

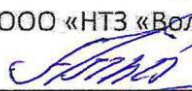


Невский Трансформаторный Завод

ООО «НТЗ «Волхов»

УТВЕРЖДАЮ:

Технический директор
ООО «НТЗ «Волхов»

 Альбеков В.Х.

« 14 » 11 2022

ТРАНСФОРМАТОРЫ СИЛОВЫЕ
МАЛОЙ МОЩНОСТИ

ОЛС(П)-НТЗ-0,25 (0,63; 1,25)/6 (10) УХЛ2, Т2; ОЛС-НТЗ-0,63 (1,0)/35 УХЛ2, Т2;

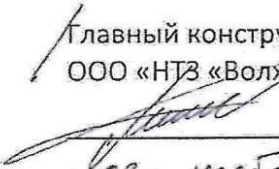
ОЛС-НТЗ-2,5 (5,0)/6 (10) У2

О.НТЗ.135-018 ТИ

ТЕХНИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ

СОГЛАСОВАНО:

Главный конструктор
ООО «НТЗ «Волхов»

 Пимурзин С.Г.

« 09 » ноября 2022

РАЗРАБОТАЛ:

Ведущий инженер-конструктор
ООО «НТЗ «Волхов»

 Яковлев А.А.

« 13 » 08 2022

Великий Новгород

2022

Содержание

| | |
|-------------------------------------|----|
| Введение | 3 |
| 1 Назначение | 3 |
| 2 Основные технические данные | 4 |
| 3 Устройство..... | 5 |
| 4 Размещение и монтаж..... | 5 |
| 5 Маркировка | 6 |
| 6 Меры безопасности | 6 |
| 7 Техническое обслуживание | 6 |
| 8 Условное обозначение | 9 |
| ПРИЛОЖЕНИЕ А | 13 |
| ПРИЛОЖЕНИЕ Б | 24 |

Введение

Настоящая информация предназначена для ознакомления с конструкцией и техническими характеристиками, а также содержит сведения по монтажу и эксплуатации однофазных силовых трансформаторов малой мощности ОЛС(П)-НТЗ-0,25 (0,63; 1,25)/6 (10) УХЛ2, Т2; ОЛС-НТЗ-0,63 (1,0)/35 УХЛ2, Т2; ОЛС-НТЗ-2,5 (5,0)/6 (10) У2. В дополнение к настоящей информации следует пользоваться паспортом и руководством по эксплуатации на конкретное типоразмерное исполнение трансформатора.

Все приведенные в технической информации величины справочные. Изготовитель оставляет за собой право на изменение отдельных параметров в случае изготовления специальных трансформаторов с улучшенными техническими характеристиками.

1 Назначение

Однофазные силовые трансформаторы малой мощности ОЛС(П)-НТЗ-0,25 (0,63; 1,25)/6 (10) УХЛ2, Т2; ОЛС-НТЗ-0,63 (1,0)/35 УХЛ2, Т2; ОЛС-НТЗ-2,5 (5,0)/6 (10) У2 (именуемые в дальнейшем трансформаторы) предназначены для установки в комплектные распределительные устройства (КРУ) внутренней и наружной установки, а также в камеры одностороннего обслуживания (КСО) и являются комплектующими изделиями.

Трансформаторы обеспечивают питание цепей собственных нужд пунктов секционирования и автоматического включения резерва (АВР) электрических сетей 6-35 кВ частоты 50 Гц.

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ», «Т» или «У» категории размещения 2 по ГОСТ 15150-69 и предназначены для работы в следующих условиях:

- верхнее значение температуры окружающего воздуха при эксплуатации с учетом перегрева внутри ячейки для исполнения «УХЛ» плюс 55 °С, для исполнения «Т» плюс 60 °С, для исполнения «У» плюс 45 °С;

- нижнее значение температуры окружающего воздуха минус 60 °С для исполнения «УХЛ», минус 10 °С для исполнения «Т», минус 50 °С для исполнения «У»;

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

- 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 15150-69;

- положение трансформаторов в пространстве – любое.

Трансформаторы, предназначенные для использования в системах нормальной эксплуатации атомных станций (именуемых в дальнейшем АС), относятся к классу 4 по 2.6 НП-001-15.

Трансформаторы, предназначенные для использования в системе важной для безопасности нормальной эксплуатации АС, относятся к классу 3 и имеют классификационное обозначение 3Н по 2.6 НП-001-15.

Трансформаторы, предназначенные для использования в системе безопасности АС, относятся к классу 2 и имеют классификационное обозначение 2О по 2.6 НП-001-15.

Для ОАО «РЖД» областью применения трансформаторов являются тяговые подстанции, трансформаторные подстанции и линейные устройства тягового электроснабжения железных дорог.

2 Основные технические данные

Основные технические данные трансформаторов приведены в таблице 1. Конкретные значения технических характеристик определяются после запроса и указываются в паспорте на трансформатор.

Таблица 1 - Основные технические данные трансформаторов

| Наименование параметра | Значение параметра | | | | |
|---|-----------------------------------|--------------------|------------------------|-------------|----------------------|
| | ОЛС(П)-НТЗ-0,25(0,63; 1,25)/6(10) | | ОЛС-НТЗ-2,5(5,0)/6(10) | | ОЛС-НТЗ-0,63(1,0)/35 |
| Класс напряжения, кВ | 6 | 10 | 6 | 10 | 35 |
| Наибольшее рабочее напряжение, кВ | 7,2 | 12 | 7,2 | 12 | 40,5 |
| Номинальное напряжение первичной обмотки, кВ | 6; 6,3; 6,6 | 10; 10,5; 11 | 6; 6,3 | 10; 10,5 | 35 |
| Номинальное напряжение вторичной обмотки, В | от 100 до 242 | | 120; 240 | | от 100 до 242 |
| Номинальная мощность, кВ·А | 0,25; 0,63; 1,25 | | 2,5; 5,0 | | 0,63; 1,0 |
| Ток холостого хода, %, не более | 10 | | 5 | | 10 |
| Потери холостого хода, Вт, не более | 25 | | ОЛС-НТЗ-2,5 – 40 | | 50 |
| | | | ОЛС-НТЗ-5,0 – 80 | | |
| Напряжения короткого замыкания, приведенное к 75 °С, % | 6 | | 5,5 | | 5,5 |
| Потери короткого замыкания, приведенное к 75 °С, Вт, не более | 60 | | ОЛС-НТЗ-2,5 – 110 | | 65 |
| | | | ОЛС-НТЗ-5,0 – 140 | | |
| Номинальная частота, Гц | 50 или 60 ¹⁾ | | | | |
| Группа соединения обмоток | 1/1–0 | | | | |
| ¹⁾ Для экспортных поставок. | | | | | |

Трансформаторы выполняются с двумя уровнями изоляции «а» или «б» по ГОСТ 1516.3-96. Уровень частичных разрядов (ЧР) изоляции первичной обмотки трансформаторов с уровнем изоляции «а» не превышает значений, указанных в таблице 2.

Таблица 2 - Уровень частичных разрядов изоляции первичной обмотки

| Класс напряжения, кВ | Напряжения измерения ЧР, кВ | Допускаемый уровень ЧР, не более, пКл |
|----------------------|-----------------------------|---------------------------------------|
| 6 | 9,36 | 50 |
| | 4,58 | 20 |
| 10 | 15,6 | 50 |
| | 7,63 | 20 |
| 35 | 52,65 | 50 |
| | 25,72 | 20 |

Класс нагревостойкости трансформаторов - «В» по ГОСТ 8865-93 (МЭК 85-84).

3 Устройство

Трансформаторы ОЛС(П)-НТЗ-0,25 (0,63; 1,25)/6 (10) УХЛ2, Т2 и ОЛС-НТЗ-0,63 (1,0)/35 УХЛ2, Т2 изготовлены в виде опорной конструкции. Корпус трансформаторов выполнен из эпоксидного компаунда, который одновременно является главной изоляцией и обеспечивает защиту обмоток от механических и климатических воздействий.

Трансформаторы ОЛС-НТЗ-2,5 (5,0)/6 (10) У2 изготовлены в виде опорной конструкции. Блок обмоток трансформаторов выполнен из эпоксидного компаунда, который одновременно является главной изоляцией и обеспечивает защиту обмоток от механических и климатических воздействий.

Трансформаторы отличаются между собой размерами корпуса, формой, массой и расположением контактных выводов. Габаритные, установочные и присоединительные размеры трансформаторов указаны в приложении А настоящей технической информации. Принципиальные электрические схемы приведены в приложении Б.

Регулировочные выводы в трансформаторах ОЛС-НТЗ-2,5 (5,0)/6 (10) и выводы первичной обмотки «А» и «Х» расположены на верхней поверхности корпуса.

Выводы вторичной обмотки трансформаторов ОЛС(П)-НТЗ-0,25 (0,63; 1,25)/6 (10) и ОЛС-НТЗ-0,63 (1,0)/35 расположены в нижней части корпуса, параллельно установочной поверхности. Выводы вторичной обмотки трансформаторов ОЛС-НТЗ-2,5 (5,0)/6 (10) расположены в клеммной коробке.

На трансформаторы устанавливаются прозрачные защитные крышки с возможностью пломбирования с целью исключения несанкционированного доступа к вторичным выводам.

Трансформаторы имеют металлические части, подлежащие заземлению.

По специальному требованию заказчика возможно изготовление трансформаторов с другими установочными или присоединительными размерами.

4 Размещение и монтаж

Трансформаторы устанавливаются в шкафах КРУ, КРУН и КСО в соответствии с чертежами этих изделий. Для трансформаторов ОЛС(П)-НТЗ-0,25 (0,63; 1,25)/6 (10) и ОЛС-НТЗ-0,63 (1,0)/35 крепление на месте установки производится с помощью болтов М12 (для трансформаторов ОЛС(П)-НТЗ-0,25(0,63)/6(10)-01 - М10) к закладным элементам крепления, расположенным на основании. Для трансформаторов ОЛС-НТЗ-2,5 (5,0)/6 (10) крепление на месте установки производится с помощью болтов М14 через отверстия в основании.

Провода, присоединяемые к вторичным выводам трансформаторов, должны быть снабжены наконечниками или свернуты в кольцо под винт М6 для трансформаторов ОЛС(П)-НТЗ-0,25 (0,63; 1,25)/6 (10) и ОЛС-НТЗ-0,63 (1,0)/35), под винт М5 для трансформаторов ОЛС-НТЗ-2,5 (5,0)/6 (10) и облужены.

Максимальное сечение проводов, присоединяемых к вторичным выводам трансформаторов, должно быть не более 4 мм².

Конструктивное исполнение трансформатора ОЛС(П)-НТЗ-0,25 (0,63)/6 (10)-01 предназначено для работы совместно с кабельными изолированными адаптерами типа РИКС. Монтаж адаптеров производится в соответствии с монтажной инструкцией на данный тип адаптера.

Наименьшее допустимое расстояние между корпусом трансформаторов и заземляемыми частями токопровода, шкафа КРУ, камеры КСО или другого оборудования, а также наименьшее расстояние между трансформаторами и изоляционными перегородками при использовании кабельных изолированных адаптеров типа РИКС должно быть 30 мм.

Длина пути утечки внешней изоляции, в зависимости от класса напряжения, не менее значений, указанных в таблице 3.

Таблица 3 - Длина пути утечки внешней изоляции

| Наименование трансформатора | Длина пути утечки, не менее, мм |
|-----------------------------------|---------------------------------|
| ОЛС(П)-НТЗ-0.25(0.63; 1.25)/6(10) | 253 |
| ОЛС-НТЗ-2.5(5.0)/6(10) | 255 |
| ОЛС-НТЗ-0.63(1.0)/35 | 610 |

При монтаже следует соблюдать требования ГОСТ 10434-82 для контактных соединений по моменту затяжки:

- для М5 – $(2 \pm 0,4)$ Н·м;
- для М6 – $(2,5 \pm 0,5)$ Н·м;
- для М10 – $(30 \pm 1,5)$ Н·м;
- для М12 – (40 ± 2) Н·м;
- для М16 – (60 ± 3) Н·м.

Для крепёжных элементов момент затяжки:

- для М4 – $(0,4 \pm 0,1)$ Н·м;
- для М10 – (17 ± 1) Н·м.
- для М12 – (30 ± 1) Н·м;
- для М14 – (40 ± 2) Н·м.

5 Маркировка

Трансформаторы имеют табличку технических данных, выполненную по ГОСТ 11677-85.

В трансформаторах ОЛС(П)-НТЗ-0,25 (0,63; 1,25)/6 (10) и ОЛС-НТЗ-0,63 (1,0)/35 маркировка первичной обмотки «А» и «Х», выводов вторичных обмоток «х», «а₁», «а₂», «а₃» и т.д. выполнена методом литья на корпусе трансформаторов. В трансформаторах ОЛС-НТЗ-2,5 (5,0)/6 (10) маркировка первичной обмотки «А» и «Х», регулировочных выводов «1», «2», «3», «4», «5», «6», «7», «8» выполнена методом литья на корпусе трансформаторов, маркировка выводов вторичных обмоток «1-2», «3-4» выполнена методом липкой аппликации. Допускается выполнять маркировку методом лазерной гравировки.

6 Меры безопасности

Конструкция, монтаж и эксплуатация трансформаторов должна соответствовать требованиям безопасности по ГОСТ 12.2.007.0-75 и ГОСТ 12.2.007.3-75, «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», «Правил устройства электроустановок» и «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок».

7 Техническое обслуживание

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

Техническое обслуживание проводится в сроки, предусмотренные для электроустановки, в которую встраиваются трансформаторы.

Техническое обслуживание проводится в следующем объеме:

1) Внешний осмотр трансформаторов на отсутствие повреждений.
2) Очистка поверхности трансформаторов от пыли и грязи сухой ветошью, не оставляющей ворса.

3) Проверка надёжности контактных соединений.

4) Измерение коэффициента трансформации на всех ответвлениях вторичной обмотки. Проверка коэффициента трансформации проводится по разделу 2 ГОСТ 3484.1-88(СТ СЭВ 1070-78). Коэффициент трансформации после температурного пересчета не должен отличаться от указанного заводом-изготовителем более чем на 2 %.

5) Измерение сопротивления обмоток постоянному току. Измерение производится мостом постоянного тока, имеющего класс точности не ниже 1. Значения сопротивления обмоток трансформаторов постоянному току после температурного пересчета не должны отличаться от указанных в паспорте более чем на 5 %.

6) Измерение электрического сопротивления изоляции обмоток трансформаторов. Измерение электрического сопротивления изоляции обмоток относительно металлических деталей крепления к заземленной конструкции производится мегомметром на напряжение 2500 В. Трансформаторы считаются прошедшими испытание, если сопротивление изоляции при температуре обмоток 20-30 °С не менее значений, указанных в таблице 4.

Таблица 4 – Электрическое сопротивление изоляции обмоток

| № п/п | Наименование испытаний | Минимально допустимое значение, МОм |
|-------|---|-------------------------------------|
| 1 | Измерение электрического сопротивления изоляции первичной обмотки: - номинальное напряжение до 6 кВ включительно; - номинальное напряжение более 6 кВ | 300 |
| | | 500 |
| 2 | Измерение электрического сопротивления изоляции вторичной обмотки | 100 |

7) Испытание электрической прочности изоляции вторичной обмотки приложенным напряжением 5 кВ промышленной частоты в течение 1 минуты. Напряжение прикладывается между закороченными выводами вторичной обмотки и заземленными крепежными гайками.

8) Испытание электрической прочности изоляции первичной обмотки трансформаторов проводят по ГОСТ 1516.2-97 в 2 этапа.

8.1) Проверка электрической прочности основной изоляции. Испытание электрической прочности основной изоляции первичной обмотки трансформаторов проводится приложенным напряжением промышленной частоты, которое подаётся на первичные контакты, закороченные между собой. Вывод «х» вторичной обмотки и заземляемые части трансформаторов при этом должны быть надёжно заземлены. Напряжение выдерживается в течение одной минуты. Испытательные напряжения должны соответствовать значениям, указанным в таблице 5.

Таблица 5 – Допустимые испытательные напряжения

| Класс напряжения, кВ | Испытательные напряжения, кВ |
|----------------------|------------------------------|
| 6 | 25 |
| 10 | 35 |
| 35 | 85 |

Трансформаторы считаются выдержавшими испытание, если не произошло пробоя изоляции и перекрытия по поверхности.

8.2) Проверка электрической прочности междувитковой (межслоевой) изоляции. Напряжение частотой 150-400 Гц подается на вывод «А» первичной обмотки. Вывод «х» вторичной обмотки, вывод «Х» первичной обмотки и металлические части трансформаторов при этом должны быть заземлены. Напряжение, значением $2U_{\text{ном}}$ выдерживается в течение времени, рассчитанного по следующей формуле (1):

$$t = \frac{2 \cdot f_{\text{ном}}}{f_{\text{исп}}} \cdot 60, \quad (1)$$

где: t – время выдержки испытательного напряжения, с;

$f_{\text{ном}}$ – номинальная частота, Гц;

$f_{\text{исп}}$ – испытательная частота, Гц.

Затем испытание повторяется с изменением приложения напряжения: напряжение частотой 150-400 Гц подаётся на вывод «Х» первичной обмотки. Вывод «х» вторичной обмотки, вывод «А» первичной обмотки и металлические части трансформаторов при этом должны быть заземлены.

Допускается проводить данное испытание индуктированным напряжением со стороны вторичной обмотки.

Трансформаторы считаются выдержавшими испытание, если не произошло пробоя изоляции и перекрытия по поверхности.

Примечание – Испытания изоляции, проводимые в качестве критерия успешности других испытаний, проводят при значениях испытательных напряжений, равных 90% от нормированных значений, и времени воздействия 1 минуты.

9) Измерение тока и потерь холостого хода трансформаторов. Измерение тока холостого хода проводится с помощью вольтметра и амперметра, со стороны вторичной обмотки на номинальном ответвлении при разомкнутой первичной обмотке, при напряжении $1,0 \cdot U_{\text{ном}}$ по методике ГОСТ 3484.1-88 (СТ СЭВ 1070-78). При испытании должны быть надежно заземлены все металлические элементы конструкции трансформаторов. Полученные значения не должны отличаться от значений, указанных в паспорте на изделие более, чем на 10 %. Трансформаторы ремонту не подлежат.

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

Средний срок службы – 30 лет.

8 Условное обозначение

Расшифровка условного обозначения трансформаторов ОЛС(П)-НТЗ-0,25 (0,63; 1,25)/6 (10) и ОЛС-НТЗ-0,63 (1,0)/35:

О Л С П – НТЗ – Х / Х – Х Х 2 U₁=X В U₂=X/X/X/X В (X)

| | |
|--|---|
| | Дополнительная информация |
| | Номинальное вторичное напряжение, В |
| | Номинальное первичное напряжение, В |
| | Категория размещения по ГОСТ 15150-69 |
| | Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69 |
| | Конструктивное исполнение (исполнение -00 не указывается) |
| | Класс напряжения, кВ |
| | Номинальная мощность, кВА |
| | Зарегистрированный товарный знак изготовителя |
| | Наличие встроенного предохранителя |
| | Целевое назначение (трансформатор силовой) |
| | С литой изоляцией |
| | Однофазный |

Пример записи обозначения однофазного силового трансформатора малой мощности, однофазного, с литой изоляцией, с встроенным предохранителем, с номинальной мощностью 0,63 кВА, на класс напряжения 10 кВ, конструктивного варианта исполнения -00, климатического исполнения «УХЛ», категории размещения «2» по ГОСТ 15150-69, с номинальным первичным напряжением 10500 В, с отводами по вторичным напряжениям 100/209/220/231 В, изготовленного по ТУ 3413-024-30425794-2019, при его заказе и в документации другого изделия:

**Трансформатор ОЛСП-НТЗ-0,63/10 УХЛ2, U₁=10500 В, U₂=100/209/220/231 В
ТУ 3413-024-30425794-2019**

Расшифровка условного обозначения трансформаторов ОЛС-НТЗ-2,5 (5,0)/6 (10):

О Л С - НТЗ - Х / Х У 2 Х / Х / Х

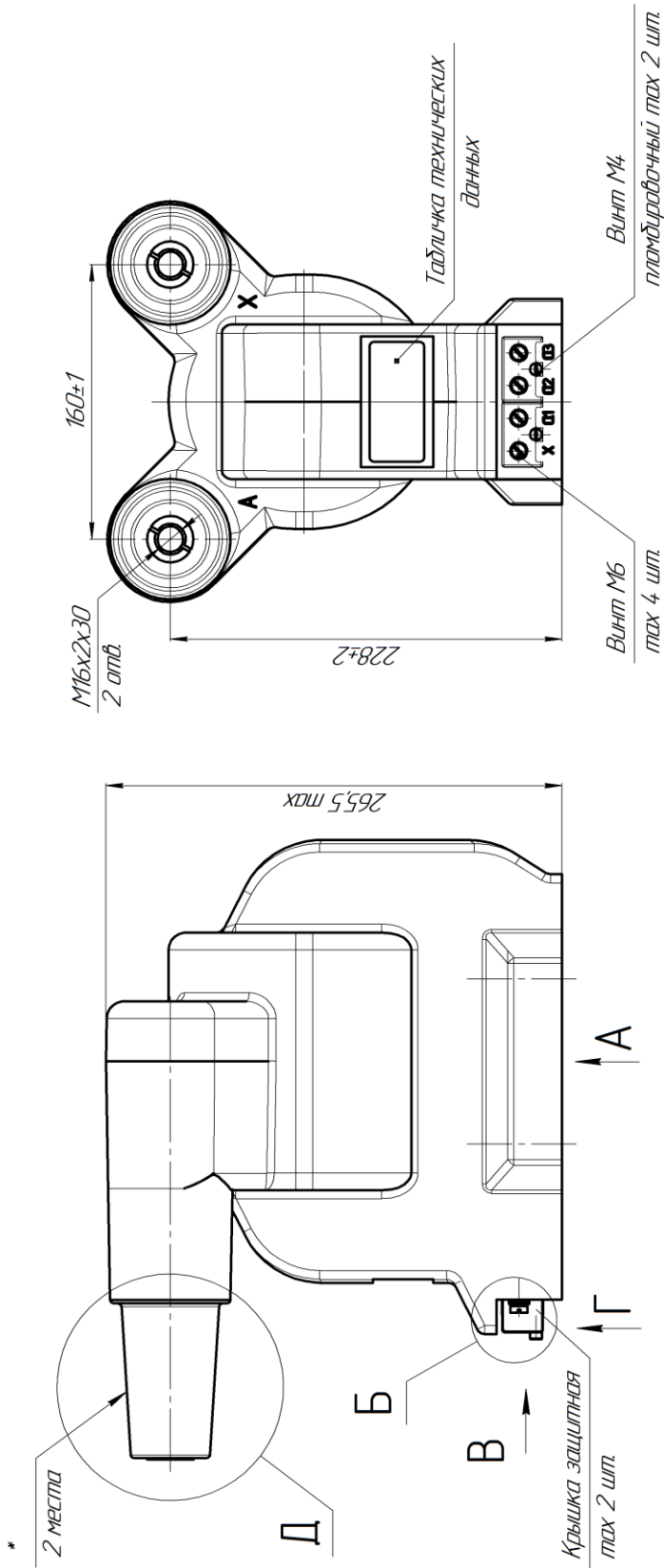
| | |
|--|--|
| | Напряжение обмотки НН, кВ |
| | Напряжение обмотки НН, кВ |
| | Напряжение обмотки ВН, кВ |
| | Категория размещения по ГОСТ 15150-69 |
| | Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69 |
| | Класс напряжения, кВ |
| | Номинальная мощность, кВА |
| | Зарегистрированный товарный знак изготовителя |
| | Целевое назначение (трансформатор силовой) |
| | С литой изоляцией |
| | Однофазный |

Пример записи обозначения однофазного силового трансформатора с литой изоляцией, с номинальной мощностью 2,5 кВА, изготовленного по ТУ 3413-011-30425794-2014, на класс напряжения 10 кВ, климатического исполнения «У», категории размещения «2» по ГОСТ 15150-69, с напряжением обмотки ВН – 10 кВ, с напряжениями обмотки НН – 0,24 кВ и 0,12 кВ, при его заказе и в документации другого изделия:

**Силовой трансформатор
ОЛС-НТЗ-2,5/10 У2, 10/0,24/0,12
ТУ 3413-011-30425794-2014**

При выборе исполнения трансформаторов необходимо руководствоваться приложением А и таблицей 1 настоящей технической информации.

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(обязательное)
ОЛС(П)-НТЗ-0.25(0.63)/6(10)-01



* Размеры конических части выполнены под кабельную муфту согласно стандарту NF EN 50180-1-2015 и NF EN 50181-1997, тип С.
** Размер L – согласно заказу. Минимум 100 мм. Допуск размера L по ГОСТ 30893.1-2002: ± IT17/2.

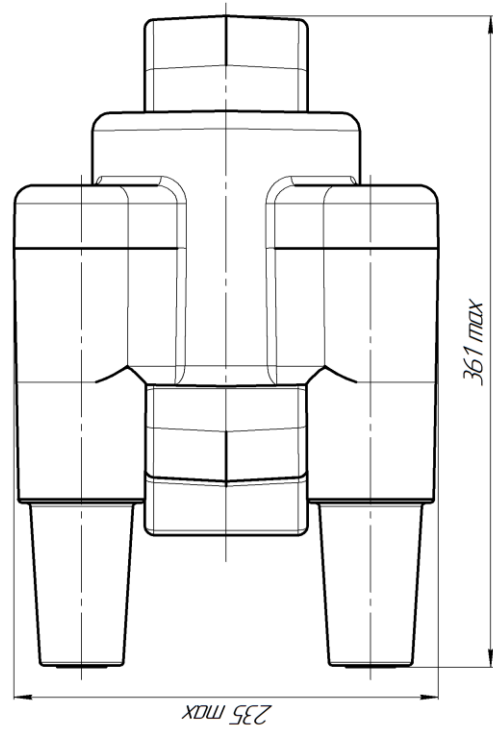


Рисунок А.1 – Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов ОЛС(П)-НТЗ-0.25(0.63)/6(10)-01
Масса, не более 26 кг

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(обязательное)
ОЛС(П)-НТЗ-0.25(0.63)/6(10)-01

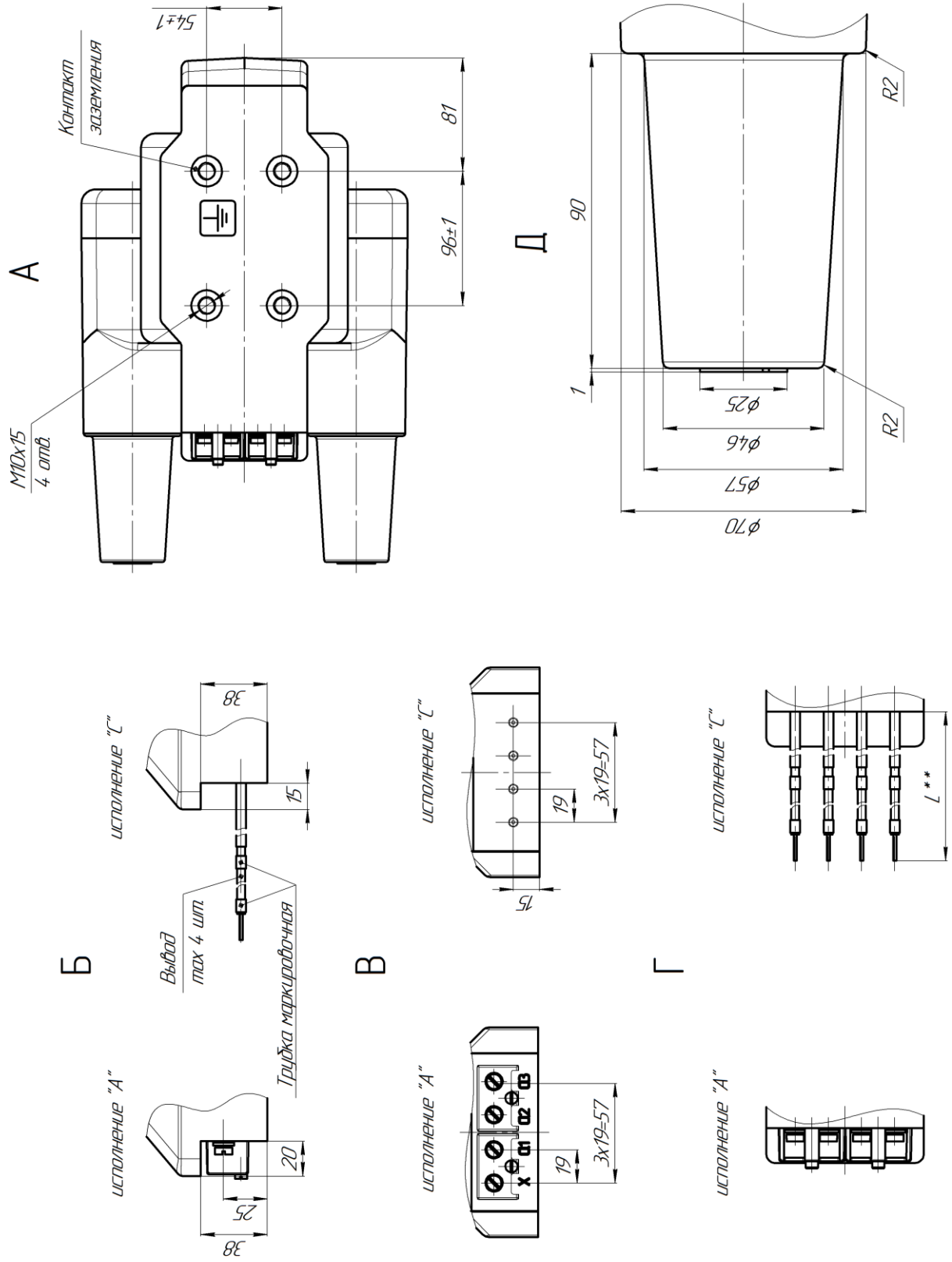


Рисунок А.2 – Габаритные, установочные и присоединительные размеры трансформаторов ОЛС(П)-НТЗ-0.25(0.63)/6(10)-01

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(обязательное)
ОЛС-НТЗ-0.63/6(10)

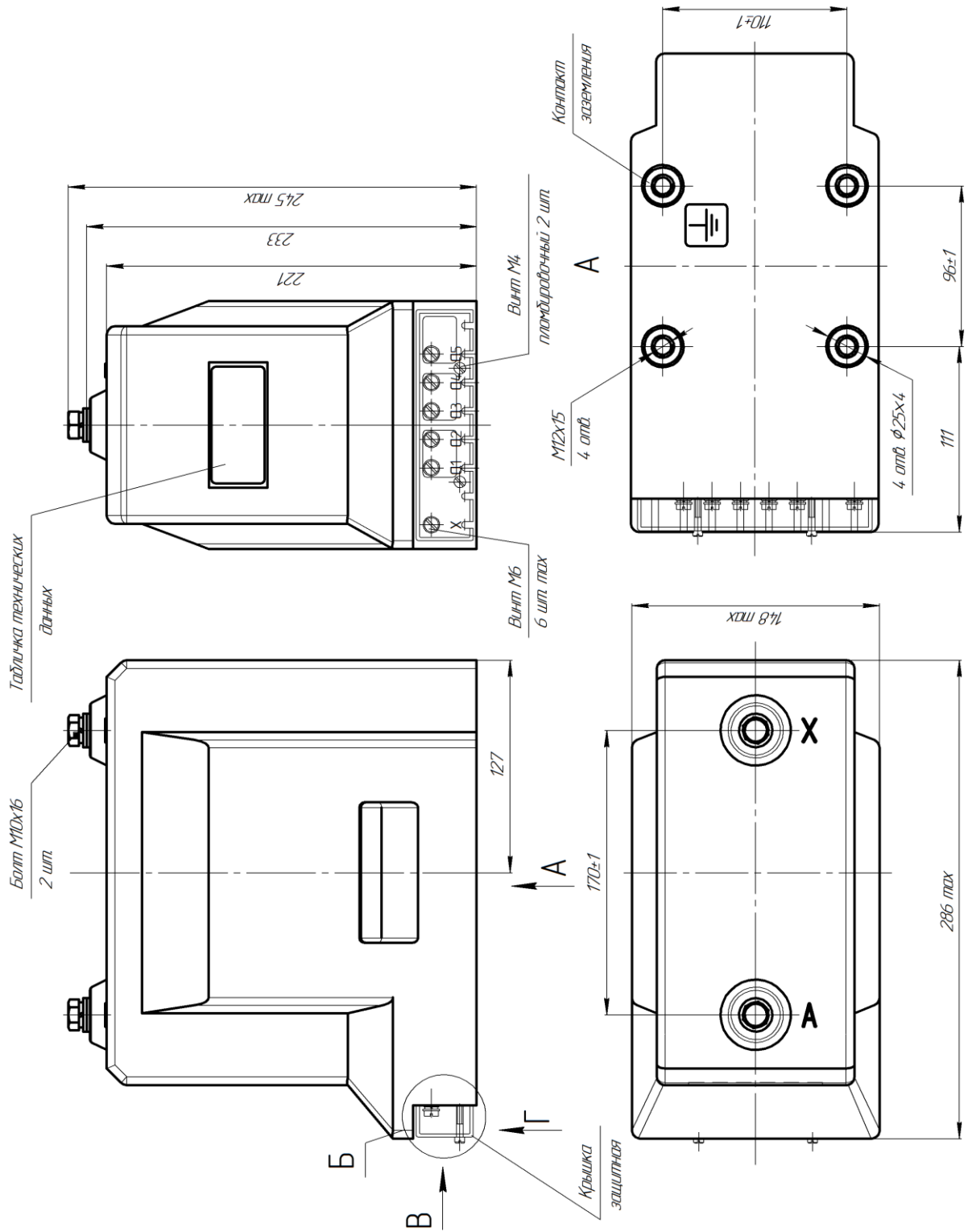


Рисунок А.3 – Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов ОЛС-НТЗ-0.63/6(10)
Варианты расположения вторичных выводов см. рисунок А.11
Масса, не более 25 кг

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(продолжение)
ОЛСП-НТЗ-0.63/6(10)

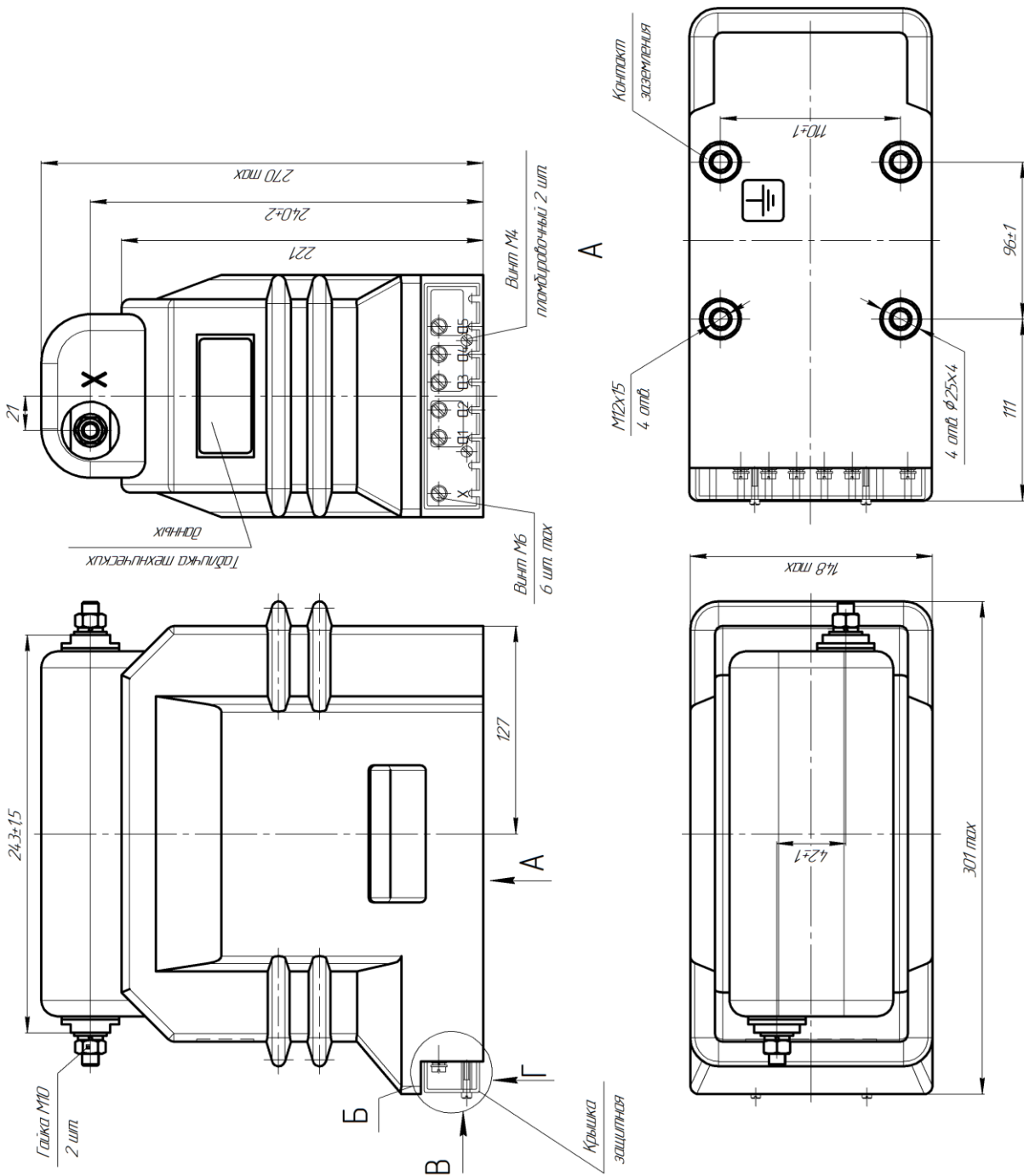


Рисунок А.4 – Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов ОЛСП-НТЗ-0.63/6(10)
Варианты расположения вторичных выводов см. рисунок А.11
Масса, не более 27 кг

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(продолжение)
ОЛС-НТЗ-1.25/6(10)

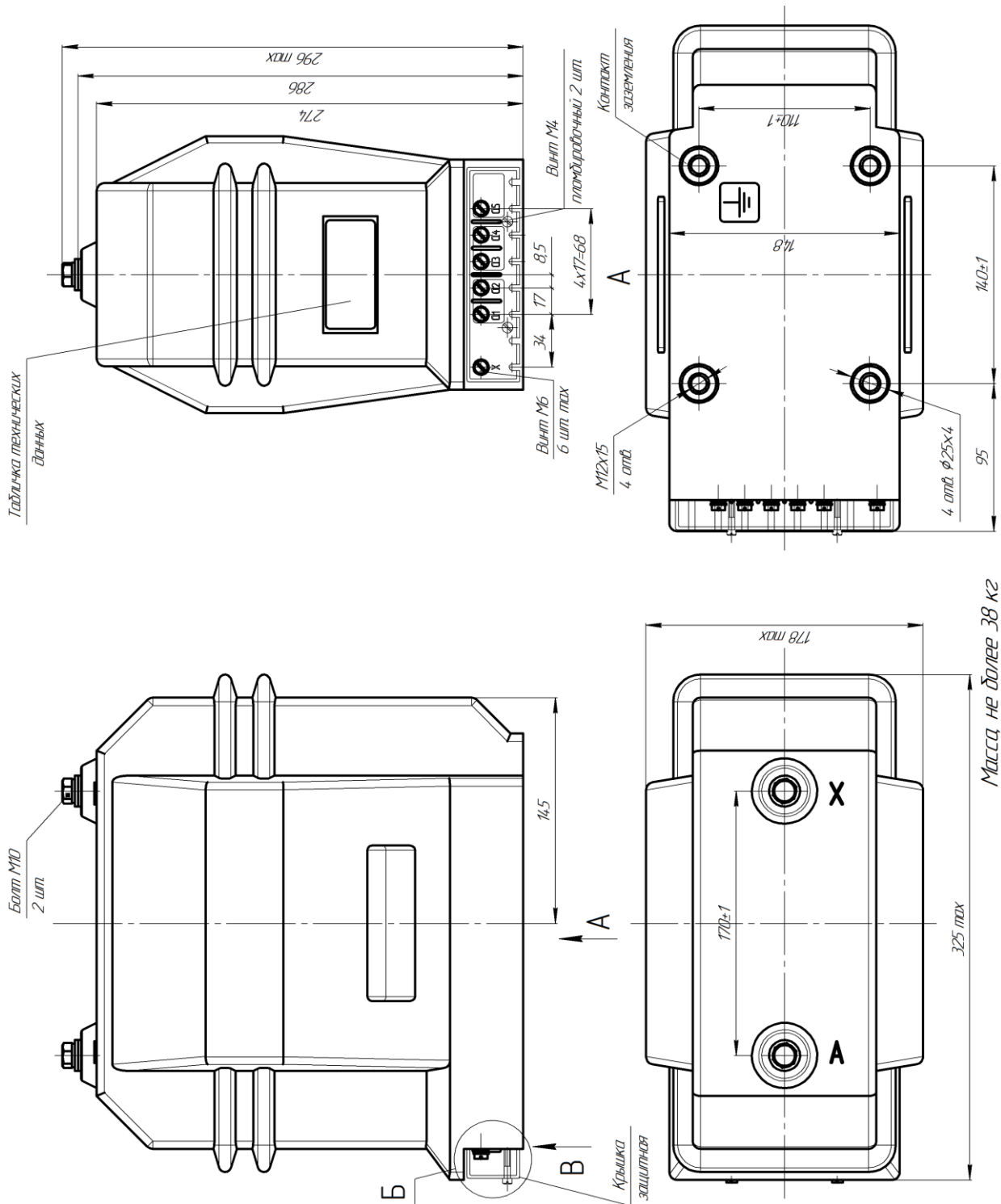


Рисунок А.5 – Габаритные, установочные, соединительные размеры и масса трансформаторов ОЛС-НТЗ-1.25/6(10)
Варианты расположения вторичных выводов см. рисунок А.12

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(продолжение)
ОЛСП-НТЗ-1.25/6(10)

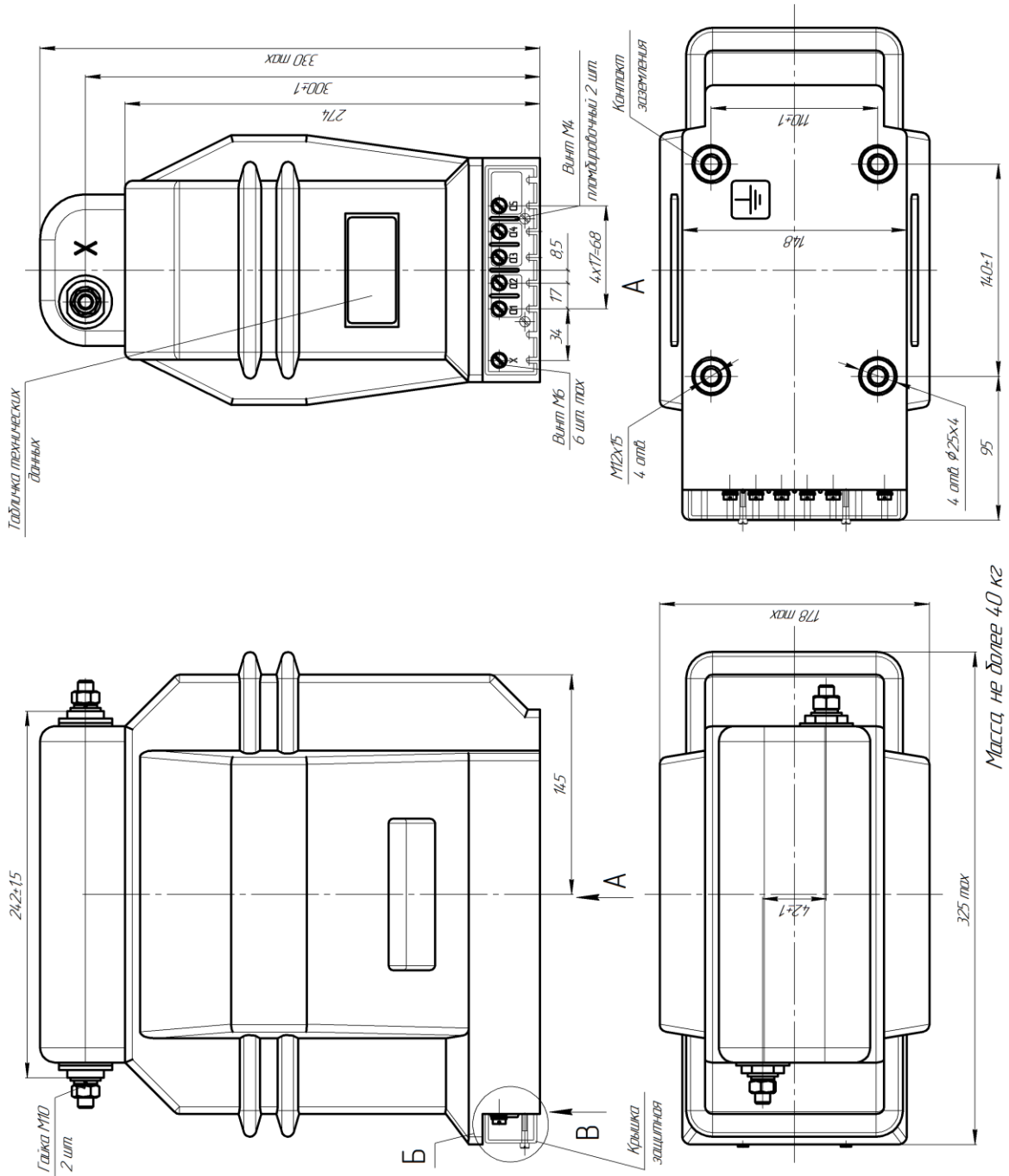
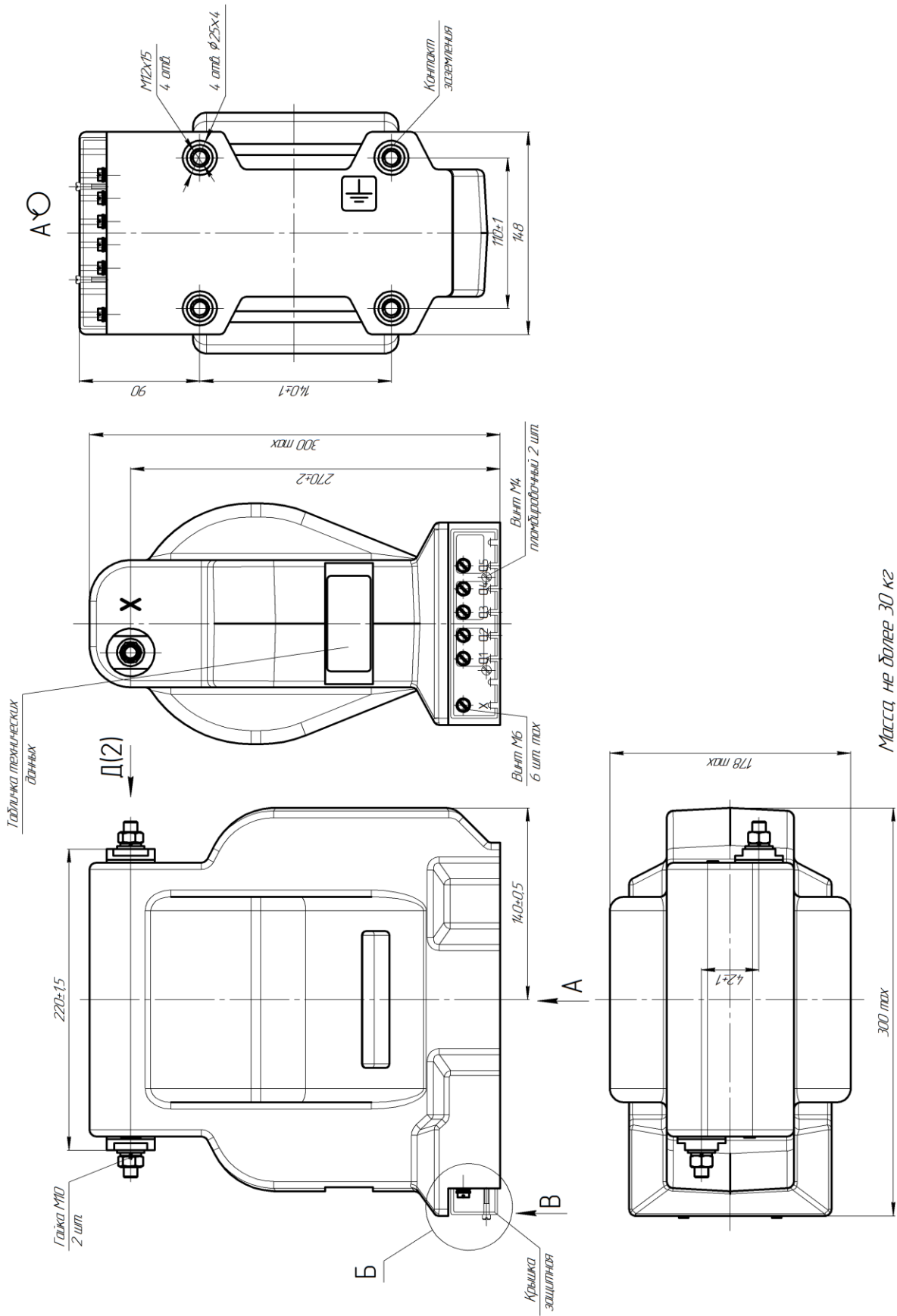


Рисунок А.6 – Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов ОЛСП-НТЗ-1.25/6(10)
Варианты расположения вторичных выводов см. рисунок А.12

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(продолжение)
ОЛСП-НТЗ-1.25/6(10)-01



Масса не более 30 кг

Рисунок А.7 – Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов ОЛСП-НТЗ-1.25/6(10)
Варианты расположения вторичных выводов см. рисунок А.12

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(продолжение)
ОЛС-НТЗ-0.63(1.0)/35

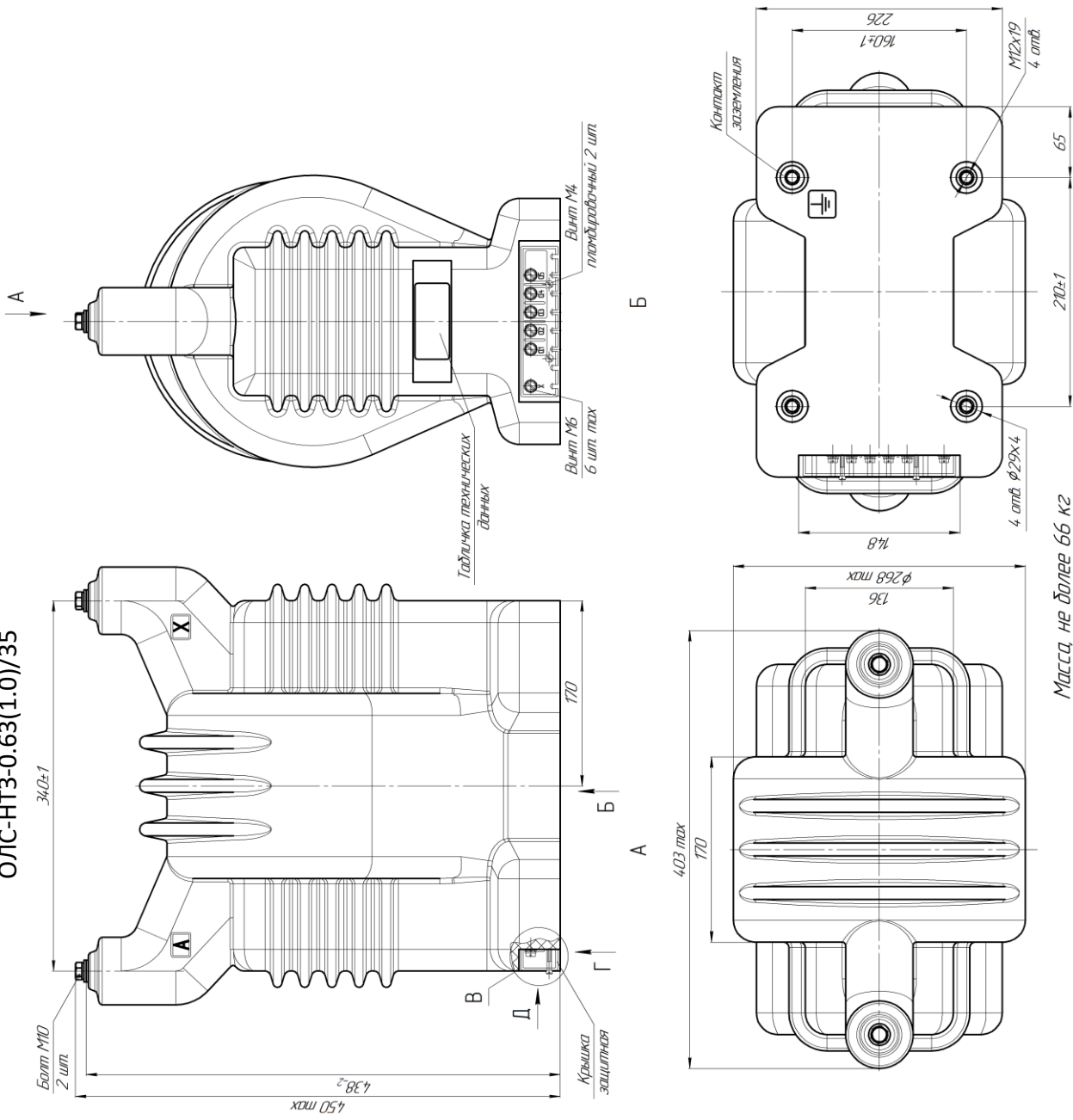
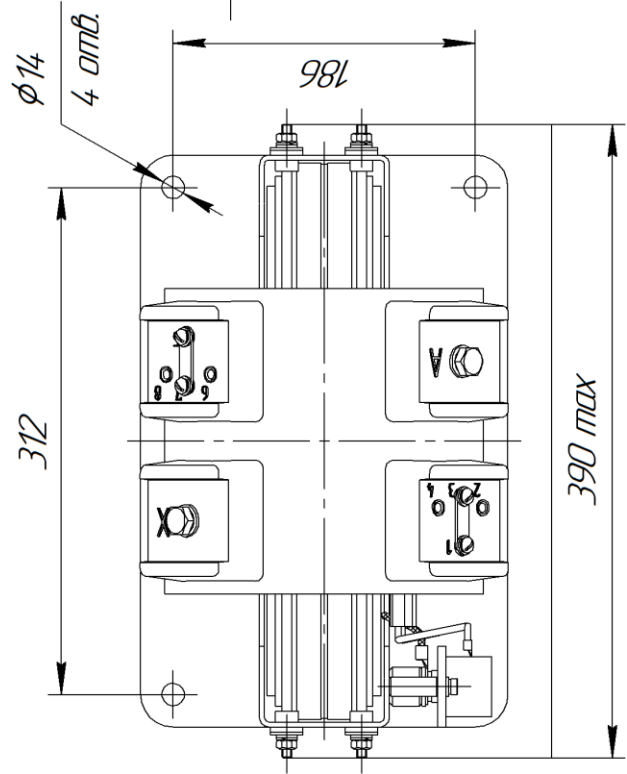
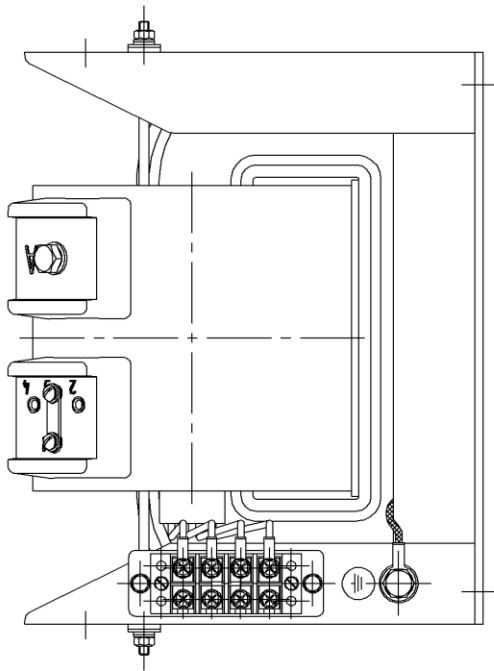
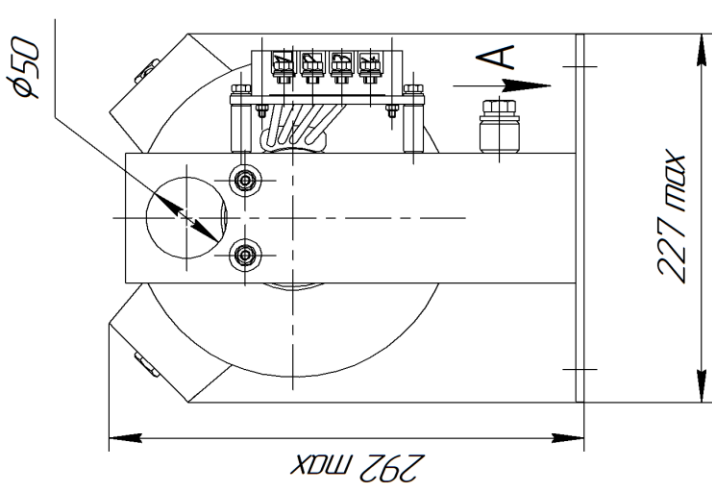
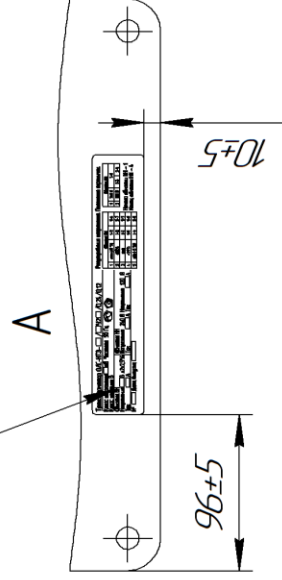


Рисунок А.8 – Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов ОЛС-НТЗ-0.63(1.0)/35
Варианты расположения вторичных выводов см. рисунок А.13

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(продолжение)
ОЛС-НТЗ-2.5/6(10)



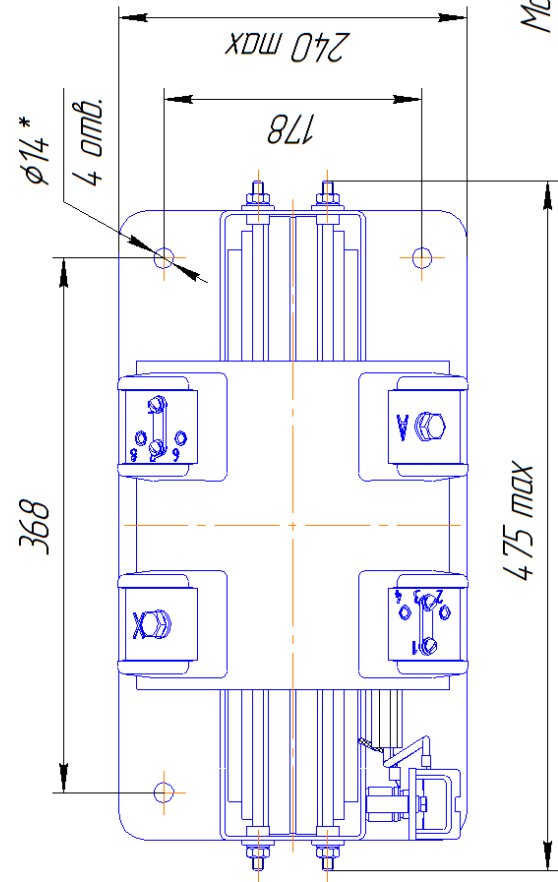
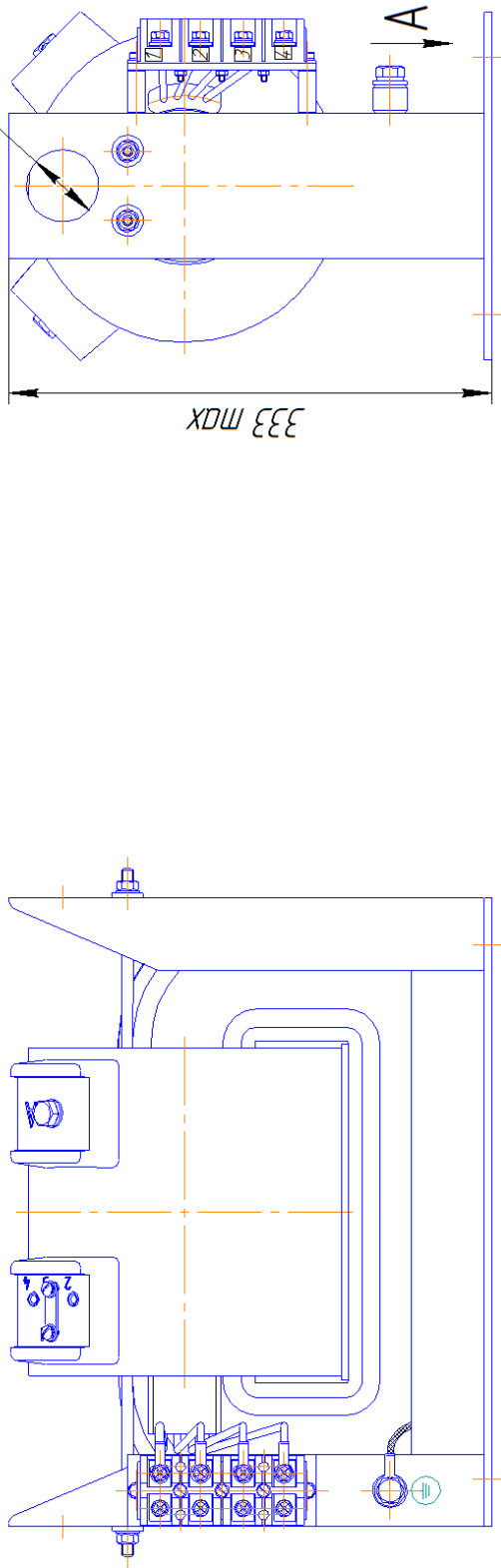
Табличка информационная



Масса не более 4,35 кг

Рисунок А.9 – Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов ОЛС-НТЗ-2.5/6(10)

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(продолжение)
ОЛС-НТЗ-5.0/6(10)



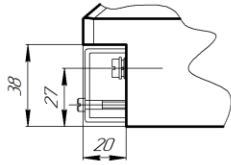
Масса, не более 71 кг

Рисунок А.10 – Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов ОЛС-НТЗ-5.0/6(10)

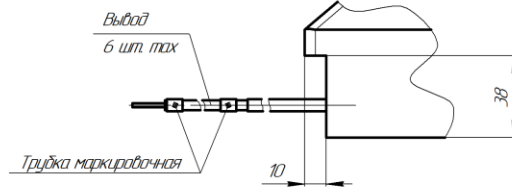
ПРИЛОЖЕНИЕ А
(продолжение)

Б

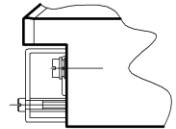
исполнение "А"



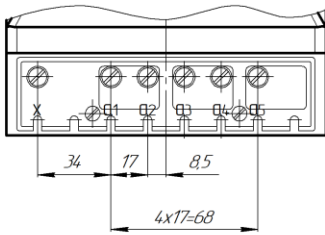
исполнение "С"



исполнение "А"
(маркировка методом литья)

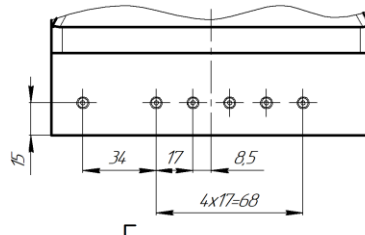


исполнение "А"

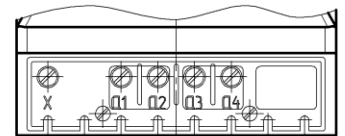


В

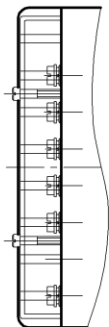
исполнение "С"



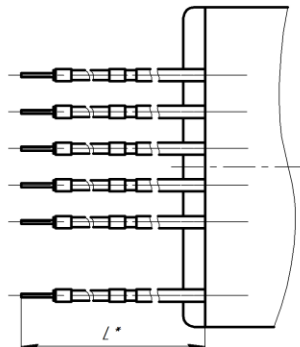
исполнение "А"
(маркировка методом литья)



исполнение "А"



исполнение "С"



исполнение "А"
(маркировка методом литья)

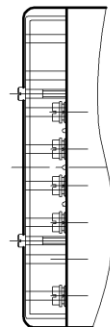
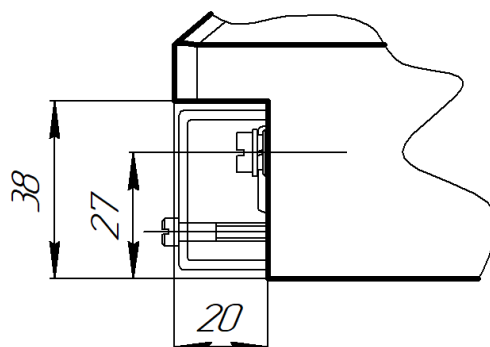


Рисунок А.11 – Исполнение вторичных выводов трансформаторов ОЛС(П)-НТЗ-0.63/6(10)

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(продолжение)

Б



В

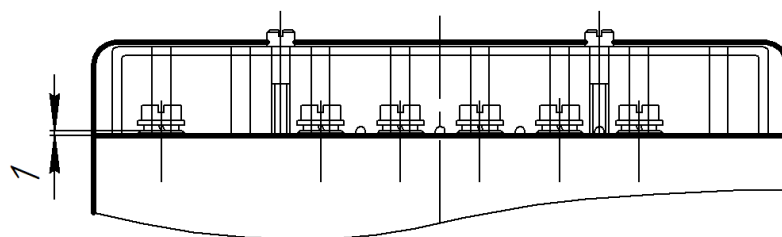
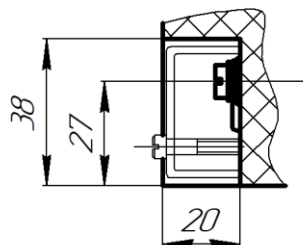


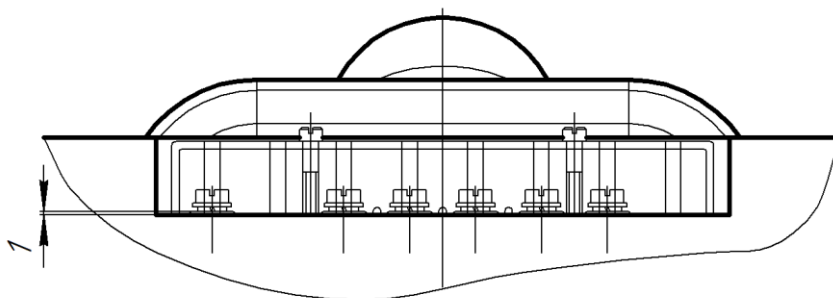
Рисунок А.12 – Исполнение вторичных выводов трансформаторов ОЛС(П)-НТЗ-1.25/6(10)(-01)

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(продолжение)

В



Г



Д

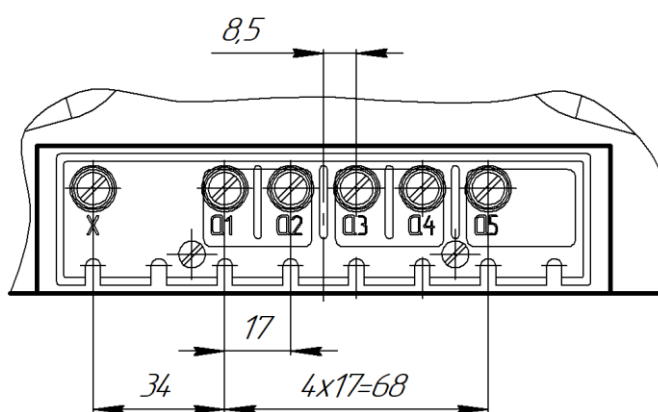


Рисунок А.13 – Исполнение вторичных выводов трансформаторов ОЛС-НТЗ-0.63(1.0)/35

ПРИЛОЖЕНИЕ Б
(обязательное)

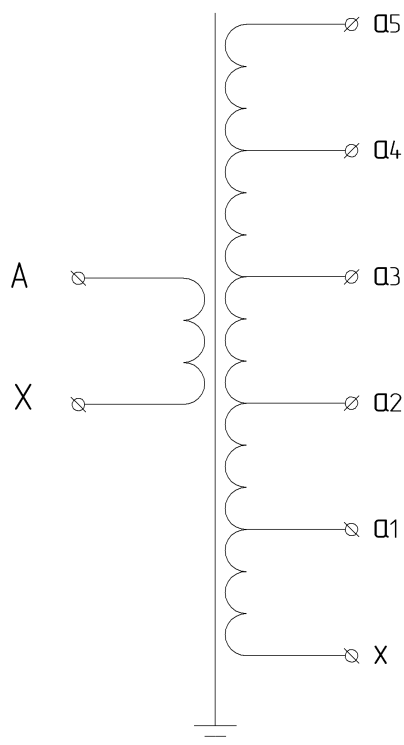


Рисунок Б.1 – Схема электрическая принципиальная для трансформаторов
ОЛС-НТЗ-0.25(0.63; 1.25)/6(10) и ОЛС-НТЗ-0.63(1.0)/35

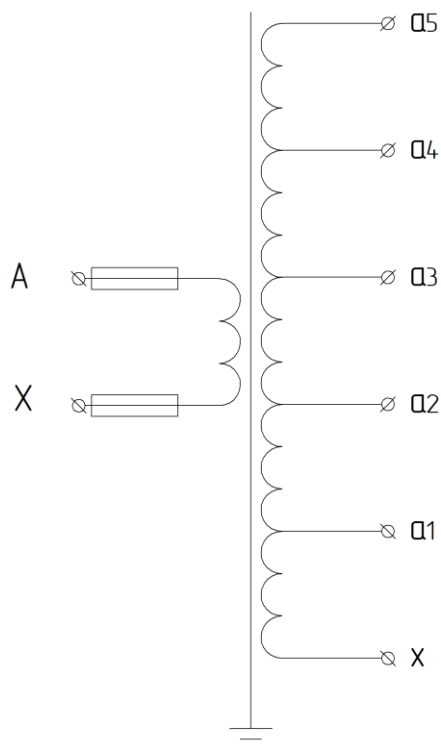


Рисунок Б.2 – Схема электрическая принципиальная для трансформаторов
ОЛСП-НТЗ-0.25(0.63; 1.25)/6(10)

ПРИЛОЖЕНИЕ Б
(продолжение)

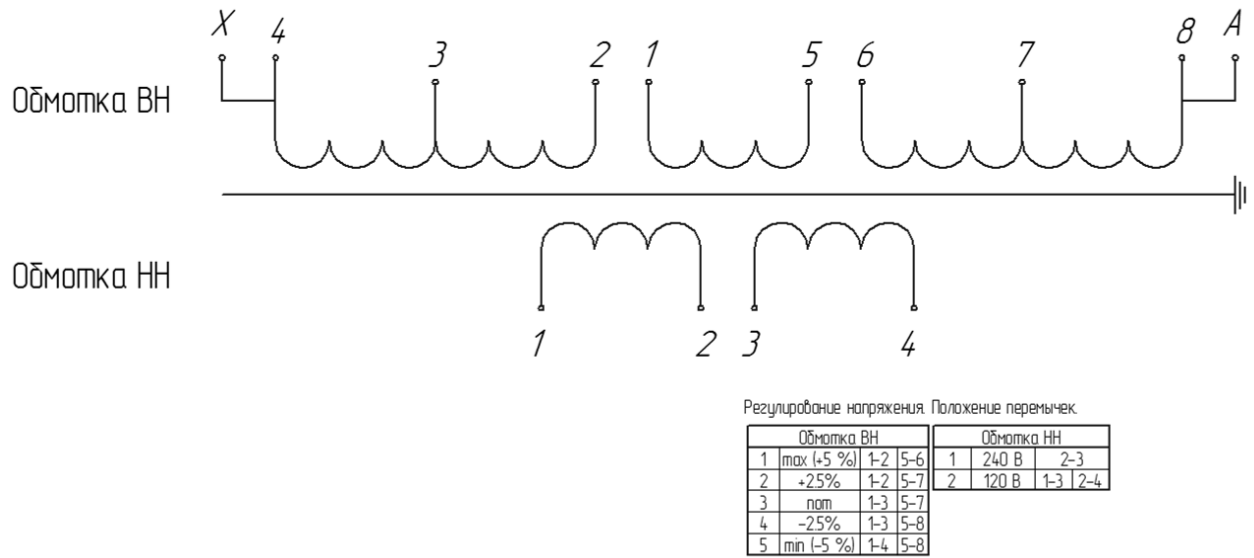


Рисунок Б.3 – Схема электрическая принципиальная для трансформаторов ОЛС-НТЗ-2.5(5.0)/6(10)