

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО СУЭНКО

ТЮМЕНСКИЕ ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/785150001
625023, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская, д. 14
тел.: +7 (3452) 53-61-24, 53-60-59 (приёмная),
+7 (3452) 53-60-91, 53-60-92 (общий отдел),
+7 (3452) 53-60-98 (факс),
oo-tges@suenco.ru;
office-tges@suenco.ru;
www.suenco.ru

Исх. № И-ТГЭС-2026- 11509
от « 4 » 09 20 26 г.
на исх. №116 от 20.08.2026г.

Генеральному директору
ООО «ГК «ЭНКО»
Е.В. Низамовой

Генеральному директору
В.И. Песецкому

E-mail: SektorES-72@yandex.ru

О согласовании проекта

Максимальная мощность – 3623,28кВт (из них: I этап - 1604,98кВт ГП-13 (в том числе: ВРУ-0,4кВ №1 - 129,5кВт, ВРУ-0,4кВ №1.1. - 190кВт (нежилые помещения), ВРУ-0,4кВ №2 - 131,96кВт, ВРУ-0,4кВ №2.1. - 90кВт (нежилые помещения), ВРУ-0,4кВ №3 - 213,12кВт, ВРУ-0,4кВ №3.1. - 118кВт (нежилые помещения), ВРУ-0,4кВ №4 - 359,7кВт, ВРУ-0,4кВ №4.1. - 102кВт (нежилые помещения), ВРУ-0,4кВ №5 - 70кВт, ВРУ-0,4кВ №5.1 - 154кВт (нежилые помещения), ВРУ-0,4кВ №7 - 46,7кВт (паркинг); II этап - 3623,28кВт ГП-12 (с учетом мощности I этапа) в том числе: ВРУ-0,4кВ №1 - 102,3кВт, ВРУ-0,4кВ №1.1. - 117,5кВт (нежилые помещения), ВРУ-0,4кВ №2 - 226,4кВт, ВРУ-0,4кВ №2.1. - 90кВт (нежилые помещения), ВРУ-0,4кВ №3 - 188,8кВт, ВРУ-0,4кВ №3.1. - 76,5кВт (нежилые помещения), ВРУ-0,4кВ №4 - 203,2кВт, ВРУ-0,4кВ №4.1. - 72кВт (нежилые помещения), ВРУ-0,4кВ №5 - 243,4кВт, ВРУ-0,4кВ №5.1. - 176,8кВт, ВРУ-0,4кВ №5.2. - 117кВт (нежилые помещения), ВРУ-0,4кВ №6 - 236,2кВт, ВРУ-0,4кВ №6.1. - 121,5кВт (нежилые помещения), ВРУ-0,4кВ №7 - 46,7кВт (паркинг).

Категория надежности – II

Уважаемая Елена Валериевна!
Уважаемый Владимир Иванович!

В ответ на Ваше обращение от 20.08.2026г. (вх. №16494) сообщаю, что АО «СУЭНКО» согласовывает проект: «50ЛЭП-0,4кВ, 25ВРУ-0,4кВ для электроснабжения объекта: «Жилой район в границах ул. Тимофея Кармацкого - Мельникайте и берега реки Тура в г. Тюмени. 3 очередь строительства. Корректировка. Многоквартирный жилой дом ГП-12 с встроенно-пристроенным подземным паркингом. Многоквартирный жилой дом ГП-13 с встроенно-пристроенным подземным паркингом», который будет расположен на земельном участке с кадастровым номером 72:23:0111001:1730, по адресу: Тюменская область, г. Тюмень», шифр: «035-08-2026-ЭС», «26091-13_K6_ЭОМ_РД», «26091-13_K7_ЭОМ_РД», «26091-13_П_ЭОП_РД», «26091-13_C1_ЭОП_РД», «26091-13_C2_ЭОП_РД», «26091-13_C3_ЭОП_РД», «26091-13_C4_ЭОП_РД», «26091-13_C5_ЭОП_РД», «26091-12_П_ЭОМ_РД», «26091-12_C1_ЭОП_РД», «26091-12_C2_ЭОП_РД», «26091-12_C3_ЭОП_РД», «26091-12_C4_ЭОП_РД», «26091-12_C5_ЭОП_РД», «26091-13_C6_ЭОП_РД» разработанный ООО «Сектор электроснабжения-72», ИП «Игнатьев А.О.» Проектная организация «Автор» в 2026г. на основании приложения №1 к договору №ТЮ-24-4205-200 от 16.12.2024г.

Проектом предусмотрено:

I этап - 1604,98кВт ГП-13

ВРУ-0,4кВ №1 (P=129,5кВт)

- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х150мм², L=160м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3120 (фидер №1.1) до ввода №1 ВРУ-0,4кВ №1;

- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х150мм², L=166м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3120 (фидер №2.1) до ввода №2 ВРУ-0,4кВ №1;
- монтаж ВРУ-0,4кВ №1 (P=129,5кВт с учетом мощности ВРУ-ППУ-0,4кВ №1) с вводными рубильниками I_{ном}=400А и комплектом автоматических секционированных выключателей I_{ном}=125А на вводе №1 и на вводе №2 с АВР;
- монтаж двух приборов учета электрической энергии марки Фобос 3Т 230В 5(10)А, кл.т.1.0 IQORLM-A полукосвенного включения с комплектом трансформаторов тока 125/5А с подключением после автоматических выключателей I_{ном}=125А на вводе №1 и на вводе №2 во ВРУ-0,4кВ №1;
- монтаж ВРУ-ППУ-0,4кВ №1 (P=17,1кВт) с подключением после вводных рубильников ВРУ-0,4кВ №1, кабелем марки ВВГнг(А)-FRLS-5х35мм², L=5м, с вводными рубильниками I_{ном}=250А и комплектом автоматических секционированных выключателей I_{ном}=100А на вводе №1 и на вводе №2 с АВР;
- монтаж двух приборов учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM(1)-D прямого включения на вводе №1 и на вводе №2 во ВРУ-ППУ-0,4кВ;
- монтаж наружного контура защитного заземления ВРУ-0,4кВ №1, ВРУ-ППУ-0,4кВ №1.

ВРУ-0,4кВ №1.1 (P=190кВт)

- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х240мм², L=160м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3120 (фидер №1.2) до ввода №1 ВРУ-0,4кВ №1.1;
- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х240мм², L=166м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3120 (фидер №2.2) до ввода №2 ВРУ-0,4кВ №1.1;
- монтаж ВРУ-0,4кВ №1.1 с вводными рубильниками I_{ном}=400А и комплектом автоматических секционированных выключателей I_{ном}=125А на вводе №1 и на вводе №2 с АВР;
- монтаж наружного контура защитного заземления ВРУ-0,4кВ №1.1.

ВРУ-0,4кВ №2 (P=131,96кВт)

- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х150мм², L=66м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3120 (фидер №1.3 и №2.3) до ВРУ-0,4кВ №2;
- монтаж ВРУ-0,4кВ №2 (P=131,96кВт с учетом мощности ВРУ-ППУ-0,4кВ №2) с вводными рубильниками I_{ном}=400А и комплектом автоматических секционированных выключателей I_{ном}=125А на вводе №1 и на вводе №2 с АВР;
- монтаж двух приборов учета электрической энергии марки Фобос 3Т 230В 5(10)А, кл.т.1.0 IQORLM-A полукосвенного включения с комплектом трансформаторов тока 125/5А с подключением после автоматических выключателей I_{ном}=125А на вводе №1 и на вводе №2 во ВРУ-0,4кВ №2;
- монтаж ВРУ-ППУ-0,4кВ №2 (P=17,1кВт) с подключением после вводных рубильников ВРУ-0,4кВ №2, кабелем марки ВВГнг(А)-FRLS-5х35мм², L=5м, с вводными рубильниками I_{ном}=250А и комплектом автоматических секционированных выключателей I_{ном}=80А на вводе №1 и на вводе №2 с АВР;
- монтаж двух приборов учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM(1)-D прямого включения на вводе №1 и на вводе №2 во ВРУ-ППУ-0,4кВ №2;
- монтаж наружного контура защитного заземления ВРУ-0,4кВ №2, ВРУ-ППУ-0,4кВ №2.

ВРУ-0,4кВ №2.1 (P=90кВт)

- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х150мм², L=66м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3120 (фидер №1.4 и №2.4) до ВРУ-0,4кВ №2.1;
- монтаж ВРУ-0,4кВ №2.1 с вводными рубильниками I_{ном}=250А и комплектом автоматических секционированных выключателей I_{ном}=80А на вводе №1 и на вводе №2 с АВР;
- монтаж наружного контура защитного заземления ВРУ-0,4кВ №2.1.

ВРУ-0,4кВ №3 (P=213,12кВт)

- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х120мм², L=108м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3120 (фидер №1.5) до ввода №1 ВРУ-0,4кВ №3;
- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х120мм², L=104м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3120 (фидер №2.5) до ввода №2 ВРУ-0,4кВ №3;
- монтаж ВРУ-0,4кВ №3 (P=213,12кВт с учетом мощности ВРУ-ППУ-0,4кВ №3) с вводными рубильниками I_{ном}=630А и комплектом автоматических секционированных выключателей I_{ном}=200А на вводе №1 и на вводе №2 с АВР;
- монтаж двух приборов учета электрической энергии марки Фобос 3Т 230В 5(10)А, кл.т.1.0 IQORLM-A полукошвенного включения с комплектом трансформаторов тока 200/5А с подключением после автоматических выключателей I_{ном}=200А на вводе №1 и на вводе №2 во ВРУ-0,4кВ №3;
- монтаж ВРУ-ППУ-0,4кВ №3 (P=15,5кВт) с подключением после вводных рубильников ВРУ-0,4кВ №3, кабелем марки ВВГнг(А)-FRLS-5х95мм², L=5м, с вводными рубильниками I_{ном}=400А и комплектом автоматических секционированных выключателей I_{ном}=125А на вводе №1 и на вводе №2 с АВР;
- монтаж двух приборов учета электрической энергии марки Фобос 3Т 230В 5(10)А, кл.т.1.0 IQORLM-A полукошвенного включения с комплектом трансформаторов тока 125/5А с подключением после автоматических выключателей I_{ном}=125А на вводе №1 и на вводе №2 во ВРУ-ППУ-0,4кВ №3;
- монтаж наружного контура защитного заземления ВРУ-0,4кВ №3, ВРУ-ППУ-0,4кВ №3.

ВРУ-0,4кВ №3.1 (P=118кВт)

- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х120мм², L=108м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3120 (фидер №1.6) до ввода №1 ВРУ-0,4кВ №3.1;
- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х120мм², L=104м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3120 (фидер №2.6) до ввода №2 ВРУ-0,4кВ №3.1;
- монтаж ВРУ-0,4кВ №3.1 с вводными рубильниками I_{ном}=250А и комплектом автоматических секционированных выключателей I_{ном}=125А на вводе №1 и на вводе №2 с АВР;
- монтаж наружного контура защитного заземления ВРУ-0,4кВ №3.1.

ВРУ-0,4кВ №4 (P=359,7кВт)

- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки 2хАВБШвнг(А)-LS-4х240мм², L=172м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3120 (фидер №1.7, №1.8) до ввода №1 ВРУ-0,4кВ №4;
- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки 2хАВБШвнг(А)-LS-4х240мм², L=174м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3120 (фидер №2.7, №2.8) до ввода №2 ВРУ-0,4кВ №4;
- монтаж ВРУ-0,4кВ №4 (P=359,7кВт с учетом мощности ВРУ-ППУ-0,4кВ №4) с вводными рубильниками I_{ном}=1000А и комплектом автоматических секционированных выключателей I_{ном}=400А на вводе №1 и на вводе №2 с АВР;
- монтаж двух приборов учета электрической энергии марки Фобос 3Т 230В 5(10)А, кл.т.1.0 IQORLM-A полукошвенного включения с комплектом трансформаторов тока 400/5А с подключением после автоматических выключателей I_{ном}=400А на вводе №1 и на вводе №2 во ВРУ-0,4кВ №4;
- монтаж ВРУ-ППУ-0,4кВ №4 (P=15,5кВт) с подключением после вводных рубильников ВРУ-0,4кВ №4, кабелем марки ВВГнг(А)-FRLS-5х50мм², L=5м, с вводными рубильниками I_{ном}=250А и комплектом автоматических секционированных выключателей I_{ном}=80А на вводе №1 и I_{ном}=100А на вводе №2 с АВР;

- монтаж двух приборов учета электрической энергии марки Фобос 3Т 230В 5(10)А, кл.т.1.0 IQORLM(1)-D прямого включения с подключением после автоматических выключателей $I_{ном}=80А$ на вводе №1 и $I_{ном}=100А$ во ВРУ-ППУ-0,4кВ №4;
- монтаж наружного контура защитного заземления ВРУ-0,4кВ №4, ВРУ-ППУ-0,4кВ №4.

ВРУ-0,4кВ №4.1 (P=102кВт)

- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х120мм², L=172м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3120 (фидер №1.9) до ввода №1 ВРУ-0,4кВ №4.1;
- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х120мм², L=172м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3120 (фидер №2.9) до ввода №2 ВРУ-0,4кВ №4.1;
- монтаж ВРУ-0,4кВ №4.1 с вводными рубильниками $I_{ном}=250А$ и комплектом автоматических секционированных выключателей $I_{ном}=100А$ на вводе №1 и на вводе №2 с АВР;
- монтаж наружного контура защитного заземления ВРУ-0,4кВ №4.1.

ВРУ-0,4кВ №5 (P=70кВт)

- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х70мм², L=98м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3120 (фидер №1.10) до ввода №1 ВРУ-0,4кВ №5;
- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х70мм², L=103м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3120 (фидер №2.10) до ввода №2 ВРУ-0,4кВ №5;
- монтаж ВРУ-0,4кВ №5 (P=70кВт с учетом мощности ВРУ-ППУ-0,4кВ №5) с вводными рубильниками $I_{ном}=250А$ и комплектом автоматических секционированных выключателей $I_{ном}=80А$ на вводе №1 и $I_{ном}=63А$ на вводе №2 с АВР;
- монтаж двух приборов учета электрической энергии марки Фобос 3Т 230В 5(10)А, кл.т.1.0 IQORLM(1)-D прямого включения с подключением после автоматических выключателей $I_{ном}=80А$ на вводе №1 и $I_{ном}=63А$ на вводе №2 во ВРУ-0,4кВ №5;
- монтаж ВРУ-ППУ-0,4кВ №5 (P=15,5кВт) с подключением после вводных рубильников ВРУ-0,4кВ №5, кабелем марки ВВГнг(А)-FRLS-5х35мм², L=5м, с вводными рубильниками $I_{ном}=250А$ и комплектом автоматических секционированных выключателей $I_{ном}=80А$ на вводе №1 и на вводе №2 с АВР;
- монтаж двух приборов учета электрической энергии марки Фобос 3Т 230В 5(10)А, кл.т.1.0 IQORLM(1)-D прямого включения с подключением после автоматических выключателей $I_{ном}=80А$ на вводе №1 и во ВРУ-ППУ-0,4кВ №5;
- монтаж наружного контура защитного заземления ВРУ-0,4кВ №5, ВРУ-ППУ-0,4кВ №5.

ВРУ-0,4кВ №5.1 (P=154кВт)

- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х185мм², L=98м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3120 (фидер №1.11) до ввода №1 ВРУ-0,4кВ №5.1;
- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х185мм², L=103м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3120 (фидер №2.11) до ввода №2 ВРУ-0,4кВ №5.1;
- монтаж ВРУ-0,4кВ №5.1 с вводными рубильниками $I_{ном}=250А$ и комплектом автоматических секционированных выключателей $I_{ном}=100А$ на вводе №1 и на вводе №2 с АВР;
- монтаж наружного контура защитного заземления ВРУ-0,4кВ №5.1.

ВРУ-0,4кВ №5.2 (P=46,7кВт)

- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х35мм², L=98м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3120 (фидер №1.12 и №2.12) до ввода №1 ВРУ-0,4кВ №5.2;
- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х35мм², L=103м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3120 (фидер №2.12) до ввода №2 ВРУ-0,4кВ №5.2;

- монтаж ВРУ-0,4кВ №5 (P=46,7кВт с учетом мощности ВРУ-ППУ-0,4кВ №5.2) с вводными рубильниками $I_{ном}=100A$ и комплектом автоматических секционированных выключателей $I_{ном}=50A$ на вводе №1 и на вводе №2 с АВР;
- монтаж двух приборов учета электрической энергии марки Фобос 3Т 230В 5(10)А, кл.т.1.0 IQORLM(1)-D с подключением после автоматических выключателей $I_{ном}=50A$ на вводе №1 и на вводе №2 во ВРУ-0,4кВ №5.2;
- монтаж ВРУ-ППУ-0,4кВ №5.2 (P=1,5кВт) с подключением после вводных рубильников ВРУ-0,4кВ №5.2, кабелем марки ВВГнг(А)-FRLS-5х50мм², L=5м, с вводными рубильниками $I_{ном}=250A$ и комплектом автоматических секционированных выключателей $I_{ном}=80A$ на вводе №1 и на вводе №2 с АВР;
- монтаж двух приборов учета электрической энергии марки Фобос 3Т 230В 5(10)А, кл.т.1.0 IQORLM(1)-D прямого включения с подключением после автоматических выключателей $I_{ном}=80A$ на вводе №1 и во ВРУ-ППУ-0,4кВ №5.2;
- монтаж наружного контура защитного заземления ВРУ-0,4кВ №5.2, ВРУ-ППУ-0,4кВ №5.2.

**II этап – 3623,28кВт ГП-12 (с учетом мощности I этапа)
ВРУ-0,4кВ №1 (P=102,3кВт)**

- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х120мм², L=50м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3121 (фидер №1.1) до ввода №1 ВРУ-0,4кВ №1;
- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х150мм², L=49м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3121 (фидер №2.1) до ввода №2 ВРУ-0,4кВ №1;
- монтаж ВРУ-0,4кВ №1 (P=102,3кВт с учетом мощности ВРУ-0,4кВ №1.2 (ППЭСПЗ)) с вводными рубильниками $I_{ном}=400A$ и комплектом автоматических секционированных выключателей $I_{ном}=100A$ на вводе №1 и на вводе №2 с АВР;
- монтаж двух приборов учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM(1)-D прямого включения с подключением после автоматических выключателей $I_{ном}=100A$ на вводе №1 и на вводе №2 во ВРУ-0,4кВ №1;
- монтаж ВРУ-0,4кВ №1.2 (ППЭСПЗ) (P=17,5кВт) с подключением после вводных рубильников ВРУ-0,4кВ №1, кабелем марки ВВГнг(А)-FRLS-5х35мм², L=3м, с вводными рубильниками $I_{ном}=250A$ и комплектом автоматических секционированных выключателей $I_{ном}=100A$ на вводе №1 и $I_{ном}=63A$ на вводе №2 с АВР;
- монтаж двух приборов учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM(1)-D прямого включения на вводе №1 и на вводе №2 во ВРУ-ППУ-0,4кВ;
- монтаж наружного контура защитного заземления ВРУ-0,4кВ №1, ВРУ-0,4кВ №1.2 (ППЭСПЗ).

ВРУ-0,4кВ №1.1 (P=117,5кВт)

- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х120мм², L=50м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3121 (фидер №1.2) до ввода №1 ВРУ-0,4кВ №1.1;
- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х120мм², L=49м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3121 (фидер №2.2) до ввода №2 ВРУ-0,4кВ №1.1;
- монтаж ВРУ-0,4кВ №1.1 с вводными рубильниками $I_{ном}=250A$ и комплектом автоматических секционированных выключателей $I_{ном}=100A$ на вводе №1 и на вводе №2 с АВР;
- монтаж наружного контура защитного заземления ВРУ-0,4кВ №1.1.

ВРУ-0,4кВ №2 (P=226,4кВт)

- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х120мм², L=104м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3121 (фидер №1.3 и №2.3) до ВРУ-0,4кВ №2;
- монтаж ВРУ-0,4кВ №2 (P=226,4кВт с учетом мощности ВРУ-0,4кВ №2.2, ВРУ-0,4кВ №2.3 (ППЭСПЗ)) с вводными рубильниками $I_{ном}=630A$ и комплектом автоматических секционированных выключателей $I_{ном}=160A$ на вводе №1 и на вводе №2 с АВР;

- монтаж прибора учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM(1)-D прямого включения с подключением после автоматических выключателей $I_{ном}=160А$ через автоматический выключатель $I_{ном}=40А$ на вводе №1 во ВРУ-0,4кВ №2 (в сторону I с.ш.);
- монтаж прибора учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM-A полукосвенного включения с комплектом трансформаторов тока 150/5А с подключением после автоматических выключателей $I_{ном}=160А$ на вводе №1 во ВРУ-0,4кВ №2 (в сторону II с.ш.);
- монтаж прибора учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM-A полукосвенного включения с комплектом трансформаторов тока 150/5А с подключением после автоматических выключателей $I_{ном}=160А$ на вводе №2 во ВРУ-0,4кВ №2 (в сторону III с.ш.);
- монтаж прибора учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM(1)-D прямого включения с подключением после автоматических выключателей $I_{ном}=160А$ через автоматический выключатель $I_{ном}=50А$ на вводе №2 во ВРУ-0,4кВ №2 (в сторону III с.ш.);
- монтаж ВРУ-0,4кВ №2.2 ($P=15,88кВт$) с подключением после вводных рубильников ВРУ-0,4кВ №2, кабелем марки ВВГнг(А)-FRLS-5х10мм², $L=5м$, с вводными рубильниками $I_{ном}=100А$ и комплектом автоматических секционированных выключателей $I_{ном}=50А$ на вводе №1 и $I_{ном}=50А$ на вводе №2 с АВР;
- монтаж двух приборов учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM(1)-D прямого включения на вводе №1 и на вводе №2 во ВРУ-0,4кВ №2.2;
- монтаж ВРУ-0,4кВ №2.3 (ППЭСПЗ) ($P=19,4кВт$) с подключением после вводных рубильников ВРУ-0,4кВ №2, кабелем марки ВВГнг(А)-FRLS-5х95мм², $L=5м$, с вводными рубильниками $I_{ном}=250А$ и комплектом автоматических секционированных выключателей $I_{ном}=125А$ на вводе №1 и на вводе №2 с АВР;
- монтаж двух приборов учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM-A полукосвенного включения с комплектом трансформаторов тока 125/5А на вводе №1 и на вводе №2 во ВРУ-0,4кВ №2.3 (ППЭСПЗ);
- монтаж наружного контура защитного заземления ВРУ-0,4кВ №2, ВРУ-0,4кВ №2.2, ВРУ-0,4кВ №2.3 (ППЭСПЗ).

ВРУ-0,4кВ №2.1 ($P=90кВт$)

- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х95мм², $L=102м$ (в траншее, в ПЭ трубе $d=160мм$) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в ВРУ-0,4кВ ТП-3121 (фидер №1.4) до ввода №1 ВРУ-0,4кВ №2.1;
- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х95мм², $L=105м$ (в траншее, в ПЭ трубе $d=160мм$) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в ВРУ-0,4кВ ТП-3121 (фидер №2.4) до ввода №2 ВРУ-0,4кВ №2.1;
- монтаж ВРУ-0,4кВ №2.1 с вводными рубильниками $I_{ном}=250А$ и комплектом автоматических секционированных выключателей $I_{ном}=80А$ на вводе №1 и на вводе №2 с АВР;
- монтаж наружного контура защитного заземления ВРУ-0,4кВ №2.1.

ВРУ-0,4кВ №3 ($P=188,8кВт$)

- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х240мм², $L=144м$ (в траншее, в ПЭ трубе $d=160мм$) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в ВРУ-0,4кВ ТП-3121 (фидер №1.5) до ввода №1 ВРУ-0,4кВ №3;
- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х240мм², $L=147м$ (в траншее, в ПЭ трубе $d=160мм$) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в ВРУ-0,4кВ ТП-3121 (фидер №2.5) до ввода №2 ВРУ-0,4кВ №3;
- монтаж ВРУ-0,4кВ №3 ($P=188,8кВт$ с учетом мощности ВРУ-0,4кВ №3.2 (ППЭСПЗ)) с вводными рубильниками $I_{ном}=630А$ и комплектом автоматических секционированных выключателей $I_{ном}=160А$ на вводе №1 и на вводе №2 с АВР;
- монтаж прибора учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM(1)-D прямого включения с подключением после автоматических выключателей

Ином=160А через автоматический выключатель Ином=40А на вводе №1 во ВРУ-0,4кВ №3 (в сторону I с.ш.);

- монтаж прибора учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM-A прямого включения с подключением после автоматических выключателей Ином=160А на вводе №1 во ВРУ-0,4кВ №3 (в сторону II с.ш.);
- монтаж прибора учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM-A прямого включения с подключением после автоматических выключателей Ином=160А на вводе №2 во ВРУ-0,4кВ №3 (в сторону III с.ш.);
- монтаж прибора учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM(1)-D прямого включения с подключением после автоматических выключателей Ином=160А через автоматический выключатель Ином=50А на вводе №2 во ВРУ-0,4кВ №3 (в сторону III с.ш.);
- монтаж ВРУ-0,4кВ №3.2 (ППЭСПЗ) (P=18,4кВт) с подключением после вводных рубильников ВРУ-0,4кВ №3, кабелем марки ВВГнг(А)-FRLS-5х35мм², L=3м, с вводными рубильниками Ином=250А и комплектом автоматических секционированных выключателей Ином=50А на вводе №1 и Ином=50А на вводе №2 с АВР;
- монтаж двух приборов учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM-A прямого включения на вводе №1 и на вводе №2 во ВРУ-0,4кВ №3.2 (ППЭСПЗ);
- монтаж наружного контура защитного заземления ВРУ-0,4кВ №3, ВРУ-0,4кВ №3.2 (ППЭСПЗ).

ВРУ-0,4кВ №3.1 (P=90кВт)

- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х95мм², L=144м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3121 (фидер №1.6) до ввода №1 ВРУ-0,4кВ №3.1;
- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х95мм², L=147м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3121 (фидер №2.6) до ввода №2 ВРУ-0,4кВ №3.1;
- монтаж ВРУ-0,4кВ №3.1 с вводными рубильниками Ином=250А и комплектом автоматических секционированных выключателей Ином=80А на вводе №1 и на вводе №2 с АВР;
- монтаж наружного контура защитного заземления ВРУ-0,4кВ №3.1.

ВРУ-0,4кВ №4 (P=203,2кВт)

- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х120мм², L=96м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3121 (фидер №1.7) до ввода №1 ВРУ-0,4кВ №4;
- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х120мм², L=101м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3121 (фидер №2.7) до ввода №2 ВРУ-0,4кВ №4;
- монтаж ВРУ-0,4кВ №4 (P=203,2кВт с учетом мощности ВРУ-0,4кВ №4.2 (ППЭСПЗ)) с вводными рубильниками Ином=630А и комплектом автоматических секционированных выключателей Ином=160А на вводе №1 и Ином=200А на вводе №2 с АВР;
- монтаж прибора учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM(1)-D прямого включения с подключением после автоматических выключателей Ином=160А через автоматический выключатель Ином=40А на вводе №1 во ВРУ-0,4кВ №4 (в сторону I с.ш.);
- монтаж прибора учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM-A полукосвенного включения с комплектом трансформаторов тока 125/5А с подключением после автоматических выключателей Ином=160А на вводе №1 во ВРУ-0,4кВ №4 (в сторону II с.ш.);
- монтаж прибора учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM-A полукосвенного включения с комплектом трансформаторов тока 125/5А с подключением после автоматических выключателей Ином=200А на вводе №2 во ВРУ-0,4кВ №4 (в сторону III с.ш.);

- монтаж прибора учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM(1)-D прямого включения с подключением после автоматических выключателей $I_{ном}=200А$ через автоматический выключатель $I_{ном}=50А$ на вводе №2 во ВРУ-0,4кВ №4 (в сторону III с.ш.);
- монтаж ВРУ-0,4кВ №4.2 (ППЭСПЗ) ($P=18,8кВт$) с подключением после вводных рубильников ВРУ-0,4кВ №4, кабелем марки ВВГнг(А)-FRLS-5х35мм², $L=3м$, с вводными рубильниками $I_{ном}=250А$ и комплектом автоматических секционированных выключателей $I_{ном}=125А$ на вводе №1 и $I_{ном}=63А$ на вводе №2 с АВР;
- монтаж двух приборов учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM-А прямого включения на вводе №1 и на вводе №2 во ВРУ-0,4кВ №4.2 (ППЭСПЗ);
- монтаж наружного контура защитного заземления ВРУ-0,4кВ №4, ВРУ-0,4кВ №4.2 (ППЭСПЗ).

ВРУ-0,4кВ №4.1 ($P=72кВт$)

- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х70мм², $L=96м$ (в траншее, в ПЭ трубе $d=160мм$) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в ВРУ-0,4кВ ТП-3121 (фидер №1.8) до ввода №1 ВРУ-0,4кВ №4.1;
- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х70мм², $L=101м$ (в траншее, в ПЭ трубе $d=160мм$) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в ВРУ-0,4кВ ТП-3121 (фидер №2.8) до ввода №2 ВРУ-0,4кВ №4.1;
- монтаж ВРУ-0,4кВ №4.1 с вводными рубильниками $I_{ном}=250А$ и комплектом автоматических секционированных выключателей $I_{ном}=80А$ на вводе №1 и на вводе №2 с АВР;
- монтаж наружного контура защитного заземления ВРУ-0,4кВ №4.1.

ВРУ-0,4кВ №5 ($P=243,4кВт$)

- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки 2хАВБШвнг(А)-LS-4х120мм², $L=164м$ (в траншее, в ПЭ трубе $d=160мм$) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в ВРУ-0,4кВ ТП-3121 (фидер №1.17) до ввода №1 ВРУ-0,4кВ №5;
- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки 2хАВБШвнг(А)-LS-4х120мм², $L=171м$ (в траншее, в ПЭ трубе $d=160мм$) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в ВРУ-0,4кВ ТП-3121 (фидер №2.17) до ввода №2 ВРУ-0,4кВ №5;
- монтаж ВРУ-0,4кВ №5 ($P=243,4кВт$ с учетом мощности ВРУ-0,4кВ №5.3(ППЭСПЗ)) с вводными рубильниками $I_{ном}=630А$ и комплектом автоматических секционированных выключателей $I_{ном}=200А$ на вводе №1 и $I_{ном}=250А$ на вводе №2 с АВР;
- монтаж двух приборов учета электрической энергии марки Фобос 3Т 230В 5(10)А, кл.т.1.0 IQORLM-А полукосвенного включения с комплектом трансформаторов тока 200/5А на вводе №1 и 250/5А на вводе №2 с подключением после автоматических выключателей $I_{ном}=200А$ на вводе №1 и $I_{ном}=250А$ на вводе №2 во ВРУ-0,4кВ №5;
- монтаж ВРУ-0,4кВ №5.3 (ППЭСПЗ) ($P=20,3кВт$) с подключением после вводных рубильников ВРУ-0,4кВ №5, кабелем марки ВВГнг(А)-FRLS-5х70мм², $L=3м$, с вводными рубильниками $I_{ном}=250А$ и комплектом автоматических секционированных выключателей $I_{ном}=160А$ на вводе №1 и $I_{ном}=63А$ на вводе №2 с АВР;
- монтаж двух приборов учета электрической энергии марки Фобос 3Т 230В 5(10)А, кл.т.1.0 IQORLM(1)-D прямого включения с подключением после автоматических выключателей $I_{ном}=80А$ на вводе №1 и во ВРУ-0,4кВ №5.3 (ППЭСПЗ);
- монтаж наружного контура защитного заземления ВРУ-0,4кВ №5, ВРУ-0,4кВ №5.3 (ППЭСПЗ).

ВРУ-0,4кВ №5.1 ($P=176,8кВт$)

- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х240мм², $L=177м$ (в траншее, в ПЭ трубе $d=160мм$) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в ВРУ-0,4кВ ТП-3121 (фидер №1.9) до ввода №1 ВРУ-0,4кВ №5.1;
- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х120мм², $L=101м$ (в траншее, в ПЭ трубе $d=160мм$) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в ВРУ-0,4кВ ТП-3121 (фидер №2.9) до ввода №2 ВРУ-0,4кВ №5;

- монтаж ВРУ-0,4кВ №4 (P=203,2кВт с учетом мощности ВРУ-0,4кВ №4.2 (ППЭСПЗ)) с вводными рубильниками $I_{ном}=400A$ и комплектом автоматических секционированных выключателей $I_{ном}=160A$ на вводе №1 и $I_{ном}=200A$ на вводе №2 с АВР;
- монтаж прибора учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM(1)-D прямого включения с подключением после автоматических выключателей $I_{ном}=160A$ через автоматический выключатель $I_{ном}=80A$ на вводе №1 во ВРУ-0,4кВ №5.1 (в сторону I с.ш.);
- монтаж прибора учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM-A прямого включения с подключением после автоматических выключателей $I_{ном}=160A$ на вводе №1 во ВРУ-0,4кВ №5.1 (в сторону II с.ш.);
- монтаж прибора учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM-A полукосвенного включения с комплектом трансформаторов тока 125/5А с подключением после автоматических выключателей $I_{ном}=200A$ на вводе №2 во ВРУ-0,4кВ №5.1 (в сторону III с.ш.);
- монтаж прибора учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM(1)-D прямого включения с подключением после автоматических выключателей $I_{ном}=200A$ через автоматический выключатель $I_{ном}=80A$ на вводе №2 во ВРУ-0,4кВ №5.1 (в сторону III с.ш.);
- монтаж наружного контура защитного заземления ВРУ-0,4кВ №5.1.

ВРУ-0,4кВ №5.2 (P=117кВт)

- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4x120мм², L=177м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3121 (фидер №1.10) до ввода №1 ВРУ-0,4кВ №5.2;
- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4x70мм², L=187м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3121 (фидер №2.10) до ввода №2 ВРУ-0,4кВ №5.2;
- монтаж ВРУ-0,4кВ №5.2 с вводными рубильниками $I_{ном}=250A$ и комплектом автоматических секционированных выключателей $I_{ном}=125A$ на вводе №1 и $I_{ном}=80A$ на вводе №2 с АВР;
- монтаж наружного контура защитного заземления ВРУ-0,4кВ №5.2.

ВРУ-0,4кВ №6 (P=236,2кВт)

- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4x120мм², L=200м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3121 (фидер №1.18) до ввода №1 ВРУ-0,4кВ №6;
- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4x120мм², L=210м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-3121 (фидер №2.18) до ввода №2 ВРУ-0,4кВ №6;
- монтаж ВРУ-0,4кВ №6 (P=236,2кВт с учетом мощности ВРУ-0,4кВ №6.2 (ППЭСПЗ)) с вводными рубильниками $I_{ном}=630A$ и комплектом автоматических секционированных выключателей $I_{ном}=2000A$ на вводе №1 и на вводе №2 с АВР;
- монтаж прибора учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM(1)-D прямого включения с подключением после автоматических выключателей $I_{ном}=200A$ через автоматический выключатель $I_{ном}=40A$ на вводе №1 во ВРУ-0,4кВ №6 (в сторону I с.ш.);
- монтаж прибора учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM-A полукосвенного включения с комплектом трансформаторов тока 200/5А с подключением после автоматических выключателей $I_{ном}=200A$ на вводе №1 во ВРУ-0,4кВ №6 (в сторону II с.ш.);
- монтаж прибора учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM-A полукосвенного включения с комплектом трансформаторов тока 200/5А с подключением после автоматических выключателей $I_{ном}=200A$ на вводе №2 во ВРУ-0,4кВ №6 (в сторону III с.ш.);
- монтаж прибора учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM(1)-D прямого включения с подключением после автоматических выключателей

- Ином=200А через автоматический выключатель Ином=63А на вводе №2 во ВРУ-0,4кВ №6 (в сторону III с.ш.);
- монтаж ВРУ-0,4кВ №6.2 (ППЭСПЗ) (P=18,8кВт) с подключением после вводных рубильников ВРУ-0,4кВ №6, кабелем марки ВВГнг(А)-FRLS-5х50мм², L=3м, с вводными рубильниками Ином=250А и комплектом автоматических секционированных выключателей Ином=125А на вводе №1 и Ином=63А на вводе №2 с АВР;
 - монтаж двух приборов учета электрической энергии марки Фобос 3 230В 5(100)А, кл.т.1.0 IQORLM(1)-D прямого включения на вводе №1 и на вводе №2 во ВРУ-0,4кВ №6.2 (ППЭСПЗ);
 - монтаж наружного контура защитного заземления ВРУ-0,4кВ №6, ВРУ-0,4кВ №6.2 (ППЭСПЗ).

ВРУ-0,4кВ №6.1 (P=121,5кВт)

- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х120мм², L=200м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в ВРУ-0,4кВ ТП-3121 (фидер №1.11) до ввода №1 ВРУ-0,4кВ №6.1;
- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х120мм², L=210м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в ВРУ-0,4кВ ТП-3121 (фидер №2.11) до ввода №2 ВРУ-0,4кВ №6.1;
- монтаж ВРУ-0,4кВ №6.1 с вводными рубильниками Ином=250А и комплектом автоматических секционированных выключателей Ином=125А на вводе №1 и Ином=100А на вводе №2 с АВР;
- монтаж наружного контура защитного заземления ВРУ-0,4кВ №6.1.

ВРУ-0,4кВ №7 (P=46,7кВт)

- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х50мм², L=50м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в ВРУ-0,4кВ ТП-3121 (фидер №1.12) до ввода №1 ВРУ-0,4кВ №7;
- строительство КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБШвнг(А)-LS-4х50мм², L=49м (в траншее, в ПЭ трубе d=160мм) от нижних контактов отходящего коммутационного аппарата в ВРУ-0,4кВ ТП-3121 (фидер №2.12) до ввода №2 ВРУ-0,4кВ №7;
- монтаж ВРУ-0,4кВ №7 (P=46,7кВт с учетом мощности ВРУ-0,4кВ №7.1(ППЭСПЗ)) с вводными рубильниками Ином=250А и комплектом автоматических секционированных выключателей Ином=80А на вводе №1 и Ином=250А на вводе №2 с АВР;
- монтаж прибора учета электрической энергии марки Фобос 3Т 230В 5(10)А, кл.т.1.0 IQORLM(1)-D прямого включения с подключением после автоматических выключателей Ином=80А во ВРУ-0,4кВ №5;
- монтаж ВРУ-0,4кВ №7.1 (ППЭСПЗ) (P=1,2кВт) с подключением после вводных рубильников ВРУ-0,4кВ №7, кабелем марки ВВГнг(А)-FRLS-5х16мм², L=3м, с вводными рубильниками Ином=100А и комплектом автоматических секционированных выключателей Ином=63А на вводе №1 и на вводе №2 с АВР;
- монтаж двух приборов учета электрической энергии марки Фобос 3Т 230В 5(10)А, кл.т.1.0 IQORLM(1)-D прямого включения с подключением после автоматических выключателей Ином=80А на вводе №1 и на вводе №2 во ВРУ-0,4кВ №7.1 (ППЭСПЗ);
- монтаж наружного контура защитного заземления ВРУ-0,4кВ №7, ВРУ-0,4кВ №7.1 (ППЭСПЗ).

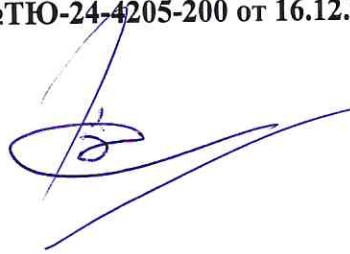
Проект согласован при условии:

- выполнения работ в соответствии с требованиями СНиП, ПУЭ;
- выполнения земляных работ в соответствии с действующим законодательством РФ;
- согласования трассы прохождения проектируемой КЛ-0,4кВ со всеми заинтересованными лицами;
- монтажа комплекта расширительных подшинок (с длительно допустимым током, соответствующим максимальной мощности, указанной в п. 3 приложения №1 к договору №ТЮ-24-4205-200 от 16.12.2024г.) к коммутационным аппаратам для возможности подключения нескольких КЛ-0,4кВ (в параллель) во ВРУ-0,4кВ объектов;

- подготовки технологических отверстий (с закладными трубами) в здании для захода КЛ-0,4кВ во ВРУ-0,4кВ объектов;
- применения при заходе КЛ-0,4кВ в РУ-0,4кВ ТП-3120, РУ-0,4кВ ТП-3121 кабеля с аббревиатурой «нг(А)-LS» в соответствии с требованиями п. 5,6 ГОСТ 31565-2012, либо выполнения мероприятий по нанесению огнезащитного покрытия на КЛ-0,4кВ при заходе в РУ-0,4кВ ТП-3120, РУ-0,4кВ ТП-3121;
- выполнения прокладки проектируемой КЛ-10кВ в тех. подполье РУ-0,4кВ ТП-3120, РУ-0,4кВ ТП-3121 на кабельных полках и стойках с креплением хомутами;
- исключения транзита КЛ-0,4кВ через смежную секцию шин РУ-0,4кВ ТП-3120, РУ-0,4кВ ТП-3121.
- выполнения п. 2.3.15 ПУЭ.

Срок действия согласования по проекту – в соответствии со сроком действия приложения №1 к договору №ТЮ-24-4205-200 от 16.12.2024г.

Заместитель главного инженера
по перспективному развитию



С.В. Дуркин