

СЕРТИФИКАТ
ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ



№ 20026 от 18 мая 2026 г.

Срок действия – бессрочно

Наименование и обозначение единичного экземпляра типа средства измерений:

Система измерительная в составе системы контроля и управления оборудованием нормальной эксплуатации отвода тепла к конечному поглотителю (ИС СКУ НЭ С) энергоблока № 2 Белорусской АЭС

Заводской номер: № 001

Производитель:

Представительство акционерного общества «Атомстройэкспорт» (Российская Федерация) в Республике Беларусь, Республика Беларусь

Владелец сертификата об утверждении типа средства измерений:

Государственное предприятие «Белорусская АЭС», Ворнянский с/с, Островецкий р-н, Гродненская обл., Республика Беларусь

Методика поверки:

МРБ МП.МН 4501-2026 «Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь. Системы измерительные энергоблоков № 1 и № 2 Белорусской АЭС. Методика поверки»

Интервал времени между государственными поверками: **72 месяца**

Тип средств измерений утвержден постановлением Государственного комитета по стандартизации Республики Беларусь от 18.05.2026 № 58.

Утвержденный единичный экземпляр типа средства измерений разрешается к применению на территории Республики Беларусь в соответствии с прилагаемым описанием типа средства измерений.

Заместитель Председателя



(Подпись)
М.П.

И.А.Кисленко

(инициалы, фамилия)

Приложение к сертификату
об утверждении типа
средства измерений
от 18 05 2016 г. № 20026

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Наименование и обозначение единичного экземпляра типа средства измерений:
Система измерительная в составе системы контроля и управления оборудованием нормальной эксплуатации отвода тепла к конечному поглотителю (ИС СКУ НЭ С) энергоблока № 2 Белорусской АЭС № 001

Наименование единичного экземпляра типа средства измерений:
Система измерительная в составе системы контроля и управления оборудованием нормальной эксплуатации отвода тепла к конечному поглотителю (ИС СКУ НЭ С) энергоблока № 2 Белорусской АЭС

Обозначение единичного экземпляра типа средства измерений: –

Заводской номер: № 001

Назначение:

Система измерительная в составе системы контроля и управления оборудованием нормальной эксплуатации отвода тепла к конечному поглотителю (ИС СКУ НЭ С) энергоблока № 2 Белорусской АЭС № 001 (далее – система) предназначена для измерений значений параметров, используемых для контроля оборудования нормальной эксплуатации: давления и перепада давления технологических жидкостей и газообразных сред, температуры технологических жидкостей и газообразных сред, температуры составных частей оборудования, массового расхода технологических жидкостей, уровня технологических жидкостей, силы переменного тока.

Описание:

Принцип действия системы основан на последовательных преобразованиях измеряемых величин.

Измерительные каналы (ИК) системы состоят из первичной части, включающей в себя первичные измерительные преобразователи (ПИП), и вторичной (электрической) части измерительного канала (ВИК), представляющей собой программно-технический комплекс (ПТК). Первичная и вторичная части системы соединяются проводными линиями связи.

(ПИП) обеспечивают преобразование значений измеряемых параметров в электрические сигналы.

ВИК системы состоит из средств программно-технических. Измерительная информация обрабатывается в ПТК и передается в систему верхнего блочного уровня (СВБУ) и на вторичные показывающие приборы (ВПП), размещённые на панелях блочного пункта управления (БПУ) и резервного пункта управления (РПУ).

Система содержит 925 ИК.

В составе ИК системы (ПИП и ВИК) используются средства измерений (СИ) утверждённых типов в Республике Беларусь и своевременно проходящие государственную поверку в установленном порядке. Перечень используемых СИ указан в таблице 1.

Таблица 1

Наименование и обозначение типа СИ	Производитель СИ
Датчики давления ТЖИУ406-М100-АС	ФГУП «ВНИИА», г. Москва, Российская Федерация
Термопреобразователи универсальные ТПУ 0304	ООО НПП «ЭЛЕМЕР», г. Москва, Российская Федерация
Термопреобразователи сопротивления из платины и меди ТС и их чувствительные элементы ЧЭ	
Термопреобразователи сопротивления ТСП-01	ФГУП «НИИ НПО «ЛУЧ», г. Подольск, Московская обл., Российская Федерация
Термопреобразователи сопротивления ТСП-02	
Термопреобразователи сопротивления ТСП-05	
Термопреобразователи сопротивления ТП-9201, ТМ-9201	ООО НПФ «Сенсорика», г. Екатеринбург, Российская Федерация
Термопреобразователи сопротивления ТСП, ТСМ	ОАО «НПП «Эталон», г. Омск, Российская Федерация
Термопреобразователи сопротивления PR-SPA-NA-WKF, PR-SPA-EX-WKF	фирма «ERNY-MESS GmbH», Германия
Трансформаторы тока опорные ТОЛ, ТОП, ТОЛК, ТЛК	ОАО «Свердловский завод трансформаторов тока», г. Екатеринбург, Российская Федерация
Трансформаторы тока измерительные серии РАСТ МСR	фирма «Phoenix Contact GmbH & Co. KG», Германия
Преобразователи измерительные переменного тока E854-M1	
Уровнемеры радарные OPTIWAVE	ООО «КРОНЕ-Автоматика», п. Верхняя Подстепновка, Волжский р-н, Самарская обл., Российская Федерация
Уровнемеры микроволновые MICROPILOT	фирма «Endress+Hauser SE+Co.KG», Германия
Уровнемеры ультразвуковые Prosonic	
Комплексы измерительные K1871-У	ООО «Вибратор-Электроникс-Сервис», г. Санкт-Петербург, Российская Федерация
Амперметры и вольтметры цифровые Ф1762-АД	ОАО «Приборостроительный завод «ВИБРАТОР», г. Санкт-Петербург, Российская Федерация
Средства программно-технические на базе модулей ТПТС-НТ (средства) ТПТС55 (модули)	ФГУП «ВНИИА», г. Москва, Российская Федерация
Модули ТПТС55 средств программно-технических ТПТС-НТ	

Метрологически значимым для системы является программное обеспечение (ПО) ПИП, ПО ТПТС-НТ из состава ВИК.

Встроенное микропрограммное ПО всех ПИП загружается в постоянную память приборов на заводе-изготовителе во время производственного цикла, оно недоступно пользователю и не подлежит изменению на протяжении всего срока эксплуатации.

Прием и преобразование входных аналоговых сигналов в цифровую форму производится встроенным программным обеспечением (ВПО) модулей ТПТС55.1661, ТПТС55.1662, ТПТС55.1663 из состава ТПТС-НТ. Через модуль процессора автоматизации (EMS) ТПТС55.1211 происходит передача данных в СВБУ, обмен данными с другими процессорами автоматизации, реализация процессов автоматического управления и диагностики.

Для защиты приборных стоек системы с установленными в них компонентами вторичной части ИК предусмотрено закрытие дверей стоек с оборудованием на ключ, контроль состояния дверей с сигнализацией о несанкционированном доступе внутрь.

В приборных стойках системы реализован контроль версий и контрольных сумм ВПО установленных в них измерительных компонентов, а также сигнализация и отключение компонента при несовпадении значений, исключающие возможность несанкционированной замены.

Обязательные метрологические требования: представлены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование измеряемого параметра (группы ИК)	Диапазон измерений	ПИП		Пределы допускаемой погрешности ¹⁾	ВИК		Пределы допускаемой погрешности ИК ¹⁾	
		Состав, обозначение	Выходной сигнал		Состав, обозначение	Пределы допускаемой погрешности ^{1) 2)}		
Температура технологических жидкостей и газообразных сред, составных частей оборудования ³⁾	от 0 °С до 50 °С; от 0 °С до 100 °С; от 0 °С до 120 °С; от 0 °С до 150 °С; от 0 °С до 160 °С; от 0 °С до 180 °С; от 0 °С до 200 °С; от -50 °С до +180 °С	ТСП-05	В соответствии с ГОСТ 6651-2009	Класс допуска В: $\Delta = \pm(0,3 + 0,005 \cdot T_{изм}) \text{ } ^\circ\text{C}$	ТПТС55.1662 => СВБУ	$\Delta = \pm(0,6 + 0,005 \cdot T_{изм}) \text{ } ^\circ\text{C}$	$\Delta = \pm(0,6 + 0,005 \cdot T_{изм}) \text{ } ^\circ\text{C}$ $\Delta_{0,95} = \pm \frac{2}{\sqrt{3}} \sqrt{(\Delta_{ПИП})^2 + 0,2} \text{ } ^\circ\text{C}$	
		ТС-1288	В соответствии с ГОСТ 6651-2009	Класс допуска В: $\Delta = \pm(0,3 + 0,005 \cdot T_{изм}) \text{ } ^\circ\text{C}$ Класс допуска С: $\Delta = \pm(0,6 + 0,01 \cdot T_{изм}) \text{ } ^\circ\text{C}$	ТПТС55.1662 => СВБУ	$\Delta = \pm(0,3 \text{ } ^\circ\text{C}$		$\Delta = \pm(0,6 + 0,005 \cdot T_{изм}) \text{ } ^\circ\text{C}$
		ТСП, ТСП-01, ТСП-02, ТП-9201, ТС-1388А PR-SPA-NA-WKF	В соответствии с ГОСТ 6651-2009	Класс допуска В: $\Delta = \pm(0,3 + 0,005 \cdot T_{изм}) \text{ } ^\circ\text{C}$	ТПТС55.1662 => СВБУ	$\Delta = \pm(0,3 \text{ } ^\circ\text{C}$	$\Delta = \pm(0,6 + 0,005 \cdot T_{изм}) \text{ } ^\circ\text{C}$	$\Delta = \pm(0,6 + 0,005 \cdot T_{изм}) \text{ } ^\circ\text{C}$
		ТС-1388А	В соответствии с ГОСТ 6651-2009	Класс допуска С: $\Delta = \pm(0,6 + 0,01 \cdot T_{изм}) \text{ } ^\circ\text{C}$	ТПТС55.1662 => СВБУ	$\Delta = \pm(0,3 \text{ } ^\circ\text{C}$	$\Delta = \pm(0,9 + 0,01 \cdot T_{изм}) \text{ } ^\circ\text{C}$	$\Delta = \pm(0,9 + 0,01 \cdot T_{изм}) \text{ } ^\circ\text{C}$
		ТПУ0304А	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,25 \%$	ТПТС55.1661 => СВБУ	$\gamma = \pm 0,25 \%$	$\gamma = \pm 0,4 \%$	$\gamma = \pm 0,4 \%$
		ТЖИУ406ДИ-М100-АС ТЖИУ406ДД-М100-АС ⁴⁾	от 4 до 20 мА	$\gamma_{осн} = \pm 0,5 \%$ $\gamma_{доп} = \pm 0,15 / 10 \text{ } ^\circ\text{C} \%$	ТПТС55.1662 => СВБУ	$\gamma = \pm 0,25 \%$	$\gamma = \pm 0,9 \%$	$\gamma = \pm 0,9 \%$
		ТЖИУ406ДИ-М100-АС ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma_{осн} = \pm 0,25 \%$ $\gamma_{доп} = \pm 0,15 / 10 \text{ } ^\circ\text{C} \%$	ТПТС55.1662 => СВБУ	$\gamma = \pm 0,25 \%$	$\gamma = \pm 0,7 \%$	$\gamma = \pm 0,7 \%$
		WKA S-20	от 4 до 20 мА	$\gamma_{осн} = \pm 0,5 \%$ $\gamma_{доп} = \pm 0,2 / 10 \text{ } ^\circ\text{C} \%$	ТПТС55.1662 => СВБУ	$\gamma = \pm 0,25 \%$	$\gamma = \pm 1,0 \%$	$\gamma = \pm 1,0 \%$
		K1871-У	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,8 \%$	ТПТС55.1662 => СВБУ	$\gamma = \pm 0,25 \%$	$\gamma = \pm 1,1 \%$	$\gamma = \pm 1,1 \%$
		ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma_{осн} = \pm 0,25 \%$ $\gamma_{доп} = \pm 0,15 / 10 \text{ } ^\circ\text{C} \%$	ТПТС55.1662 => СВБУ	$\gamma = \pm 0,25 \%$	$\gamma = \pm 1,7 \%$	$\gamma = \pm 1,7 \%$
Уровень технологических жидкостей ^{4) 5)}	от 0,3 до 6,3 м	Prosonic S FDU91F, Prosonic S FMU90	от 4 до 20 мА	$\Delta = \pm 2 \text{ мм}$ (для $D < 1$) $\delta = \pm 0,2 \%$ (для $D \geq 1$)	ТПТС55.1662 => СВБУ	$\Delta = \pm(0,002 + 0,0025 \cdot D) \text{ м}$ для $D < 1$; $\Delta = \pm(0,002 \cdot X + 0,0025 \cdot D) \text{ м}$ для $D \geq 1$;	$\Delta = \pm(0,002 + 0,0025 \cdot D) \text{ м}$	
		ОПТИВАВЕ 7300 С	от 4 до 20 мА	$\Delta = \pm 3 \text{ мм}$	ТПТС55.1662 => СВБУ	$\Delta = \pm(0,003 + 0,0025 \cdot D) \text{ м}$	$\Delta = \pm(0,003 + 0,0025 \cdot D) \text{ м}$	
		MicroPilot FMR51	от 4 до 20 мА	$\Delta = \pm 2 \text{ мм}$	ТПТС55.1662 => СВБУ	$\Delta = \pm(0,002 + 0,0025 \cdot D) \text{ м}$	$\Delta = \pm(0,002 + 0,0025 \cdot D) \text{ м}$	

Наименование измеряемого параметра (группы ИК)	Диапазон измерений	ПИП		ВИК		Пределы допускаемой погрешности ИК ¹⁾	
		Состав, обозначение	Выходной сигнал	Пределы допускаемой погрешности ¹⁾	Состав, обозначение		Пределы допускаемой погрешности ¹⁾²⁾
Массовый расход технологических жидкостей и газовых сред ⁶⁾	от 0 до 22 кг/с; от 0 до 125 кг/с; от 0 до 250 кг/с; от 0 до 400 кг/с; от 0 до 500 кг/с; от 0 до 900 кг/с	ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 МА	$\gamma_{\text{осн}} = \pm 0,15\%$ ($\pm 0,25\%$) $\gamma_{\text{доп}} = \pm 0,15 / 10\%$ °С	ТПТС55.1662 => СВБУ	$\gamma = \pm 0,25\%$	$\gamma_{0,95} = \pm 3,0\%$
					ТПТС55.1661 => ТПТС55.1663 => Ф1762-АД	$\gamma_{0,95} = \pm 0,5\%$	
Сила переменного тока	от 0 до 23 А; от 0 до 26 А; от 0 до 50 А; от 0 до 450 А	ТТ: ТОЛ-10; ИП: E854-М1	от 4 до 20 МА	ТТ: Кл.т. 0,5S; ИП: $\gamma = \pm 0,5\%$	ТПТС55.1662 => СВБУ	$\gamma = \pm 0,25\%$	$\gamma_{0,95} = \pm 0,9\%$ ⁷⁾

1) Используемые обозначения:

$\gamma_{\text{осн}}$ – пределы допускаемой основной приведенной погрешности измерений (приведенной к диапазону измерений D);

$\gamma_{\text{доп}}$ – пределы допускаемой дополнительной приведенной погрешности измерений (приведенной к диапазону измерений D), вызванной изменением температур окружающей и измеряемой среды;

γ – пределы допускаемой приведенной погрешности измерений в рабочих условиях (приведенной к диапазону измерений D);

Δ – пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений в рабочих условиях;

δ – пределы допускаемой относительной погрешности измерений в рабочих условиях;

$\gamma_{0,95}$ – границы интервала с вероятностью 0,95 допускаемой приведенной погрешности в рабочих условиях;

$\Delta_{0,95}$ – границы интервала с вероятностью 0,95 допускаемой абсолютной погрешности в рабочих условиях;;

ТТ – трансформаторы тока;

ИП – измерительные преобразователи;

Кл.т. – класс точности ТТ по ГОСТ 7746-2015;

$T_{\text{изм}}$ – измеренное значение температуры, °С;

X – значение измеряемой величины в соответствующих единицах;

D – диапазон измерений (значение разницы верхней и нижней границы выбранного диапазона измерений).

2) Для ИК, передающих результаты измерений в смежные системы в аналоговом виде:

для структуры ВИК ТПТС55.1661 => ТПТС55.1663 => смежные системы, погрешность ВИК составляет $\gamma = \pm 0,5\%$;

для структуры ВИК ТПТС55.1662 => ТПТС55.1663 => смежные системы, погрешность ВИК составляет $\Delta = \pm(0,3 + 0,0025 \cdot D)$ °С.

3) Номинальные статические характеристики термопреобразователей сопротивления типа с НСХ типа Pt100 по ГОСТ 6651-2009 класса допуска не ниже указанного термопреобразователи сопротивления утвержденного типа с НСХ типа Pt100 по ГОСТ 6651-2009 класса допуска не ниже указанного.

4) В состав системы входят сложные ИК уровня и перепала давления. Сложные ИК – ИК, вторичная часть которых преобразует входные сигналы от двух ПИП в среднее значение сигналов измеряемого технологического параметра, преобразует входящие сигналы от датчиков в значения сигналов измеряемых технологических параметров. Характеристики

погрешности сложных ИК и ВИК равны характеристикам погрешности ИК и ВИК соответствующих технологических параметров. Диапазон показаний, отображаемых на верхнем уровне, для отдельно взятого ИК может быть смещен относительно диапазона измерений, с учетом геодезии на врезки и размещения уравнительных сосудов в ИК уровня. Указаны минимальный и максимальный диапазоны измерений уровня. Установленные производителем диапазоны измерений конкретных ИК уровня находятся внутри указанных диапазонов и приводятся в формуляре системы.

Наименование измеряемого параметра (группы ИК)	Диапазон измерений	ПИП			ВИК		Пределы допускаемой погрешности ИК ¹⁾
		Состав, обозначение	Выходной сигнал	Пределы допускаемой погрешности ¹⁾	Состав, обозначение	Пределы допускаемой погрешности ¹⁾²⁾	
<p>⁶⁾ В ИК расхода используется модификация датчиков давления, предназначенная для измерений разности давлений. Разность давлений на стандартных сужающих устройствах (СУ) пересчитывается в значения объемного, массового расхода в соответствии с ГОСТ 8.586-2005. Характеристики точности каждого конкретного ИК определяются индивидуальным расчетом по ГОСТ 8.586-2005, зависящим от характеристик расходомерного узла. Указан диапазон показаний от 0 до верхней границы диапазона измерений. Погрешность нормируется для значений расхода от 30 до 100 % диапазона измерений с учётом СУ. Приведено предельное допускаемое значение приведенной погрешности для данного типа ИК.</p> <p>⁷⁾ В качестве характеристики погрешности ИК силы переменного тока указаны границы интервала допускаемой приведенной погрешности $\gamma_{0,95}$, соответствующие вероятности 0,95, при измеренном значении силы тока i_i равному номинальному $I_{ном}$, для других значений i_i расчет производится по формуле (2), %:</p> $\gamma_{ик0,95} = \pm \frac{2}{\sqrt{3}} \sqrt{\left(\delta_{тт} \cdot \frac{i_i}{I_{ном}}\right)^2 + \gamma_{ип}^2 + \gamma_{вик}^2}, \quad (2)$							
<p>где $\delta_{тт}$ – предел допускаемой относительной погрешности ТТ; $\gamma_{ип}$ – предел допускаемой приведенной погрешности ИП; $\gamma_{вик,i}$ – предел допускаемой приведенной погрешности ВИК.</p> <p>Примечание – Допускается замена СИ, входящих в состав системы, на другие СИ утверждённых типов в Республике Беларусь, приведённых в таблице 1, и одновременно проходящие государственную поверку в установленном порядке, с метрологическими характеристиками, обеспечивающими выполнение обязательных метрологических требований, указанных в настоящем описании типа.</p>							

Основные технические характеристики и метрологические характеристики, не относящиеся к обязательным метрологическим требованиям: представлены в таблице 3.

Таблица 3

Наименование	Значение
Условия эксплуатации ПИП системы*: температура окружающей среды, °С верхнее значение относительной влажности воздуха, %	от 10 до 35 80
Условия эксплуатации ВИК системы: температура окружающей среды, °С верхнее значение относительной влажности воздуха, %	от 20 до 30 80
* Кроме термопреобразователей сопротивления. Условия эксплуатации термопреобразователей сопротивления приведены в описаниях типа на соответствующие ПИП.	

Комплектность: представлена в таблице 4.

Таблица 4

Наименование	Количество
Система измерительная в составе системы контроля и управления оборудованием нормальной эксплуатации отвода тепла к конечному поглотителю (ИС СКУ НЭ С) энергоблока № 2 Белорусской АЭС № 001	1
Руководство по эксплуатации BLR1.Т.130.2.0&&&&.&&&&.071.КС.0001	1
Формуляр BLR1.Т.130.2.0&&&&.&&&&.071.ЗА.0001	1

Место нанесения знака утверждения типа средства измерений:

Знак утверждения типа средства измерений наносится на маркировочную табличку системы.

Методика поверки:

МРБ МП.МН 4501-2026 «Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь. Системы измерительные энергоблоков № 1 и № 2 Белорусской АЭС. Методика поверки».

Сведения о методиках (методах) измерений:

Методики (методы) измерений приведены в руководстве по эксплуатации BLR1.Т.130.2.0&&&&.&&&&.071.КС.0001.

Нормативные правовые акты, в том числе обязательные для соблюдения технические нормативные правовые акты, технические нормативные правовые акты в области технического нормирования и стандартизации, документы в области технического нормирования и стандартизации, не являющиеся техническими нормативными правовыми актами, документация производителя или техническое задание заявителя на метрологическую экспертизу, устанавливающие требования к типу средства измерений:

ГОСТ Р 8.565-2014 «Государственная система обеспечения единства измерений. Метрологическое обеспечение атомных станций. Основные положения»;

ГОСТ Р 8.596-2002 «Государственная система обеспечения единства измерений. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения»;

BLR1.T.130.2.0&&&&.&&&&.071.KC.0001 «Система измерительная в составе системы контроля и управления оборудованием нормальной эксплуатации второго контура (ИС СКУ НЭ D) энергоблока № 2 Белорусской АЭС. Руководство по эксплуатации»;

BLR1.T.130.2.0&&&&.&&&&.071.ZA.0001 «Система измерительная в составе системы контроля и управления оборудованием нормальной эксплуатации второго контура (ИС СКУ НЭ D) энергоблока № 2 Белорусской АЭС. Формуляр.

Идентификация программного обеспечения: представлена в таблице 5.

Таблица 5

Идентификационные данные	Значение		
	ТПТС55.1661	ТПТС55.1662	ТПТС55.1663
Тип модуля, содержащего ВПО	4	4	4
Номер версии (идентификационный номер) ПО	4	4	4

Производитель:

Представительство акционерного общества «Атомстройэкспорт» (Российская Федерация) в Республике Беларусь

Республика Беларусь, 231201, Гродненская обл., г. Островец, площадка строительства атомной электростанции

Телефон: (8015 91)70594

факс: (8015 91)70595

e-mail: belpost@ase-ec.ru

<https://ase-ec.ru/>

Заключение о соответствии утвержденного типа средства измерений требованиям нормативных правовых актов, в том числе обязательных для соблюдения технических нормативных правовых актов, технических нормативных правовых актов в области технического нормирования и стандартизации, документов в области технического нормирования и стандартизации, не являющихся техническими нормативными правовыми актами, документации производителя или технического задания заявителя на метрологическую экспертизу в отношении единичного экземпляра средства измерений:

Система измерительная в составе системы контроля и управления оборудованием нормальной эксплуатации отвода тепла к конечному поглотителю (ИС СКУ НЭ С) энергоблока № 2 Белорусской АЭС № 001 соответствует требованиям технической документации производителя (руководство по эксплуатации BLR1.T.130.2.0&&&&.&&&&.071.KC.0001, формуляр BLR1.T.130.2.0&&&&.&&&&.071.ZA.0001).

Тип средства измерений относится к категории:

223 в соответствии с перечнем средств измерений, применяемых для обеспечения деятельности республиканского унитарного предприятия «Белорусская атомная электростанция», подлежащих государственной поверке, утвержденный постановлением Министерства энергетики Республики Беларусь от 14.04.2026 № 11.

Уполномоченное юридическое лицо, проводившее метрологическую экспертизу в целях утверждения типа средства 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

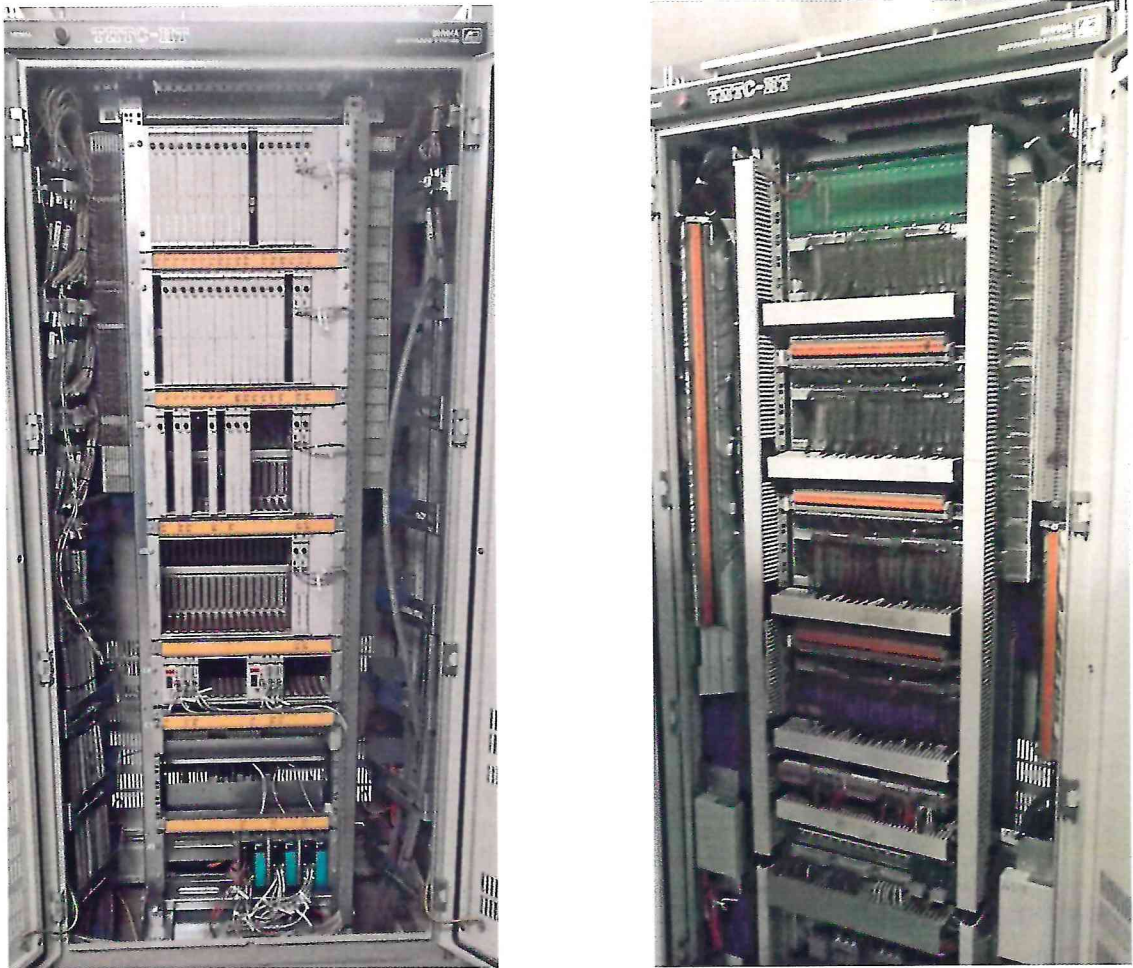
e-mail: info@belgim.by

Приложение: 1. Фотографии общего вида средства измерений на 1 листе.
2. Схема (рисунок) с указанием места для нанесения знака поверки средств измерений на 1 листе.

Директор БелГИМ

А.В. Казачок

Приложение 1
(обязательное)
Фотографии общего вида средства измерений



а) общий вид стойки приборной из состава системы



б) маркировочная табличка системы

Рисунок 1.1 – Фотографии внешнего вида и маркировки системы

Приложение 2
(обязательное)

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

Знак поверки средств измерений наносится в формуляр системы.