



ПРОТОКОЛ № 8
Заседания секции углеводородного сырья
Экспертно-технического совета Государственной комиссии по запасам
полезных ископаемых

г. Москва

30 июля 2019 г.

Дата проведения заседания: 30 июля 2019 г.

Присутствовали согласно списку (Приложение №1 к настоящему Протоколу):

Члены ЭТС ГКЗ: Шпуров И.В. (Председатель заседания), Браткова В.Г., Трофимова О.В., Зыкин М.Я., Курамшин Р.М., Афанасьев В.С., Гутман И.С., Дубков И.Б., Дубровский Д.А., Ершов С.Е., Кирсанов Н.Н., Петерсилье В.И., Примха В.А., Пуртова И.П., Саакян М.И., Фукс А.Б., Хабаров А.В., Шубина А.В.

Представители организаций:

- **ФБУ «ГКЗ»:** Астапова Ф.М., Люкшина Л.В.
- **ПАО «НК «Роснефть»:** Бакуев О.В., Габуния Г.Б., Осипов С.В., Ситдииков Р.Ф., Фокин А.Н.
- **ПАО «НОВАТЭК»:** Плиева Ф.М.
- **ПАО «Газпром»:** Рыбьяков А.Н.
- **ООО «Газпром геологоразведка»:** Дорошенко А.А., Ершов А.В., Карымова Я.О., Качинская И.В., Кокарев П.Н., Огибенин В.В., Пережогин А.С., Родивилов Д.Б., Шандрыгин А.Н.
- **ООО «Газпром добыча Надым»:** Соколовский Р.А.
- **ЕСОЭН:** Колова Л.Г.
- **ООО «ТННЦ»:** Гордеев А.О., Ошняков И.О., Смагина Т.Н., Шевнина Ю.А.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Рассмотрение вопроса по определению количественных и качественных параметров подсчета на основе «Методики подсчета запасов газа в коллекторах сенона в Надым-Пур-Тазовском регионе (НТПР)».

1. Слушали:

1.1. Сообщение представителей ООО «Газпром геологоразведка»: заместителя начальника отдела подсчета запасов А.А. Дорошенко, заместителя начальника Инженерно-Технического центра П.Н. Кокарева, начальника отдела эксплуатации промысловых объектов А.Н. Шандрыгина.

Сообщения авторов экспертных заключений: Петерсилье В.И., Комар Н.В., Фукса А.Б., Ершова С.Е., Афанасьева В.С.

1.2. В обсуждении приняли участие: Шпуров И.В., Петерсилье В.И., Фукс А.Б., Ершов С.Е., Афанасьев В.С., Гутман И.С., Огибенин В.В., Шандрыгин А.Н., Хабаров А.В., Курамшин Р.М.

2. Члены секции углеводородного сырья ЭТС ГКЗ отметили:

2.1. Усилиями ПАО «Газпром» в 2013-2019 гг. выполнены значительные объёмы геологоразведочных работ по изучению газоносных отложений сенона на Медвежем месторождении:

2.1.1. Доказана промышленная значимость отложений нижеберёзовской подсвиты. Пробурено 6 новых скважин, 4 из которых с горизонтальным стволом. Испытание этих скважин проведено с использованием ГРП. При этом в горизонтальных стволах использовался многостадийный ГРП. Кроме того, расконсервировано и испытано с использованием ГРП 5 скважин сеноманского фонда.

2.1.2. Во всех вновь пробуренных скважинах отобран керн (с, практически, 100 % выносом), а в двух из них по технологии изолированного керна.

2.1.3. Выделение пластов НБ₀, НБ₁, НБ₂, НБ₃, проведённое на основе детального изучения минерального состава, структуры пустотного пространства коллекторов сенона и детальной корреляции разрезов скважин по методам ГИС можно считать достаточно обоснованным для использования их при разграничении нижеберёзовской подсвиты на подсчётные объекты.

2.2. Эксперты отметили следующее:

2.2.1. Вызывает сомнение граничное значение эффективной пористости, используемое авторами для выделения коллекторов. Для повышения достоверности его величины рекомендовать ООО «Газпром геологоразведка» провести исследования ГДК/ОПК в интервалах пласта НБ₂, характеризующихся по данным ГИС низкой эффективной пористостью.

2.2.2. Оценка фазового состояния залежей пластов НБ₀, НБ₁ как «Газогидратное» не обоснована. Из-за неопределённости газонасыщенности коллекторов пластов НБ₀, НБ₁ целесообразно исключить их из подсчета запасов.

2.2.3. Газоносность пласта НБ₂ надёжно обоснована данными исследования керна и испытаниями скважин.

2.2.4. Петрофизические модели для определения коэффициентов пористости и газонасыщенности по данным ГИС пласта НБ₂ могут быть использованы для подсчёта запасов свободного газа в его залежах.

По результатам голосования членов ЭТС ГКЗ по вопросу повестки дня:

«За» - 21 голос

«Против» - 0 голосов

«Воздержался» - 0 голосов

Члены секции углеводородного сырья ЭТС ГКЗ приняли решение:

3.1 Отметить актуальность и необходимость представленной Методики подсчета запасов газа в коллекторах сенона Надым-Пур-Тазовского региона (далее – Методика).

3.2 Предложенную авторами Методику принять за основу при разработке «Методических рекомендаций по подсчёту запасов газа объёмным методом в коллекторах пласта НБ₂ сенонских отложений в Надым-Пур-Тазовском регионе» (далее – Методические рекомендации). При разработке Методических рекомендаций учесть замечания экспертов к представленной Методике.

3.3 Создать рабочую группу по разработке Методических рекомендаций.

3.4 Назначить руководителем рабочей группы по разработке Методических рекомендаций Курамшина Р.М., зам. руководителя Афанасьева В.С.

3.5 Представить план работ рабочей группы по разработке Методических рекомендаций. Ответственный: Курамшин Р.М. Срок: 30.08.2019г.

3.6 Представить Методические рекомендации на рассмотрение ЭТС ГКЗ до 01.09.2020г.

Приложения к протоколу:

- 1) Список присутствующих на заседании ЭТС ГКЗ (1 экз. на 6 л.).
- 2) Презентация (1 экз. на 46 л.)
- 3) Экспертные заключения

**Руководитель секции
углеводородного сырья ЭТС ГКЗ**

М.Я. Зыкин

Ученый секретарь ЭТС ГКЗ

О.В. Трофимова