

Акционерное общество «Институт по проектированию предприятий целлюлозно-бумажной промышленности Сибири и Дальнего Востока» (АО «Сибгипробум»)

Инв. № 56148

CPO-Π-009-05062009 ot 20.01.2009 № 89

Заказчик: Филиал АО «Группа Илим» в г. Братске

### ЗДАНИЕ ПОВЕРХНОСТНЫХ КОНДЕНСАТОРОВ ВВУ-6,7. НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО НА ФИЛИАЛЕ АО "ГРУППА "ИЛИМ" В Г. БРАТСКЕ

### ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

## Раздел 5. Сведения об инженером оборудовании, о сетях и системах инженерно-технического обеспечения

Подраздел 1. Система электроснабжения

328-SP1922.3-ИОС1

**Tom 5.1** 

Изм.	№ док.	Подп.	Дата



Акционерное общество «Институт по проектированию предприятий целлюлозно-бумажной промышленности Сибири и Дальнего Востока» (АО «Сибгипробум»)

Инв. № 56148

CPO-Π-009-05062009 ot 20.01.2009 № 89

Заказчик: Филиал АО «Группа Илим» в г. Братске

### ЗДАНИЕ ПОВЕРХНОСТНЫХ КОНДЕНСАТОРОВ ВВУ-6,7. НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО НА ФИЛИАЛЕ АО "ГРУППА "ИЛИМ" В Г. БРАТСКЕ

### ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

# Раздел 5. Сведения об инженером оборудовании, о сетях и системах инженерно-технического обеспечения

Подраздел 1. Система электроснабжения

328-SP1922.3-ИОС1

**Tom 5.1** 

Генеральный директор

В. Н. Юдин

Главный инженер проекта

Т.В. Субботина

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

### Список исполнителей

Должность	Фамилия И.О.	Подпись	Дата
Главный инженер проекта	Субботина Т.В.	Cost	17.04.23
Руководитель отдела	Горбачевский А.Ю.	SAS	17.04.23
Главный специалист	Титова Л.С	Lew	17.04.23
Специалист	Тюрюханова М.И.	M.Tropy-	17.04.23
Ведущий специалист по нормоконтролю и выпуску проектной документации	Колчина М. Э.	They -	17.04.23

### Содержание

1 Общие сведения
1.1 Сведения о проектной организации
1.2 Исходные данные
1.3 Нормативная документация
2 Характеристика источников электроснабжения в соответствии с техническими
условиями на подключение объекта капитального строительства к сетям
электроснабжения общего пользования10
3 Обоснование принятой схемы электроснабжения, выбора конструктивных и
инженерно-технических решений, используемых в системе электроснабжения, в
части обеспечения соответствия зданий, строений и сооружений требованиям
энергетической эффективности и требованиям оснащенности их приборами учета
используемых энергетических ресурсов
4 Сведения о количестве энергопринимающих устройств, об их установленной,
расчетной мощности и максимальной мощности
5 Требования к надежности электроснабжения и качеству электроэнергии 13
6 Описание решений по обеспечению электроэнергией электроприемников в
соответствии с установленной классификацией в рабочем и аварийном режимах . 14
7 Описание проектных решений по компенсации реактивной мощности
7.1 Проектные решения по релейной защите и автоматике, включая
противоаварийную и режимную автоматику
8 Перечень мероприятий по обеспечению соблюдения установленных требований
энергетической эффективности к устройствам, технологиям и материалам,
используемым в системе электроснабжения, позволяющих исключить
нерациональный расход электрической энергии, и по учету расхода электрической
энергии
8.1 Описание мест расположения приборов учета используемой электрической
энергии и устройств сбора и передачи данных от таких приборов, а также
технических решений включения приборов учета электрической энергии в
интеллектуальную систему учета электрической энергии (мощности)16

8.2 Описание и перечень приборов учета электрической энергии, измерительных
трансформаторов (при необходимости их установки одновременно с приборами
учета), иного оборудования17
8.3 Показатели энергетической эффективности
8.4 Сведения о нормируемых показателях удельных годовых расходов
электроэнергии и максимально допустимых величинах отклонений от таких
нормируемых показателей
8.5 Перечень мероприятий по учету и контролю расходования используемой
электроэнергии
8.6 Спецификацию предполагаемого к применению оборудования, изделий,
материалов, позволяющих исключить нерациональный расход электроэнергии, в
том числе основные их характеристики
8.7 Требования к установке индивидуальных и общих (квартирных) приборов учета
электрической энергии в многоквартирных домах на границе раздела
внутридомовых электрических сетей и внутриквартирных электрических сетей вне
жилых помещений и обеспечению защиты от несанкционированного вмешательства
в работу приборов учета
9 Сведения о мощности сетевых и трансформаторных объектов
10 Решения по организации масляного и ремонтного хозяйства для объектов
производственного назначения
11 Перечень мероприятий по заземлению (занулению) и молниезащите21
12 Сведения о типе, классе проводов и осветительной арматуры, которые подлежат
применению при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объекта
капитального строительства
12.1 Кабельные линии
12.2 Светотехническое оборудование
13 Описание системы рабочего и аварийного освещения
14 Описание дополнительных и резервных источников электроэнергии, в том числе
наличие устройств автоматического включения резерва
15 Перечень мероприятий по резервированию электроэнергии

15.1 Перечень энергопринимающих	устройств аварийной и (или) технологиче	еской
брони и его обоснование		27
15.2 Сведения о типе и количест	222.3-ИОС1 Лист 1       Однолинейная схема ячеек № 14, 51 ГРУ-6кВ ТЭС-3       30         222.3-ИОС1 Лист 2       Однолинейная схема электроснабжения РУВН 6кВ ТП-51       31         222.3-ИОС1 Лист 3       Однолинейная схема электроснабжения РУНН 0.4кВ ТП-51       32         222.3-ИОС1 Лист 4       МСС1 (фрагмент). Схема электрическая однолинейная       33         222.3-ИОС1 Лист 5       МСС2 (фрагмент). Схема электрическая однолинейная       34         222.3-ИОС1 Лист 6       Панель противопожарных устройств (ППУ). Схема электрическая однолинейная       35         222.3-ИОС1 Лист 7       Вентиляция. ШСАУ-АВР. Схема электрическая однолинейная       36	
Графическая часть		
328-SP1922.3-ИОС1 Лист 1	• •	30
328-SP1922.3-ИОС1 Лист 2		31
328-SP1922.3-ИОС1 Лист 3	электроснабжения РУНН 0.4кВ	32
328-SP1922.3-ИОС1 Лист 4	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	33
328-SP1922.3-ИОС1 Лист 5		34
328-SP1922.3-ИОС1 Лист 6	устройств (ППУ). Схема	35
328-SP1922.3-ИОС1 Лист 7		36
328-SP1922.3-ИОС1 Лист 8		37
328-SP1922.3-ИОС1 Лист 9	Щит аварийного освещения 2442ЩАО. Схема принципиальная	38

328-SP1922.3-ИОС1 Лист 10	План прокладки кабелей от ГРУ 6кВ ТЭС-3 до ТП-51, от ТП-51 до щитов МСС1, МСС2	39
328-SP1922.3-ИОС1 Лист 11	Существующее здание ВВУ N°6 и ВВУ N°7. Расположение электрооборудования и кабельные трассы. План на отм. 0,000 в осях Ф-С/26-30	40
328-SP1922.3-ИОС1 Лист 12	Существующее здание ВВУ N°6 и ВВУ N°7. Расположение электрооборудования и кабельные трассы. План на отм. 0,000 в осях Т-Ж/20-26	41
328-SP1922.3-ИОС1 Лист 13	Технологическое оборудование. Расположение электрооборудования и кабельные трассы. План на отм. 0.000, +3.000, +6.000	42
328-SP1922.3-ИОС1 Лист 14	Технологическое оборудование. Расположение электрооборудования и кабельные трассы. План на отм. +11.600, +12.200, план кровли	43
328-SP1922.3-ИОС1 Лист 15	Вентиляция. Расположение электрооборудования и кабельные трассы. План на отм. 0.000	44
328-SP1922.3-ИОС1 Лист 16	Вентиляция. Расположение электрооборудования и кабельные трассы. План на отм. +3.000	45
328-SP1922.3-ИОС1 Лист 17	Вентиляция. Расположение электрооборудования и кабельные трассы. План кровли	46
328-SP1922.3-ИОС1 Лист 18	План сети электроосвещения на отм. 0.000, +3.000, +6.000,	47

	+8.800, +11.600, +12.200, +16.000, на кровле	
328-SP1922.3-ИОС1 Лист 19	Схема заземления и уравнивания потенциалов	48
328-SP1922.3-ИОС1 Лист 20	Молниезащита и заземление. Генплан	49

#### 1 Общие сведения

#### 1.1 Сведения о проектной организации

Полное наименование организации: Акционерное общество «Институт по проектированию предприятий целлюлозно-бумажной промышленности Сибири и Дальнего Востока».

Сокращенное наименование организации: АО «Сибгипробум».

ИНН: 3808110031

КПП: 380801001

Генеральный директор: Владимир Николаевич Юдин.

Адрес (место нахождения) юридического лица:

664025, РФ, Иркутская область, г. Иркутск

Степана Разина ул, д.6

Тел/факс: 8 (395) 224-22-81

Сведения о членстве организации в СРО:

Регистрационный номер - СРО-П-009-05062009 № 89 от 20.01.2009

Регистрационный номер - СРО-И-047-23072019 № И-047-003808110031-0118 от 31.03.2022

#### 1.2 Исходные данные

Настоящий раздел проектной документации разработан на основании:

- договора № SP 1922 от 12.09.2022 г. между АО «Группа «Илим» и АО «Сибгипробум»;
  - Технического задания на проектирование

#### 1.3 Нормативная документация

Настоящий раздел разработан в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию;

Федеральный закон №190-ФЗ Градостроительный кодекс Российской Федерации; 328-SP1922.3-ИОС5.1 AO «Сибгипробум»

Федеральный закон №116-ФЗ О промышленной безопасности опасных производственных объектов;

ГОСТ Р 21.101-2020 Основные требования к проектной и рабочей документации;

СП 52.13330.2016 Естественное и искусственное освещение;

СП 6.13130.2021 Системы противопожарной защиты. Электрооборудование. Требование пожарной безопасности 2 Характеристика источников электроснабжения в соответствии

с техническими условиями на подключение объекта капитального строительства к сетям электроснабжения общего пользования

Согласно техническим условиям №24300/23 от 23.03.2022, полученным от Филиала АО «Группа «Илим» в г. Братске, электроснабжение трансформаторной подстанции ТП-51, устанавливаемой для электропитания цеха выпарных станций ВВУ-6,7 и в т.ч. нового здания поверхностных конденсаторов ВВУ-6,7, в рамках технического перевооружения, предусматривается по двум независимым кабельным вводам на напряжении 6кВ от разных секций ГРУ-6кВ ТЭС-3, обеспечивающих II категорию электроснабжения ТП-51.

Ввод №1 – от ГРУ-6кВ ТЭС-3, ячейки №14 для Т-1 в ТП-51

Ввод №2 – от ГРУ-6кВ ТЭС-3, ячейки №51 для Т-2 в ТП-51

Согласно РД 34.03.350-98 «Перечень помещений и зданий энергетических объектов РАО «ЕЭС» России с указанием категорий по взрывопожарной и пожарной безопасности» категория помещения трасформаторной подстанции ТП-51 принята В4 на основании пунктов 5 и 6 (помещение электрощитов – категория В4) и пункта 14.1 (трансформаторные камеры с сухими трансформаторами – категория Д).

3 Обоснование принятой схемы электроснабжения, выбора конструктивных и инженерно-технических решений, используемых в системе электроснабжения, в части обеспечения соответствия зданий, строений и сооружений требованиям энергетической эффективности и требованиям оснащенности их приборами учета используемых энергетических ресурсов

Трансформаторная подстанция ТП-51.

Подключение РУВН, входящего в состав подстанции ТП-51, выполняется по двум взаимно резервируемым кабельным вводам от разных секций ГРУ-6кВ ТЭС-3. Предусмотрен ретрофит ячеек ГРУ-6кВ №14 и №51 включающий замену масляных выключателей на вакуумные и выполнение релейной защиты с использованием микропроцессорных устройств.

Трансформаторная подстанция ТП-51 отдельностоящая, в блочномодульном исполнении в составе:

- РУВН-6,3кВ
- силовые трансформаторы Т-1 и Т-2 6,3/0,4кВ, мощностью по 1600кВА
- РУНН-0,4кВ

От РУНН кабельными линиями наружной прокладки подключаются силовые щиты МСС1 и МСС2, устанавливаемые в помещении ТП-52 выпарного цеха ВЦ-2. Все щиты и аппараты выбраны по стойкости к токам короткого замыкания.

Необходимость установки новой трансформаторной подстанции ТП-51 возникла в связи с демонтажом существующей ТП-51, на месте которой планируется строительство нового здания поверхностных конденсаторов ВВУ-6,7.

От ТП-51 выполняется подключение силовых щитов МСС1 И МСС2, устанавливаемых для электроснабжения ВВУ-6,7 и в т.ч. нового здания поверхностных конденсаторов ВВУ-6,7.

Узлы технического учета электроэнергии устанавливаются в ячейках ГРУ-6кВ и в РУНН-0,4кВ ТП-51.

# 4 Сведения о количестве энергопринимающих устройств, об их установленной, расчетной мощности и максимальной мощности

Электроприемники здания поверхностных конденсаторов ВВУ-6,7:

- насосы 4шт;
- приточно-вытяжные вентиляторы 10шт;
- электроосвещение.

Установленная мощность – 305кВт

Расчетная мощность – 250кВт

# **5** Требования к надежности электроснабжения и качеству электроэнергии

Согласно служебному письму о категории надежности электроснабжения технологического оборудования ВВУ-6,7 от 22.02.2023г №ФБ/27100-82, электроснабжение цеха выполняется по III категории надежности.

Электроснабжение электроприемников системы противопожарной защиты и аварийного освещения необходимо выполнять по I категории надежности. Подключение данных электроприемников выполняется от щитка ППУ (ПЭСПЗ), установленном в помещении ТП-52.

Электроснабжение электроприемников аварийной вентиляции выполняется по I категории надежности.

Качество поставляемой электроэнергии установлено ГОСТ 32144-2013.

Требуемое качество электроэнергии для оборудования:

- уровень переменного напряжения 6.3; 0.4; 0.23 кВ  $\pm 10\%$
- частота переменного напряжения  $50\Gamma$ ц  $\pm~2\%$

6 Описание решений по обеспечению электроэнергией электроприемников в соответствии с установленной классификацией в рабочем и аварийном режимах

Категория надежности электроснабжения цеха ВВУ-6,7 по бесперебойности питания III.

Электропитание к каждому из силовых щитов МСС 1 и МСС 2 выполняется по одному вводу.

Ввод на МСС 1 выполняется от ТП-51, щита 0,4кВ, секции I.

Ввод на МСС 2 выполняется от ТП-51, щита 0,4кВ, секции II.

В проектируемом здании поверхностных конденсаторов ВВУ-6,7 имеется опасность превышения концентрации газов выше ПДК. Электроснабжение аварийных вентиляторов, приводящих состав воздуха к нормативному ПДК, выполняется по I категории электроснабжения. Подключение электроприемников по I категории выполняется от шкафа с ABP, подключенного по двум независимым взаимно резервирующим вводам от МСС1 и от МСС2.

# 7 Описание проектных решений по компенсации реактивной мощности

Компенсация реактивной мощности проектом не предусмотрена.

# 7.1 Проектные решения по релейной защите и автоматике, включая противоаварийную и режимную автоматику

#### 1. ГРУ-6кВ ТЭС-3

Релейная защита в ячейках №14 и №51 ГРУ-6кВ выполнена с использованием микропроцессорных устройств.

Для защиты отходящих кабельных линий сети 6кВ предусмотрены следующие виды защит:

- токовая отсечка без выдержки времени
- максимальная токовая защита с выдержкой времени
- защита от однофазных замыканий на землю в сети 6кВ
- защита от перегрузки
- защита от замыкания на землю в сети 0,4кВ
- 2. Трансформаторная подстанция ТП-51.

В ТП предусмотрена установка:

- микропроцессорных блоков тепловой защиты трансформаторов, для возможности мониторинга температуры и защиты сухих трансформаторов;
- устройство контроля температуры нагрева контактных соединений воздушных автоматических выключателей на базе «Мелисса»
  - 3. Сеть 0,4кВ.

Защита сети 0,4кВ предусмотрена при помощи автоматических выключателей.

Выбор автоматических выключателей выполнен с учетом рабочих токов и токов короткого замыкания.

Автоматическое отключение установок вентиляции, воздушного отопления при возникновении пожара выполняется путем подачи сигнала пожарной сигнализации на комплектные щиты автоматизации указанных установок.

Предусмотрено включение аварийной и обязательная работа общеобменной вентиляции при подаче аварийного сигнала от газоанализатора.

8 Перечень мероприятий по обеспечению соблюдения установленных требований энергетической эффективности к устройствам, технологиям и материалам, используемым в системе электроснабжения, позволяющих исключить нерациональный расход электрической энергии, и по учету расхода электрической энергии.

Перечень мероприятий, обеспечивающих энергетическую эффективность в системе электроснабжения:

- использование современного оборудования с низкими потерями мощности;
- применение светодиодных светильников, гарантирующих минимальное потребление электроэнергии и высокую эффективность светоотдачи.

Для снижения потерь в распределительных сетях и обеспечения экономии электроэнергии предусмотрено:

- сокращение протяженности отходящих линий 0,4кВ;
- подбор сечения кабелей из условия наименьшего падения напряжения;
- применением качественных коммутационных аппаратов нового поколения;
- применением приборов учета высокого класса точности.
- 8.1 Описание мест расположения приборов учета используемой электрической энергии и устройств сбора и передачи данных от таких приборов, а также технических решений включения приборов учета электрической энергии в интеллектуальную систему учета электрической энергии (мощности)

Места расположения приборов технического учета:

- 1. Ячейки №14 и №51 ГРУ 6кВ ТЭС- 3.
- В ячейках устанавливаются трансформаторы тока с тремя вторичными обмотками:
- обмотка с классом точности 0,5S для подключения прибора технического учета счетчика ПСЧ-4ТМ.05МК.00 (5A,100B);
- обмотка с классом точности 0,5 для подключения цифрового измерительного прибора SATEC;

Раздел 5. Сведения об инженером оборудовании, о сетях и системах инженерно-технического обеспечения Подраздел 1. Система электроснабжения

328-SP1922.3-ИОС5.1 AO «Сибгипробум»

- обмотка с классом точности 10P для подключения микропроцессорного блока защиты.

Передача информации в автоматизированную информационноизмерительную систему технического учета энергоресурсов АИИСТУЭ комбината выполняется по сетям связи.

Сведения о токе и напряжении передаются от прибора SATEC по каналу связи.

2. Трансформаторная подстанция ТП-51.

Технический учет организован на базе многофункционального измерителя Ирис-МИ-120.

Установка приборов коммерческого учета не предусмотрена.

8.2 Описание и перечень приборов учета электрической энергии, измерительных трансформаторов (при необходимости их установки одновременно с приборами учета), иного оборудования

См. п. 8.1

#### 8.3 Показатели энергетической эффективности

Одним из показателей энергетической эффективности является величина потерь электроэнергии в системе передачи её от источника до электроприемника.

Произведенным подбором необходимых сечений кабелей, несмотря на удаленность электроприемников от источника питания — ТП-51, отклонение напряжения на выводах подключаемых двигателей составило не более 4,5% (при допустимом значении, согласно ГОСТ  $13109, \pm 5\%$ ).

Определение другого показателя энергоэффективности — величины годового удельного расхода электроэнергии на 1т выпускаемой продукции не представляется возможным, так как в проектируемом новом здании размещается небольшая часть электроприемников технологического процесса выпарного цеха ВЦ-2.

Оборудование, позволяющее исключить нерациональный расход электроэнергии:

- светотехническое оборудование – для освещения запроектированы светильники со светодиодными источниками света;

Раздел 5. Сведения об инженером оборудовании, о сетях и системах инженерно-технического обеспечения Подраздел 1. Система электроснабжения

328-SP1922.3-ИОС5.1 AO «Сибгипробум»

- установка приборов учета.

8.4 Сведения о нормируемых показателях удельных годовых расходов электроэнергии и максимально допустимых величинах отклонений от таких нормируемых показателей

Пункт 8.4 не разрабатывается, ввиду отсутствия нормативных показателей для данного объекта.

8.5 Перечень мероприятий по учету и контролю расходования используемой электроэнергии

См. пункт 8.1 и 8.2

8.6 Спецификацию предполагаемого к применению оборудования, изделий, материалов, позволяющих исключить нерациональный расход электроэнергии, в том числе основные их характеристики

Перечень мероприятий, обеспечивающих энергетическую эффективность в системе электроснабжения:

Использование современного оборудования с низкими потерями мощности.

Применение светодиодных источников света, гарантирующих минимальное потребление электроэнергии и высокую эффективность светоотдачи. Светотехническая установка рассчитана из условия наименьшей удельной мощности на квадратный метр освещаемой поверхности.

Сечения кабелей подобраны из условий наименьшего падения напряжения и экономической целесообразности.

8.7 Требования **установке** индивидуальных обших (квартирных) приборов учета электрической многоквартирных домах на границе раздела внутридомовых электрических сетей и внутриквартирных электрических сетей помещений обеспечению вне жилых И несанкционированного вмешательства в работу приборов учета

Раздел не разрабатывается.

Раздел 5. Сведения об инженером оборудовании, о сетях и системах инженерно-технического обеспечения Подраздел 1. Система электроснабжения

### 9 Сведения о мощности сетевых и трансформаторных объектов

Для электроснабжения цеха на напряжении 0,4кВ устанавливается блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами со следующими характеристиками:

Тип	Сухой, с литой изоляцией
Номинальная мощность, кВА	1600
Номинальная мощность ВН, кВ	6,3
Регулирование напряжения ВН	ПБВ ±2х2,5%
Номинальное напряжение НН, кВ	0,4
Частота питающей сети, Гц	50
Схема и группа соединений	D/YH-11
Количество фаз	3
Степень защиты	IP00
Климатическое исполнение и категория	У3
размещения	

# 10 Решения по организации масляного и ремонтного хозяйства для объектов производственного назначения

Владелец предприятия должен обеспечить эксплуатацию электроустановок в соответствии с требованиями «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей» (ПТЭЭП) и «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок».

Перед вводом электроустановок в эксплуатацию должны быть подготовлены условия для надежной и безопасной эксплуатации:

- Приказом (или распоряжением) администрации из числа специально подготовленного электротехнического персонала ИТР назначено лицо для непосредственного выполнения функций ПО организации эксплуатации электроустановок – ответственный за электрохозяйство, а также лицо, его Оба V замещающее. должны иметь действующее удостоверение квалификационной группе свыше 1000В по электробезопасности. Допускается выполнение обязанностей ответственного за электрохозяйство по совместительству.
  - Укомплектован набор проверенных и испытанных защитных средств.
- Разработаны местные инструкции по электробезопасности и эксплуатации электроустановок.

Обслуживание и ремонт электроустановок производится собственным персоналом завода (электромонтером, имеющим не ниже III квалификационной группы по электробезопасности, с допуском свыше 1000В).

Допуск оперативно-ремонтного персонала к ремонту и обслуживанию электроустановок производится в соответствии с ПТЭЭП и ПОТ ответственным за электрохозяйство.

Для эксплуатации электрохозяйства и контроля за работой электрооборудования на заводе предусматриваются специальные штаты.

328-SP1922.3-ИОС5.1 AO «Сибгипробум»

### 11 Перечень мероприятий по заземлению (занулению) и молниезащите

В отношении мер безопасности на напряжении 0,4кВ принята система TN-S.

Для защиты от поражения электрическим током, в случае повреждения изоляции, предусматриваются следующие меры:

- защитное зануление (проводники РЕ в составе многожильных кабелей);
- автоматическое отключение питания при появлении сверхтоков (автоматическими выключателями);
  - уравнивание потенциалов.
  - 1. Здание поверхностных конденсаторов ВВУ-6,7 (новое здание).

Система уравнивания потенциалов здании выполняется путем В присоединения металлических частей технологического, вентиляционного оборудования цеха, РЕ-проводников питающих линий, металлоконструкций здания к внутреннему контуру заземления здания стальной оцинкованной полосой 4х40 или проводом ПуГВ. Трубопроводы присоединить к внутреннему контуру заземления на вводе в здание.

Внутренний контур заземления нового здания присоединить к существующему внутреннему контуру заземления здания ВВУ-6,7, соединенному с шиной ГЗШ и к наружному контуру заземления.

Предусмотрено восстановление наружного контура заземления, нарушенного в связи со строительством нового здания. Наружный контур состоит из вертикальных заземлителей — угловой стали 63x63x6 и соединяющей их оцинкованной полосы 4x40 (горизонтальный заземлитель).

Восстанавливаемый наружный контур прокладывается в земляной траншее на глубине 1м от поверхности земли и присоединяется к существующим наружным контурам рядом находящихся сооружений, в том числе и к контуру ТП-51.

#### 2. Трансформаторная подстанция ТП-51.

Проектом предусмотрен наружный контур заземления подстанции, состоящий из вертикальных заземлителей — уголков оцинкованных 50x50x5 и горизонтального заземлителя — полосы оцинкованной 4x40мм.

Контур заземления расположить на расстоянии 1м от фундамента здания ТП. Раздел 5. Сведения об инженером оборудовании, о сетях и системах инженерно-технического обеспечения Подраздел 1. Система электроснабжения

Глубина заложения полосы 0,7м от планировочной отметки земли.

Сопротивление заземляющего контура в любое время года должно быть не более 4 Ом.

Наружный контур заземления подстанции соединить с внутренним контуром подстанции в двух местах.

### 3. Молниезащита.

В качестве естественного молниеотвода прямых ударов молнии используется существующая дымовая труба СРК-3000 ст.№4, высотой 120м. Зона защиты, создаваемая трубой, определена по расчетным формулам инструкции СО 153-34.21.122.2003 и показана на листе 20 графической части проекта.

12 Сведения о типе, классе проводов и осветительной арматуры, которые подлежат применению при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объекта капитального строительства

#### 12.1 Кабельные линии

#### 1. Кабельные линии.

Питание ТП-51 на напряжении 6кВ осуществить двумя кабельными линиями с бумажной пропитанной изоляцией с алюминиевыми жилами, сечением 3х150мм2.

Питание щитов МСС1 и МСС2 на напряжении 0,4кВ осуществить двумя кабельными линиями сечением 4x(5x240)мм<sup>2</sup> с изоляцией и оболочкой из ПВХ пониженной пожарной опасности, с алюминиевыми жилами.

Кабели проложить по существующим и вновь устанавливаемым кабельным конструкциям, устанавливаемых на наружных эстакадах и на стене цеха.

В новом здании ВЦ-2 среда химически активная (сероводород), разрушающая медные токоведущие части электрооборудования. В связи с этим распределительная сеть здания выполняется кабелями различных сечений (см. схемы электрические однолинейные) с алюминиевыми жилами, стойкими к данной среде.

Сеть аварийного освещения выполняется кабелем марки BBГнг(A)-FRLS сечением 3x1,5мм<sup>2</sup>. Оголенные концы медных проводов необходимо подвергнуть лужению.

Горизонтальные и вертикальные каналы для прокладки электрокабелей и проводов в зданиях и сооружениях должны иметь защиту от распространения пожара. В местах прохождения кабельных каналов и проводов через строительные конструкции с нормируемым пределом огнестойкости должны быть предусмотрены кабельные проходки с пределом огнестойкости не ниже предела огнестойкости данных конструкций.

Кабели связи с DCS приняты марки HELUTHERM 145 MULTI с лужеными медными жилами.

#### 12.2 Светотехническое оборудование

Напряжение сети освещения ~50Гц, ~230В, на лампах ~220В.

Выбор типов светильников, их мощность и количество определено в соответствии с СП52.13330.2016 «Естественное и искусственное освещение» с учетом категорий помещений.

Значения освещенности приняты согласно заданию технологов, исходя из разряда зрительных работ.

Для освещения используются энергоэффективные светодиодные источники света с высокой светоотдачей.

Для освещения внутри нового здания приняты светильники SLICK.PRS ECO LED, 42Bт, IP65, УХЛ2.

Для освещения площадок обслуживания, расположенных на кровле, устанавливаются светильники ACORN LED 30 D150 29BT, IP65, УХЛ1.

#### 13 Описание системы рабочего и аварийного освещения

Проектом предусмотрено рабочее и аварийное (резервное и эвакуационное) освещение цеха на напряжении ~220В.

Освещенность помещений принята согласно СП 52.13330.2011 в зависимости от среды помещений и разряда зрительных работ.

Питание рабочего и аварийного освещения независимое, выполняется по независимым линиям от соответствующих групповых щитков.

Щиток аварийного освещения запитан от ППУ (ПЭСПЗ).

Светильники аварийного освещения выделяются из числа светильников общего освещения и помечаются специально нанесенной буквой «А» красного цвета.

Знаки управления эвакуацией людей предусмотрены в разделе противопожарных мероприятий (раздел «ПС»).

Аварийное эвакуационное освещение предусматривается постоянного действия.

Для системы рабочего освещения приняты кабели марки ABBГнг(A)-LS, аварийного – BBГнг(A)-FRLS.

14 Описание дополнительных и резервных источников электроэнергии, в том числе наличие устройств автоматического включения резерва

Для питания щитков противопожарной защиты, щитков аварийного освещения организована панель ППУ (ПЭСПЗ).

Питание ПЭСПЗ выполняется от верхних губок вводных автоматов щитов MCC1 и MCC2. Щиты MCC1 и MCC2 подключаются по независимым вводам от трансформаторной подстанции ТП-51. Щит ПЭСПЗ оборудован устройством ABP.

328-SP1922.3-ИОС5.1 AO «Сибгипробум»

#### 15 Перечень мероприятий по резервированию электроэнергии

Резервирование электроснабжения энергопринимающих устройств аварийной брони выполняется по I категории.

Электропитание электроприемников аварийной брони организовано от панели ППУ (ПЭСПЗ), расположенной в помещении ТП-52.

Подключение панели ППУ выполняется по двум независимым, взаимно резервируемым вводам от верхних губок вводных автоматических выключателей МСС1 и МСС2.

На вводе в ППУ устанавливается устройство АВР,

Электроприборы аварийной брони должны быть разделены на индивидуальные линии питания.

# 15.1 Перечень энергопринимающих устройств аварийной и (или) технологической брони и его обоснование

К энергопринимающим устройствам аварийной брони электроснабжения, обеспечивающим безопасность для жизни и здоровья людей и окружающей среды при полностью остановленном технологическом процессе, на данном объекте относятся:

- аппаратура сигнализации при пожаре;
- аварийное освещение для эвакуации

Необходимая мощность аварийной брони объекта составляет 1кВт.

Энергопринимающие устройства, требующие технологической брони, отсутствуют.

# 15.2 Сведения о типе и количестве установок, потребляющих электрическую энергию, параметрах и режимах их работы

Сведения об аппаратуре сигнализации о пожаре см. том 9, .....-ПБ «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности». Режим работы постоянный.

Сведения об осветительных установках аварийного эвакуационного освещения:

- светильник светодиодный SLICK.PRS ECO LED 45 5000K, 42 Bт – 10шт.

- светильник светодиодный ACORN LED 30 D150 glass,  $29 \ \mathrm{Bt} 5 \ \mathrm{mt}$ .
- светильник светодиодный ACORN LED 40 D150 glass, 41 Bт -5 шт.

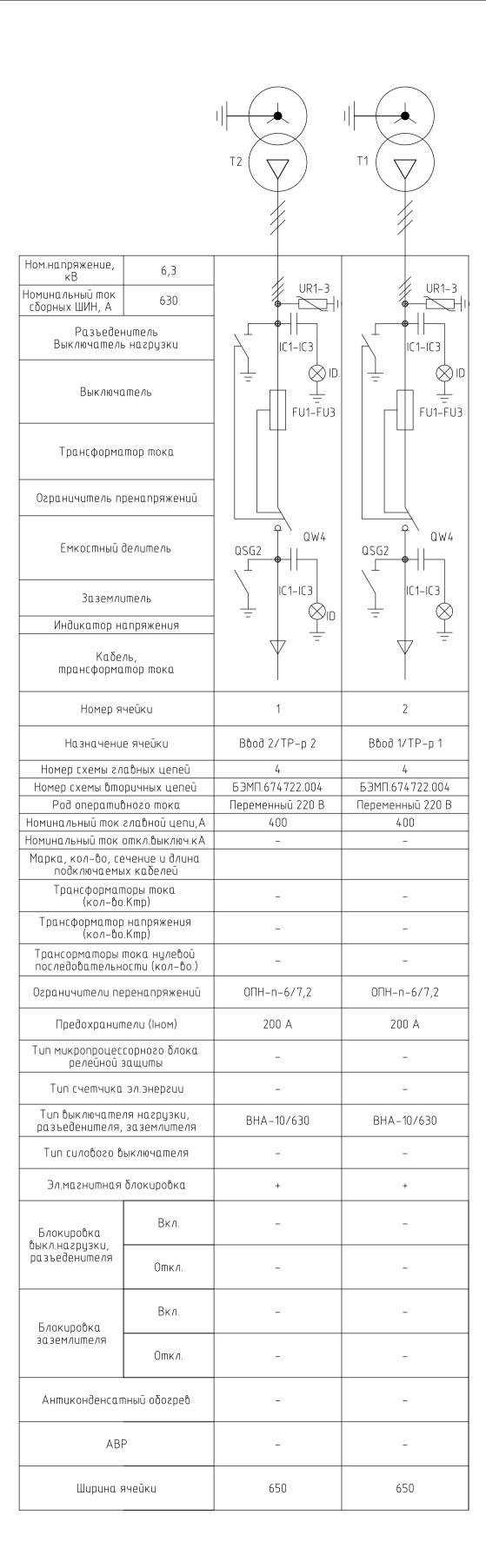
Таблица регистрации изменений								
Изм.	H	Іомера лис	тов (стра	ниц)	Всего	Номер	Подп.	Дата
	Изме-	Заме-	Новых	Аннулиро-	листов	док.		
	ненных	ненных		ванных	(страниц)			
					в док.			
								·

Ном	инальное напряжение, кВ	6,3	<u> </u>	30		
Ток	отключения, кА	20				
	Схема заполнения шкафов КРУ		TA1	TA1		
	Секция ГРУ-6кВ ТЭС-3		II	III		
	Tun шκαφα		KB3-6-13	KB3-6-13		
	Номер ячейки		14	51		
	Номинальный ток линии, А		66	47		
	Tun выключателя		BB/TEL	BB/TEL		
3-6-13	Номинальный ток выключате	еля, А	630	630		
ΚB	Тип трансформатора тока		ТП/1-10-M 0,5S/0,5/10P У2	ТПЛ-10-М 0,5S/0,5/10Р У2		
Шкаф	Коэффициент трансформаци	Коэффициент трансформации Трансформатор тока		150/5		
=	Трансформатор тока нулевой последовательности			Т3/1М-1		
	Ограничитель перенапряжен		OΠΗ PT/TEL-6/6,9	ОПН PT/TEL-6/6,9 У2		
	Tun счетчика		ПСЧ-4ТМ.05МК.00	ПСЧ-4ТМ.05МК.00		
	Род тока цепей управления,	В	=220	=220		
	Класс точности TT		0,5S/10P	0,5S/10P		
3a1	додская марка кабеля		ААШнг	знШАА		
Ce	чение кабеля		3x150	3x150		
Мс	іркировка кабеля		51–T1–w1	51-T2-w1		
Дг	ина кабеля		235	275		
Tui	электроприемника		Трансформатор	Трансформатор		
Haui	ченование монтажной единиці	Ы	TΠ-51 T-1	TΠ-51 T-2		
			328-SP1922	2.3-ИОС1		
Изм	. Кол.уч Лист Мдок. Подп. Д	lama	Филиал АО "Группа "Или	им" в г. Братске		
Разрі Пров	аботал Тюрюханова <i>МТюру</i> С рерил Титова <b>С</b>	04.23	ание поверхностных конденсаторов ВВУ-6,7. Новое строительство	Стадия Лист Листов		
	онтроль Колчина Туб (	04.23	Однолинейная схема ячеек № 14, 51 ГРУ-6кВ ТЭС-3	СИБ ГИПРО БУМ		

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.



Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

1. Высота ячеек РУВН 6 кВ 1900мм

						328-SP1922.3-NOC1				
Изм	Кол.цч	Aucm	№док	Подп.	Дата	Филиал АО "Группа "Илим" в г. Братске				
Разра	_		анова	M.Tropy-	04.23			Листов		
Пров		Tumol		Fund	04.23	Здание поверхностных конденсаторов ВВУ-6,7. Новое строительство	П	2		
Руково	одитель	Горбач	ieвски <del>й</del>	SHOP	04.23	BBS 0,7. House empodime/Bellioo	''	L		
				Ch.		Однолинейная схема электроснабжения				
Н. контроль		Колчи	JHα	Start-	04.23	PYBH 6kB TN-51	БУМ			
ГИП		Суббо	тина	g.	04.23	וב-ווו שאסוושב ו	DYM		<b>YI</b>	
	•	•			•		Форм	ıam A2 V	_	

Сборн	Но	Номинальное напряжение 380 В, 50 гц оминальный ток 200 А					CU	1Секция
ТСЛ-І	SOCAST-	:форматор: Т1,Т2 -R 1600кВА 6/0.4кВ (ЛЗ АГ (+25%)	QF PE	QF	T1 (A	M QF QF V		QF
			N I	•	<u> </u>			•
Номе	ep npucoe	единения	СН	CH		Ввод 1		1
	Tun					Optimat A320	00-54	Optimat A1600-S2
атель	Tun pa	сцепителя				MR7.0	MR5.0	
Выключатель	Номинс	льны <del>й</del> ток, А	25	25		3200		1600
	Ток ра	сцепителя, А	25	25		1280-320	0	630-1600
Пускорегул. аппаратурф	Контак	ктор						
Пуско аппар	Теплов	ое реле	_			_		_
Тран	Ісформал	пор тока ТТИ, трансформации	_			3000/5		_
ьные	Амперм	1emp шкала, A				0 - 3000		_
Измерительные приборы	Вольтм	іетр шкала, В	_			0 - 500		_
Измер	1	ік, мультиметр, еобразователь	_			Ирис-МИ-96-400V -5A-220V-RS		_
Λb	Тип, количество, сечение					3 223.	.,,	
Кадель	Способ	ввода/вывода				Сверху		вниз
	Потребляемый ток линии или номинальный ток эл.двигателя, А							910
Электро- приемник	Мощность линии, кВт							725
Эле	Назначение линии		ЩСН 1	ЩСН 2		B&o∂ №1, 380 B	, 50 Гц	ВЦ-2 МСС1
Нали	JЧUе	с самовозвратом в ц	сходное состояние (да, нет)			да		
			исходное состояние (д	исходное состояние (да, нет)				
Дист	 ЭНЦООННО	ре управление вводных	чи выключателями (да,	нет)		да		
		ты шкафов РУНН ,				IP31		
		энергии (комм., техн.	, нет)	нет				
_ Форм	а секцио	нирования			3а			

1. АВР на	δαзе	контроллера	OBEH	ПР200
-----------	------	-------------	------	-------

ABP

M QF

Секц.

Optimat

A2500-S4

MR7.0

2500

1000-2500

Секционный

выключатель

à QF

ЩЧО

50

50

ЩЧО

CU 2 Секция

2

Optimat

A1600-S2

MR5.0

1600

630-1600

\_\_\_\_

\_\_\_

\_\_\_

вниз

610

515

ВЦ-2 МСС2

M QF

Ввод 2

Optimat A3200-S4

MR7.0

3200

1280-3200

3000/5

0 - 3000

0 - 500 Ирис-МИ-96-400V

-5A-220V-RS

Сверху

Ввод №2, 380 В, 50 Гц

à QF

CH

25

25

\_\_\_\_

\_\_\_\_

\_\_\_\_

ЩСН 1

à QF

CH

25

25

\_\_\_

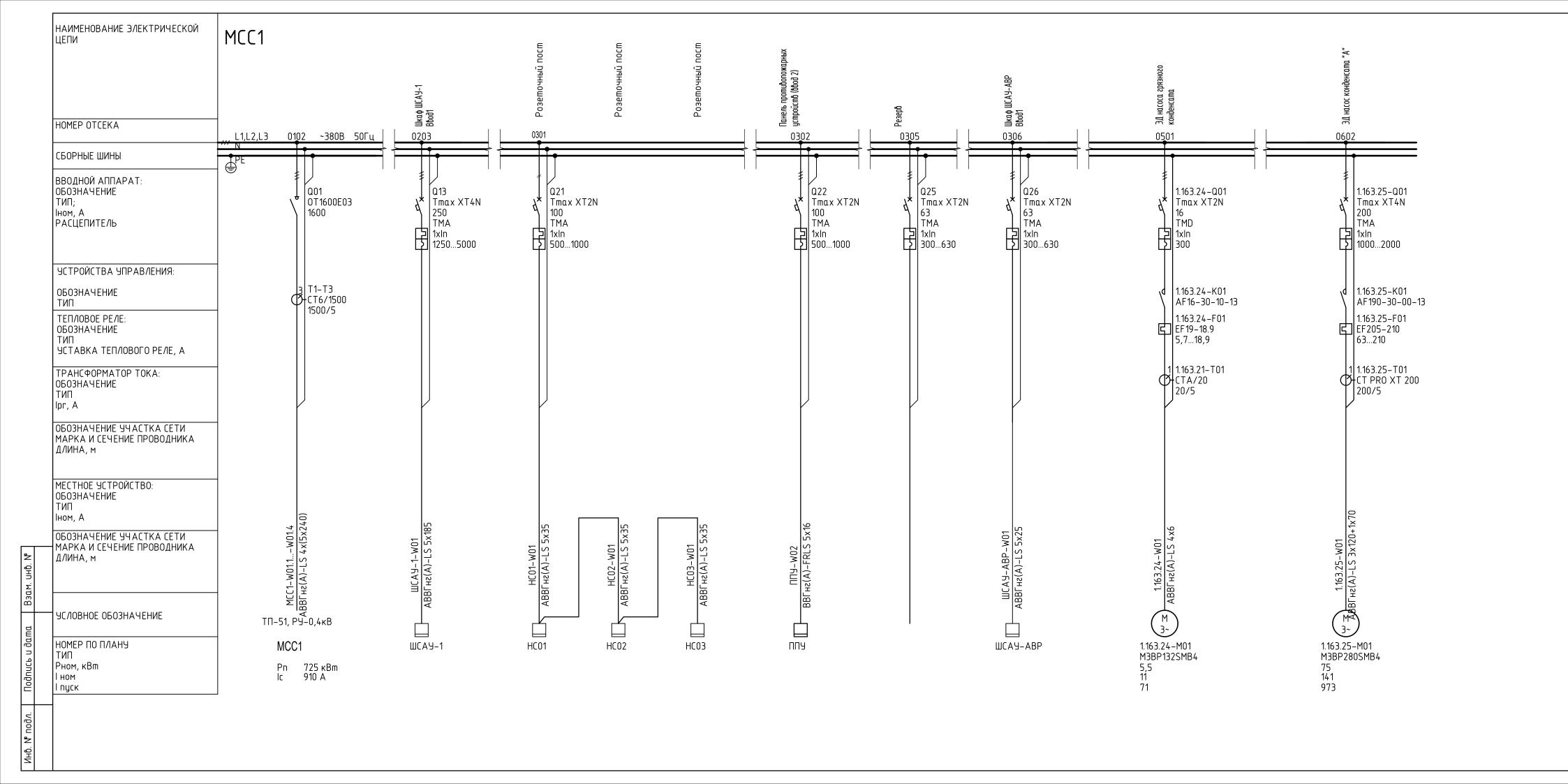
\_\_\_

ЩСН 2

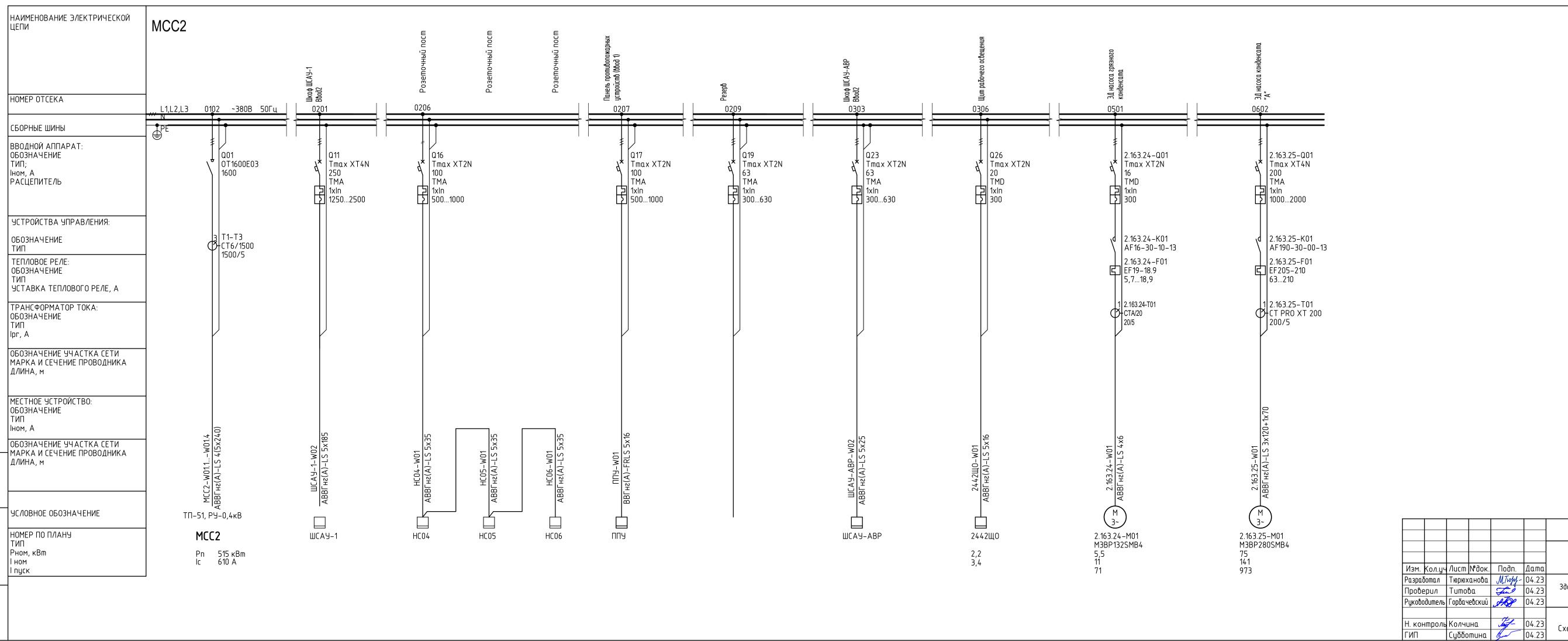
<sup>2.</sup> Контроль температуры нагрева контактных соединений на базе "Мелисса"(или аналог)

Н. кон ГИП	нтроль	Колчи Сиббо		Sof-	04.23 04.23	PYHH 0.4kB TN-51		БУР	IPO 1	
				<i>M</i> .		Э Однолинейная схема электроснабжения		СИБ		
Руково	Ууководитель Горбачевски		евский	STOP	04.23	-0,7. House chipodille/libchio	11	3		
Прове	рил	Tumot	ðα	Fund	04.23	3дание поверхностных конденсаторов ВВУ–6,7. Новое строительство	п	2		
Разработал		Тюрюханова		M.Trofy-	04.23		Стадия	/lucm	Листов	
Изм.	Кол.уч	/lucm	№док.	Подп.	Дата					
						Филиал АО "Группа "Илим"	в г. Брат	icke		
						328-SP1922.3	3-NU	_1		
						220 CD4022 2 MOC4				

Формат А2



						328-SP1922.3-NOC1					
Изм.	Кол.уч	/lucm	№док.	Подп.	Дата	Филиал АО "Группа "Илим'	Рилиал АО "Группа "Илим" в г. Братске				
	Разработал		анова	M.Trofy-	04.23		Стадия	/lucm	Листов		
Проверил Руководитель		Тито! Горбач			04.23 04.23	Здание поверхностных конденсаторов ВВУ-6,7. Новое строительство	П	4			
Н. контроль Колчи ГИП Суббо		JHα	<i>A</i> .	04.23 04.23	МСС1 (фрагмент). Схема электрическая однолинейная						
•				-			Форм	ıam A4x4			



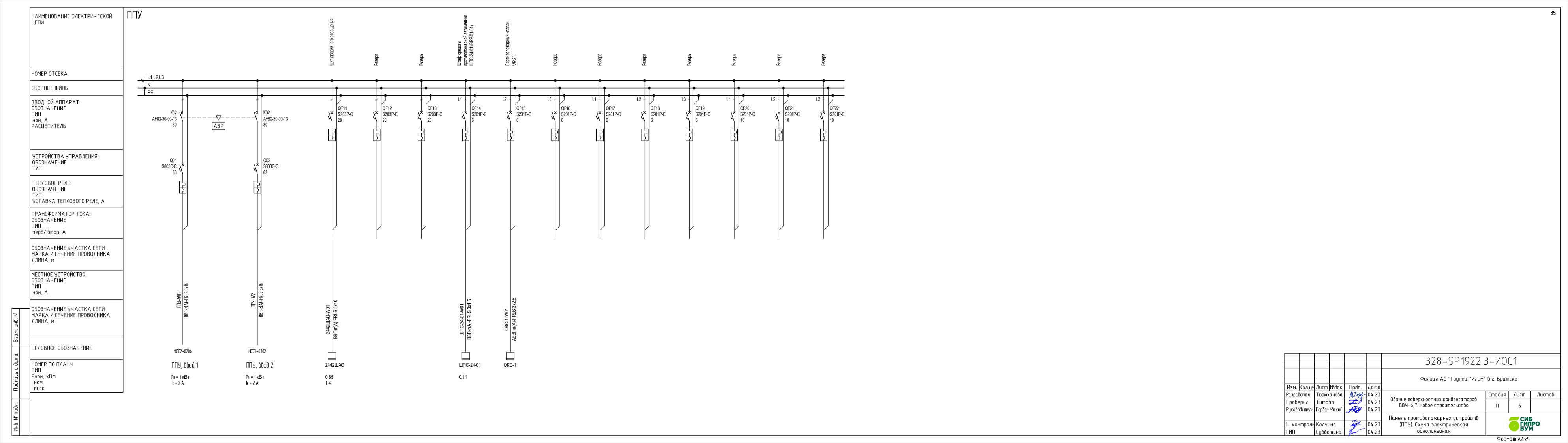
328—SP1922.3—ИОС1

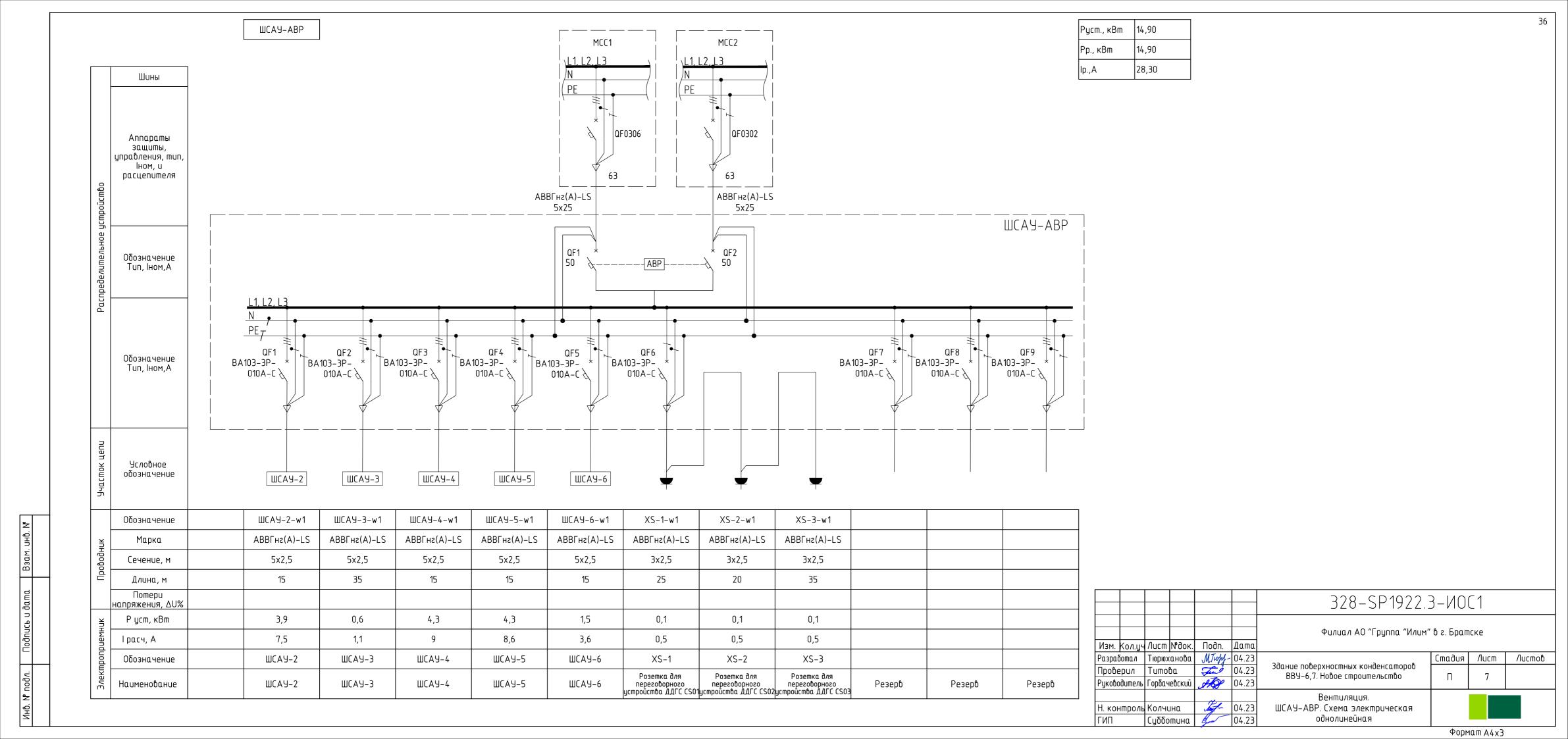
Филиал АО "Группа "Илим" в г. Братске

1. Кол.у Лист № док. Подп. Дата

1. Кол.у Подп

Формат Д4х4





		Пусковой аппарат;		Кабель,	провод		Трі	<b>ι</b> δα		Э.	лектропр	иемник 37
№ щита	Аппарат; обозначение; тип; Іном, А	обозначение;	Обозна- чение	Марка	Кол-во, число жил	Длина, м	Условный проход, мм	Длина, м	Обозна- чение	Р <sub>уст</sub> , кВт	<u>расч</u> пуск А	Наименование; расположение
380B L1,L2,L3	QS1 25A		2442Щ0- W01	ABBГнг (A)-LS	5x16					2,2	3,4	MCC2
PE •	QF1 L1 B10	KM1	гр.1	ABBГнг (A)-LS	5x2,5 3x2,5	120 70				1,38	2,21	Помещение конденсатор (пом.1)
•	QF2 L2 B10	KM1										
•	QF3 L3 B10	KM1										
2442ЩО	QF4 L1 B10		гр.2	ABBГнг (A)-LS	3x2,5	50				0,28	1,34	Венткамера (пом.2)
2	QF5 L2 B10	30mA	гр.3	ABBГнг (A)-LS	3x2,5	105				0,20	0,97	Площадки обслуживані на кровле
	QF6 L3 B10		гр.4	ABBГнг (A)-LS	3x2,5	60				0,250	1,20	ятп
	QF7 L1 C2											Цепь управления
	QF8 L2 B10											Резерв
	QF9 L3 B10											Резерв

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
1нв. № подл.	

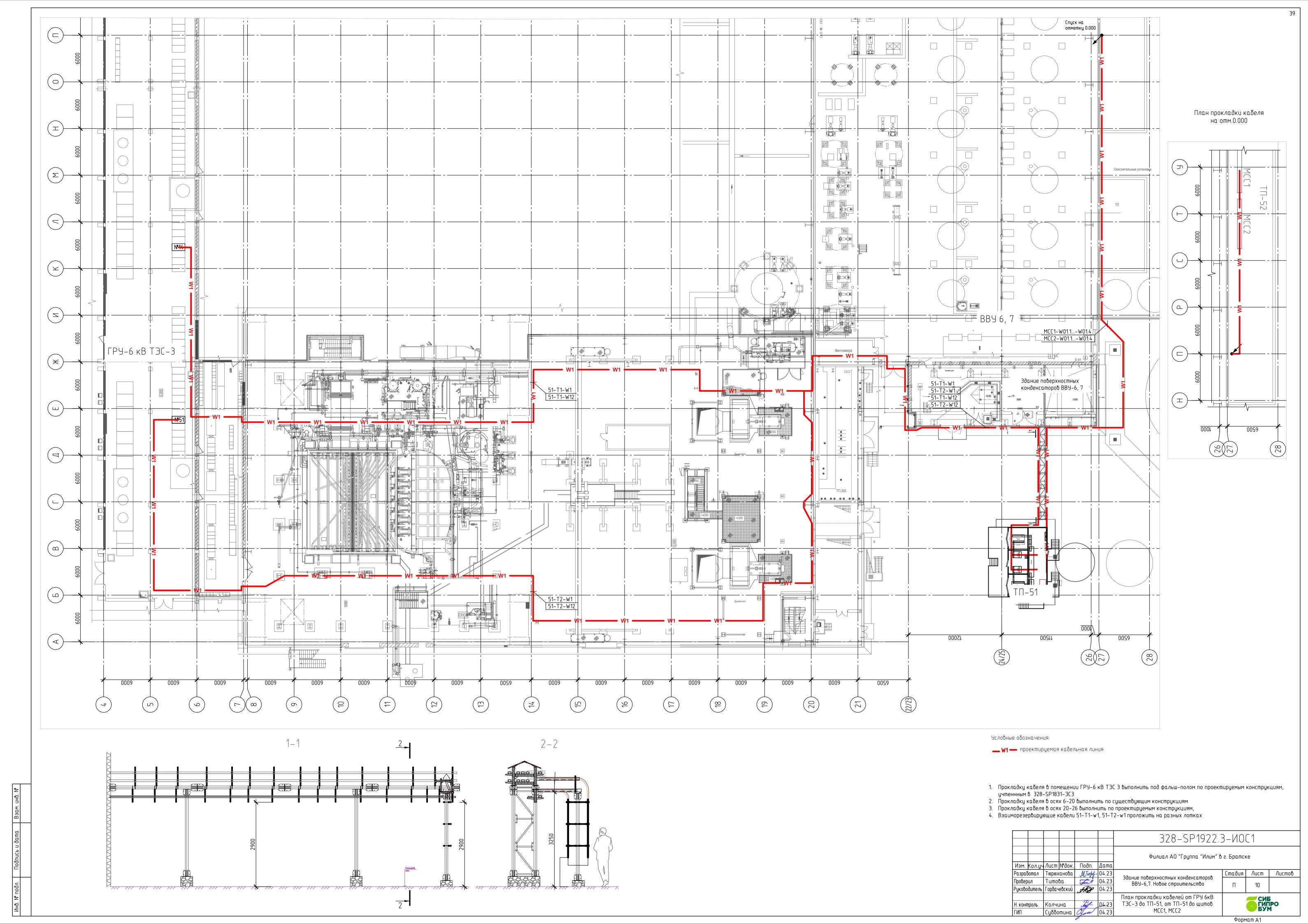
						328-SP1922.I	3-N0	C1			
Изм.	Кол.цч	/lucm	№док.	Подп.	Дата	Филиал АО "Группа "Илим" в г. Братске					
Разрад	δοπαν	Тюрюх	анова	M.Trofy-	04.23	Здание поверхностных конденсаторов	Стадия	/lucm	Листов		
Прове Рукова	•	Тито! Горбач		•	04.23 04.23	BBY-6.7 Hohoe cmnoumeascmho	П	8			
Н. кон ГИП	Руководитель Горбачевский Н. контроль Колчина ГИП Субботина			04.23 04.23 04.23		Щит рабочего освещения 2442ЩО Схема принципиальная		СИБ ГИПРО БУМ			

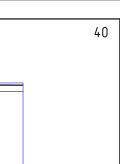
		Пусковой аппарат;		Кабель,	Бододп		Трц	<b>ι</b> δα		Э.	лектропр	иемник 38
№ щита	Аппарат; обозначение; тип; І <sub>ном</sub> , А	020011011101	Обозна- чение	Марка	Кол-во, число жил	Длина, м	Условный проход, мм	Длина, м	Обозна- чение	Р <sub>уст</sub> , кВт	<sub>расч</sub>   пуск   А	Наименование; расположение
380B L1,L2,L3	QS1 25A		2442ЩA0- W01	ВВГнг(А) -FRLS	5x10					0,85	1,4	ппу
PE •	QF1 L1 B10		гр.1а	ВВГнг(А) -FRLS	3x1,5	170				0,67	3,2	Помещение конденсаторов (пом.1)
	QF2 L2 B10		гр.2а	ВВГнг(А) -FRLS	3x1,5	25				0,04	0,2	Венткамера (пом.2)
	QF3 L3 B10	-	гр.За	ВВГнг(A) -FRLS	3x1,5	90				0,17	0,56	Площадки обслуживания на кровле
2142ЩАО	QF4 L1 B10		гр.4а	ВВГнг(А) -FRLS	3x1,5	35				0,03	0,14	Bxod
2.	QF5 L2 B10											Резерв
	QF6 L3 B10											Резерв

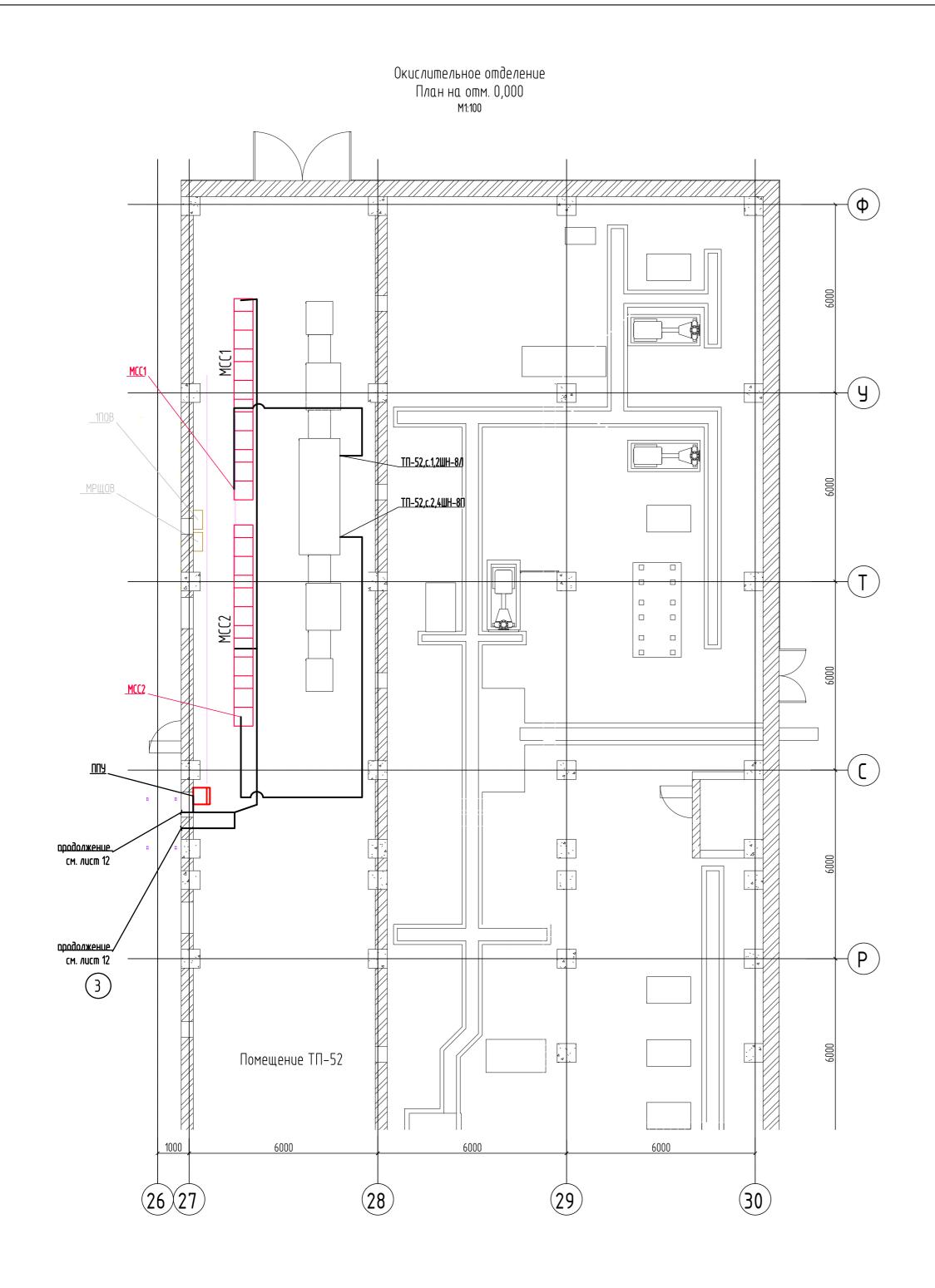
Условное обозначение	Наименование	Кол.	Примечание
	<u> 2442ЩA0</u>		
QS1	Рубильник SD203/25, 25A, 3P 17025DEK	1	
QF1-QF6	Выключатель автоматический \$201B10, In = 10A, 1P, хар-ка B, Icn = 6кA, 12207DEK	6	ABB
N	Колодка клеммная соединительная на DIN-рейку синего цвета, 11 отверстий, 5011N	2	DKC
PE	Колодка клеммная соединительная на DIN-рейку зеленого цвета, 11 отверстий, Т1611	2	DKC

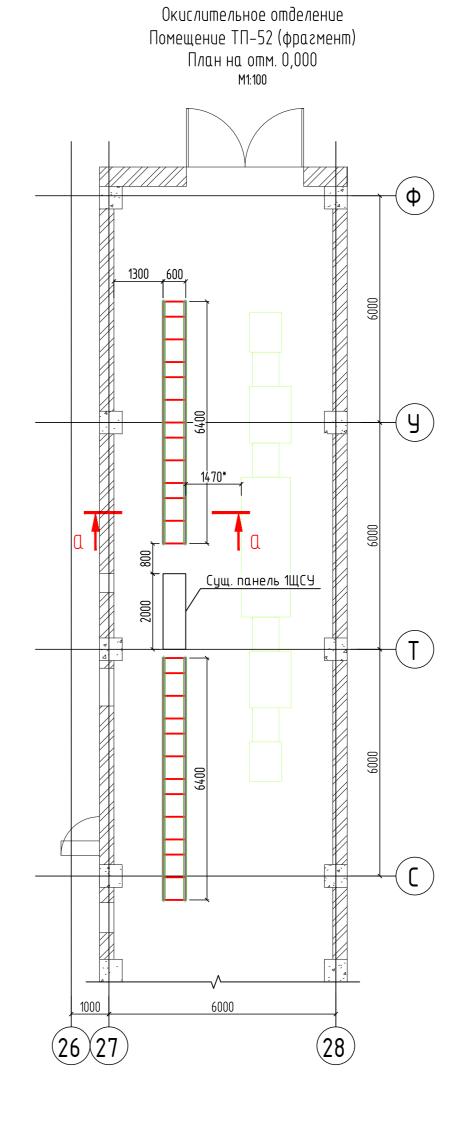
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
1нв. № подл.	

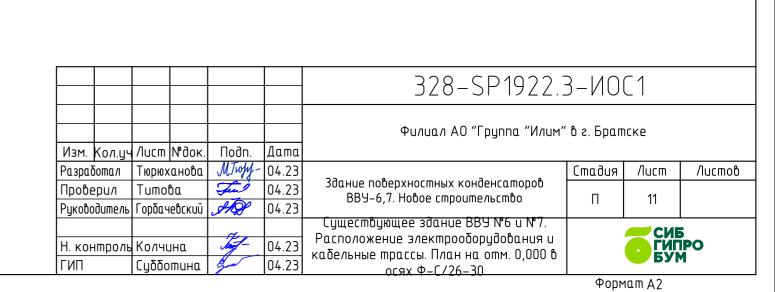
						328-SP1922.	3-NO	C1		
Изм.	Кол.цч	/lucm	№док.	Подп.	Дата	Филиал АО "Группа "Илим"	іске			
Разраі	ботал	Тюрюх	анова	M.Trofy-	04.23	22 0	Стадия	/lucm	Листов	
Прове	≘рил	Tumo	Tumoba 🖼		04.23	Здание поверхностных конденсаторов ВВУ-6,7. Новое строительство		9		
Руково	одитель	Горбач	евский	STO	04.23	סטט–ט,ז. Hodde chipdanie/ibchidd		7		
				<i>~</i>		Щит аварийного освещения 2442ЩАО	<b>CNP</b>			
Н. кон	нтроль	Колчи	ина   🎢   04.23		04.23	Схема принципиальная	ГИПРО БУМ			
ГИП	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		Gan	04.23	exeria riparidandaribilari	<b>БУМ</b>				

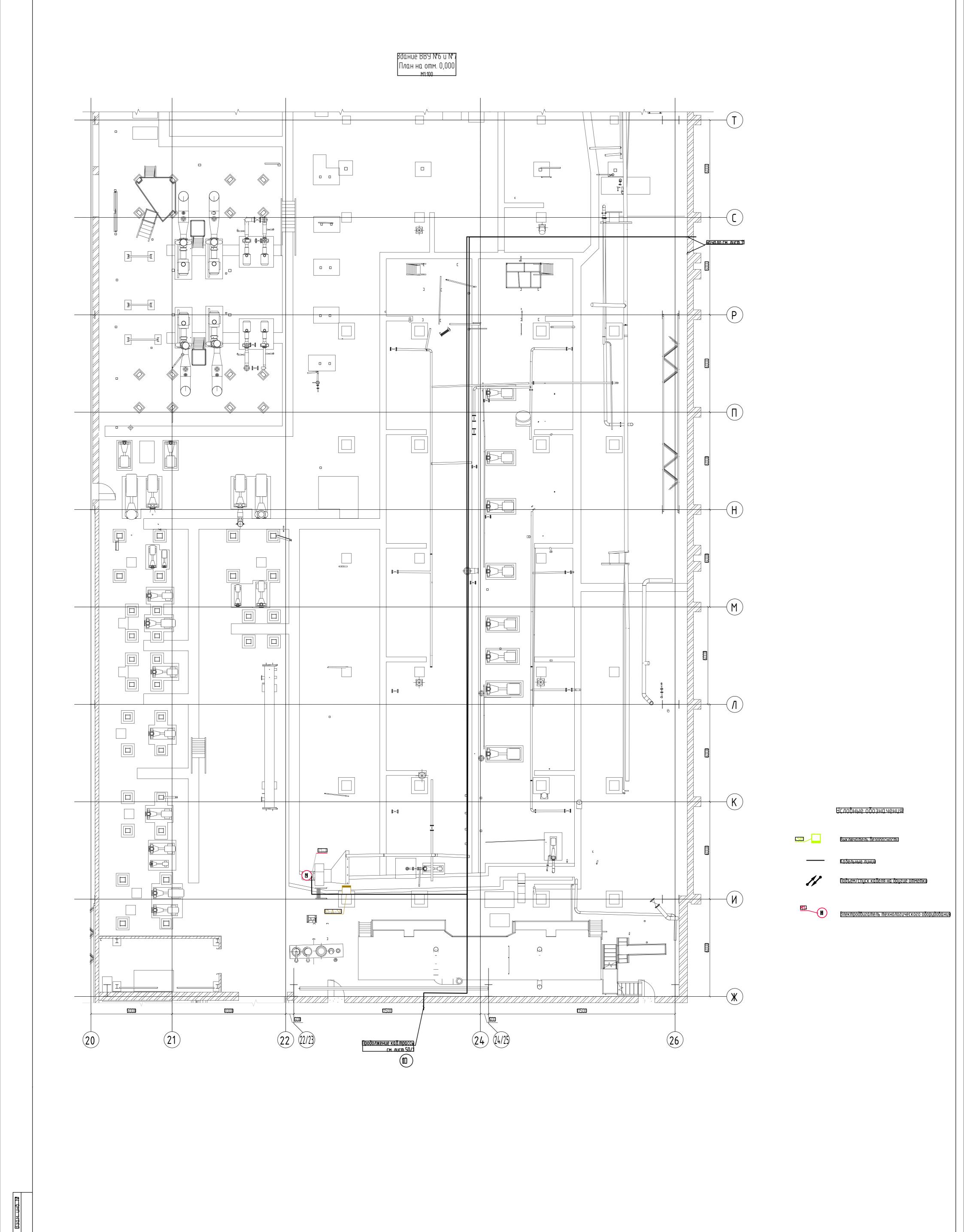


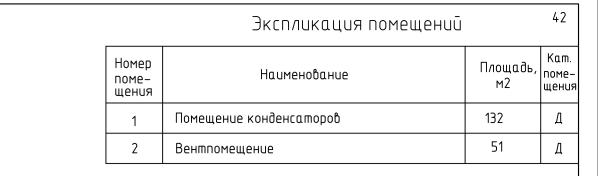


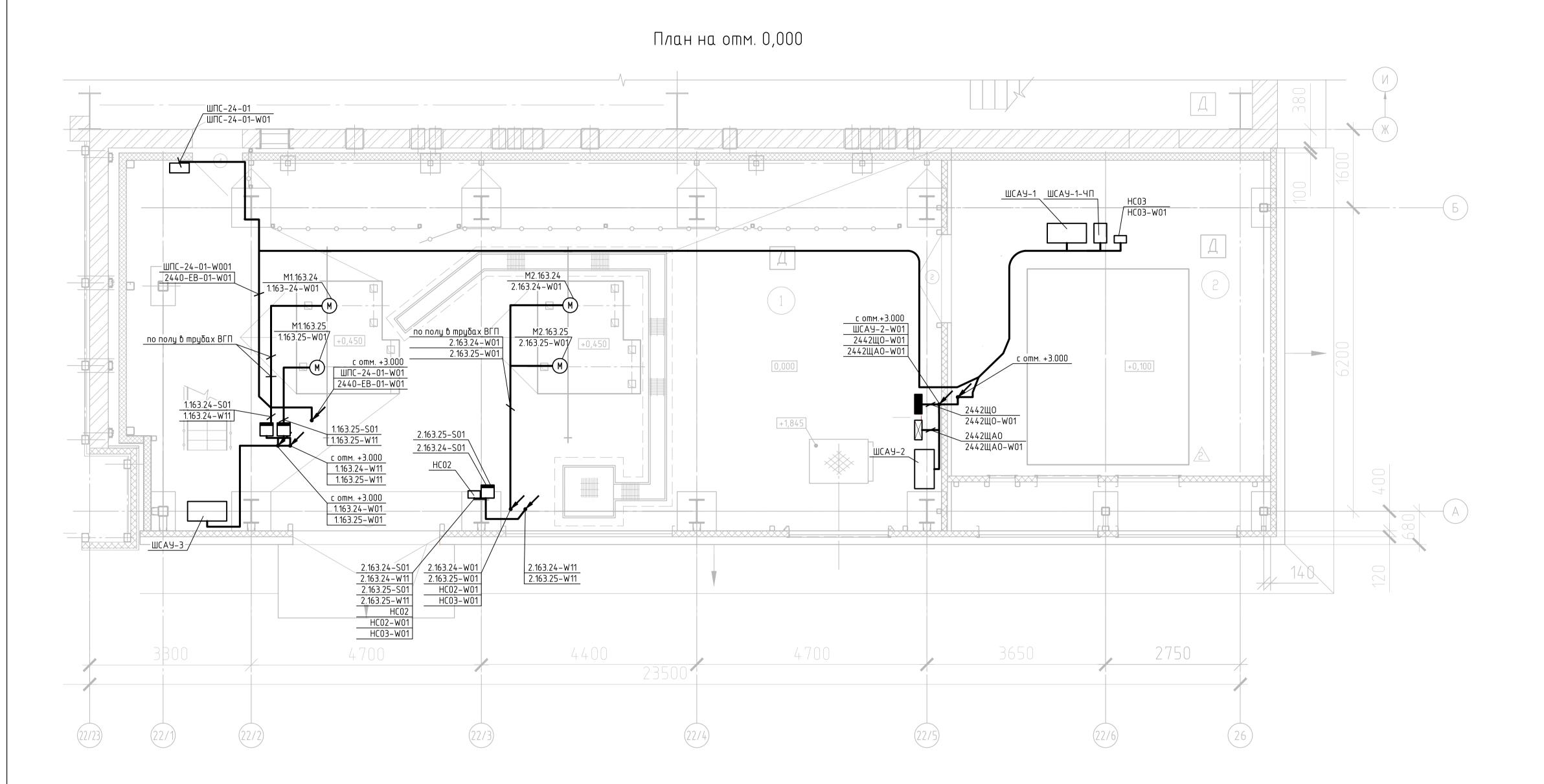


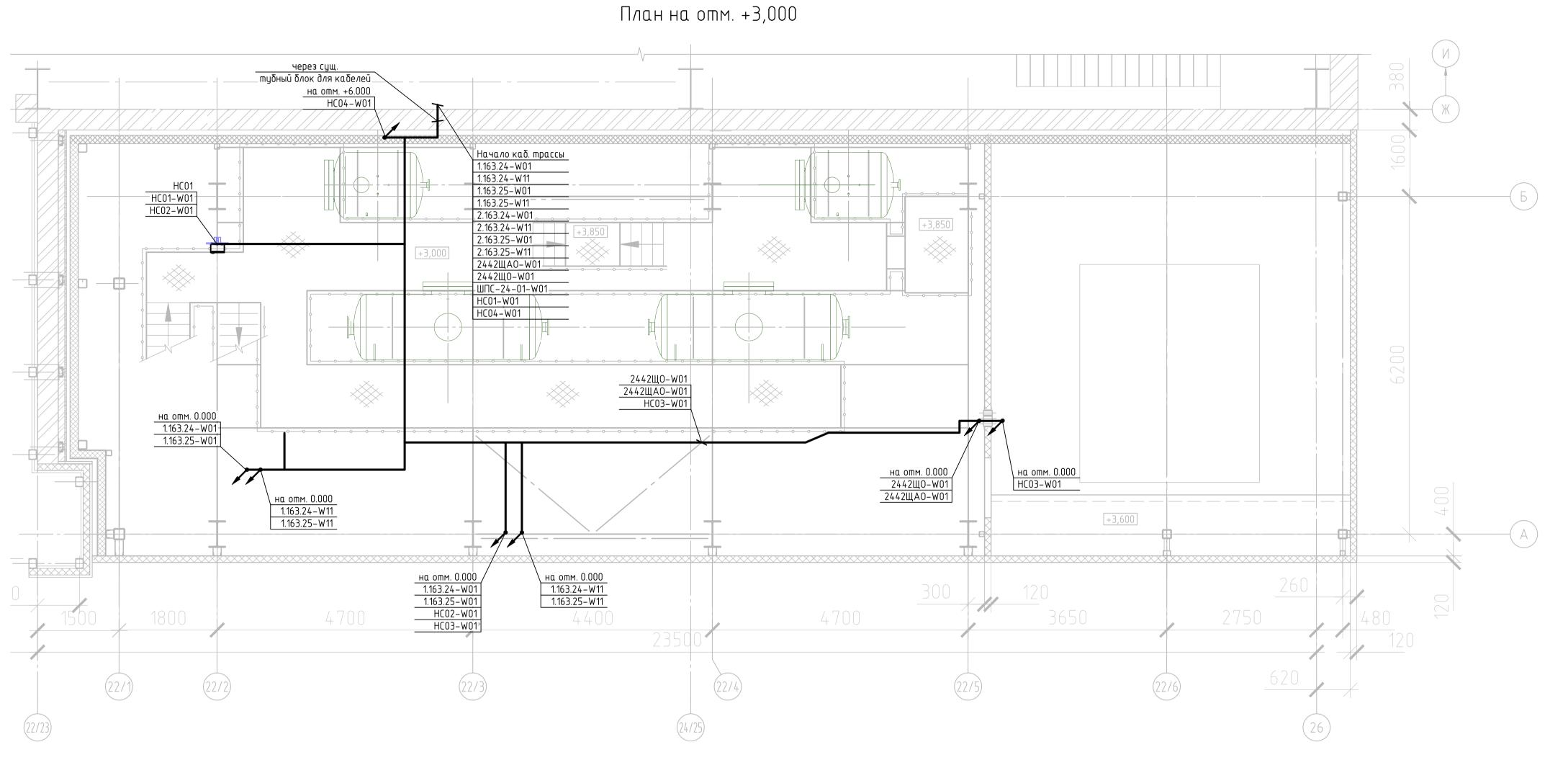


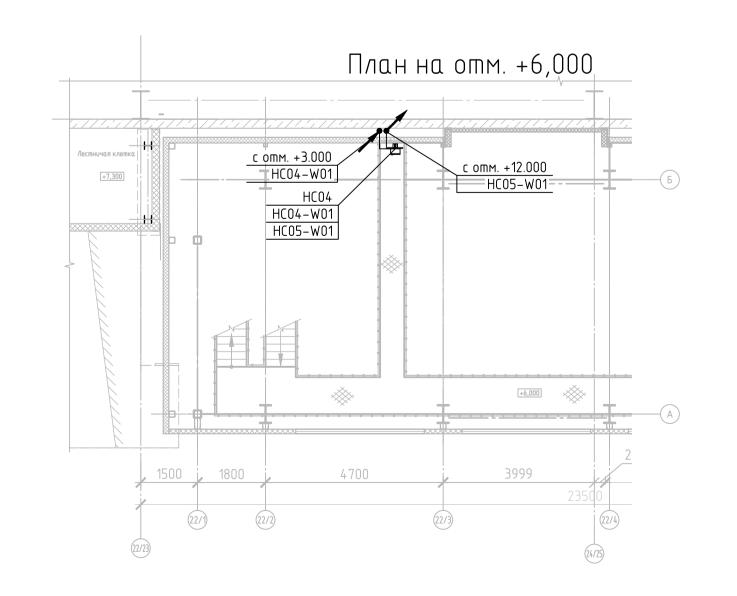


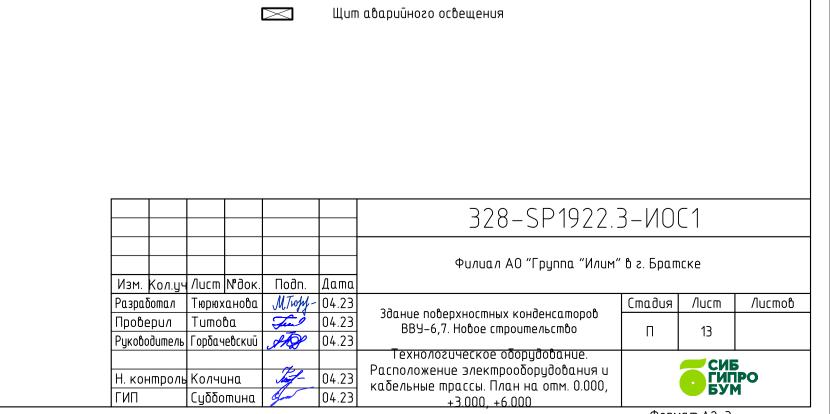












Условные обозначения

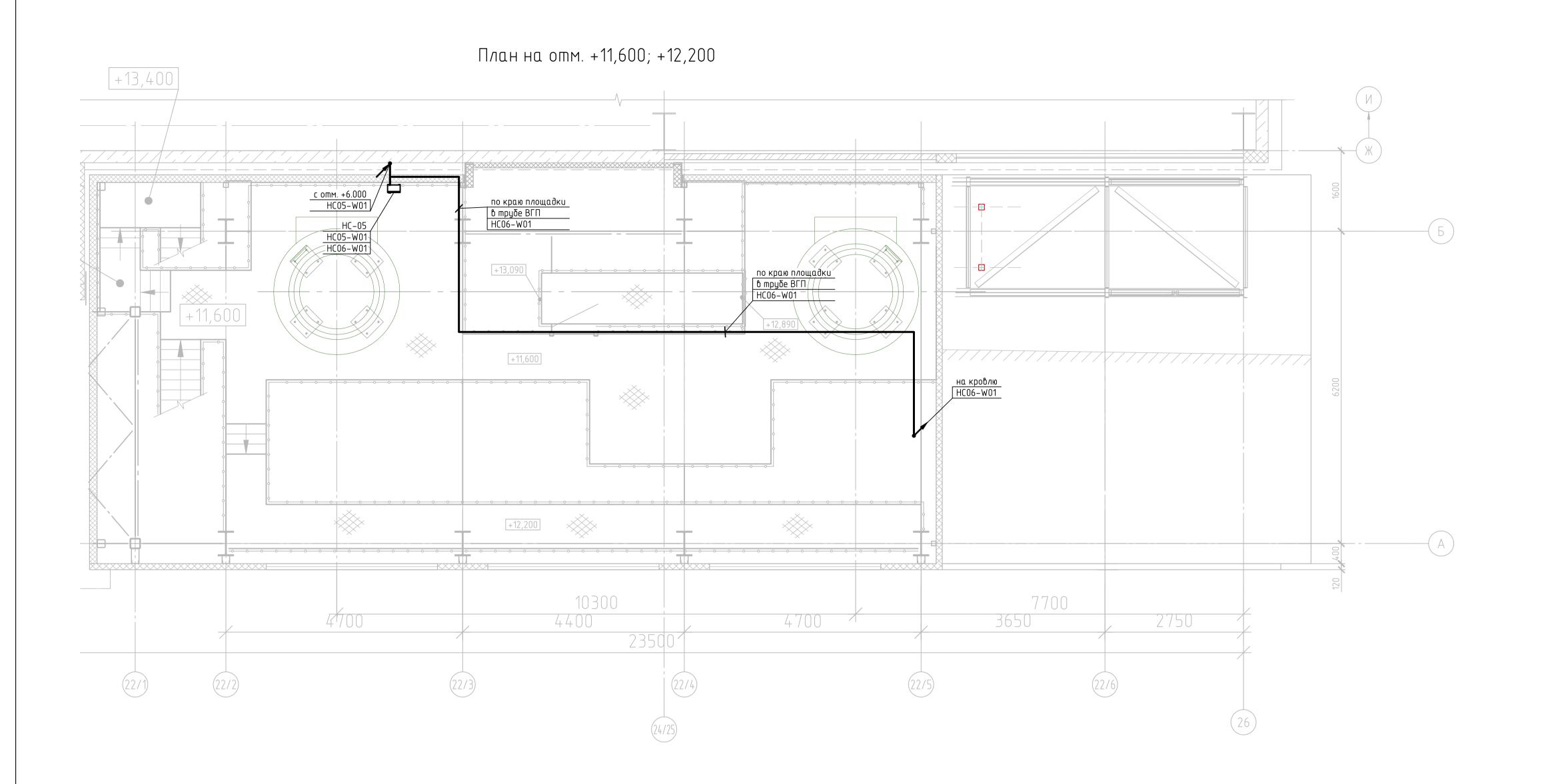
Подъем/спуск кабеля на другие отметки

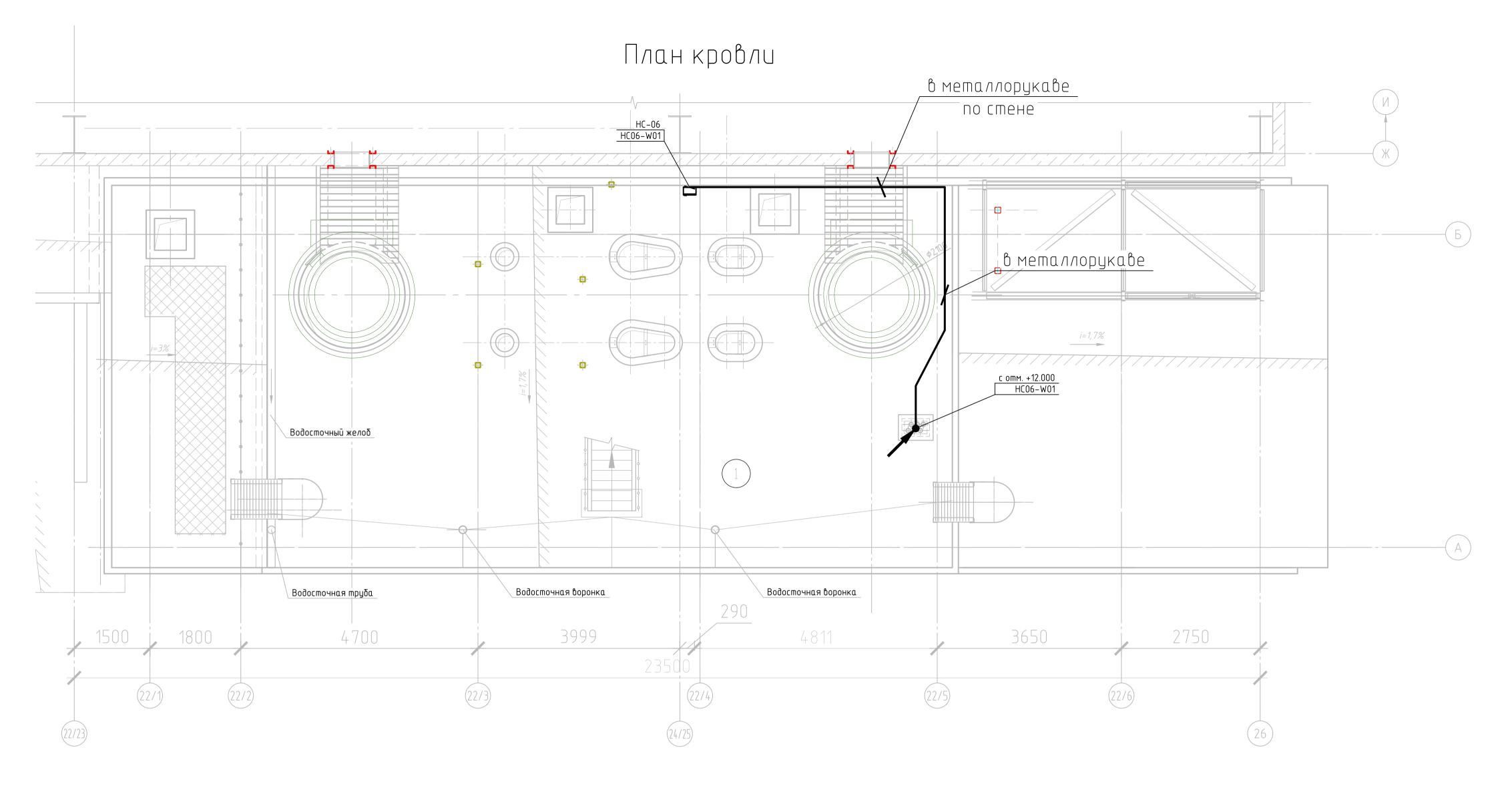
М1— Электродвигатель технологического оборудования

Щит рабочего освещения

<u>-S01</u> Выключатель безопасности

----- Кабельные линии





Условные обозначения:

<u>-S01</u> Выключатель безопасности

Инв. М подл. Подпись и дата Взам. инв. М

<del>---</del> Кабельные лин

Подъем/спуск кабеля на другие отметки

328−SP1922.3−ИОС1

Филиал АО "Группа "Илим" в г. Братске

Изм. Кол.уч Лист № док. Подп. Дата

Разработал Тюрюханова МТом 04.23
Проверил Титова О4.23
Руководитель Горбачевский МЭ 04.23

Н. контроль Колчина Тубок О4.23
ГИП Субботина О4.23

Типо Субботина О4.23

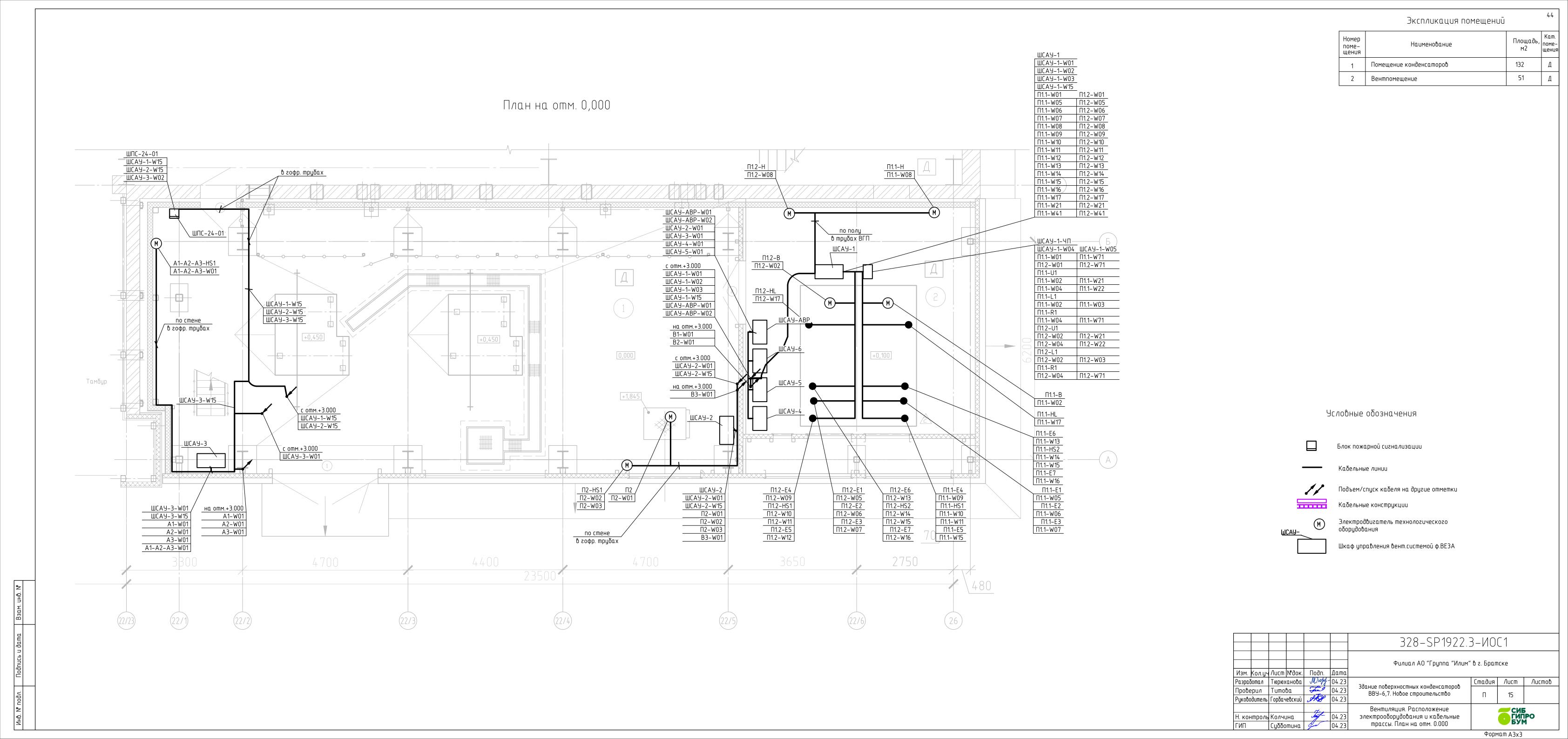
О4.23

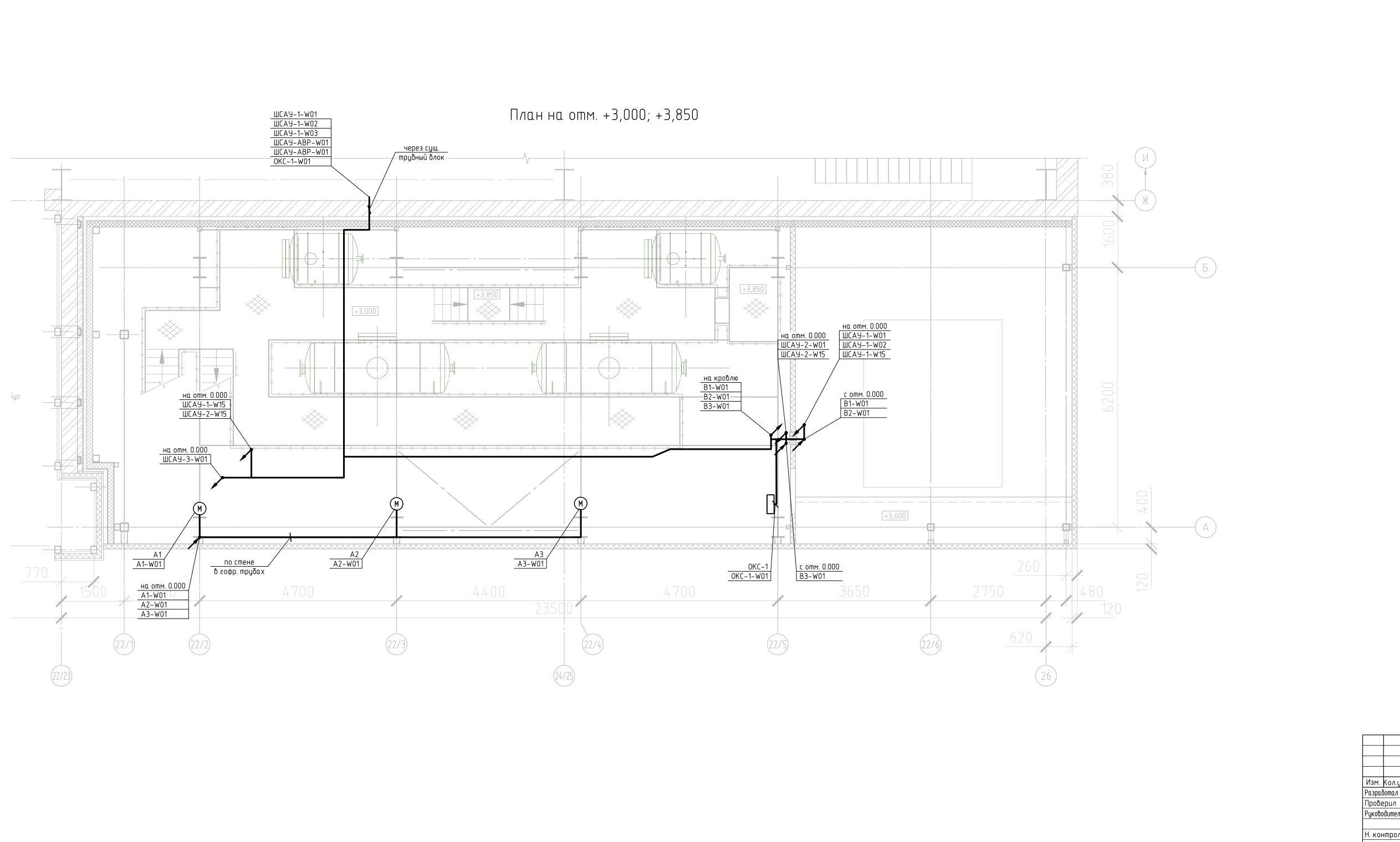
О4.23

О4.23

Технологическое оборудование.
Расположение электрооборудования и кабельные трассы. План на отм. +11.600, +12.200, план кровли

Фолмат А2×3





Экспликация помещений

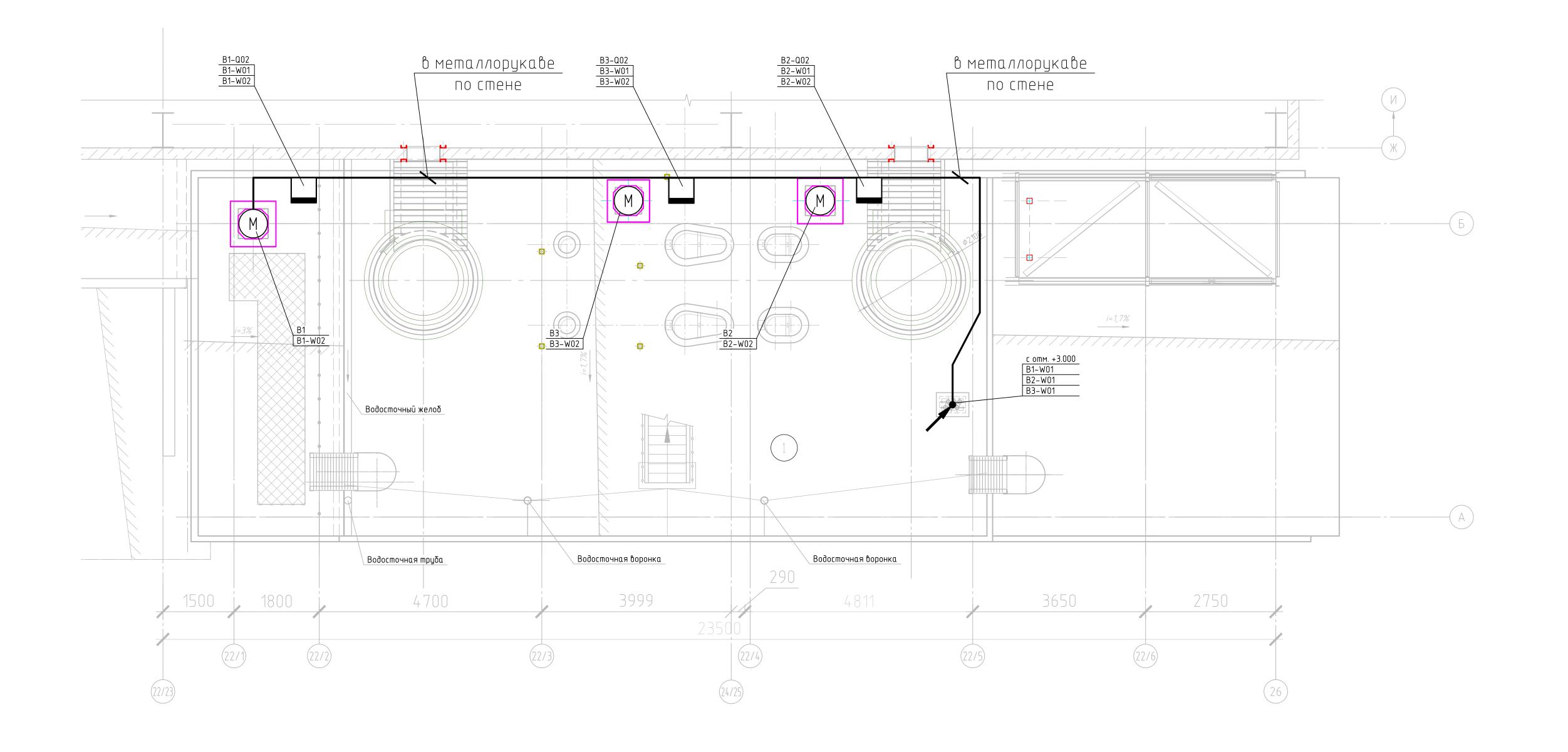
Номер поме- щения	Наименование	Площадь, м2	Кат поме щени
1	Помещение конденсаторов	132	Д
2	Вентпомещение	51	Д

Условные обозначения:

Подъем/спуск кабеля на другие отметки

Электродвигатель технологического оборудования

						328-SP1922.3-NOC1					
Изм.	Кол.цч	/lucm	№док.	Подп.	Дата	Филиал АО "Группа "Илим" в г. Братске					
Разрад	<del></del>		M.Trofy-	04.23	22 0 2 0	Стадия	/lucm	Листов			
Прове	≥рил	Tumol	δα	Ful	04.23	Здание поверхностных конденсаторов ВВУ-6,7. Новое строительство		10			
Руково	одитель	Горбач	евский	SHOP	04.23	0,7. Hoode empodific/fibeffioo	11	16			
				$\alpha$		Вентиляция. Расположение		СИЕ			
Н. кон	ншроль	Колчи	JHα	New -	04.23	электрооборудования и кабельные	ГИПРО БУМ				
ГИП Субботина 🖇			Soul	04.23	трассы. План на отм. +3.000 <b>БУК</b>			1			
						·	фоль	1U W 7 2 ^ 2			



Условные обозначения

Выключатель безопасности

Кабельные линии

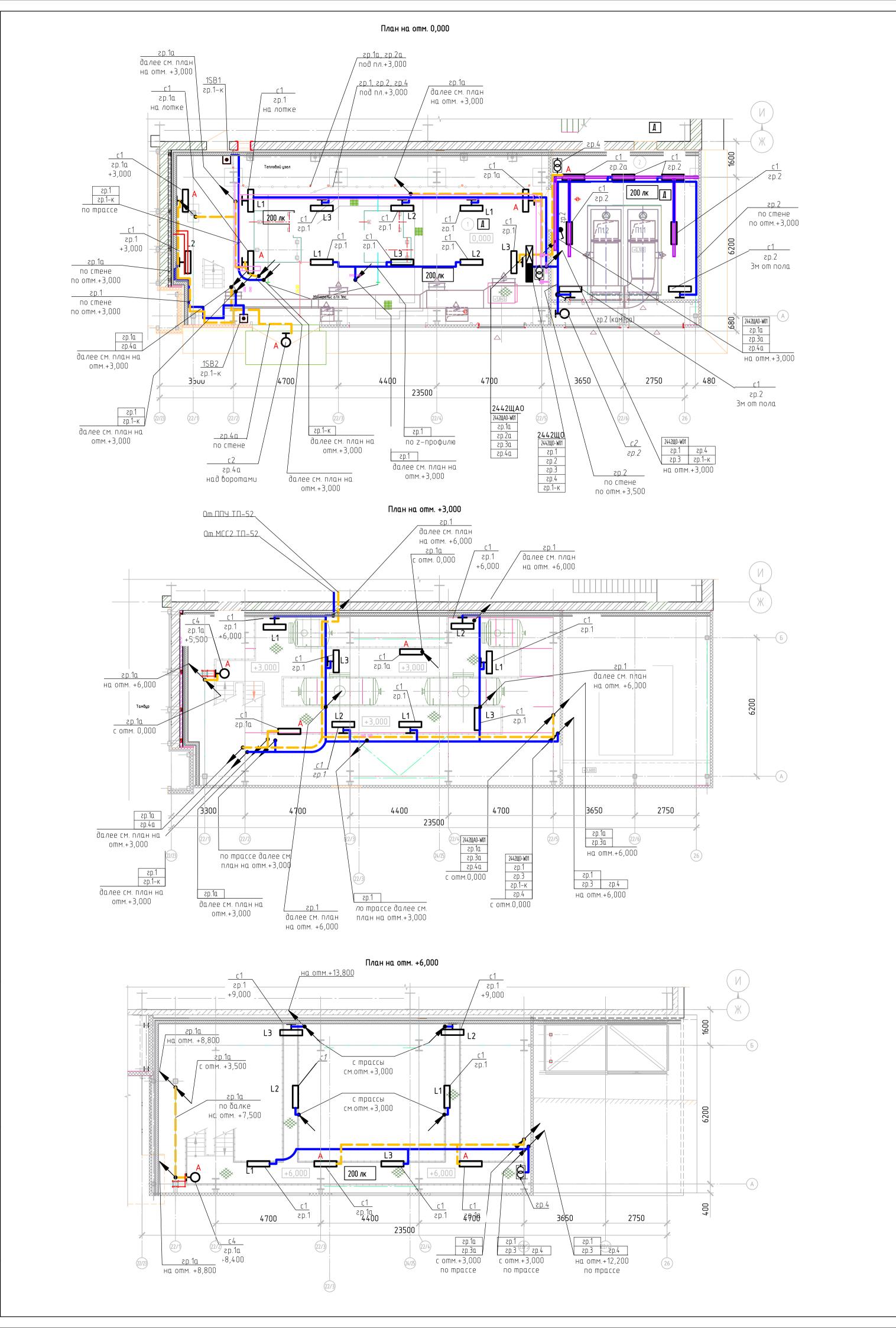
Подъем кабеля с других отметок

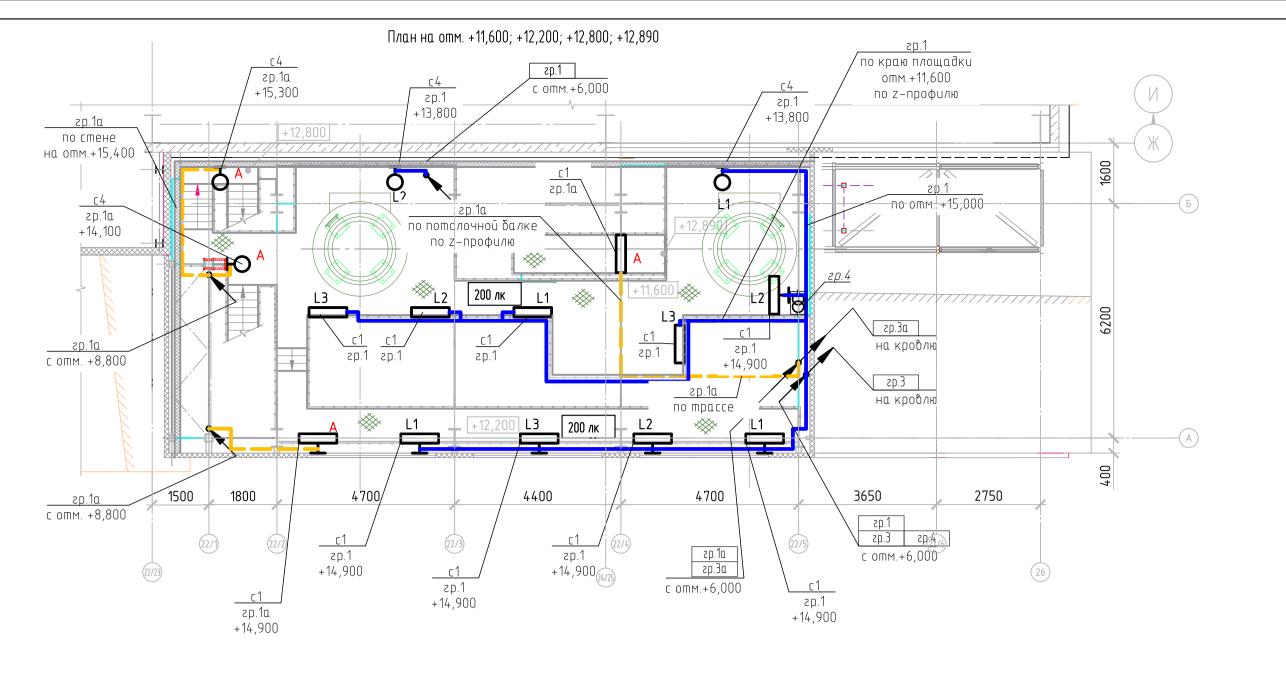
Электродвигатель технологического оборудования

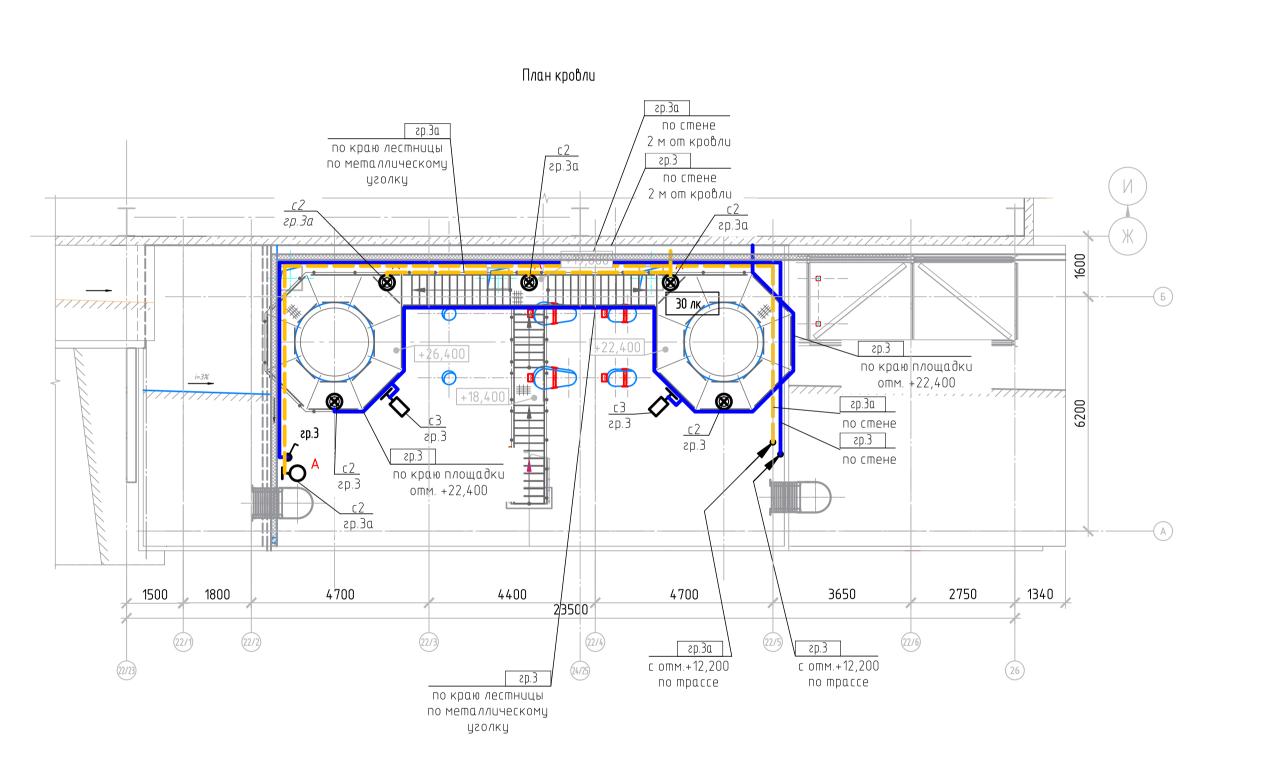
328-SP1922.3-NOC1 Филиал АО "Группа "Илим" в г. Братске Изм. Кол.уч Лист №док. Подп. Дата Разработал Тюрюханова *М/Wy* 04.23 Проверил Титова 04.23 Руководитель Горбачевский *М*УУ 04.23 Стадия Лист Листов Здание поверхностных конденсаторов ВВУ-6,7. Новое строительство 17 Вентиляция. Расположение электрооборудования и кабельные трассы. План кровли Н. контроль Колчина

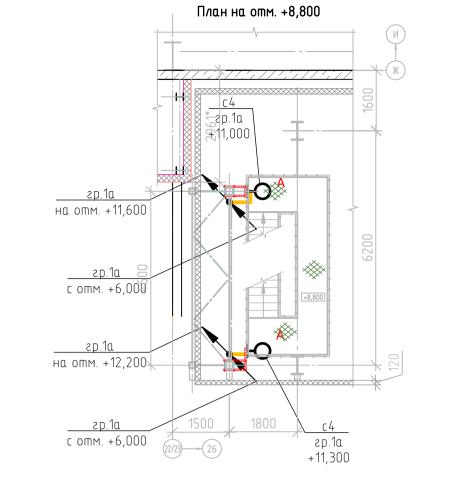
Формат АЗхЗ

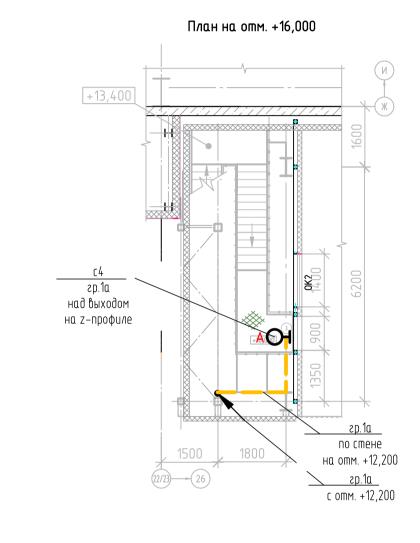
Субботина 04.23











	Экспликация помещений		47	
Номер поме- щения	Наименование	Площадь, м2	Кат. поме- щения	
1	Помещение конденсаторов	132	Д	
2	Вентпомещение	51	Д	

## Ведомость светильников

Поз.	Тип светильника и способ монтажа	Кол.
c1	Светильник светодиодный SLICK.PRS ECO LED 45 5000K, 42 Вт., IP65, УХЛ2 (арт. 1631000190). Монтаж на поворотную скобу (арт. 2631000120, учтено в спецификации) или непосредственно на поверхность	47
с2	Светильник светодиодный ACORN LED 30 D150 glass, 29 Bm, IP65, УХЛ1 (арт. 1490000040). Монтаж с помощью комплектных поворотной скобы и крепежа на трубу $G_4^3$ "	8
с3	Светильник светодиодный НВ LED 75 D80 5000K G2, 68 Вт., IP66, УХЛ1, (арт. 1224003400). Монтаж с помощью комплектной поворотной скобы	2
с4	Светильник светодиодный ACORN LED 40 D150 glass, 41 Bm, IP65, УХЛ1 (арт. 1490000080). Монтаж с помощью комплектной поворотной скобы	9
	Общее количество светильников	66

Условные обозначения:

Щит рабочего освещения 2442Щ0Щит аварийного освещения 2442ЩАО

Линия рабочего освещения

—— — Линия аварийного освещения

Светильник рабочего (А— аварийного) освещения светодиодный серии Slick. Установка на лотке.

Светильник рабочего (А — аварийного) освещения светодиодный серии НВ. Монтаж на вертикальную поверхность.

Светильник рабочего (А— аварийного) освещения светодиодный серии SLICK. Монтаж на вертикальную поверхность.

ОН Светильник рабочего (А — аварийного) освещения светодиодный серии ACORN. Монтаж на вертикальную поверность.

Светильник рабочего (А — аварийного) освещения светодиодный

серии ACORN. Монтаж на стойку к перилам.

L2, L3 Фаза подключения светильника рабочего освещения в 3-фазной

Выключатель открытого монтажа кулачковый

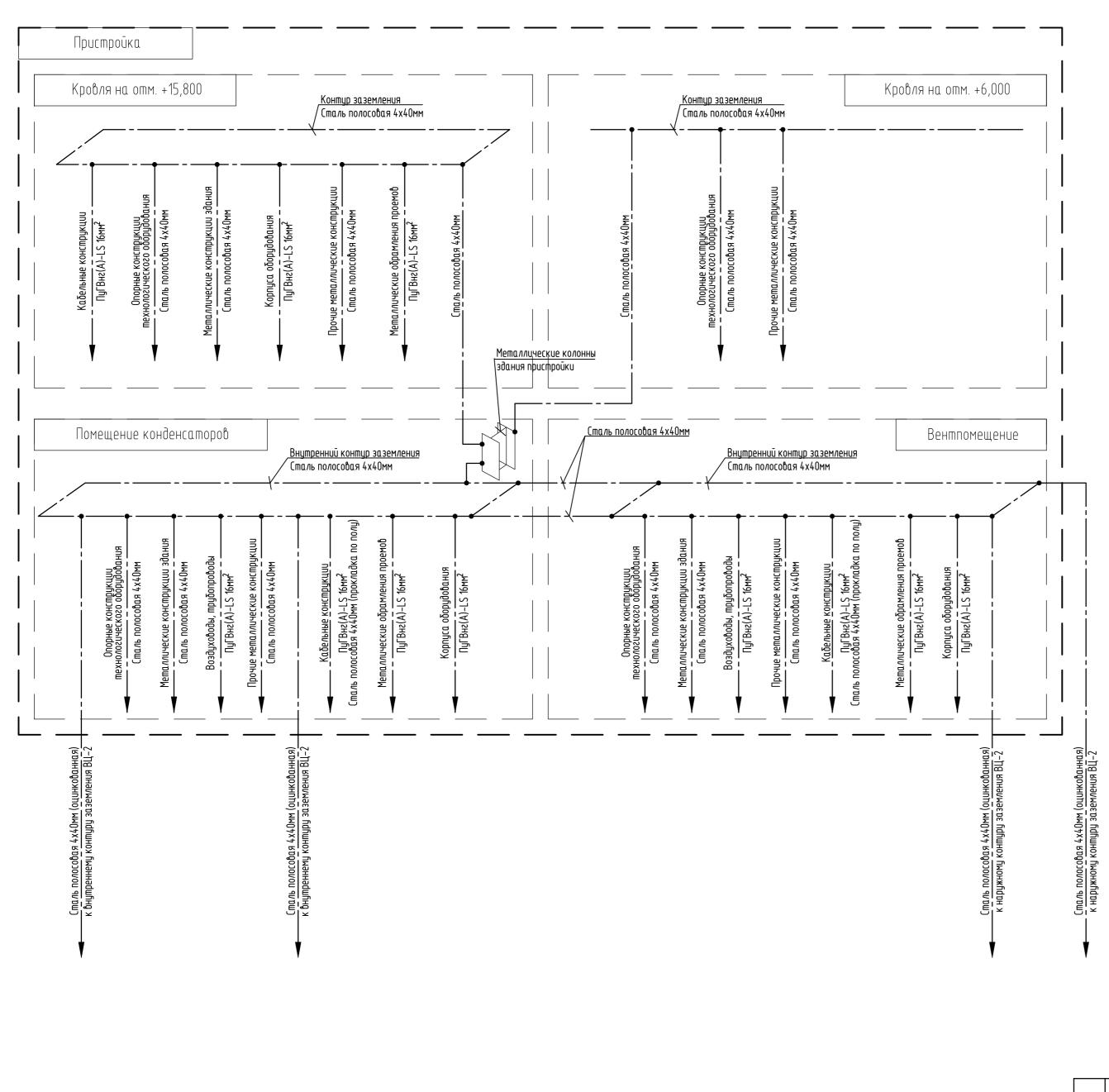
200 лк Кнопка с Н.О. контактом открытого монтажа

Минимальная нормированная освещенность

Спуск/подъем кабеля

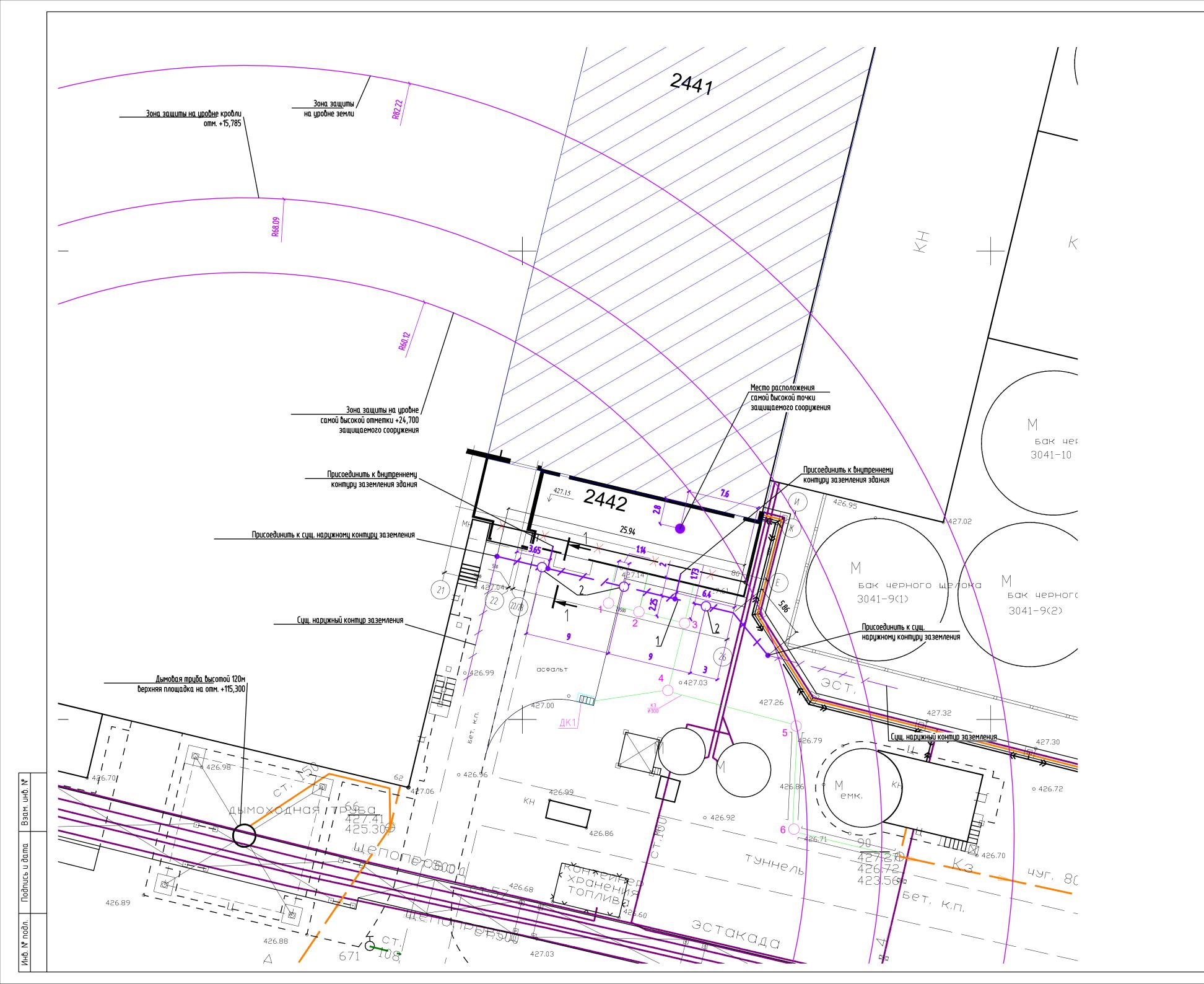
Ящик с понижающим трансформатором 220/12B, IP54

Лоток для освещения



Инв. № подл.

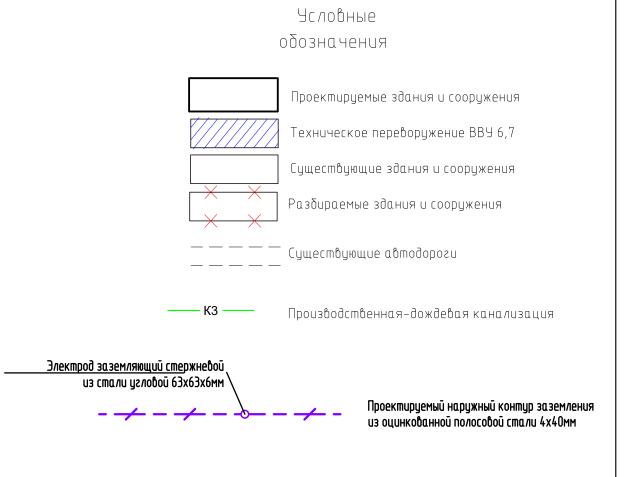
Б Горбач Б Колчи	евский	SHOS!	04.23	Схема заземления и уравнивания	''	CNE			
		STOP	04.23		- ''	17			
T I UIIIO	۰۵			I DD 3-0.7. I IOOOE LIIIDUUIIIE/IBLIIIUU					
Проверил Титова		Jul	04.23	Здание поверхностных конденсаторов ВВУ-6,7. Новое строительство	П	19			
Разработал Тюрюханова		M.Tropy-	04.23		Стадия	/lucm	Листов		
\/Jucm	№док.	Подп.	Дата						
				Филиал АО "Группа "Илим"	в г. Брат	icke			
				328-SP1922.3-NOC1					
	_	√Лист №док. Тюрюханова	<del>                                     </del>		Филиал АО "Группа "Илим" Лист Мдок. Подп. Дата	Филиал АО "Группа "Илим" в г. Брат Лист Мдок. Подп. Дата	Филиал АО "Группа "Илим" в г. Братске Лист Мдок. Подп. Дата		



Экспликация зданий и сооружений

№ по енплану	Наименование здания (сооружения)	Примечание		
	4. Технологическая электростанция			
2441	Существующее здание ВВУ 6,7	Техперевооружение		
2442	Новый участок ВВУ 6,7	Новое строительство		

Поз.	Обозна чение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	ГОСТ 103–2006, ГОСТ 9.307–89	Полоса стальная горячекатаная 4x40 оцинкованная	<u>50</u> 0,063	1,256	m/m
2	A7-2010.40	Заземлитель вертикальный из угловой стали 63x63x6, L=3000мм	3	17,1	шm.
3	A7-2010.35	Устройство заземлителей из угловой и полосовой стали			



Примечания:

1-1

M 1:100

- Данный чертеж рассматривать совместно с листами 2–5.
   Общие примечания приведены на листе 2/1.

						328-SP1922.3	3-NOC1				
Изм	Кол.цч	Aucm	N₀g∪κ	Подп.	Дата	Филиал АО "Группа "Илим"	в г. Братске				
	Разработал		анова		04.23		Стадия	/lucm	Листов		
	Проверил Руководитель		ва евский	Jul Stof	04.23 04.23	Здание поверхностных конденсаторов ВВУ-6,7. Новое строительство	П	20			
Н. кон ГИП	Н. контроль ГИП		лна Мина	They-	04.23 04.23	Молниезащита и заземление. Генплан	СИБ ГИПРО БУМ		IPO		

Формат АЗхЗ