

Инв.подл. ЭСКР. 035  
 Подпись и дата. Взам.инв.№.N  
 03.06.08

NW2P.D.504.9.OVKA&&. &&&&&.031.DC.0004

Строительная площадка промзоны НВ АЭС-2

Изм.	Кол.ч	№ док	Лист	Подпись	Дата
Разраб.				Кренин	
Проверил				Баранчиков	
Т.контр.				Руднев	
Н. контр.				Сафонов	
Утв.				Тарасов	

Временное электроснабжение  
 Генеральный план и транспорт

Стадия	Лист	Листов
Р	5	

Ситуационный план

ЗАО 'РеконЭнерго'

Экспликация зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование	Координаты квадрата сетки
11	ПС 110/6 кВ	-1А, 18Б
1	ОПУ-8	-1А, 18Б
2	ОРУ-110 кВ	-1А, 18Б
3	Трансформатор ТДН-10000/110/6	-1А, 17Б
4	КРУН-6 кВ	-1А, 17Б
5	Маслобункер емкостью 17 м <sup>3</sup>	-1А, 17Б
6	Отдельно стоящие молниеводы	-1А, 17Б
7	Опора канцелярия 110 кВ	-1А, 18Б
8	Проектируемые щебеночные дороги	-1А, 17Б
9	Проектируемая сеть маслопроводов	-1А, 17Б
10	Проектируемые наземные кабельные каналы	-1А, 17Б
11	Проектируемые заглубленные кабельные каналы	-1А, 17Б
12	Туалет	-1А, 17Б

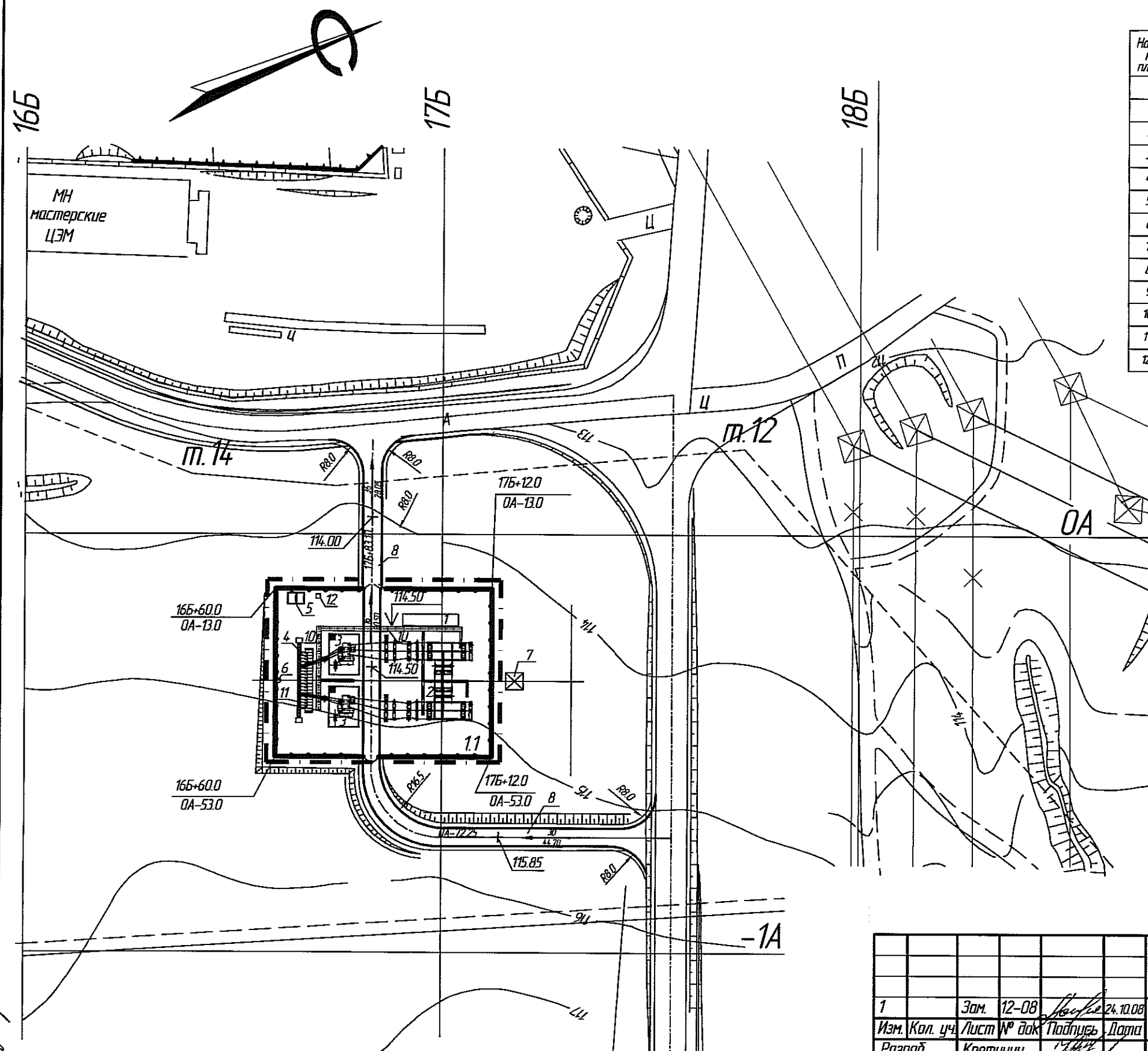
Нововоронежский филиал  
ОАО "Атомэнергопроект" -  
Дирекция по сооружению НВАЭС-2  
Единый технический архив  
Рег. № 2277  
Экз. № 2  
Дата 02.12.08

Условные обозначения

--- Граница планировки территории

Примечание

За условную нулевую отметку площадки подстанции принята абсолютная отметка 114,5.

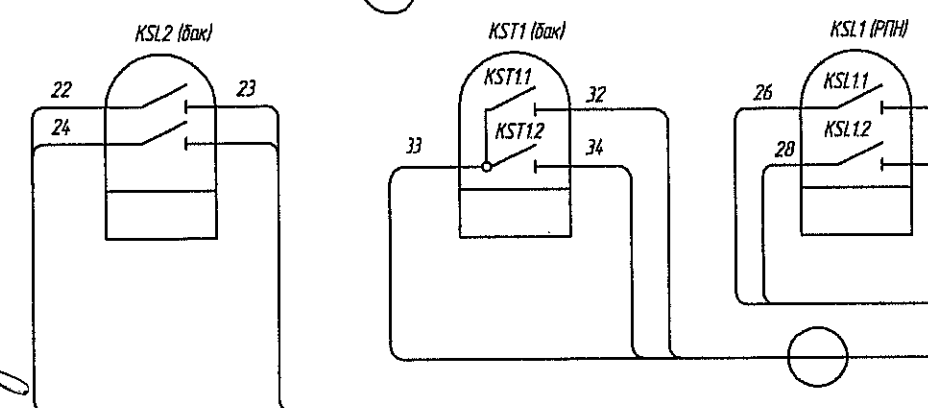
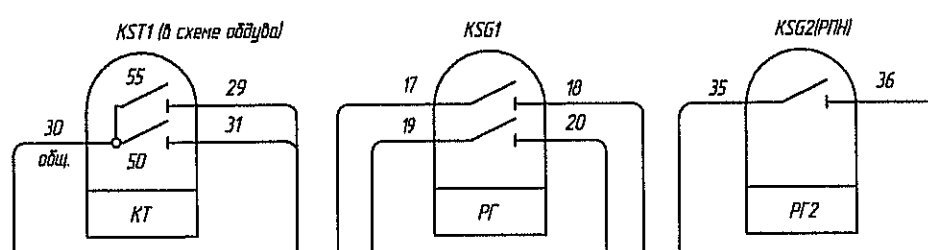
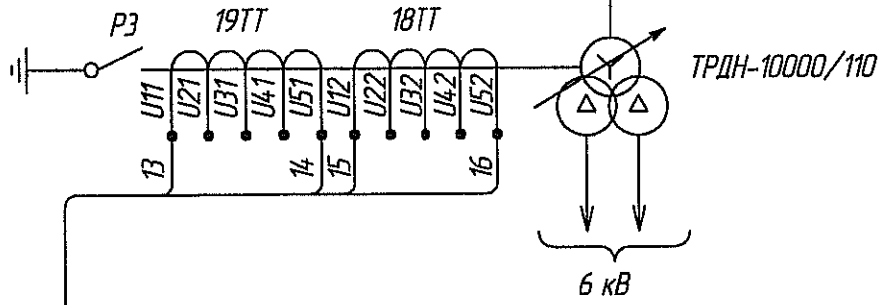
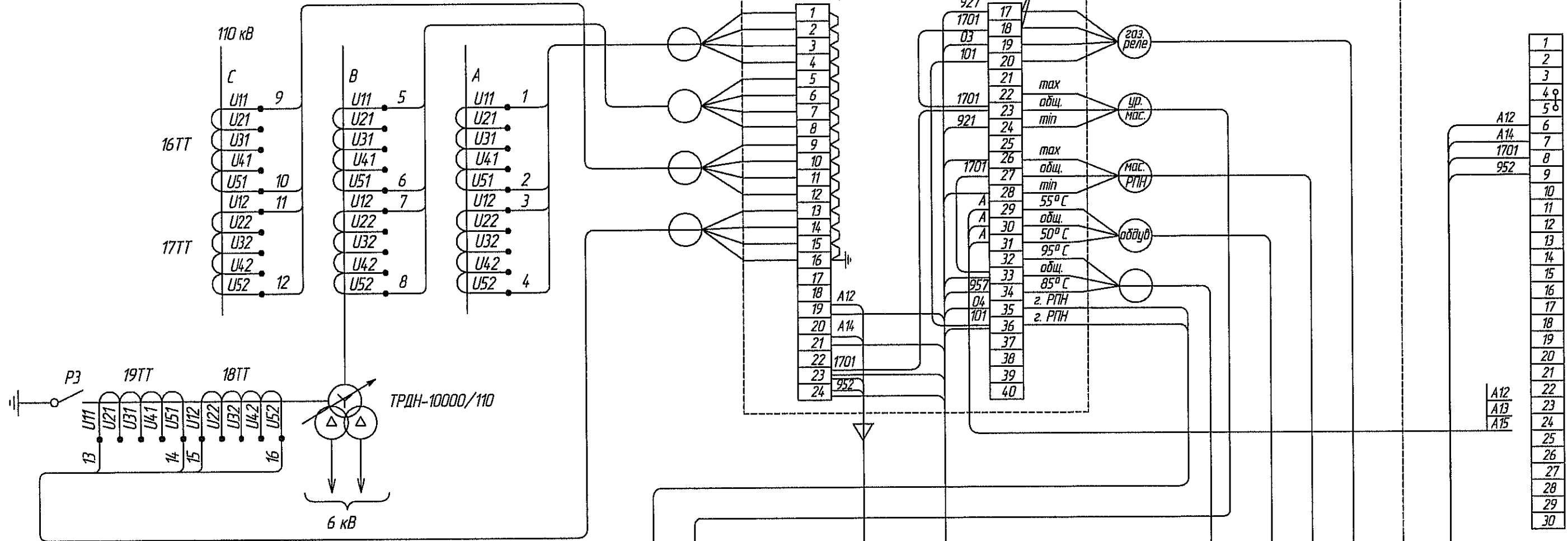


Инв. № подл.	ЭСКР.036.И1.04
Подпись, и дата	24.10.08
Взам. инв. №	ЭСКР.036
Дата	03.06.08

NW2P.D.504.9.OVKA&&&&&.031.DC.0004			
Строительная площадка промзоны НВ АЭС-2			
Разработчик	Кретицин	Проверил	Баранчиков
Т. контр.	Руднев	Н. контр.	Сафанов
Утв.	Тарасов		
Временное электроснабжение		Стадия	Лист
Генеральный план и транспорт		P	2
Разбивочный план		ЗАО "Рекон.Энерго"	
М 1:1000			

Коробка клемм сборная предупр.

Шкаф автоматического управления обдувом



**Условные обозначения**  
 ○ — кабели, входящие в поставку завода  
 ▽ — проектируемые кабели

Новгородский филиал  
 ОАО "Атомэнергопроект" -  
 Дирекция по сооружению НВАЭС-2  
 Единый технический архив  
 Рег. № 6269  
 Экз. № 3  
 Дата 18.08.09

1. Данный чертеж выполнен на основании чертежа 6АС.056.192-СБ 000 "Тольяттинский трансформатор".  
 2. Подводка к клеммной коробке от встроенных трансформаторов тока и от приборов сигнализации осуществляется по месту сборки трансформатора контрольными кабелями с медными жилами сечений 4x2,5 мм кв. и 4x1,5 мм кв. соответственно.

Изм. № подл. ЭСКР.036/12.09  
 Подпись и дата 02.06.09 ЭСКР.036/1109 стр. 24, 11.08

2	Зам.	05-09		02.06.09	
1	Зам.	14-08		24.10.08	
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Нежелская				
Проверил	Баранчикова				
Т. контр.	Лесникова				
Н. контр.	Сафанов				
Утв.	Тарасов				

NW2P.D.504.9.OVKA&&&&&.031.DC.0009

Строительная площадка промзоны НВ АЭС-2

Временное электроснабжение  
 Вторичные соединения и кабельное хозяйство

Стадия	Лист	Листов
P	2	

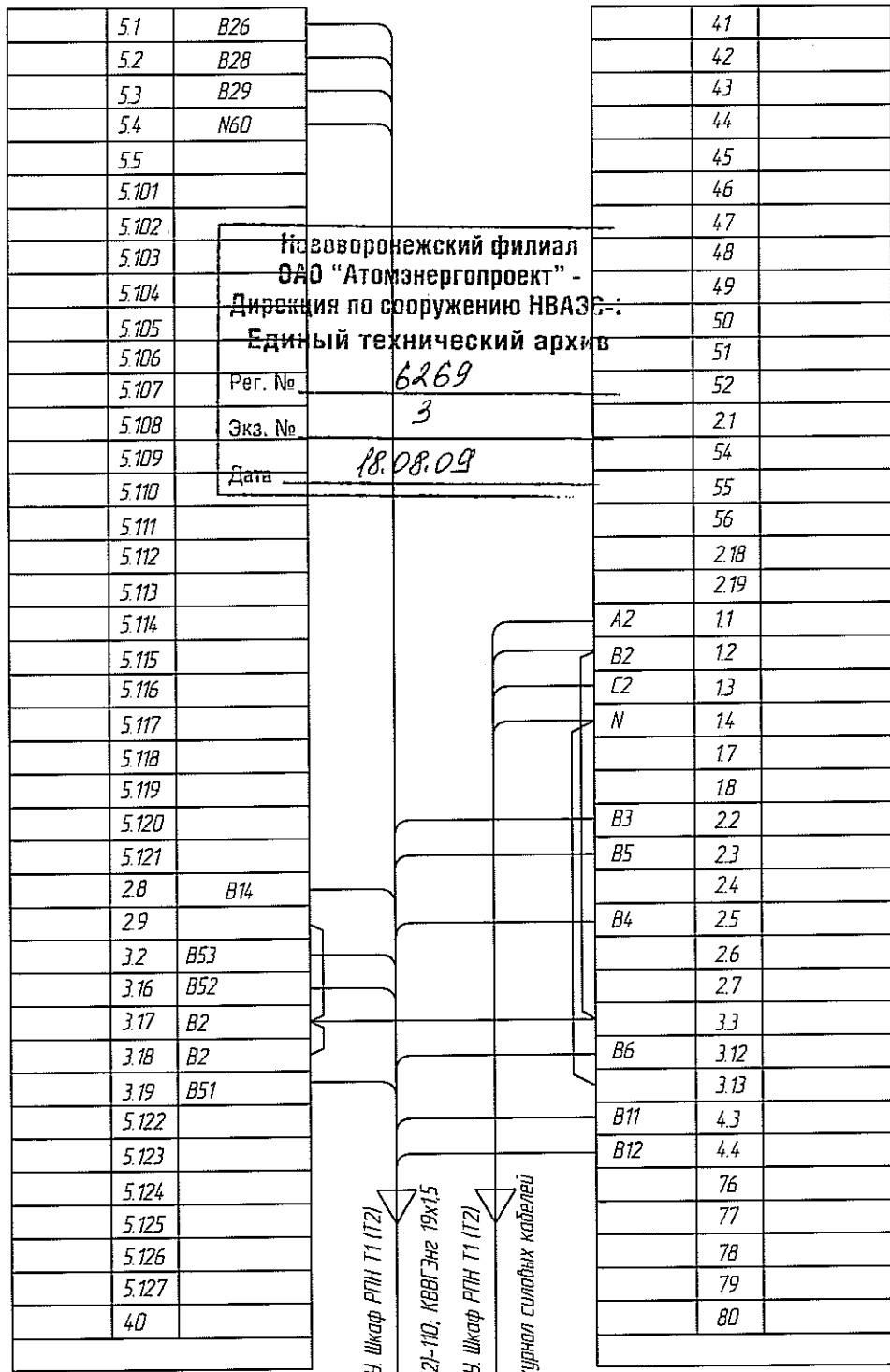
Монтажная схема трансформатора

ЗАО "РеконЭнерго"

Формат А3

ХТ1  
1

ХТ2  
2



Взам. инв. №  
ЭСКР.036 от 03.06.08

Подпись и дата  
02.06.09

Инв. № подл.  
ЭСКР.036/12.09

2	Зам.	05-09	02.06.09
Разработал	Нежелская		
Проверил	Баранчиков		
Т. контр.	Лесников		
Н. контр.	Сафанов		
Утв.	Тарасов		

NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&&.031.DC.0009

Строительная площадка промзоны НВ АЭС-2

Временное электроснабжение  
Вторичные соединения и кабельное хозяйство

Стадия	Лист	Листов
Р	3	

Клемные ряды устройства РНТА

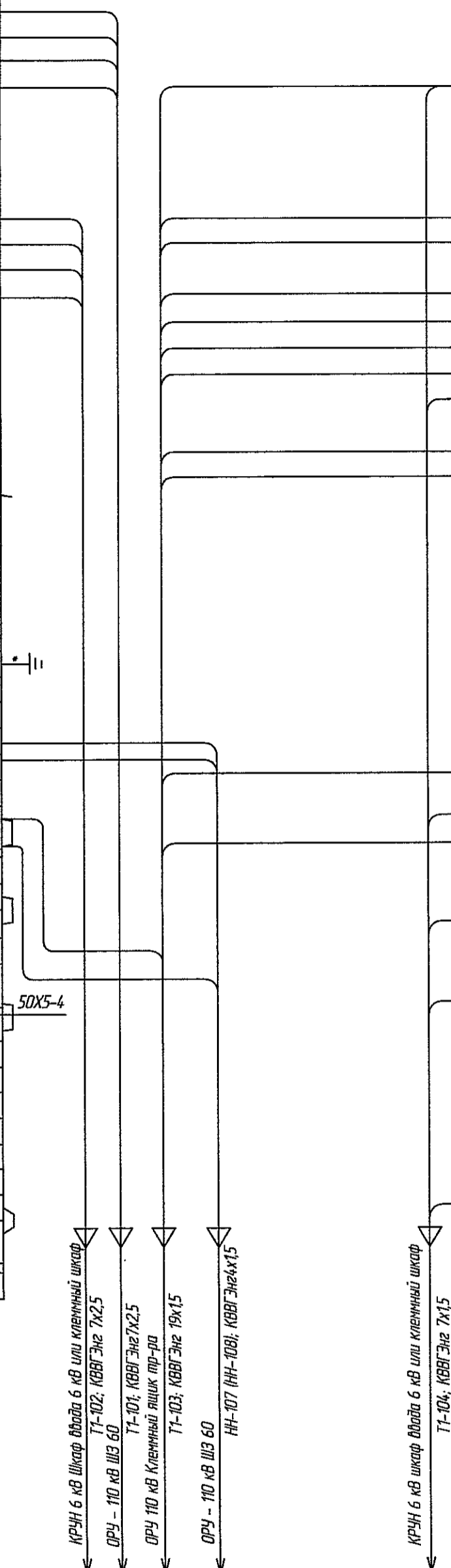
ЗАО "РеконЭнерго"

Формат А4

1. Токовые цепи			
55-2	1		A531
55-4	2		B531
55-6	3		C531
55-8	4		N531
	5		
	6		
	7		
	8		
66-2	9		A441
66-4	10		B441
66-6	11		C441
66-8	12		N441
55-1	13		50x1-1
55-3	14		50x1-3
55-5	15		50x1-5
	16		
55-7	17		50x1-2
	18		
	19		
	20		
	21		
	22		
66-1	23	A442	50x2-1
66-3	24	B442	50x2-3
66-5	25	C442	50x2-5
66-7	26	N442	50x2-6
	27		
	28		
	29		931
	30		937
Цепи сигнализации			
50X4-15	50X4-18	32	+EH1
	50X4-13	33	+FH1
	50X4-19	34	92
	50X4-14	35	905
	50X4-16	36	
	50X6-20	37	1701
50X5-3	50X5-1	38	
	50X5-7	39	901 50X5-2
	80-1	40	901 11-22
		41	EHA.1 14-2
		42	EHP.1 13-2
	50X6-17	43	921
	50X6-19	44	927
	50X6-15	45	957
	50X6-14	46	952
	80-2	47	-EH1
50X6-18	50X6-21	48	-EH1
	50X6-22	49	
	50X6-23	50	

2. Цепи управления			
12-1	51	+EC1	
	52		
	53		50X8-1
	54	101	
	55		
	56		
05	57		50X6-3
	58		
03	59		50X6-6
04	60		50X6-7
	61		
952	62		50X6-14
921	63		
927	64		
957	65		
F19	66		50X7-19
	67		
955	68		
945	69		
	70		
	71		
12-3	72	-EC1	
	73	102	50X6-8 50X6-4
	74		50X7-20
	75		50X7-13
	76		50X8-2
Выходные цепи			
B2	78		50X4-23
B15	79		50X4-24
A12	80		
	81		50X6-2
07	82		50X6-1
A14	83		
101	84		50X7-11
	85		50X7-13
F16	86		50X7-12
231	87		50X7-14
	88		50X7-10
	89	101-6	50X7-5 50X7-7
	90	F18-6	50X7-6 50X7-8
	91		50X5-9
	92		50X5-8
	93		50X7-18
	94		50X7-16
	95		50X7-17
	96		50X4-20
F13	97		50X4-21 50X4-5
	98	0800	50X4-2
	99		50X4-8
	100		50X4-9

50X4-15  
50X5-3  
50X6-18



Нововоронежский филиал  
ОАО "Атомэнергoproект" -  
Дирекция по сооружению НВАЭС-2  
Единый технический архив  
Рег. № 62 69  
Экз. № 3  
Дата 18.08.09

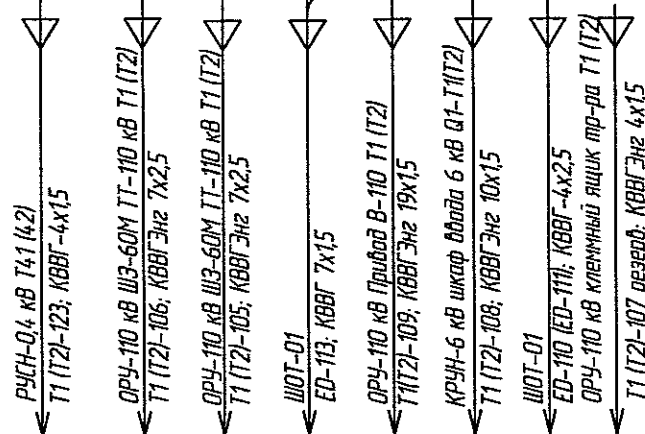
Схема разработана на основании чертежа ОГК.361685 Самарского завода "Электроцит".

Инд. № подл. ЭКР.036.12.09  
Дополнить и дата 02.06.09  
Взам. инд. № ЭКР.036.11.09 от 24.10.09

NW2P.D.504.9.OVKA&&&&&&&.031.DC.0009						
2	Зам.	05-09			02.06.09	
1	Зам.	14-08			24.10.09	
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
Разработал	Нежелская					
Проверил	Баранчиков					
Т. контр.	Лесникова					
Н. контр.	Сафанов					
Утв.	Тарасов					
Строительная площадка промазны НВ АЭС-2				Стадия	Лист	Листов
Временное электроснабжение				Р	4	
Вторичные соединения и кабельное хозяйство				ЗАО "РеконЭнерго"		
Клеммные ряды шкафа основной защиты трансформатора				Формат А3		

1. Токовые цепи			
79-X1-1	1		14-1
79-X1-3	2		14-3
79-X1-5	3		14-5
79-X1-8	4		14-7
79-X1-4	79-X1-2	5	
79-X1-7	79-X1-6	6	
	7		
14-2	8		A551
14-4	9		B551
	10		
14-6	11		C551
14-8	12		N551
52-IIA	13		A521
52-IA	14	A522	
	15		
	16		
51-1	17		B521
51-2	18	B522	
52-II C	19		C521
52-IC	20	C522	N521
	21		
Цепи напряжения			
	23		EVA
52-A	79-X2-1	24	EVA
		25	EVB
52-B	79-X2-2	26	EVB
		27	EVC
52-C	79-X2-3	28	EVC
	79-X2-4	29	EVN
	79-X2-5	30	EVH
	79-X2-6	31	EVK
Цепи сигнализации			
	79-X6-23	33	955
	79-X7-23	34	919
79-X4-15	79-X4-13	35	+EH.1 1701
	79-X5-6	36	+EH.1 1701
79-X5-3	79-X5-1	37	(+EH.1 21-11
79-X4-17	55-3	38	(+EH.1
	79-X4-23	39	(+EH.1
	79-X4-19	40	(+EP.1
		41	EHA.1 16-2
		42	ENP.1 15-2
79-X7-24	79-X6-24	43	-EH.1
	50-2	44	-EH.1
79-X4-14	79-X4-16	45	15-1
	79-X5-7	46	930
		47	931
	50-1	48	901 21-12
79-X4-20	79-X4-18	49	
61-1	79-X4-21	50	273

2			
917	51		79-X7-20
915	52		79-X7-21
921-11	53	79-X7-22	
911	54	79-X6-20	
58-1	55	79-X4-24	
05	56		79-X5-12
01	57	79-X5-11	
101	58	0800	79-X5-8
E13	59	0801(0803)	79-X5-9
Цепи управления			
22-1	61	+EC3	
13-7	62	-ECP1	
13-8	63	-ECP2	
22-3	64	-EC3	
21-2	65		79-X9-1
21-4	66		79-X9-2
2051	67		79-X6-1 79-X7-1
2051	68		79-X8-5 79-X8-7
201	69		79-X8-11 79-X6-3
	70		79-X7-3
2207	71		79-X6-2 79-X7-2
KSV1	72		79-X8-8 79-X8-6
237	73		79-X6-4
+EC2	74		
	75	T201	76-4
	76	T203	79-X8-17
	77	T233	79-X8-15
	78	203	79-X7-17 74-4
74-8	79	233	79-X6-12 79-X7-12
	80		79-X7-15
235	81		79-X6-7
207	82		79-X6-13
	83	031	81-1
232	84		79-X6-5 81-2
20-11	85	300	
23-11	86	301	
19-1	87	0281	82-2
11-5	88		55-1
	89		
2052	90		79-X7-19 79-X7-14
-EC2	91		
202	92		79-X6-8 79-X6-14
	93	202	79-X6-6
239	94		
	95	2207	
	96	2207	
	97	2237	79-X4-8
	98		79-X4-9
01	99		79-X5-11
913	100		
301	101		
302	102		
921-T2	103		
	104		



Нововоронежский филиал  
 ОАО "Атомэнергoproject" -  
 Дирекция по сооружению НВАЭС-2  
 Единый технический архив  
 Рег. № 6269  
 Экз. № 3  
 Дата 18.08.09

NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&&&.031.DC.0009					
2	Зам.	05-09			02.06.09
1	Зам.	14-08			24.10.08
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Нежелская				
Проверил	Баранчиков				
Т. контр.	Лесников				
Н. контр.	Сафанов				
Утв.	Тарасов				
Строительная площадка прамзаны НВ АЭС-2				Временное электроснабжение	
Вторичные соединения и кабельное хозяйство				Стадия	Лист
				P	5
Клеммные ряды шкафа резервной защиты трансформатора				ЗАО "Рекон.Энерго"	
Формат А3					

Инд. № павл. ЭСКР.036/12.09  
 Дата и подпись  
 02.06.09  
 ЭСКР.036/11.09 от 24.10.08

Схема разработана на основании чертежа ОГК.361686 Самарского завода "Электроцимент".

	1	A2	18-2
	2	A2	
79-1	3		B2
76-7	4	B2	
	5	C2	18-6
	6	C2	
79-2	7	N	
79-X1-B1	8	N	
14-1	9		B3
14-2	10		B5
79-X2-A11	11		B6
79-X2-B2	12		B11
79-X2-B4	13		B12
51-1	14		B26
	15	B27	
51-3	16		B28
51-4	17		B29
17-11	18		B51
16-11	19		B52
13-11	20		B53
	21		
82-2	22	B15	14-11
82-1	23		B14
15-11	24		B4
79-X1-A2	25		16-4
79-X1-A3	26		17-4
79-X1-A10	27		14-4
79-X1-A11	28		14-6
79-X1-A9	29		B16
79-X1-A1	30		13-4
79-X1-A7	31		B17
79-X1-A8	32		
79-X1-A12	33		
79-X2-B11	34		76-1
	35	B9	76-6
79-X1-A4	36		76-8
	37		
79-X2-A9	38	+EH	15-3
	39	+EH	
	40		
	41	(+)-EH	18-11
	42	N541-T1(T2)	12-2
	43	N542-T1(T2)	12-8
50-2	44	-EH	
	45	-EH	
	46	923-1(2)	15-4
79-X2-B9	47	921	
50-1	48	990	18-12
	49		
	50		

A	51		18-1
	52	A	
B	53		18-3
	54	B	
C	55		18-5
	56	C	
	57		
H661-1(2)	58		79-X12-1
K661-1(2)	59		79-X12-2
A661-1(2)	60		79-X12-3
B600-1(2)	61		79-X12-4
N411	62		79-X11-1
N412-T1(T2)	63		79-X11-2
N431-T1(T2)	64		79-X11-3
N432-T1(T2)	65		79-X11-4
	66		79-X22-1
	67		79-X22-2
	68		79-X22-3
	69		79-X22-4
	70		79-X21-1
	71		79-X21-2
	72		79-X21-3
	73		79-X21-4
	74		79-X2-A6
	75		79-X2-A7
	76		79-X2-A8
	77		79-X2-A10
	78		79-X2-A12
	79		79-X2-B6
	80		79-X2-B7
	81		79-X2-B8
	82		79-X2-B10
	83		79-X2-B12
	84		
	85		
	86		
	87		
	88		
	89		
	90		
	91		
	92		
	93		
	94		
	95		
	96		
	97		
	98		
	99		
	100		

Питание РНТА  
T1 (T2)-110 КВВГ-Энг 19x15

Смотри журнал силовых кабелей  
КВВГ-Энг 4x15  
КРУН ячейка ТН 6 кВ  
T1 (T2)-111 КВВГ-Энг 7x15  
КРУН ячейка СВ 6 кВ  
T1 (T2)-113 КВВГ-Энг 4x2,5  
КРУН ячейка ОВоба 6 кВ  
T1 (T2)-112 КВВГ-Энг 7x2,5

Нововоронежский филиал  
ОАО "Атомэнергoproект" -  
Дирекция по сооружению НВАЭС-2  
Единый технический архив  
Рег. № 6269  
Экз. № 3  
Дата 18.08.09

Инд. № подл. ЭКР-036/12/09  
Копия и дата 02.06.09  
Взам. инд. № ЭКР-036 от 02.06.09

NW2P.D.504.9.OVKA&&&&&.031.DC.0009						
2	Зам.	05-09		02.06.09		
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
Разработал	Нежелская					
Проверил	Баранчиков					
Т. контр.	Лесников					
Н. контр.	Сафонов					
Утв.	Тарасов					
Строительная площадка промзоны НВ АЭС-2				Стандия	Лист	Листов
Временное электроснабжение				Р	6	
Вторичные соединения и кабельное хозяйство						
Клемные ряды шкафа РПН				ЗАО "РеконЭнерго"		

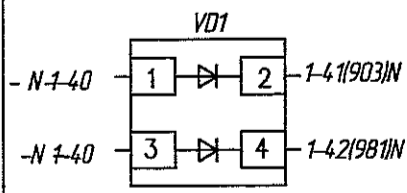
Формат А3

1	1	A603-I	86-1
	2	B603-I	86-5
	3	C603-I	86-9
	4	O603-I	86-13
	5	H602-I	85-3
	6	K602-I	85-7
	7	F603-I	85-11
	8	U603-I	85-19
	9	A603-II	84-1
	10	B603-II	84-5
	11	C603-II	84-9
	12	O603-II	84-13
	13	H602-II	56-3
	14	K602-II	56-7
	15	F603-II	56-11
	16	U603-II	56-19
	17	A611	86-2
	18	B611	86-6
	19	C611	86-10
	20	O611	86-14
	21	H611	87-5
	22	K611	87-8
	23	F611	85-10
	24	U611	85-14
	25	A612	84-2
	26	B612	84-6
	27	C612	84-10
	28	O612	84-14
	29	H612	56-2
	30	K612	56-6
	31	F612	56-10
	32	□612	56-14
	33	702I-EH1	62-2
	34		
	35	703I-EH1	60-5
	36	71BEA2-1	60-6
	37	907-1	63-1
	38	907-2	60-1
	39		60-3
	40		
	41	903	62-1
	42	981	
	43		
	44		
	45	911-1	
	46	911-2	
	47	1701	
	48	1701	
	49		
	50		
	51		
	52		
	53		
	54		

2	1	A602-IB	78-9
	2	B602-IB	78-11
	3	C602-IB	78-13
	4	N602-IB	78-15
	5	A603-IB	78-10
	6	B603-IB	78-12
	7	C603-IB	78-14
	8	N603-IB	78-16
	9		
	10		
	11	A602-IIB	72-9
	12	B602-IIB	72-11
	13	C602-IIB	72-13
	14	N602-IIB	72-15
	15	A603-IIB	72-10
	16	B603-IIB	72-12
	17	C603-IIB	72-14
	18	N603-IIB	72-16
	19		
	20		
	21		
	22		
	23		
	24		
	25		
	26		
	27		
	28		
	29		
	30		
	31		
	32		
	33		
	34		
	35		
	36		
	37		
	38		
	39		
	40		
	41		
	42		
	43		
	44		
	45		
	46		
	47		
	48		
	49		
	50		
	51		
	52		
	53		
	54		

-N-VD1-1

N-VD1-3	40		
N-VD1-2	41	903	62-1
N-VD1-4	42	981	
	43		
	44		
	45	911-1	
	46	911-2	
	47	1701	
	48	1701	
	49		
	50		
	51		
	52		
	53		
	54		



- ОРУ-110 кВ шкафы ШЭН1А
- НН-116; КВВГ-Энг 4x15
- ОРУ-110 кВ шкафы ШЭН1А
- НН-115; КВВГ-Энг 4x15
- ОРУ-110 кВ шкафы ШЭН1А
- ТВ26-107; ВБШШне 4x4
- ОРУ-110 кВ шкафы ШЭН1А
- ТВ26-108; ВБШШне 4x4
- ОРУ-110 кВ шкафы ШЭН1А
- ТВ16-107; ВБШШне 4x4
- ОРУ-110 кВ шкафы ШЭН1А
- ТВ16-108; ВБШШне 4x4

Нововоронежский филиал  
 ОАО "Атомэнергoproject" -  
 Дирекция по сооружению НВАЭС-2  
 Единый технический архив  
 Рег. № 6269  
 Экз. № 3  
 Дата 18.08.09

Инд. № подл. Эксп. 036.ИЗ.09  
 Сделано в дата 02.06.09 Эксп. 036.ИЗ.09 от 24.10.08

Схема разработана на основании чертежа  
 ОГК.361.687 Самарского завода "Электроцист".

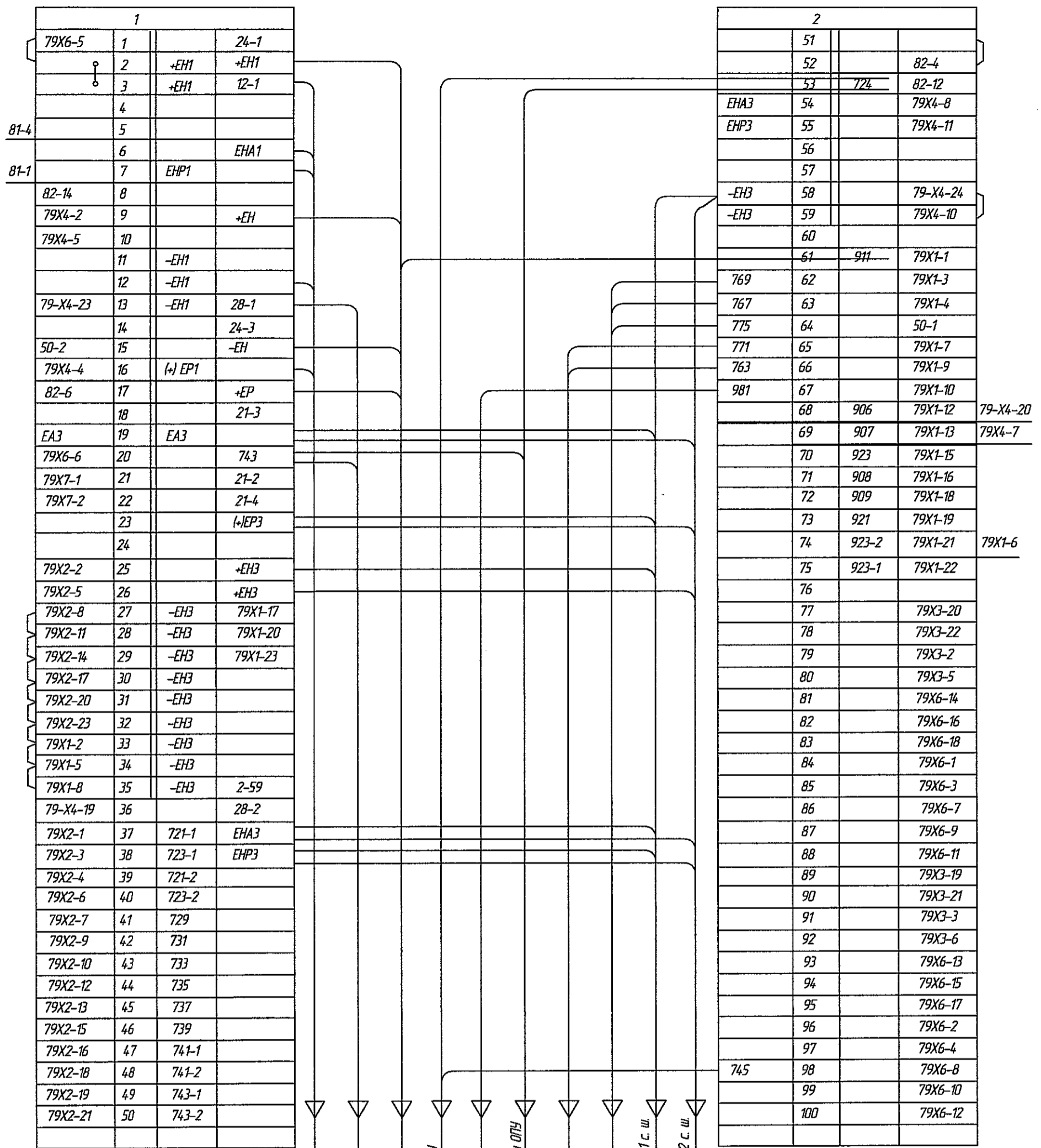
2	Зам.	05-09		02.06.09	
1	Зам.	14-08		24.10.08	
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Нежелская				
Проверил	Баранчиков				
Т. контр.	Лесников				
Н. контр.	Сафанов				
Утв.	Тарасов				

NW2P.D.504.9.OVKA&&&&&.031.DC.0009

Строительная площадка промзоны НВ АЭС-2

Временное электроснабжение		Стадия	Лист	Листов
Вторичные соединения и кабельное хозяйство		P	7	
Клеммные ряды шкафа трансформатора напряжения 110 кВ		ЗАО "РеконЭнерго"		

Формат А3



1			
79X6-5	1		24-1
	2	+EH1	+EH1
	3	+EH1	12-1
	4		
81-4	5		
	6		EHA1
81-1	7	EHP1	
82-14	8		
79X4-2	9		+EH
79X4-5	10		
	11	-EH1	
	12	-EH1	
79-X4-23	13	-EH1	28-1
	14		24-3
50-2	15		-EH
79X4-4	16	(+) EP1	
82-6	17		+EP
	18		21-3
EA3	19	EA3	
79X6-6	20		743
79X7-1	21		21-2
79X7-2	22		21-4
	23		(-)EP3
	24		
79X2-2	25		+EH3
79X2-5	26		+EH3
79X2-8	27	-EH3	79X1-17
79X2-11	28	-EH3	79X1-20
79X2-14	29	-EH3	79X1-23
79X2-17	30	-EH3	
79X2-20	31	-EH3	
79X2-23	32	-EH3	
79X1-2	33	-EH3	
79X1-5	34	-EH3	
79X1-8	35	-EH3	2-59
79-X4-19	36		28-2
79X2-1	37	721-1	EHA3
79X2-3	38	723-1	EHP3
79X2-4	39	721-2	
79X2-6	40	723-2	
79X2-7	41	729	
79X2-9	42	731	
79X2-10	43	733	
79X2-12	44	735	
79X2-13	45	737	
79X2-15	46	739	
79X2-16	47	741-1	
79X2-18	48	741-2	
79X2-19	49	743-1	
79X2-21	50	743-2	

2			
	51		
	52		82-4
	53	724	82-12
EHA3	54		79X4-8
EHP3	55		79X4-11
	56		
	57		
-EH3	58		79-X4-24
-EH3	59		79X4-10
	60		
	61	911	79X1-1
769	62		79X1-3
767	63		79X1-4
775	64		50-1
771	65		79X1-7
763	66		79X1-9
981	67		79X1-10
	68	906	79X1-12
	69	907	79X1-13
	70	923	79X1-15
	71	908	79X1-16
	72	909	79X1-18
	73	921	79X1-19
	74	923-2	79X1-21
	75	923-1	79X1-22
	76		
	77		79X3-20
	78		79X3-22
	79		79X3-2
	80		79X3-5
	81		79X6-14
	82		79X6-16
	83		79X6-18
	84		79X6-1
	85		79X6-3
	86		79X6-7
	87		79X6-9
	88		79X6-11
	89		79X3-19
	90		79X3-21
	91		79X3-3
	92		79X3-6
	93		79X6-13
	94		79X6-15
	95		79X6-17
	96		79X6-2
	97		79X6-4
745	98		79X6-8
	99		79X6-10
	100		79X6-12

- КРУН-6 кв. Шкаф ввода 6 кв Q1-T1
- EO-106; КВВГ Энг 7x2,5
- Звонок аварийной сигнализации на улице
- НН-117; КВВГ 4x1,5
- ШОТ-01
- EO-112; КВВГ 7x1,5
- Звонок предупредительной сигнализации ОПУ
- НН-119; КВВГ 4x1,5
- ОПУ шкаф ТН-110 кв
- Звонок аварийной сигнализации в помещении ОПУ
- НН-118; КВВГ 4x1,5
- в шкаф обеспечения питания
- Шкаф управления СН
- НН-120; КВВГ 7x1,5
- КРУН-6 кв. Шкаф ввода оперативных шинок 1 с. ш.
- EO-101; КВВГ Энг 7x1,5
- КРУН-6 кв. Шкаф ввода оперативных шинок 2 с. ш.
- EO-104; КВВГ Энг 7x1,5

Нововоронежский филиал  
 ОАО "Атомэнергoproject" -  
 Дирекция по сооружению НВАЭС-2  
 Единый технический архив  
 Рег. № 6269  
 Экз. № 3  
 Дата 18.08.09

Инд. № подл. ЭСКР.036/12.09

Схема разработана на основании чертежа  
 ОГК.391374 Самарского завода "Электроцист".

2	Зам.	05-09		02.06.09	
1	Зам.	14-08		24.10.08	
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал		Нежельская			
Проверил		Баранчиков			
Т. контр.		Лесников			
Н. контр.		Сафанов			
Утв.		Тарасов			

NW2P.D.504.9.OVKA&&&&&.031.DC.0009

Строительная площадка промазны НВ АЭС-2

Временное электроснабжение	Стадия	Лист	Листов
Вторичные соединения и кабельное хозяйство	P	8	

Клеммные ряды шкафа  
 центральной сигнализации

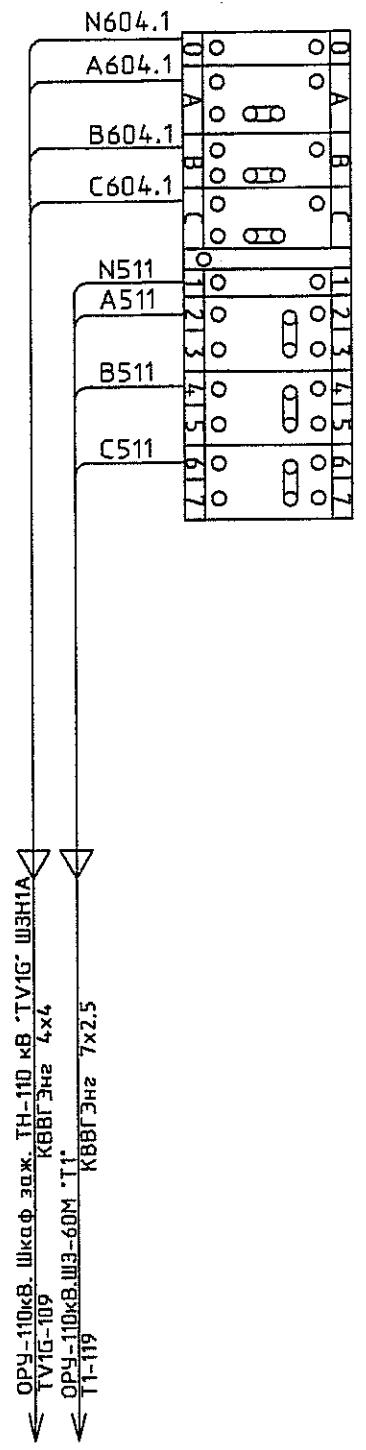
ЗАО "РеконЭнерго"

Формат А3

Инв. н. подл. 100дп. и дата  
 Взам. инв. N  
 ЭСКР036, лист 03.06.08

Ряды зажимов  
шкафа учета  
Левая боковина

ХТР1-'Q2'-Т1

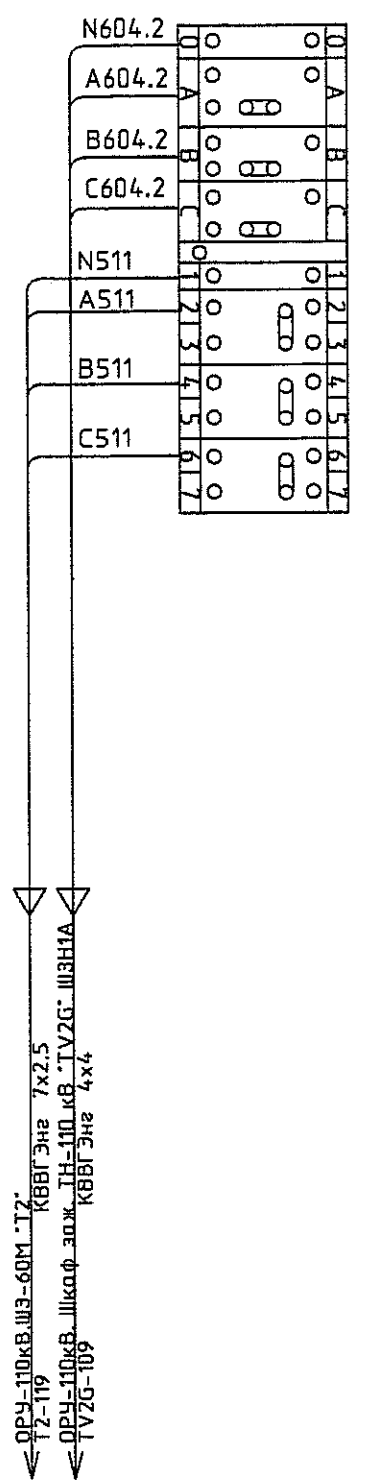


Ввод 110кВ	Трансформатор Т1	02
	1	PIK-11
	2	PIK-13
	3	PIK-17
	4	PIK-14
	5	PIK-18
	6	PIK-15
	7	PIK-12
	8	PIK-16
	9	
	10	PIK-19
	11	PIK-20
	12	PIK-21
	13	PIK-22
	14	PIK-23
	15	PIK-24
	16	PIK-25
	17	PIK-26
	18	PIK-27
	19	PIK-28
	20	
		04
	1	PIK-11
	2	PIK-13
	3	PIK-17
	4	PIK-14
	5	PIK-18
	6	PIK-15
	7	PIK-12
	8	PIK-16
	9	
	10	PIK-19
	11	PIK-20
	12	PIK-21
	13	PIK-22
	14	PIK-23
	15	PIK-24
	16	PIK-25
	17	PIK-26
	18	PIK-27
	19	PIK-28
	20	

ОРУ-110кВ. Шкаф. заж. ТН-110 кВ. ТУ16. ШЭН1А  
 ТУ16-109 КВВГ Энг 4х4  
 ОРУ-110кВ. ШЭ-60М Т1 КВВГ Энг 7х2.5  
 Т1-119

Ряды зажимов  
шкафа учета  
Правая боковина

ХТР1-'Q2'-Т2



Ввод 110кВ	Трансформатор Т2	02
	1	PIK-11
	2	PIK-13
	3	PIK-17
	4	PIK-14
	5	PIK-18
	6	PIK-15
	7	PIK-12
	8	PIK-16
	9	
	10	PIK-19
	11	PIK-20
	12	PIK-21
	13	PIK-22
	14	PIK-23
	15	PIK-24
	16	PIK-25
	17	PIK-26
	18	PIK-27
	19	PIK-28
	20	
		04
	1	PIK-11
	2	PIK-13
	3	PIK-17
	4	PIK-14
	5	PIK-18
	6	PIK-15
	7	PIK-12
	8	PIK-16
	9	
	10	PIK-19
	11	PIK-20
	12	PIK-21
	13	PIK-22
	14	PIK-23
	15	PIK-24
	16	PIK-25
	17	PIK-26
	18	PIK-27
	19	PIK-28
	20	

ОРУ-110кВ. ШЭ-60М Т2 КВВГ Энг 7х2.5  
 Т2-119  
 ОРУ-110кВ. Шкаф. заж. ТН-110 кВ. ТУ26. ШЭН1А  
 ТУ26-109 КВВГ Энг 4х4

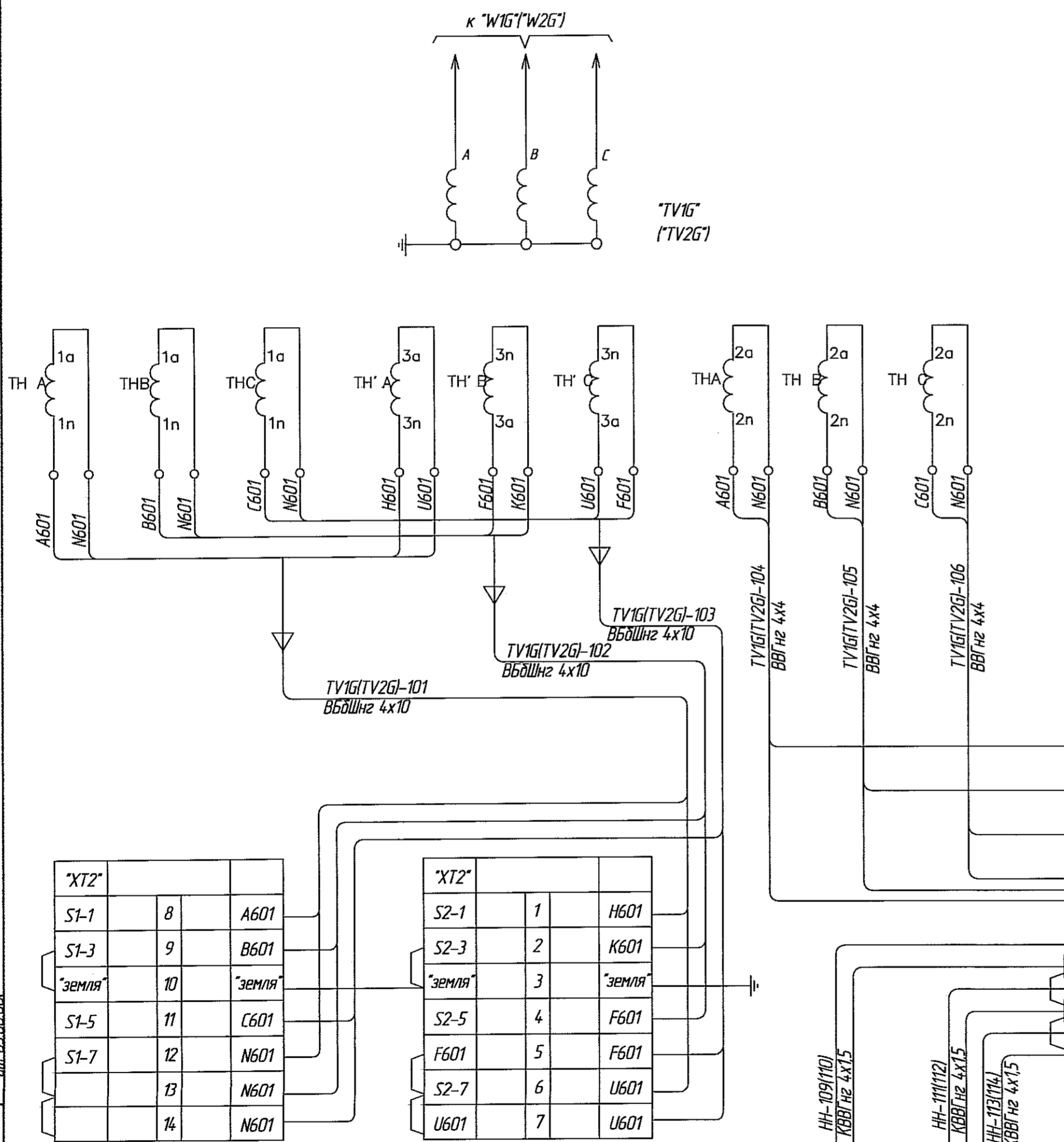
Нововоронежский филиал  
 ОАО "Атомэнергoproject" -  
 Дирекция по сооружению НВАЭС-2  
 Единый технический архив  
 Рег. № 2242  
 Экз. № 3  
 Дата 02.12.08

NW2P.D.504.9.0VKA&&.&&&&.031.DC.0009					
Строительная площадка промзоны НВ АЭС-2					
Изм.	Кол.уч.	№ док.	Лист	Подпись	Дата
Разраб.				Нежельская	
Проверил				Баранчиков	
Т.контр.				Лесников	
Н. контр.				Сафонов	
Утв.				Тарасов	
Временное электроснабжение Вторичные соединения и кабельное хозяйство				Стадия	Лист
				P	9
ОПУ. Клеммные ряды шкафа учета 110кВ.				3АО "РеконЭнерго"	



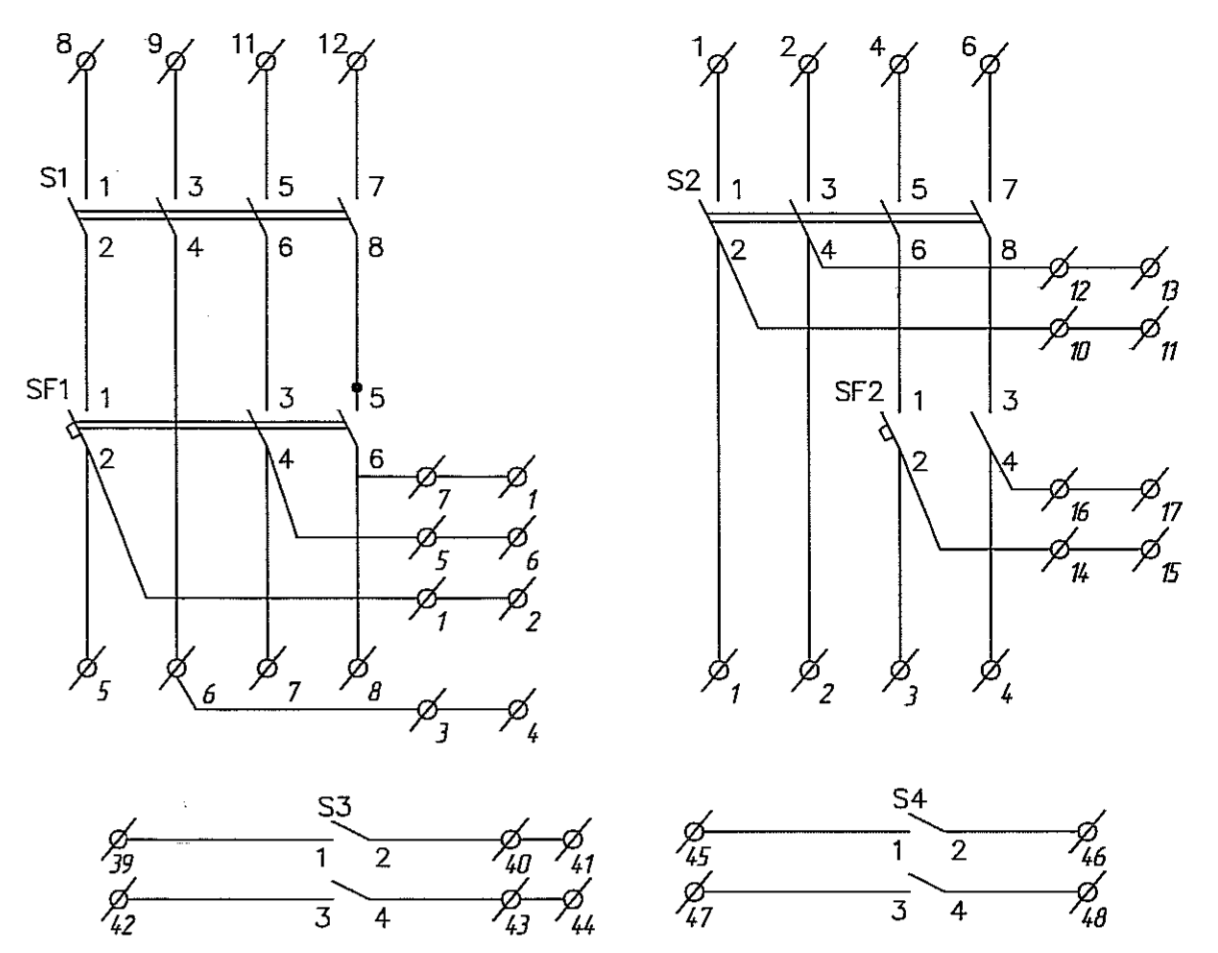
Инд. № подл. ЭСКР.036.И109  
 Подпись и дата  
 ЭСКР.036 от 24.10.08

Монтаж испытательных переходных коробок ХТР1(2), ХТР1(2)-1  
 выполнить в соответствии с данной схемой подключения.



"XT1"		
SF1-2	1	
	2	
XT3-6	3	
	4	
SF1-4	5	
	6	
SF1-6	7	
	8	
	9	
S2-2	10	
	11	
S2-4	12	
	13	
SF2-2	14	
	15	
SF2-4	16	
	17	
SF3-2	18	
	19	
SF3-4	20	
	21	
SF3-6	22	
	23	
	24	
SF2-5	25	1701
SF3-7	26	
	27	
SF2-6	28	907.121
SF3-8	29	
	30	
SF1-11	31	
SF2-9	32	
SF3-11	33	
	34	
SF1-14	35	
SF2-11	36	
SF3-14	37	
	38	
S3-1	39	
S3-2	40	
	41	
S3-3	42	
S3-4	43	
	44	
S4-1	45	
S4-2	46	
S4-3	47	
S4-4	48	
	49	
A601	50	
B601	51	
	52	
C601	53	
	54	
N601	55	
	56	
	57	
	58	
	59	1701
	60	911
	61	1701
	62	911
	63	1701
	64	911

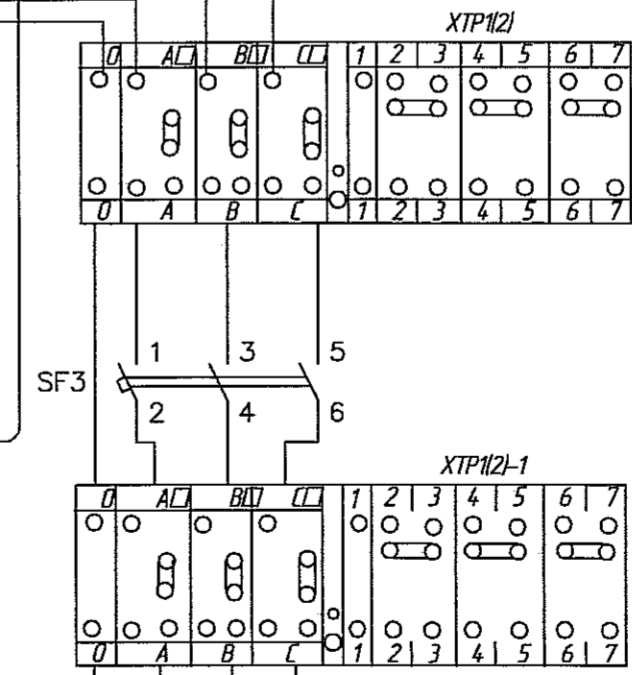
Развернутая схема электрических соединений  
 в пределах шкафа



Цепи  
напряжения

Резерв

Цепи  
сигнализации



"XT3"		
S2-2	1	H602
S2-4	2	K602
SF2-2	3	F602
SF2-4	4	U603
SF1-2	5	A603
XT1-3	6	B602
SF1-4	7	C603
SF1-6	8	N603

Нововоронежский филиал  
 ОАО "Атомэнергопроект" -  
 Дирекция по сооружению НВАЭС-2  
 Единый технический архив  
 Рег. № 2292  
 Экз. № 3  
 Дата 02.12.08

ОПУ Шкафа учета 110кВ. Счетчики  
 TV1G(TV2G)-109 КВВГЭнг 7x4

Сигнализатор давления элегаза TH

NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&.031.DC.0009		Строительная площадка промзоны НВ АЭС-2	
1	Зам. 14-08	24.10.08	Временное электроснабжение Вторичные соединения и кабельное хозяйство
Изм. Кол. уч.	Лист № док	Подпись	Дата
Разработ.	Нежелская		
Проверил	Баранчикова		
Т. контр.	Лесников		
Н. контр.	Сафанов		
Утв.	Тарасов		
Монтажная схема ЭНОГ-110 и шкафа зажимов ШЗН-1А			3АО "РеконЭнерго"
Стадия	Лист	Листов	Р 11
Формат А2			

X1	Привод выключателя	"Q2"
S1:29	10	
S1:101	11	
S1:102	12	
S1:103	13	
S1:104	14	
S1:20	19	
S1:111	21	
S1:112	22	
S1:113	23	
S1:114	24	
S1:121	31	
S1:122	32	
S1:123	33	
S1:124	34	
S1:131	41	930
S1:132	42	931
S1:133	43	
S1:134	44	
S1:141	51	
S1:142	52	
S1:143	53	
S1:144	54	
S1:151	61	1630-T2
S1:152	62	1636-T2
S1:153	63	
S1:154	64	
S1:161	71	1602
S1:162	72	1604
S1:163	73	
S1:164	74	
S1:171	81	
S1:172	82	
S1:173	83	
S1:174	84	
S1:181	91	
S1:182	92	
S1:183	93	
S1:184	94	
S16:91	450	+EC4

X1	Привод выключателя	"Q2"
	451	
S16:102	465	
-EC4.1(2)	466	
R1:1	500	
	501	
R3:1	505	
	506	
R5:1	510	
	511	
R2:2	515	
R4:2	516	
R6:2	517	
2051	521	
2052	526	
S8:13	591	
2051	592	
S3:24	593	
	594	
301	600	B4-22
	601	S1:19
	602	
302	605	K10:A2
	606	R1:2
	607	
2207	610	S8:43
	611	
2051	612	S8:23
	613	201
	616	S8:44
	617	S1:41
K75:13	618	S1:63
2052	625	K10:13
2052	626	202
	627	S9:23
	628	S9:24
	629	
2237	630	S1:193
	631	S8:34
	632	S8:33
2052	645	K10:34
	646	202
	674	S16:81

X1	Привод выключателя	"Q2"
	675	S16:82
	676	K10:71
	677	K10:23
	678	K10:72
	679	S16:34
	680	
	681	
	688	
	689	
S1:214	690	
	694	
Y1:A1	695	
237	730	
	731	
202	745	
	746	
	788	
	789	
S1:244	790	
1701	850	
	851	
919	870	
917	872	
915	874	
1701	894	
911	895	
	1000	
	1001	
	1002	
	1003	
	1004	
	1005	
	1006	
	1007	
	1008	
	1009	

Взам. инв. №  
ЗОР.03/12.09  
02.06.09  
ЗОР.03/12.09  
Инв. № подл.  
ЗОР.03/12.09

← ЗРУ 110 кВ. ШЭВ-120 Т1 (Т2)  
НВ-103(115); АКВВГЭнг 7х2,5

← ОПУ. Шкаф резервных защит Т1 (Т2)  
Т1 (Т2)-109; КВВГЭнг 19х1,5

← Смотри журнал силовых кабелей  
EU-01, EU-02; КВВГЭнг 4х2,5

S103 (S104) Обогрев

Нововоронежский филиал  
ОАО "Атомэнергопроект" -  
Дирекция по сооружению НВАЭС-2  
Единый технический архив  
Рег. № 6269  
Экз. № 3  
Дата 18.08.09

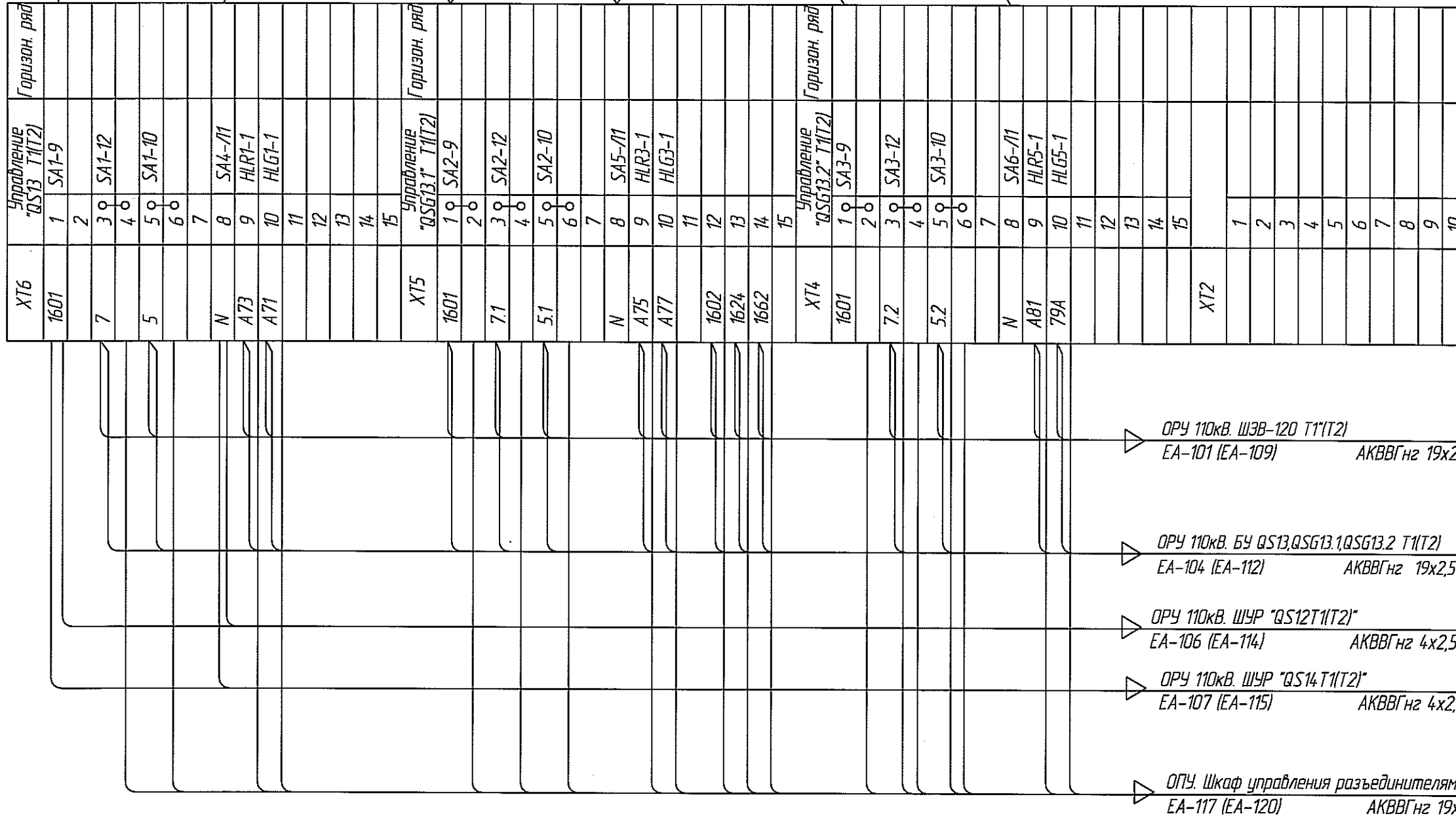
2					Зам.	05-09	02.06.09	NW2P.D.504.9.OVKA&&&&&.031.DC.0009			
1					Зам.	14-08	24.10.08	Строительная площадка промзоны НВ АЭС-2			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Временное электроснабжение			Стадия	Лист	Листов
Разработал				Нежелская		Вторичные соединения и кабельное хозяйство			P	12	
Проверил				Баранчиков		Клеммные ряды привода выключателя 110 кВ Т1 (Т2)			ЗАО "РеконЭнерго"		
Т. контр.				Лесникова							
Н. контр.				Сафонов							
Утв.				Тарасов							



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
ЭСКР.036.И109	24.10.08	ЭСКР.036
		от 03.06.08

ШУР1 "QS13 - T1(T2)

Левая доковина



Нововоронежский филиал  
ОАО "Атомэнергoproject" -  
Дирекция по сооружению НВАЭС-2  
Единый технический архив  
Рег. № 2292  
Экз. № 3  
Дата 02.12.08

Настоящий чертеж выполнен для трансформатора "Т1" и пригоден для трансформатора "Т2" с изменением маркировки кабеля на указанную в скобках.

NW2P.D.504.9.OVKA&&&&&.031.DC.0009					
1	Зам.	14-08		24.10.08	
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.	Нежелская				
Проверил	Баранчиков				
Т. контр.	Лесников				
Н. контр.	Сафанов				
Утв.	Тарасов				
Строительная площадка промзоны НВ АЭС-2				Стадия	Лист
Временное электроснабжение				Р	14
Вторичные соединения и кабельное хозяйство					
Клеммные ряды ШУР "QS13-T1(T2)"				ЗАО "РеконЭнерго"	



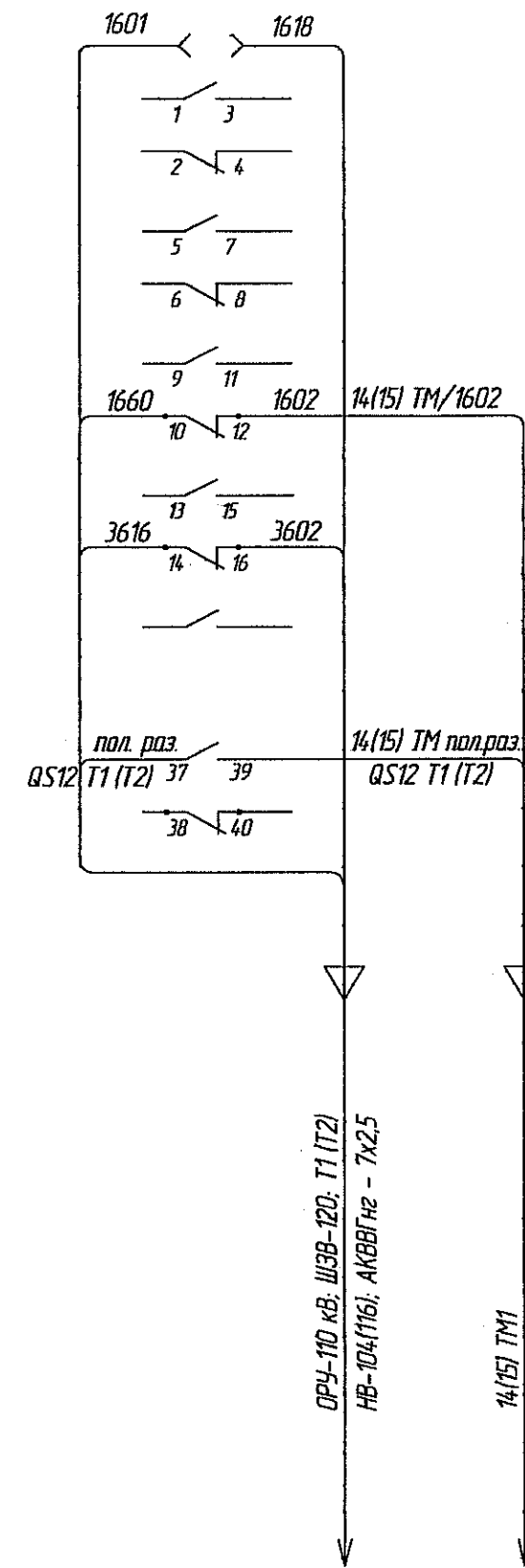
12

1/XT1	
PE	
PE	
PE	
1	
2	
3	
4	
5	
6	
7	
8	
9	
10	
11	
12	
13	
14	
15	
16	
17	
18	16-A
19	16-B
20	17-A
21	17-B
22	18-A
23	18-B
24	
25	
26	
27	
28	1601
29	
30	
31	
32	
33	
34	
35	
36	
37	
38	
39	
40	
41	
42	
43	
44	
45	
46	
47	
48	
49	
50	
51	
52	
53	
54	

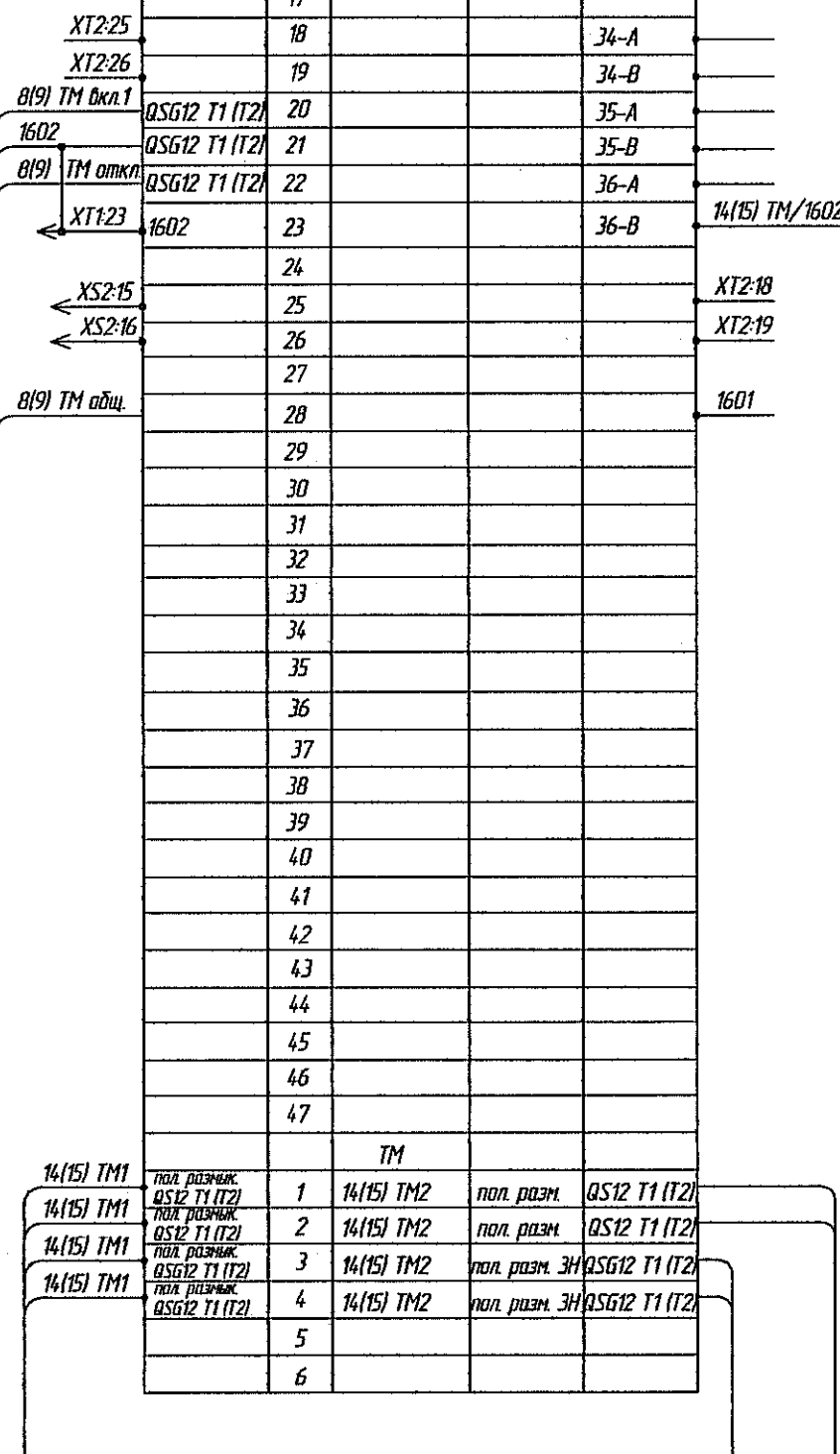
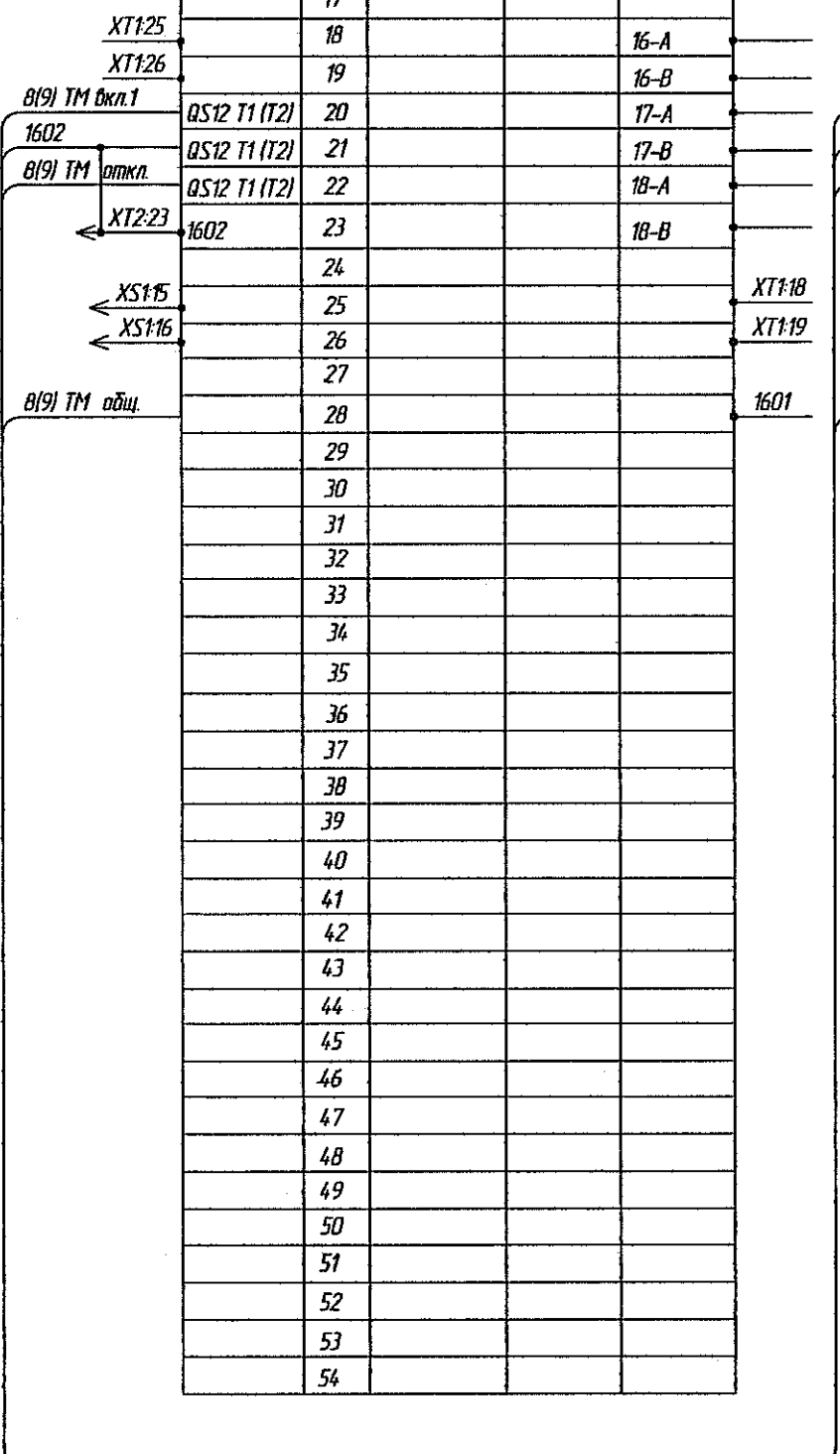
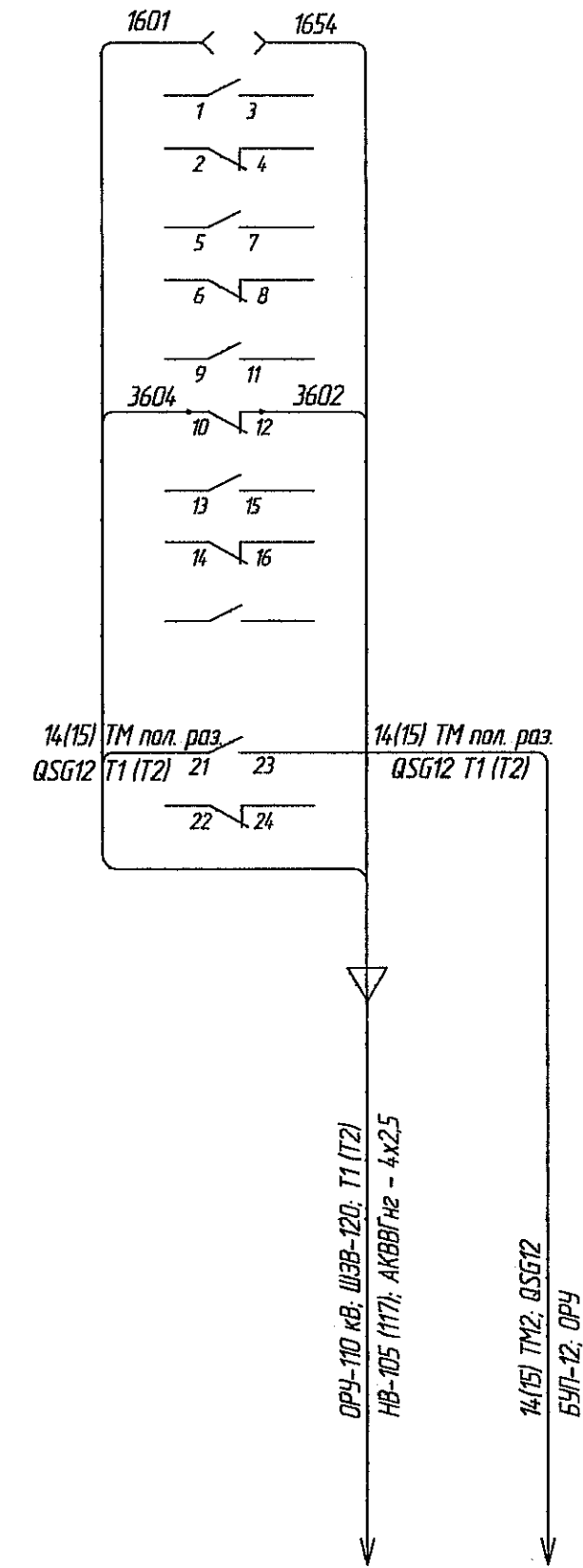
12.1

1/XT2	
40	
50	
60	
7	
8	
9	
10	
11	
12	
13	
14	
15	
16	
17	
18	34-A
19	34-B
20	35-A
21	35-B
22	36-A
23	36-B
24	
25	
26	
27	
28	
29	
30	
31	
32	
33	
34	
35	
36	
37	
38	
39	
40	
41	
42	
43	
44	
45	
46	
47	

Прибор QS12



Прибор QSG12.1



TM			
14(15) TM1	пол.разм.	14(15) TM2	пол.разм.
14(15) TM1	пол.разм.	14(15) TM2	пол.разм.
14(15) TM1	пол.разм.	14(15) TM2	пол.разм.
14(15) TM1	пол.разм.	14(15) TM2	пол.разм.
14(15) TM1	пол.разм.	14(15) TM2	пол.разм.
14(15) TM1	пол.разм.	14(15) TM2	пол.разм.
14(15) TM1	пол.разм.	14(15) TM2	пол.разм.

8(9) ТМ: КВВГ 7x15  
07У, шк ТМ кн.Т.С. БУП-12; ОРУ

14(15) ТМ1: КВВГ 7x15  
07У, шк ТМ кн.Т.С. БУП-12; ОРУ

14(15) ТМ2: КВВГ 4x15  
ОРУ, QSG12; БУП-12

14(15) ТМ1: КВВГ 4x15  
ОРУ, QS12; БУП-12

Нововоронежский филиал  
ОАО "Атомэнергoproject" -  
Дирекция по сооружению НВАЭС-2  
Единый технический архив  
Рег. № 6269  
Экз. № 3  
Дата 18.08.09

Изд. № подл. 30.06.09  
Разработана и дата 02.06.09  
Взам. инв. № 30.06.09

NW2P.D.504.9.OVKA&&&&&.031.DC.0009					
2	Зам.	05-09	02.06.09	Строительная площадка проманы НВ АЭС-2	
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Дата	
Разработал	Нежелская				
Проверил	Баранчиков				
Т. контр.	Лесников				
Н. контр.	Сафонов				
Утв.	Тарасов				
Временное электроснабжение Вторичные соединения и кабельное хозяйство				Статус	Лист
ОРУ-110 кВ. Природа разъединителей QS12, QSG12 трансформатора Т1 (Т2) Схема монтажная				P	16
				ЗАО "РеконЭнерго"	
Формат А2					

В

В.1

В.2

1/X11	16-A	16-B	17-A	17-B	18-A	18-B	1602	XT223	XT118	XT119	1601
1											
2											
3											
4											
5											
6											
7											
8											
9											
10											
11											
12											
13											
14											
15											
16											
17											
18											
19											
20											
21											
22											
23											
24											
25											
26											
27											
28											
29											
30											
31											
32											
33											
34											
35											
36											
37											
38											
39											
40											
41											
42											
43											
44											
45											
46											
47											
48											
49											
50											
51											
52											
53											
54											

1/X12	34-A	34-B	35-A	35-B	36-A	36-B	1602	XT225	XT226	XT227	XT228	XT229
1												
2												
3												
4												
5												
6												
7												
8												
9												
10												
11												
12												
13												
14												
15												
16												
17												
18												
19												
20												
21												
22												
23												
24												
25												
26												
27												
28												
29												
30												
31												
32												
33												
34												
35												
36												
37												
38												
39												
40												
41												
42												
43												
44												
45												
46												
47												
48												
49												
50												
51												
52												
53												
54												

1/X13	PE	PE	PE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	63
-------	----	----	----	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	----

14

1/XT1	
1	
2	
3	
4	
5	
6	
7	
8	
9	
10	
11	
12	
13	
14	
15	
16	
17	
18	
19	
20	
21	
22	
23	
24	
25	
26	
27	
28	
29	
30	
31	
32	
33	
34	
35	
36	
37	
38	
39	
40	
41	
42	
43	
44	
45	
46	
47	
48	
49	
50	
51	
52	
53	
54	

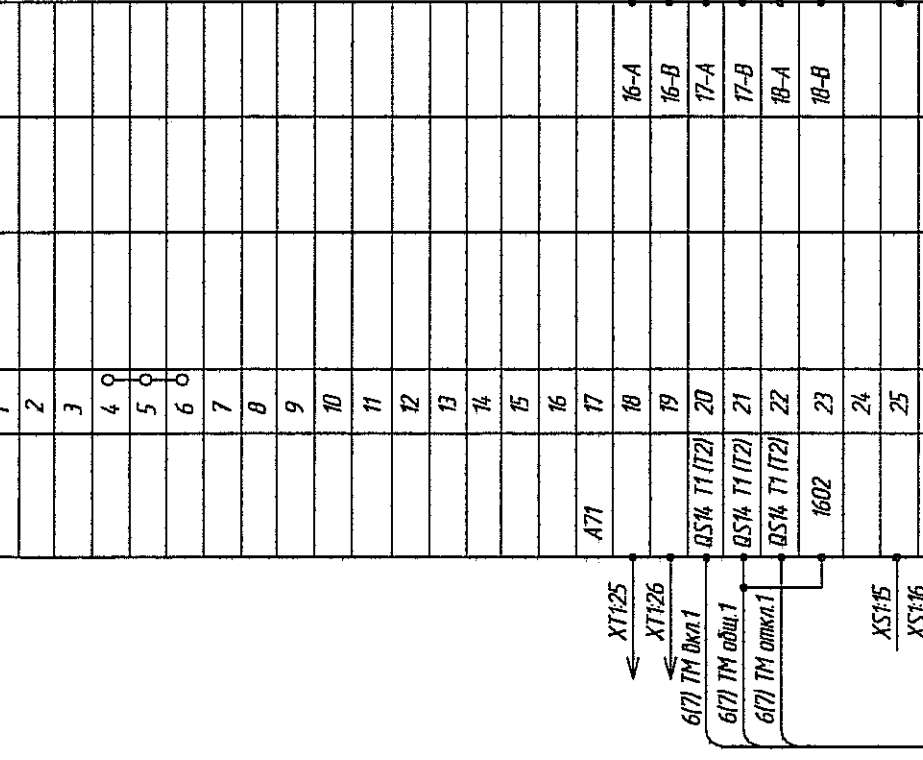
14.1

1/XT2	
1	
2	
3	
4	
5	
6	
7	
8	
9	
10	
11	
12	
13	
14	
15	
16	
17	
18	
19	
20	
21	
22	
23	
24	
25	
26	
27	
28	
29	
30	
31	
32	
33	
34	
35	
36	
37	
38	
39	
40	
41	
42	
43	
44	
45	
46	
47	
48	
49	
50	
51	
52	
53	
54	

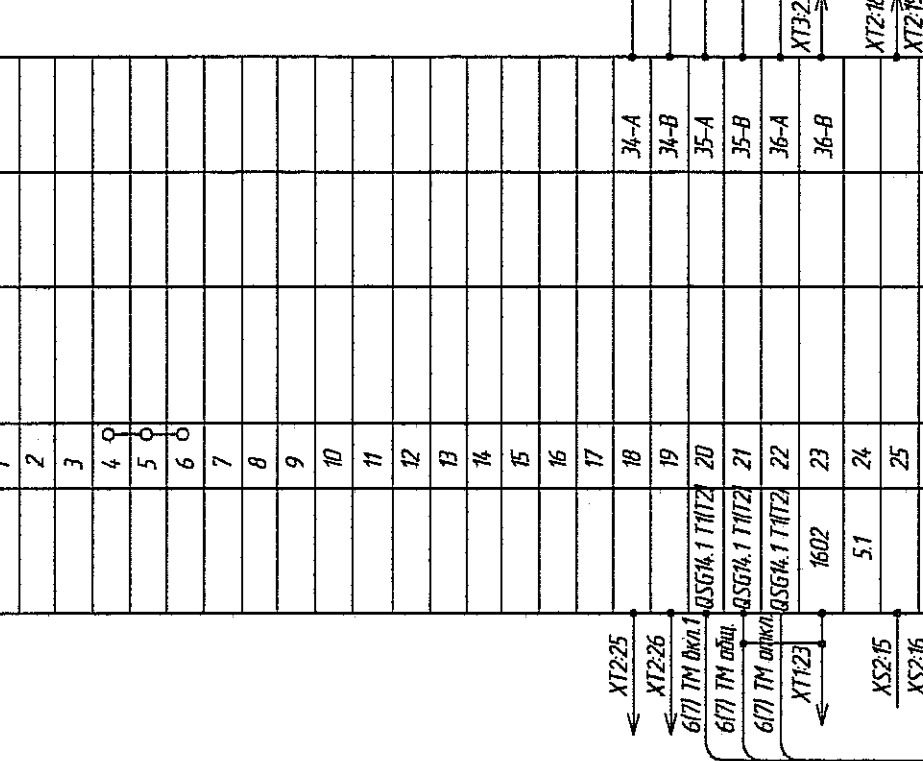
14.2

1/XT3	
PE	
PE	
PE	
1	
2	
3	
4	
5	
6	
7	
8	
9	
10	
11	
12	
13	
14	
15	
16	
17	
18	
19	
20	
21	
22	
23	
24	
25	
26	
27	
28	
29	
30	
31	
32	
33	
34	
35	
36	
37	
38	
39	
40	
41	
42	
43	
44	
45	
46	
47	

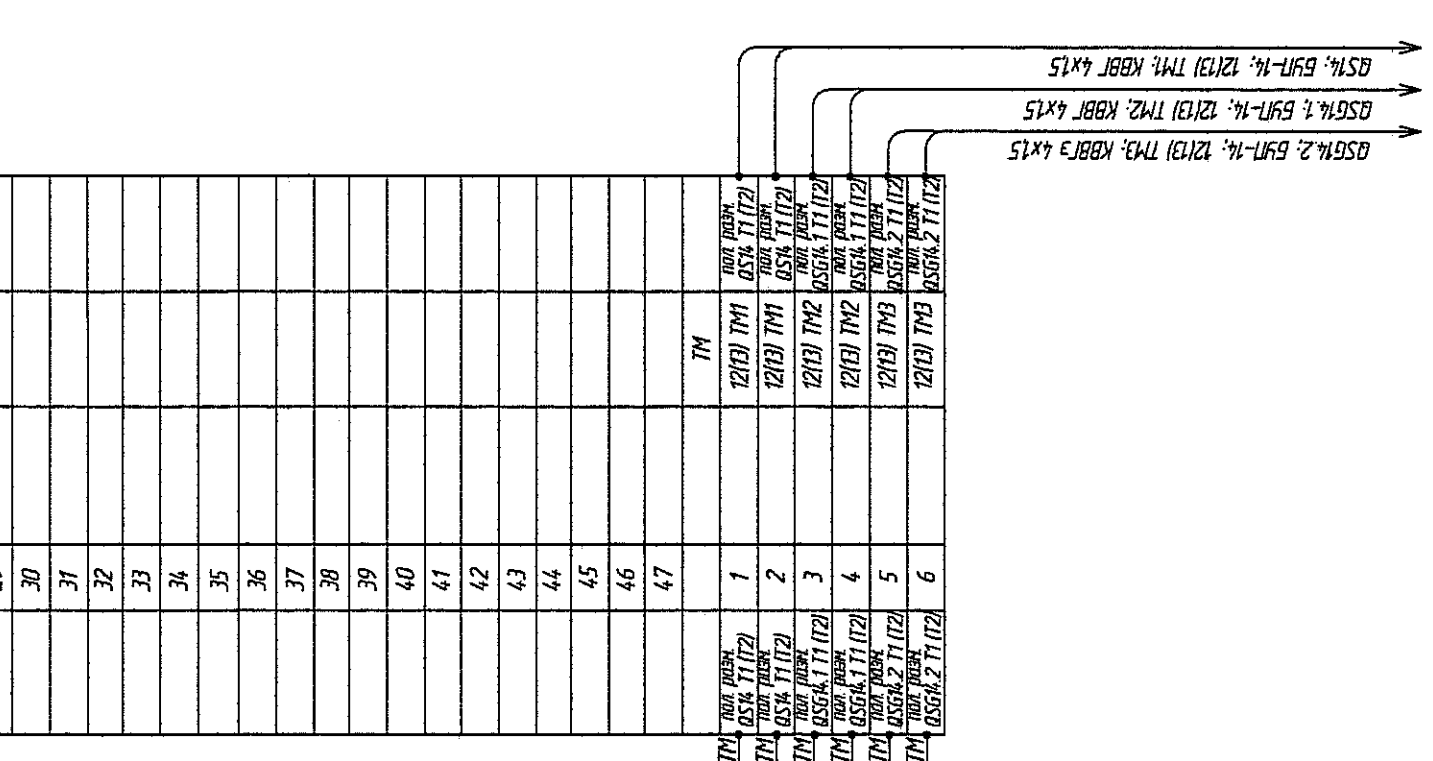
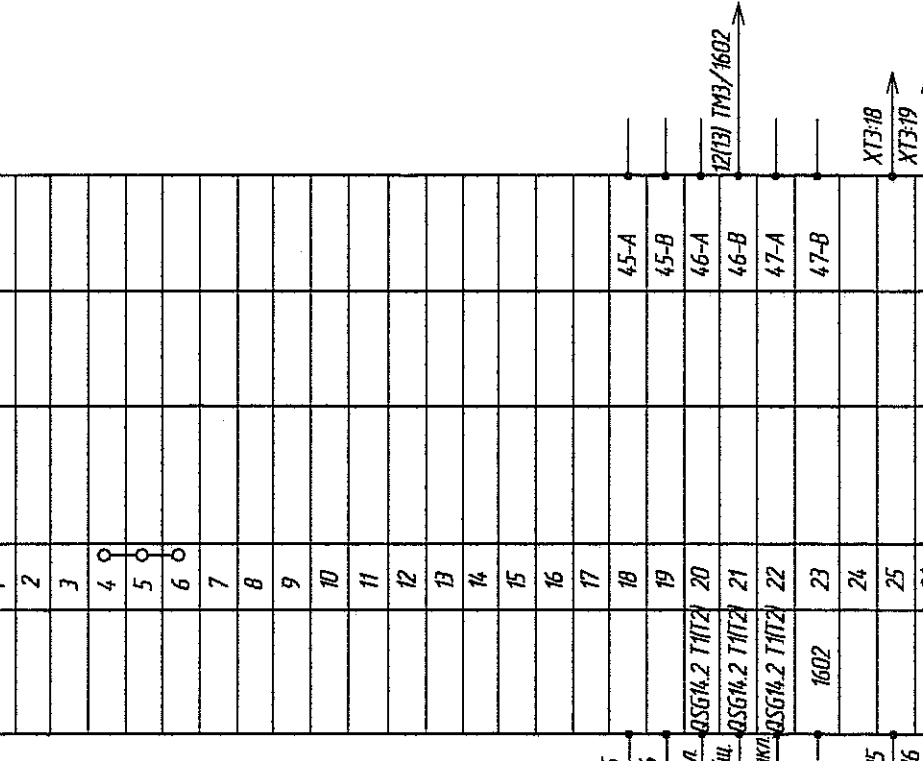
Привод QSG14



Привод QSG14.1



Привод QSG14.2

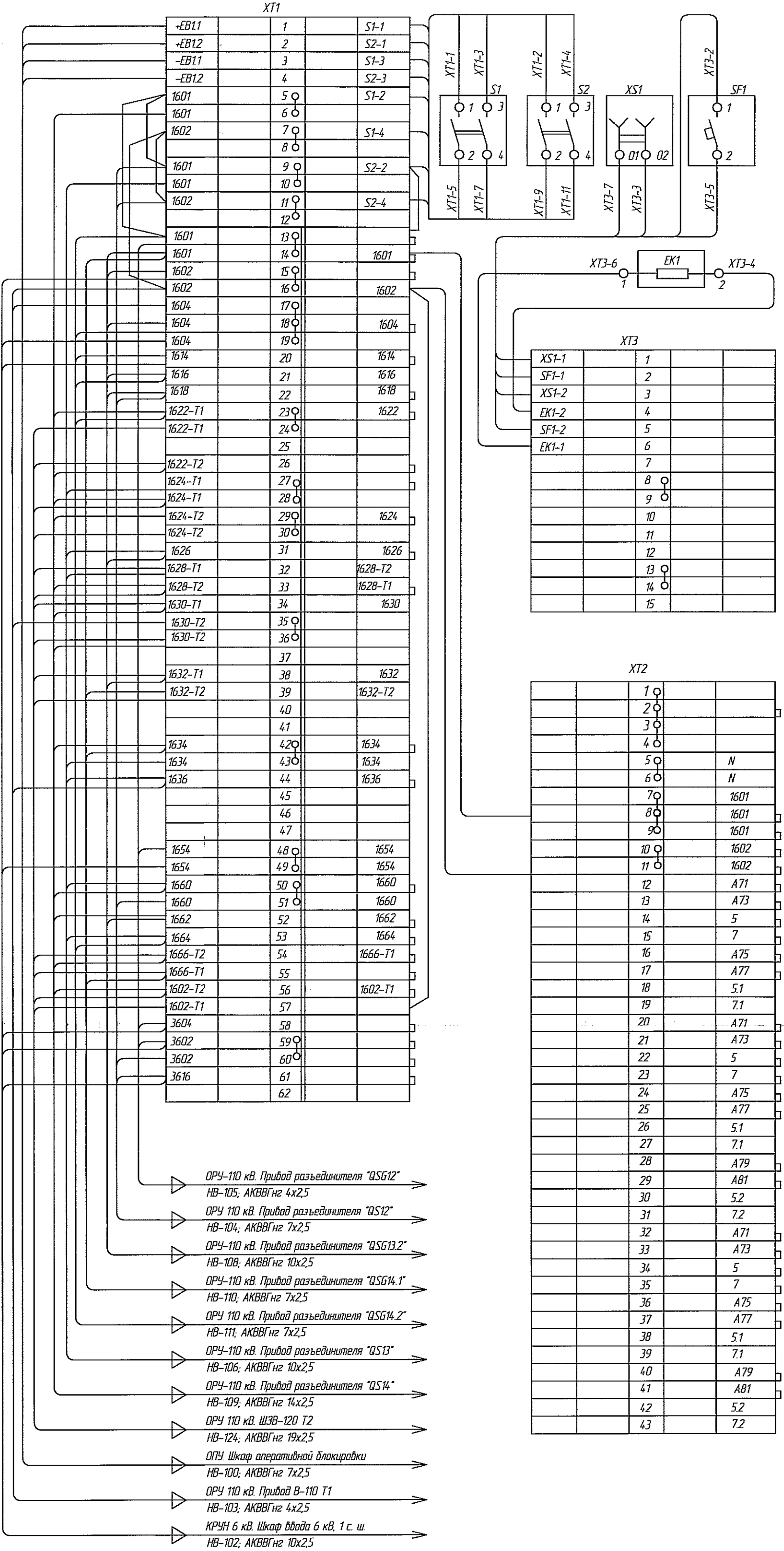


Изд. № подл. 02.06.09  
 Взам. инв. № 02.06.09  
 Дата 02.06.09

Новоуренский филиал  
 ОАО "Атомэнергосбыт"  
 Дирекция по оборудованию НВАЭС-2  
 Единый технический архив  
 Пер. № 6269  
 Эск. № 3  
 Дата 18.08.09

NW2P.D.504.90VKA&&&&&.031DL.0009	
Строительная площадка промзоны НВ АЭС-2	
Временное электроснабжение	Лист 18
Вспомогательные соединения и кабельные хозяйства	Р
Проектировщик	Л.С.С.С.
Проверил	В.В.В.В.
Т. контр.	Л.С.С.С.
Н. контр.	С.В.В.В.
Удобр.	Г.В.В.В.
ОП-110 кВ. Провода разрядничества QSG14, QSG14.1, QSG14.2 трансформатора Т1121	310 "Реконструкция"
Схема монтажа	

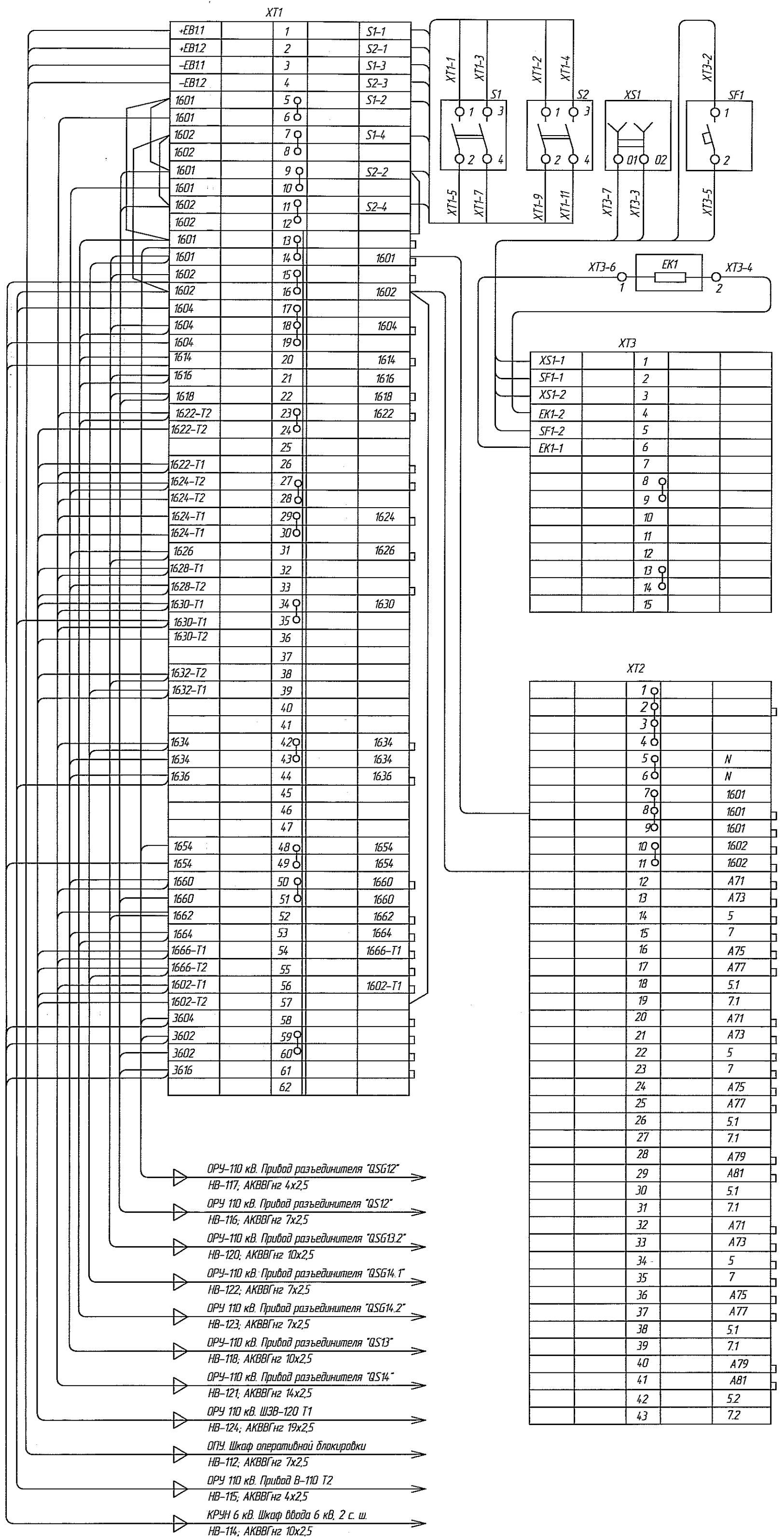
Формат А2



Нововоронежский филиал  
 ОАО "Атомэнергосеть" -  
 Дирекция по сооружению НВАЭС-2  
 Единый технический архив  
 Рег. № 6269  
 Экз. № 3  
 Дата 18.08.09

Инд. № подл. ЗЭП 03.05.12.09  
 Дата 02.06.09  
 Взам. инд. № ЗЭП 03.05.09 от 01.06.09

NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&&&.031.DC.0009					
2	Зам.	05-09		02.06.09	
Разработал	Кол. уч.	Лист	№ док.	Исполн.	Дата
Продерил					
Т. контр.	Лесников				
Н. контр.	Сафанов				
Утв.	Тарасов				
Строительная площадка промазны НВ АЭС-2				Страница	Лист
Временное электроснабжение				Р	19
Вторичные соединения и кабельное хозяйство					
Шкаф зажимов ШЗВ-120 блокировки T1				ЗАО "РеконЭнерго"	



XT3

XS1-1	1	
SF1-1	2	
XS1-2	3	
EK1-2	4	
SF1-2	5	
EK1-1	6	
	7	
	8	
	9	
	10	
	11	
	12	
	13	
	14	
	15	

XT2

	1	
	2	
	3	
	4	
	5	N
	6	N
	7	1601
	8	1601
	9	1601
	10	1602
	11	1602
	12	A71
	13	A73
	14	5
	15	7
	16	A75
	17	A77
	18	51
	19	71
	20	A71
	21	A73
	22	5
	23	7
	24	A75
	25	A77
	26	51
	27	71
	28	A79
	29	A81
	30	51
	31	71
	32	A71
	33	A73
	34	5
	35	7
	36	A75
	37	A77
	38	51
	39	71
	40	A79
	41	A81
	42	52
	43	72

Нововоронежский филиал  
ОАО "Атомэнергoproject" -  
Дирекция по сооружению НВАЭС-2  
Единый технический архив  
Рег. № 6269  
Экз. № 3  
Дата 18.08.09

Инд. № подл. ЭЭР.036/12.09  
Подпись и дата 02.06.09  
Взам. инд. № ЭЭР.036 от 02.06.09

2	Зам.	05-09	02.06.09
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.
Разработал	Нежелская		
Проверил	Баранчиков		
Т. контр.	Лесникова		
Н. контр.	Софанов		
Утв.	Тарасов		

NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&.031.DC.0009

Строительная площадка проманы НВ АЭС-2				
Временное электроснабжение		Стация	Лист	Листов
Вторичные соединения и кабельное хозяйство		Р	20	
Шкаф зажимов ШЗВ-120 блокировки Т2		ЗАО "РеконЭнерго"		

Формат А4

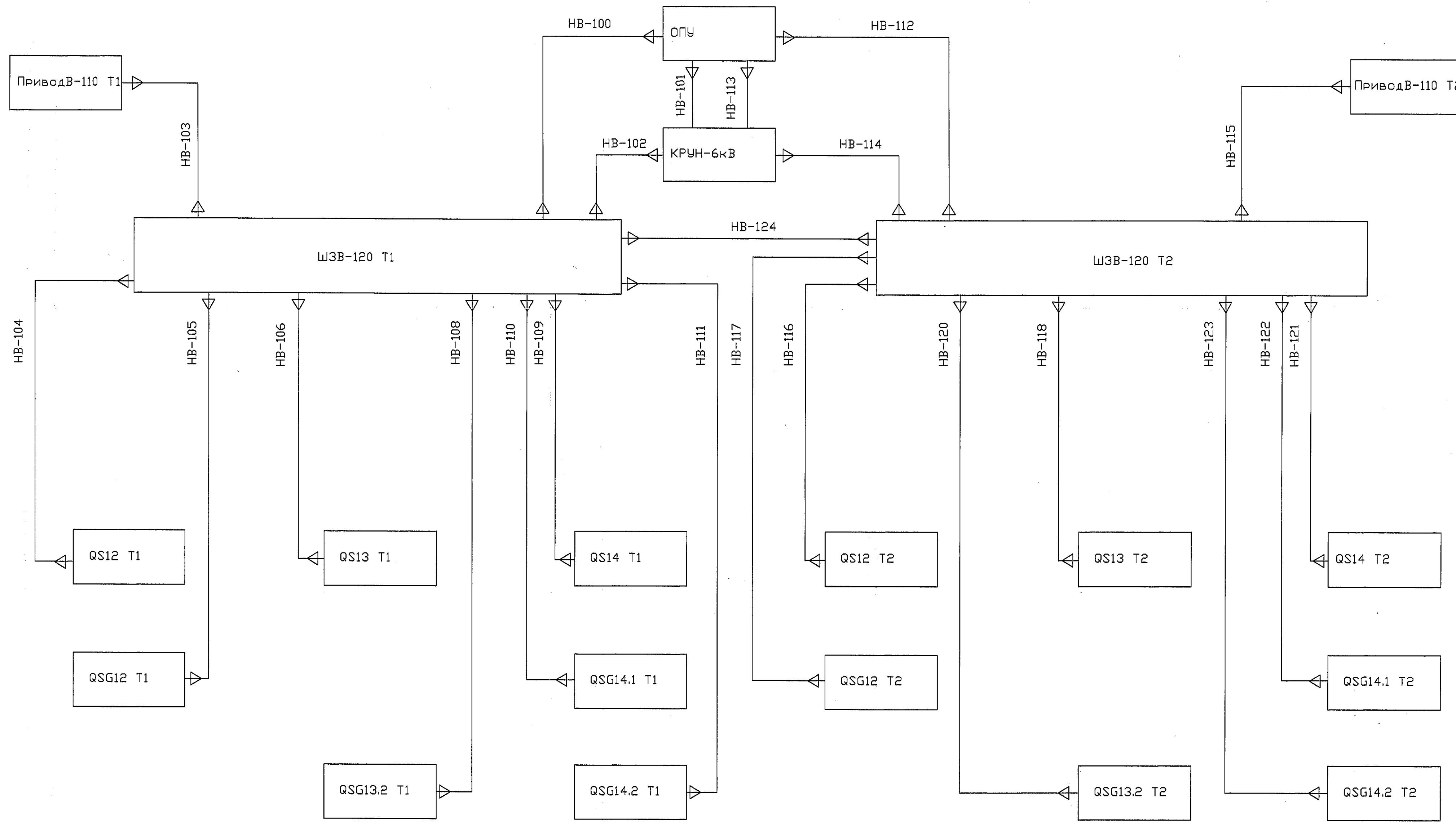


Таблица кабельных связей

Номер кабеля	Сечение кабеля	Кол. исп. жил	Марки цепей, проходящих в кабеле
НВ-100	АКВВГнг 7х2,5	5	+ЕВ1.1,-ЕВ1.1,+ЕВ1.2,-ЕВ1.2,N
НВ-101	АКВВГнг 4х2,5	2	+ЕВ3,-ЕВ3,
НВ-102	АКВВГнг 10х2,5	7	3602,3604,3616,1602,1604,1614,1654,
НВ-103	АКВВГнг 4х2,5	4	1604,1602,1630,1636
НВ-104	АКВВГнг 7х2,5	6	1601,1602,1618,1660,3602,3616
НВ-105	АКВВГнг 4х2,5	4	1601,1654,3602,3604
НВ-106	АКВВГнг 10х2,5	8	1601,1624,1626,1628,1634,1636,1660,1664
НВ-108	АКВВГнг 10х2,5	8	1601,1602,1604,1616,1618,1626,1632,1662
НВ-109	АКВВГнг 14х2,5	13	1601,1602Т1,1622Т1,1624Т1,1630,1628Т1,1630Т1,1634,1660,1662,1666Т1,1622,1624,
НВ-110	АКВВГнг 7х2,5	4	1601,1632,1634,1666
НВ-111	АКВВГнг 7х2,5	6	1601,1614,1616,1622,1604,1664
НВ-112	АКВВГнг 7х2,5	5	+ЕВ1.2,-ЕВ1,+ЕВ1.1,-ЕВ1,N
НВ-113	АКВВГнг 4х2,5	2	+ЕВ3,-ЕВ3,
НВ-114	АКВВГнг 10х2,5	7	3602,3604,3616,1602,1604,1614,1654,
НВ-115	АКВВГнг 4х2,5	4	1604,1602,1630,1636
НВ-116	АКВВГнг 7х2,5	6	1601,1602,1618,1660,3602,3616
НВ-117	АКВВГнг 4х2,5	4	1654,3602,3604,1601
НВ-118	АКВВГнг 10х2,5	8	1601,1624,1626,1628,1634,1636,1660,1664
НВ-120	АКВВГнг 10х2,5	8	1601,1602,1604,1616,1618,1626,1632,1662
НВ-121	АКВВГнг 14х2,5	13	1601,1602Т2,1622Т2,1624Т2,1630,1628Т2,1630Т2,1634,1660,1662,1666Т2,1622,1624,
НВ-122	АКВВГнг 7х2,5	4	1601,1632,1634,1666
НВ-123	АКВВГнг 7х2,5	6	1601,1614,1616,1622,1604,1664
НВ-124	АКВВГнг 19х2,5	14	1622,1624,1628,1630,1632,1602,1666 с инд,Т1 1622,1624,1628,1630,1632,1602,1666 с инд,Т2

Нововоронежский филиал  
ОАО "Атомэнергоспроект" -  
Дирекция по сооружению НВАЭС-2  
Единый технический архив  
Рег. № 2242  
Экз. № 3  
Дата 08.12.03

Инв.№подл. Подпись и дата Взам.инв.№  
ЭСКР.036 08-1-03.06.04

				NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&&.031.DC.0009		
				Строительная площадка промзоны НВ АЭС-2		
Изм.	Кол.ч.	№ док.	Лист	Подпись	Дата	Временное электроснабжение
Разраб.		Нежелская				Вторичные соединения
Проверил		Баранчиков				и кабельное хозяйство
Т. контр.		Лесников				Оперативная блокировка
Н. контр.		Сафонов				разъединителей.
Утв.		Тарасов				Схема кабельных связей
				Р	21	3АО "РеконЭнерго"

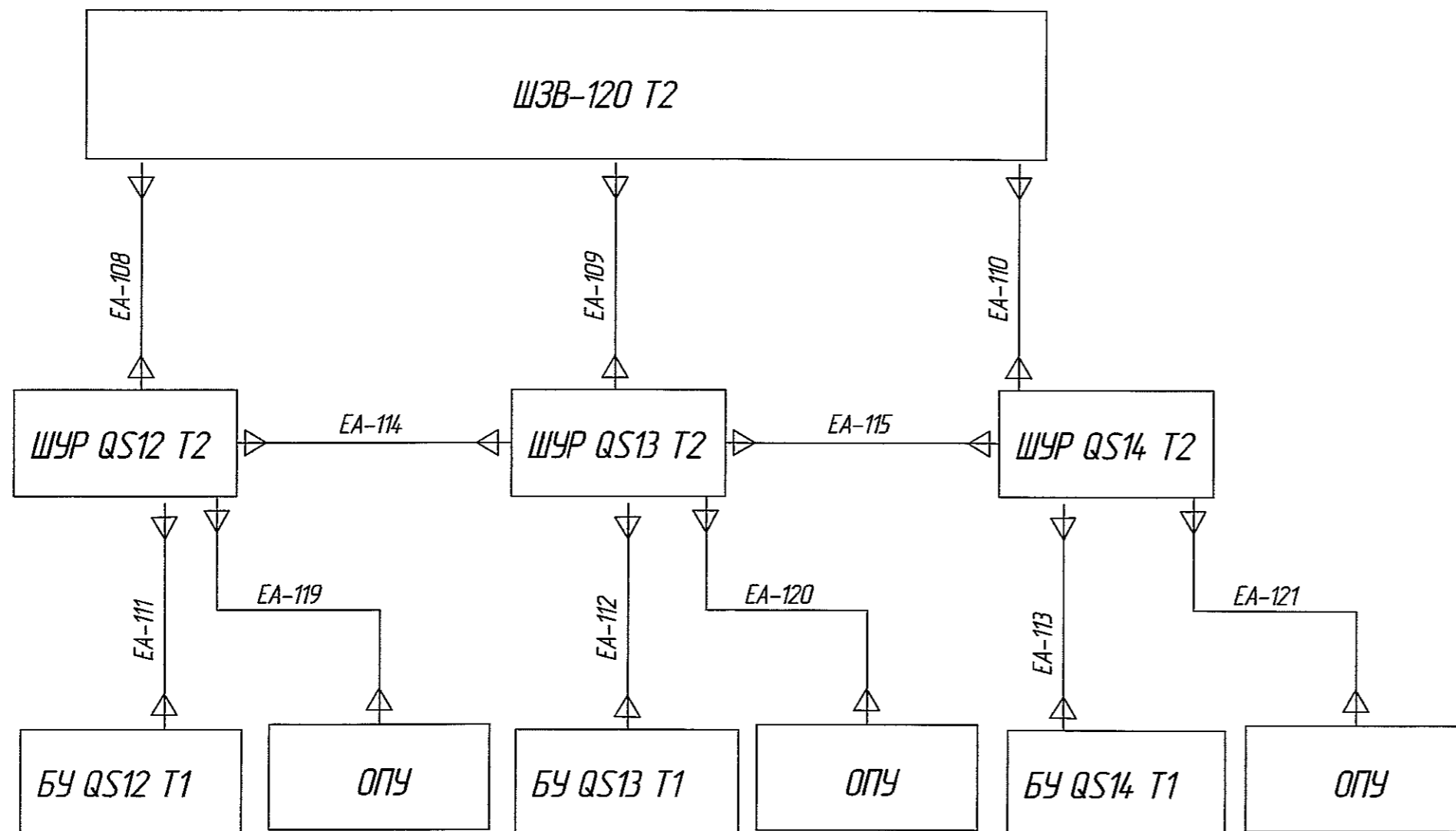
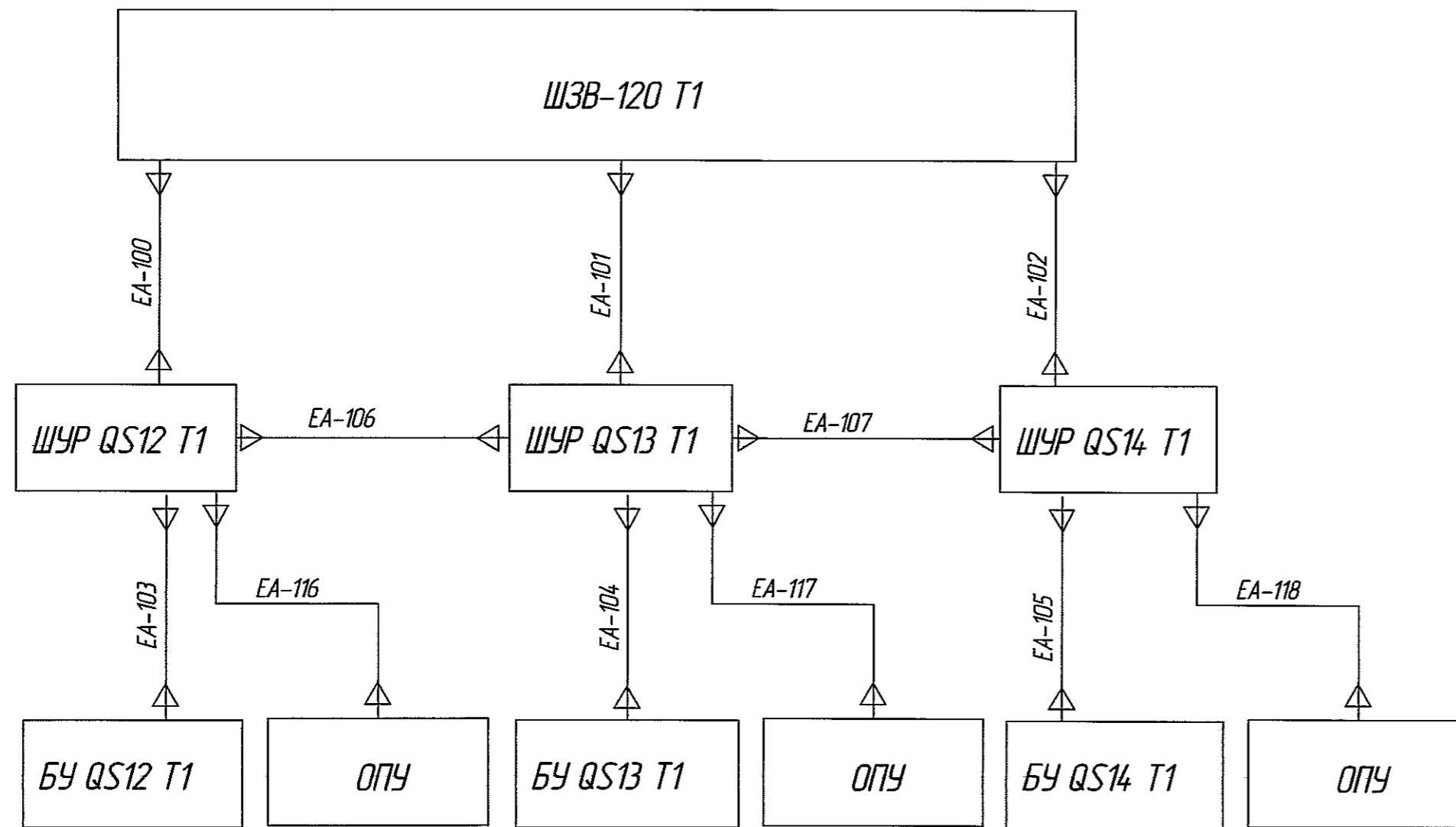


Таблица кабельных связей

Номер кабеля	Сечение кабеля	Кол. исп. жил	Марки цепей, проходящих в канале
EA-100	АКВВГнг 14x2,5	13	5, 7, А71, А73, 1601, 1602, 1618, 1654, А75, А77, 5.1, 7.1N
EA-101	АКВВГнг 19x2,5	16	5, 7, А71, А73, 1601, 1602, 1624, 1662, 5.1, 7.1, А75, А77, А79, А81, 5.2, 7.2
EA-102	АКВВГнг 19x2,5	17	1601, 1602, 1630, 1664, 1666, 5, 7, А71, А73, 5.1, 7.1, А75, А77, А79, А81, 5.2, 7.2
EA-103	АКВВГнг 14x2,5	12	5, 7, А71, А73, 1601, 1602, 1618, 1654, А75, А77, 5.1, 7.1
EA-104	АКВВГнг 19x2,5	16	5, 7, А71, А73, 1601, 1602, 1624, 1662, 5.1, 7.1, А75, А77, А79, А81, 5.2, 7.2
EA-105	АКВВГнг 19x2,5	16	1601, 1630, 1664, 1666, 5, 7, А71, А73, 5.1, 7.1, А75, А77, А79, А81
EA-106	АКВВГнг 4x2,5	2	1601, N
EA-107	АКВВГнг 4x2,5	2	1601, N
EA-108	АКВВГнг 14x2,5	13	5, 7, А71, А73, 1601, 1602, 1618, 1654, А75, А77, 5.1, 7.1N
EA-109	АКВВГнг 19x2,5	16	5, 7, А71, А73, 1601, 1602, 1624, 1662, 5.1, 7.1, А75, А77, А79, А81, 5.2, 7.2
EA-110	АКВВГнг 19x2,5	17	1601, 1630, 1664, 1666, 5, 7, А71, А73, 5.1, 7.1, А75, А77, А79, А81
EA-111	АКВВГнг 14x2,5	12	5, 7, А71, А73, 1601, 1602, 1618, 1654, А75, А77, 5.1, 7.1
EA-112	АКВВГнг 19x2,5	16	5, 7, А71, А73, 1601, 1602, 1624, 1662, 5.1, 7.1, А75, А77, А79, А81, 5.2, 7.2
EA-113	АКВВГнг 19x2,5	16	1601, 1630, 1664, 1666, 5, 7, А71, А73, 5.1, 7.1, А75, А77, А79, А81
EA-114	АКВВГнг 4x2,5	2	1601, N
EA-115	АКВВГнг 4x2,5	2	1601, N
EA-116	АКВВГнг 14x2,5	13	5, 7, А71, А73, 1601, 1602, 1618, 1654, А75, А77, 5.1, 7.1N
EA-117	АКВВГнг 19x2,5	16	5, 7, А71, А73, 1601, 1602, 1624, 1662, 5.1, 7.1, А75, А77, А79, А81, 5.2, 7.2
EA-118	АКВВГнг 19x2,5	17	1601, 1630, 1664, 1666, 5, 7, А71, А73, 5.1, 7.1, А75, А77, А79, А81
EA-119	АКВВГнг 14x2,5	13	5, 7, А71, А73, 1601, 1602, 1618, 1654, А75, А77, 5.1, 7.1N
EA-120	АКВВГнг 19x2,5	16	5, 7, А71, А73, 1601, 1602, 1624, 1662, 5.1, 7.1, А75, А77, А79, А81, 5.2, 7.2
EA-121	АКВВГнг 19x2,5	17	1601, 1630, 1664, 1666, 5, 7, А71, А73, 5.1, 7.1, А75, А77, А79, А81

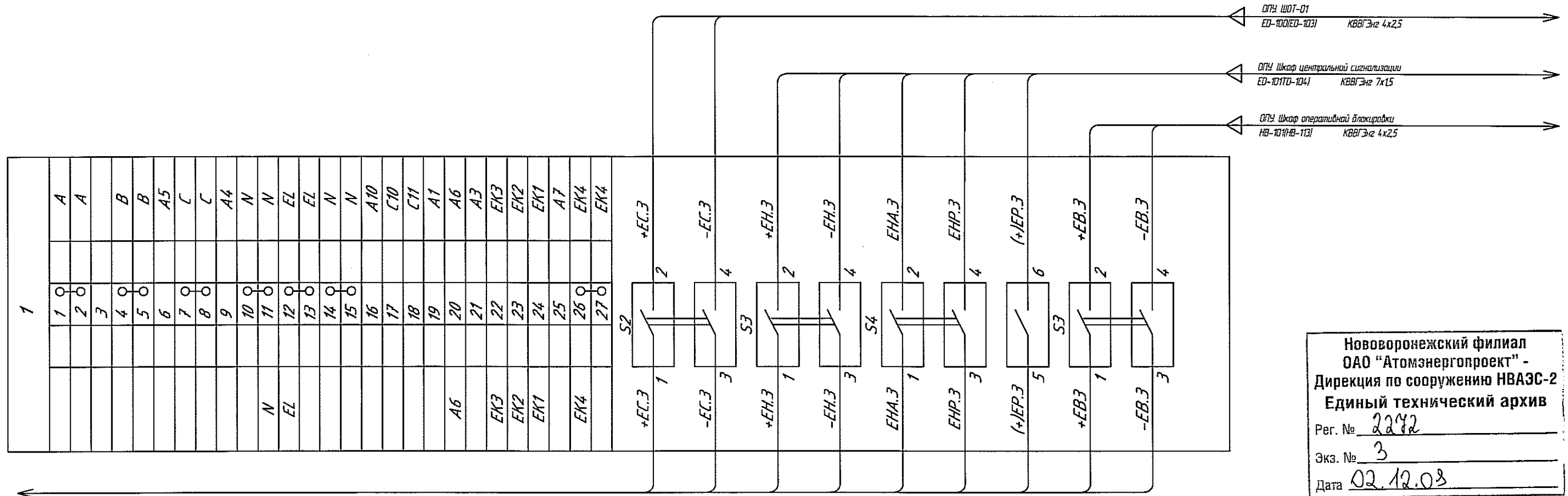
Нововоронежский филиал  
ОАО "Атомэнергопроект" -  
Дирекция по сооружению НВАЭС-2  
Единый технический архив  
Рег. № 02.12  
Экз. № 3  
Дата 02.12.08

Инд. № табл. ЭСРП.0.36.И109  
Подпись и дата 24.10.08  
Взам. инд. № ЭСРП.0.36.И109

NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&.031.DC.0009			
Строительная площадка промзоны НВ АЭС-2			
Разраб.	Нежелская	Статус	Лист
Проверил	Баранчикова	Р	22
Т. контр.	Лесников	Управление разъединителями 110 кВ.	
Н. контр.	Сафанов	Схема кабельных связей	
Утв.	Тарасов	ЗАО "РеконЭнерго"	

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инд. №
ЭСРР-036.И109	<i>[Signature]</i> 24.10.08	ЭСРР-036
		лм 03.06.08

2			
1			619
2			621
3			623
4			625
5			Б1
6			Б2
7			Б3
8			Б4
9			Б5
10			Б6
11			Б7
12			Б8
13			Б9
14			Б10
15			Б11
16			Б12
17			Б13
18			Б14
19			
20			+EH.3
21			⊕EH.3
22			EA.3
23			903
24			-EH.3
25			
26			KSQ1B
27			
28			
29			
30			1601
31			
32			
33			
34			
35			
36			
37			
38			
39			
40			
41			
42			
43			
44			
45			

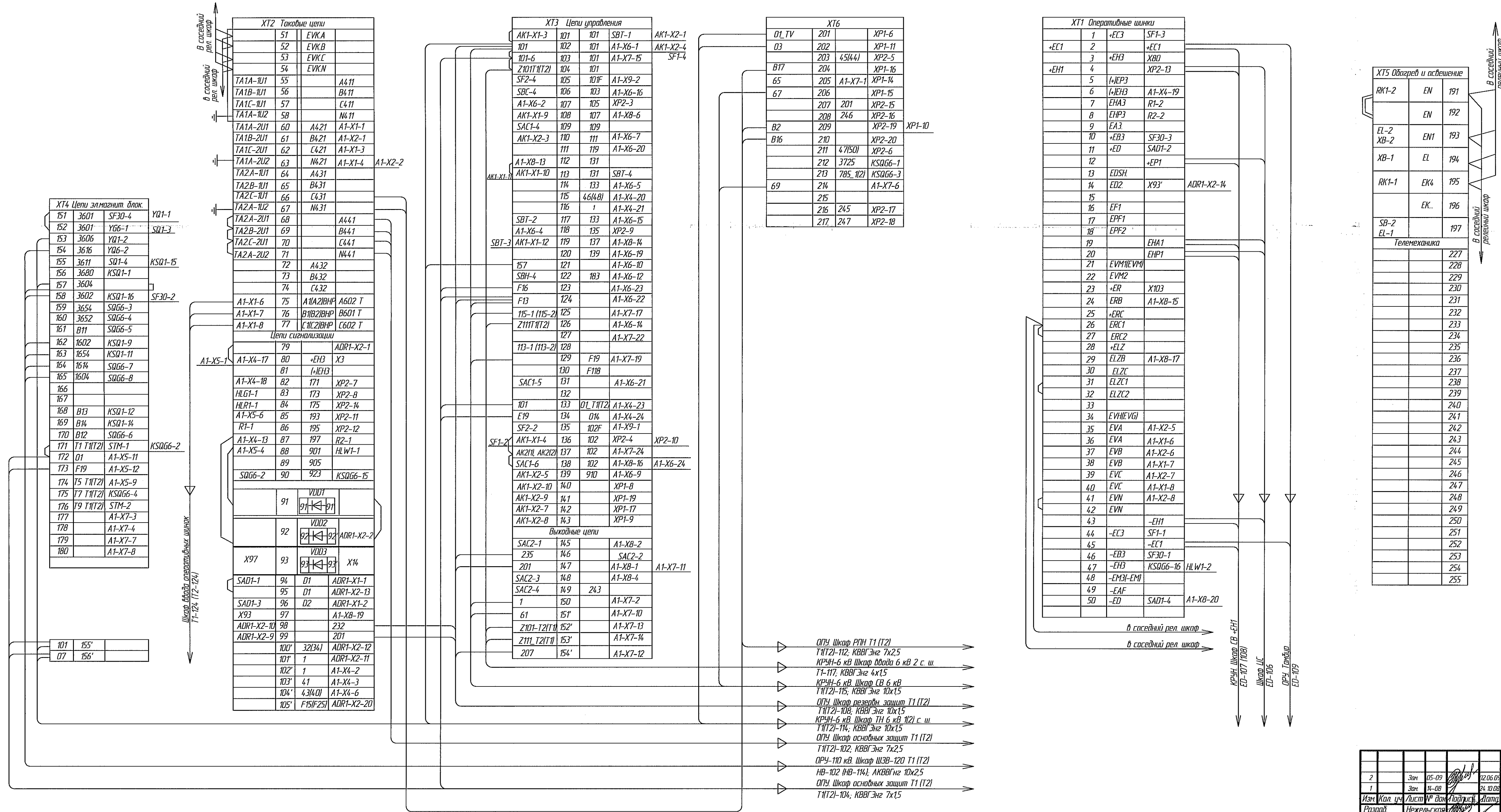


Нововоронежский филиал  
ОАО "Атомэнергопроект" -  
Дирекция по сооружению НВАЭС-2  
Единый технический архив  
Рег. № 2292  
Экз. № 3  
Дата 02.12.08

Клеммник выполнен на основании чертежа ОГК.369.250-01сх Самарского завода "Электрацит"

NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&.031.DC.0009							
1	Зам.	14-08	<i>[Signature]</i>	24.10.08	Строительная площадка промзоны НВ АЭС-2		
Изм.	Кол. уч.	Лист № док	Подпись	Дата			
Разраб.	Нежелская		<i>[Signature]</i>				
Проверил	Баранчиков		<i>[Signature]</i>		Временное электроснабжение Вторичные соединения и кабельное хозяйство		
Т. контр.	Лесников		<i>[Signature]</i>		КРУН-6кВ. Клеммные ряды шкафа ввода питания и обогрева		
Н. контр.	Сафонов		<i>[Signature]</i>				
Утв.	Тарасов		<i>[Signature]</i>				
					Стadia	Лист	Листов
					P	23	
					ЗАО "РеконЭнерго"		

Имя, И.П. Фамилия  
 Дата  
 Подпись  
 Место



Нововоронежский филиал  
 ОАО "Атомэнергострой"  
 Дирекция по строительству НВАЭС  
 Единый технический архив  
 Рег. № 6269  
 Экз. № 3  
 Дата 18.08.09

2	Эм	05-09	02.06.09
1	Эм	14-08	24.10.08
Изм	Кол. ч.	Лист №	Дата
Разработ	Нежелская	Проверил	Баранчикова
Т. контр.	Лесников	Н. контр.	Саранов
Умб	Тарасов		

NW2P.D.504.9.OVKA&&&&&&.031.DC.0009

Строительная площадка промзоны НВ АЭС-2

Временное электроснабжение  
 Вторичные соединения и кабельные хозяйства

Стация Лист Листов  
 P 24

КРЧН 6 кв. Клемменные ряды ячейки  
 ввада 6 кв Т1 (Т2)

ЗАО "Рекон.Энерго"

Формат 15А2

UK6N

X14 Цепи эл.магн. блок.		
151	3601	YQC1-1
152	3601	YG5-1
153	3630	YG5-2
154	3602	KSQC1-7
155	3631	SQC1-4
156		STM-1
157		STM-2
158	11	SQC1-1
159	12	SQC1-2
160	3605	YQC1-2
161		SQG5-4
162	KL1-3	O3-TV1
163	KL1-1	O1-TV1
164		SQG5-1
165		SQG5-2
166	O41_T2	KL1-8
167	O19_T2	KL1-6
168	O41_T1	KL1-7
169	O19_T1	KL1-5
170	B9	KSQC1-5
171	T1.OC1K	STM-3
172	T1.OC1K	A1-X5-11
173	A1-X5-12	115-2
174	T5_T11T2	A1-X5-9
175		
176	T9-OC1K	STM-4
177	3610	KSQC1-2
178	3606	KSQC1-4
179		SQG5-5
180		SQG5-6

Узел установки клеммных зажимов с крышкой для опломбирования БК.03.015.

X12 Такавые цепи			
51		EVK.A	
52		EVK.B	
53		EVK.C	
54		EVK.N	
TA1-A-1U1	55	A4.11	
TA1-B-1U1	56	B4.11	
TA1-C-1U1	57	C4.11	
TA1-A-1U2	58	N4.11	
TA1-A-3U1	60	A4.21	A1-X1-1
TA1-B-3U1	61	B4.21	A1-X1-3
TA1-C-3U1	62	C4.21	A1-X1-5
TA1-A-3U2	63	N4.21	A1-X1-2
TA1-A-2U1	64	A4.31	
TA1-C-2U1	65	B4.31	
TA1-C-2U1	66	C4.31	
TA1-A-2U2	67		N4.31
	68		N4.33
	69		
	70		
	71		
	72		
	73		
	74		
	75		
	76		
	77		
Цепи сигнализации			
A1-X5-1	A1-X4-17	+EH3	X3
	80	+EH3	ADR1-X2-1
	81	+JEH3	
	A1-X4-18	82	71
	HLG1-1	83	73
	HLR1-1	84	75
	A1-X5-6	85	93
	R1-1	86	95
	A1-X4-13	87	97
	A1-X5-4	88	901
		89	VDD1
		90	VDD2
	X100'	91	VDD3
	X102'	92	VDD4
	SAD1-1	93	D1
	SAD2-1	94	D1
	SAD1-5	97	D9
	SAD1-3	98	D2
	X91	100'	F15
	SAD2-3	101'	D4
	X92	102'	F25
		103'	F27
		104'	

X11 Оперативные шинки			
+EC1	1	+EC3	SF1-3
	2		
	3	+EH3	X80
+EH1	4		XP2-13
	5	+JEH3	A1-X4-19
	6	+JEH3	R1-2
	7	EHP3	R2-2
	8	EHP3	
	9	EA3	
	10	+EB3	
	11	+ED1	SAD1-2
	12	+ED2	SAD2-2
	13	EDSH	
	14	ED21	ADR1-X2-14, X91
	15	ED22	ADR2-X2-14, X92
	16	EF1	
	17	EPF1	
	18	EPF2	
EHA1	19		
EHP1	20		
	21	EVM1/EVM1	
	22	EVM2	
+ER	23		A1-X8-1
ERB	24		A1-X8-2
	25	+ERC	X103
	26	ERC1	A1-X7-1
	27	ERC2	A1-X7-3
	28	+ELZ	
	29	ELZB	
	30	+ELZC	
Fn1	31	ELZC1	A1-X7-10
Fn2	32	ELZC2	A1-X7-12
	33		
	34	EVHIEVGI	
	35	EVA	
	36	EVA	
	37	EVB	
	38	EVB	
	39	EVC	
	40	EVC	
	41	EVN	
	42	EVN	
	43	-ED2	SAD2-4
	44	-EC3	SF1-1
-EC1	45		
	46	-EB3	
	47	-EH3	HLW1-2
	48	-EM3(-EM)	
	49	-EAF	
	50	-ED1	SAD1-4
+EP1		12'	A1-X7-21
-EH1		43'	

X16			
	201		
	202	3680_TV2	KSQC1-3
	203		XP2-6
	204	F19_T2	XP1-16
	205		XP1-14
	206		XP1-15
	207		XP2-15
	208		XP2-16
113-2	209		A1-X4-12
	210	A17	XP2-20
	211		XP2-5
O3-TV2	212		KL1-4
O1-TV2	213		KL1-2
	214		
	215	3688_TV1	KSQC1-6
	216	3688_TV1	KSQC1-8
	217	3688_TV2	KSQC1-1

X13 Цепи управления				
1	101	SBT-1	AK1-X1-3	AK1-X2-1
1	102	SF1-4	A1-X6-1	AK1-X2-4
1	103		X25	
1	104		XP1-6	
SF2-4	105	1F	A1-X9-2	
SBC-4	106	3	A1-X6-16	
A1-X6-4	107	5	XP2-3	
AK1-X1-9	108	7	A1-X8-6	
SACT-2	109			
AK1-X2-3	110	11	A1-X6-7	
	111	19	A1-X6-20	
A1-X8-13	112	31		
AK1-X1-10	113	31	SBT-4	
	114	33	A1-X6-5	
AK1-X2-5	115		A1-X6-10	
	116			
SBT-2	117	33	A1-X6-15	
A1-X6-4	118	35	XP2-9	
AK1-X1-12	119	37	A1-X8-14	
	120	39	A1-X6-19	
	121			
SBH-4	122	83	A1-X6-12	
	123		A1-X6-23	
	124			
61	125		A1-X7-17	
	126			
	127			
67	128		A1-X7-15	
F17	129		A1-X6-22	
F27	130		A1-X6-23	
	131			
101-1	132		A1-X4-23	
	133	F15	A1-X7-20	
115-1	134		A1-X4-24	
SF2-2	135	2F	A1-X9-1	
AK1-X1-4	136	2	XP2-4	
A1-X7-18	137	2	A1-X6-8	
SAC1-6	138	2		
SAC1-5	139		A1-X6-21	
AK1-X2-10	140		XP1-8	
AK1-X2-9	141		XP1-19	
AK1-X2-7	142		XP1-17	
AK1-X2-8	143		XP1-9	
KL1-15	144		XP1-11	
SQG5-3	145	3608	XP2-20	
	146		XP2-19	
113-1	147		A1-X4-9	
+ER2	148		A1-X8-3	
ERB2	149		A1-X8-4	
101-2	150		A1-X4-11	
	151'		A1-X4-8	
	152'	F19	XP2-18	
69	153'		A1-X7-14	
	154'			

X15 Обогрев и освещение		
RK1-2	EN	191
	EN	192
EL-2	EN1	193
XB-2	EN1	193
XB-1	EL	194
RK1-1	EK4	195
	EK..	196
SB-2		197
EL-1		
Телемеханика		
		227
		228
		229
		230
		231
		232
		233
		234
		235
		236
		237
		238
		239
		240
		241
		242
		243
		244
		245
		246
		247
		248
		249
		250
		251
		252
		253
		254
		255

КРУН 6 кв. Шкаф ввода 6 кв T1  
ED-107; КВВГ Энг 10x2,5

КРУН 6 кв. Шкаф ввода 6 кв T2  
ED-108; КВВГ Энг 10x2,5

КРУН 6 кв. Шкаф ТН-6 кв 2 с. ш.  
T2-118; КВВГ Энг 4x15

КРУН 6 кв. Шкаф ТН-6 кв 1 с. ш.  
T1-118; КВВГ Энг 4x15

ОПУ ШКАФ РПН  
T1(T2)-113; КВВГ Энг 4x2,5

Ввод 6 кв 2 с. ш.  
T2-115; КВВГ Энг 10x15

Ввод 6 кв 1 с. ш.  
T1-115; КВВГ Энг 10x15

Ввод 6 кв 1 с. ш.  
T1-115; КВВГ Энг 10x15

Ввод 6 кв 2 с. ш.  
T2-115; КВВГ Энг 10x15

Нововоронежский филиал  
ОАО "Атомэнергопроект" -  
Дирекция по сооружению НВАЭС-2  
Единый технический архив  
Рег. № 6269  
Экз. № 3  
Дата 18.08.09

NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&&.031.DC.0009				
2	Экз.	05-09	02.06.09	Строительная площадка промазны НВ АЭС-2
1	Экз.	14-08	24.10.08	
Изн.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Временное электроснабжение Вторичные соединения и кабельное хозяйство
Разработал	Нежелская			
Проверил	Баранчиков			Стация
Т. контр.	Лесникова			Лист
Н. контр.	Сорокин			Листов
Учб.	Тарасов			р
КРУН-6 кв. Клеммные ряды ячейки секционного выключателя 6 кв. Схема электрическая принципиальная.				25
				3АО "Рекопэнерго"
Формат А2				

Изд. № 001  
30.09.06/02/09

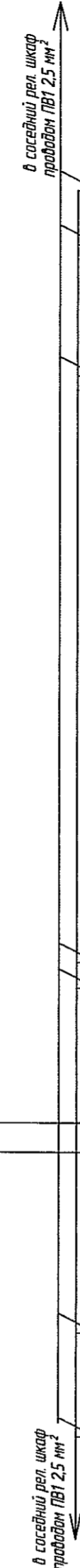
Подпись и дата  
02.06.09

Взам. инв. №  
02.06.09



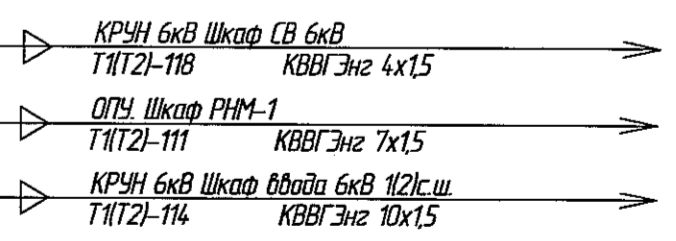
XT2 Цепи напряжения			
51	EVK.A	SF4-2	
52	EVK.B		
53	EVK.C	SF4-4	
54	EVK.N	SF4-6	
XP2-21	A601	SF4-1	
XP2-22	B601		
XP2-23	C601	SF4-3	
XP2-24	N601	SF4-5	
XP2-19	A660	SF1-1	
XP2-14	B660		
XP2-8	C660	SF1-3	
XP2-20	N660	SF1-5	
XP2-18	H601	A1-X2-5	
XP2-3		SF2-1	
XP2-16		SF2-3	
67			
68	A661	X36	
69	B661	X38	
70	C661	X40	
71	N661	X42	
72	H661	SF2-2	
73	K661	SF2-4	
Цепи сигнализации			
75	+EH3	ADR1-X2-1	
A1-X4-23	+EH3	X3	KQG1-1
HLD1-1	903	SFD1-12	
A1-X5-2	901	HLW1-1	X202
	923	A1-X4-14	
X201	80	R1-1	
QG1-2	81	927	KQG1-15
A1-X4-24	82	781 1121	
A1-X4-19	83	783 1121	
	84	787 1121	KQG1-3
Цепи ЗИЗ			
86	ED1.#	ADR1-X2-10	
SAD1-1	D1	ADR1-X2-9	ADR1-X1-1
SAD1-3	D2	ADR1-X1-2	
89			
90			
91			
92			
93			
94			
95			
96			
97			
98			

XT4 Цепи электр. блок.		
151	3601	YG1-1
152	3688	YG1-2
153	3620	QG1-3
154	3618	QG1-4
155	3606	QG1-5
156	3604	QG1-6
157		
158		
159		
160		
161		
162		
163		
164		
165		
166		
167		
168		
169		
Телемеханика		
171		
172		
173		
174	T5	A1-X5-7
175	A17	
176		QS-6
177	T7	KQG1-4
178		
179		
180		
181		A1-X8-1
182		A1-X8-2
183		A1-X8-11
184		A1-X8-12



XT1 Оперативные шинки			
1	+EC3	SF5-3	
2	+EL3		
3	+EH3	A1-X4-15	X76
4	+EH3	QG1-1	SFD1-11
5	(+EP3)		
6	(+EH3)	A1-X5-1	
7	EHA3	R5-2	
8	EHP3	R1-2	
9	EAZ		
10	+EB3		
11	+ED	SAD1-2	SFD1-4
12			
13	EDSH		
14	ED2		
15			
16	EF1	A1-X4-6	
17	EPF1	A1-X4-9	
18	EPF2	A1-X8-14	
19			
20			
21	EVM1(EVM)	X145	A1-X5-10
22	EVM2	A1-X8-9	
23	+EW (+ERA)		
24	EWT (ERB)		
25	+EQC(+ERC)		
26	EGCTIERCT		
27	ERL2		
28	+ELZ		
29	ELZB		
30	+ELZC		
31	ELZC1		
32	ELZC2		
33			
34	EVM(EVG)		
35	EVA	SN1-9	SF1-2
36	EVA	A1-X2-1	X68
37	EVB	SN1-5	
38	EVB	A1-X2-2	X69
39	EVC	SN1-1	SF1-4
40	EVC	A1-X2-3	X70
41	EVN	SN1-12	SF1-6
42	EVN	A1-X2-4	X71
43			
44	-EL3	SFD1-1	
45	-EL3		
46	-EB3		
47	-EH3	KQG1-16	HLW1-2
48	-EMB(-EM)	SF6-2	
49	-EAF	SF5-2	
50	-ED#	SAD1-4	SFD1-2

XT3 Оперативные цепи			
A1-X7-17	101	01	A1-X9-2
SF3-4	102	01	A1-X8-19
QS-3	103	01	SBH-1
	104		A1-X6-1
	105		A1-X6-3
	106		A1-X8-17
	107	03	A1-X7-19
SF1-12	108	05	A1-X6-9
QS-4	109	06	A1-X6-10
A1-X6-5	110	915	
SF2-12	111	916	A1-X6-6
SF4-12	112	917	A1-X6-7
SF7-12	113	920	A1-X6-20
	114		
	115		
	116		
A1-X7-16	117	02	A1-X9-1
SF3-2	118	02	A1-X8-20
	119		
	120		
SF6-4	121		A1-X8-8
SF5-4	122		A1-X4-8
	123		
	124		
	125		
	126		
	127		
	128		
	129		
	130		
SBH-2	131		A1-X6-12
	132		
	133		
Выходные цепи			
KQG1-2	139	A2	A1-X5-6
SF7-4	140		A1-X5-11
	141		
	142		
	143		
	144		
X21	145		A1-X8-7
ADR1-X2-6	146	Q101-01	
ADR1-X2-5	147	Q201-01	
ADR1-X2-4	148	Q301-01	
ADR1-X2-3	149	Q401-01	
	150		



Нововоронежский филиал  
ОАО "Атомэнергoproject" -  
Дирекция по сооружению НВАЭС-2  
Единый технический архив  
Рег. № 2242  
Экз. № 3  
Дата 02.12.03

Инд. № подл. ЭСКР.036.1109  
Подпись и дата 24.10.08  
Взак. инд. № ЭСКР.036

Схема разработана на основании чертежа ОГК.391329 Самарского завода "Электроцит"

NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&.031.DC.0009			
1	Зач. 14-08	24.10.08	
Изм.	Кол. уч.	Лист № док.	Подпись
Разраб.	Нежелская		
Проверил	Баранчиков		
Т. контр.	Лесников		
Н. контр.	Сафанов		
Утв.	Тарасов		
Строительная площадка промзоны НВ АЭС-2			
Временное электроснабжение			Стация
Вторичные соединения и кабельное хозяйство			Лист
			Листов
КРУН 6 кВ, Клеммные ряды ячейки трансформатора 6 кВ Т1(Т2)			3АО "РеконЭнерго"
Формат А2			

Наименование монтажной единицы	Маркировка кабеля	Заводская марка кабеля	Сечение кабеля мм <sup>2</sup>	Кол. занятых жил	Направление		Длина кабеля, м	Графа для отметок строительства		
					Откуда	Куда		9	10	11
1	2	3	4	5	6	7	8	В земле	В лотке	В труде
					<u>Трансформатор Т1</u>					
T1-101	КВВГЭнг	7x2,5	4	ОПУ. Шкаф основных защит Т1	ОРУ-110 кВ ШЗ-60М ТТ-110 кВ "Т1"	34	3	26	1	
T1-102	КВВГЭнг	7x2,5	4	ОПУ. Шкаф основных защит Т1	КРУН-6 кВ. Шкаф ввода 6 кВ Q1-Т1	55	2	50		
T1-103	КВВГЭнг	19x1,5	13	ОПУ. Шкаф основных защит Т1	ОРУ-110 кВ Клеммный ящик тр-ра Т1	63	6	52	1	
T1-104	КВВГЭнг	7x1,5	6	ОПУ. Шкаф основных защит Т1	КРУН-6 кВ. Шкаф ввода 6 кВ Q1-Т1	55	2	50		
T1-105	КВВГЭнг	7x2,5	4	ОПУ. Шкаф резервных защит Т1	ОРУ-110 кВ ШЗ-60М ТТ-110 кВ "Т1"	33	3	27	1	
T1-106	КВВГЭнг	7x2,5	4	ОПУ. Шкаф резервных защит Т1	ОРУ-110 кВ ШЗ-60М ТТ-110 кВ "Т1"	33	3	27	1	
T1-107	КВВГЭнг	4x1,5	3	ОПУ. Шкаф резервных защит Т1	ОРУ-110 кВ Клеммный ящик тр-ра Т1	63	6	52	1	
T1-108	КВВГЭнг	10x1,5	6	ОПУ. Шкаф резервных защит Т1	КРУН-6 кВ. Шкаф ввода 6 кВ Q1-Т1	55	2	50		
T1-109	КВВГЭнг	19x1,5	15	ОПУ. Шкаф резервных защит Т1	ОРУ-110 кВ Привод В-110 Т1	35	8	22	1	
T1-110	КВВГЭнг	19x1,5	13	ОПУ. Шкаф РПН Т1	ОРУ-110 кВ Привод РНТА	62	5	47	6	
T1-111	КВВГЭнг	7x1,5	4	ОПУ. Шкаф РПН Т1	КРУН-6 кВ. Шкаф ТН 6 кВ 1 с. ш.	61	2	54		
T1-112	КВВГЭнг	7x2,5	5	ОПУ. Шкаф РПН Т1	КРУН-6 кВ. Шкаф ввода 6 кВ Q1-Т1	61	2	54		
T1-113	КВВГЭнг	4x2,5	2	ОПУ. Шкаф РПН Т1	КРУН-6 кВ. Шкаф СВ 6 кВ	71	2	59		
T1-114	КВВГЭнг	10x1,5	7	КРУН-6 кВ. Шкаф ввода 6 кВ Q1-Т1	КРУН-6 кВ. Шкаф ТН 6 кВ 1 с. ш.	6		1		
T1-115	КВВГЭнг	10x1,5	8	КРУН-6 кВ. Шкаф ввода 6 кВ Q1-Т1	КРУН-6 кВ. Шкаф СВ 6 кВ	9		4		
T1-116	КВВГЭнг	7x1,5	4	КРУН-6 кВ. Шкаф ввода опер. шинок	ОПУ. Шкаф ввода СН Т1	62	2	55		
T1-117	КВВГЭнг	7x1,5	4	КРУН-6 кВ. Шкаф ввода 6 кВ Q1-Т1	КРУН-6 кВ. Шкаф ввода 6 кВ Q1-Т2	15		10		
T1-118	КВВГЭнг	4x1,5	2	КРУН-6 кВ. Шкаф ТН 6 кВ 1 с. ш.	КРУН-6 кВ. Шкаф СВ 6 кВ	10		5		
T1-119	КВВГЭнг	7x2,5	4	ОПУ. Шкаф учета 110 кВ	ОРУ-110 кВ ШЗ-60М ТТ-110 кВ "Т1"	35	3	27	1	
T1-120	КВВГнг	14x2,5	10	ОРУ-110 кВ. Трансформатор тока Фаза А	ОРУ-110 кВ ШЗ-60М ТТ-110 кВ "Т1"	6		6		
T1-121	КВВГнг	14x2,5	10	ОРУ-110 кВ. Трансформатор тока Фаза В	ОРУ-110 кВ ШЗ-60М ТТ-110 кВ "Т1"	8		8		
T1-122	КВВГнг	14x2,5	10	ОРУ-110 кВ. Трансформатор тока Фаза С	ОРУ-110 кВ ШЗ-60М ТТ-110 кВ "Т1"	10		10		
T1-123	КВВГнг	4x1,5		ОПУ Шкаф резервных защит Т1	ОПУ Шкаф распределительный СН Т41	30				

Инв. № подл. ЭЭР.036.12.09  
 Подпись и дата 02.06.09 ЭЭР.036.1109 от 24.10.08  
 Взам. инв. №

Примечание:  
Перед нарезкой длины кабелей уточнить по месту.

Нововоронежский филиал  
 ОАО "Атомэнергопроект" -  
 Дирекция по сооружению НВАЭС-2  
 Единый технический архив  
 Рег. № 6269  
 Эка. № 3  
 Дата 18.08.09

NW2P.D.504.9.OVKA&&&&&.031.DC.0009					
2	Зам.	05-09	2009	02.06.09	
1	Зам.	14-08	2008	24.10.08	
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Нежелская				
Проверил	Баранчиков				
Т. контр.	Лесников				
Н. контр.	Сафанов				
Утв.	Тарасов				
Строительная площадка промзоны НВ АЭС-2					
Временное электроснабжение					Стадия
Вторичные соединения и кабельное хозяйство					Лист
					Листов
					Р
					27
					7
Кабельный журнал					ЗАО "РеконЭнерго"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
								В земле	В лотке	В трубе
	T1-124	КВВГнз	4x1,5		КРУН-6 кВ. Шкаф ввода опер. шинок	КРУН-6 кВ. Шкаф ввода 6 кВ Q1-T1	31			
					<u>Трансформатор Т2</u>					
	T2-101	КВВГЭнз	7x2,5	4	ОПУ. Шкаф основных защит Т2	ОРУ-110 кВ ШЗ-60М ТТ-110 кВ "Т2"	22	3	14	1
	T2-102	КВВГЭнз	7x2,5	4	ОПУ. Шкаф основных защит Т2	КРУН-6 кВ. Шкаф ввода 6 кВ Q1-T2	51	2	44	
	T2-103	КВВГЭнз	19x1,5	13	ОПУ. Шкаф основных защит Т2	ОРУ-110 кВ Клеммный ящик тр-ра Т2	34	5	24	1
	T1-104	КВВГЭнз	7x1,5	6	ОПУ. Шкаф основных защит Т2	КРУН-6 кВ. Шкаф ввода 6 кВ Q1-T2	51	2	44	
	T2-105	КВВГЭнз	7x2,5	4	ОПУ. Шкаф резервных защит Т2	ОРУ-110 кВ ШЗ-60М ТТ-110 кВ "Т2"	22	3	14	1
	T2-106	КВВГЭнз	7x2,5	4	ОПУ. Шкаф резервных защит Т2	ОРУ-110 кВ ШЗ-60М ТТ-110 кВ "Т2"	22	3	14	1
	T2-107	КВВГЭнз	4x1,5	3	ОПУ. Шкаф резервных защит Т2	ОРУ-110 кВ Клеммный ящик тр-ра Т2	34	5	24	1
	T2-108	КВВГЭнз	10x1,5	6	ОПУ. Шкаф резервных защит Т2	КРУН-6 кВ. Шкаф ввода 6 кВ Q2-T2	51	2	44	
	T2-109	КВВГЭнз	19x1,5	15	ОПУ. Шкаф резервных защит Т2	ОРУ-110 кВ Привод В-110 Т2	34	5	24	1
	T2-110	КВВГЭнз	19x1,5	13	ОПУ. Шкаф РПН Т2	ОРУ-110 кВ Привод РНТА	40	5	24	6
	T2-111	КВВГЭнз	7x1,5	4	ОПУ. Шкаф РПН Т2	КРУН-6 кВ. Шкаф ТН 6 кВ 2 с. ш.	48	2	41	
	T2-112	КВВГЭнз	7x2,5	5	ОПУ. Шкаф РПН Т2	КРУН-6 кВ. Шкаф ввода 6 кВ Q2-T2	49	2	42	
	T2-113	КВВГЭнз	4x2,5	2	ОПУ. Шкаф РПН Т2	КРУН-6 кВ. Шкаф СВ 6 кВ	54	2	47	
	T2-114	КВВГЭнз	10x1,5	7	КРУН-6 кВ. Шкаф ввода 6 кВ Q1-T2	КРУН-6 кВ. Шкаф ТН 6 кВ 2 с. ш.	6		1	
	T2-115	КВВГЭнз	10x1,5	8	КРУН-6 кВ. Шкаф ввода 6 кВ Q1-T2	КРУН-6 кВ. Шкаф СВ 6 кВ	10		5	
	T2-116	КВВГЭнз	7x1,5	4	КРУН-6 кВ. Шкаф резисторов	ОПУ. Шкаф ввода СН Т2	49	2	42	
	T2-118	КВВГЭнз	4x1,5	2	КРУН-6 кВ. Шкаф ТН 6 кВ 2 с. ш.	КРУН-6 кВ. Шкаф СВ 6 кВ	11		6	
	T2-119	КВВГЭнз	7x2,5	4	ОПУ. Шкаф учета 110 кВ	ОРУ-110 кВ ШЗ-60М ТТ-110 кВ "Т2"	22	3	14	1
	T2-120	КВВГнз	14x2,5	10	ОРУ-110 кВ. Трансформатор тока Фаза А	ОРУ-110 кВ ШЗ-60М ТТ-110 кВ "Т2"	6		6	
	T2-121	КВВГнз	14x2,5	10	ОРУ-110 кВ. Трансформатор тока Фаза В	ОРУ-110 кВ ШЗ-60М ТТ-110 кВ "Т2"	8		8	
	T2-122	КВВГнз	14x2,5	10	ОРУ-110 кВ. Трансформатор тока Фаза С	ОРУ-110 кВ ШЗ-60М ТТ-110 кВ "Т2"	10		10	
	T2-123	КВВГнз	4x1,5		ОПУ. Шкаф резервной защиты Т2	ОПУ. Шкаф распределительный СН Т42	28			
	T2-124	КВВГнз	4x1,5		КРУН. Шкаф ввода опер. шинок	КРУН-6 кВ. Шкаф ввода 6 кВ Q2-T2	33			

Инд. № подл. 3002-036/12.09  
 Подпись и дата 02.06.09  
 Взам. инд. № 3002-036/109 от 24.10.08

Нововоронежский филиал  
 ОАО "Атомэнергосбыт"  
 Дирекция по сооружениям ИБЛЭС.  
 Единый технический архив  
 Рег. № 6269  
 Экз. № 3  
 Дата 18.08.09

2		Зам.	05-09		02.06.09
1		Зам.	14-08		24.10.08
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&&&.031.DC.0009

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
					<u>Трансформатор напряжения TV1G</u>			В земле	В лотке	В труде
	TV1G-101	ВБДШнз	4x10	4	ОРУ-110 кВ. Трансформатор напряжения Фаза А	ОРУ-110 кВ. ШЗН1А "TV1G"	6		6	
	TV1G-102	ВБДШнз	4x10	4	ОРУ-110 кВ. Трансформатор напряжения Фаза В	ОРУ-110 кВ. ШЗН1А "TV1G"	8		8	
	TV1G-103	ВБДШнз	4x10	4	ОРУ-110кВ. Трансформатор напряжения Фаза С	ОРУ-110 кВ. ШЗН1А "TV1G"	10		10	
	TV1G-104	ВВГнз	4x4	4	ОРУ-110 кВ. Трансформатор напряжения Фаза А	ОРУ-110 кВ. ШЗН1А "TV1G"	6		6	
	TV1G-105	ВВГнз	4x4	4	ОРУ-110 кВ. Трансформатор напряжения Фаза В	ОРУ-110 кВ. ШЗН1А "TV1G"	8		8	
	TV1G-106	ВВГнз	4x4	4	ОРУ-110 кВ. Трансформатор напряжения Фаза С	ОРУ-110 кВ. ШЗН1А "TV1G"	10		10	
	TV1G-107	ВБДШнз	4x4	4	ОРУ. Шкаф ТН-110 кВ	ОРУ-110 кВ. ШЗН1А "TV1G"	34	7	26	1
	TV1G-108	ВБДШнз	4x4	4	ОРУ. Шкаф ТН-110 кВ	ОРУ-110 кВ. ШЗН1А "TV1G"	34	7	26	1
	TV1G-109	КВВГЭнз	7x4	4	ОРУ-110 кВ. ШЗН1А "TV1G"	ОРУ. Шкаф учета	34	7	26	1
					<u>Трансформатор напряжения TV2G</u>					
	TV2G-101	ВБДШнз	4x10	4	ОРУ-110 кВ. Трансформатор напряжения Фаза А	ОРУ-110 кВ. ШЗН1А "TV2G"	6		6	
	TV2G-102	ВБДШнз	4x10	4	ОРУ-110 кВ. Трансформатор напряжения Фаза В	ОРУ-110 кВ. ШЗН1А "TV2G"	8		8	
	TV2G-103	ВБДШнз	4x10	4	ОРУ-110 кВ. Трансформатор напряжения Фаза С	ОРУ-110 кВ. ШЗН1А "TV2G"	10		10	
	TV2G-104	ВВГнз	4x4	4	ОРУ-110 кВ. Трансформатор напряжения Фаза А	ОРУ-110 кВ. ШЗН1А "TV2G"	6		6	
	TV2G-105	ВВГнз	4x4	4	ОРУ-110 кВ. Трансформатор напряжения Фаза В	ОРУ-110 кВ. ШЗН1А "TV2G"	8		8	
	TV2G-106	ВВГнз	4x4	4	ОРУ-110 кВ. Трансформатор напряжения Фаза С	ОРУ-110 кВ. ШЗН1А "TV2G"	10		10	
	TV2G-107	ВБДШнз	4x4	4	ОРУ. Шкаф ТН-110 кВ	ОРУ-110 кВ. ШЗН1А "TV2G"	28	7	26	1
	TV2G-108	ВБДШнз	4x4	4	ОРУ. Шкаф ТН-110 кВ	ОРУ-110 кВ. ШЗН1А "TV2G"	28	7	26	1
	TV2G-109	КВВГЭнз	7x4	4	ОРУ-110 кВ. ШЗН1А "TV2G"	ОРУ. Шкаф учета	28	7	26	1
					<u>Шинки управления и сигнализации</u>					
	ED-100	КВВГЭнз	4x2,5	2	КРУН-6 кВ. Шкаф ввода оперативных шин 1 с. ш.	ОРУ ШОТ-01	66	2	54	
	ED-101	КВВГЭнз	7x1,5	6	КРУН-6 кВ. Шкаф ввода оперативных шин 1 с. ш.	ОРУ Шкаф центральной сигнализации	66	2	54	
	ED-102	КВВГЭнз	4x2,5	2	КРУН-6 кВ. Шкаф ввода оперативных шин 1 с. ш.	ОРУ. Шкаф питания оперативной блокировки	66	2	54	
	ED-103	КВВГЭнз	4x2,5	2	КРУН-6 кВ. Шкаф ввода оперативных шин 2 с. ш.	ОРУ ШОТ-01	53	2	41	
	ED-104	КВВГЭнз	7x1,5	6	КРУН-6 кВ. Шкаф ввода оперативных шин 2 с. ш.	ОРУ Шкаф центральной сигнализации	53	2	41	
	ED-105	КВВГЭнз	4x2,5	2	КРУН-6 кВ. Шкаф ввода оперативных шин 2 с. ш.	ОРУ. Шкаф питания оперативной блокировки	53	2	41	

Инд. № подл. 300Р.03.6.12.09  
Подпись у дато 02.06.09  
Взам. инд. № 300Р.03.6.11.09 от 24.10.08

2		Зам.	05-09		02.06.09
1		Зам.	14-08		24.10.08
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

NW2P.D.504.9.OVKA&&&&&&&&&&.031.DC.0009

Лист  
273

Формат А3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
								В земле	В лотке	В труде
	ED-106	КВВГЭнг	7x2,5	6	КРУН-6 кВ. Шкаф ввода 6 кВ Q1-T1	ОПУ Шкаф центральной сигнализации	66	2	54	
	ED-107	КВВГЭнг	10x2,5	8	КРУН-6 кВ. Шкаф ввода 6 кВ Q1-T1	КРУН-6 кВ. Шкаф СВ 6 кВ	7		4	
	ED-108	КВВГЭнг	10x2,5	8	КРУН-6 кВ. Шкаф ввода 6 кВ Q1-T2	КРУН-6 кВ. Шкаф СВ 6 кВ	8		5	
	ED-109	КВВГЭнг	4x2,5	2	ОПУ. Шкаф клеммный	КРУН-6 кВ. Шкаф ввода 6 кВ Q1-T1	59		54	
	ED-110	КВВГЭнг	4x2,5		ОПУ. ШОТ-01	ОПУ. Шкаф резервных защит Т1	25			
	ED-111	КВВГЭнг	4x2,5		ОПУ. ШОТ-01	ОПУ. Шкаф резервных защит Т2	20			
	ED-112	КВВГЭнг	7x1,5		ОПУ. ШОТ-01	ОПУ. Шкаф ЦС	22			
	ED-113	КВВГЭнг	7x1,5		ОПУ. ШОТ-01	ОПУ. Шкаф ЦС	21			
	ED-114	КВВГЭнг	4x1,5		КРУН-6 кВ (±E1331). Шкаф ввода опер. шинок 1 с. ш.	КРУН-6 кВ. Яч. № 17	18			
	ED-115	КВВГЭнг	4x1,5		КРУН-6 кВ (A1, N). Шкаф ввода опер. шинок 1 с. ш.	КРУН-6 кВ. Яч. № 17	20			
	ED-116	КВВГЭнг	4x1,5		КРУН-6 кВ (±E1332). Шкаф ввода опер. шинок 2 с. ш.	КРУН-6 кВ. Яч. № 18	15			
	ED-117	КВВГЭнг	4x1,5		КРУН-6 кВ (A2, N). Шкаф ввода опер. шинок 2 с. ш.	КРУН-6 кВ. Яч. № 18	17			
					<u>Центральная сигнализация</u>					
	НН-101	КВВГнг	4x1,5	3	ОРУ-110 кВ. Трансформатор тока ТТ-110-1 Фаза А. Датчик давления	ОРУ-110 кВ ШЗ-60М ТТ-110 кВ "Т1"	6		6	
	НН-102	КВВГнг	4x1,5	3	ОРУ-110 кВ. Трансформатор тока ТТ-110-2 Фаза А. Датчик давления	ОРУ-110 кВ ШЗ-60М ТТ-110 кВ "Т2"	6		6	
	НН-103	КВВГнг	4x1,5	3	ОРУ-110 кВ. Трансформатор тока ТТ-110-1 Фаза В. Датчик давления	ОРУ-110 кВ ШЗ-60М ТТ-110 кВ "Т1"	8		8	
	НН-104	КВВГнг	4x1,5	3	ОРУ-110 кВ. Трансформатор тока ТТ-110-2 Фаза В. Датчик давления	ОРУ-110 кВ ШЗ-60М ТТ-110 кВ "Т2"	8		8	
	НН-105	КВВГнг	4x1,5	3	ОРУ-110 кВ. Трансформатор тока ТТ-110-1 Фаза С. датчик давления	ОРУ-110 кВ ШЗ-60М ТТ-110 кВ "Т1"	10		10	
	НН-106	КВВГнг	4x1,5	3	ОРУ-110 кВ. Трансформатор тока ТТ-110-2 Фаза С. Датчик давления	ОРУ-110 кВ ШЗ-60М ТТ-110 кВ "Т2"	10		10	
	НН-107	КВВГЭнг	4x1,5	3	ОПУ. Шкаф основных защит Т1	ОРУ-110 кВ ШЗ-60М ТТ-110 кВ "Т1"	36	2	32	1
	НН-108	КВВГЭнг	4x1,5	3	ОПУ. Шкаф основных защит Т2	ОРУ-110 кВ ШЗ-60М ТТ-110 кВ "Т2"	22	2	19	1
	НН-109	КВВГнг	4x1,5	2	ОРУ-110 кВ. ШЭН1А "TV1G"	ОРУ-110 кВ. Трансформатор напряжения фаза А. Датчик давления	26	14	11	2
	НН-110	КВВГнг	4x1,5	2	ОРУ-110 кВ. ШЭН1А "TV2G"	ОРУ-110 кВ. Трансформатор напряжения фаза А. Датчик давления	28	14	13	2
	НН-111	КВВГнг	4x1,5	2	ОРУ-110 кВ. ШЭН1А "TV1G"	ОРУ-110 кВ. Трансформатор напряжения фаза В. Датчик давления	30	14	15	2
	НН-112	КВВГнг	4x1,5	2	ОРУ-110 кВ. ШЭН1А "TV2G"	ОРУ-110 кВ. Трансформатор напряжения фаза В. Датчик давления	36	7	27	1
	НН-113	КВВГнг	4x1,5	2	ОРУ-110 кВ. ШЭН1А "TV1G"	ОРУ-110 кВ. Трансформатор напряжения фаза С. датчик давления	26	14	9	2
	НН-114	КВВГнг	4x1,5	2	ОРУ-110 кВ. ШЭН1А "TV2G"	ОРУ-110 кВ. Трансформатор напряжения фаза С. Датчик давления	28	14	11	2
	НН-115	КВВГЭнг	4x1,5	2	ОПУ. Шкаф ТН-110кВ	ОРУ-110кВ. ШЭН1А "TV1G"	30	14	13	2
	НН-116	КВВГЭнг	4x1,5	2	ОПУ. Шкаф ТН-110кВ	ОРУ-110кВ. ШЭН1А "TV2G"	29	7	20	1

Нововоронежский филиал  
 ОАО "Атомэнергоспроект" -  
 Дирекция по сооружению ИЗАЭС-2  
 Единый технический архив  
 Рег. № 6269  
 Экз. № 3  
 Дата 18.08.09

Инд. № подл. 30AP.036.12.09  
 Подпись и дата 02.06.09  
 Взам. инв. № 30AP.036.12.09 от 24.10.08

2		Зам.	05-09		02.06.09
1		Зам.	14-08		24.10.08
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&&&&&.031.DC.0009

Лист 274

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
								В земле	В лотке	В трубе
	НН-117	КВВГнг	4x1,5		ОПУ. Шкаф ЦС	ОПУ. НА1 - звуковой сигнал ОРУ	17			
	НН-118	КВВГнг	4x1,5		ОПУ. Шкаф ЦС	ОПУ. НА2 - звуковой сигнал ОРУ	8			
	НН-119	КВВГнг	4x1,5		ОПУ. Шкаф ЦС	ОПУ. НА3- звуковой сигнал ОРУ	8			
	НН-120	КВВГнг	7x1,5		ОПУ. Шкаф ЦС	ОПУ. Управление СН	10			
	DT-01	КВВГнг	7x1,5		ОРУ. Шкаф датчиков	ОПУ. Шкаф обогрева	10			
					<u>Управление приводами разъединителей 110 кВ</u>					
	EA-100	АКВВГнг	14x2,5	13	ОРУ 110 кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т1"	ОРУ 110 кВ. ШУР QS12-T1	10	3	2	2
	EA-101	АКВВГнг	19x2,5	16	ОРУ 110 кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т1"	ОРУ 110 кВ. ШУР QS13-T1	11	3	3	2
	EA-102	АКВВГнг	19x2,5	17	ОРУ 110 кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т1"	ОРУ 110 кВ. ШУР QS14-T1	11	3	3	2
	EA-103	АКВВГнг	14x2,5	12	ОРУ 110 кВ. Блок управления приводами QS12	ОРУ 110 кВ. ШУР QS12-T1	13	2	7	2
	EA-104	АКВВГнг	19x2,5	16	ОРУ 110 кВ. Блок управления приводами QS13	ОРУ 110 кВ. ШУР QS13-T1	25	4	17	2
	EA-105	АКВВГнг	19x2,5	16	ОРУ 110 кВ. Блок управления приводами QS14	ОРУ 110 кВ. ШУР QS14-T1	13	2	7	2
	EA-106	АКВВГнг	4x2,5	2	ОРУ 110 кВ. ШУР QS12-T1	ОРУ 110 кВ. ШУР QS13-T1	4		1	2
	EA-107	АКВВГнг	4x2,5	2	ОРУ 110 кВ. ШУР QS13-T1	ОРУ 110 кВ. ШУР QS14-T1	4		1	2
	EA-108	АКВВГнг	14x2,5	13	ОРУ 110 кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т2"	ОРУ 110 кВ. ШУР QS12-T2	10	3	3	2
	EA-109	АКВВГнг	19x2,5	16	ОРУ 110 кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т2"	ОРУ 110 кВ. ШУР QS13-T2	10	3	3	2
	EA-110	АКВВГнг	19x2,5	17	ОРУ 110 кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т2"	ОРУ 110 кВ. ШУР QS14-T2	10	3	3	2
	EA-111	АКВВГнг	14x2,5	12	ОРУ 110 кВ. Блок управления приводами QS12	ОРУ 110 кВ. ШУР QS12-T2	12	2	6	2
	EA-112	АКВВГнг	19x2,5	16	ОРУ 110 кВ. Блок управления приводами QS13	ОРУ 110 кВ. ШУР QS13-T2	22	5	13	2
	EA-113	АКВВГнг	19x2,5	16	ОРУ 110 кВ. Блок управления приводами QS14	ОРУ 110 кВ. ШУР QS14-T2	9	3	2	2
	EA-114	АКВВГнг	4x2,5	2	ОРУ 110 кВ. ШУР QS12-T2	ОРУ 110 кВ. ШУР QS13-T2	4		1	2
	EA-115	АКВВГнг	4x2,5	2	ОРУ 110 кВ. ШУР QS13-T2	ОРУ 110 кВ. ШУР QS14-T2	4		1	2
	EA-116	АКВВГнг	14x2,5	12	ОПУ. Шкаф управления приводами разъединителей 110кВ	ОРУ 110кВ. ШУР QS12-T1	25	2	19	2
	EA-117	АКВВГнг	19x2,5	16	ОПУ. Шкаф управления приводами разъединителей 110кВ	ОРУ 110кВ. ШУР QS13-T1	27	2	21	2
	EA-118	АКВВГнг	19x2,5	16	ОПУ. Шкаф управления приводами разъединителей 110кВ	ОРУ 110кВ. ШУР QS14-T1	29	2	23	2
	EA-119	АКВВГнг	14x2,5	12	ОПУ. Шкаф управления приводами разъединителей 110кВ	ОРУ 110кВ. ШУР QS12-T2	24	2	18	2
	EA-120	АКВВГнг	19x2,5	16	ОПУ. Шкаф управления приводами разъединителей 110кВ	ОРУ 110кВ. ШУР QS13-T2	26	2	20	2
	EA-121	АКВВГнг	19x2,5	16	ОПУ. Шкаф управления приводами разъединителей 110кВ	ОРУ 110кВ. ШУР QS14-T2	28	2	22	2

Нововоронежский филиал  
 ОАО "Атомэнергопроект" -  
 Дирекция по сооружению НВАЭС  
 Единый технический архив  
 Рег. № 6269  
 Экз. № 3  
 Дата 18.08.09

Инд. № подл. ЭОР.036/12/09  
 Подпись у-дата ЭОР.036/11/09 от 24.10.08  
 Взам. инв. № ЭОР.036/11/09 от 24.10.08

2		Зам.	05-09		02.06.09
1		Зам.	14-08		24.10.08
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&&&&&&.031.DC.0009

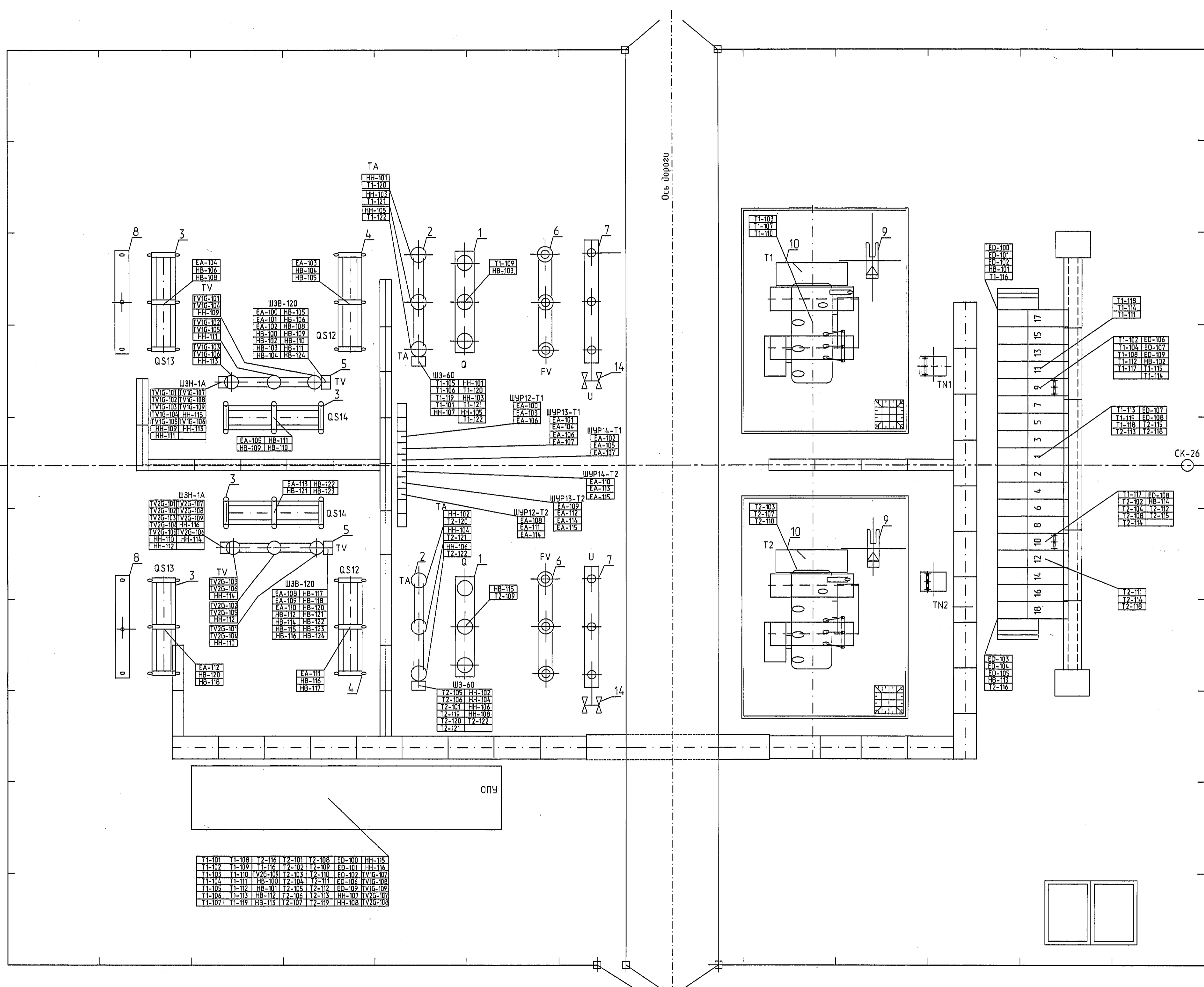
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
					<u>Электромагнитная блокировка разъединителей</u>			В земле	В лотке	В трубе
	НВ-100	АКВВГнг	7х2,5	5	ОРУ Шкаф оперативной блокировки	ОРУ 110кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т1"	29	3	26	1
	НВ-101	АКВВГнг	4х2,5	2	ОРУ Шкаф оперативной блокировки	КРУН 6кВ Шкаф ввода оперативных шин	57		55	
	НВ-102	АКВВГнг	10х2,5	7	ОРУ 110кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т1"	КРУН 6кВ Шкаф ввода 6 кВ 1 с.ш.	71	3	65	1
	НВ-103	АКВВГнг	7х2,5	4	ОРУ 110кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т1"	ОРУ 110кВ. Привод В-110 Т1	13	7	2	2
	НВ-104	АКВВГнг	7х2,5	6	ОРУ 110кВ. Привод разъединителя "QSG12-Т1"	ОРУ 110кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т1"	13	5	4	2
	НВ-105	АКВВГнг	4х2,5	4	ОРУ 110кВ. Привод разъединителя "QSG12-Т1"	ОРУ 110кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т1"	13	5	4	2
	НВ-106	АКВВГнг	10х2,5	8	ОРУ 110кВ. Привод разъединителя "QSG13-Т1"	ОРУ 110кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т1"	30	7	19	2
	НВ-108	АКВВГнг	10х2,5	8	ОРУ 110кВ. Привод разъединителя "QSG13.2-Т1"	ОРУ 110кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т1"	30	7	19	2
	НВ-109	АКВВГнг	14х2,5	13	ОРУ 110кВ. Привод разъединителя "QSG14-Т1"	ОРУ 110кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т1"	12	6	2	2
	НВ-110	АКВВГнг	7х2,5	4	ОРУ 110кВ. Привод разъединителя "QSG14.1-Т1"	ОРУ 110кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т1"	12	6	2	2
	НВ-111	АКВВГнг	7х2,5	6	ОРУ 110кВ. Привод разъединителя "QSG14.2-Т1"	ОРУ 110кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т1"	12	6	2	2
	НВ-112	АКВВГнг	7х2,5	5	ОРУ Шкаф оперативной блокировки	ОРУ 110кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т2"	22	2	18	1
	НВ-113	АКВВГнг	4х2,5	2	ОРУ Шкаф оперативной блокировки	КРУН 6кВ Шкаф ввода оперативных шин	63		58	
	НВ-114	АКВВГнг	10х2,5	7	ОРУ 110кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т2"	КРУН 6кВ Шкаф ввода 6 кВ 2с.ш.	67	3	60	1
	НВ-115	АКВВГнг	7х2,5	4	ОРУ 110кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т2"	ОРУ 110кВ. Привод В-110 Т2	11	7		2
	НВ-116	АКВВГнг	7х2,5	6	ОРУ 110кВ. Привод разъединителя "QSG12-Т2"	ОРУ 110кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т2"	13	5	4	2
	НВ-117	АКВВГнг	4х2,5	4	ОРУ 110кВ. Привод разъединителя "QSG12-Т2"	ОРУ 110кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т2"	13	5	4	2
	НВ-118	АКВВГнг	10х2,5	8	ОРУ 110кВ. Привод разъединителя "QSG13-Т2"	ОРУ 110кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т2"	26	4	18	2
	НВ-120	АКВВГнг	10х2,5	8	ОРУ 110кВ. Привод разъединителя "QSG13.2-Т2"	ОРУ 110кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т2"	26	4	18	2
	НВ-121	АКВВГнг	14х2,5	13	ОРУ 110кВ. Привод разъединителя "QSG14-Т2"	ОРУ 110кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т2"	12	6	2	2
	НВ-122	АКВВГнг	7х2,5	4	ОРУ 110кВ. Привод разъединителя "QSG14.1-Т2"	ОРУ 110кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т2"	12	6	2	2
	НВ-123	АКВВГнг	7х2,5	6	ОРУ 110кВ. Привод разъединителя "QSG14.2-Т2"	ОРУ 110кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т2"	12	6	2	2
	НВ-124	АКВВГнг	19х2,5	14	ОРУ 110кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т1"	ОРУ 110кВ. Шкаф блокировки ШЗВ-120 "Т2"	18	6	8	2

Нововоронежский филиал  
 ОАО "Атомэнергопроект" -  
 Дирекция по сооружению НВАЭС-2  
 Единый технический архив  
 Рег. № 2272  
 Экз. № 3  
 Дата 02.12.08

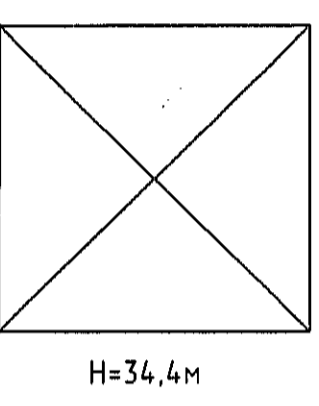
Инд. № подл. ЭСКР.036.И109  
 Взам. инд. № ЭСКР.036 от 03.06.08  
 Подпись и дата 24.10.08

План раскладки контрольных кабелей  
М1:100

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Примечание
1	NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&.031.DC.0005 л4	Блок выключателя 110кВ ЗАР1FG-145ЕК	2	Q
2	NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&.031.DC.0005 л4	Блок трансформаторов тока ТГФ-110	2	ТА
3	NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&.031.DC.0005 л4	Блок разъединителя 110кВ РГПЗ-110-2	4	QS13, QS14
4	NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&.031.DC.0005 л4	Блок разъединителя 110кВ РГПЗ-110-1	2	QS12
5	NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&.031.DC.0005 л4	Блок трансформаторов напряжения НАМИ -110	2	TV
6	NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&.031.DC.0005 л4	Блок ограничителей перенапряжений ОПН-110	2	FV
7	NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&.031.DC.0005 л4	Блок опорных изоляторов	2	U
8	NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&.031.DC.0005 л4	Блок приема ВЛ - 110кВ с ВЧ заградителем	2	
9	NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&.031.DC.0005 л4	Блок заземлителя ЗОН-110 и ограничителя перенапряжений ОПНН-110	2	
10	NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&.031.DC.0005 л4	Трансформатор силовой	2	T1, T2
11	NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&.031.DC.0005 л4	Шкаф трансформатора собственных нужд	2	TN1, TN2
12	NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&.031.DC.0005 л4	Шкаф КРУН-6кВ	2	
13	NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&.031.DC.0005 л4	Общеподстанционный пункт управления	1	
14	NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&.031.DC.0005 л4	Установка осветительная	1	



Наименование ячейки	ВЛ-110 Лискинская-1 Трансформатор Т1
Маркировка ячейки	W/С, Т1
N ячейки	1



Наименование ячейки	ВЛ-110 Лискинская-2 Трансформатор Т2
Маркировка ячейки	W/С, Т2
N ячейки	2

T1-101	T1-108	T2-116	T2-101	T2-108	ED-103	HH-115
T1-102	T1-109	T1-116	T2-102	T2-109	ED-101	HH-116
T1-103	T1-110	VZG-109	T2-103	T2-110	ED-102	IVIG-107
T1-104	T1-111	HH-101	T2-104	T2-111	ED-104	HH-108
T1-105	T1-112	HH-101	T2-105	T2-112	ED-109	IVIG-109
T1-106	T1-113	HH-112	T2-106	T2-113	HH-107	IVIG-107
T1-107	T1-119	HH-113	T2-107	T2-119	HH-108	IVIG-107

Новосибирский филиал  
ОАО "Атомэнергосеть"  
Дирекция по сооружению НВАЭС-2  
Единый технический архив  
Рег. № 2292  
Экз. № 3  
Дата 02.12.08

- Примечания.
1. Смотреть совместно с NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&.031.DC.00009 л12
  2. В маркировке кабеля буквенный код обозначает принадлежность к монтажной единице, цифровой - порядковый номер кабеля.
  3. Кабели прокладываются в кабельном лотке выполняется на отм. +0,200
  4. Выход кабеля из шкафов монтажной единицы выполняется в трубе. Между лотком и трубой кабель прокладывается в траншее глубиной не менее 0,5м.
  5. За отм. 0,000 принимаем отметку 114,5 топографической съемки.

Инв. № подл. Подпись и дата Взам. инв. №  
ЭСКД. 026 02.12.08

NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&.031.DC.0009		Строительная площадка промзоны НВ АЭС-2			
Изм.	Кол. ч.	№ док.	Лист	Подпись	Дата
Разраб.	Нежельская				
Проверил	Баранчиков				
Т. контр.	Лесников				
Н. контр.	Сафонов				
Утв.	Тарасов				
Временное электроснабжение и кабельное хозяйство		Стадия	Лист	Листов	
План раскладки контрольных кабелей по подстанции		P	28		
		ЗАО "РеконЭнерго"			

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ШУР	Блок управления разъединителем	ПДС СЭЩ-К-3 УХ/11 БУ2		ОАО "Самарский завод "Электроцит"	шт.	2		в составе КТПБ (М)
ШУР	Блок управления разъединителем	ПДС СЭЩ-К-3 УХ/11 БУ3		ОАО "Самарский завод "Электроцит"	шт.	4		в составе КТПБ (М)
	Кабель контрольный с алюминиевыми жилами с ПВХ изоляцией в ПВХ оболочке пониженной горючести	КВВГнг-1 ТУ 3500-002-59680332-2004	код ОКП: 35 6344 17	ЗАО "Томский кабельный завод"				соответствует требованиям ГОСТ 1508-78, ГОСТ 26411-85
	сеч. 4x2,5 кв. мм				км	0,162		
	сеч. 7x2,5 кв. мм				км	0,149		
	сеч. 10x2,5 кв. мм				км	0,250		
	сеч. 14x2,5 кв. мм				км	0,118		
	сеч. 19x2,5 кв. мм				км	0,239		
	Кабель контрольный с медными жилами с ПВХ изоляцией в ПВХ оболочке пониженной горючести	КВВГнг-0,66 ТУ 3500-002-59680332-2004	код ОКП: 35 6314 17	ЗАО "Томский кабельный завод"				соответствует требованиям ГОСТ 1508-78, ГОСТ 26411-85
	сеч. 4x1,5 кв. мм				км	0,375		
	сеч. 14x2,5 кв. мм				км	0,024		
	Кабель контрольный с медными жилами с ПВХ изоляцией, экранированный, в ПВХ оболочке пониженной горючести	КВВГЭнг-0,66 ТУ 3500-002-59680332-2004	код ОКП: 35 6314 18	ЗАО "Томский кабельный завод"				соответствует требованиям ГОСТ 1508-78, ГОСТ 26411-85
	сеч. 4x1,5 кв. мм				км	0,307		
	сеч. 4x2,5 кв. мм				км	0,467		
	сеч. 7x1,5 кв. мм				км	0,523		
	сеч. 7x2,5 кв. мм				км	0,505		
	сеч. 7x4 кв. мм				км	0,062		

Взам. инв. № ЭСКР.036/12.09.5 от 24.10.08  
Проданы и дата 02.06.09  
Инв. № подл. ЭСКР.036/12.09.5

Нововоронежский филиал  
ОАО "Атомэнергoproект" -  
Дирекция по сооружению НВАЭС-2  
Единый технический архив  
Рег. № 6269  
Экз. № 3  
Дата 18.08.09

2	06-09	Зам.		02.06.09	
1	15-08	Зам.		24.10.08	
Изм.	Кол. уч.	№ док.	Лист	Подпись	Дата
Разработал	Нежелская				
Проверил	Баранчиков				
Т. контр.	Лесников				
Н. контр.	Сафанов				
Утв.	Тарасов				

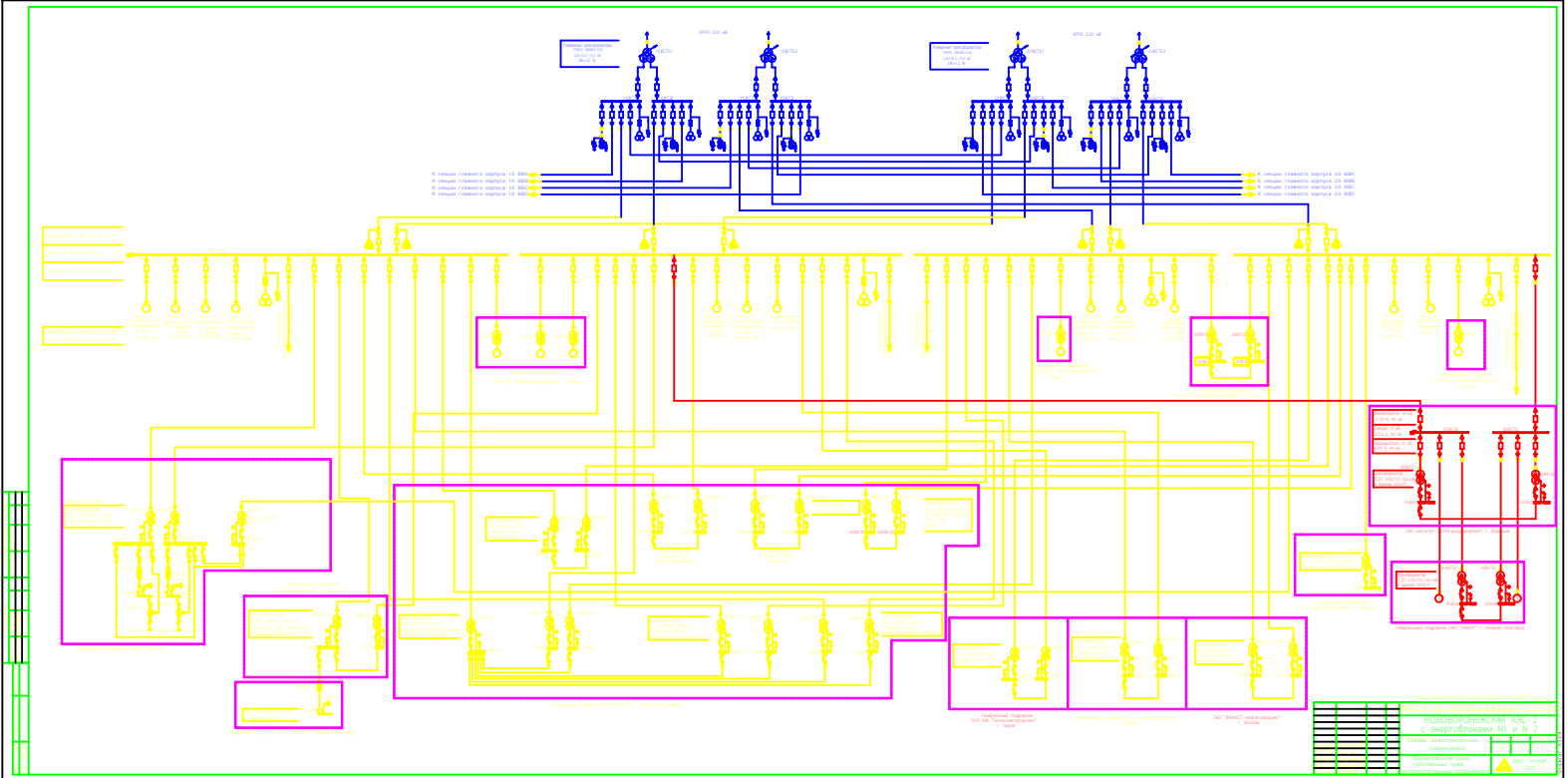
NW2P.D.504.9.0VKA&&&&&&.031.SZ.0007

Строительная площадка промзоны НВ АЭС-2

Временное электроснабжение Вторичные соединения и кабельное хозяйство	Стадия	Лист	Листов
	Р	1	2

Спецификация изделий и материалов  
ЗАО "Рекон.Энерго"





ВНН 220 кВ  
 ВНН 220 кВ  
 ВНН 220 кВ  
 ВНН 220 кВ

4 линия электропередачи от ВЛ  
 4 линия электропередачи от ВЛ  
 4 линия электропередачи от ВЛ  
 4 линия электропередачи от ВЛ  
 4 линия электропередачи от ВЛ  
 4 линия электропередачи от ВЛ  
 4 линия электропередачи от ВЛ  
 4 линия электропередачи от ВЛ  
 4 линия электропередачи от ВЛ  
 4 линия электропередачи от ВЛ  
 4 линия электропередачи от ВЛ  
 4 линия электропередачи от ВЛ

1. Автоматический выключатель  
 2. Реле защиты  
 3. Реле контроля изоляции  
 4. Реле контроля фаз  
 5. Реле контроля температуры  
 6. Реле контроля напряжения  
 7. Реле контроля частоты  
 8. Реле контроля тока  
 9. Реле контроля мощности  
 10. Реле контроля энергии

ООО «Энергосбыт» Новосибирская область Новосибирск		2024
Проект: «Система электроснабжения объекта» Контракт: № 123/2024		
Разработчик: И.И. Иванов Проверенный: П.П. Петров Утвержденный: С.С. Сидоров		1/2024
Проектная организация: ООО «Энергосбыт» Адрес: Новосибирск, ул. Ленина, 1		1/2024
Контакт: +7 (383) 123-4567 E-mail: info@energosbyt.ru		1/2024

№ п/п	Код по KKS, MCS	Наименование оборудования	Тип, марка, модель, шифр	Техническая характеристика	Вид управления (Для электроприводной арматуры: Тип привода, мощность, время срабатывания, номинальный ток)
1	2	3	4	5	6

	00VCE01, 00VCE16, 00VCF01, 00VCF16, 00VCG17, 00VCG18, 00VCH17, 00VCH18	Шкаф КРУ 10 кВ	К-61М	Выключатель LF2 на ток 1250 А, 40 кА, 10 кВ	
	00VCE02- 00VCE09, 00VCE10- 00VCE15, 00VCE17- 00VCE19, 00VCF02- 00VCF09, 00VCF10- 00VCF15, 00VCF17- 00VCF19, 00VCG01- 00VCG05, 00VCG07- 00VCG16, 00VCG19- 00VCG20, 00VCH01- 00VCH05, 00VCH07- 00VCH16, 00VCH19-	Шкаф КРУ 10 кВ	К-61М	Выключатель LF2 на ток 630 А, 40 кА, 10 кВ	
	00VCE10, 00VCF10, 00VCG06, 00VCH06	Шкаф КРУ 10 кВ	К-61М	Трансформатор напряжения ЗНОЛ- 10-1У2	

	00BKT55	Трансформатор силовой трехфазный сухой двухобмоточный в сейсмостойком исполнении	ТСЗС-1000/10-У3	1000 кВА, 10/0,4 кВ, схема и группа соединений $\Delta/Y_n-11$ , $U_k=8\%$ , исполнение левое	
	00BKT65	Трансформатор силовой трехфазный сухой двухобмоточный в сейсмостойком исполнении	ТСЗС-1000/10-У3	1000 кВА, 10/0,4 кВ, схема и группа соединений $\Delta/Y_n-11$ , $U_k=8\%$ , исполнение правое	
	00BLJ01-00BLJ04, 00BLH01-00BLH04	Силовой шкаф 0,4 кВ	КРУЗА П (13Ш, 14Ш)	0,4 кВ, 1600 А	
	00BLJ00, 00BLH00	Силовой шкаф 0,4 кВ	КРУЗА П (12Ш)	0,4 кВ, 1600 А, панель стыковки	
	00BLJ31GH001, 00BLJ31GH002, 00BLH31GH001, 00BLH31GH002, 00BLJ32GH001, 00BLH32GH001, 00BLH32GH002	Силовой шкаф 0,4 кВ	КРУЗА П (9Ш)	0,4 кВ, 250 А	
	00BRT55GH001, 00BRT55GH002, 00BRT65GH001, 00BRT65GH002	Силовой шкаф 0,4 кВ	КРУЗА П (9Ш)	0,4 кВ, 250 А	
	00BDT55, 00BDT65	Батарея аккумуляторная, стационарная. Комплектно со стеллажами	11 OSCM 1595	220 В, 106 элементов, номинальная емкость 1595 А.ч., в сейсмостойком исполнении, заполненные электролитом	
	00BUG01-00BUG06, 00BUN01-00BUN06	Щит постоянного тока		состоящий из 6 шкафов в сейсмостойком исполнении, напряжением 220 В, номинальный ток сборных шин 800 А	

	00BTL11, 00BTL22	Выпрямитель зарядно-подзарядный для аккумуляторных батарей	SDC 220-630	Входное напряжением 3х380В, выходное напряжение 220 В, номинальный ток 630 А, в сейсмостойком исполнении, степень защиты IP41	
	00BRT55, 00BRT65	Инвертор трехфазный с переключающим устройством	WDW 3080-220/400-EAN-R	Входное напряжение 380/220В, выходное напряжением 220В, 80кВА, в сейсмостойком исполнении, степень защиты IP41	

Исходные данные для заказа оборудования (ИТТ, ТХ, ГОСТ)	Класс безопасности /Группа /Категория сейсмостойкости	Категория обеспечения качества	Материал	Единица измерения	Количество		Масса, кг	
					на 1 блок	на 2 блок	Единицы	Общая
8	9	10	11	12	13	13а	14	14а

**Обязательно!**

NW2O.120.&&&&&&&.031.MD.0007	4/-/II	QA4	сборный	шт.	8		1500	12000
NW2O.120.&&&&&&&.031.MD.0007	4/-/II	QA4	сборный	шт.	66		1000	66000
NW2O.120.&&&&&&&.031.MD.0007	4/-/II	QA4	сборный	шт.	4		1000	4000

NW2O.B.120.&&&&&.031 .MD.0004	4/-/П	QA4	сборный	шт.	1		4000	4000
NW2O.B.120.&&&&&.031 .MD.0004	4/-/П	QA4	сборный	шт.	1		4000	4000
РД-0721-66-00-07	4/-/П	QA4	сборный	шт.	8		500	4000
РД-0721-66-00-07	4/-/П	QA4	сборный	шт.	2		240	480
РД-0721-66-00-07	4/-/П	QA4	сборный	шт.	7		500	3500
РД-0721-66-00-07	4/-/П	QA4	сборный	шт.	4		500	2000
ТУ-3481-112- 26342755-2006	4/-/П	QA4	сборный	шт.	2		11522,2	23044
	4/-/П	QA4	сборный	шт.	2		2400	4800

	4/-/П	QA4	сборный	шт.	2		1075	2150
	4/-/П	QA4	сборный	шт.	2		1700	3400

икацией оборудования и материалов при сооружении Нововоронежской АЭС-2

Климатическое исполнение и категория размещения	Условия хранения	Код здания	Отметка	Помещение	Подразделение	Разработчик	Согласованное оборудование
Тип атмосферы	Тип атмосферы						Состояние
15	16	17	18	19	20	21	22

ИФ ТЭП

УХЛЗ / II	6(ОЖ2) II	05UBG	3,3	05UBG13 R001, 05UBG13 R002	ИФ ТЭП	ОАО «Самарский завод «Электрош т»»	
УХЛЗ / II	6(ОЖ2) II	05UBG	3,3	05UBG13 R001, 05UBG13 R002	ИФ ТЭП	ОАО «Самарский завод «Электрош т»»	
УХЛЗ / II	6(ОЖ2) II	05UBG	3,3	05UBG13 R001, 05UBG13 R002	ИФ ТЭП	ОАО «Самарский завод «Электрош т»»	

УХЛЗ / II	6(ОЖ2) II	05UBG	3,3	05UBG13 R010	ИФ ТЭП		
УХЛЗ / II	6(ОЖ2) II	05UBG	3,3	05UBG13 R010	ИФ ТЭП		
УХЛЗ / II	6(ОЖ2) II	05UBG	3,3	05UBG13 R010	ИФ ТЭП	ОАО «ПРОГРЕСС » г. Протвино	
УХЛЗ / II	6(ОЖ2) II	05UBG	3,3	05UBG13 R010	ИФ ТЭП	ОАО «ПРОГРЕСС » г. Протвино	
УХЛЗ / II	6(ОЖ2) II	05UBG	3,3	05UBG13 R005	ИФ ТЭП	ОАО «ПРОГРЕСС » г. Протвино	
УХЛЗ / II	6(ОЖ2) II	05UBG	3,3	05UBG13 R005, 05UBG13 R006	ИФ ТЭП	ОАО «ПРОГРЕСС » г. Протвино	
УХЛЗ / II	6(ОЖ2) II	05UBG	0,0	05UBG10 R012, 05UBG10 R013	ИФ ТЭП	Концерн Exide Technologies	
УХЛЗ / II	6(ОЖ2) II	05UBG	0,0	05UBG13 R006	ИФ ТЭП		

УХЛ3 / II	6(ОЖ2) II	05UBG	0,0	05UBG13 R006	ИФ ТЭП	Gutor Electronic Ltd.
УХЛ3 / II	6(ОЖ2) II	05UBG	0,0	05UBG13 R006	ИФ ТЭП	Gutor Electronic Ltd.

но к заказу ования	Смета		
№ письма	Базовая сметная стоимость	№ сметы	Устранение замечаний
22а	30	31	34

**Обязательно!**