

Блочная замерная установка – тест сепаратор «БЗУ-Тест Сепаратор» предназначена для оперативного измерения продукции нефтегазовых скважин.

Аналогичная установка успешно отработала на Мусюшорском и Южно-Ошском месторождениях (отзыв прилагается).

ЗАМЕР ДЕБИТА НЕФТЯНЫХ СКВАЖИН:

- фонтанных и оборудованных глубинным насосным оборудованием (ГНО);
- работающих (циклически) при настройке режима работы ГНО;
- в отдаленных районах с получением результатов проб обводненности прямым методом на поточном пробоотборнике;
- при подготовительных работах к переводу на механизированную добычу;

КОНСТРУКЦИЯ «БЗУ-ТЕСТ СЕПАРАТОРА»:

Конструктивно установка состоит из технологического блока изготовленного из металлических панелей типа «сэндвич», где установлено:

- гидроциклонный сепаратор;
- средства измерения по жидкости, газу с автоматическим пробоотборником,
- технологические трубопроводы с запорной, предохранительной, регулирующей арматурой;
- освещение, вентиляция и обогрев.

Сверху на блоке расположены такелажные узлы, снизу – посадочная рама для монтажа и крепления на платформе (шасси).

ПРЕИМУЩЕСТВА «БЗУ-ТЕСТ СЕПАРАТОРА»:

- ✓ Минимальное время на мобилизацию - находится в Усинском районе п. Парма.
- ✓ Высокая мобильность установки за счет малых размеров и веса установки;
- ✓ Относительно невысокие эксплуатационные расходы и ремонтпригодность в полевых условиях за счет использования механических изделий;
- ✓ Оборудование отечественных производителей с многолетней положительной историей в нефтегазовой отрасли;
- ✓ Обслуживание установки не требует специальных навыков и типично для характера работ операторов по добыче нефти нефтяных промыслов.

РАЗРЕШИТЕЛЬНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ:

- ✓ Номер СИ в госреестре 39187-08
- ✓ Сертификат на тип продукции № ЕАЭС RU СТ-RU.НВ54.00632
- ✓ Декларация о соответствии № ЕАЭС N RU Д-RU.РА03.В.46045/23
- ✓ ТУ 28.99.39-001-81875430-2023 "Блочные замерные установки-тест сепараторы (БЗУ-тест сепараторы)"



КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА БЗУ «БЗУ-ТЕСТ СЕПАРАТОРА»:

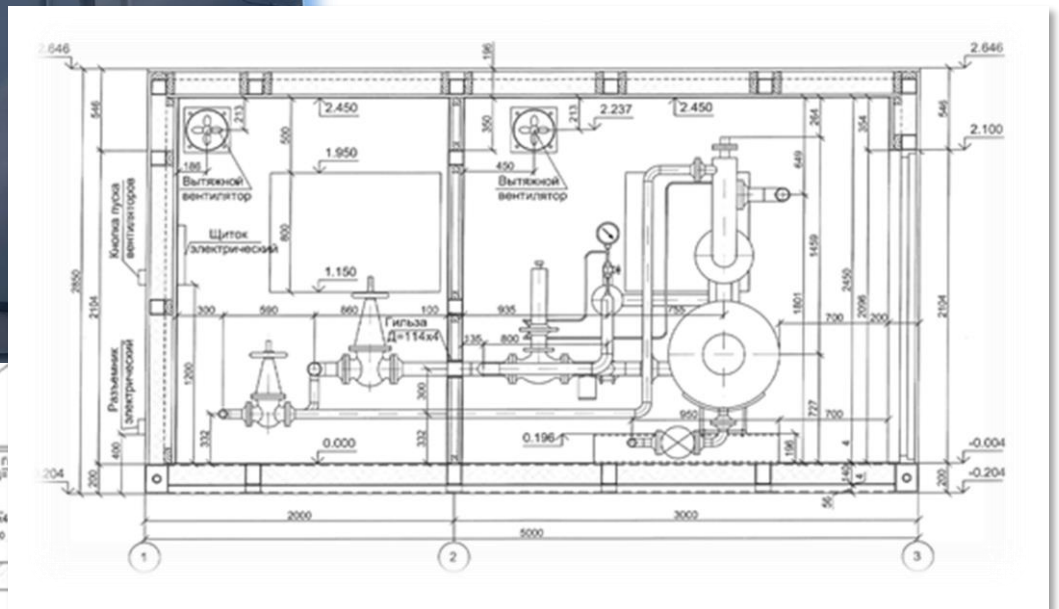
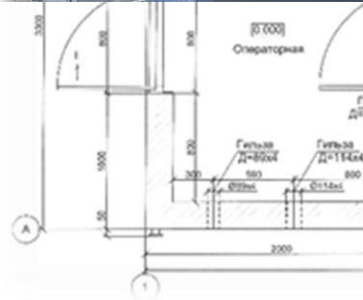
Наименование параметров	Характеристики
Рабочее давление, МПа (кгс/см ²)	4,0 (40)
Диапазон измерений по жидкости, м ³ /сутки	10 - 200
Плотность жидкости, кг/м ³	от 760 до 1100
Газовый фактор, м ³ /м ³ , не более	120
Максимальная температура рабочего продукта, °С	От +5 до +70
Состав измеряемого продукта	Нефтегазоводяная смесь
Диапазон обводненности нефти, об. долей (%), не более	от 0 до 98
Содержание сероводорода, об. долей (%), не более	2
Содержание агрессивной пластовой воды, вызывающей коррозию металла свыше 0,3 мм/год	не допускается
Вязкость жидкости при температуре 20°С сСт (мм ² /сек), не более	120
Содержание парафина, массовая доля, %, не более	7
Предел основной относительной погрешности определения производительности, %, не более	
- жидкости	±2,0
- нефти	±2,0
- газа	±6,0
Температура окружающего воздуха, °С	от -40 до +40
Температура воздуха в помещении, °С	от +5 до 30
Класс взрывоопасности помещения по ПУЭ	В-1а
Категория помещений по взрывопожарной и пожарной опасности в соответствии с НПБ 105-03	А
Категория и группа взрывоопасной смеси по ГОСТ 51330.11-99, ГОСТ Р 51330.5-99	Газ – IIА-Т1 класс опасности 3, Нефть- IIА-Т3 класс опасности 3
Электрооборудование имеет взрывобезопасный (искробезопасный) уровень взрывозащиты, маркировку по взрывозащите	IEXdAT3; IEXi AT3
Степень огнестойкости здания по ФЗ №123	IV
Средняя наработка на отказ, ч, не менее	8400
Среднее время восстановления работоспособности оборудования (без учета подготовительных работ), ч, не более	2
Габаритные размеры (ДхШхВ), мм	4000х2300х2200
Масса, кг, не более	3000



ООО «ПОЛЯРСЕРВИС»

ИНН 9718222158, КПП 771801001, ОГРН 1237700225531
107497 г. Москва, ул. Монтажная д. 9 стр. 1, помещ. 13Н/3
+ 7 903 200 3061, эл. почта: info-ps11@mail.ru

ИСПОЛНЕНИЕ БЗУ «БЗУ-ТЕСТ СЕПАРАТОР»:



ООО «ПОЛЯРСЕРВИС»

ИНН 9718222158, КПП 771801001, ОГРН 1237700225531
107497 г. Москва, ул. Монтажная д. 9 стр. 1, помещ. 13Н/3
+ 7 903 200 3061, эл. почта: info-ps11@mail.ru

ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЙ ОТЗЫВ по БЗУ «БЗУ-ТЕСТ СЕПАРАТОР»:

Отзыв

на результаты пробной эксплуатации «Блочной замерной установки «ТЕСТ-СЕПАРАТОР» производства ООО «ПОЛЯРСЕРВИС»

В декабре 2003 года ООО «Полярсервис» в рамках ранее подписанного ЗАО НК «Нобель Ойл» договора провело работы на Южно - Ошском нефтяном месторождении по проведению контрольных замеров дебита скважин с использованием замерной установки «Блочная замерная установка (БЗУ) Тест сепаратор» собственного производства.

Мобильная установка БЗУ Тест-сепаратор устанавливалась на устье скважин с подключением БЗУ гибкими шлангами к фонтанной арматуре нефтяной скважины для определения дебита жидкости с помощью измерительных средств установки.

Работы проводились круглосуточно, что позволило получить данные суточных замеров с детальной информацией по рабочим параметрам скважин каждые два часа.

Замеры были проведены на пяти нефтяных скважинах оборудованных как глубинно насосным оборудованием УЭЦН, так и естественно фонтанирующих, работающих через штуцерные камеры. Диапазоны дебитов составляли от 100 до 230 м³/сутки.

По итогам проведенных работ можно отметить положительные результаты и достоверный характер проведенных замеров, быстроту проводимых работ с использованием установки и несравненный интерес к дальнейшему использованию такого оборудования.

Результаты замеров скважин были рассмотрены на Техническом совете ЗАО НК «Нобель Ойл», где были намечены планы о дальнейшем сотрудничестве и выполнении замеров дебита с использованием БЗУ Тест-сепаратор на остальных скважинах разрабатываемых Компанией месторождений.

В целом «Блочная замерная установка Тест сепаратор» выгодно отличается от аналогов, используемых в настоящее время в нефтедобыче, что делает ее незаменимой при контроле разработки нефтяных месторождений и испытаний после бурения, особенно в труднодоступных районах Крайнего Севера.

Рекомендуется использование настоящего оборудования в дальнейшем, особенно при отработке режима работы скважин фонтанным способом, при подготовительных работах к переводу скважин на механизированный способ добычи нефти с целью проведения расчетов при подборе глубинно-насосного оборудования, выявление добычных возможностей скважин и в целом месторождений нефти.

Технический советник
ЗАО НК «Нобель Ойл»

Колосов В.М.

Главный геолог
ЗАО НК «Нобель Ойл»

Сыромятников Н.И.

Технический директор
ЗАО НК «Нобель Ойл»

Позднев С.И.



ООО «ПОЛЯРСЕРВИС»

ИНН 9718222158, КПП 771801001, ОГРН 1237700225531
107497 г. Москва, ул. Монтажная д. 9 стр. 1, помещ. 13Н/3
+ 7 903 200 3061, эл. почта: info-ps11@mail.ru