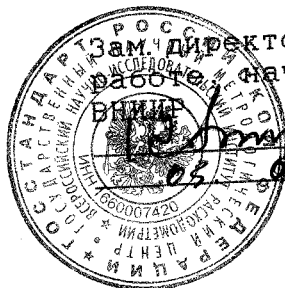


# ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

СОГЛАСОВАНО



Зам. директора по научной работе  
начальник ГЦИ СИ

М. С. Немиров  
1999 г.

Узлы учета нефти и нефтепродуктов РУБИН	Внесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный N <u>18570-99</u> Взамен N _____
---	---

Выпускаются по техническим условиям Ха 1.620.072 ТУ

## НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Узлы учета нефти и нефтепродуктов РУБИН ( в дальнейшем - изделие) предназначены для измерения параметров нефти и нефтепродуктов, их объема и массы при проведении коммерческих операций между поставщиком и потребителем на объектах транспортирования.

## ОПИСАНИЕ

Изделие состоит из технологического блока, включающего блок фильтров, блок измерительных линий, блок качества, трубопоршневое устройство с блоком подключения и аппаратного блока, включающего датчики измерительные, шкаф силовой, шкаф приборный и персональный компьютер с сопроцессором, печатающим устройством и программным обеспечением.

Электрооборудование, устанавливаемое во взрывоопасных зонах, имеет взрывозащищенное исполнение.

Принцип работы изделия заключается в производстве учета массы продукта объемно-массовым динамическим методом путем измерения объема, плотности, температуры и давления.

## КРАТКИЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диаметр условного прохода, мм	25, 40, 50, 65, 80, 100, 150, 200
Диапазон измерения рабочих расходов в зависимости от диаметра условного прохода, м <sup>3</sup> /ч	от 3,3 до 1000 -6 -6 *
Кинематическая вязкость, м <sup>2</sup> /с	от 0,2*10 до 100*10
Плотность рабочей среды, кг/м <sup>3</sup>	от 550 до 1000
Температура окружающей среды, °С	от минус 40 до плюс 50
Температура измеряемой среды, °С	от минус 15 до плюс 40
Рабочее давление, МПа	до 16,0
Потеря давления при наибольшем расходе, МПа	0,1
Относительная погрешность определения массы	
- нетто, %, не более	+ - 0,35
- брутто, %, не более	+ - 0,25

По защищенности от попадания внутрь пыли, твердых частиц и воды узлы учета нефти и нефтепродуктов относят к группе исполнения IP54.

По устойчивости и прочности к воздействию при эксплуатации механических нагрузок узлы учета нефти и нефтепродуктов соответствует исполнению обыкновенное.

Электропитание узлов осуществляется от однофазного источника (сети) переменного тока напряжением 220В и частотой 50 Гц.

Потребляемая мощность - не более 9,5 КВА.

\* Узлы учета нефти и нефтепродуктов функционируют в диапазоне изменения вязкости нефти и нефтепродуктов +- 10 сСт относительно градуировочных значений вязкости турбинных преобразователей расхода, применяемых в составе узлов учета нефти и нефтепродуктов.

### ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на фирменную табличку изделия по технологии завода-изготовителя и на титульном листе эксплуатационных документов типографским способом.

### КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплект поставки изделия должен соответствовать спецификации Ха 1. 620. 072.

### ПОВЕРКА

Изделие подлежит проверке при выпуске из производства, после ремонта и в процессе эксплуатации по НД: "Инструкция. ГСИ. Узлы учета нефти и нефтепродуктов РУБИН. Методика поверки. Ха 1. 620. 072 И", утвержденная ВНИИР 03. 08. 99г.

3.  
Межповерочный интервал - I год.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

"Узел учета нефти и нефтепродуктов РУБИН. Технические условия Ха I.620.072 ТУ".

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Узлы учета нефти и нефтепродуктов РУБИН соответствуют техническим условиям Ха I.620.072 ТУ.

Изготовитель: ОАО НПП "Системнефтегаз"

Адрес: Башкортостан, 452620, г.Октябрьский,  
Садовое кольцо, I7-а

Телефон: 5-24-69

Генеральный директор  
ОАО НПП "Системнефтегаз"

 В.А.КЛЕМЕНТЬЕВ

