ООО «НАФТАМАТИКА»
105005, г. Москва, ул. Нижегородская, д.32, стр.5, пом.1, ком.18
Тел./факс: +7(499)653-73-24
e-mail: info@naftamatika.com

Акт

Результатов испытаний
интеллектуальных станций управления СКД-15 WellSim (ИСУ СКД-15 WellSim)

Дата: _____ноября 2017 года

Заказчик: АО «Самаранефтегаз»
Поставщик: ООО «Нафтаматика»

Мы, нижеподписавшиеся, представитель ООО «НАФТАМАТИКА» директор филиала Анисимов В.М. и представитель АО «Самаранефтегаз» главный специалист ОРМФ УДНГ Клишин А.Г., ведущий инженер-технолог ЦДНГ-2 Шияпов Э.И.

подписали настоящий Акт о результатах работы ИСУ СКД-15 WellSim на скважине №41 Саврухинского месторождения в течение одного месяца.

Исходные данные:

Станция управления, ранее эксплуатируемая на скважине №41 СУ	СУ с преобразователем частоты, работала в постоянном режиме
Зафиксированный показатель удельного энергопотребления СУ с ЧПР (до внедрения ИСУ WellSim)	3,46 кВт*ч/м^3 ($Q_{жидкости}$); 26,5 кВт*ч/т ($Q_н$);
Среднесуточный дебит до внедрения ИСУ	4,6 м^3/сут, 0,6 т/сут;
Срок эксплуатации ИСУ СКД-15 WellSim перед определением показателей	31 суток;
Показатели счетчика электроэнергии Меркурий на 03.10.17 (на момент запуска ИСУ СКД-15 WellSim)	102 кВт*ч
Показатели счетчика электроэнергии Меркурий на 02.11.17	1012,88 кВт*ч
Среднесуточный дебит после внедрения ИСУ СКД-15 WellSim	10,44 м^3, 1,24 тонн

Расчет показателей:
Удельное энергопотребление кВт*ч/м^3= (1012,88-102)/(10,44*31)= 2,81
Удельное энергопотребление кВт*ч/тонн= (1012,88-102)/(1,24*31)= 23,6

ООО «НАФТАМАТИКА»
105005, г. Москва, ул. Нижегородская, д.32, стр.5, пом.1, ком.18
Тел./факс: +7(499)653-73-24
e-mail: info@naftamatika.com

Показатели, достигнутые в процессе ОПИ.

Показатель	СУ ЧРП	ИСУ СКД-15 WellSim	Изменение удельного энергопотребления, %	Изменение дебита жидкости, %
Удельное энергопотребление кВт*ч/м^3	3,46	2,81	-19%	
Удельное энергопотребление кВт*ч/тонн	26,5	23,6	-11%	
Дебит жидкости, м^3	4,6	10,44		+126%
Дебит нефти, тонн	0,6	1,24		+106%

Данные по дебиту жидкости предоставлены технологическими службами ЦДНГ-2.
Таким образом, согласно указанным в таблице данным, после внедрения ИСУ снижение удельного энергопотребления составило 19% (11% в случае приведения к дебиту нефти в единицах массы), увеличение дебита жидкости составило 126% по объему жидкости и 106% по массе нефти.
Увеличение дебита достигнуто благодаря использованию функции контроллера «Autodowntime», которая рассчитывает оптимальное время простоя скважины с момента остановки до момента достижения заданной уставки наполнения насоса и запуска в работу. До внедрения контроллера «Autodowntime» скважина работала в постоянном режиме с низким заполнением насоса и срыву подачи по причине содержания газа на приеме насоса более 10%.

Директор филиала ООО «Нафтаматика» _____Анисимов В.М.	Главный специалист ОРМФ УДНГ АО «Самаранефтегаз» _____(Клишин А.Г.)
	Руководитель группы по повышению энергоэффективности и энергосбережению _____(Черепанов А.В.)
	Главный специалист ОРМФ СГМ АО «Самаранефтегаз» _____(Семин И.В.)
	Ведущий инженер-технолог ЦДНГ-2 АО «Самаранефтегаз» _____(Шияпов Э.И.)