

**Монитор электрической сети  
А-СИГНАЛ+2  
в комплекте с датчиками тока**

Руководство по эксплуатации

МЭС - РЭ В2.2 01.05-01

**ЕАС**

## Содержание

1	Техническое описание .....	3
1.1	Введение .....	3
1.2	Назначение .....	3
1.3	Технические характеристики .....	4
1.4	Состав изделия.....	8
1.5	Устройство и работа.....	9
1.6	Маркировка и пломбирование.....	10
1.7	Тара и упаковка .....	11
2	Руководство по эксплуатации.....	12
2.1	Введение .....	12
2.2	Меры безопасности.....	12
2.3	Общие указания .....	12
2.4	Порядок установки .....	12
2.5	Устройство и работа.....	14
2.6	Порядок работы.....	15
2.7	Эксплуатация.....	27
2.8	Хранение .....	28
2.9	Транспортирование.....	28
	Приложение 1 .....	29
	Габаритный чертеж Прибора .....	29
	Приложение 2 .....	30
	Схемы подключения Прибора .....	30
	Приложение 3 .....	36
	Уставки Прибора по умолчанию .....	36
	Приложение 4 .....	37
	Установка резервной батареи в корпус прибора .....	37
	Приложение 5 .....	39
	Декларация о соответствии .....	39

# 1 Техническое описание

## 1.1 Введение

Настоящее техническое описание предназначено для ознакомления с устройством мониторинга и определения места повреждения – Монитор электрической сети А-СИГНАЛ+2 (далее – МЭС А-СИГНАЛ+2 или Прибор).

В связи с постоянной работой по усовершенствованию изделия, повышающего его технико-эксплуатационные параметры, в конструкцию могут быть внесены изменения, не отражённые в настоящем описании.



Рисунок 1 – Общий вид Прибора

## 1.2 Назначение

1.2.1 МЭС А-СИГНАЛ+2 – это универсальное устройство регистрации и анализа аварийных процессов сочетающее в себе функции селективного обнаружения повреждения линии в сетях любой топологии и типом нейтрали и измерения основных параметров электроэнергии.

1.2.2 Модель МЭС А-СИГНАЛ+2 позволяет контролировать ячейки КРУ с двойным кабельным вводом, обеспечивает возможность контролировать каждый ввод независимо.

1.2.3 Прибор предназначен для обнаружения факта и определения направления межфазных коротких замыканий (МФЗ), однофазных замыканий на землю (ОЗЗ) на воздушных и кабельных линиях распределительных электросетей напряжением 6-35 кВ. Прибор монтируется в ячейку КРУ на панель щита управления.

1.2.4 Прибор может работать без перенастройки в радиальных сетях, а также в разомкнутых, замкнутых кольцевых сетях, кольцевых сетях с питанием с двух сторон, с автоматическим или ручным восстановлением энергоснабжения.

1.2.5 Прибор работает без перенастройки в сетях с изолированной и компенсированной нейтралью, имеет возможность работы в сети с заземленной

нейтралью. Осуществляет мониторинг минимального напряжения и перенапряжения с выдачей аварийных сигналов.

1.2.6 Питание Прибора может осуществляться:

- от источника переменного напряжения  $\sim 110 - 240 \pm 10\% \text{ В}$  (промышленная частота от 45 до 65 Гц);
- от источника постоянного напряжения = 100 – 270 В;
- встроенный резервный извлекаемый литиевый аккумулятор.

1.2.7 При фиксации повреждения линии (события) Прибор регистрирует дату и время события, тип события (ОЗЗ, МФЗ), направление на повреждение (к шинам, от шин), поврежденные фазы, основные параметры события, максимальные и минимальные значения в процессе фиксации события.

1.2.8 По истечении времени, установленного на таймере, либо при получении внешней команды, сработавшие Приборы возвращаются в исходное состояние.

1.2.9 Для уточнения направления поиска используются следующие, определяемые Прибором, данные: значения аварийных токов, время аварии с точностью до секунды, тип аварии.

Прибор непрерывно проводит самодиагностику и выдает свое состояние в ТМ.

1.2.10 Для просмотра параметров аварии или настройки индикатора используется специальное клиентское программное обеспечение или интеграция в собственную систему телемеханики (диспетчеризации). Информация от индикатора может быть передана по протоколу MODBUS.

### **1.3 Технические характеристики**

1.3.1 Срабатывание Прибора и фиксация аварии происходит при междуфазных коротких замыканиях и однофазных замыканиях на землю в контролируемой линии, сопровождающихся скачкообразным увеличением тока в повреждённых фазах с последующим понижением напряжения в линии ниже установленного порога, или без понижения напряжения, в зависимости от настроек, установленных пользователем.

1.3.2 Прибор может фиксировать следующие типы аварий:

- по абсолютному порогу по току междуфазного КЗ;
- по дифференциальному порогу по току междуфазного КЗ;
- по дифференциальному порогу по току однофазного замыкания на землю.

1.3.3 При фиксации ОЗЗ приборы показывают направление прохождения тока замыкания на землю.

1.3.4 Прибор сохраняет во внутренней энергонезависимой памяти в журнале событий значения аварийных токов и время КЗ с точностью до секунды для 240 последних аварий.

1.3.5 Прибор обеспечивает возможность снятия напряжения с существующей емкостной системы, встроенной в опорный изолятор, типа «ИО 8-75-130С УЗ», либо аналогичной.

1.3.6 Возможно дистанционное изменение настроек Прибора.

1.3.7 Технические характеристики Прибора приведены в таблице 1.  
Таблица 1 – Технические характеристики Прибора

Параметры	Значение
<b>Типы регистрируемых аварий</b>	
<b>Типы фиксируемых аварий</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Идентификация 2-х и 3-х фазных КЗ;</li> <li>– Определение направления на место 2-х и 3-х фазных КЗ;</li> <li>– Идентификация 2-х и 3-х фазного КЗ через землю;</li> <li>– Определение направления на место 2-х и 3-х фазных КЗ через землю;</li> <li>– Идентификация однофазных ЗЗ (замыканий на землю);</li> <li>– Определение направлений ОЗЗ</li> </ul>
<b>Фиксация аварий при включении линии</b>	Да
<b>Селективность</b>	Определение направления повреждения ОЗЗ, КЗ
<b>Минимальный ток нулевой последовательности для регистрации ОЗЗ</b>	0,5 А
<b>Общее описание приборов</b>	
<b>Класс напряжения воздушных и кабельных линий распределительных электросетей</b>	6-35 кВ
<b>Частота сети</b>	От 45 Гц до 65 Гц
<b>Визуальная индикация аварии</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– ЖК индикатор;</li> <li>– Светодиодная индикация</li> </ul>
<b>Количество сохраняемых во внутренней памяти последних аварий</b>	240
<b>Источник питания, используемый в индикаторе</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– встроенный резервный извлекаемый литиевый аккумулятор (15 лет);</li> <li>– Питание от источника оперативного тока с любым из напряжений =100 – 240 В (<math>\pm 10\%</math>),</li> </ul>

Параметры	Значение
	– или от сети ~100 – 270 В,
<b>Сброс индикации аварии</b>	– Внешней командой; – По таймеру; – Кнопкой на приборе
<b>Связь</b>	RS-485 протокол связи MODBUS Ethernet протокол связи IEC104
<b>Контроль срабатывания</b>	– Визуальный; – Релейный выход; – RS-485 – Ethernet
<b>Наработка на отказ</b>	Не менее 130 000 ч.
<b>Дополнительные возможности</b>	– Изменение уставок с помощью клиентского ПО; – Обновление ПО; – Журнал регистрируемых аварий
<b>Регистрирует</b>	– Напряжение; – Ток; – Мощность; – Промышленную частоту; – Коэффициент мощности по трём фазам; – Направление потокораспределения;
<b>Точность измерения</b>	– Напряжение: - при использовании емкостных делителей - 3%; - при использовании ТН - 1%; – Ток 3%; – Активная, реактивная и полная мощность 3%; – Промышленная частота 1%
Параметры	
<b>Абсолютный порог срабатывания по току (КЗ)</b>	10 ÷ 2000 А
<b>Дифференциальный порог срабатывания по току (КЗ)</b>	10 ÷ 2000 А
<b>Угол максимальной чувствительности РНМ</b>	30 град.
<b>Время наблюдения аварийного процесса при КЗ</b>	0,1 ÷ 10 с
<b>Диапазон порога срабатывания по напряжению</b>	1 ÷ 35 кВ
<b>Диапазон порога срабатывания по току при однофазных замыкания на землю</b>	от 0,5 А
<b>Время наблюдения аварийного процесса при ОЗЗ</b>	0.1 ÷ 10 с

Параметры	Значение
Подготовка к повторному срабатыванию	Не более 10 с
<b>Исполнение</b>	
Место установки	В ячейку КРУ, на панель щита управления
Подключение	<ul style="list-style-type: none"> <li>- датчики тока (ДТ) на основе катушки Роговского ДТ ПР-1;</li> <li>- стандартный ТН;</li> <li>- ёмкостные делители</li> </ul>
Температурный диапазон	Стандартный от - 40°С до + 70°С
Степень защиты индикатора	IP 20 по ГОСТ 14254, за исключением выводов внешнего присоединения
Воздействие климатических факторов внешней среды	Группа исполнения С4 по ГОСТ 52931-2008 и исполнение УХЛ категории размещения 3.1 по ГОСТ 15150-69, но для работы при температуре окружающего воздуха от -40 до +50°С
Воздействие механических факторов	Исполнение М7 по ГОСТ 17516.1 группа исполнения N2 по ГОСТ 52931-2008

\*Может быть внешним источником резервного питания, литеры исполнения А, В, С по желанию Заказчика.

Таблица 2 – Технические характеристики датчика тока на основе катушки Роговского

Параметры	Значение
Длина катушки	250 мм
Диаметр отверстия:	75мм
Диаметр катушки:	8мм
Первичный ток, А:	1000
Выход, А:	85 мВ/кА
Погрешность:	0.5%
Линейность:	0.2%
Рабочая температура:	-40 +70 град. С

1.3.8 Габаритные размеры и масса Прибора не превышают значений, указанных в таблице 2.

Таблица 3 – Массогабаритные характеристики Прибора

Габаритные размеры, мм			Масса, кг
Высота	Ширина	Длина	
48	96	134,4	1,5

1.3.9 Габаритные чертежи Прибора приведены в Приложении 1.

## 1.4 Состав изделия

1.4.1 Комплект Прибора указан в таблице 4.

Таблица 4 – Комплект поставки Прибора

Наименование	Количество
Монитор электрической сети А-СИГНАЛ+2, шт.	1
Аккумуляторная батарея, шт.	1
Датчик тока на основе катушки Роговского (ДТ ПР-1), шт.	6
«Монитор электрической сети А-СИГНАЛ+2 в комплекте с датчиками тока. Руководство по эксплуатации», экз.	1
«Монитор электрической сети А-СИГНАЛ+2 в комплекте с датчиками тока. Паспорт», экз.	1
«Система команд прибора МЭС А-СИГНАЛ для кабельных линий на основе протокола MODBUS», экз.	1
Крепеж Прибора к щиту, шт.	2

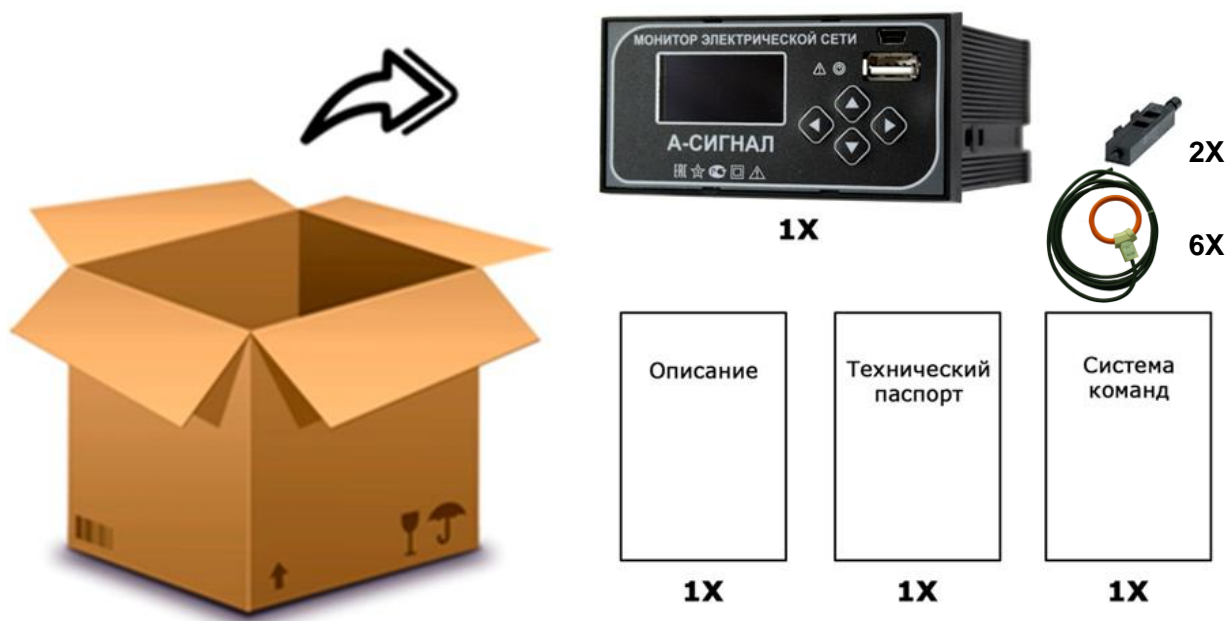


Рисунок 2. Комплект поставки Прибора



## **1.5 Устройство и работа**

1.5.1 Работа Прибора основана на фиксации факта протекания тока короткого замыкания (КЗ) в контролируемой линии. Электромагнитное поле тока в линии воспринимается датчиками тока на базе катушки Роговского, устанавливаемых на высоковольтный кабель на фазные жилы А, В, С в ячейке КРУ. Напряжение линии снимается трансформаторами напряжения ячейки КРУ либо с опорных изоляторов со встроенными емкостными или резистивными делителями. Прибор ведёт измерение мгновенных значений тока и напряжения, вычисляет значение амплитуды тока и напряжения, сравнивает полученные значения со значениями уставок, проводит анализ параметров. В случае превышения уставок, Прибор на основе полученных данных определяет тип аварии и включает соответствующую индикацию аварийной ситуации.

1.5.2 Считывание уставок, событий и осциллограмм, осуществляется по RS-485 протоколу MODBUS или Ethernet протоколу МЭК 60870-5-104

1.5.3 Прибор сохраняет во внутренней памяти время фиксации аварии (с точностью до секунды), максимальные и минимальные значения токов, измеренных в процессе фиксации аварии, тип КЗ, и переходит в режим диагностики линии. Прибор хранит в памяти данные о 240 предыдущих авариях.

1.5.4 Значения замеренных параметров, сохранённых в памяти прибора, могут быть переданы по протоколу MODBUS (описание регистров протокола приводится в приложении инструкции «Система команд прибора МЭС А-СИГНАЛ для кабельных линий на основе протокола MODBUS»).

1.5.5 По истечении времени, установленного на таймере, либо при получении внешней команды, Прибор возвращается в исходное состояние (выключает светодиоды и переходит в режим ожидания). Изменение настроек прибора осуществляется с помощью клиентского программного обеспечения.

1.5.6 Прибор оборудован информационным жидкокристаллическим индикатором, на который выводится следующая информация: состояние линии, текущие измеренные значения.

1.5.7 Прибор подключается к датчикам тока (ДТ), установленным на высоковольтный кабель на фазные жилы А, В, С в контролируемой ячейке КРУ. Также прибор имеет возможность подключения к трансформатору напряжения (ТН), установленному на контролируемой секции/ системе шин или к измерительным опорным изоляторам.

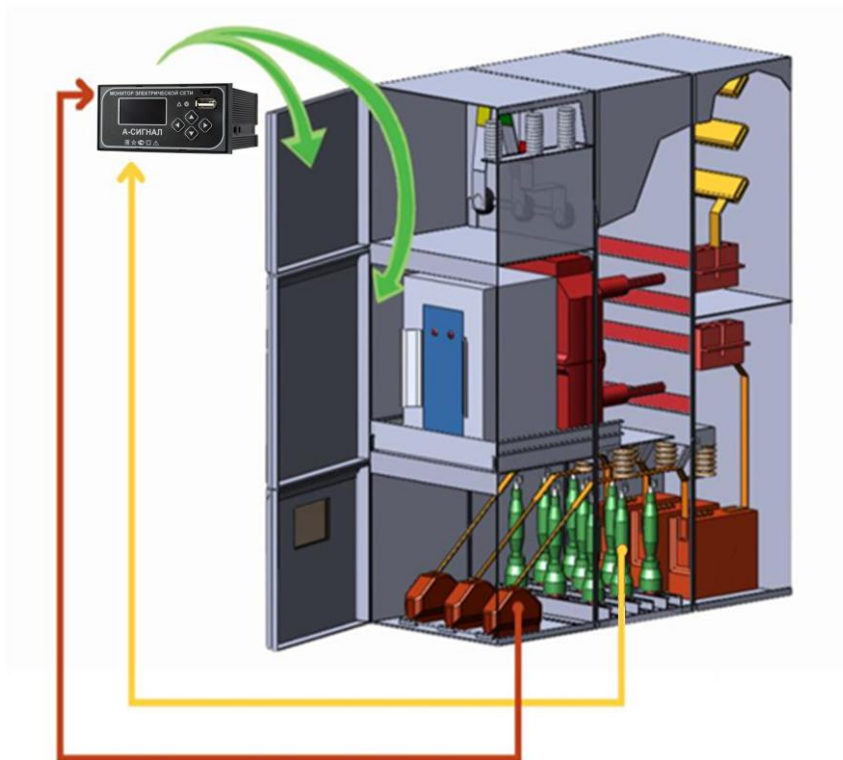


Рисунок 3. Установка Прибора в ячейке КРУ

1.5.8 Помимо визуальной системы индикации, Прибор оборудован релейными выходами и каналами связи по стандартному протоколу MODBUS для интеграции в системы телемеханики.

1.5.9 Обеспечена возможность ввода/ изменения параметров настройки, как с помощью внешнего ПК, так и с помощью кнопок на самом Приборе. Прибор содержит USB порт для подключения внешнего компьютера (ноутбука).

1.5.10 Встроенное программное обеспечение (ПО) позволяет выполнять настройку конфигурации Прибора. ПО имеет широкий функционал, который в том числе позволяет выполнять: обновление программного обеспечения Прибора, просмотр и экспорт журнала регистрируемых аварий, сброс аварийной индикации, квитирование аварии, просмотр входных сигналов в режиме реального времени.

## 1.6 Маркировка и пломбирование

1.6.1 На корпусе Прибора имеется маркировка, содержащая следующую информацию:

- товарный знак и название предприятия-изготовителя;
- обозначение изделия;
- заводской номер изделия;

- адрес сайта предприятия-изготовителя;
- адрес электронной почты предприятия-изготовителя.

1.6.2 Устройство опломбировано на предприятии-изготовителе.

## **1.7 Тара и упаковка**

1.7.1 Индикатор поставляется в комплектности согласно п. 1.4, упакованным в соответствующую транспортную тару, имеющую маркировку по ГОСТ 14192-96 и содержащую манипуляционные знаки.

1.7.2 Упаковка прибора соответствует категории упаковки КУ-1, типу упаковки ВУ-1 по ГОСТ 23216-78.

1.7.3 Поставка на малые расстояния или поставка небольших партий Приборов по согласованию с потребителем допускается без транспортной тары.

## 2 Руководство по эксплуатации

### 2.1 Введение

2.1.1 Настоящая инструкция является руководством для персонала по обеспечению правильной эксплуатации, технического обслуживания, транспортирования и хранения Прибора.

2.1.2 При эксплуатации Прибора, кроме требований данной инструкции необходимо соблюдать общие требования, устанавливаемые инструкциями и правилами эксплуатации линий электропередач.

### 2.2 Меры безопасности



2.2.1 При монтаже Прибора и контрольных операциях необходимо соблюдать требования техники безопасности, распространяющиеся на устройства релейной защиты и автоматики.

2.2.2 К эксплуатации Прибора допускаются только лица, изучившие настоящую инструкцию и прошедшие проверку знаний правил техники безопасности и эксплуатации электроустановок электрических станций и подстанций.

### 2.3 Общие указания

2.3.1 После распаковки следует проверить комплектность поставки и убедиться в отсутствии механических повреждений путём внешнего осмотра, целостности клеммников.

### 2.4 Порядок установки

2.4.1 Перед началом работы следует установить резервную батарею в корпус прибора (см. Приложение 4).

2.4.2 Установить прибор на панели щита управления ячейки КРУ.

2.4.3 Внимательно ознакомиться со схемой подключения (Приложение 2).

2.4.4 Подключить к клеммам X1 (IA, IB, IC) контакты датчиков тока (Фидер 1, Фидер 2). Датчики тока устанавливаются таким образом, чтобы стрелка на датчике всегда указывала от шин в линию.

2.4.5 Подключить к клеммам X2 (UA, UB, UC, Общий) контакты трансформаторов напряжения или контакты от опорных изоляторов с емкостным делителем

2.4.6 Подключить к клеммам X3.1, X3.3 питающее напряжение  $\sim 220$  В.

2.4.7 Контакты разъёма X4.1-X4.3 предназначены для настройки прибора и считывания информации об авариях в цифровом виде по интерфейсу RS-485 протокол MODBUS.

2.4.8 Контакты разъёма X6 подключаются к цепям сигнализации и автоматики.

2.4.9 Контакты разъёма X7 подключаются к системе АСУ ТП или ТМ по Ethernet протокол МЭК 60870-5-104.

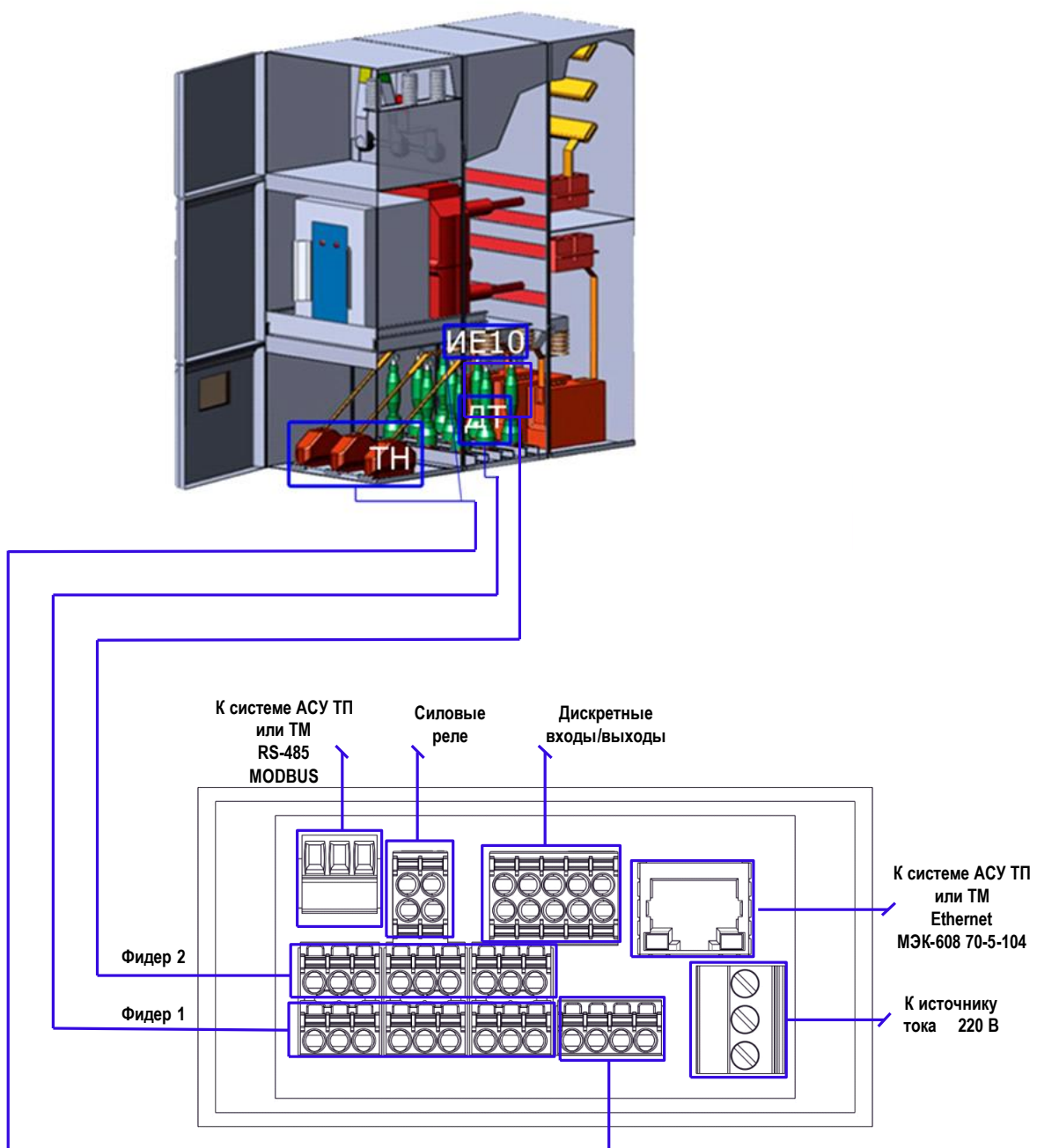


Рисунок 4 – Подключение Прибора





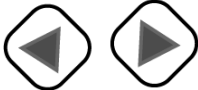
## 2.5 Устройство и работа


2.5.1 Внешний вид Прибора и кнопки управления приведены далее (см. Рисунок 5, Таблица 5).



Рисунок 5 – Внешний вид и кнопки управления Прибора

Таблица 5 – Наименование элементов интерфейса Прибора

		Описание
1		Интерфейс Прибора организован в форме меню, отображаемого на OLED экране
2		Индикатор, загорается красный светодиод в случае обнаружения аварии, в том числе при выключении питания Прибора
3		Индикатор, зелёный светодиод наличия питания – нормальная работа Прибора
4		Настроечный разъем мини USB
5		Разъем USB A
6		Кнопки навигации: используются для установки значений, («уменьшение», «увеличение») и для управления в некоторых экранах (перемещение «вправо», «влево»)

		Описание
7		Кнопки навигации: используются для переключения между пунктами меню (перемещение «вниз», «вверх») и установки значений параметров («уменьшение», «увеличение»)

## 2.6 Порядок работы

2.6.1 В нормальном режиме работы:

- горит зелёный светодиод наличия питания на передней панели.

2.6.2 В случае обнаружения аварии:

- загорается красный светодиод на передней панели.

2.6.3 Для связи с прибором имеется один интерфейс RS485 (MODBUS).

2.6.4 Любая авария записывается в энергонезависимую память прибора и может быть считана по протоколу MODBUS. Также, при возникновении аварии, срабатывают выходные реле в соответствии с их конфигурацией.

2.6.5 Через меню Прибора, отображаемого на экране, пользователю предоставляются следующие функциональные возможности:

- *Главный экран* – просмотр зафиксированного Прибором текущего состояния электрической сети (см. п. 2.6.6);
- *Меню Прибора* (см. п. 2.6.7).

### 2.6.6 *Главный экран*

Основной экран Прибора. На нем отображается состояние фаз электрической сети, зафиксированных Прибором на текущий момент, каждый кабельный ввод отображается независимо (см. Рисунок 6). L1, L2, L3 – фазы (слева Фидер 1, справа Фидер 2).

В рабочем режиме, когда линия в работе около каждой фазы показываются стрелки, обозначающие направление потока мощности. Направление для всех фаз каждого фидера должно быть одинаковым.

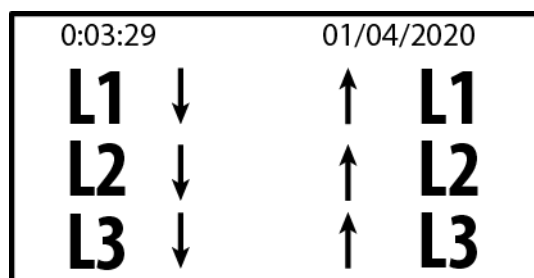


Рисунок 6

В случае фиксации КЗ будут показаны зафиксированные поврежденные фазы инвертировано.

При фиксации направления будут показаны стрелки, указывающие направление на аварию (см. Рисунок 7).

При нажатии на клавиатуре на этом экране Прибора кнопки «Влево»



происходит сброс индикации аварии.

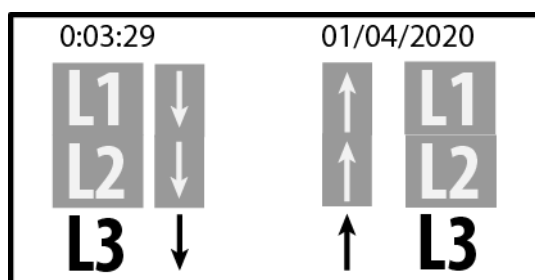


Рисунок 7

В случае обнаружения ОЗЗ будет показана фаза, по которой зафиксирована авария.

При фиксации направления будут показаны стрелки, указывающие направление на аварию (см. Рисунок 8). L1, L2, L3 – фазы, буква E, обозначает замыкание на землю.

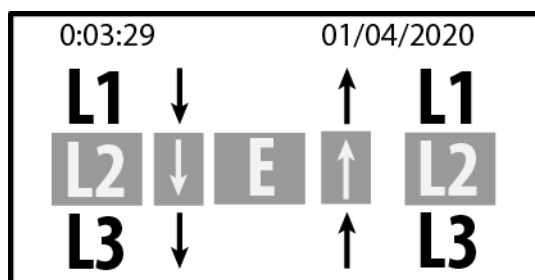





Рисунок 8

При нажатии кнопки «Вправо»  выполняется переход к меню Прибора (см. п. 2.6.6).

При нажатии кнопки «Вверх»  или «Вниз»  выполняется переход к экранам с информацией о текущем состоянии электрической сети (см. Рисунок 9):



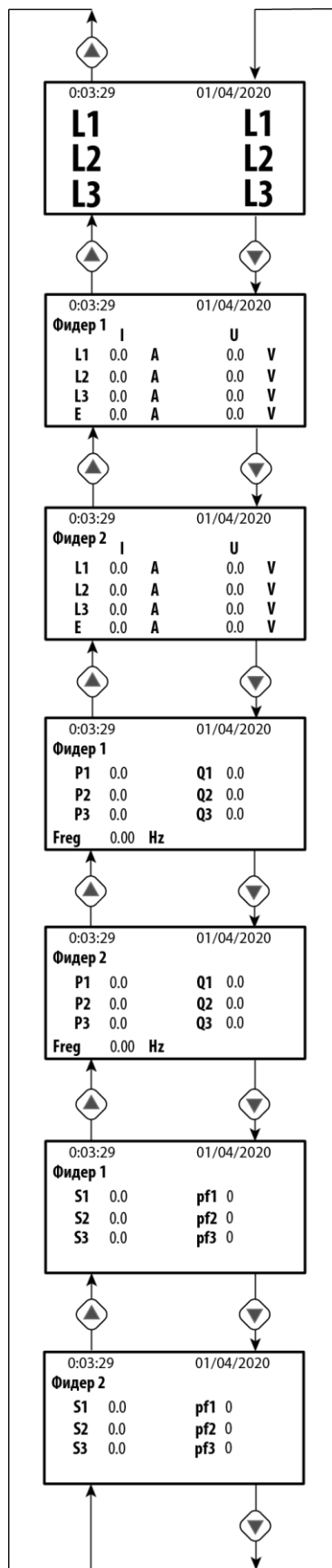


Рисунок 9

## 2.6.7 **Меню Прибора**

Основное меню прибора включает следующие пункты (см. Рисунок 10):

- *События* – просмотр журнала событий, до 240 последних записей (см. п. 2.6.8);
- *Настройки* – выполнение настроек Прибора (см. п. 2.6.9);
- *Проверка* – выполнение проверки Прибора (см. п. 2.6.10);
- *О приборе* – сведения о Приборе (см. п. 2.6.11);
- *Перезагрузка* – выполнение полной перезагрузки Прибора (см. п. 2.6.12).

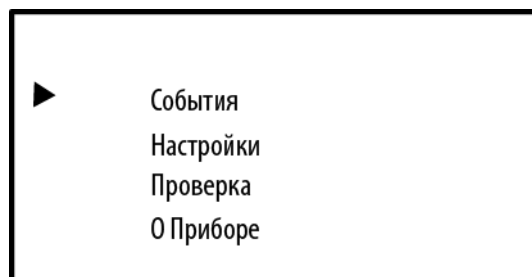


Рисунок 10

## 2.6.8 **События**

Пункт меню *События* позволяет просматривать журнал аварий, зарегистрированных Прибором: дата и тип события (см. Рисунок 11). Журнал содержит последние 240 записей, при регистрации 241 аварии информация записывается поверх первой.

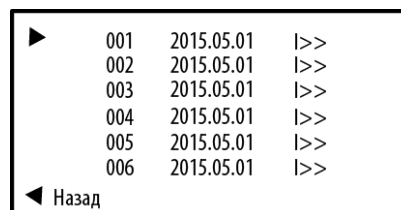





Рисунок 11

Для просмотра расшифровки события, следует выбрать запись в журнале

(кнопки навигации  ), затем по кнопке  перейти в экран с информацией о выбранном событии. Условное обозначение вида события: I>> – короткое замыкание, Ie> – замыкание на землю (см. Рисунок 12).

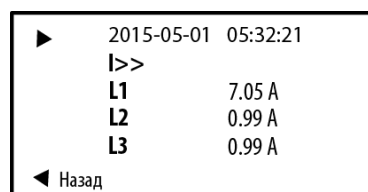


Рисунок 12

## 2.6.9 Настройки

Для доступа к настройкам прибора нужно ввести пароль на вход.

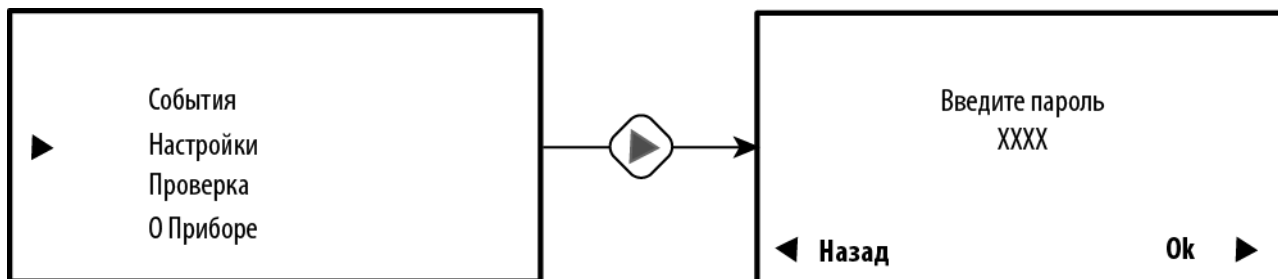


Рисунок 13

Меню Настройки включает следующие пункты (см. Рисунок 13):

- *Уставки* – настройка уставок Прибора (см. п. 2.6.9.1);
- *Подключение* – настройки подключения Прибора (см. п. 2.6.9.2);
- *Связь* – установка параметров связи для подключения по RS-485 и USB (см. п. 2.6.9.3);
- *Дата и время* – настройка даты и времени Прибора (см. п. 2.6.9.4);
- *Язык* – выбор языка в реализации многоязычного интерфейса Прибора 2.6.9.5;
- *Сброс настроек* – сброс всех установок Прибора на настройки по умолчанию 2.6.9.6.

### 2.6.9.1 Уставки

Пункт меню Уставки позволяет настроить значения уставок Прибора. Пользователю доступны для изменения уставки, приведенные ниже (см. Таблица 6, Рисунок 14).

Таблица 6 – Расшифровка обозначений уставок на экране Прибора

Обозначение уставки на экране Прибора	Наименование уставки
<b>Iабс&gt;&gt;,А</b>	Уставка тока срабатывания при КЗ (для каждого фидера)
<b>Iдиф&gt;&gt;,А</b>	Уставка срабатывания на бросок тока при КЗ (для каждого фидера)
<b>Uе&gt;,V</b>	Уставка по ЗУО (общая)
<b>t&gt;&gt;,сек</b>	Время фиксации КЗ (Общая)
<b>te&gt;,сек</b>	Время фиксации ОЗЗ (Общая)

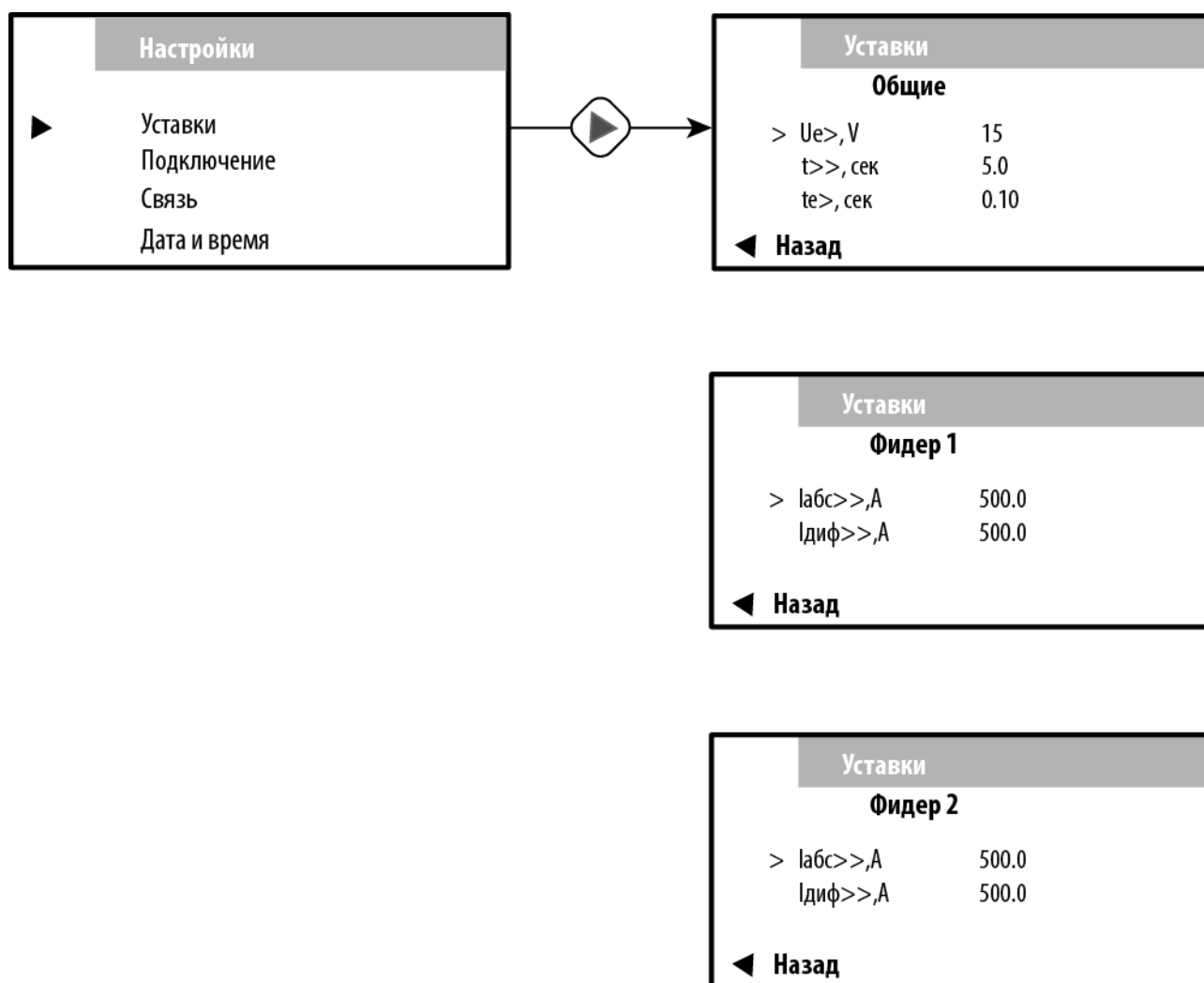


Рисунок 14

Расчет уставок Прибора, доступных для изменения пользователем, приведен в Приложении 3.

При выходе из меню пользователю предлагается сохранить изменения или выйти без сохранения (см. Рисунок 15).

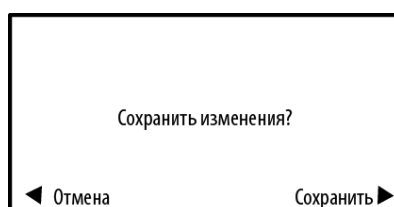


Рисунок 15

### 2.6.9.2 Подключение

Пункт меню Подключение позволяет выполнить настройку подключения к датчикам: изменение коэффициента трансформации по току, по напряжению, варианты подключения токовых цепей, варианты подключения цепей напряжений (см. Рисунок 16).

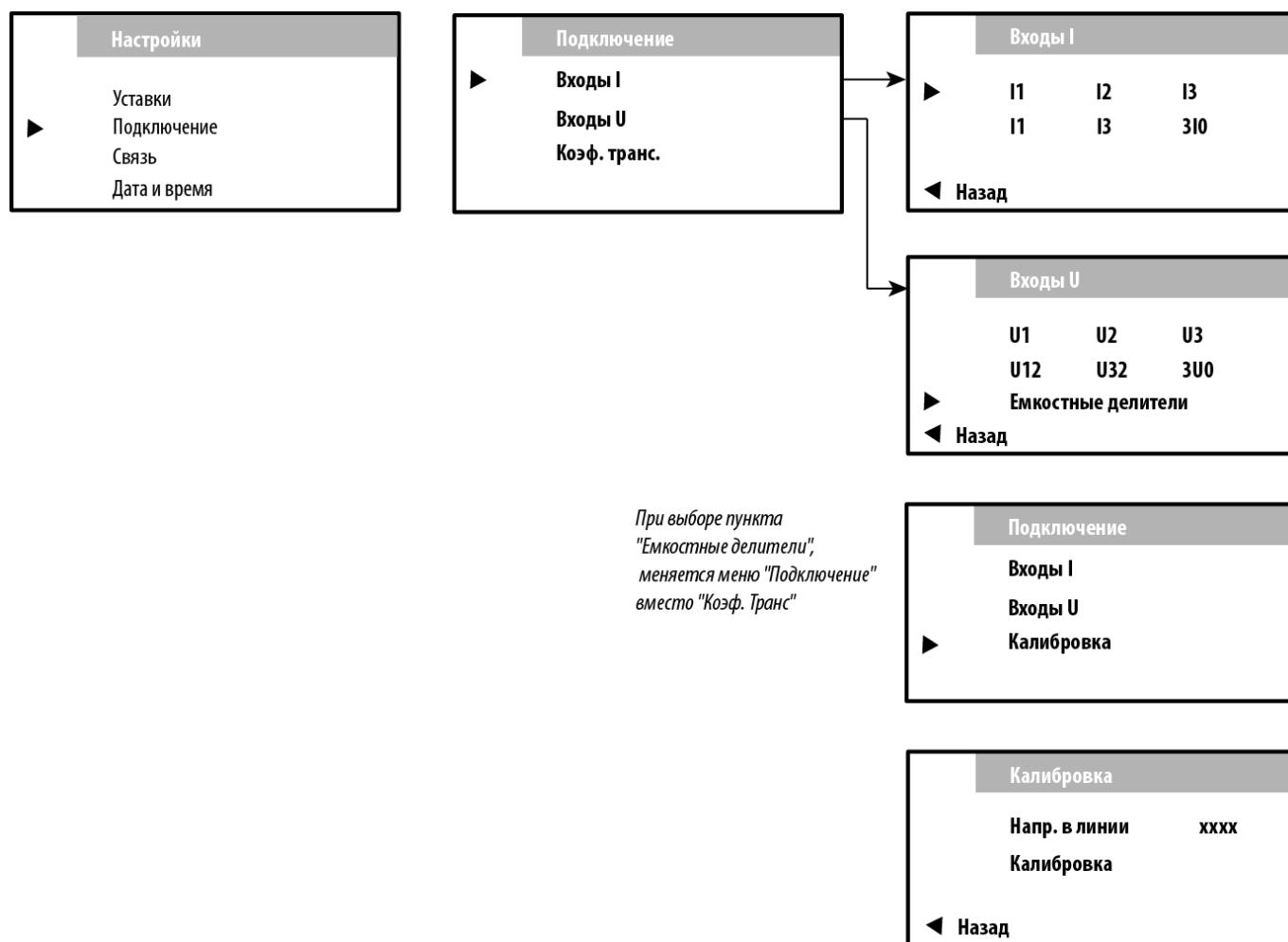


Рисунок 16

Таблица 7 – Расшифровка обозначений коэффициентов трансформаторов

Обозначение на экране Прибора	Наименование
Ктр ТН	Коэффициент трансформации трансформаторов напряжения
Ктр ТННП	Коэффициент трансформации трансформаторов напряжения нулевой последовательности

При выходе из меню пользователю предлагается сохранить изменения или выйти без сохранения.

### 2.6.9.3 СВЯЗЬ

Пункт меню Связь (см. Рисунок 17) позволяет настроить параметры подключения Modbus RS-485 и Modbus USB.

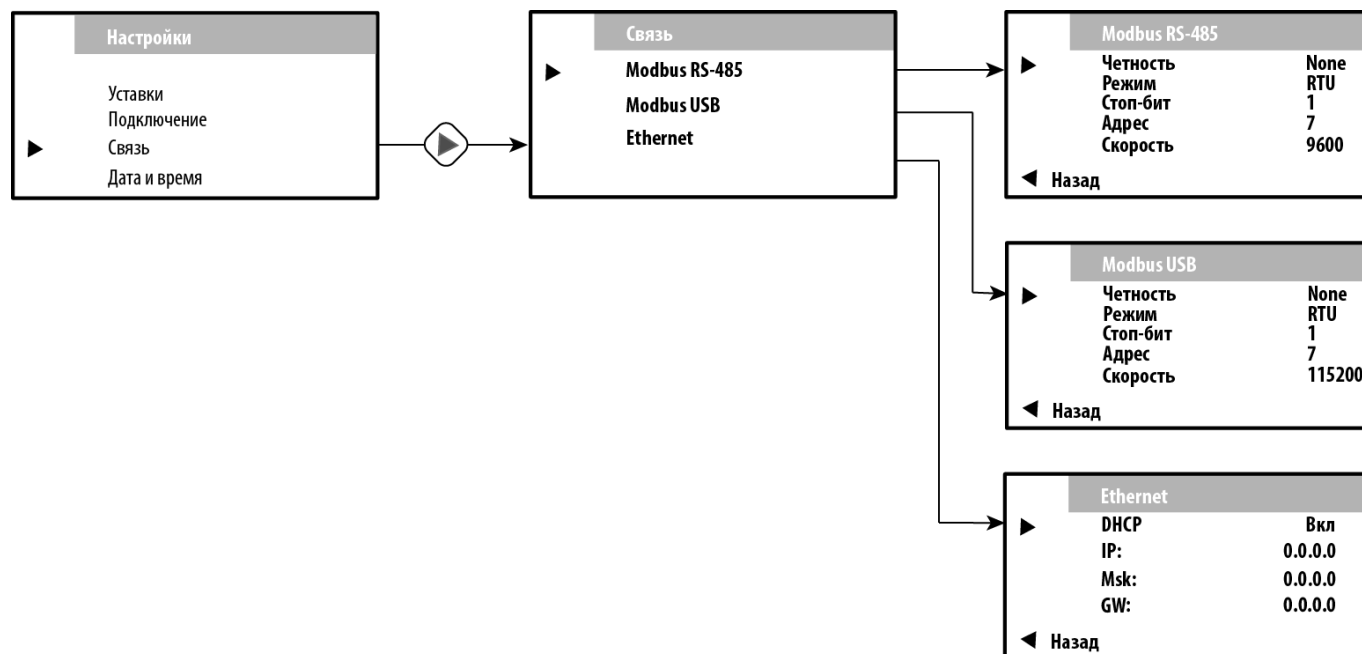


Рисунок 17

### 2.6.9.4 Дата и время

Пункт меню Дата и время (см. Рисунок 18) позволяет настроить: дату, время, часовой пояс.

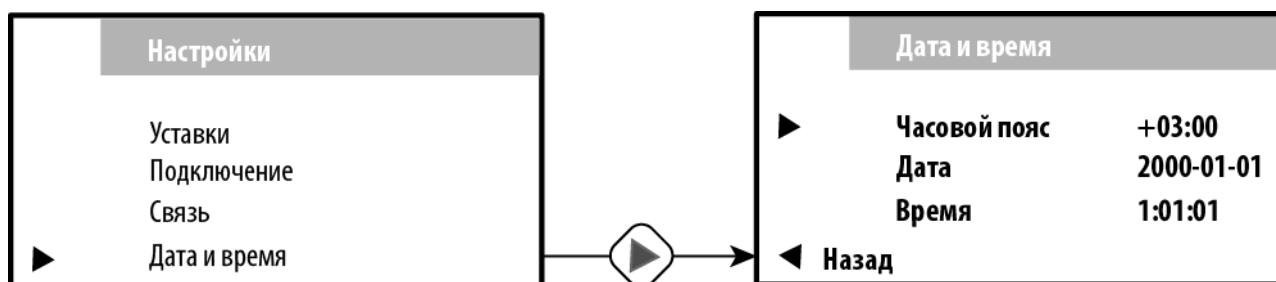


Рисунок 18

### 2.6.9.5 Язык

Пункт меню Язык (см. Рисунок 19) позволяет выбрать язык интерфейса Прибора. На текущий момент реализован интерфейс на русском и английском языках.

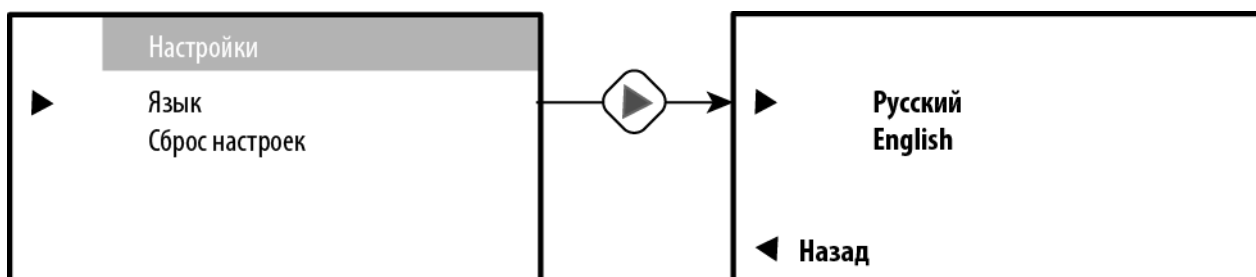


Рисунок 19

### 2.6.9.6 Сброс настроек

Пункт меню Сброс настроек (см. Рисунок 20) позволяет сбросить все выполненные установки Прибора на установки по умолчанию.

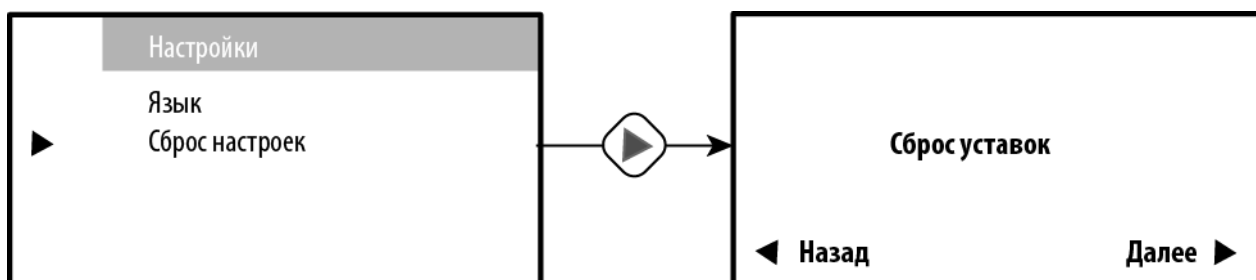


Рисунок 20

### 2.6.10 Проверка

Пункт меню *Проверка* позволяет выполнить проверки Прибора и включает следующие подпункты:

- *Подключение* – проверка правильности подключения цепей Прибора (см. п. 2.6.10.1);
- *SD Карта* – запись осциллограмм на SD Карту и возможность её форматирования (см. п. 2.6.10.2);
- *Аварии* аварийных сообщений для тестирования передачи их в систему телемеханики (см. п. 2.6.10.3);
- *Реле* – проверка релейных выходов (см. п. 2.6.10.4).

### 2.6.10.1 Подключение

Параметры подключения размещены на двух экранах, для каждого фидера свой экран.

Пункт меню *Подключение* позволяет проверить правильность реального подключения цепей Прибора: порядок чередования фаз (А, В, С) U, I, вид нагрузки на каждой фазе: I – индуктивная, С – емкостная.

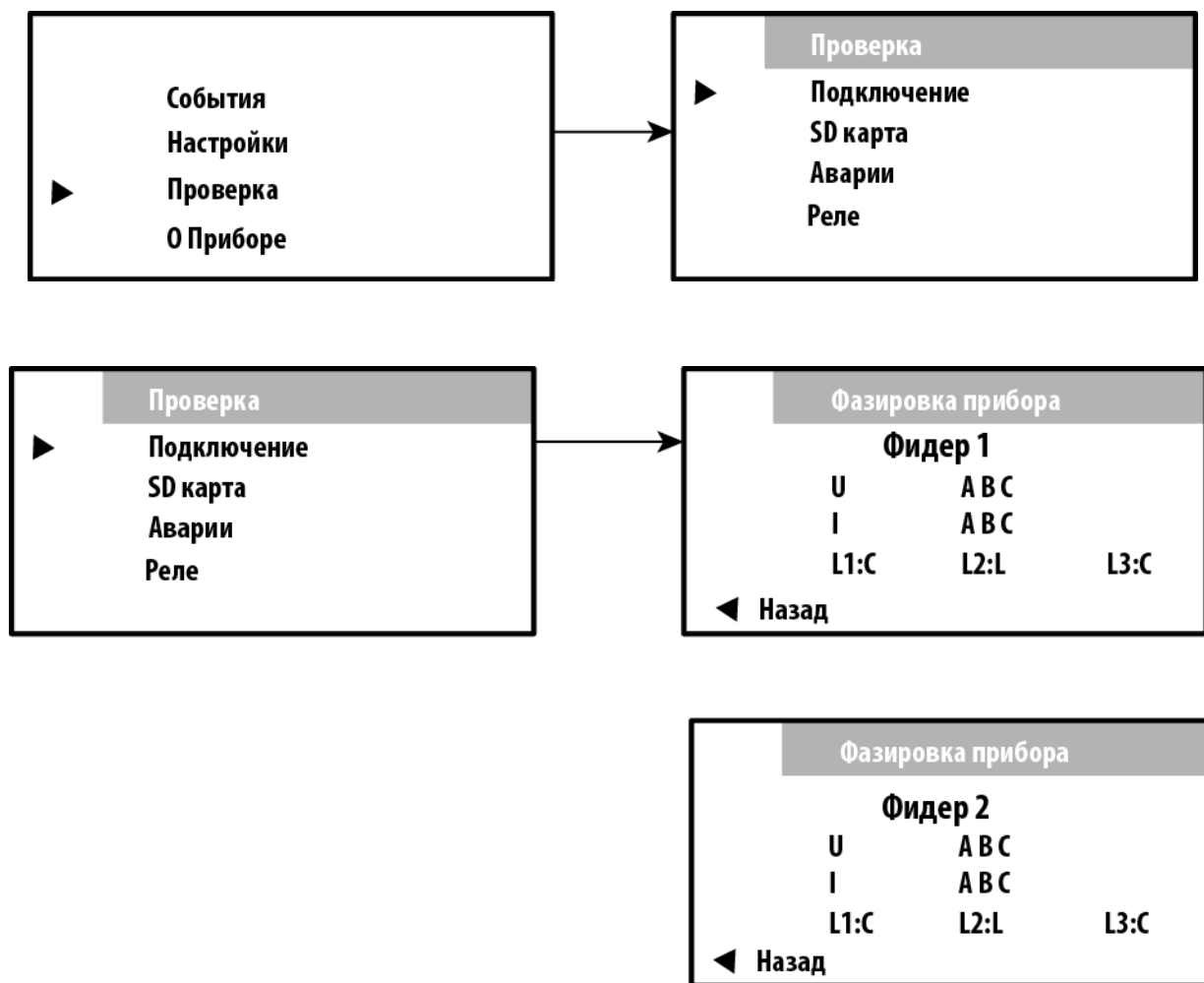


Рисунок 21

### 2.6.10.2 SD Карта

Пункт меню *SD Карта* включает следующие пункты:

- *Проверка записи* – выполнение проверки записи осциллограммы на SD Карту (см. Рисунок 22);
- *Очистить* – выполнение форматирования SD Карты (см. Рисунок 23).



## **Проверка записи**

При выборе ссылки «Далее» (см. Рисунок 22) выполняется запись одной осциллограммы, используя текущие данные со входов прибора (от момента нажатия кнопки 2 сек. до 4 сек. после).

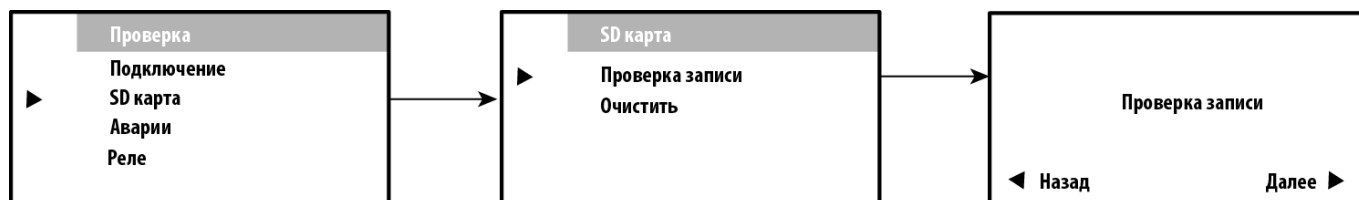


Рисунок 22

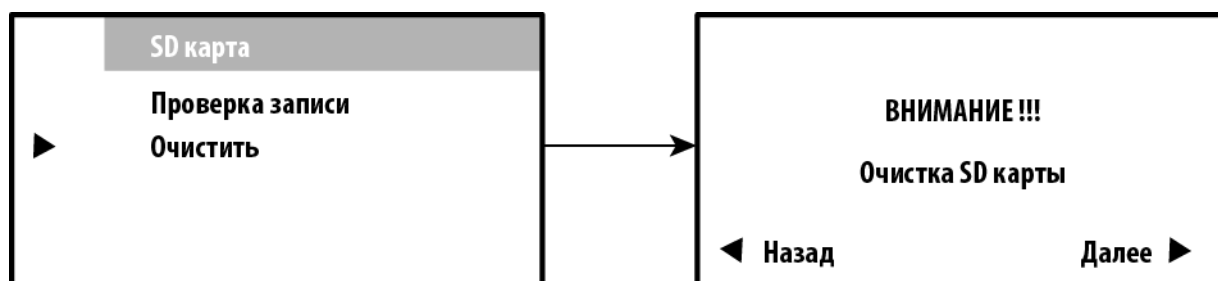


Рисунок 23

### **2.6.10.3 Аварии**

Пункт меню *Аварии* позволяет выполнить генерацию аварийных сообщений для тестирования передачи их в систему телемеханики (см. Рисунок 24, Таблица 8).

При включении аварийного сообщения оно выставляется в соответствующих ячейках Modbus (см. описание регистров Modbus), откуда может быть считано верхним уровнем, что позволяет предварительно проверить правильность работы канала связи, настройки протокола и т.п.

Таблица 8 – Расшифровка обозначений аварийных сообщений

Обозначение на экране Прибора	Наименование
<b>КЗ ABC не уст. к шин</b>	Выставляются флаги КЗ, фаза А, В, С, не устойчивое. К шинам
<b>КЗ ABC уст. в линию</b>	Выставляются флаги КЗ, фаза А, В, С, устойчивое. В линию
<b>ОЗЗ А уст. к шинам</b>	Выставляются флаги ОЗЗ, фаза А, устойчивое. К шинам
<b>ОЗЗ А неуст. в лини</b>	Выставляются флаги ОЗЗ, фаза А, не устойчивое. В линию

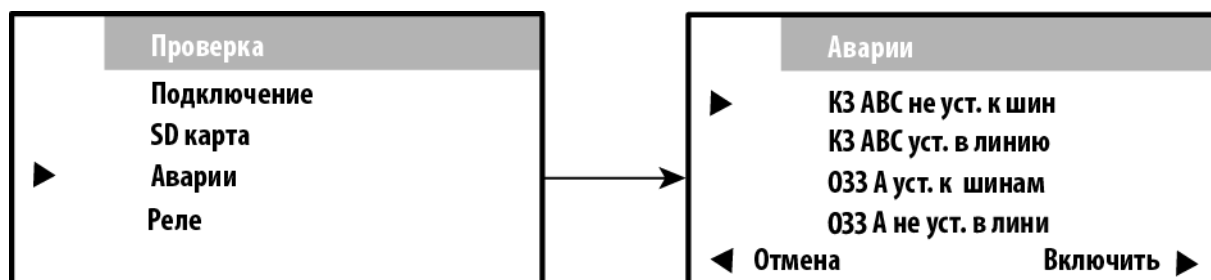


Рисунок 24

#### 2.6.10.4 Реле

Пункт меню позволяет проверить правильность работы релейных выходов. В данном пункте можно активировать или отключить релейный выход (см. Рисунок 25).

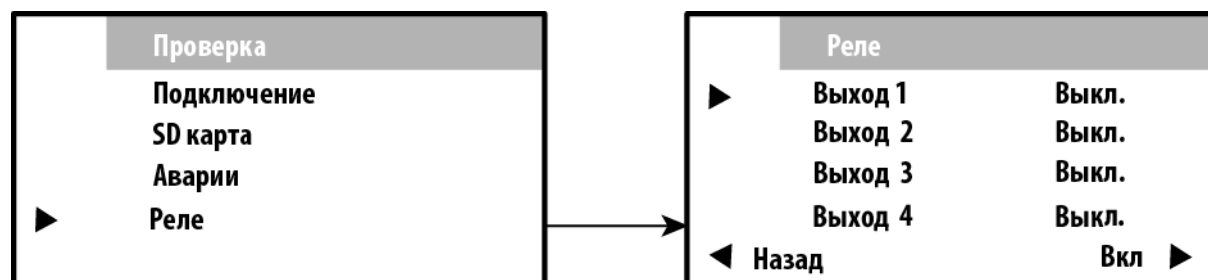


Рисунок 25

#### 2.6.11 О приборе

Пункт меню содержит сведения о Приборе: версия Прибора, версия программного обеспечения, серийный номер Прибора (см. Рисунок 26).

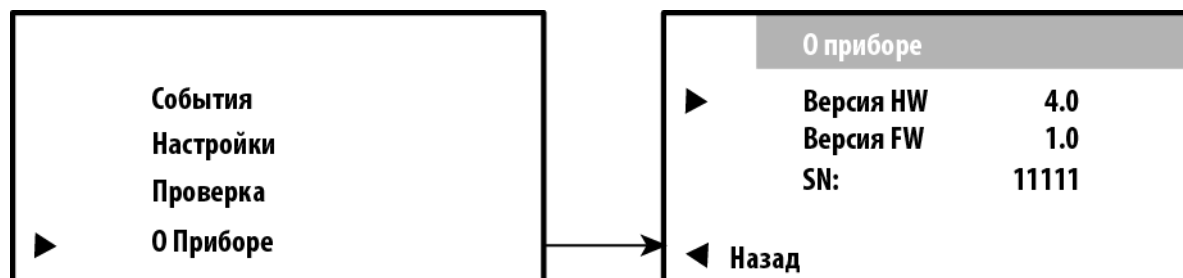


Рисунок 26

#### 2.6.12 Перезагрузка

Данный пункт меню позволяет выполнить полную перезагрузку Прибора.

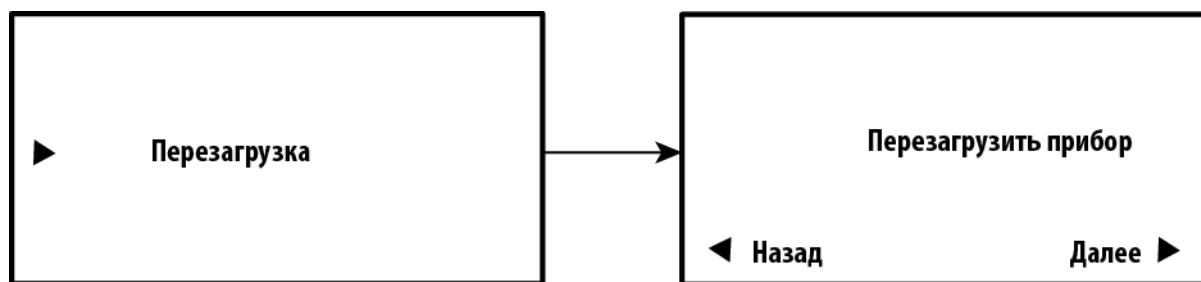


Рисунок 27

2.6.13 Режим обновления программного обеспечения (бутлоадера). Для обновления ПО прибора имеется режим обновления ПО. Обновление производится только с USB-Flash накопителя. Для перехода в режим обновления необходимо вставить Flash накопитель с находящимся в корне файлом прошивки и перезагрузить Прибор, выбрав пункт меню *Перезагрузка* (см. Рисунок 27).

## 2.7 Эксплуатация

2.7.1 При восстановительных работах на кабельных линиях и последующем тестировании кабеля высоковольтным оборудованием (например, испытательный аппарат АИИ-70, либо АИД-70, либо ИВК-5):

- НЕ требуется снятие датчиков тока с кабеля при проведении высоковольтных испытаний кабеля напряжением постоянного тока до 35 кВ;
- НЕ требуется отключения прибора для проверки изоляции кабелей при испытании кабелей повышенным напряжением.

2.7.2 Прибор не требует периодических проверок и калибровки в течении всего срока службы.

2.7.3 Прибор может быть установлен на двойном кабельном вводе и контролировать каждый.

2.7.4 Допускается подключение по вторичным цепям тока и напряжения до устройства не более 15 м.

## **2.8 Хранение**

2.8.1 Условия хранения Прибора в упаковке предприятия–изготовителя в части воздействия климатических факторов должны соответствовать условиям 2 по ГОСТ 15150-69.

2.8.2 Срок хранения до ввода в эксплуатацию не более 1 года.

2.8.3 Условия хранения Прибора должны исключать механические повреждения.

## **2.9 Транспортирование**

2.9.1 Прибор в транспортной таре предприятия-изготовителя допускается транспортировать любым видом закрытого транспорта (в железнодорожных вагонах, контейнерах, закрытых автомашинах, трюмах и т. д.).

2.9.2 Транспортировка на самолётах допускается только в отапливаемых герметизированных отсеках.

2.9.3 Условия транспортирования С по ГОСТ 23216-78.

2.9.4 При погрузке и выгрузке не допускаются удары и сбрасывание. Необходимо соблюдать требования манипуляционных знаков, нанесенных на упаковку.

2.9.5 Условия транспортирования в части воздействия климатических факторов должны соответствовать условиям хранения 5 по ГОСТ 15150-69, при морских перевозках – условиям хранения 3.

Приложение 1

**Габаритный чертеж Прибора**

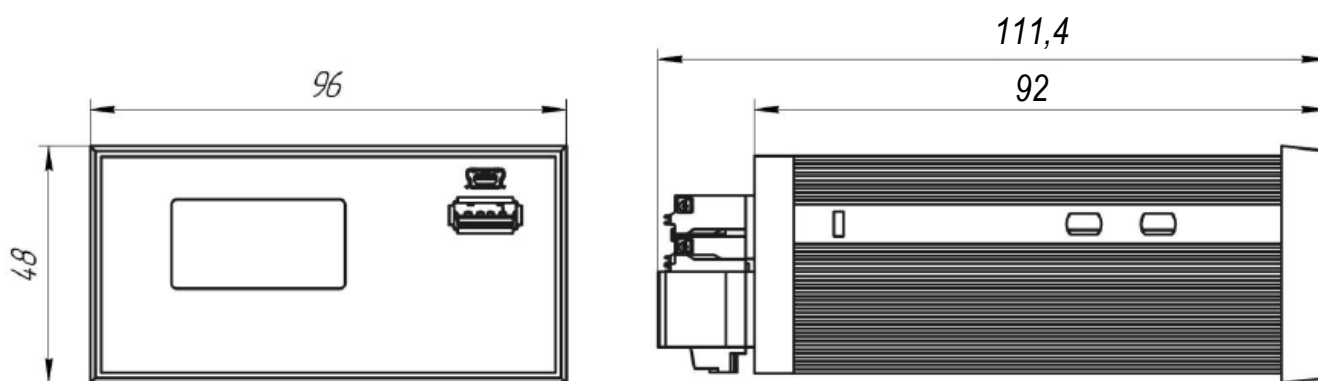


Рисунок 1.1 Габаритные размеры Прибора

Приложение 2

Схемы подключения Прибора

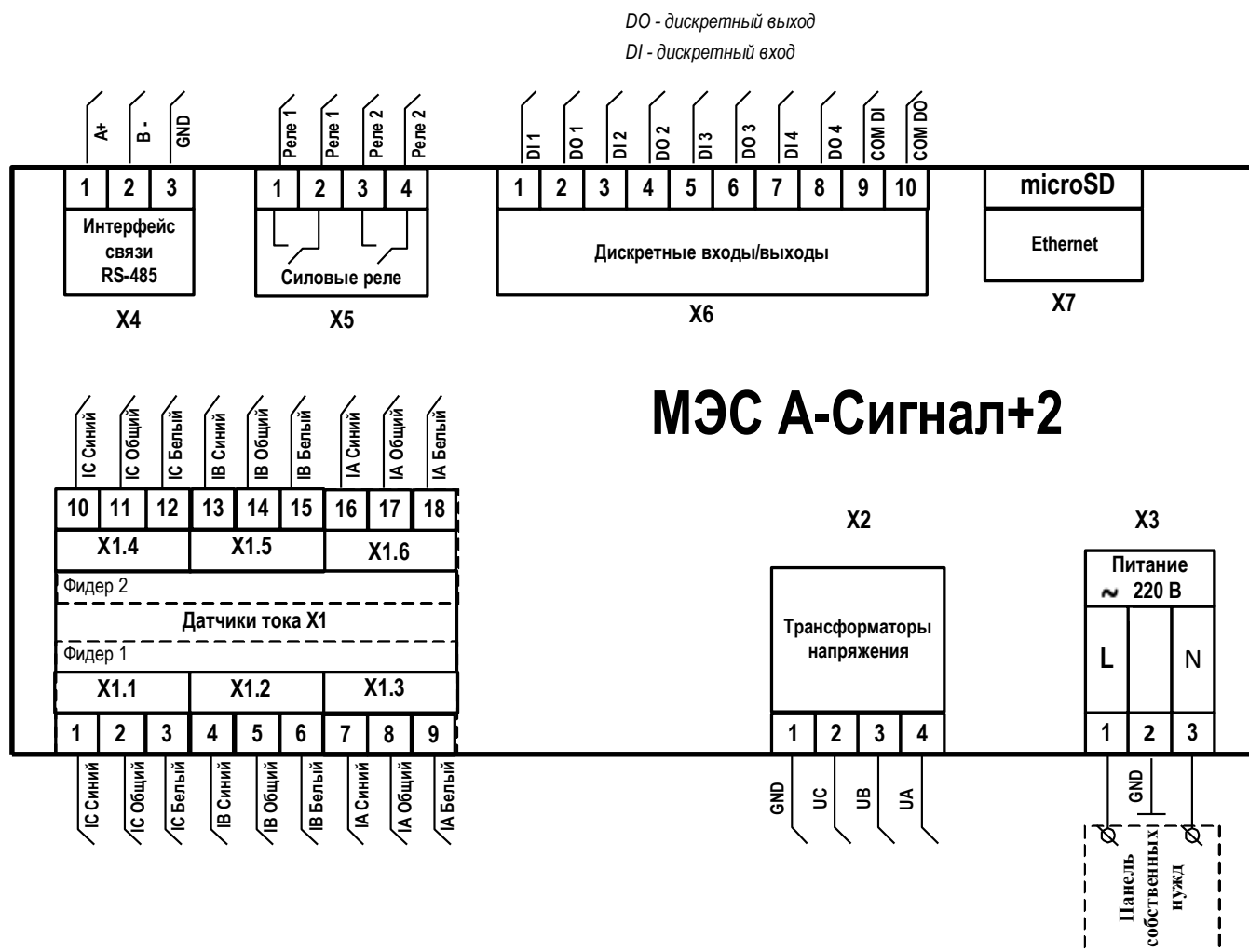


Рисунок 2.1 Схема подключения Прибора

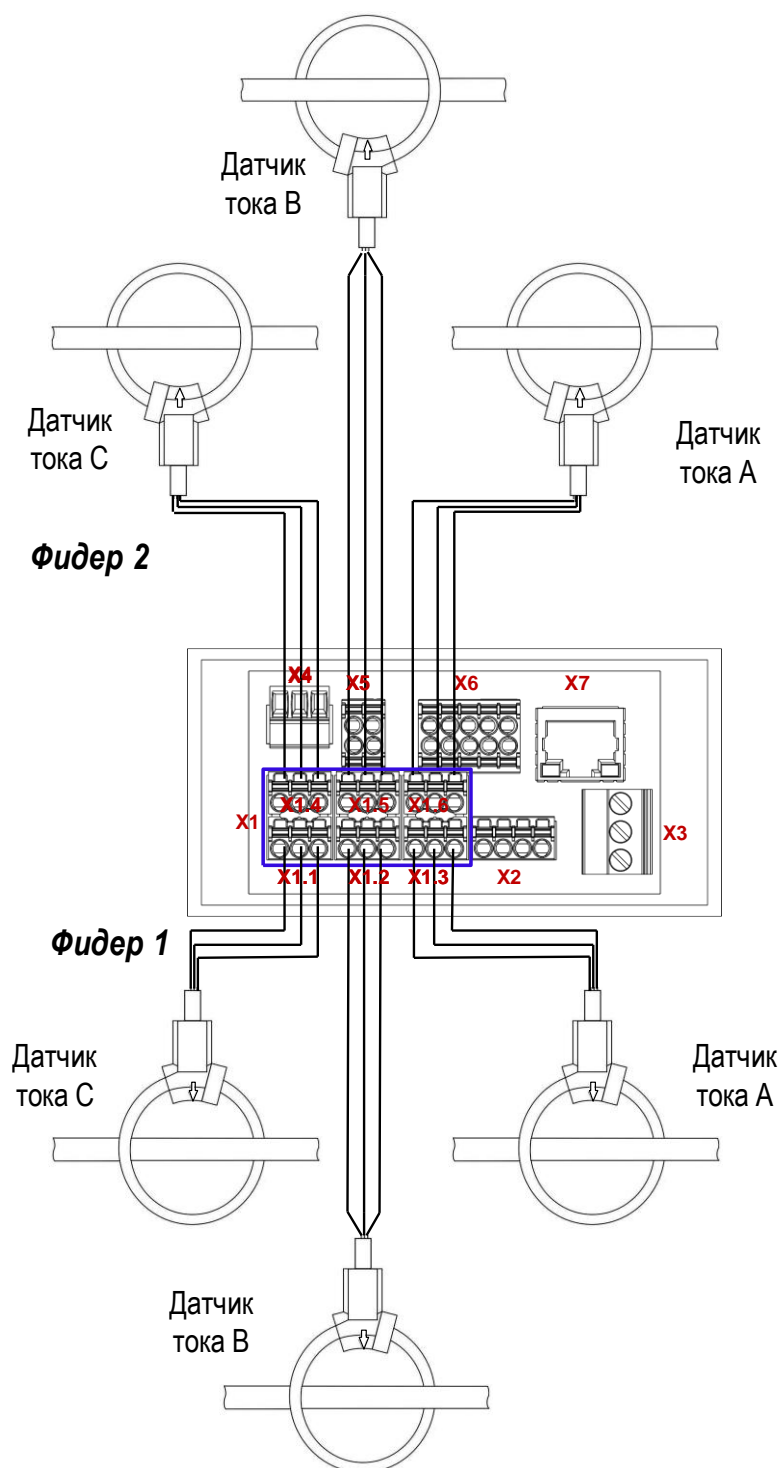


Рисунок 2.2 – Схема подключения ДТ к Прибору



Рисунок 2.3 – Пример установки ДТ в ячейке КРУ



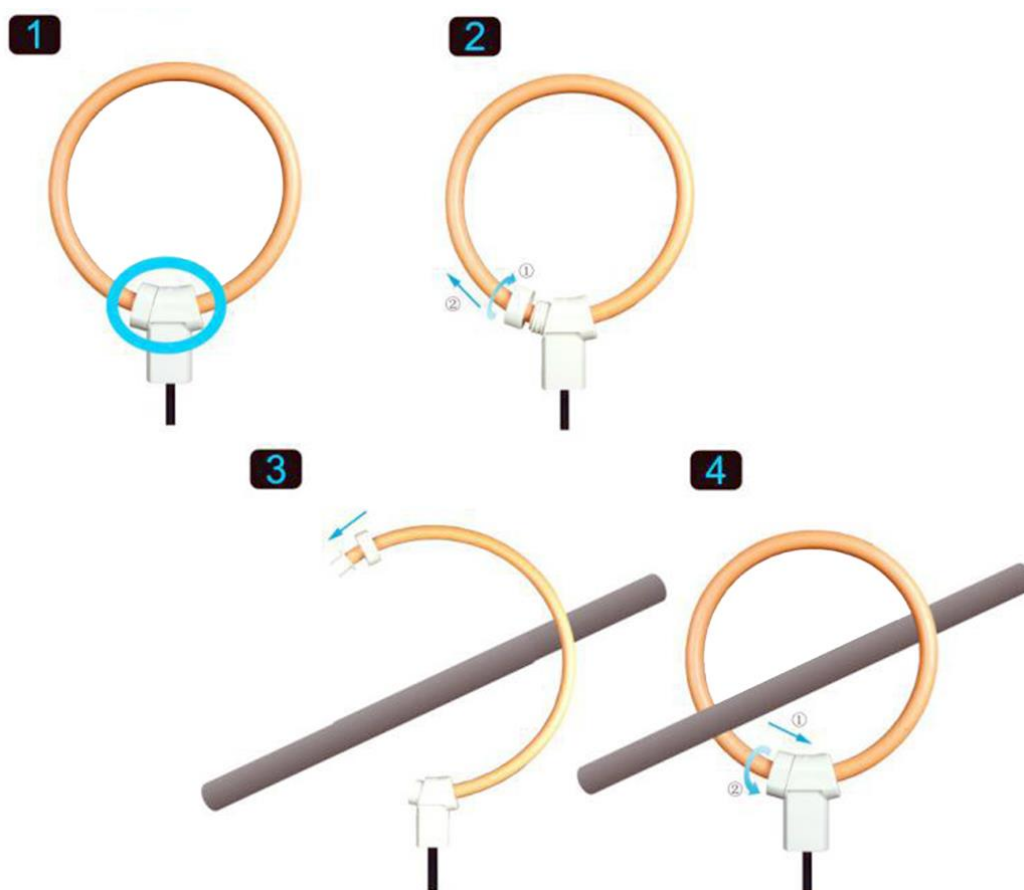


Рисунок 2.4 – Установка катушки Роговского на провод

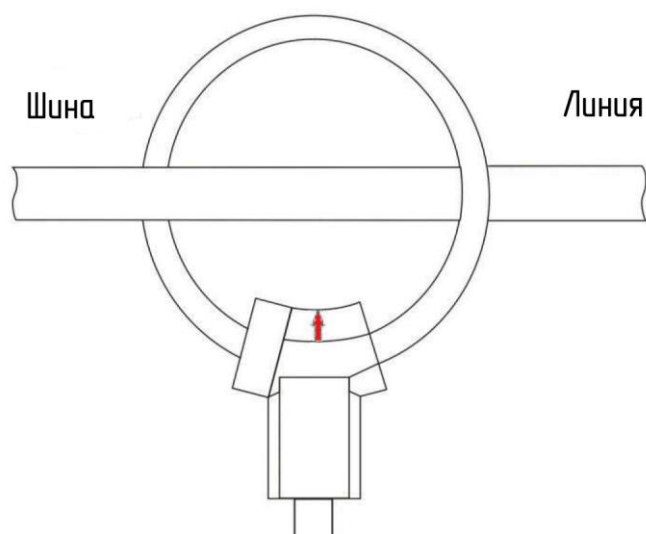


Рисунок 2.5 – Направление установки датчиков катушки Роговского

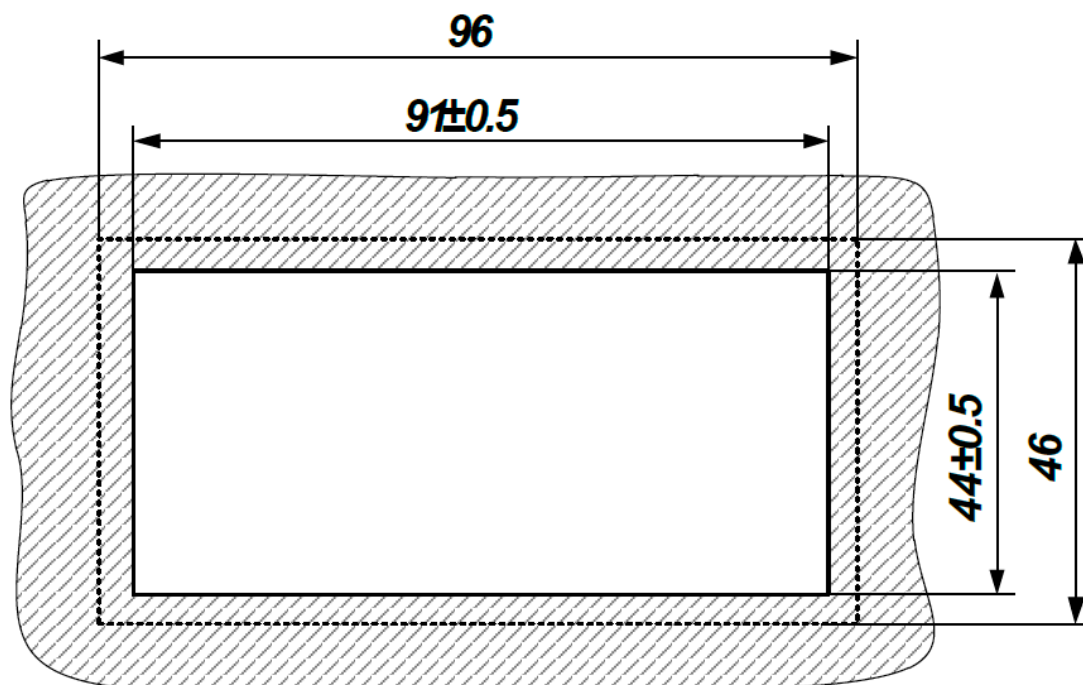


Рисунок 2.6 Размеры вырубного отверстия в щите для установки Прибора

## Приложение 3

### Уставки Прибора по умолчанию

Таблица 3.1 – Заводские уставки Прибора по умолчанию

Обозначение уставки	Название уставки	Значения по умолчанию*
<b>I&gt;&gt;, А</b>	Уставка тока срабатывания при КЗ (Фидер 1 и 2)	500
<b>Cos φ</b>	Угол максимальной чувствительности реле направления мощности (РНМ)	30
<b>Iдиф&gt;&gt;, А</b>	Уставка срабатывания на бросок тока при КЗ (Фидер 1 и 2)	500
<b>Ue&gt;, V</b>	Уставка по 3U0	30
<b>t&gt;&gt;, сек</b>	Время фиксации КЗ	5,0
<b>te&gt;, сек</b>	Время фиксации ОЗЗ	0,10
<b>Ктр ТН</b>	коэффициент трансформации трансформаторов напряжения	1
<b>Ктр ТННП</b>	коэффициент трансформации трансформаторов напряжения нулевой последовательности	1

\* - все значения для вторичных цепей.

Более подробно об уставках прибора см. документ «Монитор электрической сети А-СИГНАЛ. Рекомендации по выбору уставок».

## Приложение 4

### Установка резервной батареи в корпус прибора



Рисунок 4.1 Открыть крышку гнезда батареи



Рисунок 4.2 Вставить резервную батарею в корпус прибора

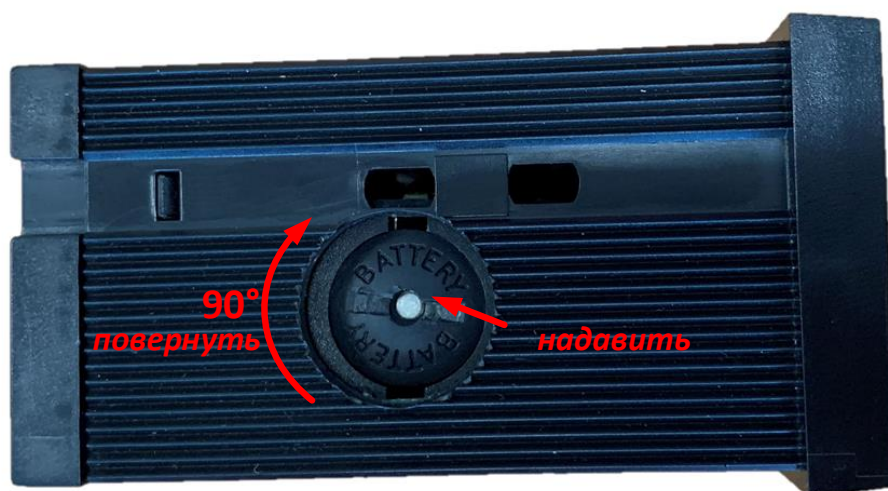


Рисунок 4.3 Закрывать крышку гнезда батареи

## Декларация о соответствии



### ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

**Заявитель** ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ МАЛОЕ  
НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "АНТРАКС"

Место нахождения: 141190, Россия, область Московская, город Фрязино, проезд Заводской, дом 2, корпус  
ГЛАВНЫЙ, этаж 4, основной государственный регистрационный номер 1027735011468  
Телефон: +7(495) 991-12-30 Адрес электронной почты: mail@antraks.ru

**в лице** Директора Кучерявенкова Андрея Анатольевича

**заявляет, что** Приборы электрические, напряжение питания 220 Вольт: Монитор электрической сети,  
модель «А-СИГНАЛ», марка «МЭС А-СИГНАЛ».

**Изготовитель** ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ МАЛОЕ  
НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "АНТРАКС"

Место нахождения: 141190, Россия, область Московская, город Фрязино, проезд Заводской, дом 2, корпус  
ГЛАВНЫЙ, этаж 4

Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 26.51.45 – 011 – 59795650 – 2017 "Монитор электрической  
сети А-СИГНАЛ. Технические условия"

Код (коды) ТН ВЭД ЕАЭС: 9030320009

Серийный выпуск

**соответствует требованиям**

Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 004/2011 "О безопасности низковольтного  
оборудования"

Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 020/2011 "Электромагнитная совместимость  
технических средств"

**Декларация о соответствии принята на основании**

протокола испытаний № 02194-08/2018-07 от 12.07.2018 года, выданного Испытательной лабораторией  
(центром) продукции народного потребления Общества с ограниченной ответственностью  
«Межрегиональный центр исследований и испытаний», аттестат аккредитации RA.RU.21A047

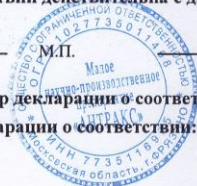
Схема декларирования соответствия: 3д

**Дополнительная информация**

ГОСТ 12.2.007.0-75 "Система стандартов безопасности труда. Изделия электротехнические. Общие  
требования безопасности", разделы 5 и 7 ГОСТ 30804.3.2-2013 (IEC 61000-3-2:2009) «Совместимость  
технических средств электромагнитная. Эмиссия гармонических составляющих тока техническими  
средствами с потребляемым током не более 16 А (в одной фазе). Нормы и методы испытаний», раздел 5  
ГОСТ 30804.3.3-2013 (IEC 61000-3-3:2008) «Совместимость технических средств электромагнитная.  
Ограничение изменений напряжения, колебаний напряжения и фликера в низковольтных системах  
электропитания общего назначения. Технические средства с потребляемым током не более 16 А (в  
одной фазе), подключаемые к электрической сети при несоблюдении определенных условий  
подключения. Нормы и методы испытаний». Условия хранения продукции в соответствии с ГОСТ  
15150-69. Срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к продукции товаросопроводительной  
и/или эксплуатационной документации.

**Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 22.10.2023 включительно**

(подпись)



Кучерявенков Андрей Анатольевич

(Ф.И.О. заявителя)

**Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-РУ.АД10.В.00273/18**

**Дата регистрации декларации о соответствии: 23.10.2018**



**ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ  
ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ**

**Заявитель** Общество с ограниченной ответственностью МАЛОЕ НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "АНТРАКС"

Место нахождения: 141190, Россия, область Московская, город Фрязино, проезд Заводской, дом 2, корпус ГЛАВНЫЙ, этаж 4, основной государственный регистрационный номер 1027735011468  
Телефон: +7(495) 991-12-30 Адрес электронной почты: mail@antraks.ru

**в лице** Директора Кучерявенкова Андрея Анатольевича

**заявляет, что** Датчик тока, модель ДТ ПР-1.

Изготовитель Общество с ограниченной ответственностью МАЛОЕ НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "АНТРАКС"

Место нахождения: 141190, Россия, область Московская, город Фрязино, проезд Заводской, дом 2, корпус ГЛАВНЫЙ, этаж 4

Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 26.51.45 – 011 – 59795650 – 2017 "Монитор электрической сети А-СИГНАЛ. Технические условия"

Код (коды) ТН ВЭД ЕАЭС: 9030339900

Серийный выпуск

**соответствует требованиям**

Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 020/2011 "Электромагнитная совместимость технических средств"

**Декларация о соответствии принята на основании**

протокола испытаний № 02183-08/2018-07 от 12.07.2018 года, выданного Испытательной лабораторией (центром) продукции народного потребления Общества с ограниченной ответственностью «Межрегиональный центр исследований и испытаний», аттестат аккредитации RA.RU.21AO47

Схема декларирования соответствия: Зд

**Дополнительная информация**

разделы 5 и 7 ГОСТ 30804.3.2-2013 (IEC 61000-3-2:2009) «Совместимость технических средств электромагнитная. Эмиссия гармонических составляющих тока техническими средствами с потребляемым током не более 16 А (в одной фазе). Нормы и методы испытаний», раздел 5 ГОСТ 30804.3.3-2013 (IEC 61000-3-3:2008) «Совместимость технических средств электромагнитная. Ограничение изменений напряжения, колебаний напряжения и фликера в низковольтных системах электроснабжения общего назначения. Технические средства с потребляемым током не более 16 А (в одной фазе), подключаемые к электрической сети при несоблюдении определенных условий подключения. Нормы и методы испытаний». Условия хранения продукции в соответствии с ГОСТ 15150-69. Срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации.

**Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 22.10.2023 включительно**

(подпись)



Кучерявенков Андрей Анатольевич  
(Ф.И.О. заявителя)

**Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-RU.АД10.В.00237/18**

**Дата регистрации декларации о соответствии: 23.10.2018**



