

ПРОИЗВОДСТВО НАСОСНОГО, КОМПРЕССОРНОГО И НЕФТЕГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

ШЕЛЬФОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ установка измерительная

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72	Калининград (4012)72-03-81	Нижний Новгород (831)429-08-12	Смоленск (4812)29-41-54
Астана +7(7172)727-132	Калуга (4842)92-23-67	Новокузнецк (3843)20-46-81	Сочи (862)225-72-31
Белгород (4722)40-23-64	Кемерово (3842)65-04-62	Новосибирск (383)227-86-73	Ставрополь (8652)20-65-13
Брянск (4832)59-03-52	Киров (8332)68-02-04	Орел (4862)44-53-42	Тверь (4822)63-31-35
Владивосток (423)249-28-31	Краснодар (861)203-40-90	Оренбург (3532)37-68-04	Томск (3822)98-41-53
Волгоград (844)278-03-48	Красноярск (391)204-63-61	Пенза (8412)22-31-16	Тула (4872)74-02-29
Вологда (8172)26-41-59	Курск (4712)77-13-04	Пермь (342)205-81-47	Тюмень (3452)66-21-18
Воронеж (473)204-51-73	Липецк (4742)52-20-81	Ростов-на-Дону (863)308-18-15	Ульяновск (8422)24-23-59
Екатеринбург (343)384-55-89	Магнитогорск (3519)55-03-13	Рязань (4912)46-61-64	Уфа (347)229-48-12
Иваново (4932)77-34-06	Москва (495)268-04-70	Самара (846)206-03-16	Челябинск (351)202-03-61
Ижевск (3412)26-03-58	Мурманск (8152)59-64-93	Санкт-Петербург (812)309-46-40	Череповец (8202)49-02-64
Казань (843)206-01-48	Набережные Челны (8552)20-53-41	Саратов (845)249-38-78	Ярославль (4852)69-52-93

сайт: <http://gmsneftemash.nt-rt.ru> || эл. почта: nhs@nt-rt.ru

Установка измерительная

Назначение

Установка предназначена для измерения массовых расходов сепарированной жидкости (сырой нефти) и попутного свободного газа, добываемых из нефтяных скважин, с последующим определением месячного покомпонентного дебита скважин в соответствии с ГОСТ Р8.615-2005, , а также индикации, архивирования и передачи результатов измерений и аварийных сигналов на диспетчерский пункт нефтяного промысла.

Комплектность

В состав установки входят:

- блок технологический (БТ);
- блок контроля и управления (БК);
- блок переключения скважин (в зависимости от исполнения)(БПС).

БПС предназначен для размещения, укрытия и обеспечения условий нормальной работы устанавливаемого в нем распределительного устройства (РУ), служащего для поочередного подключения одной из нефтяных скважин к сепаратору (ЕС), расположенному в БТ, а остальных – к коллектору. РУ может находиться как в БПС так и в БТ в зависимости от заказа.

БТ предназначен для размещения, укрытия и обеспечения условий нормальной работы технологического оборудования и средств измерения установки.

В БТ размещены:

- емкость сепарационная, служащая для отделения газа от жидкости (водонефтяной смеси) и оснащенная системой регулирования уровня жидкости, накапливаемой в ЕС;
- трубопроводная обвязка, служащая для соединения выходов ЕС по газу и жидкости с выходным коллектором, а входа ЕС – с распределительным устройством;
- РУ, служащее для поочередного подключения одной из нефтяных скважин к ЕС, а остальных – к выходному коллектору переключателем скважин многоходовым (далее – ПСМ);
- система регулирования уровня жидкости в ЕС, состоящая из уровнемера (датчика гидростатического давления, поплавка и др.), запорной и запорно-регулирующей арматуры (клапаны, заслонки, регуляторы расхода и др.) в газовой (РРГ) и жидкостной (РРЖ) линиях. Служащая для обеспечения возможности накопления/опорожнения ЕС и обеспечения заданного перепада давления между ЕС и коллектором;
- средства измерений (СИ) расхода и массы жидкости, расхода и массы газа, объемного содержания воды в жидкости, давления, температуры и гидростатического давления (при необходимости);

БК предназначен для размещения, укрытия и обеспечения условий нормальной работы устанавливаемого в нем оборудования.

В БК размещены:

- шкаф управления микропроцессорным контроллером (СОИ) для сбора и обработки информации СИ и для управления системой регулирования уровня РУ БТ или БПС, а также для архивирования, индикации и передачи информации на верхний уровень;
- шкаф силовой для питания системы БТ и БК
- вторичные условия примененных в БТ СИ (при наличии);
- клеммные колодки.

Вид климатического исполнения установки по ГОСТ 15150.

Технические характеристики

Рабочая среда	Продукция нефтяных скважин
Параметры рабочей среды: - давление, МПа - Температура, °С - кинематическая вязкость жидкости, м ² /с - плотность жидкости, кг/м ³ - максимальное содержание газа при стандартных условиях, м ³ /т - объемное содержание воды в сырой нефти, %	от 0,2 до 10,0* от минус 5 до плюс 90 от 10 ⁻⁶ до 150х10 ⁻⁶ от 700 до 1180 не более 1000 до 100
Диапазон измерений массового расхода сырой нефти, т/ч (т/сут)	от 0,2 до 83,3 (от 50 до 2000)
Диапазон измерений объемного расхода свободного нефтяного газа, приведенный к стандартным условиям, м ³ /ч (м ³ /сут)	от 2 до 62500 (от 50 до 1500000)
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы сырой нефти, %	±2,5
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений объема и объемного расхода нефтяного газа, приведенных к стандартным условиям, %	±5
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы и массового расхода сырой нефти (без учета воды) при содержании воды в сырой нефти (в объемных долях), % От 0 до 70% Св.70 до 95% Св.95	±6 ±15 в соответствии с методикой измерений
Количество входов для подключения скважин, шт	От 1 до 14**
Напряжение питания сети переменного тока частотой (50±1) Гц, 220/380 В	±15%
Потребляемая мощность, кВт, не более	30
Габаритные размеры (длина x ширина x высота), мм, не более: - блока технологического - блока контроля и управления	30000 10000
Наработка на отказ, ч, не менее	5000
Наработка до метрологического отказа, ч, не менее	72000

*Рабочее давление подбирается из стандартного ряда 4,0; 6,3; 10,0 МПа.

**При применении ПСМ, при применении трехходовых кранов, возможно большее количество подключений.

ПРОИЗВОДСТВО НАСОСНОГО, КОМПРЕССОРНОГО И НЕФТЕГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72	Калининград (4012)72-03-81	Нижний Новгород (831)429-08-12	Смоленск (4812)29-41-54
Астана +7(7172)727-132	Калуга (4842)92-23-67	Новокузнецк (3843)20-46-81	Сочи (862)225-72-31
Белгород (4722)40-23-64	Кемерово (3842)65-04-62	Новосибирск (383)227-86-73	Ставрополь (8652)20-65-13
Брянск (4832)59-03-52	Киров (8332)68-02-04	Орел (4862)44-53-42	Тверь (4822)63-31-35
Владивосток (423)249-28-31	Краснодар (861)203-40-90	Оренбург (3532)37-68-04	Томск (3822)98-41-53
Волгоград (844)278-03-48	Красноярск (391)204-63-61	Пенза (8412)22-31-16	Тула (4872)74-02-29
Вологда (8172)26-41-59	Курск (4712)77-13-04	Пермь (342)205-81-47	Тюмень (3452)66-21-18
Воронеж (473)204-51-73	Липецк (4742)52-20-81	Ростов-на-Дону (863)308-18-15	Ульяновск (8422)24-23-59
Екатеринбург (343)384-55-89	Магнитогорск (3519)55-03-13	Рязань (4912)46-61-64	Уфа (347)229-48-12
Иваново (4932)77-34-06	Москва (495)268-04-70	Самара (846)206-03-16	Челябинск (351)202-03-61
Ижевск (3412)26-03-58	Мурманск (8152)59-64-93	Санкт-Петербург (812)309-46-40	Череповец (8202)49-02-64
Казань (843)206-01-48	Набережные Челны (8552)20-53-41	Саратов (845)249-38-78	Ярославль (4852)69-52-93

сайт: <http://gmsneftemash.nt-rt.ru> || эл. почта: nhs@nt-rt.ru