



ООО «НТП «ГОДСЭНД-СЕРВИС»

www.udvn.ru

141190, Московская область, г. Фрязино, а/я 2063

Тел: 8(495)745-15-67, 8(496)255-41-81

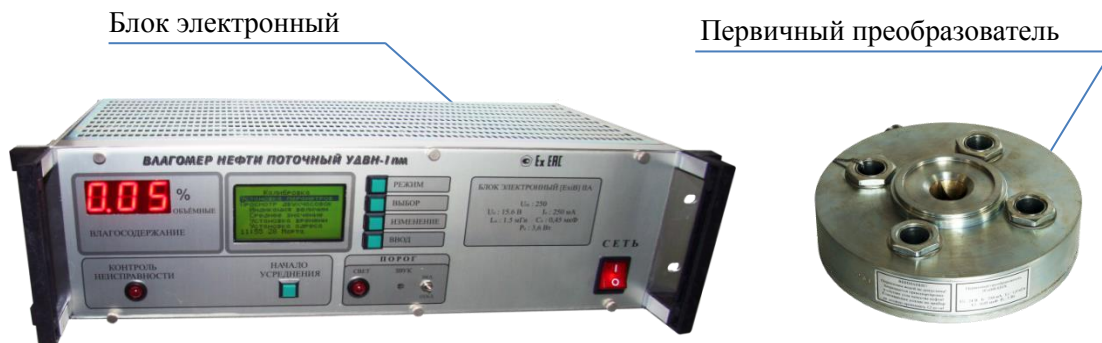
+7(495)728-89-87, +7(905)710-83-54,

E-mail: office@udvn.ru

Влагомер нефти поточный типа УДВН-1пм

Влагомер предназначен для автоматического непрерывного измерения и контроля объемного влагосодержания нефти (нефтепродуктов) в процессе подготовки, транспортировки и поставки нефти нефтеперерабатывающим предприятиям. Влагомер может устанавливаться на трубопроводах и в составе блоков контроля качества нефти и позволяет контролировать влагосодержание в реальном времени.

Влагомеры нефти поточные типа УДВН-1пм уже более 25 лет успешно используются на предприятиях нефтяной промышленности в различных регионах России и зарекомендовали себя как надежные, точные и экономичные измерительные приборы. Они практически нечувствительны к изменению сорта нефти (нефтепродукта), скорости потока, содержанию солей и свободного газа в измеряемой среде. Кроме того, к достоинствам этих влагомеров можно отнести возможность проведения периодической поверки без снятия с потока.



Влагомеры нефти поточные типа УДВН-1пм выпускаются в нескольких модификациях, отличающихся между собой диапазоном измерения и метрологическими характеристиками. Так же влагомеры могут быть произведены в различных исполнениях по диапазону температуры и плотности измеряемой среды и материалу корпуса первичного преобразователя.

Таблица – Модификации

Модификация влагомера	Диапазон измерений, объемная доля воды, %	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности, объемная доля воды, % (W – показания влагомера, об. доля воды, %)	Дополнительная погрешность влагомера при изменении температуры измеряемой среды на каждые 10° С от средней температуры рабочего диапазона не должно превышать, объемная доля воды, %
УДВН-1пм	0,01 – 2,0	± 0,05	± 0,01
УДВН-1пм1	0,01 – 6,0	± 0,08	
УДВН-1пм2	0,01 – 10,0	± 0,10	
УДВН-1пм3	0,1 – 20,0	± (0,10 + 0,01·W)	± 0,02
УДВН-1пм4	0,1 – 30,0	± (0,10 + 0,015·W)	

Таблица – Исполнения

Диапазон температуры измеряемой среды, °С • исполнение T(T _{min} ... T _{max}) *	от T _{min} до T _{max} , где T _{max} – T _{min} ≤ 35 °С в пределах от –2 до +75
Диапазон плотности измеряемой среды, кг/м ³ • исполнение P(P _{min} ... P _{max}) *	от P _{min} до P _{max} , где P _{max} – P _{min} ≤ 200 кг/м ³ в пределах от 530 до 1050
Материал корпуса первичного преобразователя	
• исполнение обычное	сталь СТ20 с покрытием Ц6ХР
• исполнение НС	нержавеющая сталь 12Х18Н10Т

*Примеры исполнений: T(-2...+33)-P(530...730), T(0...+35)-P(750...950), T(+40...+75)-P(850...1050) и т.п.