



**Казахский научно-исследовательский геологоразведочный нефтяной институт
(КазНИГРИ)**

Департамент аналитических исследований



УТВЕРЖДАЮ:

**Заместитель директора
ТОО «КазНИГРИ»**

К.Д. Айдарбеков
« 04 » апреля 20 14 г.

О Т Ч Е Т

**о результатах исследований физико-химического свойства пробы нефти с устья
скв. №САГЗ-6 месторождения Сагиз Западный.**

Интервал отбора: 1305-1311м. Дата отбора: 14.03.14г

**Директор департамента
аналитических исследований**



С.А.Калмуратова

г. Атырау – 2014г

Пояснительная записка.

Физико-химические свойства пробы нефти с устья скважины № САГЗ-6 месторождения Сагиз Западный с интервалом отбора: 1305–1311м от 14.03.14г. проводились в соответствии с общими техническими условиями на нефть СТ РК 1347-2005 (ГОСТ Р 51858-2002, MOD).

Работа выполнялась в аккредитованной лаборатории Департамента аналитических исследований института ТОО «КазНИГРИ». Доставку пробы нефти осуществили представители ТОО «Самек Интернешнл» от 20.03.14г.

Физико-химические характеристики исследованной пробы нефти с устья скважины № САГЗ-6 месторождения Сагиз Западный с интервалом отбора: 1305–1311м от 14.03.14г. указаны в таблице.

В ходе исследования нефти были определены такие параметры, как: плотность, кинематическая вязкость при различных температурах, содержание хлористых солей, массовое содержание воды, механических примесей, парафина, серы, фракционный состав, групповой состав, молекулярная масса, температуры застывания и вспышки.

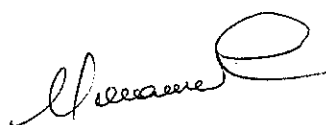
По физико-химическим характеристикам исследованная нефть особо легкая (плотность при 20°C – 809,2 кг/м³), кинематическая вязкость при 20°C составляет – 4,98 мм²/с.

По компонентному составу исследованная нефть парафинистая (содержание парафина–5,31%); малосмолистая (содержание смол силикагелевых – 0,93%; при отсутствии асфальтенов); малосернистая (содержание серы – 0,048%).

Потенциальное содержание светлых фракций в нефти, выкипающих до 300°C составляет – 58%, бензиновых фракций до 200° - 24%.

Таким образом, согласно СТ РК 1347–2005 нефть с устья скважины №САГЗ-6 месторождения Сагиз Западный с интервалом отбора: 1305–1311м от 14.03.14г. – особо легкая, малосернистая, парафинистая, малосмолистая.

Заведующий лабораторией
физико-химических исследований:



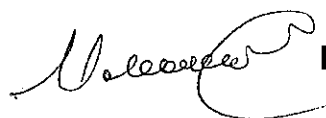
Имашева С.Н.

**Физико-химические свойства пробы нефти
с устья скважины № САГЗ-6 месторождения Сагиз Западный.
Интервал отбора: 1305–1311м. Горизонт: триас. Дата отбора: 14.03.14г.**

Условия проведения анализа: температура воздуха – 25°C относительная влажность – 52%

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Показания	ГОСТы
1.	Плотность при 20°C	кг/м ³	809,2	3900–85
2.	Концентрация хлористых солей	мг/дм ³	35,96	21534–76
3.	Массовое содержание воды	% масс	отсутствие	2477–65
4.	Массовое содержание механических примесей	% масс	0,03	6370–83
5.	Массовое содержание серы	% масс	0,048	Р 51947–2002
6.	Молекулярный вес		203,2	Криоскопический метод
7.	Массовое содержание парафина	%	5,31	11851–85
8.	Температура застывания	°C	Ниже (-20)	20287–91
9.	Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле	°C	-8	6356–75
10.	Вязкость кинематическая: 10⁰ + 20⁰ 30⁰ 40⁰ 50⁰	мм ² /с	8,11 4,98 3,81 3,27 2,71	АСТМ Д 445–2011
11.	Фракционный состав: Начало кипения 100⁰ 150⁰ 200⁰ 250⁰ 300⁰	°C % %	100 - 12,0 24,0 38,0 58,0	2177–99
12.	Групповой состав (хроматографический метод) + метанонафтеновые ароматические смолы асфальтены	%	93,69 5,38 0,93 отсутствие	11244–76

Заведующий лабораторией
физико-химических исследований:



Имашева С.Н.