

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:
Екатеринбург +7(343)384-55-89, Казань +7(843)206-01-48, Краснодар +7(861)203-40-90,
Москва +7(495)268-04-70, Санкт-Петербург +7(812)309-46-40,
Единый адрес: rsr@nt-rt.ru

www.rosenergouchet.nt-rt.ru

ИНДИКАТОРЫ ПРОХОЖДЕНИЯ ОЧИСТНЫХ УСТРОЙСТВ ПО НЕФТЕПРОВОДУ УЛИС, УЛИС-А



Индикаторы УЛИС, УЛИС-А предназначены для обнаружения очистных устройств («скребков»), перемещающихся в напорных (полностью заполненных) трубопроводах под влиянием потока жидкости. Индикаторы являются телеметрическими датчиками для оснащения нефтепроводов. Индикаторы разработаны для нефтепроводов, изготовленных из стальных труб с толщиной стенки до 20 мм.

Индикаторы состоят из блока электронного (БЭ) и преобразователя электроакустического (ПЭА), который закрепляется на поверхности действующего трубопровода с помощью монтажного приспособления. ПЭА подключают к БЭ кабелем 2*2*1,0 мм.

Индикаторы обеспечивают формирование сигнала для систем сбора информации или телеметрии в момент обнаружения очистного устройства и в момент прохождения грязе-парафиновой пробки. Вид сигнала – «сухой контакт», в момент обнаружения обеспечивается замыкание соответствующей контактной пары. Контроль работоспособности прибора производится путем подачи на вход «контроль» прибора напряжения 24 В. По отдельному заказу изготавливаются УЛИС с интересующим Вас видом выходного сигнала.

В отличие от других приборов аналогичного назначения, индикаторы не дают ложных срабатываний, при включении и выключении сетевого питания и при воздействии электромагнитных помех от грозовых разрядов или электросварки.

Индикаторы УЛИС-А, модификаций 02 и 04 позволяют:

- регистрировать прохождение по нефтепроводу очистного устройства, а так же разделительных шаров, калибров, диагностических устройств и др.;
- определять размеры грязе-парафиновой пробки, что делает возможным предупреждение нештатных ситуаций, вызванных загрязнением фильтров на узлах учета нефти, путем своевременного отвода загрязненного потока;
- определять плотность грязе-парафиновой пробки, что позволяет контролировать степень очистки

нефтепровода;

- регистрировать тампонаж (глиняную пробку) при проведении ремонтных работ и предупреждать выход из строя узлов учета, вызванных забиванием или повреждением входных фильтров;
- регистрировать появление в трубопроводе газовых включений, которые могут быть следствием кавитации в насосах, неоптимальных режимов работы трубопровода и т.д.;
- по изменению плотности определять границу раздела различных партий нефти, в том числе и партий с высоким содержанием серы, что особенно актуально при транспортировке нефти на экспорт.

Индикаторы модификации 04, в отличие от предыдущих модификаций, имеют полностью цифровой датчик, обеспечивающий более высокую помехозащищенность и позволяют располагать электронный блок на расстоянии до 1200м.

Индикаторы сертифицированы на взрывобезопасность в Украине и России и разрешены к производству и применению.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Параметры индикатора	Значение
Диаметр трубопровода, мм	350 – 1200
Скорость движения устройства очистки по трубопроводу, км/ч	1 – 8
Длина устройства очистки, м	1 – 2
Температура окружающей среды	минус 40 ... +60 °С
Питание прибора	220 В, 50 Гц
Потребляемая мощность, Вт, не более	6
Выходной сигнал:	
1. "сухой контакт" «Событие»	30В, 200мА
2. "сухой контакт" «Пробка»	30В, 200мА
3. токовый выход	4 – 20 мА
4. последовательный интерфейс	RS-232/RS-485
Расстояние от датчика до электронного блока, м, не более	150

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Екатеринбург +7(343)384-55-89, Казань +7(843)206-01-48, Краснодар +7(861)203-40-90,

Москва +7(495)268-04-70, Санкт-Петербург +7(812)309-46-40,

Единый адрес: rsr@nt-rt.ru