

Департамент Комитета
по регулированию естественных
монополий
Министерства национальной
экономики Республики Казахстан по
Кызылординской области
«03» 12 2020 год
№ 99-00

Управление энергетики и
жилищно-коммунального
хозяйства Кызылординской
области

« 03 » 12 2020 год
№ 120-08

СОВМЕСТНЫЙ ПРИКАЗ

Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества
«Кызылординская распределительная электросетевая компания» на 2021-2026
годы

В соответствии с подпунктом 14) статьи 8 Закона Республики Казахстан
«О естественных монополиях» от 27 декабря 2018 года и пунктом 357 Правил
формирования тарифов, утвержденных приказом Министра национальной
экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года №90,
ПРИКАЗЫВАЕМ:

1. Утвердить инвестиционную программу акционерного общества
«Кызылординская распределительная электросетевая компания» на 2021-2026
годы согласно приложению к настоящему совместному приказу.

2. Отделу регулирования естественных монополий и цен Департамента
Комитета по регулированию естественных монополий Министерства
национальной экономики Республики Казахстан по Кызылординской области
(Кеншембаева К.) довести настоящий совместный приказ до
сведения акционерного общества «Кызылординская распределительная
электросетевая компания».

3. Контроль за исполнением настоящего совместного приказа возложить
на заместителя руководителя Департамента Тойлыбек Г. и на заместителя
руководителя Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства
Кызылординской области Жанабаева Е.

4. Настоящий совместный приказ вступает в силу со дня его подписания и
подлежит размещению на интернет-ресурсах государственных органов.

Руководитель Департамента
Комитета по регулированию
естественных монополий
Министерства национальной
экономики Республики Казахстан
по Кызылординской области



Г.Утегенова

И.о Руководителя Управления
энергетики и
жилищно-коммунального
хозяйства Кызылординской
области



Е.Жанабаев

Приложение к совместному приказу управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области от "03" 12 2020 года № 140-08 Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Кызылординской области "03" 12 2020 года № 98-08

**Инвестиционная программа субъекта естественной монополии
АО "Кызылординская распределительная электросетевая компания"
(наименование субъекта естественной монополии)**

**Передача электроэнергии
(вид деятельности)**

Период инвестиционной программы: долгосрочный период 2021 – 2026 года

№ п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество	Сумма инвестиций, тысяч тенге (без НДС)	Источник финансирования, тысяч тенге			
					Собственные	Заемные	Бюджетные средства	Деятельность, не относящаяся к регулируемым услугам
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Инвестиционная программа на 2021 год								
ВСЕГО на 2021 год								
1.	Приобретение автотехники			26987	26987			
1.1.	Экскаватор-погрузчик 570 ST	ед.	1	26987	26987			
	Итого автотехники:	ед.	1	26987	26987			
Инвестиционная программа на 2021 год								
ВСЕГО на 2022 год								
1.	Реконструкция и модернизация электрических сетей ВЛ-0,4 кВ ЦРЭС УГЭС г.Кызылорда.			345868	345868			
1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТПН-10/0,4кВ №2 (ПС-35/10кВ ГМЗ)	км	2,00	11806	11806			
1.2.	ВЛ-0,4 кВ от КТПН-10/0,4 кВ №3 (ПС-35/10кВ Шымбай)	км	6,00	30999	30999			
1.3.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №4 (ПС-35/10кВ Шымбай)	км	6,00	16862	16862			
1.4.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №5 (ПС-35/10кВ Арай)	км	3,00	17101	17101			
1.5.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №6 (ПС-35/10кВ Шымбай)	км	1,50	8342	8342			
1.6.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №7 (ПС-35/10кВ Арай)	км	2,00	11770	11770			
1.7.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №8 (ПС-35/10кВ Орталык)	км	2,5	17244	17244			
1.8.	ВЛ-0,4 кВ от КТПН-10/0,4кВ №27 (ПС-35/10кВ Арай)	км	3,5	21276	21276			
1.9.	ВЛ-0,4 кВ от КТПН-10/0,4кВ №46 (ПС-35/10кВ Орталык)	км	2,00	12302	12302			
1.10.	ВЛ-0,4 кВ от КТПН-10/0,4кВ №48 (ПС-35/10кВ ГМЗ)	км	2,00	13952	13952			
1.11.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ №67 (ПС-35/10кВ Орталык)	км	2,00	16280	16280			
1.12.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ №77 (ПС-35/10кВ Шымбай)	км	2,00	13082	13082			
	Итого: Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с применением СИП ло фасадов домов ЦРЭС УГЭС г.Кызылорда		34,50	191015	191015			
2.	Модернизация приборов учета электроэнергии и подключение к АСКУЭ.							
2.1.	Предпроектное обследование по 1 ТП (всех точек учета на возможность реализации заведения их в существующую систему)	услуга	1	5372	5372			
2.2.	Приобретение шкафов с однофазным счетчиком электрической энергии с Wi-Fi коммуникацией Альфа СМАРТ AS100 класс точности 1,0 МС-210SP-1 (AS100 СК-RML-W) для абонентов от ПС-35/10 кВ "Жанарык" Тасбогетского РЭС	комп.	700	41787	41787			
2.3.	Приобретение шкафов с трехфазным счетчиком электрической энергии, прямого включения, тип Альфа AS3500 класс точности 1,0 МС-210SP-3 (AS3500-134-RLM-PB2K-B-CP) для абонентов от ПС-35/10 кВ "Жанарык" Тасбогетского РЭС	комп.	20	2737	2737			

2.4.	Приобретение шкафов с трехфазным счетчиком электрической энергии, трансформаторного включения, тип Альфа АS3500 класс точности 0,5 МС-210SP-3 (АS3500-533-РАL-РВ3-В-GR) для ТП-10/0,4 ВРУ-0,4 кВ УТЭС г.Кызылорда	шт	30	3781	3781	3781
2.5.	Приобретение Модема Метроника 100 Smart для 3-х фазных счетчиков в н.п.Кызылжарма и пос.Шиели	шт.	1684	63284	63284	63284
2.6.	Проведение ПНР (произведение пусконаладочных работ) по заведению однофазных счетчиков и шлюзов на сервер АСКУЭ н.п.Кызылжарма, пос.Шиели (ПУ 9331 шт.)	услуга	1	10672	10672	10672
2.7.	Приобретение шкафа "Шлюз-323R" для сбора и передачи данных с однофазных счетчиков на сервер АСКУЭ н.п.Кызылжарма, пос.Шиели	шт	80	27220	27220	27220
	Итого: Модернизация приборов учета электроэнергии и подключение к АСКУЭ.			154853	154853	154853
	Инвестиционная программа на 2022 год			345868	345868	345868
Инвестиционная программа на 2023 год						
	ВСЕГО на 2023 год			371511	371511	371511
1.	Реконструкция и модернизация электрических сетей ВЛ-0,4 кВ ЦРЭС УТЭС г.Кызылорда.					
1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №1 (ПС-35/10кВ Шымбай)	км	3,00	16810	16810	16810
1.2.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №16 (ПС-35/10кВ Орталык)	км	2,50	17093	17093	17093
1.3.	ВЛ-0,4 кВ от КТПН-10/0,4 кВ №17 (ПС-35/10кВ Арай)	км	2,50	17192	17192	17192
1.4.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ №29 (ПС-35/10кВ Орталык)	км	1,50	12497	12497	12497
1.5.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ 85 (ПС-35/10кВ Орталык)	км	2,08	17210	17210	17210
1.6.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ №360 (ПС-35/10кВ Промышленная)	км	0,50	3529	3529	3529
	Итого: Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с применением СИП до фасадов домов ЦРЭС УТЭС г.Кызылорда	км	12,08	84331	84331	84331
2.	Реконструкция и модернизация электрических сетей ВЛ-0,4 кВ ЦРЭС УТЭС г.Кызылорда.					
2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №22 (ПС-35/10кВ Силикатная)	км	1,50	15996	15996	15996
2.2.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ №194 (ПС-35/10кВ Силикатная)	км	1,00	9720	9720	9720
2.3.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ №304 (ПС-35/10кВ Орталык)	км	1,60	9504	9504	9504
2.4.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ №313 (ПС-35/10кВ Орталык)	км	3,56	21904	21904	21904
2.5.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ №378 (ПС-35/10кВ Шымбай)	км	1,90	13778	13778	13778
2.6.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ №386 (ПС-35/10кВ Орталык)	км	1,80	12370	12370	12370
2.7.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ №392 (ПС-35/10кВ Силикатная)	км	1,80	12035	12035	12035
2.8.	ВЛ-0,4 кВ от КТПН-10/0,4кВ №499 (ПС-35/10кВ Арай)	км	1,80	13377	13377	13377
	Итого: Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с применением СИП до фасадов домов ЦРЭС УТЭС г.Кызылорда	км	14,96	108683	108683	108683
3.	Реконструкция и модернизация ЦРП-10 кВ					
3.1.	Реконструкция и модернизация ЦРП-10 кВ №9 с применением РП-10 кВ в блочно-модульном здании с вакуумными выключателями и блок защит ЦРЭС УТЭС г.Кызылорда	КОМП	1	96135	96135	96135
	Итого:	КОМП	1	96135	96135	96135
4.	Модернизация приборов учета электроэнергии и подключение к АСКУЭ.					
4.1.	Приобретение шкафа учета с однофазным счетчиком в комплектации: - МИРТЕК-12-KZ-W2-A1R1-230-5-60A-S-RF433/1-НКЛМОQ2V3 (с реле); - Автоматическим выключателем 2П; (для абонентов отходящих от ТП-10/0,4 кВ)	КОМП.	1306	43225	43225	43225
4.2.	Приобретение шкафа учета с трехфазным счетчиком в комплектации: - МИРТЕК-32-KZ-W31-A1R1-230-5-100A-T-RF433/1НМОQ2V3 (с реле); - Группа автоматических выключателей 3П; (для абонентов отходящих от ТП-10/0,4 кВ)	КОМП.	231	15359	15359	15359
4.3.	Приобретение шкафа учета с трехфазным счетчиком в комплектации: - МИРТЕК-32-KZ-W31-A0,5R1-230-5-10A-T-RF433/1НМОQ2V3; - Группа автоматических выключателей 3П (на вводах ТП)	КОМП.	12	774	774	774
4.4.	Приобретение устройство сбора и передачи данных (УСПД) в комплектации: - модуль сбора и передачи данных МИРТ-851 исп.2; - антенна АШ-433; - регистратор МИРТ -181	шт	8	3592	3592	3592

4.5.	Пусконаладочные работы 1-фазных приборов учета электроэнергии	шт	1 306	2539	2539	2539	
4.6.	Пусконаладочные работы 3-фазных приборов учета электроэнергии	шт	243	972	972	972	
4.7.	Приобретение программного обеспечения АСКУЭ	шт	1	3448	3448	3448	
4.8.	Приобретение серверного оборудования АСКУЭ	компл	1	6403	6403	6403	
5.	Итого: Модернизация приборов учета электроэнергии и подключение к АСКУЭ.			76311	76311	76311	
5.1.	Уаз-390945-4557	ед.	1	6050	6050	6050	
Итого:		ед.	1	6050	6050	6050	
Инвестиционная программа на 2023 год							
Инвестиционная программа на 2024 год							
ВСЕГО на 2024 год							
1.	Реконструкция и модернизация электрических сетей КЛ-10 кВ ЦРЭС УГЭС г.Кызылорда.						
1.1.	КЛ-10 кВ между ТП-202 и ТП-42 (ПС-35/10кВ Промышленная)	км	0,70	9151	9151	9151	
1.2.	КЛ-10 кВ между ТП-274 и ТП-220 (ПС-35/10кВ Промышленная)	км	0,50	8010	8010	8010	
Итого:	Реконструкция КЛ-10 кВ ЦРЭС УГЭС г.Кызылорда	км	1,20	17161	17161	17161	
2.	Реконструкция и модернизация электрических сетей ВЛ-0,4 кВ ЦРЭС УГЭС г.Кызылорда.						
2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №19 (ПС-35/10кВ Шымбай)	км	1,40	11597	11597	11597	
2.2.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №21 (ПС-35/10кВ Арай)	км	2,00	14319	14319	14319	
2.3.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №23 (ПС-35/10кВ Орталык)	км	1,70	11970	11970	11970	
2.4.	ВЛ-0,4 кВ от КТПН-10/0,4 кВ №25 (ПС-35/10кВ Шымбай)	км	1,20	10589	10589	10589	
2.5.	ВЛ-0,4 кВ от КТПН-10/0,4кВ №26 (ПС-35/10кВ Орталык)	км	1,20	11511	11511	11511	
2.6.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ №35 (ПС-35/10кВ Арай)	км	3,60	23274	23274	23274	
2.7.	ВЛ-0,4 кВ от КТПН-10/0,4кВ №41 (ПС-35/10кВ Орталык)	км	1,70	12597	12597	12597	
2.8.	ВЛ-0,4 кВ от КТПН-10/0,4кВ №69 (ПС-35/10кВ Орталык)	км	3,00	19756	19756	19756	
2.9.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ №70 (ПС-35/10кВ Орталык)	км	2,00	14011	14011	14011	
2.10.	ВЛ-0,4 кВ от КТПН-10/0,4кВ №71 (ПС-35/10кВ Орталык)	км	2,00	11123	11123	11123	
2.11.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ №82 (ПС-35/10кВ Орталык)	км	1,70	14873	14873	14873	
Итого:	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с применением СИП до фасадов домов ЦРЭС УГЭС г.Кызылорда	км	21,50	155620	155620	155620	
3.	Модернизация приборов учета электроэнергии и подключение к АСКУЭ.						
3.1.	Приобретение шкафа учета с однофазным счетчиком в комплектации: - МИРТЕК-12-KZ-W2-A-IR1-230-5-60A-S-RF433/1-НКЛМОQ2V3 (с реле); - Автоматическим выключателем 2П; (для абонентов отходящих от ТП-10/0,4 кВ)	компл	1463	50358	50358	50358	
3.2.	Приобретение шкафа учета с трехфазным счетчиком в комплектации: - МИРТЕК-32-KZ-W31-A-IR1-230-5-100A-T-RF433/1НМОQ2V3 (с реле); - Группа автоматических выключателей 3П; (для абонентов отходящих от ТП-10/0,4 кВ)	компл	300	20745	20745	20745	
3.3.	Приобретение шкафа учета с трехфазным счетчиком в комплектации: - МИРТЕК-32-KZ-W31-A0,5R1-230-5-10A-T-RF433/1НМОQ2V3; - Группа автоматических выключателей 3П (на вводах ТП)	компл	14	939	939	939	
3.4.	Приобретение устройство сбора и передачи данных (УСПД) в комплектации: - модуль сбора и передачи данных МИРТ-851 исп.2; - антенна АШ-433; - регистратор МИРТ -181	шт	9	4202	4202	4202	
3.5.	Пусконаладочные работы 1-фазных приборов учета электроэнергии	шт	1 463	2959	2959	2959	
3.6.	Пусконаладочные работы 3-фазных приборов учета электроэнергии	шт	314	1306	1306	1306	
Итого:	Модернизация приборов учета электроэнергии и подключение к АСКУЭ.			80509	80509	80509	
4.	Модернизация системы телемеханики и подключение к SCADA						
4.1.	Модернизация, внедрения системы контроля и управления системы электрических сетей. Проведение монтажных и пусконаладочных работ с приобретением оборудования системы телемеханики ПС-220/35/10/кВ "Шиели" с подключением к системе SCADA (согласно проектной документации)	компл.	1	97003	97003	97003	

5.1.	Модернизация, внедрения системы контроля и управления системы электрических сетей. Проведение монтажных и пусконаладочных работ с приобретением оборудования системы телемеханики ПС-35/10 кВ "Орталык", "Арай", "Шымбай" с подключением к системе SCADA (согласно проектной документации)	компл.	3	70160	70160	70160
Итого: Модернизация системы телемеханики и подключение к SCADA						
6.	Приобретение автотехники			70160		70160
6.1.	БКМ-317-61 на шасси Газ-3308	ед.	1	27714		27714
6.2.	Автомобиль КС-55732-22 «Челябенец» на шасси УРАЛ-4320 NEXT	ед.	2	89732		89732
Итого автотехники:						
Инвестиционная программа на 2025 год						
Инвестиционная программа на 2026 год						
ВСЕГО на 2026 год						
1.	Реконструкция и модернизация электрических сетей КЛ-10 кВ ЦРЭС УТЭС г.Кызылорда.			502688		502688
1.1.	КЛ-10 кВ между ТП-308 и ТП-336 (ПС-35/10кВ ГМЗ)	км	0,45	6325		6325
1.2.	КЛ-10 кВ между ТП-338 и ТП-336 (ПС-35/10кВ ГМЗ)	км	0,60	8339		8339
1.3.	КЛ-10 кВ между ТП-6 и ТП-186 (ПС-35/10кВ Шымбай)	км	0,40	6894		6894
1.4.	КЛ-10 кВ между ТП-186 и ТП-231 (ПС-35/10кВ Шымбай)	км	0,50	7022		7022
1.5.	КЛ-10 кВ между ТП-433 и ТП-511 (ПС-35/10кВ Промышленная)	км	0,75	10495		10495
1.6.	КЛ-10 кВ между ТП-8 и ТП-199 (ПС-35/10кВ Орталык)	км	0,70	9803		9803
1.7.	КЛ-10 кВ между ТП-22 и ТП-366 (ПС-35/10кВ Силикатная)	км	0,50	7022		7022
1.8.	КЛ-10 кВ между ТП-338 и ТП-193 (ПС-35/10кВ ГМЗ)	км	0,50	7022		7022
1.9.	КЛ-10 между ТП-10/0,4кВ №277 и ТП-10/0,4кВ №76 ПС-35/10кВ "Орталык"	км	0,45	6325		6325
1.10.	КЛ-10 между ЦРП-10/0,4кВ №2 и ТП-10/0,4кВ №361 ПС-35/10кВ "Промышленная"	км	0,80	11191		11191
1.11.	КЛ-10 между ЦРП-10/0,4кВ №2 и ТП-10/0,4кВ №390 ПС-35/10кВ "Промышленная"	км	0,80	11191		11191
1.12.	КЛ-10 между ЦРП-10/0,4 кВ №2 и ТП-10/0,4кВ №629 ПС-35/10 кВ Промышленная	км	2,00	13977		13977
Итого: Реконструкция КЛ-10 кВ ЦРЭС УТЭС г.Кызылорда						
105607						
2.	Реконструкция и модернизация электрических сетей КЛ-0,4 кВ ЦРЭС УТЭС г.Кызылорда.					
2.1.	КЛ-0,4 кВ между ТП-10/0,4 кВ №103 и ж.д. пр. Абая-36 от ПС 35/10 кВ "Арай"	км	0,40	4018		4018
2.2.	КЛ-0,4 кВ между ТП-10/0,4 кВ №2 и ж.д. мкр. Астана-1 №7 от ПС-35/10 кВ "Шугыла"	км	0,60	4149		4149
2.3.	КЛ-0,4 кВ между ТП-221 и ж.д. п. Тасбуғет ул. Амангельды 8 (ПС-35/10кВ Шугыла)	км	0,40	3820		3820
2.4.	КЛ-0,4 кВ между ТП-221 и ж.д. п. Тасбуғет ул. Амангельды 9 (ПС-35/10кВ Шугыла)	км	0,60	5664		5664
2.5.	КЛ-0,4 кВ между ТП-221 и ж.д. п. Тасбуғет ул. Амангельды 10 (ПС-35/10кВ Шугыла)	км	0,60	5664		5664
2.6.	КЛ-0,4 кВ между ЦРП-6 и ж.д. Акмешит 18 (ПС-35/10кВ ГМЗ)	км	1,00	9758		9758
2.7.	КЛ-0,4 кВ между ТП-371 и ж.д. Мерей 10 (ПС-35/10кВ ГМЗ)	км	0,30	2899		2899
2.8.	КЛ-0,4 кВ между ТП-170 и ж.д. Женис 98 (ПС-35/10кВ Силикатная)	км	0,30	2899		2899
2.9.	КЛ-0,4 кВ между ТП-170 и ж.д. Бокейхан 66 (ПС-35/10кВ Силикатная)	км	0,10	1055		1055
2.10.	КЛ-0,4 кВ между ТП-170 и ж.д. Амангельды 103 (ПС-35/10кВ Силикатная)	км	0,30	2899		2899
2.11.	КЛ-0,4 кВ между ТП-101 и ж.д. ул. Скактова 120 (ПС-35/10кВ Силикатная)	км	0,25	2438		2438
2.12.	КЛ-0,4 кВ между ТП-103 и ж.д. пр. Абая-34А (ПС-35/10кВ Арай)	км	0,30	2899		2899
2.13.	КЛ-0,4 кВ между ТП-134 и ж.д. универсам 11 (ПС-35/10кВ Орталык)	км	0,05	594		594
2.14.	КЛ-0,4 кВ между ТП-134 и ж.д. универсам 3 (ПС-35/10кВ Орталык)	км	0,30	2899		2899
Итого: Реконструкция КЛ-0,4 кВ ЦРЭС УТЭС г.Кызылорда						
51653						
3.	Реконструкция и модернизация электрических сетей ВЛ-0,4 кВ ЦРЭС УТЭС г.Кызылорда.					
3.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №11 от ПС 35/10 кВ "Орталык"	км	4,52	30862		30862
3.2.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №13 от ПС 35/10 кВ "Орталык"	км	2,00	15110		15110
3.3.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №14 от ПС 35/10 кВ "Орталык"	км	2,50	18801		18801
3.4.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №20 от ПС 35/10 кВ "Орталык"	км	2,00	13582		13582
3.5.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №24 от ПС 35/10 кВ "Орталык"	км	2,00	14258		14258
3.6.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №444 от ПС 35/10 кВ "Арай"	км	1,20	10204		10204
3.7.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №28 от ПС 35/10 кВ "Орталык"	км	2,50	18645		18645
3.8.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №33 от ПС 35/10 кВ "Орталык"	км	3,00	19878		19878
3.9.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №61 от ПС 35/10 кВ "Орталык"	км	1,00	19148		19148
3.10.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №44 от ПС 35/10 кВ "Орталык"	км	1,00	12796		12796
Итого: Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с применением СИП до фасадов домов ЦРЭС УТЭС г.Кызылорда						
173284						
4.	Модернизация приборов учета электроэнергии и подключение к АСКУЭ.					

4.1.	Приобретение шкафа учета с однофазным счетчиком в комплектации: - МИРТЕК-12-KZ-W2-AIR1-230-5-60A-S-RF433/1-НКЛМОQ2V3 (с реле); - Автоматическим выключателем 2П; (для абонентов отходящих от ТП-10/0,4 кВ)	КОМП.	1296	47786	47786	47786	
4.2.	Приобретение шкафа учета с трехфазным счетчиком в комплектации: - МИРТЕК-32-KZ-W31-AIR1-230-5-100A-T-RF433/1НМОQ2V3 (с реле); - Группа автоматических выключателей 3П; (для абонентов отходящих от ТП-10/0,4 кВ)	КОМП.	181	13407	13407	13407	
4.3.	Приобретение шкафа учета с трехфазным счетчиком в комплектации: - МИРТЕК-32-KZ-W31-A03R1-230-5-10A-T-RF433/1НМОQ2V3; - Группа автоматических выключателей 3П (на вводах ТП)	КОМП.	10	719	719	719	
4.4.	Приобретение устройство сбора и передачи данных (УСПД) в комплектации: - модуль сбора и передачи данных МИРТ-851 исп.2; - антенна АШ-433; - ретранслятор МИРТ -181	ШТ	7	3668	3668	3668	
4.5.	Пусконаладочные работы 1-фазных приборов учета электроэнергии	ШТ	1 296	2807	2807	2807	
4.6.	Пусконаладочные работы 3-фазных приборов учета электроэнергии	ШТ	191	851	851	851	
	Итого: Модернизация приборов учета электроэнергии и подключение к АСКУЭ.			69238	69238	69238	
5.	Модернизация системы телемеханики и подключение к SCADA						
5.1.	Модернизация, внедрения системы контроля и управления системы электрических сетей. Проведение монтажных и пусконаладочных работ с приобретением оборудования системы телемеханики ПС 35/10 кВ "Жанарык" с подключением к системе SCADA (согласно проектной документации)	КОМП.	1	20803	20803	20803	
	Итого: Модернизация системы телемеханики и подключение к SCADA			20803	20803	20803	
6.	Приобретение автотехники						
6.1.	Бортовой с КМУ ИТ-200 на шасси УРАЛ 4320-74Е5	ед.	1	48339	48339	48339	
6.2.	БКМ-317-61 на шасси Газ-3308	ед.	1	27714	27714	27714	
6.3.	Уаз-390945-4557	ед.	1	6050	6050	6050	
	Итого:	ед.	3	82104	82104	82104	
	Инвестиционная программа на 2026 год			502688	502688	502688	
	ИТОГО на 2021 – 2026 года			2239725	2239725	2239725	