

СЕРТИФИКАТ
ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ



№ 18339 от 27 декабря 2024 г.

Срок действия: бессрочный

Наименование типа средств измерений:

Система автоматизированного контроля и учёта выбросов стационарного источника выбросов № 27 Жлобинской ТЭЦ № СЭ.20185.АСК.001.УХЛ1

Производитель:

ООО «Симатек Энерго», г. Минск, Республика Беларусь

Выдан:

ООО «Симатек Энерго», г. Минск, Республика Беларусь

Документ на поверку:

МРБ МП.МН 4169-2024 «Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь. Система автоматизированного контроля и учёта выбросов стационарного источника выбросов № 27 Жлобинской ТЭЦ. Методика поверки»

Интервал времени между государственными поверками: **12 месяцев**

Тип средств измерений утвержден постановлением Государственного комитета по стандартизации Республики Беларусь от 27.12.2024 № 146

Средства измерений данного типа средства измерений, производимые в период срока действия данного сертификата об утверждении типа средства измерений, или утвержденный тип единичного экземпляра средства измерений разрешаются к применению на территории Республики Беларусь в соответствии с прилагаемым описанием типа средства измерений.

Заместитель Председателя



А.А.Бурак

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
приложение к сертификату об утверждении типа средств измерений
от 14 декабря 2024 г. № 18 339

Наименование типа средств измерений и их обозначение:

Система автоматизированного контроля и учёта выбросов стационарного источника выбросов № 27 Жлобинской ТЭЦ № СЭ.20185.АСК.001.УХЛ1

Назначение и область применения:

Система автоматизированного контроля и учёта выбросов стационарного источника выбросов № 27 Жлобинской ТЭЦ № СЭ.20185.АСК.001.УХЛ1 (далее – АСКВ) предназначена для непрерывных измерений выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и обеспечивает получение информации о фактических величинах выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Область применения: обеспечение охраны окружающей среды.

Описание:

АСКВ представляет собой единичный экземпляр автоматизированной системы контроля, спроектированной для конкретного объекта из покупных компонентов. Монтаж и наладка АСКВ осуществлены непосредственно на объекте эксплуатации в соответствии с проектной документацией АСКВ и эксплуатационными документами её компонентов.

АСКВ состоит из системы газового анализа, системы измерения расхода отходящих газов, системы измерения массовой концентрации пыли и системы хранения и визуализации данных.

Система газового анализа предназначена для измерения химического и физического состава дымовых газов. Система газового анализа состоит из подсистем отбора и транспортировки пробы и измерения концентраций газов и включает в себя оборудование отбора газовой пробы, транспортировки газовой пробы, подготовки, анализа и измерения концентраций, утилизации отработанной пробы и образовавшегося конденсата, а также блока программируемого логического контроллера. Функции подготовки пробы, анализа и измерения концентраций, утилизации конденсата реализованы на базе шкафа газового анализа.

Система измерения расхода отходящих газов включает в себя оборудование для измерения скорости, температуры и давления дымовых газов.

Для измерения и преобразования измеряемых параметров в АСКВ применяются средства измерений – первичные измерительные преобразователи (далее – ПИП).

Система хранения и визуализации данных включает в себя сервер для накопления и хранения данных по выбросам и предоставления доступа к отчётам, выполняющий роль рабочей станции – автоматизированное рабочее место оператора (далее – АРМ), программное обеспечение, устройства для организации соединения со шкафом газового анализа и локальной сетью предприятия.

В систему хранения и визуализации данных входит прикладное программное обеспечение с функцией удаленного доступа, которое производит автоматический сбор данных о химическом составе газовой пробы.

В составе АСКВ используются средства измерений (далее – СИ) утверждённых типов, внесённые в Государственный реестр СИ Республики Беларусь и своевременно проходящие государственную поверку с установленным интервалом времени между государственными поверками, указанным в сертификате об утверждении типа СИ. Перечень используемых СИ указан в таблице 1.

Таблица 1

Наименование и обозначение типа СИ	Обозначение модификаций (исполнений) используемых СИ	Производитель типа СИ
Анализаторы газа Gasboard-3000Plus	Gasboard-3000Plus	«Hubei Cubic-Ruiyi Instrument Co. Ltd», Китай
Анализаторы кислорода ТДК-3М	ТДК-3М	ООО «НПФ ЦИРКОН», г. Москва, Российская Федерация
Преобразователи давления измерительные РС и PR	РС-28	СООО «АПЛИСЕНС», г. Витебск, Республика Беларусь
Преобразователи температуры СТ	СТР-6	
Измерители расхода и скорости газового потока ИС-14.М	ИС-14.М	АО «Проманалитприбор», г. Бердск, Новосибирская обл., Российская Федерация
Пылемеры СОМ-16	СОМ-16.М	
Контроллеры программируемые SIMATIC	SIMATIC S7-1200	Фирма «SIEMENS AG», Германия
Примечание – Допускается замена СИ, входящих в состав АСКВ, на аналогичные СИ утверждённых типов, внесённые в Государственный реестр СИ Республики Беларусь и проходящие государственную поверку с установленным интервалом времени между государственными поверками, указанным в сертификате об утверждении типа СИ, с метрологическими характеристиками не хуже указанных в настоящем описании типа.		

Программное обеспечение (далее – ПО) АСКВ состоит из прикладного ПО ASK-20185. Прикладное ПО осуществляет следующие функции:

- отображение на экране измеренных значений концентраций определяемых компонентов и значений параметров газового потока;
- автоматический расчет выброса загрязняющих веществ (в граммах в секунду);
- архивация (сохранение) вышеуказанных измеренных и расчётных данных;
- визуализация процесса на дисплеях;
- поддержка многопользовательского, многозадачного непрерывного режима работы в реальном времени;
- регистрация и документирование событий, ведение оперативной базы данных параметров режима, обновляемой в темпе процесса;
- контроль состояния значений параметров, формирование предупреждающих и аварийных сигналов;
- дополнительная обработка информации, расчеты, автоматическое формирование отчетов и сохранение их на жесткий диск АРМ;
- автоматическая самодиагностика состояния технических средств, устройств связи.

Метрологические характеристики АСКВ нормированы с учётом влияния ПО. Защита от доступа организована системой аутентификации пользователя. Измеренные данные АСКВ могут использоваться для оценки эффективности мероприятий по снижению вредного воздействия загрязняющих веществ на состояние атмосферного воздуха; учета выбросов загрязняющих веществ по результатам измерений, подготовки отчётности и исчисления налога за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух; использования в рамках Национальной системы мониторинга окружающей среды; наблюдений при осуществлении локального мониторинга окружающей среды. Фотографии общего вида средств измерений представлены в приложении 1. Схема (рисунок) с указанием места для нанесения знака поверки средств измерений представлена в приложении 2.

Обязательные метрологические требования: представлены в таблицах 2, 3.

Таблица 2 – Пределы допускаемой относительной погрешности измерения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Загрязняющие вещества		Пределы допускаемой относительной погрешности измерения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух
Газообразные	Диоксид углерода CO ₂	±20 %
	Оксид углерода CO	±20 %
	Оксид азота NO	±20 %
	Диоксид азота NO ₂	±20 %
	Диоксид серы SO ₂	±20 %
Твёрдые частицы (пыль)		±25 %

Таблица 3 – Перечень измерительных каналов (ИК) АСКВ и их основные метрологические характеристики

№ ИК	Измеряемая величина	Обозначение модификаций (исполнений) используемых СИ (ПИП)	Диапазон измерений	Пределы допускаемой погрешности СИ (ПИП)	Диапазон выходного сигнала СИ (ПИП)
1	Объёмная доля кислорода O ₂ (сухого)	Gasboard-3000Plus	от 0 % до 25 %	$\delta = \pm 10 \%$	Аналоговый 4–20 мА*
2	Объёмная доля кислорода O ₂ (влажных дымовых газов)	ТДК-3М	от 1 % до 21 %	$\delta = \pm 2 \%$	Аналоговый 4–20 мА*
3	Объёмная доля диоксида углерода CO ₂	Gasboard-3000Plus	от 0 % до 25 %	$\delta = \pm 10 \%$	Аналоговый 4–20 мА*
4	Объёмная доля оксида углерода CO	Gasboard-3000Plus	от 0 до 800 ppm	$\delta = \pm 10 \%$	Аналоговый 4–20 мА*
5	Объёмная доля оксида азота NO	Gasboard-3000Plus	от 0 до 373 ppm	$\delta = \pm 10 \%$	Аналоговый 4–20 мА*
6	Объёмная доля диоксида азота NO ₂	Gasboard-3000Plus	от 0 до 200 ppm	$\delta = \pm 10 \%$	Аналоговый 4–20 мА*
7	Объёмная доля диоксида серы SO ₂	Gasboard-3000Plus	от 0 до 1750 ppm	$\delta = \pm 10 \%$	Аналоговый 4–20 мА*
8	Абсолютное давление дымовых газов	PC-28	от 80 до 130 кПа	$\gamma = \pm 0,25 \%$	Аналоговый 4–20 мА
9	Температура дымовых газов	CTR-6	от –20 °С до +500 °С	$\gamma = \pm 0,2 \%$	Аналоговый 4–20 мА

№ ИК	Измеряемая величина	Обозначение модификаций (исполнений) используемых СИ (ПИП)	Диапазон измерений	Пределы допускаемой погрешности СИ (ПИП)	Диапазон выходного сигнала СИ (ПИП)
10	Скорость воздушного потока в дымовой трубе	ИС-14.М	от 0,2 до 50 м/с	$\delta = \pm \left(\frac{0,2}{V} \cdot 100 \right) \%$ (в диапазоне от 0,2 до 5 м/с включ.); $\delta = \pm 3 \%$ (в диапазоне св. 5 до 50 м/с)	Аналоговый 4–20 мА
11	Массовая концентрация твёрдых частиц (пыли)	СОМ-16.М	от 1 до 200 мг/м³	$\gamma = \pm 20 \%$ (в диапазоне от 1 до 20 мг/м³ включ.); $\delta = \pm 20 \%$ (в диапазоне св. 20 до 200 мг/м³)	Аналоговый 4–20 мА*
* Совместно с контроллером программируемым SIMATIC S7-1200. Контроллер программируемый SIMATIC S7-1200 имеет входной цифровой сигнал и выходной аналоговый сигнал с диапазоном 4-20 мА.					
Примечание – В таблице применяются следующие обозначения: δ – пределы допускаемой относительной погрешности; γ – пределы допускаемой приведенной погрешности в процентах от диапазона измерений (диапазона выходного сигнала); V – скорость газового потока, м/с.					

Основные технические характеристики и метрологические характеристики, не относящиеся к обязательным метрологическим требованиям: представлены в таблице 4.

Таблица 4

Наименование	Значение
Рабочие условия эксплуатации: диапазон температуры окружающего воздуха, °С: для элементов АСКВ, устанавливаемых на открытом воздухе для элементов АСКВ, устанавливаемых в помещениях верхнее значение относительной влажности воздуха при температуре 25 °С и более низких температурах без конденсации влаги, %	от минус 40 до плюс 45 от 5 до 40 93
Параметры электропитания от сети переменного тока: номинальное напряжение, В номинальная частота, Гц потребляемая мощность, кВт, не более	380 50 20

Комплектность: представлена в таблице 5.

Таблица 5

Наименование	Количество
Система автоматизированного контроля и учёта выбросов стационарного источника выбросов № 27 Жлобинской ТЭЦ № СЭ.20185.АСК.001.УХЛ1 в составе:	
Подсистема отбора и транспортировки пробы:	
Пробоотборный зонд GAS 222.21	1
Обогреваемая линия WAKW	1
Насос пробоотборный P2.3	1
Подсистема измерения параметров дымового газа:	
Преобразователь температуры CTR-6	1
Преобразователь давления измерительный PC-28	1
Измеритель расхода и скорости газового потока ИС-14.М	1
Подсистема измерения концентрации твёрдых частиц в дымовых газах:	
Пылемер СОМ-16	1
Подсистема измерения кислорода во влажных дымовых газах:	
Анализатор кислорода ТДК-3М	1
Подсистема измерения концентраций газов:	
Шкаф газового анализа СЭ.20185.ШГА.001.УХЛ3 в составе:	
Охладитель газовой пробы: - двойной перистальтический насос; - газовый фильтр грубой очистки.	1
Клапан соленоидный трёхходовой	1
Регулировочный вентиль	1
Анализатор газа Gasboard-3000Plus	2
Подсистема сбора и передачи данных:	
Контроллер программируемый SIMATIC S7-1200	1
Модуль аналогового ввода, SIMATIC S7-1200 SM 1231	3
Модуль дискретного ввода SIMATIC S7-1200 SM 1221	2
ПЭВМ ТехноферрумТрейд	1
Документация:	
Паспорт на АСКВ	1
Примечание – Допускается замена СИ, входящих в состав АСКВ, на аналогичные СИ утверждённых типов, внесённые в Государственный реестр СИ Республики Беларусь и проходящие государственную поверку с установленным интервалом времени между государственными поверками, указанным в сертификате об утверждении типа СИ, с метрологическими характеристиками не хуже указанных в настоящем описании типа.	

Место нанесения знака утверждения типа средств измерений: знак утверждения типа средств измерений наносится на титульный лист паспорта.

Поверка осуществляется по МРБ МП.МН 4169-2024 «Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь. Система автоматизированного контроля и учёта выбросов стационарного источника выбросов № 27 Жлобинской ТЭЦ. Методика поверки».

Сведения о методиках (методах) измерений: отсутствуют.

Технические нормативные правовые акты и технические документы, устанавливающие:

требования к типу средств измерений:

техническая документация производителя (паспорт, спецификация);

ТУ ВУ 191337144.008-2021 «Системы автоматизированные контроля и учета выбросов СЭ. Технические условия»;

ЭкоНиП 17.08.06-001-2022 «Охрана окружающей среды и природопользование. Атмосферный воздух (в том числе озоновый слой). Требования экологической безопасности в области охраны атмосферного воздуха»;

технический регламент Таможенного союза ТР ТС 004/2011 «О безопасности низковольтного оборудования»;

технический регламент Таможенного союза ТР ТС 020/2011 «Электромагнитная совместимость технических средств»;

методику поверки:

МРБ МП.МН 4169-2024 «Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь. Система автоматизированного контроля и учёта выбросов стационарного источника выбросов № 27 Жлобинской ТЭЦ. Методика поверки».

Перечень средств поверки: представлен в таблице 6.

Таблица 6

Наименование и тип средств поверки
Калибратор многофункциональный Veamex MC6, исполнение (-R)
Термогигрометр ИВА-6Н-Д
Примечание – Допускается применять другие средства поверки, обеспечивающие определение метрологических характеристик с требуемой точностью.

Идентификация программного обеспечения: представлена в таблице 7.

Таблица 7

Идентификационное наименование ПО	Номер версии ПО (идентификационный номер)
ASK-20185	V2.0.04S

Заключение о соответствии утвержденного типа средств измерений требованиям технических нормативных правовых актов и/или технической документации производителя: система автоматизированного контроля и учёта выбросов стационарного источника выбросов № 27 Жлобинской ТЭЦ № СЭ.20185.ASK.001.UXJ11 соответствует требованиям ЭкоНиП 17.08.06-001-2022, технической документации производителя (паспорт, спецификация, ТУ ВУ 191337144.008-2021), ТР ТС 004/2011, ТР ТС 020/2011.

Производитель средств измерений

ООО «Симатек Энерго»

Республика Беларусь, 220069, г. Минск, пр-т Дзержинского, 3Б, офис 8

Телефон: +375 (17) 388-62-70

факс: +375 (17) 388-62-71

<http://simatek.by>

e-mail: simatek@simatek.by

Уполномоченное юридическое лицо, проводившее испытания средств измерений /
метрологическую экспертизу единичного экземпляра средств измерений
Республиканское унитарное предприятие «Белорусский государственный институт
метрологии» (БелГИМ)

Республика Беларусь, 220053, г. Минск, Старовиленский тракт, 93

Телефон: +375 17 374-55-01

факс: +375 17 244-99-38

e-mail: info@belgim.by

- Приложения:
1. Фотографии общего вида средств измерений на 3 листах.
 2. Схема (рисунок) с указанием места для нанесения знака поверки средств измерений на 1 листе.

Заместитель директора БелГИМ



Ю.В. Козак

Приложение 1 (обязательное) Фотографии общего вида средств измерений

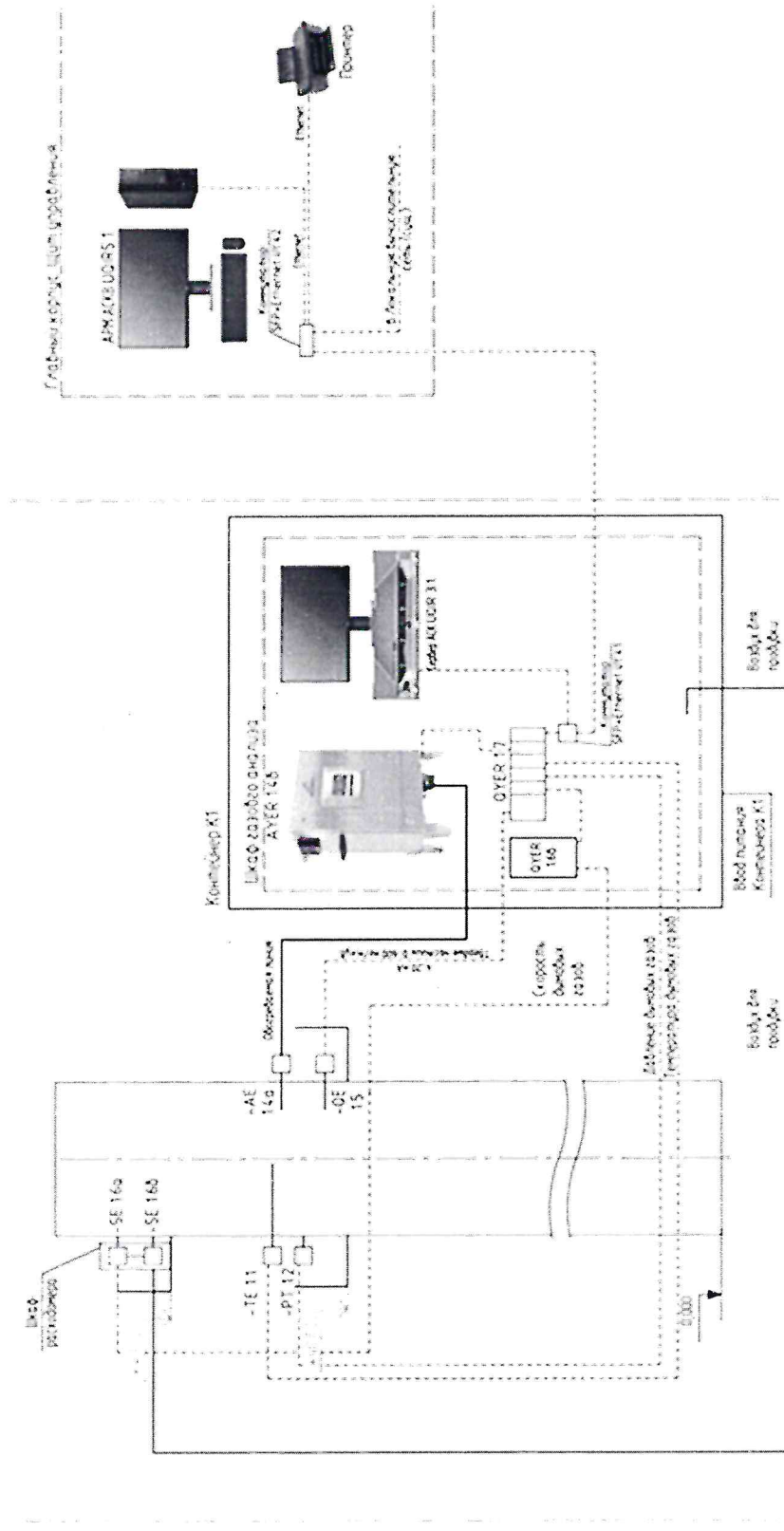
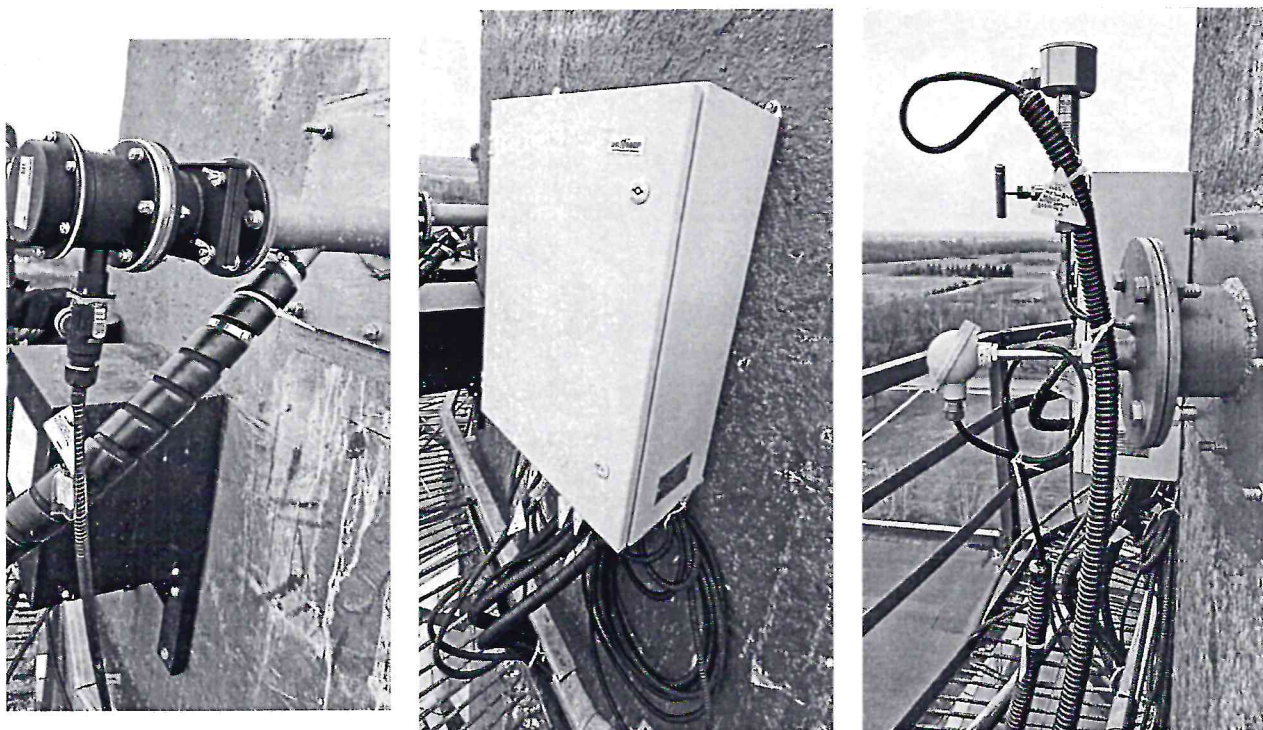
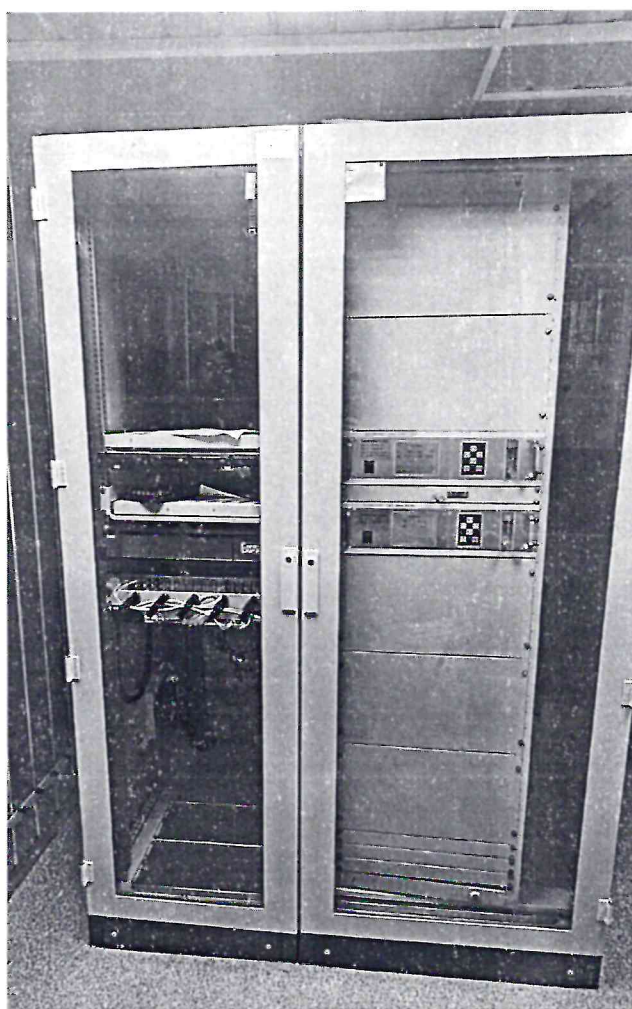


Рисунок 1.1 – Структурная схема АСКВ



а) средства измерений из состава АСКВ, установленные на дымовой трубе



б) шкаф газового анализа АСКВ

Рисунок 1.2 – Фотографии общего вида АСКВ

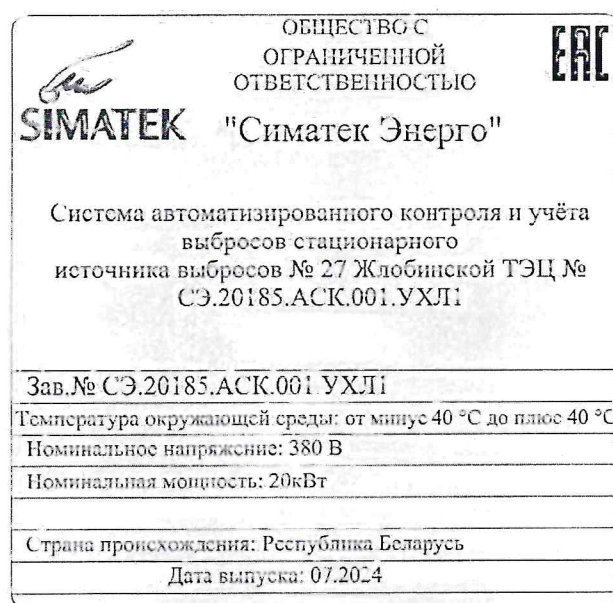


Рисунок 1.3 – Фотография маркировочной таблички АСКВ

Приложение 2
(обязательное)

Схема (рисунок) с указанием места для нанесения знака поверки средств измерений

Знак поверки средств измерений наносится на свидетельство о поверке АСКВ.