

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Руководитель



2008 г.

Комплекс автоматизированный измерительно-управляющий «КИ-ТЭЦ-26-7ЭБ-Мосэнерго»	Внесен в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № <u>39746-08</u>
---	---

Изготовлен в соответствии с проектом ИА.526.РП-АТХ «Автоматизированная система управления технологическими процессами (АСУ ТП) энергоблока №7 ТЭЦ-26 ОАО «Мосэнерго», Зав. № 526.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Комплекс автоматизированный измерительно-управляющий «КИ-ТЭЦ-26-7ЭБ-Мосэнерго» (в дальнейшем «Комплекс»), входящий в состав АСУ ТП 7-го энергоблока ТЭЦ-26 ОАО «Мосэнерго» - предназначен для измерений, вычислений, контроля и хранения измеренных параметров оборудования и энергоносителей (воды, перегретого и насыщенного пара, воздуха, природного газа, тепловой и электрической энергии), потребляемых или получаемых в процессе работы энергоблока.

Область применения – работа в составе АСУ ТП для автоматизации измерений и расчетов при ведении технологического процесса управления работой 7-го энергоблока ТЭЦ-26 ОАО «Мосэнерго», контроль и учет параметров, тепловой и электрической энергии и энергоносителей.

ОПИСАНИЕ

Принцип действия комплекса основан на измерении, обработке и индикации информации, поступающей с первичных преобразователей, согласно заложенным алгоритмам.

Комплекс представляет собой совокупность технических и программных средств, в том числе:

- оборудования нижнего уровня, состоящего из:
 - программно-технических средств на базе измерительных модулей UC0 серии Simatic S7-400H типа SM331 и SM332 и станций распределенной периферии Simatic ET-200M, осуществляющих циклический опрос измерительного оборудования, прием и преобразование токовых сигналов от датчиков давления, расхода, уровня, механических и электрических измерений, газового и жидкостного анализа и сигналов с датчиков температуры в выходной код и передача их в процессоры комплекса по стандартам промышленных протоколов обмена семейства «Industrial Ethernet» и Profibus-DP;
 - линий связи соединяющих измерительные модули с датчиками;
 - основных и резервных процессоров системы серии Simatic S7-400H, обеспечивающих прием измерительной информации от измерительных модулей, выполнение расчетов согласно заложенным алгоритмам;
 - специализированного программного обеспечения STEP 7 версии 5.0 и S7-REDCONNECT, основанного на операционной системе «Unix», предназначенного для обработки измерительных сигналов, автоматического регулирования, управления, выполнения функций защит и блокировок, а также визуализации процессов

работы оборудования энергоблока и обеспечения контроля над всем технологическим процессом;

- оборудования верхнего уровня в качестве которого используется программно - технический комплекс «SPPA-T3000» фирмы Siemens, состоящего из:
 - основных и резервных серверов системы автоматизации (серверов приложений), предназначенных для хранения полученной измерительной и расчетной информации и обеспечения «клиент-серверной» технологии работы комплекса;
 - терминалов операторов и инженерных станций комплекса, реализованных на базе персональных компьютеров, которые получают информацию от серверов системы по общестанционной сети Ethernet и обеспечивают визуализацию результатов измерений и функционирования оборудования энергоблока;
 - специализированного инженерного программного обеспечения, предназначенного для конфигурации серверов и обеспечения диагностики работы системы управления оборудованием энергоблока и передачи измерительной информации на терминалы операторов и инженерную станцию системы.

Комплекс обеспечивает измерение, вычисление, индикацию и автоматическое обновление данных измерений и расчетов на экранах операторских терминалов, архивирование и вывод на печать следующих параметров при ведении технологического процесса энергоблока:

- давлений газа, пара, воды, кгс/см², кгс/м²,
- температуры газа, пара, воды, металла, °С;
- уровня воды и конденсата, см водн. ст.;
- расхода газа, пара, воды, м³/ч, т/ч;
- вибраций, линейных перемещений, уклонов, мм./с, мкм/с, мм, 1/мин; м/м
- электрического тока, напряжения, частоты и мощности генератора, А, В, Гц, МВт, Мвар;
- концентраций Н, О₂, Na, СО, NO_x в отходящих газах и жидких средах котла энергоблока, рН, %, мкг/куб.дм, %, ppm;
- электропроводимость жидких сред котла, мкСм/см.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование характеристики	Значение характеристики
Количество измерительных модулей УСО типа SM331 и SM332 в составе комплекса, шт.	30
Количество измерительных преобразователей подключаемых на вход одного модуля типа SM, шт.	до 32
Количество измерительных преобразователей со стандартным токовым выходом на входе ПТК, шт.	680
Диапазон измерений унифицированных аналоговых сигналов измерительных преобразователей, мА	4...20
Количество измерительных преобразователей температуры, на входе ПТК, шт.	800
Диапазон измерений аналоговых сигналов по измерительным каналам температуры, в зависимости от типа преобразователя, °С:	
<ul style="list-style-type: none"> • Термометры сопротивления • Термопары 	-50....400 0.....600

Наименование характеристики	Значение характеристики
Пределы допускаемой приведенной погрешности, без учета погрешности первичных измерительных преобразователей, %	
– по каналам измерения давления, уровня, механических и электрических величин, газового и жидкостного анализа	± 0,4
– по каналам измерений расхода, для расчетных условий работы	± 1,0
Пределы допускаемой абсолютной погрешности, без учета погрешности первичных измерительных преобразователей, °С	
– по каналам измерения температуры, при измерении сигналов термометров сопротивления, в зависимости от типа:	
• ТСП, НСХ 50П, $W_{100}=1.391$	± 0,5
• ТСМ, НСХ 50М, $W_{100}= 1.428$	± 0,5
- по каналам измерения температуры, при измерении сигналов термопар с НСХ ХА (К)	± 0,6
Пределы допускаемой относительной погрешности алгоритмов расчета расхода, %	± 0,1
Электропитание: напряжение постоянного тока, В	24
Режим работы	непрерывный, в условиях помещения
Температура окружающей среды, °С:	
измерительные преобразователи	-25...50
электронная аппаратура и вычислительная техника	0...40
Относительная влажность, при температуре 25°С, %	30... 80
Атмосферное давление, кПа	84...107
Средний срок службы, лет	15

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульный лист «Руководства по эксплуатации комплекса» печатным способом.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Наименование	Обозначение, тип	Количество, шт.
1.Комплекс программно-технических средств «SPPA-T3000»	«SPPA-T3000» на базе программируемых контроллеров и модулей ввода вывода серии Simatic S7-400H и устройств распределенного ввода – вывода ET 200M, концерн Siemens AG, Германия (Г.р.15773-06 и Г.р.22734-06)	1 компл.
1. Контроллеры комплекса, основной и резервный	в соответствии с проектной документацией ИА.526.ПП-АТХ	2
2. ПЭВМ – Сервер, основной и резервный	в соответствии с проектной документацией ИА.526.ПП-АТХ	2
3. ПЭВМ – рабочий терминал оператора комплекса	не хуже P-IV/3200, RAM 512Mb / HDD80 GB./ SVGA 32 Mb/ Монитор 19"	5
4. ПЭВМ – инженерная станция комплекса	не хуже P-IV/3200, RAM 512Mb / HDD80 GB./ SVGA 32 Mb/ Монитор 19"	2

Наименование	Обозначение, тип	Количество, шт.
Комплект стандартного программного обеспечения: для серверов, операторских терминалов и инженерных станций комплекса	Операционная система «Unix»	1 компл.
5. Комплект специализированного ПО «Комплекс автоматизированный измерительно-управляющий «КИ-ТЭЦ26-7Э-Мосэнерго»	- Программный проект на базе ПО «WinCC» сконфигурированный под задачи 7-го энергоблока ТЭЦ-26 ОАО «Мосэнерго»	1 компл.
	- ПО «СТЕР-7» вер.5.0	1 компл.
6. Комплект эксплуатационной документации:		1 компл.
Формуляр	ИА.526.ПП-АТХ-Ф	1
Руководство по эксплуатации	ИА.526.ПП-АТХ-РЭ	1
Техническое описание	ИА.526.ПП-АТХ-ТО	1
Методика поверки	ИА.526.ПП-АТХ-МП	1

ПОВЕРКА

Поверка измерительных каналов комплекса проводится в соответствии с методикой «Комплекс автоматизированный измерительно-управляющий КИ-ТЭЦ26-7Э-Мосэнерго» Методика поверки», утвержденной ВНИИМС в ноябре 2008 г.

Основное поверочное оборудование:

- многофункциональный калибратор электрических сигналов TRX-II, КТ 0,05, диапазоны генерирования 0,1 – 10 В, 0 – 22мА; 0 – 300 Ом
- магазин сопротивлений Р4831, кл. точн. 0,05.

Межповерочный интервал – 2 года.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ21552 Средства вычислительной техники. Общие требования, правила приемки, методы испытаний, маркировка, упаковка, транспортирование, хранение

ГОСТ Р 8.596 ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения.

Технические требования на автоматизированную систему управления технологическими процессами (АСУ ТП) энергоблока №7 ТЭЦ26 ОАО «Мосэнерго».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип комплекса автоматизированного измерительно-управляющего «КИ-ТЭЦ26-7ЭБ-Мосэнерго» утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен в эксплуатации.

Изготовитель: ЗАО «Интеравтоматика», г. Москва.

Адрес: 115280, Москва, ул. Автозаводская, 14/23

Тел: (495) 545-32-00

Факс: (495) 545-32-00

Генеральный директор
ЗАО «Интеравтоматика»



А.В. Свидерский