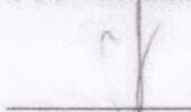


СОГЛАСОВАНО

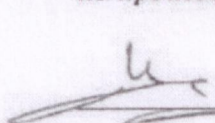
Первый заместитель директора по
производству – главный инженер
ООО «Татинтек»


_____ А.А. Жильцов

« 10 » 02 2016 г.

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер – первый
заместитель начальника управления
по производству НГДУ «Бавлынефть»


_____ А.А. Лантев

« 11 » 02 2016 г.

АКТ

**испытаний влагомера «ПВСП-01», анализатора «Сток-101»
на УПС-436 НГДУ «Бавлынефть»**

Комиссия, в составе:

главного технолога НГДУ «Бавлынефть» Юсупова Т.А.,
заместителя главного инженера НГДУ «Бавлынефть» по ППД Лидера В.А.,
начальника технического отдела НГДУ «Бавлынефть» Михайлова И.Д.,
начальника ЦДНГ-2 НГДУ «Бавлынефть» Ганиева И.Г.,
начальника отдела ПР и ОП ООО «Татинтек» Бурханова Р.М.,
начальника РЦАП г. Бавлы ООО «ТатАвтоматизация» Тахаутдинова И.Н.,
заместителя директора ООО «ГБТ» по развитию Бардина П.П.

составила настоящий акт о следующем:

- испытания поточного влагомера скважинной продукции «ПВСП-01», производства ООО «Татинтек», проведены в полном объеме, в соответствии с утвержденной методикой и программой испытаний, в период с 31.12.2015 г. по 02.02.2016 г. на УПС-436 ЦДНГ-2 НГДУ «Бавлынефть».

На испытания был предоставлен 1 (один) образец влагомера «ПВСП-01», собранного на базе датчика «УМФ-300», и следующая документация:

1. Паспорт на влагомер.
2. Паспорт на анализатор - не предоставлен.
3. Свидетельство о поверке влагомера.
4. Свидетельство о поверке анализатора.

Влагомер «ПВСП-01» и анализатор «Сток-101», были смонтированы на приемной линии насосного агрегата №5 откачки сточной воды с РВС-1,2 на объекте УПС-436, на участке, определенном комиссионно НГДУ «Бавлынефть» и ООО «Татинтек». Кабельная продукция от влагомера в операторную УПС-436 была проложена в коробах, по существующей кабельной эстакаде. Для контроля показаний значений влагомера «ПВСП-01», последний был подключен к отдельному АРМ системы измерения уровней на базе уровнемеров «УМФ-300», ПО «Mlevel» (разработчик ООО «НИЦ МИ», г. Уфа).

Выводы комиссии:

1. Испытания проведены в соответствии с утвержденной методикой и программой эксплуатационных испытаний.
2. Испытания не подтвердили возможность использования влагомера «ПВСП-01» в качестве анализатора сточной воды, т.к. полученные результаты расхождений показаний влагомера «ПВСП-01» с показаниями анализатора «Сток-101» и результатами ХАЛ значительные, пределы относительной погрешности превышают значения критерия – 5 %. Также, полученные результаты расхождений показаний анализатора «Сток-101» с результатами ХАЛ значительные, пределы относительной погрешности превышают значения критерия – 5 %.
3. Отказов в работе влагомера и программного обеспечения в процессе эксплуатационных испытаний не было, за исключением периодического налипания нефтепродуктов на сенсор датчика и скопление в «мертвой» (непроточной зоне), что повлияло на результаты испытаний и требовало периодической ревизии (чистки) датчика влагомера.
4. Испытуемый образец влагомера «ПВСП-01» подтвердил заявленные метрологические характеристики, т.к. в данном диапазоне работы, при измерении влагосодержания в диапазоне от 50 до 100% объемной доли воды, погрешность измерения составляет $\pm 1,5$ %, что составляет $\pm 15\ 000$ мг/л массовой концентрации.
5. Результат испытаний не подтвердил устойчивой работы влагомера «ПВСП-01» с применением калибровочной таблицы, которая рассчитана на диапазон измерений, способной определять содержание нефтепродуктов в воде от 0 до 1000 мг/л.

Рекомендуем:

По результатам проведенных испытаний не рекомендуется применение влагомера «ПВСП-01» в качестве альтернативы анализатору загрязнений «Сток-101». Рекомендуется применять влагомер «ПВСП-01» для определения обводненности сырой нефти, в соответствии с нормированной погрешностью, установленной с помощью государственных эталонов и указанных в описании типа на данный измерительный прибор.

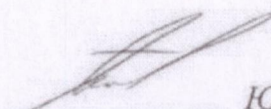
По результатам проведенных испытаний специалистам НГДУ «Бавлынефть» рассмотреть вопрос целесообразности применения анализатора «Сток-101» для контроля качества сточной воды, откачиваемой с объекта в систему ППД.

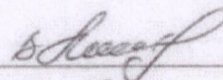
Приложения:


1. Протокол эксплуатационных испытаний.
2. Паспорт на влагомер «ПВСП-01».
3. Свидетельство о поверке влагомера «ПВСП-01».
4. Свидетельство о поверке анализатора «Сток-101».

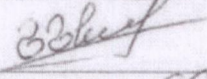
5. Описание типа средства измерения - поточный влагомер скважинной продукции «ПВСП-01».
6. Описание типа средства измерения – анализатор загрязнения сточной воды «Сток-101».

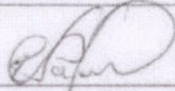
Комиссия:

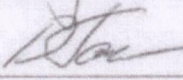

Юсупов Т.А. М.С. Асылгареев.



Лидер В.А.


Михайлов И.Д. В. Р. Салихов


Ганиев И.Г.


Бурханов Р.М. И.Ф. Газиев


Гахаутдинов И.Н. Р.Р. Габдрафиков


Бардин П.П.