

Модернизация ТП-10/0,4кВ №18852 с установкой 2-х комбинированных
сборок н/н на 20 мест взамен существующих, со строительством
30КЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ №18852 до существующих КЛ-0,4кВ,
в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Малая Тульская, д.15

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Том.1

Замена РУ 0,4кВ в ТП №18852
Архитектурно-строительные решения

Шифр: 13-25.AC

Согласовано

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

Москва, 2025

СРО-П-182-02042013

Ассоциация СРО «ЭкспертПроект»

Модернизация ТП-10/0,4кВ №18852 с установкой 2-х комбинированных
сборок н/н на 20 мест взмен существующих, со строительством
30КЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ №18852 до существующих КЛ-0,4кВ,
в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Малая Тульская, д.15

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Том.1

Замена РУ 0,4кВ в ТП №18852
Архитектурно-строительные решения

Шифр: 13-25.AC



Данилов В.В
(НОПРИЗ № П-158807)

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Москва, 2025



4 Район

№ И-25-00-612684/125/МС

«16.02.2026» 20__ г.

**Технические условия
на технологическое присоединение к электрическим сетям
ПАО «Россети Московский регион» энергопринимающих устройств**

АНО "РГТ"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства **Школы (пл. 7 129,4 кв.м.)**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Школа (пл. 7 129,4 кв.м.), 115191, г. Москва, муниципальный округ Даниловский вн.тер.г, Малая Тульская, д.15; 77:05:0001012:1144.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **550 кВт (в т.ч. ВРУ (ИТП) – 15 кВт).**
1 Этап: 535 кВт;
2 Этап: 550 кВт.
4. Категория надежности: **вторая.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий.
7. Точка (точки) присоединения и распределение максимальной мощности по каждой точке присоединения (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):
7.1. 1-6 точки - вновь сооружаемые КЛ-0,4кВ, отходящие от РУ-0,4кВ РТП-10/0,4кВ № 18852 А и Б (нов. ГРЩ) - 550 кВт
8. Основной источник питания: **ТЭЦ-9 110 кВ.**
9. Резервный источник питания: **Отсутствует.**
10. ПАО «Россети Московский регион» выполнить:
10.1. Мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион» от существующих объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион» до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства Заявителя:
1 Этап:
10.1.1. Строительство КЛ-0,4кВ, в количестве 2 штук, от сборок НН РУ-0,4кВ ТП10/0,4кВ № 18852 до нового ГРЩ Заявителя. Ориентировочная протяженность каждой многожильной КЛ сечением 240 кв.мм. с пластмассовой изоляцией – 0,100 км. из них:
- протяженность каждой КЛ в траншее с благоустройством – 0,050 км.
- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами ПНД диаметром 160 мм – 0,050 км.
10.1.2. Строительство КЛ-0,4кВ, в количестве 2 штук, от сборок НН РУ-0,4кВ ТП10/0,4кВ № 18852 до нового ГРЩ Заявителя. Ориентировочная протяженность каждой многожильной КЛ сечением 240 кв.мм. с пластмассовой изоляцией – 0,100 км. из них:



- протяженность каждой КЛ в траншее с благоустройством – 0,050 км.
- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами ПНД диаметром 160 мм – 0,050 км.

10.1.3. Строительство КЛ-0,4кВ, в количестве 2 штук, от сборок НН РУ-0,4кВ ТП10/0,4кВ № 18852 до нового ГРЩ Заявителя. Ориентировочная протяженность каждой многожильной КЛ сечением 240 кв.мм. с пластмассовой изоляцией – 0,100 км. из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее с благоустройством – 0,050 км.
- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами ПНД диаметром 160 мм – 0,050 км.

2 Этап: Отсутствуют.

10.2. Мероприятия по развитию существующей инфраструктуры ПАО «Россети Московский регион» в целях создания технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства Заявителя:

1 Этап:

10.2.1. Выполнить перевод существующих КЛ-0,4 кВ направлением вв. № 94508 в РУ-0,4 кВ луч А и Б реконструируемой ТП-10/0,4 кВ № 18852. Объем работ определить проектом.

10.2.2. В ТП -10/0,4кВ № 18852 установить 2 комбинированные сборки н/н (на 20 мест) с защитой в части МКС на трехполюсных автоматических выключателях и электронным расцепителем, имеющим две ступени защиты регулируемых как по току, так и по времени.

10.2.3. Строительство КЛ-0,4кВ, 5 шт., от вновь сооружаемых сборок РУ-0,4кВ ТП10/0,4кВ № 18852 до существующих КЛ-0,4 кВ с монтажом соединительных муфт и концевых заделок. Ориентировочная протяженность каждой КЛ – 0,050 км, сечение кабеля до 120 кв. мм.

10.2.4. Строительство КЛ-0,4кВ, 25 шт., от вновь сооружаемых сборок РУ-0,4кВ ТП10/0,4кВ № 18852 до существующих КЛ-0,4 кВ с монтажом соединительных муфт и концевых заделок. Ориентировочная протяженность каждой КЛ – 0,050 км, сечение кабеля до 240 кв. мм.

2 Этап:

10.2.5. Существующие КЛ-0,4 кВ направлением ТП-10/0,4 кВ № 18852 – вв. № 94508 вывести из эксплуатации.

10.2.6. Существующие КЛ-0,4 кВ направлением ТП-10/0,4 кВ № 15307 – вв. № 94507 вывести из эксплуатации.

10.3. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» по обеспечению учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов:

1 Этап:

10.3.1. Установка средств коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трёхфазных полукосвенного включения в количестве 2 шт в ГРЩ (место установки согласовать с 4 ремонтно-эксплуатационным районом). Параметры установки определить в соответствии с типовыми техническими решениями по организации учёта электроэнергии.

2 Этап:

10.3.2. Установка средств коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трёхфазных прямого включения в количестве 2 шт (место установки согласовать с 4 ремонтно-эксплуатационным районом). Параметры установки определить в соответствии с типовыми техническими решениями по организации учёта электроэнергии

11. Заявителю выполнить:

11.1. Мероприятия, выполняемые Заявителем и необходимые для осуществления технологического присоединения:

1 Этап:

11.1.1. Строительство 1 шт нового ГРЩ Заявителя по 2 категории надежности (место установки - не далее 15 м от стены фасада здания).

11.1.2. В случае, если размещение приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, возможно только на объектах Заявителя, Заявитель обязан на безвозмездной основе обеспечить предоставление сетевой организации мест размещения приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, и доступа к таким местам размещения приборов учета и указанного оборудования для их установки.

11.1.3. Установка защиты на вводе заявителя для питания ЭПУ - трехполюсный автоматический выключатель с электронным расцепителем, имеющим две ступени защиты, регулируемых как по току, так и по времени, обеспечив селективность работы защит выбранного автоматического выключателя и автоматического выключателя в части ПАО «Россети Московский регион».

2 Этап:

11.1.4. Существующие ВРЩ № 94507 и № 94508 вывести из эксплуатации.

11.1.5. ВРУ ИТП присоединить от сети нов. ГРЩ-0,4кВ

11.2. Разработать проектную (рабочую) документацию внутреннего электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД (предусмотреть мероприятия по установке приборов учета электроэнергии, устройств релейной защиты и автоматики, телемеханики и коммутационных аппаратов), в случае, если в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной.

11.3. Проектом определить необходимость установки устройств компенсации реактивной мощности, их вид, количество, номинальные данные и места подключения. Устройства компенсации реактивной мощности должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности в точках присоединения энергопринимающих устройств Заявителя напряжением 0,4 кВ не выше 0,35 ($\text{tg } \varphi$ меньше или равно 0,35)

11.4. В случае необходимости разработки проекта в соответствии с требованиями, указанными в пункте 11.2 настоящих технических условий, принимаемые на стадии проектирования технические решения, а так же сам проект внутреннего электроснабжения Заявителя, согласовать с филиалом ПАО «Россети Московский регион»

11.5. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013, а также средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности с передачей указанной информации в ПАО «Россети Московский регион».

11.6. Для электроснабжения электроприемников, относящихся к первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания или резервирование вышеуказанных электроприемников по внутренней сети Заявителя. При установке автономных резервных источников питания Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

11.7. В случае установки зарядных устройств в подземных паркингах проектирование и монтаж осуществлять в соответствии с действующим законодательством, нормами и правилами РФ. Присоединение зарядных устройств к сетям энергоснабжения осуществлять от общедомового электросетевого имущества капитального строения в пределах ранее выделенной сетевой организацией максимальной мощности на капитальное строение.

12. Общие требования:

- 12.1. Присоединение энергопринимающих устройств осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013.
- 12.2. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ПАО «Россети Московский регион», с корректировкой утвержденных технических условий.
- 12.3. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом ПАО «Россети Московский регион» при участии Заявителя и после подписания акта осмотра (обследования).
- 12.4. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № **МС-25-302-190548(256886)** от **05 июня 2025 г.** об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети и без заключения Договора является недействительным и не создает никаких прав и/или обязанностей.
- 12.5. Вариант цены (тарифа): **однотарифный тариф без дифференц. по зонам суток.**
- 12.6. Условия учета потребления электрической энергии: **однотарифный учет в целом за расчетный период.**
- 12.7. Вид деятельности: **Для бытовых нужд.**
- 12.8. Срок действия настоящих технических условий составляет **2 года** со дня заключения **дополнительного соглашения к договору** об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.
- 12.9. Ранее выданные ТУ № И-25-00-548475/125/МС аннулируются.

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
f8b5c154
Директор департамента инженерного
обеспечения технологического
присоединения филиала ПАО «Россети
Московский регион» - Московские
кабельные сети
С.С.Горностаев

7729739057-20260212-1439

(регистрационный номер выписки)

12.02.2026

(дата формирования выписки)

ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), осуществляющем подготовку проектной документации:

Общество с ограниченной ответственностью «Энергомир»

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1137746360113

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:

1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	7729739057
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Общество с ограниченной ответственностью «Энергомир»
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ООО «Энергомир»
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	119361, Россия, Москва, г. Москва, ул. Очаковская Б., д. 47А, стр. 1, офис 109
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Ассоциация проектировщиков саморегулируемая организация «Объединение проектных организаций «ЭкспертПроект» (СРО-П-182-02042013)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	П-182-007729739057-0850
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	10.07.2018
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	

2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права осуществлять подготовку проектной документации:

2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 10.07.2018	Нет	Нет



3. Компенсационный фонд возмещения вреда

3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
3.2	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства	

4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств

4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	18.10.2024
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
4.4	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	

5. Фактический совокупный размер обязательств

5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	Нет
-----	--	-----



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Владелец: «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ ИЗЫСКАТЕЛЕЙ И
ПРОЕКТИРОВЩИКОВ» «НОПРИЗ»

129090, г. Москва, пр-т Мира, 3, стр.3

СЕРТИФИКАТ 02 A9 64 C2 00 16 B3 DD A0 42 4E 1C 7B 48 A1 7E 77

ДЕЙСТВИТЕЛЕН: с 10.07.2025 по 10.10.2026



Согласовано

Инв. N° подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N°
---------------	--------------	---------------


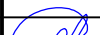

Погн. и gama

Инв. № подл.

Копировал

Формат А3

- Главный инженер проекта

						13-25.АС			
						Модернизация ТП-10/0,4кВ №18852 с установкой 2-х комбинированных сборок н/н на 20 мест взмен существующих, со строительством ЗОКЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ №18852 до существующих КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Малая Тульская, д.15			
Изм.	К.уч.	Лист	N док	Подпись	Дата				
Разраб.		Данилов			09.25	Замена РУ 0,4кВ в ТП №18852		Стадия	
						Архитектурно-строительные решения		Лист	
								Листов	
Н.контр.		Заловкин			09.25	Общие данные		000 "Энергомир"	
ГИП		Данилов			09.25				

Исх.№ Е-49/2-1 от 24.10.2025г.

**И.о. заместителю директора по капитальному строительству
МКС – филиал ПАО «Россети Московский регион»
Челнакову А. И.**

*О согласовании проектной
документации*

ООО «Энергомир», являясь подрядной организацией, выполняет комплекс проектно-монтажных работ по ТУ № И-25-00-256886/102/МС, для объекта по титулу: «Модернизация ТП-10/0,4кВ № 18852 с установкой 2-х комбинированных сборок н/н на 20 мест, взамен существующих, со строительством 30КЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ № 18852 до существующих КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Малая Тульская, д.15».

В ответ на Ваше письмо № МКС/01/17834 от 20.10.2025г. сообщаем Вам, что замечания устранены.

Просим Вас рассмотреть и принять проектную документацию:

- Том 2, шифр: 13-25.АС, «Замена РУ 0,4кВ В ТП №18852 Архитектурно-строительные решения».

Главный инженер



Данилов В.В.

Исп. Данилов В.В.

Тел. +7(910)471-28-34



от 18 НОЯ 2025
на №Е-49/2-1

№ *102/19717*
от 24.10.2025

Филиал ПАО «Россети Московский регион» -
Московские кабельные сети

Российская Федерация, 115035,
г. Москва, ул. Садовническая, д. 36
Тел.: +7 (495) 669 0300
mks@rossetimr.ru, www.rossetimr.ru

Главному инженеру
ООО "Энергомир"

В.В. Данилову

И. о. заместителя директора по
капитальному строительству
филиала Московские кабельные сети

А.И. Челнакову

О согласовании РД
по титулу Модернизация ТП-10/0,4кВ
№ 18852 с установкой 2-х
комбинированных сборок н/н на 20
мест, взамен существующих, со
строительством 30КЛ-0,4кВ от ТП-
10/0,4кВ № 18852 до существующих КЛ-
0,4кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Малая
Тульская, д.15

Уважаемый Владимир Владимирович!

Рассмотрев электронную версию рабочей документации «13-25.АС
Архитектурно-строительные решения » по титулу: Модернизация ТП-10/0,4кВ
№ 18852 с установкой 2-х комбинированных сборок н/н на 20 мест, взамен
существующих, со строительством 30КЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ № 18852 до
существующих КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Малая Тульская, д.15,
сообщаю, что филиал ПАО «Россети Московский регион» - Московские
кабельные сети согласовывает представленную документацию.

Первый заместитель директора –
главный инженер

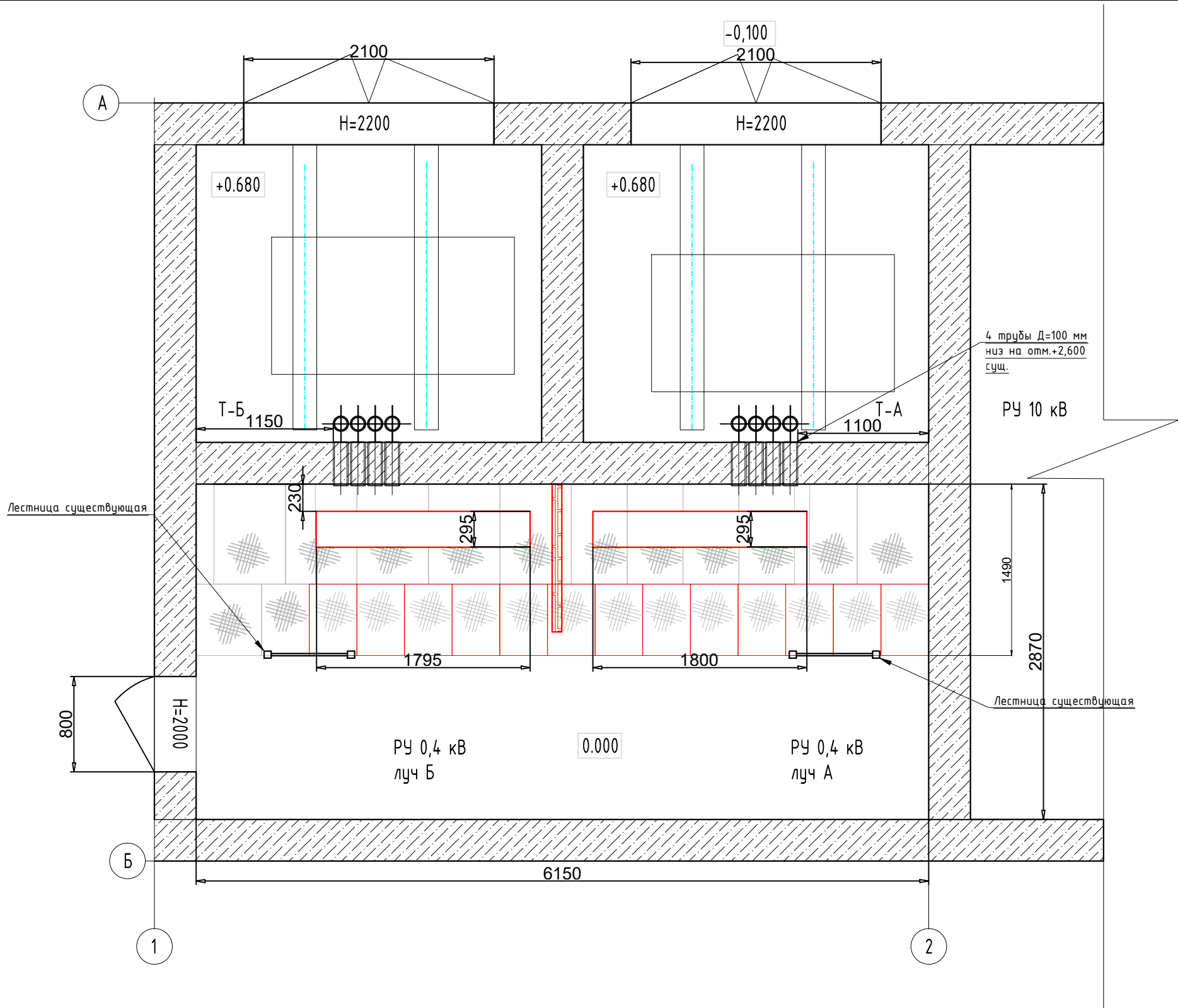


А.А. Клинков

Р.Г. Мясов
(495)668-22-28, 3402

Согласовано

Инв. N° подл. Подп. и дата Взам. инв. N°



						13-25.АС		
						Модернизация ТП-10/0,4кВ №18852 с установкой 2-х комбинированных сборок н/н на 20 мест взамен существующих, со строительством 30КЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ №18852 до существующих КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Малая Тульская, д.15		
Изм.	К.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Замена РУ 0,4кВ в ТП №18852 Архитектурно-строительные решения	Стадия	Лист
Разраб.		Данилов			09.25		Р	2
Н.контр.		Заловкин			09.25	План проемов на отм. 0,00 до реконструкции	000 "Энергомир"	
ГИП		Данилов			09.25			

Копировал

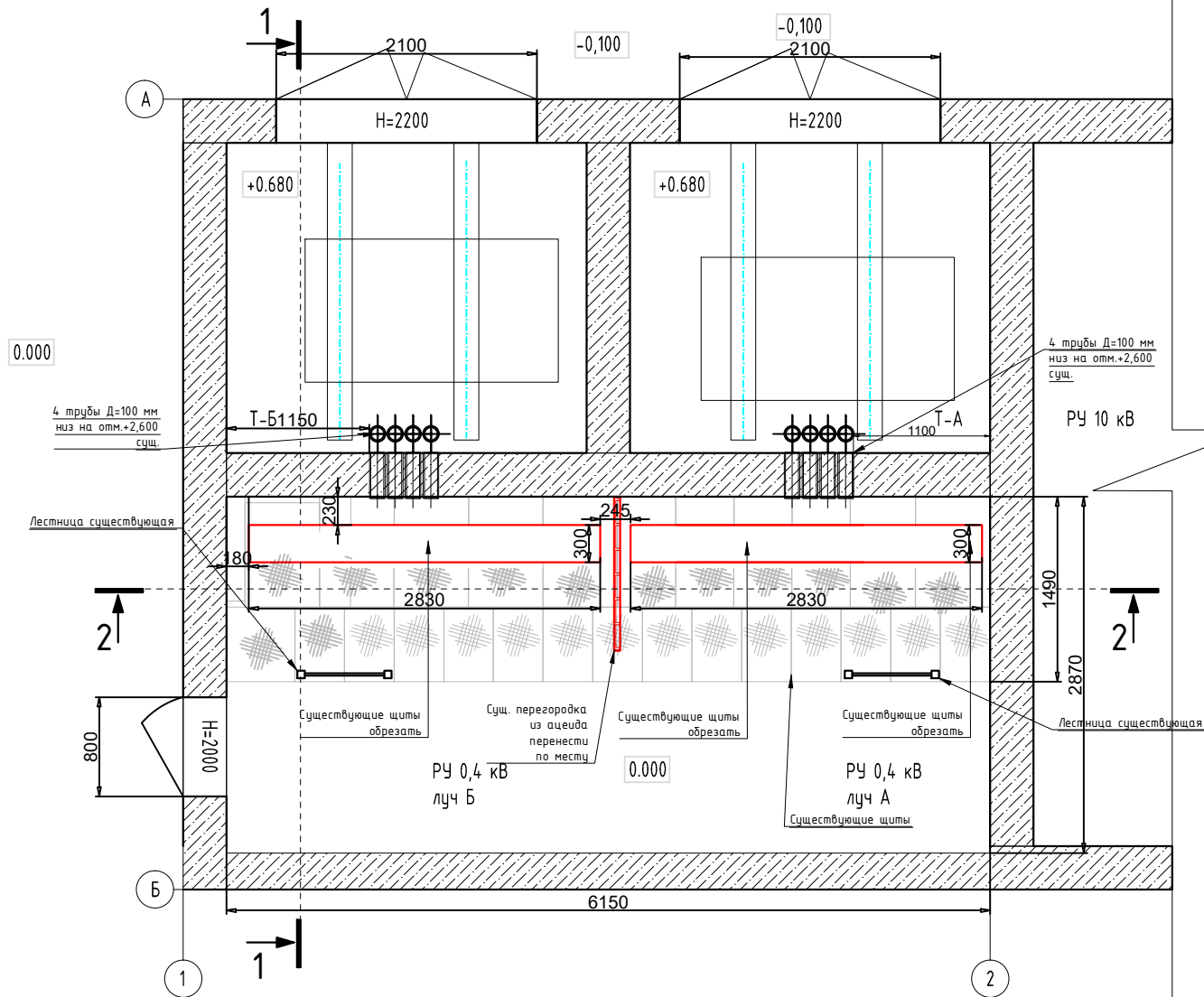
Формат А3

Согласовано

Взам. инв. N°

Подп. и дата

Инв. N° подл.



Условные обозначения



- существующие металлические щиты

- Люки перед РУ 0,4 кВ остаются существующими. Крышки при необходимости обрезать по месту
- Кирпичную кладку перегородки 1200x250x1490 мм выполнить из кирпича марки КР-р-по 250x120x65/1НФ/125/2,0/50 ГОСТ 530-2012 на цементно-песчаном растворе М100. Новую кирпичную кладку скрепить стальными штырями с существующими стенами.
- Все металлические конструкции покрыть грунтовкой и обработать огнезащитным составом, например сигнал -А.

Ведомость отделки помещений
Площадь, м²

Наименование или номер помещения	Потолок		Стены или перегородки		Полы		Примечание
	Площадь	Вид отделки	Площадь	Вид отделки	Площадь	Вид отделки	
РУ 0,4 кВ	17,65	- Зачистка поверхности бетона - Грунтовка в 2 слоя	55,92	- Штукатурка на цементной основе для наружных работ типа с подготовкой поверхности (грунтовка) - Шпатлевка для наружных работ типа с подготовкой поверхности (грунтовка) - Водоэмульсионная краска фасадная светло серых тонов в 2 слоя с подготовкой поверхности (грунтовка)	17,65	окраска непылящим покрытием типа К-81 "GUARTZ" или аналог	
РУ 0,4кВ прямая	--	- Зачистка поверхности бетона - Грунтовка в 2 слоя	18,34	- Штукатурка на цементной основе для наружных работ типа с подготовкой поверхности (грунтовка) - Шпатлевка для наружных работ типа с подготовкой поверхности (грунтовка)	--	--	

13-25.АС

Модернизация ТП-10/0,4кВ №18852 с установкой 2-х комбинированных сборок н/н на 20 мест взамен существующих, со строительством ЗОКЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ №18852 до существующих КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Малая Тульская, д.15

Изм.	К.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Замена РУ 0,4кВ в ТП №18852 Архитектурно-строительные решения	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Данилов			09.25		Р	3	
Н.контр.		Заловкин			09.25	План проемов на отм. 0,00 после реконструкции Ведомость отделки помещений	000 "Энергомур"		
ГИП		Данилов			09.25				

Копировал

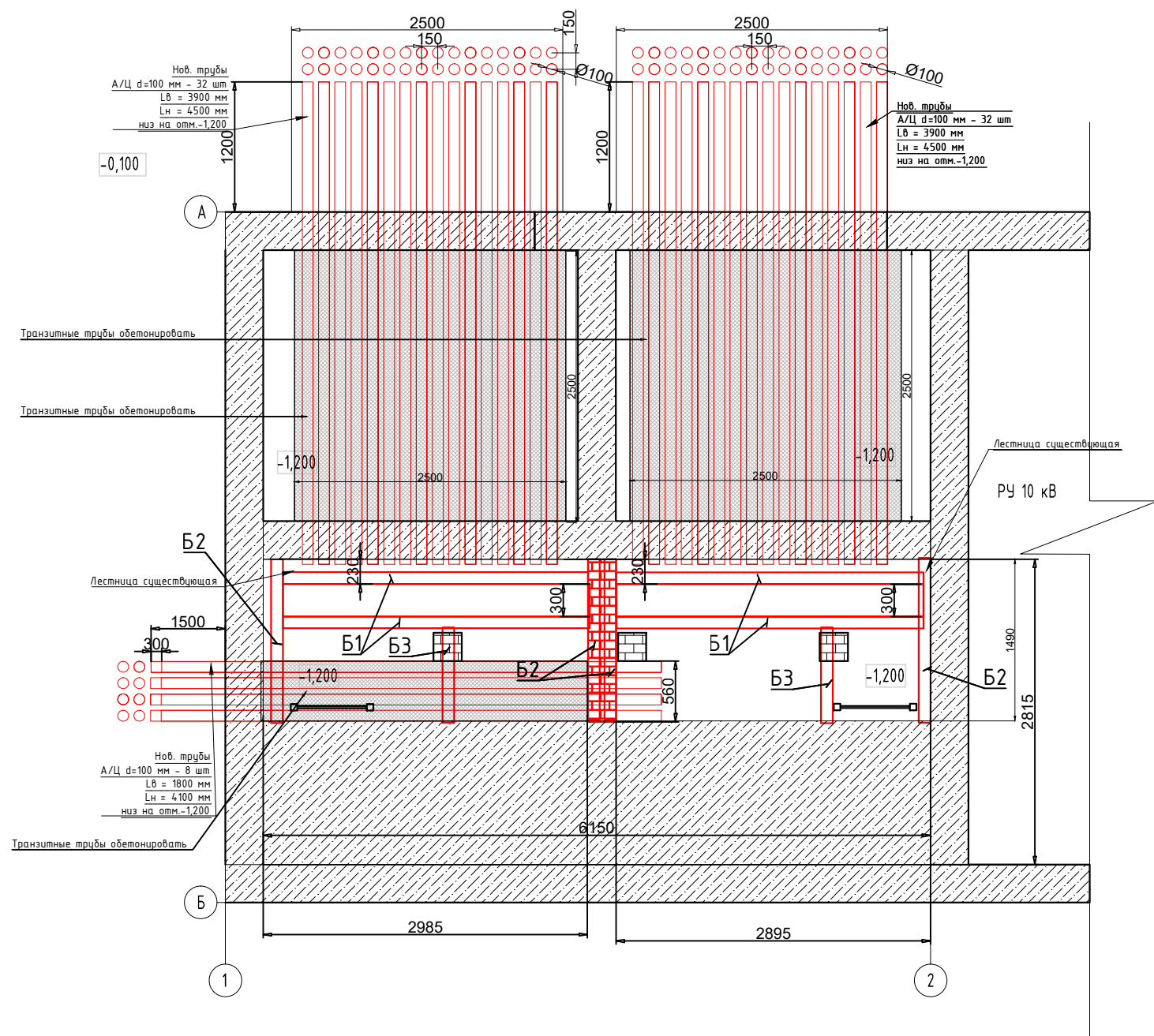
Формат А3

Согласовано

Взам. инв. N°

Погр. и дата

Инв. N° подл.



Спецификация деталей						
Поз	Конфигурация	Наименование	Кол-во	Масса в 1 м, кг	Масса 1 дет, кг	Масса всего, кг
Б-1	С	Швеллер №16 l=2830 мм	4	14,2	40,2000	160,8000
Б-2	С	Швеллер №16 l=1550 мм	4	14,2	22,0100	88,0400
Б-3	С	Швеллер №16 l=850 мм	2	14,2	12,0700	24,1400

Итого труб:

АЦ d=100 - 292,6 м

Обетонирование труб - 14,2 кв.м / 4,3 куб м

Условные обозначения



- существующие кирпичные колонны

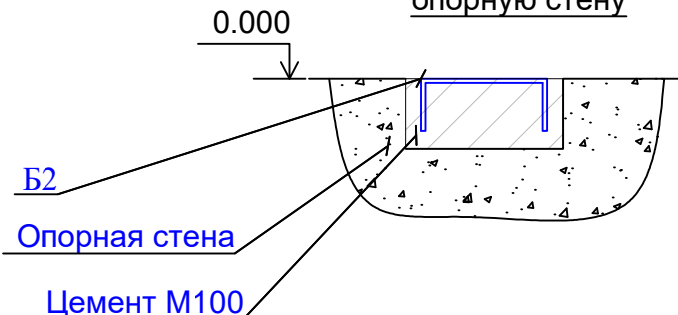





- новая кирпичная кладка (выполняется из кирпича прочностью М200 и раствора М100, размеры: 1490х1200х250 мм)

Требования к закладке внешних труб:

- Внешние трубы заложить с зазором около 50мм. между ними для обеспечения монтажа уплотнители кабельных проходок термоусаживаемых (УКПТ).
- Обеспечить уклон труб от ТП со стороны улицы 2-3 град.
- Перед прокладкой КЛ на внешние трубы установить УКПТ для герметизации ввода.
- После прокладки труб (гильз) через перекрытия и стены, зачеканить все пустоты между стенами и трубами цементно-песчаным раствором. Обеспечить предел огнестойкости не менее 0,75ч.
- Со стороны улицы выполнить гидроизоляцию, предотвращающую попадание влаги в подстанцию.
- Объем восстановления герметизации после прокладки новых труб 2,5 кв.м

Узел
Опираия Б-1 на
опорную стену



						13-25.АС			
						Модернизация ТП-10/0,4кВ №18852 с установкой 2-х комбинированных сборок н/н на 20 мест взамен существующих, со строительством 30КЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ №18852 до существующих КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Малая Тульская, д.15			
Изм.	К.уч.	Лист	N док	Подпись	Дата	Замена РУ 0,4кВ в ТП №18852 Архитектурно-строительные решения	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Данилов			09.25		Р	4	
Н.контр.		Заловкин			09.25	План на отм. -1,200 (Кладочный план)	ООО "Энергомипр"		
ГИП		Данилов			09.25				

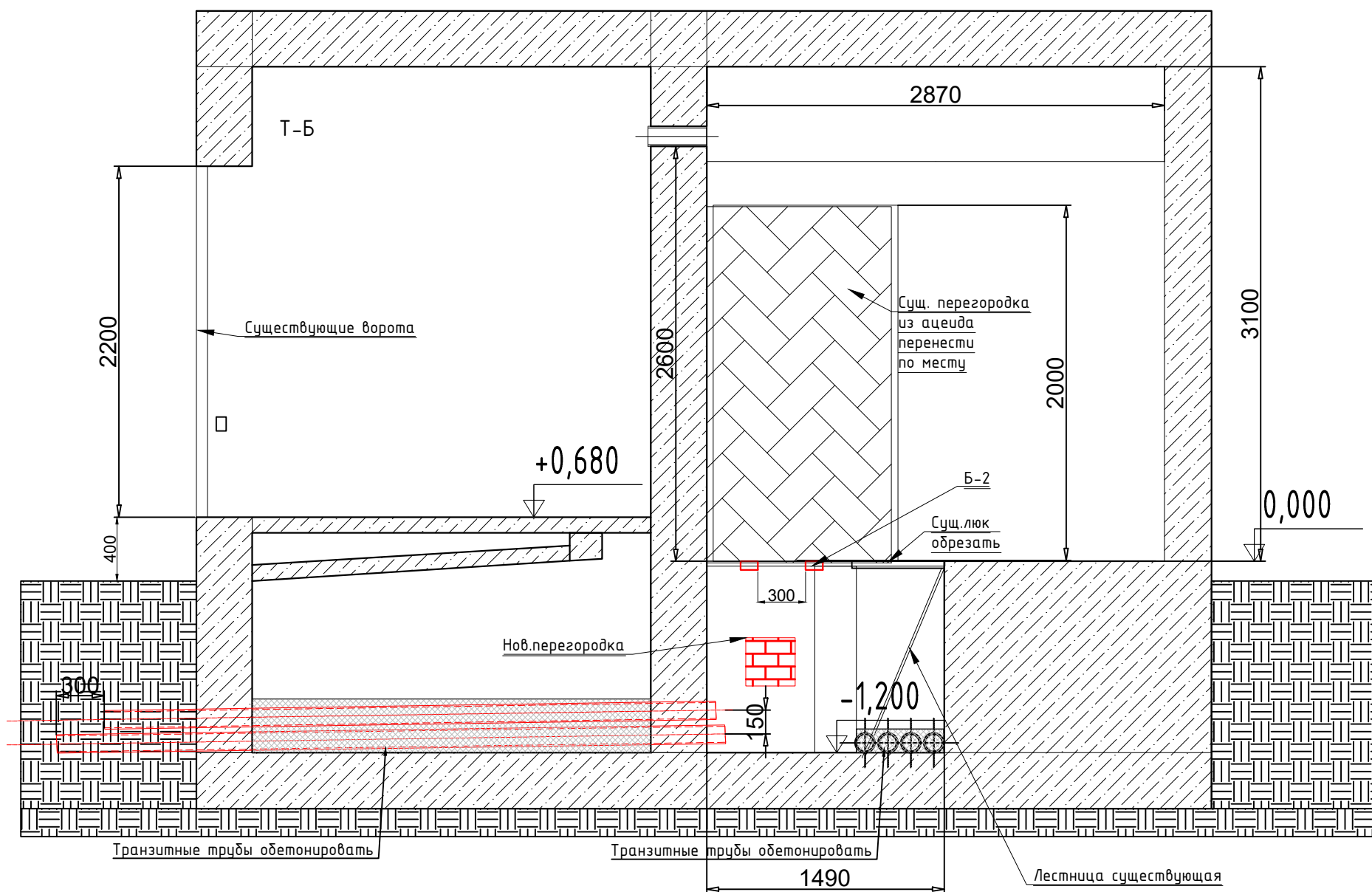
Формат А3

Согласовано

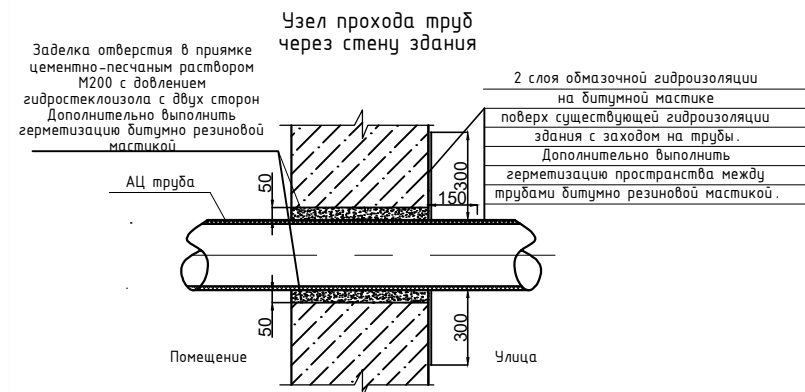
Взам. инв. N°

Подп. и дата

Инв. N° подл.



Примечание:
В местах заделки отверстий после прокладки труб оштукатурить цементным раствором М300 и окрасить водоэмульсионной краской в 2 слоя.
Кирпичная перегородка новая опирание на существующий бетонный пол прямка РУ 0,4 кВ.



						13-25.АС		
						Модернизация ТП-10/0,4кВ №18852 с установкой 2-х комбинированных сборок н/н на 20 мест взамен существующих, со строительством 30КЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ №18852 до существующих КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Малая Тульская, д.15		
Изм.	К.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Замена РУ 0,4кВ в ТП №18852 Архитектурно-строительные решения	Стадия	Лист
Разраб.		Данилов			09.25		Р	5
Н.контр.		Заловкин			09.25	Разрез 1-1	000 "Энергомур"	
ГИП		Данилов			09.25			

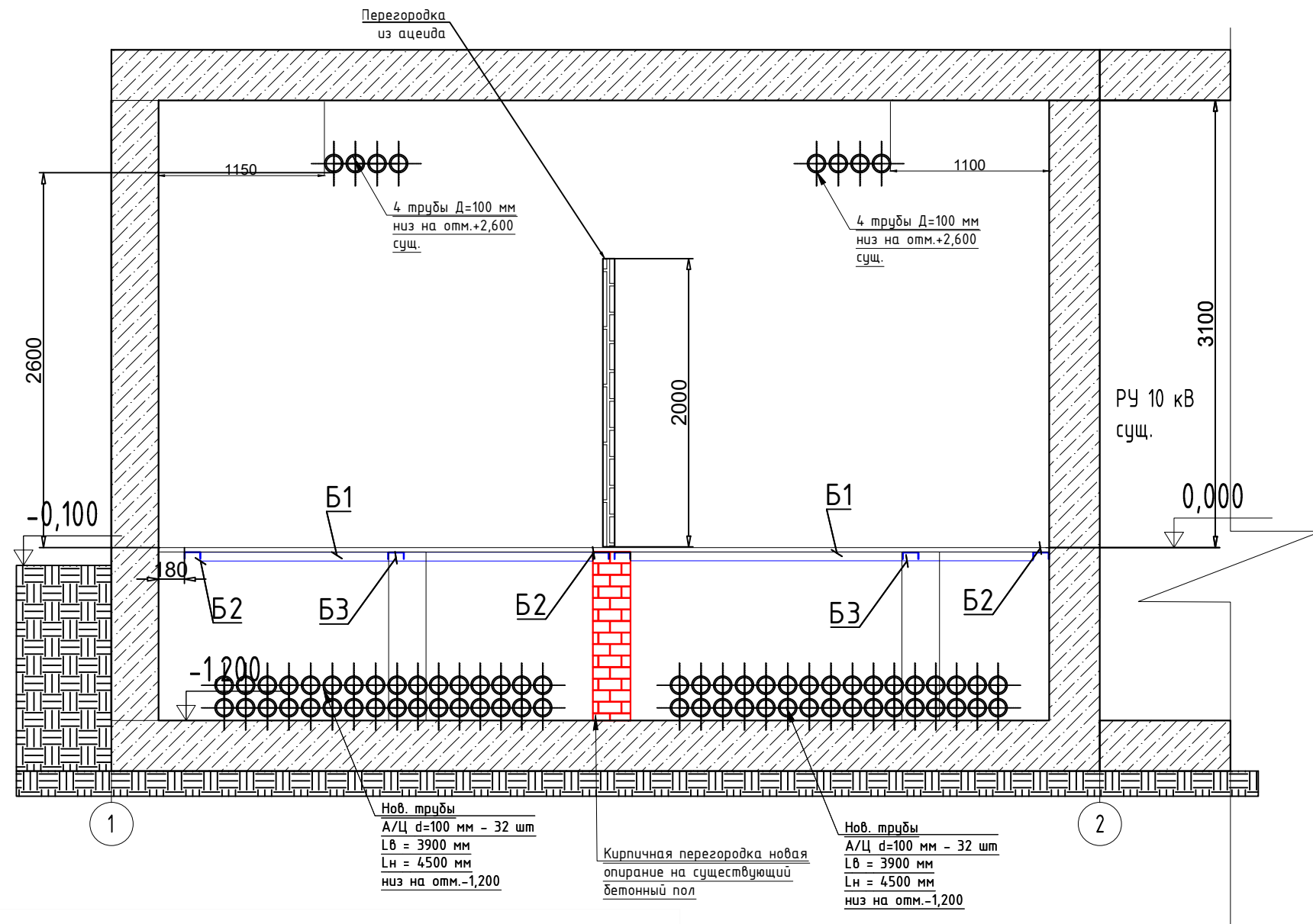
Копировал

Формат А3

Согласовано

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

Примечание:
В местах заделки отверстий после прокладки труб оштукатурить цементным раствором М300 и окрасить водоземulsionной краской в 2 слоя.
Кирпичная перегородка новая опирание на существующий бетонный пол прямка РУ 0,4 кВ.






						13-25.АС		
						Модернизация ТП-10/0,4кВ №18852 с установкой 2-х комбинированных сборок н/н на 20 мест взамен существующих, со строительством 30КЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ №18852 до существующих КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Малая Тульская, д.15		
Изм.	К.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Замена РУ 0,4кВ в ТП №18852 Архитектурно-строительные решения	Стадия	Лист
Разраб.		Данилов			09.25		Р	6
Н.контр.	Заловкин				09.25	Разрез 2-2	000 "Энергомур"	
ГИП	Данилов				09.25			

Копировал

Формат А3

Согласовано				
Инв. N° подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N°		

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица изм.	Кол.	Масса единицы, кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Кирпич полнотелый				кв.м.	1,68		
2	Швеллер №16				кг.	273		
3	АЦ труба d=100 мм				м.	269		
4	Краска огнезащитная			Сигнал А	кв.м	12		
5	Грунтовка				кв.м	76,02		
6	Штукатурка				кв.м	83,42		
7	Фирменная табличка ПАО "РОССЕТИ с QR кодом, утв. приказом 1376 от 28.12.2023				комп	1		Учтено в томе ЭС
8	Таблички ПАО "РОССЕТИ с диспетчерскими наименованиями, утв. приказом 1376 от 28.12.2023				комп	1		Учтено в томе ЭС
9	Бетон				куб.м	4		
10	Непылящее покрытие				кв.м	8,49		
11	Водоземulsionной краска светлых тонов				кв.м	55,92		
12	Битумной мастика				кв.м	5,6		2 слоя
13	Гидроизоляции "Технониколь"				кв.м	2,8		

						13-25.АС.СО			
						Модернизация ТП-10/0,4кВ №18852 с установкой 2-х комбинированных сборок н/н на 20 мест взамен существующих, со строительством 30КЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ №18852 до существующих КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Малая Тульская, д.15			
Изм.	К.уч.	Лист	N док	Подпись	Дата				
Разраб.		Данилов			09.25	Замена РУ 0,4кВ в ТП №18852 Архитектурно-строительные решения	Стадия	Лист	Листов
							Р	1	1
Н.контр.		Заловкин			09.25	Спецификация оборудования и материалов	000 "Энергомир"		
ГИП		Данилов			09.25				

Ведомость объемов работ

№	Наименование работ	Ед. Изм.	Кол-во	Примечание
1	Демонтаж труб ац d=100 мм L=4,5м	шт	24	
2	Возведение стены из кирпича полнотелого	кв.м.	1,68	
3	Монтаж усилений (Б-1, Б-2,Б-3) из швеллера №16	шт	2	Масса 273 кг
4	Прокладка АЦ труб d=100 мм	м	292,6	
5	Восстановление гидроизоляции после прокладки труб	кв.м.	2,8	
6	Окраска металлических поверхностей	кв.м.	12	
7	Обетонирование транзитных труб	кв. м	14,2	4,3 куб м
8	Подготовка стен, потолков (в т.ч. прямков)	кв. м	118,72	
9	Покраска стен в помещении РУ 0,4 кВ	кв. м	55,92	
10	Покраска пола в помещении РУ 0,4 кВ не пылящим составом	кв. м	9,16	
11	Установка табличек информационных на дверях	комп	1	
12	Установка таблички с QR кодом	шт	1	

Согласовано




Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

13-25.АС.ВОР

Модернизация ТП-10/0,4кВ №18852 с установкой 2-х комбинированных сборок н/н на 20 мест взамен существующих, со строительством 30КЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ №18852 до существующих КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Малая Тульская, д.15

Изм.	К.уч.	Лист	N док	Подпись	Дата
Разраб.		Данилов			09.25
Н.контр.		Заловкин			09.25
ГИП		Данилов			09.25

Замена РУ 0,4кВ в ТП №18852
Архитектурно-строительные решения

Стадия	Лист	Листов
Р	1	1

Ведомость объемов работ

000 "Энергомур"