

Включен в перечень КТ-610



**ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЕ**

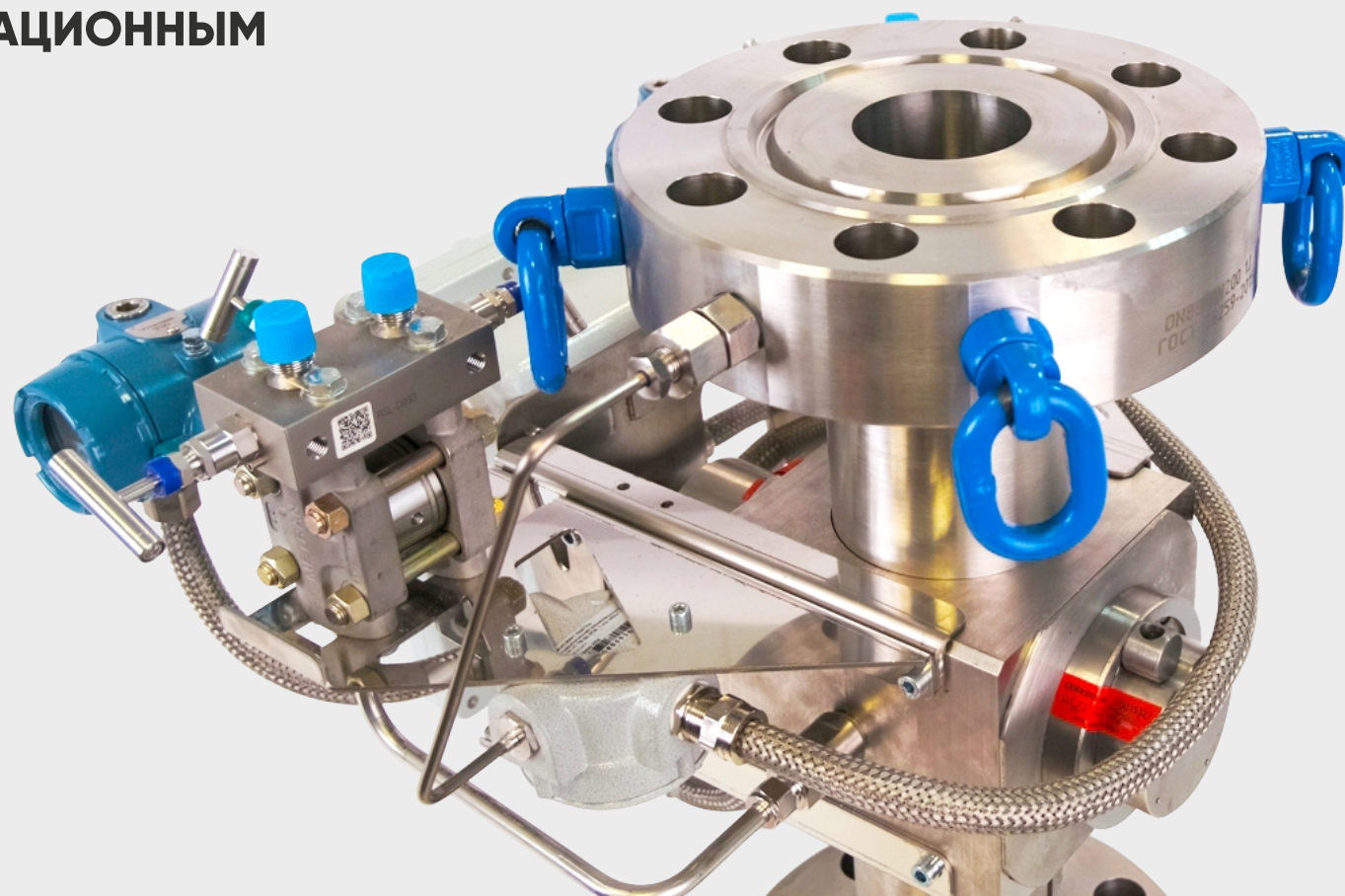
[www.pramer63.ru](http://www.pramer63.ru)

# РАСХОДОМЕР МНОГОФАЗНЫЙ ПРАМЕР МФР

**САМАЯ РАСПРОСТРАНЕННАЯ В МИРЕ  
ТЕХНОЛОГИЯ ЗАМЕРА МНОГОФАЗНОЙ  
ЖИДКОСТИ БЕССЕПАРАЦИОННЫМ  
МЕТОДОМ**



Реестр ФГИС  
«Аршин»



# ОСОБЕННОСТИ

**01**

**Предусмотрен параллельный режим работ двух МФР без использования дополнительного метрологического контроллера**

**02**

**ПО внесено в реестр программного обеспечения**

**03**

**Управление ПСМ (переключатель скважин многоходовой) и запорной арматурой**

**04**

**Гибкость ПО под любые PVT-симуляторы в т.ч. ПО заказчика**

**05**

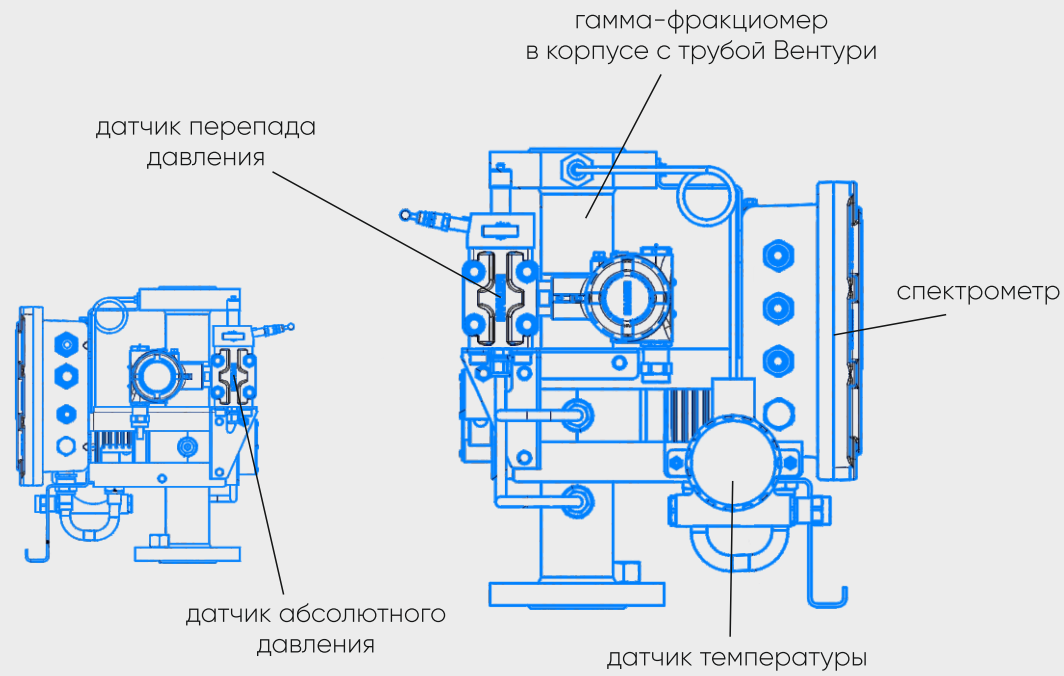
**Встроенный Web-сервер**

**06**

**Возможность подключения внешнего влагомера**

**07**

**Возможность обслуживания силами персонала заказчика**



**В состав МФР входят:**

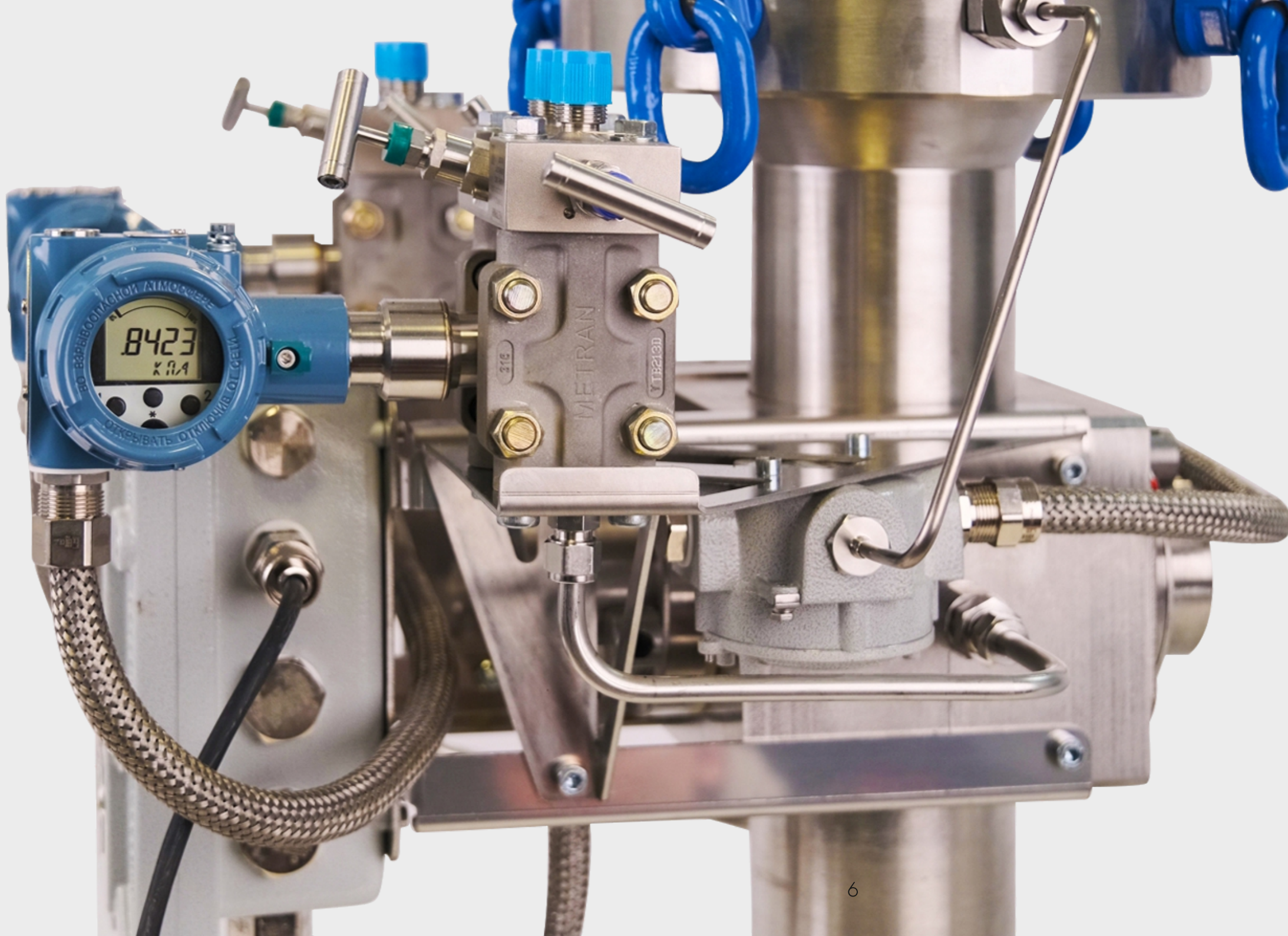
- измерительная секция (ИС)
- измерительно-вычислительный комплекс (ИВК)

**В состав ИС входят:**

- гамма-фракциомер
- спектрометр
- труба Вентури
- датчики абсолютного давления, перепада давления, температуры

**В состав ИВК входят:**

- шкаф автоматики с промышленным компьютером
- программное обеспечение





## Основные метрологические характеристики

**Диапазон измерений массового расхода жидкости в составе нефтегазоводяной смеси, т/ч**

не более 324

**Диапазон измерений объемного расхода попутного нефтяного газа в рабочих условиях в составе нефтегазоводяной смеси, м<sup>3</sup>/ч**

от 0,42 до 2096

**Пределы допустимой относительной погрешности измерений массы и массового расхода нефтегазоводяной смеси, %**

± 2,5

Примечание:

Указан общий для всей линейки МФР диапазон измерений. Диапазон измерений зависит от давления в трубопроводе. Диапазон измерений для конкретного экземпляра МФР приведен в эксплуатационной документации.

## Основные технические характеристики

**Номинальный диаметр входного патрубка, мм**

40      80      125

**Номинальное давление, МПа, не более**

20

**Объемное содержание воды в нефтегазоводяной смеси, %**

от 0 до 100 включ.

**Объемное содержание попутного нефтяного газа в нефтегазоводяной смеси в рабочих условиях, %**

от 0 до 100 включ.

**Температура нефтегазоводяной смеси, °С**

от - 46 до + 121

**Температура окружающей среды, °С**

от - 40 до + 45

**Обобщенная маркировка взрывозащиты защищенного оборудования согласно ГОСТ 31610.0-2019**

1 EX IIB T4 Gb X