

# Комплекс ТЗК-100 для учета нефтепродуктов в единицах массы

## Характеристики

- Город: Серпухов
- Состояние: Новый
- Год: 2022
- Наличие: под заказ

## Типовой состав оборудования:

- Электронасосный агрегат;
- Фильтр-Газоотделитель
- Воздухоотводчик
- Массовый расходомер кориолисового типа
- Клапан двухступенчатый большого и малого расхода
- Датчик температуры
- Коробка соединительная взрывозащищенная (пускатель насоса)
- Коробка соединительная взрывозащищенная для расключения комплекса **ТЗК-100**
- Коробка соединительная взрывозащищенная для расключения чехлов обогрева
- Контроллер полевой взрывозащищенный
- Устройство заземления
- Пост управления кнопочный взрывозащищенный
- Клапан обратный
- Клапан сброса повышенного давления
- Компенсатор сильфонный на вход в систему
- Компенсатор сильфонный на выход из системы
- Кран шаровый ручной на вход в систему
- Манометр
- Металлоконструкция комплекса

## Назначение комплекса:

Предназначен для коммерческого учета нефтепродуктов в единицах массы при операциях налива и внутрипарковых перекачках. В качестве измерительного прибора применяется расходомер кориолисового типа.

## Технико-метрологические характеристики:

№ п/п	Наименование Параметра	Значение
1	Максимальное значение расхода жидкости, м <sup>3</sup> /ч Ду 80	90
2		
3	Диапазон измерений плотности, кг/м <sup>3</sup> (с использованием канала плотности массомера)	от 200 до 5000

№ п/п	Наименование Параметра	Значение
4	Диапазон измерений температуры жидкости, °С	от минус 50 до плюс 250
5	Диапазон изменения вязкости жидкости, мм <sup>2</sup> /с	от 0,24 до 260
6	Пределы допускаемой относительной погрешности измерений, % - массы жидкости - объема жидкости	до ±0,25 до ±0,25
7	Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений:  - плотности жидкости кг/м <sup>3</sup> (с использованием канала плотности массомера) температуры, °С	до ±1,0  до ±0,5
8	Минимальная доза выдачи жидкости, дм <sup>3</sup> , Ду 80	500
9	Пределы допускаемой относительной погрешности СОИ, % Для ПР, ДД, ДТ, ПП, ДВ с выходным сигналом RS 485 Для ПР, ДД, ДТ, ПП, ДВ с выходным унифицированным частотным или аналоговым сигналом	0
		±0,01
9	Рабочее давление, МПа - максимальное - минимальное	1,6
		0,2
10	Максимальное количество комплексов, работающих под управлением одного АРМ, шт	12

### Функциональные характеристики:

- автоматизация учета нефтепродуктов на предприятии с возможностью отключения при превышении дозы, достижении предельного уровня в цистерне, поднятии рабочих элементов оборудования, прекращении подачи топлива;
- прием и учет нефтепродуктов посредством нескольких устройств;
- возможность купить оборудование для автоматизированного учета нефти, подходящее конкретно вашему предприятию, для которого будет разработан требуемый порядок учета;
- достижение высокого уровня безопасности в узле учета нефти и взрывозащищенное исполнение установок;
- возможность вести точный учет массы, движения и расхода нефтепродуктов, а также определять другие показатели, необходимые заказчику.