



## **ПРОТОКОЛ № 25**

### **Заседания секций углеводородного сырья Экспертно-технического совета Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых**

г. Москва

11 декабря 2020 г.

Дата проведения заседания: 07 октября 2020 г.

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

**Члены ЭТС ГКЗ:** Шпуров И.В. (Председатель заседания), Браткова В.Г., Трофимова О.В., Атяшева Е.П., Афанасьев В.С., Афанасьев С.В., Бакиров А.И., Байрамов В.Р., Волков В.П., Давыдов А.В., Демушкина Н.В., Кирсанов Н.Н., Кириллов С.А., Колбиков С.В., Петерсилье В.И., Пороскун В.И., Пуртова И.П., Примха В.А., Соколов А.В., Смирнов А.Ю., Тимчук А.С., Токарев Д.В., Тулубаев Д.А., Фукс А.Б., Хабаров А.В., Чухланцева Е.Р., Шубина А.В., Ямпольская Е.Н.

#### **Представители организаций:**

- **Федеральное агентство по недропользованию:** Ерофеева Н.Л.
- **ФБУ «ГКЗ»:** Базаревская Н.И., Вылегжанина А.С., Горюнов Л.Ю., Гулина Е.Г., Куспак Н.Е., Люкшина Л.В., Масалимова Ф.М., Морозова А.И., Ткаченко М.А., Ульянов В.С.
- **ООО «ГННЦ»:** Гильманов Я.И., Зарай Е.А.
- **ПАО «Татнефть»:** Войтович С.Е.
- **ПАО «НОВАТЭК»:** Пономарев В.Е.
- **ООО «Газпром недра»:** Шандрыгин А.Н.
- **ООО «Газпромнефть НТЦ»:** Беляков Е.О., Макухо Д.М.
- **ПАО НК «Руснефть»:** Давыдова Е.Н., Дубова А.В., Петровский В.А., Фомочкина Н.В.
- **ТО «СургутНИПИнефть»:** Ревнивых В.А., Юрьев А.Н.
- **ООО «НАЭН-Консалт»:** Агафонова Е.В.

#### **ПОВЕСТКА ДНЯ:**

Рассмотрение проекта приказа «Порядок определения показателей проницаемости и эффективной нефтенасыщенной толщины пласта по залежи углеводородного сырья».

#### **1. Слушали:**

1.1. Сообщение А.В. Шубиной – заместителя начальника Управления оперативного учета и геологических запасов УВС – начальника отдела геологических запасов УВС ФБУ «ГКЗ» (приложение №2 к настоящему Протоколу).

Сообщение представителей организаций: Шандрыгина А.Н., Зарай Е.А., Юрьева А.Н., Войтович С.Е., Белякова Е.О., Пономарева В.Е., Давыдовой Е.Н., Гавуры А.В.

1.2. В обсуждении приняли участие: Шпуров И.В., Браткова В.Г., Шандрыгин А.Н., Колбиков С.В., Шубина А.В., Давыдов А.В., Петерсилье В.И., Хабаров А.В., Ревнивых В.А., Зарай Е.А., Гильманов Я.И., Войтович С.Е., Юрьев А.Н., Беляков Е.О., Пономарев В.Е., Петровский В.А., Афанасьев С.В., Тимчук А.С.,

## **2. Члены секции углеводородного сырья ЭТС ГКЗ отметили:**

2.1. Пользователь недр обосновывает средние значения показателей проницаемости и эффективной толщины пласта как для залежей, запасы которых числятся на государственном балансе, так и для новых залежей, запасы которых впервые представляются на рассмотрение в соответствии с пунктами 4-11 настоящего порядка.

В случае, когда часть месторождения выходит за пределы лицензионного участка и принадлежит другому недропользователю, показатели проницаемости и эффективной нефтенасыщенной толщины пласта по залежам углеводородного сырья определяются в границах лицензионного участка недр.

2.2. При значении коэффициента корреляции уравнения петрофизической связи  $K_{пр} = f(K_{п})$  ниже 0,6 допускается использование многомерных петрофизических связей проницаемости с другими параметрами вида  $K_{пр} = f(K_{п}, \text{пар}1, \text{пар}2, \dots)$  (в том числе, глинистость, остаточная водонасыщенность, удельное электрическое сопротивление), которые ранее уже рассматривались в документах и материалах, получивших положительное заключение государственной экспертизы.

Значение коэффициента множественной регрессии уравнения многомерной петрофизической зависимости должно быть не ниже 0,6.

2.3. Достоверность лабораторных данных определения  $K_{п}$  и  $K_{пр}$  для построения связей  $K_{пр} = f(K_{п})$  подтверждается результатами межлабораторного контроля лабораторией организации подведомственной Федеральному агентству по недропользованию на коллекции образцов керн не менее 30 штук.

Контрольные определения  $K_{п}$  и  $K_{пр}$  выполняются на одних и тех же образцах керн по ГОСТ 26450.0-2-85.

Коллекция образцов керн для межлабораторного контроля выбирается по петрофизической связи  $K_{пр} = f(K_{п})$  для всей совокупности образцов керн, характеризующей весь диапазон изменения пористости пласта установленной по данным ГИС. По сопоставлению  $K_{пр} = f(K_{п})$  находится аппроксимирующее уравнение с максимальным коэффициентом корреляции и определяется область наиболее вероятных значений  $\pm\sigma$ , из которой выбираются образцы для проведения контрольных определений.

Межлабораторный контроль выполняется только для образцов керн, изученных после 1 января 2021 г.

## **3. По результатам голосования членов ЭТС ГКЗ по вопросу повестки дня:**

**«За» - 46 голосов**

**«Против» - 0 голосов**

**«Воздержался» - 0 голосов**

**Члены секции углеводородного сырья ЭТС ГКЗ приняли решение:**

3.1 Проект приказа «Порядок определения показателей проницаемости и эффективной нефтенасыщенной толщины пласта по залежи углеводородного сырья» в целом одобрить.

3.2 Учесть замечания экспертов и направить проект приказа «Порядок определения показателей проницаемости и эффективной нефтенасыщенной толщины пласта по залежи углеводородного сырья» в Минприроды России на утверждение в установленном порядке.

## **Приложения к протоколу:**

- 1) Список присутствующих на заседании ЭТС ГКЗ (1 экз. на 4 л.).
- 2) Презентация А.В. Шубиной «Порядок определения показателей проницаемости и эффективной нефтенасыщенной толщины пласта по залежи углеводородного сырья» (1 экз. на 24 л.)
- 3) Порядок определения показателей проницаемости и эффективной нефтенасыщенной толщины пласта по залежи углеводородного сырья (Проект).

**Ответственный секретарь Бюро ЭТС ГКЗ**

**В.Г. Браткова**

**Ученый секретарь ЭТС ГКЗ**

**О.В. Трофимова**