

ВЕИЮ.672648.081-02 ГЧ

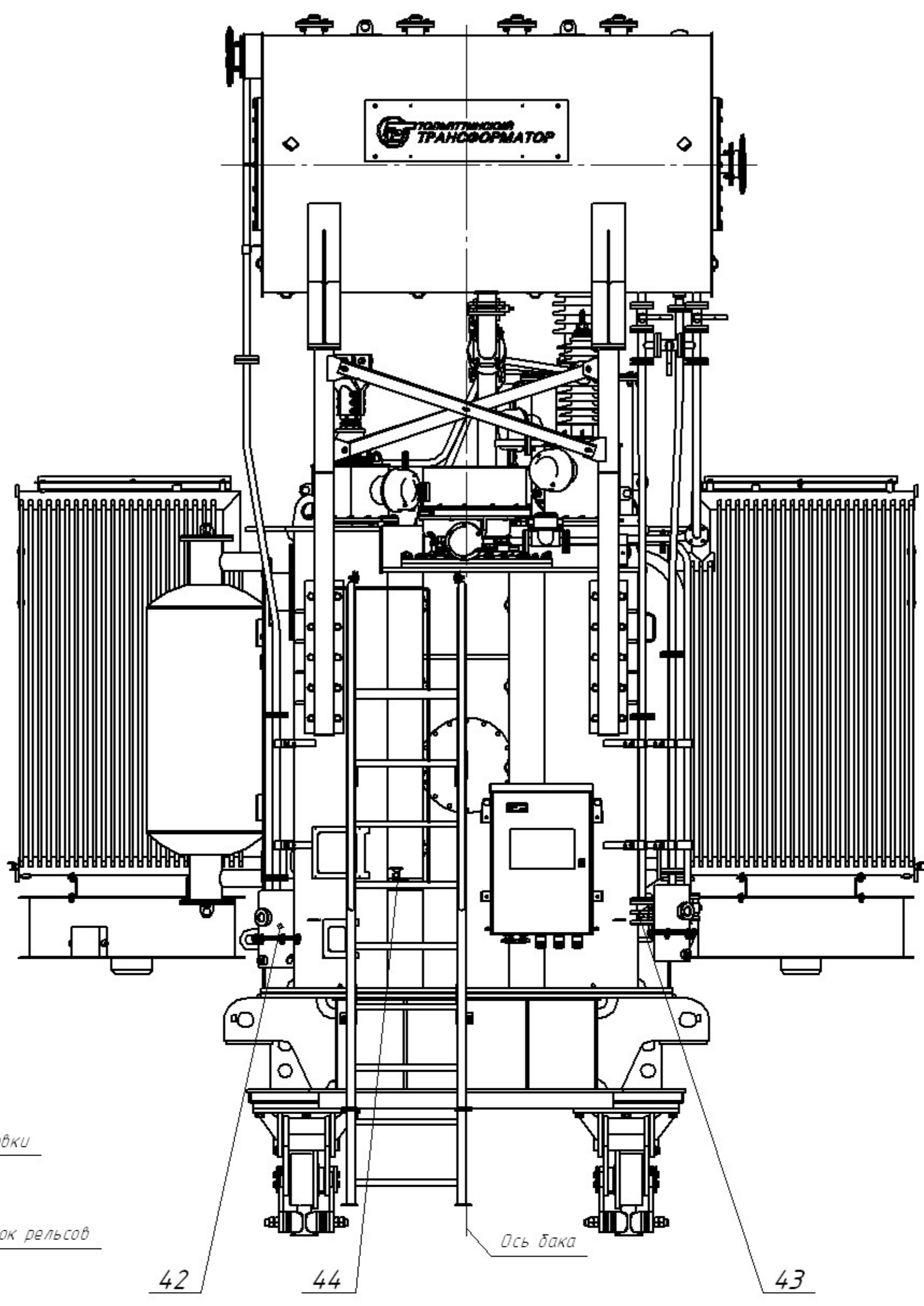
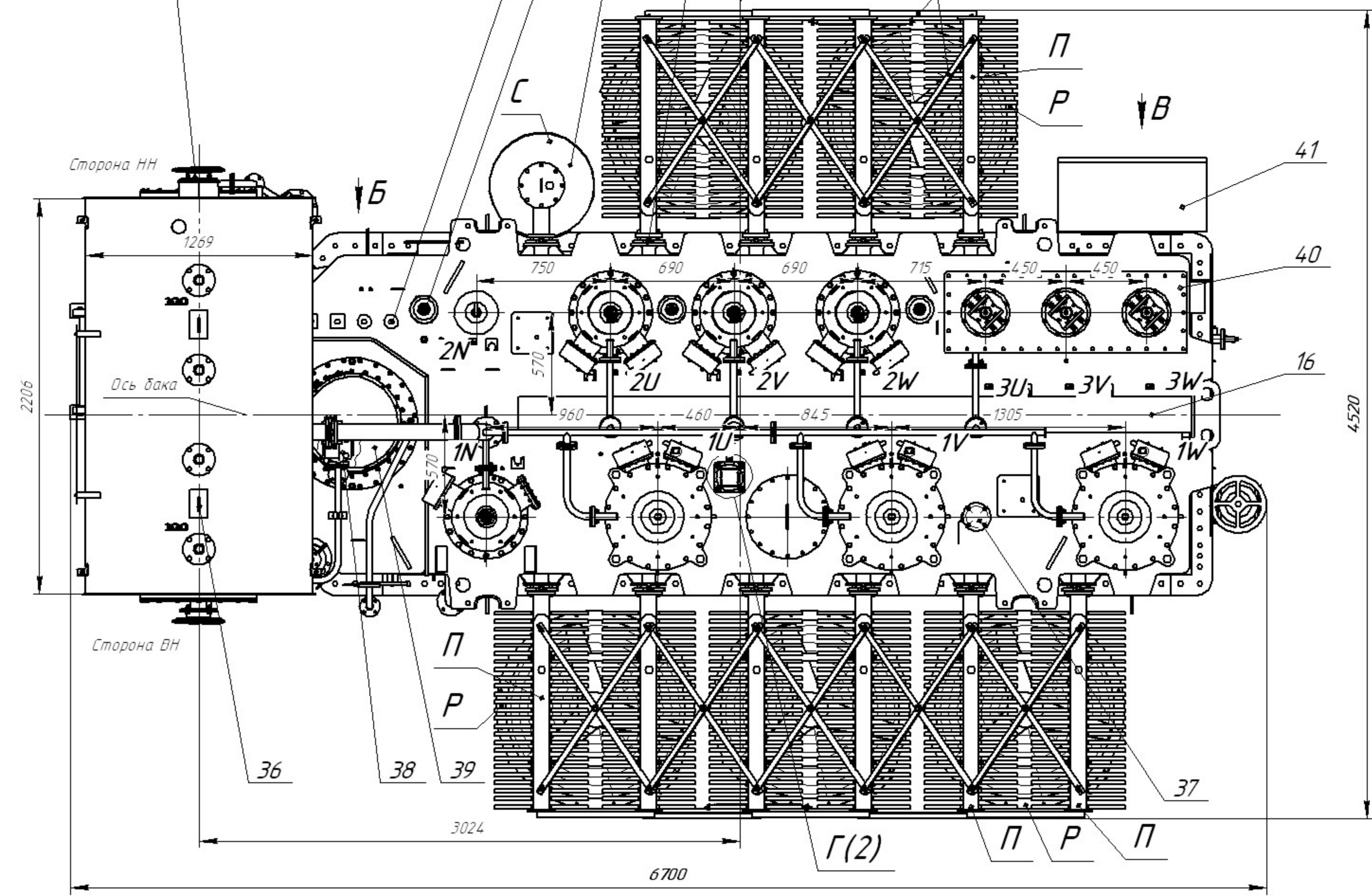
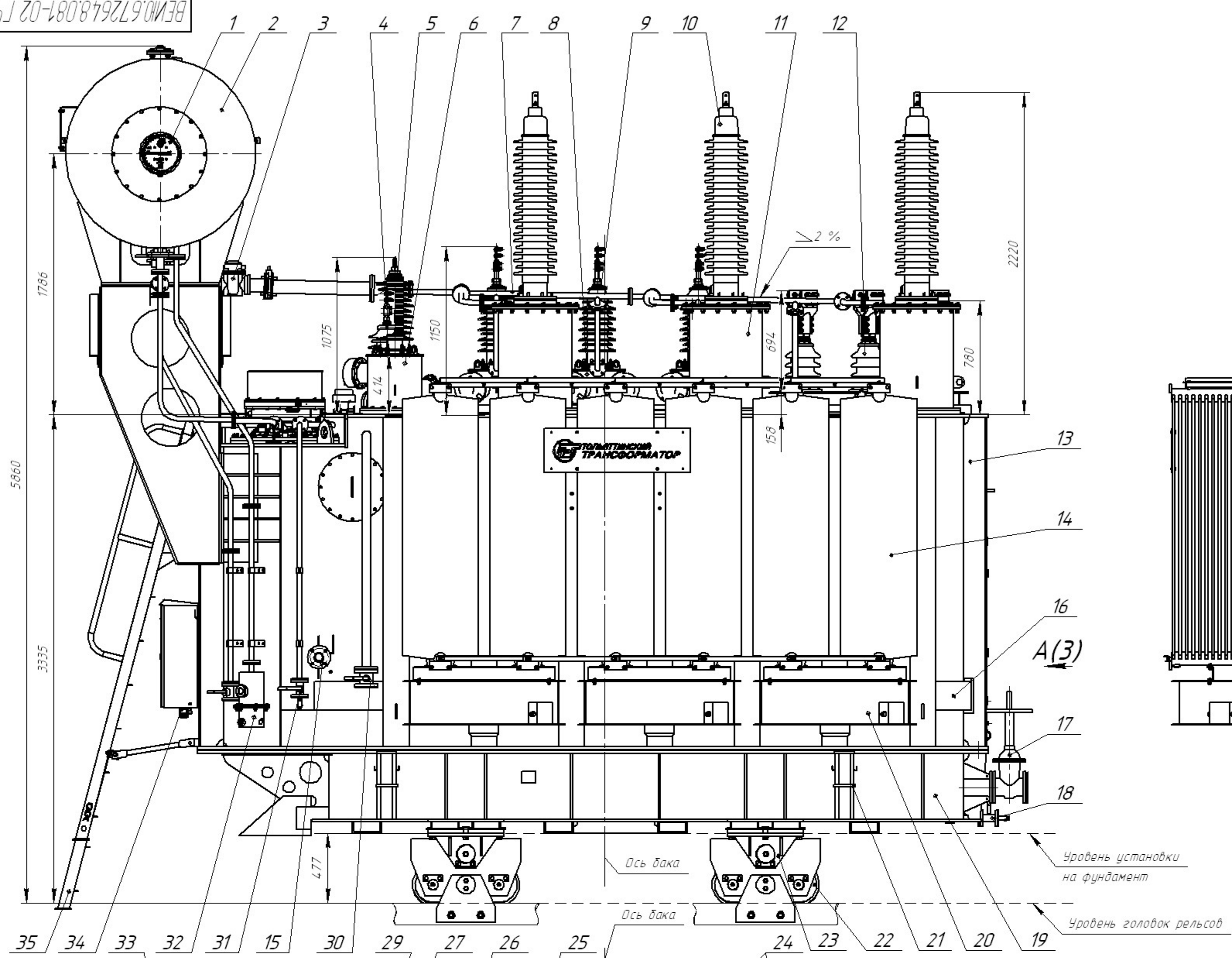


Таблица 1

Наименование		Масса, кг
Часть активная		39900
Бак трансформатора (верхняя часть)		5300
Расширитель в сборе (с минимальным количеством масла)		683
Радиатор (без масла)		530
Масло трансформаторное	заливаемое на время транспортирования	9350
	для долива	6450
	полная масса	15800
	для технологических нужд	1580
Трансформатор в транспортном состоянии		59400
Трансформатор в сборе		75550

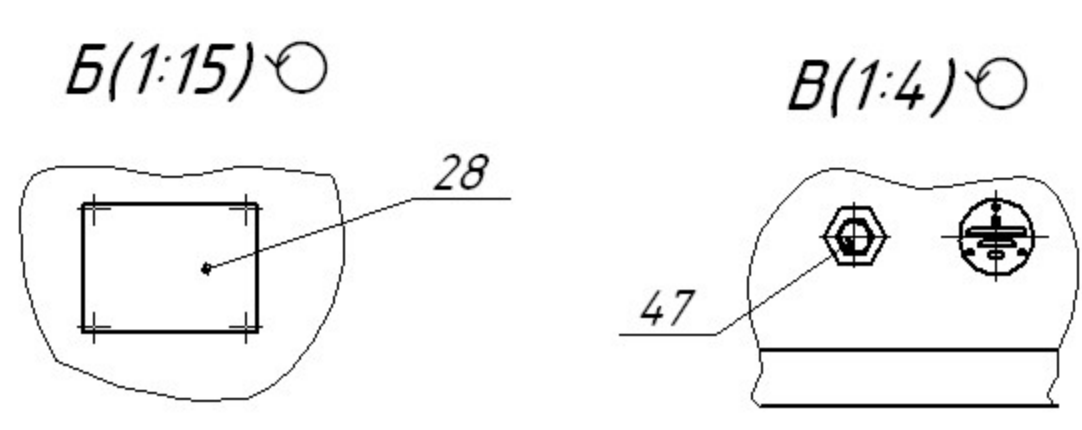


Таблица 2

Поз	Наименование
1	Маслоуказатель стрелочный типа МС2
2	Расширитель
3	Реле газовое ДН80
4	Ввод 2N ("0" СН)
5	Ввод 1N ("0" ВН)
6	Установка трансформаторов тока 35 кВ
7	Труба газоотводная
8	Установка трансформаторов тока 35 кВ
9	Ввод СН
10	Ввод ВН
11	Установка трансформаторов тока 110 кВ
12	Ввод НН
13	Бак трансформатора (верхняя часть)
14	Радиатор
15	Кран шаровой для подсоединения системы мониторинга типа Нудган
16	Короб кабельный
17	Задвижка для слива масла из бака
18	Кран шаровой для слива остатков масла и для взятия пробы масла
19	Бак трансформатора (нижняя часть)
20	Вентилятор системы охлаждения
21	Опора подъемно-домкратная
22	Каток
23	Каретка
24	Уголок для крепления радиаторов
25	Затвор поворотный дисковый
26	Фильтр термосифонный
27	Привод переключателя ПВД
28	Табличка трансформатора
29	Термометр ТКП
30	Кран шаровой для долива масла в бак
31	Кран шаровой для долива масла в переключающее устройство
32	Воздухоосушитель отсека переключающего устройства
33	Маслоуказатель стрелочный типа МС1
34	Шкаф управления переключающего устройства

- Габаритные размеры части активной, готовой к сушке, LxВxН = (4850x1600x2750) мм
- Монтаж трансформатора произвести по РД 001-2016, а также по инструкциям, входящим в комплект эксплуатационной документации
- Бак рассчитан на абсолютный вакуум и избыточное давление 50⁺⁵ кПа
- Фундамент или рельсовые пути должны обеспечивать полное прилегание всех опорных поверхностей (плит, катков).
- Допускается эксплуатация трансформатора при установке на каретки в условиях сейсмичности до 6 баллов по шкале MSK-64 включительно
- Допускается эксплуатация трансформатора в условиях сейсмичности 9 баллов по шкале MSK-64 включительно при условии установки его на фундамент по чертежу, входящему в комплект эксплуатационной документации
- Крепление кареток возможно только к рельсам типов Р50, Р65 и Р65К по ГОСТ Р 51685-2013
- При перекатке трансформатора на собственных каретках усилие трогания составляет 74 кН (7,5 тс), усилие перекатки - 44 кН (4,5 тс). При этом необходимо обеспечить смазку осей кареток
- Трансформатор должен устанавливаться без уклона. Подъем по направлению к газодому реле обеспечивается конструкцией газоотводной системы
- На время транспортирования масло залито до уровня 550 мм от крышки бака
- Перед подъемом трансформатора стропами должны быть демонтированы составные части П, Р, С
- Подъем расширителя за скобы поз.36 допускается с количеством масла, не превышающим минимального значения согласно показаниям маслоуказателя
- Массы трансформатора и составных частей приведены в таблице 1
- Перечень составных частей трансформатора приведен в таблице 2
- Перечень и расположение мест пломбирования приведены в таблице 3

ВЕИЮ.672648.081-02 ГЧ

Трансформатор
ТДН-40000/110-У1

Лист 1
Масса 120
Лист 1
Лист 3

2590172-03.12.2021

Изм. Лист

Разраб. Владислав

Проб.

Технот. Зверев

Рук.напр. Братчиков

Нач.отр. Русских Д.С.

Утв. Ларин

Лист

Масса

Масштаб

См.табл.1

120

Лист 1

Лист 3

2590172-03.12.2021

Формат А1

Внутренняя компоновка трансформатора

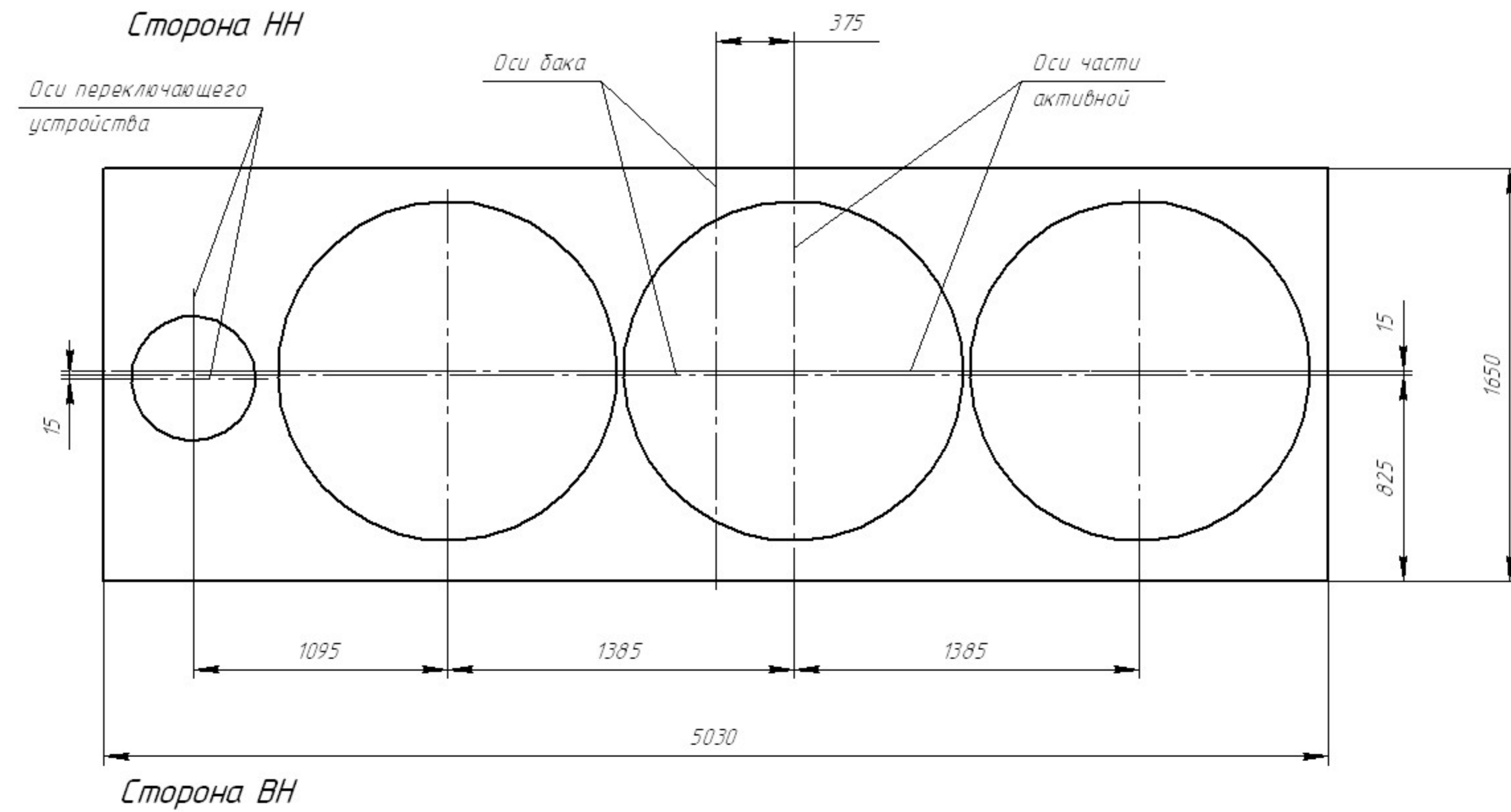


Схема подъема трансформатора в сборе (1:50)

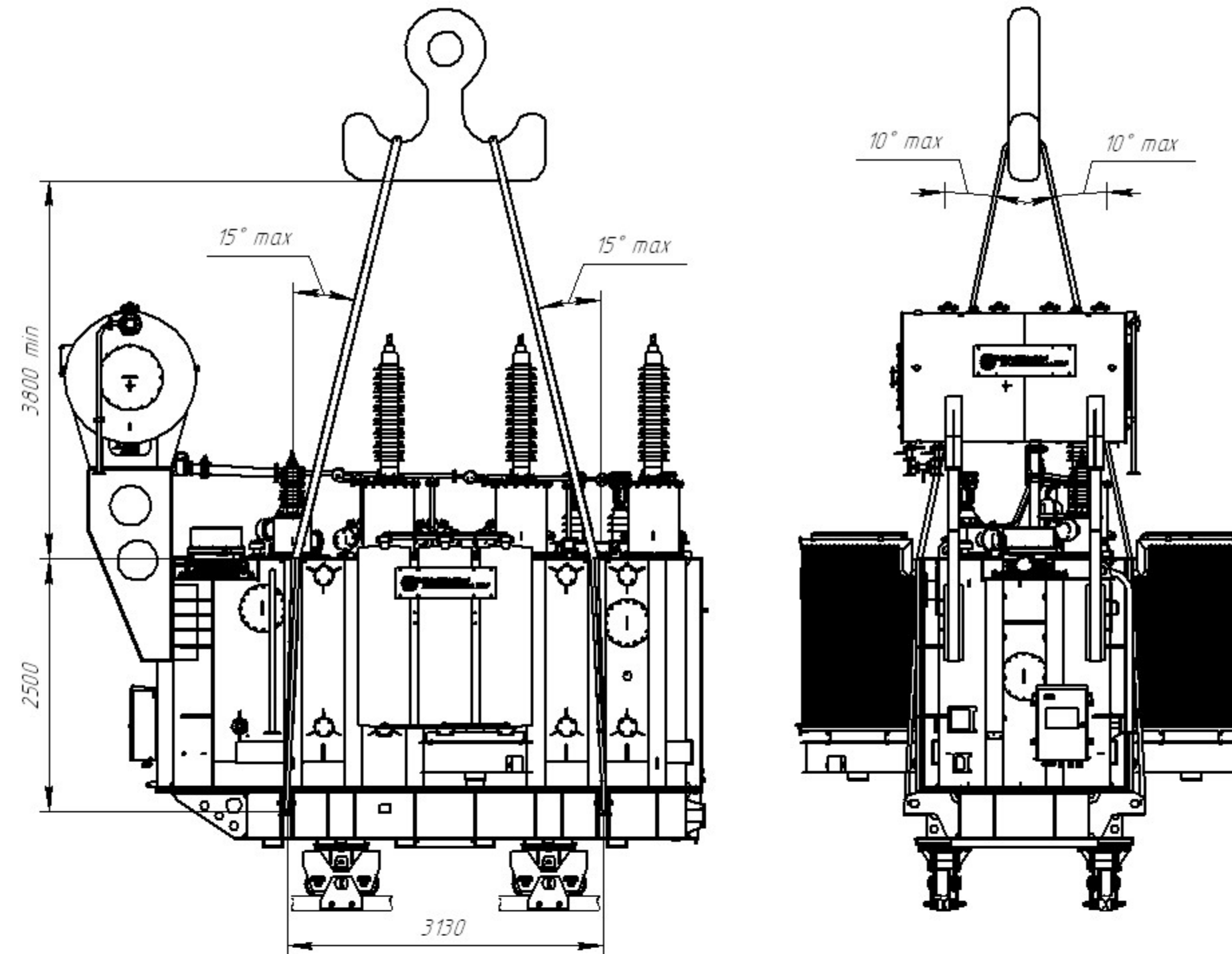


Схема подъема верхней части бака трансформатора (1:40)

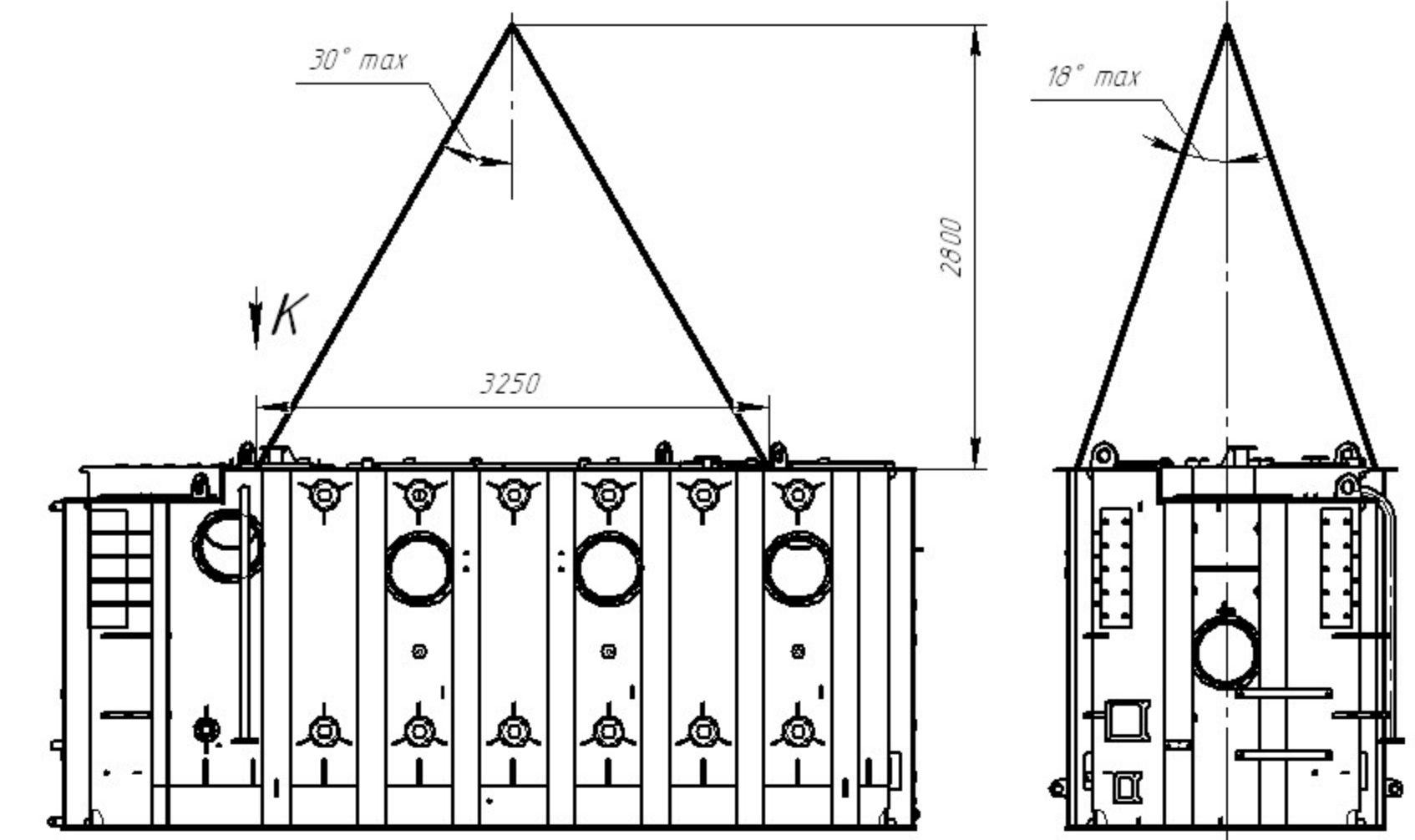
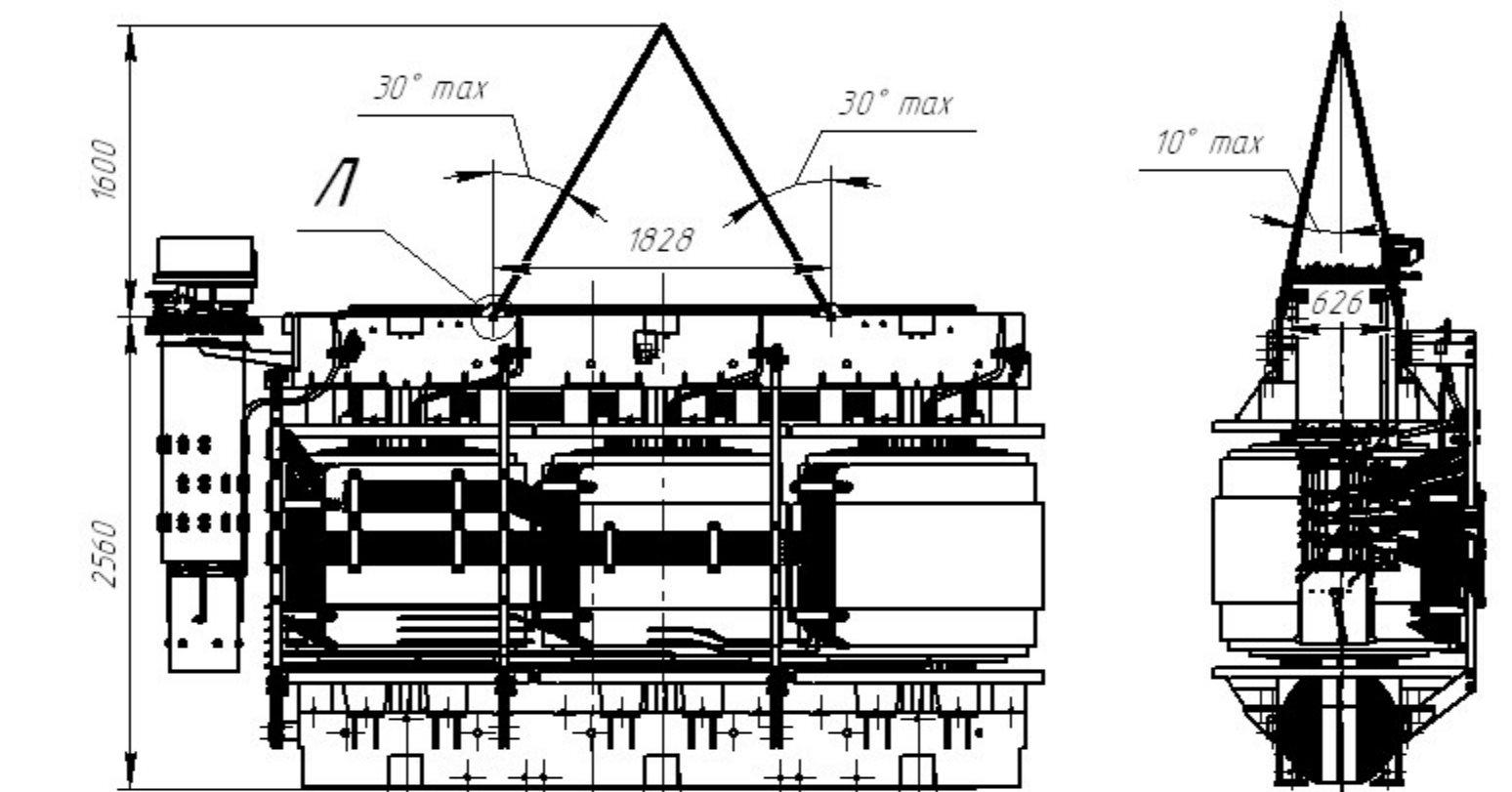
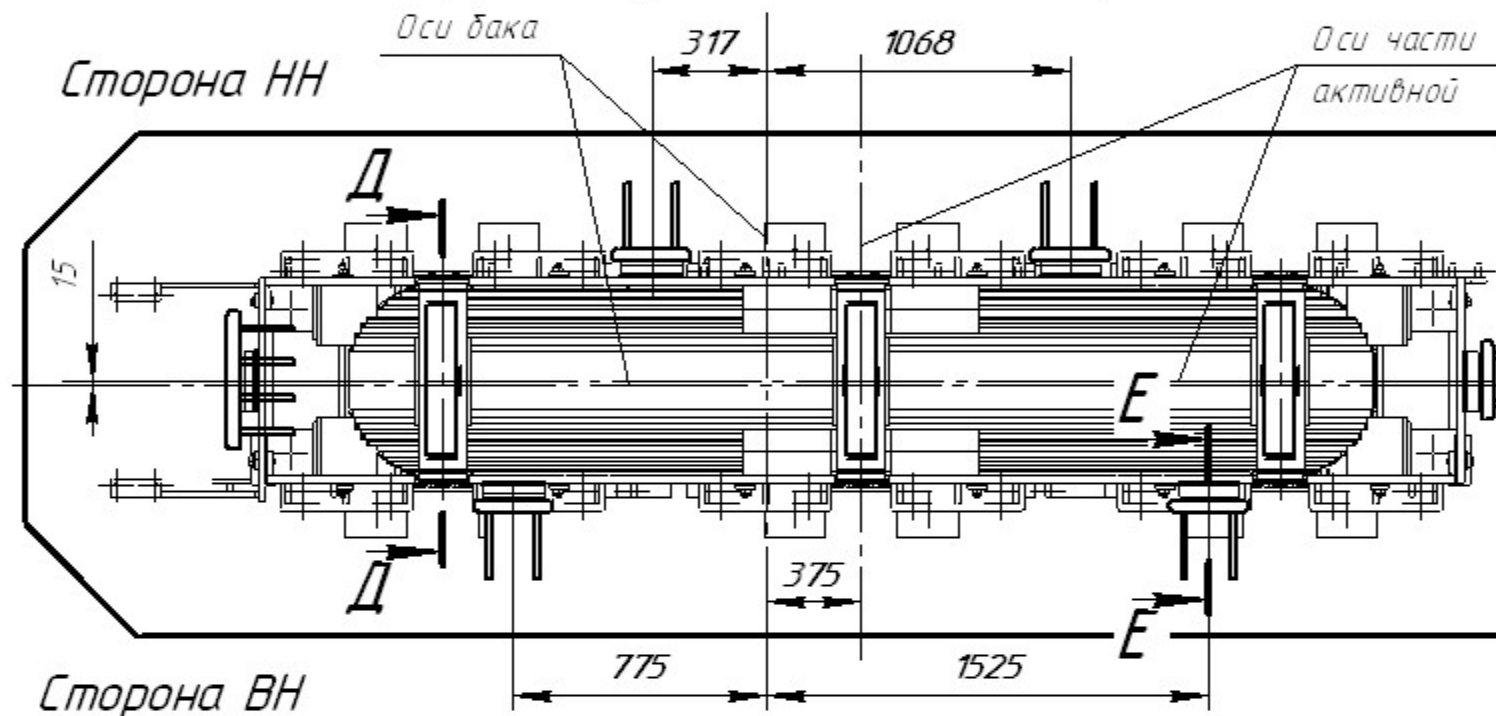


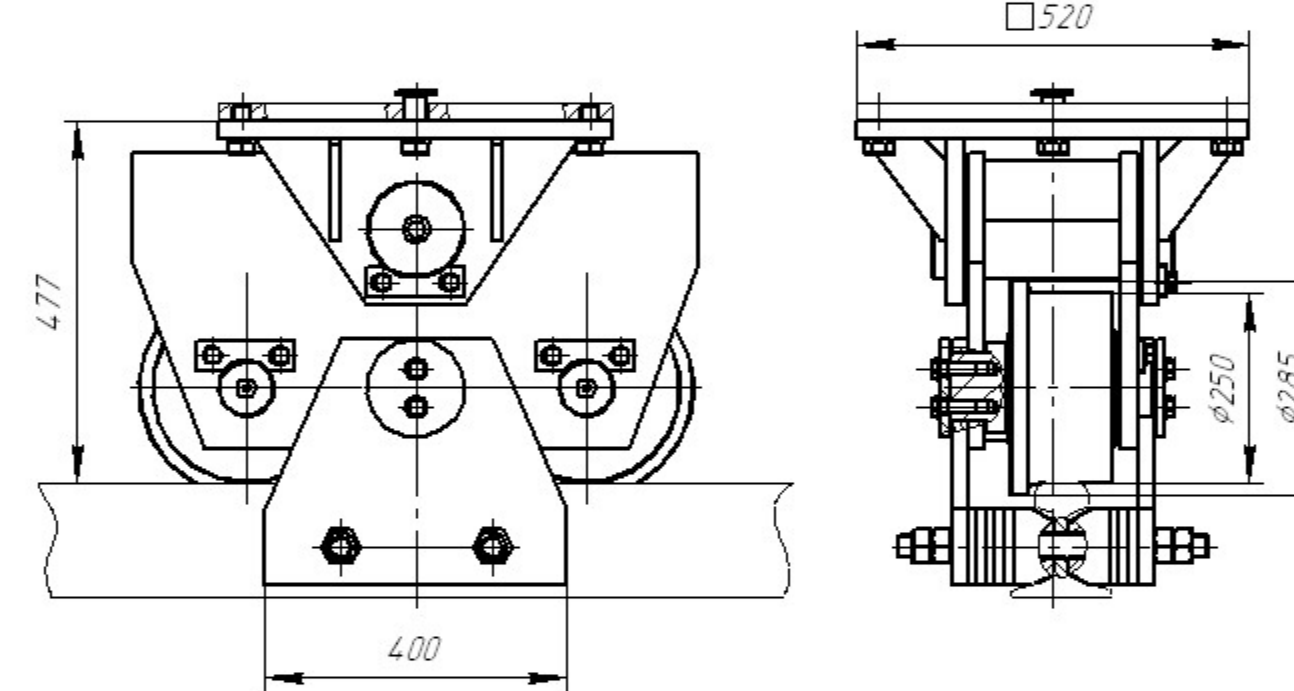
Схема подъема части активной (1:40)



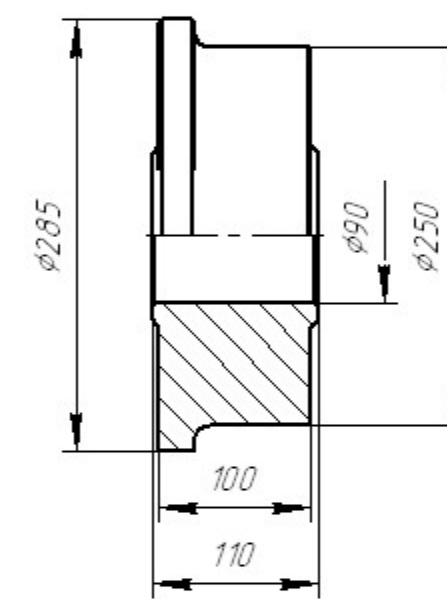
Раскрепление части активной на крышке бака (крышка условно не показана)



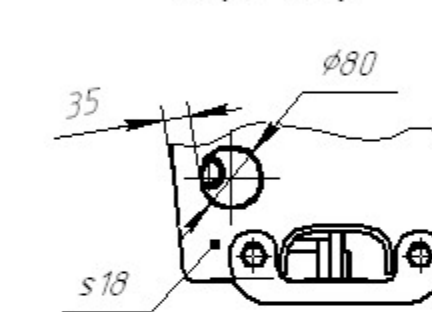
Установка трансформатора на каретки поз.23 с закреплением к рельсовым путям (1:10)



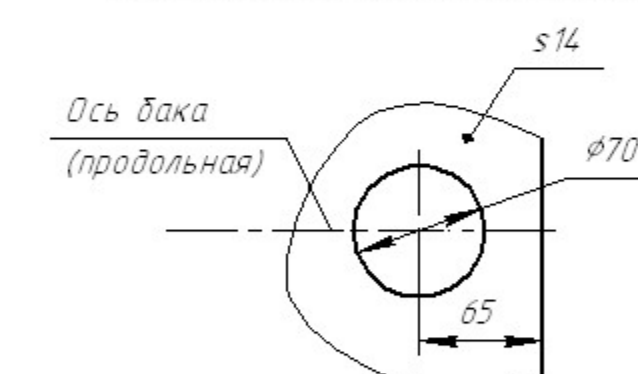
Каток поз.22 (1:5)



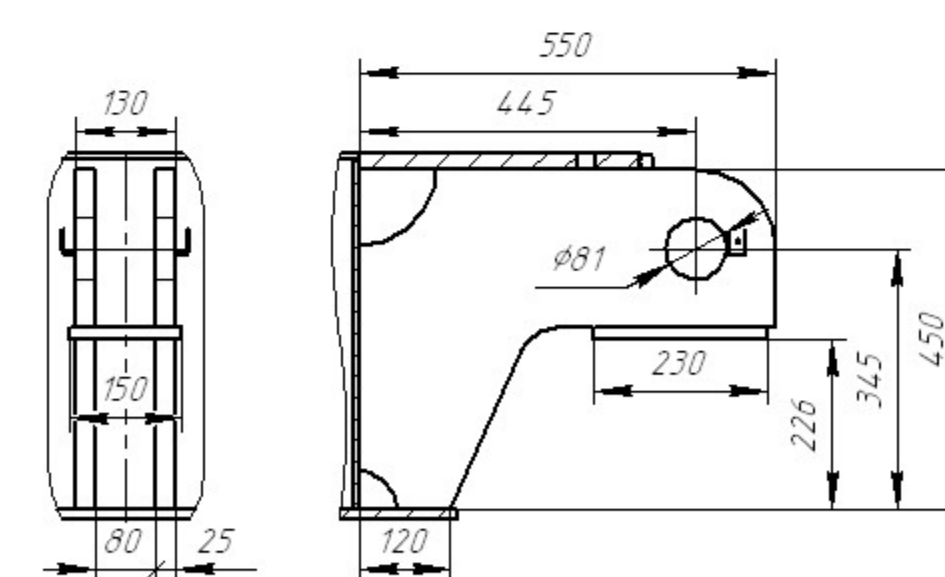
К(1:10)



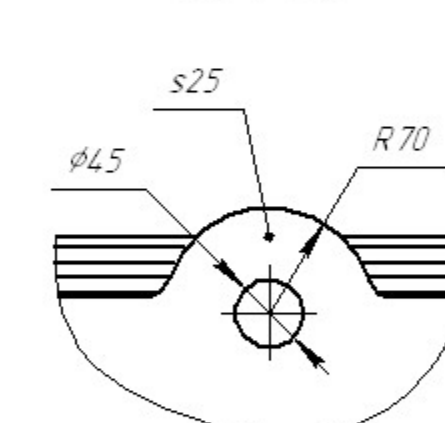
Отверстие в дне бака для перекачки трансформатора (1:5)



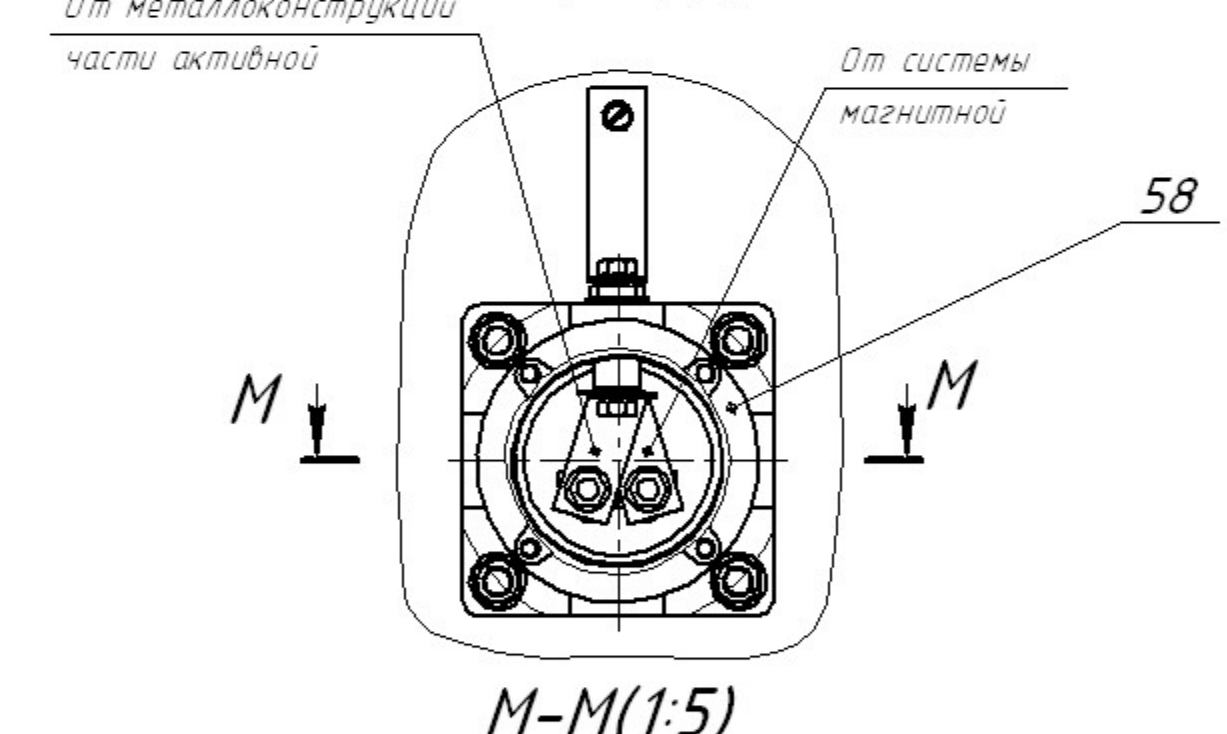
Опора подъемно-домкратная поз.21 (1:10)



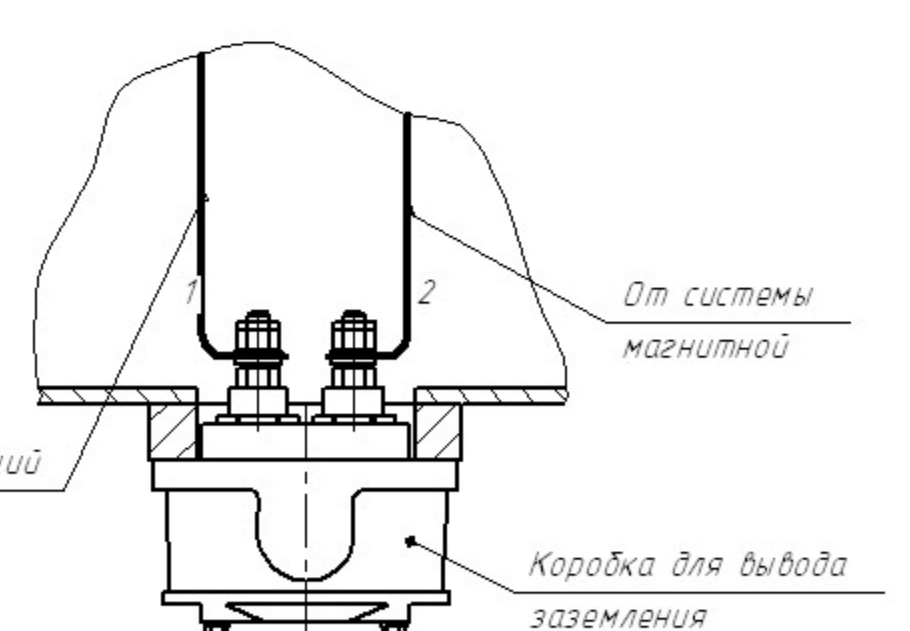
Л(1:5)



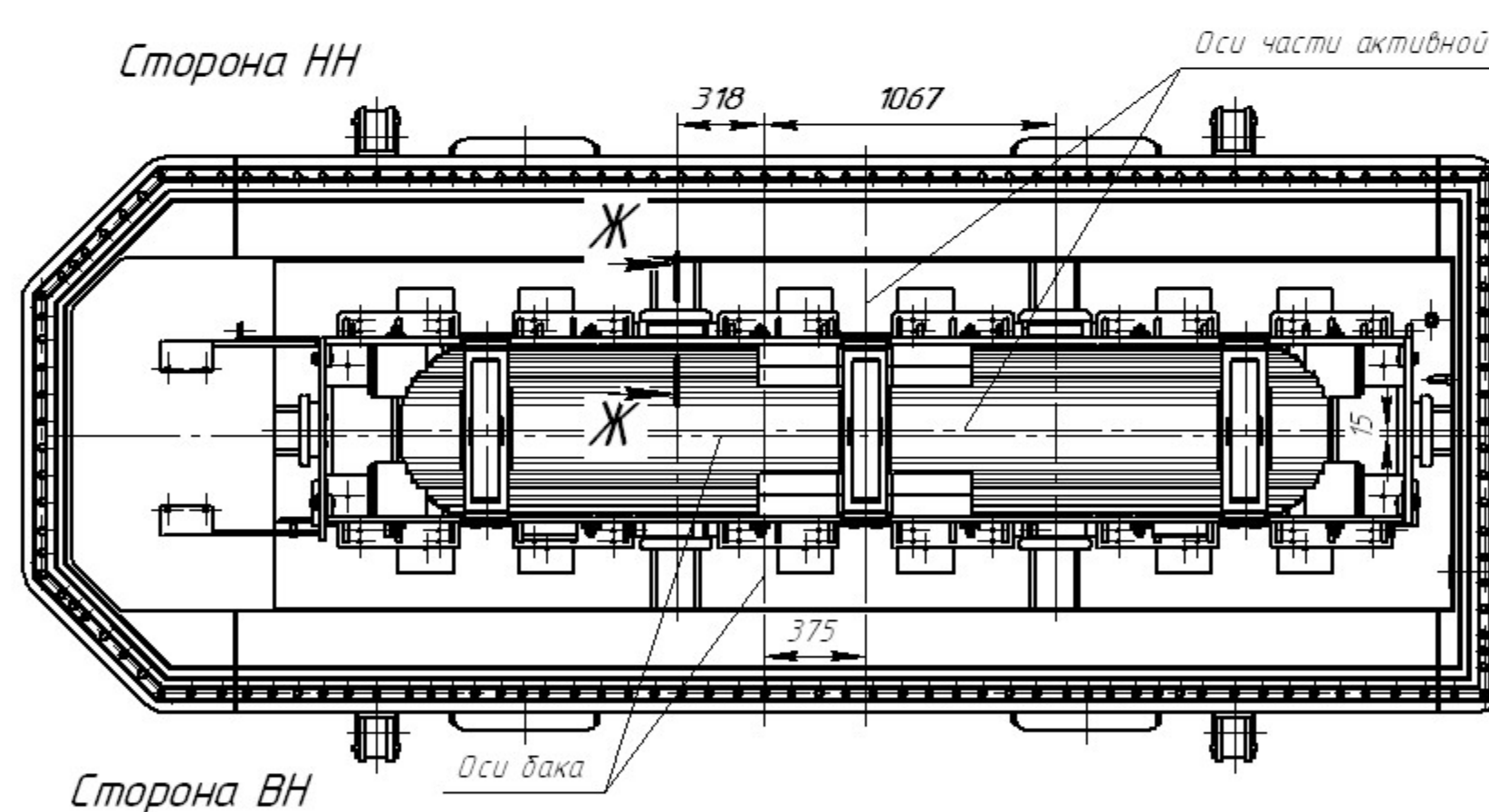
Г(1:5)(1)



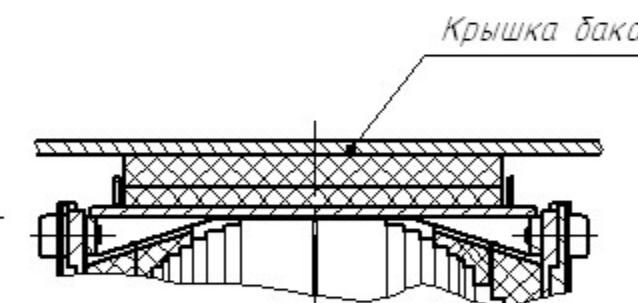
М-М(1:5)



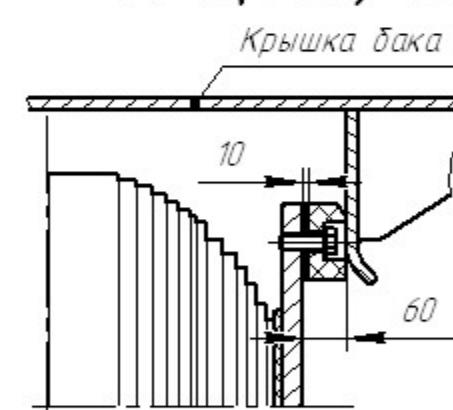
Раскрепление части активной на дне бака



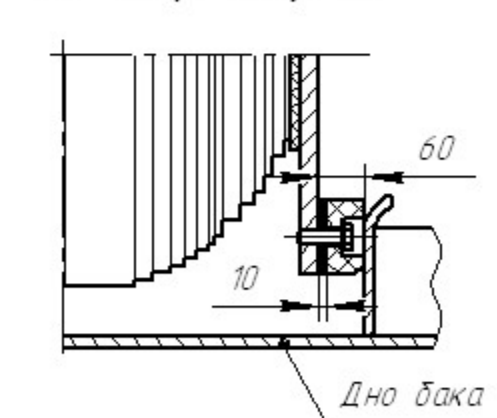
Д-Д(1:10)



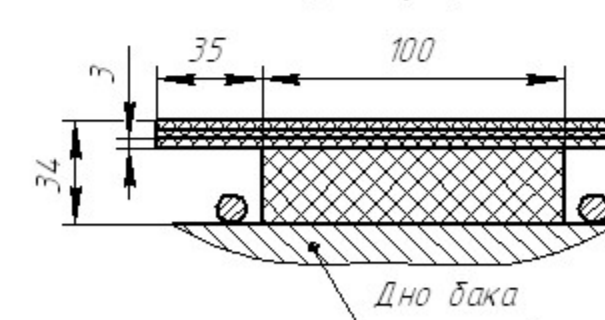
Е-Е(1:10)



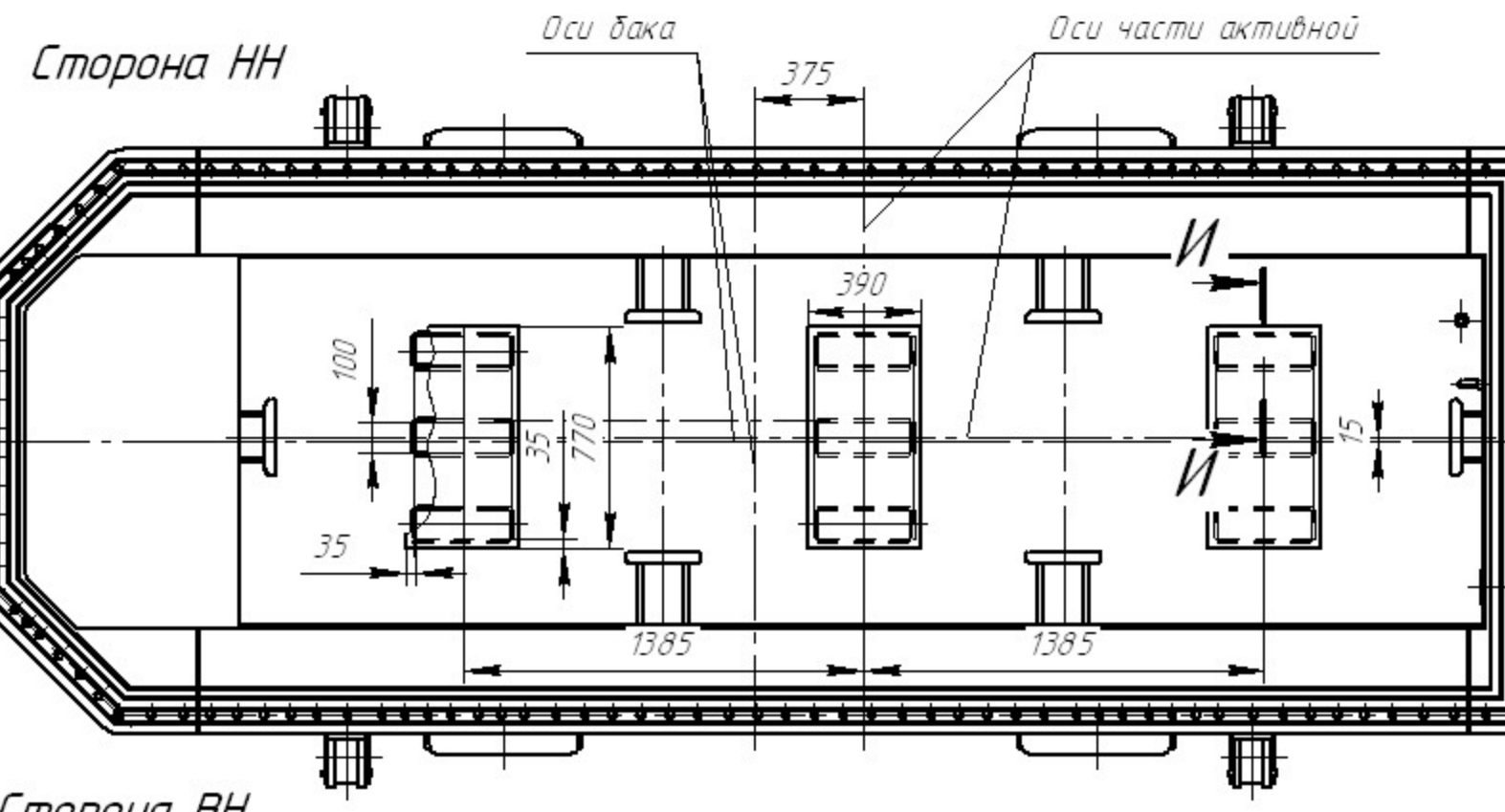
Ж-Ж(1:10)



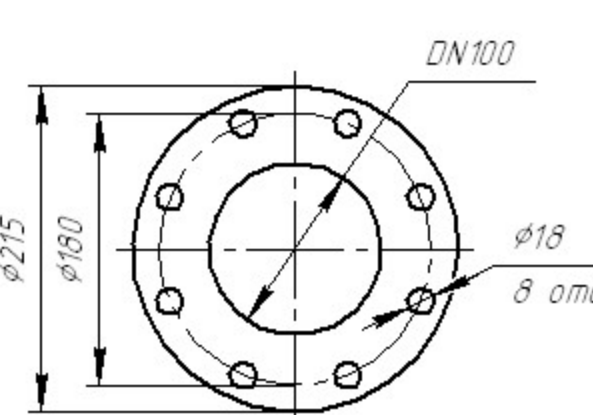
И-И(1:2,5)



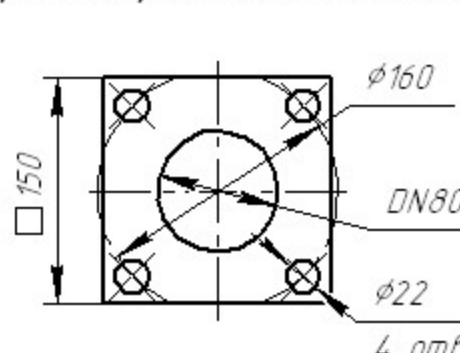
Расположение полос резиновых и прокладок изолирующих на дне бака



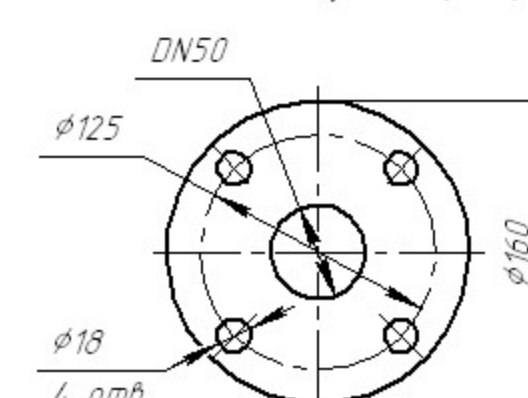
Фланец задвижки поз.17 (1:5)



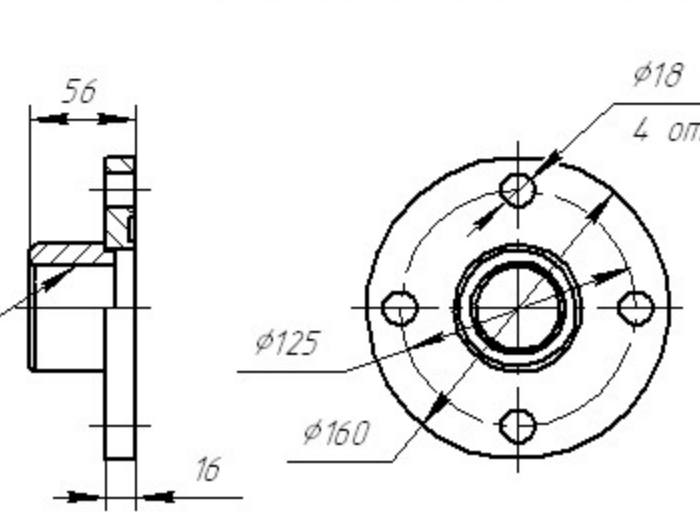
Фланец радиатора поз.14 и фильтра термосифонного поз.26 (1:4)



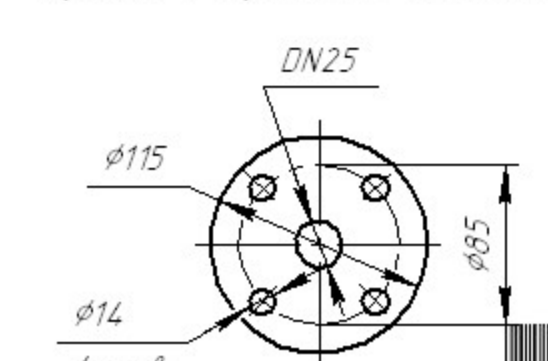
Фланец крана шарового поз.30, 37 (1:4)

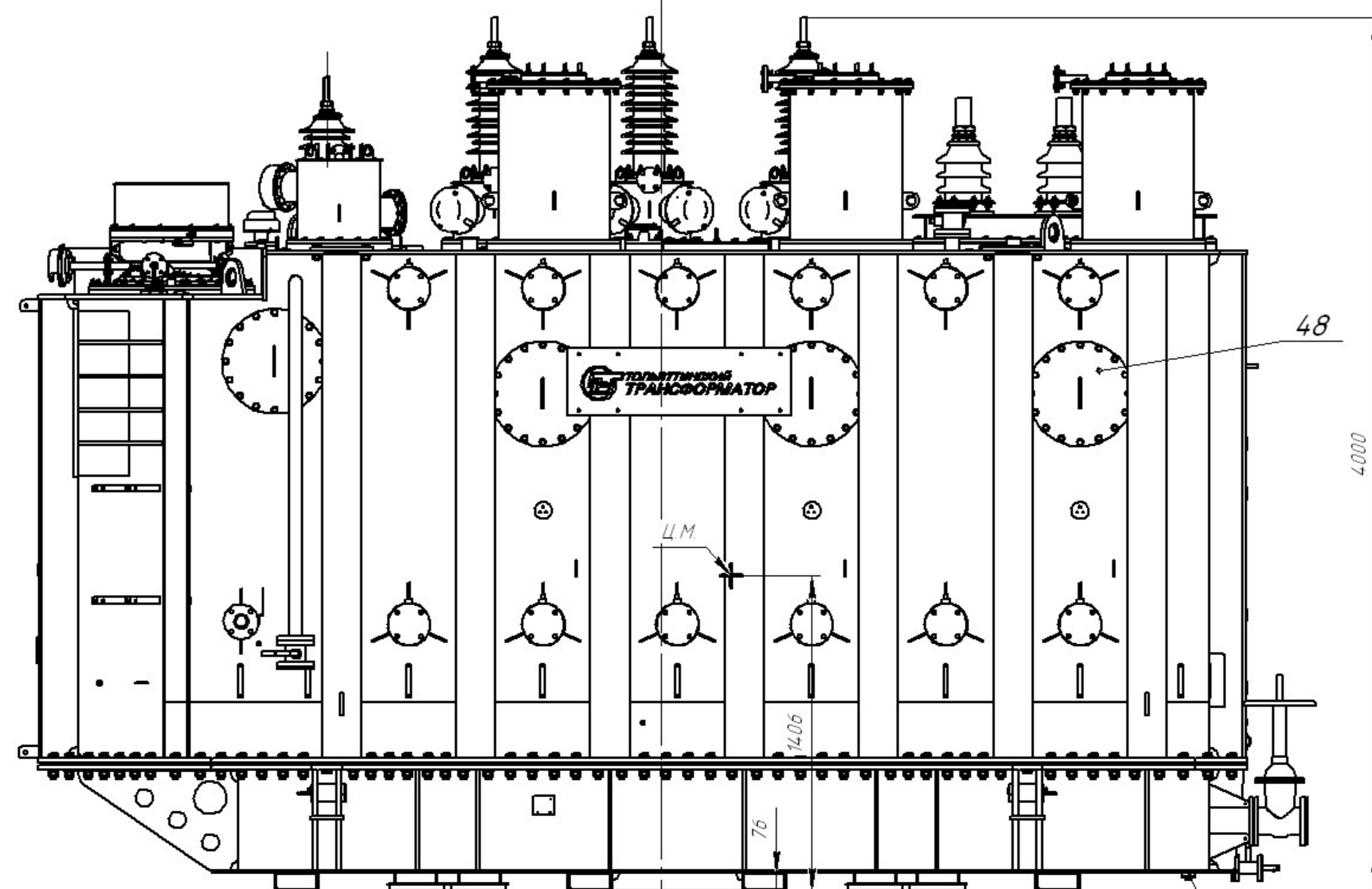


Фланец крана шарового поз.15 (1:4)

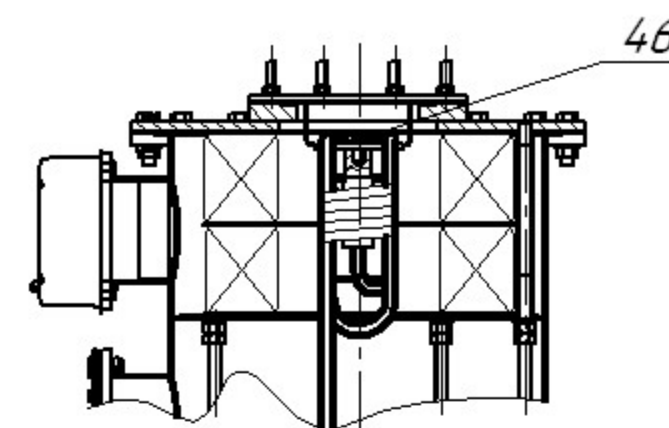


Фланец крана шарового поз.31, 43 (1:5)

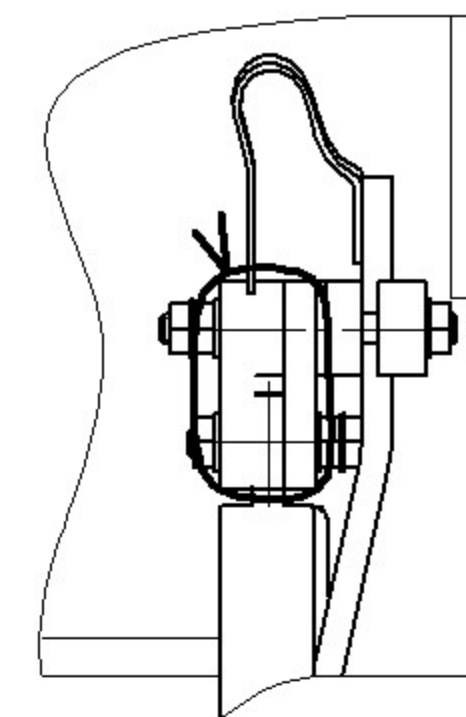




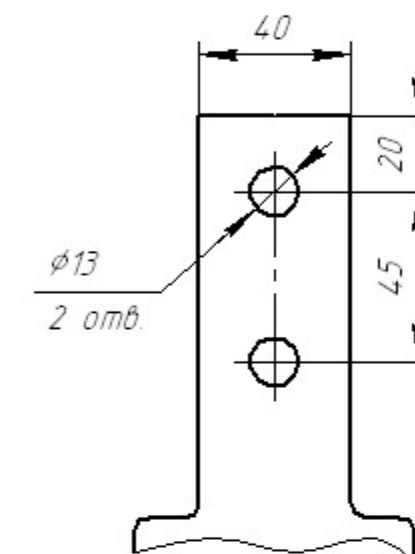
Крепление отводов ВН
на время транспортирования



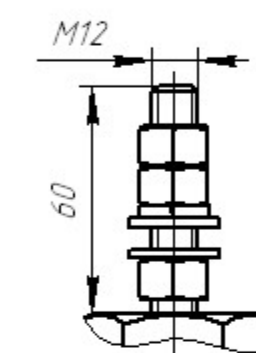
Крепление отвода 1N
на время транспортирования



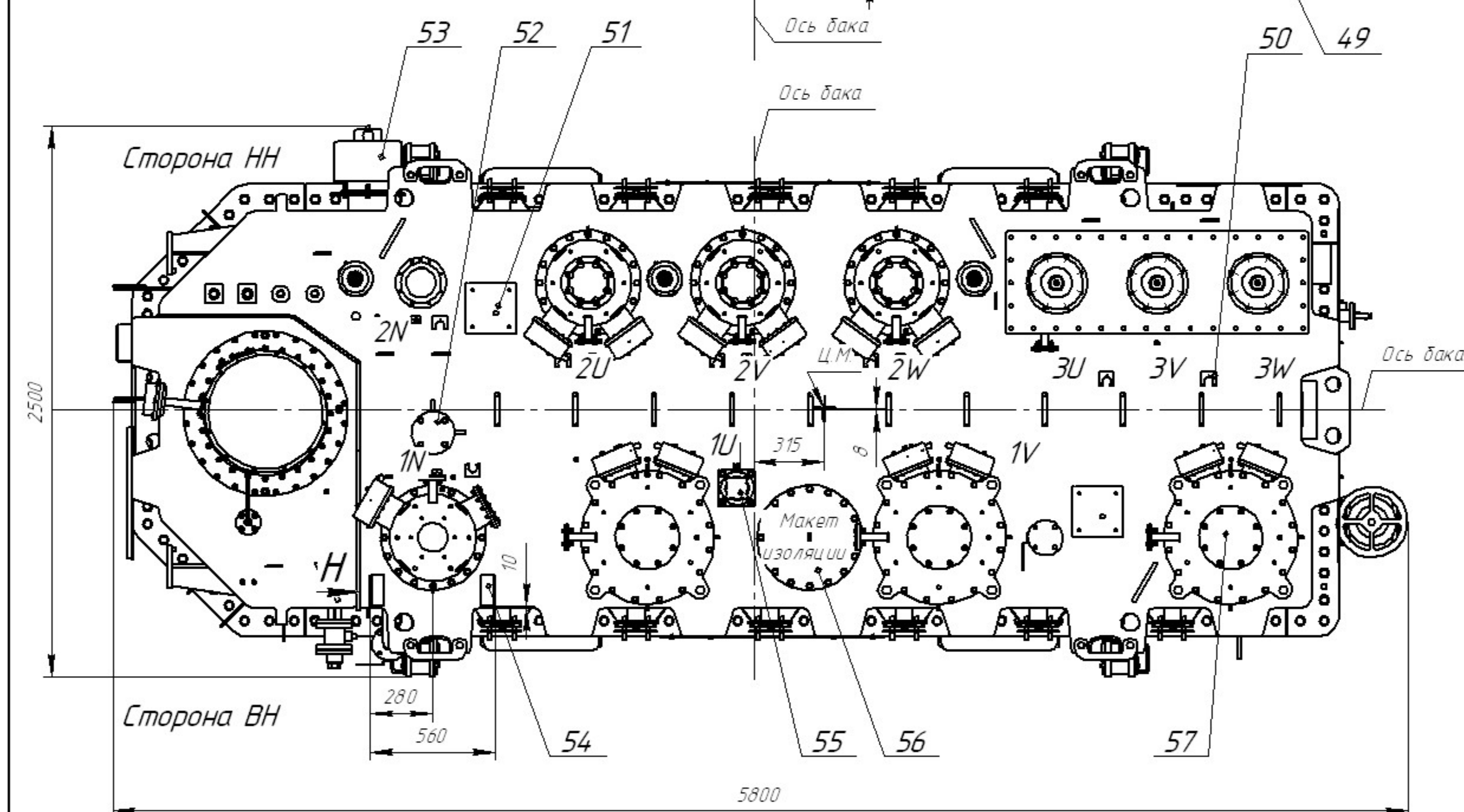
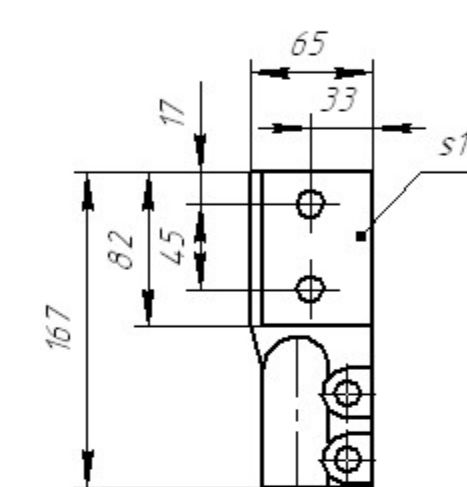
Пластина контактная
ввода ВН поз. 10 (1:2)



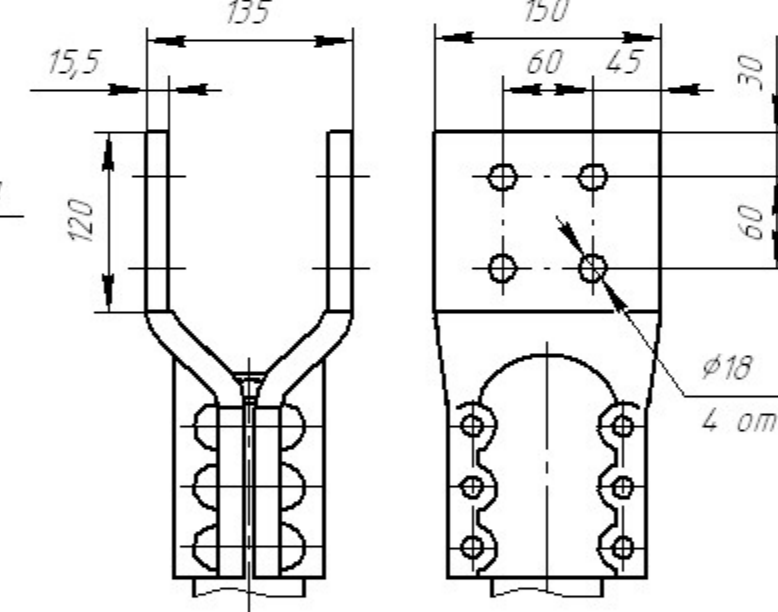
Шпилька контактная
ввода 1N ("0" ВН) поз.5 (1:1)



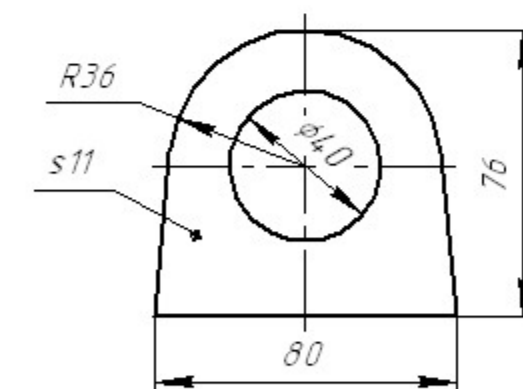
Зажим контактный
ввода 2N ("0" СН) поз.4,
ввода СН поз.9 (1:2)



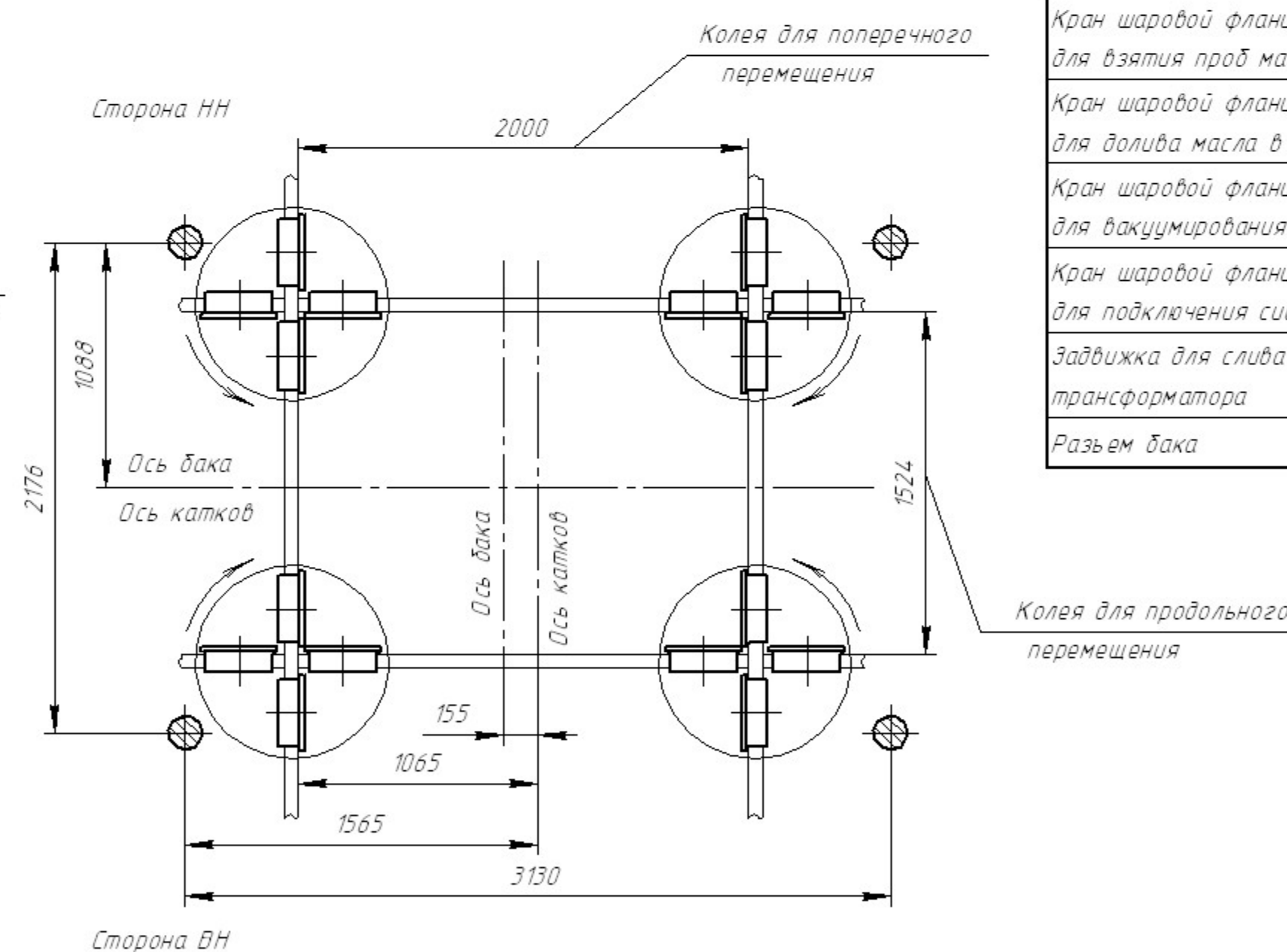
Пластина контактная
ввода НН поз.12 (1:5)



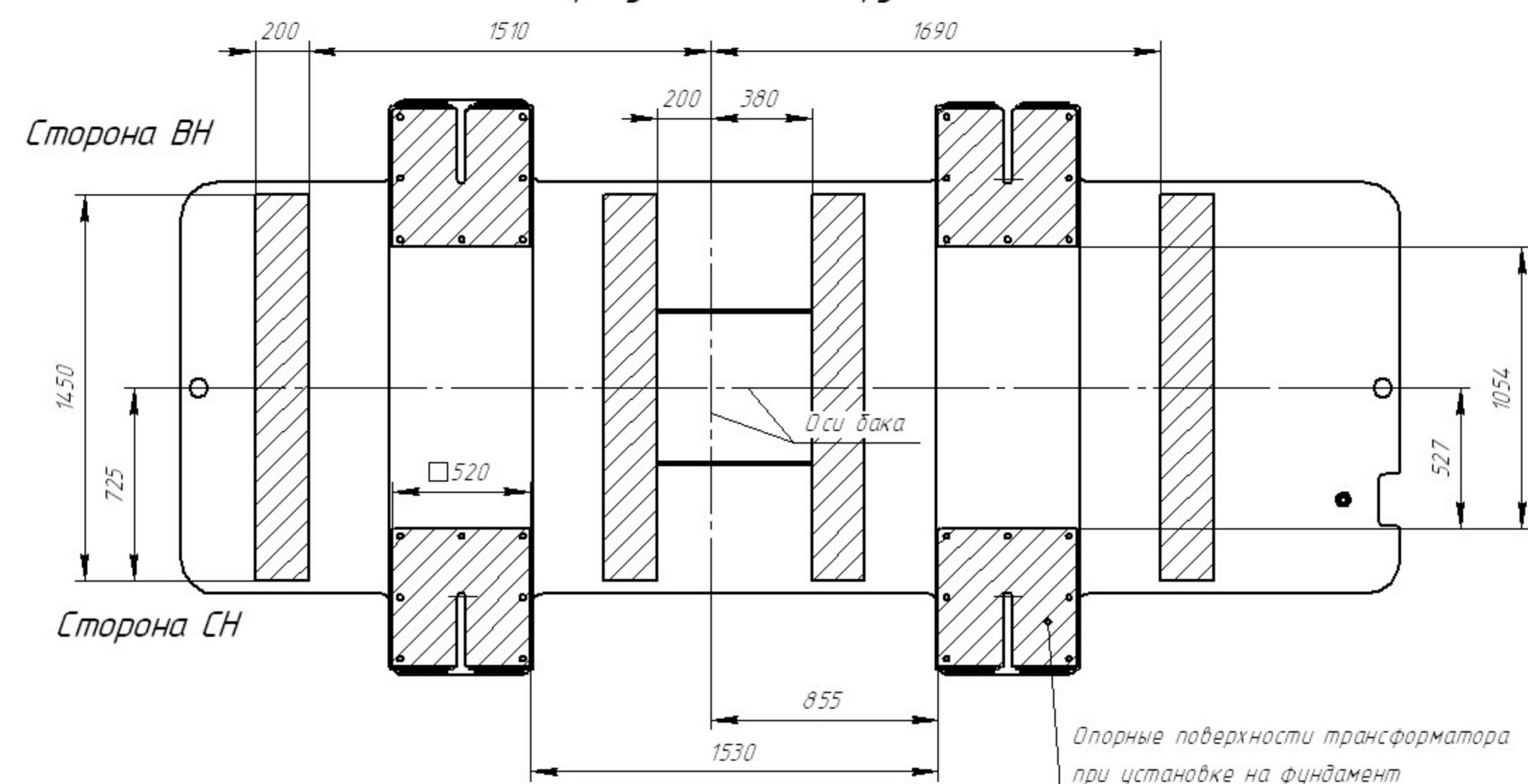
Скоба для подъема расширителя
без масла поз.36 (1:2)



Расположение домкратных площадок



Расположение опорных поверхностей трансформатора
при установке на фундамент



Фланец для подсоединения токопровода поз.40 (1:10)

