



СЛАВНЕФТЬ КОМПАНИЯ
● МЕГИОННЕФТЕГАЗ

Открытое акционерное общество
«Славнефть-Мегионнефтегаз»
Российская Федерация, 628684, г. Мегион
Ханты-Мансийский автономный округ –Югра
ул. Кузьмина, 51

ЛОЖКИН ВЛАДИМИР ИВАНОВИЧ
ГЛАВНЫЙ МЕТРОЛОГ

городской телефон: 4-10-74
факс: (34663) 4 – 10 – 74
E-mail: LojkinVI@mng.slavneft.ru

Исх. № В1-19-58

13 февраля 2006 г.

Техническому директору
НПП «Томская электронная компания»
Хлысту С.В.

«Отзыв о работе ИВК МикроТЭК»

Уважаемый Сергей Васильевич!

На Вашу просьбу дать отзыв о работе ИВК «Микро – ТЭК» в части эксплуатации и работе на объектах ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз» сообщая следующее.

На узлах учёта сырой нефти, принадлежащих ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз», с декабря 2004 года начали вводить в эксплуатацию измерительно-вычислительные комплексы «Микро – ТЭК» от научно-производственного предприятия «Томская электронная компания». До конца 2006 года будет внедрено в общем количестве 10 комплексов, а до конца 2007 года – 20 комплексов.

На февраль 2006 года в эксплуатации находятся 5 комплексов.

За текущий период работы ИВК «Микро – ТЭК» показал себя как надёжное измерительное средство.

Для ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз» было специально разработано программное обеспечение.

В результате достигнута универсальность использования ИВК, так как в нем можно переключать методы измерений сырой нефти в зависимости от технологического режима и наличием оборудования на УУСН.

Методы измерения массы брутто и нетто сырой нефти следующие:

1. Расчет расхода, объема и массы нефти динамическим методом с применением объёмных преобразователей расхода (ПР), поточного преобразователя плотности и поточного преобразователя влажности.

Применяется при стабильном технологическом режиме и содержанием воды в сырой нефти до 30%.

2. Расчет расхода, объема и массы нефти динамическим методом с применением объёмных преобразователей расхода (ПР) и поточного преобразователя плотности, без поточного влагомера.

Применяется при нестабильном технологическом режиме и содержанием воды в сырой нефти от 0% до 100%.

3. Расчет расхода, объема и массы нефти динамическим методом с применением объёмных преобразователей расхода (ПР) и поточного влагомера, без поточного преобразователя плотности.

Применяется при отсутствии поточного преобразователя плотности и содержании воды в сырой нефти от 0% до 30% и от 70% до 100%.


ИВК «Микро – ТЭК» удобен в части монтажа и технического обслуживания. Очень удобно конфигурировать ИВК с верхнего уровня, понравилась возможность управлять контроллером по региональной компьютерной сети, т.е. сидя в кабинете офиса можно делать контроль метрологических характеристик ТПР, менять методы измерений, просматривать отчеты, тренды и так далее)

ИВК «Микро – ТЭК» обеспечивает:

1. Расчет объема, массы брутто и нетто сырой нефти одновременно по 8-ми измерительным линиям;
2. Возможность конфигурирования блока качества;
3. Проведение сличения ТПР по ТПР и ТПР по ТПУ;
4. Проведение поверки ТПР по ТПУ;
5. Хранение отчетов не менее 3-х лет;
6. Вывод в графическом виде тренды всех параметров.

Считаем, что ИВК «Микро – ТЭК» является надежным и универсальным средством для учета сырой нефти. Благодаря возможности применения разных методов измерения на объектах нефтедобычи обеспечен учет сырой нефти с высокой точностью.

Главный метролог
ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз»



В.И. Ложкин

Заместитель генерального директора
по метрологии ООО «Автоматизация и Связь-Сервис»



Э.С. Сюнский