

O'zbekistan Respublikasi
Andijon viloyati Andijon shaxri
"Sardor Qurilish Maks" MCHJ

Республика Узбекистан
город Андижан Андижанская область
ООО "Сардор Qurilish Maks"

ISHCHI LOYIHA

Andijon viloyati Izboskan tumani tibbiyot birlashmasi "Chuvama"
oilaviy shifokorlik punkti binosini rekonstruksiya qilish

Tashqi Elektr Ta'minoti

Direktor:

Sar. Hokeev

Xolmatov.S

Loyiha bosh
muhandisi:

Nematjonov.U

2026 йил

Ведомость полного комплекта проектной документации

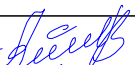
Обозначение	Наименование	Примечание
2026-ПЗ	Общая пояснительная записка	
2026-ПП	Паспорт проект	
2026-ЭВВ	Рабочие чертежи	
2026-ЭВВС	Спецификация оборудования	

Рабочий проект разработан в соответствии с действующими нормами и правилами, с выполнением мероприятий, обеспечивающих охрану окружающей природной среды, взрывобезопасность и пожаробезопасность при эксплуатации линий электропередачи.

Проверка на патентную чистоту и патентоспособность не производилась, так как рабочий проект не содержит охраноспособных технических решений ввиду применения в нем утвержденных типовых конструкций и электротехнического оборудования серийного производства.

Согласовано

Инв.№подл
Подпись и дата
взам. инв.№

						2026-ВПК			
Изм	Кол	Лист	№ док.	подпись	дата	Общая пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов
							РП	1	8
Г.И.П		Nematjonov U					"Sardor Qurilish Maks" MCHJ		
Исп:		Abduxamidov M							

1. Общая часть.

1.1. Исходные данные

Основание для рабочего проекта: Данный рабочий проект разработан на основе технических условий Андиганского регионального филиала АО «НЭТ» от 21 Сентябрь 2026 г. № 03214298307.

Названия проекта: «Внешнее электроснабжение “Кишлок врачлик пункти” по МФЙ Узункуча в Избасканском районе.

1.2. Основные показатели и технический уровень

Рабочим проектом предусматривается строительство ВЛ-10 kV длиной- 0,015 km, и установка трансформаторный пункт типа ГКТП 160 kVA -1шт. Для внутренних оборудование установлено распределительное щит типа ШР-11 и осветительные ящик типа ОЩВ.

Всех оборудование:

Установленное мощность -140.72 kW

Расчетная мощность - 112.58 kW

Статконденсаторная батарея - 60 kVar

Физические показатели запроектированных электросетевых объектов, их технический уровень и показатели качества приведены таблице:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	в разрабатываемом проекте
1.	Длина ВЛ-10 kV	km	0,015
2.	Длина КЛ-10 kV	km	--
3.	Длина КЛ-0,38 kV	km	--
4.	Распределительное щит типа РШ-0,38 kV	шт	--
5.	Кол-во и мощность ТП: типа ГКТП	шт/kVA	1/160
6.			

Снижение стоимости строительства и трудоёмкости в сравнении с показателями проектов аналогов достигнуто за счет: применения прогрессивных технических решений и экономичных типовых конструкций серийного производства, рационального подбора и применения типоразмеров опор, оптимального приложения трасс линий с выполнением природоохранных мероприятий и требований земельного законодательства.

Проектные решения приняты по вариантным проработкам в полном соответствии с требованиями действующих Нормативных Материалов на проектирование и строительство.

1.3. Надежность электроснабжения

Присоединяемые к проектируемым линиям электропередачи и ТП потребители относятся к III- категории по надежности электроснабжения. В соответствии с требованиями Нормативных материалов и технических условий энергосистемы для обеспечения нормируемых уровней надежности электроснабжения рабочим проектом предусмотрено.

Согласовано

Инв.№подл
Подпись и дата
взам. инв.№

Изм	Кол	Лист	№ док.	подпись	дата

1.4. Организация эксплуатации

Запроектированные линии электропередачи и ТП находятся в зоне Избасканский ЭС база которого находится в ц. Избаскан.

Оперативное и ремонтно-эксплуатационное обслуживание линий и ТП будет осуществляться персоналом заказ ика или по договору Избасканского ЭСа.

Расчетная численность эксплуатационно-ремонтного персонала, определенная в соответствии с "Укрупненными нормативами численности..." утвержденными ГАК Узбекэнего составляет человек 8. Владелец запроектированных электроустановок обязан комплектовать коли ественный состав электротехни еского персонала и его квалификацию согласно требованиям действующих Правил техники безопасности и Правил технической эксплуатации.

1.5. Охрана окружающей природной среды

Климатологические показатели зоны линий приведены в таблице:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	При повторяемости 1 раз	
			в 10 лет	в 5 лет
1.	Толщина стенки гололеда	мм/р-н	10/II	5/I
2.	Скоростной напор ветра максимальный	дан/м2	50	45
3.	Высшая температура воздуха	° С	+45	+40
4.	Средняя наиболее холодная пятидневка	° С	-15	-15
5.	Естественная степень загрязнения атмосферы	степень	III	III

Технологический процесс переа и и распределения, запроектированным линиями электропереа и и ТП, электроэнергии является безотходным и не сопровождается вредными выбросами в окружающую природную среду. Нарушенная при прокладке линий ары ная сеть, дренажные устройства, комплексы благоустройства, и др. приводятся в первоначальное рабо ее состояние.

1.6. Охрана труда, техника безопасности и пожарная безопасность

Охрана труда и техника безопасности в строительстве и последующей эксплуатации запроектированных электросетевых объектов обеспечивается выполнением:

- Всех проектных решений и в астности заземляющих устройств.
- Требований КМК 3.01.02-00 <<Техника безопасности в строительстве>>.
- Требований Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок 2006 г.

Безопасность неэлектротехни еского персонала обеспечивается четким выполнением физическими и юридическими лицами требований <<Правил охраны электри еских сетей и сооружений>>, утвержденных Постановлением Кабинета Министром Республики Узбекистан № 1050 от 26 мая 2018 г. в части недопущения никаких работ в охранной зоне линий и электротехни еских устройств без разрешения владельца этих электроустановок.

Пожарная безопасность проектируемых электросетевых объектов обеспечивается за счет применения негорюемых строительных конструкций, автоматическим отключением токов коротких замыканий устройствами релейной защиты.

В процессе строительства и эксплуатации пожарная безопасность обеспечивается выполнением требований: ШНК 2.01.02-4 <<Пожарная безопасность зданий и сооружений>> и <<Правил пожарной безопасности для энергетических предприятий>> <<Узгосэнергонадзор>> 2004 г.

Согласовано

инв.№подл

Подпись и дата

взам. инв.№

инв.№подл

Подпись и дата

взам. инв.№

1.8. Технологические решения по ТП 10/0,4 кВ

Рабочим проектом предусмотрена установка трансформатора типа ГКТП 160 кВА. ф.Гуркиров (от ПС 35/10 кВ <<Чувама>>) с учётом:

- Требований заказчика по техническим условиям;
- Обеспечения покрытия максимальных нагрузок расчетного периода.

Строительные конструкции для установки ГКТП

На железобетонные приставки производится установка и закрепление хомутами и сваркой металлической рамы. На металлическую раму болтами закрепляется корпус ГКТП. Силовой трансформатор устанавливается на проектные металлические рамы и закрепляется болтами.

Технические решения обеспечивают сейсмостойкость ГКТП согласно требованиям КМК 2.01.03-96 «Строительство в сейсмических районах».

ГКТП присоединяется к проектным контурам заземления. Защита трансформатора ТП от внутренних повреждений и от сквозных токов короткого замыкания выполнена плавкими вставками предохранителей ПКТ и автоматическими выключателями, установленными на щите низкого напряжения ТП.

Защита оборудования ТП от атмосферных и других видов перенапряжений осуществляется существующими вентильными разрядниками с учетом выполнения требований ПУЭ 2011 г.

Автоматические выключатели, установленные на низковольтном щите ТП, служат для защиты отходящих линий 380/220 В от токов коротких замыканий, включая петлю «фаза-нуль».

1.9. Устройства РЗ, учет электроэнергии

В рабочем проекте выполнены расчеты токов короткого замыкания для выбора и проверки типов и параметров устройств РЗ, уставок максимально-токовых защит, выбора устройств защиты от атмосферных перенапряжений и проверки оборудования и кабелей по термической и динамической устойчивости по фидеру 10 кВ ф Гуркиров. Исходные данные по параметрам системы на шинах 10 кВ питающей ПС 35/10 кВ,<<Чувама>> сведения о существующих устройствах защиты и автоматики присоединений питающей ПС и фидера 10 кВ получены в АО «Андижанский ПЭС». С учетом расчетных нагрузок присоединение питающего фидера 10 кВ и результатов расчетов токов короткого замыкания произведена проверка принципов и уставок максимально-токовых защит для согласования их селективного действия, включая предохранители ПКТ трансформаторных пунктов.

Результаты расчетов параметров и уставок устройств РЗА питающих фидеров 10 кВ смотрите на чертеже графического согласования.

Изменение существующих уставок защит не требуется.

Учет расхода электрической энергии выполняется:

АИИС КУЭ – электронными счетчиками на вводе 0,38 кВ ТП, поставляемыми комплектно с ТП.

Согласовано			
инв.№подл	инв.№		
	взам. инв.№		
инв.№подл	Подпись и дата		

						2026 ПЗ	Лист
изм	Кол	Лист	№ док.	подпись	дата		6