



Акционерное общество «ПРОФЭНЕРГО»

117420, г. Москва, ул. Намёткина, д.14, корп.2, пом. I, комн.515

ИНН 7728818330 КПП 772801001

ОГРН 1127746723510 ОКПО 11514989 ОКВЭД 35.12, 35.11.4

Тел.(495)204-21-88; Факс (495)785-04-12

e-mail: Zaoprofenergo@yandex.ru

СРО-П-093-18122009

**ПИР, СМР, ПНР, материалы, оборудование (за
исключением замков, предоставляемых
Заказчиком) по титулу: Строительство
ТП-10/0,4 кВ с тр-ми 2х1000кВА, 2КЛ-10 кВ от
РТП-10/0,4кВ № 16184 до ТП-10/0,4кВ № 27924
с заходом в сооруж. ТП-10/0,4кВ, 16КЛ-0,4 кВ
от сооруж. ТП-10/0,4кВ до ВРУ-0,4кВ №
1,2,3,4,5,6, в т.ч. ПИР: г. Москва, ул.
Мироновская, з/у 32 для нужд МКС - филиала
ПАО «Россети Московский регион»**

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел

**«Проект размещения объекта некапитального
строительства ТП типа 2БКТП
(400-1250кВА)»**

Шифр М-25-02-ТП-ПР

Главный инженер проекта



**Кривошеин П.А.
№П-043837**

2025г.



Общество с Ограниченной Ответственностью

«М-ЭНЕРГО»

115280, Г.МОСКВА, ВН.ТЕР.Г. МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ
ДАНИЛОВСКИЙ, УЛ. ЛЕНИНСКАЯ СЛОБОДА, Д. 19, КОР. 1
ИНН/КПП 9725038907/772501001
ОГРН 1207700421598
e-mail: m-energies@yandex.ru

СРО-П-027-18092009

Шифр М-25-02-ТП-ПР

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел

**«Проект размещения объекта некапитального строительства
ТП типа 2БКТП (400-1250кВА)»**

Объект:

*Жилой дом с инженерными сетями и благоустройством
территории*

По адресу:

г. Москва, ул. Мироновская, з/у 32

По титулу:

*ПИР, СМР, ПНР, материалы, оборудование (за исключением
замков, предоставляемых Заказчиком) по титулу: Строительство
ТП-10/0,4 кВ с тр-ми 2х1000кВА, 2КЛ-10 кВ от РТП-10/0,4кВ № 16184
до ТП-10/0,4кВ № 27924 с заходом в сооруж. ТП-10/0,4кВ, 16КЛ-0,4
кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ до ВРУ-0,4кВ № 1,2,3,4,5,6, в т.ч. ПИР: г.
Москва, ул. Мироновская, з/у 32 для нужд МКС - филиала ПАО
«Россети Московский регион»*

Генеральный директор

Главный инженер проекта



Ефимова А.А.

**Мишагин М.В.
№П-129511**

2025г.

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

05.11.2025

(дата)

327

(номер)

Саморегулируемая организация Ассоциация «Объединение проектных организаций
«Энергетическое Сетевое Проектирование»
СРО Ассоциация «Э.С.П.»

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, выполняющих инженерные
изыскания и осуществляющих подготовку проектной документации

(вид саморегулируемой организации)

119421, г. Москва, ул. Новаторов, д. 7А, к. 2, www.sro-esp.ru, info@sro-esp.ru

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта в информационно-
телекоммуникационной сети «Интернет», адрес электронной почты)

СРО-П-093-18122009

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана: Акционерное общество "ПРОФЭНЕРГО"

(фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество заявителя - физического лица
или полное наименование заявителя - юридического лица)

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Акционерное общество "ПРОФЭНЕРГО" (АО "ПРОФЭНЕРГО")
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	7728818330
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1127746723510
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 14, корп. 2, пом. I, комн. 515
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	-
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	229-ПД
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	26.01.2018 год
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	Протокол Совета № 313 от 26.01.2018
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	26.01.2018 год
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	-
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	Нет
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:	
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по	

Наименование		Сведения
договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):		
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
26.01.2018 год	Нет	Нет

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, **подготовку проектной документации**, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить):

а) первый	-	до 25 млн. рублей (1-й уровень ответственности)
б) второй	-	до 50 млн. рублей (2-й уровень ответственности)
в) третий	Да	до 300 млн. рублей (3-й уровень ответственности)
г) четвертый	-	300 млн. рублей и более (4-й уровень ответственности)
д) пятый*	-	
е) простой*	-	в случае если член саморегулируемой организации осуществляет только снос объекта капитального строительства, не связанный со строительством, реконструкцией объекта капитального строительства

* заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, **подготовку проектной документации**, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить):

а) первый	-	до 25 млн. рублей (1-й уровень ответственности)
б) второй	-	до 50 млн. рублей (2-й уровень ответственности)
в) третий	Да	до 300 млн. рублей (3-й уровень ответственности)
г) четвертый	-	300 млн. рублей и более (4-й уровень ответственности)
д) пятый*	-	

* заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	-
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ*	-

* указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия



(подпись)

Д.Л. Мурзинцев
(инициалы, фамилия)



АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ
НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ -
ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ
«НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ,
ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ
ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА
ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ
ДОКУМЕНТАЦИИ»

РУКОВОДИТЕЛЬ АППАРАТА

ул. Новый Арбат, дом 21, Москва, 119019,
тел. (495) 984-21-34, факс (495) 984-21-33,
www.nopriz.ru, e-mail: info@nopriz.ru
ОКПО 42860946, ОГРН 1157700004142
ИНН / КПП 7704311291 / 770401001

Кривошеин Павел Александрович



**УВЕДОМЛЕНИЕ
о включении сведений
в Национальный реестр специалистов
в области инженерных изысканий
и архитектурно-строительного проектирования**

Настоящим уведомляем о том, что сведения о специалисте: Кривошеин Павел Александрович, адрес места жительства(регистрации): 111538, Москва, ул. Косинская, д. 18, кор. 2, кв. 116 – включены в Национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования.

Сведения размещены на официальном сайте Национального объединения изыскателей и проектировщиков в сети «Интернет»: <https://www.nopriz.ru>, в разделе «Национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования».

Записи присвоен идентификационный номер – П-043837.

С.А. Кононыхин

9725038907-20251021-1700

(регистрационный номер выписки)

31.10.2025

(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 «М-ЭНЕРГО»

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1207700421598

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:

1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	9725038907
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Общество с ограниченной ответственностью «М-ЭНЕРГО»
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ООО «М-ЭНЕРГО»
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	115280, Россия, Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Даниловский, г. Москва, ул. Ленинская Слобода, д. 19, к. 1
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Саморегулируемая организация Ассоциация проектных компаний "Межрегиональная ассоциация проектировщиков" (СРО-П-027-18092009)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	П-027-009725038907-0618
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	01.02.2021
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, 01.02.2021	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	Третий уровень ответственности (не превышает триста 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	29.11.2021
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	Третий уровень ответственности (не превышает триста миллионов рублей)
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	15.05.2024
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
-----	--	-----

Руководитель аппарата



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

А.О. Кожуховский





АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ
НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ -
ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ
«НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ,
ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ
ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА
ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ
ДОКУМЕНТАЦИИ»

РУКОВОДИТЕЛЬ АППАРАТА

пр-кт Мира, д. 3, стр. 3, помещ. 1/2, Москва, 129090,
тел. (495) 984-21-34, факс (495) 984-21-33,
www.nopriz.ru, e-mail: info@nopriz.ru
ОКПО 42860946, ОГРН 1157700004142
ИНН / КПП 7704311291 / 771001001

Мишагин Максим Владимирович



**УВЕДОМЛЕНИЕ
о включении сведений
в Национальный реестр специалистов
в области инженерных изысканий
и архитектурно-строительного проектирования**

Настоящим уведомляем о том, что сведения о специалисте: Мишагин Максим Владимирович, адрес места жительства (регистрации): 143002, Московская область, Одинцовский р-н, д/о "Озера", дом 5, кв.10 – включены в Национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования.

Сведения размещены на официальном сайте Национального объединения изыскателей и проектировщиков в сети «Интернет»: <https://www.nopriz.ru>, в разделе «Национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования».

Записи присвоен идентификационный номер – П-129511.



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

А. О. Кожуховский



18 Район

№ И-25-00-494426/125

« _____ » _____ 20 ____ г.

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

ФОНД РЕНОВАЦИИ

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **энергопринимающие устройства жилой дом с инженерными сетями и благоустройством территории (со сносом нежилых зданий по адресам: ул. Мироновская, д. 32; д. 32, стр. 2; стр. 4; стр. 5, стр. 6; стр. 10; стр. 12; стр. 21; стр. 22; стр. 23; д. 34/2, стр. 5; стр. 6)**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **жилой дом с инженерными сетями и благоустройством территории (со сносом нежилых зданий по адресам: ул. Мироновская, д. 32; д. 32, стр. 2; стр. 4; стр. 5, стр. 6; стр. 10; стр. 12; стр. 21; стр. 22; стр. 23; д. 34/2, стр. 5; стр. 6), г. Москва, район Соколиная гора, улица Мироновская, земельный участок 32 (Мироновская ул., вл. 32), (Восточный административный округ).**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **975,5 кВт.**
4. Категория надежности: **вторая.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**
6. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению: **в сроки, устанавливаемые дополнительным соглашением к Договору об осуществлении технологического присоединения.**
7. Точка(и) 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 - 4 точки - кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № нов до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 1 (жилая часть, в т.ч. ИТП – 14,2 кВт, КП МПТЦ корпус 1 – 23,9 кВт) - 349 кВт;
 - 7.2. 5 - 6 точки - кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № нов до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 2 (БКТ, ЦИН) - 172,0 кВт;
 - 7.3. 7 – 10 точки - кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № нов до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 3 (жилая часть, в т.ч. ИТП – 14,4 кВт, КП МПТЦ корпус 2 – 26,3 кВт) – 333,5 кВт;

7.4. 11 - 12 точки - кабельные концевые вводы вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № нов до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 4 (БКТ) - 121,0 кВт;

8. Основной источник питания: ПС 110 кВ Измайлово № 32 110/10/6 кВ, ПС 110 кВ Черкизово № 179 110/10/6 кВ.

9. Резервный источник питания: ПС 110 кВ Черкизово № 179 110/10/6 кВ, ПС 110 кВ Измайлово № 32 110/10/6 кВ.

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:

10.1.1. Строительство блочной комплектной двухтрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ, 1шт. (ТП-10/0,4 кВ № нов.). Для присоединения Заявителя в ТП установить 2 трансформатора мощностью по 1000 кВА. Размещение ТП выполнить на территории земельного участка Заявителя.

10.1.2. Оборудовать ТП-10/0,4 кВ № нов АИИС КУЭ, устройствами релейной защиты и автоматики, телемеханики, канала связи и передачи данных на вновь сооружаемом объекте.

10.1.3. Строительство КЛ-10 кВ, 2 шт., от РУ-10 кВ РТП-10/0,4 кВ № 16184 до места врезки в две КЛ-10 кВ направлением ТП-10/0,4 кВ № 27924 – РТП-10/0,4 кВ №16184 с заходом в ячейки луча А и Б РУ-10 кВ ТП-10/0,4 №нов. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой одножильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 240 кв. мм – 1,85 км, из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее – 0,7 км;

- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 1,15 км.

10.1.4. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № нов до ВРУ № 1. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 185 кв. мм – 0,2 км.

10.1.5. Строительство КЛ-0,4 кВ, 2 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № нов до ВРУ № 2. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 185 кв. мм – 0,2 км.

10.1.6. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № нов до ВРУ № 3. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 185 кв. мм – 0,2 км.

10.1.7. Строительство КЛ-0,4 кВ, 2 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № нов до ВРУ № 4. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 150 кв. мм – 0,2 км.

10.1.8. Выполнить благоустройство по трассе КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ.

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:

10.2.1. Существующие участки КЛ-10 кВ от РТП-10/0,4 кВ № 16184 до места врезки в две КЛ направлением РТП-10/0,4 кВ № 16184–ТП-10/0,4 кВ № 27924 вывести из эксплуатации.

10.3. Предусмотреть техническую возможность участия нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (АЧР).

10.4. До ввода объектов в работу, ПАО «Россети Московский регион» необходимо провести проверку выполнения технических условий (этапов технических условий), результатом которой

является Акт о выполнении технических условий (этапов технических условий), подписываемый ПАО «Россети Московский регион» и Заявителем.

11. Заявителю выполнить:

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

11.1.1. Согласовать раздел проектной документации с гарантирующим поставщиком электрической энергии, включающий описание и перечень приборов учета электрической энергии, измерительных трансформаторов (при необходимости их установки одновременно с приборами учета), иного оборудования, которое указано в Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии", используемое для коммерческого учета электрической энергии (мощности) и обеспечивающее возможность присоединения приборов учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) гарантирующего поставщика, и способ присоединения приборов учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) гарантирующего поставщика.

11.1.2. Выделить участок, свободный от инженерных коммуникаций, для размещения сооружаемых сетевых объектов ПАО «Россети Московский регион».

11.1.3. Запроектировать и построить 4 шт. ВРУ-0,4 кВ Заявителя (№1, №2, №3, №4). Параметры и конструктивное исполнение ВРУ-0,4 кВ с учетом требуемой категории надежности Заявителя определить проектом. Для обеспечения селективной работы устройств релейной защиты на границе балансовой и эксплуатационной ответственности со стороны Заявителя, предусмотреть номинальный ток ВРУ-0,4 кВ до 600 А.

11.1.4. Запрещается замыкание в транзит элементов электрической сети Заявителя, работающих отдельно от разных источников электроснабжения при нормальном режиме эксплуатации.

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. Выполнить мероприятия по организации учета электроэнергии по вновь сооружаемым (реконструируемым) объектам в соответствии с требованиями раздела 10 Постановления Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 года, а также в соответствии с информацией, указанной в типовых технических решениях по организации учета электроэнергии, размещенной на сайте ПАО "Россети Московский регион" (<http://utp.rossetimr.ru/>).

11.4. 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 ($\tan \phi$ меньше или равно 0,35).

11.5. 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(ами) ПАО "Россети Московский регион" **Московские кабельные сети.**

11.6. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключаяющие 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".

11.7. 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 вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

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 федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор при участии ПАО "Россети Московский регион" и Заявителя и после выдачи уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим федеральный государственный энергетический надзор, разрешения на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя.

12.4. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № **ИА-23-302-16393(203515)** от **02 октября 2023 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. Срок действия настоящих технических условий составляет **2 года** со дня заключения **дополнительного соглашения к договору** об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

12.6. Ранее выданные ТУ № И-25-00-345131/125 аннулируются.

<u>ПОДПИСАНО</u> <u>ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</u> <u>91a24b87</u> Заместитель директора департамента <u>перспективного развития сети и</u> <u>инженерного обеспечения ТП ПАО «Россети</u> <u>Московский регион»</u> <u>Т.К.Колодяжный</u>
--

Ведомость документов и чертежей основного комплекта

Лист	Наименование документов	Примечание
1	Титульный лист	
Прилож.	Выписка из реестра, НОПРИЗ	
Прилож.	Технические условия	
2	Ведомость документов и чертежей основного комплекта	
3	Ведомость основных комплектов	
4-7	Пояснительная записка	
	Чертежи:	
1	Ситуационный план М 1:2000	
2	Стройгенплан ТП М 1:500	
3	Схема монтажа БКТП	
4	Компоновка оборудования	
5	Разрез 1-1	
6	Разрез 2-2	
7	Привязка труб	

Настоящий проект разработан в соответствии со строительными нормами и правилами, в том числе по взрывопожарной безопасности.

Главный инженер проекта
2025 г.



Мишагин М. В.

						М-25-02-ТП-ПР		
						Строительство ТП-10/0,4кВ с тр-ми 2х1000кВА, 2КЛ-10кВ от РТП- 10/0,4кВ № 16184 до ТП-10/0,4кВ № 27924 с заходом в сооруж. ТП-10/0,4кВ, 16КЛ-0,4кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ до ВРУ-0,4кВ № 1,2,3,4,5,6, в т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Мироновская, з/у 32		
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата			
Разработал	Брынковяну				2025	Проект размещения объекта некапитального строительства ТП типа 2БКТП (2х630кВА)	Стадия	Лист
							Р	3
Н.Контр.	Мишагин				2025	Ведомость документов и чертежей основного комплекта	ООО «М-Энерго»	
ГИП	Мишагин				2025			

Ведомость основных комплектов

<i>Обозначение основного комплекта</i>	<i>Наименование основного комплекта</i>	<i>Примечание</i>
<i>М-25-02-ЭС-ТП</i>	<i>Электротехническая часть</i>	<i>000 «М-Энерго»</i>
<i>М-25-02-АС-ТП</i>	<i>Архитектурно-строительная часть</i>	<i>000 «М-Энерго»</i>
<i>М-25-02-ТМ-ТП</i>	<i>Телемеханика и технический учет</i>	<i>000 «М-Энерго»</i>
<i>М-25-02-ЭС-КЛ-10</i>	<i>Строительство КЛ-10кВ</i>	<i>000 «М-Энерго»</i>
<i>М-25-02-ЭС-КЛ</i>	<i>Строительство КЛ-0,4кВ</i>	<i>000 «М-Энерго»</i>
<i>М-25-02-ЭС-ПОС</i>	<i>Проект организации строительства КЛ</i>	<i>000 «М-Энерго»</i>
<i>М-25-02-ТП-ПОС</i>	<i>Проект организации строительства ТП</i>	<i>000 «М-Энерго»</i>
<i>М-25-02-ТП-ППР</i>	<i>Проект производства работ ТП</i>	<i>000 «М-Энерго»</i>
<i>М-25-02-ТП-ПР</i>	<i>Проект размещения ТП</i>	<i>000 «М-Энерго»</i>
<i>М-25-02-СМ</i>	<i>Сводная смета</i>	<i>000 «М-Энерго»</i>

						М-25-02-ТП-ПР	<i>Лист</i>
<i>Изм.</i>	<i>Кол. уч</i>	<i>Лист</i>	<i>№ док</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>		

Пояснительная записка.

Проектные решения по размещению объекта некапитального строительства.

1. Блочная трансформаторная подстанция заводского изготовления ООО «ЭНЕРГОПРОМ-АЛЬЯНС» представляющая собой сооружение, скомпонованное из двух комплектных блоков (2500х6000мм), с общим габаритом подстанции 5080х6000мм:
 - В = 5050 мм - ширина БКТП;
 - L = 6000 мм - длина БКТП;
 - Нг = 4615 мм - габаритная высота;
 - S = 30,48 м.кв - площадь по периметру;
 - Нвн. = 2480 мм - внутренняя высота ОБ.
 - Ноб. = 3015 мм- высота ОБ
 - Нк =120мм толщина крыши (скат 3° 120-254мм).
2. Несущие и ограждающие конструкции БКТП из монолитного железобетона, негорючие.
3. Здание БКТП состоит из четырех блоков. Каждый из блоков имеет подземно-цокольную (ОП) и надземную части (ОБ) в виде незамкнутых объемных оболочек. Подземно-цокольная часть представляет собой объемный железобетонный приямок с днищем. Крышей является днище надземной (верхней) части БКТП. ОБ представляет собой установленный на ОП объемный железобетонный корпус. Основание ОБ является крышей ОП.
4. ОП БКТП выполнена из тяжелого мелкозернистого бетона (ГОСТ 26633-91*) класса В25, F200, W8. ОП блока БКТП изготовлена из бетона В25, F200, W8, с нанесением однокомпонентного материала на цементной основе AQUAMAT-PENETRATE и внешним покрытием из битумного праймера как основы для выполнения последующих шагов выполнения гидроизоляции ОП.
5. Здание БКТП предназначено для работы в следующих условиях:
 - Температура окружающей среды: -47°С до +40°С;
 - Районы по ветру и гололеду: I-IV;
- 6 ОП используется для ввода-вывода силовых кабельных линий посредством установленных в окна кабельных вводов асбестоцементных труб с уклоном в сторону улицы. Предусмотрена установка асбестоцементных труб между ОП БКТП.
7. Подготовка поверхности ОП для гидроизоляции выполнена в заводских условиях. Наружные поверхности стен и днища приямка обработаны битумным праймером.
- 8 Для обеспечения доступа в ОП предусмотрены люки с металлической лестницей и съемными металлическими щитами. Каждый щит имеет ручки (скрытые). Вес одного щита не более 30кг.
- 9 В состав БКТП с силовым трансформатором входит укомплектованный маслосборник, изготовленный в заводских условиях из металла, рассчитанный на прием полного объема масла силового трансформатора до 1250кВА.
- 10 Наружная и внутренняя отделка БКТП, а также установка и обрамление ворот, дверей и жалюзийных решеток производится в заводских условиях.
- 11 Наружная поверхность стен БКТП обрабатывается в заводских условиях:
 - 1) пропитка поверхности стен лакокрасочными материалами;
 - 2) грунтовка поверхности стен лакокрасочными материалами;
 - 3) шпатлевка поверхности стен латексным составом;
 - 4) окраска поверхности стен фасадной краской;
12. Внутренняя поверхность стен БКТП обрабатывается в заводских условиях:
 - 1) пропитка поверхности стен лакокрасочными материалами;
 - 2) грунтовка поверхности стен лакокрасочными материалами;
 - 3) шпатлевка поверхности стен латексным составом;
 - 4) окраска поверхности стен краской;
13. Гидроизоляция крыши БКТП выполняется в заводских условиях. Крыша БКТП - двухскатная с уклоном 3%. Кровля выполняется (СП 31-101-97) из двух слоев "Битум Праймер" и профнастила С8. Водоотвод с кровли наружный неорганизованный. В конструкции металлической боковой облицовке крыши предусмотрены капельники.

						М-25-02-ТП-ПР	Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

14. На стык крыши устанавливаются "коньки", предотвращающие попадание влаги между блоками.
15. В трансформаторном отсеке каждого из блоков (со стороны ворот и со стороны перегородки) выполнены маслоотводные желоба, глубиной 30мм для предотвращения вытекания масла, в случае нарушения герметичности бака трансформатора, в сторону улицы и помещения РУ. Желоба соединены с проемом под трансформатором, через который осуществляется отвод масла в маслосборник, установленный в ОП. На проем устанавливается потдон под щебень фракции 20-40 мм.
16. Металлическая арматура каркаса БКТП имеет жесткую металлическую связь с внутренним контуром заземления, что соответствует РД 34.21.122-87.
17. Вокруг здания ТП выполняется асфальтобетонная отмостка шириной 1000мм по щебеночному основанию.
18. Металлические поверхности дверей, ворот и крыша в заводских условиях покрыты порошковой краской RAL5019. Жалюзийные решетки -RAL7047.
19. Наружные стены ТП: фасадная краска типа VISOPLAST -RAL7047.
20. Внутренние поверхности стен блока покрыты вододисперсионной краской.
21. Пол покрывается краской предотвращающей образование пыли RAL 7040.
22. В проекте использованы металлические изделия производства ООО «ЭНЕРГОПРОМ-АЛЪЯНС».
23. Вентиляция помещений естественная через расположенные в верхней зоне дверей вентиляционные решетки помещений РУ.
24. Вентиляция в трансформаторных отсеках выполнена естественная через вентиляционные решетки, расположенные в верхней и нижней зонах ворот и в стенах. Перепад температур между удаляемыми приточным воздухом составляет 15°C.

Мероприятия по охране окружающей среды.

Размещение и строительство некапитального объекта не сопровождается вредными выбросами в окружающую среду и является безотходным технологическим процессом. Согласно СНиП 11-01-95 нет необходимости в проведении специальных мероприятий по охране атмосферного воздуха, подземных и поверхностных вод. Оборудование, материалы и транспортные средства, используемые при строительстве некапитального объекта размещаются только в отведённых для данных целей местах.

Работы по проекту не вызывают отрицательного влияния на окружающую среду.

Дендроплан.

На участке размещения некапитального объекта отсутствуют зелёные насаждения, вырубки деревьев и кустарников не требуется, поэтому дендроплан и перечётная ведомость сохраняемых деревьев и др. зелёных насаждений не разрабатывается.

Указания к производству работ

Для реализации проектных решений при строительстве БКТП предусматривается выполнение работ в следующей примерной последовательности:

- 1) устройство котлована. При производстве работ выполнить котлован для БКТП, предусмотреть меры по обеспечению устойчивости стенок котлована и сохранению естественного сложения грунтов. В случае появления воды в котловане ее необходимо откачивать помповыми насосами, обеспечив проведение работ в сухих условиях.
- 2) подготовка грунтового основания: устройство песочной подушки под бетонную подготовку с послойным уплотнением и проливкой водой до проектных отметок -600мм.
- 3) устройство бетонной подготовки -70мм.
- 4) покрытие "Битум Праймер" в 2 слоя.
- 5) укладка гидроизоляционного материала в 2 слоя.
- 6) устройство монолитной железобетонной фундаментной плиты с тщательной инструментальной выверкой ее поверхности -300мм. Для горизонтального армирования применить арматуру d16 А-III ГОСТ 5781-82, для вертикального - d10 А-III ГОСТ 5781-82. Марка бетона не хуже В25 F100 W6.

						М-25-02-ТП-ПР	Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

- 7) слой песчаной подсыпки-50мм.
- 8) установка ОП на слой песчаной подсыпки.
- 9) заделка стыков между блоками ОП.
- 10) пробивка отверстий в тонкостенных мембранах ОП для раскладки труб под заводимые кабели и обмазкой цементно-песчаным раствором.
- 11) выполнение гидроизоляции горячим битумом по обезжиренной поверхности не менее 2-х раз (поверхность обработать праймером).
- 12) обмазка боковых поверхностей железобетонных элементов ОП гидроизоляционной мастикой.
- 13) покрытие внешних стен ОП гидроизоляционным материалом в 2 слоя
- 14) частичная обратная засыпка котлована грунтом по проекту до уровня верха монолитной фундаментной плиты с послойным уплотнением. Обратную засыпку производить без повреждения гидроизоляции.
- 15) монтаж блоков надземной части на ОП по цементному основанию 10-15мм.
- 16) приварить ОБ к ОП через металлические закладные в стенах ОП и основании ОБ угловой сталью 40х40х4мм сплошной сваркой по всей длине закладной.
- 17) монтаж лестниц для спуска в приямок.
- 18) раскладка труб в приямке.
- 19) устройство внешнего контура заземления (вертикальные и горизонтальные заземлители), соединение его с внутренним контуром заземления.
- 20) заводка кабелей в подстанцию.
- 21) окончательная обратная засыпка котлована с послойным уплотнением грунта и его планировка по проектным отметкам.
- 22) устройство подъездов и отмокотки вокруг здания по подготовленному основанию.
- 23) установка нащельников и облицовок на ОБ.
- 24) установка фронт листов, конька и козырьков над дверьми и воротами. ОБ.

Мероприятия по организации строительства и размещения некапитального объекта.

1. При подготовке площадки и производстве земляных работ руководствоваться пунктами 5.1.3.....5.1.6. СНиП 12-04-2002, часть 2.
2. Производство земляных работ выполнять после установления фактического местоположения подземных коммуникаций в границах проектирования для принятия мер по их защите от повреждений.
3. Организация работ при производстве земляных и строительно-монтажных работ, технологических перерывах должна исключать возможность промораживания грунтов основания.
4. Производство работ выполнять с соблюдением требований:
 - СНиП 3.01.03-81 - "Геодезические работы в строительстве";
 - СНиП 3.02.01-87 - "Земляные сооружения, основания и фундаменты";
 - СНиП 3.03.03-81 - "Несущие и ограждающие конструкции";
 - СНиП 3.04.03-81 - "Изоляционные и отделочные покрытия";
 - СНиП 3.04.03-85 - "Защита строительных конструкций от коррозии";
 - СНиП 111-10-75 - "Благоустройство территории";
 - СНиП 12-01-2004 - "Организация строительства";
 - СНиП 12-02-2001 - "Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования";
 - СНиП 12-03-2002 - "Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство";
 - ППБ 01-03 - "Правила пожарной безопасности в Российской Федерации";
 - СанПин 2.2.31384-03 "Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ".
5. Ройная площадка вблизи готового фундамента под БКТП (уклон для установки крана не больше 3°).

						М-25-02-ТП-ПР	Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

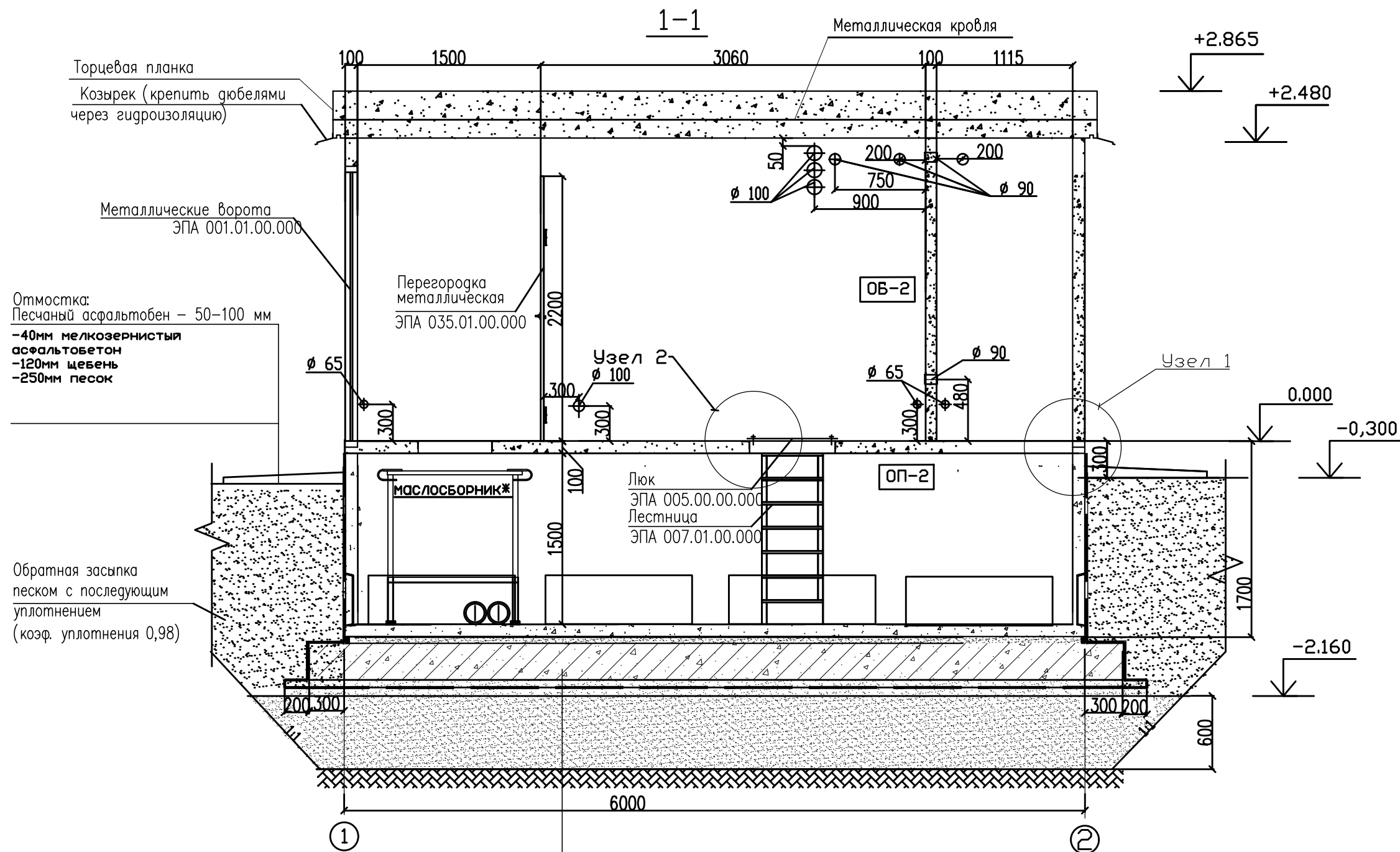
6. Отсутствие помех в радиусе работы стрелы автокрана (деревья, ЛЭП, линии связи ит.п.)
7. Подъездные пути к стройплощадке на ровных участках должны быть шириной не менее 5 метров, на поворотах не менее 10 метров.
8. Разворотная площадка для техники на объекте, размерами 30 х 30 метров, либо другие доступные места, используемые для разворота автокрана (15м), трала (20м).
9. Свободные площадки с двух сторон котлована для размещения строительной техники при проведении строительно-монтажных работ БКТП.

Фотофиксация БКТП



						М-25-02-ТП-ПР	Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

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



Торцевая планка
Козырек (крепить дюбелями
через гидроизоляцию)

Металлические ворота
ЭПА 001.01.00.000

Отмостка:
Песчаный асфальтобен – 50–100 мм
–40мм мелкозернистый
асфальтобетон
–120мм щебень
–250мм песок

Обратная засыпка
песком с последующим
уплотнением
(коэф. уплотнения 0,98)

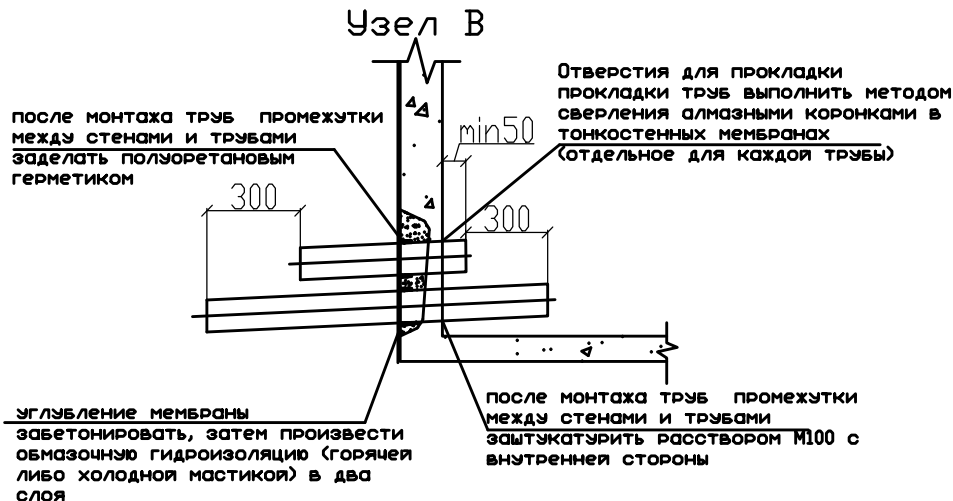
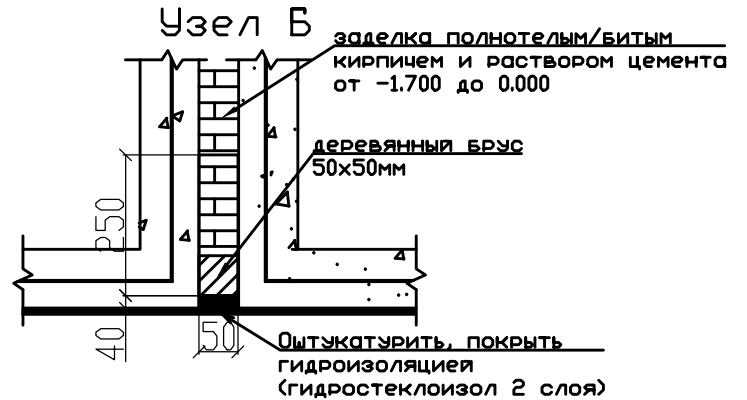
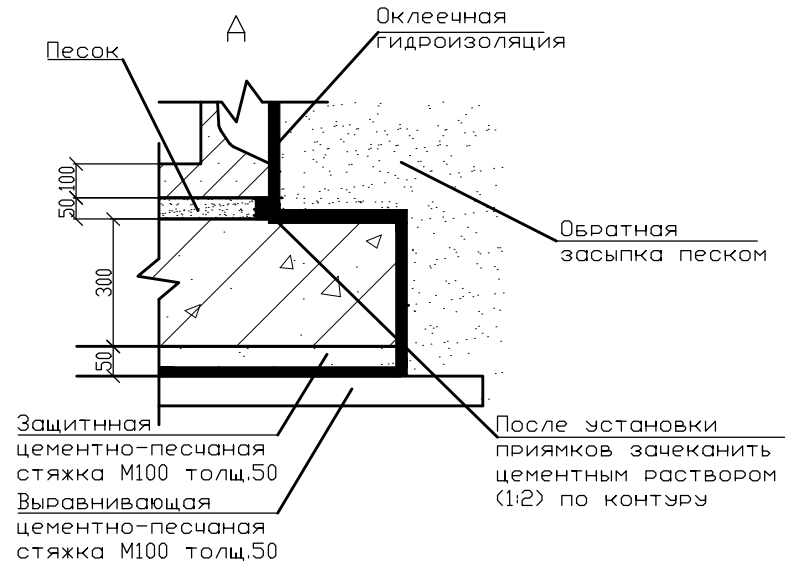
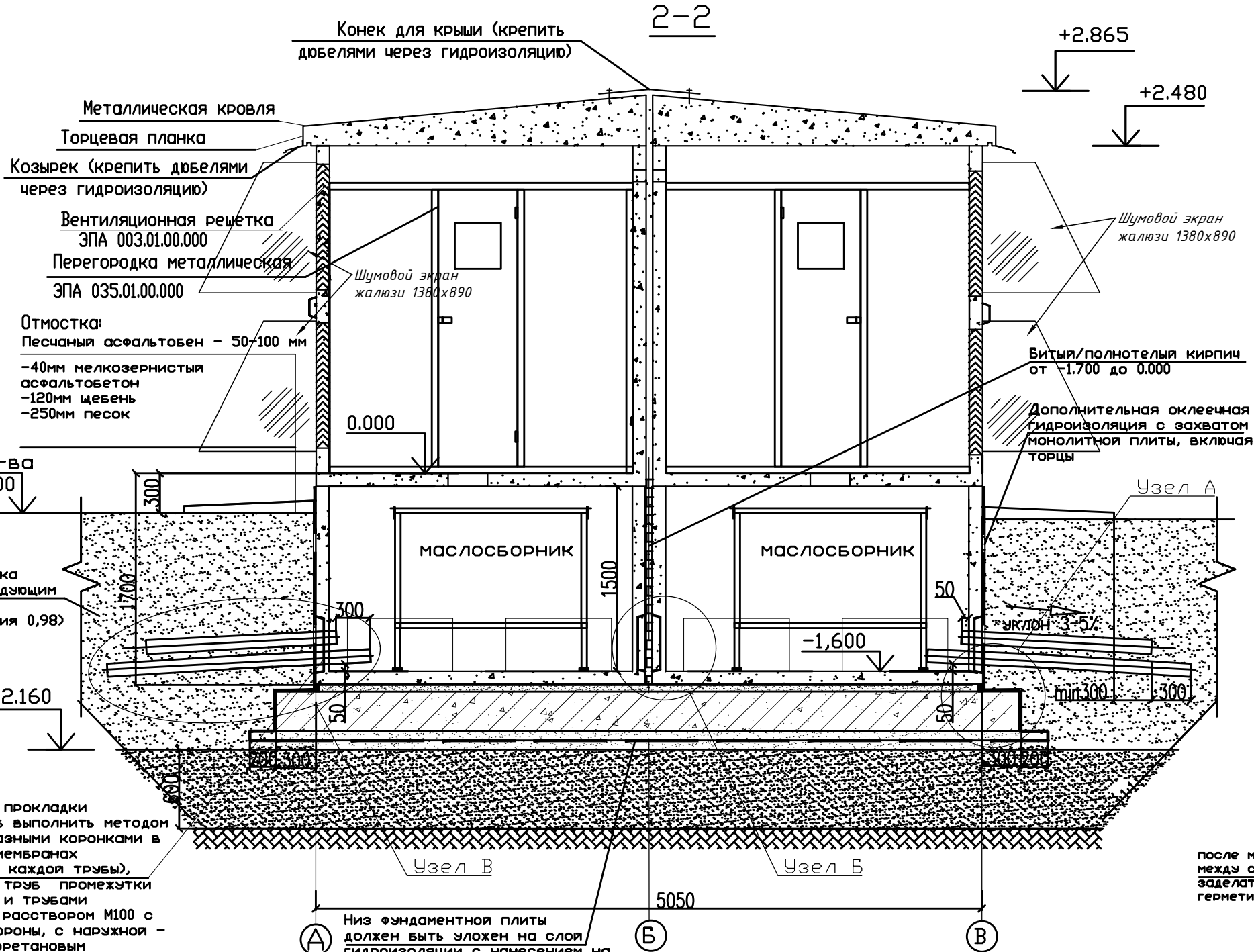
Фундаментная ж/б плита 300 мм
армированная стержнями Ø16AIII
Два слоя унифлекса
Окраска битумной мастикой
Выравнивающая бетонная стяжка
В7,5(M100) толщ. 100 мм
Песчаная подготовка 600 мм
Основание из уплотненного
грунта Коэф. уплотнения 0.9

Привязан: М-25-02-АС-ТП 000 "М-Энерго"			
Привязал	Брынковану		05.25
ГИП	Мишагин		05.25
		Подпись	

0.000=139,15									Подпись		
						ШИФР: ЭПА-01.2022МР.АС					
						Строительство ТП-10/0,4 кВ с тр-ми 2х1000кВА, 2КЛ-10 кВ от РТП- 10/0,4кВ № 16184 до ТП-10/0,4кВ № 27924 с заходом в сооруж. ТП-10/0,4кВ, 16КЛ-0,4 кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ до ВРУ-0,4кВ № 1,2,3,4,5,6, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Мироновская, з/у 32					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						
ГИП	Попов				01.2022						
Разработал	Сокоделова				01.2022	Блочная комплектная трансформаторная подстанция с АИИС КУЭ в ж/б оболочке с двумя тр-ми 1000 кВА в габаритах 5,05х6,00м Архитектурно-строительные решения			Стадия	Лист	Листов
									Р	5	
Проверил	Мартынов				01.2022	Разрез 1-1			 ЭНЕРГОПРОМАЛЪЯНС Трансформаторы, подстанции и электрооборудование 0,4-110 кВ +7 (495) 150-72-22		
	Мартынов										

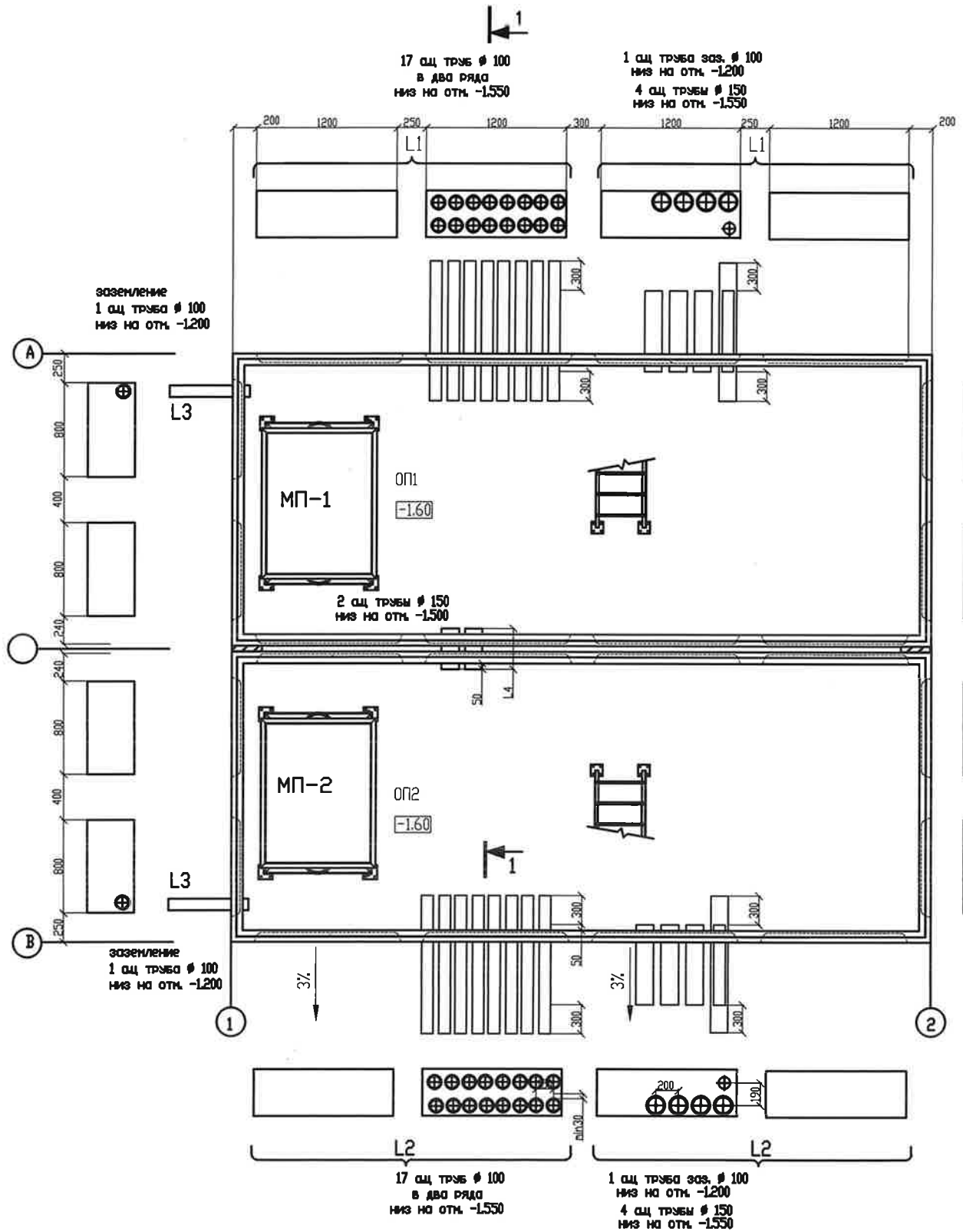
Согласовано				
Взам. инв. №				
Подп. и дата				
Инв. № подл.				

- Отверстия для прокладки прокладки труб выполнить методом сверления алмазными коронками в тонкостенных мембранах (отдельное для каждой трубы), после монтажа труб промежутки между стенами и трубами заштукатурить раствором М100 с внутренней стороны, с наружной - заделать полуретановым герметиком, забетонировать, затем произвести обмазочную гидроизоляцию (горячей либо холодной мастикой) в два слоя
- ПРИМЕЧАНИЯ:
- Трубы для внешних кабелей заложить с уклоном 2-3% в сторону улицы. Трубы для внешних кабелей должны выходить за внешний контур заземления. Вылет верхнего ряда труб за внешний контур заземления не менее 100мм.
 - При прокладке труб в два ряда, верхние трубы должны быть на 300мм короче нижних.
 - Места ввода асбестоцементных труб в приямок заделать цементным раствором.
 - Для герметизации выходов кабелей из труб использовать уплотнители типа УКПТ.
 - После прокладки внешние кабели покрыть огнезащитной пастой марки "Силотерм".
 - По окончании работ восстановить целостность полов и стен, заделать и уплотнить все отверстия, восстановить (при необходимости) гидроизоляцию.
 - На резервные трубы установить заглушки.
 - А/ц трубы закладывать с зазором 30-50 мм для обеспечения возможности установки УКПТ.
 - Отверстия для прокладки прокладки труб выполнить методом сверления алмазными коронками в тонкостенных мембранах (отдельное для каждой трубы), после монтажа труб промежутки между стенами и трубами заштукатурить раствором М100 с внутренней стороны, с наружной - заделать полуретановым герметиком, забетонировать, затем произвести обмазочную гидроизоляцию (горячей либо холодной мастикой) в два слоя.



				0.000=139,15																			
						ШИФР: ЭПА-01.2022МР.АС																	
				Изм.		Кол.уч		Лист		№ док.		Подп.		Дата		Строительство ТП-10/0,4 кВ с тр-ми 2х1000кВА, 2КЛ-10 кВ от РТП- 10/0,4кВ № 16184 до ТП-10/0,4кВ № 27924 с заходом в сооруж. ТП-10/0,4кВ, 16КЛ-0,4 кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ до ВРУ-0,4кВ № 1,2,3,4,5,6, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Мироновская, з/у 32							
Привязан: М-25-02- АС - ТП 000 "М-Энерго."				ГИП		Попов						01.2022		Блочная комплектная трансформаторная подстанция с АИИС КУЭ в ж/б оболочке с двумя тр-ми 1000 кВА в габаритах 5,05х6,00м Архитектурно-строительные решения				Стадия		Лист		Листов	
				Разработал		Сокоделова						01.2022						Р		6			
Привязал		Брыньков												Разрез 2-2				 ЭНЕРГОПРОМАЛЬЯНС Трансформаторы, подстанции и электрооборудование 0,4-110 кВ +7 (495) 150-72-22					
ГИП		Мишагин																					
								Проверил		Мартьянов				01.2022									
				Подпись																			

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



Поз.	Наименование	Нижн. тр.		Верх. тр.		Общая длина	Примечание
		Лн(мм)	Кол.	Лв(мм)	Кол.		
L1	а/ц труба d=100мм	1900	8	1600	9	29600	
	а/ц труба d=150мм	1900	4			7600	
L2	а/ц труба d=100мм	1900	8	1600	9	29600	
	а/ц труба d=150мм	1900	4			7600	
L3	а/ц труба d=100мм	1900	2			3800	
L4	а/ц труба d=150мм	600	2			1200	
	Итого: d=100мм					63000	
	d=150мм					16400	

- ПРИМЕЧАНИЯ:**
1. Трубы для внешних кабелей заложить с уклоном 2-3% в сторону улицы. Трубы для внешних кабелей должны выходить за внешний контур заземления. Вылет верхнего ряда труб за внешний контур заземления не менее 100мм.
 2. При прокладке труб в два ряда, верхние трубы должны быть на 300мм короче нижних (см. 1-1).
 3. Места ввода асбестоцементных труб в приямок заделать цементным раствором.
 4. Для герметизации выходов кабелей из труб использовать уплотнители типа УКПТ с обеих сторон.
 5. После прокладки внешние кабели покрыть огнезащитной пастой марки "Силотерм" или согласованным аналогом.
 6. По окончании работ восстановить целостность полов и стен, заделать и уплотнить все отверстия, восстановить (при необходимости) гидроизоляцию.
 7. На резервные трубы установить заглушки.
 8. А/ц трубы закладывать с зазором 30-50 мм для обеспечения возможности установки УКПТ.

1-1

300

min 50

300

Рассмотрено

Согласовано

П.Н. Стасюк

Привязан:	М-25-02-АС-ТП	000 "М-Энерго"
Привязал:	Брыньковану	05.25
ГИП:	Мишагин	05.25
Подпись:		

ШИФР: ЭПА-01.2022МР.АС					
Строительство ТП-10/0,4 кВ с тр-ми 2х1000кВА, 2КЛ-10 кВ от РТП-10/0,4кВ № 16184 до ТП-10/0,4кВ № 27924 с заходом в сооруж. ТП-10/0,4кВ, 16КЛ-0,4 кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ до ВРУ-0,4кВ № 1,2,3,4,5,6, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Мироновская, з/у 32					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Продп.	Дата
ГИП	Попов				01.2022
Разработал	Сокоделова				01.2022
Проверил	Мартынов				01.2022
Блочная комплектная трансформаторная подстанция с АИИС КУЭ в ж/б оболочке с двумя тр-ми 1000 кВА в габаритах 5,05х6,00м					
Архитектурно-строительные решения					
Стандартное расположение труб					
ЭНЕРГОПРОМАНЬНС					
Трансформаторы, подстанции и электрооборудование 0,4-110 кВ					
+7 (495) 150-72-22					
Формат А3					



12.11.2025

ФР-28-18122/25-1

№

на №

от

Генеральному директору

ООО «М-ЭНЕРГО»

А.А. Ефимовой

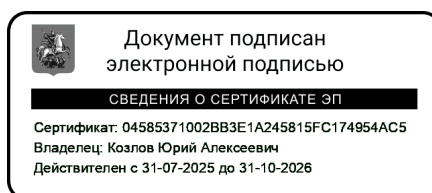
m-energies@yandex.ru

Уважаемая Анастасия Андреевна!

В ответ на обращение ООО «М-ЭНЕРГО» от 15.10.2025 № 1736, сообщая Вам, что проектные решения в рамках договора на технологическое присоединение к сетям электроснабжения ПАО «Россети Московский регион» объекта, расположенного по адресу: г. Москва, ул. Мироновская, з/у 32, а именно: строительный генеральный план по монтажу новой ТП – согласован.

Прокладку КЛ-10/0,4кВ и монтаж ТП в границах ГПЗУ необходимо производить до начала производства работ по благоустройству территории, выполняемых силами генподрядной организации. Выполнение благоустройства силами ПАО «Россети Московский регион» в границах ГПЗУ требуется в рамках закрытия (засыпки) траншей в соответствии с п. 7СП 45.13330.2017 и выполнения работ по устройству отмостки ТП.

**Начальнику управления
инженерного обеспечения**



Ю.А. Козлов

№ _____
на № _____ от _____

**Генеральному директору
ООО «М-ЭНЕРГО»
А.А. Ефимовой
m-energies@yandex.ru**

Уважаемая Анастасия Андреевна!

В ответ на Ваше обращение от 24.07.2025 № 1071/М о запросе согласования планового положения ТП и планов трасс КЛ-10/0,4кВ для электроснабжения объекта по адресу: г. Москва, ул. Мироновская, з/у 32 сообщая, что представленные материалы согласованы в границах ГПЗУ объекта.

Информирую Вас о том, что прокладку КЛ-10/0,4кВ и монтаж ТП в границах ГПЗУ необходимо производить до начала производства работ по благоустройству территории, выполняемых силами генподрядной организации.

На основании вышеизложенного сообщая Вам, что выполнение благоустройства силами ПАО «Россети Московский регион» в границах ГПЗУ требуется в рамках закрытия (засыпки) траншей в соответствии с разделом 7 СП 45.13330.2017 и выполнения работ по устройству отмотки ТП.

Приложение: Письмо ООО «СУ-555» от 25.07.2025 № 3995/2025 на 2 л. в 1 экз.

**Начальнику управления
инженерного обеспечения**

Ю.А. Козлов

от 25.07.2025 № 3995/2025
на № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «М-Энерго»
А.А. Ефимовой

КОПИЯ
Генеральному директору
Московского фонда
реновации жилой застройки
М.С. Степанову

Уважаемая Анастасия Андреевна!

Между ООО ГК «СУ-555» и Московским фондом реновации жилой застройки (далее – МФР) заключен Договор № 46-0422-ОК-1/Н от 23.06.2022 г. на оказание услуг по исполнению функций технического заказчика на период выполнения проектно-изыскательских работ и на период строительства, на выполнение проектно-изыскательских и подрядных работ по строительству объекта: «Жилой дом с инженерными сетями и благоустройством территории» (со сносом нежилых зданий по адресам: ул. Мироновская, д. 32; д.32, стр. 2; стр. 4; стр. 5, стр. 6; стр. 10; стр. 12; стр. 21; стр. 22; стр. 23; д. 34/2, стр. 5; стр. 6) по адресу: г. Москва, район Соколиная гора, улица Мироновская, земельный участок 32 (Мироновская ул., вл. 32) (Восточный административный округ)» (далее - Объект).

В соответствии с Вашим обращением от 25.07.2025 г. № 1073/М по вопросу рассмотрения и согласования плана трассы КЛ-10/0,4Кв и места посадки ТП, сообщаем следующее.

ООО ГК «СУ-555» согласовывает план трассы КЛ-10/0,4Кв и место посадки ТП.

Приложение:

1. План трассы КЛ-10/0,4Кв

Заместитель генерального директора



Е.К. Радько



- 250
1. Соинсавано в 18 РЭР уже во
посадка ТПов по ПУ 4-5-00-4944/6/1/1/1/5
по адресу ул. Мира, в. 32, при условии:
1. Предоставить соинсавано работникам
описке посадки ТП
 2. Задачейю предоставлять акустический
рабат шумов в связи с установкой ТПов
описке 15 м. к. 5-мину, завершенная цифром
мешком и зидиманиями т. м. м. м. м.
2. Соинсавано прикладке к 10кВ
при условии:
1. До начала работ соинсавано РЭР-ППР
 2. До начала работ возвать предоставляем
18 РЭР
 3. к прикладке прикладке к 10кВ
формулу размениваю в описке
 4. После закладки труб в РЭР
восстановить издательство
 5. Проект ГНБ соинсавано
дополнительно.

Филиал ПАО «Россети Московский регион»
- Московские кабельные сети
Управление кабельных сетей
Восточного округа
18 ремонтно-эксплуатационный район
19.11.25. *М. М. М. М. М.*
главный инженер

Государственное бюджетное учреждение города Москвы
"Московский городской трест геолого-геодезических и картографических работ"
ГБУ "МОСГОРГЕОТРЕСТ"
ОТДЕЛ ПОДЗЕМНЫХ СООРУЖЕНИЙ (ОПС)

Москва 125040 Ленинградский проспект, д.11 Тел. 8-499-257-09-11

Техническое заключение № 8869-25
о соответствии проектной документации Сводному плану подземных
коммуникаций и сооружений в городе Москве.
(положительное техническое заключение)
от " 17 " ноября 2025 года

Адрес работ: г. Москва, ВАО, Мировая улица, з/у 32. "Строительство ТП-10/0,4 кВ с тр-ми 2х1000 кВА, 2 КЛ-10
кВ от РТП-10/0,4 кВ № 16184 до ТП-10/0,4 кВ № 27924 с заходом в сооруж. ТП-10/0,4 кВ, 16 КЛ-0,4 кВ от сооруж. ТП
-10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ № 1,2,3,4,5,6, в т.ч. ПИР".

Проектная организация: ООО "МЭНЕРГО"
Организация заказчика: ООО "МЭНЕРГО"

Виды и объемы работ:

Прокладка кабельных линий электроснабжения:

Участок №1 открытым способом - L=320 м.п., в том числе:

- 2КЛ - 0,4 кВ - L=5 м.п.;
- 4КЛ - 0,4 кВ - L=10 м.п.;
- 6КЛ - 0,4 кВ - L=10 м.п.;
- 6КЛ - 0,4 кВ - L=30 м.п.;
- 6КЛ - 0,4 кВ - L=250 м.п.;
- 2КЛ - 0,4 кВ - L=5 м.п.;
- 4КЛ - 0,4 кВ - L=10 м.п.;

Участок №2 - Лощи=679 м.п., в том числе:

- открытым способом 2КЛ - 10 кВ - L=30 м.п.;
- открытым способом 4КЛ - 10 кВ - L=80 м.п.;
- закрытым способом методом ГНБ №1.1 (10 кВ) Дске.=529,8 мм - L=120,00 м.п.;
- закрытым способом методом ГНБ №1.2 (10 кВ) Дске.=529,8 мм - L=120,00 м.п.;
- открытым способом 4КЛ - 10 кВ - L=25 м.п.;
- закрытым способом методом ГНБ №2.1 (10 кВ) Дске.=529,8 мм - L=126,00 м.п.;
- закрытым способом методом ГНБ №2.2 (10 кВ) Дске.=529,8 мм - L=126,00 м.п.;
- открытым способом 4КЛ - 10 кВ - L=15 м.п.;
- открытым способом 2КЛ - 10 кВ - L=5 м.п.;
- открытым способом 1КЛ - 10 кВ - L=20 м.п.;

Устройство ТП 10/0,4 кВ (6,0 м х 5,05м) с разрывом котлована до 2,46 м (до отм. 136,39);

ПОС: S=0,06 га

Примечание ОПС:

1. Работы в рамках данного проекта вести в соответствии с Постановлением Правительства Москвы от 19 мая 2015 г. №299-ПП «ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРАВИЛ ПРОИЗВОДСТВА ЗЕМЛЯНЫХ РАБОТ, УСТАНОВКИ ВРЕМЕННЫХ ОГРАЖДЕНИЙ, РАЗМЕЩЕНИЯ ВРЕМЕННЫХ ОБЪЕКТОВ В ГОРОДЕ МОСКВЕ», а именно: при СТРОГОМ соблюдении пунктов 2.3 и 2.5;
2. До передачи на производство, проектные решения согласовать с Департаментом градостроительной политики города Москвы, в соответствии с информационной справкой Москомархитектуры о градостроительном развитии территории;
3. До передачи проекта на производство выполнить рекомендации, содержащиеся в сведениях о градостроительном развитии территории;
4. Выполнить условия всех согласований, полученных для данного проектного решения.

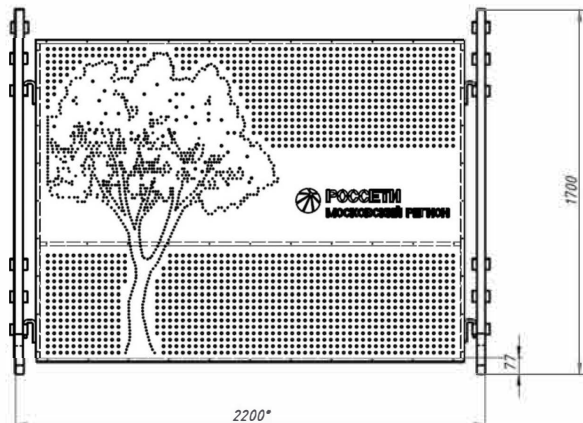
Начальник группы: с7 0d f2 29 87 45 c4 3d c5 7c 45 a8 4c e4 be 9b 1f 16 0a cd / Васильев С. Н. /

Документ подготовил: Левшина М. А., ops@mggt.ru

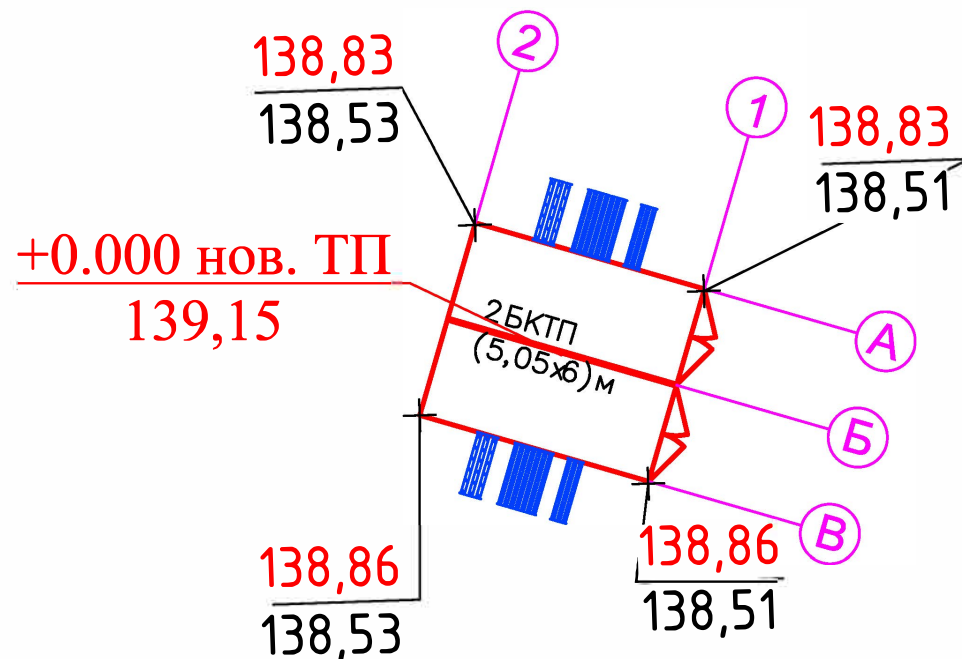
Условные обозначения

- Сетчатое(временное) ограждение
- Отмостка ТП
- ТП-10/0,4кВ №новая
- Граница котлована ТП-10/0,4кВ №новая

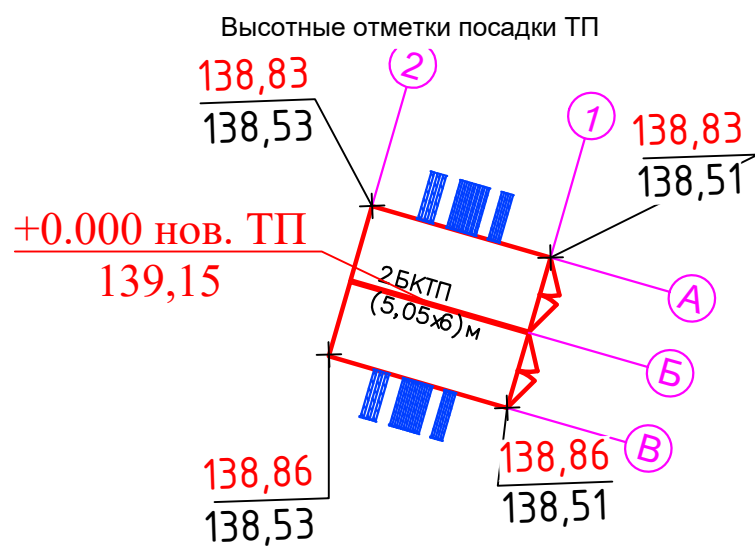
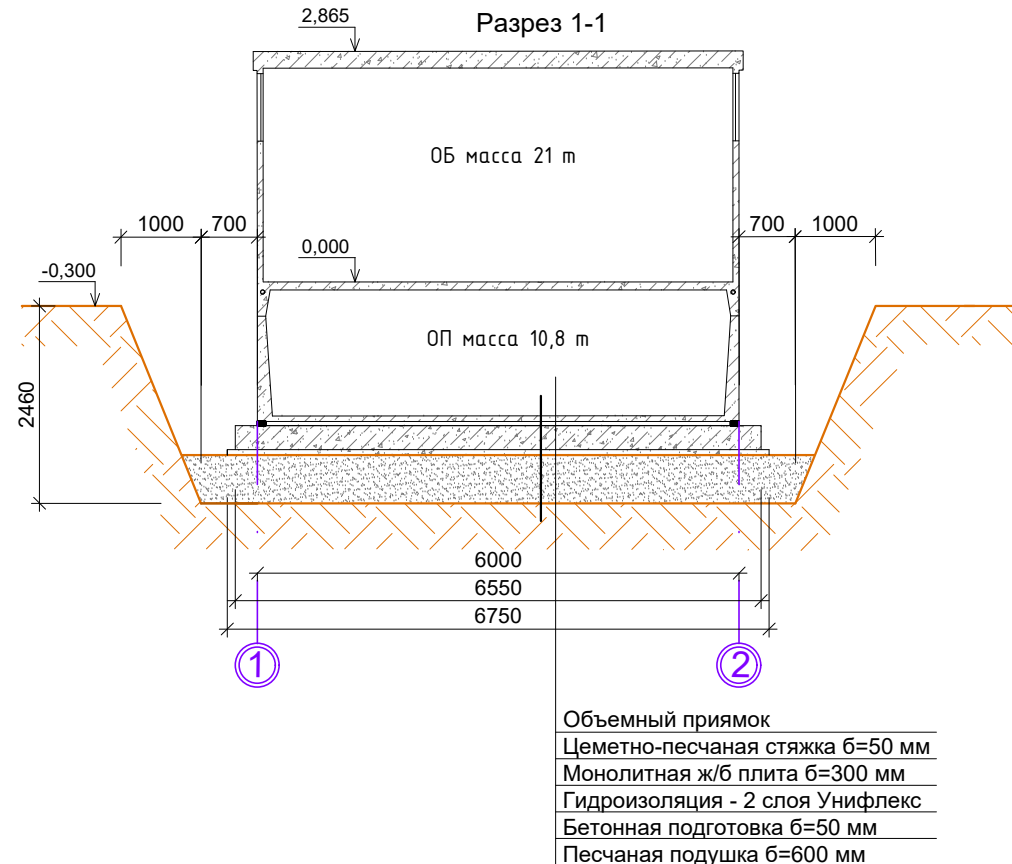
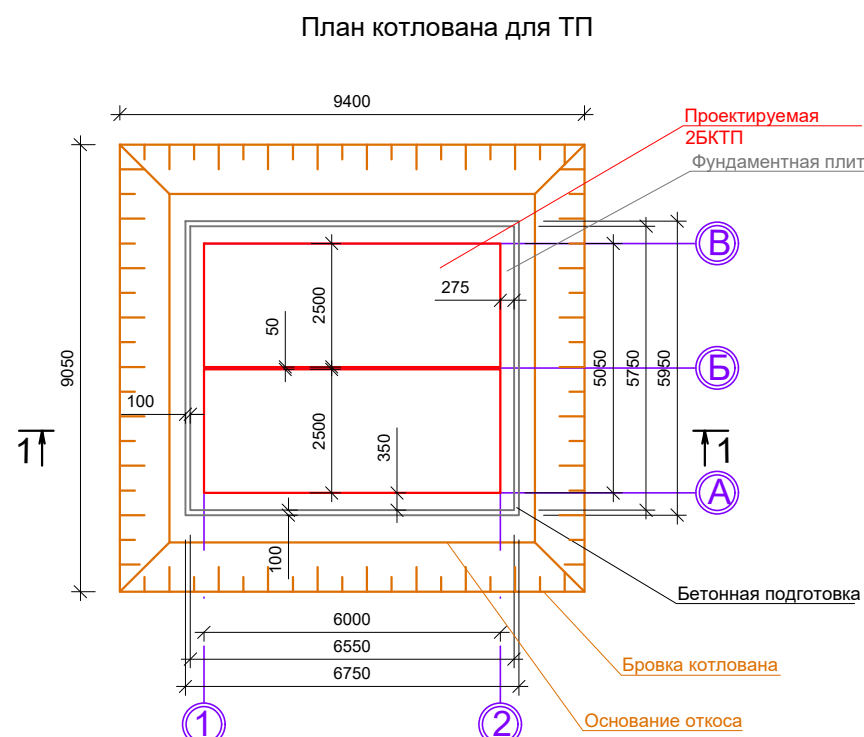
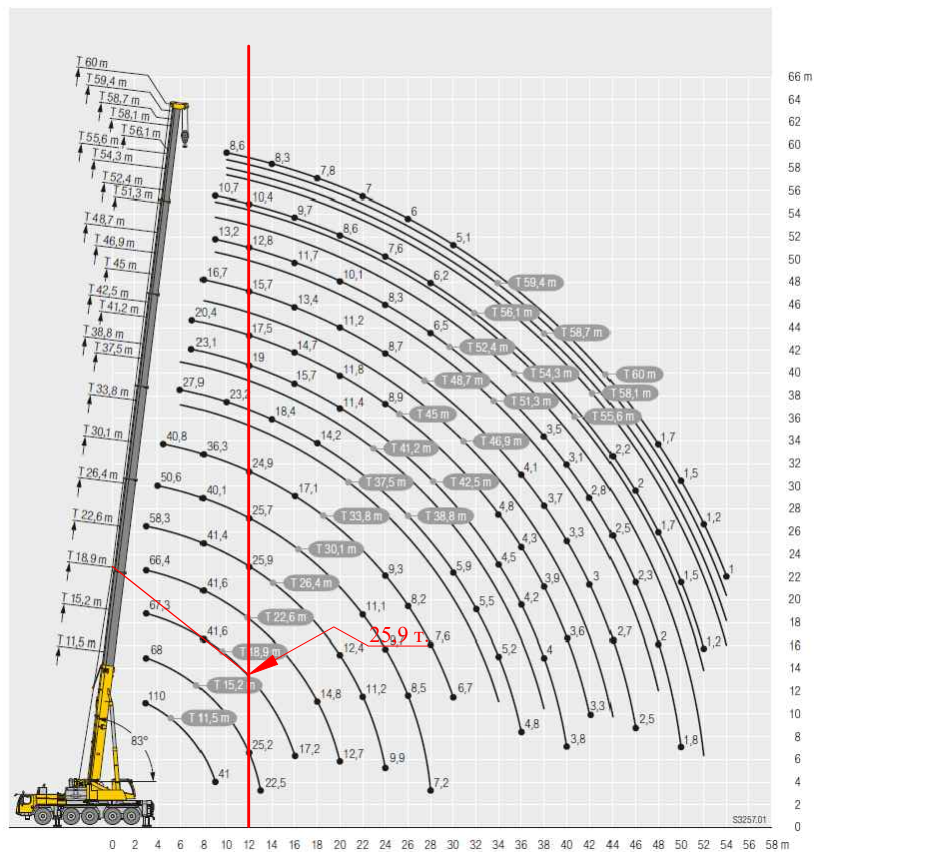
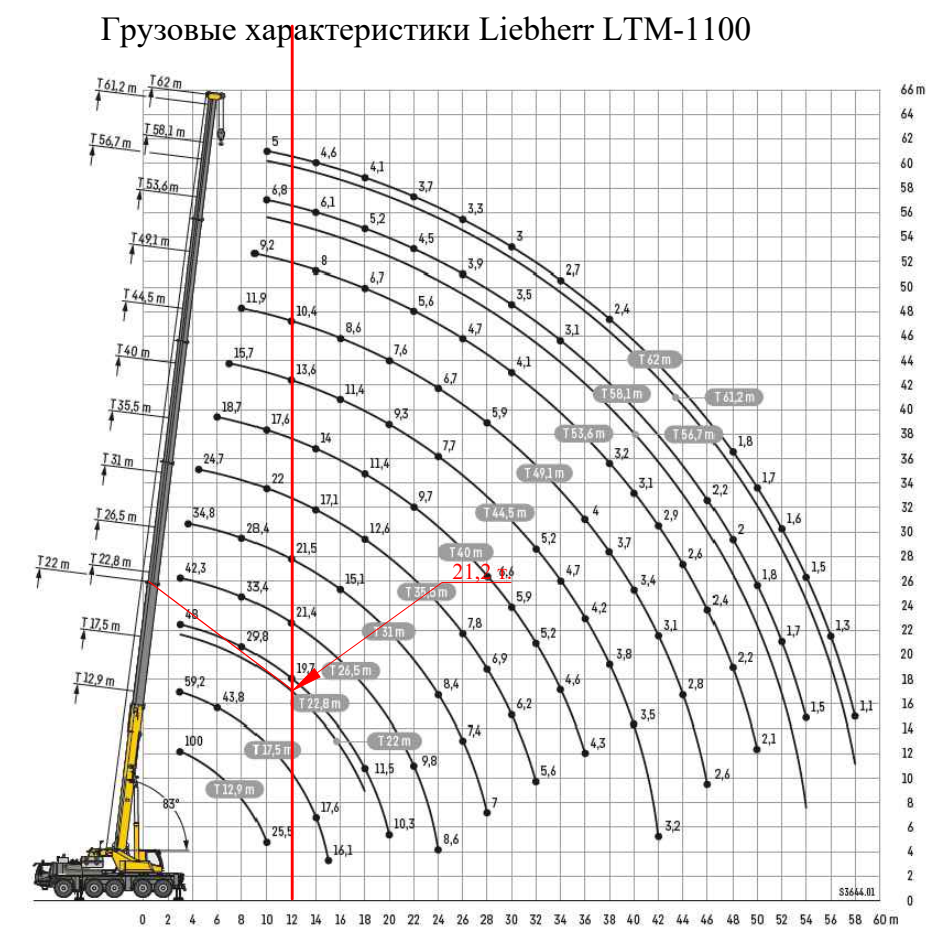
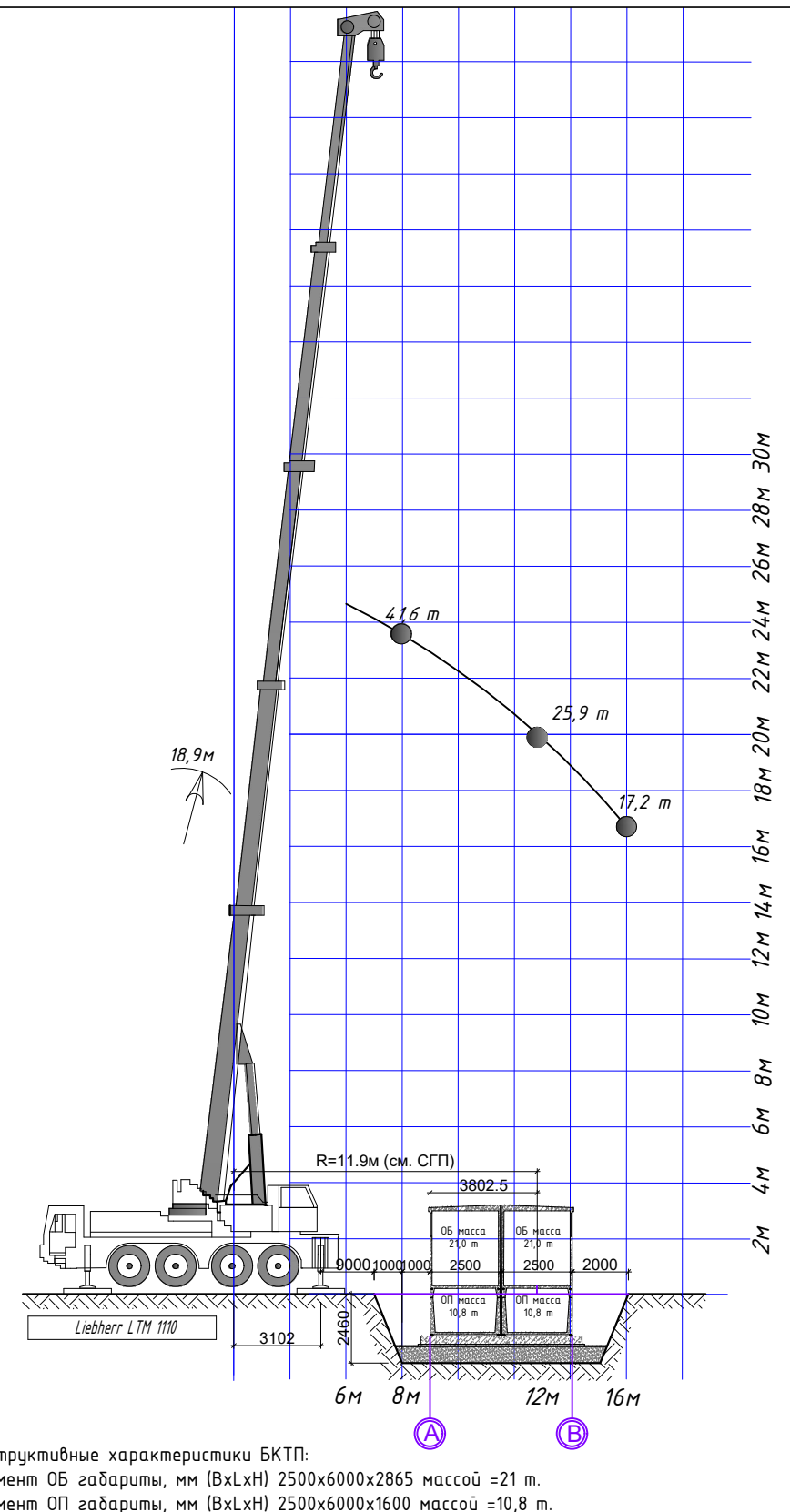
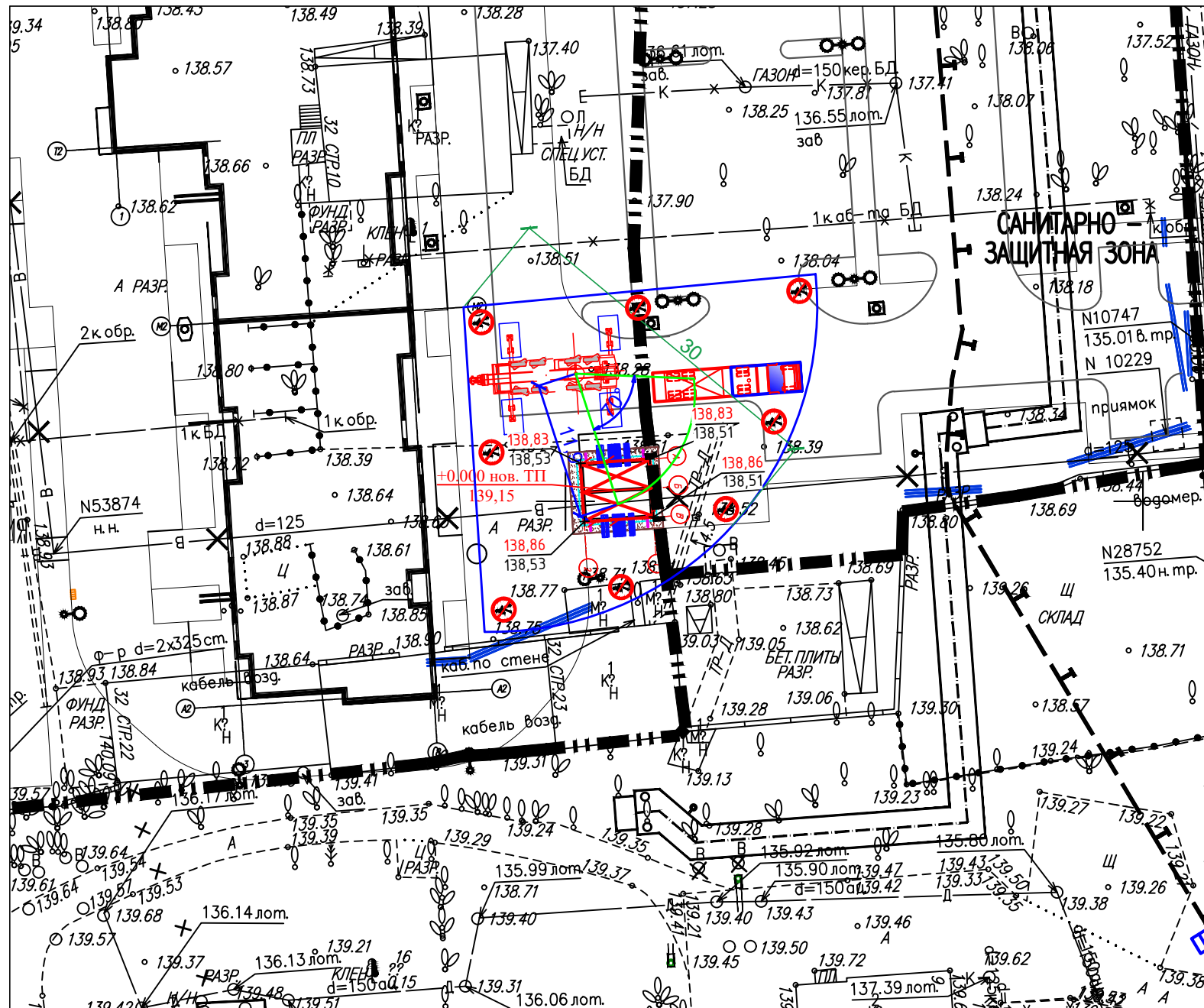
181,90 - ПРОЕКТНАЯ ОТМЕТКА ВЕРХА ПЛАНИРОВКИ
182,20 - ОТМЕТКА СУЩЕСТВУЮЩЕЙ ПОВЕРХНОСТИ



Высотные отметки посадки ТП



						М-25-02-ТП-ПР				
						Строительство ТП-10/0,4кВ с тр-ми 2х1000кВА, 2КЛ-10кВ от РТП- 10/0,4кВ № 16184 до ТП-10/0,4кВ № 27924 с заходом в сооруж. ТП-10/0,4кВ, 16КЛ-0,4кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ до ВРУ-0,4кВ № 1,2,3,4,5,6, в т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Мионовская, з/у 32				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Электроснабжение		Стадия	Лист	Листов
								РП		
ГИП.	Мишагин				07.25	Стройгенплан М 1:500		ООО "М-Энерго"		
Разраб.	Брыньковану				07.25					
Пров.	Мишагин				07.25					



Расчет опасной зоны

Для расчет границы опасной зоны оиспользовался СНиП 12-03-2001 Приложение Г. Максимальная высота возможного падения груза (Блока ТП) при монтаже составляет не более 4,0 м.

Согласно графику при высоте подъема груза $h=4$ м минимальное расстояние отлета груза составляет 1,5 м.

$$R_{02} = L_{02} + L_{\max} \text{груза} + 0,5 L_{\min} \text{груза}$$

где:
 $L_{от}$ - минимальное расстояние отлета груза;
 $L_{max\text{груза}}$ - максимальный габарит груза;
 $0,5L_{min\text{груза}}$ - половина минимального габарита груза.

$$R_{03}=1.5+6+0,5 \times 2.5=8,75 \text{ м.}$$

Радиус опасной зоны равен 8,8 м.

Выбор Автомобильного крана

Выбор крана выполняется согласно ГОСТ 33709.1-2015 по основным параметра: грузоподъемность, вылет стрелы и высота подъема.

1. Груз массой $M_{гн}$, поднимаемый краном и подвешенный к нижнему концу подъемного средства.

$$Hl = Mpl + Mna + Mfa = 21 + 0,18 + 4 \cdot 0,06 + 0,5 = 21,92 \text{ t}$$

pa - масса съемных грузозахватных приспособлений (4СК-25,0-5,0 - 0,18 т; 1СЛ

m_{fa} - масса грузозахватного органа (0,5 т).

2. Рабочий вылет

Т.к. ось поворотной платформы автомобильного крана находится на оси

при расчете предусмотреть запас по длине 0,1 м. Итого: вылет стрелы=12,0 м.

3. Высота подъема

Высота подъема крюка рассчитывается:

$$h = h_1 + h_2 + h_3 + h_4 = 1,5 + 10 + 0,5 + 1 = 13 \text{ м}$$

1 - высота платформы прицепа - 1.5 м;

3 - высота подъема груза от автоплатформы - 0.5 м:

4 - запас для высоты для переноса ТП - 1 м.

Согласно грузовысотным характеристикам автокрана Liebherr LTM 1100 при вылете стрелы 22м грузоподъемность крана с противовесом 22.5 т составляет

Для монтажа ТП принимаем следующий по грузовысотным характеристикам

ван *Liebherr LTM 1110* с грузоподъемностью 110 тонн и противовесом 29 т. При вылете стрелы 18,9 м грузоподъемность крана составит 22,0 тонн, что является

массе стрелы 10,5 кг грузоподъемность крана составит 22,6 тонн, что является остаточным.

- Подъездной путь из ж/б плит (выполняется Заявителем)

☒ -Грузовой автомобиль с БКТП ☐ -Плита дорожная

— Опасная зона работы крана

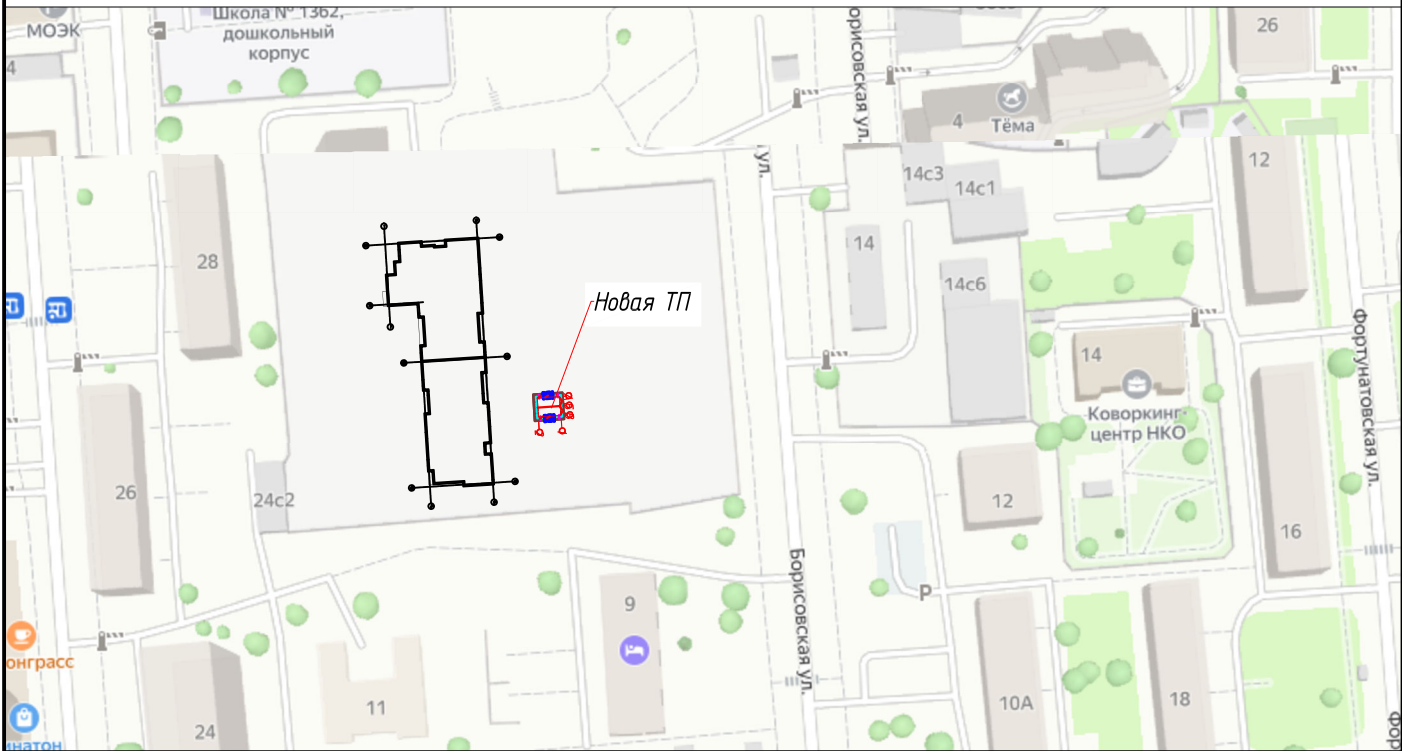
 -Проектируемая БКТП  -Рабочая зона крана

• -Автокран Liebherr LTM 1110

Примечание:

1. Стройгенплан разработан на монтаж ТП заводского изготовления производства ООО "Энергопромальянс". Участок под строительство расположен по адресу: г. Москва, ул. Мировановская, з/у 32
2. Установку 2БКТП осуществлять в соответствии с *Liebherr LTM 1110* грузоподъемностью 110 тонн с использованием противовеса в 29 тонн.
3. При работе крана вес поднимаемого груза с учетом грузозахватных приспособлений не должен превышать допустимую грузоподъемность.
4. Перед установкой крана выполнить укладку дорожных плит для защиты существующих инженерных коммуникаций.
5. При установке крана, выдержать расстояние от движущихся частей минимум 1 м.
6. Обеспечить технический коридор по периметру крана шириной минимум 1 м.
7. На границах опасных зон установить сигнальные ограждения и знаки безопасности.
8. На время производства работ предусмотреть мероприятия по обеспечению отсутствия людей на территории, попадающей в опасную зону от перемещения груза.
9. Принять угол ограничения зоны работы крана равной 70 градусов.
10. Масса объемного колпака с оборудованием составляет 21 тонн (21,92 т с учетом грузозахватных механизмов).
11. Масса объемного прямка составляет 10,8 тонны.
12. В качестве прицепа использовать полуприцеп.
13. В качестве тягача использовать Камаз-5490 или аналогичный по характеристикам.

						М-25-02-ТП-ПР			
						Строительство ТП-10/0,4 кВ с тр-ми 2х1000кВА, 2КЛ-10 кВ от РТП-10/0,4кВ № 16184 до ТП-10/0,4кВ № 27924 с заходом в сооруж. ТП-10/0,4кВ, 16КЛ-0,4 кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ до ВРУ-0,4кВ № 1,2,3,4,5,6, в т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Мироновская, з/у 32 для нужд МКС - филиала ПАО «Россети Московский регион»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		Стадия	Лист	Листов
						Электроснабжение	РП		
ГИП.	Мишагин				08.25				
Разраб.	Брыньковану				08.25	Схема монтажа 2БКТП М 1:500	ООО "М-Энерго"		
Пров.	Мишагин				08.25				

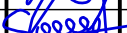


Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						М-25-2-ЭС-ПР			
						Строительство ТП-10/0,4 кВ с тр-ми 2х1000 кВА, 2 КЛ-10 кВ от РТП- 10/0,4 кВ № 16184 до ТП-10/0,4 кВ № 27924 с заходом в сооруж. ТП-10/0,4 кВ, 16 КЛ-0,4 кВ от сооруж. ТП-10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ № 1,2,3,4,5,6, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Мироновская, з/у 32			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	Электроснабжение	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Мишагин			2025		РП	2	1
Нач. отд.		Мишагин			2025				
Исполн.		Кадырова			2025				
Н. контр.						Ситуационный план М 1:2000			

Общество с Ограниченной Ответственностью
«М-ЭНЕРГО»



115280, г. Москва, ул. Ленинская Слобода, д. 19, кор. 1.
ИНН/КПП 9725038907/772501001
ОГРН 1207700421598
e-mail: m-energies@yandex.ru

Исх. №1452/М от «16» сентября 2025 г.

И. О. заместителя директора по
капитальному строительству МКС –
филиала ПАО «Россети Московский
регион» Челнакову А.И.

о согласовании проектной
документации

Уважаемый Андрей Игоревич!

ООО «М-Энерго» являясь подрядной организацией филиала ПАО «Россети Московский регион» - Московские кабельные сети выполняет комплекс проектно-монтажных работ по ТУ № И-24-00-537820/125 для объекта, по титулу: «Строительство ТП-10/0,4кВ с тр-ми 2х1000кВА, 2КЛ-10кВ от РТП- 10/0,4кВ № 16184 до ТП-10/0,4кВ № 27924с заходом в сооруж. ТП-10/0,4кВ, 16КЛ-0,4кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ до ВРУ-0,4кВ № 1,2,3,4,5,6, в т. ч. ПИР: г. Москва, ул. Мироновская, з/у 32. для нужд МКС - филиала ПАО "Россети Московский регион».

Прошу вас рассмотреть и принять проектную документацию:

- 1) М-25-02-ТМ-ТП
- 2) М-25-02-ТП-ПОС
- 3) М-25-02-ТП-ПР
- 4) М-25-02-ТП-ППР

**Генеральный директор
ООО «М-ЭНЕРГО»**



Ефимова А.А.



РОССЕТИ
МОСКОВСКИЙ РЕГИОН

от 05 ИЮН 2025
на №672/М

№ *112/012/84*
от 26.05.2025

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 проектов
ООО «М-Энерго»

М.В. Мишагину

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

А.И. Челнакову

О согласовании РД
по титулу Строительство ТП-10/0,4 кВ с
тр-ми 2х1000кВА, 2КЛ-10 кВ от РТП-
10/0,4кВ № 16184 до ТП-10/0,4кВ №
27924 с заходом в сооруж. ТП-10/0,4кВ,
16КЛ-0,4 кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ до
ВРУ-0,4кВ № 1,2,3,4,5,6, в т.ч. ПИР:
г.Москва, ул. Мироновская, з/у 32

Уважаемый Максим Владимирович!

Рассмотрев электронную версию рабочей документации
«М□25□02□АС□ТП Архитектурно□строительные решения 2БКТП
400□1250кВА» по титулу: Строительство ТП-10/0,4 кВ с тр-ми 2х1000кВА,
2КЛ-10 кВ от РТП-10/0,4кВ № 16184 до ТП-10/0,4кВ № 27924 с заходом в
сооруж. ТП-10/0,4кВ, 16КЛ-0,4 кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ до ВРУ-0,4кВ №
1,2,3,4,5,6, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Мироновская, з/у 32, сообщаю, что филиал
ПАО «Россети Московский регион» - Московские кабельные сети согласовывает
представленную документацию.

И.о. заместителя главного инженера по
эксплуатации

А.В. Ильичев

П.Н. Стасюк
(495)668-22-28, 1801