянию на 01.01.2017 в следующих количествах по категориям:

- остаточные геологические запасы нефти (табл. 4.1):

Таблица 4.1

Продуктивный пласт, залежь		Нефть, тыс. т.		
		A	B ₁	B ₂
Пласт 1, Залежь 1	в пределах ЛУ			
	в пределах нераспределенного фонда недр			
Пласт 1, Залежь 2	в пределах ЛУ			
Итого по месторождению				
в том числе:				
в пределах ЛУ				
в пределах нераспределенного фонда недр				

- остаточные геологические запасы свободного газа (газа газовой шапки) и конденсата (табл. 4.2):

Таблица 4.2

Продуктивный пласт, залежь		Свободный газ (газ газовой шапки), млн.м ³			Потенциальное содержание конденсата, г/м ³	Конденсат, тыс. т.		
		A	B ₁	B ₂		A	B ₁	B ₂
Пласт 1, Залежь 1	в пределах ЛУ							
	в пределах нераспределенного фонда недр							
Пласт 1, Залежь 2	в пределах ЛУ							
Итого по месторождению								
в том числе:								
в пределах ЛУ								
в пределах нераспределенного фонда недр								

- остаточные извлекаемые запасы нефти и растворенного газа, коэффициенты извлечения нефти (табл. 5.1):

Таблица 5.1

Продуктивный пласт, залежь		Технологически извлекаемые запасы						В том числе рентабельно извлекаемые запасы						Коэффициент извлечения нефти, д. ед.					
		нефть, тыс. т.			растворенный газ, млн.м ³			нефть, тыс. т.			растворенный газ, млн.м ³			технологически извлекаемый			рентабельно извлекаемый		
		A	B ₁	B ₂	A	B ₁	B ₂	A	B ₁	B ₂	A	B ₁	B ₂	A	B ₁	B ₂	A	B ₁	B ₂
Пласт 1, Залежь 1	в пределах ЛУ																		
	в пределах нераспределенного фонда недр																		
Пласт 1, Залежь 2	в пределах ЛУ																		
Итого по месторождению																			
в том числе:																			
в пределах ЛУ																			
в пределах нераспределенного фонда недр																			

- остаточные извлекаемые запасы свободного газа (газа газовой шапки) и конденсата, коэффициенты извлечения газа и конденсата (табл. 5.2):

Таблица 5.2

Продуктивный пласт, залежь		Технологически извлекаемые запасы						В том числе рентабельно извлекаемые запасы						Коэффициент извлечения газа, д.ед.						Коэффициент извлечения конденсата, д.ед.					
		свободного газа (газа газовой шапки), млн.м ³			конденсата, тыс.т.			свободного газа (газа газовой шапки), млн.м ³			конденсата, тыс.т.			технологически извлекаемый			рентабельно извлекаемый			технологически извлекаемый			рентабельно извлекаемый		
		A	B ₁	B ₂	A	B ₁	B ₂	A	B ₁	B ₂	A	B ₁	B ₂	A	B ₁	B ₂	A	B ₁	B ₂	A	B ₁	B ₂	A	B ₁	B ₂
Пласт 1, Залежь 1	в пределах ЛУ																								
	в пределах нераспределенного фонда недр																								
Пласт 1, Залежь 2	в пределах ЛУ																								
Итого по месторождению																									
в том числе:																									
в пределах ЛУ																									
в пределах нераспределенного фонда недр																									