

ОКП 34 1452



electroshield.ru

ТРАНСФОРМАТОРЫ НАПРЯЖЕНИЯ ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV

**Руководство по эксплуатации
ОРТ.142.095.РЭ**



СОДЕРЖАНИЕ

1 НАЗНАЧЕНИЕ.....	3
2 ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ	4
3 УСТРОЙСТВО.....	5
4 РАЗМЕЩЕНИЕ И МОНТАЖ.....	6
5 МАРКИРОВКА.....	6
6 УПАКОВКА, ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ	7
7 МЕРЫ БЕЗОПАСНОСТИ.....	8
8 ПОДГОТОВКА К РАБОТЕ И ПУСК	8
9 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ	9
НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ	12
ПРИЛОЖЕНИЕ А	16

Настоящее руководство по эксплуатации предназначено для ознакомления с конструкцией и техническими характеристиками, содержит сведения по транспортированию, хранению, монтажу и эксплуатации трансформаторов напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV.

Трансформаторы напряжения соответствуют требованиям ГОСТ 1983, технических условий ТУ 3414-197-15356352-2013.

В дополнение к настоящему руководству по эксплуатации следует пользоваться паспортами на трансформаторы ОРТ.486.063.ПС.

1 Назначение

1.1 Трансформаторы напряжения (именуемые в дальнейшем «трансформаторы») обеспечивают питание приборов учета электроэнергии, контрольно-измерительной аппаратуры, релейных защит, автоматики и используются, когда требуется измерение фазных напряжений, а также контроль изоляции сетей 27 (35) кВ.

1.2 Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ» и «Т» категории размещения 1 по ГОСТ 15150 и предназначены для работы в следующих условиях:

- верхнее значение температуры окружающего воздуха для исполнения «УХЛ» плюс 55 °С, для исполнения «Т» плюс 65 °С;

- нижнее значение температуры окружающего воздуха минус 60 °С для исполнения «УХЛ», минус 10 °С для исполнения «Т»;

- относительная влажность воздуха 100 % при плюс 25 °С для исполнения «УХЛ», при плюс 35 °С - для исполнения «Т»;

- высота над уровнем моря не более 1000 м;

- окружающая среда невзрывоопасная; не содержащая токопроводящей пыли, химически активных газов и паров в концентрациях, разрушающих металлы – атмосфера типа II по ГОСТ 15150;

- положение трансформаторов в пространстве - высоковольтным выводом «А» вверх.

1.3 Пример записи условного обозначения трансформатора напряжения заземляемого, однофазного, электромагнитного, с литой изоляцией, конструктивного

варианта исполнения - 0, класса напряжения 35 кВ, степени загрязнения IV по ГОСТ 9920, с двумя вторичными обмотками (первая - для подключения цепей измерения с классом точности 0,5 и мощностью 75 В·А, вторая - для подключения цепей защиты с классом точности 3 и мощностью 100 В·А), климатического исполнения «УХЛ», категории размещения 1 по ГОСТ 15150 при его заказе и в документации другого изделия:

Трансформатор напряжения
ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV-0,5/3-75/100 УХЛ1
ТУ 3414-197-15356352-2013

1.4 При эксплуатации трансформаторов применяется прямой метод измерения.

2 Технические данные

2.1 Основные технические данные трансформаторов приведены в таблице 1. Конкретные значения параметров указаны в паспортах на трансформаторы и могут отличаться от указанных в таблице, по согласованию с заказчиком.

Таблица 1

Наименование параметра	Значение параметра ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV	
1 Класс напряжения по ГОСТ 1516.3, кВ	27	35
2 Наибольшее рабочее напряжение, кВ	30	40,5
3 Номинальное напряжение первичной обмотки*, кВ	27.5; 27/√3	35/√3
4 Номинальное напряжение основной вторичной обмотки*, В	от 100/√3 до 220	
5 Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки*, В	от 100/3 до 220	
6 Классы точности основной вторичной обмотки	0,2; 0,5; 1,0; 3,0	
7 Номинальная мощность основной вторичной обмотки, В·А, в классах точности, не более*:		
0,2	50	
0,5	100	
1,0	300	
3,0	600	
8 Класс точности дополнительной вторичной обмотки	3	3, 3Р
9 Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки, В·А	100	
10 Предельная мощность трансформатора вне класса точности, В·А	1000	
11 Номинальная частота, Гц	50 или 60	

Продолжение таблицы 1	
12 Группа соединения обмоток: - с двумя вторичными обмотками; - с тремя вторичными обмотками	1/1/1-0-0 1/1/1/1-0-0-0

Примечание:

* номинальные параметры вторичных обмоток могут быть изменены при заказе в зависимости от параметров трансформаторов (классов точности, количества обмоток и т.д.)

2.2 Трансформаторы выполняются с двумя уровнями изоляции «а» или «б» по ГОСТ 1516.3.

2.3 Уровень частичных разрядов (ЧР) изоляции трансформаторов не превышает значений, указанных в таблице 2.

Таблица 2

Класс напряжения, кВ	Напряжения измерения ЧР, кВ	Допускаемый уровень ЧР, пКл
35	40,5	50
	25,7	20
27	30	50
	19,1	20

2.4 Класс нагревостойкости трансформаторов «В» по ГОСТ 8865.

2.5 Трансформаторы при работе в составе трехфазных групп в сетях с изолированной нейтралью могут быть подвержены воздействию феррорезонансных процессов. Рекомендуется применение дополнительных защитных устройств, ограничивающих токи в обмотках ВН при явлениях феррорезонанса. Включение дополнительного активного сопротивления величиной 25 Ом в рассечку обмоток, соединенных в разомкнутый треугольник, и дополнительных активных сопротивлений в нейтраль первичных обмоток не является абсолютно эффективным методом и не обеспечивает полную защиту трансформаторов в аварийных режимах.

3 Устройство

3.1 Трансформаторы выполнены в виде опорной конструкции. Общий вид трансформаторов, габаритные, установочные и присоединительные размеры приведены на рисунке 2. Корпус трансформаторов выполнен литым из компаунда на основе

циклоалифатической смолы, которая одновременно является главной изоляцией и обеспечивает защиту обмоток от механических и климатических воздействий.

3.2 Высоковольтный вывод первичной обмотки расположен в верхней части трансформатора на изоляторе. Выводы вторичных обмоток и заземляемый вывод первичной обмотки расположены в нижней части трансформатора в клеммной коробке.

3.3 Трансформаторы имеют возможность заземления вторичных обмоток. Для этого необходимо соединить соответствующие клеммы с контактом заземления с помощью перемычки и винтов М6х10. Контакт заземления в свою очередь соединен с крепежным основанием, выполненным в виде швеллеров, которое заземляется при помощи болта М12. Перемычки поставляются в комплекте с трансформатором.

Для защиты вторичных выводов от несанкционированного доступа и проникновения влаги предусмотрена крышка с возможностью пломбирования.

4 Размещение и монтаж

4.1 Трансформатор устанавливают в открытых распределительных устройствах в соответствии с чертежами этих изделий. Крепление трансформаторов на месте установки производится с помощью четырех болтов крепления М12 через отверстия в швеллерах.

В случаях, когда трансформатор комплектуется транспортировочной рамой, после завершения такелажных работ, требуется демонтировать раму.

4.2 Провода, присоединяемые к вторичным выводам трансформаторов, должны быть снабжены наконечниками или свернуты в кольцо под винт М6 и облужены.

4.3 При монтаже следует соблюдать требования:

- момент затяжки для М12 – 200 Н·м;
- момент затяжки для М10 – 30 Н·м;
- момент затяжки для М6 – 2,5 Н·м;
- момент затяжки для М5 – 2,0 Н·м.

5 Маркировка

5.1 Трансформаторы имеют паспортную табличку, выполненную по ГОСТ 1983.

5.2. Маркировка высоковольтного вывода «А», вторичных обмоток «а», «х», «а_д», «х_д» и заземляемого вывода первичной обмотки «Х» выполнена методом литья на корпусе

трансформатора. Расположение вторичных выводов в зависимости от количества обмоток приведено на рисунке 3.

5.3 Маркировка транспортной тары - по ГОСТ 14192 нанесена непосредственно на тару.

6 Упаковка, транспортирование и хранение

6.1 Транспортирование трансформаторов возможно любым закрытым видом транспорта, а так же без упаковки в контейнерах в условиях транспортирования по группе Ж согласно ГОСТ 23216.

Установка поддонов с трансформаторами в несколько ярусов при транспортировании и хранении категорически запрещается.

6.2 Подъем трансформаторов осуществлять за рым-болты М10. При этом отклонение трансформаторов от вертикального положения более чем на 15° не допускается. Подъем за ребра высоковольтного вывода категорически запрещается. По согласованию с заказчиком, трансформаторы комплектуются специальными транспортировочными рамами, которые упрощают и делают более безопасным проведение такелажных работ. Габаритные размеры трансформатора на раме представлены на рисунке 4.

6.3 При проведении такелажных работ необходимо принять меры против возможных повреждений поверхности трансформаторов.

Стропы обязательно должны иметь резиновую или иную мягкую оболочку, не повреждающую поверхность трансформаторов.

6.4 Условия транспортирования трансформаторов в части воздействия климатических факторов – по группе условий хранения 8 ли 9 ГОСТ 15150 для исполнения «УХЛ» или «Т» соответственно.

6.5 Хранение и складирование трансформаторов должно производиться в закрытых помещениях в упаковке или без нее.

При хранении трансформаторов должны быть приняты меры против возможных повреждений.

6.6 При транспортировании и хранении трансформаторов необходимо избегать резкой смены температур, особенно резкого охлаждения.

6.7 Срок хранения трансформаторов без переконсервации - 3 года.

7 Меры безопасности

7.1 Конструкция, монтаж и эксплуатация трансформаторов должна соответствовать требованиям безопасности по ГОСТ 12.2.007.0, ГОСТ 12.2.007.3, «Правилам по охране труда при эксплуатации электроустановок», «Правилам технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» (РД 34.20.501-95), «Правилам устройства электроустановок».

7.2 Не допускается производить какие-либо переключения во вторичных цепях трансформаторов, не убедившись в том, что напряжение с первичной обмотки снято.

8 Подготовка к работе и пуск

8.1 Проверка технического состояния, подготовка к работе и эксплуатация трансформаторов ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV производится в соответствии с требованиями «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» (РД 34.20.501-95), «Правил устройства электроустановок», «Правил технической эксплуатации электрических установок потребителей» и РД 34.45-51.300.

8.2 Необходимо удалить консервационную смазку с контактных поверхностей. В случае появления коррозии зачистить.

8.3 Перед вводом в эксплуатацию трансформаторы должны быть подвергнуты испытаниям в соответствии с разделом «Техническое обслуживание» настоящего руководства по эксплуатации.

Методы контроля должны соответствовать ГОСТ 1983.

8.4 Перед проведением испытаний обязательно должны быть скручены заземляющие перемычки со вторичных выводов.

9 Техническое обслуживание

9.1 При техническом обслуживании трансформатора необходимо соблюдать правила раздела «Меры безопасности».

9.2 Техническое обслуживание проводится в сроки, предусмотренные для установки, в которую встраивается трансформатор.

9.3 Техническое обслуживание проводится в следующем объеме:

- очистка поверхности трансформаторов от пыли и грязи;
- внешний осмотр трансформаторов на отсутствие повреждений;
- испытания в объемах согласно РД 34.45-51.300.

9.4 Методы контроля:

- измерение сопротивления изоляции первичной обмотки: проводится мегомметром на 1000 В. Сопротивление должно быть не менее 300 МОм;
- измерение сопротивления изоляции вторичных обмоток: проводится мегомметром на 1000 В. Сопротивление должно быть не менее 50 МОм;
- испытание электрической прочности изоляции вторичных обмоток трансформаторов относительно земли и других обмоток приложенным одноминутным напряжением промышленной частоты, равным 3 кВ;
- испытание электрической прочности изоляции первичной обмотки трансформаторов индуктированным напряжением повышенной частоты 400 Гц в течение 15 с. Значение испытательного напряжения 85,5 кВ для класса изоляции 35 кВ или 72 кВ для класса изоляции 27 кВ. Испытание электрической прочности изоляции первичной обмотки трансформаторов приложенным напряжением 85,5 (72) кВ категорически запрещается.

Примечание: При отсутствии у потребителей источника напряжения повышенной частоты испытание трансформаторов у потребителя индуктированным напряжением допускается проводить при частоте 50 Гц приложенным напряжением не выше 1,3 номинального при длительности выдержки 1 мин. Схема испытаний приведена на рисунке 1.

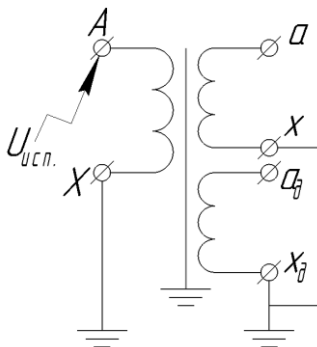


Рисунок 1 - Схема испытания электрической прочности изоляции первичной обмотки трансформатора приложенным напряжением 1,3 номинального при частоте 50 Гц

- измерение сопротивлений обмоток постоянному току.

Результаты измерений в эксплуатации должны быть приведены к температуре заводских испытаний, после чего проводится сравнение со значениями, указанными в паспорте;

- измерение потерь и тока холостого хода.

Допустимое отклонение от данных, указанных в паспорте не более 30 %.

9.5 Трансформаторы в эксплуатации подлежат периодической проверке по методике ГОСТ 8.216-2011. Межповерочный интервал – 12 лет.

9.6 Трансформаторы ремонту не подлежат.

Средняя наработка до отказа – $4 \cdot 10^5$ ч.

Срок службы трансформатора – 30 лет.

9.7 Послепродажное обслуживание

9.7.1 Для получения любой информации или проведения замены комплектующих деталей конструкции при обращении в сервисный отдел следует указать сведения из заводской таблички трансформатора (фото), приложить паспорт изделия.

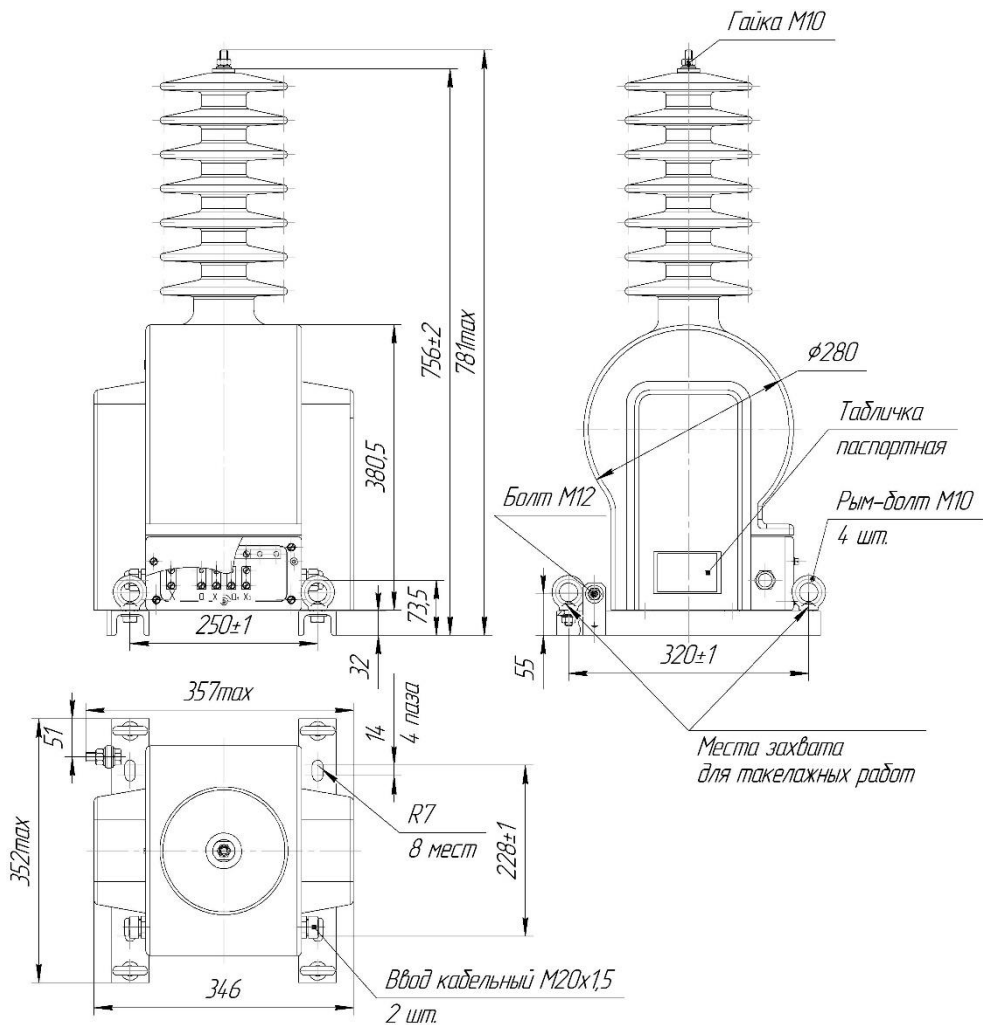
9.7.2 В случае выхода из строя трансформатора для проведения расследования аварии на энергетическом объекте требуется представить сопроводительное письмо с указанием ниже перечисленной информации и приложить документы:

– копию паспорта трансформатора или фото паспортной таблички;

- погодные условия работы на момент выхода из строя (в течении 3 суток), географическое описание места установки;
- в каком оборудовании установлен трансформатор, его категория размещения;
- главная схема объекта, указать подключённые к трансформатору объекты (указать назначение трансформатора);
- указать используемые защиты трансформатора и уставки защит;
- документ, подтверждающий отработку защит в момент аварии;
- регистрограмму (нагрузки, токи и напряжения в момент аварии) в универсальном формате cometrade (.cfg) или signw;
- акт и протокол выхода из строя трансформатора, подтверждающий неисправность;
- акты и протоколы пусконаладочных работ;
- акт ввода в эксплуатацию;
- цветные фото с места аварии (место установки, трансформатор, дефект);
- выдержки из оперативного журнала;
- анализ причин аварии проведенный заказчиком (в соответствии с постановлением правительства №846 «Правила расследования причин аварий в электроэнергетике»);
- наработка в часах до аварии;
- совместно с трансформатором, вышедшее из строя оборудование (нагрузка, защиты) в ходе аварии;
- формуляр несоответствия (см. Приложение А).

Нормативные ссылки

ГОСТ 8.216 - 2011	Государственная система обеспечения единства измерений. Трансформаторы напряжения. Методика поверки
ГОСТ 12.2.007.0-75	Система стандартов безопасности труда. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности
ГОСТ 12.2.007.3-75	Система стандартов безопасности труда. Электротехнические устройства на напряжение свыше 1000 В. Требования безопасности
ГОСТ 1516.3-96	Электрооборудование переменного тока на напряжения от 1 до 750 кВ. Требования к электрической прочности изоляции
ГОСТ 1983-2001	Трансформаторы напряжения. Общие технические условия
ГОСТ 9920-89	Электроустановки переменного тока на напряжение от 3 до 750 кВ. Длина пути утечки внешней изоляции.
ГОСТ 14192-96	Маркировка грузов
ГОСТ 15150-69	Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды
РД 34.45-51.300-97	Объем и нормы испытаний электрооборудования
ТУ 3414-197-15356352-2013	Трансформаторы напряжения ЗНОЛ-СЭЩ



Масса не более 75 кг

Рисунок 2 - Габаритные, установочные и присоединительные размеры трансформаторов напряжения ЗНОЛ-СЭЦ-35-IV

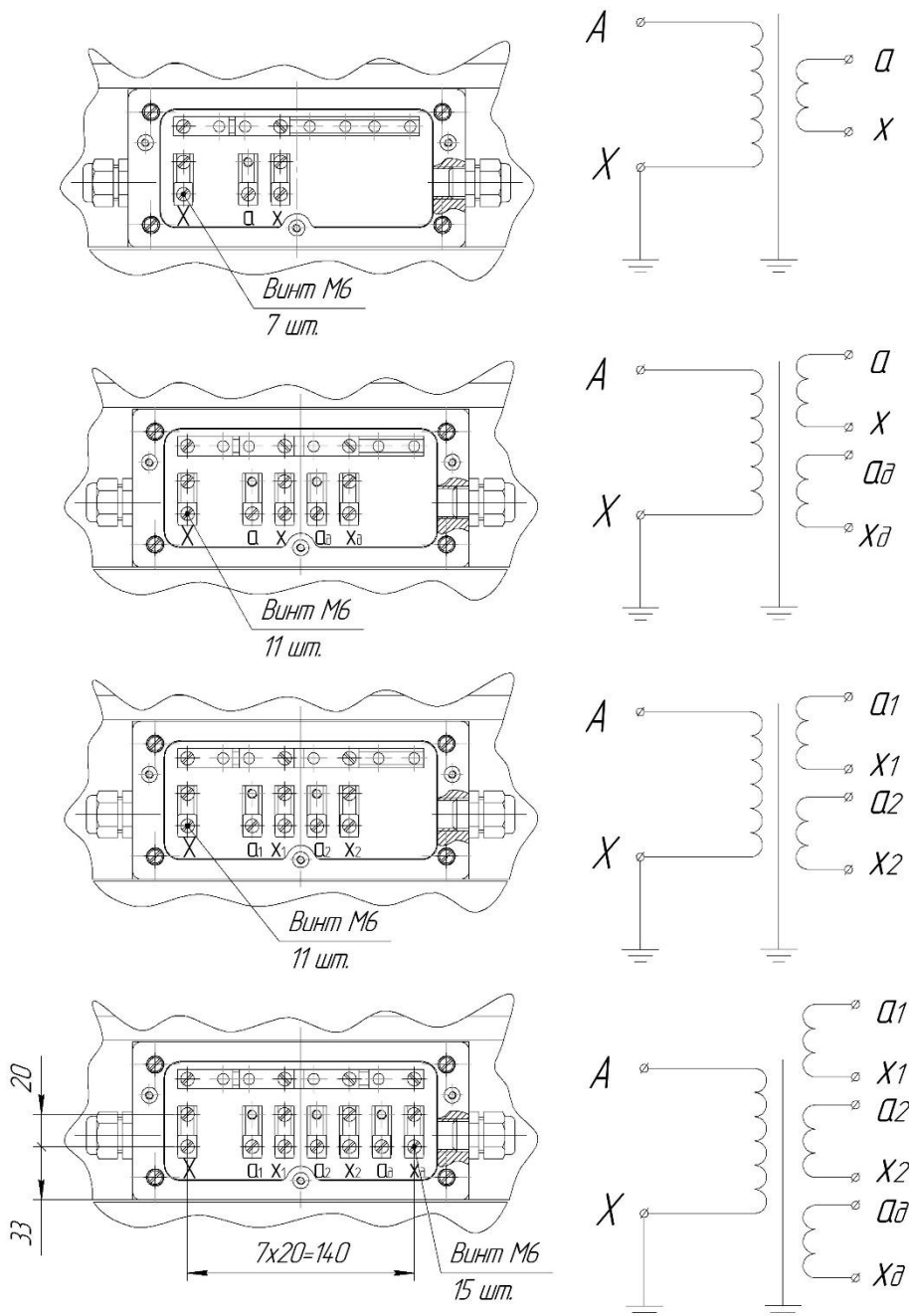
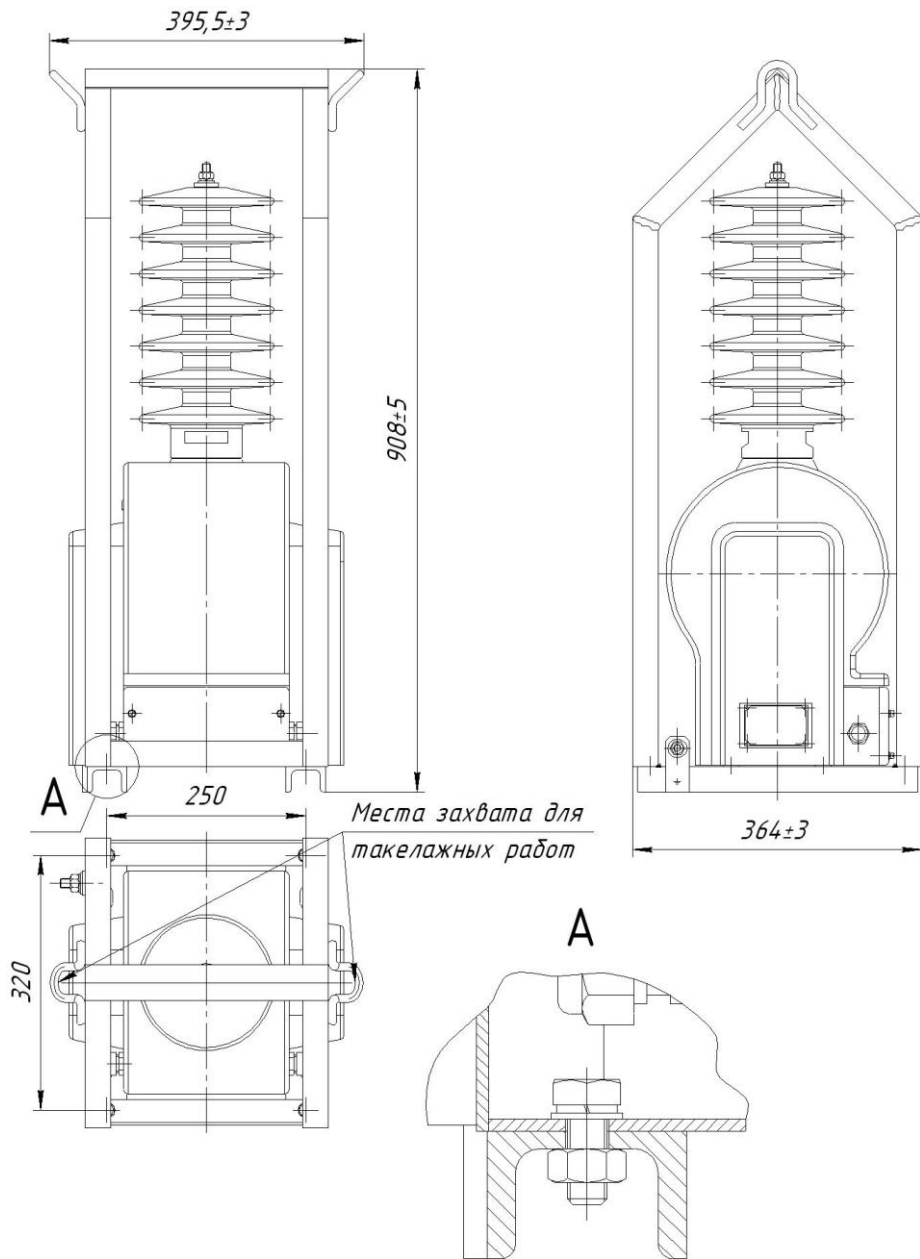


Рисунок 3 - Принципиальная электрическая схема и расположение вторичных выводов трансформаторов напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV



Масса не более 82 кг

Рисунок 4 - Габаритные размеры трансформаторов напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV на транспортировочной раме.

Приложение А

Формуляр несоответствия

№	Параметр	Заполняется клиентом:	
1	Организация/регион		
2	ФИО, контакт		
3	Номер заказа		
4	S/n		Дата и время обнаружения
5	Этап обнаружения, дата	В пути	
		Приёмка	
		Монтаж	
		Пусконаладочные работы	
		Эксплуатация	
	Постагантийный		
6	Изделие		
7	Зона возникновения		
8	8.1. Дефект встроенного покупного оборудования, производства не СЭЩ	8.1.1. Не работает	
		8.1.2. Работает неверно (некорректно)	
		8.1.3. Несоответствие характеристик	
		8.1.4. Механическое повреждение	
		8.1.5. Дефект покрытия	
		8.1.6. Истёк срок годности	
	8.2. Документация	8.2.1. Отсутствие схем, паспортов и т.п.	
		8.2.2. Отсутствие паспортных табличек	
		8.2.3. Несоответствие схем, паспортов и т.п.	
		8.2.4. Несоответствие паспортных табличек	
	8.3. Некомплектная поставка	8.3.1. Отсутствие комплектующих	
		8.3.2. Не соответствует указанному в КВ (ТЗ)	
		8.3.3. Отсутствует в КВ	
	8.4. Неверный (не организован) монтаж силовых цепей	8.4.1. неверная схема монтажа	
		8.4.2. монтаж не по схеме	
		8.4.3. некачественный монтаж	
	8.5. Неверный (не организован) монтаж вторичных цепей	8.5.1. неверная схема монтажа	
		8.5.2. монтаж не по схеме	
		8.5.3. некачественный монтаж	
	8.6. Дефект оборудования СЭЩ	8.6.1. Не работает	
8.6.2. Работает неверно (некорректно)			
8.6.3. Несоответствие характеристик			
8.6.4. Механическое повреждение			
8.6.5. Дефект покрытия			

