

Установки измерительные групповые автоматизированные АГЗУ-120М

Установка измерительная групповая автоматизированная АГЗУ-120М предназначена для измерения расхода продукции скважин путем определения массы добываемой сырой нефти (водонефтяной смеси), ее обводненности и массы попутного газа. Установка полностью соответствует ГОСТ Р 8.615-2005.

АГЗУ-120М состоит из технологического и аппаратурного блоков, размещенных в блок-боксах.

Принцип работы установки основан на разделении продукции скважин на жидкую (водонефтяная смесь) и газовую (нефтяной газ) фазы.

Установка обеспечивает выполнение:

прямых измерений:

- массы, плотности и температуры
- сырой нефти (водонефтяной смеси);
- массы нефтяного газа;
- объемного содержания воды в водонефтяной смеси;
- объемного содержания нефти в водонефтяной смеси;
- времени исследования скважины и времени ее работы за отчетный период;

косвенных измерений:

- объема нефтяного газа;
- массы сырой нефти без учета воды и расходов скважины по нефти и газу.

Измеряемая среда – продукция скважины, газожидкостная смесь:

температура сырой нефти, °С.....+5 ... +85

вязкость сырой нефти, сСт, не более.....500

плотность пластовой воды, кг/м³, не более.....1200

плотность сырой нефти, кг/м³, не более.....800 - 1000

содержание воды в сырой нефти, объемных долей, %, не более.....99,9

массовая доля механических примесей, %, не более.....0,2

Измерение массы сырой нефти (массовый расход жидкости) и массы нефтяного газа, выделившегося из сырой нефти в сепараторе, производится методом прямых измерений с применением массовых кориолисовых расходомеров различных производителей (МАСК, Micro Motion, Rota Yokogawa и др.).

Для определения объема газа, выделившегося из сырой нефти в сепараторе, и приведения этого объема к стандартным (нормальным) условиям используется метод вычисления с использованием измеренной плотности газа.

Для вычисления массы нефти используются данные массового расхода жидкости, ее обводненности, измеренной влагомером ВОЕСН (или другим с метрологическими характеристиками не хуже, чем у указанного).

Вид климатического исполнения – У1 (от -45 оС до +50 оС) или УХЛ1 (от -60 оС до +50 оС); относительная влажность – до 100%.

Электрооборудование АГЗУ-120М имеет взрывобезопасный уровень взрывозащиты с видом взрывозащиты «искробезопасная цепь», маркировка по взрывозащите 1ExibII ВТ3/ВТ4(С Т1...Т6) и «взрывонепроницаемая оболочка», маркировка по взрывозащите 1ExdIIBТ3(СТ4...СТ6).

Технические характеристики

Рабочее давление, Мпа..... 4,0 и 6,3

Пределы допускаемой относительной погрешности измерений:

массы сырой нефти, %..... ± 2,5

массы сырой нефти, без учета воды, при содержании воды в сырой нефти, %:

до 70% ± 6

от 70% до 95% ± 15

свыше 95% ± 30

объема нефтяного газа, % ± 5

Количество подключаемых скважин от 1 до 16
 Потеря давления при максимальном расходе жидкости, МПа, не более0,02

	АГЗУ-120М -120	АГЗУ-120М-400	АГЗУ-120М-700	АГЗУ-120М -1500
Массовый расход сырой нефти, т/сут. (кг/мин)	2,4 ... 120 (1,7 ... 83)	10 ... 400 (7 ... 278)	10 ... 700 (7 ... 480)	24 ... 1500 (17 ... 1000)
Объемный расход газа, не более, м3/сут. (м3/мин)	14400 (10)	120000 (83)	210000 (145)	450000 (312)
Питание электрических цепей: - род тока - напряжение, В - частота, Гц	переменный 380 / 220 50			
Потребляемая мощность, не более, кВт	20			
Габаритные размеры, масса технологического и аппаратурного блоков – в зависимости от варианта исполнения				

Внешний вид



Внутренняя часть



По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72
 Астана +7(7172)727-132
 Астрахань (8512)99-46-04
 Барнаул (3852)73-04-60
 Белгород (4722)40-23-64
 Брянск (4832)59-03-52
 Владивосток (423)249-28-31
 Волгоград (844)278-03-48
 Вологда (8172)26-41-59
 Воронеж (473)204-51-73
 Екатеринбург (343)384-55-89
 Иваново (4932)77-34-06
 Ижевск (3412)26-03-58
 Иркутск (395) 279-98-46

Казань (843)206-01-48
 Калининград (4012)72-03-81
 Калуга (4842)92-23-67
 Кемерово (3842)65-04-62
 Киров (8332)68-02-04
 Краснодар (861)203-40-90
 Красноярск (391)204-63-61
 Курск (4712)77-13-04
 Липецк (4742)52-20-81
 Магнитогорск (3519)55-03-13
 Москва (495)268-04-70
 Мурманск (8152)59-64-93
 Набережные Челны (8552)20-53-41
 Нижний Новгород (831)429-08-12

Новокузнецк (3843)20-46-81
 Новосибирск (383)227-86-73
 Омск (3812)21-46-40
 Орел (4862)44-53-42
 Оренбург (3532)37-68-04
 Пенза (8412)22-31-16
 Пермь (342)205-81-47
 Ростов-на-Дону (863)308-18-15
 Рязань (4912)46-61-64
 Самара (846)206-03-16
 Санкт-Петербург (812)309-46-40
 Саратов (845)249-38-78
 Севастополь (8692)22-31-93
 Симферополь (3652)67-13-56

Смоленск (4812)29-41-54
 Сочи (862)225-72-31
 Ставрополь (8652)20-65-13
 Сургут (3462)77-98-35
 Тверь (4822)63-31-35
 Томск (3822)98-41-53
 Тула (4872)74-02-29
 Тюмень (3452)66-21-18
 Ульяновск (8422)24-23-59
 Уфа (347)229-48-12
 Хабаровск (4212)92-98-04
 Челябинск (351)202-03-61
 Череповец (8202)49-02-64
 Ярославль (4852)69-52-93

Киргизия (996)312-96-26-47

Казахстан (772)734-952-31

Таджикистан (992)427-82-92-69

Эл. почта bna@nt-rt.ru || Сайт: <http://bozna.nt-rt.ru>