



Протокол лабораторного анализа

Дата: 12.07.11

Тема: Тестирование рецептур термостабильного бурового раствора под задачи месторождения А

Задача: Получить буровой раствор, измерить технологические характеристики раствора,

Методика: Растворы готовили согласно нижеприведенным рецептурам. Замер параметров проводили по методикам API.

Таблица 1 – Рецептуры исследуемых буровых растворов с использованием сульфированных понизителей фильтрации

Состав	Концентрация, кг/м ³		
	1	2	3
Углеводородная жидкость	630	630	630
Рассол	268	268	268
Регулятор вязкостных и структурных показателей	15	15	15
Органобентонит	15	15	15
Известь негашеная	20	20	20
Первичный эмульгатор	25	25	25
Вторичный эмульгатор	10	10	10
Стабилизатор устойчивости эмульсии 1	-	-	5
Стабилизатор устойчивости эмульсии 2	-	5	-
Клотонекс	-	-	10

Таблица 2 – Параметры растворов

Наименование показателей	1	2	3
ρV (пластическая вязкость), мПа*с	14	15	19
YP (ДНС), фунт/100 фут ²	20	26	23
Gel (СНС), фунт/100 фут ²	20/30	24/35	18/29
ρ (плотность), г/см ³	0,95	0,95	0,95
Электростабильность до фильтрования, В	900	1500	1570
API фильтрация *2, см ³	17,6	10,4	11

Выводы:

На основании таблиц № 1 и 2 можно сделать вывод о положительном влиянии реагента **Клотонекс** на свойства бурового раствора - сохраняет электростабильность раствора. Показывает сопоставимые результаты по фильтрации по сравнению с другими реагентами.

Перспективным направлением исследований является введение реагента **Клотонекс** до 10-12 кг/м³, который обеспечивает снижение фильтрации бурового раствора. Однако, необходимость использования реагента **Клотонекс** в том или ином буровом растворе будет определяться общей экономической целесообразностью.