

**РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТА ЗАМЕНА ТП, ПРОКЛАДКА Н/В КАБЕЛЯ ОТ ТП №3545
ДО ГРЩ ОБЪЕКТА РАСПОЛОЖЕННОГО ПО АДРЕСУ: Г, ТАШКЕНТ АЛМАЗАРСКИЙ РАЙОН**

(наименование стройки)

(локальная ресурсная смета)

на

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

№ п.п.	Шифр номера нормативов и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество	
				на ед. измерения	по проектным данным
1	2	3	4	5	6
РАЗДЕЛ 1. СТРОИТЕЛЬНЫЕ РАБОТЫ					
1	E0101-009-23 ДОП. 3	РАЗРАБОТКА ТРАНШЕЙ В ОТВАЛ ЭКСКАВАТОРОМ "ОБРАТНАЯ ЛОПАТА" С КОВШОМ ВМЕСТИМОСТЬЮ 0,25 МЗ, ГРУППА ГРУНТОВ: 2	1000МЗ	0,0000	
1.1	3	ЗАТРАТЫ ТРУДА МАШИНИСТОВ	ЧЕЛ.-Ч	0	0
1.2	2288	ЭКСКАВАТОРЫ ОДНОКОВШОВЫЕ ДИЗЕЛЬНЫЕ НА ПНЕВМОКОЛЕСНОМ ХОДУ ПРИ РАБОТЕ НА ДРУГИХ	МАШ.-Ч	0	0
2	E0102-057-02	РАЗРАБОТКА ГРУНТА ВРУЧНУЮ В ТРАНШЕЯХ ГЛУБИНОЙ ДО 2 М БЕЗ КРЕПЛЕНИЙ С ОТКОСАМИ,	100МЗ	0,0000	
2.1	1	ЗАТРАТЫ ТРУДА РАБОЧИХ-СТРОИТЕЛЕЙ	ЧЕЛ.-Ч	0	0
3	E0102-061-02	ЗАСЫПКА ВРУЧНУЮ ТРАНШЕЙ, ПАЗУХ КОТЛОВАНОВ И ЯМ, ГРУППА ГРУНТОВ 2	100МЗ	0,0000	
3.1	1	ЗАТРАТЫ ТРУДА РАБОЧИХ-СТРОИТЕЛЕЙ	ЧЕЛ.-Ч	0	0
4	E0101-033-02	ЗАСЫПКА ТРАНШЕЙ И КОТЛОВАНОВ С ПЕРЕМЕЩЕНИЕМ ГРУНТА ДО 5 М БУЛЬДОЗЕРАМИ МОЩНОСТЬЮ 59 [80] КВТ [Л.С.], 2 ГРУППА ГРУНТОВ	1000МЗ	0,0000	
4.1	3	ЗАТРАТЫ ТРУДА МАШИНИСТОВ	ЧЕЛ.-Ч	0	0
4.2	2288	ЭКСКАВАТОРЫ ОДНОКОВШОВЫЕ ДИЗЕЛЬНЫЕ НА ПНЕВМОКОЛЕСНОМ ХОДУ ПРИ РАБОТЕ НА ДРУГИХ	МАШ.-Ч	0	0
5	E68-012-04	РАЗБОРКА ПОКРЫТИЙ И ОСНОВАНИЙ: АСФАЛЬТОБЕТОННЫХ С ПОМОЩЬЮ МОЛОТКОВ ОТБОЙНЫХ	100МЗ	0,0000	
5.1	1	ЗАТРАТЫ ТРУДА РАБОЧИХ-СТРОИТЕЛЕЙ	ЧЕЛ.-Ч	0	0
5.2	3	ЗАТРАТЫ ТРУДА МАШИНИСТОВ	ЧЕЛ.-Ч	0	0
5.3	659	КОМПРЕССОРЫ ПЕРЕДВИЖНЫЕ С ДВИГАТЕЛЕМ ВНУТРЕННЕГО СГОРАНИЯ ДАВЛЕНИЕМ ДО 686 КПА (7 АТМ.) 5 МЗ/МИН	МАШ.-Ч	0	0
5.4	1199	МОЛОТКИ ПРИ РАБОТЕ ОТ ПЕРЕДВИЖНЫХ КОМПРЕССОРНЫХ СТАНЦИЙ ОТБОЙНЫЕ ПНЕВМАТИЧЕСКИЕ	МАШ.-Ч	0	0
6	E2201-021-05	УКЛАДКА ТРУБОПРОВОДОВ ИЗ ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ТРУБ ДИАМЕТРОМ 150 ММ	КМ	0,0000	
7	C-1	ТРУБА ПЭ ПБТ 160X9,1	М	0,0000	
РАЗДЕЛ 2. МОНТАЖНЫЕ РАБОТЫ					
8	Ц0802-147-14	КАБЕЛИ ДО 35 КВ ПО УСТАНОВЛЕННЫМ КОНСТРУКЦИЯМ И ЛОТКАМ. КАБЕЛЬ С КРЕПЛЕНИЕМ ПО ВСЕЙ ДЛИНЕ, МАССА 1 М, КГ, ДО 9	100М	0,0000	
8.1	1	ЗАТРАТЫ ТРУДА РАБОЧИХ-СТРОИТЕЛЕЙ	ЧЕЛ.-Ч	0	0
8.2	3	ЗАТРАТЫ ТРУДА МАШИНИСТОВ	ЧЕЛ.-Ч	0	0
8.3	2510	АВТОМОБИЛИ БОРТОВЫЕ ГРУЗОПОДЪЕМНОСТЬЮ ДО 8 Т	МАШ.-Ч	0	0

1	2	3	4	5	6
8.4	32540	ПРОВОЛОКА СТАЛЬНАЯ НИЗКОУГЛЕРОДИСТАЯ РАЗНОГО НАЗНАЧЕНИЯ ОЦИНКОВАННАЯ ДИАМЕТРОМ 3,0 ММ	Т	0	0
8.5	35101	ШУРУПЫ С ПОЛУКРУГЛОЙ ГОЛОВКОЙ 4X40 ММ	Т	0	0
8.6	45883	КНОПКИ МОНТАЖНЫЕ	1000ШТ	0	0
9	-2	КАБЕЛЫ ВВГ 5Х120	М	0,0000	
10	Ц0802-141-05	КАБЕЛИ ДО 35 КВ В ГОТОВЫХ ТРАНШЕЯХ БЕЗ ПОКРЫТИЙ. КАБЕЛЬ, МАССА 1 М, КГ, ДО 9	100М	0,0000	
11	-2	КАБЕЛЫ ВВГ 5Х120	М	0,0000	
12	Ц0802-142-01	УСТРОЙСТВО ПОСТЕЛИ ПРИ ОДНОМ КАБЕЛЕ В ТРАНШЕЕ	100М	0,0000	
12.1	1	ЗАТРАТЫ ТРУДА РАБОЧИХ-СТРОИТЕЛЕЙ	ЧЕЛ.-Ч	0	0
12.2	3	ЗАТРАТЫ ТРУДА МАШИНИСТОВ	ЧЕЛ.-Ч	0	0
12.3	2510	АВТОМОБИЛИ БОРТОВЫЕ ГРУЗОПОДЪЕМНОСТЬЮ ДО 8 Т	МАШ.-Ч	0	0
13	Ц0802-142-02	УСТРОЙСТВО ПОСТЕЛИ ДЛЯ КАБЕЛЯ. НА КАЖДЫЙ ПОСЛЕДУЮЩИЙ КАБЕЛЬ ДОБАВЛЯТЬ К РАСЦЕНКЕ 08- 02-142-1	100М	0,0000	
13.1	1	ЗАТРАТЫ ТРУДА РАБОЧИХ-СТРОИТЕЛЕЙ	ЧЕЛ.-Ч	0	0
13.2	3	ЗАТРАТЫ ТРУДА МАШИНИСТОВ	ЧЕЛ.-Ч	0	0
13.3	2510	АВТОМОБИЛИ БОРТОВЫЕ ГРУЗОПОДЪЕМНОСТЬЮ ДО 8 Т	МАШ.-Ч	0	0
14	Ц0802-143-01	ПОКРЫТИЕ КАБЕЛЯ КИРПИЧОМ ОДНОГО КАБЕЛЯ	100М	0,6000	
14.1	1	ЗАТРАТЫ ТРУДА РАБОЧИХ-СТРОИТЕЛЕЙ	ЧЕЛ.-Ч	0	0
14.2	3	ЗАТРАТЫ ТРУДА МАШИНИСТОВ	ЧЕЛ.-Ч	0	0
14.3	2510	АВТОМОБИЛИ БОРТОВЫЕ ГРУЗОПОДЪЕМНОСТЬЮ ДО 8 Т	МАШ.-Ч	0	0
15	Ц0802-143-02	ПОКРЫТИЕ КАБЕЛЯ КИРПИЧОМ КАЖДОГО ПОСЛЕДУЮЩЕГО	100М	0,0000	
15.1	1	ЗАТРАТЫ ТРУДА РАБОЧИХ-СТРОИТЕЛЕЙ	ЧЕЛ.-Ч	0	0
15.2	3	ЗАТРАТЫ ТРУДА МАШИНИСТОВ	ЧЕЛ.-Ч	0	0
15.3	2510	АВТОМОБИЛИ БОРТОВЫЕ ГРУЗОПОДЪЕМНОСТЬЮ ДО 8 Т	МАШ.-Ч	0	0
16	С-4	КИРПИЧ	ШТ	0,0000	
17	Ц0802-148-05	КАБЕЛИ ДО 35 КВ В ПРОЛОЖЕННЫХ ТРУБАХ, БЛОКАХ И КОРОБАХ. КАБЕЛЬ, МАССА 1 М, КГ, ДО 9	100М	0,0000	
17.1	1	ЗАТРАТЫ ТРУДА РАБОЧИХ-СТРОИТЕЛЕЙ	ЧЕЛ.-Ч	0	0
17.2	3	ЗАТРАТЫ ТРУДА МАШИНИСТОВ	ЧЕЛ.-Ч	0	0
17.3	32540	ПРОВОЛОКА СТАЛЬНАЯ НИЗКОУГЛЕРОДИСТАЯ РАЗНОГО НАЗНАЧЕНИЯ ОЦИНКОВАННАЯ ДИАМЕТРОМ 3,0 ММ	Т	0	0
17.4	45883	КНОПКИ МОНТАЖНЫЕ	1000ШТ	0	0
18	-3	КАБЕЛЫ ВВГ 5Х185	М	0,0000	
19	Ц0802-158-15	ЗАДЕЛКА КОНЦЕВАЯ ДЛЯ 3-004-ЖИЛЬНОГО КАБЕЛЯ С ПЛАСТМАССОВОЙ И РЕЗИНОВОЙ ИЗОЛЯЦИЕЙ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 1 КВ, СЕЧЕНИЕ ОДНОЙ ЖИЛЫ, ММ2, ДО 120	ШТ	0,0000	
19.1	1	ЗАТРАТЫ ТРУДА РАБОЧИХ-СТРОИТЕЛЕЙ	ЧЕЛ.-Ч	0	0
19.2	3	ЗАТРАТЫ ТРУДА МАШИНИСТОВ	ЧЕЛ.-Ч	0	0
19.4	45077	ПРОПАН-БУТАН, СМЕСЬ ТЕХНИЧЕСКАЯ	КГ	0	0
19.5	45883	КНОПКИ МОНТАЖНЫЕ	1000ШТ	0	0
20	С-5	НАКОНЕЧНИК Д120	ШТ	0,0000	
21	Ц0802-158-16	ЗАДЕЛКА КОНЦЕВАЯ ДЛЯ 3-004-ЖИЛЬНОГО КАБЕЛЯ С ПЛАСТМАССОВОЙ И РЕЗИНОВОЙ ИЗОЛЯЦИЕЙ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 1 КВ, СЕЧЕНИЕ ОДНОЙ ЖИЛЫ, ММ2, ДО 185	ШТ	0,0000	
21.1	1	ЗАТРАТЫ ТРУДА РАБОЧИХ-СТРОИТЕЛЕЙ	ЧЕЛ.-Ч	0	0

1	2	3	4	5	6
21.2	3	ЗАТРАТЫ ТРУДА МАШИНИСТОВ	ЧЕЛ.-Ч	0	0
21.4	45077	ПРОПАН-БУТАН, СМЕСЬ ТЕХНИЧЕСКАЯ	КГ	0	0
21.5	45883	КНОПКИ МОНТАЖНЫЕ	1000ШТ	0	0
22	С-6	НАКОНЕЧНИК Д185	ШТ	0,0000	
23	Ц0803-572-03	БЛОК УПРАВЛЕНИЯ ШКАФНОГО ИСПОЛНЕНИЯ ИЛИ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЙ ПУНКТ [ШКАФ], УСТАНОВЛИВАЕМЫЙ НА СТЕНЕ, ВЫСОТА И ШИРИНА, ММ, ДО 600Х600	ШТ	0,0000	
23.1	1	ЗАТРАТЫ ТРУДА РАБОЧИХ-СТРОИТЕЛЕЙ	ЧЕЛ.-Ч	0	0
23.2	3	ЗАТРАТЫ ТРУДА МАШИНИСТОВ	ЧЕЛ.-Ч	0	0
23.3	2016	УСТАНОВКИ ДЛЯ СВАРКИ РУЧНОЙ ДУГОВОЙ (ПОСТОЯННОГО ТОКА)	МАШ.-Ч	0	0
23.4	30484	БОЛТЫ СТРОИТЕЛЬНЫЕ С ГАЙКАМИ И ШАЙБАМИ	КГ	0	0
23.5	31087	КРАСКА	КГ	0	0
23.6	35377	ЭЛЕКТРОДЫ ДИАМЕТРОМ 4 ММ Э42А	КГ	0	0
24	С-7	ЯЩИК МЕТАЛЛИЧЕСКИЙ АВР	ШТ	0,0000	
25	Е2703-004-01	УСТРОЙСТВО ВЫРАВНИВАЮЩЕГО СЛОЯ ИЗ АСФАЛЬТОБЕТОННОЙ СМЕСИ С ПРИМЕНЕНИЕМ УКЛАДЧИКОВ АСФАЛЬТОБЕТОНА	100Т	0,0000	
25.1	1	ЗАТРАТЫ ТРУДА РАБОЧИХ-СТРОИТЕЛЕЙ	ЧЕЛ.-Ч	0	0
25.2	3	ЗАТРАТЫ ТРУДА МАШИНИСТОВ	ЧЕЛ.-Ч	0	0
26	С-10	АСФАЛЬТ МЕЛКОЗЕРНИСТЫЙ	ТН	0,0000	

На чарьянуқ оидега

Шаруцтамов Д.

[Signature]

Габдиул икжерер проекта

Шаруцтамов Д.

[Signature]

Зам. дупектор
по сиропителъству

Жодоров У.

[Signature]



05/259 P.D.

Электроснабжение телекоммуникация УК "Узбекистон
Телекоммуникация Тармоқлари Бошқаруш Республика Маркази"
по ул. Лефор дом-18 А в Алмазарском районе г Ташкент.
Комплект рабочих чертежей.
Лоясительная записка.
Спецификация оборудования, изделий и материалов

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
"РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ"
Фунда "Развитие государственных
и договорных услуг"



"H.U.D.U.D.I.Y. E.L.E.K.T.R. T.A.R.M.O.Q.L.A.R.I." AJ
"Davlat va shartnomaviy
hizmatlarni rivojlantirish" filiali

Исполн.	Проверил	Исполн.		№ док	Лист	Колыч	Изм.
Шарустамов	Шарустамов	Шарустамов					
Имя	Фамилия	Подпись		Дата			

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР ПРОЕКТА
 Шарустамов

Электроснабжение многоквартирного дома "Узбекистон" по ул. Тармоклирину Ботқарш Республика Маркази "по ул. Сабзор дом-18 А в Алмазарском районе г. Ташкент".

Обозначение	Наименование	Примечание
№ 47-02-16/3165 от 13.10.2021 г.	Дополнительное ТУ выданные О'zbekteleком Аксадорлик компанияси	
№ 01/628 от 27.10.2021 г.	Технические условия, выданные филиалом АО "Ресурсы электроснабжения Республики Узбекистан"	

ВЕДОМОСТЬ ССЫЛОЧНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ	
1	Общие данные
2-4	Локальная записка
5	План трассы КЛ-0,4 кВ
6	Прокладка кабеля в траншее
7	Расчет и выбор сечения питающей кабельной линии 0,4 кВ
8	Однoliniynая схема ТП №3545
9	Расчет загрузки трансформатора
10	Расчет компенсации реактивной мощности
11-15	Учет электроэнергии. Схема включения счетчика. Структурная схема АСКУЭ.
16	Спецификация оборудования, изделий и материалов
ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА	
Лист	Наименование ; Примечание

Общие данные
 "ИДУДИ ЭЛЕКТРА ТАМОЛАРИ" АУ
 "Davlat va shartlovliy
 hizmatlarni riojiantirish" filiali
 05/259 ПЗ

ОБЩАЯ ЧАСТЬ.

Рабочий проект : Электроснабжение телекоммуникация УК "Узбекистон Телекоммуникация Тармақлари Республика Маркази" по ул. Сазор дом-18 А в Амзарском районе г. Ташкент, выполняются согласно нижеследующих технических документов:

- Технические условия за №01/628 от 27.10.2021г., выданные филиалом "Развитие государственных и договорных услуг" АО "Резональные Электрические Сети";
- Дополнительное Техническое условие за 47-02-16/3165 от 13.10.2021г., выданные O'zbektelekom Aksiyadorlik kompaniyasi
- Исходных данных выданных заказчиком;
- Материалов узаконенный выполненный в 2021 году;
- Данный проект соответствует следующим нормативным документам:
 - Правила устройства электроустановок (ПУЭ), Государственная инспекция по надзору в электроэнергетике "УЗГОСЭНЕРГОНАДЗОР", Ташкент-2011;
 - КМК 2.04.17 - 98. Электрооборудование жилых и общественных зданий.
 - Госкомархитектурой РУз - Ташкент, 1998;
 - КМК 2.01.05-98. Естественное и искусственное освещение.
 - Госкомархитектурой РУз - Ташкент, 1998;
- Технические данные объекта:
 - Категория электроснабжения - II
 - Разрешенная мощность - 235,0 kW;

Расчет нагрузок и трудности доочные сети объекта выполняются отдельным проектом.

Согласно настоящих ТУ данным проектом выполняется в дальнейшем электроснабжение, УК "Узбекистон Телекоммуникация Тармақлари Республика Маркази" по ул. Сазор дом-18 А в Амзарском районе.

1. Прокладка кабельной линии 0,4 kV от существующей ТП №3545 (ф. "Карубова-1,2") до проектного вводов распределительного устройства (ВРУ) типа ВРУ1-13-20 с АВР, с установкой отдельного низковольтных автоматов. Кабель с медными жилами, с изоляцией и оболочкой из поливинилхлоридного пластмасса марки ВВГ-5х120-1, промаркированность - Lcpr = 2x100,0 м. Всего подожгутся гудкада кабели ВВГ-5х120-1, покупка - Lcpr = 210,0 м
2. Согласно ТУ (п.2) получено дополнение к ТУ от "O'zbektelecom"
3. Согласно ТУ (п.3) проектом предусматривается расчет нагрузки трансформатора ТП №3545, в результате которого замена трансформатора на большую мощность не предусматривается (см. чертёж РД., лист 9).

05/259 ПЗ.	Электроснабжение телекоммуникация УК "Узбекистон Телекоммуникация Тармақлари Республика Маркази" по ул. Сазор дом-18 А в Амзарском районе г. Ташкент.	Изм.	Колыч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Листов	Лист	РД	Кл-0,4 kV	Исполн.	Торгов
2	2	П1	Кл-0,4 kV	Проектировщик	Учредитель
Листов	Лист	РД	Кл-0,4 kV	Исполн.	Торгов
2	2	П1	Кл-0,4 kV	Проектировщик	Учредитель

Инв. N подл. Подпись и дата Взам.инв.Н

Листов

Лист

Лист

Лист

Лист

Лист

Лист

Лист

Учет электроэнергии АСКУЭ.

Согласно технического условия учета активной и реактивной электроэнергии

предусмотренная на напряжение 0,4 кV станцией в с/ц. ТП №3545.

По условиям ПУЭ (пункты 1.5.4.(стр.36), 1.5.5.(стр.37), 1.5.16.(стр.41) и

1.5.27.(стр.43)) для учета электроэнергии предусмотрена установка шкафа учета со

счетчиком электроэнергии типа ЕХ518, включенный через трансформаторы тока с

коэффициентом трансформации Ктм-400/5 (классом точности 0,5) установленным на

станции развеса в ТП №3545 на отходящей линии в сторону потребителей в отдельном

шкафу. Учет производится в составе АСКУЭ с передачей данных в АРМ быта

АО "Toshkent Shahar Elektr Tarmoqlari Korxonasi" (счетру чертежу РД лист АСКУЭ и

Компенсация реактивной мощности.

Согласно положению о порядке организации работ по компенсации реактивной

мощности утвержденного приказом инспекции Энергонадзора №168 от 09.09.2018г.

и ПУЭ (пункты 1.2.24. и 1.2.25 (стр.20)) проектом предусматривается расчет

компенсирующей реактивной мощности, резюмируемом которого предусматривается

установка конденсаторного компенсирющего устройства типа УКМ 58-0,4-60-20 УЗ,

общей мощностью 60 кVAr.

Расчет компенсирующей реактивной мощности смотри лист 10.

Распределительные щиты.

Для надежного электроснабжения электрооборудования данного объекта

проектом предусматривается установка в водного распределительного устройства

ВРУ-1 типа ВРУ1-13-20 с АВР-1 ш.

Линии распределительного щита ВРУ-1 выполняются от существующей

ТП №3545 с прокладкой низковольтных кабелей марки ВВГ с установкой н/б

автоматов в существующей ТП №3545.

Выбор защитного автомата выполняется согласно таблице КМК 2.04.17-98

(рекомендуемое предложение 4, стр. 146).

Марку, сечение, длину и способ прокладки смонти в плане трассы в РД лист №5.

Выбор сечения питающей кабельной линии.

Проектном предусматривается расчет выбора сечения кабельной линии

прокладываемой от существующей ТП №3545 до проектного водного

распределительного устройства ВРУ - 1 ш.

Выбор сечения линии выполняется с учетом пересечения роста

нагрузки, методом длительного допустимого тока.

Далее выполняется проверка выбранного кабеля на условие потерь

напряжения. Согласно п. 5.2 ГОСТ 13109-97 нормальная допустимая и предельно

допустимые значения напряжения установившегося отклонения напряжения ΔUн на вводе

применимой электросети энергоснабжения соответственно +5%.

Расчет выбора сечения кабеля приведен в листе РД №10.

Лоскителная запуска

Э

Лист

И№.N подл.

Подпись и дата

Взам.инв.№

Изм.	Колыч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Посещенная записка

Безопасность труда в промышленности и эксплуатации оборудования
 в полном объеме решены в споров соответствии с КМК 3.01.02.00
 «Т.б. в промышленности» и при эксплуатации оборудования
 (ПТБ-2006), разработанной в соответствии с требованиями
 (Ташкент 2004 г.), разработаны и приняты в эксплуатацию
 производственных предприятий, проф. заведениях, по
 выполнении работ, связанных с безопасностью
 оборудования, в соответствии с требованиями
 «Ташкент 2004 г.» (Ташкент 2004 г.)
 «Ташкент 2004 г.» (Ташкент 2004 г.)
 «Ташкент 2004 г.» (Ташкент 2004 г.)

Охрана труда и техника безопасности.

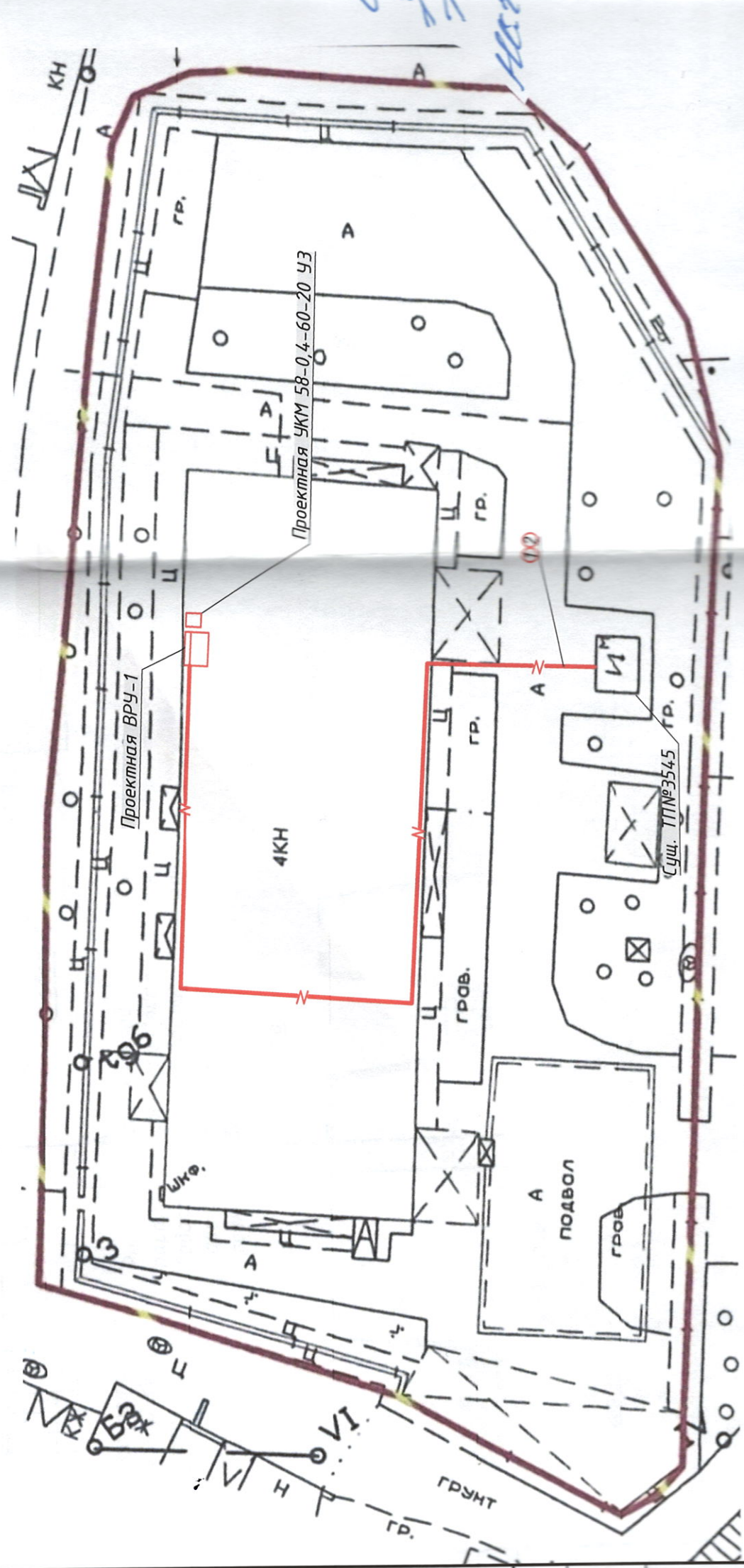
При выборе трассы КЛ-0,4 кВ должны проводиться
 КМК 1.03.01-96 в части охраны
 окружающей среды и
 «Основных положений законодательства
 в области охраны окружающей среды и
 рационального использования природных
 ресурсов» (Ташкент 2004 г.)
 «Ташкент 2004 г.» (Ташкент 2004 г.)
 «Ташкент 2004 г.» (Ташкент 2004 г.)
 «Ташкент 2004 г.» (Ташкент 2004 г.)
 «Ташкент 2004 г.» (Ташкент 2004 г.)
 «Ташкент 2004 г.» (Ташкент 2004 г.)

Охрана окружающей природной среды.

Кабельная линия 0,4 кВ прокладывается в соответствии с
 СНиП 3.05.06-97 (ср.20-29).
 СНиП 3.05.06-97 (ср.20-29).
 СНиП 3.05.06-97 (ср.20-29).
 СНиП 3.05.06-97 (ср.20-29).
 СНиП 3.05.06-97 (ср.20-29).
 СНиП 3.05.06-97 (ср.20-29).
 СНиП 3.05.06-97 (ср.20-29).

Прокладка кабельной линии 0,4 кВ в трассе.

Обозначение кабеля, провода	Трасса		Способ прокладки	Марка
	Начало	Конец		
①	От сущ. ТП №3493	До проектной ВРУ	в траншее - 10,0 м; в ТП-5,0м; в ВРУ- 5,0м; в сущ здании- 80,0м	ВВГ
②	От сущ. ТП №3493	До проектной ВРУ	в траншее - 10,0 м; в ТП-5,0м; в ВРУ- 5,0м; в сущ здании- 80,0м	ВВГ



Инв.№ подл. Подпись и дата Взам.инв.№

Исполн.	Туроб			
Проверил	Усманов			
Нач. отд.	Шарсатматов			
ГИП	Шарсатматов			
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись
				Дата

"НИУДИЙ ЭЛЕКТРА ТАРМОЛАРИ" АУ "Davlat va sharttomaviy hizmatlarni rivojlantirish" filiali			Прокладка кабеля в траншее		
6	РП	КЛ-0,4 кV			
Листов	Лист	Стация	Лист	Электроснабжение телекоммуникация УК "Узбекистон Телекоммуникация Тармоқлари Бошқаруш Республика Маркази" по ул. Сабзор дом-18 А в Алмазарском районе г Ташкент.	
05/259 РД.					

Примечание: (* указан для стесненных условий с другой стороны) *оъзвастмалли шартлошда кабелни (прокладка б трыде)*

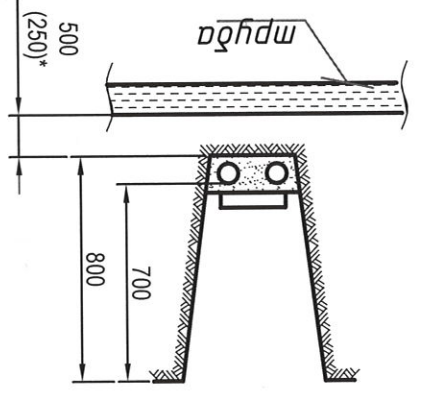


Рис. 7
Пересечение
кабелей с
тросопроводом

Рис. 4. Прокладка кабелей 1-10 кV с кабелями связи и другими оплетающими

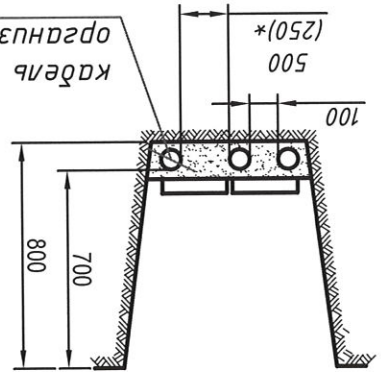


Рис. 5. Прокладка кабелей рядом с опорой ВЛ

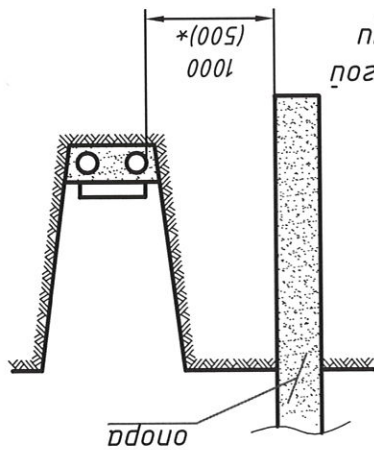


Рис. 6. Прокладка кабелей параллельно с трамвайными путями

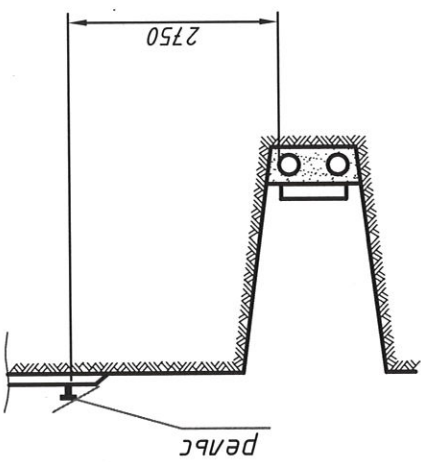


Рис. 1 Прокладка кабеля 1-10 кV в траншее

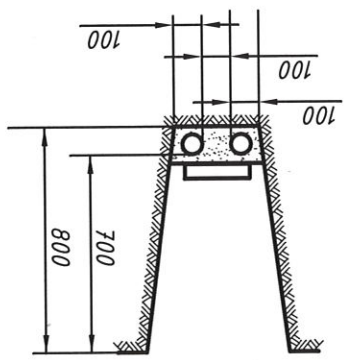
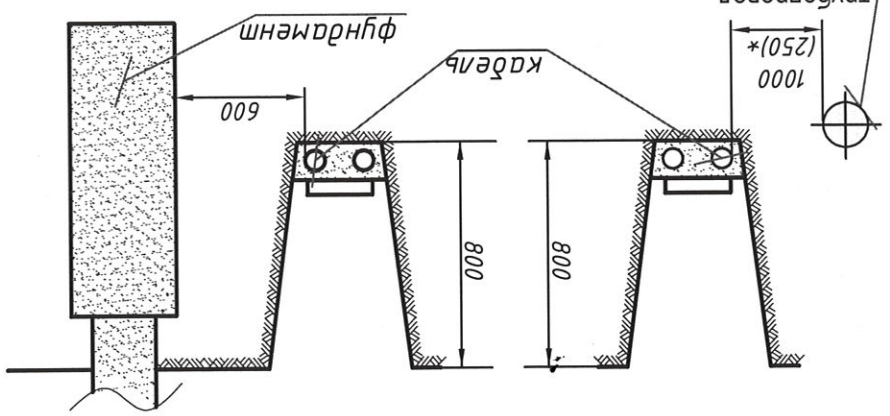


Рис. 2 Прокладка кабелей параллельно тросопроводу, водопроводу, канализации, газопроводу и среднесиловому

Рис. 3 Прокладка кабелей рядом с фундаментом здания и сооружением



Расчет и выбор сечения питающей кабельной линии 0,4 кВ

Технические данные объекта:

235 кВт
235,0 кВт

$$\cos \phi = 0,97$$

Протяженность кабельной линии L = 105 м

1. Выбор сечения питающей кабельной линии выполняется по методу длительного допустимого тока. Для этого определяем суммарный расчетный ток данного объекта по формуле:

$$I_{рас} = \sum P_{рас} / \sqrt{3} U_{рас} \cdot \cos \phi = 235 / \sqrt{3} \times 0,38 \times 0,97 = 368,5 \text{ А}$$

2. Согласно ПУЭ (таблица 1.3.7, стр. 129) выбираем кабель с алюминевыми жилами с поливинилхлоридной оболочкой марки ВВГ-5х120-1, длительно допустимый ток I_{д.} которого составляет 385 А

3. Соответственно условие $I_{рас} < I_{д.}$ выполняется.

4. Далее проверяем выбранного сечения кабельной линии на условие потерь напряжения. Для этого определяем суммарное падение напряжения при длине кабеля

105 м по формуле:

$$\Delta U_{рас} = (P_{рас} \cdot r + Q_{рас} \cdot x) \cdot L / U_{ном} = 235 \cdot 0,169 + 0,15 \cdot 0,059 \cdot 0,11 / 0,38 = 9,41 \text{ кВ}$$

$$\Delta U_{рас} \% = \Delta U_{рас} \cdot 100 / U_{ном} = 9,41 \cdot 100 / 380 = 2,48 \%$$

Согласно п. 5.2 ГОСТ 13109-97 нормально допустимые и предельно допустимые значения напряжения отклонения напряжения в проводах приемников электрической энергии равны соответственно +5%.

Расчеты показывают что потеря напряжения в кабельной линии ВВГ-5х120-1 составляет 2,48%, т.е. условие $\Delta U_{рас} < \Delta U_n$ выполняется.

Все сечения кабелей в проекте выбраны этим методом.

Расчет и выбор сечения питающей кабельной линии 0,4 кВ

Изм.	Колучь	Лист	№ док	Подпись	Дата

Лист

7

Расчет загрузки трансформаторов в нормальном режиме

ТП №3545

Току по фазам А, В, С в шинах 0,4 кВ во время вечернего максимума

(согласно замерам Алмазарецкого РЭП)

№Тр-р, S(кВА)	Т 1- 400			Т 2- 400		
	А	В	С	А	В	С
фаза	А	В	С	А	В	С
Ток, А	105	102	110	102	108	104

Расчетная мощность проектной нагрузки: $P_{рас} = 235,0$ кВт

Расчетная мощность существующей нагрузки Т1: $P_{м1} = I_{max} \cdot \sqrt{3} \cdot U \cdot \cos\phi = 110 \cdot \sqrt{3} \cdot 0,38 \cdot 0,97 = 70,14$ кВт

Расчетная мощность существующей нагрузки Т2: $P_{м2} = I_{max} \cdot \sqrt{3} \cdot U \cdot \cos\phi = 108 \cdot \sqrt{3} \cdot 0,38 \cdot 1 = 68,87$ кВт

Коэффициент загрузки трансформаторов: $K_{заг} = (P_{м1} + P_{м2} + P_{рас}) / (\cos\phi \cdot S_{тр}) = (70,14 + 68,87 + 235) / (0,97 \cdot (400 + 400)) = 0,48$

Расчет загрузки трансформаторов в аварийном режиме

Расчетная мощность проектной нагрузки: $P_{рас} = 235$ кВт

Расчетная мощность существующей нагрузки Т1: $P_{м1} = I_{max} \cdot \sqrt{3} \cdot U \cdot \cos\phi = 110 \cdot \sqrt{3} \cdot 0,38 \cdot 0,9 = 70,14$ кВт

Расчетная мощность существующей нагрузки Т2: $P_{м2} = I_{max} \cdot \sqrt{3} \cdot U \cdot \cos\phi = 108 \cdot \sqrt{3} \cdot 0,38 \cdot 0,9 = 68,87$ кВт

Коэффициент загрузки трансформатора Т1: $K_{заг} = (P_{м1} + P_{м2} + P_{рас}) / (\cos\phi \cdot S_{тр}) = (70,14 + 68,87 + 235,0) / (0,97 \cdot (400)) = 0,96$

Коэффициент загрузки трансформатора Т2: $K_{заг} = (P_{м1} + P_{м2} + P_{рас}) / (\cos\phi \cdot S_{тр}) = (70,14 + 68,87 + 235,0) / (0,97 \cdot (400)) = 0,96$

Согласно КМК 2.04.17-98 стр.92 и ВСН-97-83 стр.42

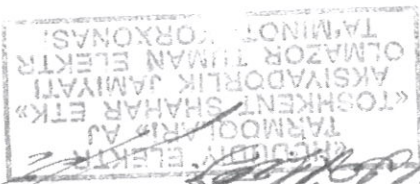
Допускается перегрузка трансформаторов:

- в режиме перегрузки распределительных сетей аварийная на 1,7-1,8 номинальной мощности

- в режиме перегрузки распределительных сетей систематическая на 1,5-1,7 номинальной мощности

Выбор: Замена трансформаторов на большую

мощность не предусматривается



Инв.№ подл. Подпись и дата Взам.инв.№

Исполн.	Туроб			Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам.инв.№
	Чманов					
	Шаргетамов					
	Шаргетамов					
Гип	Шаргетамов			Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам.инв.№
Нач.омд.						
Проберуи						
Исполн.						
Расчет загрузки трансформатора			Кл-0,4 кВ			
"TARMODIY ELEKTR TARMODIY AJ" "Davlat va shartlovtavily hizmatlarni rivojlantirish" filiali			Cтадия / Исм			
			9 / Исм			
			Лисмо			
Элекросоюзение телекоммуникация ЖК "Узбекистон Телекоммуникация Тармакларини Бошқаруш Республика Маркази" по ул. Седзор дом-18 А в Алмазареком районе г Ташкент.						
05/259 РД.						

Инв.№ подл. Подпись и дата Взам.инв.№

Исполн.	Туроб								
Пробери	Усманов								
Нач.омд.	Шарсатматов								
ГИП	Шарсатматов								
Изм.	Колуч	№ док.	Подпись	Дата					

Расчётная мощность - $P_{рас} = 235,0$ кВт

$\cos \phi - 0,90$ $\text{tg } \phi - 0,484$

Реактивная мощность до компенсации:

$Q_{до ком.} = P_{рас} * \text{tg } \phi_1 = 113,7$ кВАр

Полная мощность до компенсации:

$S_{до ком.} = \sqrt{Q_{до ком.}^2 + P_{рас.}^2} = 261,1$ кВА

Реактивная мощность, подлежащая компенсации:

$Q_k = P_{рас} * (\text{tg } \phi_1 - \text{tg } \phi_2) = 55,0$ кВАр

где $\text{tg } \phi_2 = 0,25$ нормативный коэффициент реактивной мощности (при $\cos \phi - 0,97$)

Реактивная мощность после компенсации:

$Q_{после ком.} = \sqrt{Q_{до ком.}^2 - Q_k^2} = 58,7$

Полная мощность после компенсации:

$S_{после ком.} = \sqrt{Q_{после ком.}^2 + P_{рас.}^2} = 242,2$

$\cos \phi = P_{рас} / S_{после ком.} = 0,97$

Выбор: Согласно "Правила пользования электрической энергией" п.131. Для компенсации реактивной мощности и повышения $\cos \phi$ до 0,97 предусмотрена установка конденсаторного устройства типа УКМ 58-0,4-60-20 УЗ-мощность-60 кВАр 1 шт, около проектной ВРУ.

05/259 РД.

Электроснабженные многоквартирные жилые дома "Узбекистон Телекоммуникация Тармоқларини Бошқаруш Республика Маркази" по ул. Седзор дом-18 А в Аймазарском районе г. Ташкента.

См. табл. 10

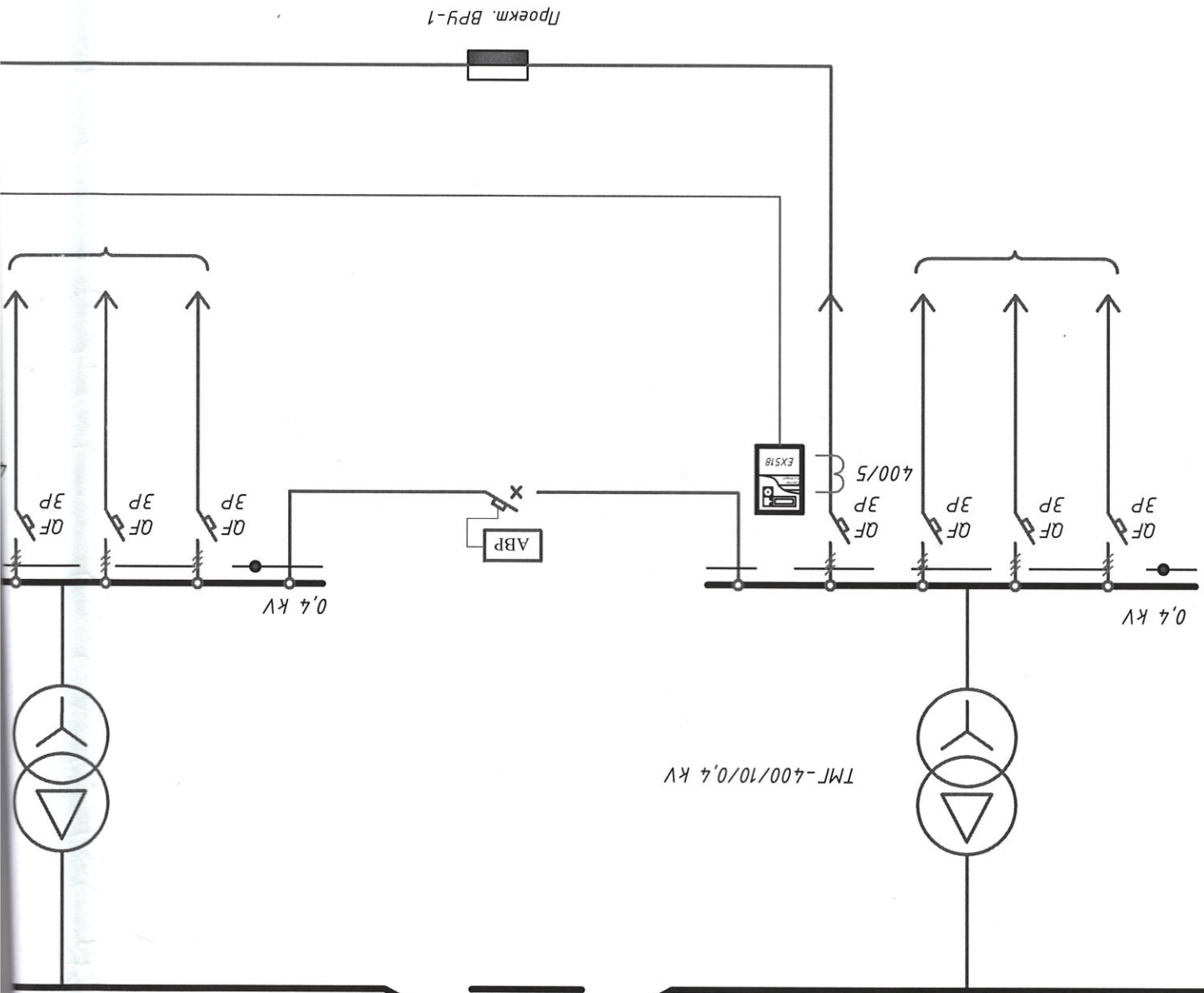
Расчет компенсации реактивной мощности

"HUBUDIY ELEKTR TARMOLARI" AJ "Davlat va shartnomaviy hizmatlarni rivojlantirish" filiali

Формат А/1710v2071

Цув. ТП № 3545
Ф. "Капуноба-1,2"

с.м. 1 10 кV



Прокм. БРУ-1

0,4 кV

0,4 кV

ТМФ-400/10/0,4 кV

400/5

ABP

БРУ-1



Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

АСКУЭ. Схема включения прибора учета электроэнергии ЕХ518 (380 В, 3ф)

Согласно инструкции РН34-351-381-2005 п.9.16:
 - цепи учета следует выводить на самостоятельные сборки зажимов или секции в общем ряду зажимов.
 При отсутствии сборок с зажимами необходимо установить испытательные блоки.
 - зажимы должны обеспечивать закорачивание вторичных цепей трансформаторов тока, отключение токовых цепей прибора учета электроэнергии и цепей напряжения в каждой фазе приборов учета электроэнергии при их замене или проверке, а также включение образцового прибора учета электроэнергии без отсоединения проводов и кабелей.
 - конструкция сборок и коробок зажимов расчетных приборов учета электроэнергии должна обеспечивать возможность их пломбирования.

Примечание:

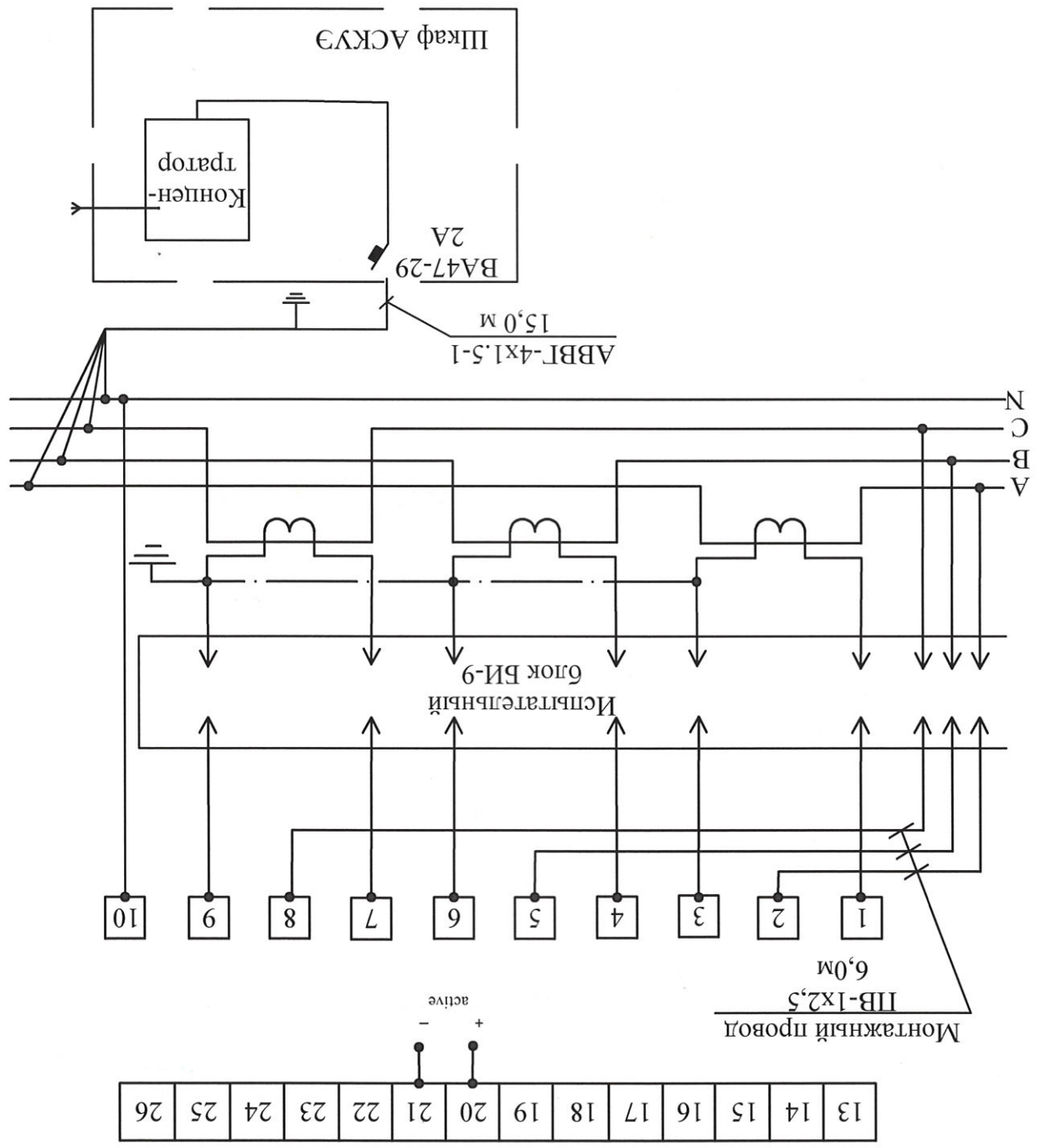
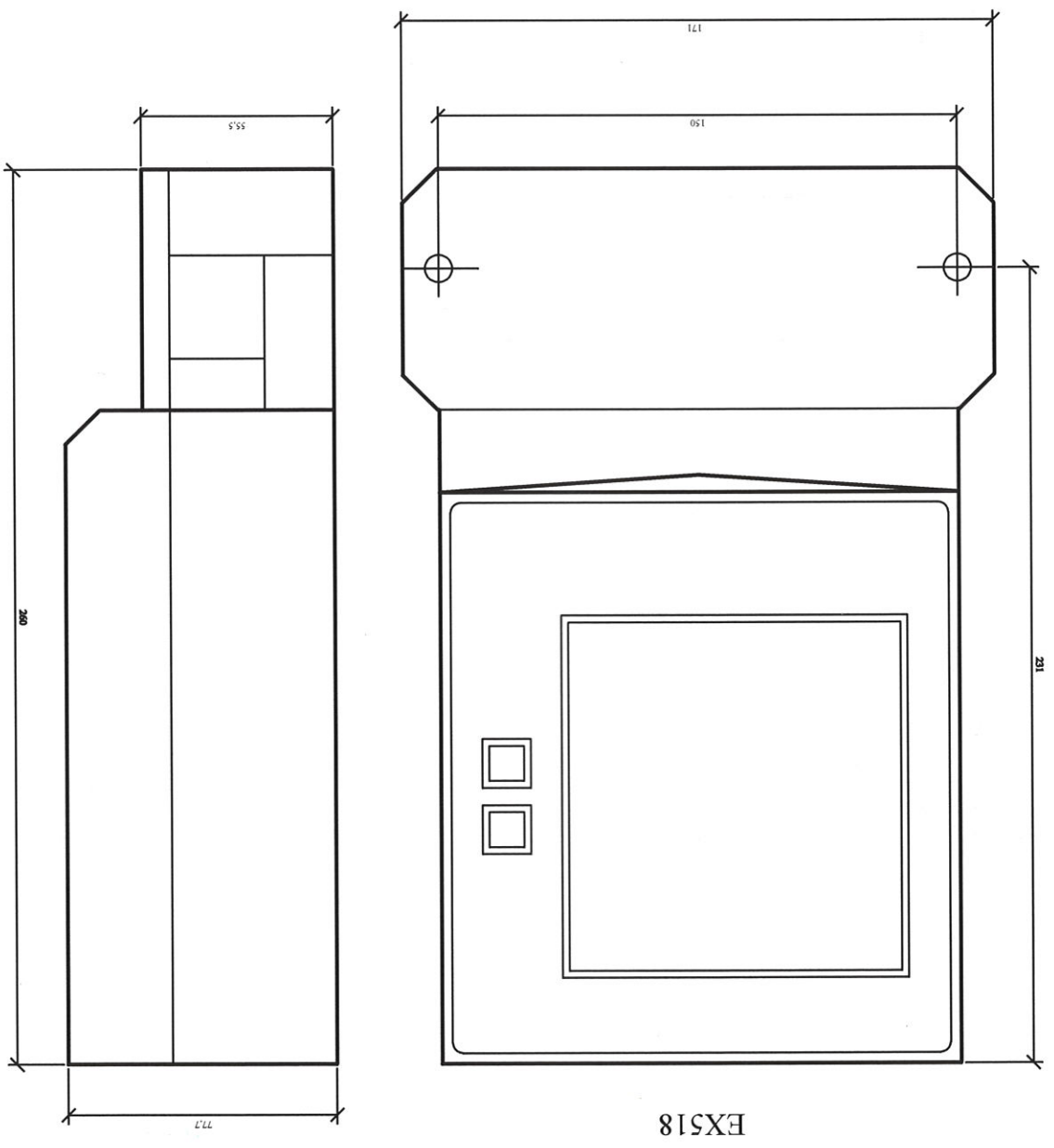


Схема включения прибора учета электроэнергии ЕХ518

Лист	13	АСКУЭ. Табаритный чертеж прибора учета EX518	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Формат А4 (210x297)

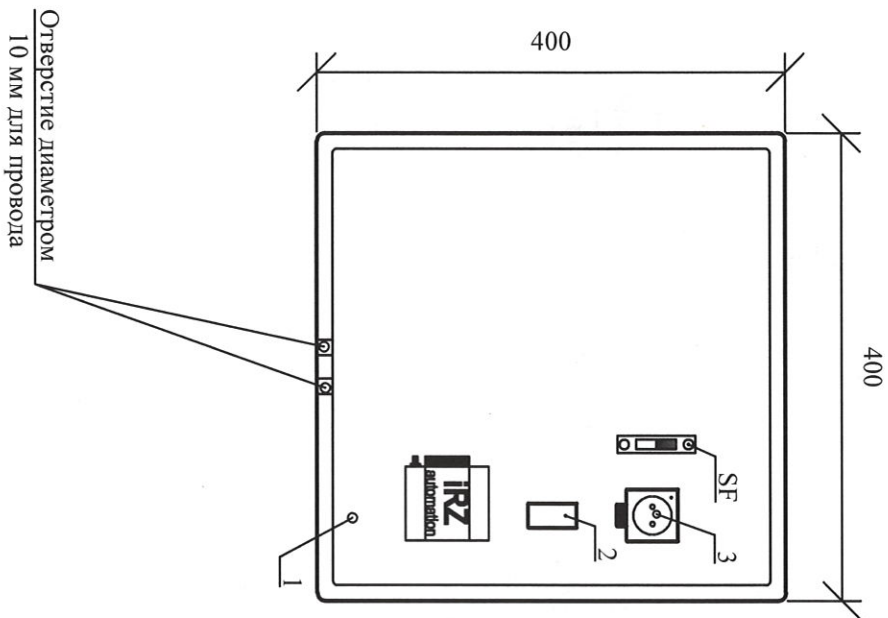
Примечание:
 Дополнительная информация на официальном сайте www.meter.uz



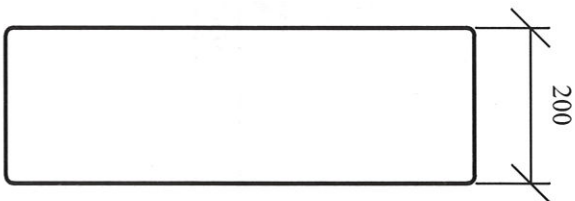
EX518

Табаритный чертеж прибора учета EX518

Вид спереди с открытой дверцей



Вид сбоку



№ поз.	Наименование	Тип, марка	Кол.	Примечание
Щит учета с замком:				
1	Корпус щита учета	ЦММТ-4.4.2.-Р54	1	400x400x200
2	Блок питания	БП-12	2	
3	Розетка		1	
iRZ	GPRS-модем	iRZ MCS21-48SGI	1	iRZ automation
SF	Автоматический выключатель	ВА 47-29	1	ИЭК

Примечания:
 1. Щит учета устанавливается около проектной ТП.
 2. Монтажные провода выполнить в металлорукаве.

Внешний вид щита учета

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Лист
						14

№ позиция	Наименование и техническая характеристика оборудования и материалов.	Тип, марка оборудования.	Ед. измерения		Завод изготовитель	Кол-во	Масса единицы оборудования
			Наименование	Код			
1	Программное обеспечение		шт			1	
2	Испытательный блок	БИ-9	шт			2	
3	Провод медный	ПВ1х2,5	м			20	
4	Провод медный	ПВ1х4	м			10	
5	Автоматич. выключатель	ВА47-29	шт			1	
6	Кабель связи	КСВЛПТЭ-5е 4х2х0,52	м			10	
7	Щкаф АСКУЭ с замком	ЦМП-4.4.2.-IP54	шт			1	
8	SIM-карта	SIM	шт			1	
9	Разветвитель интерфейса	RS-485 ПР-3М	шт			1	
10	GPRS-модем	IRZ MC52L-485G1	шт			1	
11	Блок питания	БП-12	шт			1	
12	Металлоручка	РЗ-Ц-Х-30	м			10	
13	Счетчик электронный	ЕХ 518	шт			1	
14	Розетка		шт			1	
15	Метизы		кг			2,0	
16	Трансформаторы тока	Ктт =400/5	шт			2	

05/259 РД.

Электроснабжение телекоммуникация УК "Узбекистон Телекоммуникация Тармоқлари Бишариф Республика Маркази" по ул. Себзор дом-18 А в Алмаздарском районе г Ташкента.

Изм.	Кол-ч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Статус	Лист	Листов
						АСКУЭ	17	15
						АСКУЭ.С		

Спецификация оборудования, изделий и материалов.

№	Наименование и технические характеристики	Тип, марка, обозначение документа, описного листа	Код оборуд. изделия, материала	Завод-изготовитель	Ед. изм.	Кол-во	Масса единицы оборудования	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<u>Оборудование и материалы</u>								
1	Вводного распределительного устройства	ВРУ1-13-20 с АВР		IEK	шт.	1		
2	Кабель с медными жилами, с изоляцией и оболочкой из поливинилхлоридного пластика	ВВГ-5х120-1		"Узакбель"	м	210,0		
6	Концевая кабельная муфта внутренней установки 0,4 кV	ЕРКТ 004Т-Л12		Фирма "Райхем"	компл.	4,0		
<u>Строительные изделия и материалы:</u>								
1	Песок строительный				м ³	1,2		
2	Кирпич строительный				шт	84,0		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Спецификация оборудования, изделий и материалов

Лист

16

Проложение

1. Электр таъминоти 35/10/6 кВ "Хара" Ним стандартисидан таъминланган II "Сезор" дан чиқувчи 10 кВ "Каримова-1,2" электр тармоқидати мавжуд 3545-сонли 400 кВА тармоқидати мавжуд "О'ЗБЕКТЕЛЕКОМ" АК тасарруфидати 3545-сонли 400 кВА қувватли икки трансформаторли ТЛННТ 0,4 кВ қувватли алоҳида автомат ўрнатиб, кабели электр тармоғи қурғи орқали амалга оширилсин.
2. 10 кВ "Каримова-1,2" электр тармоқидати мавжуд 3545-сонли 400 кВА қувватли икки трансформаторли ТЛННТ 0,4 кВ томондан уланган шарт улуи "О'ЗБЕКТЕЛЕКОМ" Акдан ёзма рухсатнома ёки қўшимча техник шарт олинсин.
3. Трансформатор нормал режимда ишлаганда юкмаси 57% дан ортмаслиги талаб этилади.
4. Ёритиш лизими учун замонавий энерпотехмакор ёритиш чирокларидан фойдаланилсин.
5. Электр таъминоти лойиҳасини илтибослаштан лойиҳа таъкилотчи бажарсин.
6. Уланган электр қурilmалари лаборатория синовидан ўтказилсин.
7. Электр тармоқларига уланган шарт улуи қўйилган умумий талаблар бажарилсин.
8. Объектнинг 0,4 кВ томонда захирали автоматик улаш қурilmаси (АВР) ўрнатилсин.
9. Трансформатор юкори қувватлисига алмаштирилганда хизмат фармойиши орқали амалга оширилсин.

ТЕХНИК ШАРТ МАЪМУНИ:

Ишга туширилиш муддати – 2021-2022 й.

Электр таъминоти шифтаси – II

Қўйилган шарт – 0,4 кВ

Рухсат этилган қувват – 235 кВт

Объект манзили – Олмазор тумани, Сезор 18-А уй

Объект номи – Телекоммуникация

электр тармоқларига уланган шарт

"Davlat va shartnomavly xizmatlarni ta'virlantirish" filiali

«Hududiy Elektr Tarmoqlari» AJ

Т Е Х Н И К Ш А Р Т

27.10.2021 й. № 01/628
 22.10.2021 й. № 38454354

«O'zbekiston Telekommunikatsiya Tarmoqlarini Boshqarish Respublika Markazi» UKta

«Davlat xizmatlari» markaziga

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
 «РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
 Филиал «Развитие государственных
 и договорных услуг»
 т. Ташкент, Мирободский р-н, пр-т Амир Тимур, 4
 E-mail: info@hct.uz
 H/т: 2021 0000 9050 6317 2004
 АКБ "Запорожская" Мирободский филиал
 ИФО: 00405 ИНН: 306 350 099 ОКЕД: 35140



**HUDUDIY
 ELEKTR
 TARMOQLARI**

"Davlat va shartnomavly xizmatlarni
 ta'virlantirish" filiali
 Toshkent shahri, Mirobod tumani,
 Amir Temur shoh ko'chasi, 4-uy.
 E-mail: info@hct.uz
 H/т: 2021 0000 9050 6317 2004
 O'zsanatqurilishbank "ATB Mirobod filiali
 ИФО: 00405 ИНН: 306 350 099 ОКЕД: 35140

[Handwritten signature]



Вақарин: ИЧТВ
(91) 952 59 52

Техник масалалари бўйича
директор ўринбосари

Е. Дехканов

Техник шартни амал қилиш мўддатини техник шарт берилган
кундан бошлаб бир йил.
Ушбу мўддат ўтгандан кейин техник шарт бекор қилинган
хисобланади.

10. Электр энергия сарфини ҳисобта олиш приборлари электр парометрини мансублик чегарасида ўрнатилиши назарда тутилсин ва электр энергияни назорат ҳисобини олишни автоматлаштирилган тизими (АСКУЭ) ҳамда шомбаги қонқок билан ёпилган клеммалар тоқ трансформаторлари орақли электрон ҳисоблагичларни ўрнатилиши билан амалга оширилсин.
11. Электр ўсқунларини янгидан тармоққа уланниши электр энергиясида фойдаланиш бўйича шартнома тузилгандан сўнг амалга оширилсин.
12. Электр таъминоти лойиҳаси «Huddudiy Elektr Tarmoqlari» АТ «Davlat va shartnomaviy xizmatlarni rivojlantirish» filiali va «Uzenergoinspektsiya» davlat inspeksiya bilan kelishilgin.
13. 2021 йил 24-августдаги 01/263-сонли техник шарт бекор қилинсин.

ELEKTR ENERGETIKADA NAZORAT INSPEKSIYASI
(“O‘ZENERGOINSPEKSIYA”)



“Hududiy elektr tarmoqlari” AJ “Davlat va shartnomaviy xizmatlarni rivojlantirish” filiali tomonidan ishlab chiqilgan Toshkent shahar, Olmazor tumani, Sezor ko‘chasi, 18“A”-uyda joylashgan “O‘zbekiston telekommunikatsiya tarmoqlarini boshqarish respublika markazi” UKga tegishli “Ma‘muriy bino”ning tashqi elektr ta‘minoti loyihasi kelishilganligi to‘g‘risida.

Yuqorida ko‘rsatilgan loyiha ko‘rib chiqish natijalari bo‘yicha ruxsat berishga doir talablar va shartlarga muvofiq keladi va “O‘zenergoinspeksiya” bilan kelishilgan hisoblanadi.
Energiya ta‘minoti loyihasining texnik tavsiflari ushbu xulosaga ilovada belgilangan va xulosaning ajralmas qismi bo‘lib hisoblanadi.

“O‘zenergoinspeksiya”
boshlig‘i

U.Egamberdiev

01-07/DXSH-~~187~~ - sonli xulosa. Berilgan sana ~~25.11~~ 2021 yil.

“O‘zbekiston telekommunikatsiya tarmoqlarini boshqarish respublika markazi” Укта тегишли “Мальмурий Бино”нинг тапшиқи энэргия таъминоти лойихасини техник тавсифлари. Лойиха ижросиси – “Hududy elekt tarmoqlar” AJ “Davlat va shartnomaviy xizmatlarni ijrolatish” filiali. Техник шартлар “Hududy elekt tarmoqlar” AJ “Davlat va shartnomaviy xizmatlarni ijrolatish” filiali tomonidan 27.10.2021й. 01/628-сон ва “O‘zbektelekom” AJ томонидан 13.10.2021й. 47-02-1613165-сон билан 235 kW қувватта берилган.

Лойихада қуйидагилар қўзда тутилган:
асосий ва захира электр таъминоти 0,4 kV қучланишида “Хадра” ПСдан чиққан “Каримова-1.2” фидердаги 3545-сонли ТПни (иккита 400 kVA трансформатори, хисоб-китоб бўйича трансформаторларни юктамалари 48,0 фозини тапшиқил этапи) I-, II-секцияларидан қирпиш тақсимлаш қуримасига (BPL) узунлиги 0,105кмдан бўлган иккита ВВГ-5х120мм² русумли кабелларни ётқизилиши орқали амалга оширилиши;
энэргия сарфини хисобга олиш электр энэргияни тижорат хисобини олишни автоматлаштирилган тизимига (АСКУЭ) мос электрон хисоблашчарини 3545-сонли ТПнинг 0,4 kV тақсимлаш қурималарини (PV-0,4 kV) I-, II-секцияларининг чиқиш тармоқларидаги 400/5A ток трансформаторлари орқали уланishi билан амалга оширилиши.

Объектнинг ички электр таъминоти лойихаси бажарилгандан сўнг, “Узэнэргонспекция” та келишиши учун тақлим этилсин ҳамда лойиха ишлаб чиқишида электр энэргия истъмолини пасайтириши ва бинода электр энэргия самардорлигини ошириши максамда қайта тикланувчи энэргия манбаларини, яъни қуввати мос бўлган қуёш панелларини ўрнатилиши қўзда тутилсин.
Энэргия самардорлигини ошириши максамда илгари фойдаланган генератор усқуналари, қучланишини пасайтирувчи трансформаторлар, электр двигателлар, шуниинтдек, энэргия самардорлиги “Д” тоифадаги энэргия сарфловчи усқуналарни ўрнатилиши ман этилади.

Экспертга
бошқармаси бошлиғи

О. Муратов



Тошкент ш.

«Тасдиқлайман»
«EKSGRADSTROY»
МЧЖ директори

С.А.Олимжонова

« 20 » 04 2022 йил



№56-Х-сонли ЙИГМА ЭКСПЕРТ ХУЛОСАСИ.

ишчи лойиҳа бўйича “Ўзбекистон телекоммуникация тармоқларини бошқариш республика маркази” УҚни телекоммуникация ва электр таъминоти билан таъминлаш” бўйича ишлаб чиқилган смета ҳужжатлари

Буюртмачи- “УзТТБРМ”

Лойиҳа ташкилоти – “Gidro Qurilish Montaj Sercis” МЧЖ
(лицензия 07.01.2021 йилдан №-АЛ 001576-сонли).

Молиялаштириш манбаи – бошқа маблағларда.

Бош пудратчи – танлов асосида.

Қурилиш тури- янги қурилиш.

1. Лойиҳалаш учун асос.

1.1. Ўзбекистон Республикаси телекоммуникация тармоқларини бошқариш Республика маркази раҳбариятининг 2020 йилдаги корхона иш фаолиятини тўғри ташкил этиш юзасидан, корхона балансидаги бинони мукамал таъмирлаш тўғрисидаги қарори.

1.3. “Худудий электр тармоқлари” АЖ томонидан 27.10.2021 йилда электр тармоғига уланиш учун тақдим этилган техник шарт.

1.2. Буюртмачи томонидан 2021 йил тасдиқланган ва келишилган лойиҳалаш топшириғи.

2. Экспертиза учун тақдим этилган материаллар.

2.1. Ишчи лойиҳа таркибига кўра ишлаб чиқилган лойиҳа ҳужжатлари электрон шаклида тақдим қилинган.

3. Лойиҳа ечимларининг қисқача мазмуни.

3.1. Лойиҳада Ўзбекистон телекоммуникация тармоқларини бошқариш республика маркази УҚ, трансформаторини алмаштириш ва №3545-сонли трансформатор подстанциясидан объектга маҳсус сим тортиш ишлари қайд этилган.



Қурилиш ишлари:

Объектда жорий таъмирлаш ишлари қуйдаги ишларни ўз ичига олади:

Махсус техника ёрдамида траншея қазилуш ишлари;

Траншеяга тупроқ тўшаб мустаҳкамлаш ишлари;

Махсус техника ёрдамида 5метр узқликка суриш ва теккистлаш;

Ер сатхидан асфальт ва бетон қатламини кўчириш;

150мм қалинликда полиэтилен қувурлар ўтказиш;

Монтаж ишлари:

35 кв хажмдаги кабелларни ўрнатилган металл конструкция бўйлаб тортиш;
траншея бўйлаб кабель ўтказиш;

траншея бўйлаб тортилган кабелларни ғишт билан беркитиш;

махсус пластмасса ва резина химоя си ёрдамида сим халқасини тугатиш ишлари;

деворга электр таъминоти учун бошқарув қутисини (Щқаф) ўрнатиш;

3.2. Смета нархларини ҳисоблаш

Қурилиш-монтаж ишлари таннархини ҳисоблаб шартномавий жорий нархларда амалга ошириш учун ШНК 4.01.16-09 “Қурилиш харажатларини шартномавий жорий нархларда аниқлаш қоидалари” бўйича аниқланади.

4. Лойиҳани тасдиқлаш материаллари.

4.1. Ўзбекистон Республикаси электр энергетикада назорат инспекциясининг 25.11.2021 йилдаги 01-07/DXSH-787-сонли ҳулосаси.

5. Экспертиза натижалари.

5.1. Экспертиза жараёнида эксперт ҳулосаларининг изоҳларига мувофиқ ишчи лойиҳасига тузатишлар ва қўшимчалар киритилди.

5.2. Экспертлар ҳулосалари натижасига кўра ҚҚС (қўшимча қиймат солиғи) ва буюртмачининг бошқа харажатларисиз 442 809,581 минг сўм миқдорда эълон қилинган ишлар қиймати 30 360,196 минг сўмга камайтирилиб, ҚҚС билан 412 449 ,385 минг сўм қилиб белгиланди, шу жумладан:

Қурилиш-монтаж ишлари – 358 651, 639 минг сўм;

ҚҚС - 53 797,746 минг сўм.

5.3. Яқуний харажат буюртмачи ва пудратчи томонидан қурилиш тугагандан сўнг, ҳақиқий (ижро ҳужжатлари) назорат натижалари асосида аниқланади.

5.3. Буюртмачи лойиҳавий ҳужжатларни тасдиқлашдан олдин белгиланган тартибда барча манфаатдор ваколатли органлар билан келишиши лозим.

5.4. Ўзбекистон Республикаси Вазирлар Маҳкамасининг 11.06.2003–йилдаги №261 қарори билан тасдиқланган “Қурилиш объектлари нархини жорий шартнома нархларида аниқлаш тартиби тўғрисида вақтинчалик қоидалар”га ва ШНК 4.01.16.09 га биноан қурилишнинг нархи тавсиявийдир. Тавсия этилган баҳони қабул қилиш қарорини буюртмачи ва пудратчи биргаликда қабул қиладилар (ШНК4.01.16-09, 6-боб. 6.4 -банди).

5.5. Ўзбекистон Республикаси Шаҳарсозлик кодекси 4-боб 23,24,25-моддалари ҳамда Ўзбекистон Республикаси Вазирлар маҳкамасининг 17.09.2021 йилдаги №579 - сонли қарорининг 4-бандига асосан "Қурилиш марказлаштирилган манбаълар ҳисобига молиялаштириладиган объектларнинг бошланғич қиймати Давлат статистика қўмитаси расмий сайтига (stat.uz) жойлаштириб бориладиган қурилиш материалларининг жорий нархлари, машина ва механизмлар хизмати учун ўртача нархлар ҳамда ўртача иш ҳақи



кўрсаткичларидан фойдаланган ҳолда шакллантирилади" ҳамда мазкур қарорнинг 1 - илова 3 - боб 29 - бандига асосан "Эксперт ташкилотига тақдим этилган шахарсозлик ҳужжатларининг сифати, дастлабки маълумотларнинг ҳаққонийлиги ва қабул қилинган лойиха ечимлари бўйича буюртмачи ҳамда лойиха ташкилоти жавобгардир"

6. Хулосалар.

6.1. "Ўзбекистон телекоммуникация тармоқларини бошқариш республика маркази" УҚни телекоммуникация ва электр таъминоти билан таъминлаш" юзасидан ишлаб чиқилган смета ҳужжатлари экспертиза текширув натижаларини ҳисобга олган ҳолда кўриб чиқиб тасдиқлашга тавсия этилади.

Бош мутахассис



А.А. Тўхтаев

Иштирокчи эксперт: Исаева Ш.