

## Типы КИП и принципы работы часть 2

Докладчик

Преподаватель

Константинова Н.В.

2018г





## Рассматриваемые вопросы

- 1. Приборы измерения и контроля давления.
- 2. Приборы измерения температуры.
- 3. Приборы измерения уровня.
- 4. Приборы контроля загазованности и пожара.
- 5. Приборы контроля вибрации.
- 6. Приборы измерения расхода и количества нефти. СОД. Способы контроля прохождения СОД.
- 7. Сигнализаторы прохождения СОД: устройство, принцип действия и их характеристики.
- 8. Правила эксплуатации приборов КИП. Обнаружение неисправностей.

## Нормативные документы

- •РД-35.240.50-КТН-109-17 «Автоматизация и телемеханизация технологического оборудования площадочных и линейных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Основные положения.»
- •РД-35.240.00-КТН-232-14 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Автоматизированные системы управления технологическими процессами. Общие технические требования. Термины и определения.»

#### Нормативные документы

- •РД-35.240.50-КТН-168-13 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Техническое обслуживание и ремонт оборудования систем автоматики и телемеханики»
- •РД-35.240.00-КТН-178-16 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Требования к монтажу оборудования автоматизированных систем управления технологическим процессом»

## Термины. Определения

- •Средство измерений: Техническое средство, предназначенное для измерений.
- •Измерительный прибор: Средство измерений, предназначенное для получения значений измеряемой физической величины в
  - установленном диапазоне.
- •Измерительный преобразователь: Средство измерений, преобразующее измеряемую величину в сигнал для последующей передачи, обработки или регистрации.

Термины. Определения

- Первичный измерительный преобразователь: Измерительный преобразователь, на который непосредственно воздействует измеряемая физическая величина.
- **Датчик**: Конструктивно обособленный первичный преобразователь.
- Измерительный канал измерительной системы: Конструктивно или функционально выделяемая часть измерительной системы, выполняющая законченную функцию от восприятия измеряемой величины до получения результата ее измерений, выражаемого числом или соответствующим ему кодом, или до получения аналогового сигнала

## Приборы для измерения давления

**Давление** - величина, характеризующая интенсивность сил, действующих на какую-нибудь часть поверхности тела по направлениям, перпендикулярным к этой поверхности. (равномерно распределенная сила, действующая на поверхность тела.)

## P=F/S, где P – давление,

F – сила, S – площадь [H/м2]= [Па] – Паскаль

На объектах ПАО «Транснефть», как правило, для выражения давления применяются «МПа». Отображение давления в «МПа» ведется как на показывающих приборах, так и на APM оператора.

## Виды давлений:

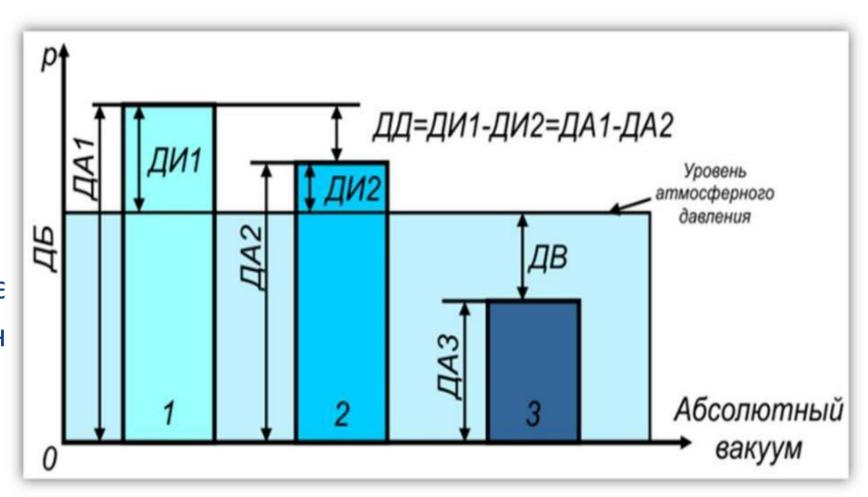
ДА - Абсолютное

ДБ - Барометрическое

ДИ - Избыточное

ДВ – Вакууметрическоє

ДД – Дифференциальн



## Единицы измерения давления

Перевод из:	В единицы:				
	$\Pi a (H/M^2)$	МПа	bar	ат	кгс/см <sup>2</sup>
	Следует умножить	ь на:			
$\Pi a (H/M^2)$	1	1*10-6	10 <sup>-5</sup>	9.87*10 <sup>-6</sup>	1.02*10 <sup>-5</sup>
МПа	$1*10^6$	1	10	9.87	10.2
бар	$10^{5}$	10 <sup>-1</sup>	1	0.987	1.0197
ат	$1.01*10^5$	1.01* 10-1	1.013	1	1.03
кгс/см <sup>2</sup>	$9.8*10^4$	9.8*10 <sup>-2</sup>	0.98	0.97	1

## Приборы для измерения давления

В зависимости от назначения приборы для измерения давления делятся на следующие основные группы:

- Манометры для измерения избыточного давления.
- Вакуумметры для измерения вакуумметрического давления (вакуума).

• Мановакуумметры – для измерения вакуумметрического и

избыточного давлений.

- Барометры для измерения
- атмосферного давления.



# Классификация приборов давления по принципу действия



Приборы для измерения давления тензометрического метода

Принцип действия тензопреобразователей основан на явлении тензоэффекта в материалах. Чувствительным элементом служит мембрана с тензорезисторами, соединенными в мостовую схему.

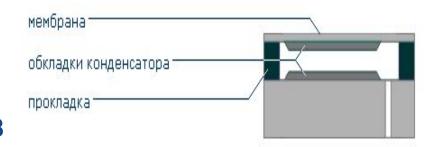




ТЖИУ 406

Приборы для измерения давления емкостного метода

Емкостные преобразователи используют метод изменения емкости конденсатора при изменении расстояния между обкладками. Через разделительные мембраны и заполняющую жидкость передается на измерительную мембрану, расположенную между пластинами конденсатора. Под воздействием измеряемого давления мембрана прогибается и в результате изменяется электрическая емкость ячеек, образованных сенсорной мембраной пластинами конденсатора.

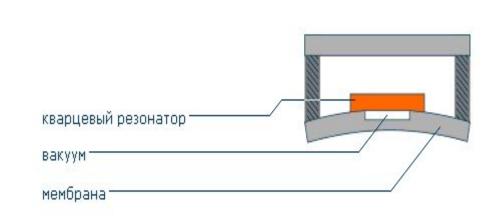


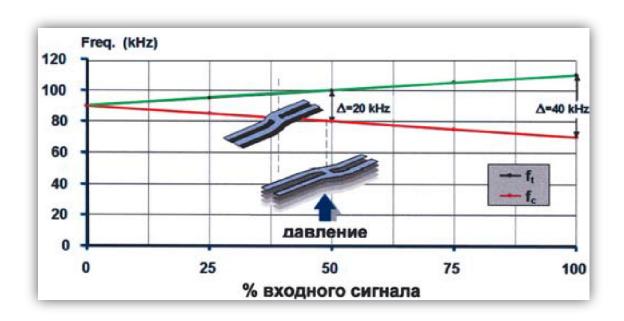


**Rosemount 3051S** 

Приборы для измерения давления частотно- резонансного метода

В качестве упругого элемента используется кремниевая диафрагма, на которой расположены два ЧЭ и их деформации отличаются по знаку при приложении разности давлений к сенсору. Изменение собственной частоты резонаторов прямо пропорционально прилагаемому давлению.





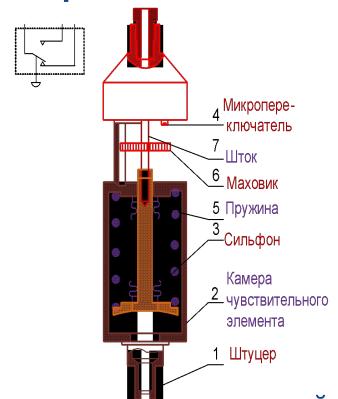
#### Реле давления

#### Сигнализатором для параметра давления называется реле давления.



Реле давления н100-702





Принцип действия основан на уравновешивании силы создаваемой давлением контролируемой среды на ЧЭ (сильфон) силой упругой деформации пружины.

## Приборы для измерения давления применяемые в ПАО «Транснефть»



Yokogawa EJX 530



Rosemount 3051C



ТЖИУ 406-М100



Simens sitrans



ABB 266RST



Манометры WIKA



ДМ 05-МП-3У-01



МТИ

## Приборы для измерения температуры

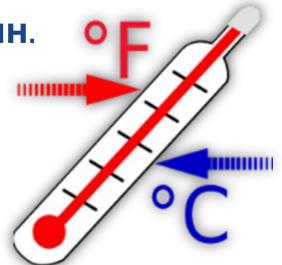
**Температурой** называют величину, характеризующую тепловое состояние тела. Согласно кинетической теории температурой называют физическую величину, количественно характеризующую меру средней кинетической энергии теплового движения молекул какого-либо тела или вещества.

В системе СИ основной единицей является Кельвин.

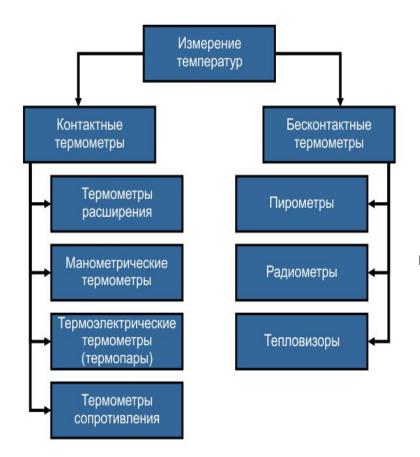
Температуру можно измерять в:

Цельсия (°С);

Кельвина (К).



## Классификация приборов температуры



- термометры расширения, принцип действия которых основан на зависимости объемного расширения жидкости и линейных размеров твердых тел от температуры;
- манометрические термометры,
   принцип действия которых основан на изменении давления рабочего (термометрического) вещества в зависимости от температуры;

## Классификация приборов температуры

- термоэлектрические термометры (термопары) действия которых основан на использовании зав термоэлектродвижущей силы от температуры;

сопротивления чувствительного элемента (проводника или

полупроводника) от температуры. Это наиболее часто

встречающийся в системах автоматиз

транспорта нефти и нефтепродуктов ти приборов для измерения температуры



## Методы измерения температуры

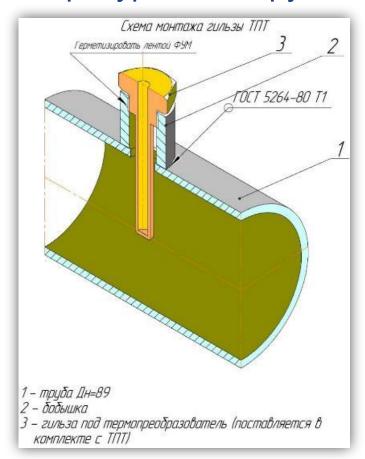
**Бесконтактные методы**, в основе которых лежит регистрация собственного теплового или оптического излучения, можно представить следующими направлениями:

- пирометрия измерение температуры самосветящихся объектов: пламени, плазмы, астрофизических объектов
- радиометрия измерение температуры по собственном јепловому излучению тел. Для невысоких и комнатных температур это излучение находится в инфракрасном диапазоне длин волн;
- тепловидение радиометрическое измерение температуры с пространственным разрешением и с преобразованием температурного поля в телевизионное изображение, иногда с

## Монтаж и эксплуатация приборов температуры

В зависимости от конструктивного исполнения приборы измерения

температуры монтируются:





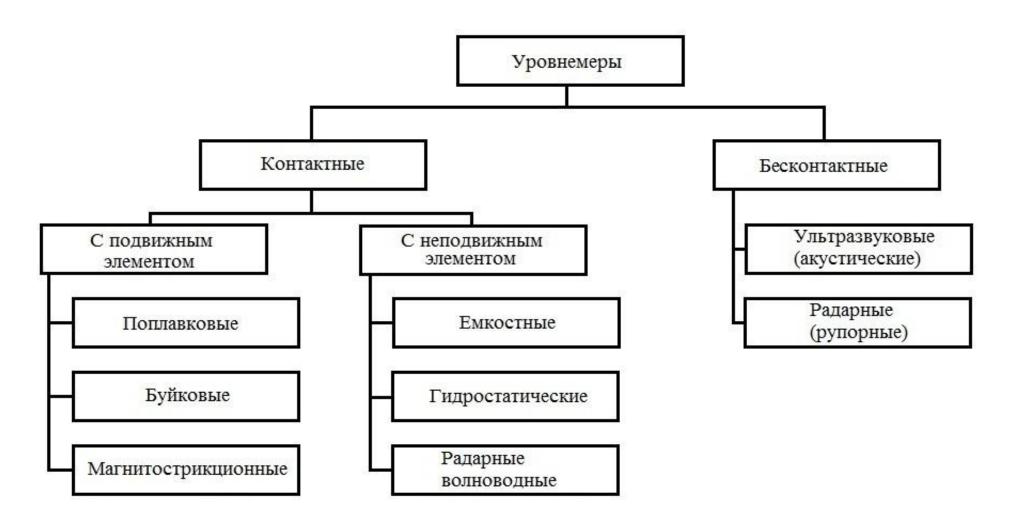


Для защиты датчика температуры от воздействия рабочей среды и давления применяются термокарманы с заполнением

Приборы для измерения уровня

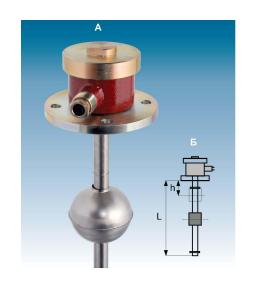


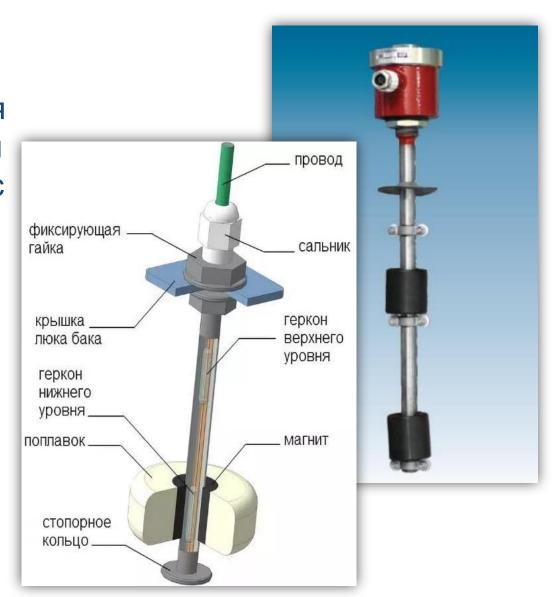
## Классификация приборов уровня



## Сигнализаторы уровня

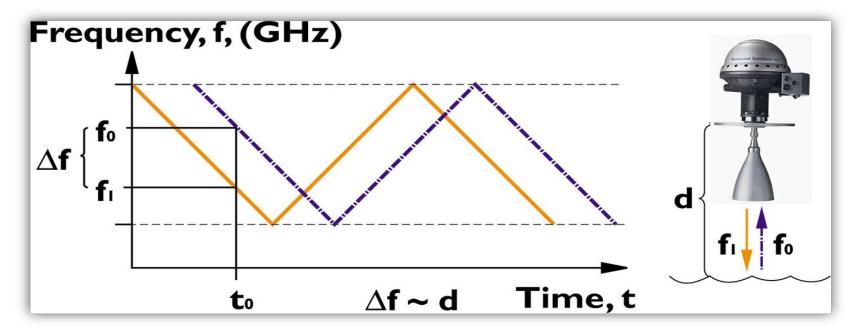
Сигнализатор уровня предназначен для контроля верхнего допустимого уровня нефти, нефтепродуктов в резервуарах с плавающей крышей или с понтоном (РВСПК/РВСП).





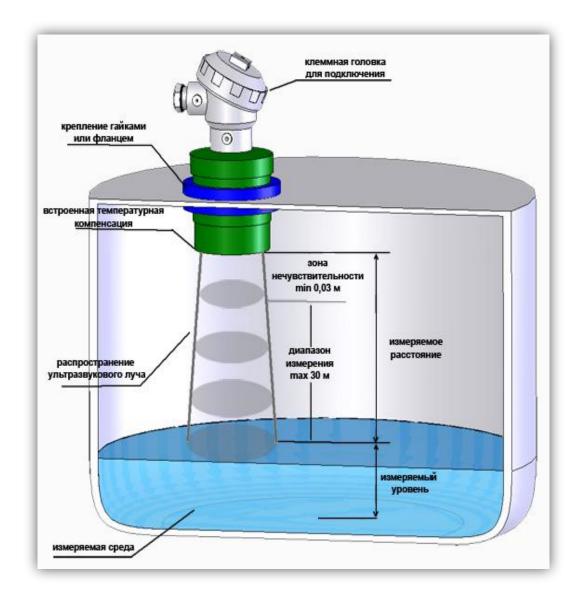
## Радарные уровнемеры

Радарный (микроволновый) уровнемер излучает микроволновый сигнал по направлению к поверхности продукта. Нет движущихся частей и нет контакта с жидкостью. Радарный сигнал отражается от поверхности жидкости и возвращается на антенну.



## Ультразвуковые уровнемеры

В ультразвуковых уровнемерах используется явление отражения ультразвуковых колебаний от плоскости раздела сред жидкость - газ. Действие уровнемеров этого типа основано на измерении времени прохождения импульса ультразвука от излучателя до поверхности жидкости и обратно.



## Приборы для измерения уровня применяемые в ПАО















# Приборы контроля загазованности и пожара

## Приборы контроля загазованности

Газовый анализ, качественное обнаружение и количественное определение компонентов газовых смесей. Проводится с помощью автоматических газоанализаторов.

Газоанализаторы предназначены для контроля содержания горючих и други газов в атмосфере газоиспользующих и иных объектов.



## Классификация приборов загазованности

- Исполнение (стационарные, переносные)
- Назначение (газоанализаторы, сигнализаторы)
- Количество измерительный каналов (одноканальн многоканальные)
- Принцип действия (фотоионизационные, термохим электрохимические, оптико-абсорбционные)
- Способ забора воздуха (принудительный забор возиконвекционно-диффузионный)
- Способ выдачи сигнала (Стрелочные индикаторы, цифровье индикаторы, буквенно-цифровые индикаторы, колористические)





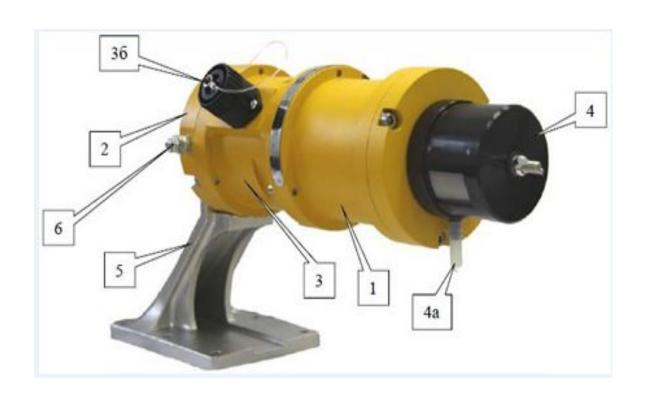
## Оптический газоанализатор СГОЭС

предназначен для измерения довзрывоопасных концентраций паров горючих жидкостей (нефть и нефтепродукты), а также различных горючих газов (например, метан, пропан, бутан).

Принцип действия прибора СГОЭС – оптический абсорбционный («поглощающий»).



## Датчик загазованности СГОЭС



- 1 корпус СГОЭС;
- 2 основание (вводной отсек);
- 3 клеммный (переходной) отсек;
  - За табло индикации;
  - 3б HART-разъем;
- 4 влагопылезащитный кожух;
- 4а штуцер подачи калибровочной смеси;
  - 5 кронштейн крепления;
  - 6 заземление;
  - 7 кабельный ввод

## Приборы контроля загазованности

Первичные преобразователи приборов контроля довзрывоопасныхконцентраций, должны подключаться непосредственно к

входным модулям УСО МПСА НПС (б



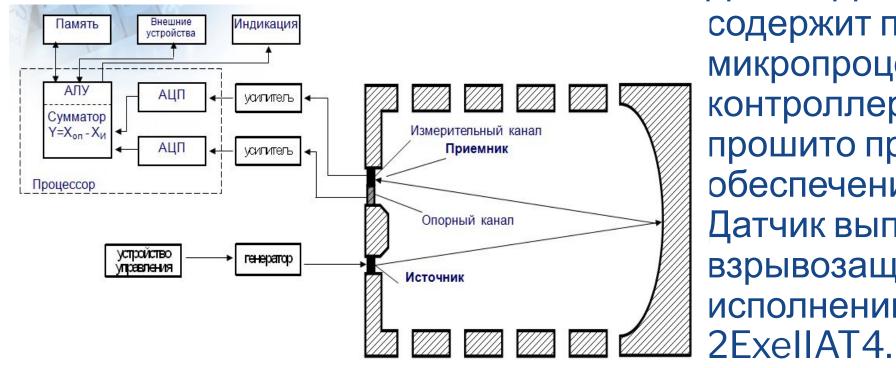


## Датчик загазованности ДЗИ-К-01

Датчик ДЗИ-К-01/ДЗИ-К-02 стационарный, быстродействующий, автоматический прибор газоанализатор непрерывного действия. В датчике использован оптический метод определения паров углеводородов в воздухе рабочей зоны, основанный на измерении поглощения инфракрасного излучения анализируемых веществ.



## Датчик загазованности ДЗИ-К-01



Датчик ДЗИ-К-01/ДЗИ-К-02 содержит плату микропроцессорного контроллера, в ПЗУ которого прошито программное обеспечение датчика. Датчик выполнен во взрывозащищенном исполнении, маркировка

## Приборы контроля пожара

## Классификация пожарных



Классификация приборов контроля пожара

## Тепловые извещатели

Тепловые извещатели реагируют на резкое изменение температуры в окружающей среде. Как правило, в них устанавливается механизм, способный реагировать на температуру до 75 градусов по Цельсию. На технологических площадках НПС тепловые извещатели настраиваются на срабатывание при 90 градусах Цельсия.







#### Приборы контроля пожара

#### Дымовые пожарные извещатели

Дымовые пожарные извещатели оповещают о пожаре в том случае, если в окружающей среде резко возрастает концентрация дымовых частиц. Так как дым может характеризоваться по различным параметрам, выделяют несколько типов дымовых помаршых извешателей.

- Ионизационные;
- Оптические;
- Линейные;
- Комбинированные (сочетающие несколько, приведенных выше, типов).

#### Приборы контроля пожара

#### Извещатели пламени оптические

**Извещатели пламени оптические** – датчики, реагирующие на электромагнитное излучение пламени. Подразделяются на: ультрафиолетовые и инфракрасные.

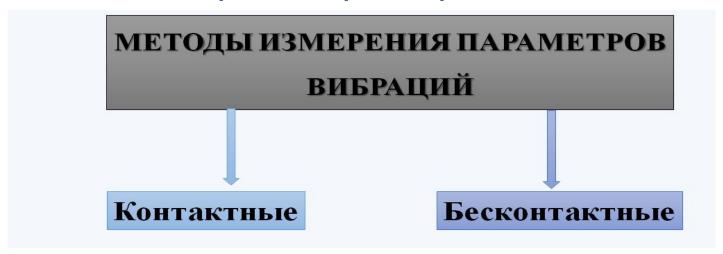


## Приборы контроля пожара применяемые в ПАО «Транснефть»



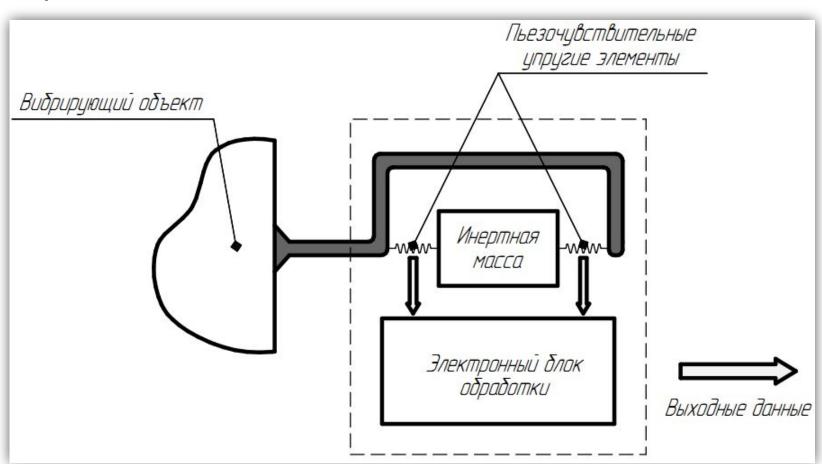
#### Приборы контроля вибрации

Вибрация – это сложный колебательный процесс, который осуществляется в широком частотном диапазоне. Измерения вибрации следует проводить в диапазоне частот, охватывающем частотный спектр колебаний машины. Этот диапазон зависит от массогабаритных показателей, частоты вращения машины и др. ее характеристик.



#### Приборы контроля вибрации





Внутри корпуса содержится инертное тело, подвешенное на упругих элементах, содержащих пьезоэлектрический материал. При вибрации, упругие элементы зарегистрируют колебания инертного тела, которое не прикреплено непосредственно к корпусу.

#### Виды вибропреобразователей



Датчик вибрации ВК-310 С



**DV-1 (НПП «ТИК»)** 



Акселерометр АНС 066

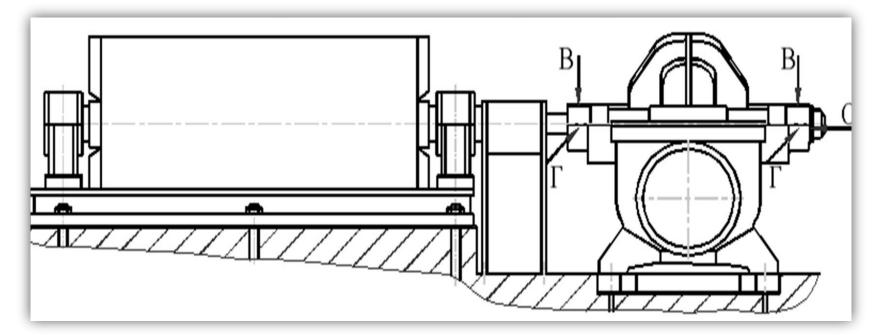


Датчики вибрации **серии ИВД3** 

#### Приборы контроля вибрации

Схема расположения точек измерения вибрации на

MHA



- В Вертикальная составляющая (на верхней крышке подшипника над серединой его вкладыша)
- Г Горизонтальная
- О Осевая точка

Расположение датчика вибрации

горизонтальной точки измерения МНА

#### Приборы контроля вибрации



Расположение датчика вибрации вертикальной точки измерения МНА

## Расположение датчика вибрации осевой точки измерения **МНА**





Приборы измерения расхода и количества нефти

Под расходом жидкости или газа понимают количество вещества, проходящее через данный участок трубы в единицу времени.

По своему назначению приборы измерения количества жидкостей и газов можно разделить на два типа: расходомеры и счетчики количества.

Единицы измерения расхода

• Массовый расход жидкости и газа = [кг/c, т/c, кг/ч, т/ч];

• **Объемный** расход жидкости  $-[M^3/4]$ .

## По принципу действия приборы измерения количества жидкостей и газов разделяют на:

- •объемный;
- •переменного и постоянного перепада давления;
- •скоростного напора (напорные трубки);
- •кориолисовый;
- •тепловой;
- ультразвуковой;
- магнитоиндукционы
- •электромагнитный;

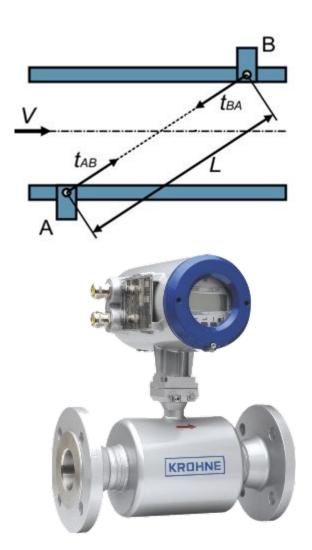






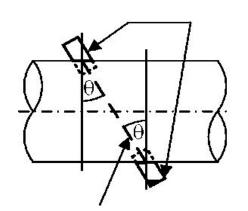
#### Ультразвуковые расходомеры

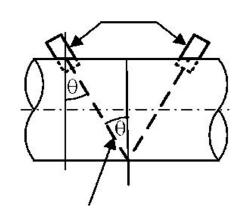
Ультразвуковые расходомеры предназначены для измерения расхода всех продуктов, в том числе ПОЧТИ агрессивных. Единственным условием является отсутствие в потоке большого количества твердых и газовых включений. Измерение He зависит OT электропроводности, вязкости, температуры и давления среды.

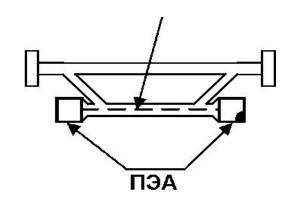


#### Ультразвуковые расходомеры

Ультразвуковой (частота выше 20 КГц) метод измерения расхода основан на явлении смещения звукового колебания движущейся среды. Расходомер включает в себя два или четыре ультразвуковых преобразователя, монтируемых с внешней стороны трубопровода.

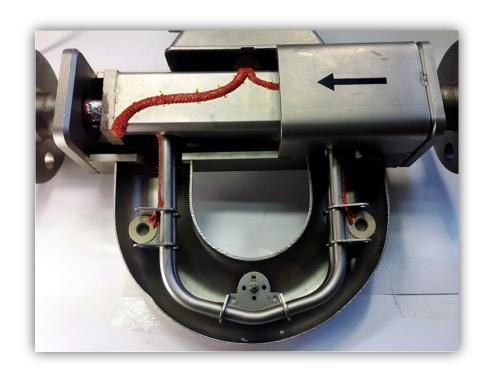






Варианты расположения датчиков

#### Кориолисовый расходомер



- 1.Силы, воздействующие на трубу при её движении вверх
- 2.Колебательные трубы сенсора
- 3.Труба сенсора и пара сил, приводящая к её закручиванию



Под воздействием электромагнита, расположенного в центре трубки, она совершает колебания и протекающая по трубке жидкость, приобретает вертикальную составляющую движения, что приводит к закручиванию трубки. Деформация трубки преобразовывается в выходной сигнал путем измерения **временного** сдвига между сигналами датчиков, расположенных с двух сторон трубки симметрично и фиксирующих ее прохождение.

Целью поддержания пропускной способности и предупреждения скапливания воды и внутренних отложений, а также для подготовки участка нефтепровода к внутритрубной инспекции и перед испытаниям должна проводиться очистка внутренней полости МН пропуском очистных устройств. Для этого используют камеры пуска, пропуска и приема средств очистки и диагностики, которые выполняют следующие функции:

- пуск внутритрубных очистных, диагностичес устройств;
- прием внутритрубных очистных, диагностичразделительных устройств;
- пропуск внутритрубных очистных, диагностических, герметизирующих и разделительных устройств.



Камера приема

COI

Для контроля прохождения СОД используют различные сигнализаторы прохождения внутритрубных устройств, которые основаны на следующих методах:

- механический (например, СКР-7М);
- магнитный (например, ДПС-7);
- акустический (например, СПРА,УЛИС-А).



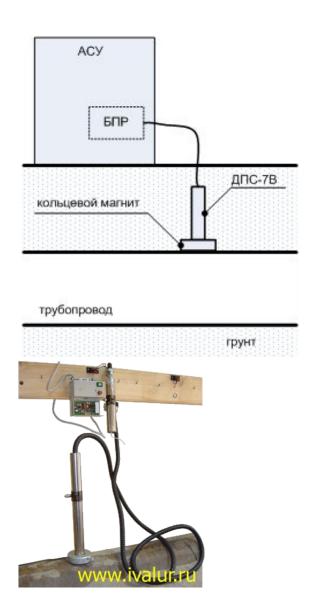
#### Механический метод

заключается в перемещении (вертикальном или отключающимся в сторону) стержня сигнализатора, который устанавливается во внутрь трубопровода. П прохождении внутритрубного устройства через сигнализатор, контакт вследствие перемещения стержня замыкается и выдает сигнал типа «сухой контакт» в контроллер.



**Магнитный метод** основан на одновременном приеме и регистрации ультразвуковых колебаний и возмущений магнитного поля.

Сигнализатор состоит из: блока электромагнитного датчика и блока приемника. В блок электромагнитного датчика входит генератор низкой частоты и источник питания, в блок приемника – антенное устройство, усилитель с фильтром, настроенный на частоту источника сигналов – электромагнитного датчика.



Акустический метод основан на зависимости распространения акустических волн от физикомеханических характеристик среды. При использовании данного метода сигнализатор ведет постоянный контроль за акустическими шумами, создаваемыми в магистральном трубопроводе, при движении средств очистки и диагностики.



Сигнализатор прохождения СОД: устройство, принцип действия и их

### **ИНДИКАТОРЫ** УЛИС, УЛИС-А

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



# Сигнализатор прохождения СОД: устройство, принцип действия и их характеристики

#### Технические

карактеристинараметры 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 0
Выходной сигнал:	25 26
1. "сухой контакт" «Событие»	30В, 200мА
2. "сухой контакт" «Пробка»	30В, 200мА
3. токовый выход	4 – 20 mA
4. последовательный интерфейс	RS-232/RS-485
Расстояние от датчика до электронного блока, м, не более	150

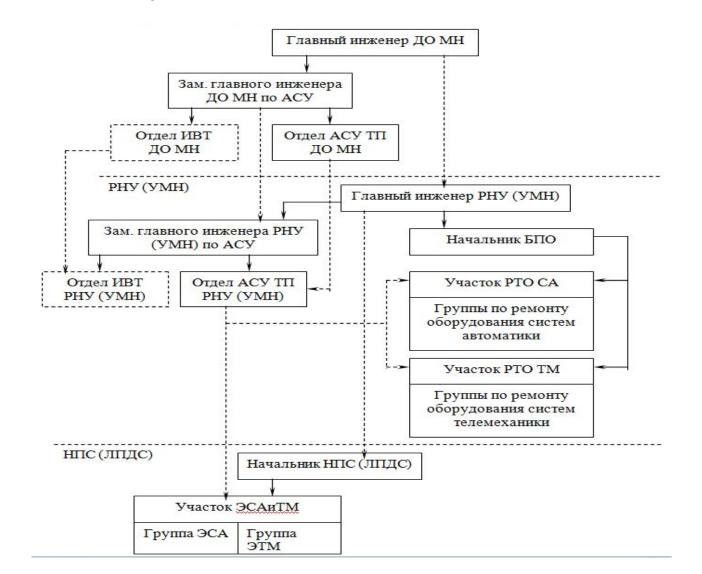
Правила эксплуатации приборов КИП.

Работы по техническому обслуживанию и ремонту АСУТП представляют собой совокупность планирования, подготовки проведения ТОР оборудования АСУТП объектов магистрального трубопровода, документации и исполнителей, необходимых для поддержания и восстановления исправности (работоспособности), и показателей качества работ, предусмотренных нормативной и технической документацией, снижения эксплуатационных затрат, повышения производительности и культуры труда.

#### Персонал для проведения работ по ТОР



#### Типовая структура ТОР оборудования СА и ТМ



## ТОР АСУТП предусматривает выполнение следующих работ:

- контроль технического состояния оборудования;
- ежедневный технический осмотр;
- техническое обслуживание;
- плановый ремонт (текущий, капитальный);
- подготовка СИ и каналов измерений к проведению поверки (калибровки);
- проверка работы алгоритмов в АСУТП.

#### Планирование работ по ТОР

Матистратьный трубопроводный транспорт моўта и моўтородуюта. Теланского облужанням ранст обору замажана прамя обору замажана прамя автоцатыварка и тельспанком. Часть 1. Осельям прамя прамя прамя часть 1. Осельям прамя прамя прамя прамя прамя прамя часть 1. Осельям прамя прам

#### Приложение В (обязательное)

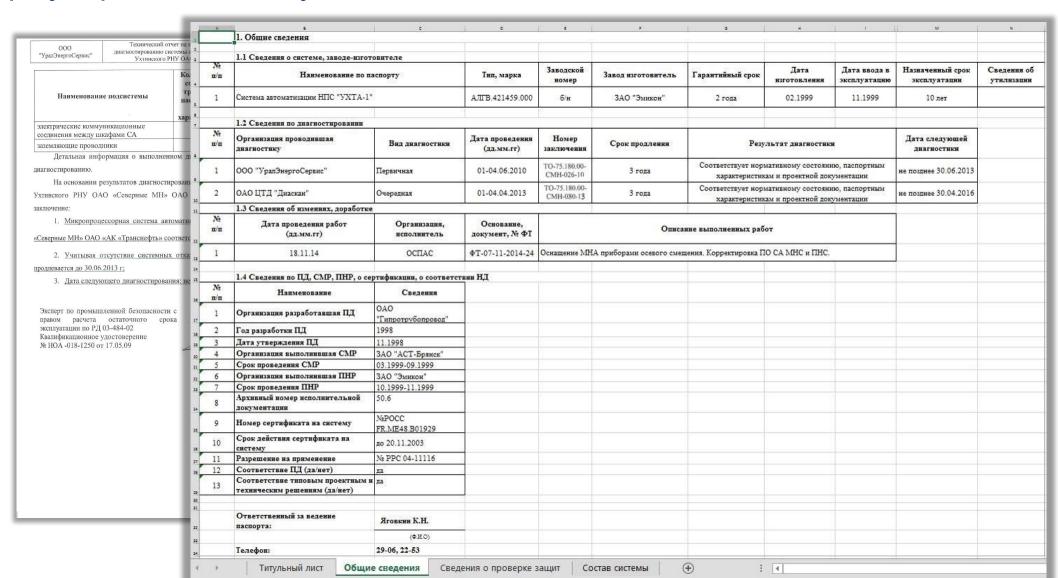
Периодичность проведения работ ТОР АСУТП

В.1 Периодичность проведения технического обслуживания и ремонта АСУТП

No.	Наименование АСУПП	Периодичность, месяц						
п/п	HARMEROBARRE ACTIII	TO	TP 4					
1	2	3						
1	CA MHC	Один раз	Один раз в					
1	CAMEC	в три месяца	двенадцать месяцея					
2	СА ПНС	Один раз	Один раз в					
-	CATINC	в три месяца	двенадцать месяцен					
3	САПНСИРП	Один раз	Один раз в					
-	CATHCAPI	в три месяца Один раз	двенадцать месяцея					
4	СА МНС и ПНС	Один раз	Один раз в					
-	CAMICAINE	в три месяца	двенадцать месяцея					
5	СА МНС, ПНС иРП	Один раз	Один раз в					
7	CA MIC, IIIC API	в три месяца	двенадцать месяцея					
6	CAP	Один раз	Один раз в					
0	CAP	в три месяца	двенадцать месяцея					
7	CTM	Один раз	Один раз в					
1	CIM	в шесть месяцев	двенадцать месяцея					
8	ЛТМ	Один раз	Один раз в					
•	JIM	в три месяца	двенадцать месяцен					
0	COV	Один раз	Один раз в					
9	3 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5	в шесть месяцев	двенадцать месяцея					
10	СОУиКА	В соответствии с ОР-	35.240.00-KTH-044-1;					
11	CA PII	Один раз	Один раз в					
11	CAPII	в три месяца	двенадцать месяцея					
12	СКУТРП	Один раз	Один раз в					
12	CKYLPII	в три месяца	двенадцать месяцея					
13	CA 3CH	Один раз	Один раз в					
13	CASCH	в три месяца	двенадцать месяцея					
14	СА ЭНН	Один раз	Один раз в					
14	CASIN	в три месяца	двенадцать месяцея					
15	СА СИКН	Один раз	Один раз в					
13	CA CHAR	в три месяца	двенадцать месяцея					
16	СА БИК	Один раз	Один раз в					
10	CA Drik	в три месяца	двенадцать месяце:					
17	CATIT	Один раз	Один раз в					
17	CAIII	в три месяца	двенадцать месяце					
18	пс	Один раз	Один раз в					
15	TIC .	в три месяца	двенадцать месяце					
19	cova	Один раз	Один раз в					
19	COSS	в три месяца	двенадцать месяцен					

Годовой график  Технического обслуживания и ремонта АСУТП НПС "Ухта-1" Ухтинского РНУ АО "Транснефть-Север" на 2015 год														Главный инжинер Ухтинского РНУ  ———————————————————————————————————		
			T	Техническое обслуживание и ремонт по месяцам												
Ne n∕n	Наименование систем и ремонтной группы компонентов	Структура ремонтного цикла	Последнее ТО или ТР, мм.гг.	Январь	Февраль	Март	Anpene	Maž	Июнь	Июль	Август	ентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	. 8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	АСУТП площадочного объекта  Система автоматизации магистральной насосной станции и подпорной насосной станции (СА МНС и ПНС)	3TO-TP			75.30			501,0	9.539				1703	15.75		
1.1	Нижний уровень															
1.1.1	MHA №1	3TO-TP	10.2014	то			то			TP		100000	то			
1.1.2	MHA №2	3TO-TP	11.2014		то			TO			TP			то	8 A	
1.1.3	MHA №3	3ТО-ТР	10.2014	TO			TO			TP			то		ă I	
1.1.4	MHA №4	3TO-TP	11.2014		то			TO			TP			то		
1.1.5	ΠHA № 1	3TO-TP	11.2014	то			то			TP			то			
1.1.6	ΠHA № 2	3TO-TP	12.2014			TO			то			TP		0 0	то	
1.1.7	∏HA № 3	ЗТО-ТР	12.2014		- 0.00	TO			то			TP			то	
1.1.8	ΠHA № 4	3TO-TP	11.2014		то			TO			TP			то		
1.1.9	Маслосистема МНС	ЗТО-ТР	10.2014			TP			то			то			то	
1.1.10	Приточно-вытяжная вентиляция НС	3TO-TP	10.2014			TP	10		то			то			то	
1.1.11	Подпорная вентиляция электрозала	3TO-TP	10.2014			TP			то			то			то	
1.1.12	Беспромвальная вентиляция	3TO-TP	10.2014			TP			то			то		7	то	
1.1.13	Вытяжная вентиляция МНС	3TO-TP	10.2014			TP			то			то		1 1	то	
1.1.14	Вытяжная вентиляция МНФ	ЗТО-ТР	10.2014	то			TP			то			то			
1.1.15	Сбор утечек и дренажа НС	ЗТО-ТР	10.2014			TP			то			то		2 1	то	
1.1.16	Узел подключения станции	3TO-TP	10.2014	то			TP			то			то			
1.1.17	ФГУ	ЗТО-ТР	12.2014			то			TO			TP			то	
1.1.18	кнс	ЗТО-ТР	11.2014		TO	-		то			TP			то		
1.1.18	мнф	ЗТО-ТР	12.2014			TP			TO			то			то	
1.1.19	Общестанционные защиты и сигнализация	ЗТО-ТР	10.2014			TP		-	то			то		7 - 7	то	
1.1.20	Датчики контроля загазованности	3TO-TP	10.2014			TP			то			то			то	
1.1.21	Датчик давления	3TO-TP	10.2014			TP			то			то			то	
1.1.21	Блоки электронного управления электроприводов задвижек	3TO-TP	10.2014			TP			то		.5000	то	-	7	то	-
1.1.22	Водоснабжение	3ТО-ТР	10.2014		-	TP	-		TO			то			то	
1.2	Средний уровень															
1.2.1	Шкаф КЦ	3TO-TP	10.2014	- 1		TP			то			то			то	7,000
1.2.2	Щит управлением УСО №3	ЗТО-ТР	10.2014			TP			TO			то			то	
1.2.3	Щит управлением УСО №4	ЗТО-ТР	10.2014			TP	_		TO	_		то		-	то	

#### Формуляры на систему



#### Типы КИП и принципы работы

63

Формуляры на единицу оборудования

4	A	В	С	D	E	F	G	н	T	1	K	L	M	N	0
1	1.1.1.1	Преобраз	ователи д	авления	10 (0)										
			Общие сведения												
	Ne n/n	Howep OCT	Номер филиала ОСТ ◀	Номер НПС	Номер таблицы единиц оборудования	Порядковый номер	Наименование единицы оборудования ◆	Тип, марка	Дата, год выпуска (дд.ммлттт) ◆	Страна изготовления	Предприятие-изготовитель	Срок службы установленный	Номер типа СИ, внесенного в Федеральный информационный фонд	Межловерочный фежкалибровочный) интервал. мес.	Заводской номер
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	30	17	03	03	1.1.1.1	30	преобразо ватель давления	Метран 100ДД	01.05.2 006	Россия	ЗАО "ПГ "Метран "	12	22235- 01	36	266067
	31	17	03	03	11.11	31	преобразо вательизб ыточного давления	EJX530 A- EB\$7N- 019NN/ KF2/A/ D4	XX.XX. 2006	Россия	Yokogaw a Electric Corporat ion	н/д	14495- 00	36	91 <b>F3</b> 150 <b>2</b> 0
	32	17	03	03	13.13	32	преобразо ватель дифферен циального давления	EJX110 A-E 719ND	XX.XX. 2006	Россия	Yokogaw a Electric Corporat ion	н/д	14495- 01	36	91F31510 1
a T						33	преобразо ватель избыточн	EJX530 A- EBS7N-	XX.XX. 2006	Россия	Yokogaw a Electric	н/д	14495- 01	36	91F31503
	33	17	03	03	1.1.1.1	33	ого давления	019NN/ KF2/A/ D4	2006		Corporat ion				7
	33	17	03	03	11.1.1	34			XX.XX.	Poccus		<b>1</b> /0	14495-	36	91L23147

A	В	C	D		i				F		G
Универсальная	структу	ра автомат	изированны	х систем упр	авления техн	могическим	процессом				
		4						-		4	
<b>У</b> ровень		Номер в	кладки (код	оборудованы	ия), наименов	ани <mark>е обору</mark> д	ования	1000000	мичество в мунтации, шт	технологиче	ество в ском резерв ит.
1. Нижний уровень								- 8	953		69
Z. Theaten Jposens	1.1.	Контрольн	о измерите	льные прибор	ы				236		60
	1.2.	The second secon		и упревлени					173	1	8
	1.3.	<b>Устройств</b>							4	1	0
	1.4.			иты, шкафы					17		0
	1.5.	-	ические сбо						43		0
	1.6.	-	леммные (к	Carlotte Contract Con					41		0
	1.7.	and the second s		егули <b>ровани</b> я	E				41		1
	1.8.		продукция	er yanposonia.					398		0
2. Средний уровень	1.0.	radocatanda	продупарал						718		48
эредини уровень	2.1	Шкафы							20		0
	2.2	and the second s	ные модули	e e				-	15		2
	2.3		-		сором, интел	ekmer	nose)		5		0
	2.4		ода - вывод	the state of the s	сором, интел	скі уальные	penej		400		.06
	2.5			В и свизи					35		8
	2.6	Модули пи Крейты	Тания					-	14		0
	2.7	<b>Аисплейны</b>							5		1
	2.8			Market -					1		0
			оры и само		en e					3	
	2.9	The second secon	and the property of the second	околов и инт					9		
	2.10	1000	ватели и но	рмелизеторы	Сигнала				0		0
	2.11	Реле							8		1
	2.12		йства защит и отключения						125		9
	2.13	Блоки соп	And the second second second second					-	0		0
	2.14	100	реобразова	тели					2		1
	2.15	Блоки пите							44		12
	2.16	The Park Street Street Street Street Street	and the second section is the second section in	йного питани	Я				8		0
	2.17	The second secon	орные бата						0		0
	2.18				каршрутизато	ры, коммута	торы)		27		5
	2.19	Програмы	ное обеспеч	ение					0		0
3. Верхний уровень									39		0
	3.1	Автометиз	ированные	рабочие мес	TS				8		0
	3.2	Оргтехник	8						3		0
	3.3	Серверные	естойки						1		0
	3.4	Сервера							2		0
	3.5	Программ	ируемые ло	гические кон	троллеры ( уг	ревления и	защит МТ)		0		0
	3.6	Активное о	сетевое обо	рудование(м	аршрутизатор	ы, коммута	горы,				
		межсетевы	ые экраны)				00000000		0		0
	3.7	Видеопане	ми (видеост	ены)					0		0
	3.8			нелей (видео	стен)				0		0
	3.9			йного питани	The Control of the Co				6		0
	3.10	KVM перен							0		0
	3.11	Дисковая							0		0
	3.12 Ленточная библиотека								0		0
	3.13			юнитор-клав	uatypa)				0		0
	3.14	The second secon	диаконверт					-	0		0
	3.15		ное обеспеч	-					19		0
Bcero	5.10	Apo. posta	vocule						1710		17
DOCIO									41 40		-

#### Обнаружение неисправностей

- Проверку источников питания, показывающих и регистрирующих узлов средств измерения для анализа состава и свойств веществ и материалов;
- Чистку, смазку и проверку реле, датчиков, исполнительных механизмов, регуляторов всех систем и назначений, проверку на плотность и герметичность импульсных и соединительных линий, замену неисправных отдельных элементов и узлов, опробование их в работе;
- Проверку наличия питания (электрического, пневматического и др.), его качественных параметров в схемах управления, сигнализации, блокировки и защиты, опробование звуковой и световой сигнализации;

#### Обнаружение неисправностей

- Проверку источников питания, показывающих и регистрирующих узлов средств измерения для анализа состава и свойств веществ и материалов;
- Чистку, смазку и проверку реле, датчиков, исполнительных механизмов, регуляторов всех систем и назначений, проверку на плотность и герметичность импульсных и соединительных линий, замену неисправных отдельных элементов и узлов, опробование их в работе;
- Проверку наличия питания (электрического, пневматического и др.), его качественных параметров в схемах управления, сигнализации, блокировки и защиты, опробование звуковой и световой сигнализации;

#### Контрольные вопросы

- 1. Виды давлений?
- 2. Классификация приборов для измерения температуры?
- 3. Виды автоматических пожарных извещателей?
- 4. Классификация приборов расхода?
- 5. Что такое СОД. Назначение СОД?
- 6. Методы работы сигнализаторов прохождения внутритрубных устройств?
- 7. Какие работы предусматривает ТОР АСУТП?
- 8. Классификация приборов загазованности?

## Спасибо за внимание!