

Товарищество с ограниченной ответственностью "Poligram" 040703, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АЛМАТИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ИЛИЙСКИЙ РАЙОН, АЩИБУЛАКСКИЙ С.О., С.МУХАМЕТЖАН ТУЙМЕБАЕВА, Участок Промзона, здание № 10, 1. БИН: 060940002732

лицензия I категории ГСЛ № 25001843 от 22.01.2025 года

« Строительство железнодорожной линии Мойынты – Кызылжар»



Технико-экономическое обоснование

ТОМ 3. Книга 3. Часть 2.

Основные технико-технологические решения Электроснабжение. ПС Мойынты. Расширение ОРУ 110 кВ 1014255/2024/1-ТЭО-ЭС.5



Товарищество с ограниченной ответственностью "Poligram"
040703, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АЛМАТИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ИЛИЙСКИЙ РАЙОН,
АЩИБУЛАКСКИЙ С.О., С.МУХАМЕТЖАН ТУЙМЕБАЕВА, Участок Промзона, здание № 10, 1.
БИН: 060940002732

лицензия I категории ГСЛ № 25001843 от 22.01.2025 года

« Строительство железнодорожной линии Мойынты – Кызылжар»



Технико-экономическое обоснование

ТОМ 3. Книга 3. Часть 2.

Основные технико-технологические решения Электроснабжение. ПС Мойынты. Расширение ОРУ 110 кВ 1014255/2024/1-ТЭО-ЭС.5

Генеральный директор ТОО «Poligram»

Главный инженер проекта

г.Атырау-2025г.

Баязитов Г.И.

Ακδαεβα Τ.С

Пусковой комплекс

В соответствии с заданием на проектирование выделение пускового комплекса не требуется.

Патентная чистота и патентоспособность

Все разделы проекта ПС выполнены на основе утвержденных типовых решений и не содержат охраноспособных технических решений. В связи с этим проверка на патентную чистоту и патентоспособность не производилась.

Основные технологические решения

В соответствии с заданием на проектирование настоящим техникоэкономическим обоснованием при расширении ОРУ 110 кВ на ПС 220/110/10 кВ «Мойынты» предусматривается установка нового оборудования оборудования:

В ОРУ 110 кВ

- установка выключателей 110 кВ;
- установка трансформаторов тока 110 кВ;
- установка разъединителей 110 кВ;
- установка шинных опор 110 кВ;

В соответствии с типовыми проектными решениями (407-03-456.87) и учитывая количество присоединений, на ПС сохраняются следующие принципиальные схемы распределительных устройств:

• 110 кВ по схеме «одна рабочая секционированная выключателем, и обходная система шин» (№ 110-12);

Площадка подстанции «Мойынты» расположена в районе со 4 степенью загрязненности атмосферы (СЗА) по ПУЭ РК.

Нормированная удельная эффективная длина пути утечки подвесной и внешней изоляции электрооборудования распределительных устройств 110 кВ для 4 СЗА составляет не менее 3,1 см/кВ.

Расширяемая часть распределительного устройства 220 кВ предусматриваются по типу существующих открытыми с использованием оборудования с удельной эффективной длиной пути утечки подвесной и внешней изоляции электрооборудования не менее 3,1 см/кВ.

На ПС сохраняется оперативный постоянный ток с питанием от двух существующих аккумуляторных батарей.

Для питания нагрузок собственных нужд (С.Н.) подстанции на напряжении 380-220 В от щита собственных нужд (СН), состоящего из двух секций, работающих раздельно, с секционным автоматом, оборудованным устройством АВР (автоматический ввод резерва). Щит собственных нужд переменного тока устанавливается в здании существующего ОПУ.

Питание собственных нужд предусматривается от двух существующих комплектных трансформаторных подстанций с трансформаторами 10/0,4 кВ, мощностью по 400 кВА каждая, подключаемых через существующие выключатели к шинам 10 кВ, установленных в существующем модульном здании.

Тип и параметры существующего и вновь устанавливаемого оборудования приведены на чертеже 1014255/2024/1-0-ЭС.5 л.2.

Защита территории ПС от прямых ударов молнии осуществляется существующими и вновь устанавливаемыми молниеотводами.

Защита от перенапряжений, приходящих с ВЛ, осуществляется существующими ограничителями перенапряжений.

Расположение молниеотводов, количество и места установки ограничителей перенапряжений приведены на чертеже 1014255/2024/1-0-ЭС.5 л.3, 1014255/2024/1-0-ЭС.5 л.2.

Заземляющее устройство (ЗУ) реконструируемой части подстанции запроектировано по типу существующего, по норме на допустимую величину сопротивления растекания в виде сетки из круглой стали диаметром 18 мм. Вновь прокладываемые полосы заземления присоединяются к существующему ЗУ с сохранением замкнутого контура подстанции.

Силовые и контрольные кабели к шкафам защиты и автоматики с цифровыми приборами защиты и управления выбраны экранированными марки КВВГЭнг, остальные марки КВВГ-нг с наружной оболочкой, не поддерживающей горение.

СРАВНИТЕЛЬНАЯ ТАБЛИЦА ТЕХНИЧЕСКИХ ХАРАКТЕРИСТИК ЭСКИЗНОГО ПРОЕКТА И ОБЪЕКТА-АНАЛОГА

Строительство железнодорожной линии Мойынты - Кызылжар", ПС Мойынты

		Эскизный пр			««Стр	оительство ВЈ		РУ 110 кВ	ПС 182		
Стр		во железнодорож		ойынты -	Бесколь						
	Кы	зылжар", ПС Мо	йнты		до ПС Акши со строительством новой ПС Акши						
					110/35/10 кВ и реконструкцией ПС Бесколь на						
						5/10 кВ» по ме					
					Казаз	хстан, області			оайон»		
						№ 18-01	44/23 от 27.07	.2023 г			
									_		
№ п/п	Наиме	Техничес-	Ед.изм.	Мощность	Наиме	Техничес-	Ед.изм.	Мощн	№,		
	новани	кие	мощности	объекта	новани	кие	мощности	ость	дата		
	e	характе-	объекта		e	характе-	объекта	объек	заклю		
	раздел	ристики	(м3, км,		раздел	ристики	(м3, км,	та	чения		
	ОВ	конструк	м2, место		ОВ	конструкт	м2, место		экспер		
		тивных	и т.п.)			И	и т.п.)		тизы		
		элементо				вных					
		В,				элементов,					
		материал				материало					
		ов и т.д.				В					
						и т.д.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1	Электр	Выключатель	К-т 2	10	Электр			25	№ 18-		
	отехни	колонковый,			отехни				0144/23		
	ческие	элегазовый,			ческие				ОТ		
	решен	трёхполюсны							27.07.2		
	ия	й, на			решен				023 г		
		номинальное			ия						
		напряжение									
		110 кВ,									
		номинальный									
		ток 2500 А,									
		40 кА, с									
		пружинным									
		приводом									
2	Электр	Трансформат	К-т 6	10	Электр			25	№18-		
	отехни	ор тока на			отехни				0144/23		
	ческие	номинальное			ческие				OT		
	решен	напряжение							27.07.2		
	ия	110 кВ,			решен				023 г		
		однофазный			ия						

3	Электр отехни ческие решен ия Электр	Разъединител ь трехполюсны й 110 кВ, 1250 А, 40 кА с двумя комплектами заземляющих ножей и моторными приводами Разъединител	К-т 2	10	Электр отехни ческие решен ия	25	№18- 0144/23 от 27.07.2 023 г
	отехни ческие решен ия	трехполюсны й 110 кВ, 1250 А, 40 кА с одним комплектом заземляющих ножей и моторными приводами			отехни ческие решен ия		0144/23 от 27.07.2 023 г
5	Электр отехни ческие решен ия	Разъединител ь трехполюсны й 110 кВ, 1250 А, 40 кА с одним комплектом заземляющих ножей и моторными приводами ступенчатокилевой установки	К-т 1	10	Электр отехни ческие решен ия	25	№18- 0144/23 от 27.07.2 023 г
6	Электр отехни ческие решен ия	Шинная опора 110 кВ	К-т 7	10	Электр отехни ческие решен ия	25	№18- 0144/23 от 27.07.2 023 г
7	Электр отехни ческие решен ия	Провод сталеаллюми ниевый ГОСТ 839-90 AC 300/39	225 м	10	Электр отехни ческие решен ия	25	№18- 0144/23 от 27.07.2 023 г
8	Электр отехни ческие решен ия	Кабель силовой с медными жилами, 0,66/1 кВ ВВГнг-LS 4x25	650 м	10	Электр отехни ческие решен ия	25	№18- 0144/23 от 27.07.2 023 г

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные	
2	Схема электрическая главная	
3	План ОРУ 110 кВ. М 1:500	
4	Заземление ОРУ 110 кВ. М 1:500	
5	Ведомость потребности в кабелях силовых	
6	Ведомость потребности в кабелях контрольных	

СРАВНИТЕЛЬНАЯ ТАБЛИЦА ТЕХНИЧЕСКИХ ХАРАКТЕРИСТИК ЭСКИЗНОГО ПРОЕКТА И ОБЪЕКТА-АНАЛОГА

Разработка технико-экономического обоснования к "Строительство железнодорожной линии Мойынты - Кызылжар" Расширение ОРУ 110 кВ ПС Мойынты.

№п/п	Наименование показателя	Ед.изм	Строительство железнодорожной линии Мойынты - Кызылжар" Расширение ОРУ 110 кВ ПС Мойынты.	«Строительство ВЛ 110 кВ от ОРУ 110 кВ ПС 182 Бесколь до ПС Акши со строительством новой ПС Акши 110/35/10 кВ и реконструкцией ПС Бесколь на 110/35/10 кВ» по месту расположения: Республика Казахстан, область Жетісу, Алакольский район» №18-0144/23 от 27.07.2023 г
1	Выключатель 110 кВ	к-т	2	2
2	Трансформатор тока 110 кВ, однофазный	шт.	6	6
3	Разъединитель 110 кВ с 2 заземляющими ножами	к-т	2	2
4	Разъединитель 110 кВ с 1 заземляющим ножом	к-т	3	3
5	Разъединитель 110 кВ с 1 заземляющим ножом ступенчато-килевой установки	к-т	1	1
6	Шинная опора 110 кB	шт.	7	7

Технические решения, принятые в проекте, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Республики Казахстан, и обеспечивают безопасное для жизни и здоровья людей функционирование установок и оборудования при соблюдении инструкций, правил эксплуатации и мероприятий, предусмотренных проектом.

Главный инженер проекта



Акбаева Т.

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

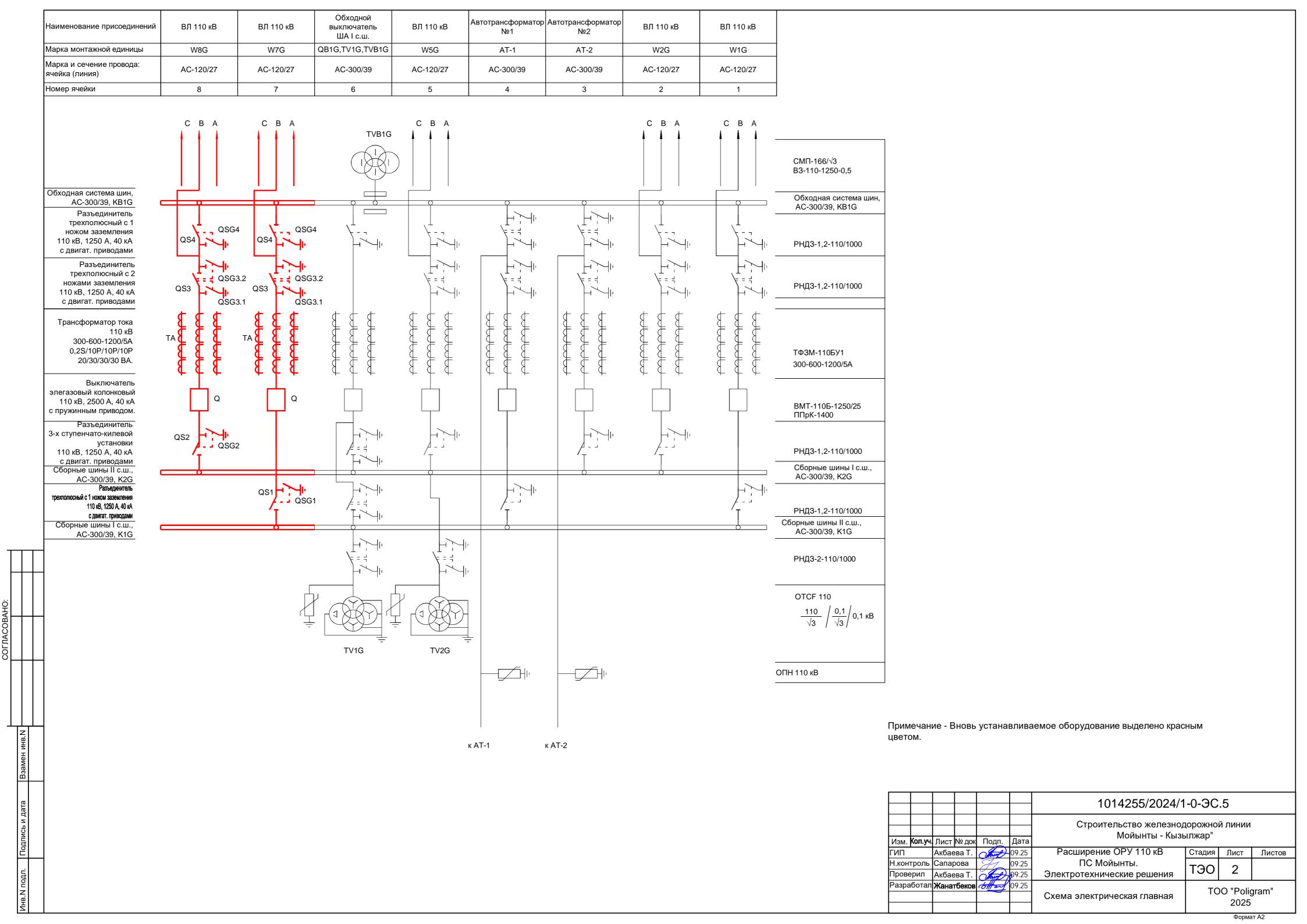
Обозначение	Наименование	Примечание
	Прилагаемые документы:	
1014255/2024/1-0-ЭC.5.CO	Спецификация оборудования, изделий	
на 2 листах	и материалов	

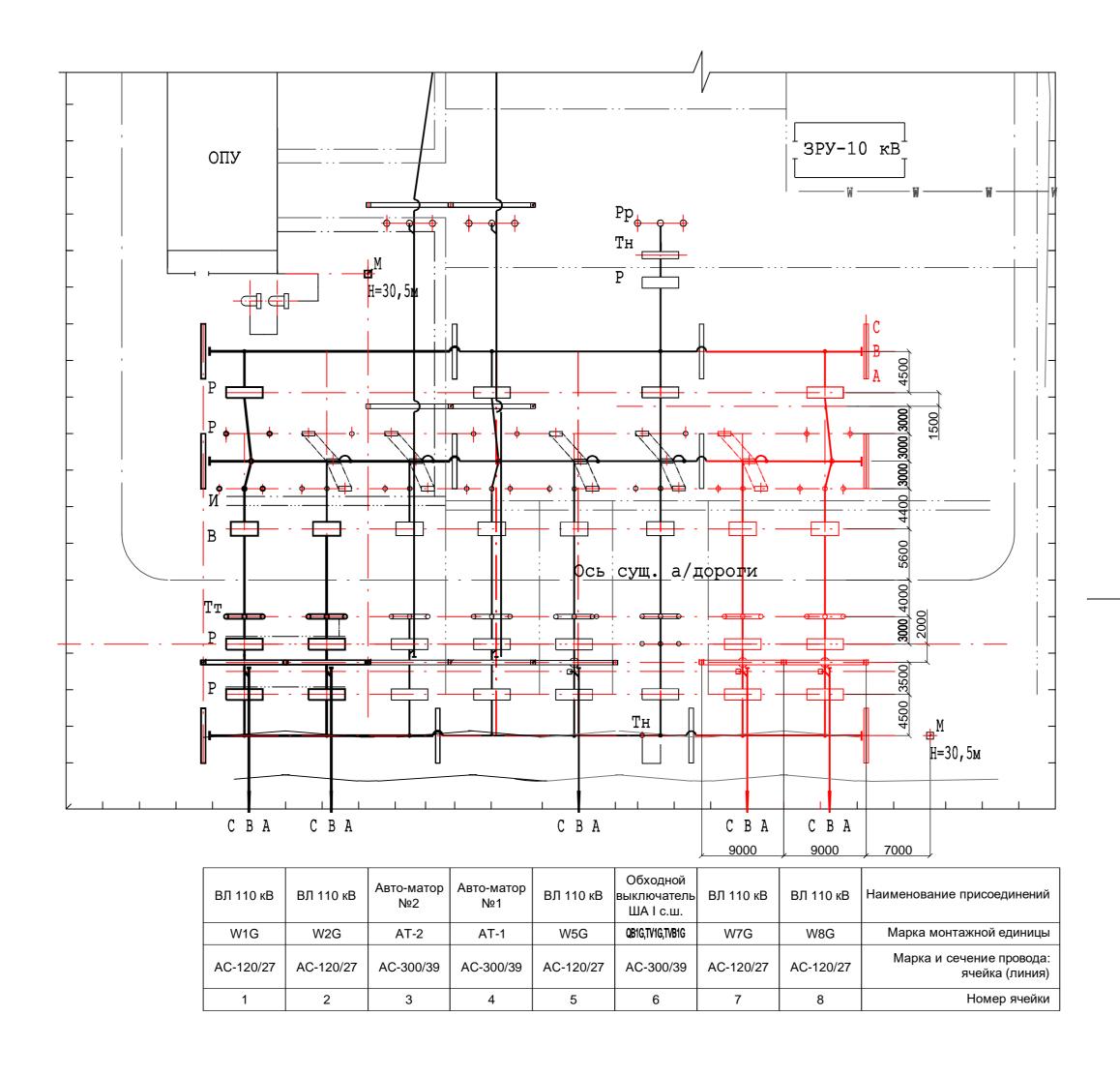
Общие указания

- 1. Настоящее технико-экономическое обоснование разработано на основании договора.
- 2. Ведомость полного комплекта проектно-сметной документации на строительство ПС см. 1014255/2024/1-0-ВПК.
- 3. Перечень видов скрытых работ, подлежащих освидетельствованию актами:
- на заземляющее устройство (на траншею и на горизонтальные и вертикальные заземлители);
- по прокладке кабеля в земле (на траншею и на кабель в траншее).
- 4. Настоящим технико-экономическим обоснованием предусматривается расширение ОРУ 110 кВ на две линейные ячейки 110 кВ на ПС 220/110/10 кВ "Мойнты":

						1014255/2024/1	-0-ЭС	.5			
						Строительство железнод Мойынты - Кызы		й линии			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	WOULTH KIND	жар				
ГИП		Акбае	ва Т.	hut	09.25	Расширение ОРУ 110 кВ	Стадия	Лист	Листов		
Н.кон	троль	Сапар	ова		09.25	ПС Мойынты.	T30	1	6		
Прове	ерил	Акбаева Т.		кбаева Т.		Электротехнические решения		I	O		
Разра	ботал	Жана	гбеков	to the	09.25		тс	O "Dalid	arom"		
						Общие данные	TOO "Poligram" 2025				

Формат АЗ





Условные обозначения:

В - выключатель

Р - разъединитель

Тт - трансформатор тока

Тн - трансформатор напряжения

Рр - ограничитель перенапряжений

С - конденсатор связи

1 - шинная опора

30,5м мачта с молниеотводом

М - стержневой молниеотвод

30,5м на портале

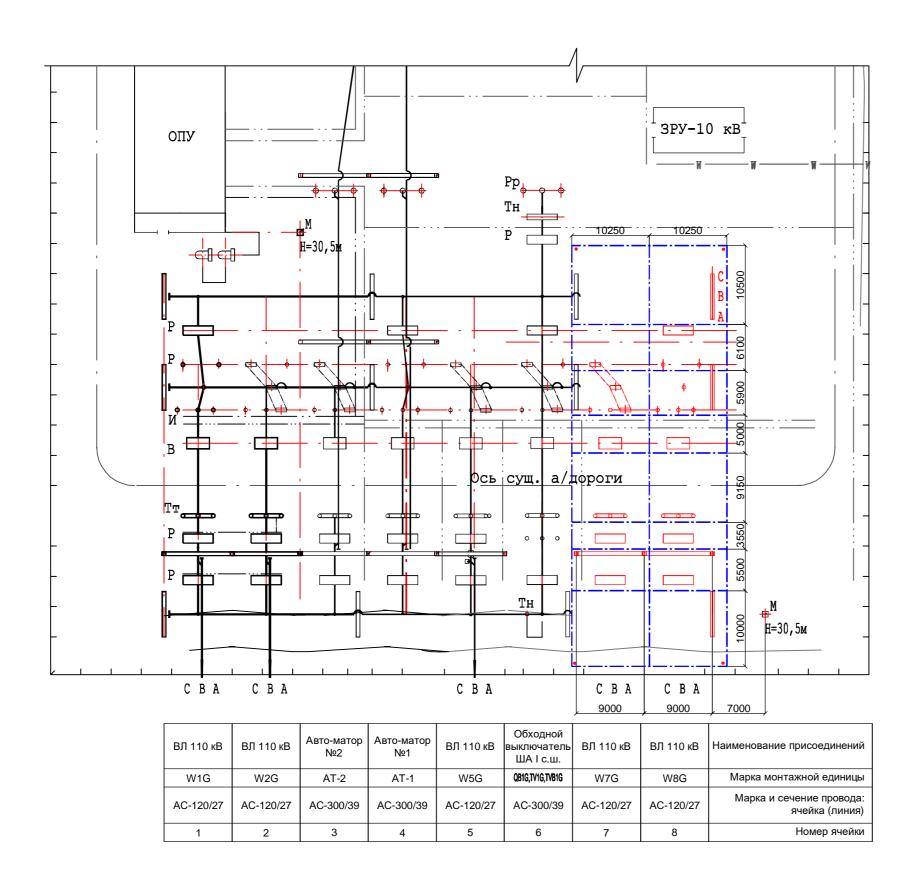
- кабельный лоток (сущ.)

- сущ. наружная ограда

Примечания

1. Вновь проектируемая часть выделена красным цветом.

						1014255/2024/1	-0- <mark>ЭС</mark>	.5	
Mari	Von var	Пист	Молок	Строительство железнод Мойынты - Кызь					
ИЗМ.	Изм. Кол.уч. Лист № док Подг								
ГИП	ГИП Акбаева Т.			(hours)	09.25	Расширение ОРУ 110 кВ	Стадия	Лист	Листов
Н.кон	троль	Сапар	ова	H	09.25	ПС Мойынты.	ТЭО	3	
Прове	ерил	Акбае	Акбаева Т.		9 9.25	Электротехнические решения		3	
Разра	ботал	Жанат	Жанатбеков 6/1/209.25		09.25		TOO "Poligram"		
)		План ОРУ 110 кВ. М 1:500		2025	yiaiii
		•					•	Форма	т А2





Взамен инв.N

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме- чание
1	ΓΟCT 2590-2006	Полоса заземления ст. круглая			
		оцинкованная Ø 18 мм, м	600	2	
2	ΓΟCT 2590-2006	Полоса заземления под			
		новыми лотками ст. круглая			
		оцинкованная Ø 18 мм, м	200	2	
3	ΓΟCT 103-2006	Спуски с оборудования			с устан.
		полоса оцинкованная 4х30, м	300	0,942	чертежей
4		Расход цинка не менее 600 г на			
		1 м² цинкуемой поверхности			
		для стали, кг	110		

Примечания

- 1. Заземляющее устройство (3.У.) запроектировано по типу существующего, по норме на допустимое сопротивление растеканию.
- 2. Сопротивление 3.У. в любое время года не должно превышать 0,5 Ом.
- 3. Вновь устанавливаемые опоры под оборудование, прокладываемые кабельные лотки и полосы заземления выделены.
- 4. Все работы по подземной части З.У. выполнить одновременно со строительными работами по нулевому циклу.
- 5. Проектируемые полосы заземления присоединить к существующему контуру 3.У., не менее чем в двух местах, а также ко всем существующим поперечным заземлителям на ОРУ 110 кВ.
- 6. Все соединения 3.У. выполняются сваркой внахлестку.
- 7. Полоса заземления (поз.1) прокладывается на глубине 0,7 м от планировочной поверхности.
- 8. З.У. отдельных узлов и сооружений ПС должны быть соединены между собой не менее чем двумя проводниками в общий контур.
- 9. Места входа заземлителей в грунт гидроизолировать (см. узел I). Гидроизоляцию выполнить при помощи тафтяных лент с пропиткой их горячим битумом.
- 10. Для ограничения импульсных и ВЧ помех во вторичных цепях устройств с применением интегральных микросхем или ЭВМ, на ПС перед раскладкой новых кабельных лотков проложить под ними 1÷2 заземляющих проводника, равномерно расположенных по ширине лотка. Эти проводники через 50÷60 м присоединить к 3.У. ПС, но не менее чем в двух местах, включая начало и конец кабельной трассы (см. узел II). На плане проводники под кабельными лотками условно не показаны.
- 11. К 3.У. присоединить грозозащитные тросы и все естественные заземлители ПС.
- 12. От контура заземления подстанции рядом со стойками под оборудование должны быть выведены соединительные заземляющие проводники над уровнем планировки на высоту 300 мм для возможности присоединения спусков полосы заземления с оборудования. Соединительные заземляющие проводники в земле укладывать на глубине не менее, чем 0,3 м.
- 13. Для восстановления нарушенного сваркой цинкового защитного слоя все сварные соединения и стыки покрываются антикоррозийным покрытием (защитным слоем краски с содержанием не менее 94% цинковой пыли).

<u>y</u>	<u>Условные обозначения:</u>								
	- вновь прокладываемая полоса заземления								
	- сущ. кабельный лоток, b=1,0 м								
<i></i>	- сущ. кабельный лоток, b=0,5 м								
<i>├</i> ─── 	- нов. кабельный лоток, b=1,0 м								
•	- вертикальный электрод								

						1014255/2024/1	-0-ЭC	.5			
Мэм	Кол.уч.	Пист	No пок	Подп.	Дата	Строительство железнод Мойынты - Кызь		й линии			
ГИП		Акбає			09.25	Расширение ОРУ 110 кВ	Стадия	Лист	Листов		
Н.кон	гроль	Сапар	ова	H	09.25	ПС Мойынты.	ПС Мойынты. ТЭО 4				
Прове		Акбає			09.25	Электротехнические решения	130	4			
Разра	Разработал Жанатбеков			to the state of	09.25	Заземление ОРУ 110 кВ. М 1:500	TOO "Poligram" 2025				
								2023			

Формат А2

Марка и сечение кабеля				Е	ВГнг-I	LS															
Наименование монтажной единицы			3x2.5	3x4	4x16	4x25	5x2,5														Примечание
1 2	3	4	5 6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1 Переменный ток							590														
2 Обогрев приводов выключателей 110 кВ,																					
разъединителей 110 кВ и ящиков наружной установки			27	0 1115	1	650															
3 Питание эл. двигателей приводов разъединителей 110 кВ			126	55	650																
Итого:			153	5 1115	650	650	590														

Взамен инв. N

Подпись и дата

з. М подл.

Примечание: единица измерения - метр

						1014255/2024/1-0-9C.5											
						Строительство железнодорожной линии Мойынты - Кызылжар"											
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	MONBIATBI - KBISE	·										
ГИП		Акба	ева Т.	Champ	09.25	Расширение ОРУ 110 кВ	Стадия Лист Лист										
Н.кон	троль	Сапа	рова	FI	09.25	ПС Мойынты.	ТЭО										
Прове	ерил	Акба	ева Т.	Chart	0 9.25	Электротехнические решения	130	5									
Разработал Жанатбеков общее 09.25						Ведомость потребности в кабелях силовых	TC	O "Poli; 2025	_								
								Форм	40								

Марка и сечение кабеля	КВВГЭнг-LS																					
Наименование монтажной единицы	2x4		5x2,5		10x2,5		19x2,5	24x1,5	4x10													Примечание
1 2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1 Линия 110 кВ W7G	200		215		355		15	425														
2 Линия 110кВ W8G	300		300		425		15	350														
3 Постоянный ток			50						1835													
4 TH 110 кВ D40								885														
Итого:	500		565		780		30	1660	1835													

Взамен инв. N

Подпись и дата

ив. И подл.

Примечание: единица измерения - метр

						1014255/2024/1	-0-ЭC	.5			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	Строительство железнодорожной линии Мойынты - Кызылжар"					
ГИП			Акбаева Т.		09.25	Расширение ОРУ 110 кВ	Стадия	Лист	Листов		
				09.25 09.25	ПС Мойынты. Электротехнические решения	ТЭО	6				
Разра					09.25	Ведомость потребности в кабелях контрольных	TOO "Poligram" 2025				

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код продукции	Поставщик	Единица измерения	Кол-во	Масса 1 единицы, кг	Примечание
	1. Высоковольтное оборудование							
Q2	1.1 Выключатель элегазовый колонковый, номинальное							
	напряжение 110 кВ, номинальный ток 2500 А, номинальный ток отключения							
	40 KA.							
	Комплектно поставляются: пружинный							
	привод, рама, крепежные болты, контактные выводы NEMA.				к-т	2		
TA	1.2 Трансформатор тока однофазный, номинальное напряжение 110 кВ, класс				——3-хфаз. к-т ₋			
	точности 0,2S/10P/10P/10P, коэффициент трансформации 300-600-1200/5 A.				о хфаз. к т	2		
QS3	1.3 Разъединитель трехполюсный, с двумя комплектами заземляющих ножей,							
	номинальное напряжение 110 кВ, номинальный ток 1250 А.							
	Комплектно поставляются моторные привода, крепежные болты,							
	заземляющие проводники, контактные выводы типа NEMA.				к-т	2		
QS4	1.4 Разъединитель трехполюсный, с одним комплектом заземляющих ножей,							
QS1	номинальное напряжение 110 кВ, номинальный ток 1250 А.							
	Комплектно поставляются моторные привода, крепежные болты,							
	заземляющие проводники, контактные выводы типа NEMA.				к-т	3		
QS2	1.5 Разъединитель трехполюсный ступенчато-килевой установки с одним							
	комплектом заземляющих ножей, номинальное напряжение 110 кВ,							
	номинальный ток 1250 А.							
	Комплектно поставляются: моторные привода, крепежные болты,							
	заземляющие проводники, контактные выводы NEMA.				K-T	1		

Взамен инв. N

Подпись и дата

						1014255/2024/1-0	-9C.5	.CO			
						Строительство железнод Мойынты - Кызь	одорожной линии зылжар"				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	MONBILIE - KEISE	ылжар				
ГИП		Акбає	ева Т.	Charge	09.25	Расширение ОРУ 110 кВ	Стадия	Лист	Листов		
Н.контроль		Сапарова		H	09.25	ПС Мойынты.	TOO	1	2		
Прове	ерил	Акбае	ева Т.	(Jours)	ງ 9.25	Электротехнические решения		I			
Разработал		Жанатбеков от от		(анатбеков 6 / 09 .2		0	TOO "Poligram" 2025				
					Спецификация оборудования, изделий и материалов						

Формат АЗ

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код продукции	Поставщик	Единица измерения	Кол-во	Масса 1 единицы, кг	Примечание
	1.8 Шинная опора110 кВ, комплектно с крепежными болтами и							
	заземляющими прводниками.				шт.	7		
	2. Кабельные изделия (провод, шины)							
	2.1 Провод сталеалюминиевый неизолированный, ГОСТ 839-80	AC 300/39			М	225	0,921	
	2.2 Кабель силовой с медными жилами, 0,66/1 кВ, изоляцией из							
	поливинилхлоридного пластиката, с концентрической							
	жилой, с ПВХ оболочкой пониженной горючести	ВВГнг-LS 5x2,5			М	590		
	2.3 То же	ВВГнг-LS 4x25			М	650		
	2.4 То же	ВВГнг-LS 4x16			М	650		
	2.5 То же	ВВГнг-LS 3x4			М	1115		
	2.6 То же	ВВГнг-LS 3x2,5			М	1535		
	2.7 Кабель контрольный с медными жилами не							
	распространяющий горение	КВВГЭнг-LS 2х4			М	500		
	2.8 То же	КВВГЭнг-LS 5х2,5			М	565		
	2.9 То же	КВВГЭнг-LS 10x2,5			М	780		
	2.10 То же	КВВГЭнг-LS 19x1,5			М	30		
	2.11 То же	КВВГЭнг-LS 24x1,5			М	1660		
	2.12 То же	КВВГЭнг-LS 4х10			М	1835		
	3. НКУ и низковольтная аппаратура							
	3.1 Шкаф распределения переменного тока 380/220 В.	AC-2			шт.	2		
	3.2 Шкаф распределения постоянного тока	DC-2			шт.	2		
	4.14							
	<u>4. Металл</u>	2 7 42						
	4.1 Горизонтальный заземлитель, ГОСТ 2590-2006	Сталь кругл. Ø 18мм			M .	800	2,46	
	4.2 Вертикальный электрод заземления, L=3 м, ГОСТ 2590-2006	Сталь кругл. Ø 18мм			шт/м	10/30	5,97	
	4.3 Проводник присоединения к заземляющему устройству, ГОСТ 103-2006	Сталь полосовая. 4х30			M	300	0,942	
	4.4 Метизы				КГ	200		_

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

1014255/2024/1-0-9C.5.CO