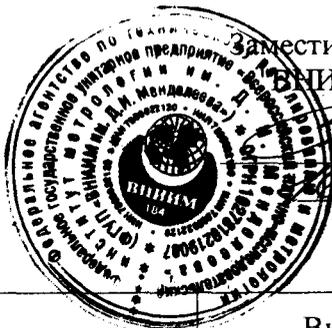


СОГЛАСОВАНО

Заместитель руководителя ГЦИ СИ  
ФГУП "НИИМ им Д.И. Менделеева"

В.С. Александров  
2006 г.



Система измерительная PCY и ПАЗ установки ЛЧ – 24/2000 ОАО "ЛУКОЙЛ - Нижегороднефтеоргсинтез" ИС ЛЧ - 24/2000	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № <u>33324-06</u>
--	--

Изготовлена по технической документации ОАО "ЛУКОЙЛ - Нижегороднефтеоргсинтез". Заводской номер 24/2000-36-2006

### НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система измерительная распределенной системы управления (PCY) и противоаварийной защиты (ПАЗ) установки ЛЧ-24/2000 ОАО "ЛУКОЙЛ - Нижегороднефтеоргсинтез" (далее - ИС ЛЧ-24/2000) предназначена для измерения и контроля параметров технологического процесса в реальном масштабе времени (давления, разрежения, разности давлений, уровня, расхода, содержания кислорода в газах, дозрывных концентраций горючих газов, температуры, напряжения и силы переменного тока), выработки сигналов управления и регулирования, выполнения функций сигнализации и противоаварийной защиты, а также для накопления, регистрации и хранения информации о состоянии технологических параметров.

ИС ЛЧ-24/2000 используется в процессе гидроочистки дизельного топлива в ОАО "ЛУКОЙЛ - Нижегороднефтеоргсинтез". ИС ЛЧ-24/2000 размещена в ОАО "ЛУКОЙЛ - Нижегороднефтеоргсинтез", г. Кстово Нижегородской области.

### ОПИСАНИЕ

Конструктивно ИС ЛЧ-24/2000 состоит из следующих компонентов:

- 707 измерительных каналов (ИК), включающих первичные измерительные преобразователи (датчики) для преобразования физических величин в унифицированные электрические сигналы и измерительные модули ввода/вывода программируемых контроллеров Simatic S7-300;
- кабельные линии связи;
- измерительно-вычислительный комплекс, который на основе программируемых контроллеров Simatic S7-400, Simatic S7-300 производит обработку информации с целью управления процессом производства и решения конкретных задач;
- программные компоненты STEP7 V.5, WinCC V.5 фирмы SIEMENS, которые используются для управления технологическим процессом и отображения действительных значений технологических параметров в единицах физических величин;
- рабочие станции операторов, укомплектованные IBM-совместимыми промышленными компьютерами.

Измерительная система ИС ЛЧ-24/2000 осуществляет:

- измерение и отображение значений технологических параметров процесса гидроочистки дизельного топлива;
- автоматическую обработку информации, вычисление усредненных, интегральных и удельных показателей;
- предупредительную и аварийную сигнализацию при выходе технологических параметров за установленные границы и при обнаружении неисправностей 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 составление отчетов и рабочих (режимных) листов;
- вывод данных на печать.

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

- первичные измерительные преобразователи (датчики или датчики совместно с промежуточными измерительными преобразователями) преобразуют текущие значения параметров технологического процесса в унифицированные электрические сигналы силы постоянного тока (4...20) мА;
- унифицированные сигналы с первичных измерительных преобразователей поступают на входы модулей аналого-цифрового преобразования контроллера Simatic S7-300 производства фирмы Siemens AG, ФРГ;
- 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 в сигналы управления в виде силы постоянного тока стандартного диапазона.

Информация об измеряемых параметрах технологического процесса представляется на мнемосхемах мониторов ИС ЛЧ-24/2000 (персональных компьютеров рабочих станций оператора) в виде числовых значений, гистограмм, текстов, рисунков и цветовой окраски элементов мнемосхем.

Подсистема противоаварийной защиты построена на автономно функционирующих дублированных контроллерах Simatic S7-400 и обеспечивает реализацию алгоритмов защитных блокировок технологического процесса.

## ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Основные технические характеристики ИС ЛЧ-24/2000 приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование ИК, пределы допускаемой погрешности, диапазоны измерений			Состав ИК					
			первичный измерительный преобразователь (тип, пределы допускаемой основной погрешности)	промежуточный преобразователь (тип, пределы допускаемой основной погрешности)	программируемый контроллер, модуль аналогового ввода/вывода, пределы допускаемой погрешности			
основной	в рабочих условиях	диапазоны измерений					основной	в рабочих условиях
<b>ИК давления (избыточного давления, давления-разрежения, разрежения, разности давлений)</b>								
±0,22%	±0,57%	0...1000 кПа (0...10 кгс/см <sup>2</sup> ) (с поддиапазонами)	Преобразователь давления измерительный EJA110A (±0,15%), Госреестр №14495-00	-	Контроллер программируемый Simatic S7-400 Измерительный модуль ввода 6ES7331-7RD00-0AB0	±0,1%	±0,45%	
±0,44%	±0,69%	0...1000 кПа (0...10 кгс/см <sup>2</sup> ) (с поддиапазонами)	Преобразователь давления измерительный мод. 3051 (±0,35%), Госреестр №14061-04	-				
±0,44%	±0,69%	0...6 МПа (0...60 кгс/см <sup>2</sup> ) (с поддиапазонами)	Преобразователь давления измерительный мод.3051 (±0,35%), Госреестр №14061-04	-				
±0,33%	±0,62%	0...6 МПа (0...60 кгс/см <sup>2</sup> ) (с поддиапазонами)	Преобразователь давления измерительный 600Т (±0,25%), Госреестр №14059-02	-				
±0,22%	±0,57%	0...6 МПа (0...60 кгс/см <sup>2</sup> ) (с поддиапазонами)	Преобразователь давления измерительный EJA110A (±0,15%), EJA530A (±0,15%), Госреестр №14495-00	-				
±0,22 %	±0,57%	-0,3 кПа...0 (-30...0 мм.вод.ст).	Преобразователь давления измерительный SITRANS P 7MF 4433 (±0,15%) Госреестр №30883-05	-				
±0,22 %	±0,57%	-100...60 кПа (-1,0...0,6 кгс/см <sup>2</sup> )	Преобразователь давления измерительный SITRANS P 7MF 4233 (±0,15 %), Госреестр №30883-05	-				

Наименование ИК, пределы допускаемой погрешности, диапазоны измерений			Состав ИК				
			первичный измерительный преобразователь (тип, пределы допускаемой основной погрешности)	промежуточный преобразователь (тип, пределы допускаемой основной погрешности)	программируемый контроллер, модуль аналогового ввода/вывода, пределы допускаемой погрешности		
основной	в рабочих условиях	диапазоны измерений					основной
<b>ИК уровня</b>							
±0,62%	±0,81%	0...100 %	Датчик уровня буйковый цифровой ЦДУ-01-12323-058 (±0,5%), Госреестр №14408-05	-	Контроллер программируемый Simatic S7-400 Измерительный модуль ввода 6ES7331-7RD00-0AB0	± 0,1%	± 0,45%
±0,22%	±0,57%	0...100 %	Преобразователь давления измерительный SITRANS P 7MF4433 (±0,15%), Госреестр №30883-05	-			
±0,44%	±0,69 %	0...100%	Преобразователь давления измерительный мод.3051 (±0,35%), Госреестр №14061-04	-			
±0,12% (±13,9 мм)	±0,55% (±63,6 мм)	0...100 % (0...11560 мм)	Уровнемер бесконтактный микроволновый VEGAPULS- 63 (± 3 мм), Госреестр №27283-04	-			
±0,33% (±6,5 мм)	±0,62% (±12,4 мм)	0...100 % (500... 2500 мм)	Уровнемер контактный микроволновый VEGAFLEX-61(± 5 мм), Госреестр №27284-04	-			
<b>ИК расхода</b>							
± 1,22%	± 1,33%	0...8 т/ч 0...5000 м <sup>3</sup> /ч	Вихревой расходомер Prowirl (±1,0%), Госреестр №15202-04		Контроллер программируемый Simatic S7-400 Измерительный модуль ввода 6ES7331-7RD00-0AB0	± 0,1%	± 0,45%
± 0,62%	±0,81%	0...320 м <sup>3</sup> /ч (с поддиапазонами)	Ультразвуковой расходомер UFM 500K (±0,5%), Госреестр №13897-03	-			

Наименование ИК, пределы допускаемой погрешности, диапазоны измерений			Состав ИК					
			первичный измерительный преобразователь (тип, пределы допускаемой основной погрешности)	промежуточный преобразователь (тип, пределы допускаемой основной погрешности)	программируемый контроллер, модуль аналогового ввода/вывода, пределы допускаемой погрешности			
основной	в рабочих условиях	диапазоны измерений					основной	в рабочих условиях
<b>ИК расхода с сужающими устройствами</b>								
±5 % измеряемой величины	±5 % измеряемой величины	0...8 т/ч 0...125000 м <sup>3</sup> /ч  (с поддиапазонами)	Сужающее устройство-диафрагма с угловым отбором давления по ГОСТ 8.563-97	Преобразователь разности давлений измерительный EJA 530A (±0,15%), Госреестр №14495-00	Контроллер программируемый Simatic S7-400 Измерительный модуль ввода 6ES7331-7RD00-0AB0	±0,1%	±0,45%	
				Преобразователь давления измерительный мод. 3051 (±0,35%), Госреестр №14061-04				
				Преобразователь давления измерительный 600T (±0,25%), Госреестр №14059-02				
				Преобразователь разности давлений измерительный SITRANS P 7MF4433 (±0,15 %), Госреестр №30883-05				
<b>ИК дозрывных концентраций горючих газов</b>								
±18,2 %	±18,2 %	0...20 мг/м <sup>3</sup>	Датчик электрохимический Polytron 2 (±15%), Госреестр №25947-03	-	Контроллер программируемый Simatic S7-400 Измерительный модуль ввода 6ES7331-7 RD00-0AB0	±0,1%	±0,45%	
±9,7% измеряемой величины	±9,7% измеряемой величины	0...50 % НКПР	Датчик оптический Polytron 2IR (±8% НКПР), Госреестр №22783-02	-	Контроллер программируемый Simatic S7-400 Измерительный модуль ввода 6ES7331-7NF10-0AB0	±0,05%	±0,13%	
<b>ИК температуры</b>								
±0,5 °C	±1,2 °C	0...100 °C	Термопреобразователь сопротивления типа Pt100 Госреестр №24012-02 ±0,35 °C	-	Контроллер программируемый Simatic S7-400 Измерительный модуль ввода 6ES7331-7SF00-0AB0			
		-50...100 °C						
±3,1 °C	±3,7 °C	-50...150 °C	Преобразователь термоэлектрический КТХА типа К, кл.2 Госреестр №13757-04 ±2,5°C			±0,018%	±0,09%	
		-50...100 °C						
		0...100 °C						
		0...150 °C						
±3,7 °C	±4,2 °C	0...200 °C	±3,0°C					
±5,5 °C	±5,9 °C	0...400 °C	±4,5°C					
±10,0 °C	±11,1 °C	0...600 °C	±9,0°C					
		0...1200 °C						

Наименование ИК,			Состав ИК					
			первичный измерительный преобразователь (тип, пределы допускаемой основной погрешности)	промежуточный преобразователь (тип, пределы допускаемой основной погрешности)	программируемый контроллер, модуль аналогового ввода/вывода, пределы допускаемой погрешности			
основной	в рабочих условиях	диапазоны измерений					основной	в рабочих условиях
<b>ИК содержания кислорода в газе</b>								
$\pm 0,5\%$ объемной доли $O_2$	$\pm 0,5\%$ объемной доли $O_2$	0,1... 10 % объемной доли $O_2$	Анализатор кислорода АКВТ-01 ( $\pm 0,4\%$ объемной доли $O_2$ ), Госреестр №13910-99	-	-	Контроллер программируемый Simatic S7-400 Измерительный модуль ввода 6ES7331-7NF10-0AB0	$\pm 0,05\%$	$\pm 0,13\%$
<b>ИК вывода аналоговых сигналов управления</b>								
$\pm 0,2\%$	$\pm 0,55\%$	4... 20 мА (0... 100 % открытия (закрытия) клапанов)	-	-	-	Контроллер программируемый Simatic S7-400 Измерительный модуль вывода 6ES7332-5RD00-0AB0	$\pm 0,2\%$	$\pm 0,55\%$
<b>ИК напряжения переменного тока</b>								
$\pm 0,6\%$	$\pm 0,62\%$	0... 400 В	Активный преобразователь электрических величин Simeas T ( $\pm 0,5\%$ ) Госреестр №32429-06	-	-	Контроллер программируемый Simatic S7-400 Измерительный модуль ввода 6ES7331-7NF10-0AB0	$\pm 0,05\%$	$\pm 0,13\%$
<b>ИК силы переменного тока</b>								
$\pm 0,6\%$	$\pm 0,62\%$	0... 50 А	Активный преобразователь электрических величин Simeas T ( $\pm 0,5\%$ ) Госреестр №32429-06	-	-	Контроллер программируемый Simatic S7-400 Измерительный модуль ввода 6ES7331-7NF10-0AB0	$\pm 0,05\%$	$\pm 0,13\%$

Примечание. 1. В таблице указаны значения пределов допускаемой приведенной, относительной или абсолютной погрешности в зависимости от типа измерительного компонента системы.

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

3. Погрешность преобразования сигнала термопары нормируется с учетом погрешности канала компенсации температуры холодного спая

## Рабочие условия эксплуатации

### Первичные измерительные преобразователи

- диапазон температуры окружающего воздуха, °С :
    - для преобразователей, устанавливаемых в помещениях, ..... 0...35
    - для остальных преобразователей ..... минус 45...60
  - относительная влажность окружающего воздуха при 30 °С и ниже без конденсации влаги, %, не более.....95
  - диапазон атмосферного давления, кПа .....84...106,7
  - напряженность магнитного поля, А/м, не более.....400
  - низкочастотные вибрации от работающих механизмов, не более...500 Гц, 5 м/с<sup>2</sup>
- Для модулей аналогового ввода/вывода промышленных контроллеров и компьютеров
- диапазон температуры окружающего воздуха, °С.....5...40
  - относительная влажность окружающего воздуха в диапазоне рабочих температур, %, не более.....30...80
  - диапазон атмосферного давления, кПа.....84...106,7
  - напряженность магнитного поля, А/м, не более.....400
  - вибрации на частотах 5...25 Гц амплитудой, мм, не более .....0,1
- Срок службы, лет, не менее.....10
- Напряжение электропитания 220 В ±10 % переменного тока частотой (50±1) Гц
- Потребляемая мощность, кВА, не более .....9
- Габаритные размеры отдельных блоков , мм, .....2000×1000×500;  
150×200×200
- Масса отдельных блоков системы, кг, .....100; 3

## ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульный лист эксплуатационной документации типографским способом.

## КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность системы измерительной ИС ЛЧ-24/2000 и типы отдельных ее компонентов определяются формуляром 2003-8860ФО.

В комплект поставки входят:

- первичные измерительные преобразователи (датчики) для преобразования физических величин в унифицированные электрические сигналы;
- промежуточные измерительные преобразователи;
- кабельные линии связи;
- измерительно-вычислительный комплекс на основе программируемых контроллеров Simatic S7-300 и Simatic S7-400;
- программные компоненты STEP7 V.5, WinCC V.5 фирмы SIEMENS;
- IBM- совместимые промышленные компьютеры;
- Руководство по эксплуатации ПРНХ.401250.015 РЭ;
- Методика поверки МП2211-0008-2006.

## ПОВЕРКА

Поверка системы измерительной ИС ЛЧ-24/2000 осуществляется в соответствии с документом "Система измерительная РСУ и ПАЗ установки ЛЧ – 24/2000 ОАО "ЛУКОЙЛ - Нижегороднефтеоргсинтез" ИС ЛЧ-24/2000. Методика поверки" МП2211–0008-2006, разработанным и утвержденным ГЦИ СИ "ВНИИМ им. Д.И. Менделеева" в октябре 2006 г. и входящим в комплект поставки.

Основные средства поверки:

- средства измерений в соответствии с нормативной документацией по поверке первичных и промежуточных измерительных преобразователей;
- калибратор многофункциональный TRX-IR, фирма "Dguck", Нидерланды, Госреестр №18087-04.

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

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

Свидетельство о поверке ИС ЛЧ-24/2000 оформляется ежегодно на основании действующих свидетельств о поверке измерительных компонентов.

## НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

1. ГОСТ 8.027-2001 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений постоянного электрического напряжения и электродвижущей силы.
2. ГОСТ 8.022-91 ГСИ. Государственный первичный эталон и государственная поверочная схема для средств измерений силы постоянного электрического тока в диапазоне  $1 \cdot 10^{-16} \dots 30$  А.
3. ГОСТ 22261-94. Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия.
4. ГОСТ Р 8.596-2002 ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения.
5. МИ 2439-97 ГСИ. Метрологические характеристики измерительных систем. Номенклатура. Принципы регламентации, определения и контроля.
6. Техническая документация ОАО "ЛУКОЙЛ – Нижегороднефтеоргсинтез".

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип "Системы измерительной РСУ и ПАЗ установки ЛЧ – 24/2000 ОАО "ЛУКОЙЛ - Нижегороднефтеоргсинтез" ИС ЛЧ-24/2000 зав.№ 24/2000-36-2006 утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при выпуске из производства и в процессе эксплуатации согласно государственным поверочным схемам.

Все первичные измерительные преобразователи, используемые во взрывоопасной среде, имеют необходимые разрешения на применение.

Изготовитель – ОАО "ЛУКОЙЛ - Нижегороднефтеоргсинтез"  
607650 г. Кстово Нижегородской обл.  
тел. (8312) 36-38-36, факс (8312) 36-98-70

Главный метролог ОАО "ЛУКОЙЛ - Нижегороднефтеоргсинтез"

  
Ю.И. Гридин

Руководитель лаборатории ГЦИ СИ  
"ВНИИМ им. Д.И. Менделеева"

  
В.П. Пиastro