Типовые решения

ОРУ 110 кВ

(на унифицированных конструкциях)

Состав проектных материалов

Альбом I — Пояснительная записка и указания по применению.
Альбом II — Электротехническая часть. Планы ОРУ, ячейки, узлы.
Альбом III — Электротехническая часть. Установочные чертежи оборудования и гирлянды изоляторов.
Альбом IV — Строительная часть. Планы фундаментов строительных конструкций (Вариант с металлическими порталами.)
Альбом V — Строительная часть. Планы фундаментов строительных конструкций (Вариант с железобетонными порталами).
Альбом VI — Строительная часть. Металлические порталы ошиновки.
Альбом VII — Строительная часть. Железобетонные порталы ошиновки.

Альбом II

Разработаны
Северо-Западным отделением
института „Энергосетьпроект"
Минэнерго СССР

Утверждены Минэнерго СССР
Введены в действие
Решение N

Наименование листа	Номер листа	Страница
1	2	3
Титульный лист		1
Перечень листов	1-4	2-5
Пояснительная записка	5	6
ОРУ по схеме „Укрупненный блок (линия-два трансформатора) с отделителями" План и схема заполнения. Компоновка с учетом расширения	ЭП-II-1	7
То же Спецификация	ЭП-II-2	8
ОРУ по схеме „Два блока с отделителями и неавтоматической перемычкой со стороны линий" План и схема заполнения Компановка с учетом расширения.	ЭП-II-3	9
То же Спецификация	ЭП-II-4	10
ОРУ по схеме „Два блока с отделителями и автоматической перемычкой со стороны трансформаторов" План и схема заполнения Компоновка с учетом расширения.	ЭП-II-5	11
То же Спецификация	ЭП-II-6	12
Ору по схеме „Два блока с отделителями и дополнительной линией, присоединенной через два выключателя" План и схема заполнения.	ЭП-II-7	13
То же. Спецификация	ЭП-II-8	14
ОРУ по схеме „Мостик с выключателями в перемычке и отделителями в цепях трансформаторов" (с ремонтной перемычкой) План и схема заполнения Компоновка с учетом расширения.	ЭП-II-9	15
То же. Спецификация	ЭП-II-10	16
ОРУ по схеме „Мостик с выключателем в перемычке и отделителями в цепях трансформаторов (без ремонтной перемычки). План и схема заполнения.	ЭП-II-11	17
То же. Спецификация	ЭП-II-12	18

1	2	3
ОРУ по схеме „Мостик с выключателями в перемычке и на линиях и отделителями в цепях трансформаторов" (с ремонтной перемычкой) План, схема заполнения	ЭП-II-13	19
То же. Спецификация.	ЭП-II-14	20
ОРУ по схеме „Мостик с выключателями в перемычке и „ на линиях и отделителями в цепях трансформаторов (без ремонтной перемычки) План и схема заполнения.	ЭП-II-15	21
То же. Спецификация.	ЭП-II-16	22
ОРУ по схеме „Одна рабочая секционированная выключателем и обходная системы шин с отделителями в цепях трансформаторов с совмещенным секционным и обходным выключателем". План и схема заполнения.	ЭП-II-17	23
То же. Спецификация	ЭП-II-18	24
ОРУ по схеме „Одна рабочая секционированная выключателем и обходная системы шин с выключателями в цепях трансформаторов с совмещенным секционным и обходным выключателем." План и схема заполнения	ЭП-II-19	25
То же. Спецификация.	ЭП-II-20	26
ОРУ по схеме „Одна рабочая секционированная выключателем и обходная системы шин с выключателями в цепях трансформаторов „с отдельным секционным и обходным выключателями". План и схема заполнения	ЭП-II-21	27
То же. Спецификация.	ЭП-II-22	28
ОРУ по схеме „Две рабочие системы шин с обходной." План и схема заполнения.	ЭП-II-23	29
То же. Спецификация.	ЭП-II-24	30
ОРУ по схеме „Две рабочие системы шин с обходной" Узел секционирования сборных шин. Вариант I. План, схема заполнения и спецификация.	ЭП-II-25	31

7021ТМ-II-2

Зам. нач. отд. Хафоп
Гл. инж. пр-та Пивень
Рук. группы Земель
Исполнитель Писаренко

Энергосетьпроект
Северо-Западное отделение
г. Ленинград

1973г. ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)

Перечень листов

Типовые решения N407-0-135 | Альбом II | Лист 1

Зам. нач. ОТП Ходот
Гл. инж. пр-та Ливень
Рук. группы Земель
Исполнитель Писаренко

Наименование листа	Номер листа	Страница
1	2	3
То же Вариант II.	ЭП-II-26	32
ОРУ по схеме „Блок (линия-трансформатор) с отделителем". План, разрез, схема заполнения и спецификация.	ЭП-II-27	33
ОРУ по схеме „Блок (линия-трансформатор) с предохранителем". План, разрез, схема заполнения и спецификация. Компоновка без учета расширения	ЭП-II-28	34
ОРУ по схеме „Укрупненный блок (линия-два трансформатора) с отделителями." План, схема заполнения и спецификация Компоновка без учета расширения	ЭП-II-29	35
ОРУ по схеме „Два блока с отделителями и неавтоматической перемычкой со стороны линий" План, схема заполнения и спецификация. Компоновка без учета расширения	ЭП-II-30	36
ОРУ по схеме „Два блока с отделителями и автоматической перемычкой со стороны трансформаторов." План, схема заполнения и спецификация. Компоновка без учета расширения.	ЭП-II-31	37
ОРУ по схеме „Мостик с выключателем в перемычке и отделителями в цепях трансформаторов" (с ремонтной перемычкой) План, схема заполнения и спецификация Компоновка без учета расширения	ЭП-II-32	38
ОРУ по схеме „Мостик с выключателем в перемычке и отделителями в цепях трансформаторов" (без ремонтной перемычки) План, схема заполнения и спецификация. Компоновка без учета расширения	ЭП-II-33	39
Узел выключателей У-110 и МКП-110 с шинной опорой ШО-110 при гибкой ошиновке перехода над дорогой.	ЭП-II-34	40
Узел выключателя ВМК-110 с трансформаторами тока ТФНД-110м-II и ТФНД-110М при гибкой ошиновке перехода над дорогой.	ЭП-II-35	41
Узел выключателя ВВБ-110-31,5/2000 с трансформаторами тока ТФНД-110м-II и ТФНД-110м при гибкой ошиновке перехода над дорогой	ЭП-II-36	42
Узел выключателя ВВУ-110-40/2000 с трансформаторами тока ТФНД-110 м-II при гибкой ошиновке перехода над дорогой.	ЭП-II-37	43
Узел выключателей У-110 и МКП-110 Компоновка без учета расширения.	ЭП-II-38	44
Узел выключателя ВМК-110 с трансформатором тока ТФНД-110м. компоновка без учета расширения.	ЭП-II-39	45
Узел выключателя ВВБ-110-31,5/2000 с трансформатором тока ТФНД-110м Компоновка без учета расширения.	ЭП-II-40	46
Узел выключателя ВВУ-110-40/2000 с трансформатором тока ТФНД-110м. Компоновка без учета расширения	ЭП-II-41	47
Узел аппаратуры в. ч. связи.	ЭП-II-42	48
ОРУ по схеме „Укрупненный блок (линия-два трансформатора) с отделителями". Ячейка ВЛ-трансформатор.	ЭП-II-43	49
ОРУ по схеме „Укрупненный блок (линия-два трансформатора) с отделителями". Ячейка трансформатора 2Т и шины перемычки.	ЭП-II-44	50
ОРУ по схеме „Два блока с отделителями и неавтоматической перемычкой со стороны линий." Ячейка ВЛ-трансформатор 1Т (2Т) и шины перемычки.	ЭП-II-45	51
ОРУ по схеме „Два блока с отделителями и автоматической перемычкой со стороны трансформаторов" Ячейка трансформатора 1Т-ВЛ.	ЭП-II-46	52
То же. Ячейка трансформатора 2Т-ВЛ	ЭП-II-47	53
ОРУ по блочным и мостиковым схемам. Ячейка трансформатора 1Т (2Т) -ВЛ	ЭП-II-48	54
ОРУ по схеме „Два блока с отделителями и дополнительной линией, присоединенной через два выключателя". Ячейка перемычки и шинных аппаратов	ЭП-II-49	55
То же. Ячейка ВЛ	ЭП-II-50	56
ОРУ по схеме „Мостик с выключателем в перемычке и отделителями в цепях трансформаторов" (с ремонтной перемычкой) Ячейка ВЛ-трансформатор 1Т	ЭП-II-51	57

Северо-Западное отделение г. Ленинград

1973 г. | ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях) | Перечень листов | Типовые решения | Альбом II | Лист 2

Наименование	Номер листа	Страниц
1	2	3
То же Ячейка перемычки и шинных аппаратов	ЭП-II-52	58
То же. Ячейка ВЛ- трансформатор 2т.	ЭП-II-53	59
ОРУ по схеме „Мостик с выключателем в перемычке и отделителями в цепях трансформаторов" (без ремонтной перемычки) Ячейка трансформатора 2т-ВЛ	ЭП-II-54	60
ОРУ по схеме „Мостик с выключателями в перемычке и на линиях и отделителями в цепях трансформаторов (с ремонтной перемычкой) ячейка ВЛ-трансформатор 1т.	ЭП-II 55	61
То же. Ячейка перемычки и шинные аппараты	ЭП-II-56	62
То же Ячейка ВЛ- трансформатор 2т.	ЭП-II-57	63
ОРУ по схеме „Мостик с выключателями в перемычке и на линиях и отделителями в цепях трансформаторов (без ремонтной перемычки) Ячейка ВЛ-трансформатор 1т.	ЭП-II-58	64
То же Ячейка ВЛ- трансформатор 2т	ЭП-II-59	65
ОРУ по схеме „Одна рабочая, секционированная выключателем и обходная системы шин с отделителями в цепях трансформаторов, с совмещенным секционным и обходным выключателем". Ячейка трансформатора 1т-ВЛ	ЭП-II-60	66
То же Ячейка трансформатора 2т ВЛ	ЭП-II-61	67
ОРУ по схеме одна рабочая, секционированная выключателем и обходная системы шин" Ячейка трансформатора 1т.	ЭП-II-62	68
То же Ячейка трансформатора 2т.	ЭП-II-63	69
То же Ячейка ВЛ первой секции (в сторону, противоположную трансформаторам)	ЭП-II-64	70
То же Ячейка ВЛ первой секции (в сторону трансформаторов).	ЭП-II-65	71
То же Ячейка ВЛ второй секции (в сторону, противоположную трансформаторам).	ЭП-II-66	72
То же Ячейка ВЛ второй секции (в сторону трансформаторов)	ЭП-II-67	73

1	2	3
ОРУ по схеме „Две рабочие системы шин с обходной". Ячейка трансформатора 1т (2т).	ЭП-II-68	74
То же. Ячейка ВЛ (в сторону, противоположную трансформаторам).	ЭП-II-69	75
То же Ячейка ВЛ (в сторону трансформаторов).	ЭП-II-70	76
ОРУ по схеме „Одна рабочая секционированная выключателем и обходная системы шин" Ячейка перемычки и шинные аппараты второй секции.	ЭП-II-71	77
ОРУ по схемам со сборными шинами. Ячейка шиносоединительного (секционного) выключателя (вар I) и шинные аппараты второй системы шин.	ЭП-II-72	78
ОРУ по схемам со сборными шинами. Ячейка шиносоединительного (секционного) выключателя (вариант II).	ЭП-II-73	79
То же Ячейка совмещенного шиносоединительного и обходного выключателя.	ЭП-II-74	80
То же. Ячейка обходного выключателя.	ЭП-II-75	81
То же Ячейка обходного выключателя и шинных аппаратов первой и второй секции (системы шин).	ЭП-II-76	82
ОРУ по мостиковым схемам и схемам со сборными шинами Ячейки шинных аппаратов (вариант I).	ЭП-II-77	83
То же Ячейки шинных аппаратов (вариант II)	ЭП-II-78	84
ОРУ по схеме „Две рабочие системы шин с обходной" при ошиновке сдвоенными проводами. Ячейка трансформатора 1т (2т).	ЭП-II-79	85
ОРУ по схемам со сборными шинами при ошиновке сдвоенными проводами. Ячейка обходного выключателя.	ЭП-II-80	86
То же Ячейка шиносоединительного (секционного) выключателя.	ЭП-II-81	87
Поячейковые спецификации на ячейки, не учтенные планами ОРУ	ЭП-II-82	88
ОРУ по схеме „Две рабочие системы шин с обходной" Узел секционирования сборных шин Вариант II. Ячейка секционного выключателя шин 2с	ЭП-II-83	89

Зам. нач. ОПП Хавата
Гл. инж. пр-та Пивень
Рук. группы Земель
Исполнитель Писаренко

Энергосетьпроект
Северо-Западное отделение
г. Ленинград

1973г | ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях) | Перечень листов | Типовые решения | Альбом II | Лист 3

Наименование	Номер листа	Страница
1	2	3
То же. Ячейка секционного выключателя шин 1С.	ЭП-II-84	90
То же Шины перемычек.	ЭП-II-85	91
ОРУ по схеме „Две рабочие системы шин с обходной" Узел секционирования сборных шин Вариант I. Разрезы.	ЭП-II-86	92
ОРУ по схеме „Укрупненный блок (линия-два трансформатора) с отделителями". Разрезы. Компоновка без учета расширения.	ЭП-II-87	93
ОРУ по схеме „Два блока с отделителями и неавтоматической перемычкой со стороны линий". Разрезы. Компоновка без учета расширения	ЭП-II-88	94
ОРУ по схеме „Два блока с отделителями и автоматической перемычкой со стороны трансформаторов". Разрезы. Компоновка без учета расширения.	ЭП-II-89	95
ОРУ по схеме „Мостик с выключателем в перемычке и отделителями в цепях трансформаторов" (с ремонтной перемычкой). Ячейка ВЛ трансформатор 1т. Компоновка без учета расширения.	ЭП-II-90	96
То же. Ячейка ВЛ-трансформатор 2т.	ЭП-II-91	97
То же Ячейка перемычки.	ЭП-II-92	98
ОРУ по схеме „Мостик с выключателем в перемычке и отделителями в цепях трансформаторов (без ремонтной перемычки). Ячейка ВЛ-трансформатор Компоновка без учета расширения.	ЭП-II-93	99
ОРУ по блочным схемам. Сборные шины.	ЭП-II-94	100
ОРУ по мостиковым схемам. Сборные шины.	ЭП-II-95	101
ОРУ по схеме „Одна рабочая секционированная выключателем и обходная системы шин с отделителями в цепях трансформаторов с совмещенным секционным и обходным выключателем". Сборные шины.	ЭП-II-96	102
ОРУ по схеме „Одна рабочая секционированная выключателем" и обходная системы шин с выключателями в цепях трансформаторов с совмещенным секционным и обходным выключателем". Сборные шины.	ЭП-II-97	103
ОРУ по схеме „Одна рабочая, секционированная выключателем" и обходная системы шин с выключателями в цепях трансформаторов с отдельным секционным и обходным выключателями. Сборные шины.	ЭП-II-98	104
ОРУ по схеме „Две рабочие системы шин с обходной" Сборные шины.	ЭП-II-99	105
ОРУ по схеме „Две рабочие системы шин с обходной." Сборные шины при ошиновке сдвоенными проводами.	ЭП-II-100	106
Узлы присоединения проводов к выводам разъединителей и выключателей.	ЭП-II-101	107
Узел крепления двух проводов на опоре ШО-110 и опорная конструкция (поз. 32).	ЭП-II-102	108

7021тм-II-5

Зам. нач. ОТП Ходот
Гл. инж. пр-та Ливень
Рук. группы Земель
Исполнитель Писаренко

Энергосетьпроект
Северо-Западное отделение
г. Ленинград

1973г	ОРУ 110кВ (на унифицированных конструкциях)	Перечень листов	Типовые решения	Альбом II	Лист 4

Наименование	Номер листа	Страница
1	2	3
То же. Ячейка секционного выключателя шин 1С.	ЭП-II-84	90
То же. Шины перемычек.	ЭП-II-85	91
ОРУ по схеме „Две рабочие системы шин с обходной". Узел секционирования сборных шин. Вариант I. Разрезы.	ЭП-II-86	92
ОРУ по схеме „Укрупненный блок (линия-два трансформатора) с отделителями". Разрезы. Компоновка без учета расширения.	ЭП-II-87	93
ОРУ по схеме „Два блока с отделителями и неавтоматической перемычкой со стороны линий." Разрезы. Компоновка без учета расширения.	ЭП-II-88	94
ОРУ по схеме „Два блока с отделителями и автоматической перемычкой со стороны трансформаторов. Разрезы. Компоновка без учета расширения.	ЭП-II-89	95
ОРУ по схеме „Мостик с выключателем в перемычке и отделителями в цепях трансформаторов (с ремонтной перемычкой). Ячейка ВЛ трансформатор 1т. компоновка без учета расширения.	ЭП-II-90	96
То же. Ячейка ВП- трансформатор 2т.	ЭП-II-91	97
То же Ячейка перемычки.	ЭП-II-92	98
ОРУ по схеме „Мостик с выключателем в перемычке и отделителями в цепях трансформаторов (без ремонтной перемычки). Ячейка ВЛ-трансформатор. Компоновка без учета расширения.	ЭП-II-93	99
ОРУ по блочным схемам. Сборные шины.	ЭП-II-94	100
ОРУ по мостиковым схемам. Сборные шины	ЭП-II-95	101

1	2	3
ОРУ по схеме „Одна рабочая, секционированная выключателем, и обходная системы шин с отделителями в цепях трансформаторов, с совмещенным секционным и обходным выключателем". Сборные шины	ЭП-II-96	102
ОРУ по схеме „Одна рабочая, секционированная выключателем, и обходная системы шин с выключателями в цепях трансформаторов, с совмещенным секционным и обходным выключателем". Сборные шины.	ЭП-II-97	103
ОРУ по схеме „Одна рабочая, секционированная выключателем, и обходная системы шин с выключателями в цепях трансформаторов, с отдельным секционным и обходным выключателями". Сборные шины.	ЭП-II-98	104
ОРУ по схеме „Две рабочие системы шин с обходной". Сборные шины.	ЭП-II-99	105
ОРУ по схеме „Две рабочие системы шин с обходной". Сборные шины при ошиновке сдвоенными проводами.	ЭП-II-100	106
Узлы присоединения проводов к выводам разъединителей и выключателей.	ЭП-II-101	107
Узел крепления двух проводов на опоре ШО-110 и опорная конструкция (поз. 32).	ЭП-II-102	108
Узел выключателя ВНВ-110 с трансформаторами тока ТФНД-110М-II и ТФНД-110М при гибкой ошиновке перехода над дорогой.	ЭП-II-103	109
Узел выключателя ВНВ-110 с трансформатором тока ТФНД-110М. Компоновка без учета расширения.	ЭП-II-104	110
Узел выключателя HLD-145/1250 с трансформаторами тока ТФНД-110М-II и ТФНД-110М при гибкой ошиновке перехода над дорогой.	ЭП-II-105	111
Узел выключателя HLD-145/1250 с трансформатором тока ТФНД-110М. Компоновка без учета расширения	ЭП-II-106	112
Узел выключателя ММО-110/1250/20У1 с трансформаторами тока ТФНД-110М-II, ТФНД-110М при гибкой ошиновке перехода над дорогой.	ЭП-II-107	113
Узел выключателя ММО-110/1250/20У1 с трансформатором тока ТФНД-110М. Компоновка без учета расширения.	ЭП-II-108	114
Узел установки шести комплектов трансформаторов тока (по 2 в фазе) типа ТФНД-110М при гибкой ошиновке перехода над дорогой.	ЭП-II-109	115
Узел установки шести комплектов трансформаторов тока (по 2 в фазе) типа ТФНД-110М-II при гибкой ошиновке перехода над дорогой.	ЭП-II-110	116

Лист 4и заменяет лист 4.
Добавлены листы ЭП-II-103÷110.
Рук. группы Земель – (Земель) 16/VIII.76г.

1973г.	ОРУ 110кВ (на унифицированных конструкциях)	Перечень листов	Типовые решения N 407-0-135	Альбом II	Лист 4и

Энергосетьпроект Северо-Западное отделение г. Ленинград

Нач. отд. Жданов; Гл. инж. пр. Пузень; Рук. группы Земель; Конструктор Кожухина; Инженер Кожухина

ЭП-II-4и 7021-II-4и

Пояснительная записка

В альбоме содержатся рабочие чертежи компоновок ОРУ 110кВ по типовым схемам, приведенным в проекте 407-0-96

Компоновки разработаны с учетом установки высоковольтного оборудования с изоляцией категории „А", выпускаемого отечественной промышленностью на год разработки проекта.

Взаимное расположение оборудования и строительных конструкций выбрано с учетом применения как металлических, так и железобетонных унифицированных портальных конструкций по типовому проекту

Ячейковые порталы рассчитаны на вывод цепей ВЛ и трансформаторов под углом до 20°.

Компоновки по всем схемам предусматривают возможность расширения ОРУ как в пределах первоначально принятой группы схем, так и при переходе на более сложные схемы с однотипным оборудованием.

Кроме того, для блочных и мостиковых схем предусмотрен вариант упрощенных компоновок, рассчитанный на расширение только в пределах этих групп схем. Последние компоновки применяются лишь в случаях ограниченных площадок и когда переход к более сложным схемам совершенно исключен.

Ошиновка ОРУ принята гибкими сталеалюминиевыми проводами. Соединение проводов в ответвлениях предусмотрена при помощи соответствующих ответвительных зажимов.

При освоении монтажными организациями сварки проводов, соединение последних рекомендуется выполнять на сварке.

Грозозащита ОРУ осуществлена молниеотводами, установленными непосредственно на портальных конструкциях. Количество и размещение молниеотводов приняты из расчета защиты всего оборудования и конструкций ОРУ без учета влияния грозозащиты соседних сооружений.

Прокладка кабелей в пределах ОРУ принята в наземных кабельных лотках.

Исключение составляют прокладываемые в траншеях ответвления к аппаратам, удаленным от кабельных магистралей.

На чертежах ОРУ со сборными шинам фазировка указана применительно к ОРУ ВН. При использовании этих чертежей для ОРУ СН, расположенного со стороны выводов обмоток СН трансформаторов, маркировку фаз „А" и „С" следует поменять местами.

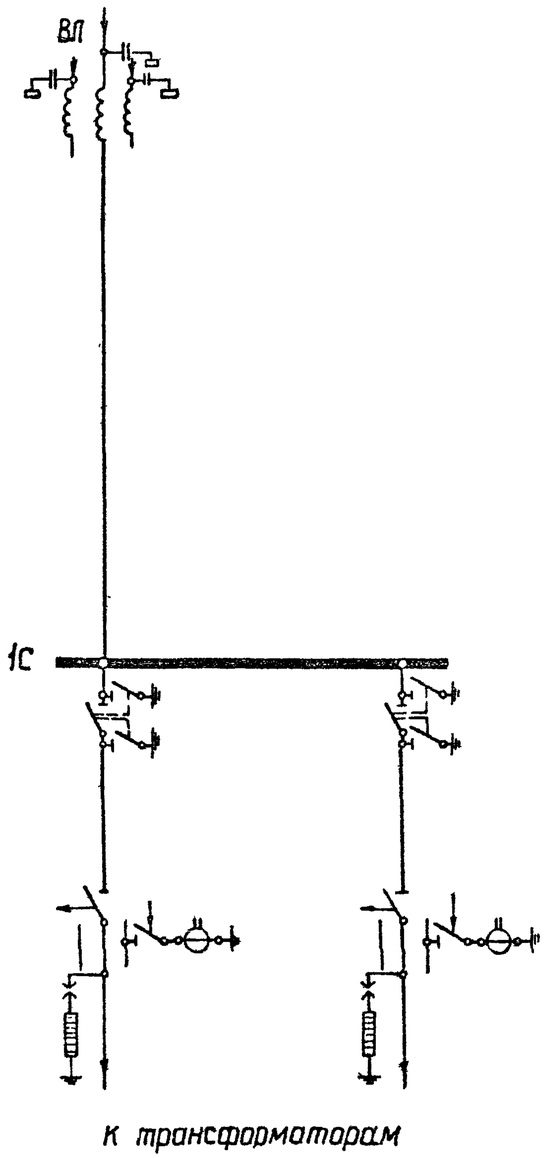
Типовой проект разработан в соответствии с действующими нормами и правилами и предусматривает мероприятия, обеспечивающие взрывобезопасность и пожаробезопасность при эксплуатации.

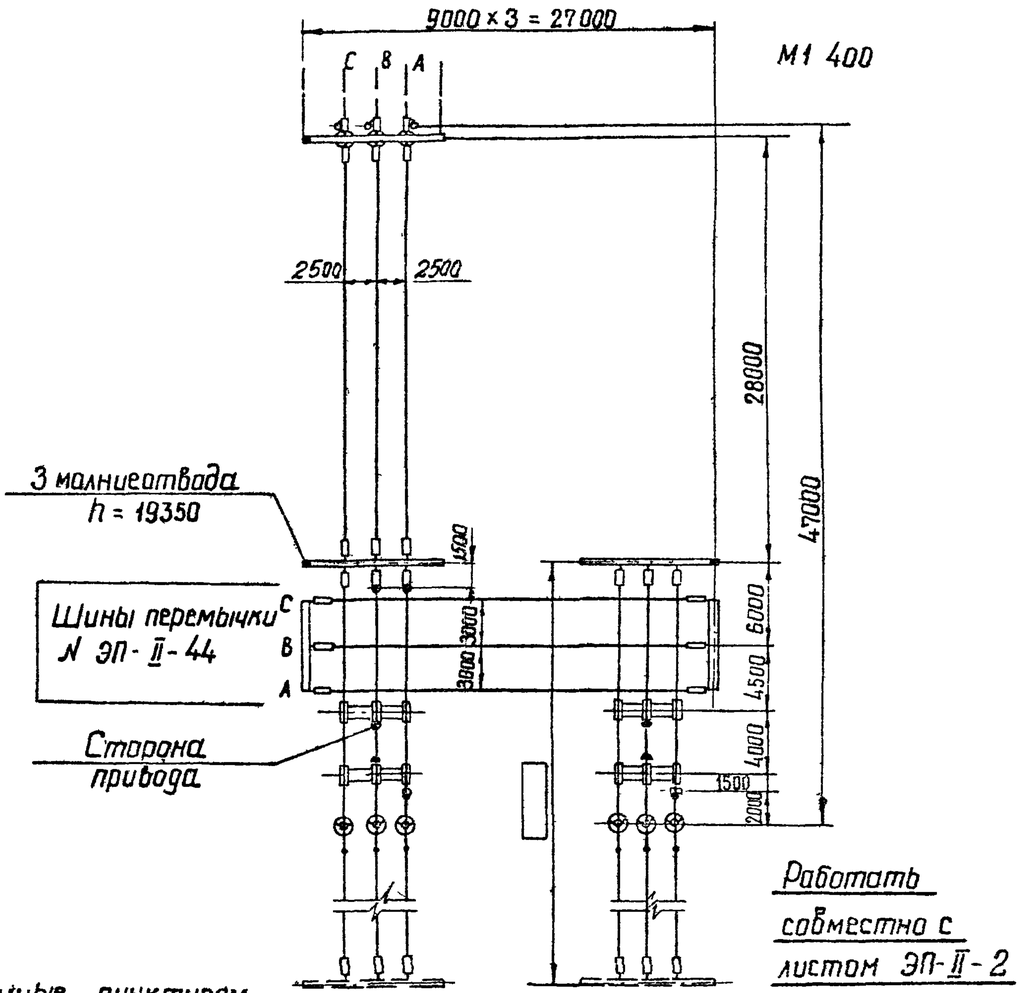
Главный инженер проекта 20.11.7 И. Пивень

Наименование ячеек	ВЛ-трансформатор 1т		Трансформатор 2т
Маркировка	1СА, 1Т		2Т
№№ ячеек	1	2	3
№№ монтажных чертежей ячеек	ЭП-II-43		ЭП-II-44

№ ячеек	1	2	3

Схема заполнения





Примечание

Провода ВЛ, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.

Энергосетьпроект Северо-Западное отделение г. Ленинград							
Зам. нач. отд.	Ходот						
Гл. инж. пр-та	Пивень						
Рук. группы	Земель						
Исполнитель	Цукрова	Проверил	Писаренко	Н. контр.	[illegible]	7021 1м-II-7	
				ГИП	Земель		

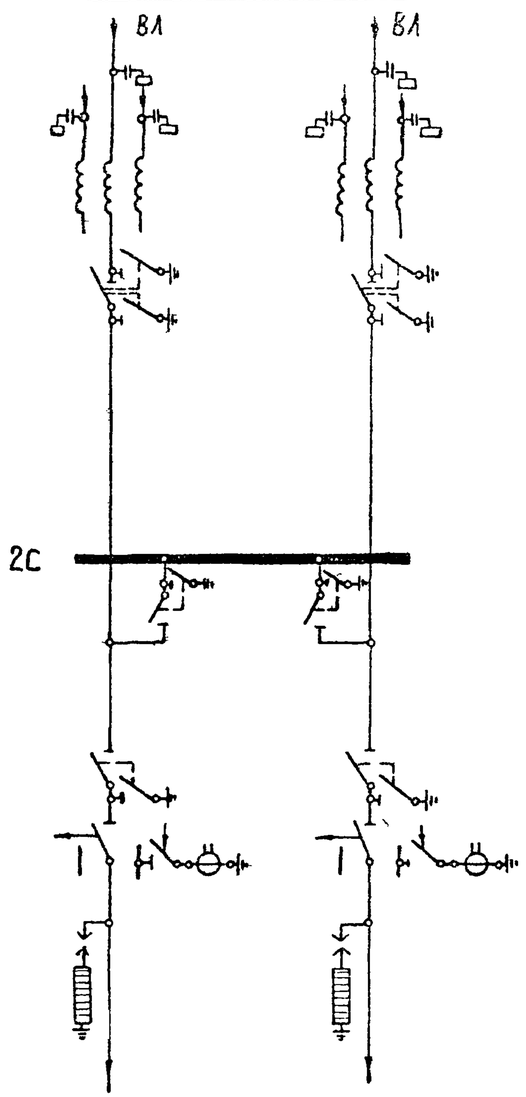
1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Укрупненный блок (линия – два трансформатора) с отделителями" План и схема заполнения. Компоновка с учетом расширения	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-1

№№ поз	Наименование	Тип	Параметры	№ установочного чертежа	Количество на ячейку №1 ЭП-II-43	Перемычка ЭП-II-44	№3 ЭП-II-44					Всего на ОРУ	Масса единицы кг	Примечание
2	Отделитель трехполюсный с приводом ШПОМ, шт.	ОД-110м	110кВ, 600А	ЭП-III-10	1		1					2	687	
4	Короткозамыкатель однополюсный с приводом ШПКМ и трансформатором тока ТШЛ-0,5, компл.	КЗ-110м	110кВ	ЭП-III-12	1		1					2	208	
6	Разъединитель трехполюсный с двумя комплектами заземляющих ножей, с приводом ПРН-220И, компл.	РНДЗ-2-110	110кВ, 1000А	ЭП-III-13	1		1					2	741	
12	Разрядник вентильный с регистратором сработываний РР-1, компл.	РВС-110м РВМГ-110м	110кВ	ЭП-III-28 ЭП-III-27	3		3					6	175 328	
13	Шинная апора для крепления одного провода, шт.	Шо-110	110кВ	ЭП-III-32	2							2	75	
14	Узел аппаратуры в ч. связи, компл.			ЭП-II-42	[ ]							[ ]		
20	Гирлянда натяжная, компл.	9×ПС-6А(Б)	110кВ	ЭП-III-44 ЭП-III-46	15	6	6					27	~45	С зажимом НБК С зажимом НАС
21	Гирлянда поддерживающая, компл.	9×ПС-6А(Б)	110кВ	ЭП-III-48	1							1	~40	
24	Провод сталеалюминиевый, м.	[ ]			250	110	130					490	[ ]	Без учета поз 14
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт.	А4А-[ ]			6		6					12	[ ]	
27	То же, шт.	А2А-[ ]			6		6					12	[ ]	
28	" шт.	А1А-[ ]			3		3					6	[ ]	
29	Зажим ответвительный прессуемый, шт.	ОА-[ ]-1			6	9	6					21	[ ]	
30	Зажим ответвительный прессуемый, разъемный, шт.	ОА-[ ]-2			1		1					2	[ ]	без учета поз.14

Работать совместно с листом ЭП-II-1

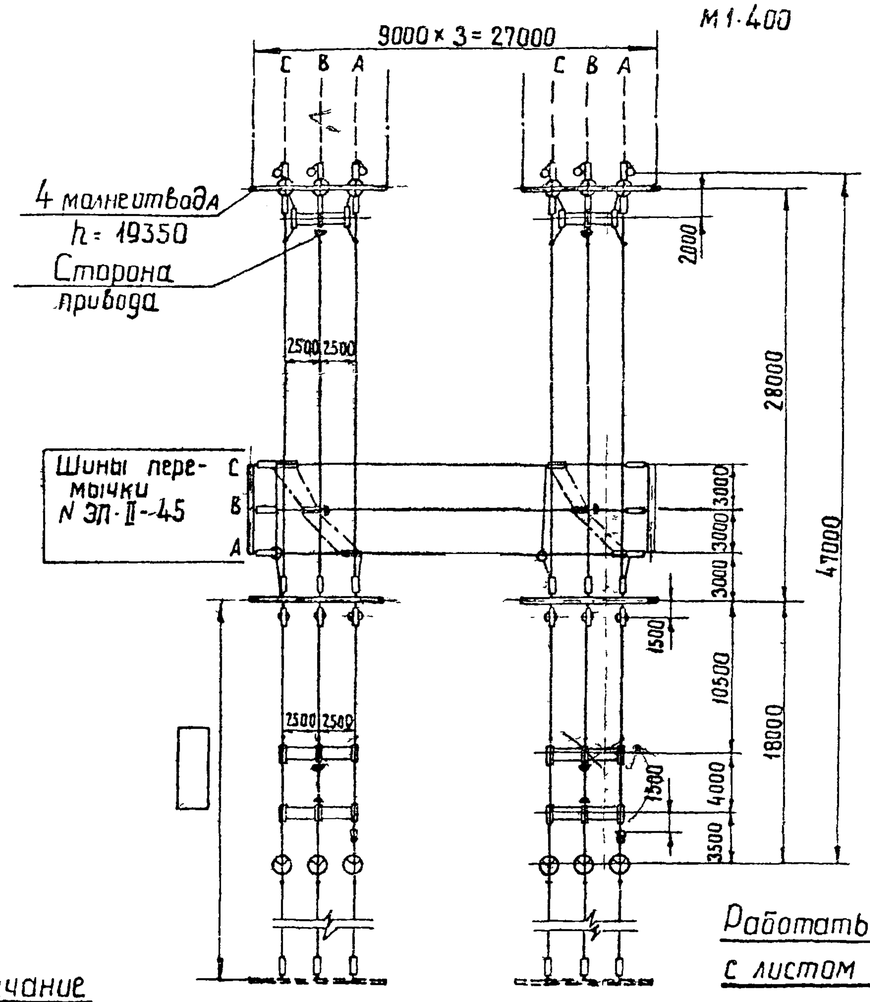
№ ячеек	1	2	3

Схема заполнения



Наименование ячеек	ВЛ-трансформатор 1Т		ВЛ-трансформатор 2Т
Маркировка	1СА, 1Т		3СА, 2Т
№№ ячеек	1	2	3
№ монтажных чертежей ячеек	ЭП-II-45		ЭП-II-45

м 1:400



Работать совместно с листом ЭП-II-4

Примечание

Провод ВЛ, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа

Гип	Шифрит		
Исполнитель	Кожуренко		
Проверил	Писаренко		
Нач ОТП	Хобот		
Гл инженер проекта	Пивень		
Рук группы	Земель		

7021тм-II-0

Энергосетьпроект
Северо-Западное отделение
г Ленинград

1973г

ОРУ 110 кВ
(на унифицированных конструкциях)

ОРУ по схеме "Два блока с отделителями и неавтоматической перемычкой со стороны линий"
План и схема заполнения компоновка с учетом расширения

Типовые решения

Альбом II

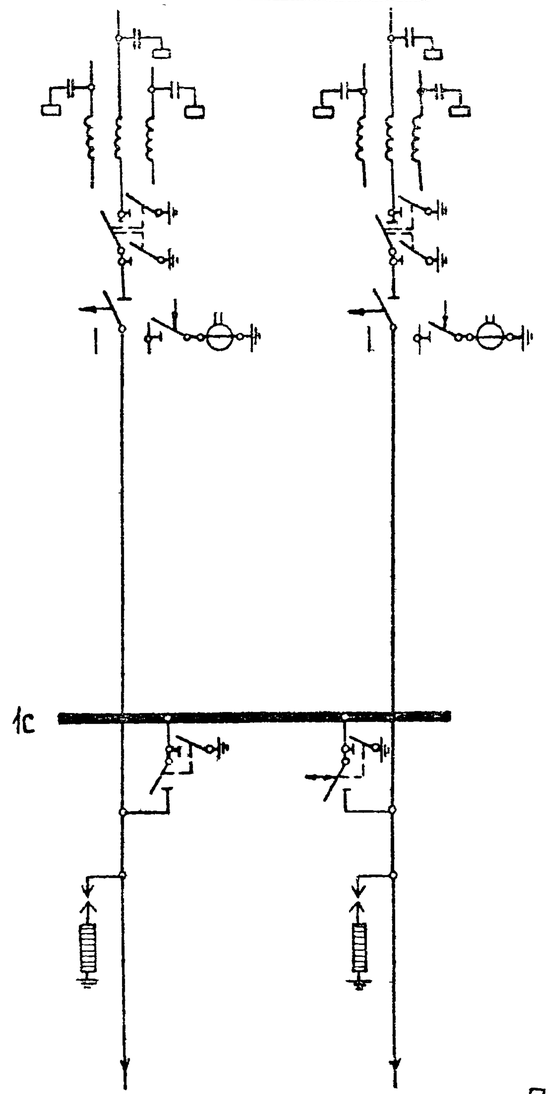
Лист ЭП-II-

№№ поз.	Наименование	Тип	Параметры	№ установочного чертежа	Количество на ячейку №1 ЭП-II-45	№2	№3 ЭП-II-45	Шины перемычки ЭП-II-45		Всего на ОРУ	Масса единицы кг	Примечание
2	Отделитель трехполюсный с приводом шпом, компл.	ОД-110м	110кВ, 600А	ЭП-III-10	1		1			2	687	
4	Короткозамыкатель однополюсный с приводом шпим и трансформатором тока ТШЛ-0,5, компл.	КЗ-110м	110кВ	ЭП-III-12	1		1			2	185	
6	Разъединитель трехполюсный с двумя комплектами заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-2-110	110кВ, 1000А	ЭП-III-14	1		1			2	741	
7	Разъединитель трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ1Б 110	110кВ, 1000А	ЭП-III-13	1		1			2	654	
8	Разъединитель трехполюсный ступенчато-килевой установки, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-110ск	110кВ, 1000А	ЭП-III 18,19	1		1			2	756	
12	Разрядник вентильный, с регистратором, срабатываний РР-1, компл.	РВС-110м РВМГ-110м	110кВ	ЭП-III-28 ЭП-III-27	3		3			6	175 328	
13	Шинная опора для крепления одного провода, шт	ШО-110	110кВ	ЭП-III-32	4		4			8	75	
14	Узел аппаратуры вч связи, компл.											
20	Гирлянда натяжная, компл.	9×ПС-6А(Б)	110кВ	ЭП-III-44 ЭП-III-46	15		15	6		36		С зажимом НБН С зажимом НАС
21	Гирлянда поддерживающая, компл.				3		3			6		
24	Провод сталеалюминиевый, м				310		310	100		720		Без учета поз 14
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт.	А4А-			18		18			36		
27	То же, шт	А2А-			6		6			12		
28	—"— шт.	А1А-			3		3			6		
29	Зажим ответвительный прессуемый, шт	ОА- -1			12		12	6		30		
30	Зажим ответвительный прессуемый, разъемный, шт	ОА- -2			1		1			2		Без учета поз 14

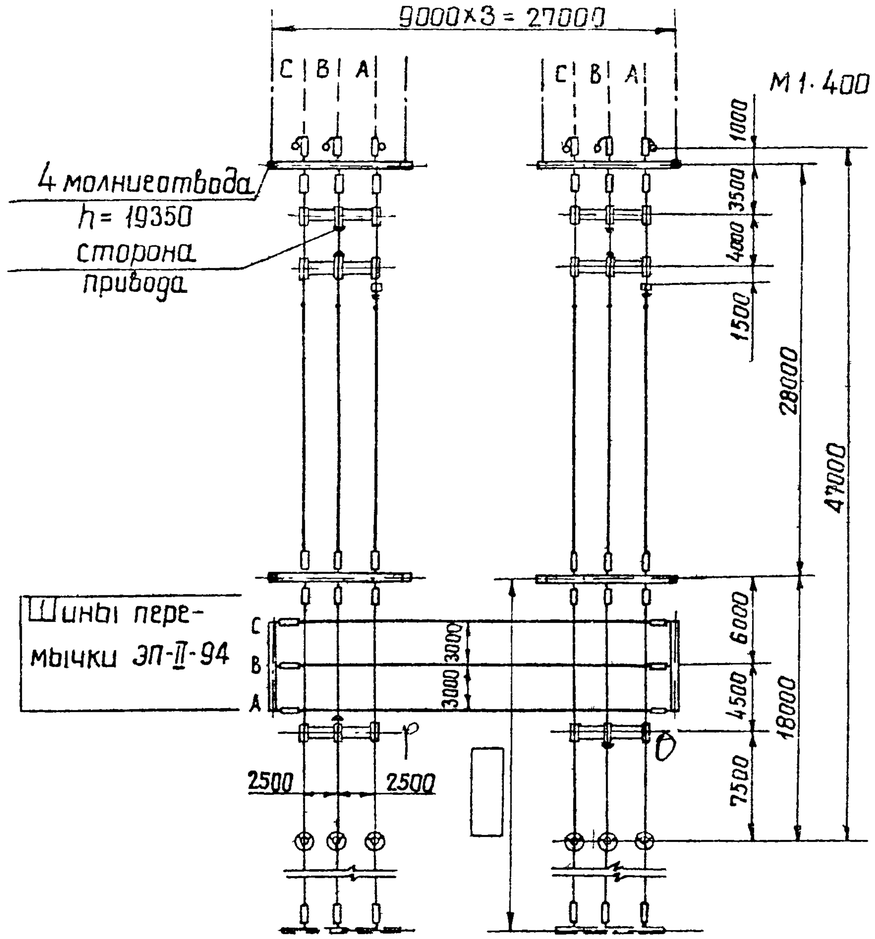
Работать совместно с листом ЭП-II-3

№ ячеек	1	2	3

Схема заполнения



Наименование ячеек	ВЛ-трансформатор 1Т		ВЛ-трансформатор 2Т
Маркировка	1СЛ, 1Т		3СЛ, 2Т
№№ ячеек	1	2	3
№ монтажных чертежей ячеек	ЭП-II-46		ЭП-II-47



Работать совместно с листом ЭП-II-6

Примечание

Провода ВЛ, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.

Гл. инженер проекта	Жданова		
Гл. инженер дер-ва	Гаврилов		
Исполнитель	Кожуренко		
Проверил	Лисогенко		
26.11	93		
Ходот			
Пивень			
Земель			
Зам. нач. ОТП			
Гл. инженер дер-ва			
Руков. группы			

Энергосетьпроект
Севера Западное отделение
г. Ленинград

1973г.	ОРУ 110кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Два блока с отделителями и автоматической перемычкой со стороны трансформаторов." План и схема заполнения. Компоновка с учетом расширения	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-5

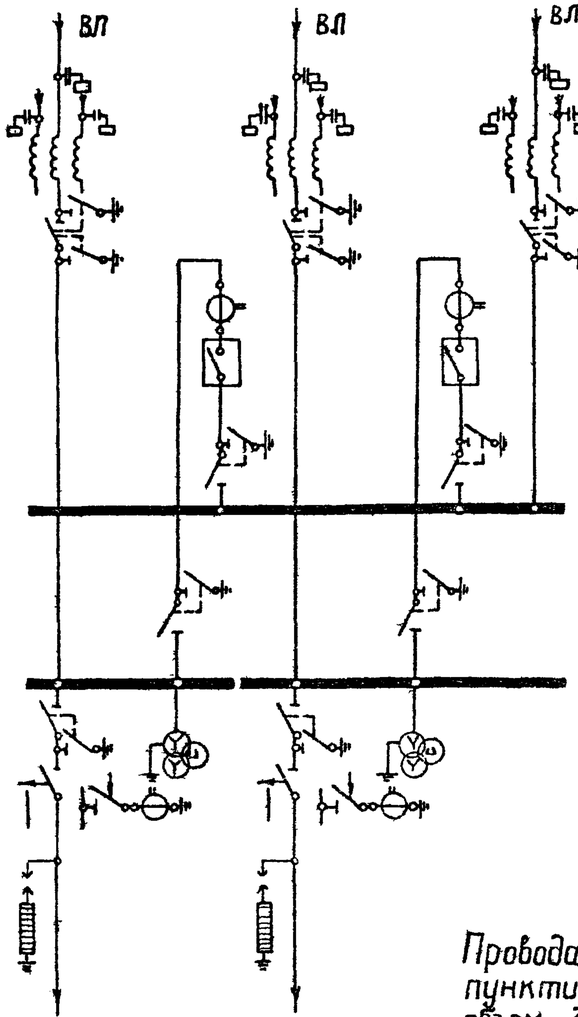
7021ТМ-II-11

№№ поз.	Наименование	Тип	Параметры	№ Установочного чертежа	Количество на ячейку №1 ЭП-II-46	№2	№3 ЭП-II-47	Шины перемычки ЭП-II-94		Всего на ОРУ	Масса единицы кг	Примечание
2	Отделитель трехполюсный с приводом ШПОМ Компл.	ОД-110м	110кВ, 600А	ЭП-III-10	1		1			2	687	
3	Отделитель трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей, с приводами ШПОМ и ПРН-110м, компл.	ОДЗ-1Б-110м	110кВ, 600А	ЭП-III-11			1			1	708	
4	Короткозамыкатель однополюсный с приводом ШПКМ и трансформатором тока ТШЛ-0.5, компл.	КЗ-110м	110кВ	ЭП-III-12	1		1			2	185	
6	Разъединитель трехполюсный с двумя комплектами заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м компл	РНДЗ-2-110	110кВ, 1000А	ЭП-III-13	1		1			2	741	
7	Разъединитель трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, Компл.	РНДЗ-1Б-110	110кВ, 1000А	ЭП-III-13	1					1	654	
12	Разрядник вентильный с регистратором сработываний РР-1, компл	РВС-110м РВМГ-110м	110кВ	ЭП-III-28 ЭП-III-27	3		3			6	175 328	
14	Узел аппаратуры в ч связи, компл.											
20	Гирлянда натяжная, компл.	9×ПС-6А(Б)	110кВ	ЭП-III-44 ЭП-III-46	15		15	6		36		С зажимом НБК С зажимом НАС
24	Провод сталеалюминиевый, м				250		250	110		610		Без учета поз. 14
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт	А4А-			12		6			18		
27	То же, шт	А2А-			6		12			18		
28	— " — шт	А1А-			3		3			6		
29	Зажим ответвительный прессуемый, шт	ОА- -1			9		9	6		24		
30	Зажим ответвительный прессуемый разъемный, шт	ОА- -2			1		1			2		без учета поз. 14

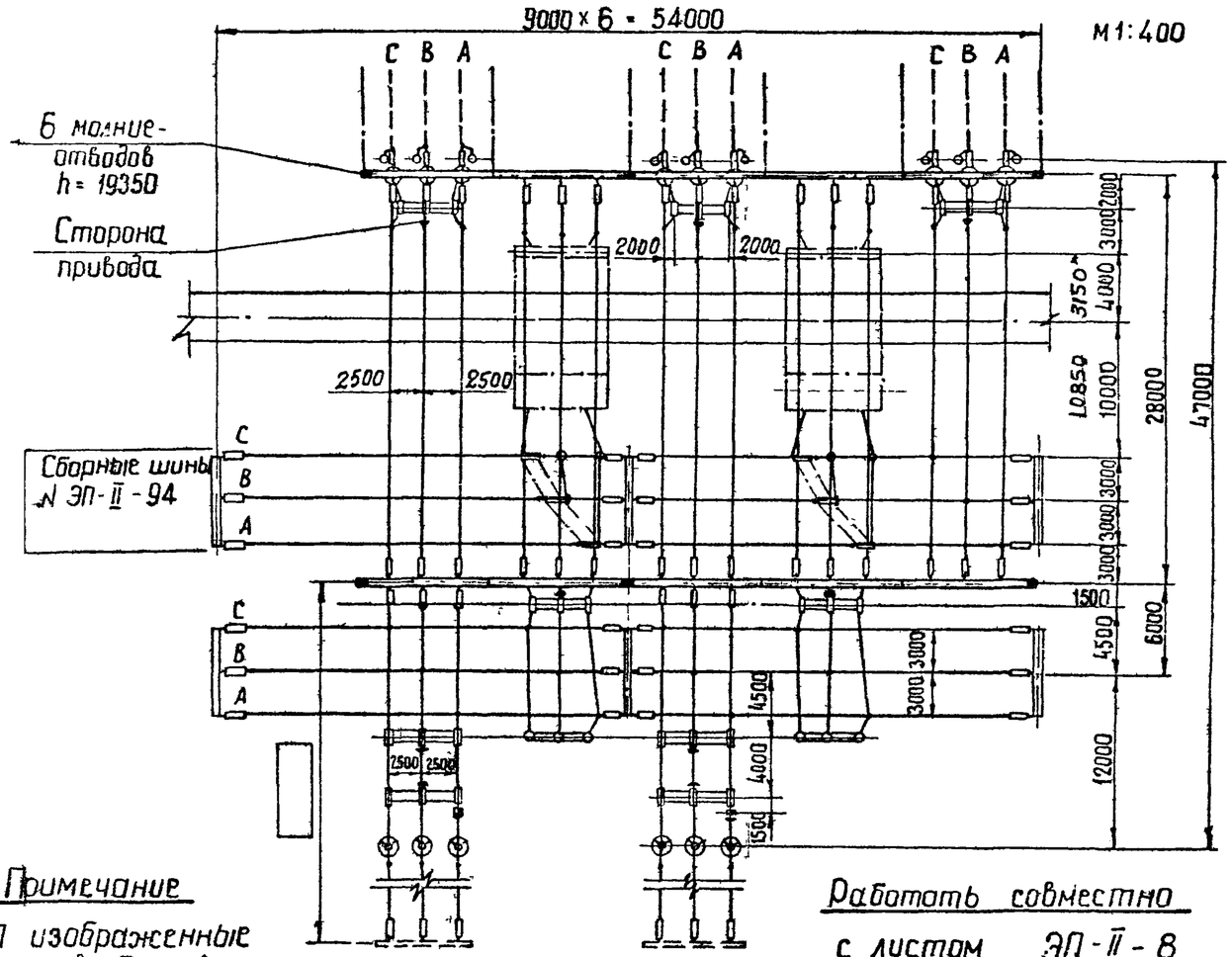
Работать совместно с листом ЭП-II-5

№ ячеек	2	3	4	5	6

СХЕМА ЗАПОЛНЕНИЯ



Наименование ячеек		ВЛ-трансформатор 1Т	Перемычко и шинные аппараты	ВЛ-трансформатор 2Т	Перемычка и шинные аппараты	ВЛ
Маркировка		2СЛ-1Т	СП, 1СШ	4СЛ, 2Т	СП, 2СШ	6СЛ
№№ ячеек	1	2	3	4	5	6
№ монтажных чертеж. ячеек		ЭП-II-48	ЭП-II-49	ЭП-II-48	ЭП-II-49	ЭП-II-50



Примечание

Провода ВЛ изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.

* Только для ВВУ-110

Работать совместно с листом ЭП-II-8

Энергосетьпроект
Северо Западное отделение
г. Ленинград

Зам нач ОПП Ходат
Гл инженер пр-та Пивень
Руководитель группы Земель

Исполнитель Кожухренко
Проверил Писаренко

7021ТМ-II-13

1973г.	ОРУ 110кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме "Два блока с отделителями и дополнительной линией, присоединенной через два выключателя" План и схема заполнения	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-7

№ поз	Наименование	Тип	Параметры	№ Установочного чертежа	Количество на ячейку №1	№2 ЭП-II-48	№3 ЭП-II-49	№4 ЭП-II-48	№5 ЭП-II-49	№6 ЭП-II-50	Сборные шины ЭП II-94		Всего на ОРУ	Масса единицы кг	Примечание
1	Узел выключателя с трансформатором тока, компл.	ТФНД-[ ]					1*)		1*)				2		
2	Отделитель трехполюсный с приводом ШПОМ, компл.	ОД-110м	110кВ, 600А			1		1					1	687	
4	Короткозамыкатель однополюсный с приводом ШПКМ и трансформатором тока ТШЛ-0,5, компл.	КЗ-110м	110кВ			1		1					2	208	
6	Разъединитель трехполюсный с двумя комплектами заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-2-110	110кВ, 1000А	ЭП-III-14		1		1		1			3	741	
7	Разъединитель трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-1б-110	110кВ, 1000А	ЭП-III-13		1		1					2	654	
				ЭП-III-14			1		1				2		
8	Разъединитель трехполюсный ступенчато килевой установки с одним комплектом заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-110 ск	110кВ 1000А	ЭП-III-18,19			1		1				2	756	
11	Трансформатор напряжения, шт.	НКФ-110-57	110 кВ	ЭП-III-25			3		3				6	587	
12	Разрядник вентильный с регистратором срабатываний рр-1, компл.	РВС-110м	110 кВ	ЭП-III-28		3		3					6	175	
		РВМГ-110м		ЭП-III-27										328	
13	Щинная опора для крепления одного провода, шт.	ШО-110	110 кВ	ЭП-III-32		2	2	2	2				8	75	
14	Узел аппаратуры в ч связи, компл.					[ ]		[ ]		[ ]			[ ]		
20	Гирлянда натяжная, компл.	9х ПС-6А(Б)	110 кВ	ЭП-III-44 ЭП-III-46		15	6	15	6	9	24		75	[ ]	С зажимом НБН С зажимом НАС
21	Гирлянда поддерживающая, компл.	9х ПС-6А(Б)	110 кВ	ЭП III-48		3	3	3	3				12	[ ]	
24	Провод сталеалюминиевый, м					280	150	280	150	120	340		1320	[ ]	Без учета поз 1, 14
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт	А4А-[ ]				12	12	12	12	6			54	[ ]	
27	То же, шт.	А2А-[ ]				6		6					12	[ ]	
28	—"— шт	А1А [ ]				3	3	3	3				12	[ ]	
29	Зажим ответвительный прессуемый, шт	ОА-[ ]-1				9	3	9	3	6	33		63	[ ]	
30	Зажим ответвительный прессуемый, разъемный, шт.	ОА-[ ]-2				1		1						[ ]	без учета поз. 14

*) В ячейках с масляными выключателями по чертежу ЭП-II-49 шинные опоры в узле поз. 1 не устанавливаются

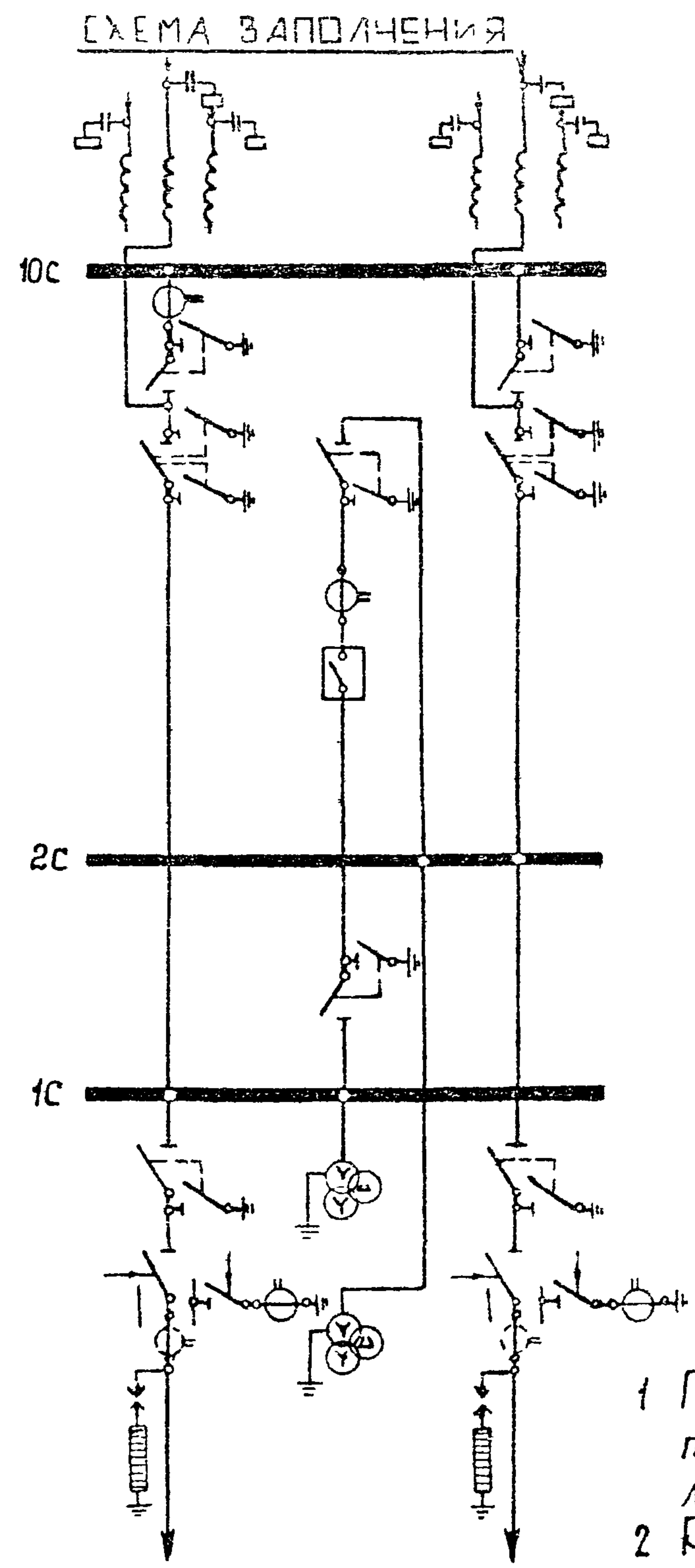
Работать совместно с листом ЭП-II-7

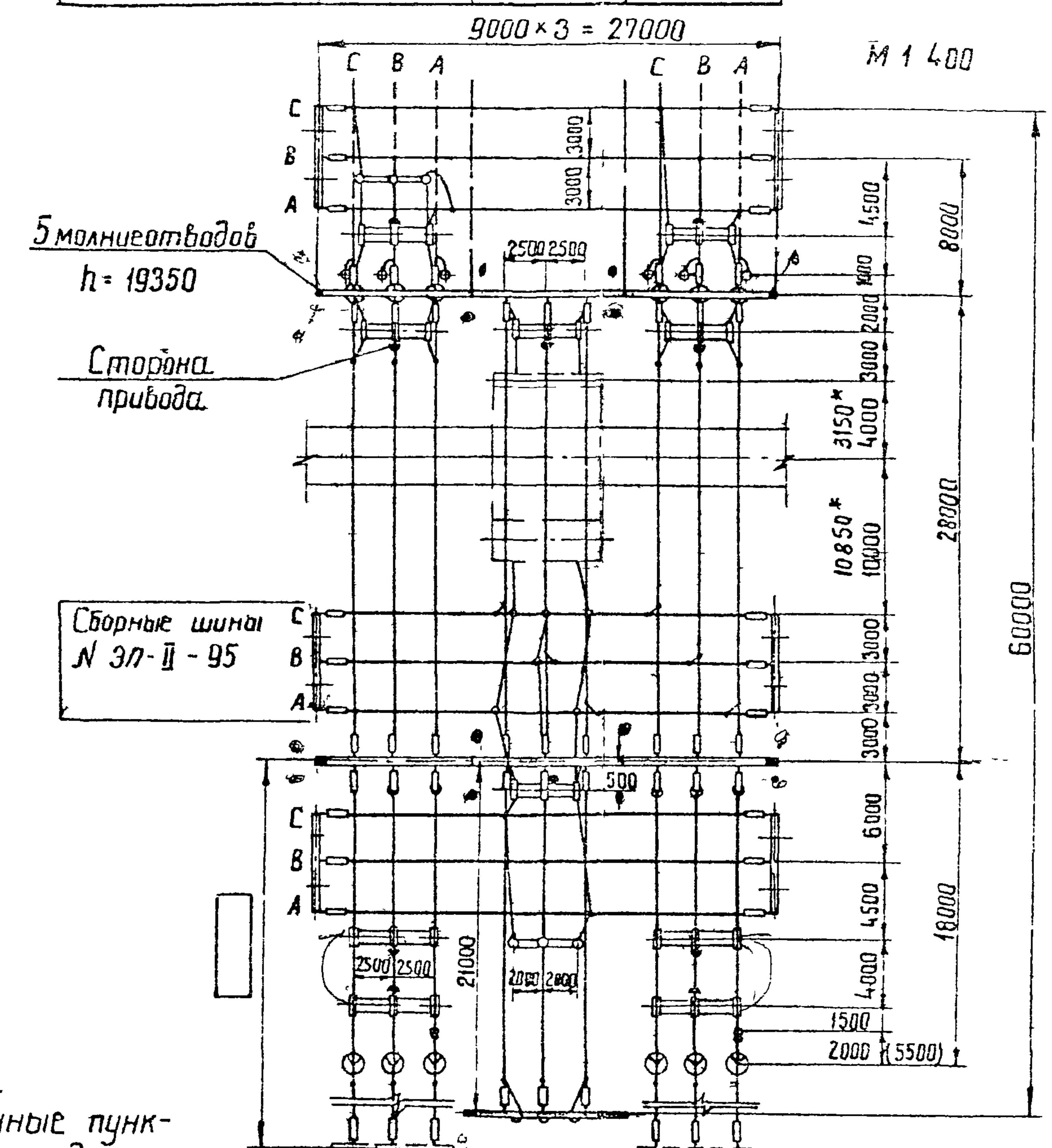
1973г.	ОРУ 110кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Два блока с отделителями и дополнительной линией присоединенной через два выключателя" Спецификация	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-8

Наименование ячеек	ВЛ- трансформатор 1Т	Перемычка и шинные аппараты	ВЛ трансформатор 2т
Маркировка №№ ячеек	1сл, 1т 1	СП, СШ 2	3сл, 2т 3
№ монтажных чертежей ячеек	ЭП-II-51	ЭП-II-52	ЭП-II-53

№ ячеек	1	2	3

СХЕМА ЗАПОЛНЕНИЯ





* только для ВВУ-110

Работать совместно с листом ЭП-II-10

Примечания

1. Провод. ВЛ изображенные пунктиром не входят в объем данного листа.
2. Размер в скобках относится к случаю установки трансформатора тока в цепях трансформаторов.

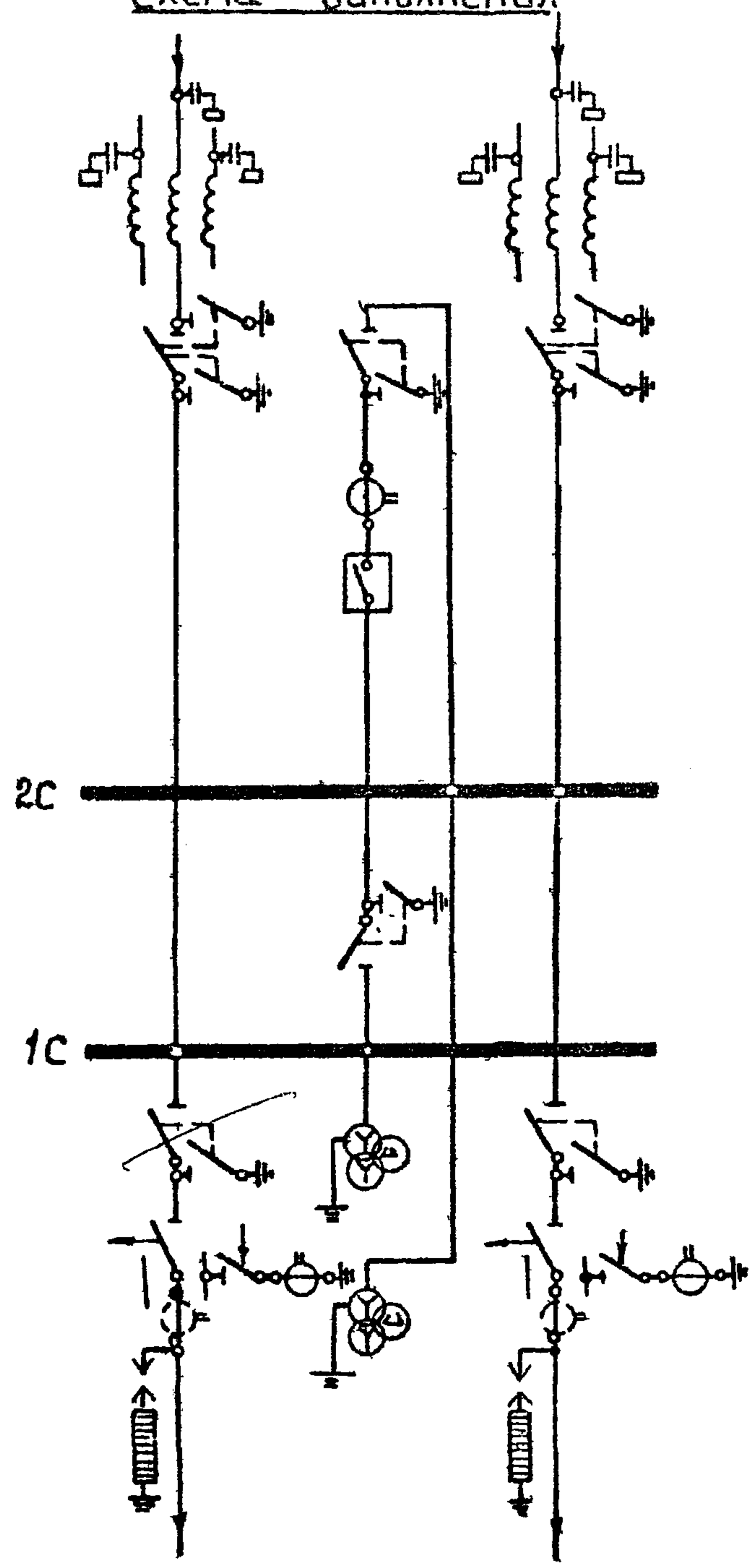
№№ поз.	Наименование	Тип	Параметры	№ установочного чертежа	Количество на ячейку №1 ЭП-II-51	№2 ЭП-II-52	№3 ЭП-II-53	Сборные шины ЭП-II-95				Всего на ОРУ	Масса единицы кг	Примечание
1	Узел выключателя с трансформатором тока либо шинной опорой, компл.	ТФНД-[ ] ШО-110	110кВ			1						1		
2	Отделитель трехполюсный с приводом ШПМ, компл.	ОД-110н	110кВ, 600А	ЭП-III-10	1		1					2	687	
4	Короткозамыкатель однополюсный с приводом ШПКМ и трансформатором тока ТШЛ-0,5, компл.	КЗ-110м	110кВ		1		1					2	208	
6	Разъединитель трехполюсный с двумя комплектами заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-2-110	110кВ, 1000А	ЭП-III-14	1		1					2	741	
7	Разъединитель трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-1Б-110	110кВ, 1000А	ЭП-III-13	1		1					2	654	междуполюсное расстояние 2,5м
				ЭП-III-14	1	2	1					4		то же, 2 м
10	Трансформатор тока, шт.	ТФНД-110м		ЭП-III-21	3							3	400	Без учета поз 1
11	Трансформатор напряжения, шт.	НКФ-110-57	110кВ	ЭП-III-25		6						6	587	
12	Разрядник вентильный с регистратором срабатываний РР-1, компл.	РВС-110м	110кВ	ЭП-III-28	3		3					6	175	
		РВМГ-110м		ЭП-III-27									328	
13	Шинная опора для крепления одного провода, шт.	ШО-110	110кВ	ЭП-III-32	2	6	3					11	75	Без учета поз.1
14	Узел аппаратуры в.ч. связи, компл.			ЭП-II-42	[ ]		[ ]					[ ]		
20	Гирлянда натяжная, компл.	9×ПС-6А(Б)	110кВ	ЭП-III-44	15	12	15	18				60	[ ]	Сзажимом НБН
				ЭП-III-46										Сзажимом НАС
21	Гирлянда поддерживающая, компл.	9×ПС-6А(Б)	110кВ		3							3	[ ]	
24	Провод сталеалюминиевый, м	[ ]			300	270	300	330				1200	[ ]	Без учета поз 1,14
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт	А4А-[ ]			24	12	18					54	[ ]	
27	То же, шт.	А2А-[ ]			6		6					12	[ ]	
28	——"—— шт.	А1А-[ ]			3	6	3					12	[ ]	
29	Зажим ответвительный прессуемый, шт.	ОА-[ ]-1			12	3	15	24				54	[ ]	
30	Зажим ответвительный прессуемый разъемный, шт.	ОА-[ ]-2			1		1					2	[ ]	

Работать совместно с листом ЭП-II-9

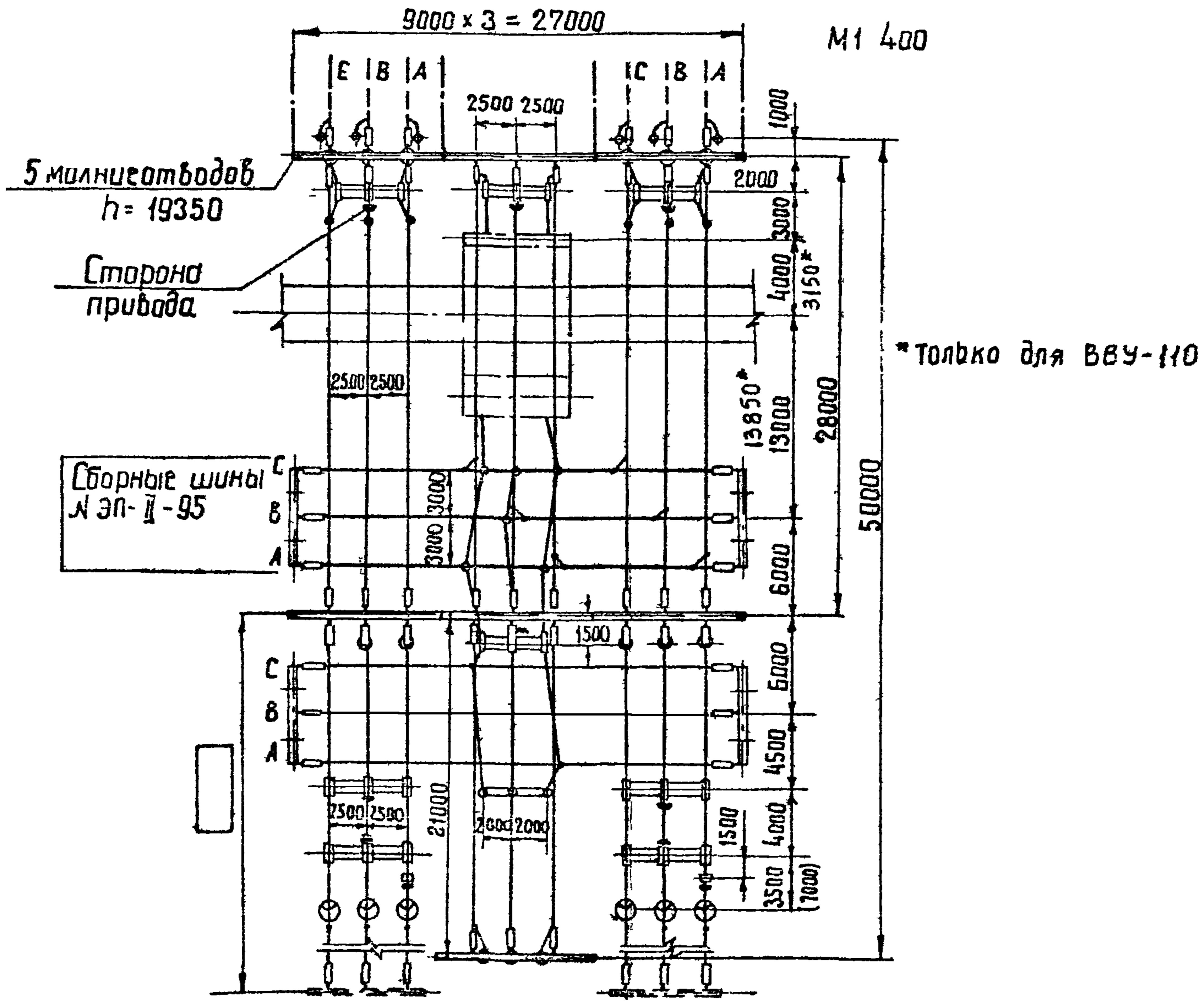
1973г.	ОРУ 110кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме "Мостик с выключателем в перемычке и отделителями" в цепях трансформаторов" (с ремонтной перемычкой). Спецификация Компоновка с учетом расширения.	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-10

NN ячеек	1	2	3

Схема заполнения



Наименование ячеек	ВЛ-трансформатор 1Т	Перемычка и шинные аппараты	ВЛ-Трансформатор 2Т
Маркировка	1СЛ, 1Т	СП, СU	3СЛ, 2Т
NN ячеек	1	2	3
N монтажных чертежей ячеек	ЭП-II-48	ЭП-II-52	ЭП-II-54



Работать совместно с листом ЭП-II-12

Примечания

1. Провода ВЛ, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа
2. Размер в скобках относится к случаю установки трансформатора тока в цепях трансформаторов

7021тм-II-17

Энергосетьпроект
Северо-Западное отделение
г. Ленинград

Зам. нач. ОТП	Ходот
Гл. инж. пр-та	Пивень
Рук. группы	Земель
Исполнитель	Писаренко
Проверил	Земель

1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „мостик с выключателем в перемычке и отделителями в цепях трансформаторов" (без ремонтной перемычки). План и схема заполнения	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-1

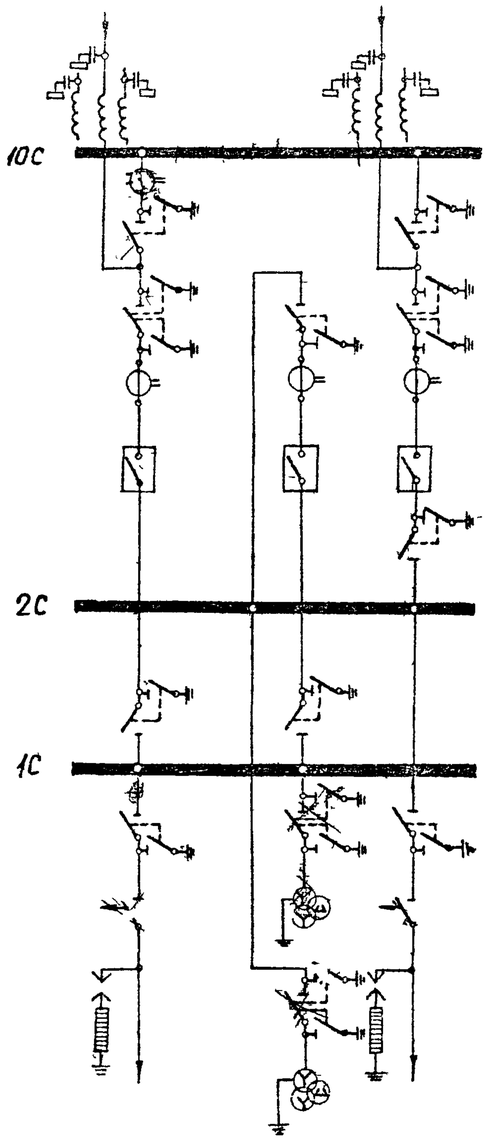
№№ поз	Наименование	Тип	Параметры	№ установочного чертежа	Количество на ячейку №1 ЭП-II-48	№2 ЭП-II-52	№3 ЭП-II-54	Сборные шины ЭП-II-95				Всего на ОРУ	Масса единицы кг	Примечание
1	Узел выключателя с трансформатором тока либо шинной опорой, компл.	ТФНД-[ ] ШО-110	110кВ			1						1		
2	Отделитель трехполюсный с приводом ШПОМ, компл.	ОД-110м	110кВ, 600А	ЭП-III-10	1		1					2	687	
4	Короткозамыкатель однополюсный с приводом ШПКМ и трансформатором тока ТШЛ-0.5, компл.	КЗ-110м	110кВ	ЭП-III-12	1		1					2	208	
6	Разъединитель трехполюсный с двумя комплектами заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл	РНДЗ-2-110	110кВ, 1000А	ЭП-III-14	1		1					2	741	
7	Разъединитель трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-1Б-110	110кВ, 1000А	ЭП-III-13	1		1					2	654	Междуполюсное расстояние 2,5м
				ЭП-III-14		2						2		То же, 2,0м
11	Трансформатор напряжения, шт.	НКФ-110-57	110кВ	ЭП-III-25		6						6	587	
12	Разрядник вентильный с регистратором срабатываний РР-1, компл.	РВС-110м	110кВ	ЭП-III-28	3		3					6	175	
		РВМГ-110м		ЭП-III-27									328	
13	Шинная опора для крепления одного провода, шт.	ШО-110	110кВ	ЭП-III-32	2	6	3					11	75	Без учета поз.1
14	Узел аппаратуры в ч. связи, компл.			ЭП-II-42										
20	Гирлянда натяжная, компл.	9× ПС-6А(Б)	110кВ	ЭП-III-44	15	12	15	12				42		С зажимом НБН
				ЭП-III-46										С зажимом НАС
21	Гирлянда поддерживающая, компл.	9× ПС-6А(Б)	110кВ	ЭП-III-48	3							3		
24	Провод сталеалюминиевый, м				280	270	300	210				1060		Без учета поз. 1.14
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт	А4А-[ ]			12	12	12					36		
27	То же, шт	А2А-[ ]			6		6					12		
28	—"— шт.	А1А-[ ]			3	6	3					12		
29	Зажим ответвительный прессуемый, шт.	ОА-[ ]-1			9	3	12	18				42		
30	Зажим ответвительный прессуемый разъемный, шт.	ОА-[ ]-2			1		1					2		

Работать совместно с листом ЭП-II-11

1973г	ОРУ 110кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Мостик с выключателем в перемычке и отделителями, в цепях трансформаторов" (без ремонтной перемычки). Спецификация	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-12

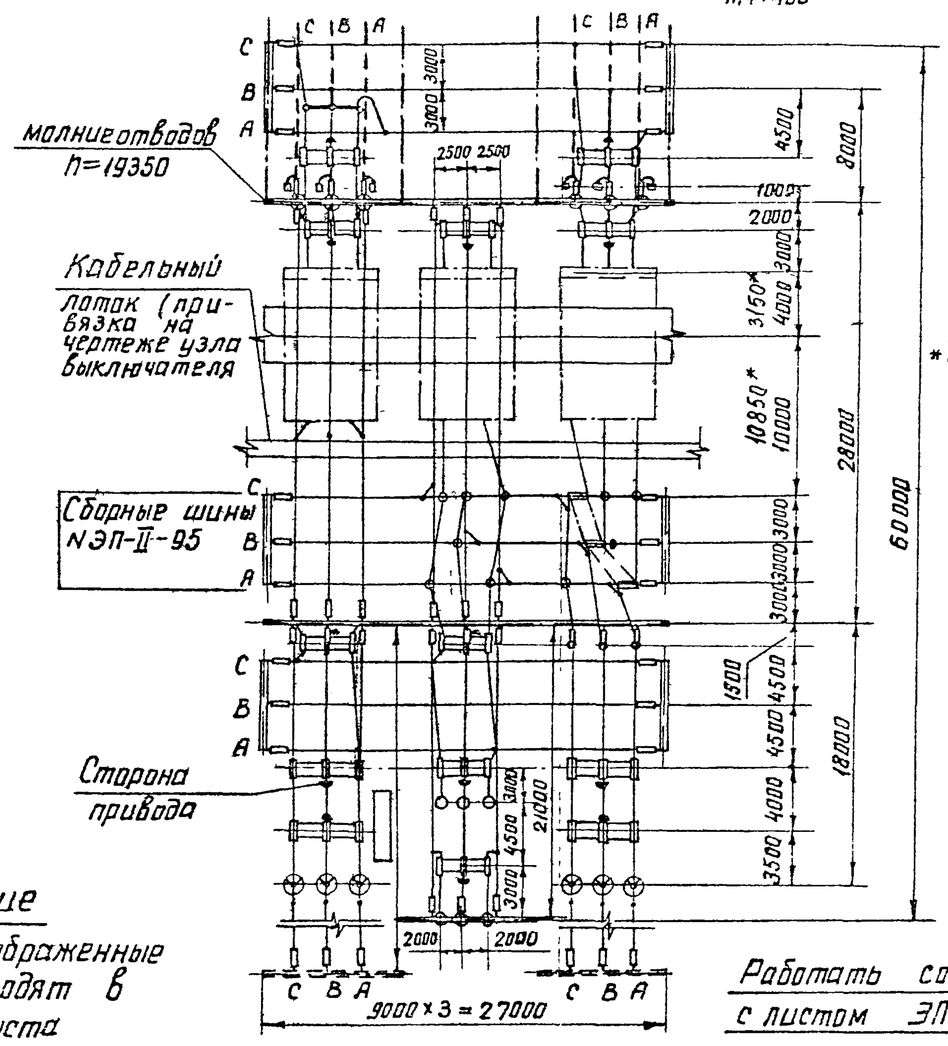
NN ячеек	1	2	3

Схема заполнения



Наименование ячеек	ВЛ-трансформатор 1Т	Перемычка и шинные аппараты	ВЛ-трансформатор 2Т
Маркировка	1СЛ. 1Т	СП, СШ	3СЛ. 2Т
NN ячеек	1	2	3
NN монтажных чертежей ячеек	ЭП-II-55	ЭП-II-56	ЭП-II-57

М1:400



* Только для ВВУ-110

Примечание

Провода ВЛ, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа

Работать совместно с листом ЭП-II-14

Энергосетьпроект Северо-Западное отделение г. Ленинград	Зам. нач. отд.	Ходот	
	Гл. инж. пр-та	Ливень	
	Рук. группы	Зечель	
	Исполнитель	Цукарова	
	Проверил	Писаренко	

7021ТМ-II-19

1973 г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме «мостик с выключателями в перемычке и на линиях и отделителями в цепях трансформаторов» (с ремонтной перемычкой) План и схема заполнения	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-13

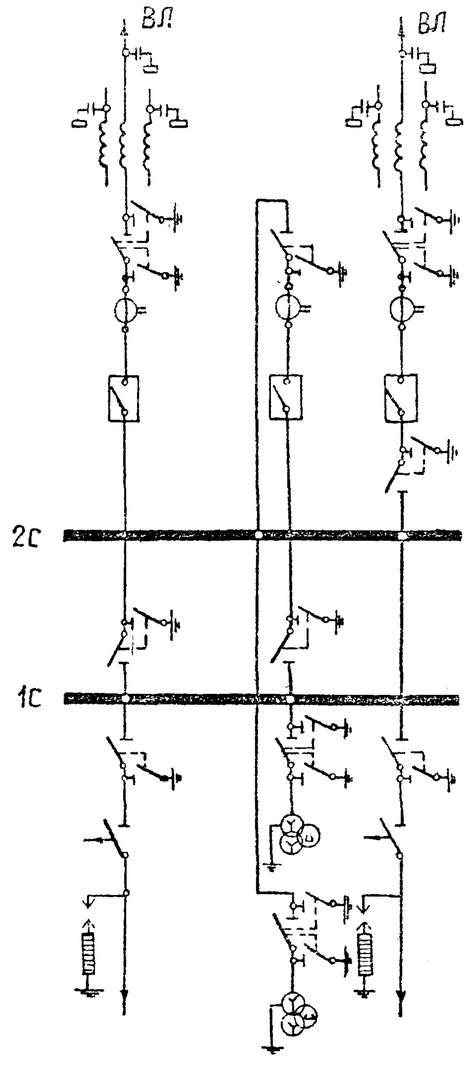
№№ поз.	Наименование	Тип	Параметры	№ установочного чертежа	Количество на ячейку №1 ЭП-II-55	№2 ЭП-II-56	№3 ЭП-II-57	Сборные шины ЭП-II-95				Всего на ОРУ	Масса единицы, кг	Примечание
1	Узел выключателя с трансформатором тока либо шинной опорой, компл.	ТФНД-[ ] ШО-110	110кВ		1	1	1					3		
2	Отделитель трехполюсный с приводом ШПОМ, компл	ОД-110м	110кВ, 600А	ЭП-III-10	1		1					2	687	
6	Разъединитель трехполюсный с двумя комплектами заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-2-110	110кВ, 1000А	ЭП-III-14	1	2	1					4	741	
7	Разъединитель трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-1Б-110	110кВ, 1000А	ЭП-III-13	1		1					2	654	междуполюсное расстояние 2,5м
				ЭП-III-14	2	2	1					5	654	То же, 2м
8	Разъединитель трехполюсный ступенчато-килевой установки, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-110/1000СК	110кВ, 1000А	ЭП-III-18,19			1					1	756	
10	Трансформатор тока, шт.	ТФНД-110м		ЭП-III-21	3							3	400	Без учета поз. 1
11	Трансформатор напряжения, шт	НКФ-110-57	110кВ	ЭП-III-25		6						6	587	
12	Разрядник вентильный с регистратором срабатываний РР-1, компл	РВС-110м	110кВ	ЭП-III-28	3		3					6	175	
		РВМГ-110м		ЭП-III-27									328	
13	Шинная опора для крепления одного провода, шт.		110кВ	ЭП-III-32		6	6					12	75	Без учета поз 1
14	Узел аппаратуры в ч связи, компл.			ЭП-II-42	[ ]		[ ]					[ ]		
20	Гирлянда натяжная, компл.	9×ПС-6А(Б)	110кВ	ЭП-III-44	15	12	9	18				54	[ ]	С зажимом НБН
				ЭП-III-46										С зажимом НАС
21	Гирлянда поддерживающая, компл	9×ПС-6А(Б)	110кВ	ЭП-III-48	3							3	[ ]	
24	Провод сталеалюминиевый, м	[ ]			280	270	220	340				1110	[ ]	Без учета поз. 1,14
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт.	А4А-[ ]			30	24	24					78	[ ]	
27	То же, шт.	А2А-[ ]			6		6					12	[ ]	
28	——— „ ——— шт.	А1А-[ ]			3	6	3					12	[ ]	
29	Зажим ответвительный прессуемый, шт.	ОА-[ ]-1			12	6	12	24				54	[ ]	

Работать совместно с листом ЭП-II-13

1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Мостик с выключателями в перемычке и на линиях и отделителями в цепях трансформаторов" (с ремонтной перемычкой) Спецификация	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-14

№ ячеек	1	2	3

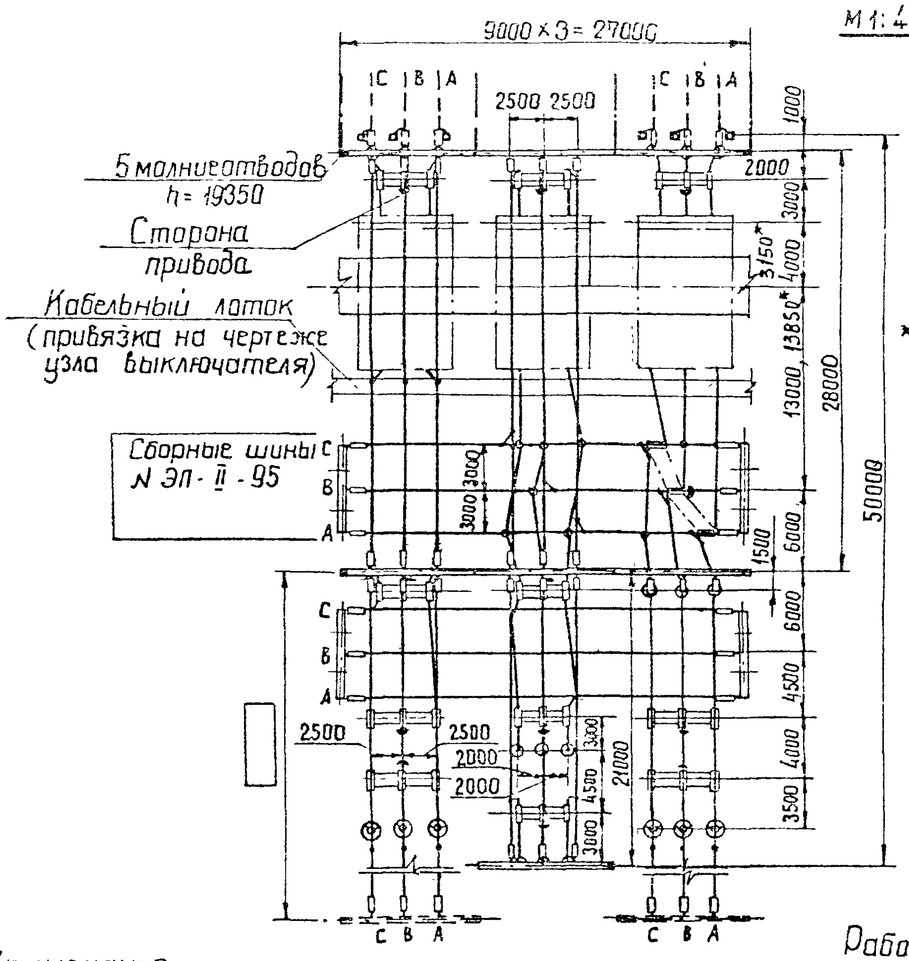
Схема заполнения



К трансформаторам

Наименование ячеек	ВЛ-трансформатор 1Т	Перемычка и шинные аппараты	ВЛ-трансформатор 2Т
Маркировка	1СЛ, 1Т	СП, СК	3СЛ, 2Т
№№ ячеек	1	2	3
№ монтажных чертежей ячеек	ЭП-II-58	ЭП-II-56	ЭП-II-59

М 1:400



* Только для ВВУ-110

Примечание

Провода ВЛ изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.

Работать совместно с листом ЭП-II-16

Энергосетьпроект Северо-Западное отделение г. Ленинград	1973г	ОРУ 110кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Мостик с выключателями в перемычке и на линиях и отделителями в цепях трансформаторов" (без ремонтной перемычки) План и схема заполнения	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-15

Гл. инж. отд. Хадат; Гл. инж. пр-та Певень; Рук. группы Земель; Исполнитель Лисоренко; Проверил Земель; Н.контр. Земель; ГИП Земель

7021тм-II-21

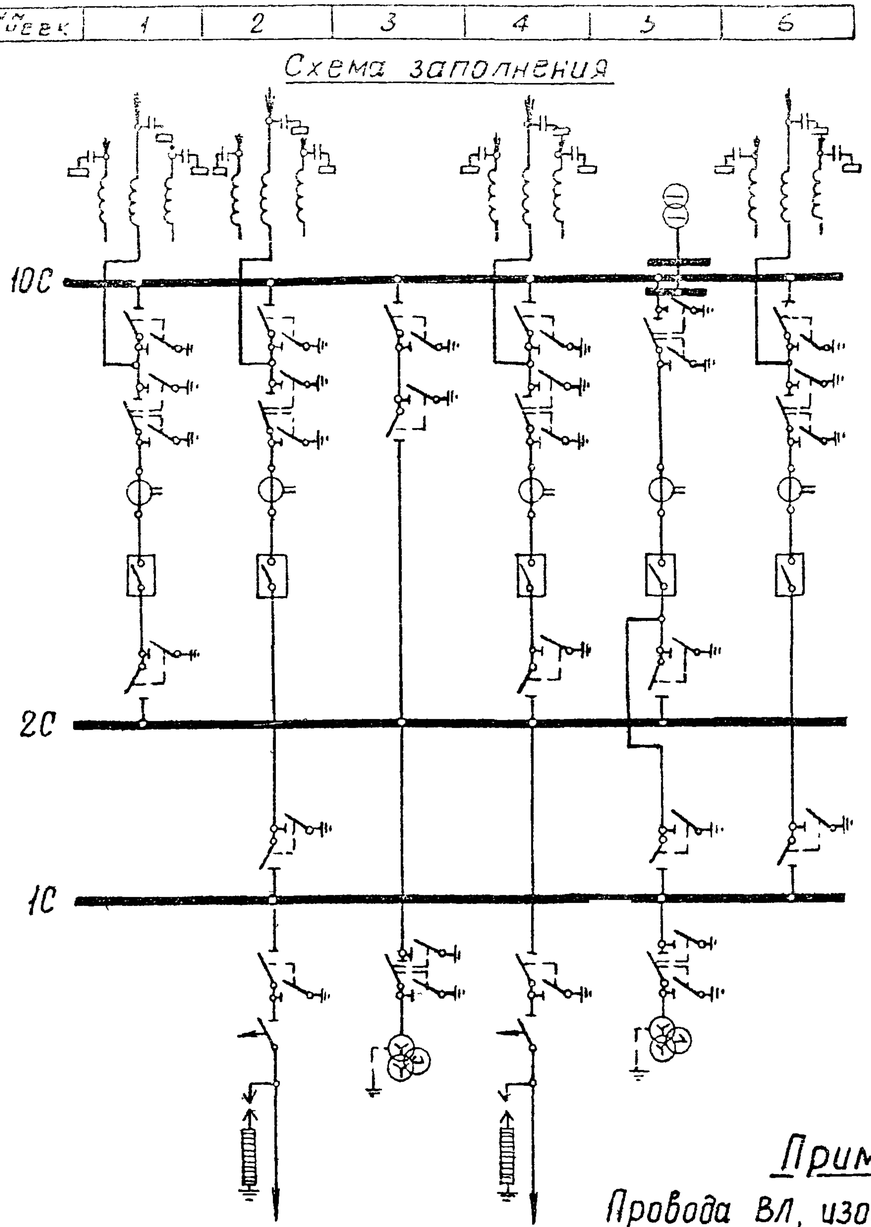
№№ поз.	Наименование	Тип	Параметры	№ установочного чертежа	№1 ЭП-II-58	№2 ЭП-II-56	№3 ЭП-II-59	Сборные шины ЭП-II-95				Всего на ору	Масса единицы кг	Примечание
1	Узел выключателя с трансформатором тока либо шинной опорой, компл.	ТФНД-[ ] ШО-110	110кВ		1	1	1					3		
2	Отделитель трехполюсный с приводом ШЛОМ, компл	ОД-110м	110кВ, 600А	ЭП-III-10	1		1					2	687	
6	Разъединитель трехполюсный с двумя комплектами заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл	РНДЗ-2-110	110кВ, 1000А	ЭП-III-14	1	2	1					4	741	
7	Разъединитель трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл	РНДЗ-1Б-110	110кВ, 1000А	ЭП-III-13	1		1					2	654	Междуполюсн. расстояние 2,5м
				ЭП-III-14	1	2						3	654	То же, 2,0м
8	Разъединитель трехполюсный ступенчато-килевой установки, с приводом ПРН-220м, компл	РНДЗ-110/1000СК	110кВ, 1000А	ЭП-III-18,19			1					1	756	
11	Трансформатор напряжения, шт	НКФ-110-57	110кВ	ЭП-III-25		6						6	587	
12	Разрядник вентильный регистратором сработываний РР-1, компл.	РВС-110м	110кВ	ЭП-III-28	3		3					6	175	
		РВМГ-110м		ЭП-III-27									328	
13	Шинная опора для крепления одного провода, шт.		110кВ	ЭП-III-32		6	6					12	75	Без учета поз.1
14	Узел аппаратуры в ч связи, компл				[ ]		[ ]					[ ]		
20	Гирлянда натяжная, комп	9х ПС-6А(Б)	110кВ	ЭП-III-44	15	12	9	12				48	[ ]	С зажимом НБН
				ЭП-III-46										С зажимом НАС
21	Гирлянда поддерживающая, компл.	9х ПС-6А(Б)	110кВ	ЭП-III-48	3							3	[ ]	
24	Провод сталеалюминиевый, м.	[ ]			260	270	200	230				960	[ ]	Без учета поз 1,14
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт	А4А-[ ]			18	24	18					60	[ ]	
27	То же, шт	А2А-[ ]			6		6					12	[ ]	
28	——"——	А1А-[ ]			3	6	3					12	[ ]	
29	Зажим ответвительный прессуемый, шт.	ОА-[ ]-1			9	6	9	18				42	[ ]	

Работать совместно с листом ЭП-II-15

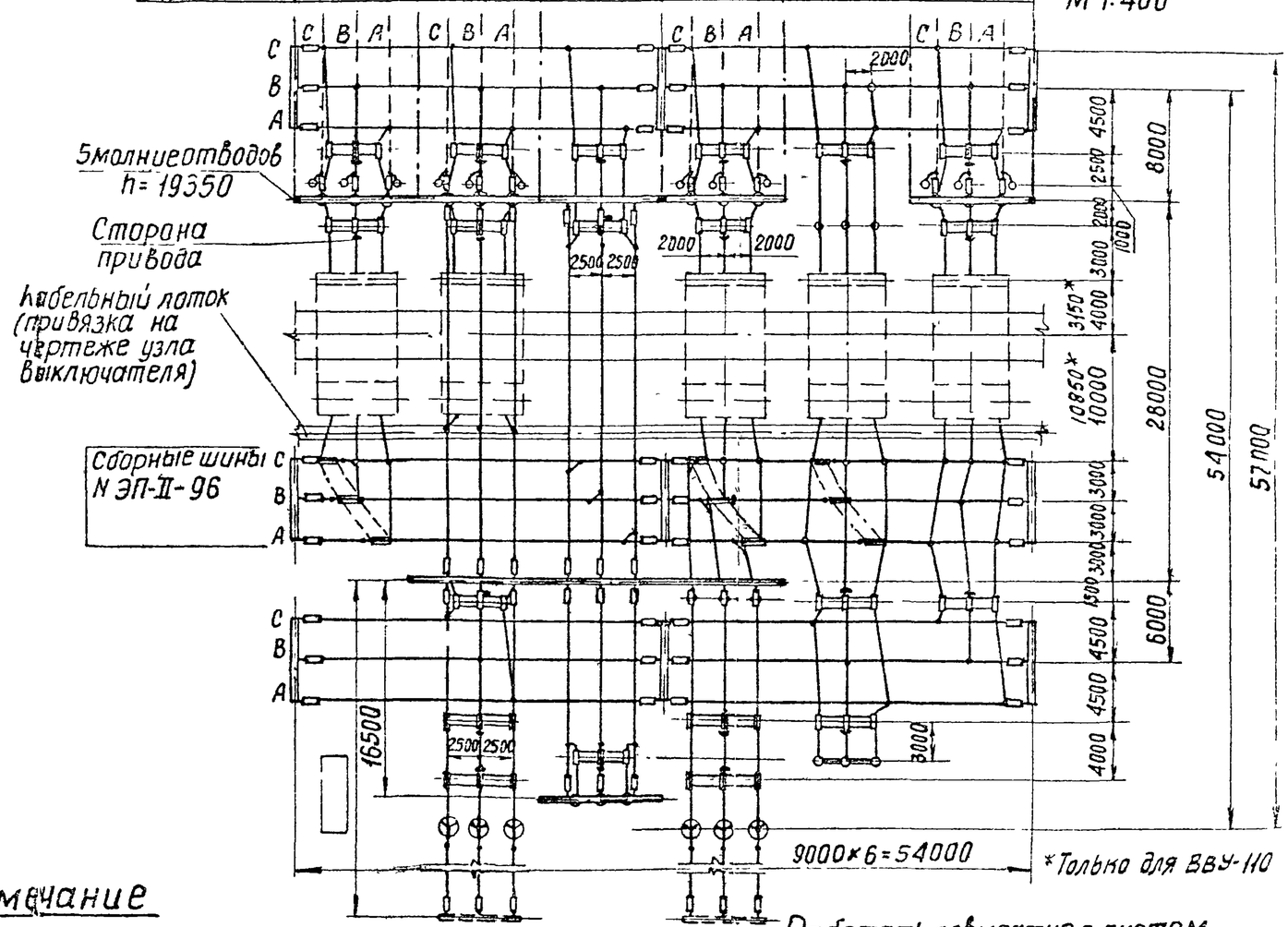
1973г	ОРУ 110кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Мостик с выключателями в перемычке и на линиях и отделителями в цепях трансформаторов" (без ремонтной перемычки) Спецификация	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-16

№ ячеек	1	2	3	4	5	6
Наименование ячеек	ВЛ	ВЛ-трансформатор 1Т	Перемычка ш.а. второй секции	ВЛ-трансформатор 2Т	Обходной выключатель и ш. а. первой секции	ВЛ
Маркировка	1СЛ	2СЛ, 1Т	СП, 2СН	4СЛ, 2Т	СК, 1СИ	6СЛ
№№ ячеек	1	2	3	4	5	6
№№ монтажных чертежей ячеек	ЭП-II-66	ЭП-II-60	ЭП-II-71	ЭП-II-61	ЭП-II-75 ЭП-II-77	ЭП-II-64

Схема заполнения



М 1:400



* Только для ВВУ-110

Примечание

Провода ВЛ, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.

Работать совместно с листом ЭП-II-18

1973г.	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме одна рабочая, секционированная выключателем и обходная системы шин с отделителями в цепях трансформаторов, с совмещенным секционным и обходным выключателем План и схема заполнения.	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-17

Энергосетьпроект Северо-Западное отделение г. Ленинград

Зам нач ОТП Ходот
гл. инженер пр-та Пивень
Рук группы Земель

Исполнитель Кожуренко
Проверил Писаренко

7021ТМ-II-23

№№ поз.	Наименование	Тип	Параметры	Установочного чертежа	Количество на ячейку №1 ЭП-II-66	№2 ЭП-II-60	№3 ЭП-II-71	№4 ЭП-II-61	№5 ЭП-II-75 ЭП-II-77	№6 ЭП-II-64	Сборные шины ЭП-II-96		Всего на ОРУ	Масса единицы кг	Примечание
1	Узел выключателя с трансформатором тока, либо шинной опорой, компл.	ТФНД-[ ] ШО-110			1	1		1	1	1			5		
2	Отделитель трехполюсный с приводом ШПОМ, компл.	ОД-110м	110кВ, 600А	ЭП-III-10		1		1					2	687	
6	Разъединитель трехполюсный с двумя комплектами заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-2-110	110кВ, 1000А	ЭП-III-14	1	1	1	1	2	1			7	741	
7	Разъединитель трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-1Б110	110кВ, 1000А	ЭП-III-13		1		1					2	654	междуполюсное расстояние 2,5м
				ЭП-III-14	1	2	2	1	1	2			9	654	То же, 2м
8	Разъединитель трехполюсный ступенчато-килевой установки, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-110/1000СК	110кВ, 1000А	ЭП-III-18,19	1			1	1				3	756	
11	Трансформатор напряжения, шт.	НКФ-110-57	110кВ	ЭП-III-25 ЭП-III-26			3		3 1				6 1	587	
12	Разрядник вентильный с регистратором срабатываний РР-1, компл.	РВС-110м РВМГ-110м	110кВ	ЭП-III-28 ЭП-III-27		3		3					6	175 328	
13	Шинная опора для крепления одного провода, шт.	ШО 110	110кВ	ЭП-III-32	2			6	6	6			20	75	Без учета поз.1
14	Узел аппаратуры В-Ч связи, компл.			ЭП-II-42	[ ]	[ ]		[ ]		[ ]			[ ]		
20	Гирлянда натяжная, компл.	9×ПС-6А(Б)	110кВ	ЭП-III-44 ЭП-III-46	3	15	12	9		3	36		78	[ ]	С зажимом НБН С зажимом НАС
21	Гирлянда поддерживающая, компл.	9×ПС-6А(Б)	110кВ	ЭП-III-48		3							3	[ ]	
24	Провод сталеалюминиевый, м	[ ]			55	270	210	230	85	90	690		1630	[ ]	Без учета поз. 1.14
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт.	А4А-[ ]			18	24	18	24	21	18			123	[ ]	
27	То же, шт.	А2А-[ ]				6		6					12	[ ]	
28	—"— шт.	А1А-[ ]				3	3	3	4				13	[ ]	
29	Зажим ответвительный прессуемый, шт.	ОА-[ ]-1			3	12	9	12		3	43		82	[ ]	
30	Зажим ответвительный прессуемый разъемный, шт.	ОА-[ ]-2							3				3	[ ]	Без учета поз.14
31	Контактный переход, шт.	КПП-120							3				3	1.2.	Без учета поз.1

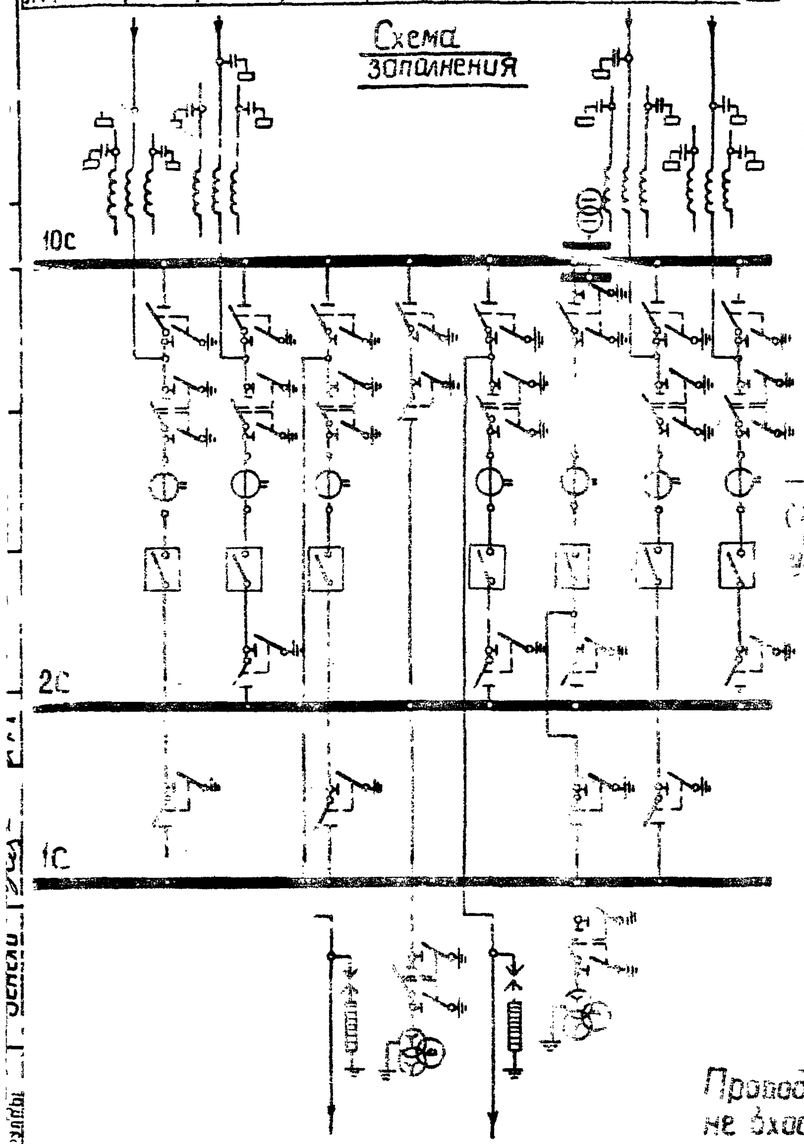
Работать совместно с листом ЭП-II-17

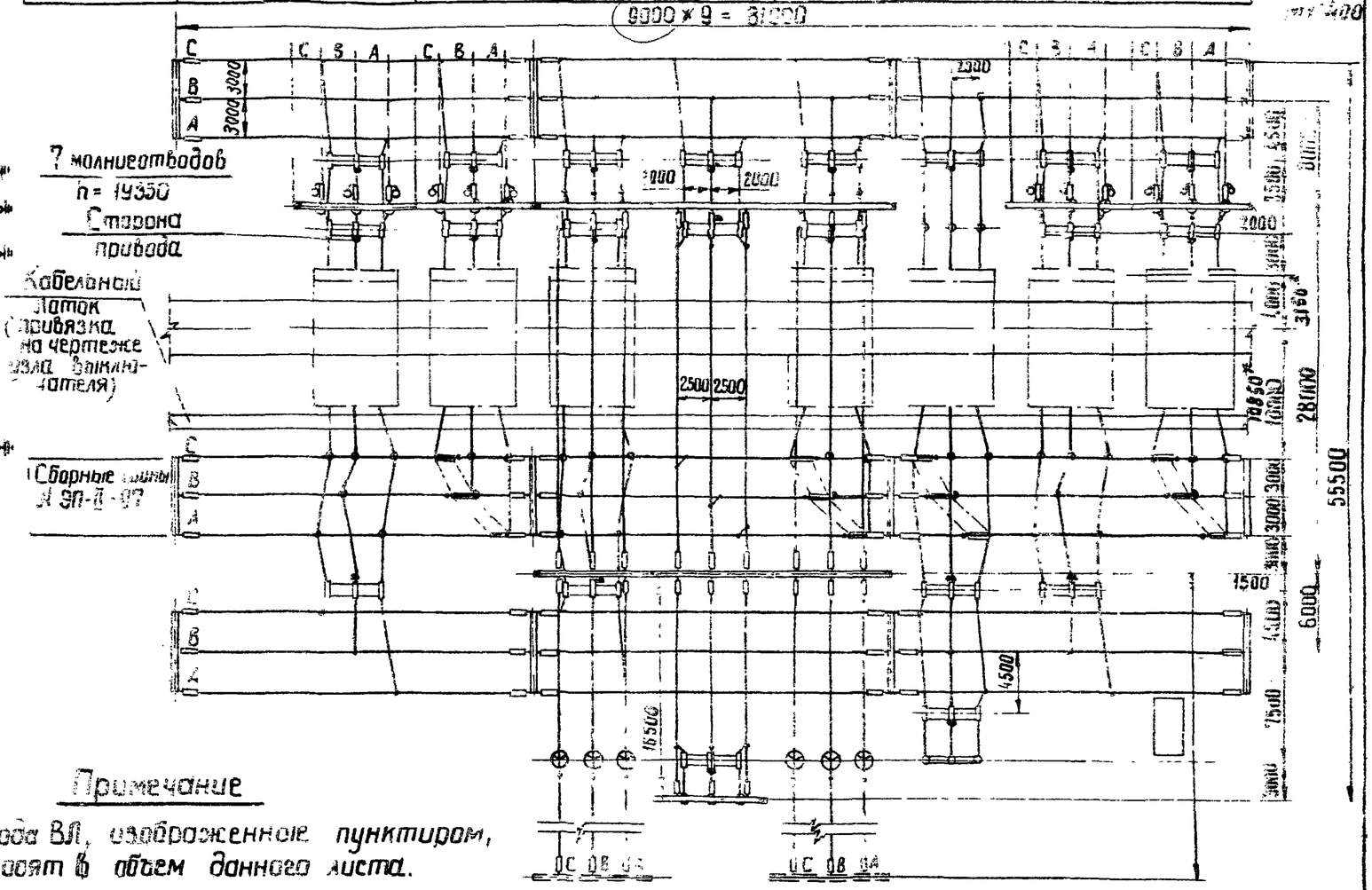
Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. №

1973г	ОРУ 110кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме "Одна рабочая секционированная выключателем и обходная система шин с отделителями в цепях трансформаторов с совмещенным секционным и обходным выключателем". Спецификация.	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-18

№ яч	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Наименование ячеек		ЗЛ	ВЛ	Трансформатор напряжения 1Т	Перемычка с шинными аппаратами второй секции	Трансформатор 2Т	Обходной выключатель и шинные аппараты первой секции	ВЛ	ВЛ
Маркировка		2СЛ	3СЛ	1Т	СП. 2СШ	2Т	ОВ. 1СШ	4СЛ	3СЛ
№№ ячеек	1	2	3	4	5	6	7	8	9
№ монтажных черт. ячеек	ЭП-II-	ЭП-II-64	ЭП-II-66	ЭП-II-62	ЭП-III-71	ЭП-II-63	ЭП-II-75 ЭП-II-77	ЭП-I-64	ЭП-II-66

Схема заполнения





Примечание

Провода ВЛ, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.

*Только для ВВУ-110

Работать совместно с листом ЭП-II-20

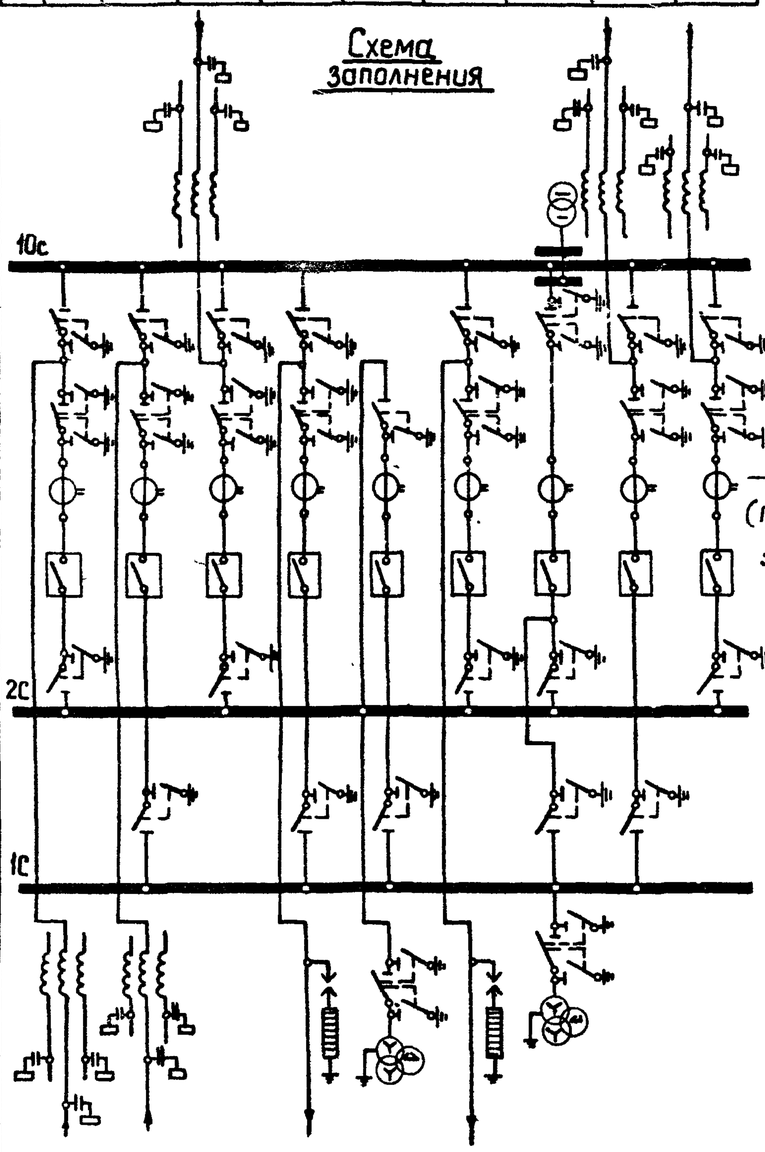
1072	ОРУ 110 кВ	ОРУ по схеме «Одна рабочая, секционированная выключателем и обходная системы шин с выключателями в цепях трансформаторов с совмещенным секционным и обходным выключателем» Планы	Типовые решения 407-0-135	Альбом II	Лист ЭП-II-19

№№ поз.	Наименование	Тип	Параметры	№ установочного чертежа	Количество на ячейку №1	№2 ЭП-II-64	№3 ЭП-II-66	№4 ЭП-II-62	№5 ЭП-II-71	№6 ЭП-II-63	№7 ЭП-II-75 ЭП-II-77	№8 ЭП-II-64	№9 ЭП-II-66	Сборные шины ЭП-II-87					Всего на ору	Масса единицы кг	Примечание
1	Узел выключателя с трансформатором тока либо шинной опорой, компл	ТФНД-[ ] ШО-110	110кВ			1	1	1		1	1	1	1						7		
6	Разъединитель трехполюсный с двумя комплектами заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-2-110	110кВ, 1000А	ЭП-III-14		1	1	1	1	1	2	1	1						9	741	
7	Разъединитель трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-1б-110	110кВ, 1000А	ЭП-III-14		2	1	2	2	1	1	2	1						12	654	
8	Разъединитель трехполюсный ступенчато-килевой установки, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-110/1000СК	110кВ, 1000А	ЭП-III-18,19			1			1	1		1						4	756	
11	Трансформатор напряжения, шт.	НКФ-110-57		ЭП-III-25 ЭП-III-26					3		3 1								6 1	587	
12	Разрядник вентильный с регистратором срабатываний РР-1, компл	РВС-110м РВМГ-110м	110кВ	ЭП-III-28 ЭП-III-27				3		3									6	175 328	
13	Шинная опора для крепления одного провода, шт.	ШО-110	110кВ	ЭП-III-32		6	2	6		2	6	6	2						30	75	Без учета поз 1
14	Узел аппаратуры в ч связи, компл			ЭП-II-42		[ ]	[ ]					[ ]	[ ]						[ ]		
20	Гирлянда натяжная, компл	9×ПС-6А(б)	110кВ	ЭП-III-44 ЭП-III-46		3	3	12	12	12		3	3	54					102	[ ]	С зажимом НБН С зажимом НАС
24	Провод сталеалюминиевый, м	[ ]				90	55	280	210	260	90	90	55	1010					2140	[ ]	Без учета поз 1,14
26	Зажим аппартный прессуемый, шт	А4А-[ ]				18	18	18	18	18	21	18	18						147	[ ]	
28	То же, шт.	А1А-[ ]						3	3	3	4								13	[ ]	
29	Зажим ответвительный прессуемый, шт	ОА-[ ]-1				3	3	6	9	6		3	3	55					88	[ ]	
30	Зажим ответвительный прессуемый разъемный, шт.	ОА-[ ]-2									3								3	[ ]	Без учета поз 14
31	Контактный переход, шт.	КПП-120									3								3	12	Без учета поз1

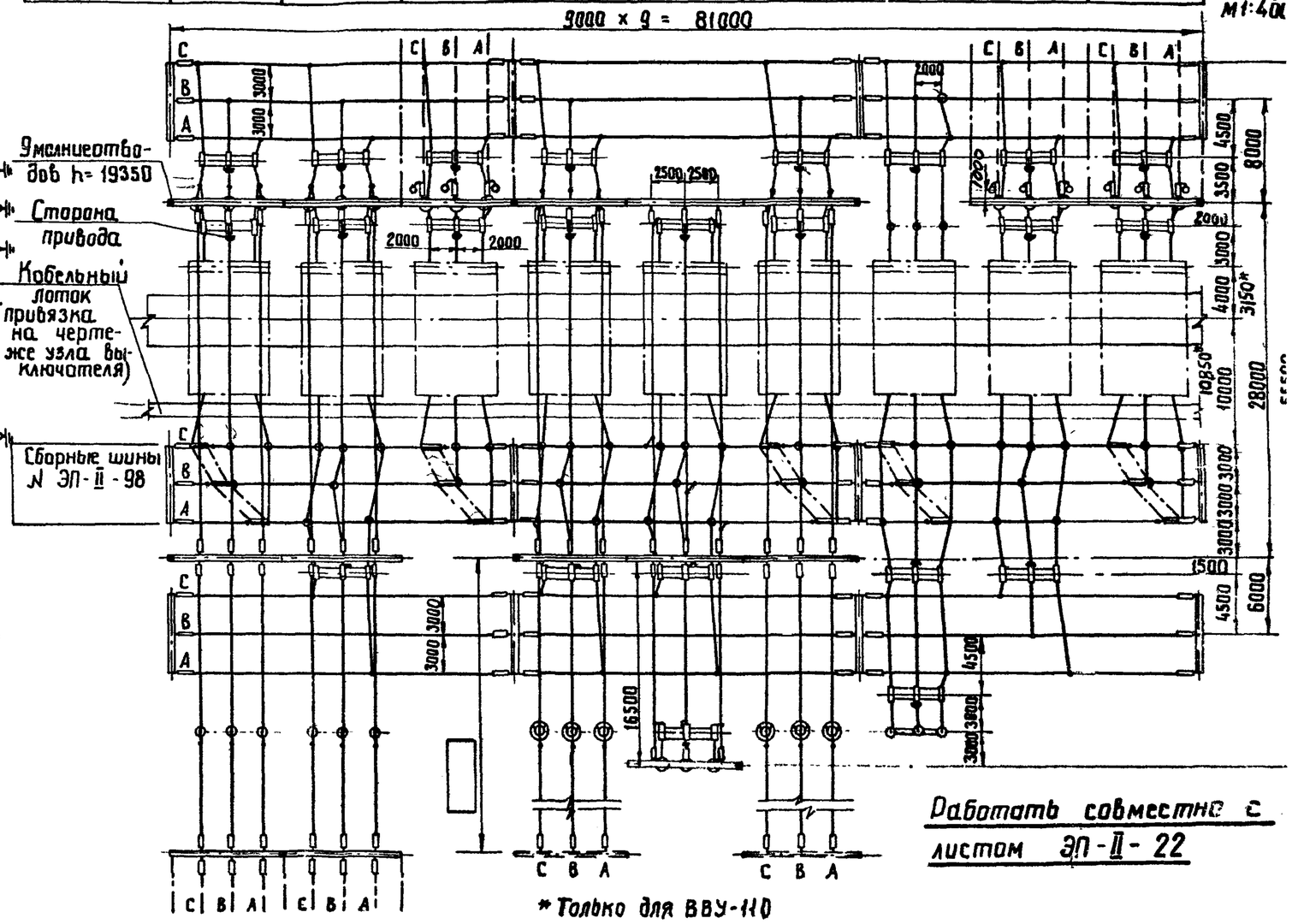
Работать совместно с листом ЭП-II-19

№ ячеек	1	2	3	4	5	6	7	8	9

Схема заполнения



Наименование ячеек	ВЛ	ВЛ	ВЛ	Трансформатор 1Т	Секционный выключатель второй секции	Трансформатор 2Т	Обходной выключатель и ш.о. первой секц.	ВЛ	ВЛ
Маркировка	1СЛ	2СЛ	3СЛ	1Т	СК, 2СШ	2Т	10СК, 1СШ	8СЛ	9СЛ
№№ ячеек	1	2	3	4	5	6	7	8	9
№ монтажных чертежей ячеек	ЭП-II-67	ЭП-II-65	ЭП-II-66	ЭП-II-62	ЭП-II-72	ЭП-II-63	ЭП-II-75 ЭП-II-77	ЭП-II-64	ЭП-II-66



Работать совместно с листом ЭП-II-22

Примечание

Провода ВЛ, изображенные пунктиром не входят в объем данного листа

1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Одна рабочая, секционированная выключателем и обходная системы шин с выключателями в цепях трансформаторов с отдельным секционным и обходным выключателями". План и схема заполнения	Типовые решения 407-0-135	Альбом II	Лист ЭП-II-21

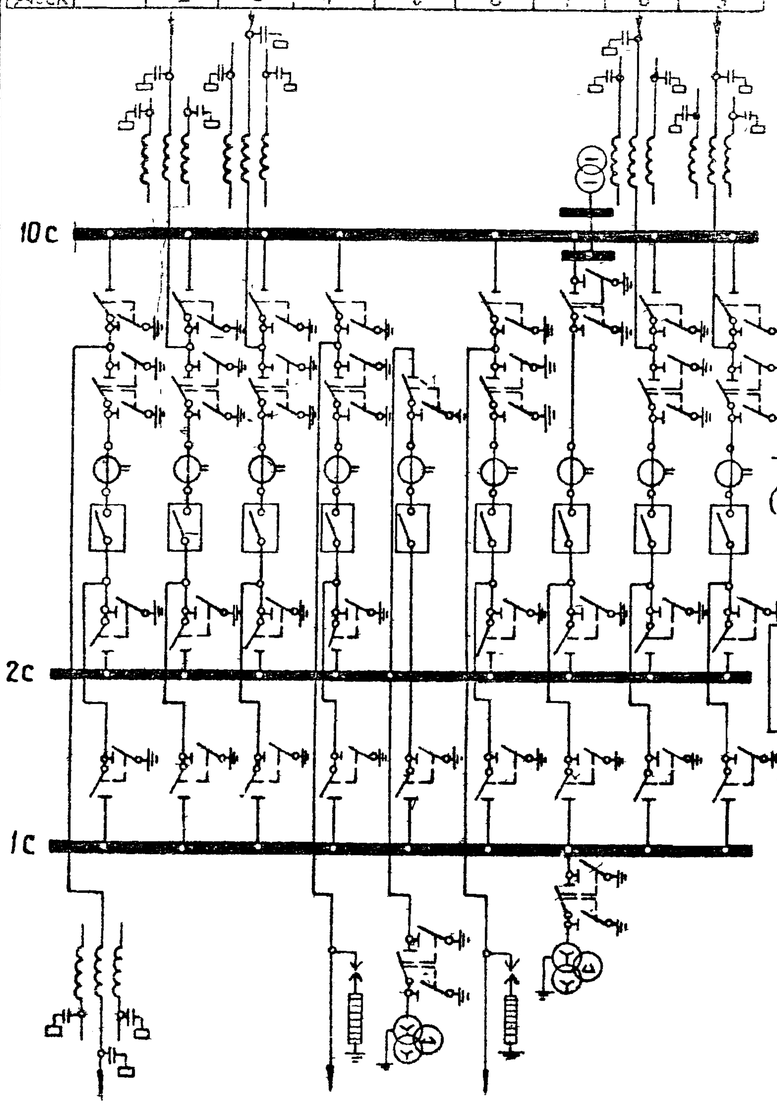
г. Ленинград

№№ поз	Наименование	Тип	Параметры	№ установочного чертежа	Количество на ячейку №1 ЭП-II-67	№2 ЭП-II-65	№3 ЭП-II-66	№4 ЭП-II-62	№5 ЭП-II-72	№6 ЭП-II-63	№7 ЭП-II-75 ЭП-II-77	№8 ЭП-II-64	№9 ЭП-II-66	Сборные шины ЭП-II-98	Всего на ору	Масса единицы кг.	Примечание
1	Узел выключателя с трансформатором тока либо шинной опорой, компл.	ТФНД-[ ] ШО-110	110 кВ		1	1	1	1	1	1	1	1	1		9		
6	Разъединитель трехполюсный с двумя комплектами заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-2-110	110кВ, 1000А	ЭП-III-14	1	1	1	1	1	1	2	1	1		10	741	
7	Разъединитель трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-1б-110	110кВ, 1000А	ЭП-III-14	1	2	1	2	2	1	1	2	1		13	654	
8	Разъединитель трехполюсный ступенчато-килевой установки, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-110/1000 СК	110кВ, 1000А	ЭП-III-18,19	1		1			1	1		1		5	756	
11	Трансформатор напряжения, шт.	НКФ-110-57		ЭП-III-25 ЭП-III-26					3		3 1				6 1	587	
12	Разрядник вентильный с регистратором срабатывания РР-1, компл	РВС-110м РВМГ-110м	110кВ	ЭП-III-28 ЭП-III-27				3		3					6	175 328	
13	Шинная опора для крепления одного провода, шт.	ШО-110	110кВ	ЭП-III-32	2	6	2	6	6	2	6	6	2		38	75	Без учета поз.1
14	Узел аппаратуры в ч связи, компл.			ЭП-II-42	[ ]	[ ]	[ ]					[ ]	[ ]		[ ]		
20	Гирлянда натяжная, компл.	9хПС-6А(Б)	110 кв	ЭП-III-44 ЭП-III-46	15	15	3	12	12	12		3	3	54	129	[ ]	С зажимом НБН С зажимом НАС
24	Провод сталеалюминиевый, м	[ ]			220	250	55	280	270	260	90	90	55	1010	2580	[ ]	Без учета поз. 1, 14
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт.	А4А-[ ]			18	18	18	18	18	18	21	18	18		165	[ ]	
28	То же, шт.	А1А-[ ]						3	3	3	4				13	[ ]	
29	Зажим ответвительный прессуемый, шт	ОА-[ ]-1			6	6	3	6	6	6		3	3	61	100	[ ]	
30	Зажим ответвительный прессуемый разъемный, шт	ОА-[ ]-2									3				3	[ ]	Без учета поз.14
31	Контактный переход	КПП-120									3				3	1,2	Без учета поз 1

Работать совместно с листом ЭП-II-21

Схема заполнения

№ ячеек	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Наименование ячеек	ВЛ	ВЛ	ВЛ	Трансформатор 1Т	Шиносоединительный выключатель, шинные аппараты 2 системы шин	Трансформатор 2Т	Обходной выключатель, шинные аппараты 1 системы шин	ВЛ	ВЛ
Маркировка	1СЛ	2СЛ	3СЛ	1Т	СК, 2СШ	2Т	1ОСК, 1СШ	8СЛ	9СЛ
№№ ячеек	1	2	3	4	5	6	7	8	9
№№ монтажных чертежей ячеек	ЭП-II-70	ЭП-II-69	ЭП-II-69	ЭП-II-68	ЭП-II-72	ЭП-II-68	ЭП-II-75, ЭП-II-77	ЭП-II-69	ЭП-II-69

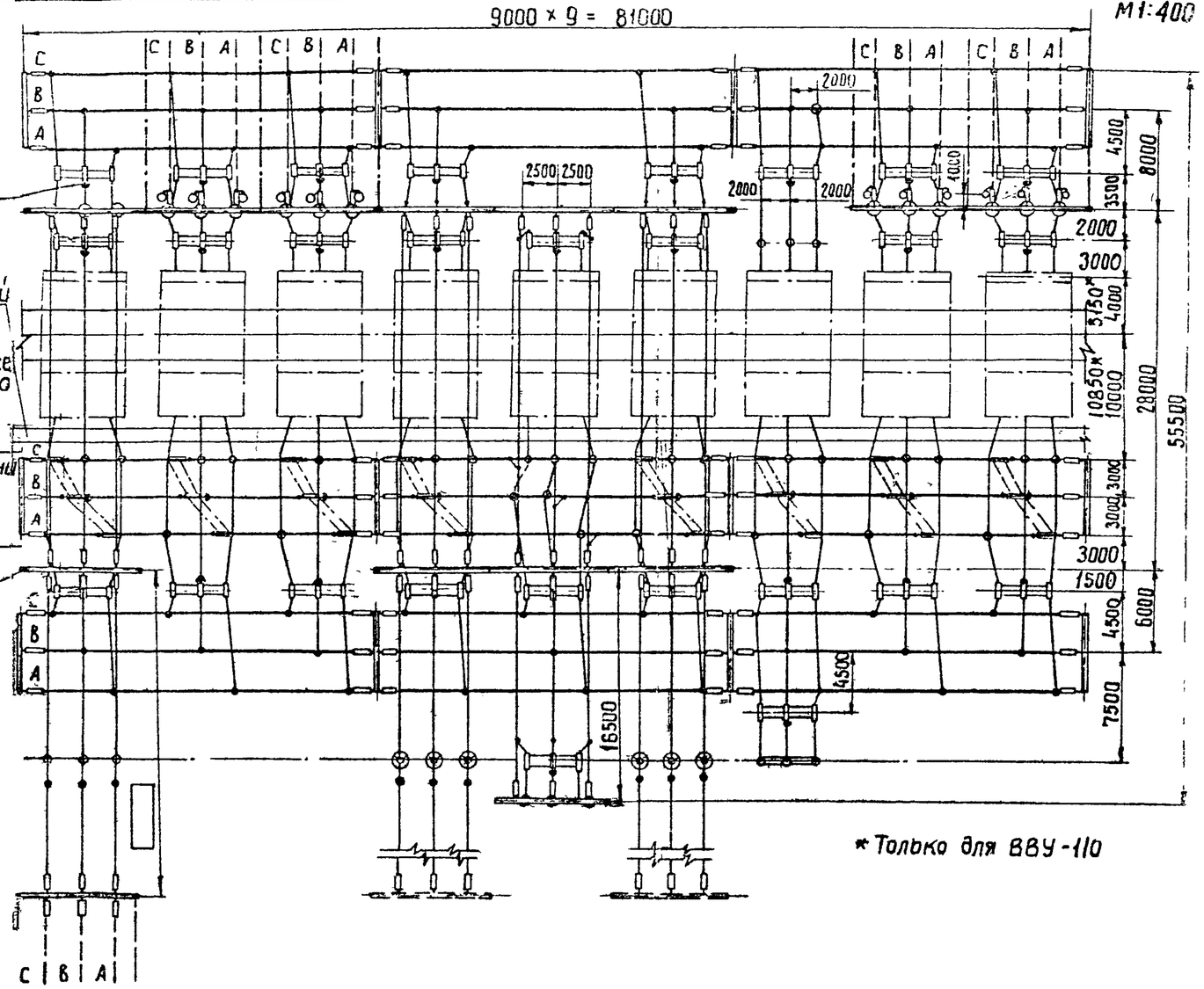


Сторона привода

Кабельный лоток (привязка на чертеже узла выключателя).

Сборные шины № ЭП-II-99

Заземлители молниеотводов h= 19,5 м



М1:400

* Только для ВВУ-110

Примечание

Провода ВЛ изображенные пунктиром не входят в объем данного листа

Работается совместно с листом ЭП-II-24

1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Две рабочие системы шин с обходной". План... гма заполнения.	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-23

Энергосетьпроект Северо-Западное отделение г. Ленинград

Зам. начальника отд. Хабат; Гл. инженер проекта Пивень; Руководитель группы Земель

Исполнитель Писаренко; Проверил Зеличенко; Н. контр. Зеличенко; ГИП Зеличенко

7021тм-II-29

№№ поз.	Наименование	Тип	Параметры	№ установочного чертежа	№1 ЭП-II-70	№2 ЭП-II-69	№3 ЭП-II-69	№4 ЭП-II-68	№5 ЭП-II-72	№6 ЭП-II-68	№7 ЭП-II-75 ЭП-II-27	№8 ЭП-II-69	№9 ЭП-II-69	Сборные шины ЭП-II-99					Всего на ОРУ	Масса единицы кг	Примечание
1	Узел выключателя с трансформатором тока, либо шинной опорой, компл	ТФНД-[ ] ШО-110	110кВ		1	1	1	1	1	1	1	1	1						9		
6	Разъединитель трехполюсный с двумя комплектами заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-2-110	110кВ, 1000А	ЭП-III-14	1	1	1	1	1	1	2	1	1						10	741	
7	Разъединитель трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-1б-110	110кВ, 1000А	ЭП-III-14	2	2	2	2	2	2	1	2	2						17	654	
8	Разъединитель трехполюсный ступенчато-килевой установки, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-110/1000СК	110кВ, 1000А	ЭП-III-18,19	1	1	1	1		1	1	1	1						8	756	
11	Трансформатор напряжения, шт	НКФ-110-57	110кВ	ЭП-III-25 ЭП-III-26					3		3 1								4	587	
12	Разрядник вентильный с регистратором срабатываний РР-1, компл.	РВС-110м РВМГ-110м	110кВ	ЭП-III-28 ЭП-III-27				3		3									6	175 328	
13	Шинная опора для крепления одного провода, шт.	ШО-110	110кВ	ЭП-III-32	3	3	3	3	6	3	6	3	3						33	75	Без учета поз.1
14	Узел аппаратуры в.ч. связи, компл			ЭП-II-42	[ ]	[ ]	[ ]					[ ]	[ ]						[ ]		
20	Гирлянда натяжная, компл.	9×ПС-6А(б)	110кВ	ЭП-III-44 ЭП-III-46	15	3	3	12	12	12		3	3	54					117	[ ]	С зажимом НБН С зажимом НАС
24	Провод сталеалюминиевый, м.	[ ]			250	70	70	290	270	290	90	70	70	1170					2620	[ ]	Без учета поз. 1,14
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт.	А4А-[ ]			21	21	21	21	18	21	21	21	21						186	[ ]	
28	То же,	А1А-[ ]						3	3	3	4								13	[ ]	
29	Зажим ответвительный прессуемый, шт.	ОА-[ ]-1			6	3	3	6	6	6		3	3	82					118	[ ]	
30	Зажим ответвительный прессуемый разъемный, шт	ОА-[ ]-2			3	3	3	3		3	3	3	3						24	[ ]	Без учета поз.14
31	Контактный переход,	КПП-120			3	3	3	3		3	3	3	3						24	1,2	Без учета поз.1

Работать совместно с листом ЭП-II-23

1973г.	ОРУ 110кВ (на унифицированных конструкциях)	Ору по схеме „Две рабочие системы шин с обходной." Спецификация	Типовые решения 407-0-135	Альбом II	Лист ЭП-II-24

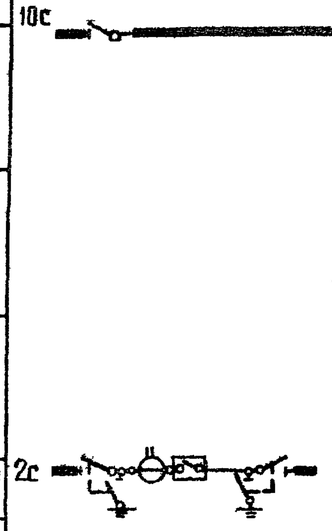
7021тм-II-31

Исполнитель Лисоренко
Проверил Земель

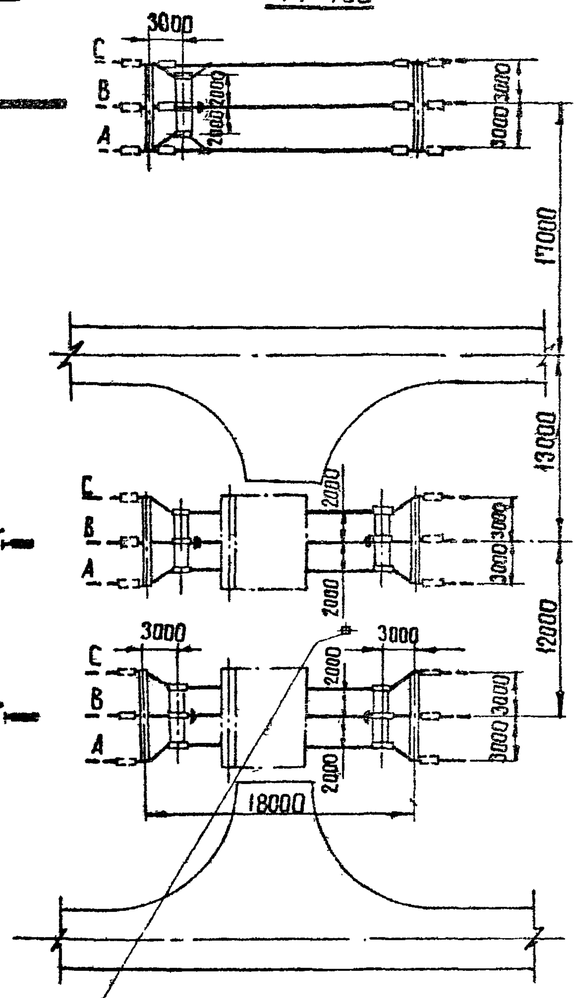
Зам нач. ОТП Ходот
Рук. группы Земель

Энергосетьпроект
Северо-Западное отделение
г. Ленинград

Поясняющая схема



М 1:400



Стойка безопасности, ограничивающая сквозной проезд механизмов при ремонтных работах

Спецификация

№ поз	Наименование	Тип	Параметры	№ установочного чертежа	Перемычки шин ЭП-II-86 1с	2с	10с	Всего	Масса един. кг	Примечание
1	Узел выключателя с трансформатором тока, компл.	ТФНД-[ ]	110кВ	[ ]	1	1		2		
7а	Разъединитель трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей, с приводом ПРН-220н. компл.	РНДЗ-1Б-110	110кВ, 2000А	ЭП-III-15	2	2		4	1109	
32	Разъединитель трехполюсный без заземляющих ножей, с приводом ПРН-110м, компл.	РНД-110	110кВ, 2000А	ЭП-III-15			1	1	953	
20а	Гирлянда натяжная для двух проводов, компл.	9×ПС-6А(Б)	110кВ	ЭП-III-45 ЭП-III-47			6	6	[ ]	С заземл. НБН С заземл. НАС
21а	Гирлянда поддерживающая для двух проводов, компл.	9×ПС-6А(Б)	110кВ	ЭП-III-49	4	4	2	10	44	
24	Провод сталеалюминиевый, м	[ ]			120	120	180	420	[ ]	
25	Распорка дистанционная глухая, шт.	РН-[ ]-120			5	5	10	20	[ ]	
29	Зажим ответвительный прессуемый, шт.	ОА-[ ]-1					6	6	[ ]	
31	Контактный переход, шт.	КПП-120			24	24	12	60	1,2	Без учета ПОЗ.1

Примечания

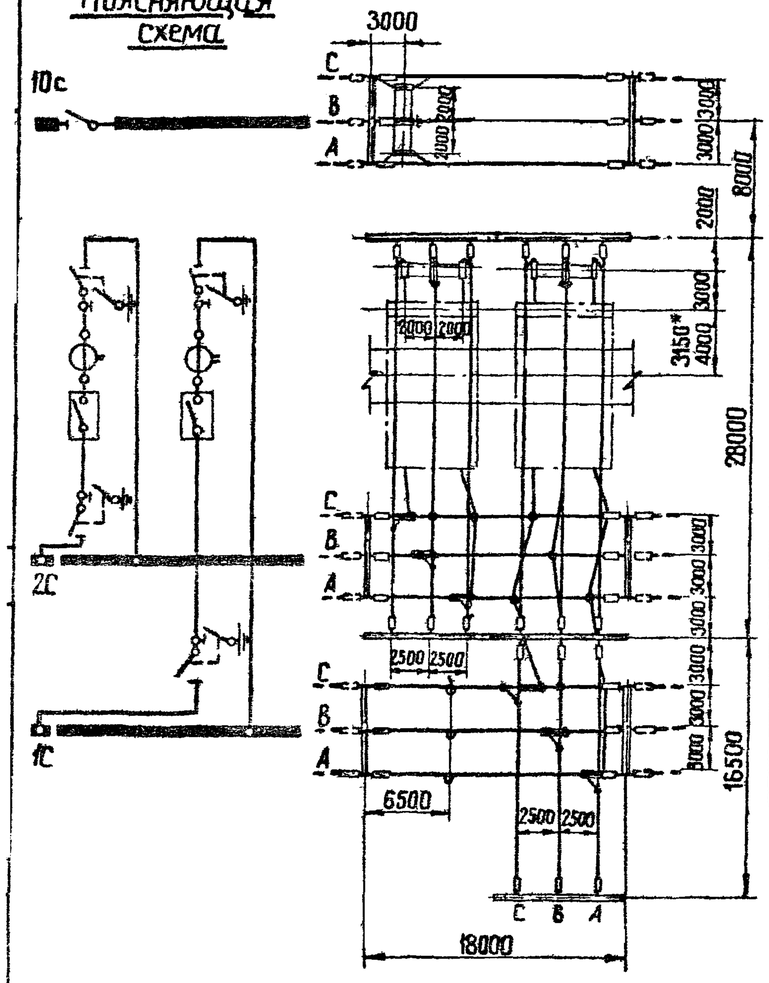
1. Чертеж разработан применительно к случаям сооружения узла секционирования на свободной от застройки площадке ОРУ.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром; не входят в объем данного листа.

Работать совместно с листом ЭП-II-86

1973г	ОРУ 110кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Две рабочие системы шин с обходной". Узел секционирования сборных шин вариант 1. План, схема заполнения и спецификация.	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-2

Поясняющая схема

м 1:400



* – только для ВВУ-110

Спецификация

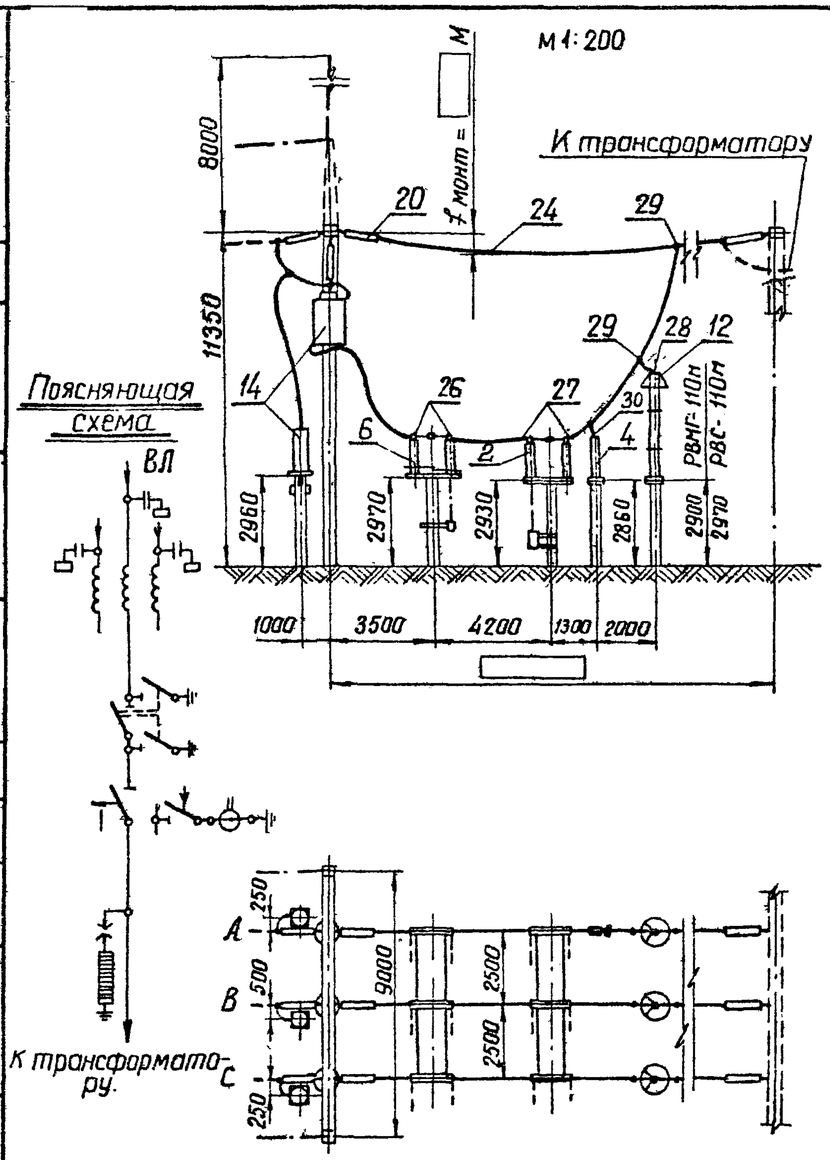
NN поз	Наименование	Тип	Параметры	N Установочного чертежа	Колич.	Масса единицы кг	Примечание
1	Узел выключателя с трансформатором тока либо шинной опорой, компл	ТФНД-[ ] ШО-110	110кВ		2		
7а	Разъединитель трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-1Б-110	110кВ, 2000А	ЭП-III-15	2	1109	
32	Разъединитель трехполюсный без заземляющих ножей, с приводом ПРН-110м, компл.	РНД-110	110кВ, 2000А	ЭП-III-15	1	953	
9а	Разъединитель однополюсный с одним комплектом заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-1Б-110	110кВ, 2000А	ЭП-III-17	6	395	
13а	Шинная опора для крепления двух проводов, компл.	ШО-110	110кВ	ЭП-III-32	12	75	
20а	Гирлянда натяжная для двух проводов, компл.	9×ПС-6А(Б)	110кВ	ЭП-III-45 ЭП-III-47	36	[ ]	С зажимом НБН С зажимом НАС
21а	Гирлянда поддерживающая для двух проводов, компл.	9×ПС-6А(Б)	110кВ	ЭП-III-49	8	44	
24	Провод сталеалюминиевый, м	[ ]			1320	[ ]	
25	Распорка дистанционная глухая, шт.	РН-[ ]-120			88	[ ]	
29	Зажим ответвительный прессуемый, шт.	ОА-[ ]-1			30	[ ]	
30	Зажим ответвительный прессуемый разъемный, шт.	ОА-[ ]-2			12	[ ]	
31	Контактный переход, шт.	КПП-120			60	1.2	Без учета поз 1

Примечания

1. Чертеж разработан применительно к случаям использования ранее установленных выключателей для узла секционирования шин.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.

Работать совместно с листами ЭП-II-83,84,85

1973г.	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Две рабочие системы шин с обходной". Узел секционирования сборных шин Вариант II. План, схема заполнения и спецификация.	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-26



Спецификация

NN поз.	Наименование	Тип	Параметры	N установочного чертежа	Колич.	Масса един. кг	Примечание
2	Отделитель трехполюсный с приводом ШПОМ, компл.	ОД-110м	110кВ, 600А	ЭП-III-10	1	687	
4	Короткозамыкатель однополюсный с приводом ШПКМ и трансформатором тока ТШЛ-0,5, компл.	КЗ-110м	110кВ, 600А	ЭП-III-12	1	208	
6	Разъединитель трехполюсный с двумя комплектами заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-2-110	110кВ, 1000А	ЭП-III-13	1	741	
12	Разрядник вентильный с регистратором срабатываний РР-1, компл.	РВС-110м	110кВ	ЭП-III-28	3	175	
		РВМГ-110м		ЭП-III-27		328	
14	Узел аппаратуры в.ч. связи, компл.			ЭП-II-42			
20	Гирлянда натяжная, компл.	9х ПС-6А(б)		ЭП-III-44 ЭП-III-46	9		С зажимом НБ С зажимом НА
24	Провод сталеалюминиевый, м.				130		Без учета поз. 14.
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт.	А4А-			6		
27	То же, шт.	А2А-			6		
28	——»—— шт	А1А-			3		
29	Зажим ответвительный прессуемый, шт.	ОА- -1			6		
30	Зажим ответвительный прессуемый разъемный, шт	ОА- -2			1		Без учета поз. 14

Примечания

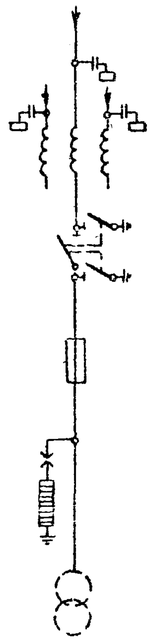
1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Провода ВЛ, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29).
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6% длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.
5. При отсутствии по схеме соединения отделителя компоновка всего остального оборудования сохраняется без изменения.

Исполнитель Кожуренко
Проверил Лисавенко
Гл. инж. пр-та Пивень
Рук. группы Земель
Зон. нач. отп

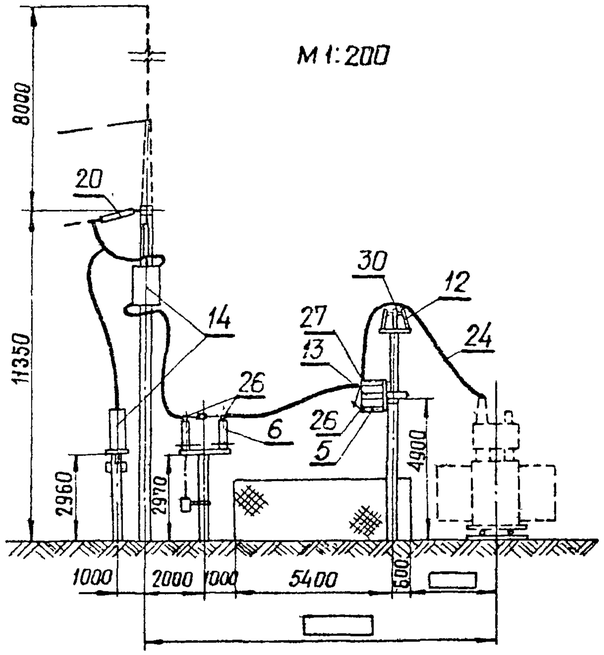
Энергосетьпроект
Северо-Западное отделение
г. Ленинград.

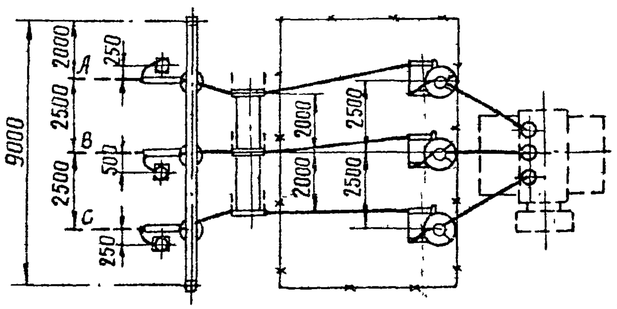
1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Блок (линия - трансформатор) с отделителем". План, разрез, схема заполнения и спецификация.	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-2

Пояснящая схема



К трансформатору





Спецификация

№№ поз.	Наименование	Тип	Параметры	№ установочного чертежа	Количество на ячейку	Масса единицы кг	Примечание
5	Предохранитель стреляющий, шт	ПСН-110	110кВ,50А	ЭП-III-20	3	250	
6	Разъединитель трехполюсный с двумя комплектами заземляющих ножей, с приводом ПРН-220М, компл.	РНДЗ-2-110	110кВ, 1000А	ЭП-III-14	1	741	
12	Разрядник вентильный с регистратором срабатываний РР-1, шт.	РВС-110М		ЭП-III-20	3	175	
13	Шинная опора для крепления одного провода, шт	ШО-110		ЭП-III-20	3	75	
14	Узел аппаратуры в ч. связи, компл.			ЭП-II-42			
20	Гирлянда натяжная, компл.	9хПС-6А(Б)		ЭП-III-44 ЭП-III-46	3		С зажимом НБН С зажимом НАС
24	Провод сталеалюминиевый, м.				70		Без учета поз. 14
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт.	А4А-			9		
27	То же, шт	А2А-			3		
30	Зажим ответвительный прессуемый разъемный, шт.	ОА- -2			3		

Примечания

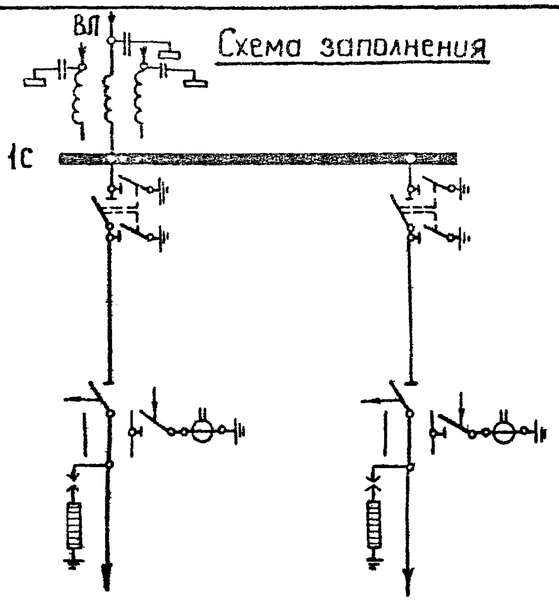
1. Конфигурация стоек порталов изображена условно
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.

1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „ Блок (линия - трансформатор) с предохранителем " План, разрез, схема заполнения и спецификация Компоновка без учета расширения	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-28

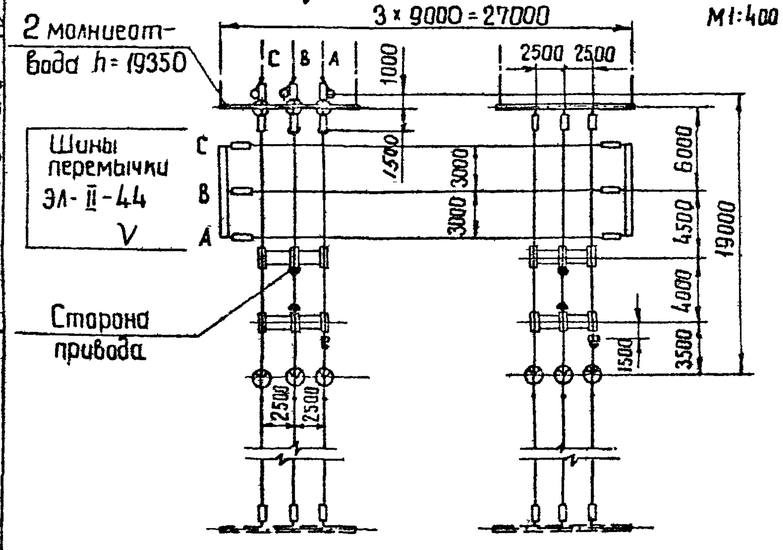
7021тм-II-35

Исполнитель Конзуленко Проверил Лисаренко Нач. отд. Шнейдер Зам. нач. ОТП Ходат Гл. инж. пр-тА Пивень Рук. группы Земель

Схема заполнения



Наименование ячеек	ВЛ-трансформатор 1т		Трансформатор 2т
Маркировка ячеек	1сл. 1т		2т
Номера ячеек	1	2	3
№№ монтажных чертежей ячеек	ЭП-II-87		ЭП-II-87



Спецификация

35

№№ поз.	Наименование	Тип	Параметры	№ установочного чертежа	Колич. на ячейку №1	№3	Перемычка	Всего на ОРУ	Масса един. кг	Примечание
2	Отделитель трехполюсный с приводом ШПОМ, компл	ОД-110м	110кВ, 600А	ЭП-III-10	1	1		2	687	
4	Короткозамыкатель однополюсный с приводом ШПКМ и трансформатором тока ТШЛ-0,5, компл.	КЗ-110м	110кВ, 600А	ЭП-III-12	1	1		2	208	
6	Разъединитель трехполюсный с двумя комплектами заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ2-110	110кВ, 1000А	ЭП-III-13	1	1		2	741	
12	Разрядник вентильный с регистратором срабатываний РР-1, компл.	РВС-110м	110кВ	ЭП-III-28	3	3		6	175	
		РВМГ-110м		ЭП-III-27					328	
13	Шинная опора, шт.				2			2	75	
14	Узел аппаратуры в.ч. связи, компл			ЭП-II-42						
20	Гирлянда натяжная; компл.	9×ПС-6А(б)		ЭП-III-44	9	6	6	21		С зажимом НБ
				ЭП-III-46						С зажимом НАС
24	Провод сталеалюминиевый, м				160	130	110	400		Без учета поз 14
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт	А4А-			6	6		12		
27	То же	А2А-			6	6		12		
28	—"—	А1А-			3	3		6		
29	Зажим ответвительный прессуемый, шт.	ОА- -1			6	6	9	21		
30	Зажим ответвительный прессуемый, разъемный, шт.	ОА- -2			1	1		2		без учета поз. 14

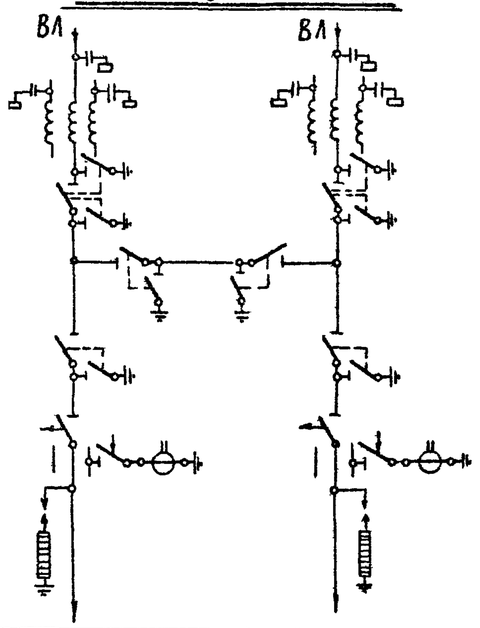
Примечания

1. Провода ВЛ, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
2. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29).

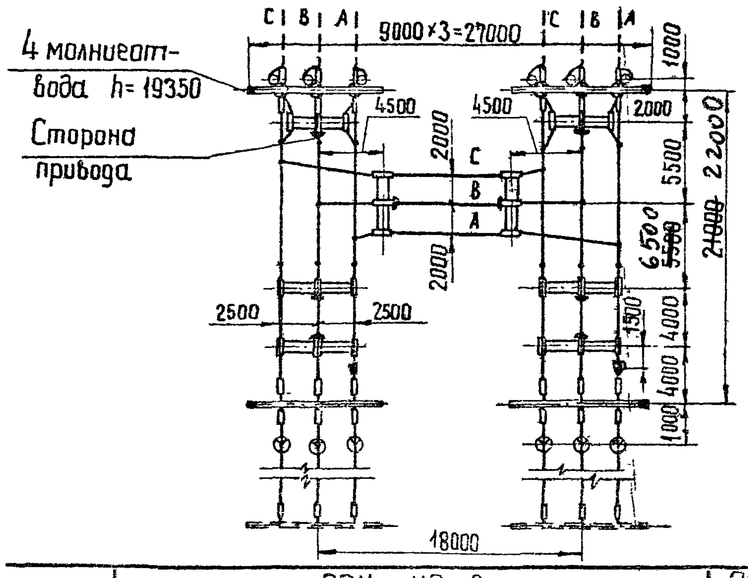
Энергосетьпроект Северо-Западное отделение г. Ленинград

1973г	ОРУ 110кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Укрупненный блок (линия-два трансформатора) с отделителями." План, схема заполнения и спецификация. Компоновка без учета расширения.	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-29

Схема заполнения



Наименование ячеек	ВЛ - трансформатор 1Т	Перемычка	ВЛ - трансформатор 2Т
Маркировка	1СЛ, 1Т	СП	3СЛ, 2Т
NN ячеек	1	2	3
NN монтажных чертежей ячеек	ЭП-II - 88	ЭП-II - 88	ЭП-II - 88



Спецификация

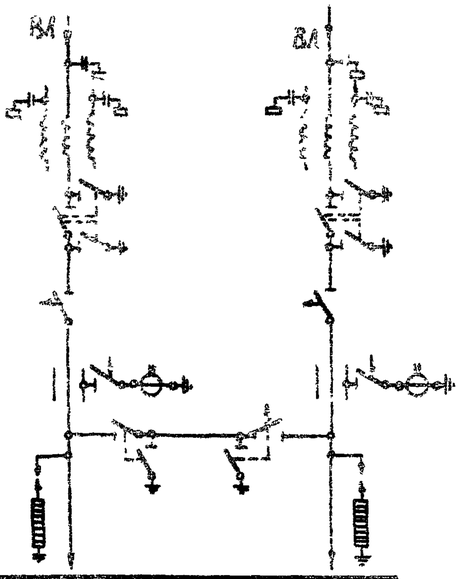
NN поз.	Наименование	Тип	Параметры	N Установочного чертежа	Количество на ячейку 1	2	3	Всего на ОРУ	Масса единицы, кг	Примечание
2	Отделитель трехполюсный с приводом ШПОМ, компл.	ОД-110м	110кВ, 600А	ЭП-III-10	1		1	2	687	
4	Короткозамыкатель однополюсный с приводом ШПКМ и трансформатором тока ТШЛ-0,5 Компл.	КЗ-110м	110кВ	ЭП-III-12	1		1	2	208	
6	Разъединитель трехполюсный с двумя комплектами заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ2-110	110кВ, 1000А	ЭП-III-14	1		1	2	741	
7	Разъединитель трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-1Б-110	110кВ, 1000А	ЭП-III-13	1		1	2	654	междуполюсное расст. 2,5м
				ЭП-III-14		2		2		То же, 2,0м
12	Разрядник вентильный с регистратором срабатываний РР-1, компл.	РВС-110м	110кВ	ЭП-III-28	3		3	6	175	
		РВМГ-110м		ЭП-III-27					328	
14	Узел аппаратуры в.ч. связи, компл.			ЭП-II-42						
20	Гирлянда натяжная, компл.	9×ПС 6-А(Б)	110кВ	~~ЭП-III-44~~ ЭП-III-46	15		15	30		С зажимом НБ / С зажимом НАС
24	Провод сталеалюминиевый, м				240	80	240	560		Без учета поз. 14
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт	А4А-			12	12	12	36		
27	То же, шт	А2А-			6		6	12		
28	—"— шт	А1А-			3		3	6		
29	Зажим ответвительный прессуемый, шт.	ОА- 1			12		12	24		
30	Зажим ответвительный прессуемый разъемный, шт.	ОА- 2			1		1	2		без учета поз. 14

Примечания

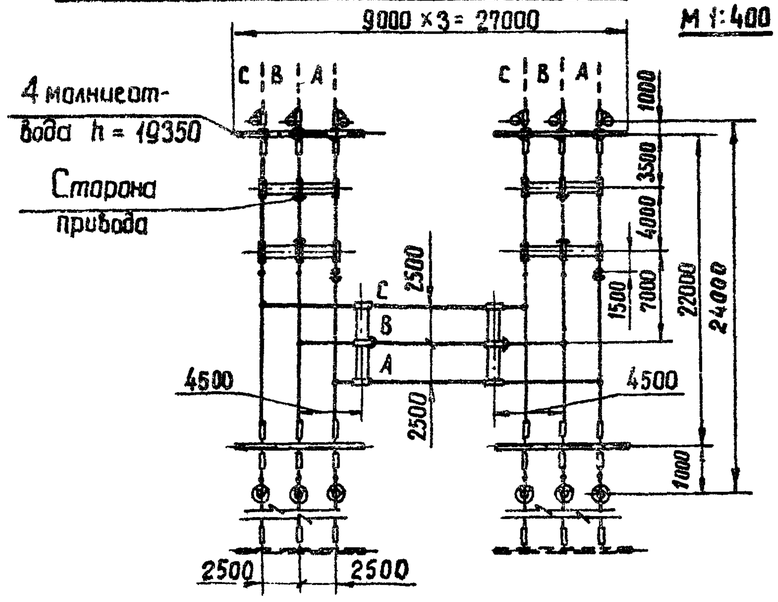
1. Провода ВЛ, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
2. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29)

1973г.	ОРУ 110кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Два блока с отделителями и неавтоматической перемычкой со стороны линий". План, схема заполнения и спецификация. Компоновка без учета расширения.	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-30

Схема заполнения



Наименование ячеек	ВЛ- трансформатор 1т	Перемычка	ВЛ- трансформатор 2т
Маркировка	1Сл, 1т	СП	3Сл, 2т
№№ ячеек	1	2	3
№№ монтажных чертежей ячеек	Эп-II- 89	Эп-II- 89	Эп-II- 89



Спецификация

№№ поз.	Наименование	Тип	Параметры	№ Эл.монтажного чертежа	Количество на ячейку 1	2	3	Всего на ОРУ	Масса един. кг	Примеч.
2	Отделитель трехполюсный с приводом ШПОМ, компл.	ОД- 110м	110кВ, 600А	Эп-III- 10	1		1	2	687	
3	Отделитель трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей, с приводами ШПОМ и ПРН-110м, компл.	ОДЗ-16-110м	110кВ, 600А			1		1	666	
4	Короткозамыкатель однополюсный с приводом ШПКМ и трансформатором тока ТШЛ-0,5, компл.	КЗ- 110м	110кВ	Эп-III-12	1		1	2	208	
6	Разъединитель трехполюсный с двумя комплектами заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-2-110	110кВ, 1000А	Эп-III- 13	1		1	2	741	
7	Разъединитель трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-16-110	110кВ, 1000А	Эп-III- 13		1		1	654	
12	Разрядник вентильный с регистратором срабатываний РР-1, компл.	РВС- 110м	110 кВ	Эп-III- 28	3		3	6	175	
		РВМГ- 110м		Эп-III- 27					328	
14	Узел аппаратуры в, ч. связи, компл.			Эп-II- 42						
20	Гирлянда натяжная, компл.	9×ПС- 6А(Б)		Эп-III- 44	15		15	30		С зажимом НБИ
				Эп-III- 46						С зажимом НАС
24	Провод сталеалюминиевый, м.				200	80	200	480		Без учета поз. 14
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт.	А4А-			6	6	6	18		
27	То же, шт.	А2А-			6	6	6	18		
28	—"— шт.	А1А-			3		3	6		
29	Зажим ответвительный прессуемый, шт.	ОА- -1			9		9	18		
30	Зажим ответвительный прессуемый разъемный, шт.	ОА- -2			1		1	2		

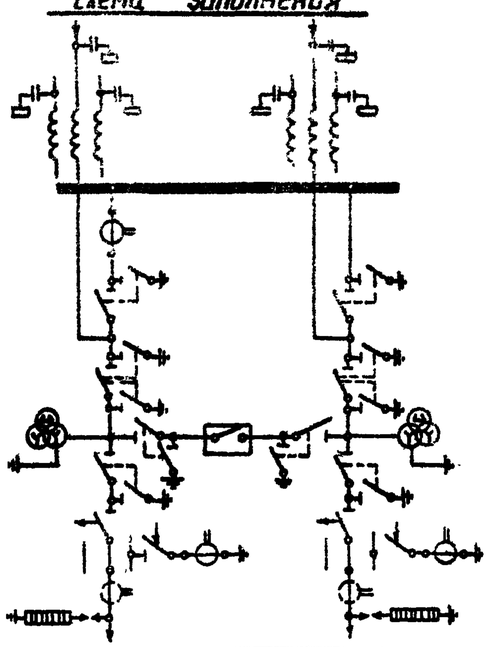
Примечания

1. Провода ВЛ, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
2. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29).

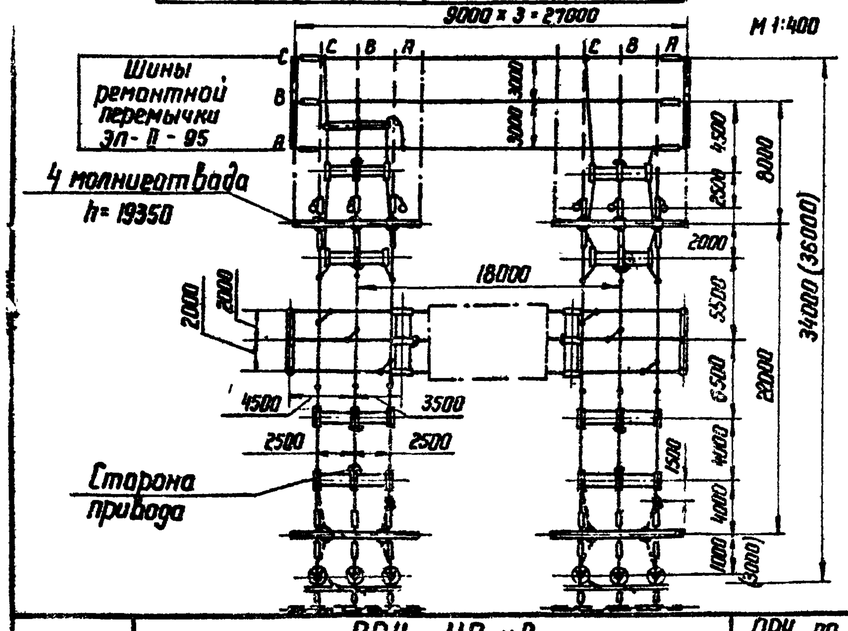
Серия 3.407.1-131 выпуск 2
г. Ленинград
Гл. инж. пр-та Шивень
Рук. группы Зенель
Зед

1979г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Два блока с отделителями и автоматической перемычкой со стороны трансформаторов" План, схема заполнения и спецификация Компоновка без учета расширения	Типовые решения 407-0-135	Альбом II	Лист ЭП-II-31

Схема заполнения



Наименование ячеек	ВЛ-трансформатор 1Т	Перемычка	ВЛ-трансформатор 2Т
Маркировка	1СЛ, 1Т	СП	3СЛ, 2Т
№ ячеек	1	2	3
№ монтажных чертежей ячеек	ЭП-II-90	ЭП-II-92	ЭП-II-91



Спецификация

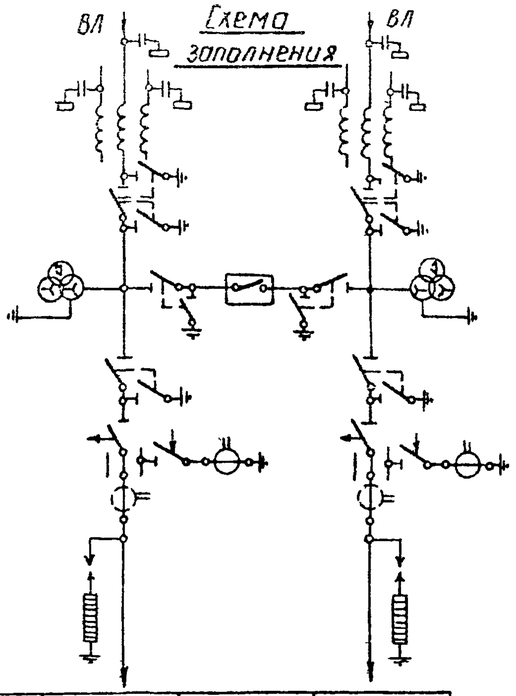
№ поз.	Наименование	Тип	Параметры	№ установочного чертежа	Количество дивизий 1	2	3	№ шины сек. перемычки	Всего на ору	Масса един. кг	Примечание
1	Узел выключателя с трансформатором тока, компл	ТФНД-	110 кВ			1			1		
2	Отделитель трехполюсный с приводом ШПОМ, шт	ОД-110 М	110кВ, 600 А	ЭП-III-10	1		1		2	687	
4	Короткозамыкатель однополюсный с приводом ШПКМ и трансформатором тока ТШЛ-0,5, компл	КЗ-110М	110 кВ	ЭП-III-12	1		1		2	208	
6	Разъединитель трехполюсный с двумя комплектами заземляющих ножей, с приводом ПРН-220 М, компл	РДНЗ-2-110	110кВ, 1000 А	ЭП-III-14	1		1		2	741	
7	Разъединитель трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей, с приводом ПРН-220М, компл	РНДЗ-1Б-110	110кВ, 1000 А	ЭП-III-13	1		1		2	654	Межфазное расст. 2,5 м
				ЭП-III-14	1	2	1		4		То же, 2 м
10	Трансформатор тока, шт	ТФНД-110 М		ЭП-III-21	3				3	400	Без учета поз. 1
11	Трансформатор напряжения, шт	НКФ-110-57		ЭП-III-25, 26	3		3		6	587	
12	Разрядник вентильный с регистратором срабатываний РР-1, компл.	РВС-110 М	110 кВ	ЭП-III-28	3		3		6	175	
		РВМГ-110 М	110 кВ	ЭП-III-27						328	
14	Узел аппаратуры в.ч. связи, компл			ЭП-II-42							
20	Гирлянда натяжная, компл.	9×ПС-6А(Б)	110 кВ	ЭП-III-44 ЭП-III-46	15		15	6	36		
24	Провод сталеалюминиевый, м				240	120	240	110	710		Без учета поз. 1, 14
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт.	А4А-			24	12	18		54		
27	То же, шт.	А2А-			6		6		12		
28	—"— шт.	А1А-			3	6	3		12		
29	Зажим ответвительный прессуемый, шт.	ОА- -1			18		18	6	42		
30	Зажим ответвительный прессуемый разъемный, шт.				1		1		2		без учета поз. 14.

Примечания

1. Провода ВЛ, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа
2. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29)
3. Размер в скобках относится к случаю установки трансформатора тока в цепях трансформаторов.

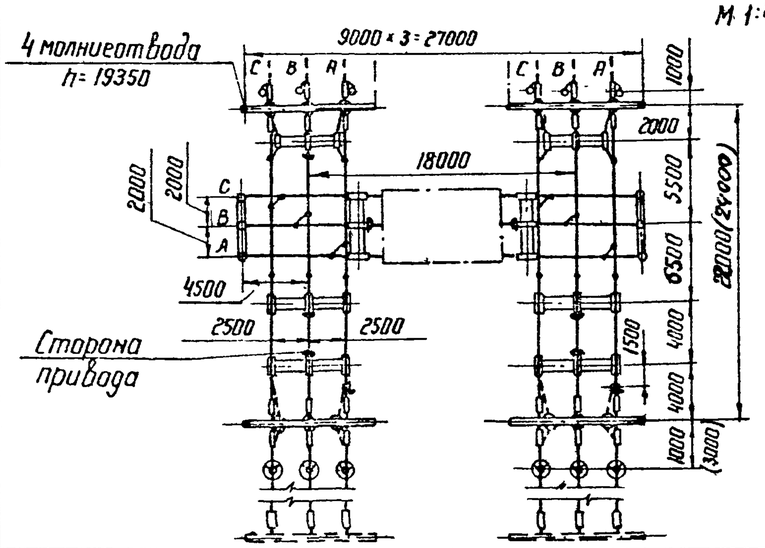
1973 г.	ОРУ 110 кВ (На унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Мостик с выключателем в перемычке и отделителями в цепях трансформаторов" (с ремонтной перемычкой) План, схема заполнения и спецификация. Компоновка без учета расширения	Типовые решения 407-0-185	Альбом II	Лист ЭП-II-32

Схема заполнения



Наименование ячеек	ВЛ-трансформатор 1Т	Перемычка	ВЛ-трансформатор 2Т
Маркировка	1СЛ, 1Т	СП	3СЛ, 2Т
№№ ячеек	1	2	3
№№ монтажных чертежей ячеек	ЭП-II-93	ЭП-II-92	ЭП-II-93

М 1:400



Спецификация

№№ поз.	Наименование	Тип	Параметры	№ установочного чертежа	Количество на ячейку 1	2	3	Всего на ОРУ	Масса един. кг	Примечание
1	Узел выключателя с трансформатором тока компл.	ТФНД-	110 кВ			1		1		
2	Отделитель трехполюсный с приводом ШПОМ, шт	ОД-110 м	110кВ, 600 А	ЭП-III-10	1		1	2	687	
4	Короткозамыкатель однополюсный с приводом ШПКМ и трансформатором тока ТШЛ-0,5, компл.	КЗ-110 м	110 кВ	ЭП-III-12	1		1	2	208	
6	Разъединитель трехполюсный, с двумя комплектами заземляющих ножей, с приводом ПРН-220 м, компл.	РНДЗ-2-110	110кВ, 1000 А	ЭП-III-14	1		1	2	741	
7	Разъединитель трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей, с приводом ПРН-220 м, компл.	РНДЗ-1б-110	110кВ, 1000 А	ЭП-III-13	1		1	2	654	Междуполюсное расст. 2,5 м
				ЭП-III-14		2		2		То же, 2 м
11	Трансформатор напряжения, шт.	НКФ-110-57	110кВ	ЭП-III-25		6		6	587	
12	Разрядник вентильный с регистратором срабатываний РР-1, компл.	РВС-110 м	110 кВ	ЭП-III-28	3		3	6	175	
		РВМГ-110 м		ЭП-III-27					328	
14	Узел аппаратуры в ч. связи, компл.			ЭП-II-42						
20	Гирлянда натяжная, компл.	9×ПС-6А(б)	110 кВ	ЭП-III-44	15		15	30		С зажимом НБ
				ЭП-III-46						С зажимом НА
24	Провод сталеалюминиевый, м				240	120	240	600		Без учета поз. 14
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт	А4А-			12	12	12	36		
27	То же, шт.	А2А-			6		6	12		
28	— " — шт	А1А-			3	6	3	12		
29	Зажим ответвительный прессуемый, шт.	ОА- -1			15		15	30		
30	Зажим ответвительный прессуемый разъемный шт	ОА- -2			1		1	2		Без учета поз. 14

Примечания:

1. Провода ВЛ, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
2. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29.)
3. Размер в скобках относится к случаю установки трансформатора тока в цепях трансформаторов.

Исполнитель Цукрова
Проверил Писаренко
ГИП Ястинен
Зам. нач. отд Ходат
Гл. инж. пр-та Ливень
Рук. группы Земель

ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ
Северо-Западное отделение
г. Ленинград

1973 г.

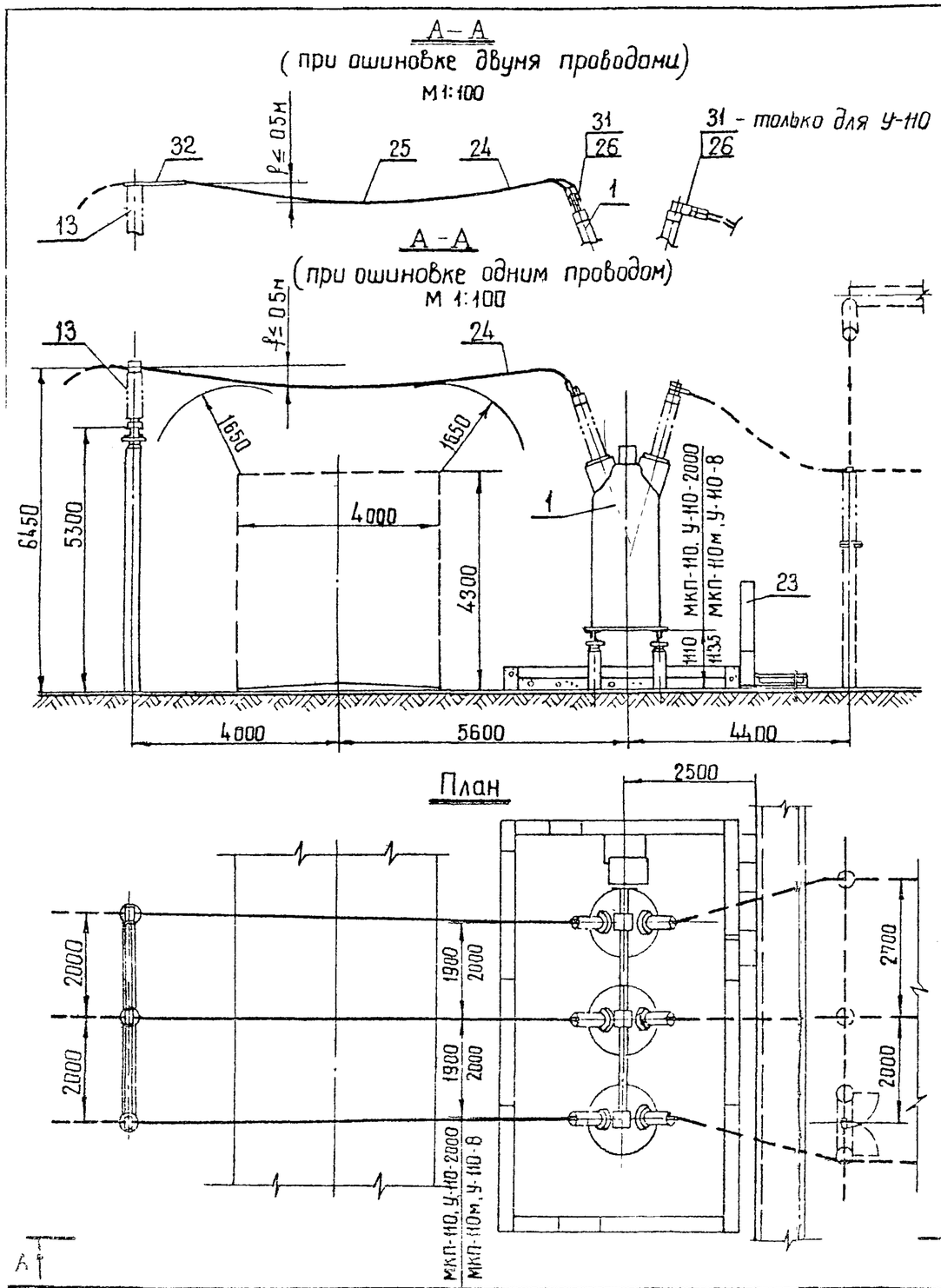
ОРУ 110 кВ
(На унифицированных конструкциях)

ОРУ по схеме „Мостик с выключателем в перемычке и отделителями в цепях трансформаторов" (без ремонтной перемычки). План, схема заполнения и спецификация. Компановка без учета расширения.

Типовые решения

Альбом II

Лист ЭП-II-3



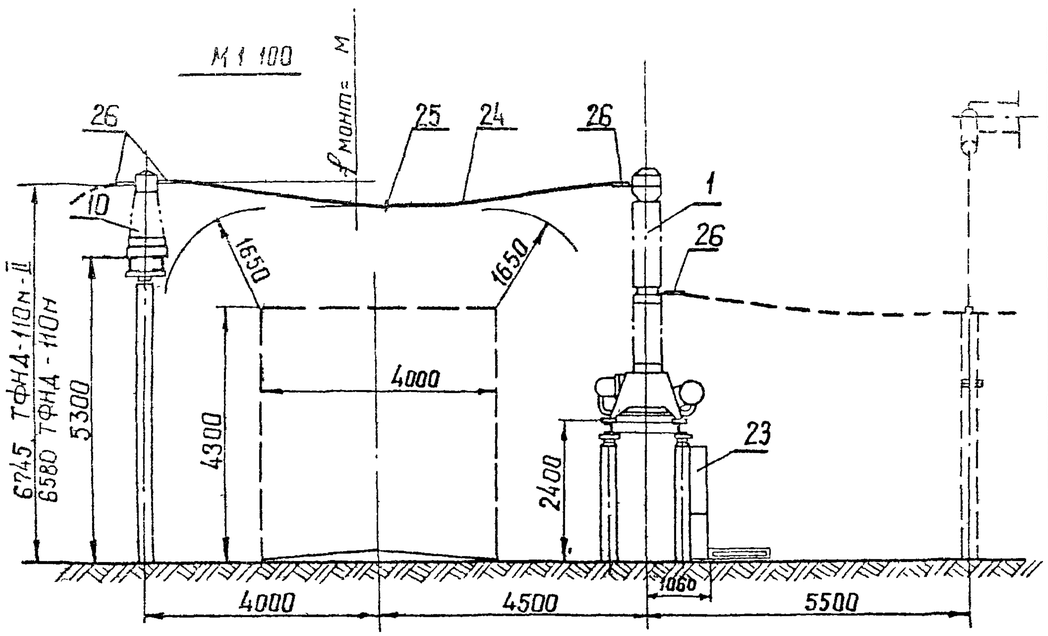
Спецификация

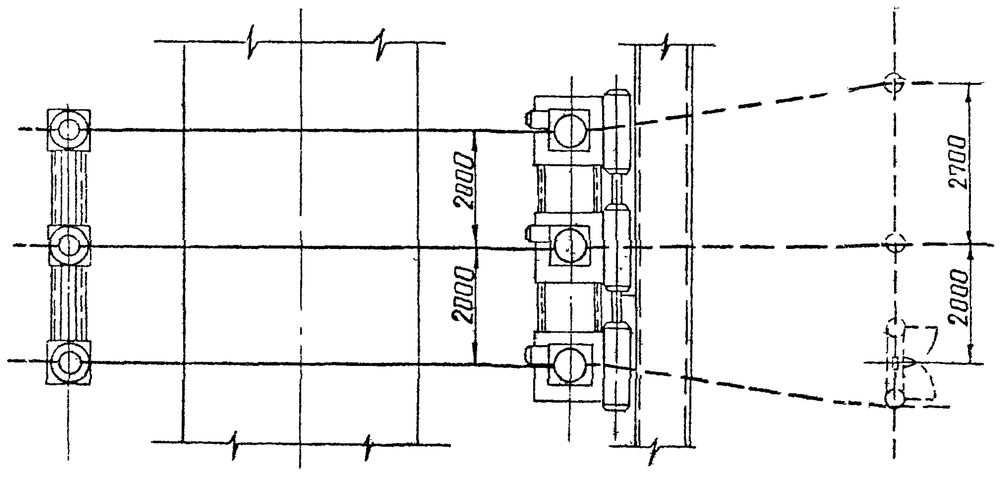
№ поз.	Наименование	Тип, ГОСТ	Параметры	№ установочного чертежа	Количество на один узел: при 2х проводах	Количество на один узел: при 1 проводе	Количество на узлов	Масса един кг	Примечан.
1	Выключатель масляный с приводом ____ компл.	МКП-110-1000/630-20	110кВ, 1000А	ЭП-III-5	1	1		16905	
		У-110-2000-50	110кВ, 2000А					16250	
		МКП-110м-1000/630-20	110кВ, 1000А	ЭП-III-7				16905	
		У-110-8	110кВ, 2000А					19400	
13	Шинная опора, шт	ШО-110	110кВ	ЭП-III-31	3	3		75	
23	Ящики управления выключателем, компл			ЭП-III-42,43	1	1			
24	Провод сталеалюминиевый, м				54	27			
25	Распорка дистанционная глухая, шт.	РН-___-120			9	—			
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт	А4А-___			12	6			
31	Контактный переход, шт	КПП-120			12	6		1,2	для У-110
32	Конструкция опорная, шт			ЭП-II-102	3	—			См. примеч. 4

Примечания

1. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, в спецификации данного чертежа не учтены.
2. Узлы присоединения ошиновки к выключателю см. черт. № ЭП-II-101.
3. В зависимости от стороны подхода кабелей выключатель может быть повернут на 180°.
4. Конструкция опорная поз. 32 устанавливается только в случаях ошиновки перехода над дорогой двумя проводами АСО-300 и более в III и IV районах по гололеду.

1973г	ОРУ 110кВ (На унифицированных конструкциях)	Узел выключателей У-110 и МКП-110 с шинной опорой ШО-110 при гибкой ошиновке перехода над дорогой	Типовые решения	Альбом III	Лист ЭП-II-34





Спецификация

№№ поз	Наименование	Тип, ГОСТ	Параметры	№ Установочного чертежа	Количество на один узел при 2 проб	Количество на один узел при 1 прав	Количество на один узел ВЧ узлов	Масса един кг	Приме-
1	Выключатель масляный с пневматическим приводом, компл	ВМК-110	110 кВ, 2000 А	ЭП-III-9	1	1		5100	
10	Трансформатор тока, шт	ТФНД-110м-II	110 кВ	ЭП-III-24	3			740	
		ТФНД-110м	А	ЭП-III-22		3		400	
23	Ящики управления выключателем, компл				1	1			
24	Провод сталеалюминиевый, А				48	24			
25	Распорка дистанционная глухая, шт.	РН-□-120			3				
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт	А4А-□			24	12			

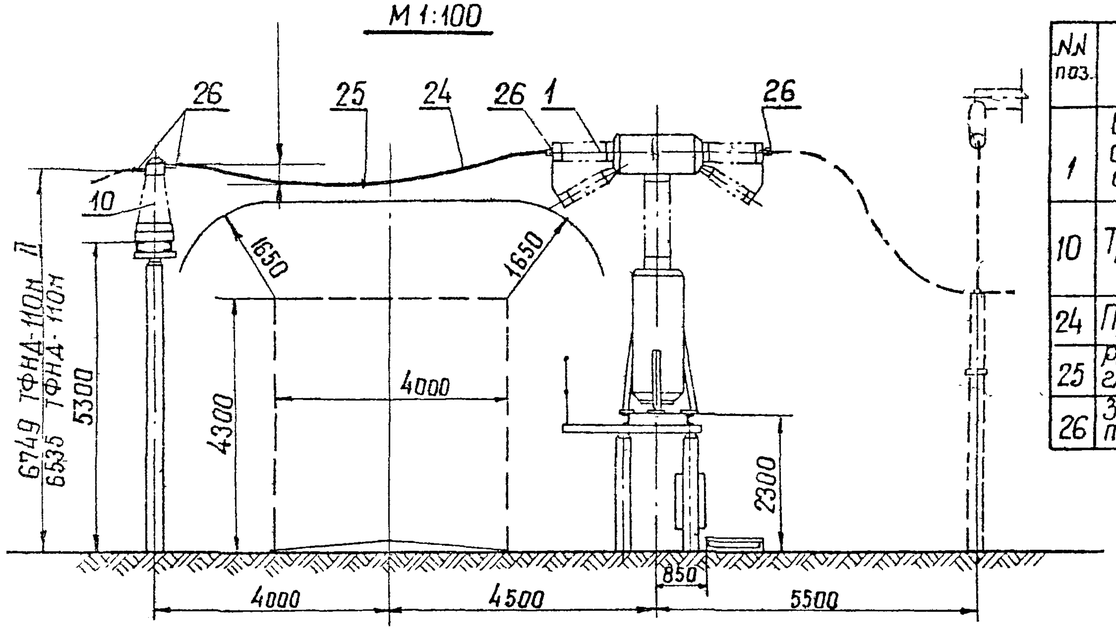
Примечание

Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, в спецификации данного чертежа не учтены

Энергосетьпроект (Северо-Западное отделение г. Ленинград)	1973г.	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	Узел выключателя ВМК-110 с трансформаторами тока ТФНД-110м-II и ТФНД-110м при гибкой ошиновке перехода над дорогой	Типовые решения	Альбом II / Лист ЭП-II-3[illegible]

Исполнитель Писаренко, Проверил Земель, Зам нач ОГП Хайдт, Рук инж пр-та Пивень, Рук группы Земель

М 1:100

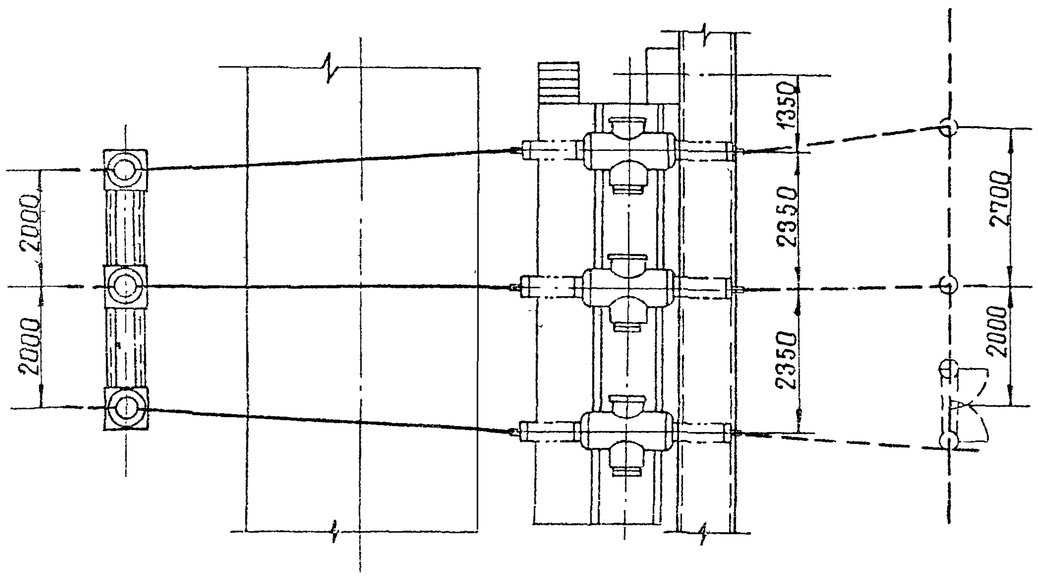


Спецификация

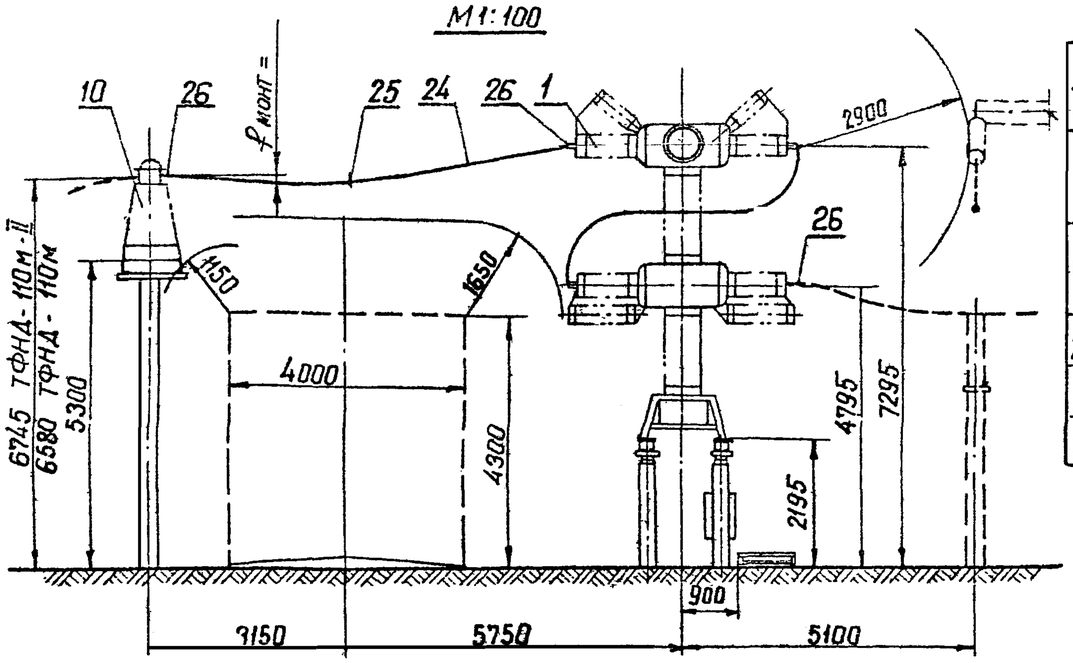
NN поз.	Наименование	Тип, ГОСТ	Параметры	N установочного чертежа	Количество на один узел при 2 пров	Количество на один узел при 1 пров	Количество на узлов	Масса един. кг	Примечан
1	Выключатель воздушный с распределительным шкафом ШРНФ-2м, компл.	ВВБ-110-31,5/2000	110 кВ, 2000 А, 31,5 кА	ЭП-III-1,2	1	1		8550	В том числе масса шкафа 150 кг
10	Трансформатор тока, шт.	ТФНД-110м-II	110 кВ, [ ] А	ЭП-III-24	3			740	
		ТФНД-110м		ЭП-III-22		3		400	
24	Провод сталеалюминиевый, м	[ ]			42	21			
25	Распорка дистанционная глухая, шт	РН-[ ]-120			3				
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт.	А4А-[ ]			24	12			

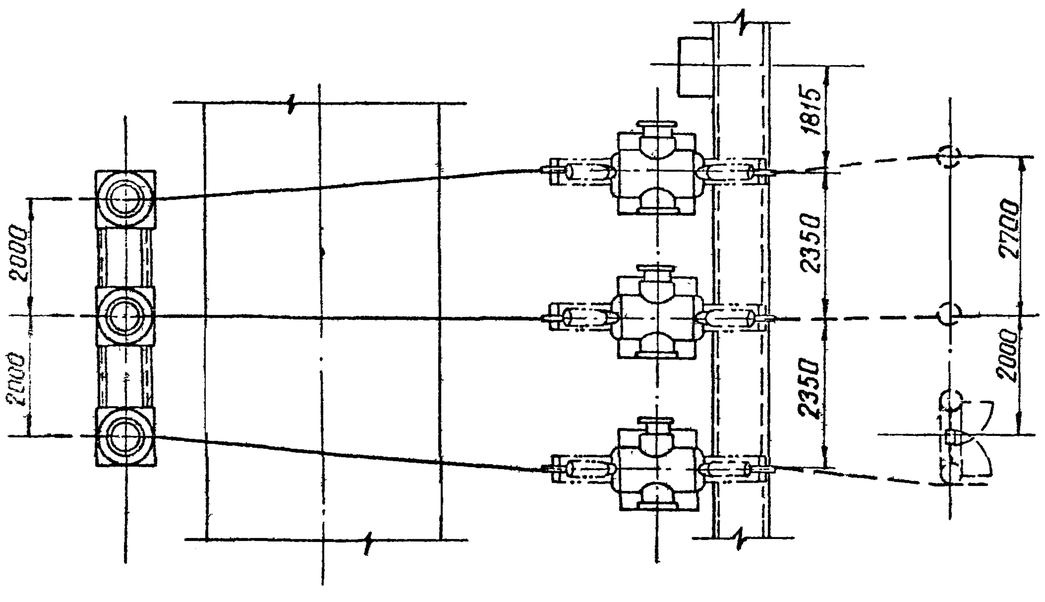
Примечание

Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, в спецификации данного чертежа не учтены



1973 г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	Узел выключателя ВВБ-110-31,5/2000 с трансформаторами тока ТФНД-110м-II и ТФНД-110м при гибкой ошиновке перехода над дорогой	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-36





Спецификация

№ поз.	Наименование	Тип, ГОСТ	Параметры	№ установочного чертежа	Количество: На один узел при 2 пров.	Количество: На один узел при 1 пров	Количество: На ☐ узлов	Масса един. кг	Примеч.
1	Выключатель воздушный с распределительным шкафом ШРНФ-2м, компл.	ВВУ-40/2000	110 кВ, 2000 А, 40 кА	ЭП-III-3.4	1	1	☐	15750	
10	Трансформатор тока, шт.	ТФНД-110м-II	110 кВ, ☐ А	ЭП-III-24	3		☐	740	
		ТФНД-110м		ЭП-III-22		3		400	
24	Провод сталеалюминиевый, м	☐			42	21	☐	☐	
25	Распорка дистанционная глухая, шт.	РН-☐-120			3		☐	☐	
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт.	А4А-☐			24	12	☐	☐	

Примечание

Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, в спецификации данного чертежа не учтены

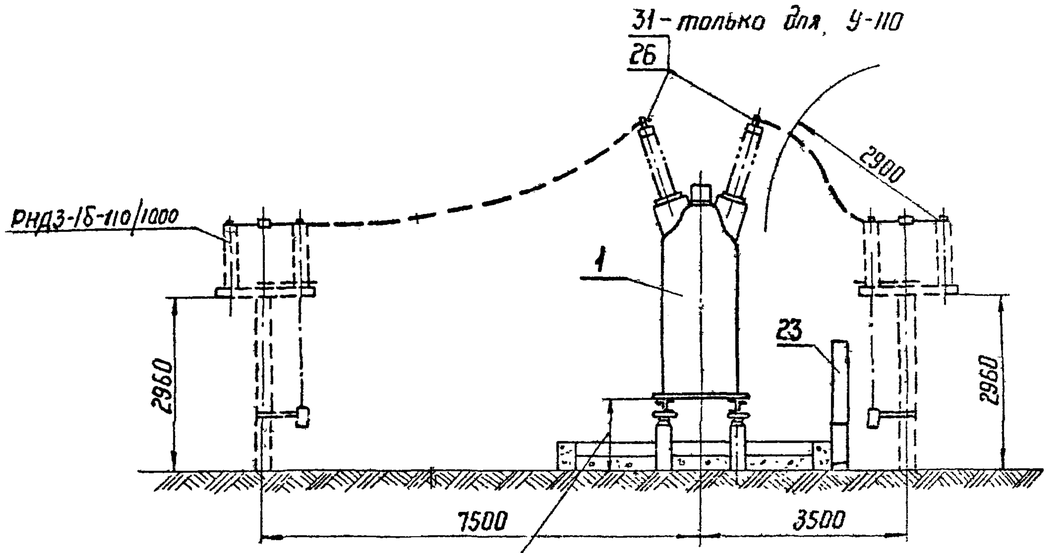
Энергосетьпроект, Северо-Западное отделение, г. Ленинград	1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	Узел выключателя ВВУ-110-40/2000 с трансформаторами тока ТФНД-110м-II и ТФНД-110м при гибкой ошиновке перехода над дорогой	Типовые решения	Альбом II / Лист ЭП-II-37

Исполнитель Писаренко, Проверил Земель

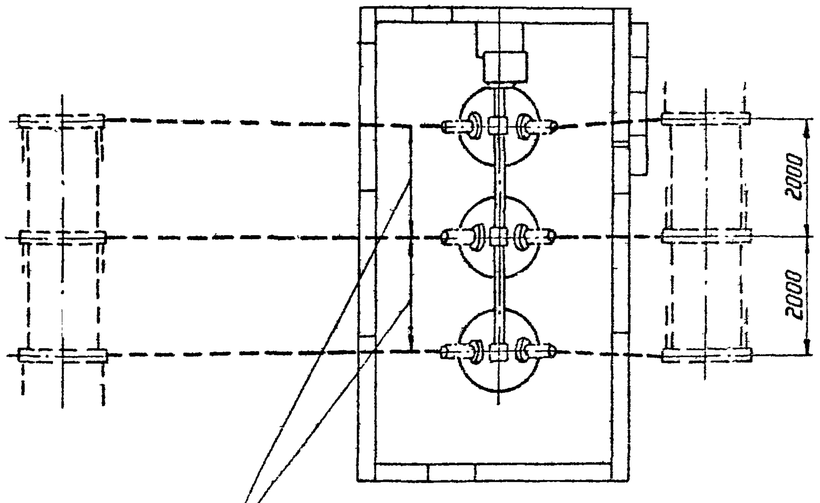
Зам. нач. отд. Хадон, Гл. инж. пр-ТА Пивень, Рук. группы Земель

7021тм-II-43

М 1:100



1110 для МКП-110-1000/630-20, У-110-2000-50
1135 для МКП-110М-1000/630-20, У-110-8



1900 для МКП-110-1000/630-20, У-110-2000-50
2000 для МКП-110М-1000/630-20, У-110-8

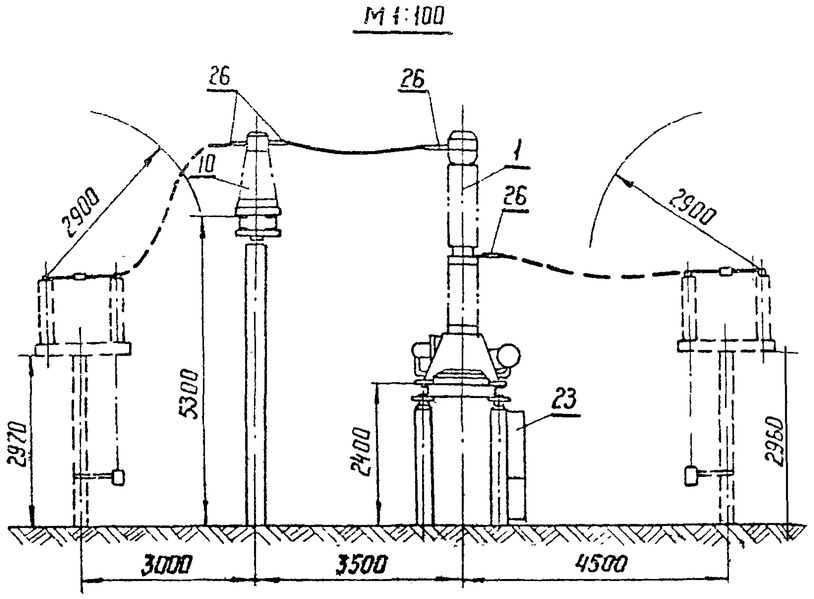
Спецификация

№№ поз.	Наименование	Тип, ГОСТ	Параметры	№ установочного чертежа	Колич. на один узел	Колич. на узлов	Масса един. кг	Примеч.
1	Выключатель масляный с приводом ____ компл.	У-110-2000-50	110 кВ, 2000 А, 50 кА	ЭП-II-5,6	1		16250	
		МКП-110-1000/630-20	110 кВ, 1000 А				16905	
		У-110-8	110 кВ, 1000 А	ЭП-II-7,8			19400	
		МКП-110М-1000/630-20	110 кВ, 1000 А				16905	
23	Ящики управления выключателем, компл			ЭП-II-42,43	1			
26	Зажим аппаратный прессуемый шт	АЧА-			6			
31	Контактный переход, шт	КПП-120			6		1,2	для У-110

Примечания

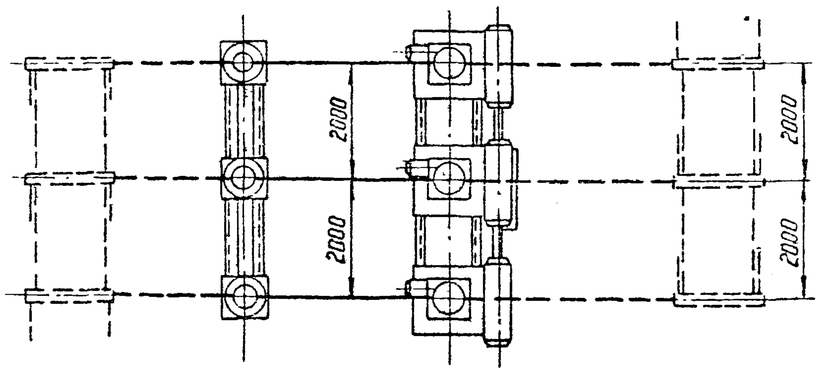
1. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, в спецификации данного чертежа, не учтены.
2. Узлы присоединения ошиновки к выключателю см. чертеж № ЭП-II-101

1973 г.	ОРУ 110 кВ (На унифицированных конструкциях)	Узел выключателей У-110 и МКП-110. Компоновка без учета расширения	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-38



Спецификация

NN поз.	Наименование	Тип, ГОСТ	Параметры	N установочного чертежа	Количество: На один узел	Количество: На ___ узлов	Масса един кг	Приме
1	Выключатель масляный с пневматическим приводом, компл.	ВМК-110	110 кВ, 2000 А, 12,5 кА	ЭП-III-9	1		5100	
10	Трансформатор тока, шт.	ТФНД-110М	110 кВ, ___ А	ЭП-III-22	3		400	
23	Ящики управления выключателем, компл.			ЭП-III-41	1			
24	Провод сталеалюминиевый, м				8			
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт.	АЧА-			12			



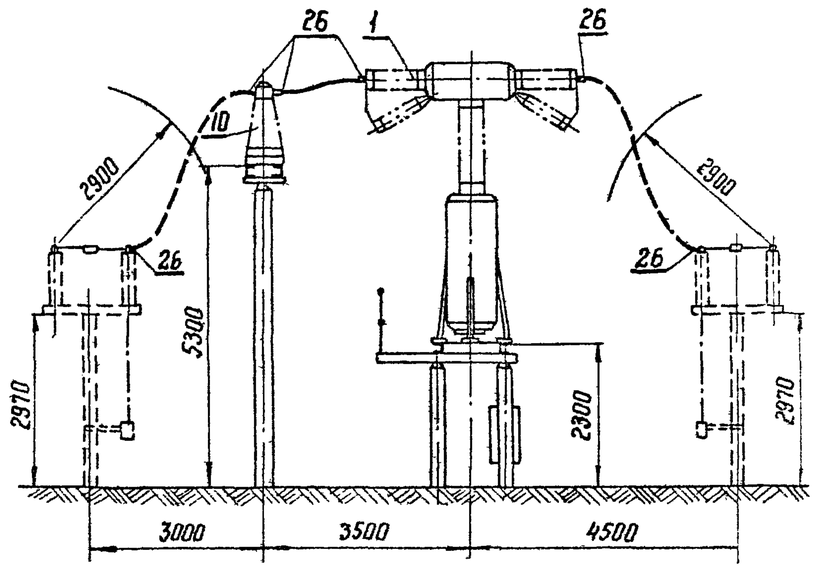
Примечание

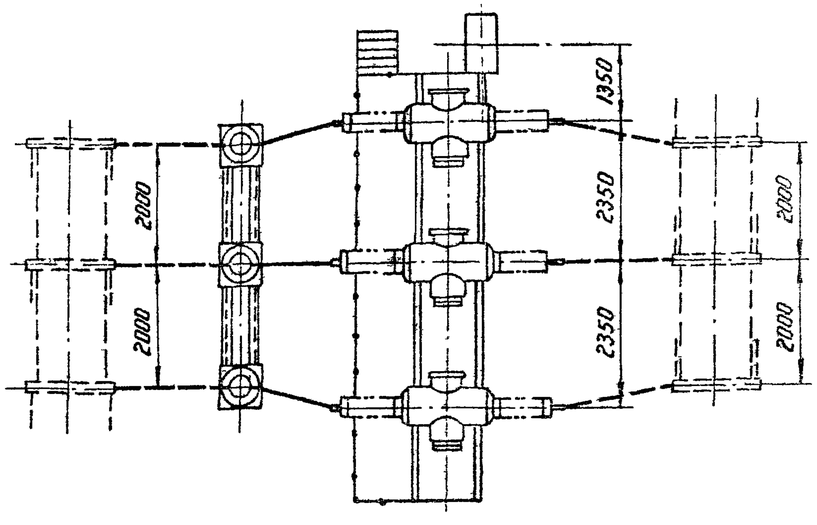
Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, в спецификации данного чертежа не учтены.

ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ Северо-Западное отделение г. Ленинград	1973 г.	ОРУ 110 кВ (На унифицированных конструкциях)	Узел выключателя ВМК-110 с трансформатором тока ТФНД-110М Компоновка без учета расширения	Типовые решения	Альбом III / Лист ЭП-II-3

Исполнитель Кокуренко, Проверил Писаренко, Нач. отд. Ходот, Гл. инженер проекта Тулинь, Рук. группы Земель, 7021 ТП-II-45

М 1:100





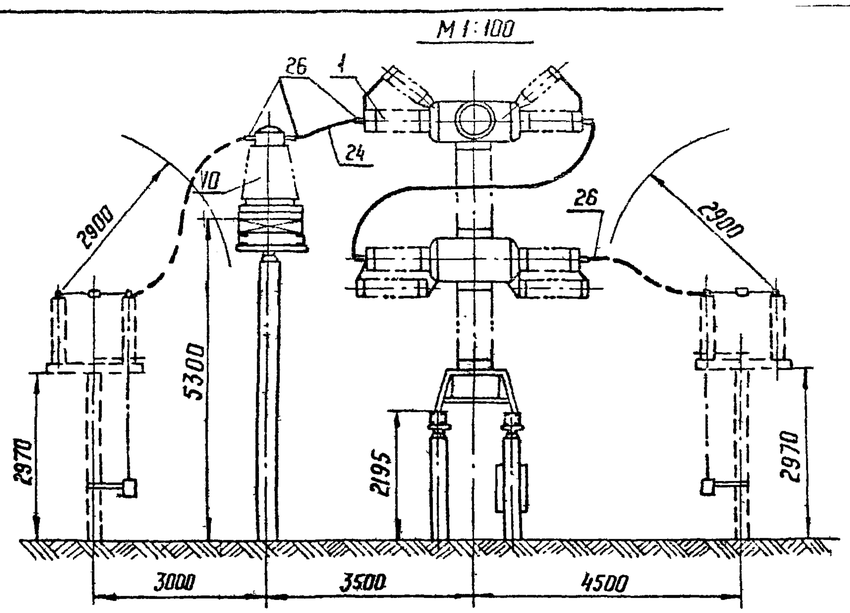
Спецификация

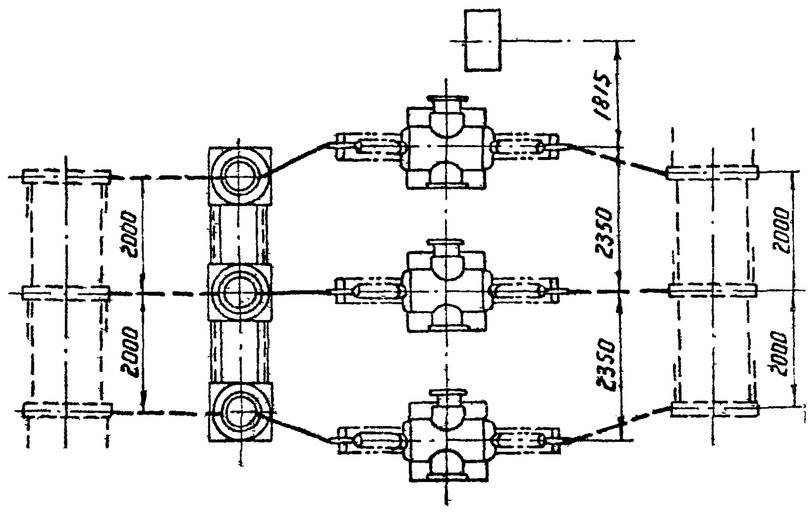
NN поз.	Наименование	Тип, ГОСТ	Параметры	N установочного чертежа	Колич. на один узел	Колич. на узлов	Масса един кг	Примечан.
1	Выключатель воздушный с распределительным шкафом ШРНФ-2М, компл.	ВВБ-110-31,5/2000	110 кВ, 2000 А, 31,5 кА	ЭП-II-1,2	1		8550	В том числе масса шкафа 150 кг
10	Трансформатор тока, шт.	ТФНД-110М	110 кВ, А	ЭП-II-22	3		400	
24	Провод сталеалюминиевый, м				5			
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт.	АЧА-			18			

Примечание

Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, в спецификации данного чертежа не учтены.

1973 г.	ОРУ 110 кВ (На унифицированных конструкциях)	Узел выключателя ВВБ-110-31,5/2000 с трансформатором тока ТФНД-110М. Компоновка без учета расширения	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-40





Спецификация

NN поз.	Наименование	Тип, ГОСТ	Параметры	N установочного чертежа	Количество на один узел	Количество на узлов	Масса един кг	Прим
1	Выключатель воздушный с распределительным шкафом ШРНФ-2М, компл.	ВВУ-40/2000	110 кВ, 2000 А, 40 кА	ЭП-II-3	1		15750	
10	Трансформатор тока, шт	ТФНД-110М	110 кВ, А	ЭП-II-22	3		400	
24	Провод сталеалюминиевый, м				5			
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт.	АЧА-			12			

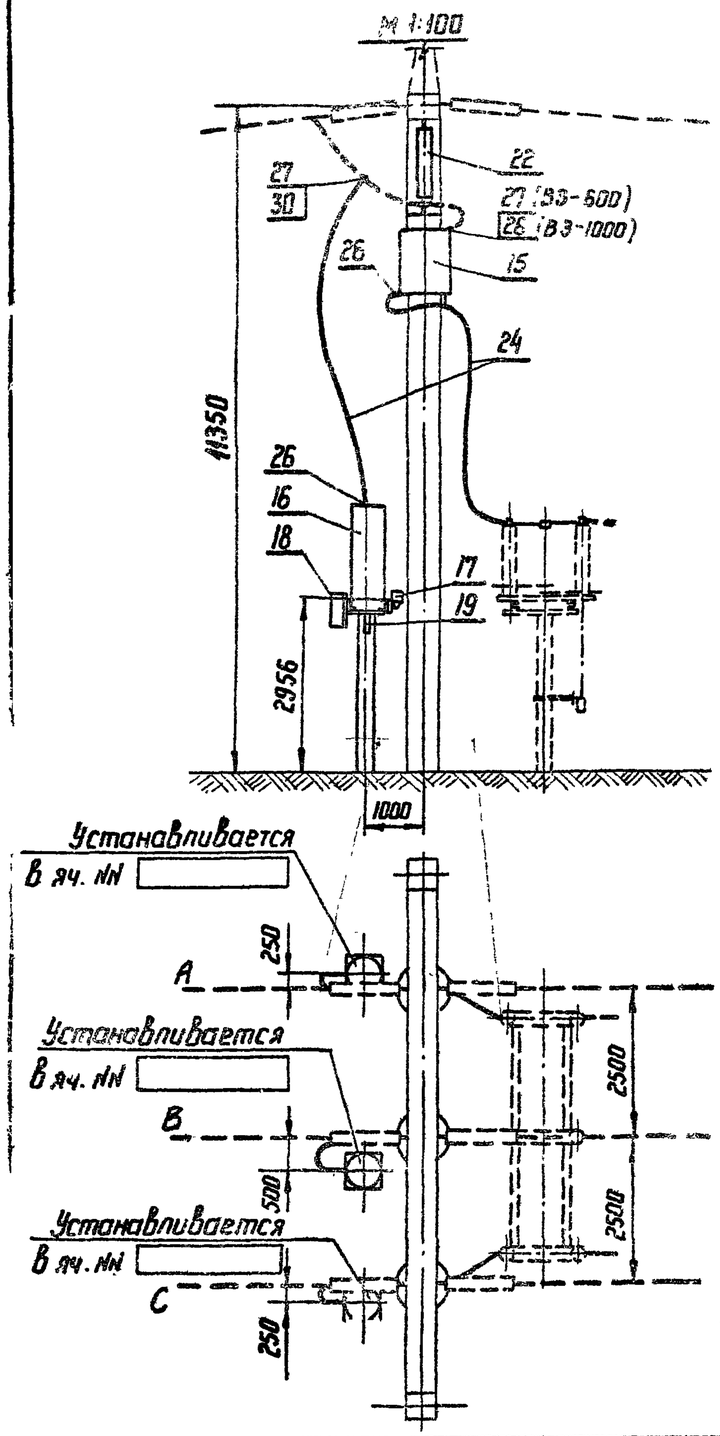
Примечание

Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, в спецификации данного чертежа не учтены.

Энергосетьпроект Северо-Западное отделение г. Ленинград	1973 г.	ОРУ 110 кВ (На унифицированных конструкциях)	Узел выключателя ВВУ-110-40/2000 с трансформатором тока ТФНД-110М Компоновка без учета расширения	Типовые решения.	Альбом II	Лист ЭП-II-4

Исполнитель Кожуренко
Проверил Писаренко
Нач. отд. Шмидт
Зам. нач. ОТП Ходот
Гл. инженер проекта Ливень
Рук. гр. пры Земель

7021тм-II-47



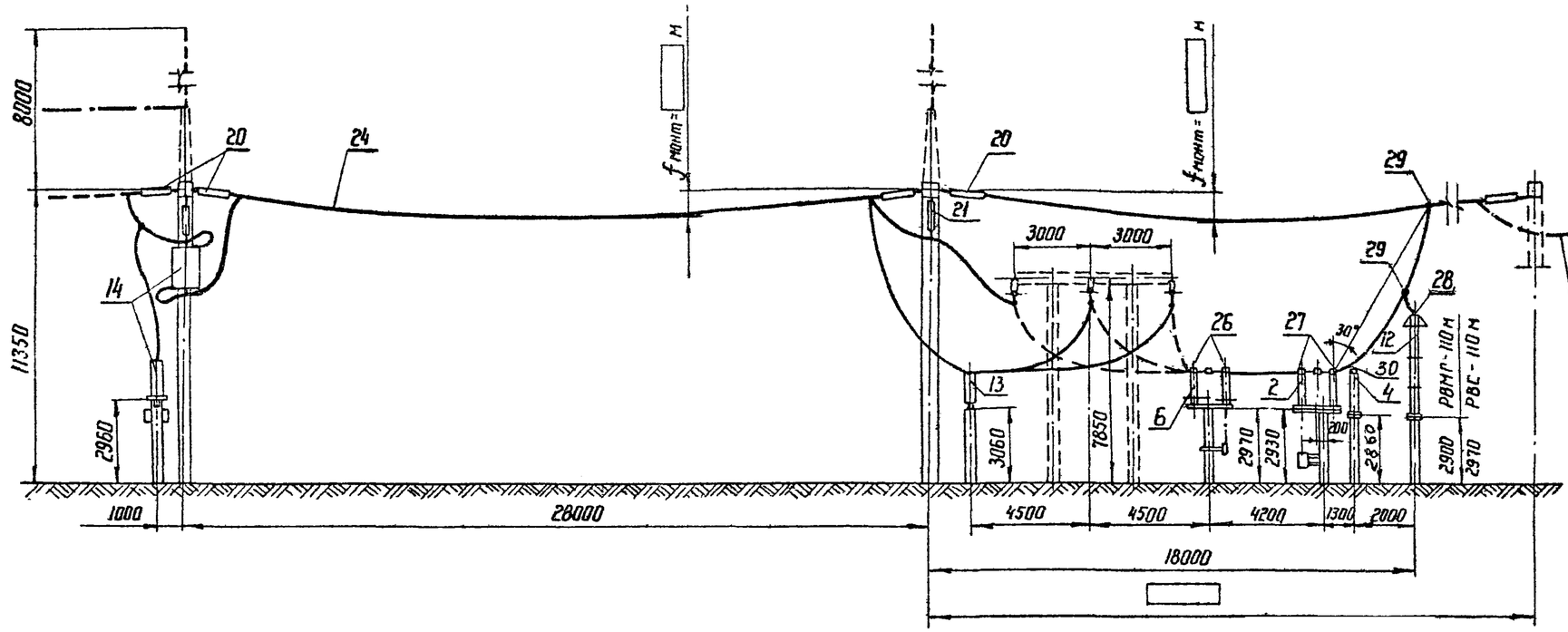
Спецификация

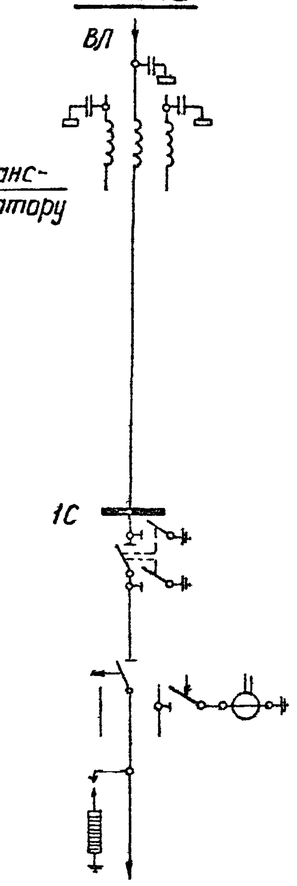
Поз.	Наименование	Тип, ГОСТ	Параметры	N установочного чертежа	Колич. на один узел (фазу)	Колич. на узлов	Масса един. кг	Примечание
15	Заградитель высокочастотный с элементом настройки компл.	ВЗ-600-0,25	600 А	ЭП-III-33	1		105	
		ВЗ-1000-0,6	1000 А	ЭП-III-34			315	
16	Конденсатор связи, шт.	СМР-110/√3	0,0064 мкФ		1		295	
17	Фильтр присоединения, шт.	ФП		ЭП-III-35	1		13,5	
19	Разъединитель однополюсный, шт.	РВО-10/400	10 кВ 400 А		1		12,7	
22	Гирлянда поддерживающая для подвески в.ч. заградителя шт.	9×ПС-6А	110 кВ	ЭП-III-50	1		37,7	
24	Провод сталеалюминиевый, м				12			
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт.	А4А-			3 2			При ВЗ-1000 При ВЗ-600
27	То же, шт.	А2А-			1 2			При ВЗ-1000 При ВЗ-600
30	Зажим ответвительный прессуемый разъемный, шт.	ОА- -2			1			
18	Шкаф отбора напряжения, шт			ЭП-III-35				Устанавлив. в яч. №

Примечания

1. Узел выполнен применительно к ВЛ со стороны, противоположной трансформаторам. Для ВЛ со стороны трансформаторов спецификация сохраняется без изменений, а размещение аппаратуры в.ч. связи принимается по чертежу соответствующей ячейки.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением зажимов поз. 27 и 30.

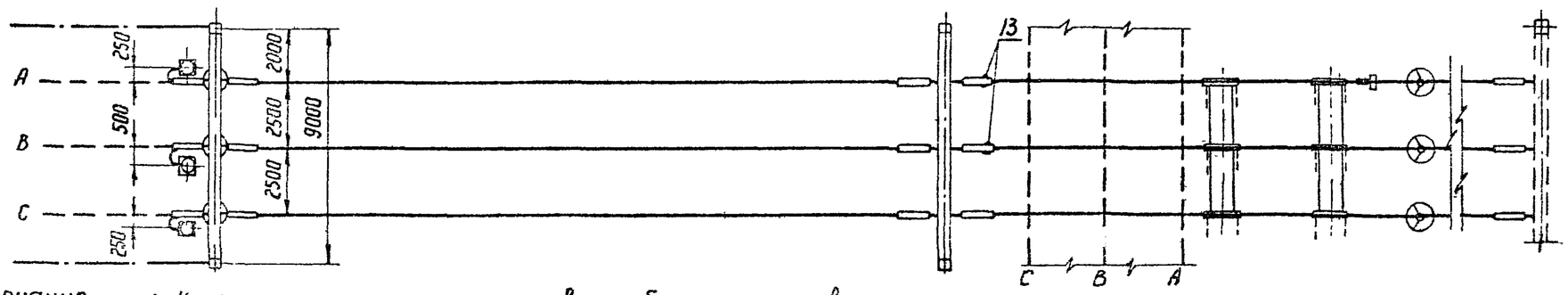
1973 г.	ОРУ кВ (на унифицированных конструкциях)	Узел аппаратуры в.ч. связи	Типовые решения 407-0-135	Альбом II	Лист ЭП-II-42





Поясняющая схема

К транс-форматору



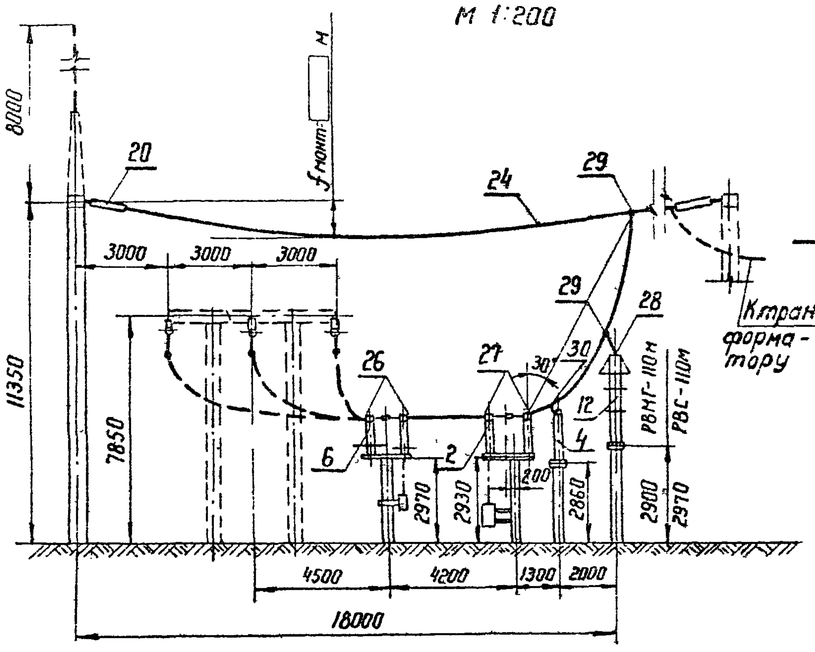
Примечания
1. Конфигурация стоек порталов изображена условно
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29)
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6% длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

Работать совместно с листом ЭП-II-2

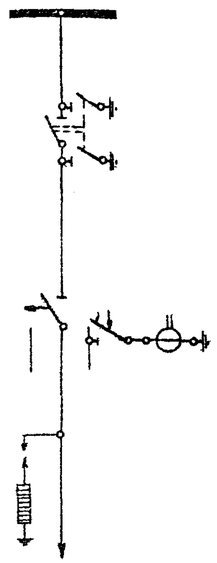
1973 г.	ОРУ 110 кВ (На унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Укрупненный блок (линия - два трансформатора) с отделителями" Ячейка ВЛ - трансформатор	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-43

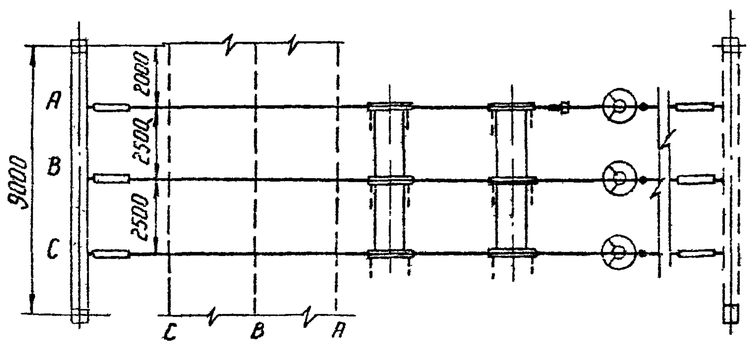
Ячейка трансформатора 2Т

М 1:200



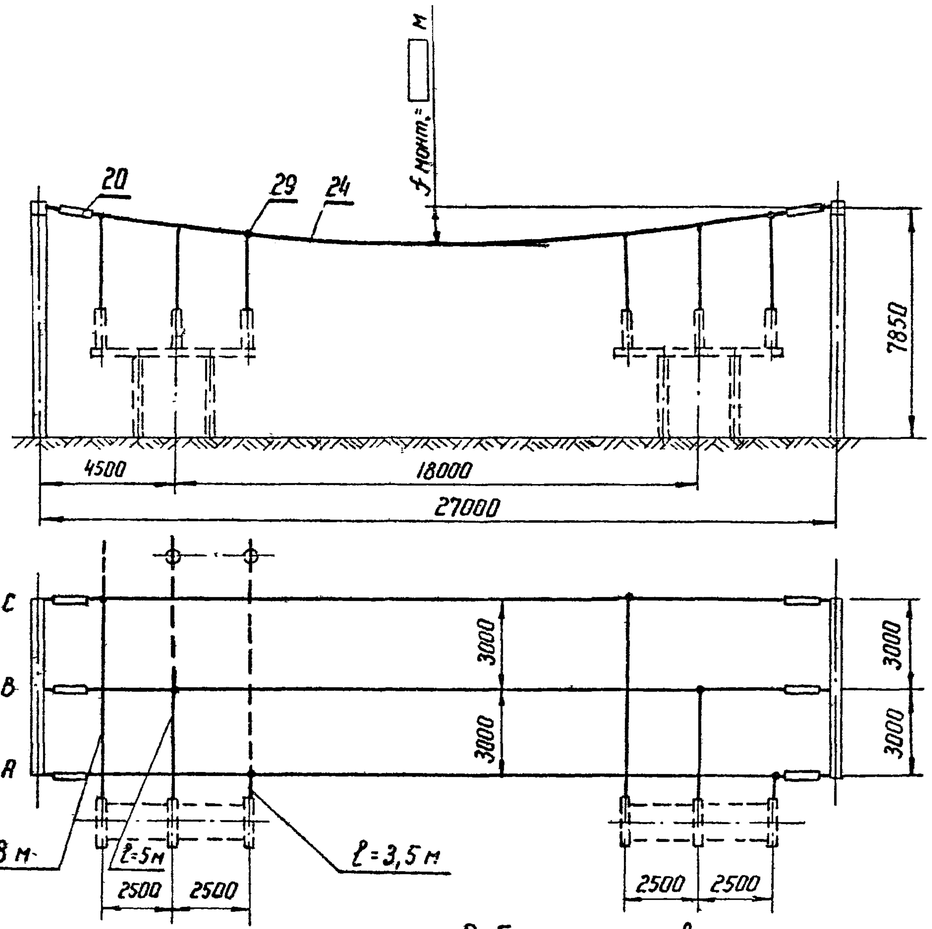
Поясняющая схема





Шины 1с перемычки

М 1:200



Работать совместно с листом ЭЛ-II-2,29

Примечания:

1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29)
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6% длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

1973 г.	ОРУ 110 кВ (На унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Укрупненный блок (линия – два трансформатора) с отделителями" Ячейка трансформатора 2Т и шины перемычки.	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭЛ-II-4

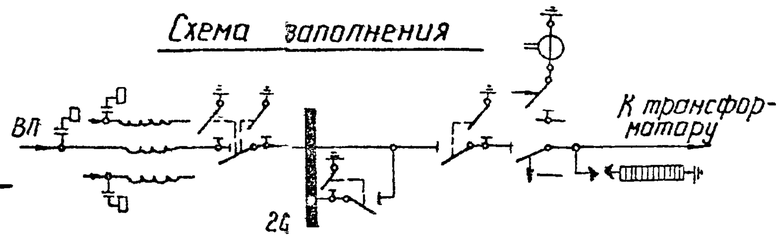
Энергосетьпроект Северо-Западное отделение г. Ленинград

Зам. нач. отп. Ходот; Гл. инж. пр-та Пивень; Рук. группы Земель

Исполнитель Цукрова; Проверил Писаренко; Нач. Зав. Ягупов

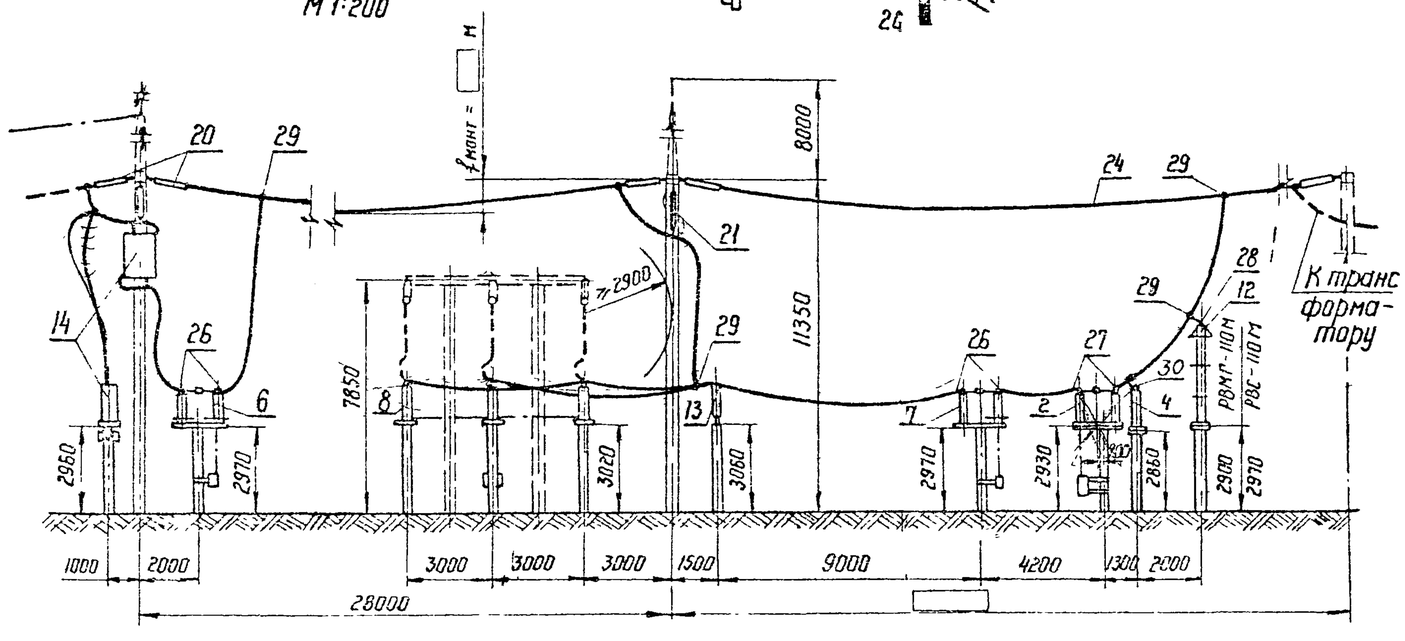
7021тм-II-50

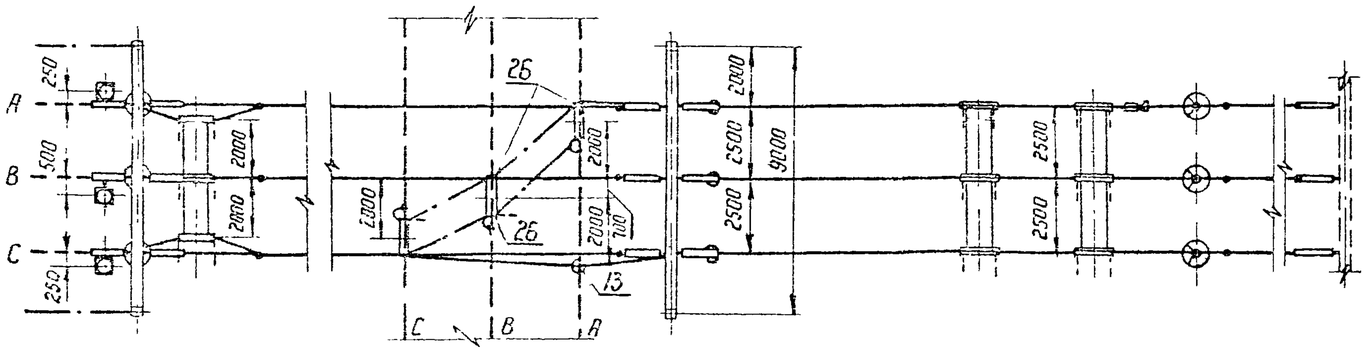
Схема заполнения



Ячейка ВЛ- трансформатор 1Т(2Т)

М 1:200

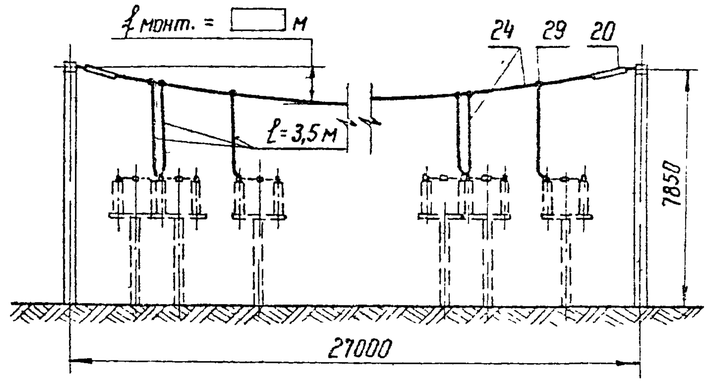


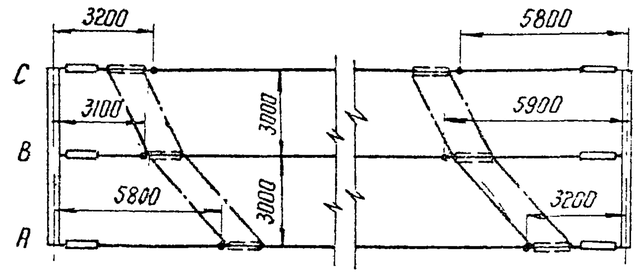


Примечания:
1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз 29).
3. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6 % длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

Шины 2С перемычки

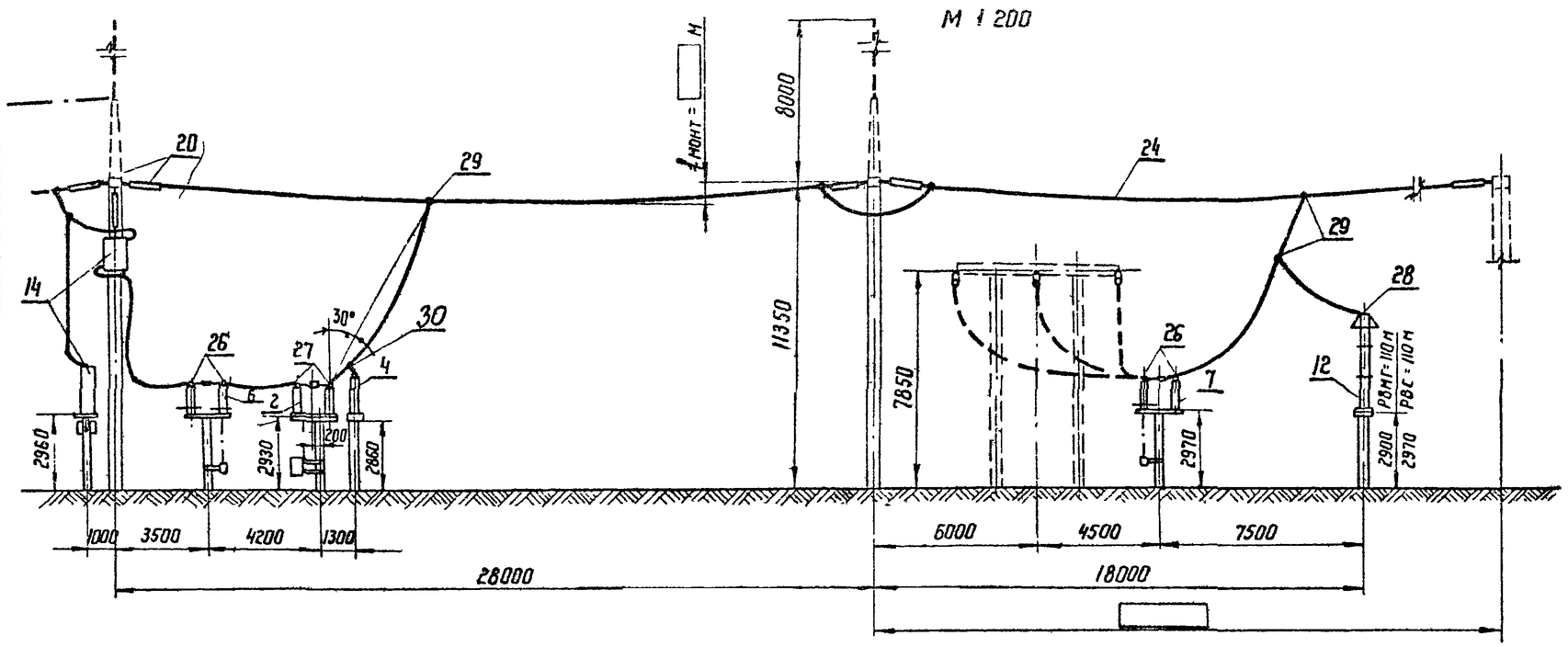
М 1:200

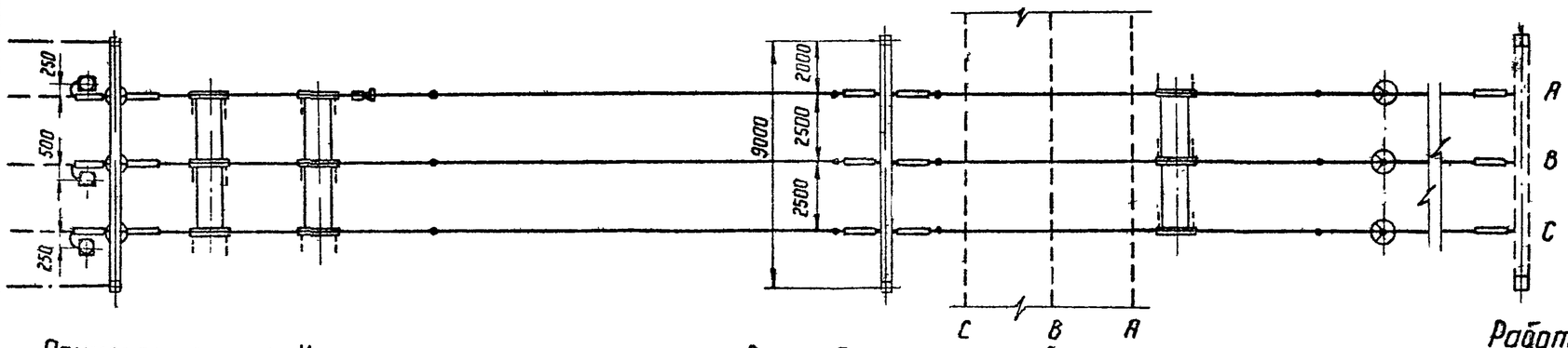




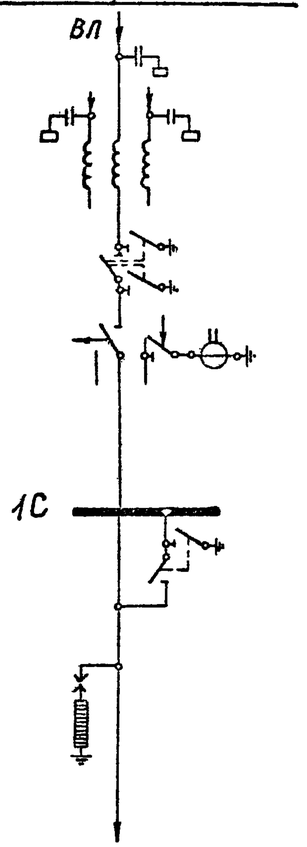
Работать совместно с листом ЭП-II-4

1973 г.	ОРУ 110 кВ (На унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Два блока с отделителями и неавтоматической перемычкой со стороны линий". Ячейка ВЛ- трансформатор 1Т(2Т) и шины перемычки	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-45





Поясняющая схема



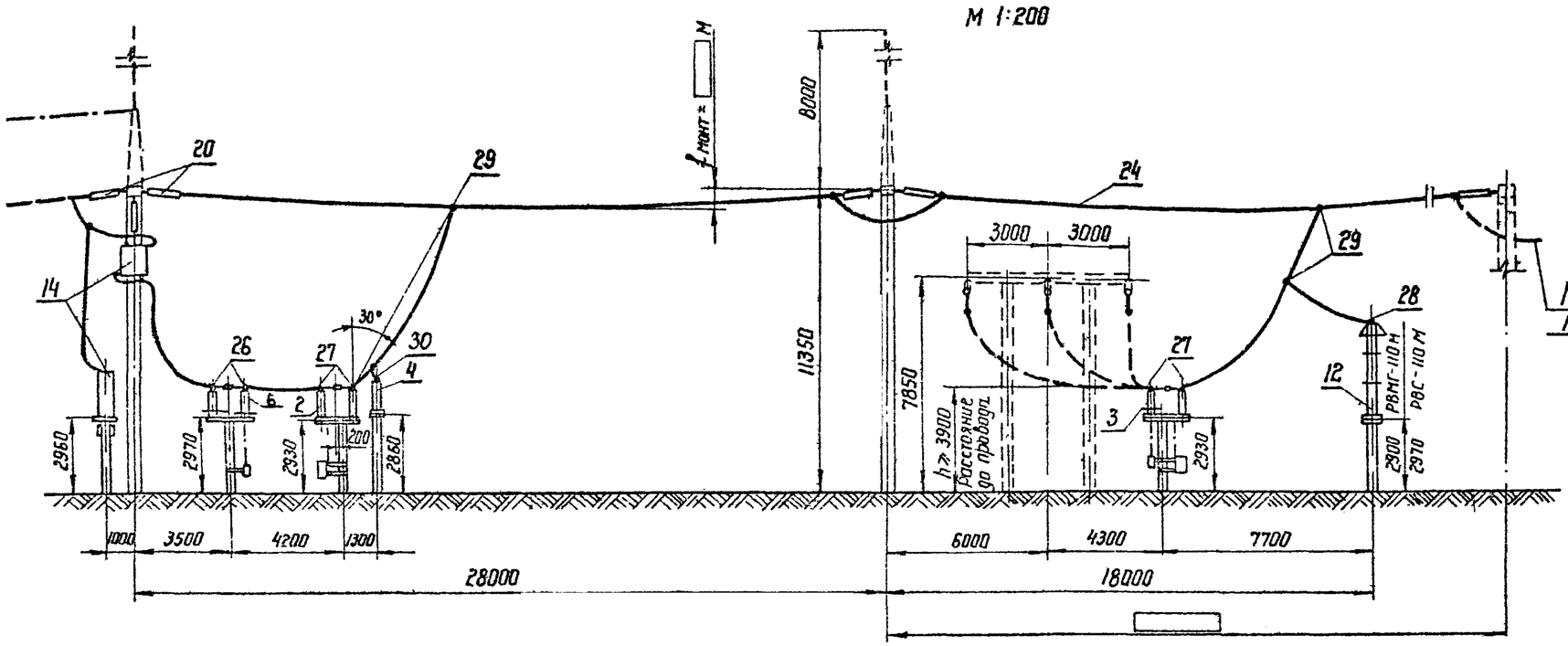
Работать совместно с листом ЭП-II-6

Примечания:

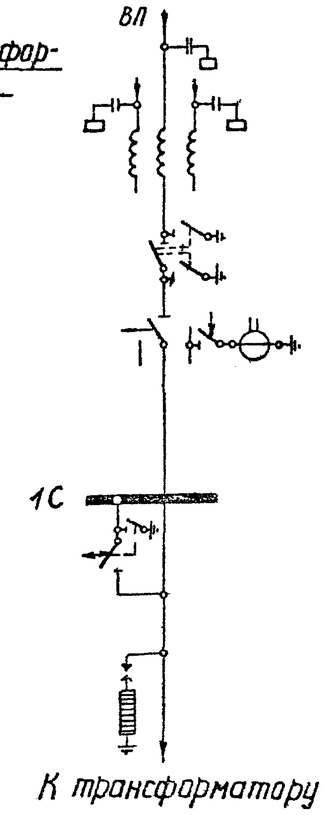
1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29).
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6% длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

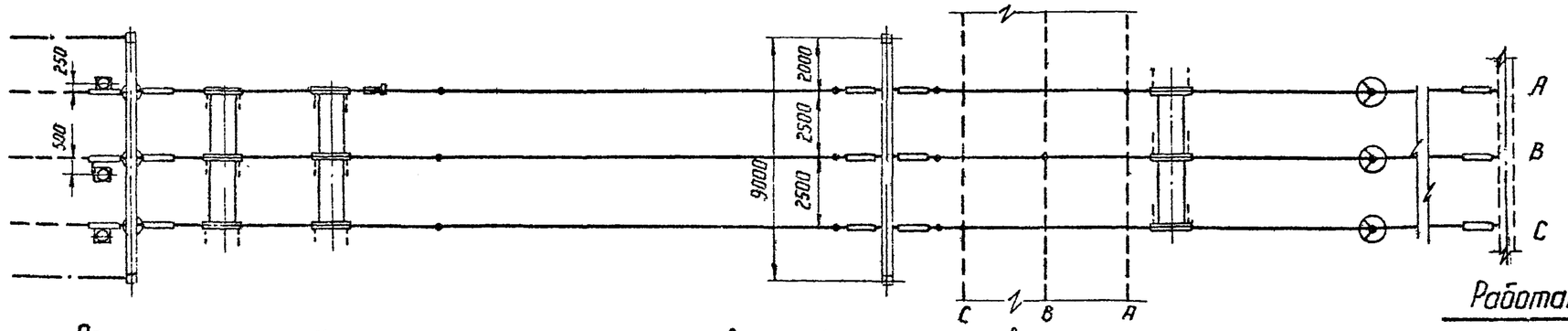
ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ Северо-Западное отделение г. Ленинград	1973 г.	ОРУ 110 кВ (На унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Два блока с отделителями и автоматической перемычкой со стороны трансформаторов" Ячейка трансформатора 1Т-ВЛ.	Типовые решения	Альбом II / Лист ЭП-II-4

Гл. инж. пр-та Пивень
Рук. группы Земель
Зам. нач. отд Ходот
Исполнитель Кожуренко
Проверил Писаренко
Н. контр. Васильев
ГАП Земель
702-1тм-II-52



Пояснящая схема

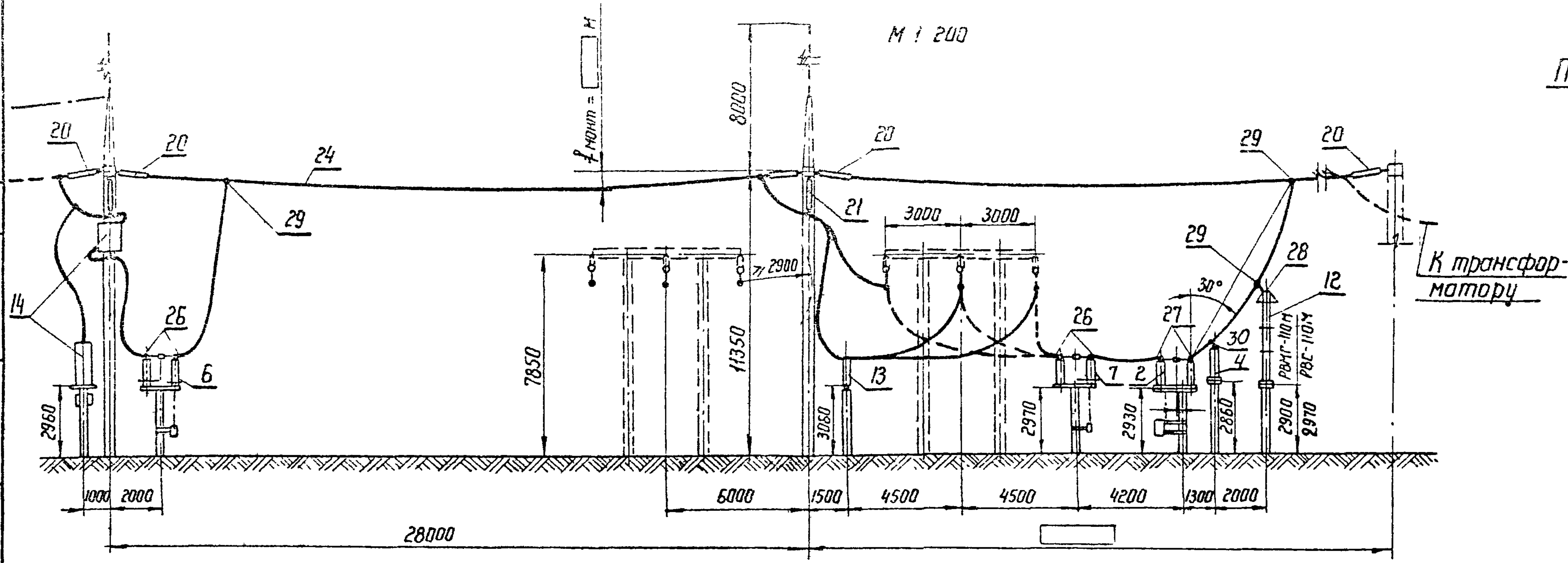


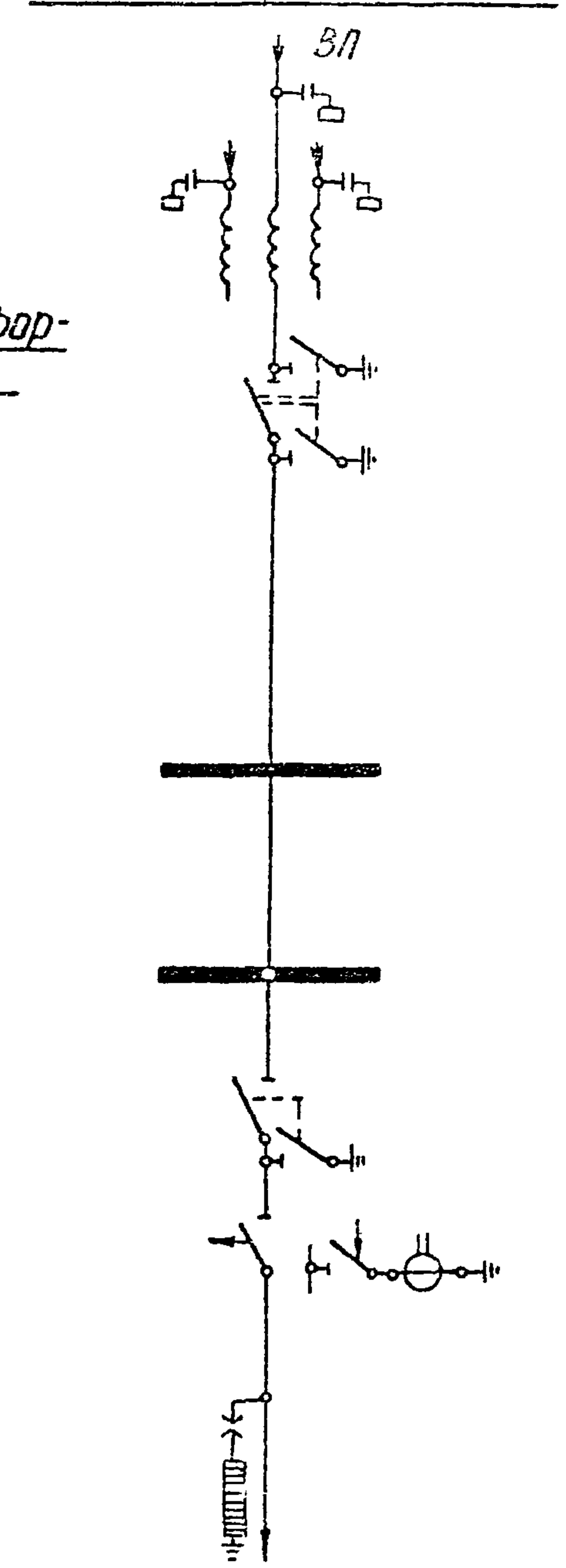


Работать совместно с листом ЭП-II-6

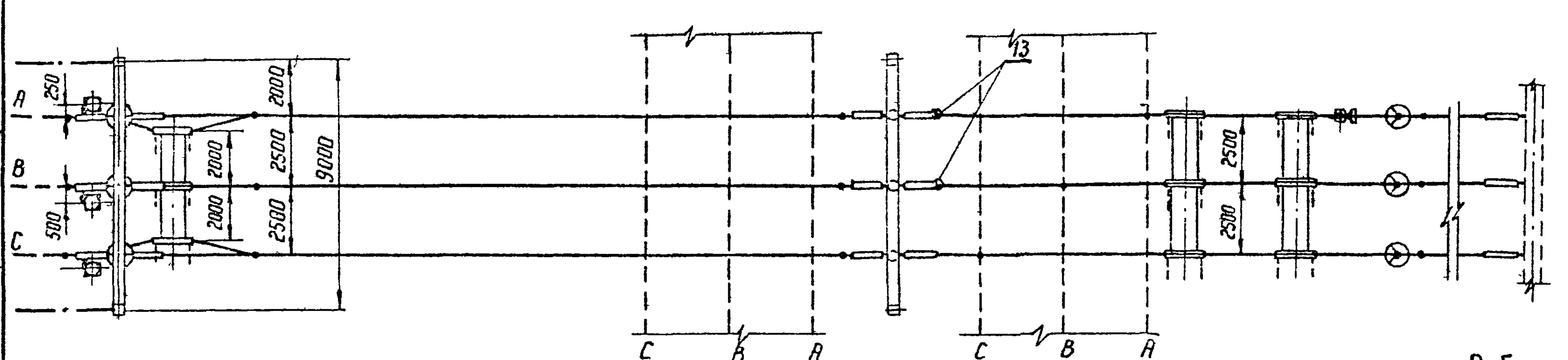
Примечания:
1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов.
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6% длинее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

1973 г.	ОРУ 110 кВ (На унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Два блока с отделителями и автоматической перемычкой со стороны трансформаторов." Ячейка трансформатора 2Т - ВЛ	Типовые решения	Альбом II / Лист ЭП-II-47





Работать совместно с листом ЭЛ-II-8,12



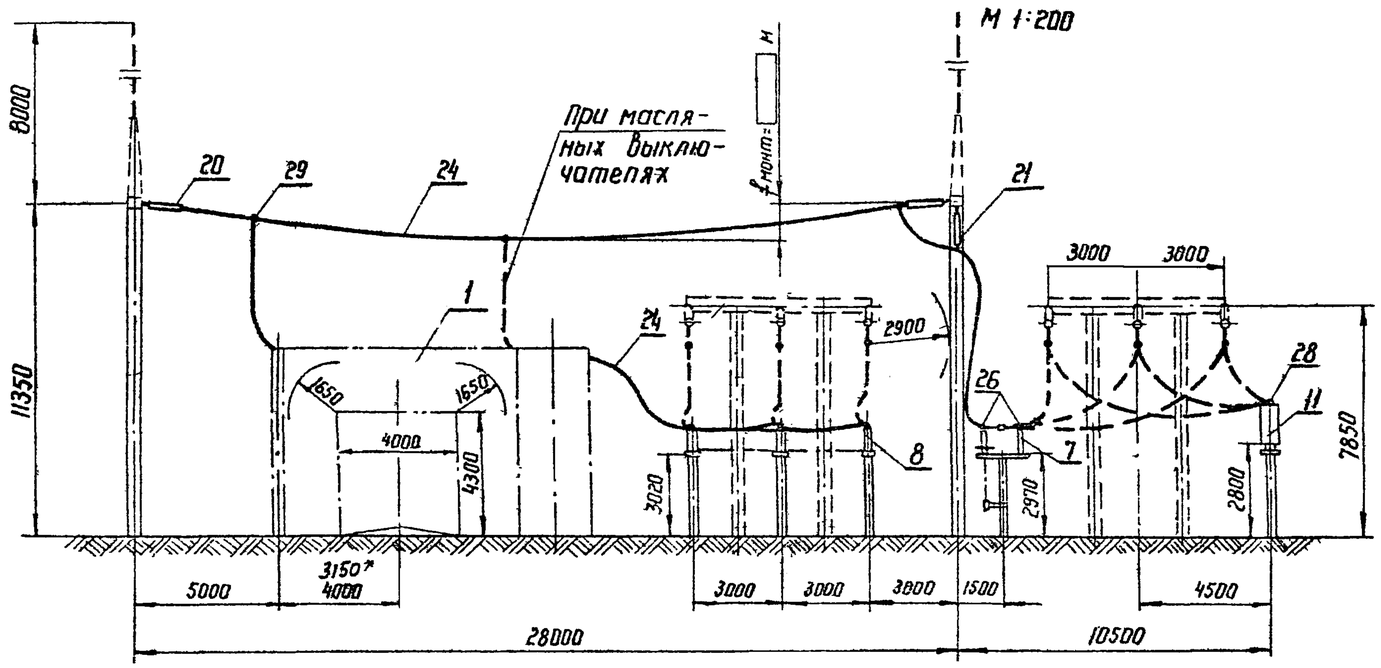
Примечания:

1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка, изображенная пунктиром, не входит в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29)
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6% длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

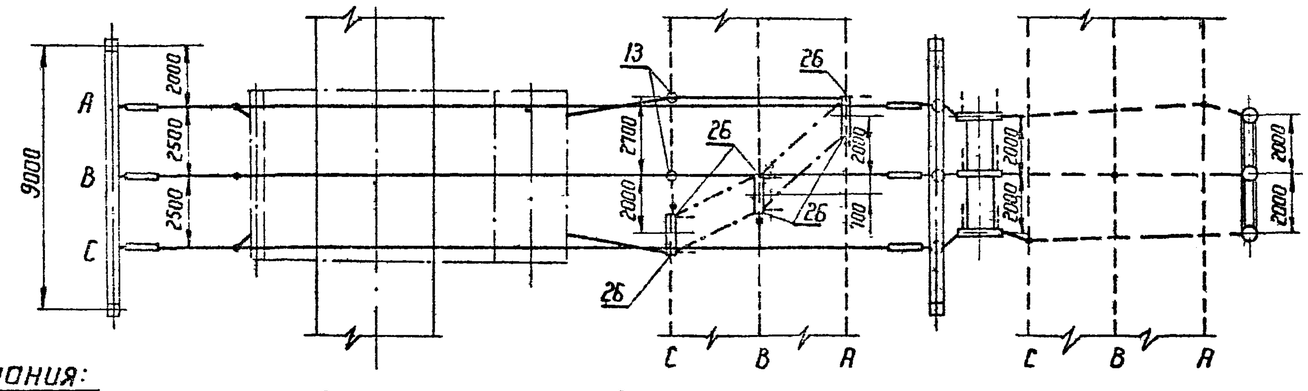
Энергосетьпроект Северо-Западное отделение г. Ленинград	1973 г.	ОРУ 110 кВ (На унифицированных конструкциях)	ОРУ по блочным и мостиковым схемам. Ячейка трансформатора 1Т (2Т) - ВЛ.	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭЛ-II-

Зам. нач. отд. Ходот; Гл. инж. пр-та Пивень; Рук. группы Земель; Исполнитель Кокуренко; Проверил Писаренко

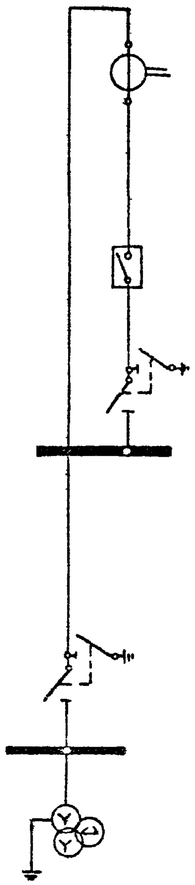
7021 тм-II-54



* Только для ВВУ-110



Пояснительная схема

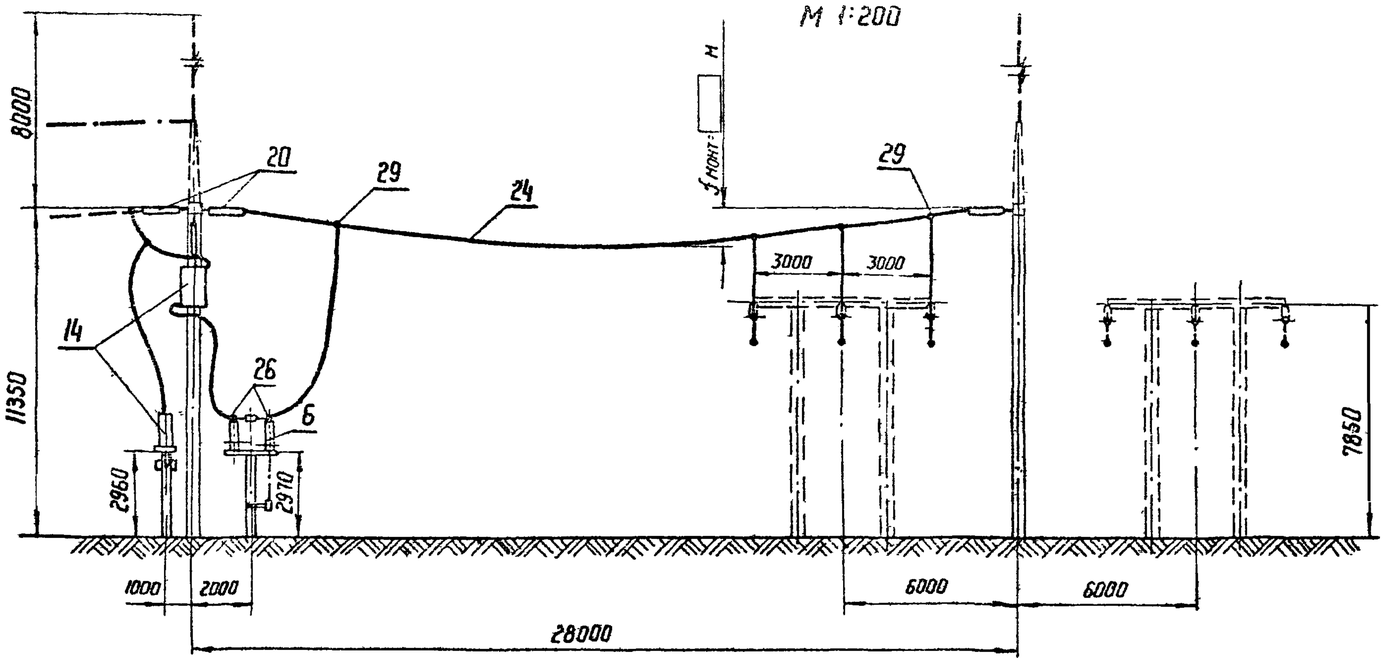


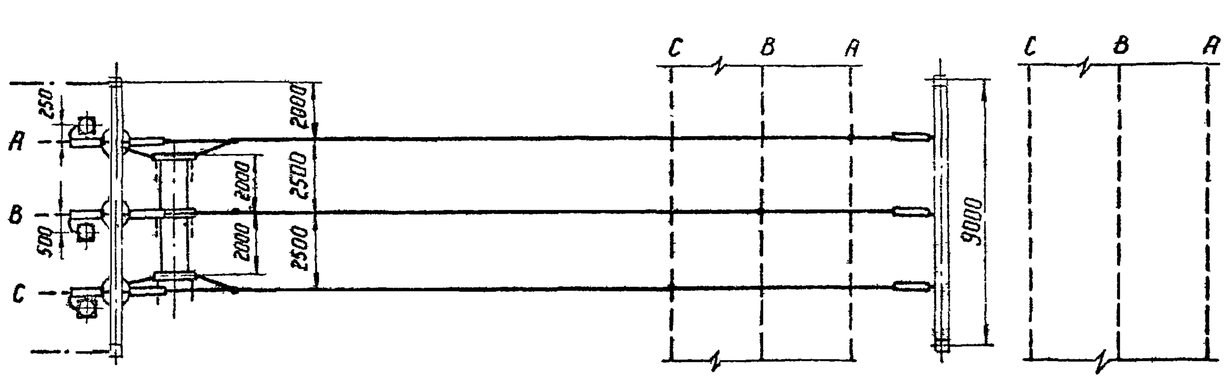
Работать совместно с листом ЭП-II-8

Примечания:

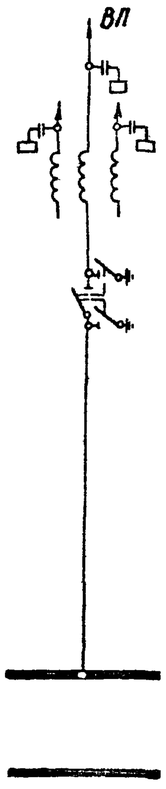
1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка, изображенная пунктиром, не входит в объём данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз 29).
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6% длинее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

1973 г.	ОРУ 110 кВ (На унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „два блока с отделителями и дополнительной линией, присоединенной через два выключателя." Ячейка перемычки и шинных аппаратов.	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-49





Поясняющая схема



Работать совместно с листом ЭЛ-II-8

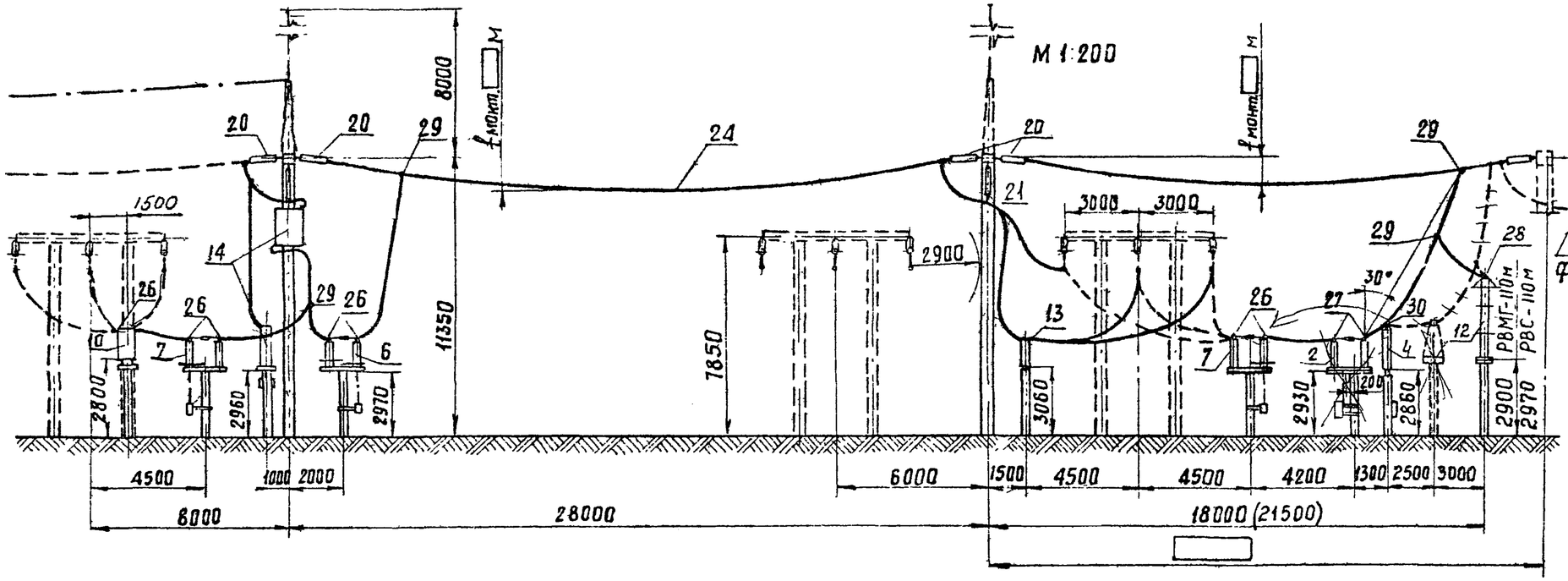
Примечания:

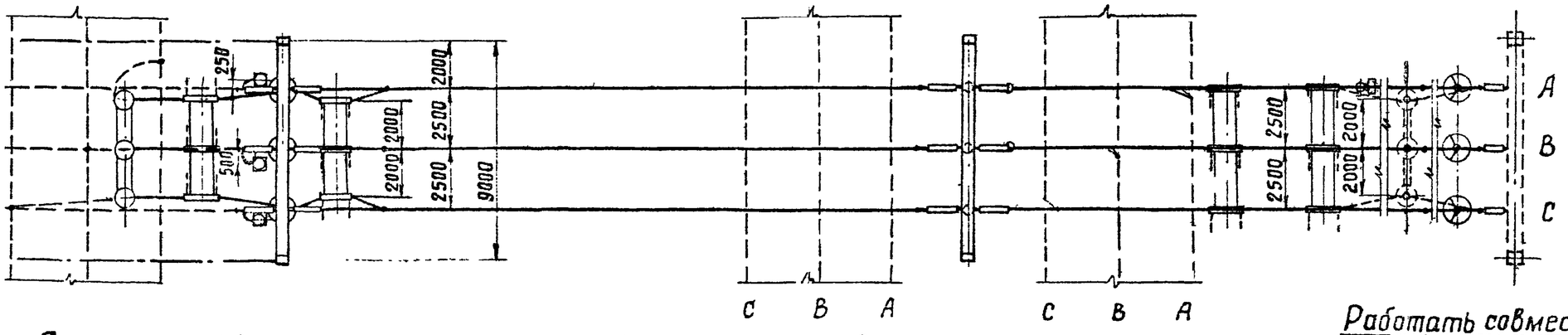
1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка, изображенная пунктиром, не входит в объём данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29).
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6 % длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

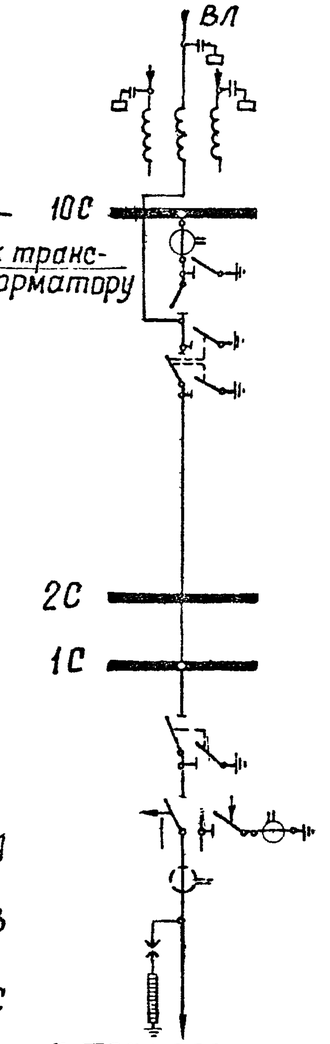
1973 г.	ОРУ 110 кВ (На унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Два блока с отделителями и дополнительной линией, присоединенной через два выключателя" Ячейка ВЛ	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭЛ-II-5

Энергосетьпроект Северо-Западное отделение г. Ленинград

Зам. нач. отп. Ходот
Гл. инженер пр. Ливень
Руковод. группы Земель
Исполнитель Пахуренко
Проверил Лысенко
Нач. отд. Шапиро
Гл. инженер Зелинский





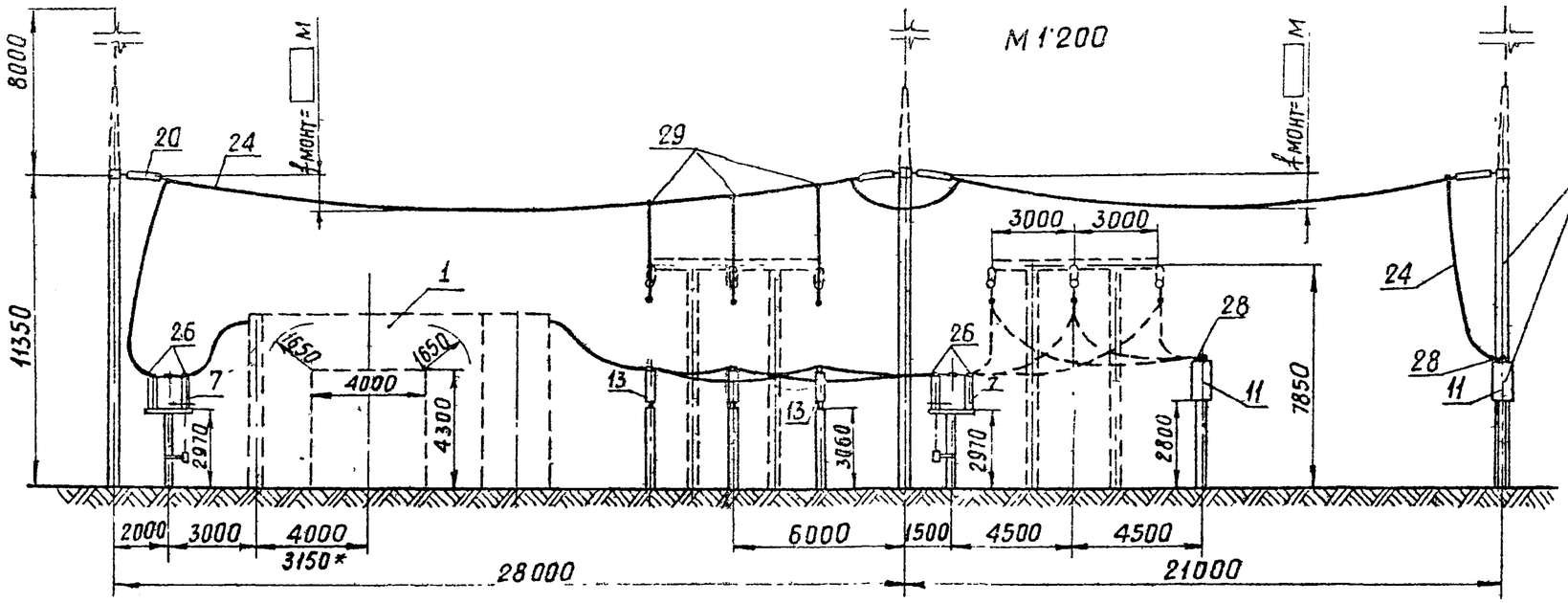


Поясняющая схема

Работать совместно с листом ЭП-II-10

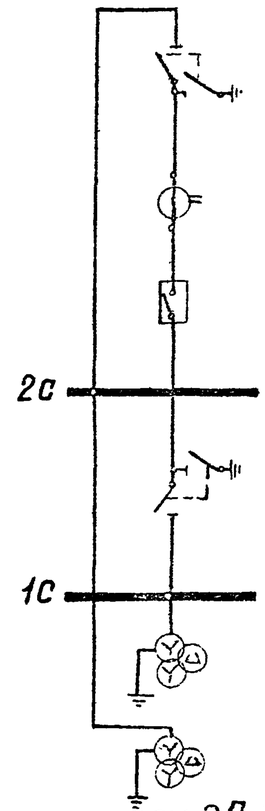
Примечания. 1 Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов, допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29)
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6 % длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.
5. Размер в скобках относится к случаю установки трансформатора тока в цепях трансформаторов.

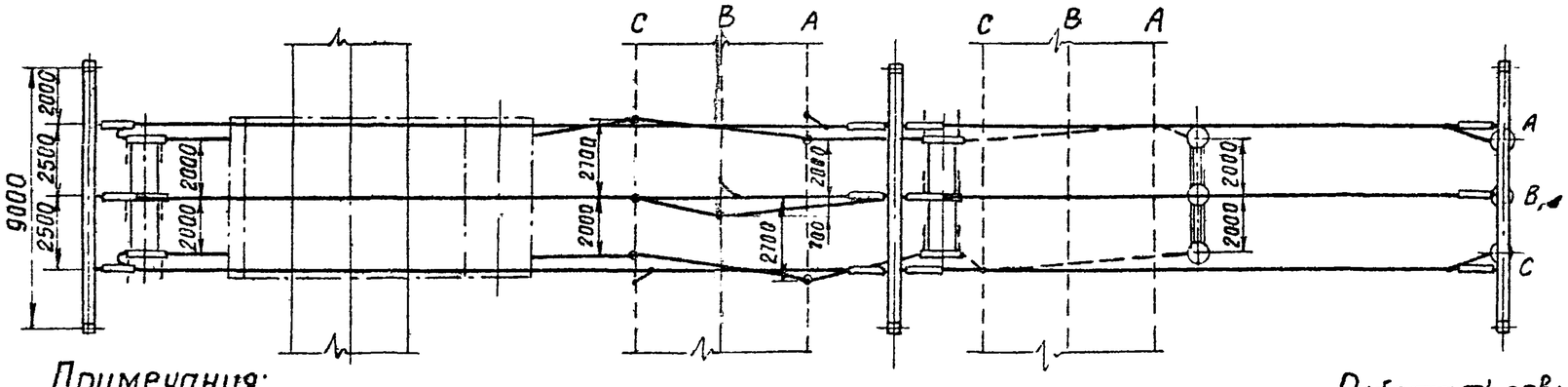
1973г.	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Мостик с выключателем в перемычке и отделителями в цепях трансформаторов (с ремонтной перемычкой)". Ячейка ВЛ - трансформатор 1Т.	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-51



*Только для ВВУ-110

Поясняющая схема





Примечания:

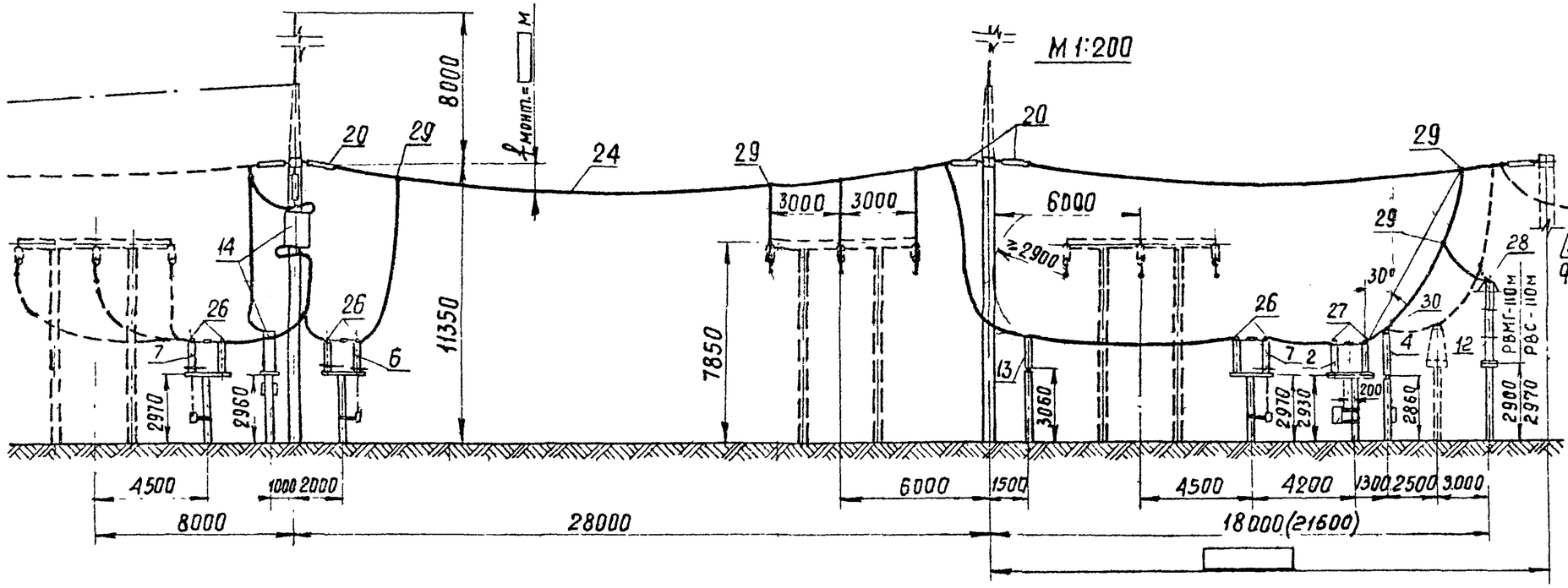
1. Конфигурация стоек порталов изображена условно
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз 29).
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6 % длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата
5. Место установки трансформатора напряжения и ячейкового портала выбрано с учетом дальнейшего расширения ОРУ.

Работать совместно с листом ЭП-II-10,12

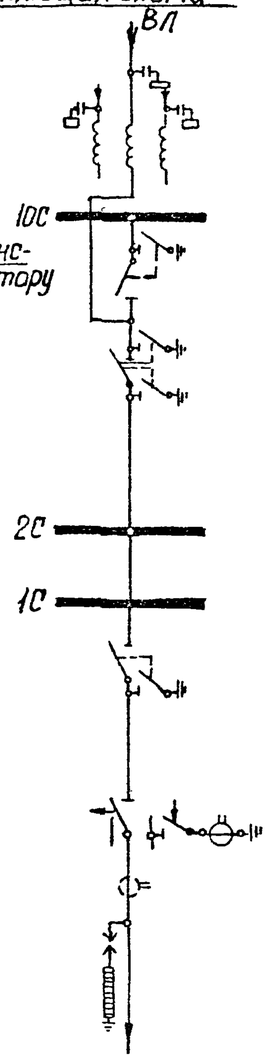
1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Мостик с выключателем в перемычке и отделителями в цепях трансформаторов (с ремонтной перемычкой)." Ячейка перемычки и шинных аппаратов.	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-…

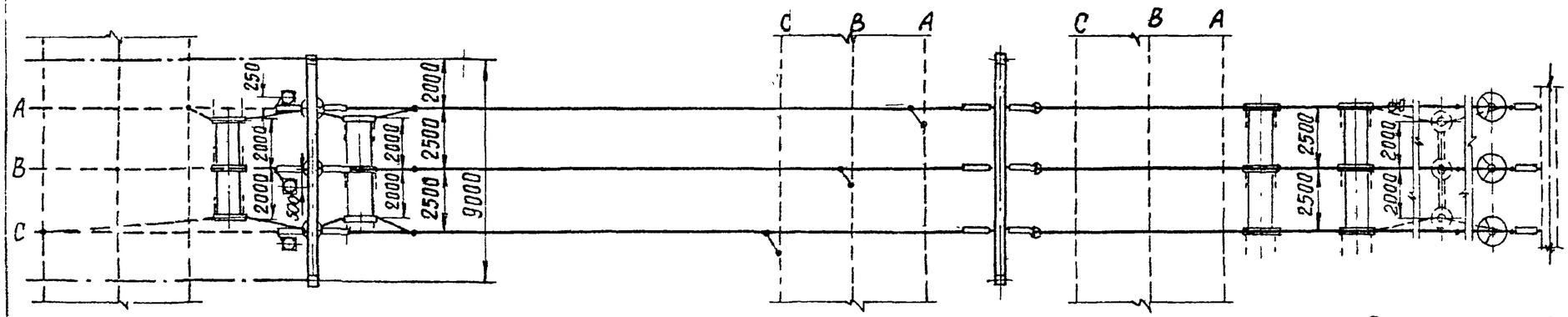
Зам нач отд Ходот
гл. инженер проекта Ливень
Руководитель группы Земель
Исполнитель Кажуренко
Проверил Писаренко

ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ
Северо-Западное отделение
г Ленинград



Поясняющая схема

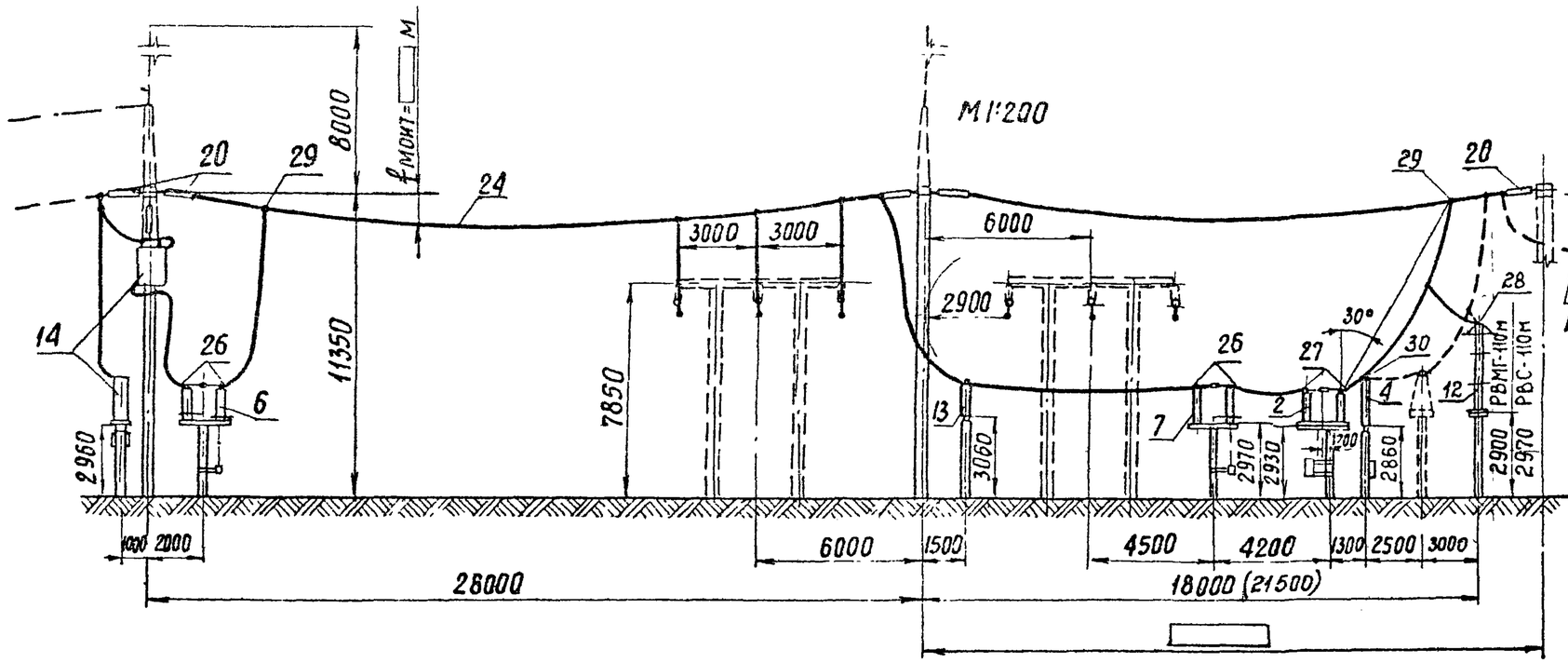


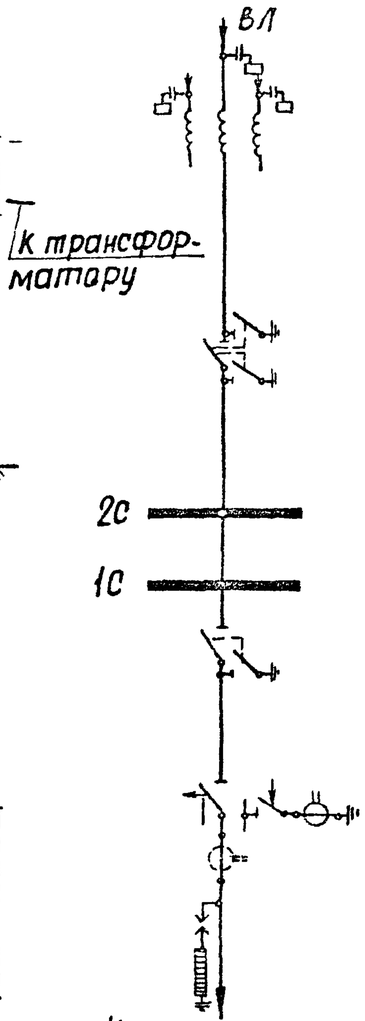


Работать совместно с листом ЭП-II-10

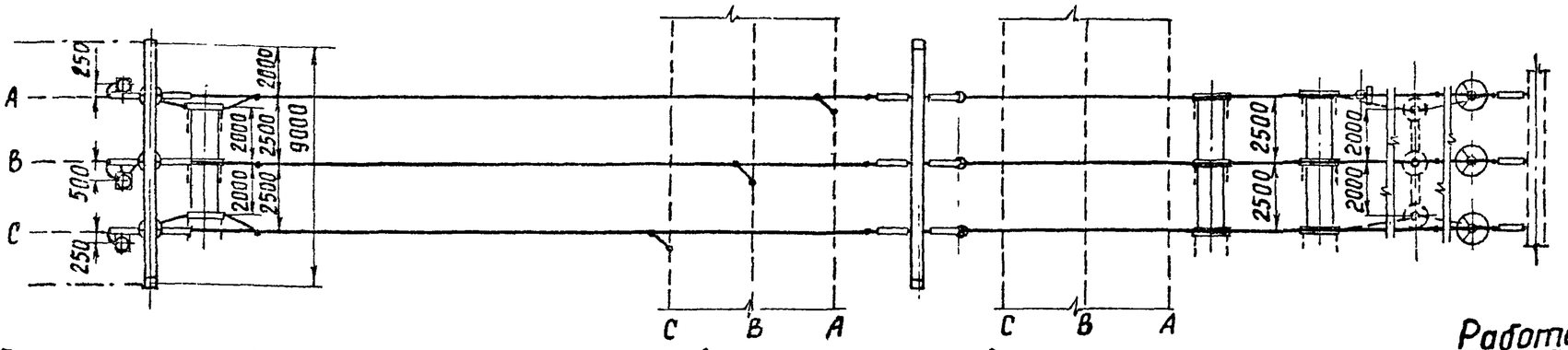
Примечания
1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29).
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6% длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.
5. Размер в скобках относится к случаю установки трансформатора тока в цепях трансформаторов.

1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Мостик с выключателем в перемычке и отделителями в цепях трансформаторов (с ремонтной перемычкой). Ячейка ВЛ – трансформатор 2 Т.	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-53





Пояснящая схема



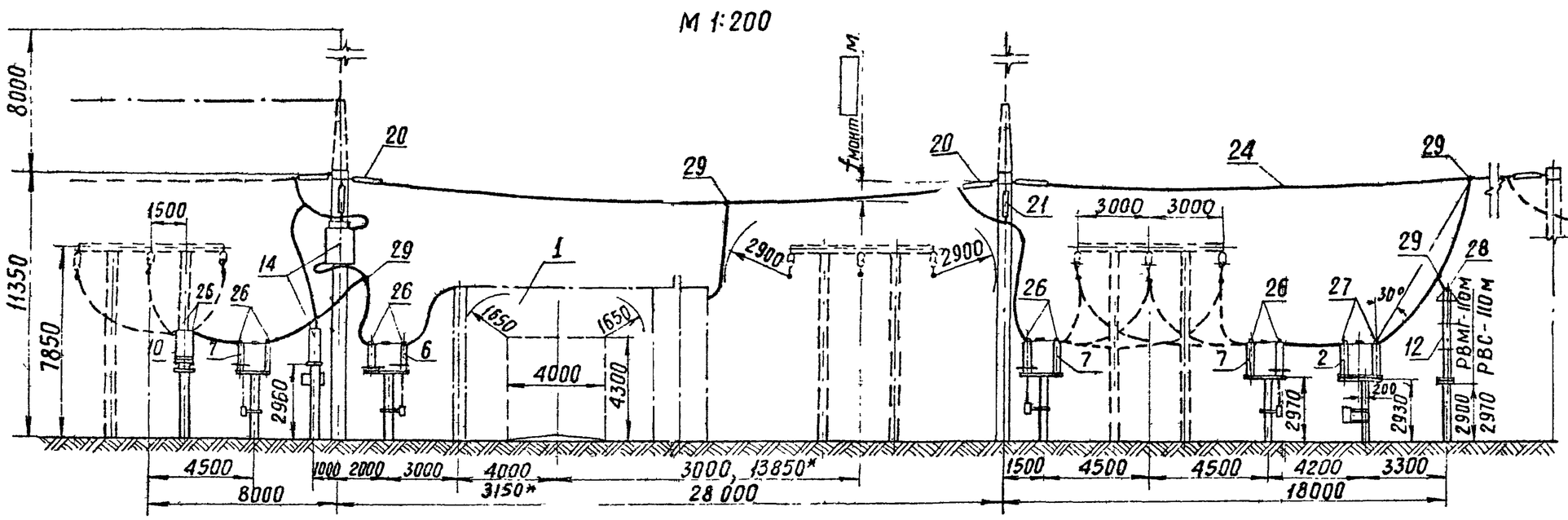
Работать совместно с листом ЭП-II-12

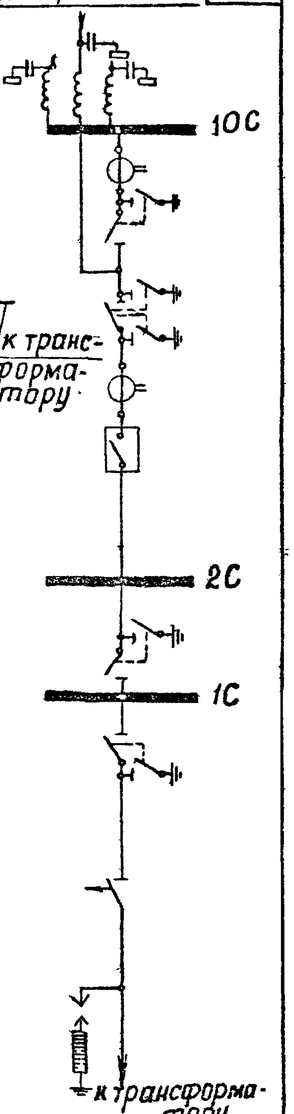
Примечания. 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объём данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз 29).
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6 % длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.
5 Размер в скобках относится к случаю установки трансформаторов тока в цепях трансформаторов.

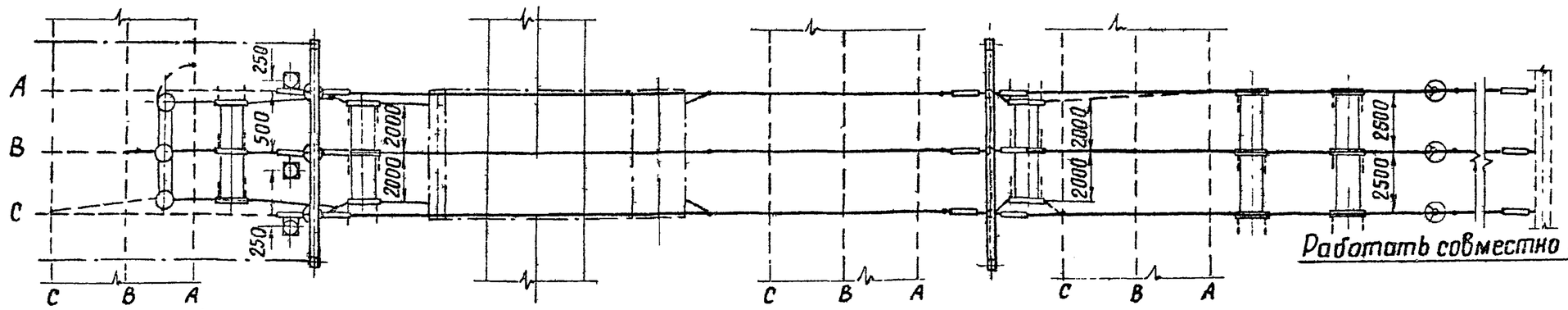
1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Мостик с выключателем в перемычке и отделителями в цепях трансформаторов" (безремонтной перемычки). Ячейка трансформатора 2Т-ВЛ	Типовые решения	Альбом II / Лист ЭП-II-54

Госэнергосетьпроект Северо-Западное отделение г. Ленинград

Зам нач ОТП Ткаченко
Гл. инженер проекта Кожуренко
Рук группы Лисафенко
Исполнитель Проверил
Работу выполнил Ватц
Хадот
Пивень
Земель
Зам.
Изм.
Кол.уч.
№ док.
Подп.
Дата



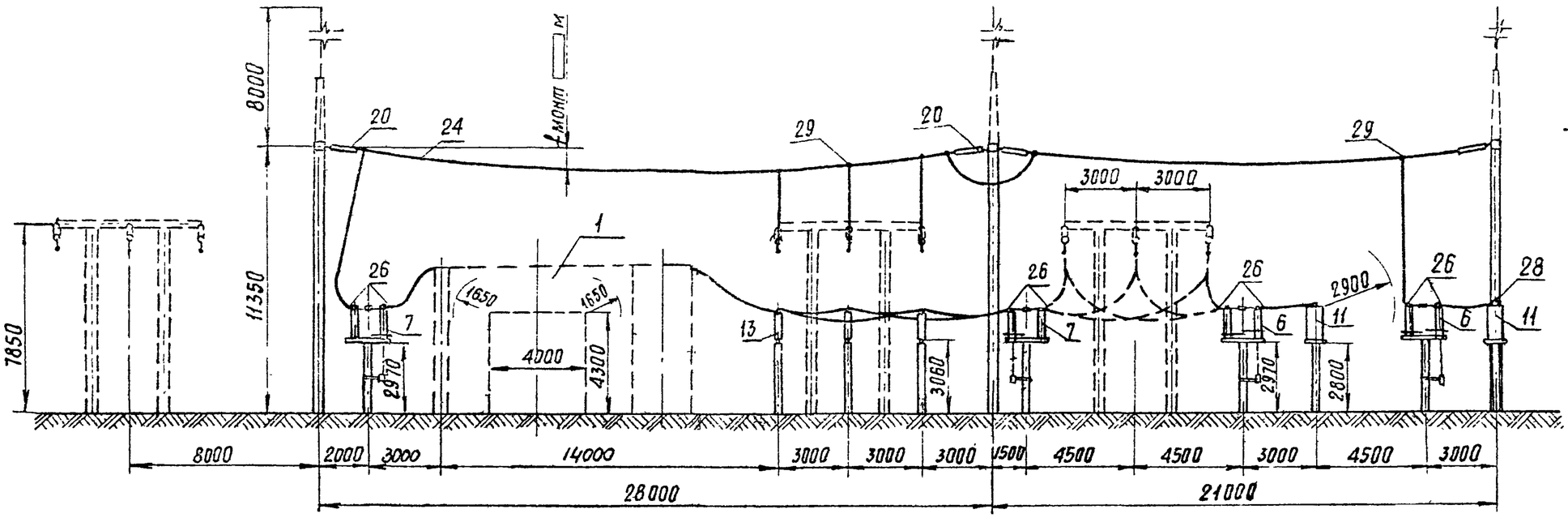


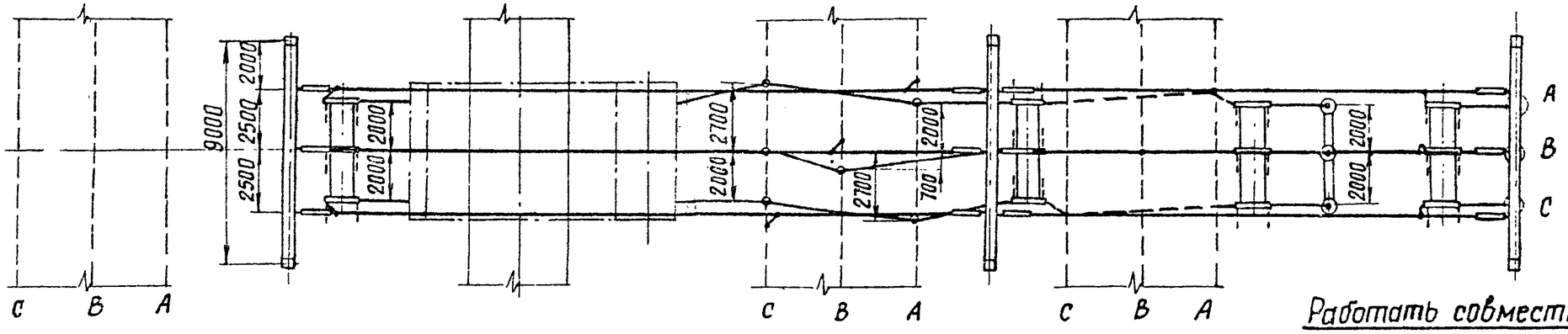


Работать совместно с листом ЭП-II-14

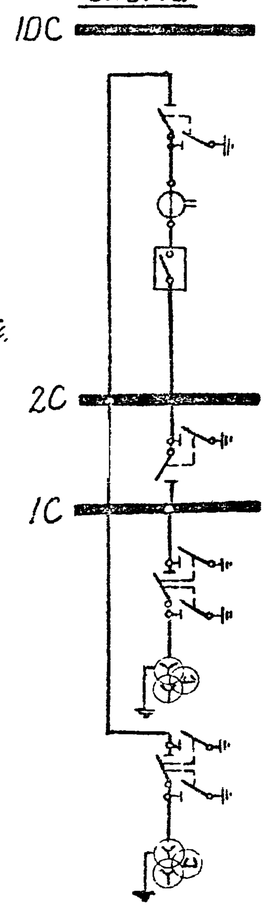
Примечания 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз 29).
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6 % длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Мостик с выключателями в перемычке и на линиях и отделителями в цепях трансформаторов" (с ремонтной перемычкой). Ячейка ВЛ-трансформатор 1Т	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-55





Поясняющая схема



Работать совместно с листом ЭП-II-14

Примечания 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объём данного листа
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29).
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6 % длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

1973г	ОРУ 110кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Мостик с выключателями в перемычке и на линиях и отделителями в цепях трансформаторов". Ячейка перемычки и шинные аппараты.	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-5

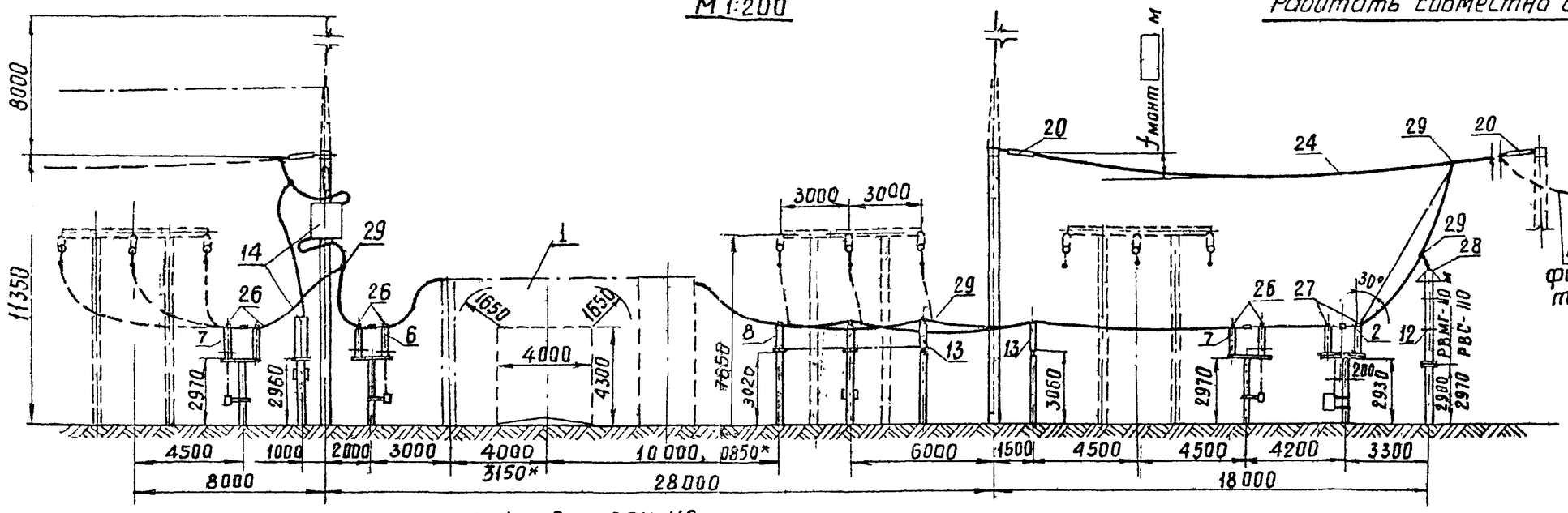
ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ Северо-Западное отделение г. Ленинград

Зам. нач. отд. Ходат
Гл. инженер проекта Пивень
Руководитель группы Земель
Исполнитель Кожуренко
Проверил Писаренко
Н. контр. Земель

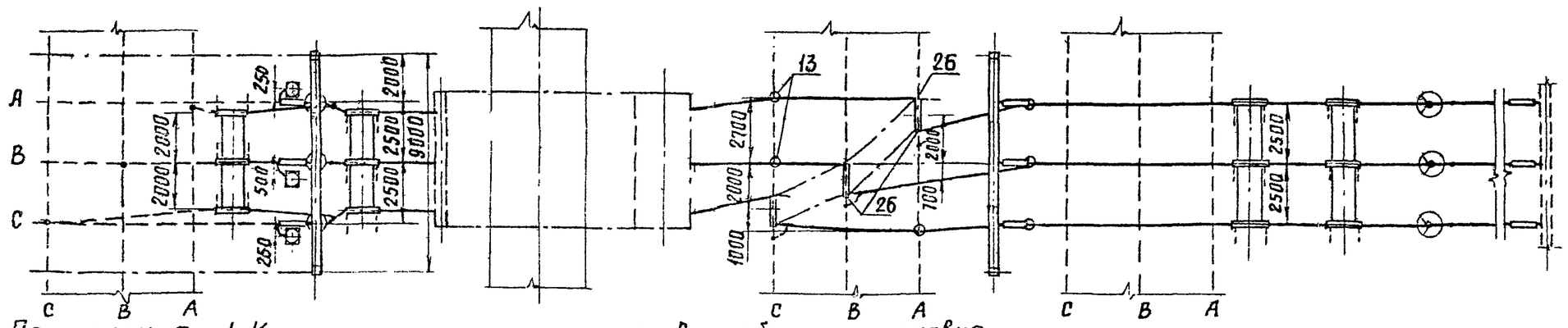
7021ГМ-II-62

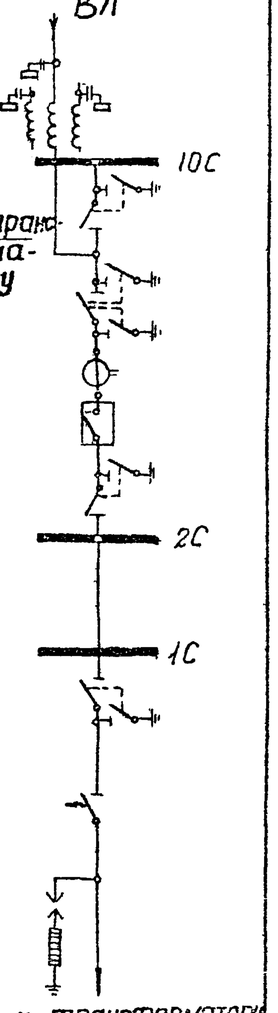
М 1:200

Работать совместно с листом ЭП-II-14



* Только для ВВУ-110

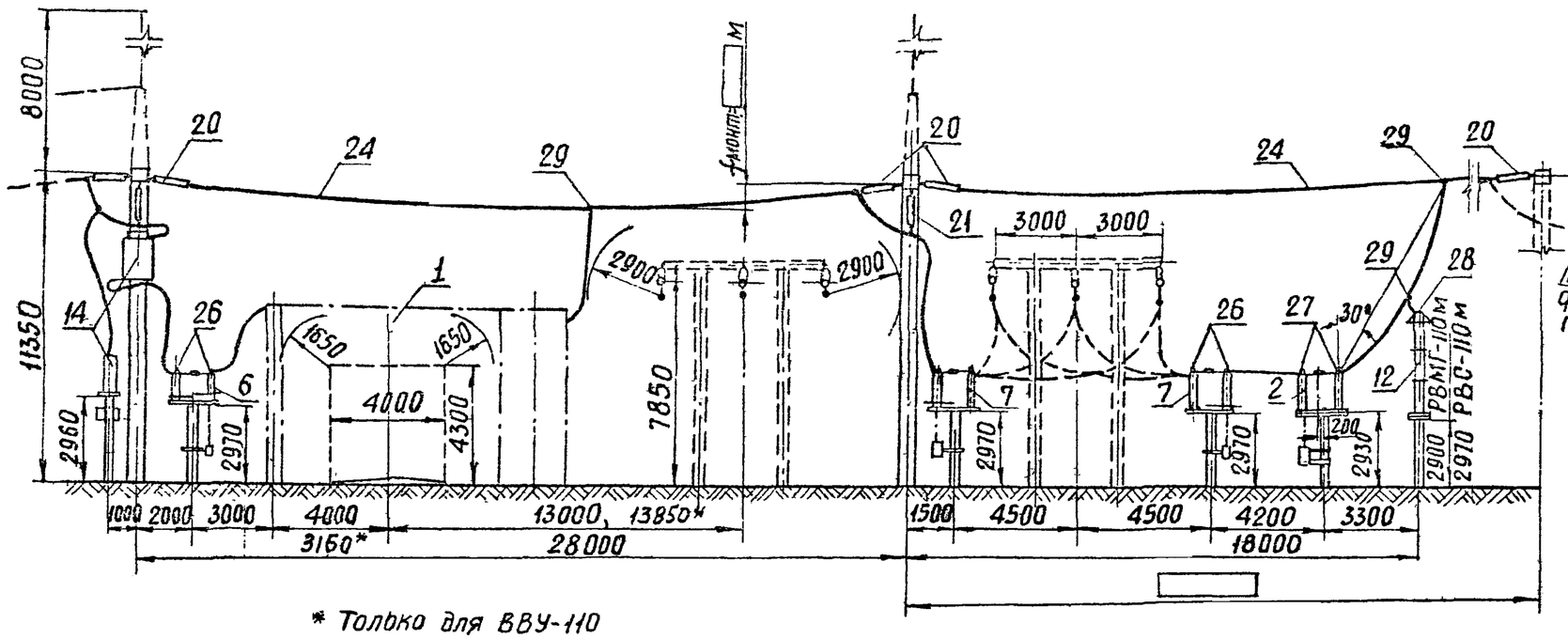




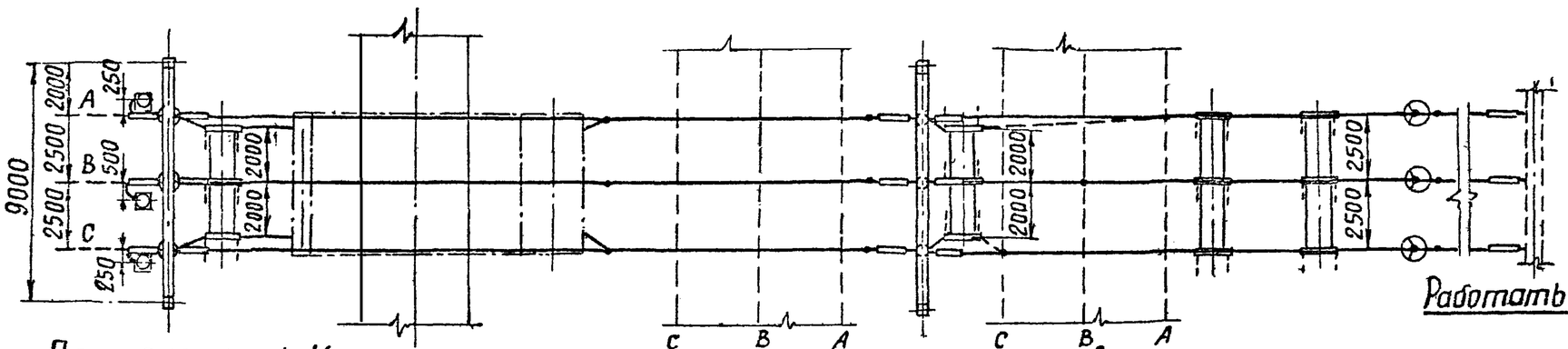
Примечания. 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29).
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6 % длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

1973г	ОРУ 110 кв (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Мостик с выключателями в перемычке и на линиях и отделителями в цепях трансформаторов (с ремонтной перемычкой) Ячейка ВЛ - трансформатор 27	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-57

Поясняющая схема



* Только для ВВУ-110



К трансформатору

Работать совместно с листом ЭП-II-16

Примечания: 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29)
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6% длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

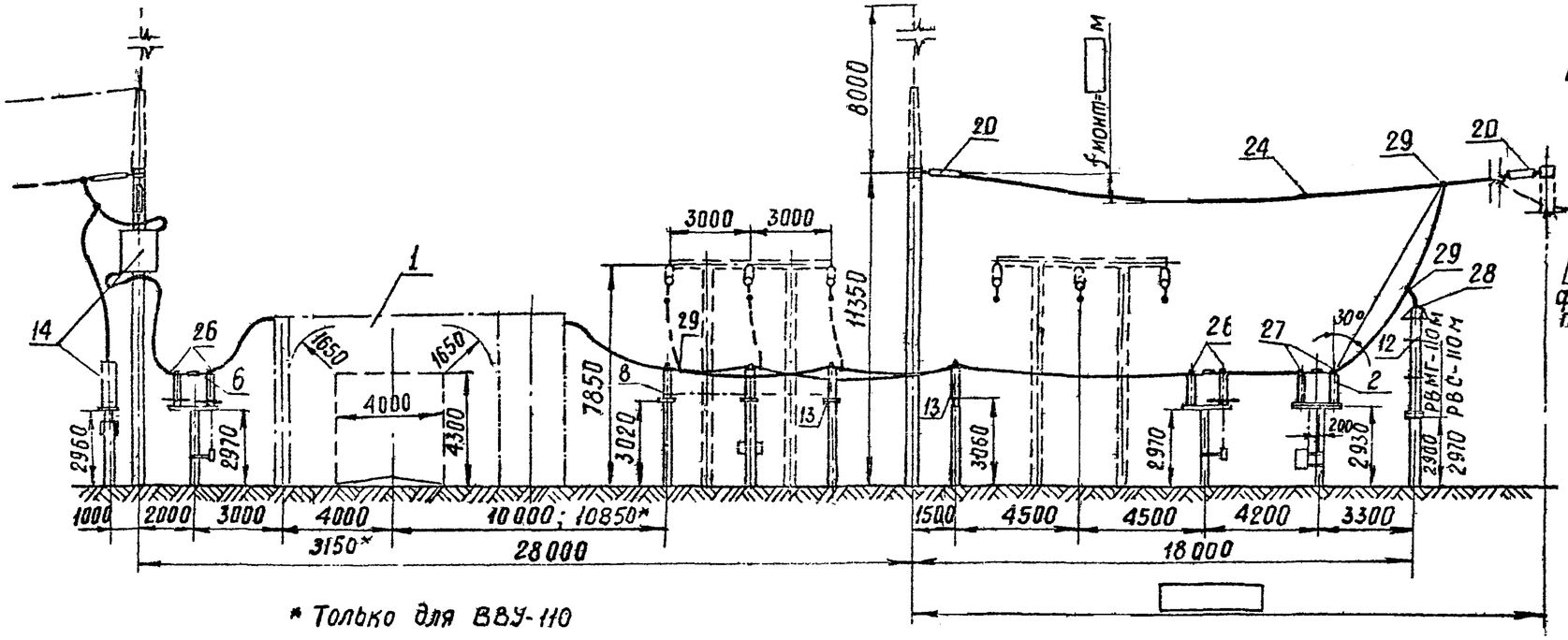
1973г.	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Мостик с выключателями в перемычке и на линиях и отделителями в цепях трансформаторов" (без ремонтной перемычки). Ячейка ВЛ — трансформатор 1Т.	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-5.

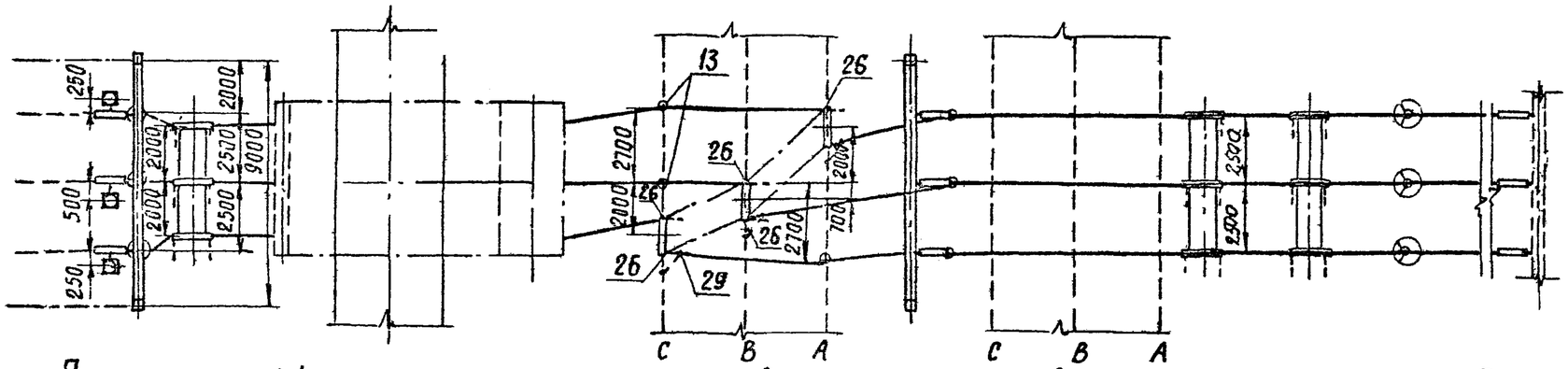
ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ Северо-Западное отделение г. Ленинград

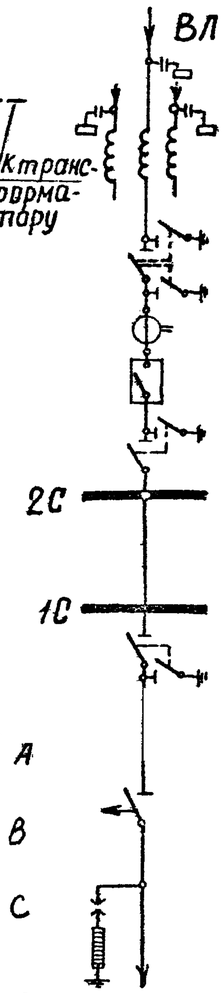
Зам. нач. отд. Ходот
Гл. инженер проекта Пивень
Рук. группы Земель

Исполнитель Кожуровко
Проверил Пивень

7021-ТМ-II-64







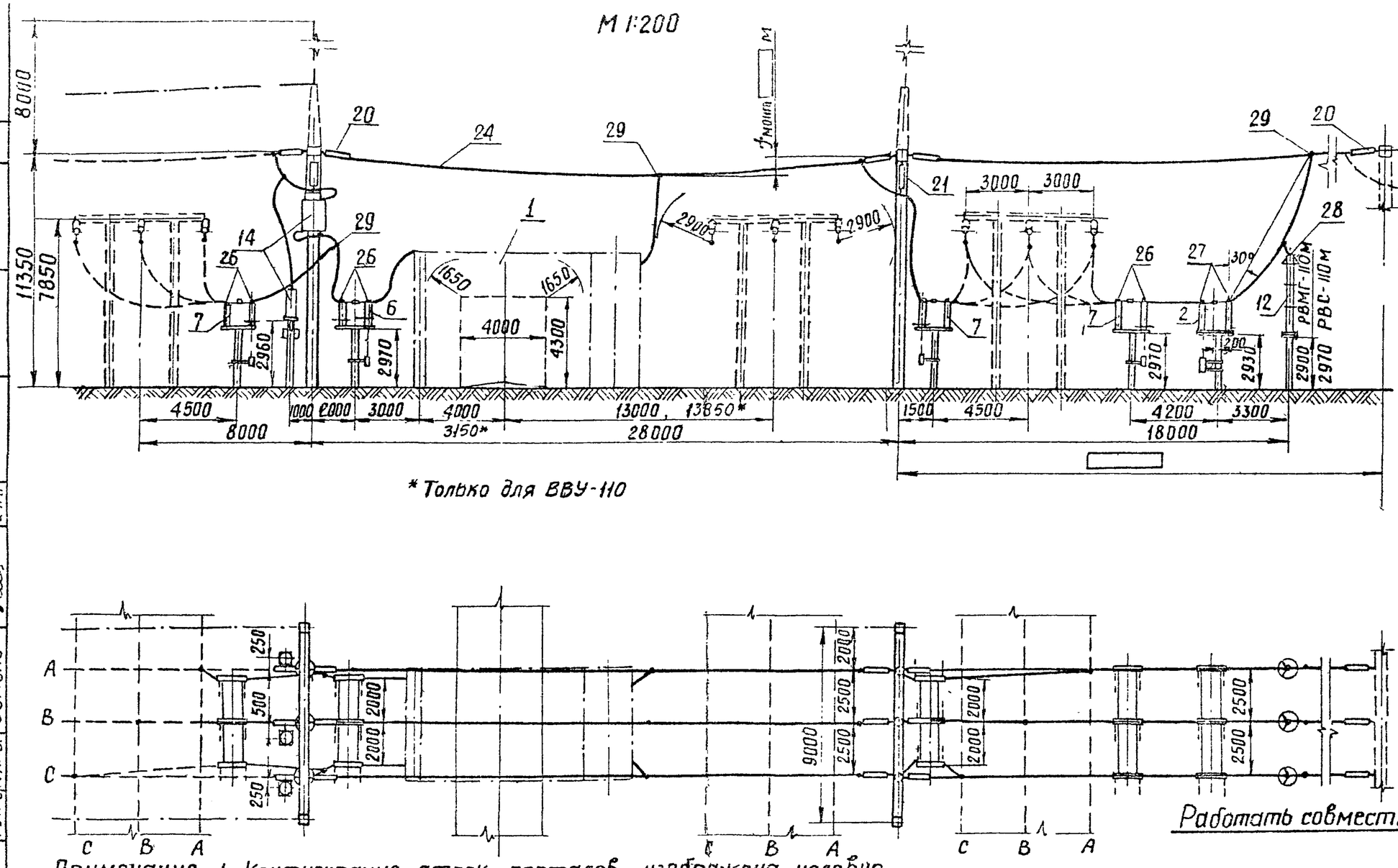
К трансформатору

Работать совместно с листом ЭП-II-16

Примечания. 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объём данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимом (поз. 29)
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6 % длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Мостик с выключателями в перемычке и на линиях и отделителями в цепях трансформаторов" (без ремонтной перемычки). Ячейка ВЛ – трансформатор 2Т.	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-59

Поясняющая схема



Примечания 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29).
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6 % длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

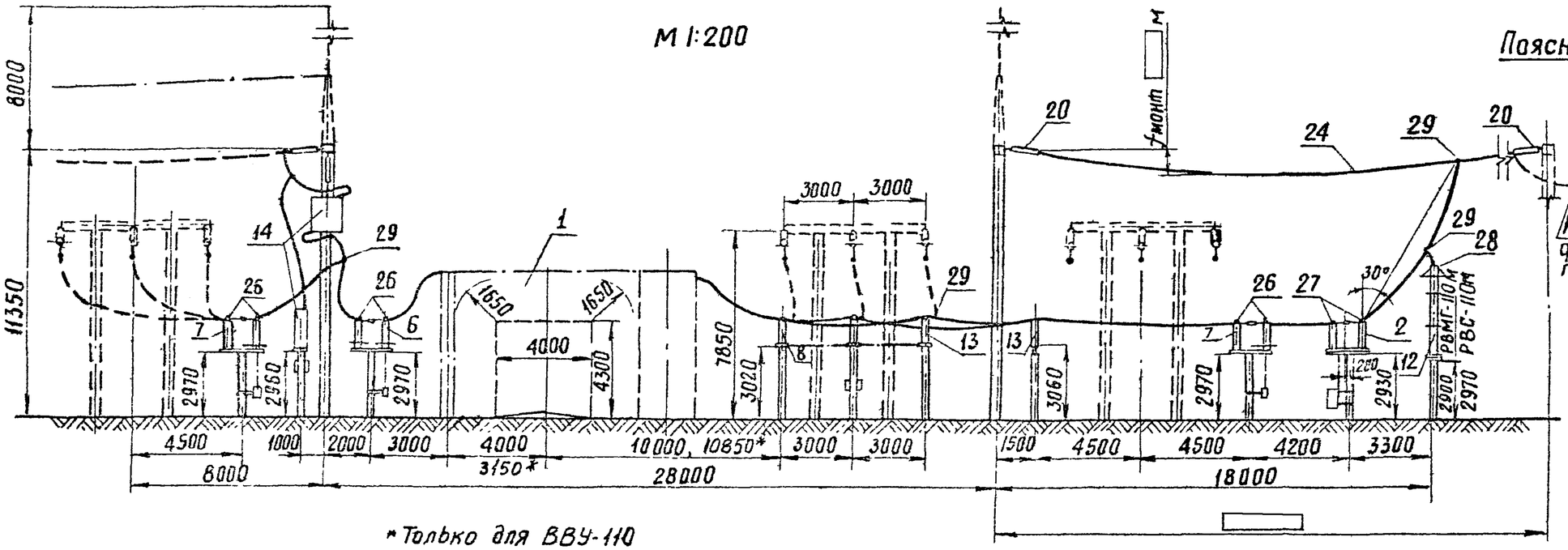
1973г.	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Одна рабочая, секционированная выключателем и обходная системы шин с отделителями в цепях трансформаторов, с совмещенным секционным и обходным выключателем." Ячейка трансформатора 1Т-ВЛ.	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-6

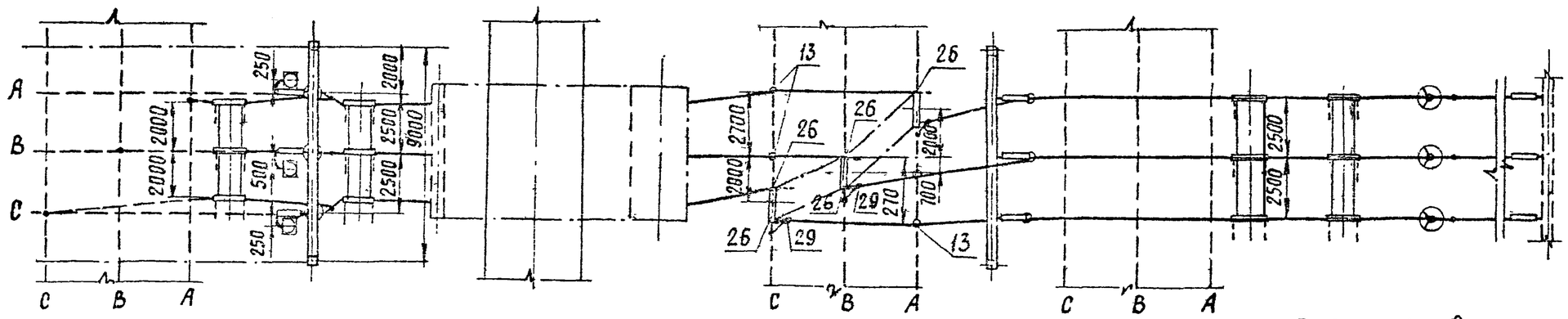
ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ Северо-Западное отделение г. Ленинград

Зам. начотд. Ходот
гл. инженер проекта Пивень
Рук. группы Земель

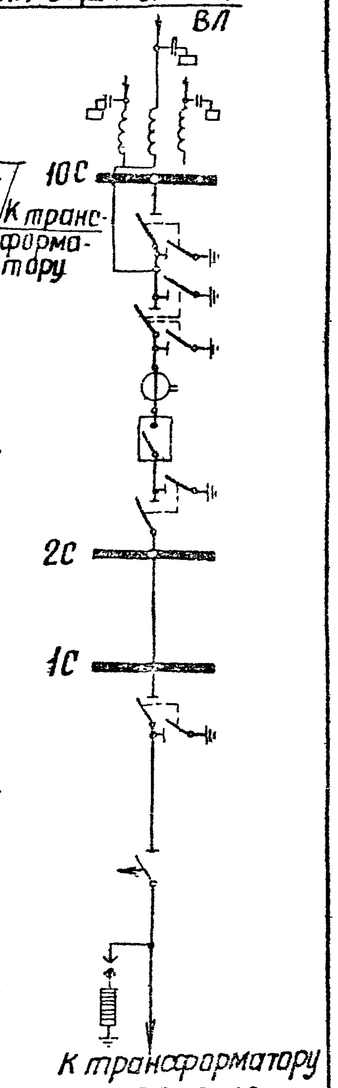
Исполнитель Кажуренко
Проверил Писаренко

ТП21пп-II-6б





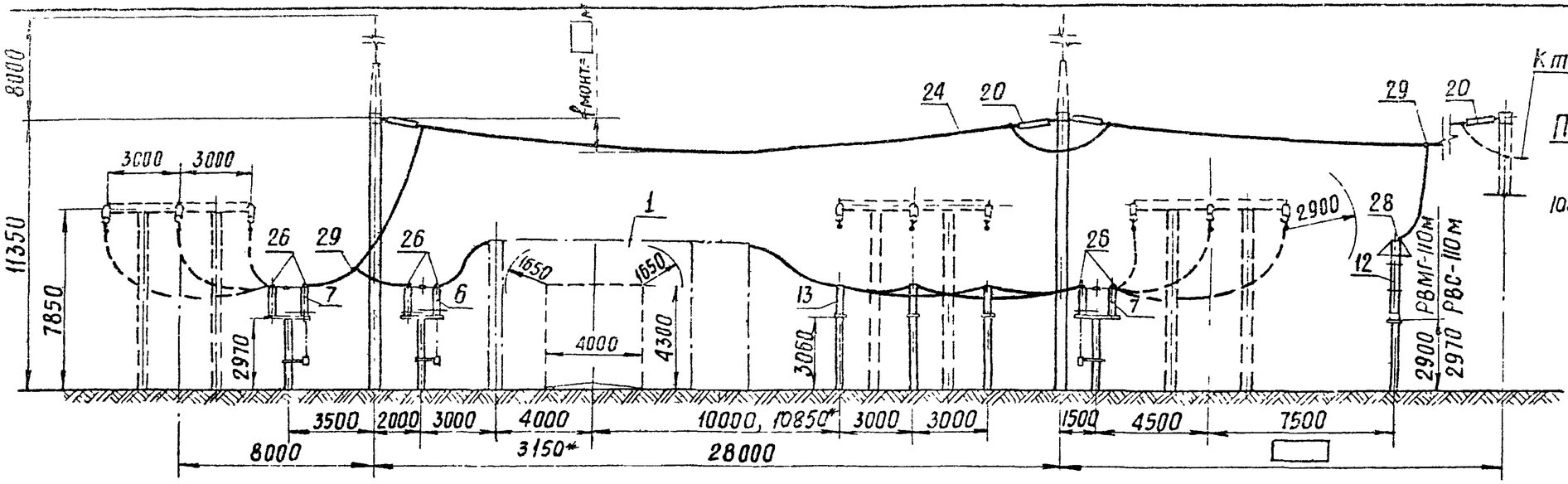
Поясняющая схема



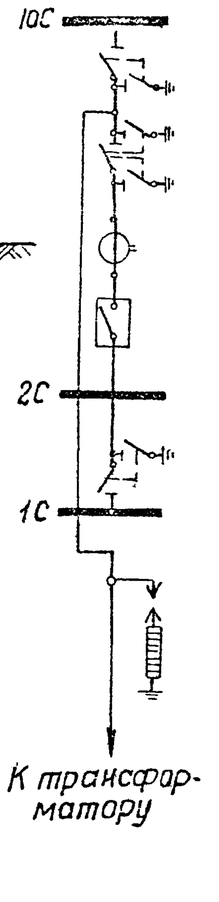
Работать совместно с листом ЭП-II-18

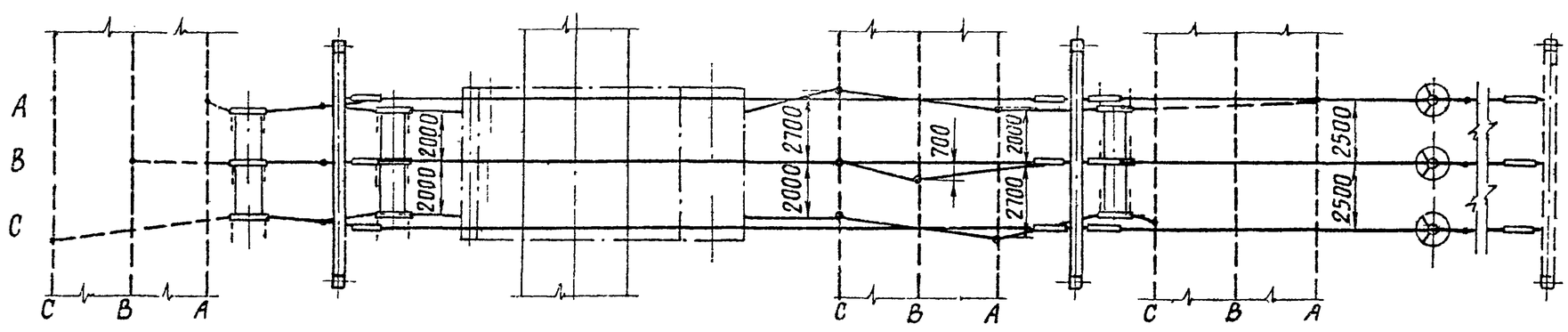
Примечания. 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29).
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6 % длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме "одна рабочая секционированная выключателем и обходная системы шин с отделителями в цепях трансформаторов, с совмещенным секционным и обходным выключателем" Ячейка трансформатора 2Т-ВЛ.	Типовые решения.	Альбом II	Лист ЭП-II-61



* Только для ВВУ-110





Работать совместно с листом ЭП-II-20, 22

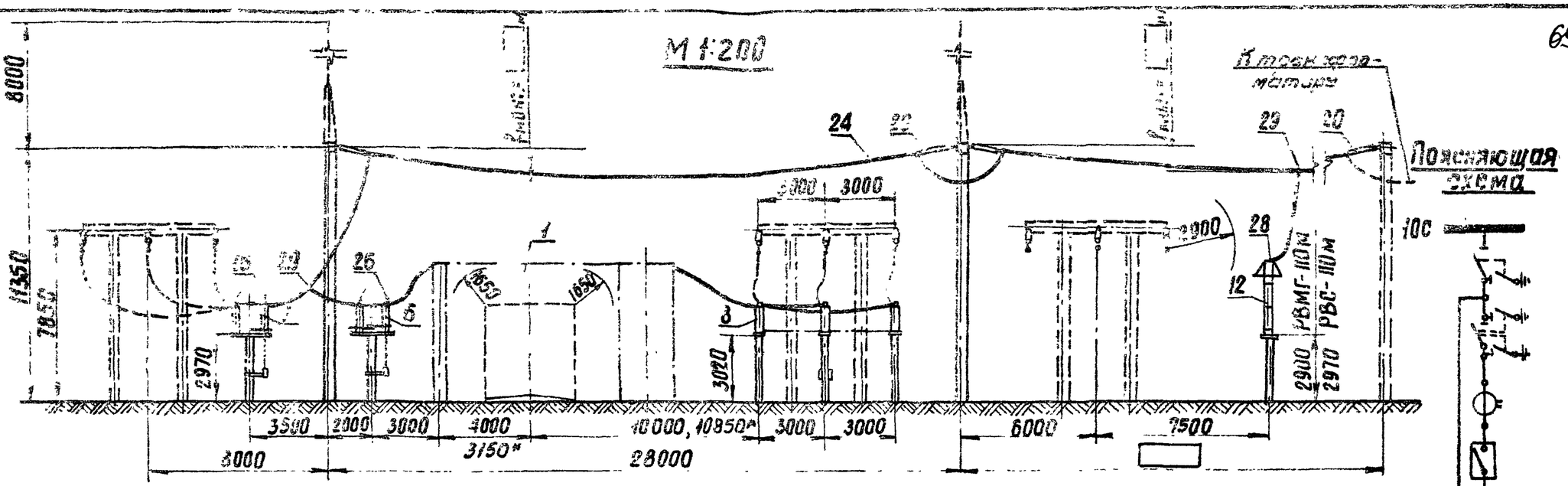
Примечания 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов, допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29).
4. Списки к аппаратам выполняются на 5-6 % длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

1973г.	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Одна рабочая, секционированная выключателем и обходная системы шин" Ячейка трансформатора 1Т	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-62

Северо-Западное отделение г. Ленинград

Гл. инженер проекта Шишкин
Руководитель группы Шугаенко
Инженер Земель
Инженер Земель
Инженер Пивень
Инженер Хабаш
Инженер Земель
Инженер Земель

7021ТМ-II-68



* Только для ВВУ-110

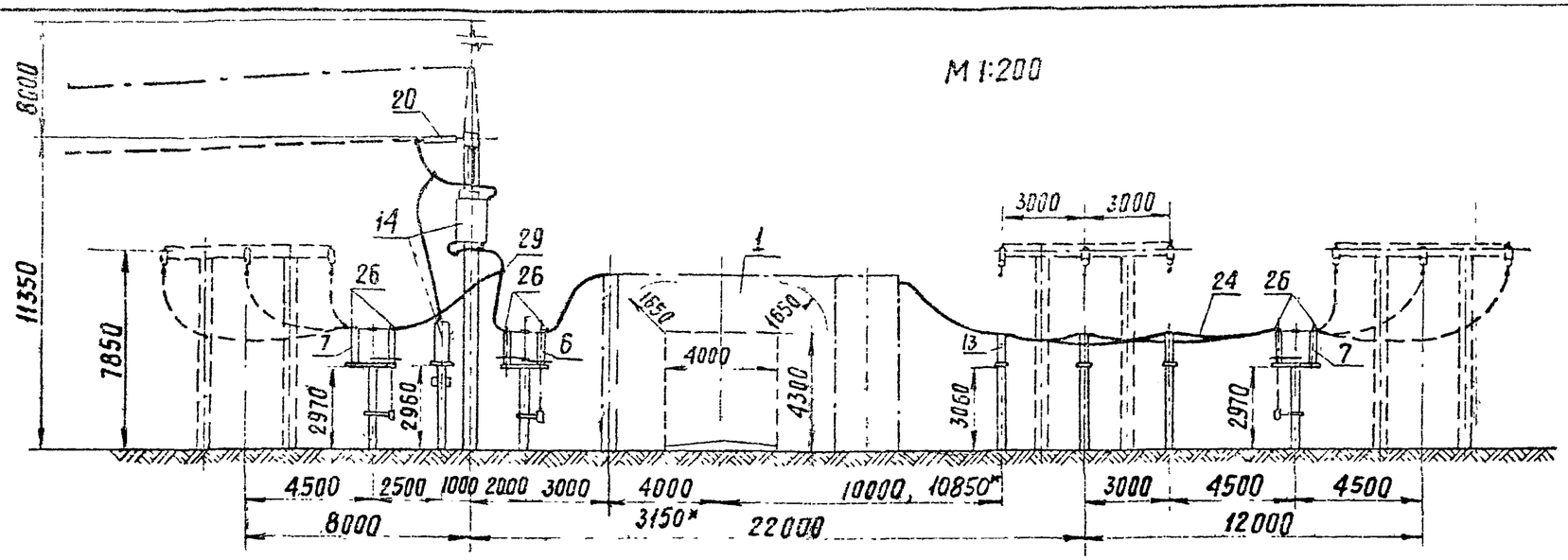
Примечания 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29).
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6% длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Одна рабочая, секционированная выключателем и обходная системы шин". Ячейка трансформатора 2 Т.	Типовые решения 407-0-135	Альбом II	Лист ЭП-II-63

Гл. инженер проекта Пысаренко
Руководитель группы Земель
Исполнитель Земель
Проверил Земель

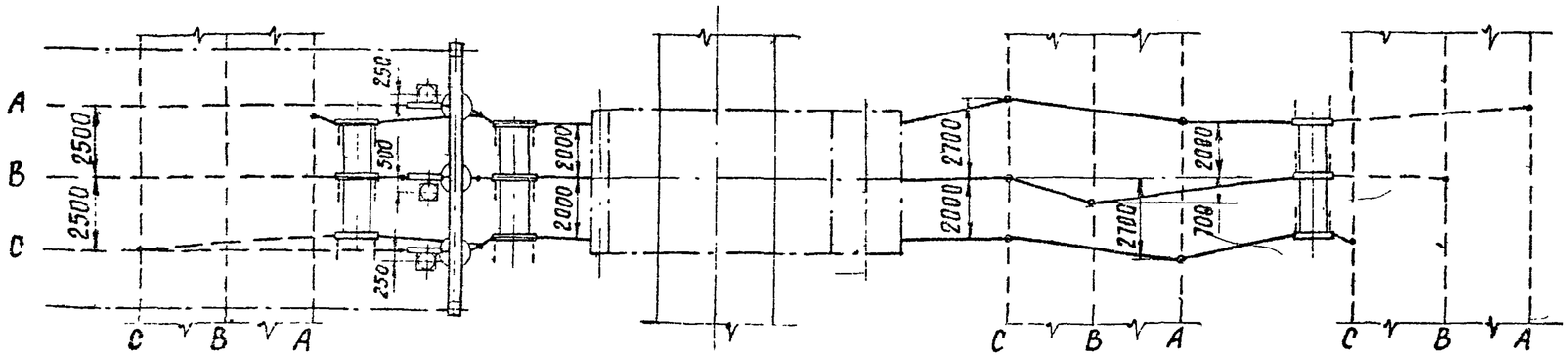
ГПСРИ „ЭЛЕКТРОПРОЕКТ" Северо-Западное отделение г. Ленинград

ТП27пм-II-69

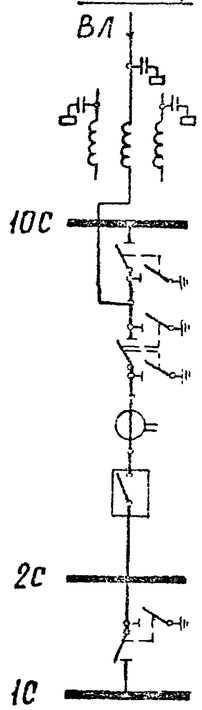


М 1:200

* Только для ВВУ-110



Поясняющая схема



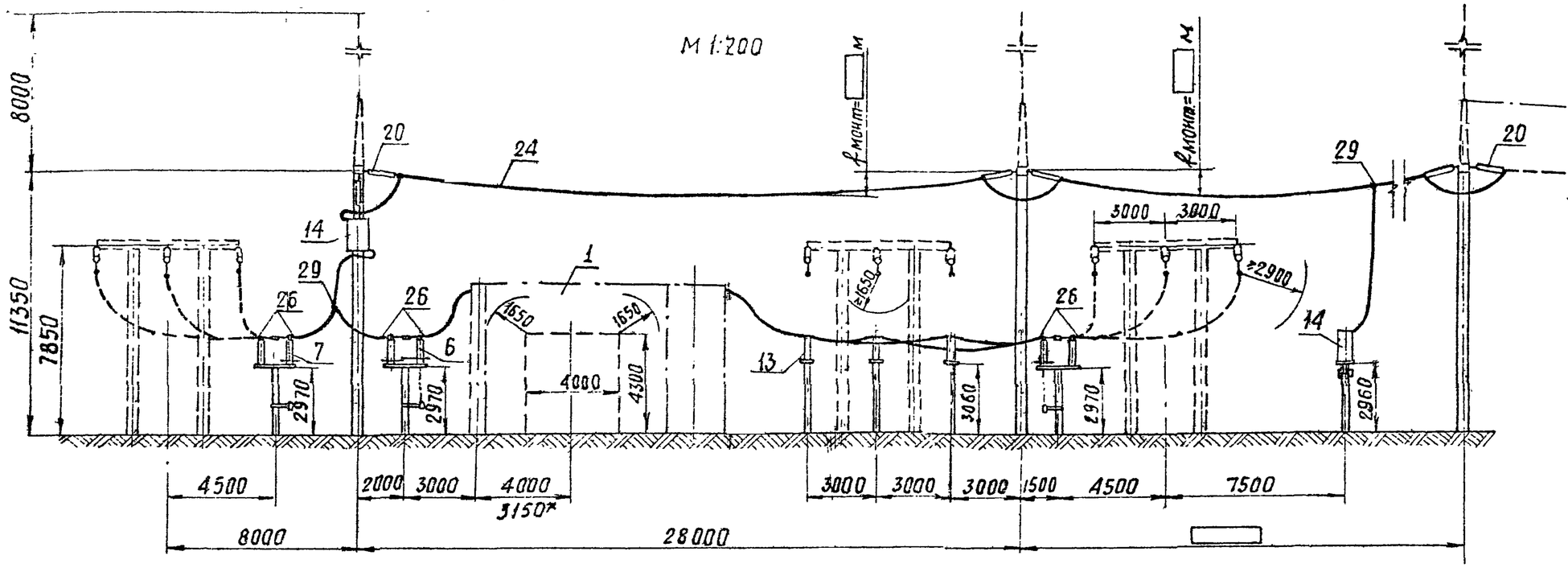
Примечания 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сборки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29)

Работать совместно с листом ЭП-II-☐

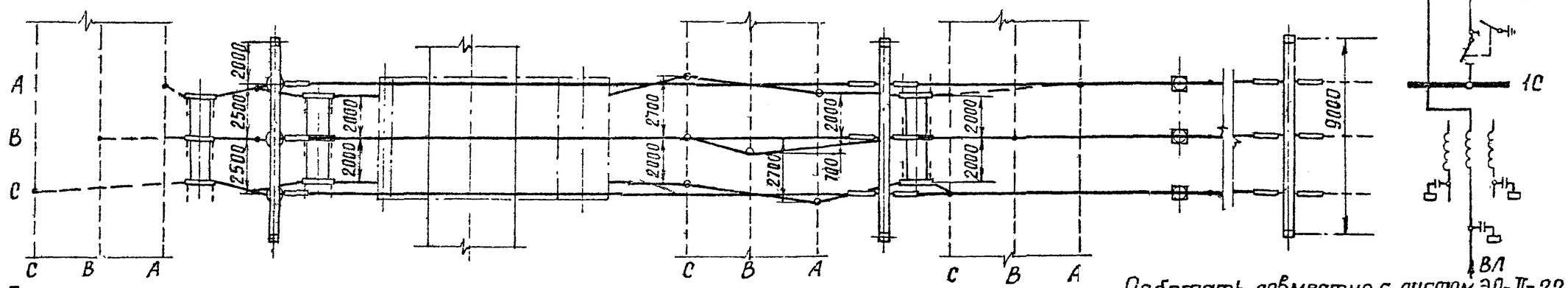
Энергосетьпроект Северо-Западное отделение г. Ленинград	1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Одна рабочая, секционированная выключателем и обходная системы шин." Ячейка ВЛ первой секции (в сторону, противоположную трансформатором)	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-☐

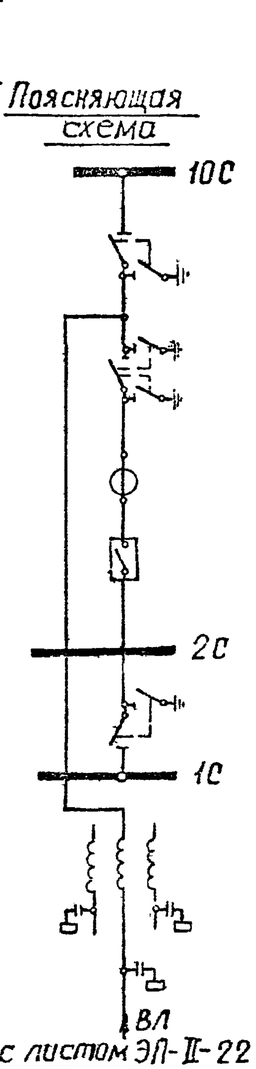
Гл. инженер проекта	Хейт			
Руководитель группы	Ливень			
Гл. инженер отд.	Земель			
Исполнитель	Писаренко	Земель		24.XI
Проверил	Земель			24.XI

7ОЭ-ТМ-II-70



*Только для ВВУ-110

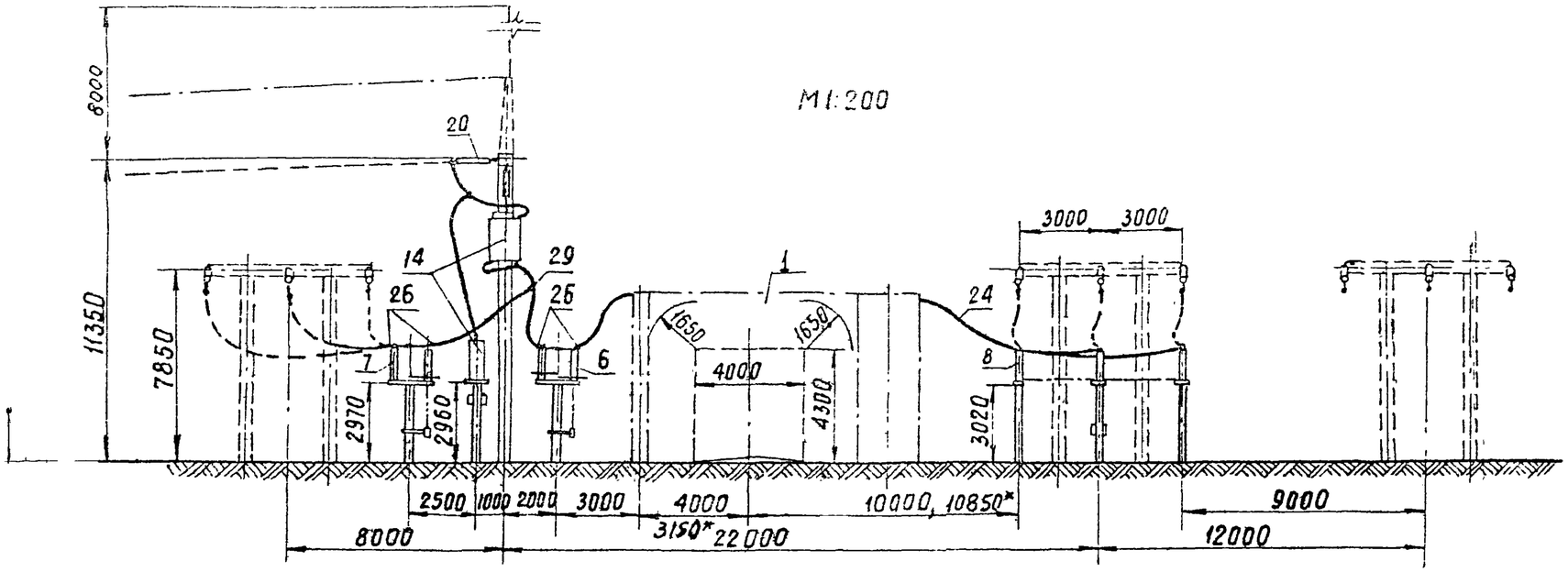




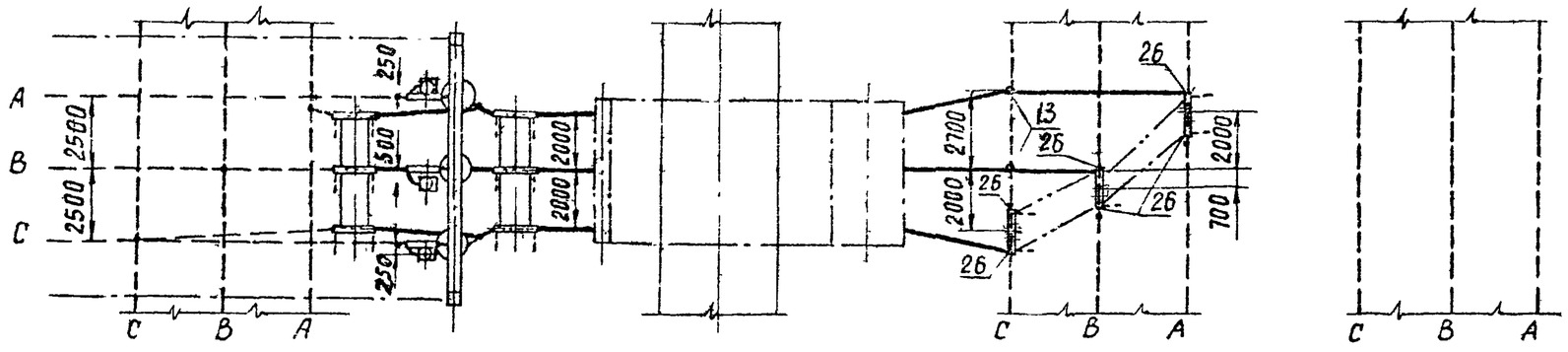
Работать совместно с листом ЭП-II-22

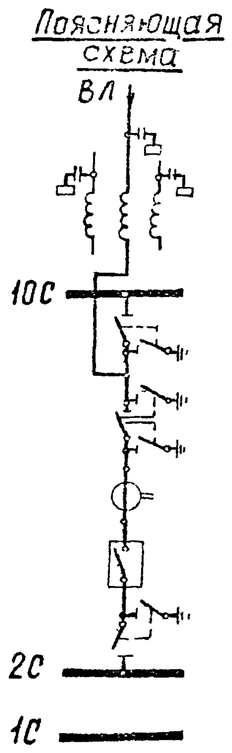
Примечания 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29)
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6 % длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

1973г.	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Одна рабочая, секционированная выключателем и обходная системы шин" Ячейка ВЛ первой секции (в сторону трансформаторов)	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-65



* Только для ВВУ-110





Работать совместно
с листом ЭП-II-☐

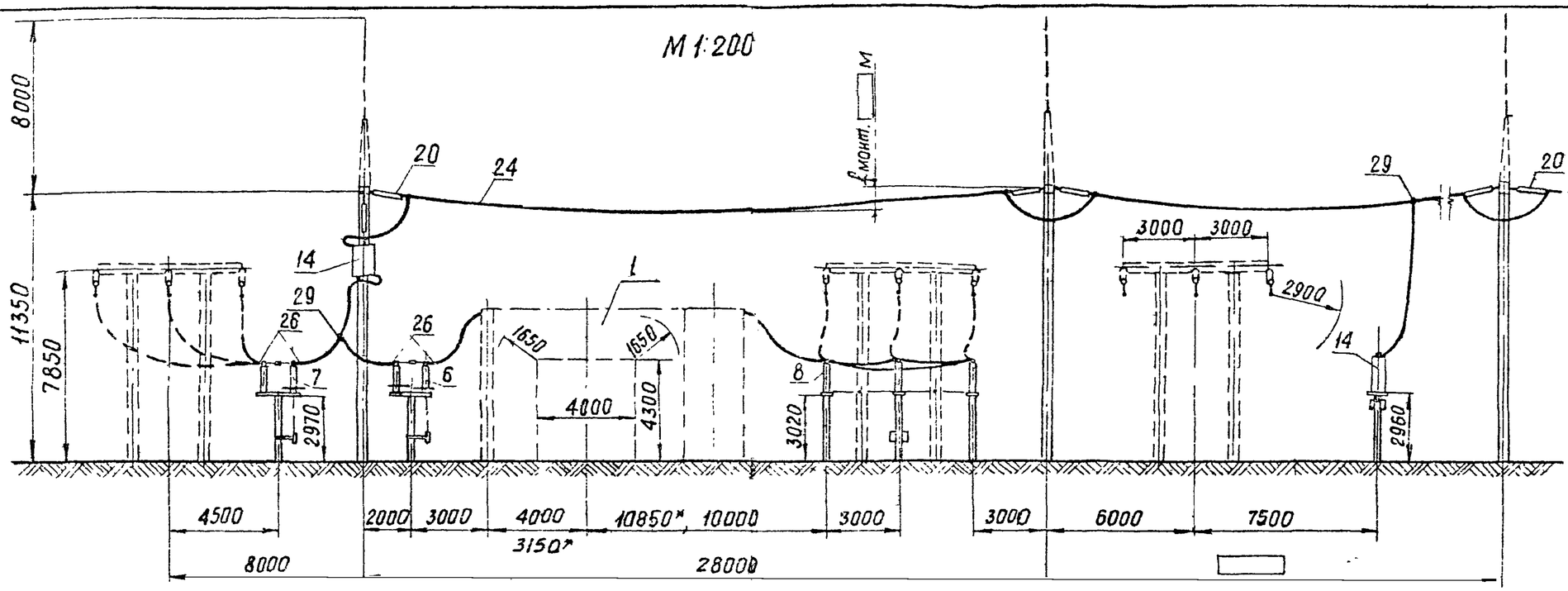
Примечания 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объём данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29)

1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Одна рабочая, секционированная выключателем и обходная системы шин" Ячейка ВЛ второй секции (в сторону, противоположную трансформаторам)	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-6

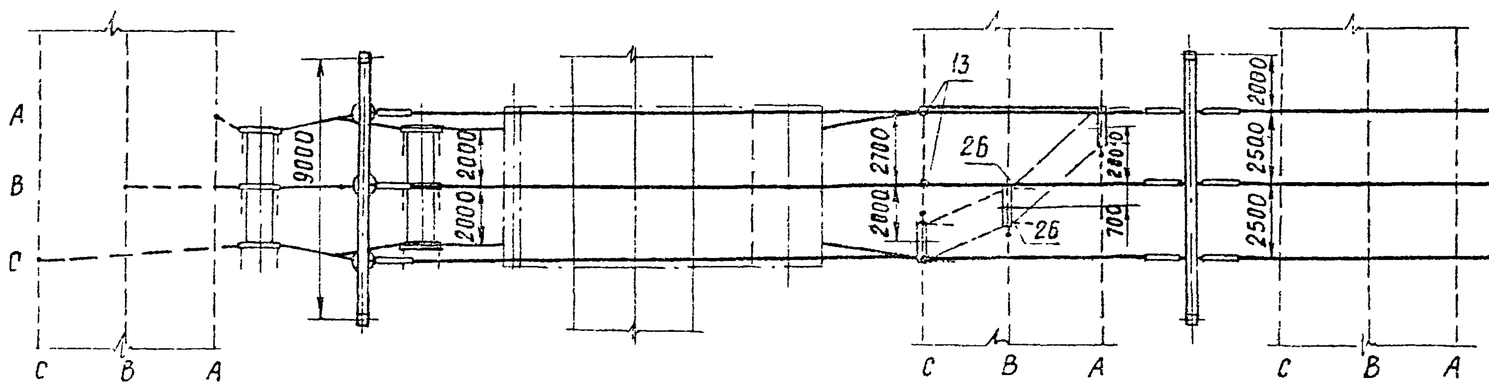
Энергосетьпроект Северо-Западное отделение г. Ленинград

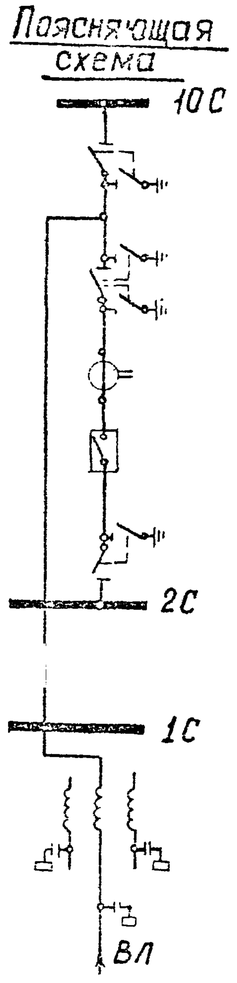
Зам. начальника отд. Ходот
Гл. инженер проекта Пивень
Руководитель группы Земель
Исполнитель Писаренко
Проверил Земель
Н.контр. Земель
ГИП Земель

7021тм-II-72



* Только для ВВУ-110

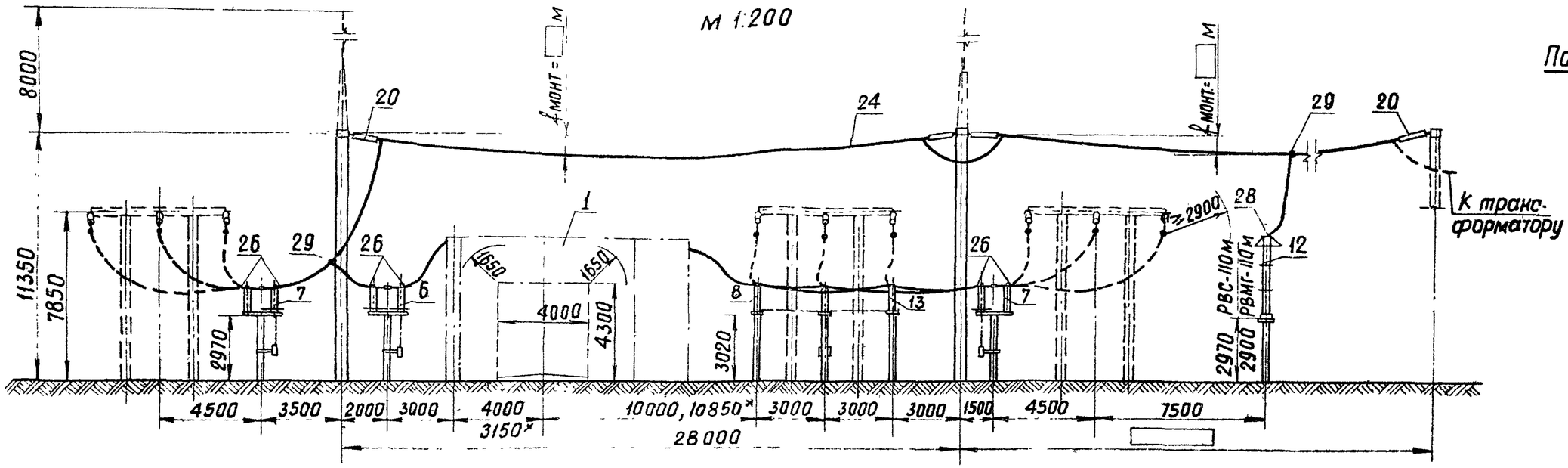




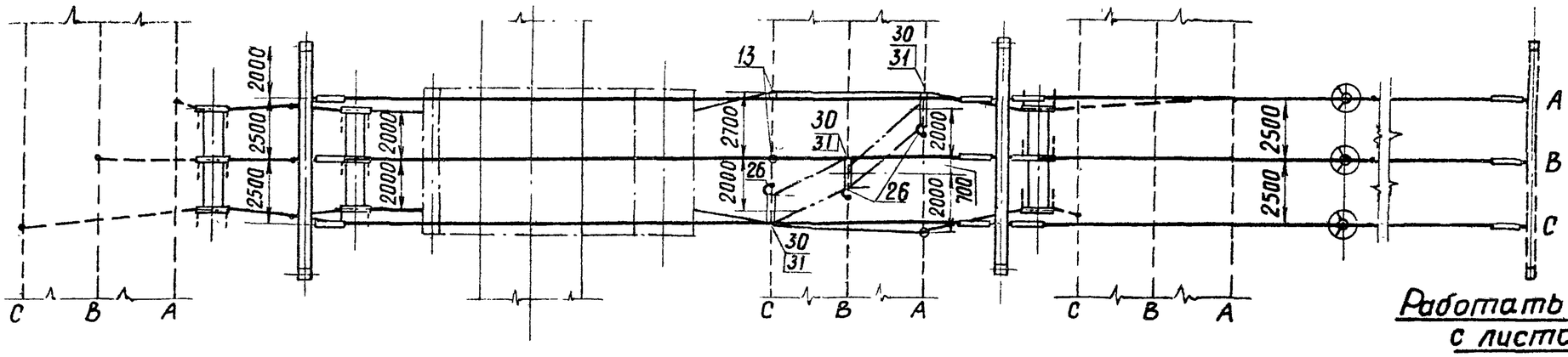
Работать совместно с листом эп-II-22.

Примечания 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз 29).
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6% длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

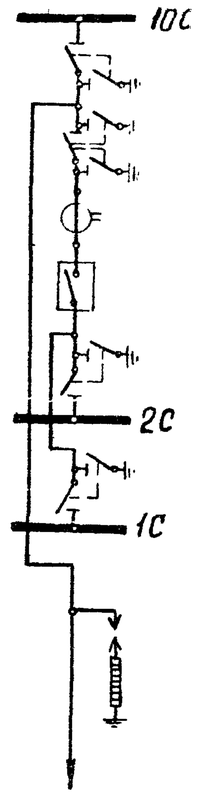
1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Одна рабочая, секционированная выключателем, и обходная системы шин". Ячейка ВЛ второй секции (в сторону трансформаторов).	Типовые решения	Альбом II	Лист эп-II-21



* Только для ВВУ-110



Поясняющая схема

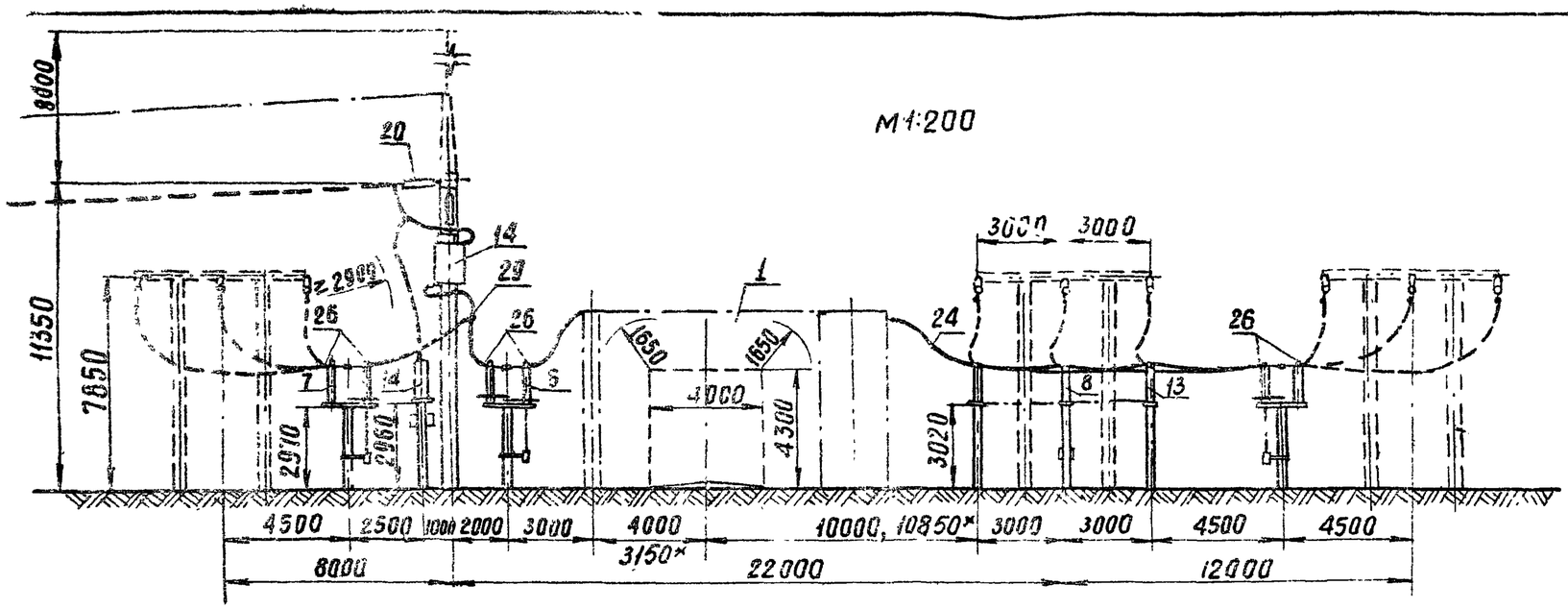


Работать совместно с листом ЭП-II-24

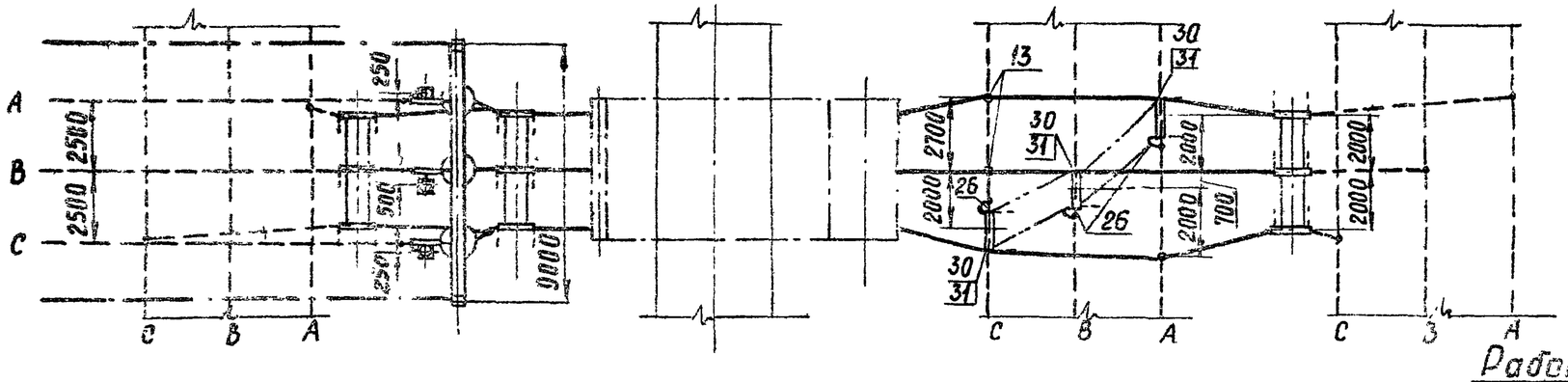
Примечания. 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов, допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29)
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6% длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Две рабочие системы шин с обходной". Ячейка трансформатора 1Т (2Т)	Типовые решения 407-0-135	Альбом II	Лист ЭПII-68

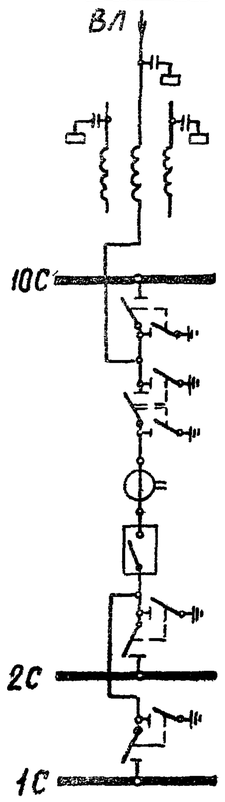
Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подпись и дата | Руководитель группы | Земель | Зав.



*Только для ВВУ-110



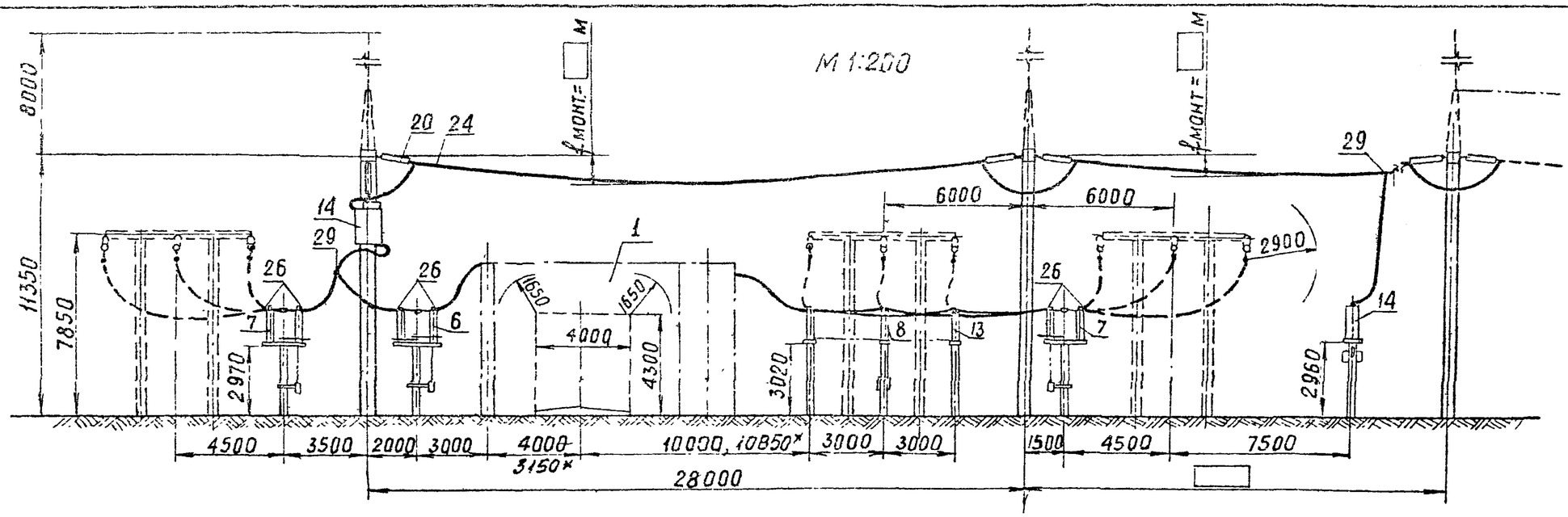
Пояснящая схема



Работать совместно с листом ЭП-II-24

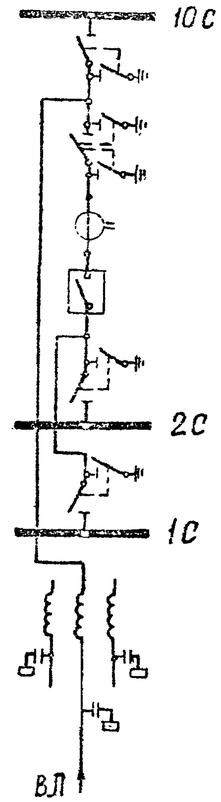
Примечания 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29).
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6 % длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Две рабочие системы шин с обходной". Ячейка ВЛ (в сторону, противоположную трансформаторам)	Типовые решения 407-0-135	Альбом II	Лист ЭП-II-69



* Только для ВВУ-110

Пояснящая схема



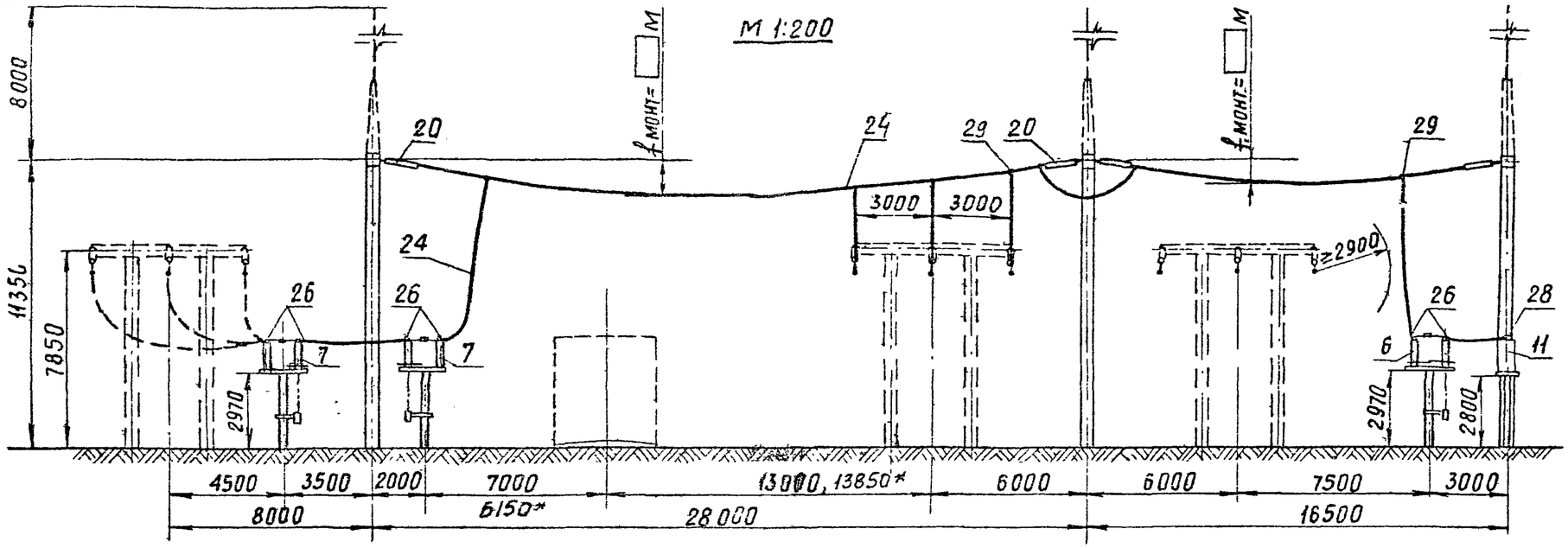
Работать совместно с листом ЭП-II-24

Примечания 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29)
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6% длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата

1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Две рабочие системы шин с обходной" Ячейка ВЛ (в сторону трансформаторов)	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-7

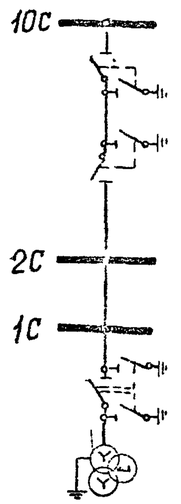
Северо-Западное отделение Гидроэнергопроекта в Ленинграде

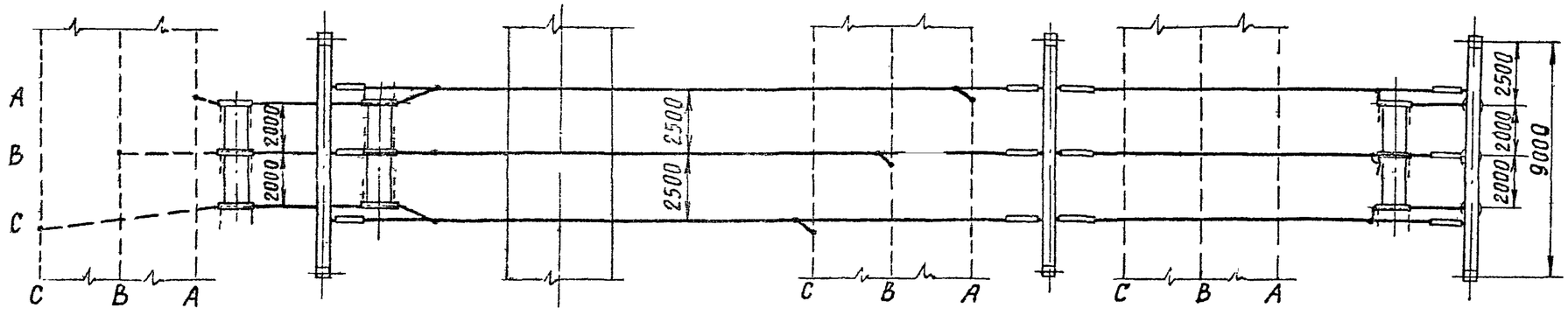
Альбом II
Гл. инженер проекта Рукавишников
Нач. отд. Гидроэнергопроекта Ершов
Гл. спец. Земсель
Руководитель группы Ливенб
Исполнители Проверил Земсель
Н.контр. Ливенб
ГУ 11
ЭП-II-10



* Только для ВЕУ-110

Поясняющая схема

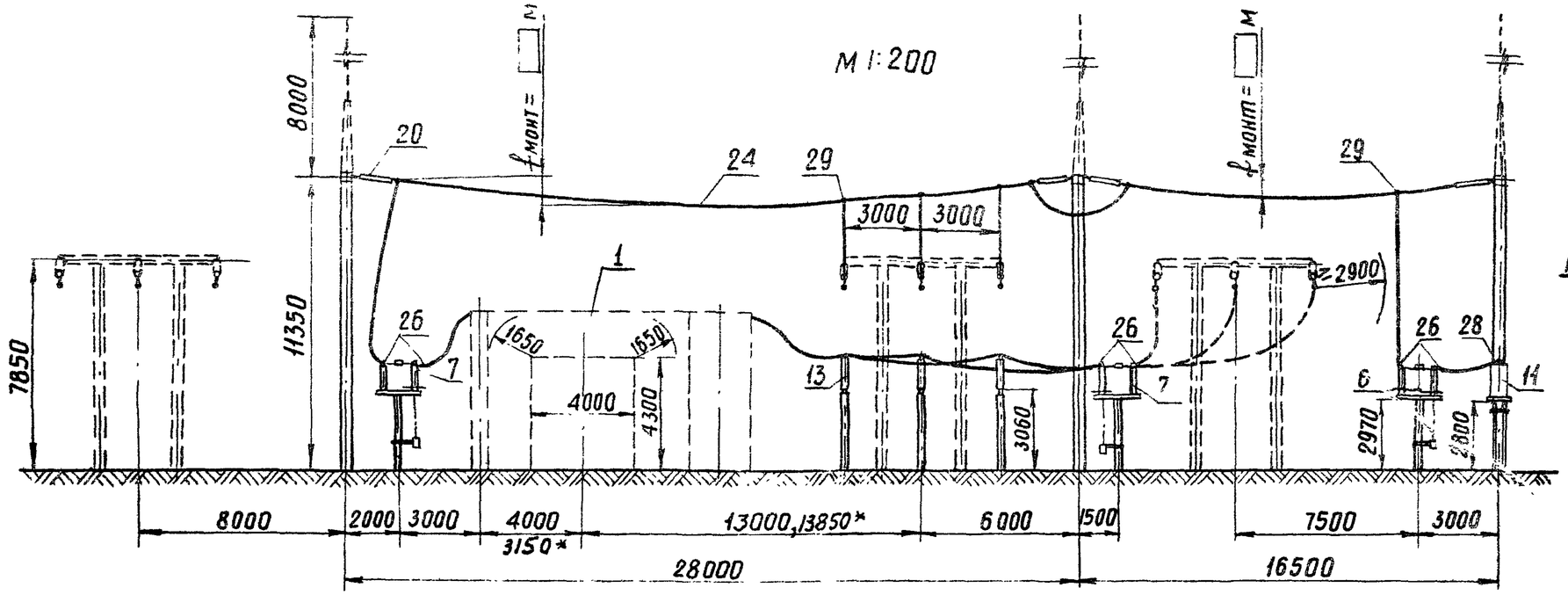




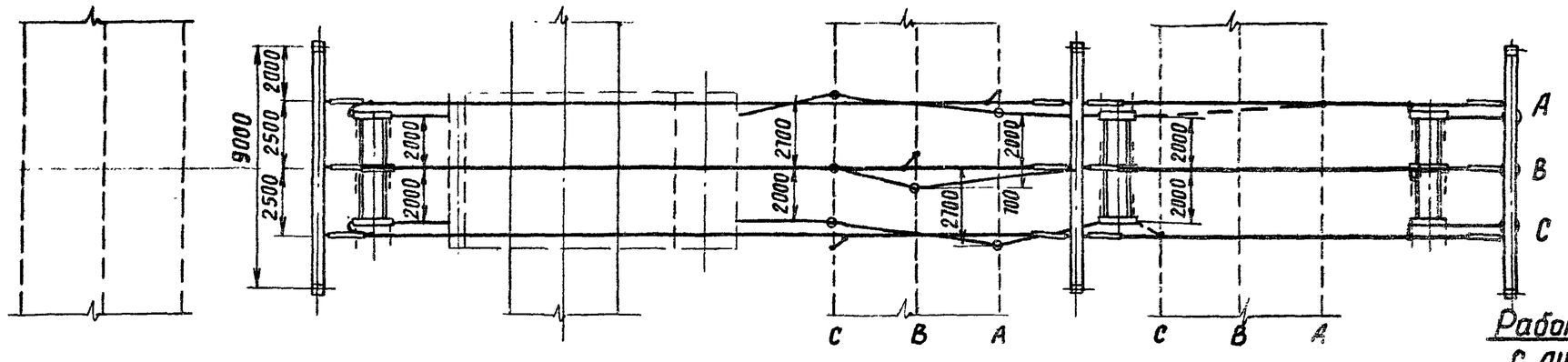
Примечания. 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29)
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6 % длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

Работать совместно с листом ЭП-II-18,20

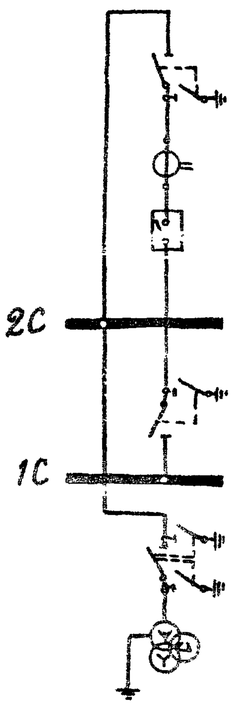
1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме: "Одна рабочая, секционированная выключателем и обходная системы шин." Ячейка перемычки и шинные аппараты второй секции	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-71



* Только для ВВУ-110



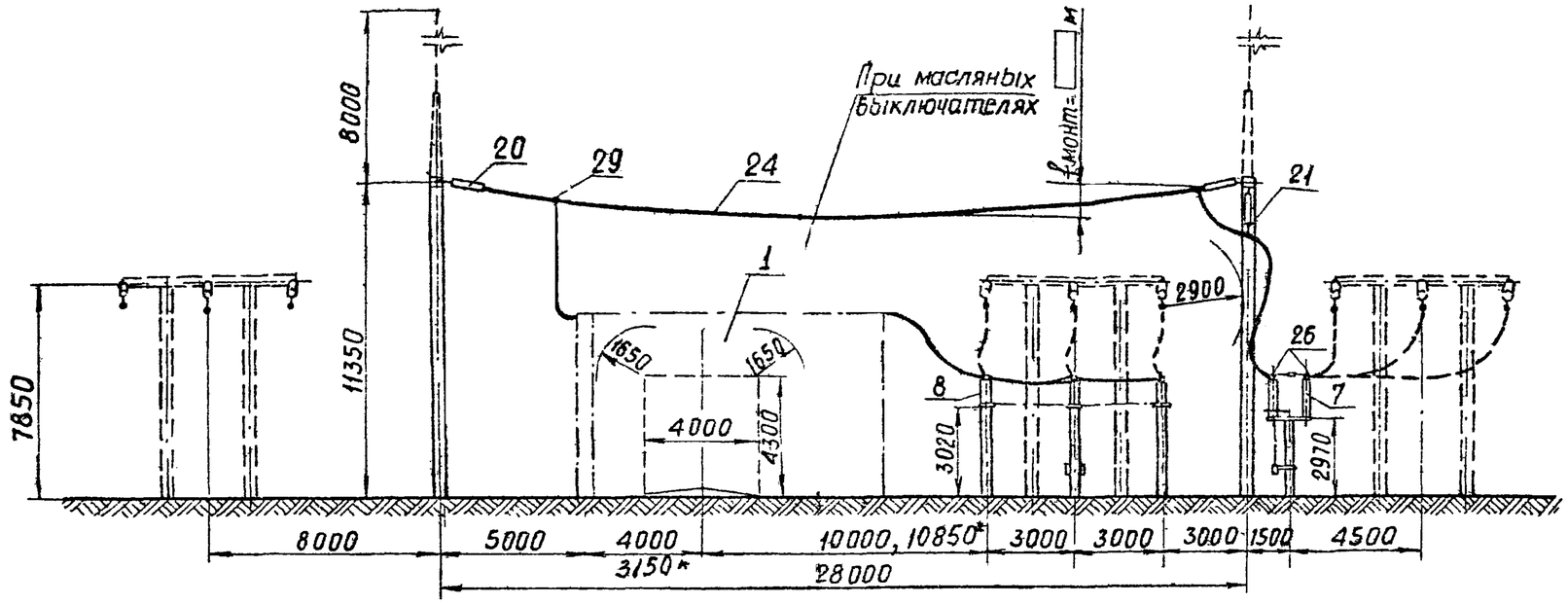
Поясняющая схема



Работать совместно с листом ЭП-II-22,24

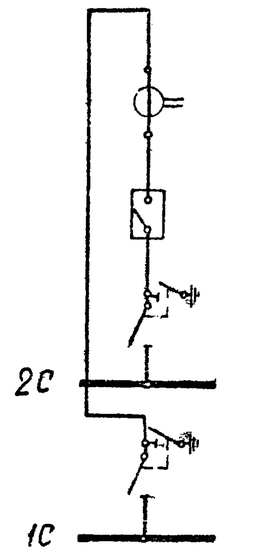
Примечания: 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29)
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5–6 % длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

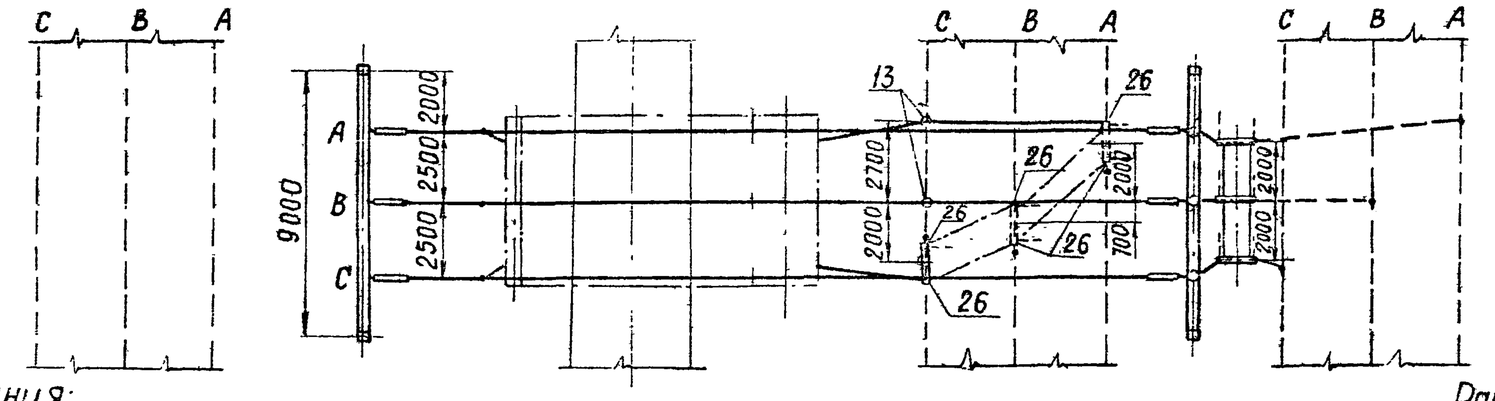
1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схемам со сборными шинами. Ячейка шиносоединительного (секционного) выключателя (вар. I) и шинные аппараты второй системы шин.	Типовые решения 407-0-135	Альбом II	Лист ЭП-II-72



* Только для ВВУ-110.

Пояснящая схема



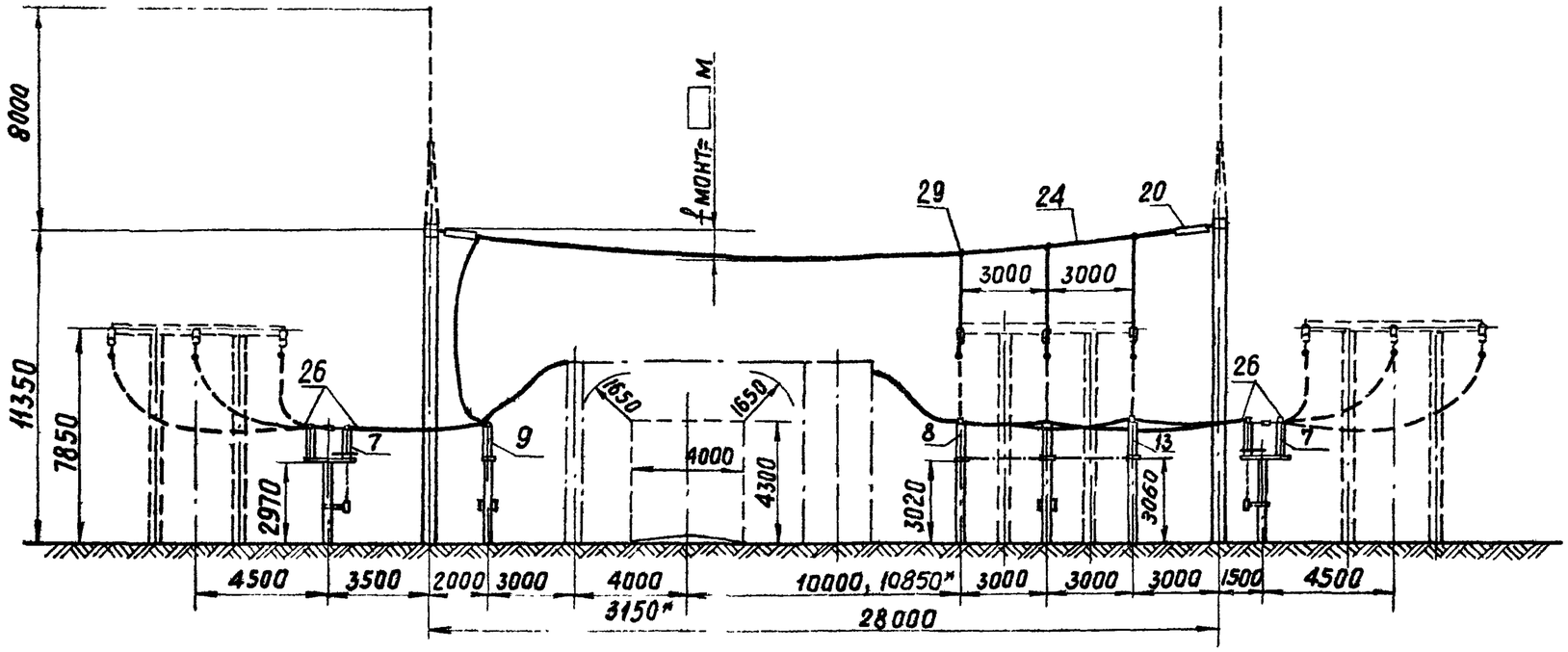


Примечания:

1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка, изображенная пунктиром, не входит в объем данного листа
3. При освоении монтажной организацией сварки порталов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз 29).
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6% длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

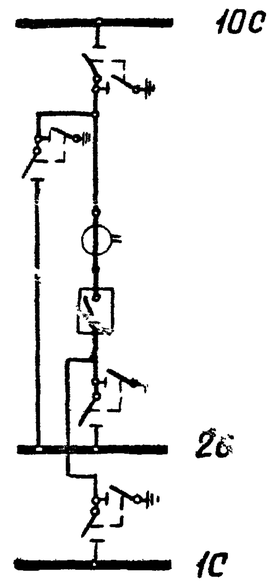
Работать совместно с листом ЭП-II-82

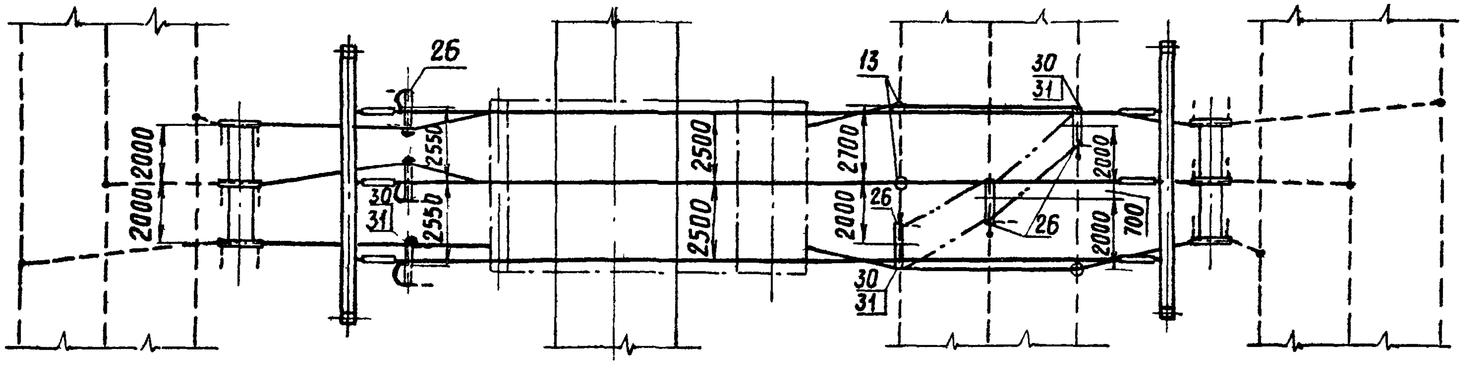
1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схемам со сборными шинами. Ячейка шиносоединительного (секционного) выключателя. (вариант II)	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-73



* Только для ВВУ-110

Пояснящая схема



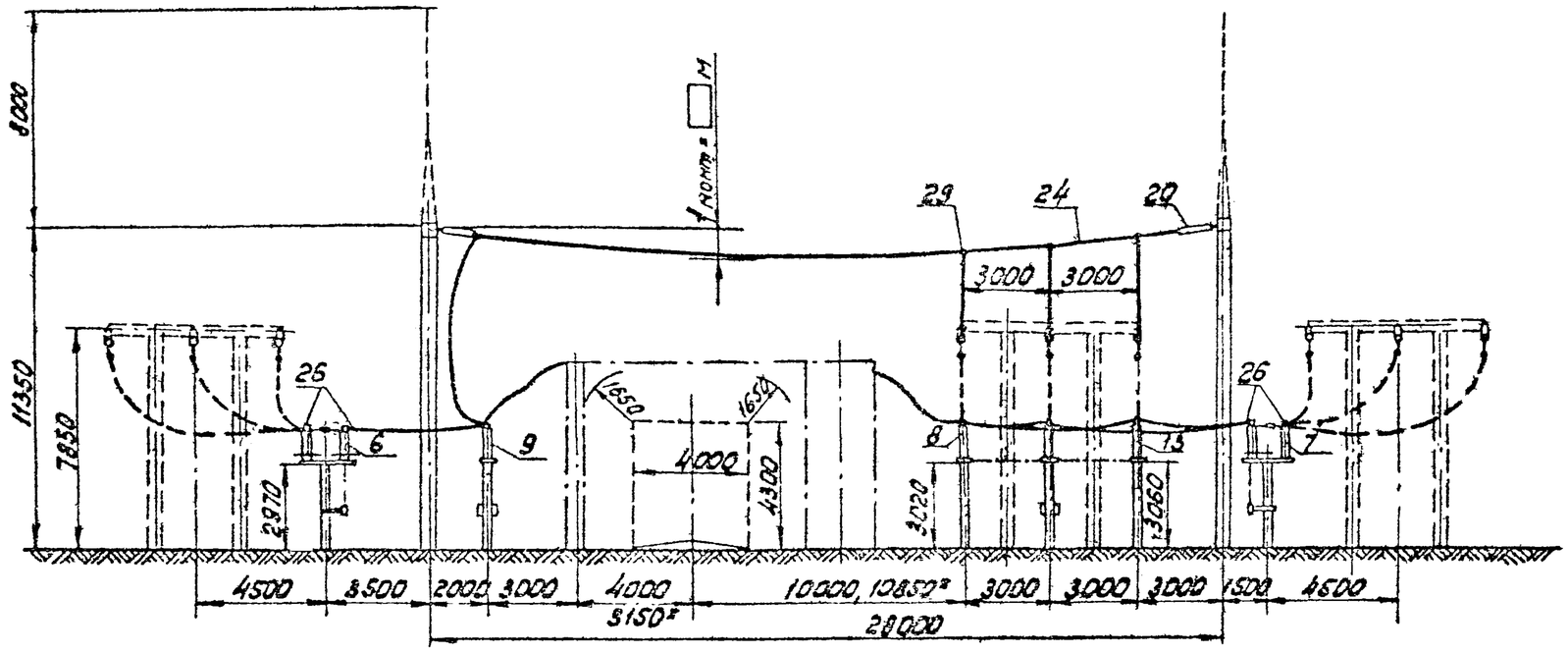


Работать совместно с листом ЭП-II-82

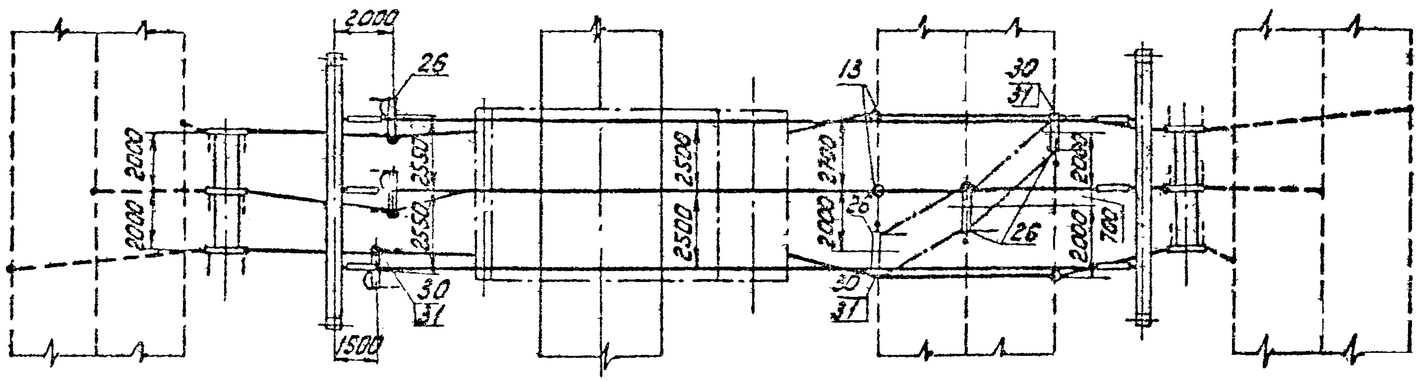
Примечания:
1. Конфигурация стоек порталов изображена условно
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов, допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз 29).
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6% длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата

1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схемам со сборными шинами. Ячейка совмещенного шиносоединительного и обходного выключателя	Типовые решения 407-0-135	Альбом II	Лист ЭП-II-74

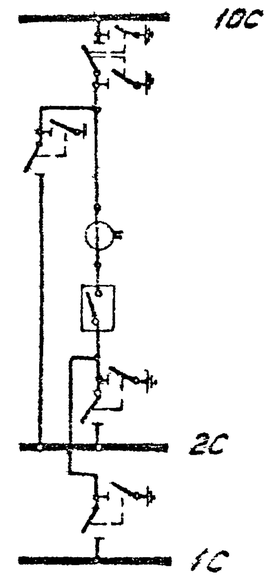
Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. №



* Только для ВВУ-110



Пояснительная схема



Лист ЭП-II-74и заменяет лист ЭП-II-74

Изменены: расстановка заземляющих ножей и размещение разъединителя перемычки.

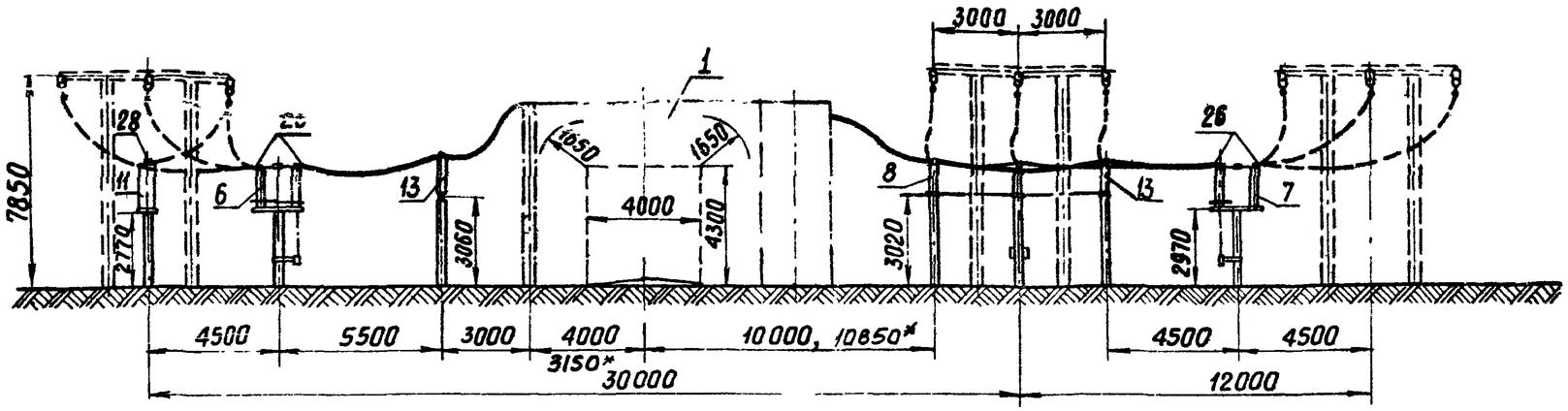
Рук. группы Зимин – (Зенель) 16/VIII 76г.

Работать совместно с листом ЭП-II-82

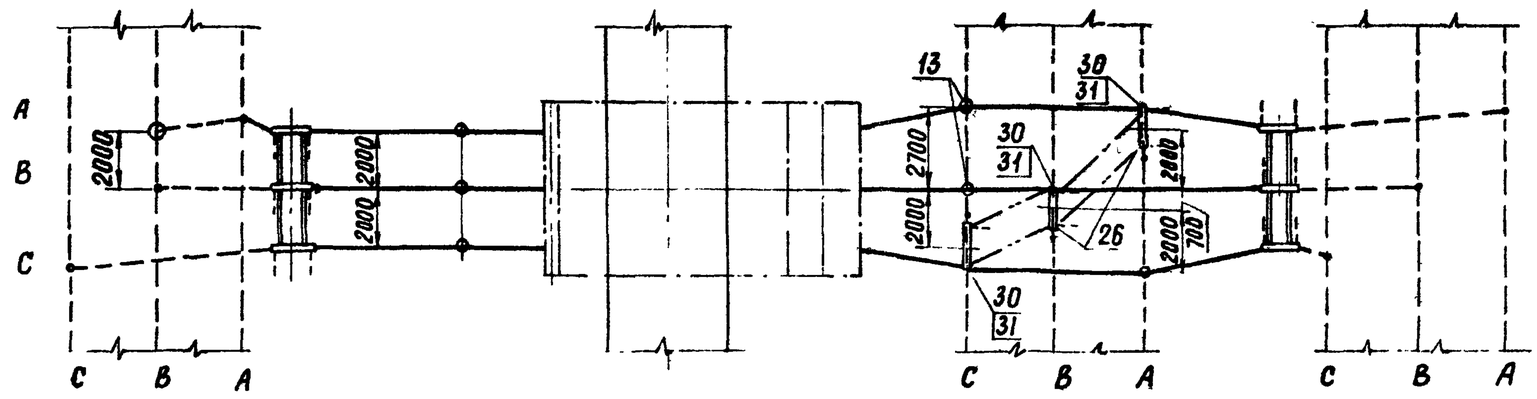
Примечания:
1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов, допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29).
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6% длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

15.73г.	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схемам со сборными шинами. Ячейка совмещенного шиносоединительного и обходного выключателя.	Типовые решения 407-0-135	Альбом II	Лист ЭП-II-74и

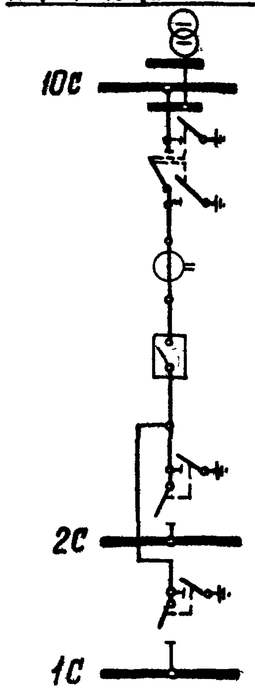
М 1:200



* Только для ВВУ-110



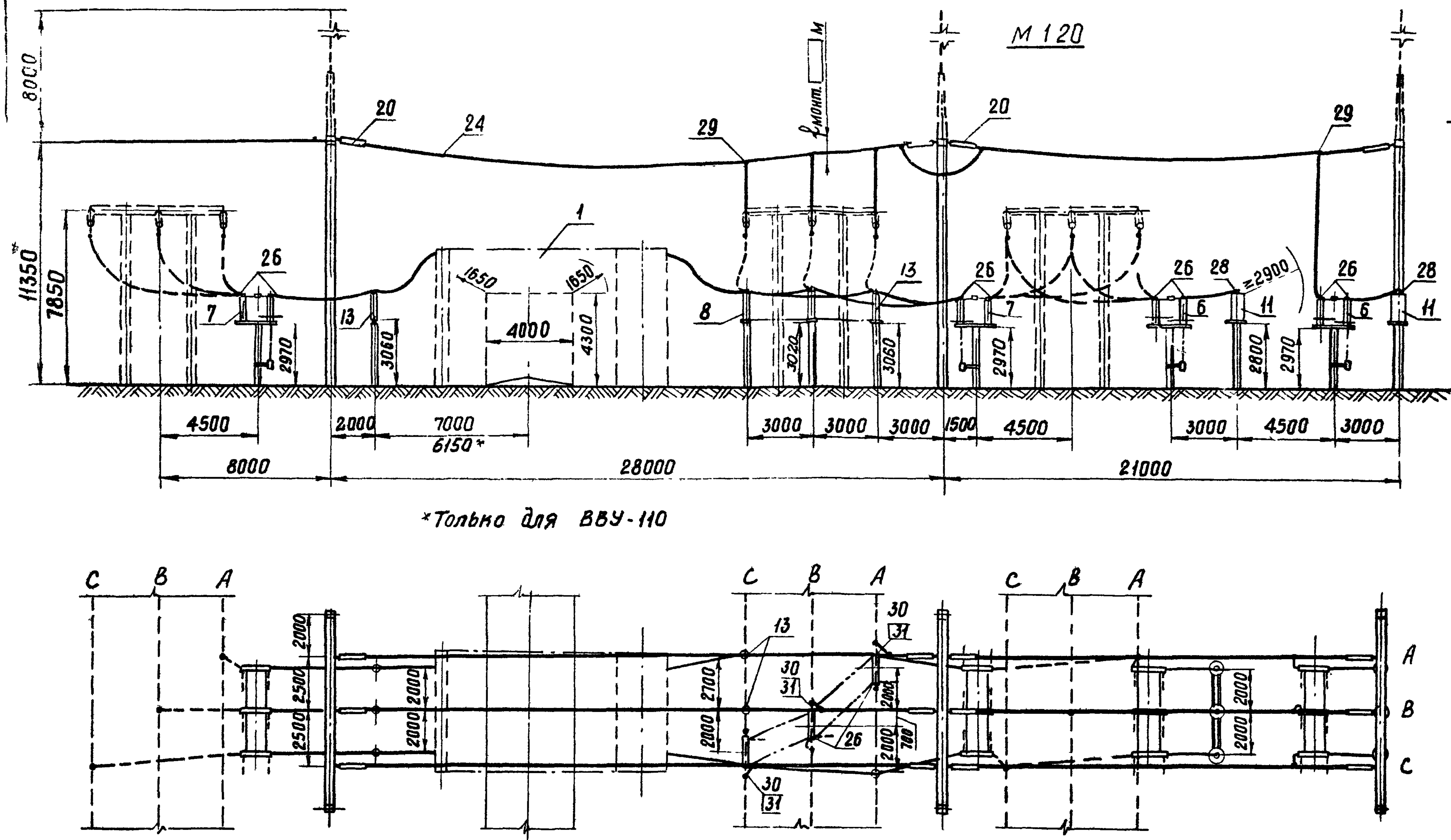
Пояснящая схема



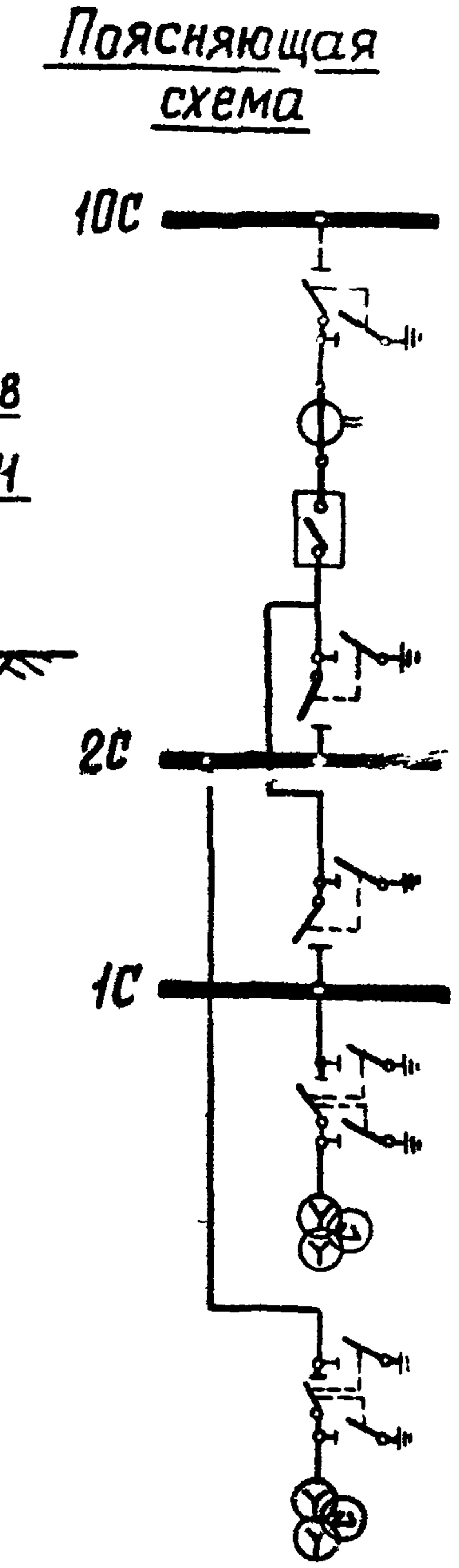
Работать совместно с листом ЭП-II

Примечания 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2 Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29).

1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схемам со сборными шинами. Ячейка обходного выключателя.	Типовые решения 407-0-135	Альбом II	Лист ЭП-II-75



*Только для ВВУ-110



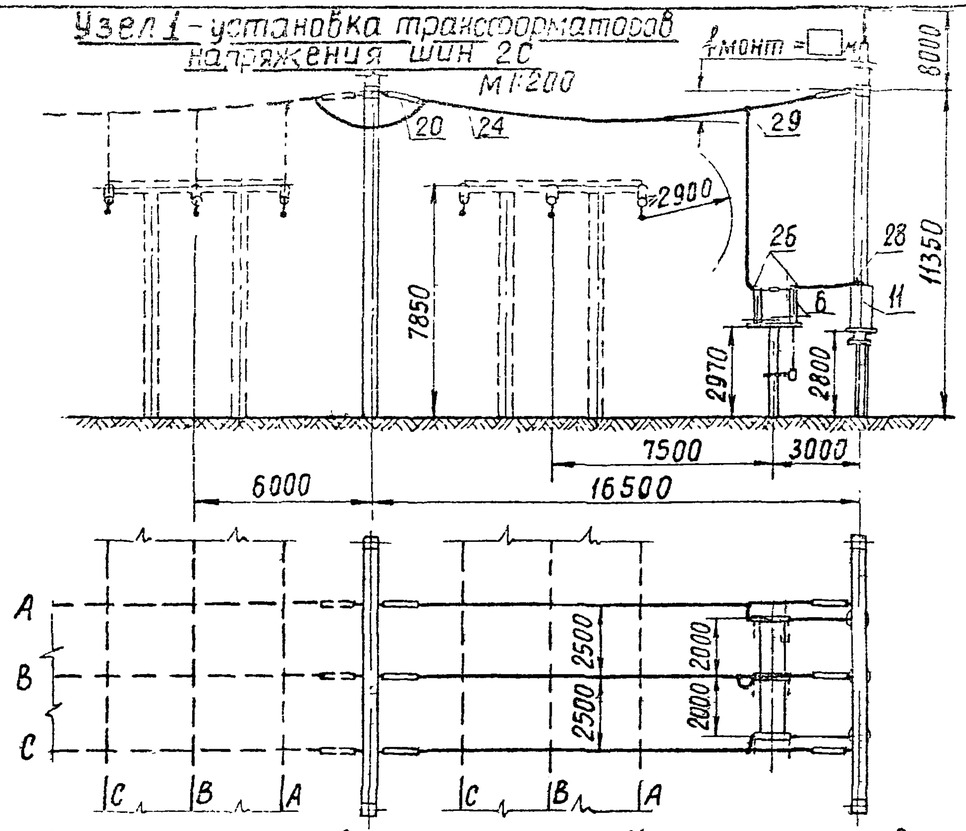
Работать совместно с листом ЭП-II-82

Примечания: 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов, допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29).
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6 % длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

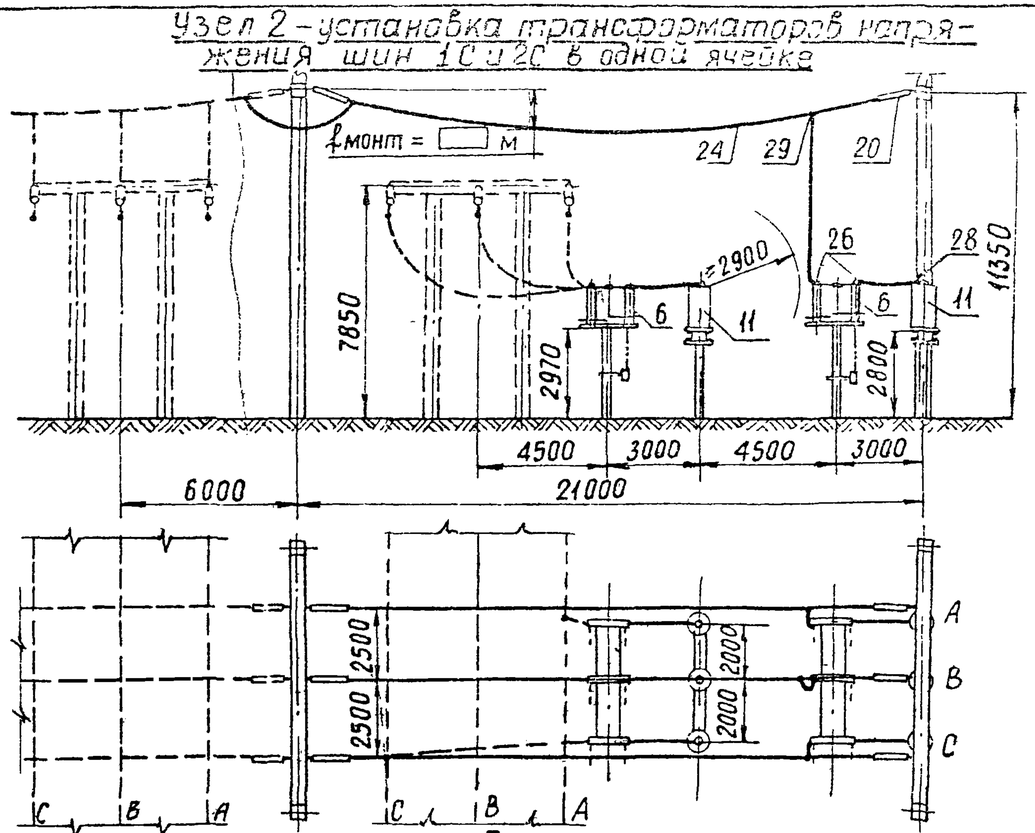
1973г.	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схемам со сборными шинами. Ячейка обходного выключателя и шинных аппаратов первой и второй секции (системы шин).	Типовые решения 407-0-135	Альбом II	Лист ЭП-II-76

Узел 1 – установка трансформаторов напряжения шин 2С

М 1:200

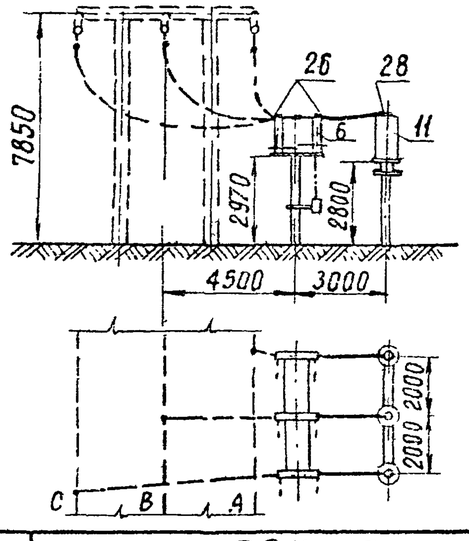


Узел 2 – установка трансформаторов напряжения шин 1С и 2С в одной ячейке



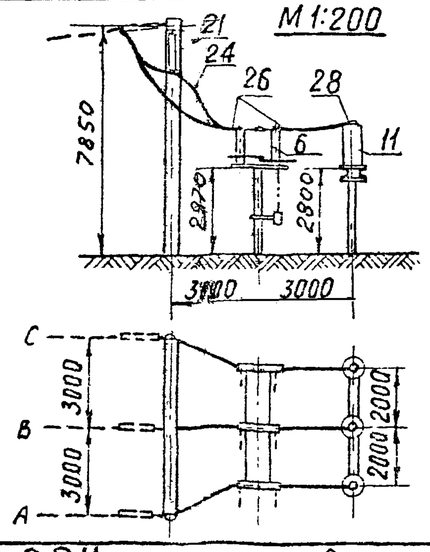
Узел 3 — установка трансформаторов напряжения шин 1С

М 1:200



Узел 4 – установка трансформаторов напряжения со стороны торца сборных шин

М 1:200



Примечания

1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29)
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6% длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

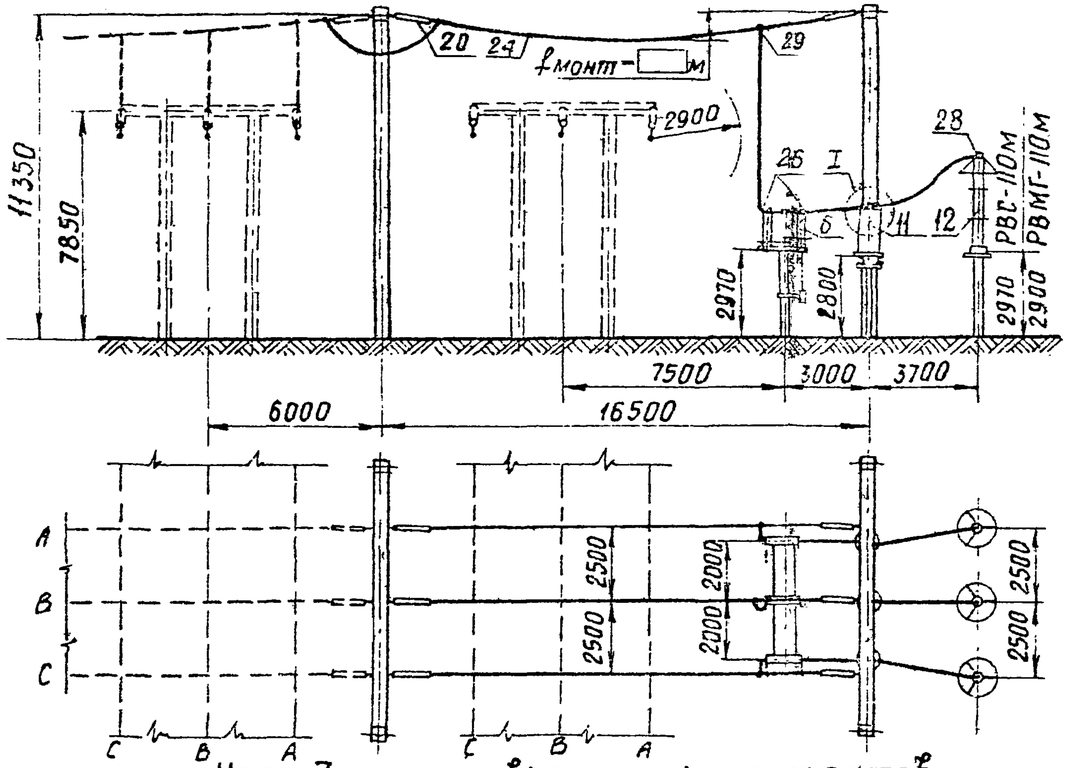
Работать совместно с листом ЭП-II-82

Энергосетьпроект Северо-Западное отделение г. Ленинград	1973г.	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по мастиковым схемам и схемам со сборными шинами. Ячейки шинных аппаратов (вариант I)	Типовые решения	Альбом II / Лист ЭП-II-7

Исполнители: Лисаренко, Земель, Вдовин, Земель; Проверил: Земель, Пивень, Холот, Земель; Гл. инженер проекта: Земель; Зам. начальника СПТ: Земель; Гл. специалист: Земель; 7021тм-П-83

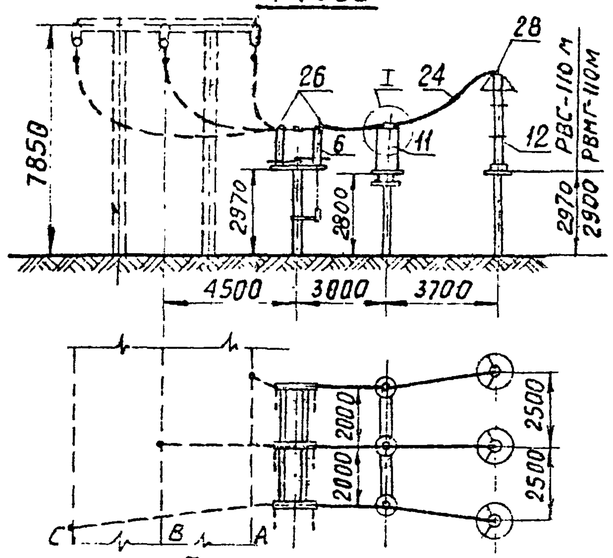
Узел 5 – установка шинных аппаратов шин 2С

М 1:200



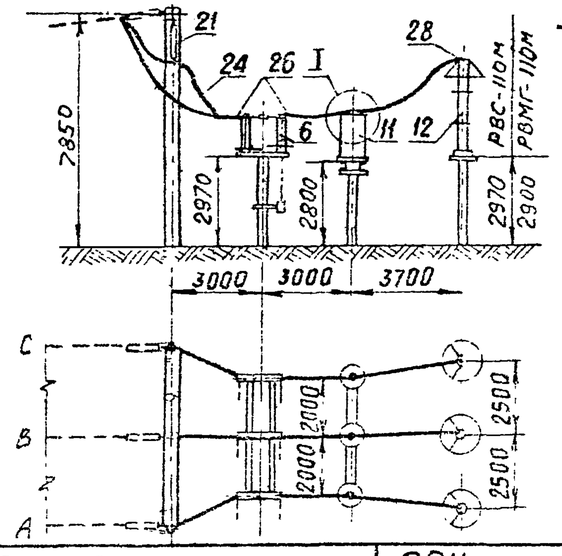
Узел 6 – установка шинных аппаратов шин 1С

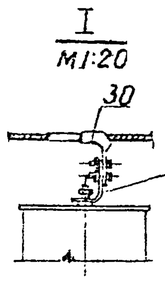
М 1:200



Узел 7 – установка шинных аппаратов со стороны торца сборных шин

М 1:200



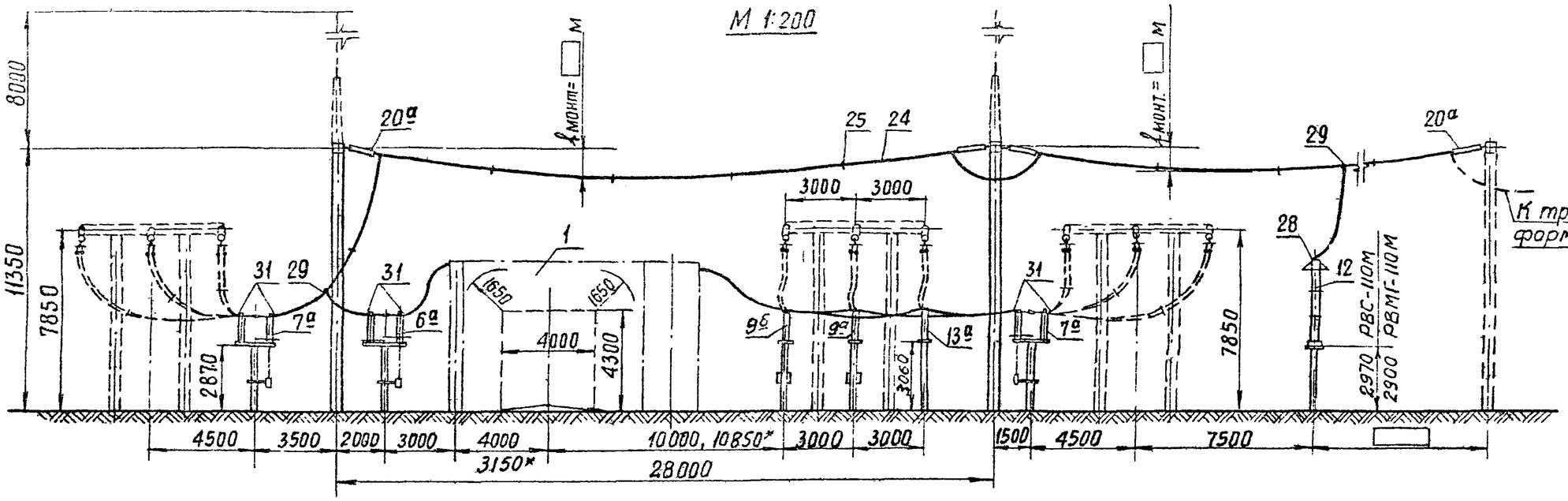


Из оцинкованной стальной полосы (сеч. 30×4, ℓ=200)

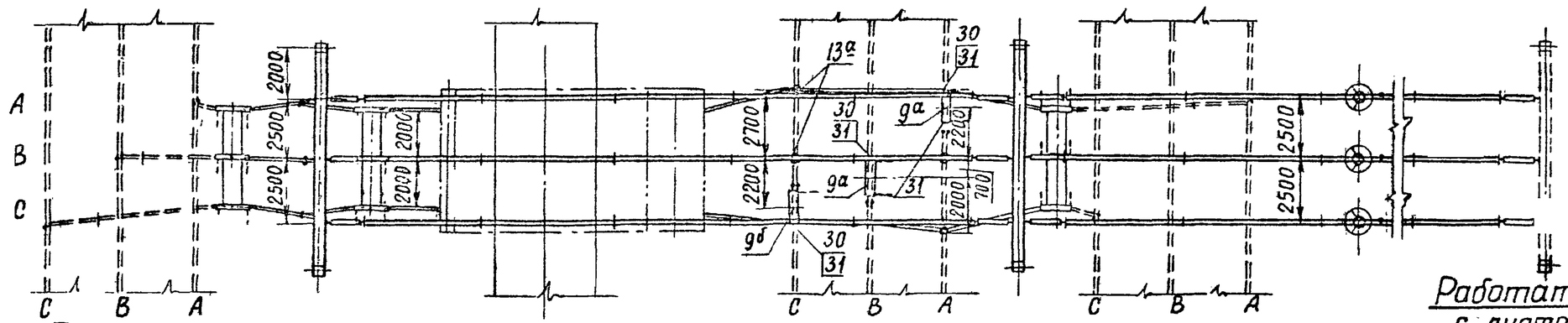
Примечания

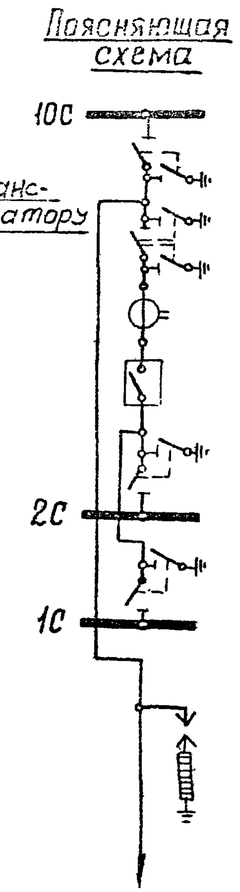
1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов, допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29)
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6 % длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

Работать совместно с листом ЭП-II-82



* Только для ВВУ-110





Работать совместно с листом ЭП-II-82

Примечания 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков к шинам с исключением ответвительных зажимов (поз. 29)
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6 % длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.
5. Дистанционные распорки ставить через 5-6 м.

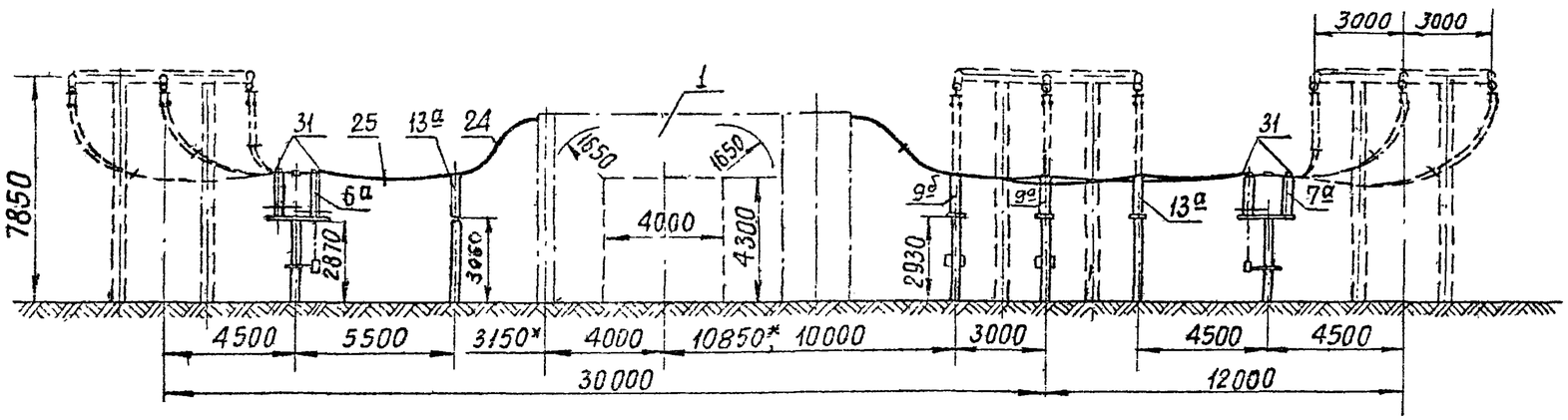
1973г.	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „две рабочие системы шин с обходной" при ошиновке сдвоенными проводами. Ячейка трансформатора 1Т (2Т)	Типовые решения	Альбом II / Лист ЭП-II-7

Энергосетьпроект Северо-Западное отделение г. Ленинград

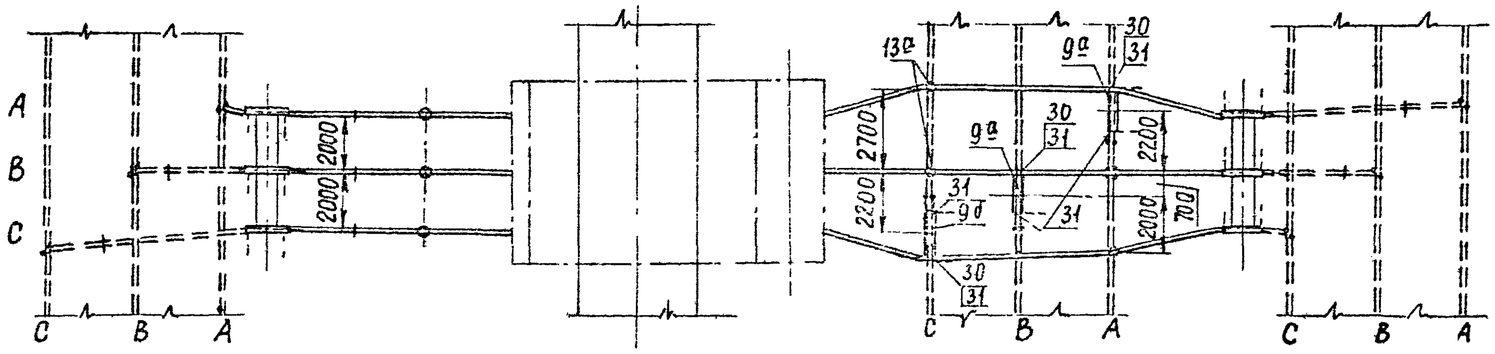
Исполнитель Лисаренко; Проверил Земель; Гл. инженер проекта Земель; Руководитель группы Земель; Зам. начальника отд. Ходст; Пивень

7021тм-II-65

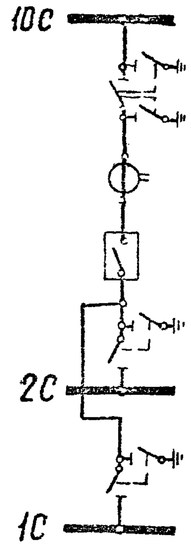
М 1:200



* Только для ВВУ-110



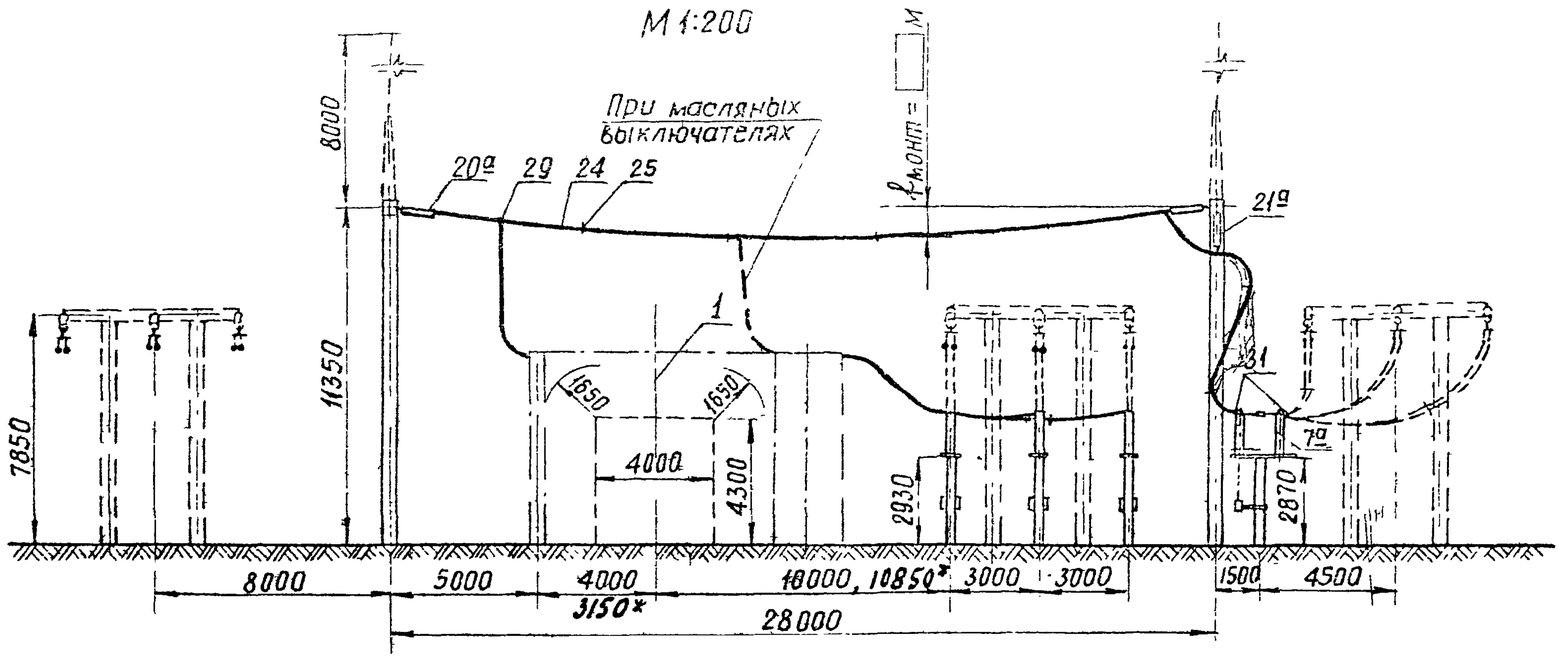
Пояснящая схема



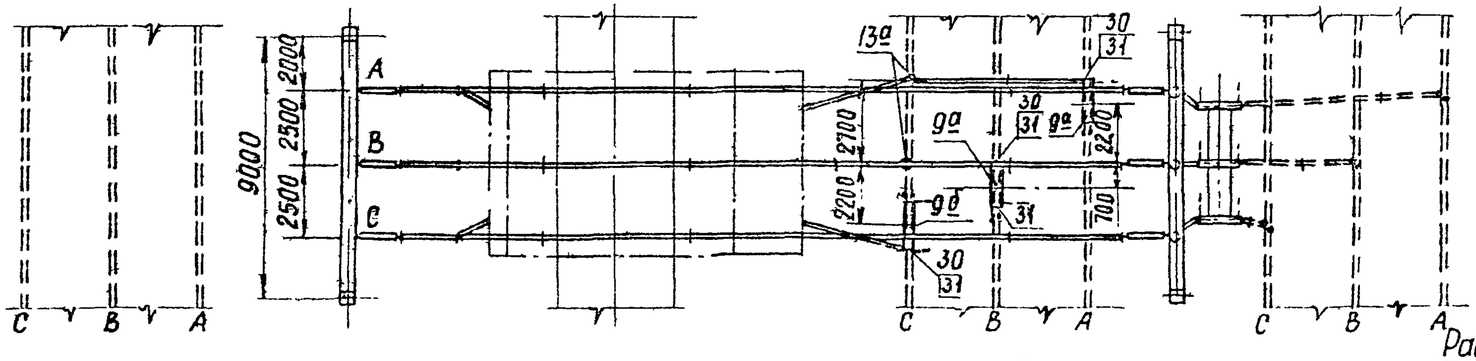
Работать совместно с листом ЭП-II-82

Примечания 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. Дистанционные распорки ставить через 5-6 м

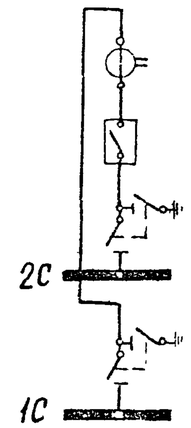
1973г.	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схемам со сборными шинами при ошиновке сталеалюминевыми проводами. Ячейка обходного выключателя	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-80



Только для ВВУ-110



Поясняющая схема



Работать совместно с листом ЭП-II-82

Примечания
1. Конфигурация стоек порталов изображена условно
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков к шинам с соответствующим исключением из спецификации ответвительных зажимов (поз 29).
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6% длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.
5. Дистанционные распорки ставить через 5-6 м.

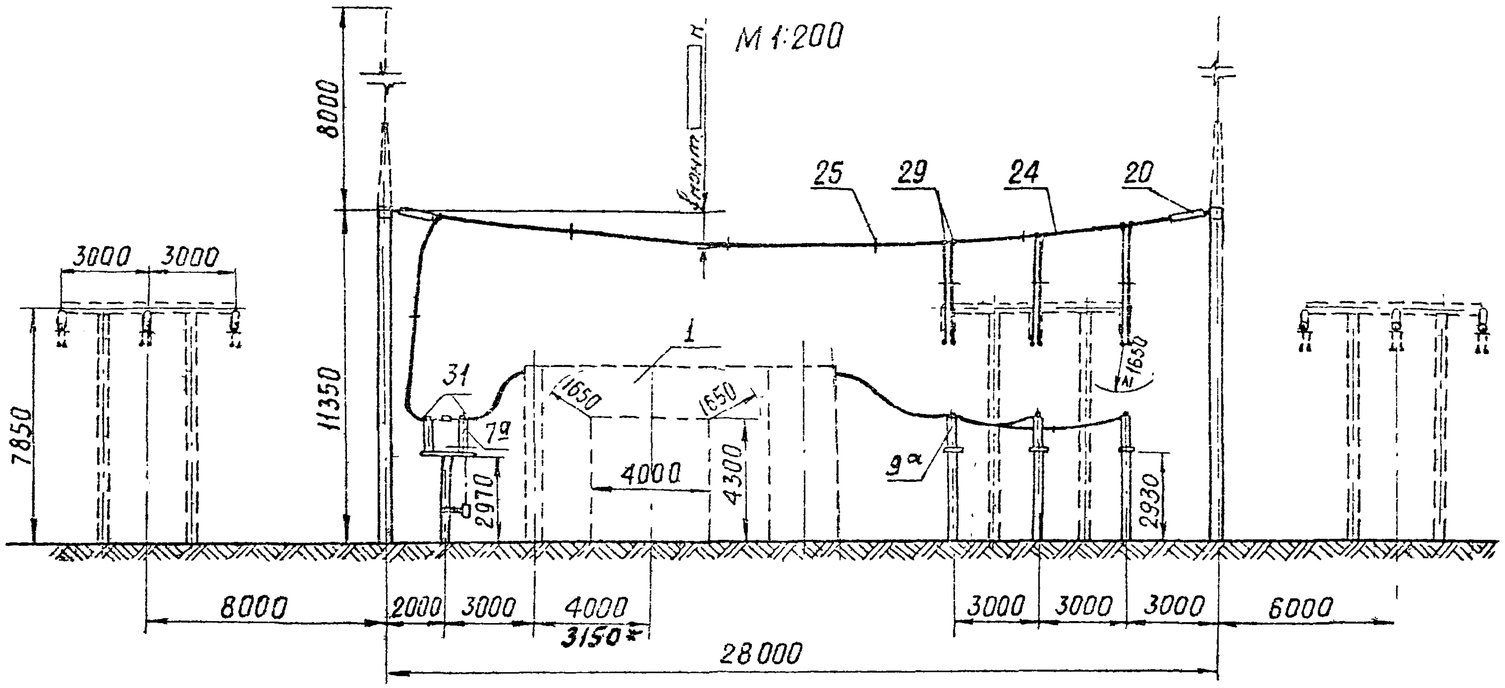
Энергосетьпроект Северо-Западное отделение г Ленинград	1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схемам со сборными шинами при ошиновке сдвоенными проводами. Ячейка шиносоединительного (секционного) выключателя	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-3

ГИП	Ходот		
Гл. инженер проекта	Пивень		
Руководитель группы	Земель		
Исполнитель	Пиводенко		
Проверил	Земель		

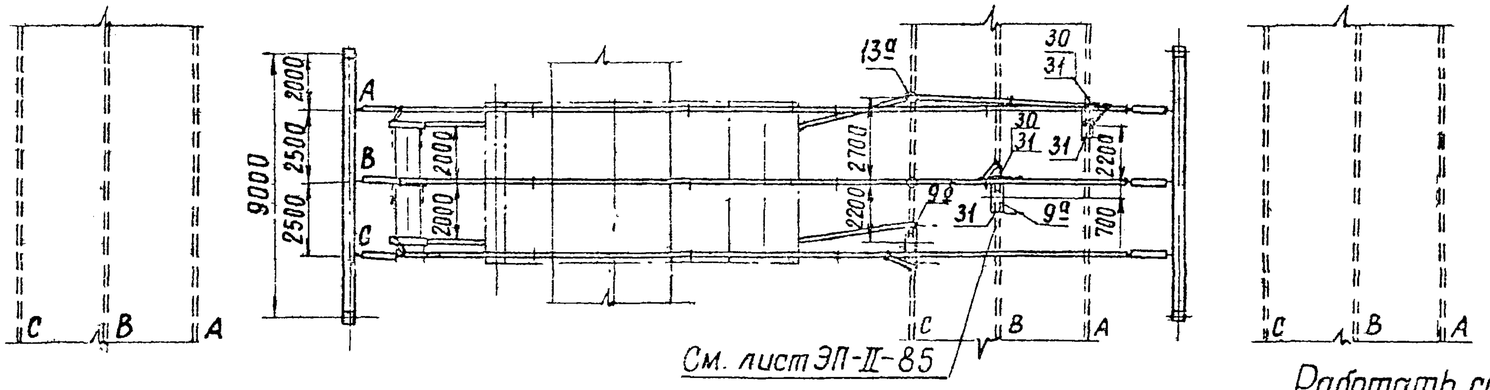
7021ТМ-II-87

№№ поз	Наименование	Тип	Параметры	№ установочного чертежа	Количество на ячейку: ЭП-Ш-73	ЭП-Ш-74	ЭП-Ш-76	ЭП-Ш-79	ЭП-Ш-80	ЭП-Ш-81	Узел 1 ЭП-Ш-77	Узел 2 ЭП-Ш-77	Узел 3 ЭП-Ш-77	Узел 4 ЭП-Ш-77	Узел 5 ЭП-Ш-78	Узел 6 ЭП-Ш-78	Узел 7 ЭП-Ш-78	ЭП-Ш-100	Масса единицы кг.	Примечание
1	Узел выключателя с трансформатором тока либо шинной опорой, компл.	ТФНД-[ ] ШО-110	110 кВ		1*)	1	1	1	1	1*)	1	1	1	1	1	1	1			
6	Разъединитель трехполюсный с двумя комплектами заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-2-110	110 кВ, 1000 А	ЭП-Ш-14			2				1	2	1	1	1	1	1		741	
6а			110 кВ, 2000 А	ЭП-Ш-15				1	1										1205	
7	Разъединитель трехполюсный с одним комплектом заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-1б-110	110 кВ, 1000 А	ЭП-Ш-14	1	2	2												654	
7а			110 кВ, 2000 А	ЭП-Ш-15				2	1	1									1109	
8	Разъединитель трехполюсный ступенчато-килевой установки, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-110СК	110 кВ, 1000 А	ЭП-Ш-18, 19	1	1	1												756	
9	Разъединитель однополюсный с одним комплектом заземляющих ножей, с приводом ПРН-220м, компл.	РНДЗ-1б-110	110 кВ, 1000 А	ЭП-Ш-16		3													219	
9а		РНДЗ-1б-110 / РНДЗ-1а-110	110 кВ, 2000 А	ЭП-Ш-17				2 / 1	2 / 1	2 / 1									395	
11	Трансформатор напряжения, шт.	НКФ-110-57	110 кВ	ЭП-Ш-25			6				3	6	3	3	3	3	3		587	
12	Разрядник вентильный с регистратором срабатываний РР-1, компл	РВС-110м	110 кВ	ЭП-Ш-28				3							3	3	3		175	
		РВМГ-110м		ЭП-Ш-27															328	
13	Шинная опора для крепления одного провода, шт.	ШО-110	110 кВ	ЭП-Ш-32	2	3	6												75	Без учета поз. 1
13а	Шинная опора для крепления двух проводов шт	ШО-110	110 кВ	ЭП-Ш-32				4	7	2									75	
20	Гирлянда натяжная для одного провода, компл.	9х ПС-6А(Б)		ЭП-Ш-44 / ЭП-Ш-46	6	6	12				6	6			6					с зажимом НБН / с зажимом НАС
20а	Гирлянда натяжная для двух проводов, компл.	9х ПС-6А(Б)		ЭП-Ш-45 / ЭП-Ш-47				12		6								54		с зажимом НБН / с зажимом НАС
21	Гирлянда поддерживающая для одного провода, компл	9х ПС-6А(Б)		ЭП-Ш-48	3									3			3			
21а	Гирлянда поддерживающая для двух проводов, компл	9х ПС-6А(Б)		ЭП-Ш-49						3										
24	Провод сталеалюминиевый, м				150	190	270	580	170	300	90	110	10	30	80	25	40	2020		Без учета поз 1
25	Распорка дистанционная глухая, шт	РН-[ ]-120						30	6	21								143		
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт	АЧА-[ ]			12	18	27				6	12	6	6	6	6	6			
28	То же, шт	АІА-[ ]					6	3			3	6	3	3	3	3	3			
29	Зажим ответвительный прессуемый, шт	ОА-[ ]-1			3	3	6	9		6	3	3			3			115		
30	Зажим ответвительный прессуемый разъемный, шт	ОА-[ ]-2				6	3	6	6	6					3	3	3			
31	Контактный переход, шт	КПП-120				6	3	48	36	24									1.2	

*) В ячейках с масляными выключателями по чертежам ЭП-Ш-73, 81 шинные опоры в узле поз. 1 не устанавливаются

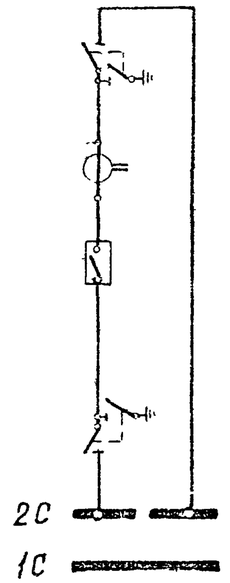


*Только для ВВУ-110



См. лист ЭП-II-85

Поясняющая схема

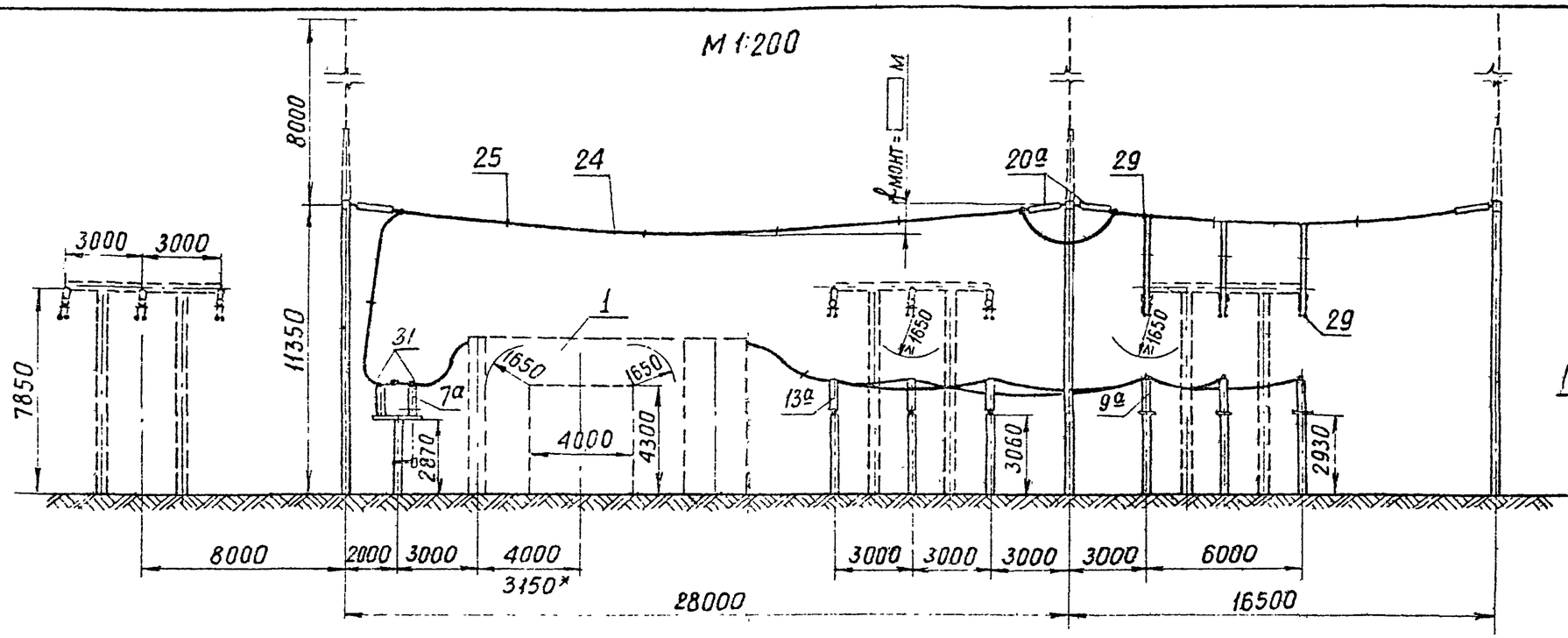


Работать совместно с листом ЭП-II-26

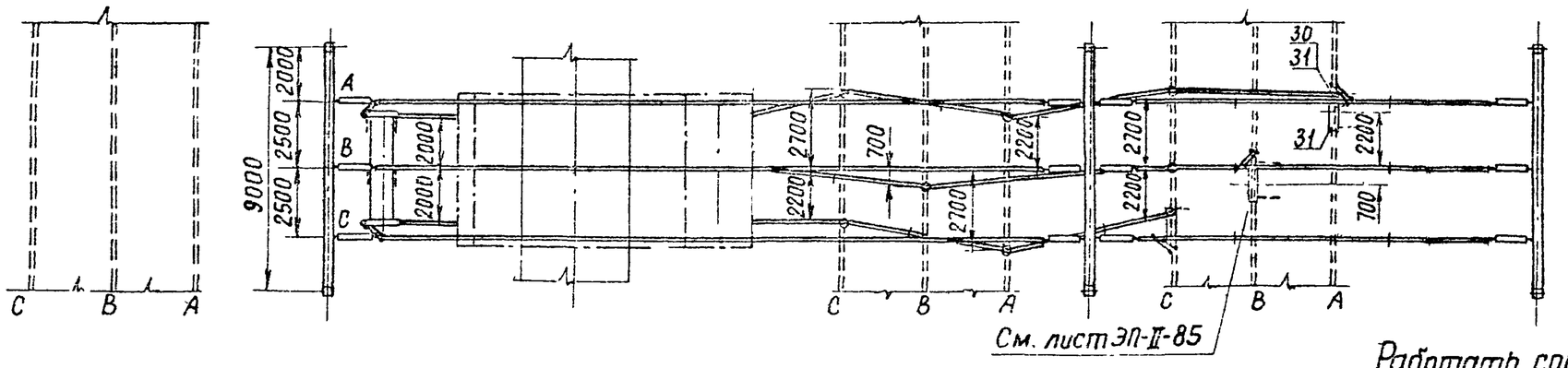
Примечания 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз 29)
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6% длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.
5. Дистанционные распорки ставить через 5-6м

Энергосетьпроект Северо-Западное отделение г. Ленинград	1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Две рабочие системы шин с обходной". Узел секционирования сборных шин. Вариант II. Ячейка секционного выключателя шин 2С.	Типовые решения	Альбом II

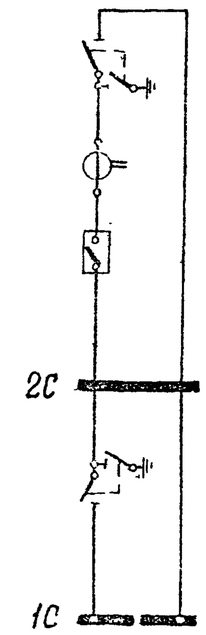
Зам.нач ОТП Ходот
Гл.инженер пр-та Пивень
Рук группы Земель
Исполнитель Жмуденко
Проверил Лисофенко
Н.контр. Вагин
Гл.инж. проекта



* Только для ВВУ-110



Поясняющая схема

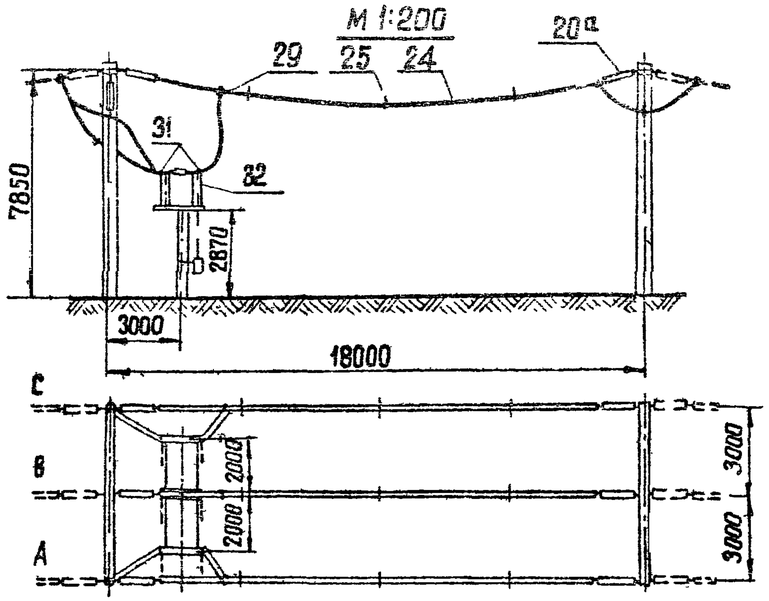


Работать совместно с листом ЭП-II-26

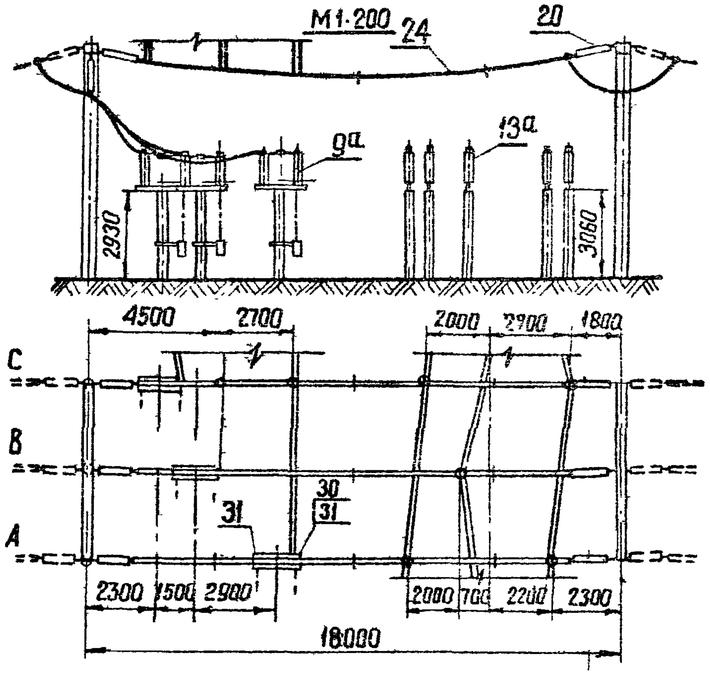
Примечания 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз 29)
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6% длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата
5. Дистанционные распорки ставить через 5-6 м

1973г.	ОРУ 110кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Две рабочие системы шин с обходной". Узел секционирования сборных шин. Вариант II. Ячейка секционного выключателя шин 1С	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-84

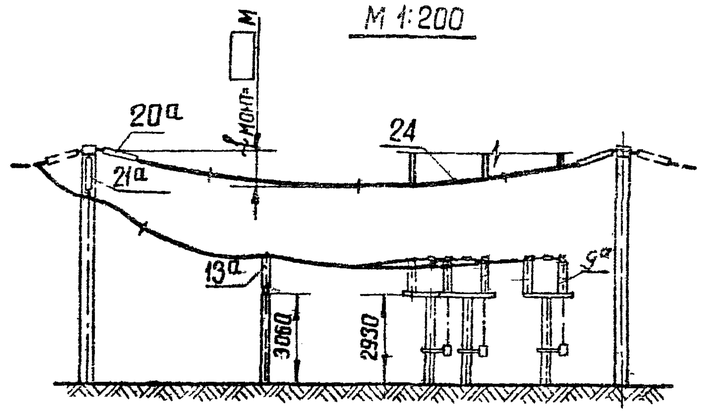
Узел секционирования шин 10с

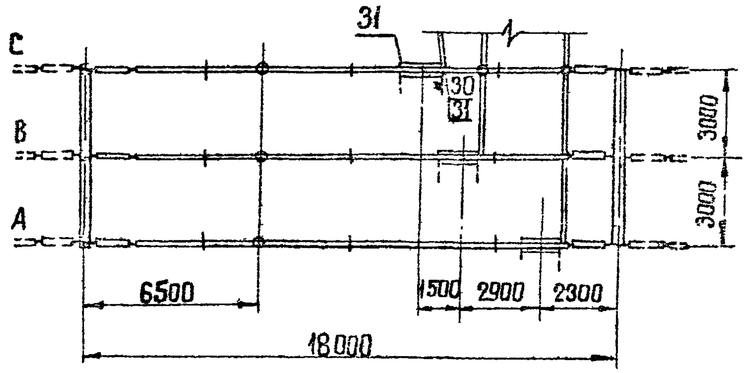


Узел секционирования шин 2с



Узел секционирования шин 1с





Примечания

1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29).
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6% длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом рата.
5. Дистанционные распорки ставить через 5-6м.

Работать совместно с листом ЭП-II-26

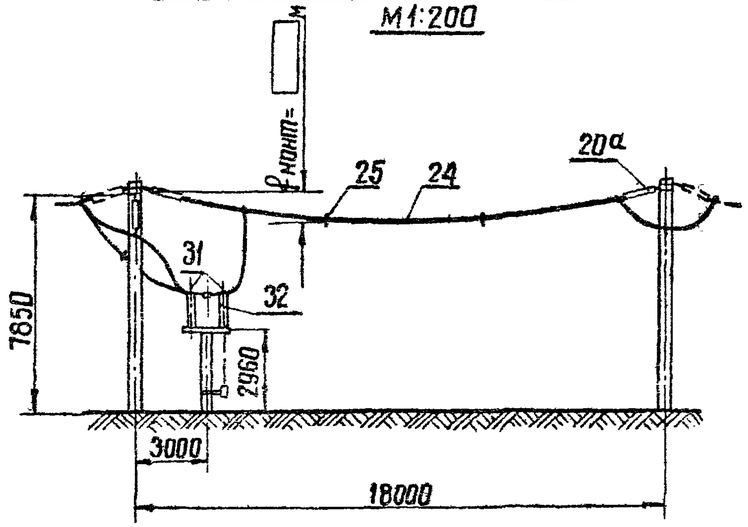
1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Две рабочие системы шин с обходной" Узел секционирования сборных шин. Вариант II. Шины перемычек.	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-8

Энергосетьпроект Северо-Западное отделение г. Ленинград

Зам. нач. ОТП Ткаченко
Гл. инженер проекта Хабат
Рук. группы Зенель
Исполнитель Кожуренко
Проверил Писаренко
Пивень
7021тм-II. 91

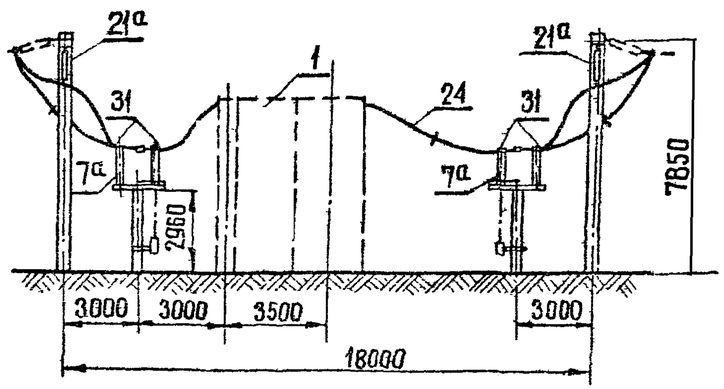
Узел секционирования шин 10с

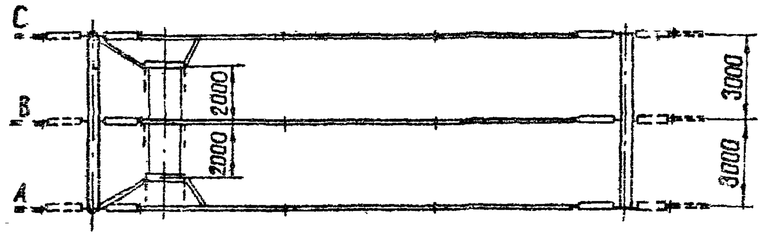
М1:200

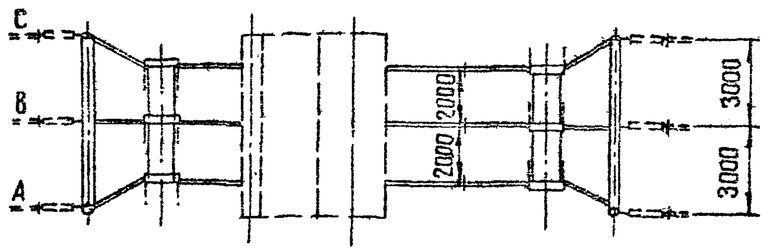


Узел секционирования шин 1с.2с

1:200



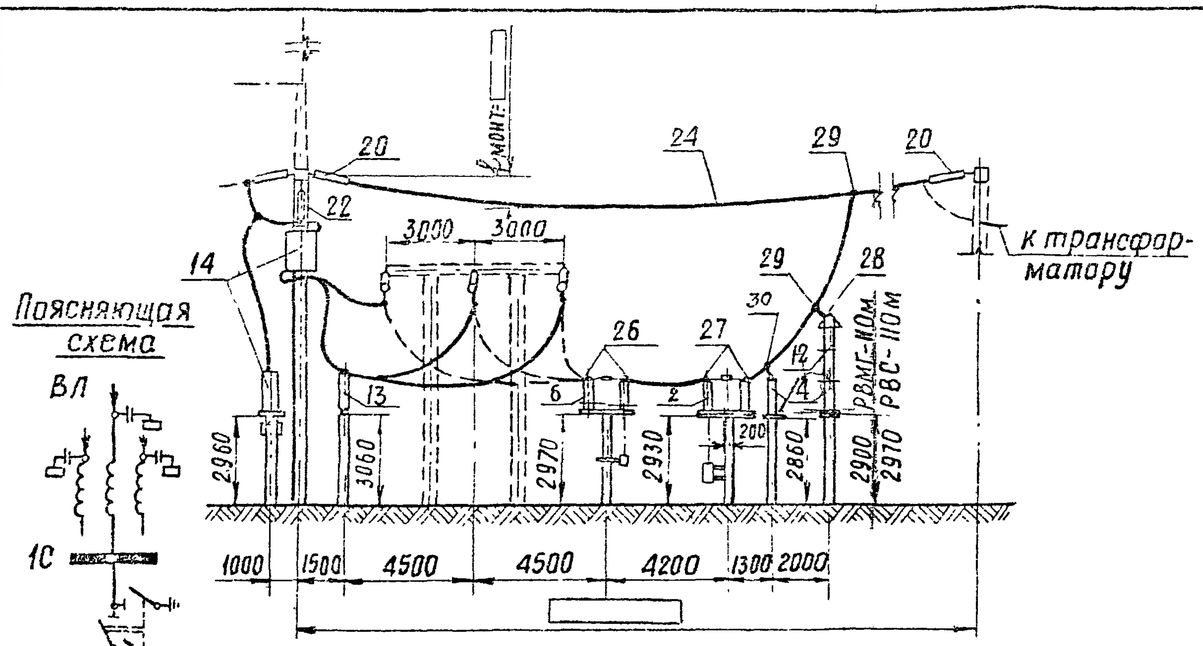


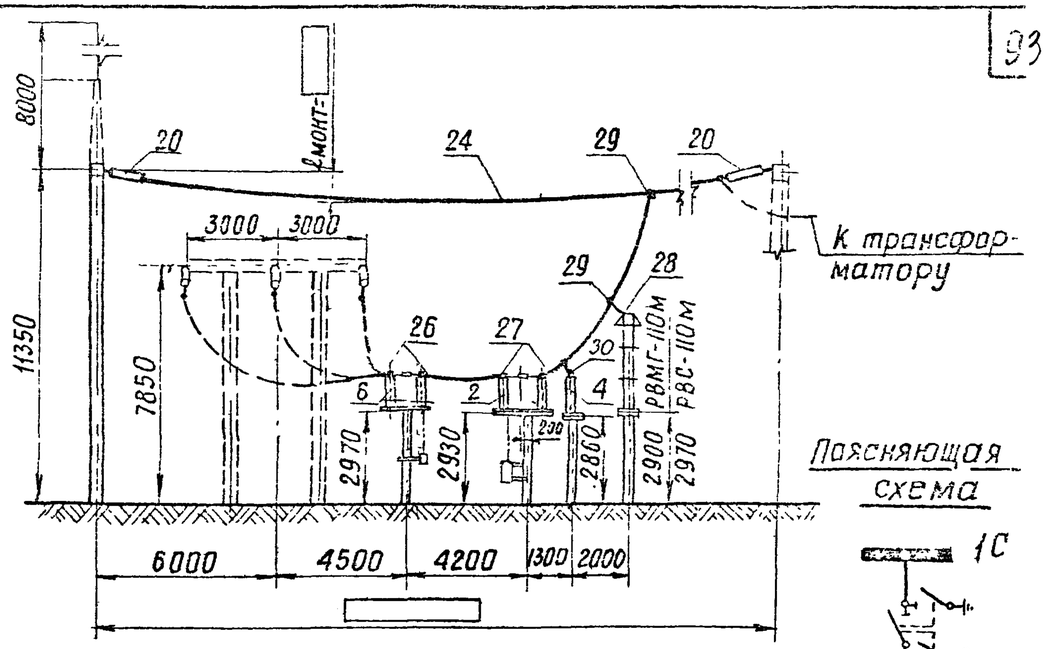


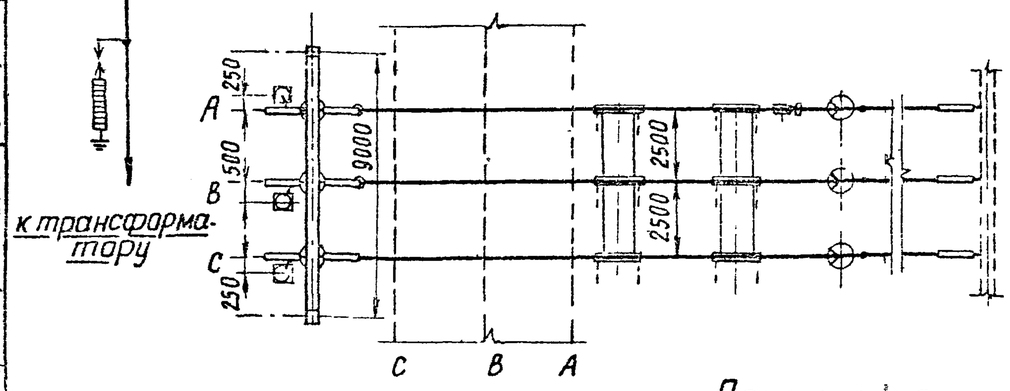
Работать совместно с листом ЭП-II-25

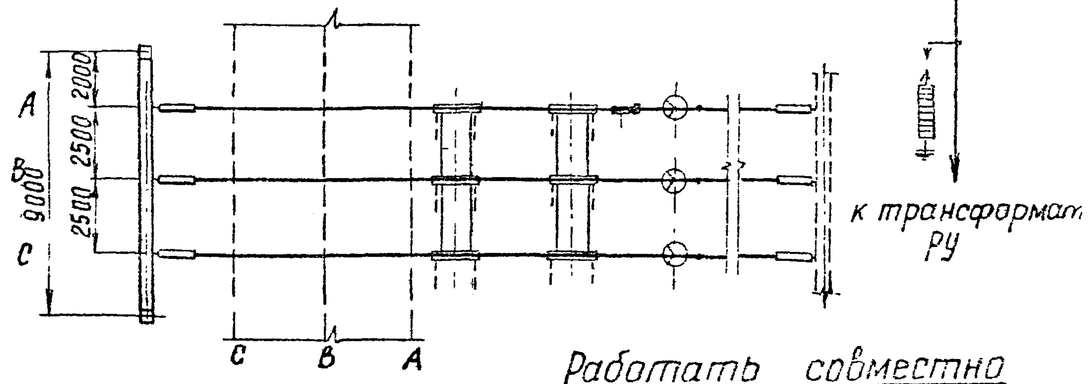
Примечания:
1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз 29).
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6% длиннее чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.
5. Дистанционные распорки ставить через 5-6м.

ГПИ	ОРУ 110кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме "Две рабочие системы шин с обходной". Узел секционирования сборных шин Вариант 1. Разрезы.	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-86









Работать совместно с листом ЭП-II-29

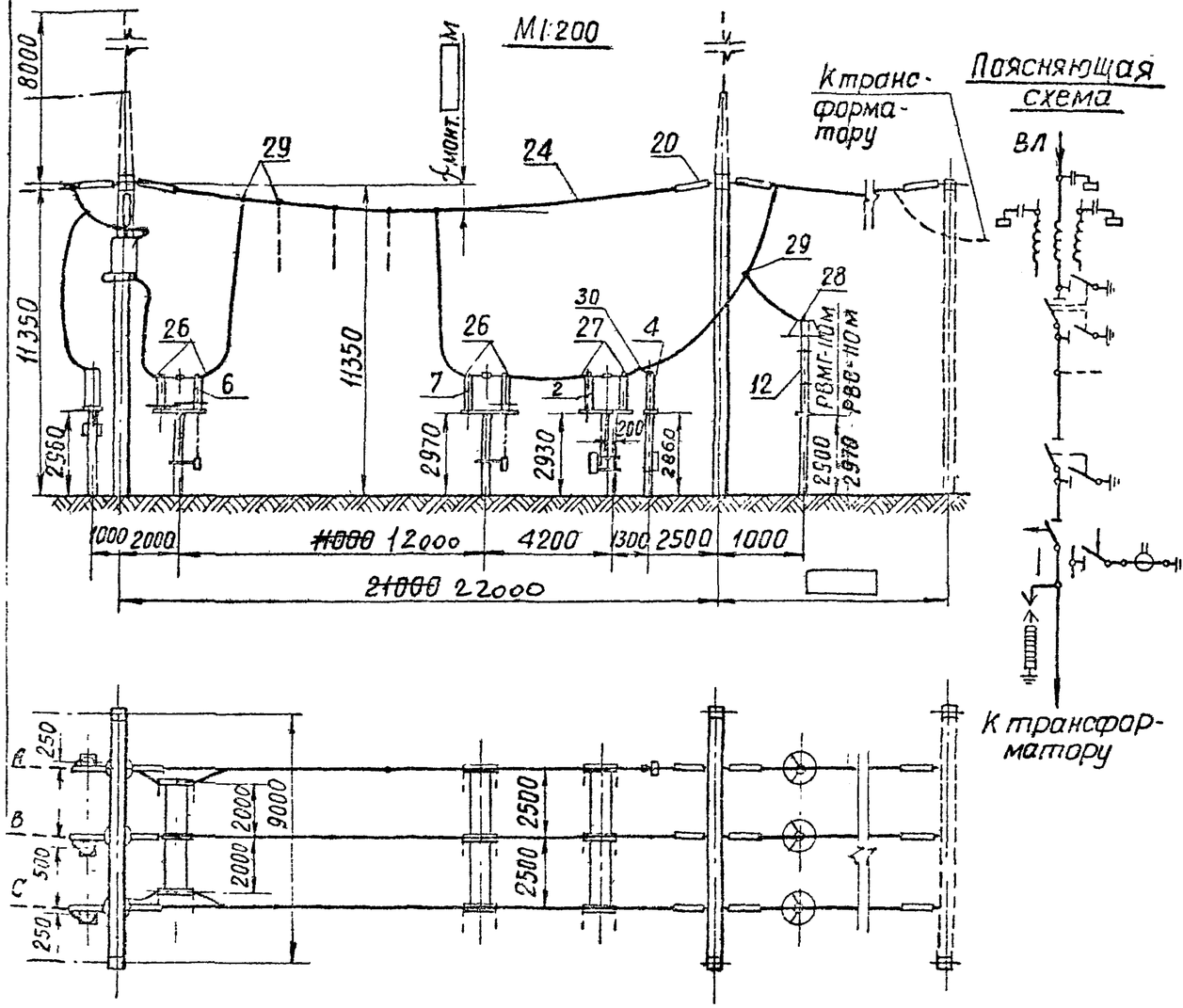
Примечания

1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данной ячейки.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29).
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6 % длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

Энергосетьпроект Северо-Западное отделение г. Ленинград	1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Укрупненный блок (линия — два трансформатора) с отделителями". Разрезы. Компоновка без учета расширения.	Типовые решения	Альбом II / Лист ЭП-II

Исполнитель Кожуренко
Проверил Писаренко
Нач. отд. Ходот
Гл. инженер пр-та Пивень
Рук. группы Земель

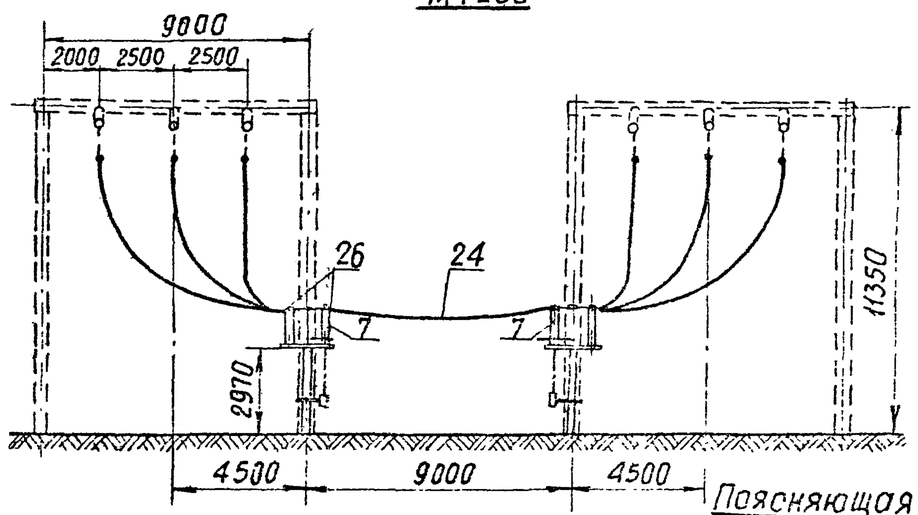
Ячейка ВЛ-трансформатор



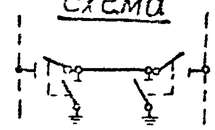
К трансформатору

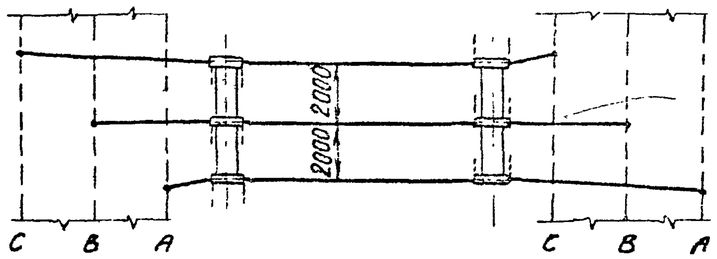
Перемычка

М 1:200



Поясняющая схема





Работать совместно с листом ЭП-II-30

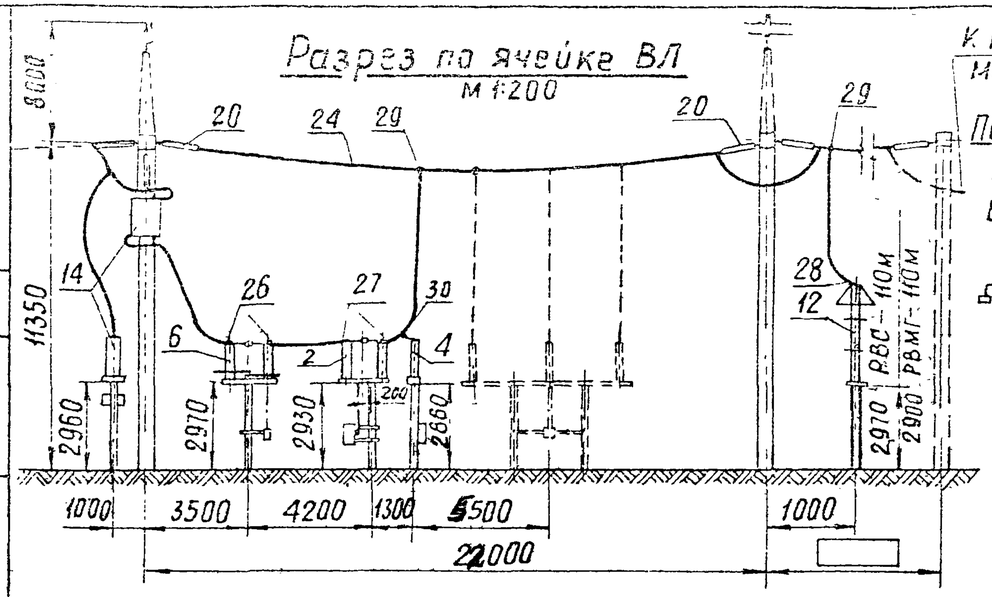
Примечания. 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Провода ВЛ, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29).
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5 ÷ 6 % длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Два блока с отделителями и неавтоматической перемычкой со стороны линий" Разрезы. Компоновка без учета расширения.	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-88

7021тм-II-85

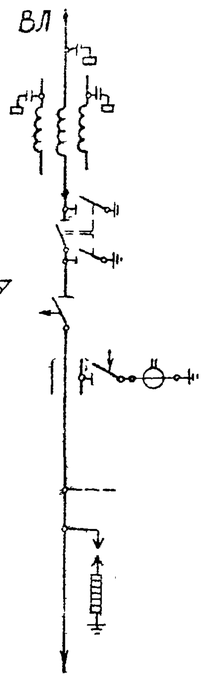
Разрез по ячейке ВЛ

м 1:200



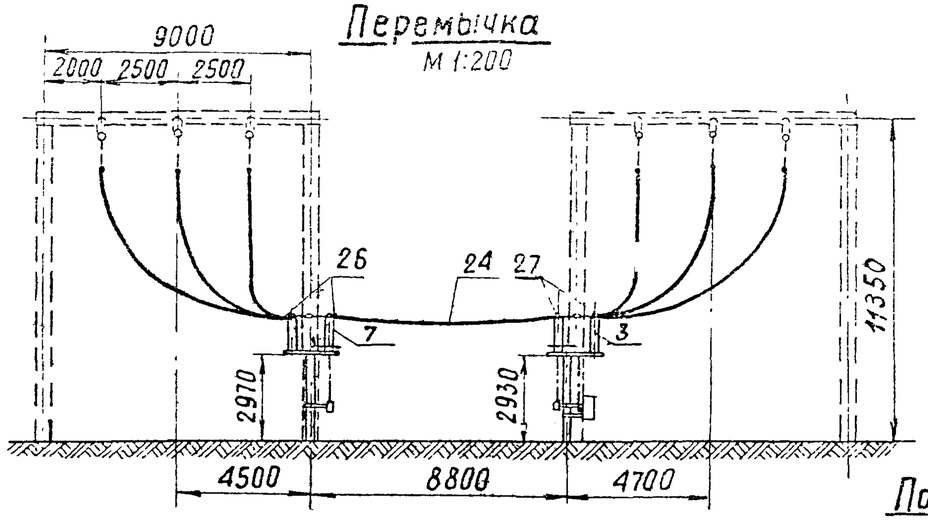
К трансформатору

Поясняющая схема

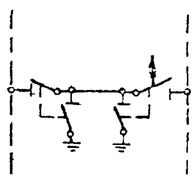


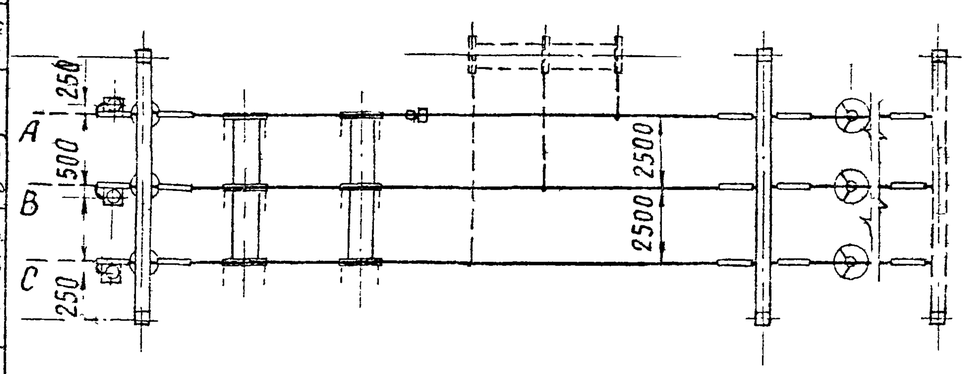
Перемычка

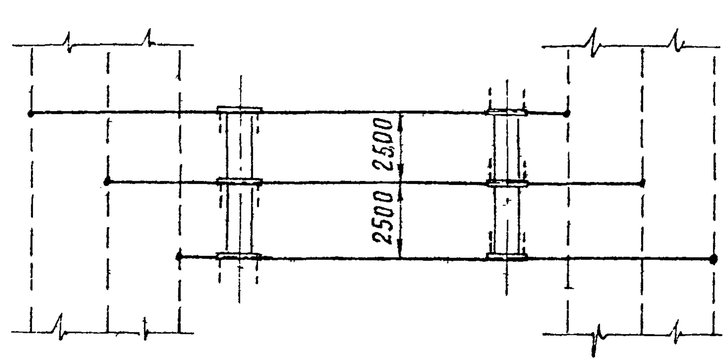
м 1:200



Поясняющая схема







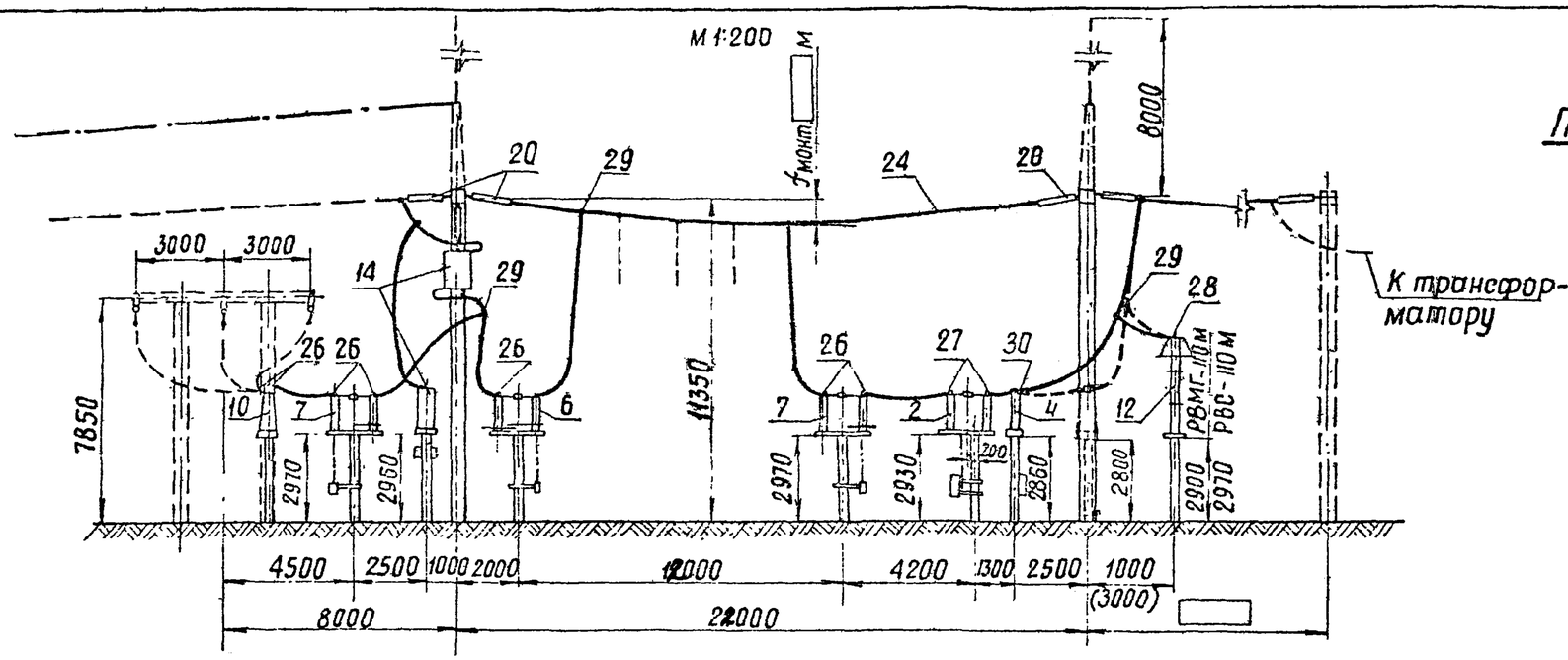
Примечания 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29)
3. Спуски к аппаратам выполняются на 5–6 % длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

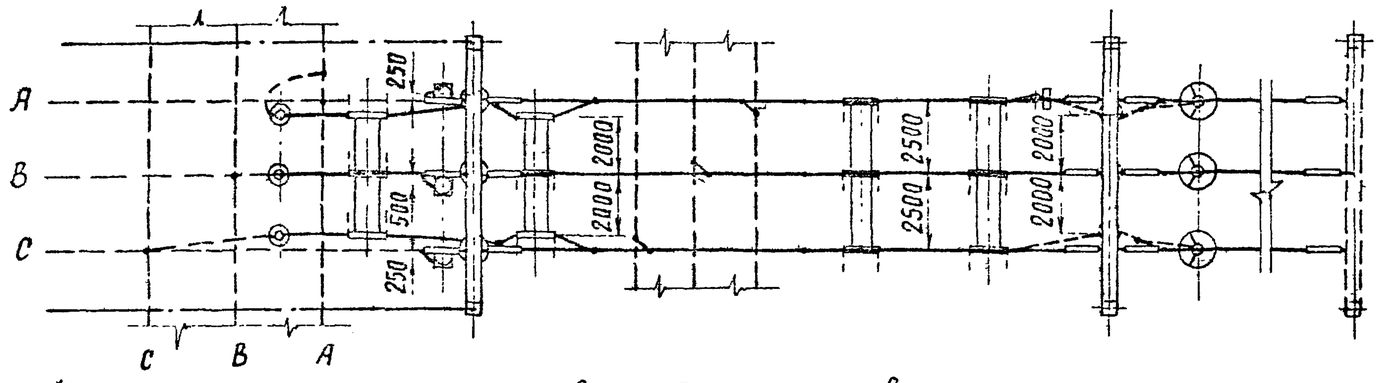
Работать совместно с листом ЭП-II-31

Энергосетьпроект
Северо-западное отделение
г. Ленинград

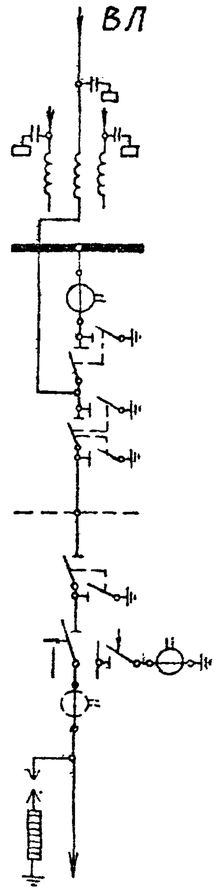
Гл. инж. отд. Хидог
Гл. инженер проекта Пивец
Руководитель группы Земель
Исполнитель Пуцеренко
Проверил Земель

1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Два блока с отделителями и автоматической перемычкой со стороны трансформаторов". Разрезы. Компоновка без учета расширения.	Типовые решения	Альбом II / Лист ЭП-II-8





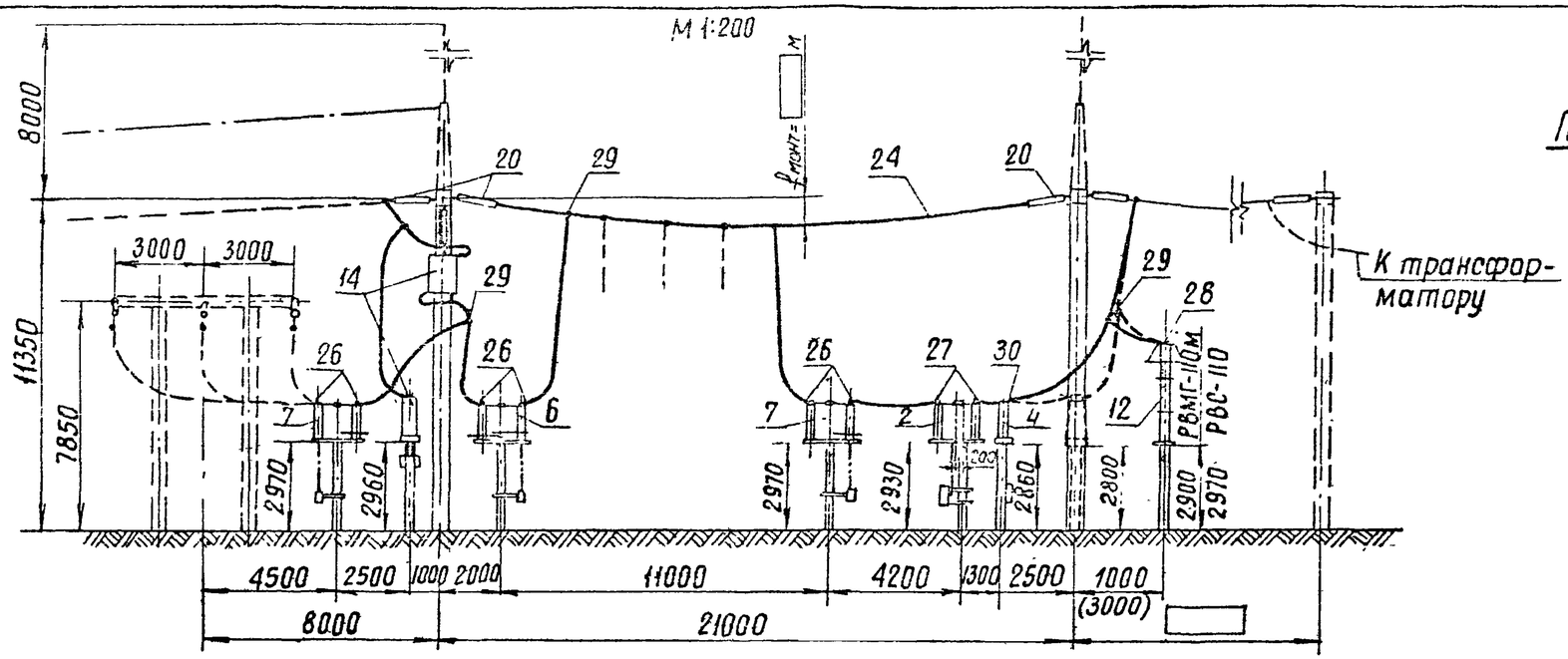
Поясняющая схема

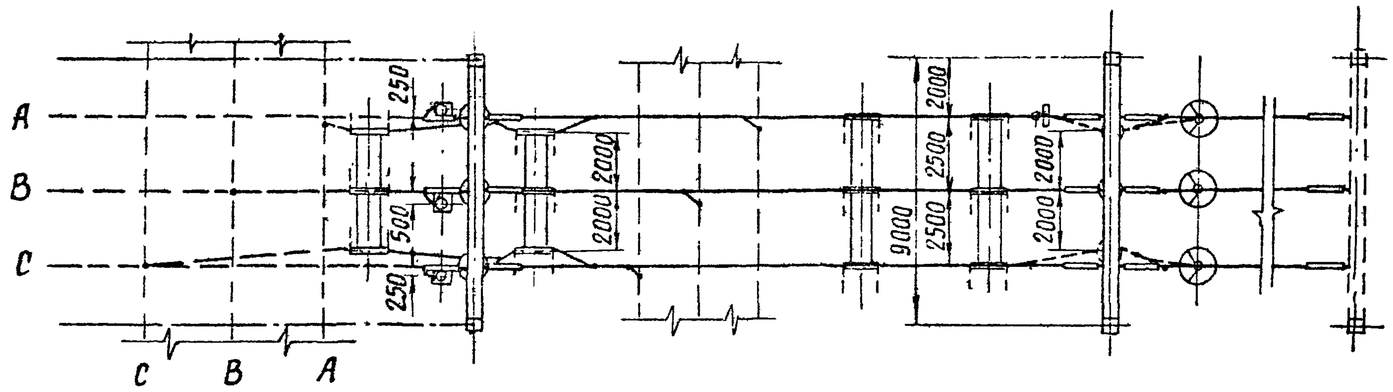


Работать совместно с листом ЭП–II–32

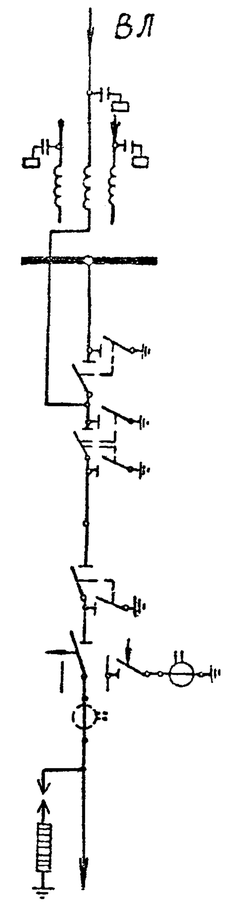
Примечания: 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов, допускается приварка спусков к шинам с соответствующим исключением из спецификации ответвительных зажимов (поз. 29)
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5–6 % длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.
5. Размер в скобках относится к случаю установки трансформатора тока в цепях трансформаторов.

1973г.	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Мостик с выключателем в перемычке и отделителями в цепях трансформаторов" (с ремонтной перемычкой). Ячейка ВЛ–трансформатор 1Т. Компоновка без учета расширения	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-90





Поясняющая схема



Работать совместно с листом ЭП-II-32

Примечания 1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов, допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29).
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5–6 % длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.
5. Размер в скобках относится к случаю установки трансформатора тока в цепях трансформаторов.

1973 г.	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Мостик с выключателем в перемычке и отделителями в цепях трансформаторов (с ремонтной перемычкой). Ячейка ВЛ – трансформатор 2 Т. Компоновка без учета расширения.	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-[illegible]

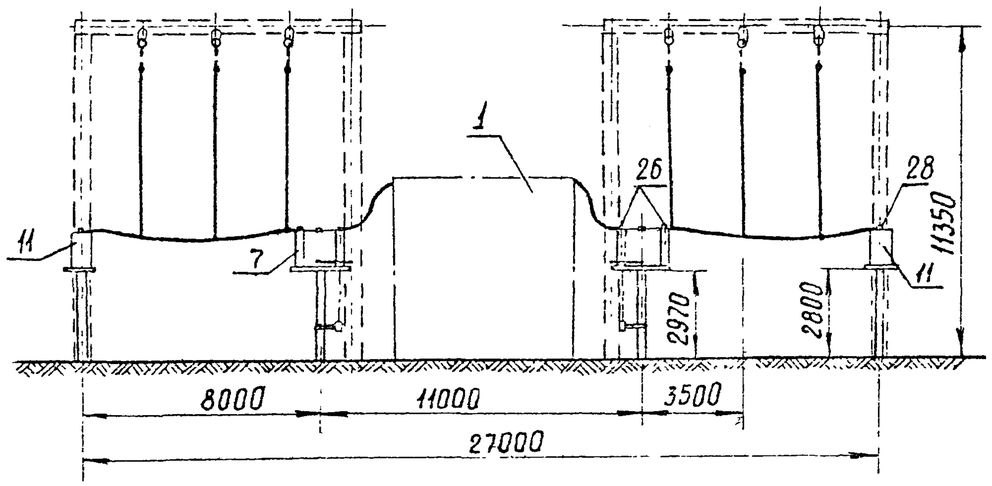
Энергосетьпроект Северо-Западное отделение г. Ленинград

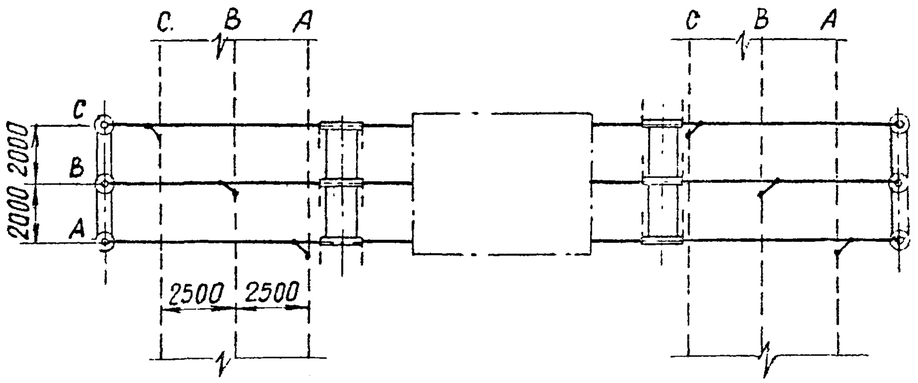
Гл. инженер проекта Цукрова
Руководитель группы Земель
Нач. группы Пивень
Гл. специалист Ходот

Исполнитель Писоржко
Проверил Цукрова
Н. контр. Земель
Гл. инж. проекта Цукрова

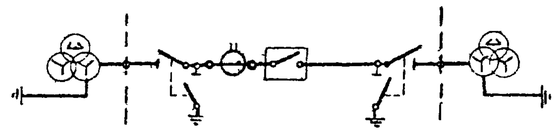
7021ТМ-II-97

М 1:200





Поясняющая схема



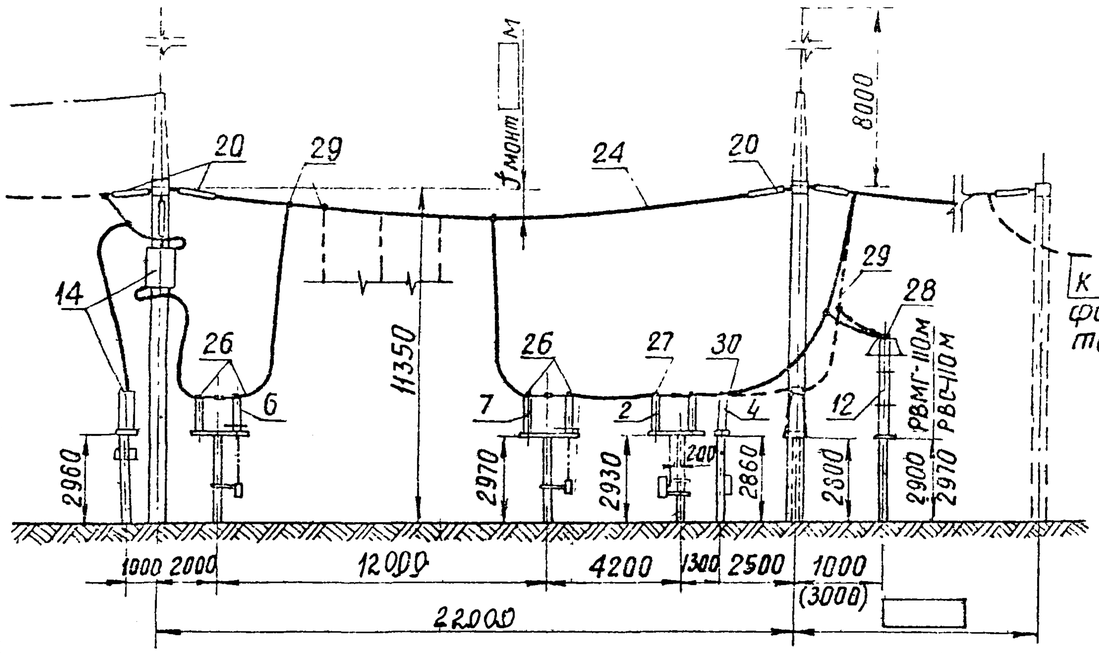
Примечания

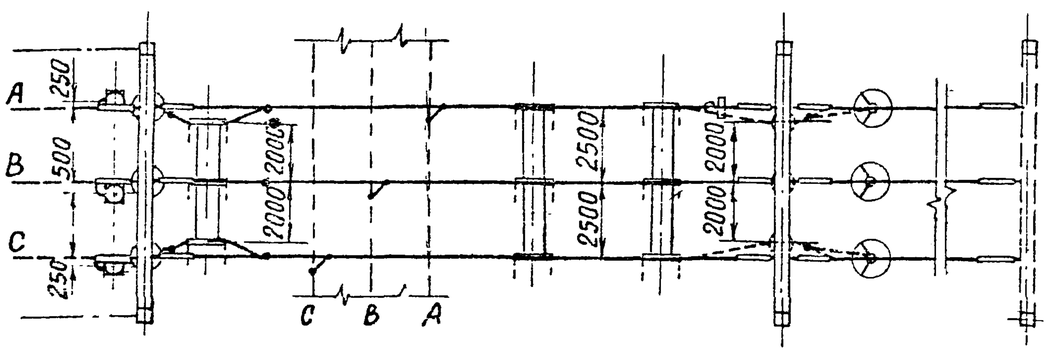
1. Ошиновка, изображенная пунктиром, не входит в объем данного листа.
2. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6% длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

Работать совместно с листом ЭП-II-32,33.

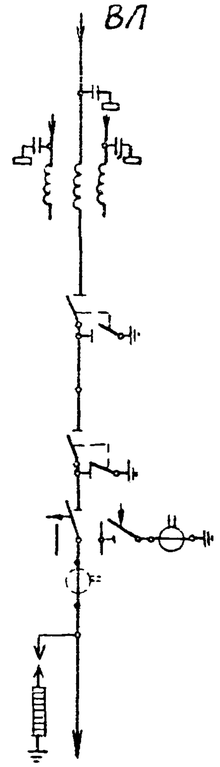
1973 г.	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Мостик с выключателем в перемычке и отделителями в цепях трансформаторов" (с ремонтной перемычкой). Ячейка перемычки. Компоновка без учета расширения.	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-92

М 1:200





Поясняющая схема



Примечания

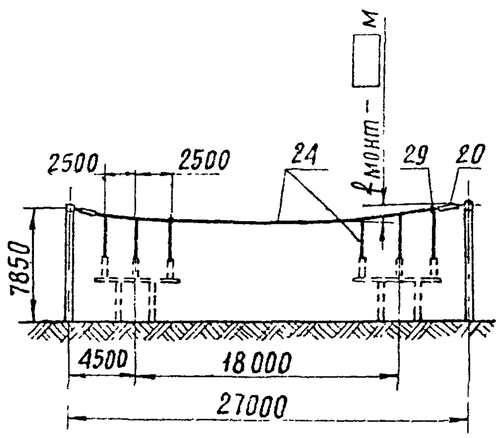
1. Конфигурация стоек порталов изображена условно.
2. Ошиновка, изображенная пунктиром, не входит в обьем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29)
4. Спуски к аппаратам выполняются на 5-6 % длиннее, чем расстояние между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.
5. Размер в скобках относится к случаю установки трансформатора тока в цепях трансформаторов.

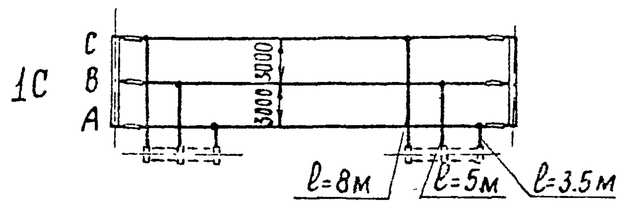
Работать совместно с листом ЭП-II-33

Северо-Западгеотаелэнергосетьпроект г. Ленинград	1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Мостик с выключателем в перемычке и отделителями в цепях трансформаторов" (без ремонтной перемычки) Ячейка ВЛ-трансформатор. Компоновка без учета расширения.	Типовые решения	Альбом II / Лист ЭП-II-9

Исполнитель Ломоносова, Проверил Пусаренко, Гл. инженер проекта Ходоли, Рук. группы Пивень, Зам. начальника отд. Земель, Гл. инженер Шифр, Зав. Зайц, 26.XI

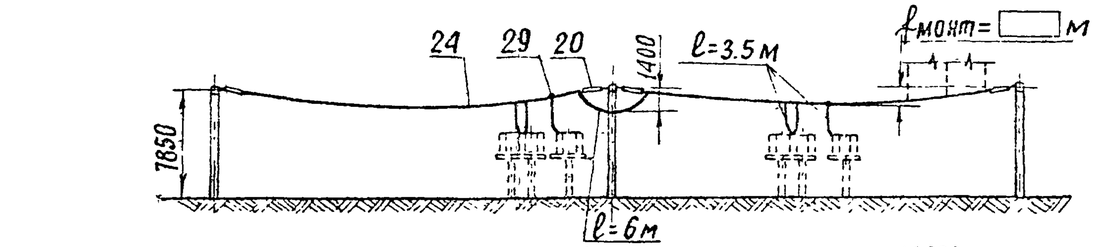
М 1:400

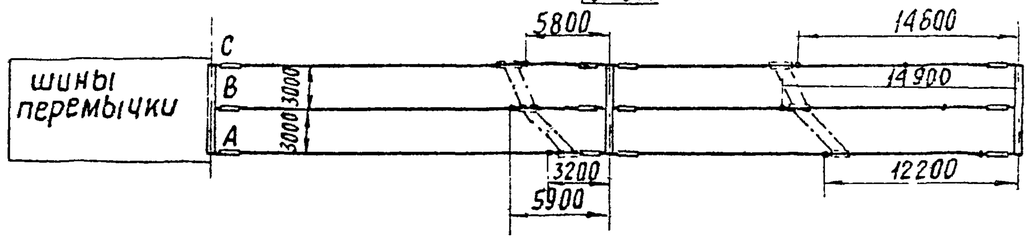


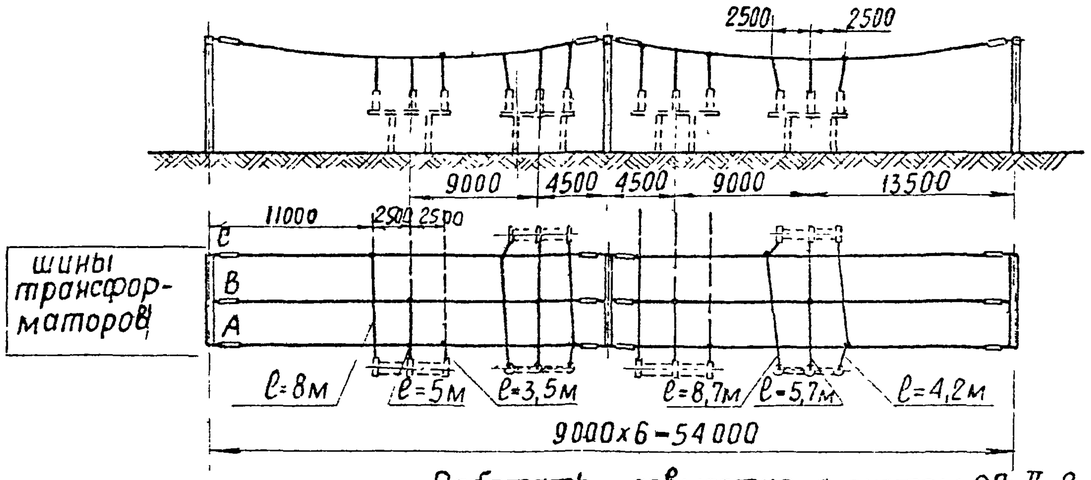


Работать совместно с листом ЭП-II-6

М 1:400



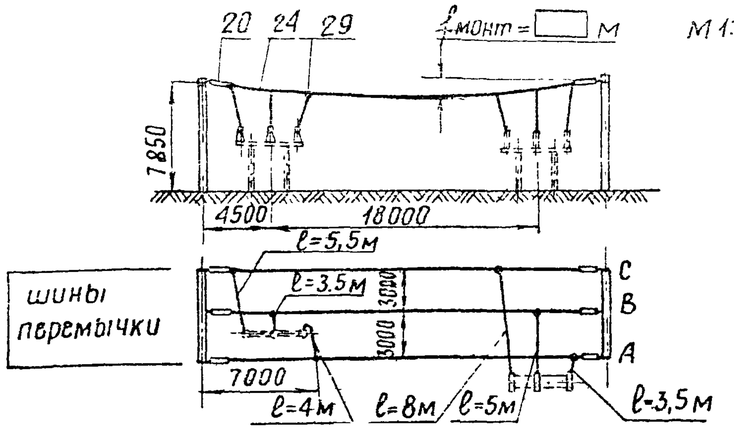


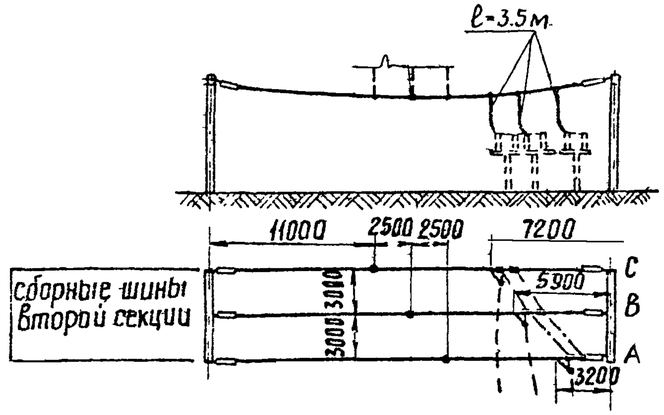


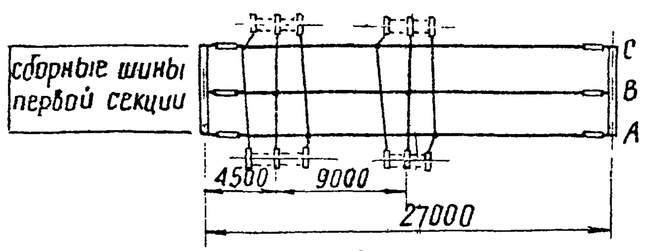
Работать совместно с листом ЭП-II-8

Примечания 1 Оборудование, изображенное пунктиром, не входит в объем данного листа
2 При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29)
3 Длины спусков уточняются по месту и принимаются на 5÷6 % длиннее расстояния между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

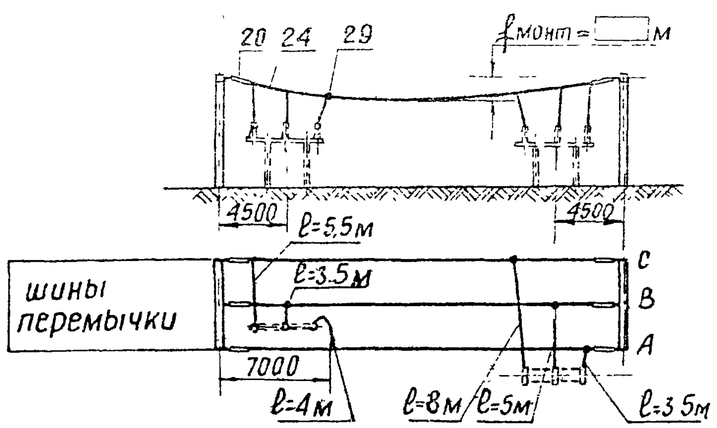
1973г.	ОРУ 110кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по блочным схемам. Сборные шины.	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-94

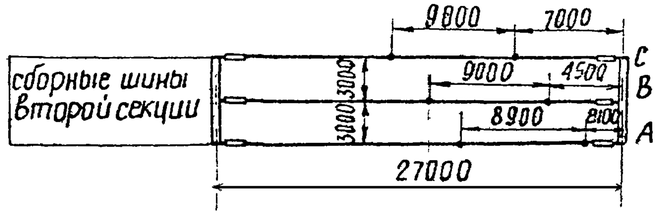


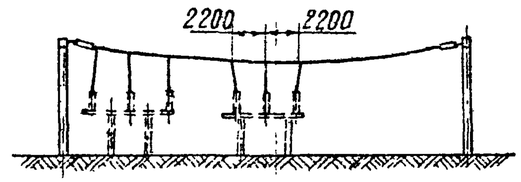


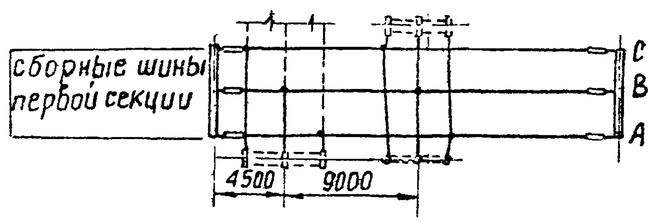


Работать совместно с листами ЭП-II-14,16







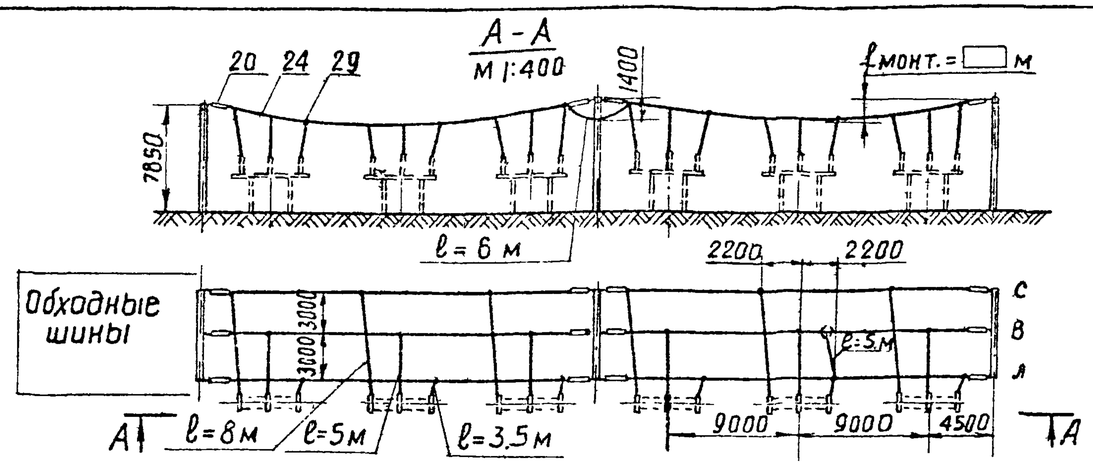


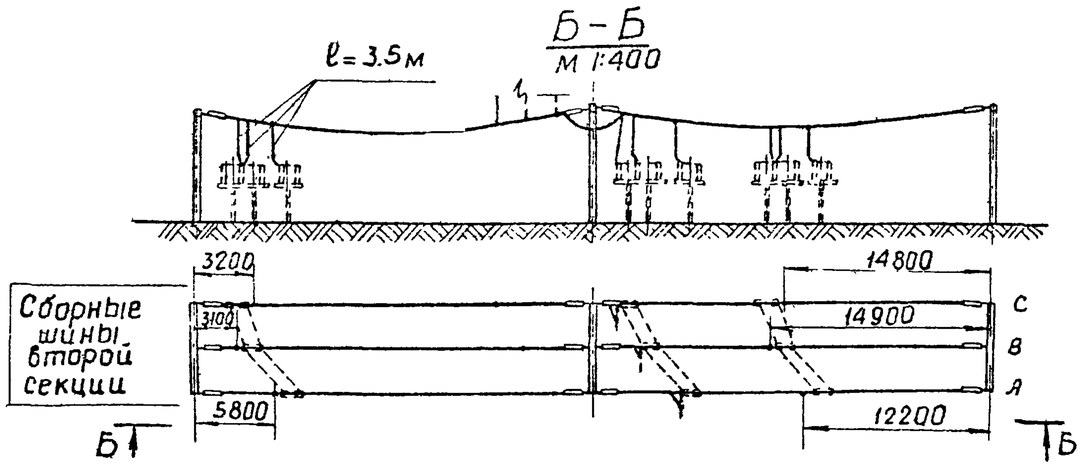
Работать совместно с листами ЭП-II-10,12

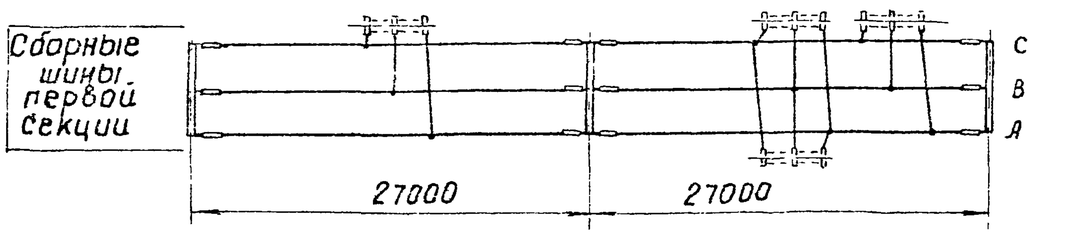
Примечания 1. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
2. При освоении монтажной организацией сварки проводов, допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29)
3. Длины спусков уточняются по месту и принимаются на 5÷6% длиннее расстояния между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

1973г.	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по мостиковым схемам. Сборные шины.	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-9

Госэнергосетьпроект г. Ленинград
Руководитель группы
Земель
Инв. № подл.
Подпись и дата
Взам. инв. №





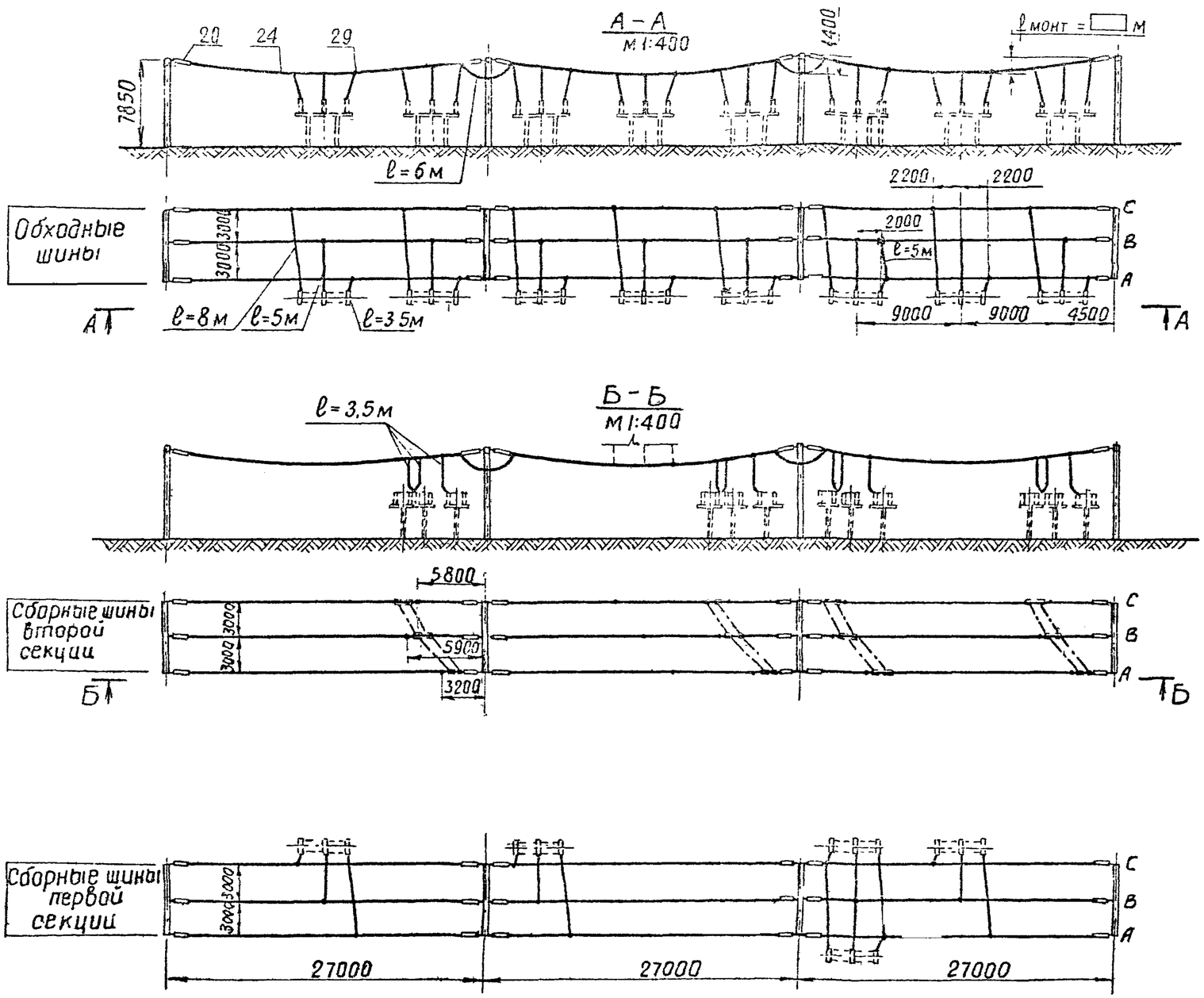


Примечания

1. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
2. При освоении монтажной организацией сборки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29).
3. Длины спусков уточняются по месту и принимаются на 5÷6% длиннее расстояния между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

Работать совместно с листом ЭП-II-18.

1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Одна рабочая, секционированная выключателем и обходная системы шин с отделителями в цепях трансформаторов, с совмещенным секционным и обходным выключателем" сборные шины	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-96



Примечания

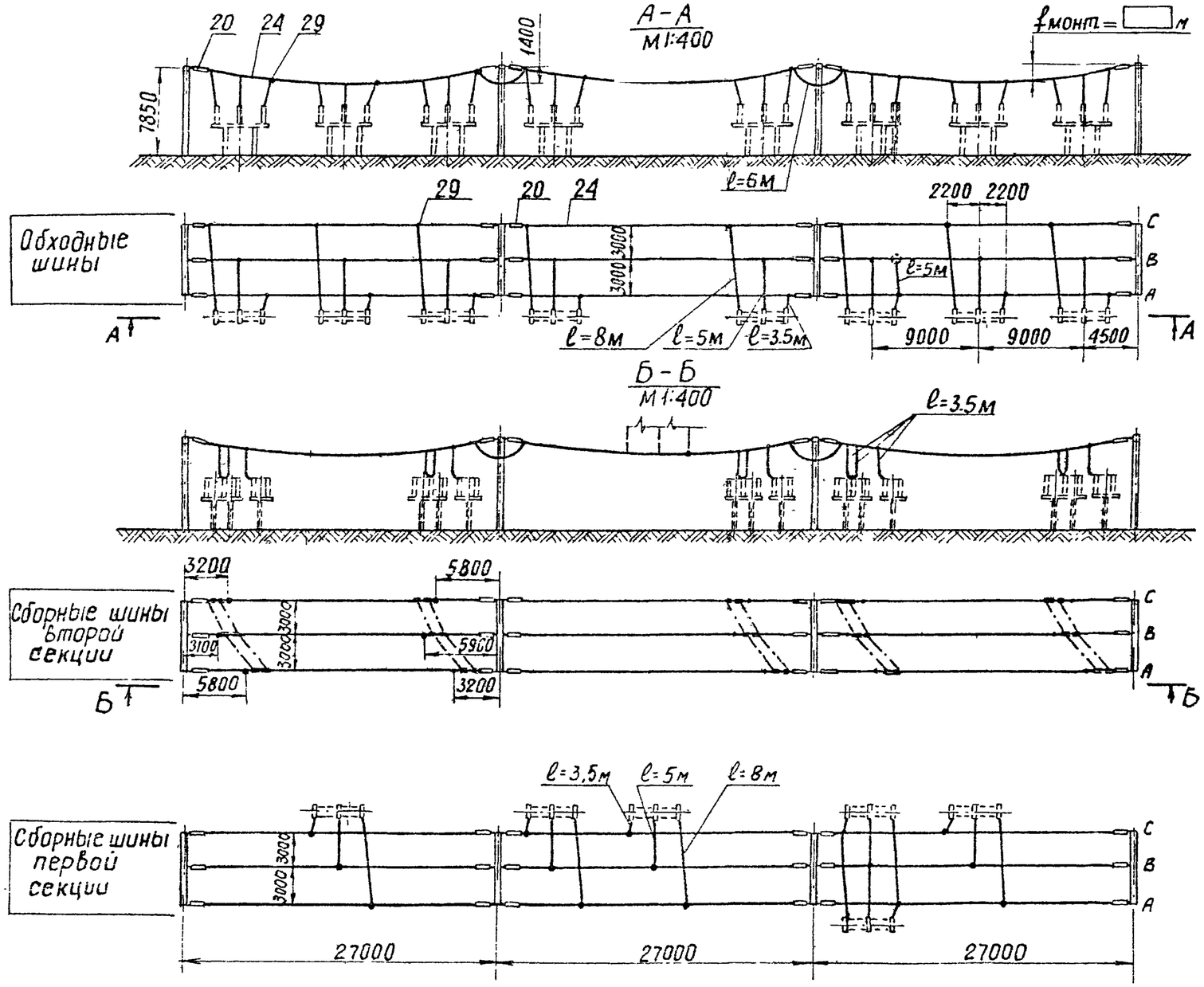
1. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа
2. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29)
3. Длины спусков уточняются по месту и принимаются на 5÷6% длиннее расстояния между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

Работать совместно с листом ЭП-II-20

Энергосетьпроект Северо-Западное отделение г. Ленинград	1973 г.	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Одна рабочая, секционированная выключателем и обходная системы шин с выключателями в цепях трансформаторов и совмещенным секционным и обходным выключателем. Сборные шины.	Типовые решения	Альбом II / Лист ЭП-II-9

Гл. инженер проекта Ходот
Гл. специалист Пивень
Руководитель группы Земель
Исполнитель Пустовойтенко
Проверил Земель

7021тм-II-103

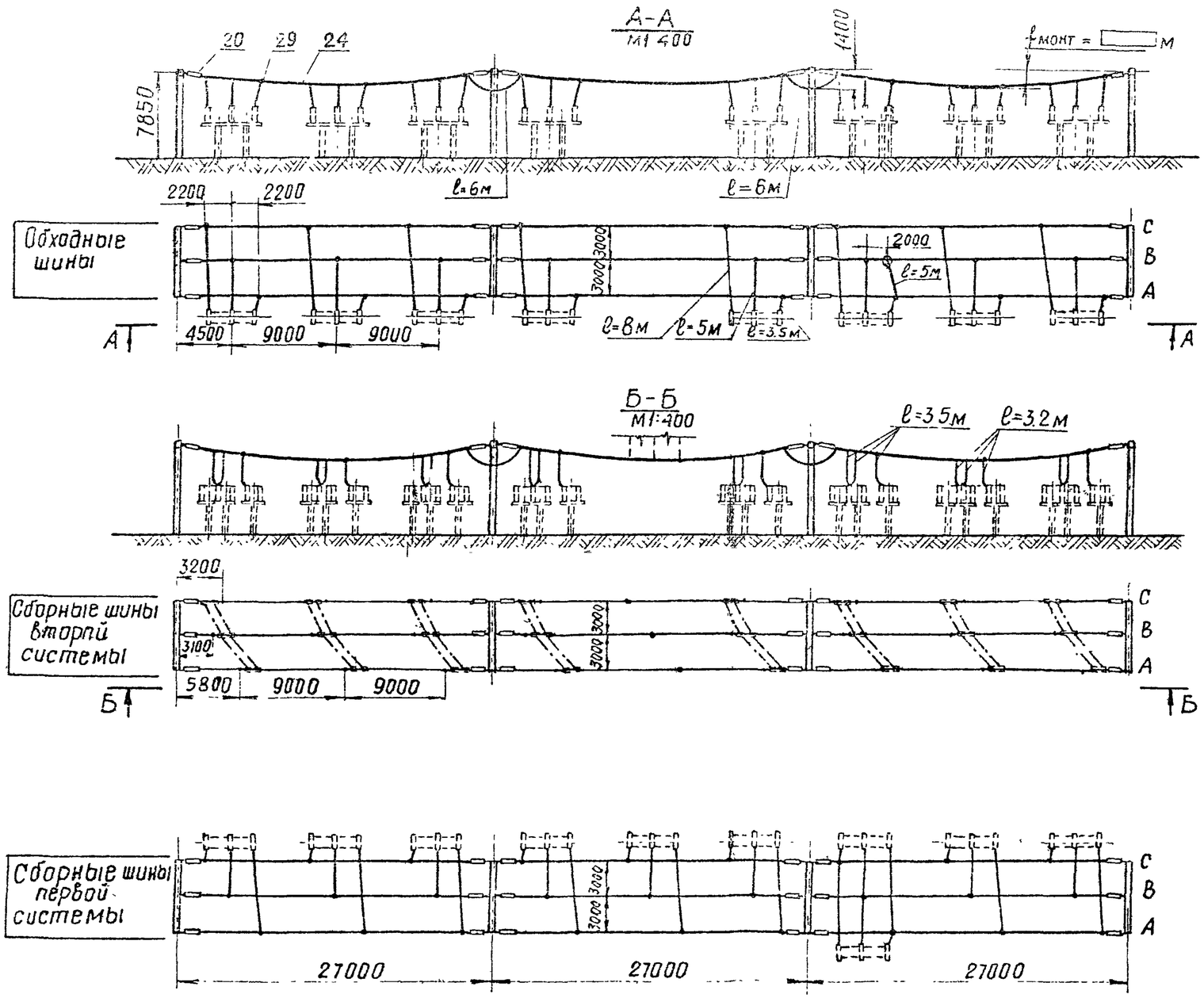


Примечания

1. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
2. При освоении монтажной организацией сварки проводов, допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29)
3. Длины спусков уточняются по месту и принимаются на 5÷6% длиннее расстояния между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

Работать совместно с листом ЭП-II-22

1973г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „одна рабочая, секционированная выключателем и обходная системы шин с выключателями в цепях трансформаторов, с отдельным секционным и обходным выключателями" сборные шины	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-98



Примечания

1. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
2. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29)
3. Длины спусков уточняются по месту и принимаются на 5–6 % длиннее расстояния между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.

Работать совместно с листом ЭП-II-24

Энергосетьпроект
Северо-Западное отделение
г. Ленинград

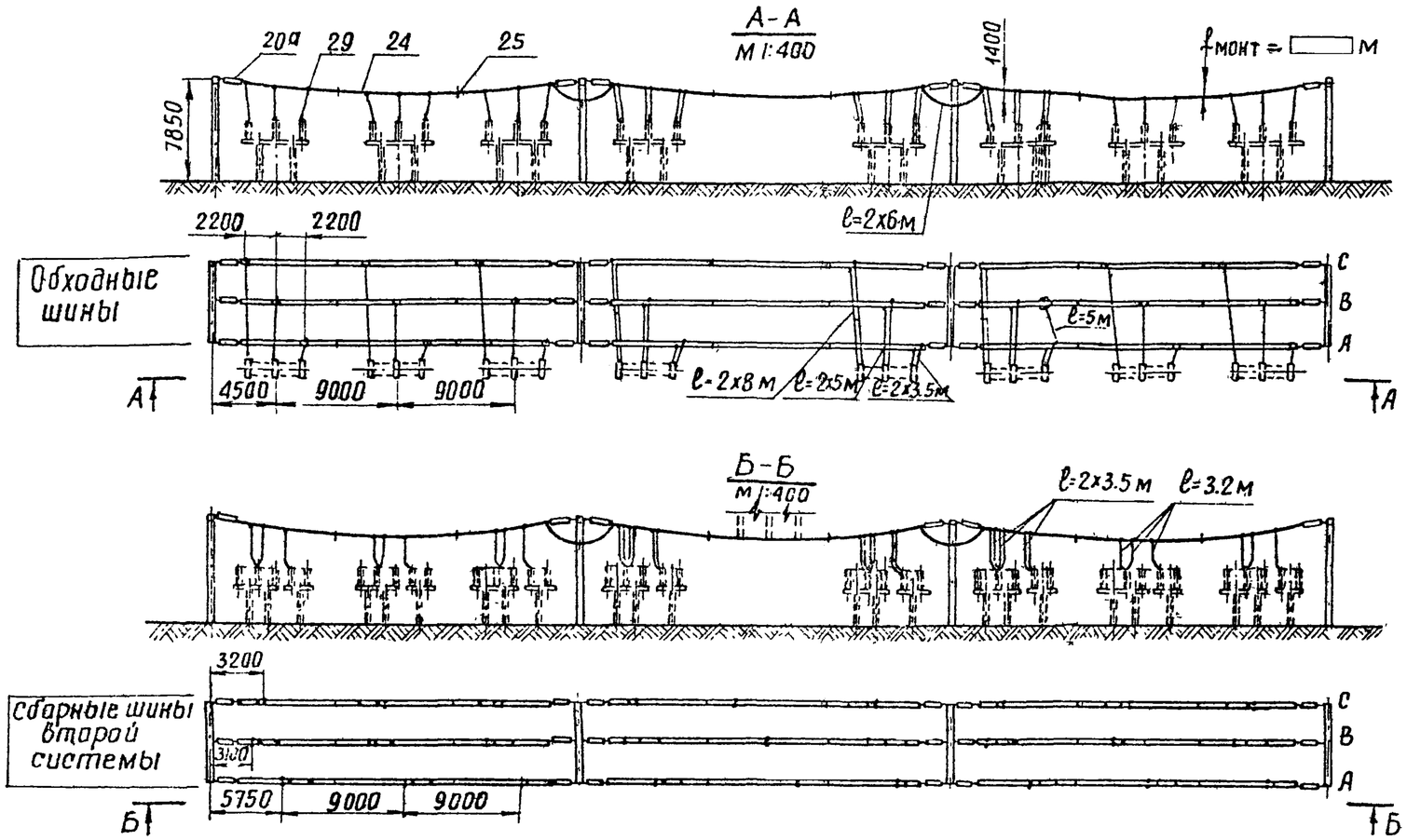
Исполнители: Писоренко, Земель

1973 г.

ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)

ОРУ по схеме „Две рабочие системы шин с обходной". Сборные шины.

Типовые решения | Альбом II | Лист ЭП-II-9



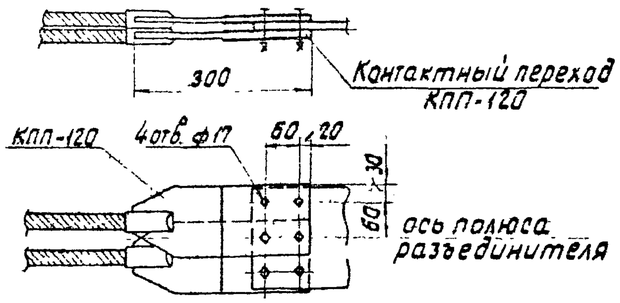
Примечания

1. Для обеспечения равномерного распределения токовой нагрузки между сдвоенными проводами сборных шин однопроводные присоединения к ним следует выполнять поочередно к разным проводам фазы. С обеих сторон одиночных спусков на сборных шинах устанавливаются дистанционные распорки.
2. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, не входят в объем данного листа.
3. При освоении монтажной организацией сварки проводов допускается приварка спусков с исключением ответвительных зажимов (поз. 29).
4. Длины спусков уточняются по месту и принимаются на 5-6 % длиннее расстояния между точкой соединения проводов и зажимом аппарата.
5. Дистанционные распорки ставить через 5-6 м.

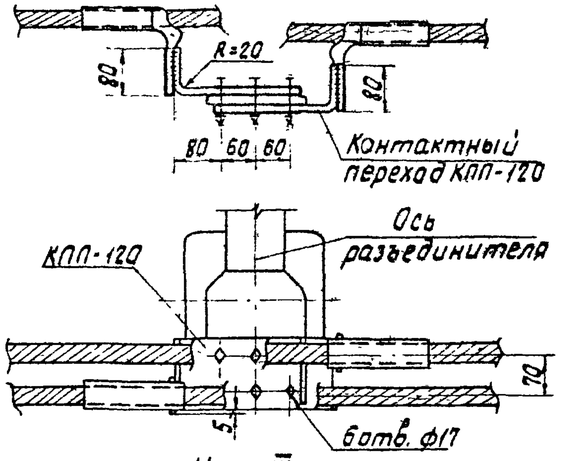
Работать совместно с листом ЭП-II-82

1973г	ОРУ-110кВ (на унифицированных конструкциях)	ОРУ по схеме „Две рабочие системы шин с обходной" Сборные шины при ошиновке сдвоенными проводами.	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-106

Узел I
Присоединение двух проводов к выводу разъединителя РНДЗ-110/2000

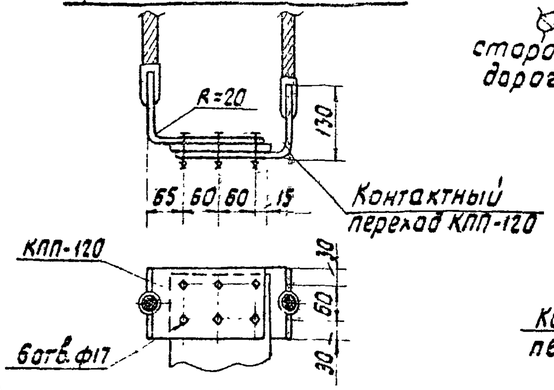


Узел II
Присоединение двух транзитных проводов к выводу разъединителя РНДЗ-110/2000 при килевой установке

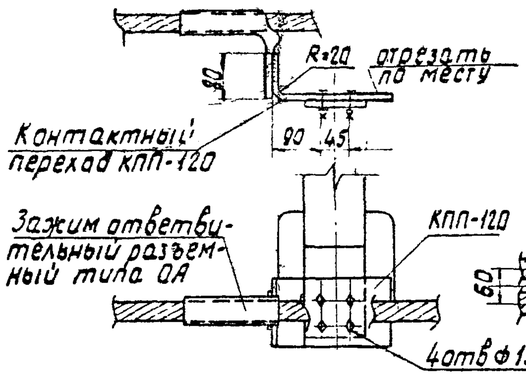


Узел III
Присоединение спуска от сборных шин к выводу разъединителя РНДЗ-110/1000 при килевой установке

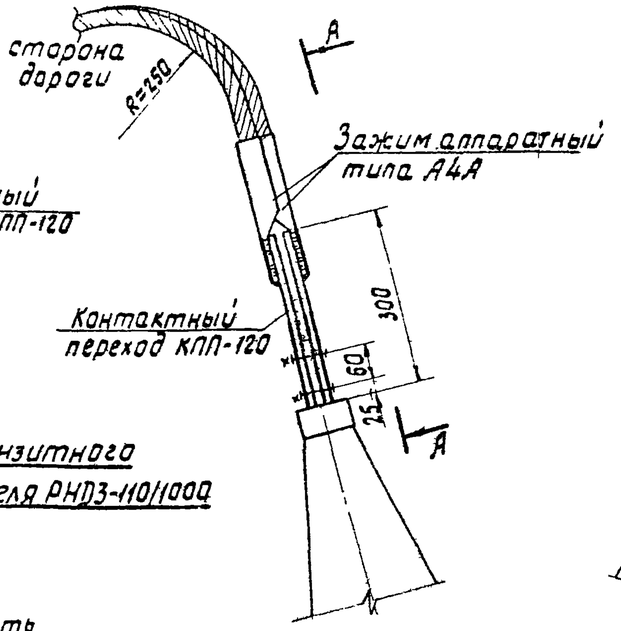
Узел IV
Присоединение спусков от сборных шин к выводу разъединителя РНДЗ-110/2000 при килевой установке



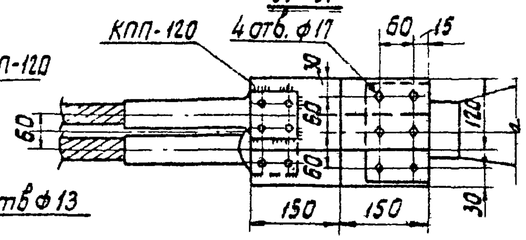
Узел V
Присоединение одного транзитного провода к выводу разъединителя РНДЗ-110/1000 при килевой установке

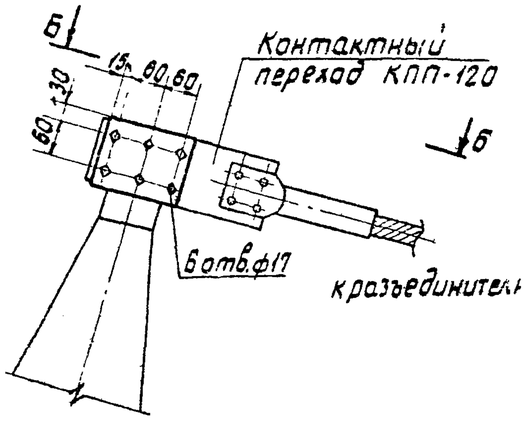


Узел VI
Присоединение двух проводов к выводам выключателей У-110-2000-50

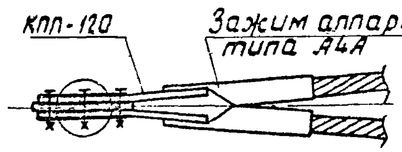


А-А





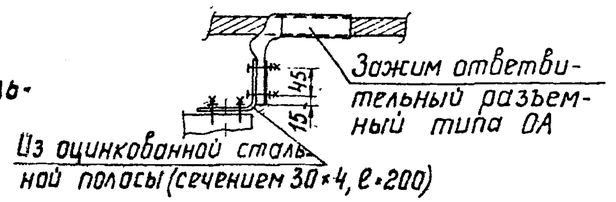
Б-Б



Примечание
Узлы I, IV и VI разработаны с учетом несоответствия разметки отверстий в контактных выводах разъединителей и выключателей с аппаратными зажимами. При одинаковой разметке вместо контактных переходов использовать соответствующие аппаратные зажимы.

М 1:10

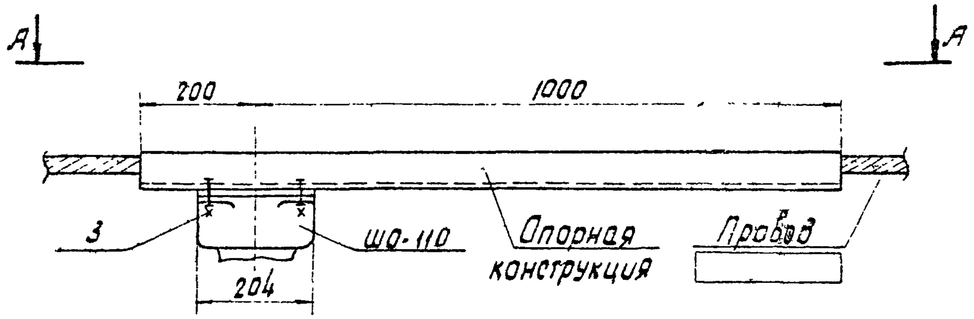
Узел VII
Присоединение провода к выводу короткозамыкателя КЗ-110м



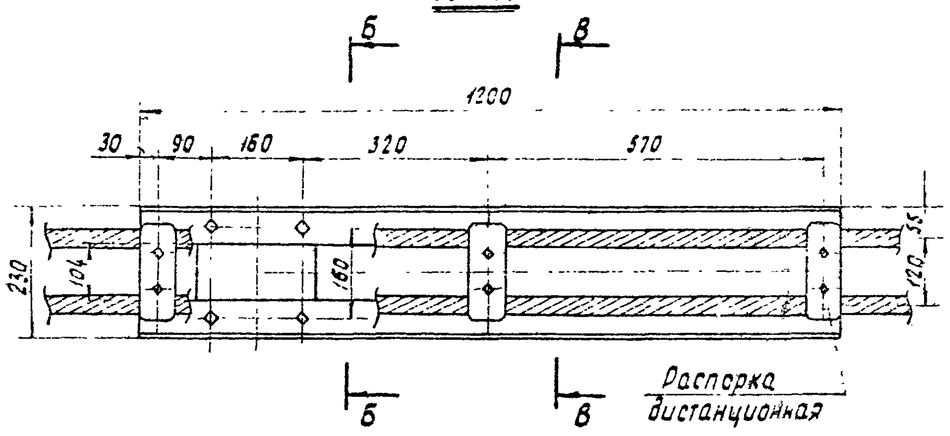
1973 г.	ОРУ 110 кВ. (на унифицированных конструкциях)	Узлы присоединения проводов к выводам разъединителей и выключателей	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-101

Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. №
Северо-Западное отделение г. Ленинград
Гл. инж. пр-та Пивень
Рук. группы Земель
Гл. инж. проекта Ломидзе
Проверил Ануфриева
Исполнил Ерб
26.11
3 Сш.1-
ЭП-II-101

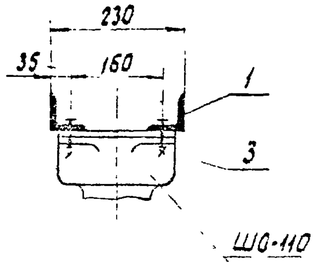
М1:10



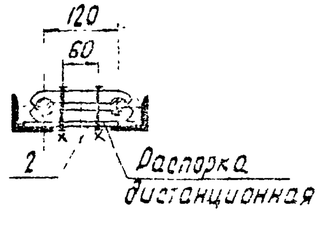
А–А

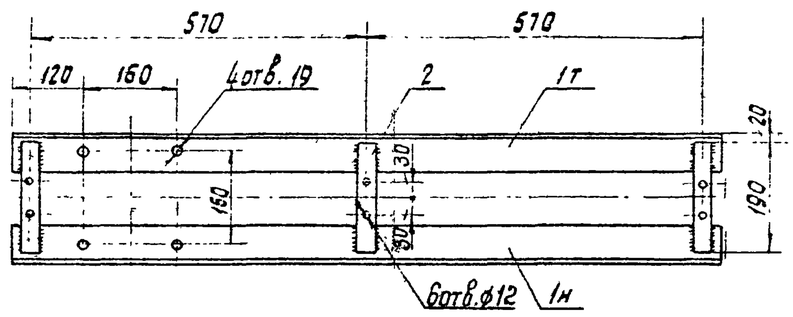


Б–Б



В–В





Спецификация

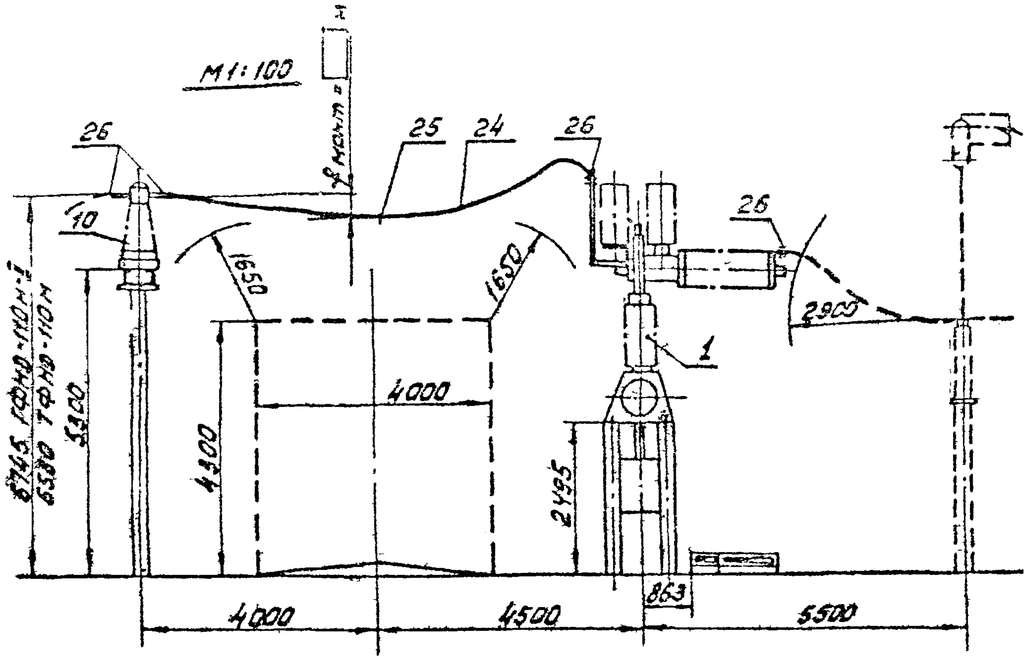
Марка	№№ дет.	Сечение	Длина в мм	Колич. т	Колич. н	Масса в кг 1 дет.	Масса в кг всех	Масса в кг марки	Примечан.
Уголок	1	L 63×5	1200	1	1	5,77	11,4	12,1	
Планка	2	— 30×4	190	3	—	0,18	0,54		
Болт с гайкой и двумя шайбами	3	М16	40	4	—	0,1	0,4		

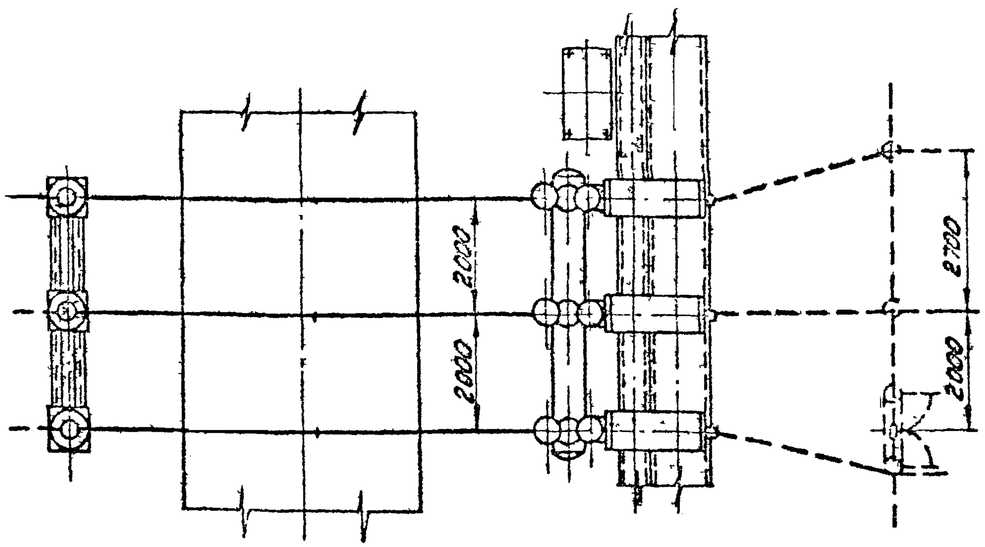
Примечания

1. Конструкции после изготовления красить.
2. Все сварные швы $h_ш = 6$ мм.

1973 г.	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	Узел крепления двух проводов на опоре Ш0-110 и опорная конструкция (поз. 32)	Типовые решения	Альбом II	Лист ЭП-II-102

Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. №





Спецификация

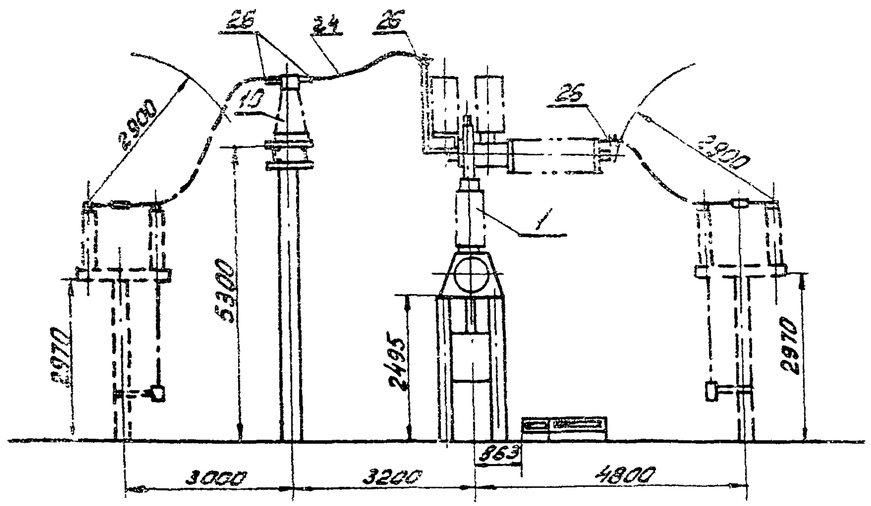
№№ поз.	Наименование	Тип, ГОСТ	Параметры	№ установочного чертежа	Количество на один узел при 2 грозотр.	Количество на один узел при 1 грозотр.	Количество на узлов	Масса ед. кг	Примеч.
1	Выключатель воздушный с распределительным шкафом, компл	ВНВ-110	110кВ 3200А	ЭП-Ш-65,66	1	1		3600	Вторичная масса шкафа 400кг
10	Трансформатор тока, шт.	ТФНД-110М-I	110кВ [ ] А	ЭП-Ш-24	3	—		740	
		ТФНД-110М		ЭП-Ш-22	—	3		400	
24	Провод сталеалюминиевый, м	[ ]			48	24			
25	Распорка дистанционная елухая, шт.	РН-[ ]-120			3	—			
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт.	АПА-[ ]			24	12			

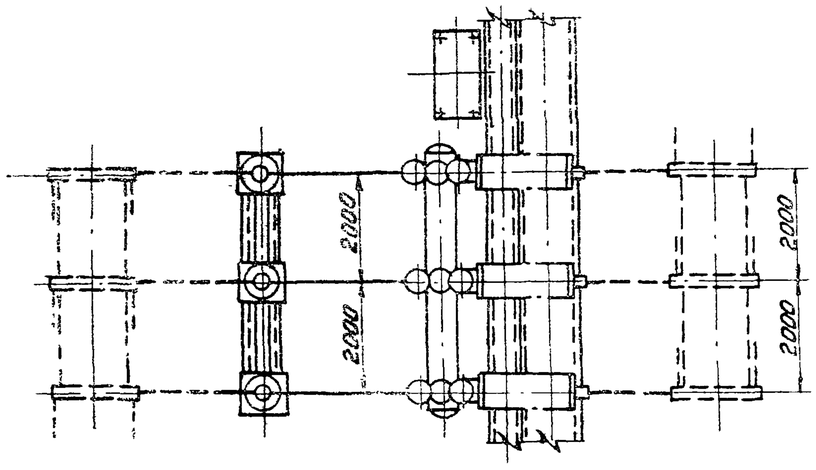
Примечание

Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, в спецификации данного чертежа не учтены.

1976г.	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	Узел выключателя ВНВ-110 с трансформаторами тока ТФНД-110М-II и ТФНД-110М при гибкой ошиновке перехода над дорогой	Типовые решения 407-0-135	Альбом. II	Лист ЭП-Б-103

М 1:100





Спецификация

N№ поз.	Наименование	Тип, ГОСТ	Параметры	N установочного чертежа	Кол-во на один узел	Кол-во на узлов	Масса ед. кг	Примеч.
1	Выключатель воздушный с распределительным шкафом, компл.	ВНВ-110	110 кВ 3200А	ЭП-II-6566	1		9200	
10	Трансформатор тока, шт.	ТФНД-110М	110 кВ	ЭП-III-22	3		400	
24	Провод сталеалюминиевый, м				8			
26	Зажим аппаратный прессуемый. шт.	АА-			12			

Примечание

Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, в спецификации данного чертежа не учтены.

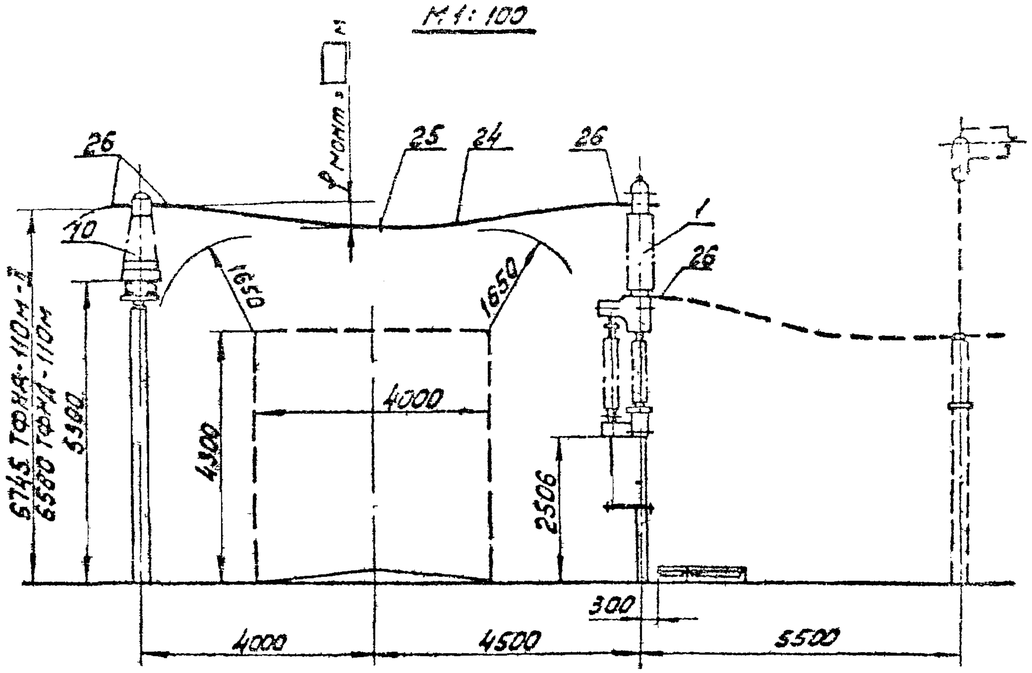
Энергосетьпроект
Северо-Западное отделение
г. Ленинград

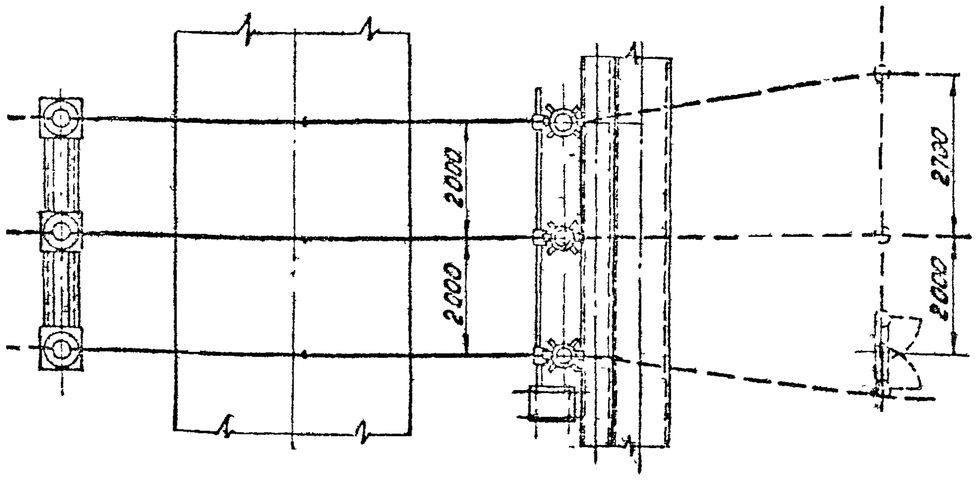
Нач. отд. Жданов
Гл. инж. пр. Пивак
Рук. группы Земель

Исполнитель Кансуренко
Проверил Анфиреева

1976 г	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	Узел выключателя ВНВ-110 с трансформатором тока ТФНД-110М. Компоновка без учета расширения.	Типовые решения 407-0-135	Альбом II	Лист ЭП-II-104

М 1:100





Спецификация

№№ поз.	Наименование	Тип, ГОСТ	Параметры	№ установочного чертежа	Количество на один узел: ОРУ 2 проб.	Количество на один узел: ЗРУ 1 проб.	Количество на один узел: № чертежа	Масса единицы кг	Примеч.
1	Выключатель маломасляный с приводом BLG-202, комп.	HLD-145/1250	110 кВ	ЭП-II-67	1	1		2430	В том числе масла 200 кг
10	Трансформатор тока, шт.	ТФНД-110М-I	110 кВ	ЭП-III-24	3	—		740	
		ТФНД-110М	А	ЭП-III-22	—	3		400	
24	Провод сталеалюминиевый, м				48	24			
25	Распорка дистанционная двухфазная, шт.	РН-□-120			3	—			
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт.	АПА-□			24	12			

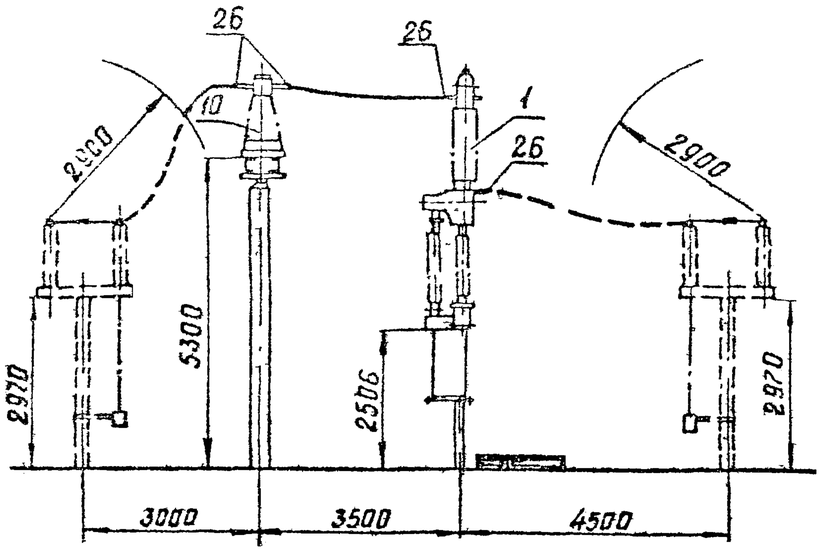
Примечания

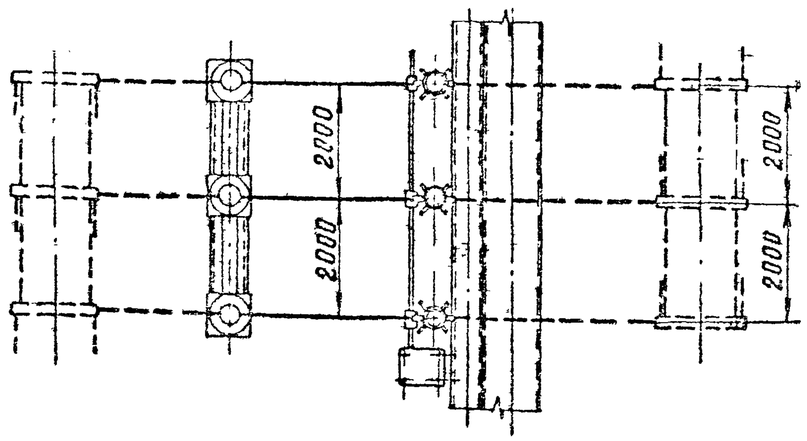
1. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, в спецификации данного чертежа не учтены.
2. Высота установки выключателя принята из расчета максимально-допустимого тяжения на контактный вывод 100 кгс.

1976 г.	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	Узел выключателя HLD-145/1250 с трансформаторами тока ТФНД-110М-II и ТФНД-110М при гибкой ошиновке перехода над дорогой	Типовые решения 407-0-135	Альбом II	Лист ЭЛ-II-105

Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. №

М 1:100





Спецификация

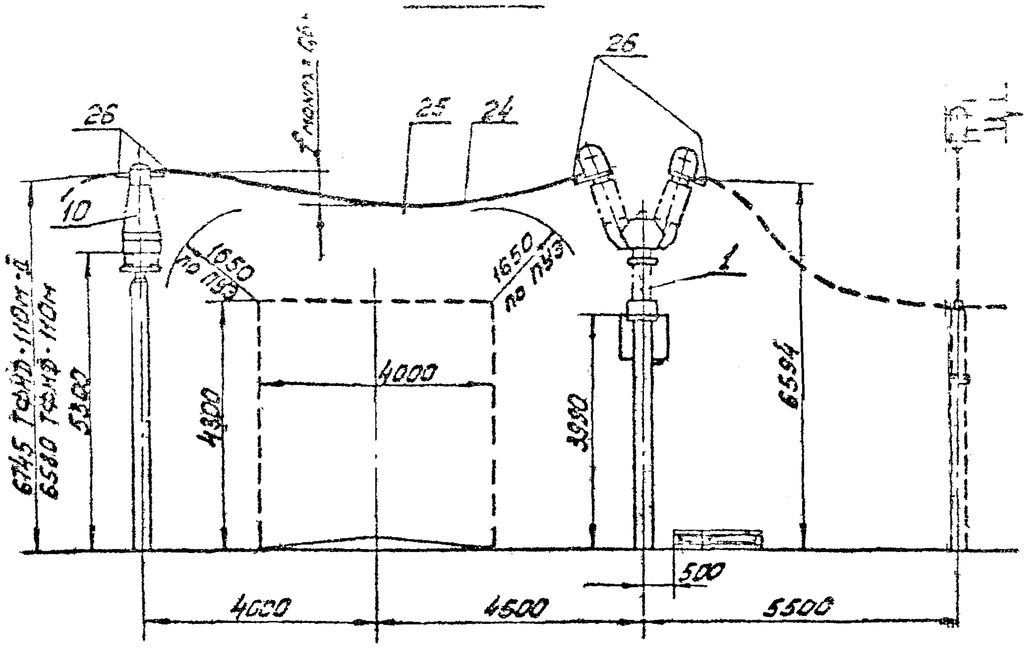
NN поз.	Наименование	Тип, ГОСТ	Параметры	№ установочного чертежа	Количество: на один узел	Количество: на узлов	Масса един. кг	Прим.
1	Выключатель маломасляный с приводом BLG-202, компл.	HLD-145/1250	110 кВ	ЭП-III-67	1		2430	в том числе масла 280 кг
10	Трансформатор тока, шт.	ТФНД-110М	110 кВ / А	ЭП-III-22	3		400	
24	Провод сталеалюминиевый, м				8			
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт.	ААР-			12			

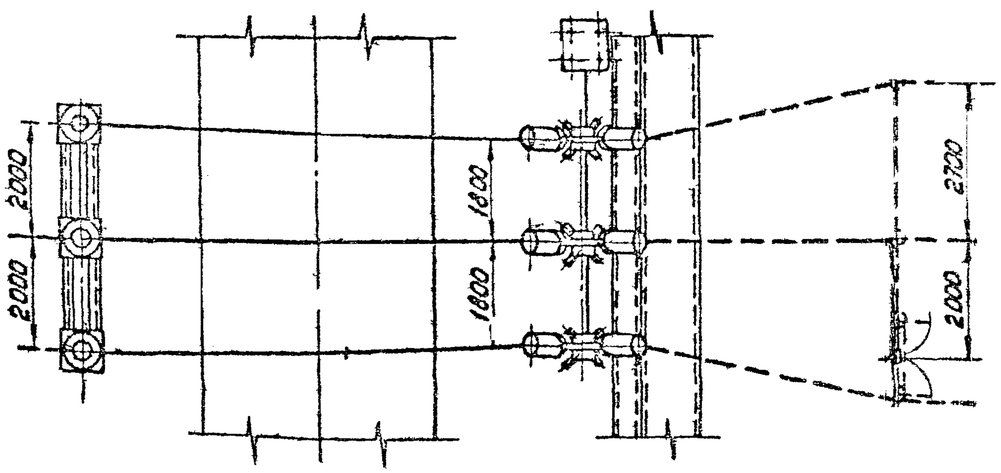
Примечание

Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, в спецификации данного чертежа не учтены.

1976г.	ОРУ 110 кВ (На унифицированных конструкциях)	Узел выключателя HLD-145/1250 с трансформатором тока ТФНД-110М. Компоновка без учета расширения	Типовые решения 407-0-135	Альбом III	Лист ЭП-II-10

М1:100





Спецификация

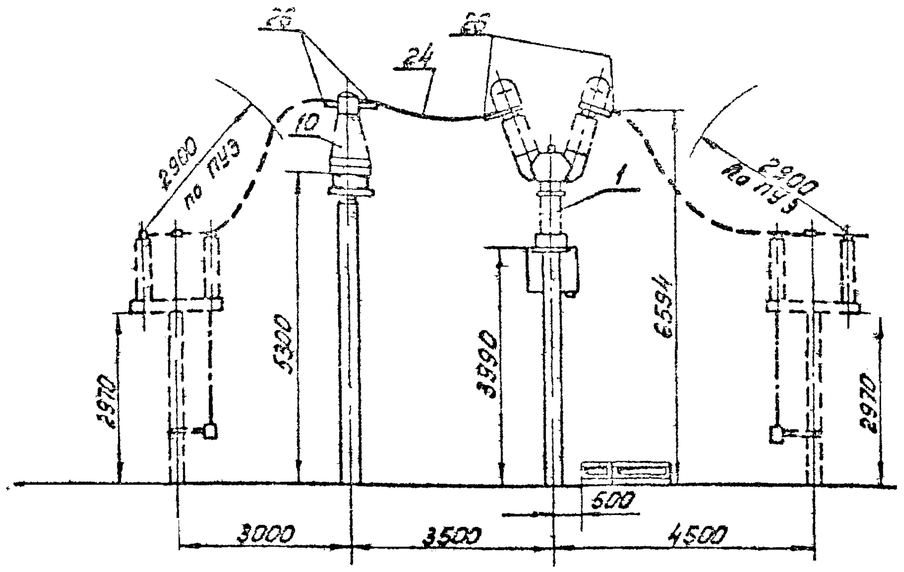
№№ поз.	Наименование	Тип, ГОСТ	Параметры	№ установочного чертежа	Количество на одну ячейку: ГРШ 2 I=2кА	ПРШ 1 пров	КЗ	Масса ед., кг	Примеч.
1	Выключатель колонкасляный с приводом, компл.	ММО-110/1250	110кВ	ЭП-II-68	1	1		3753	В том числе масла 333 кг
10	Трансформатор тока, шт.	ТФНД-110М-II	110кВ / А	ЭП-II-24	3	—		340	
		ТФНД-110М		ЭП-II-22	—	3		400	
24	Провод сталеалюминиевый, м				48	24			
25	Распорка дистанционная глухая, шт.	РН-□-120			3	—			
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт.	АПА-□			24	12			

Примечание

Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, в спецификации данного чертежа не учтены.

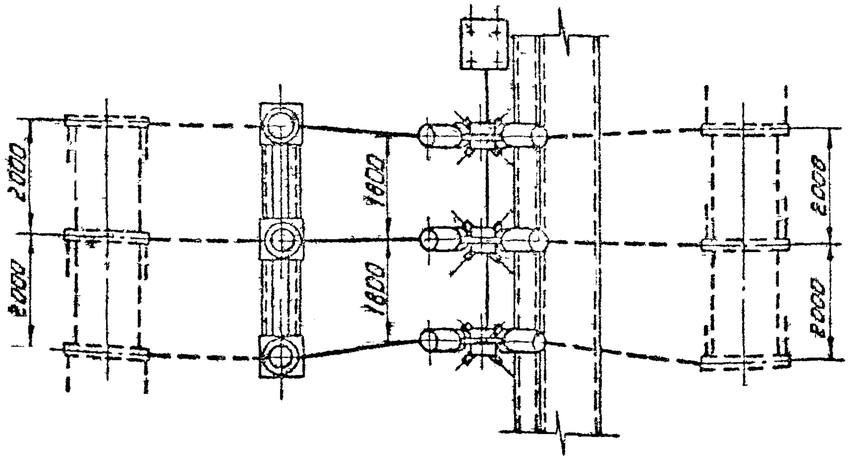
1976 г.	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	Узел выключателя ММО 110/1250/20У1 с трансформаторами тока ТФНД-110М-II ТФНД-110М при гибкой ошиновке перехода над дорогой.	Типовые решения 407-0-135	Альбом II	Лист ЭП-II-107

М 1:100



Спецификация

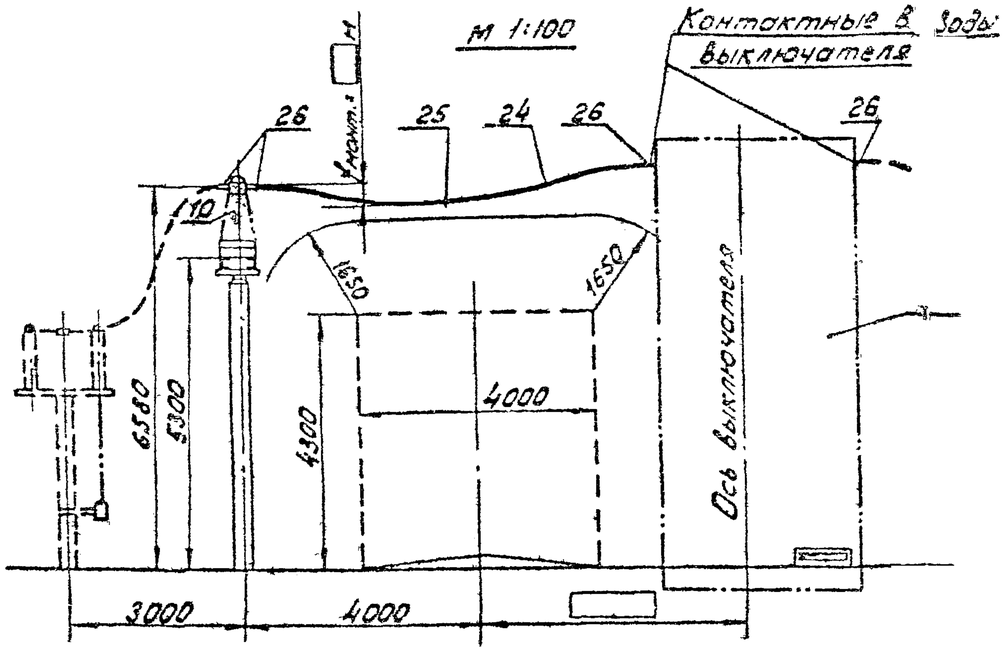
NN поз.	Наименование	Тип, ГОСТ	Параметры	№ установочного чертежа	Количество: на один узел	Количество: на узлов	Масса ед. кг	Примеч.
1	Выключатель маломасляный с приводом, комплект	ММО-110/1250	110 кВ	ЭП-Е-68	1		3753	В том числе масла 833 кг.
10	Трансформатор тока, шт	ТФНД-110М	110 кВ А	ЭП-Е-22	3		400	
24	Провод сталеалюминиевый, м				8			
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт.	АЧА-			12			

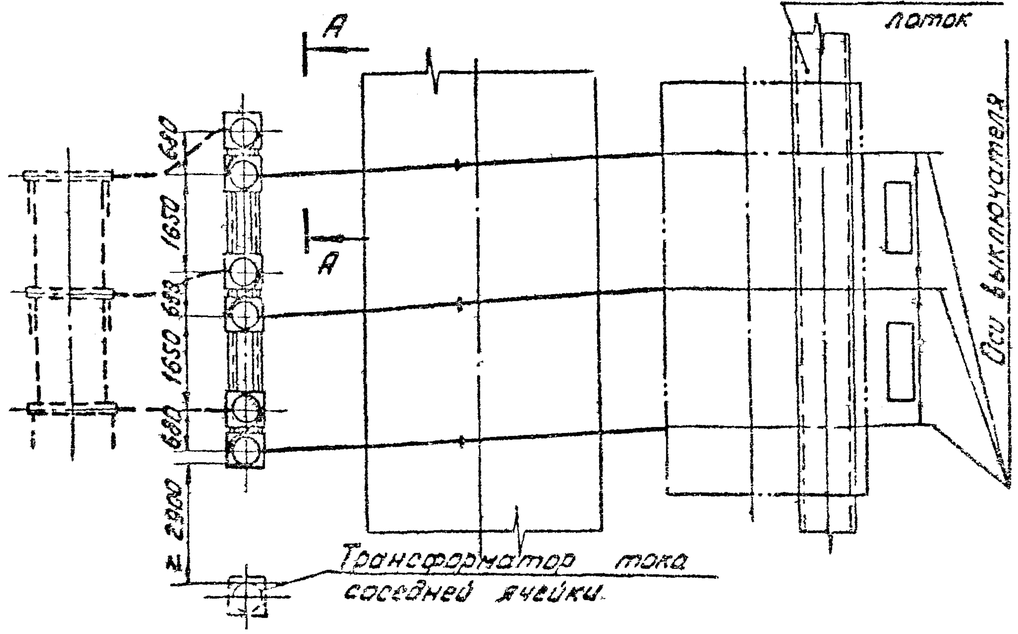


Примечание

Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, в спецификации данного чертежа не учтены

1976 г.	ОРУ 110 кВ на унифицированных конструкциях	Узел выключателя ММО-110/1250/2041 с трансформатором тока ТФНД-110М Компоновка без учета расширения	Типовые решения 407-0-135	Альбом II	Лист ЭП-Е-105

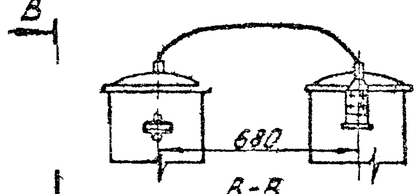




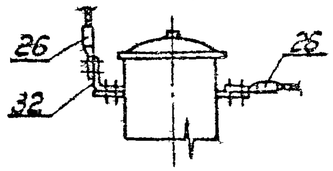
Спецификация

№№ поз.	Наименование	Тип, ГОСТ	Параметры	№ установочного чертежа	Количество на одном изделии при 2 пров.	Количество на одном изделии при 1 пров.	Количество на изделие	Масса ед. кг	Примеч.
1	Выключатель воздушный, компл.			3.7-II-	1	1			
10	Трансформатор тока, шт	ТФНД-110М	110 кВ	ЭП-II-1.2	6	6		430	
24	Провод сталеалюминиевый, м				42	21			
25	Распорка дистанционная глухая, шт.	РН- -120			3	—			
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт.	АА-			36	18			
32	Контактный переход	КПП-80			6	6			

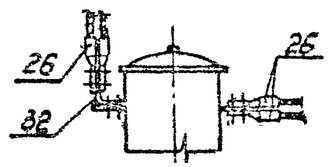
А-А
М 1:20



для одного провода



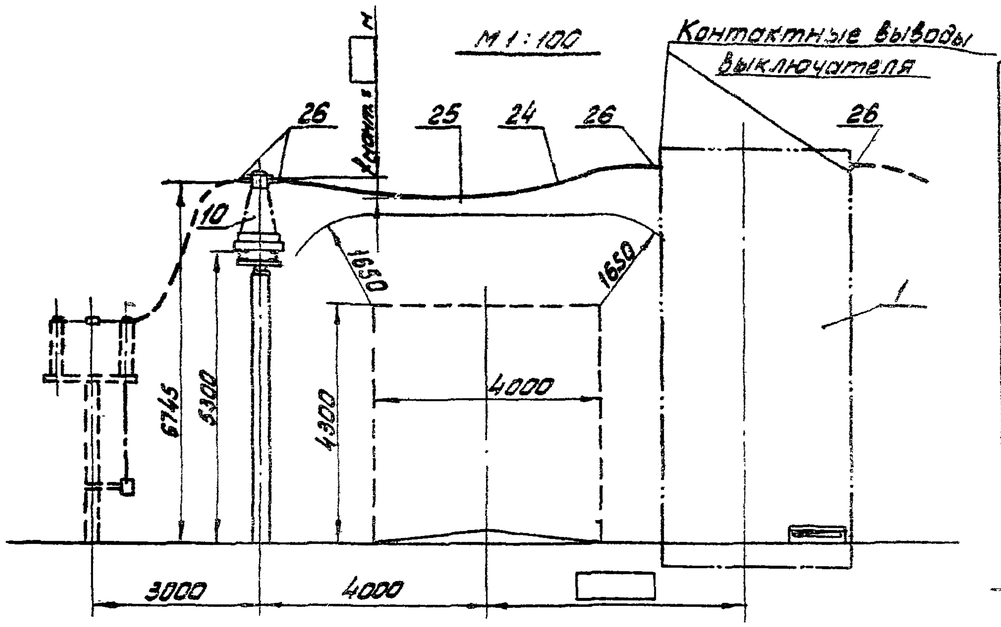
для двух проводов

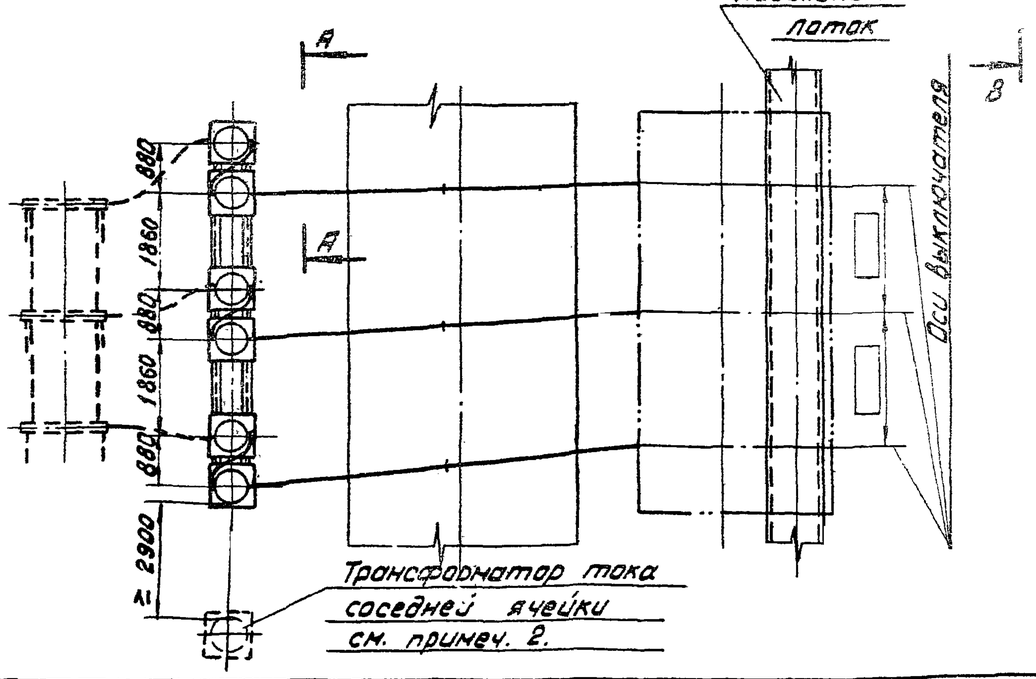


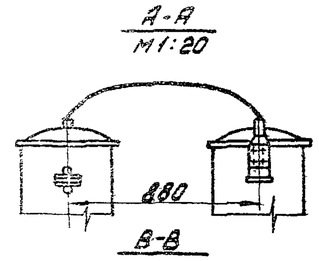
Примечание

Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, в спецификации данного чертежа не учтены.

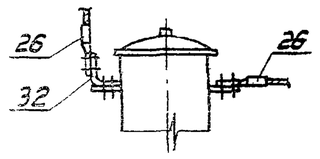
1976 г.	ОРУ 110 кВ (на унифицированных конструкциях)	Узел установки шести комплектов трансформаторов тока (по 2 в фазе) типа ТФНД-110 М при гибкой ошиновке перехода над дорогой	Типовые решения 407-0-135	Альбом II	Лист 3.7-II-109



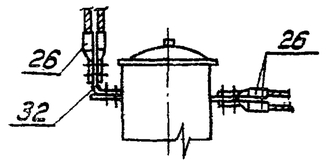




для одного провода



для двух проводов



Спецификация

NN поз.	Наименование	Тип, ГОСТ	Параметры	Установочного чертежа	Количество на один узел: при 2 пров.	Количество на один узел: при 1 пров.	Количество на один узел: на	Масса ед. кг	Примеч.
1	Выключатель воздушный, компл.			ЭП-III-	1	1			
10	Трансформатор тока, шт.	ТФНД-110М-II	110кВ А	ЭП-III-71	6	6		840	
24	Провод сталеалюминиевый,				42	21			
25	Распорка дистанционная глухая, шт.	РН -120			3	—			
26	Зажим аппаратный прессуемый, шт.	АИА			36	18			
32	Контактный переход,	КПП-80			6	6			

Примечания:

1. Ошиновка и оборудование, изображенные пунктиром, в спецификации данного чертежа не учтены.
2. В соседней ячейке по ремонтным габаритам допускается установка только по одному комплекту трансформаторов тока в фазе.

Энергосетьпроект Северо-Западное отделение г. Ленинград	1976г.	ОРУ 110кВ (на унифицированных конструкциях)	Узел установки шести комплектов трансформаторов тока (по 2 в фазе) типа ТФНД-110М-II при гибкой ошиновке перехода над дорогой	Типовые решения 407-0-135	Альбом II	Лист ЭП-II-116

Нач. отд. Жданов
Гл. инж. пр. Пивень
Рук. группы Земель
Испанитель Кожуренко
Проверил Аскольдова
Н. контр. Ким
ГИП Ким