



СОГЛАСОВАНО
Заместитель директора ФГУП ВНИИМС
Руководитель ГЦИ СИ

В.Н. Яншин

"20" марта 2006г.

Система измерительная
РСУ И ПАЗ установки «Пар-Изом»
ОАО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтесинтез»
ИС «Пар-Изом»

Внесена в Государственный реестр
средств измерений
Регистрационный № 31364-06

Изготовлена по технической документации ОАО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтесинтез». Заводской номер 36-2006.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система измерительная РСУ И ПАЗ установки «Пар-Изом» ОАО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтесинтез» (далее – ИС «Пар-Изом») – предназначена для измерения и контроля параметров технологического процесса в реальном масштабе времени, выработки сигналов регулирования, выполнения функций сигнализации и противоаварийной защиты, а так же для накопления, регистрации и хранения информации о состоянии технологических параметров. ИС-«Пар-Изом» используется в составе распределенной системы управления технологическим процессом изомеризации парафиновых углеводородов – легких бензиновых фракций – ОАО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтесинтез».

ИС «Пар-Изом» размещена в ОАО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтесинтез», г. Кстово Нижегородской области.

ОПИСАНИЕ

Измерительная система осуществляет:

- непрерывное измерение и отображение на панелях операторов значений технологических параметров процесса изомеризации парафиновых углеводородов;
- предупредительную и аварийную сигнализацию при выходе технологических показателей за установленные границы и при обнаружении неисправностей в работе оборудования;
- выработку сигналов управления технологическим процессом в реальном масштабе времени;
- противоаварийную защиту оборудования установки;
- представление технологической и системной информации;
- накопление, регистрацию и хранение поступающей информации;
- самодиагностику функционирования;
- автоматическое ведение архивов и журналов;
- вывод данных на печать.

Измерительные каналы (ИК) системы осуществляют измерение параметров технологического процесса следующим образом:

- первичные измерительные преобразователи преобразуют текущие значения параметров технологического процесса в унифицированные электрические сигналы силы постоянного тока 4..20 mA;
- унифицированные сигналы с первичных измерительных преобразователей поступают на входы модулей аналого-цифрового преобразования контроллера Simatic S7-300 производства фирмы Siemens AG, Германия;

- цифровые коды, преобразованные посредством программного пакета PCS (STEP7, WIN CC) контроллеров Simatic S7-400 в значения физических параметров технологического процесса, отображаются на мнемосхемах мониторов рабочих станций оператора;

- часть полученных цифровых кодов преобразуется модулями цифроаналогового преобразования контроллера Simatic S7-300 в сигналы управления в виде силы постоянного тока стандартных диапазонов.

Измерительная информация о параметрах технологического процесса представляется на мнемосхемах мониторов ИС «Пар-Изом» (персональных компьютеров рабочих станций оператора) в виде числовых значений, гистограмм, трендов, текстов, рисунков и цветовой окраски элементов мнемосхем.

Подсистема противоаварийной защиты построена на автономно функционирующих дублированных контроллерах Simatic S7-400, которые обеспечивают реализацию алгоритмов защитных блокировок технологического процесса. Программный пакет, используемый в подсистеме противоаварийной защиты, сертифицирован международным сертификационным органом TÜV, сертификат № Z2 02 103 20411 009 от 26 марта 2002 года.

Основные виды ИК системы приведены в таблице 1.

Таблица 1. Основные виды ИК системы

Наименование ИК	Состав ИК											
	Элемент №1 (первичный измерительный пре- образователь)	Элемент №2 (промежуточный преобразователь)	Элемент №3 (программируемый кон- троллер, модуль анало- гового ввода / вывода)									
ИК давления	Преобразователь давления изме- рительный SITRANS P 7MF4033, 7MF4433	-	Контроллер программи- руемый SIMATIC S7-400, программный пакет PCS (STEP7, WIN CC), измерительный модуль ввода 6ES7 331-7TB0- 0AB0									
ИК уровня	1) Преобразователь давления измерительный SITRANS P 7MF4433 2) Датчик уровня буйковый циф- ровой ЦДУ-01 3) Уровнемер радарный VEGAFLEX	-										
ИК расхода	Ультразвуковой расходомер модель UFM 500K	Преобразователь давления изме- ри- тельный SITRANS P 7MF4433	Контроллер программи- руемый SIMATIC S7-400, программный пакет PCS (STEP7, WIN CC), измерительный модуль ввода 6ES7 331-7TB0-0AB0									
ИК расхода с сужающими устройствами	Сужающее устройство типа ДКС по ГОСТ 8.563-97											
ИК качества продукции	<table border="1"> <tr> <td>ИК довзврыв- ных концен- траций горю- чих газов</td> <td>Датчик оптический Polytron 2</td> <td>-</td> <td>Контроллер программи- руемый SIMATIC S7-400, программный пакет PCS (STEP7, WIN CC), измери- тельный модуль ввода 6ES7 331-7TB0-0AB0</td> </tr> <tr> <td>ИК содержания водорода</td> <td>Газоанализатор ГТВ-1101В3</td> <td rowspan="3"></td> <td rowspan="3">Контроллер программи- руемый SIMATIC S7-400, программный пакет PCS (STEP7, WIN CC), измери- тельный модуль ввода 6ES7 331-7NF10-0AB0</td> </tr> <tr> <td>ИК содержания кислорода в газе</td> <td>1) Анализатор кислорода АКВТ- 01 2) Газоанализатор ГТМК-18</td> </tr> </table>	ИК довзврыв- ных концен- траций горю- чих газов	Датчик оптический Polytron 2	-	Контроллер программи- руемый SIMATIC S7-400, программный пакет PCS (STEP7, WIN CC), измери- тельный модуль ввода 6ES7 331-7TB0-0AB0	ИК содержания водорода	Газоанализатор ГТВ-1101В3		Контроллер программи- руемый SIMATIC S7-400, программный пакет PCS (STEP7, WIN CC), измери- тельный модуль ввода 6ES7 331-7NF10-0AB0	ИК содержания кислорода в газе	1) Анализатор кислорода АКВТ- 01 2) Газоанализатор ГТМК-18	
ИК довзврыв- ных концен- траций горю- чих газов	Датчик оптический Polytron 2	-	Контроллер программи- руемый SIMATIC S7-400, программный пакет PCS (STEP7, WIN CC), измери- тельный модуль ввода 6ES7 331-7TB0-0AB0									
ИК содержания водорода	Газоанализатор ГТВ-1101В3		Контроллер программи- руемый SIMATIC S7-400, программный пакет PCS (STEP7, WIN CC), измери- тельный модуль ввода 6ES7 331-7NF10-0AB0									
ИК содержания кислорода в газе	1) Анализатор кислорода АКВТ- 01 2) Газоанализатор ГТМК-18											

Наименование ИК	Состав ИК		
	Элемент №1 (первичный измерительный преобразователь)	Элемент №2 (промежуточный преобразователь)	Элемент №3 (программируемый контроллер, модуль аналогового ввода / вывода)
ИК температуры	Термопары ТХА типа К с термопреобразователем сопротивления типа Pt100 ($W_{100}=1,3850$) в канале компенсации температуры холодного спая	-	Контроллер программируемый SIMATIC S7-400, программный пакет PCS (STEP7, WIN CC), измерительный модуль ввода 6ES7 331-7SF00-0AB0
ИК вывода аналоговых сигналов управления		-	Контроллер программируемый SIMATIC S7-400, программный пакет PCS (STEP7, WIN CC), модуль вывода 6ES7 332-5TB01-0AB0
ИК напряжения переменного тока	Преобразователь электрических величин Simeas T	-	Контроллер программируемый SIMATIC S7-400, программный пакет PCS (STEP7, WIN CC), измерительный модуль ввода 6ES7 331-7NF10-0AB0
ИК силы переменного тока	Преобразователь электрических величин Simeas T	-	

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Основные технические характеристики ИК приведены в таблице 2.

Рабочие условия применения:

для первичных измерительных преобразователей:

- температура окружающей среды минус 40 °C...плюс 50 °C,

для преобразователей, устанавливаемых в помещениях плюс 5 °C... плюс 50 °C;

- относительная влажность окружающего воздуха

не более 95 % при 30 °C и более низких температурах без конденсации влаги;

84 – 106, 7 кПа;

не более 400 А/м;

до 500 Гц, 0,5 г

атмосферное давление

- магнитное поле напряженностью

наличие низкочастотных вибраций от работающих механизмов

для модулей аналогового ввода/вывода промышленных контроллеров и компьютеров:

- температура окружающего воздуха от 5 до 50 °C;

- относительная влажность;

от 30 до 80 % во всем диапазоне рабочих температур

220 В ±10 % частотой (50 ± 1) Гц;

не более 400 А/м;

0,1 мм и частотой 5 - 25 Гц.

не более 3 кВА.

Таблица 2 - Основные технические характеристики ИК

Основные характеристики ИК		Основные характеристики компонентов ИК				
		первичных измерительных и промежуточных преобразователей			ИВК	
Наименование ИК	Диапазон измерений	Прецизионные пределы допускаемой основной погрешности	Тип	Диапазон выходных сигналов	Прецизионные пределы допускаемой основной погрешности	Диапазон входного сигнала
ИК избыточного давления	0...1 кгс/см ² 0...100 кгс/см ²	± 0,22 %	Преобразователь давления измерительный SITRANS P 7MF4033	4..20 mA	± 0,15 % диапазона преобразования	4..20 mA
ИК давления-разрежения	0...16..0 мм в.ст. -20..20 кгс/м ²	диапазона измерений	Преобразователь измерительный разности давлений SITRANS P 7MF4433			± 0,10 % диапазона преобразования
ИК уровня	0..100 % 500...3000 мм 500...1500 мм (0..100 %)	± 0,22 % диапазона измерений ±6,8 мм (0,27% длн.изм.) ±6,2 мм (0,62% длн.изм.)	Преобразователь измерительный разности давлений SITRANS P 7MF4433 Уровнемер радиарный VEGAFLUX	4..20 mA	± 0,15 % диапазона преобразования	4..20 mA
ИК содержания водорода	50..100 %	± 6,05 % диапазона измерений	Датчик уровня буйковый цифровой ПДУ-01		± 0,5 % диапазона преобразования	
ИК дозврывных концентраций горючих газов	0..20 МГ/м ³	± 16 % диапазона измерений	ГПВ-1101В3	4..20 mA	± 5 % диапазона преобразования	4..20 mA
ИК содержания кислорода	0,1..10 % объёмной доли	± 0,54 % объёмной доли	Датчик оптический Polygon 2	4..20 mA	± 0,1 % диапазона преобразования	4..20 mA
ИК кислорода	0,2%, 0,20% объёмной доли	7,2% 4,8% диапазона преобразования	Анализатор кислорода АКВГ-01	4..20 mA	± 0,4 % объёмной доли кислорода	4..20 mA
			Газоанализатор ГТМК-18	4..20 mA	± 6% ± 4% диапазона преобразования	4..20 mA

Таблица 2 - Основные технические характеристики ИК

Основные характеристики ИК			Основные характеристики компонентов ИК				
Иерархичных измерительных и промежуточных преобразователей			ИВК				
Наименование ИК	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности	Тип	Диапазон выходного сигнала	Пределы допускаемой основной погрешности	Диапазон входного сигнала	Пределы допускаемой основной погрешки
ИК температуры	-40..50 °C 0..100 °C 0..150 °C 0..200 °C 0..250 °C 0..300 °C 0..400 °C 0..500 °C 0..600 °C 0...800 °C 0..1000 °C 0..1100 °C	± 3,1 °C ± 3,1 °C ± 3,1 °C ± 3,1 °C ± 3,1 °C ± 3,1 °C ± 3,7 °C ± 4,6 °C ± 5,5 °C ± 7,3 °C ± 9,1 °C ± 10,0 °C	Термопары типа K, кл.2	0..60 мВ	± 2,5 °C ± 2,5 °C ± 2,5 °C ± 2,5 °C ± 2,5 °C ± 3,0 °C ± 3,75 °C ± 4,5 °C ± 6,0 °C ± 7,5 °C ± 8,25 °C	0..60 мВ	± 0,3 °C ± 0,3 °C
ИК расхода с сужающими устройствами	0..63000 м ³ /q 0..3,2 т/q	± 5,0 % изменяющей величины	1 Диафрагма камерная по ГОСТ 8.563.1-97 2 Преобразователь измерительный разности давлений SITRANS P 7MF433 совместно с ИК давления и температуры	4..20 mA	± 0,15 % диапазона преобразования	4..20 mA	± 0,10 % диапазона преобразования
ИК расхода с ультразвуковым расходомером	0..100 м ³ /q, 0..80 м ³ /q,	± 0,6 % диапазона измерений	Ультразвуковой расходомер UFM 500K	4..20 mA	± 0,5 % диапазона преобразования	4..20 mA	± 0,10 % диапазона преобразования
ИК вывода аналоговых сигналов управления	0..100 % открытия (закрытия клапанов)	± 0,15 % диапазона регулирования				4..20 mA	± 0,15 %
ИК напряжения переменного тока	0..100 A 0..150 A 0..200 A	0,37 % диапазона измерений	Преобразователь электрических величин Simeas T	4..20 mA	± 0,3 % диапазона преобразования	4..20 mA	± 0,05 % диапазона преобразования

Таблица 2 - Основные технические характеристики ИК

Основные характеристики ИК			Основные характеристики компонентов ИК				
Иерархичных измерительных и промежуточных преобразователей			ИВК				
Наименование ИК	Диапазоны измерений	Пределы допускаемой основной погрешности	Тип	Диапазон выходного сигнала	Пределы допускаемой основной погрешности	Диапазон входного сигнала	Пределы допускаемой основной погрешки
ИК силы переменного тока	0..400 В 0-6,6 кВ	0,37 % диапазона измерений	Преобразователь электрических величин Simeas Г	4..20 mA	± 0,3% диапазона преобразования	4..20 mA	± 0,05 % диапазона преобразования

П р и м е ч а н и е - 1 Погрешность преобразования сигналов термопар приведена с учетом погрешности каналов компенсации температуры холодного спая.

2 Допускается применение первичных измерительных преобразователей аналогичных типов, прошедших испытания для целей утверждения типа с аналогичными или лучшими техническими и метрологическими характеристиками.

3 Расход газов приведен к стандартным условиям

4 Пределы допускаемой основной погрешности ИК температуры выше 333 °С: приведены для верхнего значения диапазона измерений

5 Пределы допускаемой основной погрешности ИК напряжения и силы переменного тока приведены без учета погрешностей измерительных трансформаторов

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность ИС «Пар-Изом» определяется формуляром 507/607-8770-ФО.

В комплект поставки входят:

- комплект технических средств SIMATIC S7-400, SIMATIC S7-300;
- первичные измерительные преобразователи и приборы;
- станции операторов и сетевое оборудование;
- станция рабочая PCU FS PRIMERGY RX;
- станция инженерная FUJITSU-SIEMENS;
- станция клиента PCU FUJITSU-SIEMENS;
- сервер PCU FUJITSU-SIEMENS PRIMERGY RX ;
- электроаппаратура;
- провода, кабели;
- монтажные комплектующие;
- шкафы, пульты;
- комплекс программных средств Simatic S7;
- инструкция ПРНХ.401250.015 МП14 «Система измерительная РСУ и ПАЗ установки «Пар-Изом» ОАО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтесинтез» ИС «Пар-Изом». Методика поверки».

ПОВЕРКА

Поверка проводится по Инструкции ПРНХ.401250.015 МП14 «Система измерительная РСУ и ПАЗ установки «Пар-Изом» ОАО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтесинтез» ИС «Пар-Изом». Методика поверки», согласованной с ГЦИ СИ ВНИИМС в феврале 2006 г.

Перечень средств поверки:

- средства измерений в соответствии с НД по поверке первичных и промежуточных измерительных преобразователей;
- калибратор многофункциональный TRX-IIR, фирма «Druck»/«Unomat instruments B.V.», Голландии, Госреестр № 21591-01.

Межповерочный интервал для вторичной («электрической») части ИК - 2 года.

Межповерочный интервал для первичных измерительных и промежуточных преобразователей – в соответствии с нормативной документацией по поверке на них.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ Р 8.596-2002	ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения
МИ 2439-97	ГСИ. Метрологические характеристики измерительных систем. Номенклатура. Принципы регламентации, определения и контроля

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы измерительной РСУ и ПАЗ установки «Пар-Изом» ОАО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтесинтез» ИС «Пар-Изом» утверждён с техническими и метрологическими характеристиками, приведёнными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при выпуске из производства и эксплуатации согласно государственным поверочным схемам.

Изготовитель: ОАО «ЛУКОЙЛ - Нижегороднефтесинтез»
607650 г. Кстово Нижегородской обл.
Тел. (8312)36-38-36, факс (8312)36-98-70

Зам. главного метролога
ОАО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтесинтез"

Л.М. Шиб

15.02.06