

АКТ

**Сравнительных замеров портативных расходомеров жидкости
на НСП-1 «Сергеевка»**

Мы, нижеподписавшиеся:

Главный метролог ООО «Башнефть-Добыча» - Р. Ф. Халитов;

Инженер отдела автоматизации и метрологии ООО «Башнефть-Добыча» – А.З. Габсалямов;

Мастер Уфимского участка Управления автоматизации, метрологи и АСУ ТП ООО «ПТУС «Башнефть» – О.Ф. Тимерханов;

Инженер ООО НТК «ИННОТЕХ» – Д.В. Демидов;

Ведущий специалист ЗАО «Теккноу» - С. Н. Чугунов.

Составили настоящий акт о том, что нами были проведены сравнительные замеры переносными ультразвуковыми расходомерами с накладными датчиками Panametrics PT878 (зав. №РТ7-6321Е), KATflow 200 (зав. №20002230), FLUXUS ADM F601 (зав. №06013062) на объектах ООО «Башнефть-Добыча» НСП-1 «Сергеевка». Параметры точек измерения во все расходомеры заносились идентичные. Результаты контрольных замеров приведены в табл. 1.

Табл. 1

СИКН №363 (товарная нефть) Точка измерения труба Ду=200 мм; обводненность 0,12%			
DN200	1	2	3
СИКН №363	119	119	119
FLUXUS	115,2	116,3	117
KATflow	115	116	116,6
Panametrics	114	115,2	115,5
СИКН №363 (товарная нефть) Точка измерения труба Ду=150 мм; обводненность 0,12%			
DN150	1	2	3
СИКН №363	120	120	120
FLUXUS	117,5	118	118,5
KATflow	117,2	117,6	118,1
Panametrics	116,5	116,9	117,3
Узел учета сырой нефти с ДНС-88. Турбинный расходомер TQ Ду100; обводненность 4%			
ДНС-88	1	2	3
Оперативный УУН	78	76	76
FLUXUS	76	75,2	75,5
KATflow	75,6	75	75,3
Panametrics	75	74	74,8
Узел учета сырой нефти с ДНС-89. Турбинный расходомер TQ Ду100; обводненность 5%			
ДНС-89	1	2	3
Оперативный УУН	54	49,95	48,6
FLUXUS	54,5	50,1	49,1
KATflow	54,5	50	48,5
Panametrics			48,4

Выводы:

Отклонение результатов измерений переносных расходомеров относительно друг друга находятся в диапазоне заявленных погрешностей вышеуказанных приборов.

Подписи сторон:

Главный метролог ООО «Башнефть-Добыча»

 Р. Ф. Халитов

Инженер ОАиМ ООО «Башнефть-Добыча»

 А.З. Габсалямов

Инженер ООО НТК «ИННОТЕХ»

 Д.В. Демидов

Ведущий специалист ЗАО «Теккноу»

 С. Н. Чугунов