

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск +7 (8182) 45-71-35
Астрахань +7 (8512) 99-46-80
Барнаул +7 (3852) 37-96-76
Белгород +7 (4722) 20-58-80
Брянск +7 (4832) 32-17-25
Владивосток +7 (4232) 49-26-85
Волгоград +7 (8442) 45-94-42
Екатеринбург +7 (343) 302-14-75
Ижевск +7 (3412) 20-90-75
Казань +7 (843) 207-19-05
Калуга +7 (4842) 33-35-03

Кемерово +7 (3842) 21-56-70
Киров +7 (8332) 20-58-70
Краснодар +7 (861) 238-86-59
Красноярск +7 (391) 989-82-67
Курск +7 (4712) 23-80-45
Липецк +7 (4742) 20-01-75
Магнитогорск +7 (3519) 51-02-81
Москва +7 (499) 404-24-72
Мурманск +7 (8152) 65-52-70
Наб.Челны +7 (8552) 91-01-32
Ниж.Новгород +7 (831) 200-34-65

Новосибирск +7 (383) 235-95-48
Омск +7 (381) 299-16-70
Орел +7 (4862) 22-23-86
Оренбург +7 (3532) 48-64-35
Пенза +7 (8412) 23-52-98
Пермь +7 (342) 233-81-65
Ростов-на-Дону +7 (863) 309-14-65
Рязань +7 (4912) 77-61-95
Самара +7 (846) 219-28-25
Санкт-Петербург +7 (812) 660-57-09
Саратов +7 (845) 239-86-35

Сочи +7 (862) 279-22-65
Ставрополь +7 (8652) 57-76-63
Сургут +7 (3462) 77-96-35
Тверь +7 (4822) 39-50-56
Томск +7 (3822) 48-95-05
Тула +7 (4872) 44-05-30
Тюмень +7 (3452) 56-94-75
Ульяновск +7 (8422) 42-51-95
Уфа +7 (347) 258-82-65
Хабаровск +7 (421) 292-95-69
Челябинск +7 (351) 277-89-65
Ярославль +7 (4852) 67-02-35

сайт: sibneft.pro-solution.ru | эл. почта: sna@pro-solution.ru
телефон: 8 800 511 88 70

УЗЕЛ УЧЕТА НЕФТИ (УУН)



НАЗНАЧЕНИЕ

УУН предназначены для измерения количества и качества нефти и нефтепродуктов (ШФЛУ, стабильный конденсат, нефть товарная и сырая) при коммерческом и оперативном учете.

ОПИСАНИЕ (СОСТАВ)

УУН состоит из технологической части и аппаратуры сбора и обработки информации.

УУН выполняются как на базе турбинных, так и на базе массовых датчиков расхода, в соответствии с руководящими документами по учету нефти «Рекомендации по определению массы нефти при учетных операциях с применением систем измерений количества и показателей качества нефти», МИ 2825-2003 и МИ 2693-2001, в комплектации, определяемой Заказчиком, на основе технологии откачки конкретного объекта.

В качестве СОИ (Системы обработки информации) применяются измерительные комплексы, сертифицированные и внесенные в Государственный Реестр Системы Сертификации средств измерений.

Изготавливается часть в составе: блока фильтров, блока измерительных линий и блока контроля качества. Изготавливается в ОАО ИПФ «Сибнефтеавтоматика» в блочно-модульном исполнении. Каждый блок выполняется в железнодорожных габаритах на рамных основаниях. УУН выполняется как открытого исполнения (на рамах), так и в обогреваемых блок-боксах. На площадке заказчика блоки собираются между собой согласно технологической схеме. Единой является и дренажная система. Силовая и контрольная кабельная разводка внутри блоков монтируется на заводе и выводятся на взрывозащищенные клеммные коробки. Внутри блок-боксов устанавливаются сигнализаторы загазованности и пожара, взрывозащищенные электроотопители, осветительная арматура и вентилятор.

Измеряемая среда: нефть сырая и товарная, стабильный конденсат, ШФЛУ.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Предел основной приведенной погрешности измерения массы брутто нефти:

- при коммерческом учете..... $\pm 0,25$ %;
- при оперативном учете..... $\pm 0,5$ % (при обводненности до 30 %);
 $\pm 1,0$ % (при обводненности более 30 %).

Условный проход входного и выходного коллекторов..... от 80 до 400 мм.

Условный диаметр преобразователей расхода жидкости:

- турбинных..... 50, 80, 100, 150 мм;
- массовых..... 50, 80, 100, 150 мм.

Количество измерительных линий..... от 3 до 10.

Пропускная способность узла учета..... 20-3000 т/час.

Рабочее давление..... 2,5; 4,0; 6,3 МПа.

