

Начальник ДПНИГ

 - А.В. Куршин

« 03 » 10 2014 год

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ «Определение газовых факторов по ступеням сепарации объектов подготовки нефти ОАО «СН-МНГ», ОАО "НГК Славнефть", ООО "Славнефть-Нижневартовск", ОАО "Соболь", ОАО "СН-МНГГ", ЗАО "Обьнефтегеология", ОАО "Обьнефтегазгеология"»

Вид и название работы:

«Определение газовых факторов по ступеням сепарации объектов подготовки нефти ОАО "СН-МНГ", ОАО "НГК Славнефть", ООО "Славнефть-Нижневартовск", ОАО "Соболь", ОАО "СН-МНГГ", ЗАО "Обьнефтегеология", ОАО "Обьнефтегазгеология"».

Цели и задачи определения газовых факторов по ступеням сепарации:

Целью определения газовых факторов по ступеням сепарации объектов подготовки нефти является подтверждение фактических газовых факторов по месторождениям для применения их при расчете баланса попутного нефтяного газа за отчетный месяц и группового финансового отчета (ГФО).

Продолжительность замера газового фактора на одном объекте составляет не менее 24 часов.

Научные, технические, социальные, экономические и другие требования к выполнению услуг производственного характера:

Работа должна выполняться в соответствии со следующими ГОСТами и РД:

- ГОСТ 8.361-79 "Расход жидкости и газа. Методика выполнения измерений по скорости в одной точке сечения трубы";
- РД 39-108-91 "Методические указания по определению величины технологических потерь нефтяного газа при его добыче, сборе, подготовке и межпромысловой транспортировке";
- РД 39-147035-225-88 "Инструкция по определению газовых факторов и количества растворенного газа, извлекаемого вместе с нефтью из недр".

Суммарный газовый фактор складывается из газа, замеренного в напорном газопроводе и факельной линии. При невозможности проведения прямых замеров расхода газа, величина газового фактора определяется исходя из имеющихся данных по составам пластовых флюидов.

Плотность газа определяется хроматографически при анализе отобранного газа.

Отбор проб газа и доставка до лаборатории осуществляется силами контрагента.

Средства измерения должны быть поверены.

Основное содержание работы, промежуточные и конечные результаты:

Сбор и анализ данных о работе объектов, определение свойств газа. Определение газовых факторов по ступеням сепарации объектов ОАО "СН-МНГ", ОАО "НГК Славнефть", ООО "Славнефть-Нижневартовск", ОАО "Соболь", ОАО "СН-МНГТ", ЗАО "Обънефтегеология", ОАО "Обънефтегазгеология".

Порядок приемки работ:

Отчет о выполнении работ по Договору.

Перечень и комплектность научной, технической и другой документации, материальных ценностей, подлежащих оформлению и сдаче Заказчику по этапам работы в целом:

Заказчику передается подготовленный по установленной форме отчет «Определение газовых факторов по ступеням сепарации объектов подготовки нефти ОАО "СН-МНГ", ОАО "НГК Славнефть", ООО "Славнефть-Нижневартовск", ОАО "Соболь", ОАО "СН-МНГТ", ЗАО "Обънефтегеология", ОАО "Обънефтегазгеология"» в 2-х экземплярах на бумажном носителе и в 1-ом экземпляре на электронном носителе.

Перечень объектов подготовки нефти для выполнения указанных видов работ:

№	Наименование площадочных объектов
ОАО «СН-МНГ»	
1	ДНС-1 Ватинского м/р
2	ДНС-2 Ватинского м/р

3	ДНС-3 Ватинского м/р
4	ДНС-1 Северо-Покурского м/р
5	ДНС-2 Северо-Покурского м/р
6	ДНС-1 Южно-Аганского м/р
7	ДНС-2 Аганского м/р
8	ДНС-3 Аганского м/р
9	ДНС Мегионского м/р
10	ДНС Мыхпайского м/р
11	ДНС Покамасовского м/р
12	МДНС о.Пеньковский м/р
13	ДНС Южно-Локосовского м/р
14	ДНС Кетовского м/р
15	ВЦТП ЦППН-1
16	АКСП ЦППН-2
17	УПН Ново-Покурского м/р
ОАО «НГК Славнефть»	
18	ДНС Ачимовского м/р
ОАО «Соболь»	
19	ДНС-1 Северо-Ореховского м/р
20	ДНС-2 Северо-Ореховского м/р
ОАО «Обьнефтегазгеология»	
21	ДНС-1 Тайлаковского м/р
22	ДНС-2 Тайлаковского м/р
ЗАО «Обьнефтегазгеология»	
23	ДНС-1 Западно-Асомкинского м/р
24	ДНС-2 Западно-Асомкинского м/р

ООО «Славнефть-Нижневартовск»	
25	ДНС Узунского м/р
26	ДНС Западно-Усть-Балыкского м/р
27	УПН Аригольского м/р
ОАО «Славнефть- Мегионнефтегазгеология»	
28	ДНС Чистинного м/р

Начальник ОПНиГ ДПНиГ



А.В. Михайлов