

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72
Астана +7(7172)727-132
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
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
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

Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
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
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

сайт: www.apz.nt-rt.ru || эл. почта: apz@nt-rt.ru

СИСТЕМА ИЗМЕРИТЕЛЬНАЯ ПАРАМЕТРОВ НЕФТЕ- ВОДО- ГАЗОВОЙ СМЕСИ (ПАРАМЕТРЫ И ХАРАКТЕРИСТИКИ)

Наименование	Значение		
	Вариант 1	Вариант 2	Вариант 3
Диапазон измерений давления, МПа ¹⁾	от 0 до 10		
Диапазон измерений температуры, °С	от -4 до +80		
Диапазон измерений расхода сырой нефти, м ³ /сут. (т/сут) ²⁾	от 20 до 400	от 100 до 1000	от 200 до 2000
Диапазон измерений расхода свободного нефтяного газа, м ³ /сут. ³⁾	от 40 до 1000	от 100 до 2500	от 200 до 5000
Диапазон измерений обводненности, %	от 0 до 100		
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений: температуры, °С обводненности, % при обводненности до 70 % при обводненности от 70 до 98 % ⁵⁾	$\pm [(0,3+0,005 t)+(0,2+0,005 t-20)]$ ⁴⁾		
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений, %: расхода сырой нефти расхода свободного нефтяного газа текущего времени давления, % от верхнего предела измерений, не более	± 2,0 (±2,5) ± 4,0 ± 0,01 ± 1,5		
Падение давления на гидроканале не более, кПа (кгс/см ²) ⁶⁾	40 (0,4)		
Электропитание – переменное напряжение,	Напряжение (220 +22/-33) В, частота (50 ± 1) Гц		
Потребляемая мощность, В·А,	не более 150		
Монтажная длина гидроканала, мм, не более	1500	1500	1500
Масса, кг, не более	90	150	450
Средний срок эксплуатации, лет	10		

- 1) верхний предел диапазона измерений давления определяется при заказе датчика давления, но не более 10 МПа;
- 2) измерения массового расхода обеспечиваются при наличии данных о плотности нефти и воды, определенных по аттестованным МВИ;
- 3) при рабочих условиях измерений;
- 4) t – измеряемая температура;
- 5) погрешность измерений обводненности свыше 98 % не нормируется;
- 6) При максимальной вязкости 300 мм²/с (300 сСт) и расходе жидкости 400 м³/сут.

ПАРАМЕТРЫ КОНТРОЛИРУЕМОЙ СРЕДЫ

Наименование	Значение
Вязкость, мм ² /с (сСт)	не более 300
Минерализация, г/дм ³ (г/л)	не более 200
Механические примеси, %	не более 2