



# 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

## Влагомеры нефти поточные типа УДВН-2п

Влагомеры нефти поточные типа УДВН-2п являются модернизированной версией влагомеров УДВН-1пм, но в отличие от них имеют ряд дополнительных сервисных функций, оснащены сенсорным монитором и электронным ключом, исключающим несанкционированный доступ к настройкам влагомера.

Влагомеры предназначены для измерения содержания воды в нефти, нефтепродуктах и газовых конденсатах в объемных долях и обеспечивают автоматическое динамическое измерение влагосодержания в измеряемой среде, протекающей через измерительную линию. Они практически нечувствительны к изменению сорта нефти (нефтепродукта), скорости потока, содержанию солей и свободного газа в измеряемой среде. Поверка влагомеров может проводиться без снятия с потока. Влагомеры могут устанавливаться на трубопроводах и в составе блоков контроля качества нефти и позволяют контролировать влагосодержание в реальном времени.



Влагомеры нефти поточные типа УДВН-2п выпускаются в нескольких модификациях, отличающихся между собой диапазоном измерения и метрологическими характеристиками. Так же влагомеры могут быть произведены в различных исполнениях по диапазону температуры измеряемой среды, давлению измеряемой среды в трубопроводе и материалу корпуса первичного преобразователя.

Таблица – Модификации

Модификация влагомера	Диапазон измерений влагосодержания, объемная доля воды, %	Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности измерений влагосодержания, объемная доля воды, % (W – показания влагомера, объемная доля воды, %)	Пределы дополнительной погрешности при изменении температуры измеряемой среды на каждые 10 °С от средней температуры рабочего диапазона, объемная доля воды, %
УДВН-2п	0,01 – 2,00	±0,05	±0,02
УДВН-2п1	0,01 – 6,00	±0,08	
УДВН-2п2	0,01 – 10,00	±0,10	
УДВН-2п3	0,10 – 20,00	±(0,10 + 0,01·W)	
УДВН-2п4	0,10 – 30,00	±(0,10 + 0,015·W)	

Таблица – Исполнения

Диапазон температуры измеряемой среды, °С • исполнение T(T <sub>min</sub> ... T <sub>max</sub> ) *	от T <sub>min</sub> до T <sub>max</sub> , где T <sub>max</sub> – T <sub>min</sub> ≤ 45 °С в пределах от -2 до +75
Давление измеряемой среды в трубопроводе, МПа, не более	
• исполнение обычное	6,4
• исполнение P100	10,0
Материал корпуса первичного преобразователя	
• исполнение обычное	сталь СТ20 с покрытием Ц6ХР
• исполнение НС	нержавеющая сталь 12Х18Н10Т

\*Примеры исполнений: T(-2...+43), T(0...+45), T(+30...+75) и т.п.