

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель Руководителя
Федерального агентства
по недропользованию



П.В.Садовник

2012 г.

ПРОТОКОЛ № 18/133-кр. от 20.02.2012

совещания при начальнике Управления геологии
нефти и газа, подземных вод и сооружений

г. Москва

«16» февраля 2012 г.

Председательствующий – П.А. Хлебников
Секретарь – З.Т. Шафигуллина

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

- | | |
|--------------------|---|
| Коваленко Е.Г. | - заместитель начальника Управления геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений; |
| Беленький В.Я. | - заместитель начальника Управления геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений; |
| Гребнева В.Н. | - главный специалист отдела Управления геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений; |
| Красильникова Т.Б. | - заместитель начальника отдела Управления геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений; |

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Рассмотрение экспертного заключения ЭЗ № 428-11 оп от 20.12.2011г.
по залежи пласта **Ja** Калининского месторождения ООО «НК
«ЕвроСибОйл».

СОВЕЩАНИЕ ОТМЕЧАЕТ:

1. В Федеральное агентство по недропользованию 16.02.2012г. поступило экспертное заключение ЭЗ № 428-11 оп от 20.12.2011г. по залежи пласта J_{2a} Калининского месторождения ООО «НК «ЕвроСибОйл», подготовленное экспертной комиссией ФБУ «ГКЗ».

2. Лицензия ЭЛИ № 00308 НЭ от 18.08.2011 г. принадлежит ООО «НК «ЕвроСибОйл».

СОВЕЩАНИЕ ПОСТАНОВИЛО:

Рекомендовать руководству Роснедра утвердить результаты государственной экспертизы по залежи пласта J_{2a} Калининского месторождения ООО «НК «ЕвроСибОйл», изложенные в экспертном заключении ЭЗ № 428-11 оп.

Председатель



П.А. Хлебников

Секретарь



З.Т. Шафигуллина



16.02.12

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 428-11оп
на оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа
по залежи пласта J_{2a} **Калининского месторождения**,
расположенного в Республике Калмыкия

ООО «НК «ЕвроСибОйл»

Лицензия ЭЛИ № 00308 НЭ от 18.08.2011 г.

г. Москва

20 декабря 2011г.

На рассмотрение экспертной комиссии пользователем недр были представлены материалы, обосновывающие оперативные изменения запасов нефти и растворенного газа по залежи пласта J_{2a} Калининского месторождения.

В административном отношении Калининское месторождение расположено в Черноземельском районе Республики Калмыкия.

В тектоническом плане месторождение приурочено к Майли-Харанской зоне поднятий, осложняющей южный склон вала Карпинского в зоне его сочленения с Восточно-Манычским прогибом.

Калининское месторождение открыто в 1983 г. разведочной скважиной № 67, пробуренной в пределах одноименной структуры, выявленной по результатам сейсморазведочных работ МОГТ 2Д.

Нефтегазоносность на месторождении установлена в среднеюрских отложениях. На Государственном балансе числятся запасы УВ по пласту J_{2a}.

На государственном балансе по состоянию на 1.01.2011г. запасы всей залежи пласта J_{2a} числятся в пределах лицензии ЭЛИ № 00308 НЭ от 18.08.2011г (ООО «НК «ЕвроСибОйл»). Запасы нефти и газа были подсчитаны в 2000 г. и утверждены ЦКЗ МПР РФ (протокол № 24 от 20.03.2000 г.).

Калининское месторождение введено в пробную эксплуатацию в 1989г, разрабатывается с 1993г. Разработка осуществляется на основании действующего проектного документа «Дополнение к технологической схеме разработки Калининского месторождения», утвержденного протоколом ЦКР Роснедра № 4671 от 10.09.2009 г.

Лицензия ЭЛИ № 00276 НЭ от 11.03.2010г. в 2011г. с ООО Управляющая компания «Калмнефть» была переоформлена на ООО «НК «ЕвроСибОйл» (лицензия ЭЛИ № 00308 НЭ от 18.08.2011г).

В 2011г. проведена комплексная переинтерпретация 2Д сейсмических данных и материалов ГИС по всем скважинам, уточнено геологическое строение юрско-мелового интервала разреза, геологическая модель месторождения и залежей УВ. Это послужило основанием для уточнения параметров и запасов УВ по месторождению.

Структурные построения выполнены с учетом сейсмических данных 2Д с привязкой к отражающему горизонту, соответствующему кровле пласта J_{2a}.

Залежь нефти пласта J_{2a} (ааленский ярус)

Залежь пластовая сводовая, размерами 2,5 x 1,3 км. Пласт представлен переслаиванием песчаников, алевролитов и глин. Покрышкой служат глины

байосского яруса. Коллектором являются кварцевые песчаники, разномерные, рыхлые. Тип коллектора – поровый. Пласт распространен по всей площади залежи и развит в виде четырех нефтенасыщенных прослоев. Нефтенасыщенные толщины коллектора, вскрытые скважинами, изменяются от 5.3 до 9.5м.

После предыдущего подсчета запасов в пределах залежи новых скважин пробурено не было.

Водонефтяной контакт, принятый ранее на а.о.-2793м по подошве нижнего нефтенасыщенного прослоя в скважине 67, не изменился.

Коэффициенты пористости и нефтенасыщенности определены по результатам интерпретации ГИС с использованием обобщенных петрофизических зависимостей по месторождениям Вала Карпинского.

Средний Кп определен как средневзвешенный по объему коллекторов и не изменился. Коэффициент нефтенасыщенности принят как средневзвешенный по объему пустотного пространства коллекторов и уменьшился.

Параметры, характеризующие свойства нефти и растворенного газа, не изменились.

КИН (0.481) определялся по характеристикам вытеснения на основе уточненных параметров.

По результатам анализа и переинтерпретации проведенных ранее сейсморазведочных работ 2D, уточнен структурный план и контур нефтеносности залежи.

Запасы нефти залежи подсчитаны по категории А и уменьшились за счет сокращения площади нефтеносности, а также средней нефтенасыщенной толщины и Кн.

Рассмотрев представленные материалы, экспертная комиссия посчитала возможным согласиться с авторским вариантом подсчета запасов.

После обсуждения и обмена мнениями экспертная комиссия решила:

1. Подсчётные параметры по залежи пласта J_{2a} Калининского месторождения достаточно обоснованы и могут быть приняты для подсчёта запасов в соответствии с таблицей 1.

2. Рекомендовать РОСНЕДРА к утверждению начальные запасы нефти и растворенного газа по залежи пласта J_{2a} Калининского месторождения в соответствии с таблицей 1.

Рекомендует:

- ООО «НК «ЕвроСибОйл» отразить изменения в состоянии запасов нефти и растворенного газа по залежи пласта J_{2a} Калининского месторождения в форме 6-гр за 2011 год по графе «переоценка» и «передача» в соответствии с таблицами 1, 2.

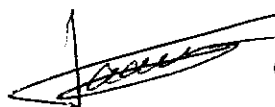
- ФГУ НПП «Росгеолфонд» внести соответствующие изменения в государственный баланс запасов полезных ископаемых по залежи пласта J_{2a} Калининского месторождения по состоянию на 01.01.2012 г. в соответствии с таблицами 1,2 и с учетом накопленной добычи.

Руководитель экспертной комиссии

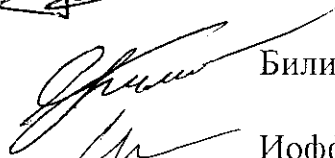


Ульянов В.С.

Члены экспертной комиссии



Саакян М.И.



Билибин С.И.



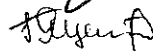
Иоффе О.П.



Малютина Г.С.



Соколов А.В.



Яценко Г.Г.

Секретарь экспертной комиссии:



Стыценко Т.Л.

**Сводная таблица подсчетных параметров и запасов нефти и растворенного газа
по залежи пласта J_{2a} Калининского месторождения**

ООО "НК "ЕвроСибОйл"

Таблица 1

Дата подсчета	Пласт	Залежь	Категория запасов	Площадь нефтеносности, тыс.м ²	Нефтенасыщенная толщина, м	Объем нефтенасыщенных пород, тыс. м ³	Коэффициенты, доли единицы		Плотность нефти, г/см ³	Начальные геологические запасы нефти, тыс. т	КИН, доли единиц	Начальные извлекаемые запасы нефти, тыс. т	Газо-содержание пластовой нефти, м ³ /т	Начальные запасы газа, растворенного в нефти, млн. м ³	
							открытой пористости	нефтенасыщенности						геологические	извлекаемые
01.01.2011	J _{2a}	1	А	2850	4,2	11930	0,17	0,75	0,82	1010*	0,400	404*	77	78	31
01.01.2012				2333	4,3	10006	0,17	0,69	0,82	774*	0,481	373*	77	59	28
	Всего по месторождению		А	2850	4,2	11930	0,17	0,75	0,82	1010*	0,400	404*	77	78	31
				2333	4,3	10006	0,17	0,69	0,82	774*	0,481	373*	77	59	28

Лицензия ЭЛН 308 НЭ от 18.08.2011г.

* в т.ч. 101 тыс тонн нефти - добыча по ОАО "Лукойл-Волгограднефтегаз"

Состояние и изменение запасов нефти и растворенного газа по залежи пласта J_{2a} Калининского месторождения

Таблица 2

Пласт, залежь	Категория запасов	Состояние запасов на 01.01.2011 начальные		Изменение запасов в 2011 году за счет						Состояние запасов на 01.01.2012 начальные		
		геол.	извл.	разведки		переоценки		передачи		геол.	извл.	
				геол.	извл.	геол.	извл.	геол.	извл.			
		Нефть, тыс. т.										
		Лицензия ЭЛН № 00276 НЭ от 11.03.2010г. (ООО Управляющая компания "Калмнефть")										
J _{2a}	A	1010	404					-1010		-404		
		Лицензия ЭЛН 308 НЭ от 18.08.2011г. (ООО НК "ЕвроСибОйл")										
J _{2a}	A					-236	-31	1010	404	774		373
		Итого по месторождению										
	A	1010*	404*			-236	-31	0	0	774*		373*
		Растворенный газ, млн.м3										
		Лицензия ЭЛН № 00276 НЭ от 11.03.2010г. (ООО Управляющая компания "Калмнефть")										
J _{2a}	A		31							-31		
		Лицензия ЭЛН 308 НЭ от 18.08.2011г. (ООО НК "ЕвроСибОйл")										
		Растворенный газ, млн.м3										
J _{2a}	A						-3			31		28
		Итого по месторождению										
	A		31				-3			0		28

* в т.ч. 101 тыс тонн нефти - добыча по ОАО "Лукойл-Волгограднефтегаз"