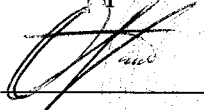


ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

«УТВЕРЖДАЮ»
Заместитель Руководителя
Федерального агентства
по недропользованию


О.С. Каспаров
«04» 12 2015 г.

ПРОТОКОЛ № 03-18/863-ур от 04.12.2015
совещания при начальнике Управления геологии
нефти и газа, подземных вод и сооружений

г. Москва

«03» декабря 2015 г.

Председательствующий – П.А. Хлебников

Секретарь – Ю.В. Лебедева

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

- | | |
|-----------------|---|
| Шиманский С.В. | - заместитель начальника Управления геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений; |
| Буялов А.А. | - главный специалист отдела Управления геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений; |
| Мартьянова Т.А. | - главный специалист отдела Управления геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений; |
| Дон Б.Н. | - главный специалист отдела Управления геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений. |

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Рассмотрение экспертного заключения ЭЗ № 426-15 оп от 13.10.2015 г. по залежи в отложениях аптского яруса (К_{1а}) **Двойного** месторождения ООО «КомсомольскНефть».

СОВЕЩАНИЕ ОТМЕЧАЕТ:

1. В Федеральное агентство по недропользованию 03.12.2015 г. поступило экспертное заключение ЭЗ № 426-15 оп от 13.10.2015 г. по залежи в отложениях аптского яруса (К_{1а}) Двойного месторождения ООО «КомсомольскНефть», подготовленное экспертной комиссией ФБУ «ГКЗ».

2. Лицензия ЭЛИ 00384 НЭ от 24.12.2014 г. принадлежит ООО «КомсомольскНефть».

СОВЕЩАНИЕ ПОСТАНОВИЛО:

Утвердить результаты государственной экспертизы по залежи в отложениях аптского яруса (К_{1а}) Двойного месторождения ООО «КомсомольскНефть», изложенные в экспертном заключении ЭЗ №426-15 оп.

Председатель



П.А. Хлебников

Секретарь



Ю.В. Лебедева



ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 426-15 оп
на оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа
по залежи в отложениях аптского яруса (K_{1a})
Двойного месторождения,
расположенного в Республике Калмыкия

ООО «КомсомольскНефть»
Лицензия ЭЛИ 00384 НЭ от 24.12.2014 г.

г. Москва

«13» октября 2015 г.

На рассмотрение экспертной комиссии пользователем недр представлены материалы, обосновывающие изменение состояния запасов нефти и растворенного газа по Двойному месторождению.

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

В тектоническом плане месторождение приурочено к южному склону кряжа Карпинского.

Двойное месторождение открыто в 1966 году, в разработку не вступало.

Промышленная нефтеносность месторождения установлена в терригенных отложениях аптского яруса нижнего отдела меловой системы (K_{1a}).

Запасы нефти и растворенного газа утверждены в 1987 году протоколом ЦКЗ МНП №23 от 24.03.1987 г. и в дальнейшем не пересматривались.

Пользователем недр Двойного месторождения является ООО «КомсомольскНефть» (лицензия ЭЛИ 00384 НЭ от 24.12.2014 г.). С востока к лицензионному участку ЭЛИ 00384 НЭ от 24.12.2014 г. примыкает лицензионный участок ЭЛИ 00373 НЭ от 28.03.2014 г., принадлежащий ООО «ЕвроСибОйл», на котором расположено Солянковое месторождение.

В 2015 году на Двойном месторождении расконсервированы ранее пробуренные скважины, также учтены результаты сейсморазведочных работ 2D (1998-1999 гг.), проведенных АООТ «Ставропольнефтегеофизика» в районе Солянского и Двойного месторождений.

По результатам выполненных геологоразведочных работ было установлено, что залежь нефти аптского яруса (K_{1a}) Двойного месторождения является продолжением залежи нефти нижнеаптского подъяруса (K_{1a1}) Солянского месторождения. В рамках настоящего подсчета запасов пользователем недр представлена модель объединения Двойного и Солянского месторождений в единое Двойное месторождение.

Экспертная комиссия, рассмотрев представленные материалы, считает, что залежь в отложениях аптского яруса (K_{1a}) является единой для Двойного и Солянского месторождений, но в соответствии с действующей лицензией на добычу нефти из нижнемеловых отложений Солянского месторождения (лицензия ЭЛИ 00373 НЭ от 28.03.2014 г.) целесообразно запасы по единой залежи разделить условной линией, проведенной по границе между лицензионными участками Двойного (лицензия ЭЛИ 00384 НЭ от 24.12.2014 г.) и Солянского (лицензия ЭЛИ 00373 НЭ от 28.03.2014 г.) месторождений.

По данным сейсморазведочных работ и с учетом результатов бурения скважин построен структурный план по кровле коллектора объединенной залежи пласта K_{1a}, карта эффективных нефтенасыщенных толщин, подсчитаны запасы нефти и

растворенного газа и произведено их перераспределение в соответствии с границами лицензий ЭЛИ 00384 НЭ, ЭЛИ 00373 НЭ, нераспределенного фонда недр и месторождениями Двойное и Солянковое.

Залежь нефти в отложениях аптского яруса (K_{1a})

После предыдущего подсчета запасов на Двойном месторождении расконсервированы три скважины (№№ dvn2, dvn4 и dvn12), из которых две №№ dvn2 и dvn4 вскрыли коллектор с эффективной нефтенасыщенной толщиной 4,1 м и 3,3 м, соответственно, скважина №dvn12 вскрыла зону отсутствия пласта коллектора.

При опробовании пласта в скв.dvn2 из интервала перфорации а.о.-2313,4-2318,4 м получен приток нефти дебитом 29 м³/сут.

Залежь пластовая сводовая, на севере литологически ограниченная.

Залежь вскрыта восемью скважинами с эффективной нефтенасыщенной толщиной от 1,1 м (скв.kku7 и kku5) до 5,9 м (скв.kku2).

Уровень ВНК принят условно на а.о.-2318,3±1 м по подошве нижнего нефтенасыщенного прослоя в скв.dvn2.

Коэффициенты пористости и нефтенасыщенности приняты по данным ГИС с учетом новых скважин.

Физико-химические свойства нефти приняты по результатам дифференциального разгазирования глубинных проб нефти, отобранных ранее из скв.rol56.

Значение КИН не пересматривалось.

Запасы залежи оценены по категориям C₁ и C₂.

Результаты выполненных геологоразведочных работ позволили уточнить положение контура нефтеносности и границу зоны развития коллектора, что привело к увеличению площади залежи и эффективной нефтенасыщенной толщины.

Экспертная комиссия, рассмотрев представленные материалы, согласилась со структурными построениями и подсчетными параметрами объединенной залежи пласта K_{1a} и перераспределением запасов нефти и растворенного газа между месторождениями Двойное и Солянковое.

Экспертная комиссия после обсуждения и обмена мнениями решила:

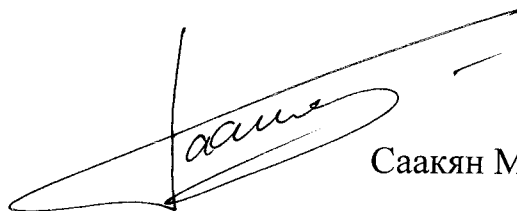
1. Подсчётные параметры по залежи в отложениях аптского яруса (K_{1a}) Двойного месторождения достаточно обоснованы и могут быть приняты для подсчета запасов нефти и растворенного газа.

2. Рекомендовать РОСНЕДРА к утверждению начальные запасы нефти и растворенного газа по залежи в отложениях аптского яруса (K_{1a}) Двойного месторождения в соответствии с таблицей 1.

3. Рекомендовать ООО «КомсомольскНефть» отразить изменения в состоянии запасов углеводородного сырья по залежи в отложениях аптского яруса (K_{1a}) Двойного месторождения (лицензия ЭЛИ 00384 НЭ от 24.12.2014 г.) в отчетной форме 6-гр за 2015 год по графам «переоценка» и «передача» и рекомендовать ООО «ЕвроСибОйл» отразить изменения в состоянии запасов углеводородного сырья Солянского месторождения (лицензия ЭЛИ 00373 НЭ от 28.03.2014 г.) по графе «передача» в соответствии с таблицей 2.

4. Рекомендовать ФГУ НПП «Росгеолфонд» внести соответствующие изменения в Государственный баланс запасов полезных ископаемых по залежи в отложениях аптского яруса (К_{1а}) Двойного месторождения по состоянию на 01.01.2016 г. в соответствии с таблицами 1 и 2.

Руководитель экспертной комиссии



Саакян М.И.

Члены экспертной комиссии



Ульянов В.С.



Афанасьев С.В.



Гутман И.С.



Кириллов С.А.



Курамшин Р.М.



Охрименко А.Б.



Сальников С.А.



Соколов А.В.



Фурсов А.Я.

Секретарь экспертной комиссии



Морозова А.И.

Сопоставление подсчетных параметров, запасов нефти и растворенного газа по залежи в отложениях аптского яруса (К_{1а}) Двойного месторождения и нижнеаптского подъяруса (К_{1а1}) Солянковского месторождения

Дата	Продуктивные отложения	Категория запасов	Площадь нефтеносности, тыс. м ²	Средняя нефтенасыщенная толщина, м	Объем нефтенасыщенных пород, тыс. м ³	Коэффициенты, доли ед.		Плотность нефти, г/см ³	Начальные геологические запасы нефти, тыс. т	КИН, д.ед	Начальные извлекаемые запасы нефти, тыс. т	Газо-содержание, м ³ /т	Начальные запасы растворенного газа, млн м ³	
						открытой пористости	нефтенасыщенности						геологические	извлекаемые
Двойное месторождение														
ООО «КомсомольскНефть» (лицензия ЭЛИ 00384 НЭ от 24.12.2014 г.)														
01.01.2015	К _{1а} аптские	С ₁	3 687	0,6	2 212	0,139	0,60	0,787	1 046	0,350	136	40,0	42	13
			15 280	2,9	44 758	0,15	0,67	3 087	0,350	1 080	40,0	42	13	
01.01.2016	К _{1а1} нижнеаптские	С ₁	2 853	2,7	15 577	0,19	0,73	0,800	1 357*	0,406	551*	40,0	54	22
			9 014	3,5	31 786	0,17	0,67	2 420	0,406	983	40,0	54	22	
Солянковское месторождение														
ООО «ЕвроСибОйл» лицензия ЭЛИ 00373 НЭ от 28.03.2014 г.														
01.01.2015	К _{1а1} нижнеаптские	С ₂	10 528	3,7	38 484	0,18	0,68	0,801	3 027	0,406	1 229	40,0	121	49
			11 877	2,3	27 536	0,15	0,50	1 309	0,406	531	40,0	121	49	
Нераспределенный фонд недр														
* - в том числе накопленная добыча нефти 7 тыс.т. ОАО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз"														

Состояние и изменение начальных запасов углеводородного сырья по залежи в отложениях аптского яруса (К_{1а})
 Двойного месторождения и нижнеаптского подъяруса (К_{1а1}) Солянского месторождения

Продуктивные отложения	Категория запасов	Запасы на 01.01.2015		Изменение запасов в 2015 году за счет						Запасы на 01.01.2016	
		начальные		разведки		переоценки		передачи		начальные	
		геол.	извл.	геол.	извл.	геол.	извл.	геол.	извл.	геол.	извл.
Нефть, тыс.т											
Двойное месторождение											
ООО «КомсомольскНефть» (лицензия ЭЛИ 00384 НЭ от 24.12.2014 г.)											
К _{1а} аптские	С ₁	1046	136			3104	1376	-1063	-432	3087	1080
Солянского месторождение											
ООО «ЕвроСибОйл» лицензия ЭЛИ 00373 НЭ от 28.03.2014 г.											
К _{1а1} нижнеаптские	С ₁	1357*	551*					1063	432	2420	983
Нераспределенный фонд недр											
К _{1а1} нижнеаптские	С ₂	3027	1229			-1718	-698			1309	531
Итого по месторождениям	С ₁	2403	687			3104	1376	0	0	5507	2063
	С ₂	3027	1229			-1718	-698			1309	531
Растворенный газ, млн. м³											
Двойное месторождение											
ООО «КомсомольскНефть» (лицензия ЭЛИ 00384 НЭ от 24.12.2014 г.)											
К _{1а} аптские	С ₁		13				47		-17		43
Солянского месторождение											
ООО «ЕвроСибОйл» лицензия ЭЛИ 00373 НЭ от 28.03.2014 г.											
К _{1а1} нижнеаптские	С ₁		22						17		39
Нераспределенный фонд недр											
К _{1а1} нижнеаптские	С ₂		49				-28				21
Итого по месторождениям	С ₁		35				47		0		82
	С ₂		49				-28				21

* - в том числе накопленная добыча нефти 7 тыс.т. ОАО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз"