



Сургутский научно-исследовательский и проектный институт  
«СургутНИПИнефть»

структурное подразделение

ул.Энтузиастов, 50, г.Сургут, Ханты-Мансийский автономный округ, Тюменская обл., Российская Федерация, 628415  
Тел. (3462) 42-70-62, факс (3462) 42-76-90, E-mail: snipi@nipi.surgutneftegas.ru

«25» октября 2006 г.

№ 40-09.03-7940

Директору ООО НПП «Грант»  
В.Д.Ковшову  
ул.Цветочная, 11, г.Уфа,  
Башкортостан, 450112  
тел.(3472) 31 17 86; 31 02 09

Отзыв о работе  
пробоотборника

Специалистами отдела промысловых исследований «СургутНИПИнефть» были проведены промысловые испытания пробоотборника глубинного проточного регистрирующего ПГПрР производства НПП «Грант», г.Уфа. На скважинах №1057 Западно-Сургутского и №787Р Рогожниковского месторождения были отобраны глубинные пробы нефти. Отбор проб производился одновременно прибором ПГПрР и пробоотборниками проточного типа «KUSTER».

В результате выполнения работ по отбору глубинных проб нефти выявлено:

1. Пробоотборник ПГПрР удобен в эксплуатации. Конструкция прибора позволяет подготовить его к работе в полевых условиях.

2. При срабатывании стыкового реле скребковая проволока испытывает незначительное дополнительное напряжение, что уменьшает вероятность обрыва проволоки.

3. Объем камеры (более 300 мл) обеспечивает объем пробы, необходимый для полного исследования физико-химических свойств пластового флюида.

4. Конструкция стыкового реле обеспечивает надежное срабатывание запирающих клапанов в зоне отбора.

5. Конструкция клапанов обеспечивает надежную герметизацию отобранной пробы в течение срока, испытания (более 2 недель). При этом пробоотборник с отобранной пробой при транспортировке на вертолете и авто транспорте от месторождения до лаборатории (более 100 км) испытывал различные виды нагрузок (вибрацию, перепады давления).

6. Узел регистрации, входящий в состав пробоотборника, существенно расширяет возможности прибора - позволяет произвести регистрацию давления и температуры в точке отбора пробы в момент ее отбора. Применение уз-

ла регистрации снижает временные затраты на отбор глубинных проб нефти за счет выполнения двух операций одновременно: поинтервальный замер давления при спуске прибора и непосредственно отбор проб.

7. Контроль давления открытия клапанов в процессе перевода отобранных проб пробоотборником «KUSTER» и ПГПрР в исследовательскую установку выявил хорошую сходимост ь контролируемого параметра (разброс значений открытия клапана менее 5%), что является одним из критериев качества отобранной глубинной пробы при входном контроле. Сходимость значений исследованных проб соответствует ОСТу.

8. В результате исследований физико-химических свойств проб пластового флюида (нефти с растворенным в ней газом) отобранных пробоотборниками различных конструкций, выявлена высокая степень сходимости параметров: давление насыщения; вязкость нефти; газосодержание; компонентный состав и др.

Пробоотборник ПГПрР рекомендуется для промышленного использования при отборе глубинных проб нефти в эксплуатационных и разведочных скважинах.

И.о. заместителя директора  
по научной работе, заведующий НИО  
промысловых исследований д.т.н.



В.Н.Федоров