СЛУЖБА ГЛАВНОГО МЕТРОЛОГА

«ОТЧЁТ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ ЗА АПРЕЛЬ 2016Г.»



28 АПРЕЛЬ 2016Г.

ЗАКЛЮЧЁННЫЕ ДОГОВОРА

NoN	<u>o</u>		Сумма договора без НДС (тыс.		
п/і	Наименование работ, услуг	Подрядчик	тенге)	Выполнение	Примичание
1	Гос. поверка приборов средств измерения на 2016 год"	АО "НаЦЭкС" г. Актобе	1 854,00	0%	
2	Тех. обслуживание системы автоматизированного управления ДНС м/р Кенкияк-подсолевой на 2016 год	ТОО "ИНСАЙТ"	4 000,00	25%	В год 4 раза
3	Ремонт и гос. поверка манометров и газосигнализаторов	НГДУ "ОН"	3 987,00	0%	
	Итого:		9 841,00		

План мероприятии на апрель месяц 2016г.

:№ /п Наименование работ, услуг	Цель	Объём работ	Сроки выполнения
Пуско-наладочные работы нового «АМС-63-14-400» по объекту «АГЗУ -3А» ЦДНГ №4	Замена старого абшадера на новый «АМС-63-14-400» по объекту «АГЗУ -3А» ЦДНГ №4	Наладка электроклапанов, внесение дополнении в программном обеспечении	30.04.2016г.

В конце декабря месяца 2015 года по объекту «АГЗУ -3А» силами ТОО «АММК» была поставка нового «АМС-63-14-400» согласно договора №2499 Р от 14.09.2015г.

Монтажные работы данного АГЗУ начались в январе месяце 2016 года.



НГДУ «**КЕНКИЯКНЕФТЬ**» Мероприятия и выполняемые работы:

После окончания пуско-наладочных работ в процессе замера скважин были обнаружены многочисленные недостатки:

Основной причиной является отказ электроприводов на отводах входящих скважин.

Также необходимо было внести дополнительные изменения по программному обеспечению:

- 1) Изменить наименование коллектора высокого давления на коллектор низкого давления
- 2) Проставить номера отводов в архиве замеров
- 3) Исправить дату системы
- 4) Страница архива тормозит и зависает
- 5) Количество циклов замера сделать по одному разу
- 6) Процесс замера не должен зависеть от тех. состояния каждого электроклапана.

Все эти обстоятельства негативно отражались на оперативное выполнение замеров скважин и даже может привести к аварийным ситуациям, таким как рост давления скважины, порыв трубопроводов, остановка скважин.

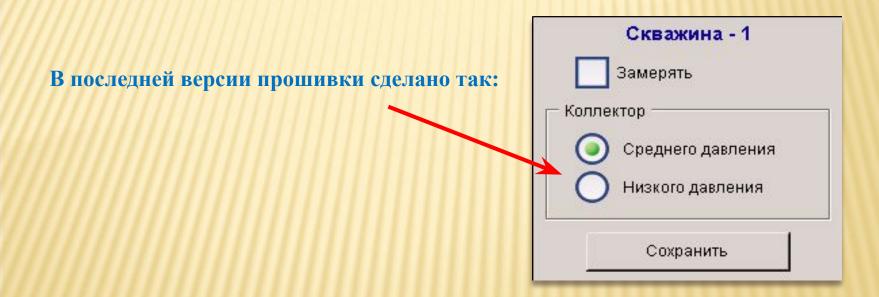
В связи этим несколько раз было направлено письмо в ТОО «АММК» о принятии всех необходимые мер по устранению вышеуказанных недостатков согласно гарантийных обязательств.





Дополнений по тех. заданию:

1) <u>Изменить наименование коллектора высокого давления на коллектор низкого давления</u>



Дополнений по тех. заданию:

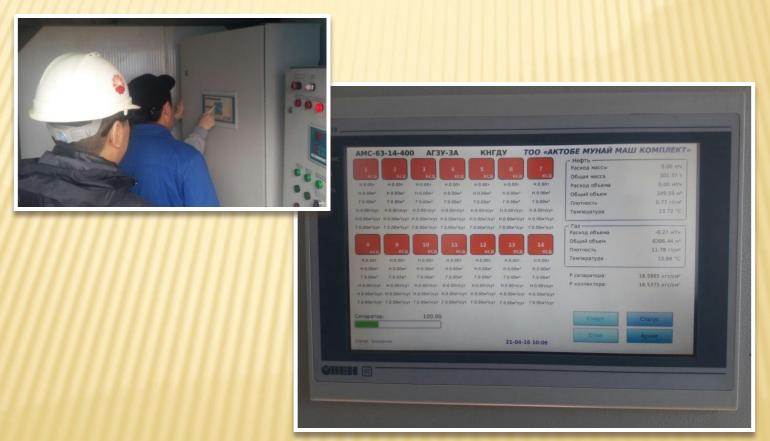
- 2) Проставить номера отводов в архиве замеров
- 3) Исправить дату системы (дд.мм.гг.)
- 4) Страница архива замеров стала работать актуальнее (перехот 2-3 сек)

Эремя	Скв.	Ţл.(мин)	Н.Деб(т)	Н.Деб(м³)	Г.Деб(м³)	H.Cyt(t/cyt)	H.Cyt(M³/cyt)	F.Cyt(m³/cyt
00-00-00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
00 00:00		0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
00:00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
00:00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
00:00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0
00:00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0
00-00-00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0
00:00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0
00:00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0
00:00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0
00:00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0
00-00-00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0
00-00-00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0
00-00-00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0
00-00-00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0
00:00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0
00-00-00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0
00:00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0
00-00-00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0
00:00 00:00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0
				Закрыть	1			

В последней версии прошивки сделано так:

Дополнений по тех. заданию:

5) Количество циклов замера сделать по одному разу



Сейчас присутствует автоматический режим.

Режим работы при аварийной ситуации клапанов

Используемые понятия:

Оборудование недоступно (ОН) – оборудование не видно контроллером автоматики; **Клапан скважины (КС)** – клапан, который отвечает за подачу нефти и газа в коллектор или в сепаратор;

Клапан низкого давления (КНД) – клапан сброса в коллектор низкого давления;

Клапан среднего давления (КСД) – клапан сброса в коллектор среднего давления;

Клапан нефти (КН) – клапан открывающий прохождение нефти через расходомер нефти;

Клапан газа (КГ) – клапан открывающий прохождение газа через расходомер газа;

Расходомер газа (РГ) – подсчёт проходящего газа;

Расходомер нефти (РН) — подсчёт проходящей нефти;

Уровнемер – датчик измерения жидкости в сепараторе;

Датчик давления сепаратора — от 0 до 40 кгс/см²;

Датчик давления коллектора – от 0 до 40 кгс/см²;

Замер — автоматизированный процесс, при котором происходит управления исполнительными устройствами для вычисления прохождения объёма, массы и т.д. жидкости и газа с замеряемой скважины;

Авария — внештатная ситуация, характеризующаяся отклонением от нормы работы автоматизированной системы или её частей;

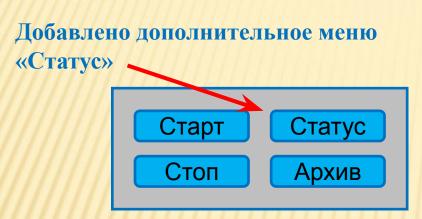


- Скважина не выбрана для замера;



- Скважина выбрана для замера;

Дополнений по тех. заданию:



В случае аварии, рядом появляется надпись «Авария»





Дополнений по тех. заданию:

5) <u>Процесс замера не должен зависеть от тех. состояния каждого электроклапана.</u>

Типы аварийных ситуаций:

(нет сигнала с КС)

- А) Клапан переведён в ручной режим
- Б) Клапан вышел из строя



Графическое обозначение скважины становится чёрного цвета с надписью «Авария»



- Скважина находится в режиме аварии.

После окончания дополнительных изменений пуско-наладочных работ по объекту «АГЗУ -3А» силами ТОО «АММК» все вышеуказанные недостатки были обработаннами...







