



**2026 жылдың 1-жарты жылдығына арналған
«Қарағанды Жарық» ЖШС бекітілген тарифтік
сметаның орындалуы және бекітілген инвестициялық
бағдарламаның орындалуы туралы есеп**

Қазақстан Республикасы
Қарағанды қ.
2026 ж.

Компанияның сипаттамасы



Құрылды: 1 наурыз 2003 ж.

Негізгі қызмет түрі: Электр энергиясын беру.

Өзге қызмет түрлері: Уәкілетті органмен келісілген қызметтер

Атауы	Өлш.бірл.	Саны
220-110-35-10-6-0,4кВ АЖ	км	5 150
35-10-6-0,4кВ КЖ	км	1 744
220-110-35 кВ шағын станциялар	дана	105
ТШС (трансформаторлық шағын станциясы), ЖТШС, ДТШС, ТШС (тарату шағын станциясы), ОТП	дана	2149
Жалпы трансформаторлық қуат	мың.кВА	4 133
Күштік трансформаторлардың саны	дана	2 608
Қызмет көрсету аумағы	мың км. ²	21,39

Инвестициялық бағдарламаның орындалуы туралы есеп



№ р/с	Реттеліп көрсетілетін қызметтердің жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат				Инвестициялық бағдарлама шеңберінде қызмет ұсыну кезеңі		Инвестициялық бағдарламаның сомасы				Инвестициялық бағдарламаны қаржыландырудың нақты шарттары мен мөлшерлері туралы ақпарат, мың теңге			
	Іс-шара атауы	Өлше м бірлігі	Заттай көрсеткіштегі саны											
			Жоспар	Факт	Өткен жылдың фактісі	Жоспар	Факт	Ауытқу	Ауытқудың себептері	Өз қаражаттары		Қарыз қаражаттары	Бюджеттік қаражаттар	
										Амортизация	Пайда			
1	6, 35, 110 кВ қолданыстағы желілерді қайта қоса отырып 110/35/6 кВ Караганда ШС қайта салу (2х40 МВА трансформаторларымен 110-13 сұлбасы бойынша) 1. Қайта салу 110кВ Караганда - ТЭЦ-3 АЖ, 1,2-тізбек, 110кВ Караганда-Новый Город АЖ, 1,2-тізбек; 2. Қайта салу 35кВ Караганда - Майкудук АЖ 1т 35кВ Караганда - ЦЭС-1 АЖ 1т 35кВ Караганда - Пришахтинская АЖ 1,2т; 3. 6кВ КЖ қайта салу 13,14,15,16,17,18,20,21,22,25,26-ф.	дана км.	1 1,9	1 1,9	2021-2027	1 1,9	1 734 136	866 806	-867 330	іс-шараларды жылдың соңына дейін іске асыру	866 806			
2	Караганда ШС кіре отырып 110 кВ АЖ ГПП-1 – Сарань ШС қайта салу, келесі учаскелермен: - ГПП-1 – Караганда ШС 110 кВ АЖ - Сарань ШС – Караганда ШС 110 кВ АЖ	км.	58,97	58,97	2021-2027	58,97	1 381 099	633 036	-748 063	іс-шараларды жылдың соңына дейін іске асыру	633 036			
3	0,4-6-10кВ электр желілері: 0,4кВ КАЖ қайта салу 6(10)кВ КАЖ қайта салу 6(10)кВ ТШС(ЖТШС) техникалық жаңғырту 6(10)кВ КЖ салу 0,4кВ КЖ салу 6(10)кВ ҚЖТШС монтаждау.	км. км. дана км. км. дана	59,55 47,83 44 11,46 35,8 18	22 12,33 18 6,96 18,4 11	2021-2029	88,05 27,42 28 0,22 0,91 11	4 010 974	1 856 925	-2 154 048	іс-шараларды жылдың соңына дейін іске асыру	1 336 854	520 071		
4	Мониторинг, өлшеу, авариялық дабыл және6/10 кВ SCADA жоғарғы деңгейдегі байланыстың аппараттық-бағдарламалық кешені (Қарағанды қ.)	дана	215	120	2023-2027	534	1 409 932	805 564	-604 368	іс-шараларды жылдың соңына дейін іске асыру		805 564		
5	35 кВ «Вольная – Карагандинская» АЖ қайта салу	км.	8,62	-	2024-2027	8,62	352 518	73 588	-278 930	іс-шараларды жылдың соңына дейін іске асыру		73 588		
6	110/6 кВ Федоровка ШС салу	дана	1	-	2024-2026	1	1 428 762	713 460	-715 301	іс-шараларды жылдың соңына дейін іске асыру		713 460		



есептің жалғасы



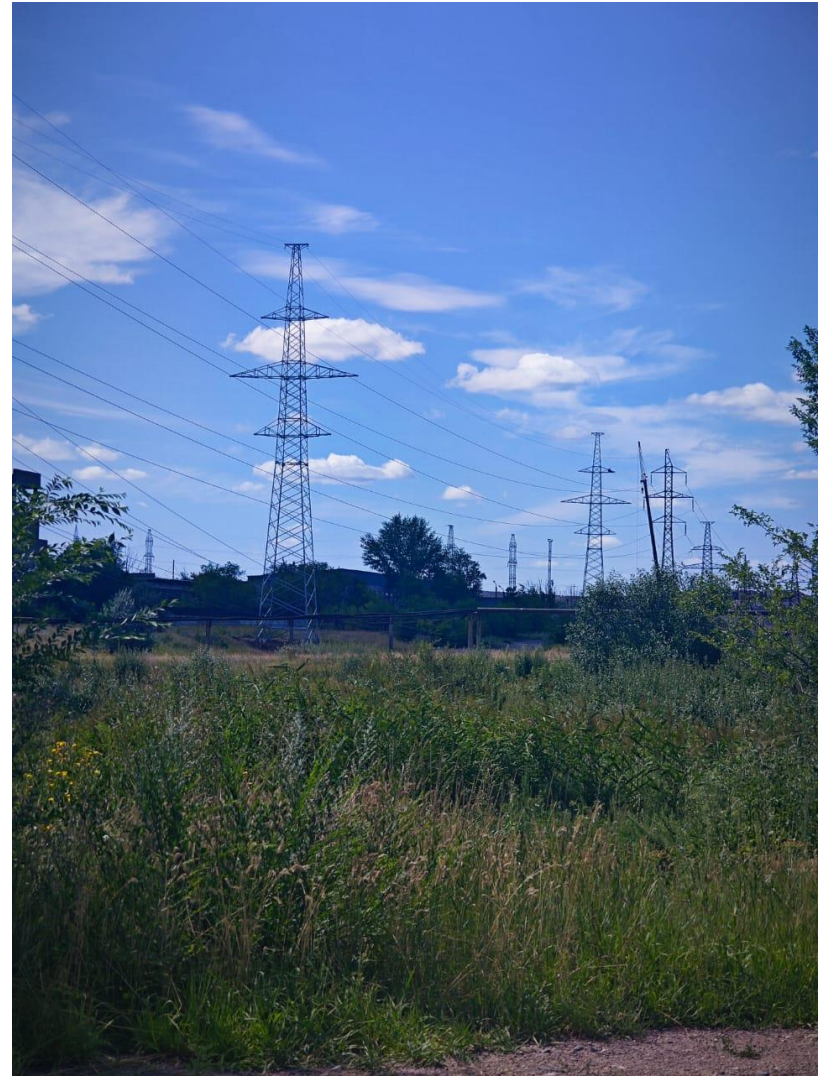
№ р/с	Реттеліп көрсетілетін қызметтердің жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат				Инвестициялық бағдарлама шеңберінде қызмет ұсыну кезеңі		Инвестициялық бағдарламаның сомасы				Инвестициялық бағдарламаны қаржыландырудың нақты шарттары мен мөлшерлері туралы ақпарат, мың теңге			
	Іс-шара атауы	Өлше м бірлігі	Заттай көрсеткіштегі саны											
			Жоспар	Факт	Өткен жылдың фактісі	Жоспар	Факт	Ауытқу	Ауытқудың себептері	Өз қаражаттары		Қарыз қаражаттары	Бюджеттік қаражаттар	
										Амортизация	Пайда			
7	35/10 кВ Новый Майкудук ШС салу	дана	1	-	2026-2027	-	3 600		-3 600	іс-шараларды жылдың соңына дейін іске асыру				
8	Н.Дубовка ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту	дана	1	-	2025-2026	-	253 090	253 090	0			253 090		
9	35 кВ КЖ қайта салу	дана	5,6	-	2025-2026	5,6	205 133		-205 133	2025-2026 жж. реттеушілік кезеңде 2025 жылы іске асырылды				
10	«Кзыл» ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту	дана	1	-	2025-2028	-	623 418	36 000	-587 418	іс-шараларды жылдың соңына дейін іске асыру		36 000		
11	Ялтинская ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту	дана	1	-	2025-2026	-	156 749	156 749	0			156 749		
12	35/110кВ жоғарғы деңгейдегі мониторинг, өлшеу, авариялық дабыл және байланыс аппараттық-бағдарламалық кешені (Майкудук ҚС, ЦЭС ҚС, Миньковка ҚС, Озерная-2 ҚС)	дана	4	-	2026-2027	-	158 483		-158 483	іс-шараларды жылдың соңына дейін іске асыру				
13	ПС Сарань ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту	дана	1	-	2026-2027	-	273 266		-273 266	іс-шараларды жылдың соңына дейін іске асыру				
14	Карагайлы ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту	дана	1	-	2024-2025; 2026-2027	1	87 703		-87 703	іс-шараларды жылдың соңына дейін іске асыру				
15	Мелькомбинат ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту"	дана	1	-	2024-2025; 2026-2027	1	107 515		-107 515	іс-шараларды жылдың соңына дейін іске асыру				
16	110/35/6кВ "Астаховка" ҚС антенналық-мачталық құрылыстарын салу	дана	1	-	2024-2025; 2026-2027	1	25 543		-25 543	іс-шараларды жылдың соңына дейін іске асыру				

есептің жалғасы



№ р/с	Реттеліп көрсетілетін қызметтердің жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат				Инвестициялық бағдарлама шеңберінде қызмет ұсыну кезеңі		Инвестициялық бағдарламаның сомасы				Инвестициялық бағдарламаны қаржыландырудың нақты шарттары мен мөлшерлері туралы ақпарат, мың теңге			
	Іс-шара атауы	Өлше м бірлігі	Заттай көрсеткіштегі саны											
			Жоспар	Факт										
					Өткен жылдың фактісі	Жоспар	Факт	Ауытқу	Ауытқудың себептері	Өз қаражаттары		Қарыз қаражаттары	Бюджеттік қаражаттар	
Амортизация	Пайда													
17	Костенко ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту	дана	1	-	2024-2025; 2026-2027	1	13 393		-13 393	іс-шараларды жылдың соңына дейін іске асыру				
18	Победа ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту	дана	1	-	2024-2025; 2026-2027	1	37 519		-37 519	іс-шараларды жылдың соңына дейін іске асыру				
19	35кВ "ТПП-2 - Сергиополь" АЖ 2т. қайта салу	дана	28,33	-	2024-2025; 2026-2027	28,33	28 605		-28 605	іс-шараларды жылдың соңына дейін іске асыру				
20	35кВ Караган-Озерная АЖ қайта салу	дана	12,2	-	2024-2025; 2026-2027	12,2	68 469		-68 469	іс-шараларды жылдың соңына дейін іске асыру				
21	Ульяновка ТО жөндеу-өндірістік шеберханалары ғимаратының шатырын қайта салу	дана	1	1	2024-2026	1	48 776	37 000	-11 776	жасалған шарт бойынша үнемдеу		37 000		
22	110/35/10кВ «Ботаническая» ҚС антенналық-мачталық құрылыстарын қайта салу	дана	1	-			3 600		-3 600	іс-шараларды жылдың соңына дейін іске асыру				
23	Аспаптар сатып алу	дана	1	1	2026-2027	-	3 347	3 052	-295	жасалған шарт бойынша үнемдеу		3 052		
	«Тарифті инвестицияға айырбастау» бағдарламасы шеңберіндегі қосымша іс-шаралар:	дана	Дополнительные мероприятия в рамках программы «Тариф в обмен на инвестиции»:											
24	110/10кВ "Болашақ" ҚС салу	дана	1	1	2025-2026	-	1 508 847	1 568 780	59 933			1 568 780		
	«Энергетикалық және коммуналдық секторларды жаңғырту» ұлттық жобасы аясындағы пилоттық жобалар	дана	Пилотные проекты в рамках Национального проекта "Модернизация энергетического и коммунального секторов"											
25	110кВ "ГРЭС-2 - Карагайлы« АЖ 1,2 тізбектер: - 110 кВ Карбышевка ҚС – Карагайлы ҚС АЖ қайта салу	дана	1,5	-			424 567		-424 567	іс-шараларды жылдың соңына дейін іске асыру				
26	110кВ "Астаховка-Шокай« АЖ қайта салу	дана	2,5	-			284 152		-284 152	іс-шараларды жылдың соңына дейін іске асыру				
27	35/10кВ "Жосалы« ҚС қайта салу	дана	1	-			190 321		-190 321	іс-шараларды жылдың соңына дейін іске асыру				
	Жиыны						14 823 517	7 004 051	-7 819 466		2 836 696	4 167 355		

Реконструкция ВЛ-110 кВ ГПП-1 – ПС Сарань с заходами на ПС Караганда





Аппаратно-программный комплекс мониторинга, измерений, аварийной сигнализации и связи нижнего уровня 6/10 кВ SCADA (г. Караганды)



Есептің жалғасы. Орындаудың нақты көрсеткіштерін салыстыру

№ р/н	Реттеліп көрсетілетін қызметтердің жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат	Нысаналы көрсеткіштердің тізбесіне сәйкес инвестициялық бағдарламада бекітілген көрсеткіштермен салыстыру туралы ақпарат***									
	Іс-шаралар атауы	Трансформаторлық топ қуаты, МВА		Өзге де көрсеткіштер Кернеу көрсеткіштерін МемСТ сәйкестігіне келтіру, Вольт		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға байланысты шикізат, материалдар, отын және энергия шығынын заттай мәнде төмендету		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай іске нақты асыру жылдары бойынша негізгі қорлар тозуының төмендеуі (нақты), %		Желінің (тораптың) құрылған (салынған және пайдалануға енгізілген) учаскелері, км.	
		Нақты ағымдағы жылғы	Жоспар	Нақты ағымдағы жылғы	Жоспар	Нақты ағымдағы жылғы	Жоспар	Нақты ағымдағы жылғы	Жоспар	Нақты ағымдағы жылғы	Жоспар
1	6, 35, 110 кВ қолданыстағы желілерді қайта қоса отырып 110/35/6 кВ Караганда ШС қайта салу (2х40 МВА трансформаторларымен 110-13 сұлбасы бойынша) 1. Қайта салу 110кВ Караганда - ТЭЦ-3 АЖ, 1,2-тізбек, 110кВ Караганда-Новый Город АЖ, 1,2-тізбек; 2. Қайта салу 35кВ Караганда - Майкудук АЖ 1т 35кВ Караганда - ЦЭС-1 АЖ 1т 35кВ Караганда - Пришахтинская АЖ 1,2т; 3. 6кВ КЖ қайта салу 13,14,15,16,17,18,20,21,22,25,26-ф.										
2	Караганда ШС кіре отырып 110 кВ АЖ ГПП-1 – Сарань ШС қайта салу, келесі учаскелермен: - ГПП-1 – Караганда ШС 110 кВ АЖ - Сарань ШС – Караганда ШС 110 кВ АЖ										
3	0,4-6-10кВ электр желілері: 0,4кВ КАЖ қайта салу 6(10)кВ КАЖ қайта салу 6(10)кВ ТШС(ЖТШС) техникалық жаңғырту 6(10)кВ КЖ салу 0,4кВ КЖ салу 6(10)кВ ҚЖТШС монтаждау.										
4	Мониторинг, өлшеу, авариялық дабыл және 6/10 кВ SCADA жоғарғы деңгейдегі байланыстың аппараттық-бағдарламалық кешені (Қарағанды қ.)										
5	35 кВ «Вольная – Карагандинская» АЖ қайта салу										

Есептің жалғасы. Орындаудың нақты көрсеткіштерін салыстыру

№ р/н	Реттеліп көрсетілетін қызметтердің жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат	Нысаналы көрсеткіштердің тізбесіне сәйкес инвестициялық бағдарламада бекітілген көрсеткіштермен салыстыру туралы ақпарат***									
		Трансформаторлық топ куаты, МВА		Өзге де көрсеткіштер Кернеу көрсеткіштерін МемСТ сәйкестігіне келтіру, Вольт		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға байланысты шикізат, материалдар, отын және энергия шығынын заттай мәнде төмендету		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай іске нақты асыру жылдары бойынша негізгі қорлар тозуының төмендеуі (нақты), %		Желінің (тораптың) құрылған (салынған және пайдалануға енгізілген) учаскелері, км.	
	Іс-шаралар атауы	Нақты ағымдағы жылғы	Жоспар	Нақты ағымдағы жылғы	Жоспар	Нақты ағымдағы жылғы	Жоспар	Нақты ағымдағы жылғы	Жоспар	Нақты ағымдағы жылғы	Жоспар
6	110/6 кВ Федоровка ШС салу										
7	35/10 кВ Новый Майкудук ШС салу										
8	Н.Дубовка ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту							86	0		
9	35 кВ КЖ қайта салу										
10	«Кзыл» ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту										
11	Ялтинская ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту										
12	35/110кВ жоғарғы деңгейдегі мониторинг, өлшеу, авариялық дабыл және байланыс аппараттық-бағдарламалық кешені (Майкудук ҚС, ЦЭС ҚС, Миньковка ҚС, Озерная-2 ҚС)										
13	ПС Сарань ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту					8774346 тенге. Смета қоса беріледі.	0				
14	Карагайлы ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту										
15	Мелькомбинат ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту"										
16	110/35/6кВ "Астаховка" ҚС антенналық-мачталық құрылыстарын салу									1	1
17	Костенко ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту										
18	Победа ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту							74	74		
19	35кВ "ГПП-2 - Сергиополь" АЖ 2т. қайта салу							77	77		
	35кВ Караган-Озерная АЖ қайта салу										
20	Ульяновка ТО жөндеу-өндірістік шеберханалары ғимаратының шатырын қайта салу							62	62		
21	110/35/10кВ «Ботаническая» ҚС антенналық-мачталық құрылыстарын қайта салу										

Есептің жалғасы. Орындаудың нақты көрсеткіштерін салыстыру

№ р/н	Реттеліп көрсетілетін қызметтердің жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат	Нысаналы көрсеткіштердің тізбесіне сәйкес инвестициялық бағдарламада бекітілген көрсеткіштермен салыстыру туралы ақпарат***									
	Іс-шаралар атауы	Трансформаторлық топ куаты, МВА		Өзге де көрсеткіштер Кернеу көрсеткіштерін МемСТ сәйкестігіне келтіру, Вольт		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға байланысты шикізат, материалдар, отын және энергия шығынын заттай мәнде төмендету		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай іске нақты асыру жылдары бойынша негізгі қорлар тозуының төмендеуі (нақты), %		Желінің (тораптың) құрылған (салынған және пайдалануға енгізілген) учаскелері, км.	
		Нақты ағымдағы жылғы	Жоспар	Нақты ағымдағы жылғы	Жоспар	Нақты ағымдағы жылғы	Жоспар	Нақты ағымдағы жылғы	Жоспар	Нақты ағымдағы жылғы	Жоспар
23	Аспаптар сатып алу					48,398 тыс.тг	4,332 тыс.тг				
	«Тарифті инвестицияға айырбастау» бағдарламасы шеңберіндегі қосымша іс-шаралар:										
24	110/10кВ "Болашақ" ҚС салу										
	«Энергетикалық және коммуналдық секторларды жаңғырту» ұлттық жобасы аясындағы пилоттық жобалар										
25	110кВ "ГРЭС-2 - Карағайлы« АЖ 1,2 тізбектер: - 110 кВ Қарбышевқа ҚС – Карағайлы ҚС АЖ қайта салу										
26	110кВ "Астаховка-Шокай« АЖ қайта салу										
27	35/10кВ "Жосалы« ҚС қайта салу										

Строительство ПС 110/6 кВ Федоровка



Есептің жалғасы. Орындаудың нақты көрсеткіштерін салыстыру

№ р/н	Реттеліп көрсетілетін қызметтердің жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат	Нысаналы көрсеткіштердің тізбесіне сәйкес инвестициялық бағдарламада бекітілген көрсеткіштермен салыстыру туралы ақпарат				Қол жеткізілген нақты көрсеткіштердің бекітілген инвестициялық бағдарламадағы көрсеткіштермен ауытқу себептерін түсіндіру	Ұсынылатын реттеліп көрсетілетін қызметтердің сапасы мен сенімділігін және қызметтің тиімділігін арттыруды бағалау	
	Іс-шаралар атауы	Өзге көрсеткіштер тұтынушыларға электр энергиясын толық жібермеу, 24 сағатта мың кВт*сағ.		Өзге де көрсетіштер Құрылған (салынған және пайдалануға енгізілген) өндірістік негізгі құралдар				Бекітілген инвестициялық бағдарламаға байланысты іске асыру жылдары бойынша апаттылықты төмендету
		Нақты ағымдағы жылғы	Жоспар	Нақты ағымдағы жылғы	Жоспар			Нақты
1	6, 35, 110 кВ қолданыстағы желілерді қайта қоса отырып 110/35/6 кВ Қарағанда ШС қайта салу (2х40 МВА трансформаторларымен 110-13 сұлбасы бойынша) 1. Қайта салу 110кВ Қарағанда - ТЭЦ-3 АЖ, 1,2-тізбек, 110кВ Қарағанда-Новый Город АЖ, 1,2-тізбек; 2. Қайта салу 35кВ Қарағанда - Майкудук АЖ 1т 35кВ Қарағанда - ЦЭС-1 АЖ 1т 35кВ Қарағанда - Пришахтинская АЖ 1,2т; 3. 6кВ ҚЖ қайта салу 13,14,15,16,17,18,20,21,22,25,26-ф.							
2	Қарағанда ШС кіре отырып 110 кВ АЖ ГПП-1 – Сарань ШС қайта салу, келесі учаскелермен: - ГПП-1 – Қарағанда ШС 110 кВ АЖ - Сарань ШС – Қарағанда ШС 110 кВ АЖ							
3	0,4-6-10кВ электр желілері: 0,4кВ ҚАЖ қайта салу 6(10)кВ ҚАЖ қайта салу 6(10)кВ ТШС(ЖТШС) техникалық жаңғырту 6(10)кВ ҚЖ салу 0,4кВ ҚЖ салу 6(10)кВ ҚЖТШС монтаждау.							
4	Мониторинг, өлшеу, авариялық дабыл және6/10 кВ SCADA жоғарғы деңгейдегі байланыстың аппараттық-бағдарламалық кешені (Қарағанды қ.)							
5	35 кВ «Вольная – Қарагандинская» АЖ қайта салу							

Есептің жалғасы. Орындаудың нақты көрсеткіштерін салыстыру

№ р/н	Реттеліп көрсетілетін қызметтердің жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат	Нысаналы көрсеткіштердің тізбесіне сәйкес инвестициялық бағдарламада бекітілген көрсеткіштермен салыстыру туралы ақпарат					Қол жеткізілген нақты көрсеткіштердің бекітілген инвестициялық бағдарламадағы көрсеткіштермен ауытқу себептерін түсіндіру	Ұсынылатын реттеліп көрсетілетін қызметтердің сапасы мен сенімділігін және қызметтің тиімділігін арттыруды бағалау
	Іс-шаралар атауы	Өзге көрсеткіштер тұтынушыларға электр энергиясын толық жібермеу, 24 сағатта мың кВт*сағ.		Өзге де көрсеткіштер Құрылған (салынған және пайдалануға енгізілген) өндірістік негізгі құралдар		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға байланысты іске асыру жылдары бойынша апаттылықты төмендету		
		Нақты ағымдағы жылғы	Жоспар	Нақты ағымдағы жылғы	Жоспар	Нақты		
6	110/6 кВ Федоровка ШС салу							
7	35/10 кВ Новый Майкудук ШС салу							
8	Н.Дубовка ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту							
9	35 кВ КЖ қайта салу							
10	«Кзыл» ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту							
11	Ялтинская ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту	9134,4	0					
12	35/110кВ жоғарғы деңгейдегі мониторинг, өлшеу, авариялық дабыл және байланыс аппараттық-бағдарламалық кешені (Майкудук ҚС, ЦЭС ҚС, Миньковка ҚС, Озерная-2 ҚС)							
13	ПС Сарань ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту							
14	Карагайлы ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту							
15	Мелькомбинат ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту"							
16	110/35/6кВ "Астаховка" ҚС антенналық-мачталық құрылыстарын салу							
17	Костенко ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту							
18	Победа ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту							
19	35кВ "ГПП-2 - Сергиополь" АЖ 2т. қайта салу							
	35кВ Караган-Озерная АЖ қайта салу							
20	Ульяновка ТО жөндеу-өндірістік шеберханалары ғимаратының шатырын қайта салу							
21	110/35/10кВ «Ботаническая» ҚС антенналық-мачталық құрылыстарын қайта салу							

Есептің жалғасы. Орындаудың нақты көрсеткіштерін салыстыру

№ р/н	Реттеліп көрсетілетін қызметтердің жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат	Нысаналы көрсеткіштердің тізбесіне сәйкес инвестициялық бағдарламада бекітілген көрсеткіштермен салыстыру туралы ақпарат					Қол жеткізілген нақты көрсеткіштердің бекітілген инвестициялық бағдарламадағы көрсеткіштермен ауытқу себептерін түсіндіру	Ұсынылатын реттеліп көрсетілетін қызметтердің сапасы мен сенімділігін және қызметтің тиімділігін арттыруды бағалау
		Өзге көрсеткіштер тұтынушыларға электр энергиясын толық жібермеу, 24 сағатта мың кВт*сағ.		Өзге де көрсеткіштер Құрылған (салынған және пайдалануға енгізілген) өндірістік негізгі құралдар		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға байланысты іске асыру жылдары бойынша апаттылықты төмендету		
		Нақты ағымдағы жылғы	Жоспар	Нақты ағымдағы жылғы	Жоспар	Нақты		
23	Аспаптар сатып алу							
	«Тарифті инвестицияға айырбастау» бағдарламасы шеңберіндегі қосымша іс-шаралар:							
24	110/10кВ "Болашақ" ҚС салу							
	«Энергетикалық және коммуналдық секторларды жаңғырту» ұлттық жобасы аясындағы пилоттық жобалар							
25	110кВ "ГРЭС-2 - Карағайлы" АЖ 1,2 тізбектер: - 110 кВ Қарбышевқа ҚС – Карағайлы ҚС АЖ қайта салу							
26	110кВ "Астаховка-Шокай" АЖ қайта салу							
27	35/10кВ "Жосалы" ҚС қайта салу							

Пайдалар мен залалдар туралы есеп, мың теңге



Көрсеткіштер атауы	Жол коды	Есепті жылда	Өткен жылда
Тауарларды, жұмыстарды, көрсетілетін қызметтерді өткізуден түсетін түсім	010	42 106 816	44 458 164
Өткізілген тауарлардың, жұмыстардың және көрсетілген қызметтердің өзіндік құны	011	32 220 694	35 296 053
Жалпы пайда (залал) (010-жол – 011-жол)	012	9 886 122	9 162 112
Сату бойынша шығыстар	013	831375737,2	952216018,8
Әкімшілік шығыстар	014	669 156	740 023
Операциялық пайда жиыны (залал) (+/- 012-014 аралығындағы жолдар)	020	8 385 590	7 469 873
Қаржылық кірістері	021	242 258	2 401 244
Қаржылық шығыстары	022	20 942	30 184
Үлестік қатысу әдісі бойынша есепке алынатын қауымдасқан ұйымдар мен бірлескен қызметтің пайдасындағы (залалындағы) ұйымның үлесі	023	-	-
Өзге кірістер	024	252 383	589 113
Өзге шығыстар	025	141 516	292 457
Салық салғанға дейінгі пайда (залал) (+/- 020-025 аралығындағы жолдар)	100	8 717 773	10 137 588
Табыс салығы бойынша шығыстар (-) (кірістер +))	101	-941 653	-2 679 600
Салық салғаннан кейін жалғасатын қызметтен түсетін пайда (залал) (100-жол + 101-жол)	200	7 776 120	7 457 988
Салық салғаннан кейін тоқтатылған қызметтен түсетін пайда (залал)	201	-	-
Мыналарға қатысты бір жылғы пайда (200-жол + 201-жол):	300	7 776 120	7 457 988
негізгі ұйымның меншік иелері		-	-
бақыламайтын меншік иелерінің үлесі		-	-
Өзге де жиынтық табыс, барлығы (420 және 440 сома):	400	-	-
оның ішінде:			
өзге де жиынтық табыс арқылы әділ құнмен бағаланған борыш қаржылық құралдарды қайта бағалау	410	-	-
үлестік қатысу әдісі бойынша есепке алынатын қауымдасқан ұйымдар мен бірлескен қызметтің өзге де жиынтық табысындағы (залалындағы) үлесі	411	-	-
мерзімі кейінге қалдырылған табыс салығы мөлшерлемесін өзгеру әсері	412	-	-
ақша ағындарын хеджирлеу	413	-	-
шетелдік ұйымдарға инвестициялар бойынша бағамдық айырма	414	-	-
шетелдік операцияларға таза инвестицияларды хеджирлеу	415	-	-
өзге жиынтық табыстың өзге де құрауыштары	416	-	-
пайда (залал) құрамында қайта жіктеу кезіндегі түзету	417	-	-
өзге де жиынтық табыс құрауыштарының салықтық әсері	418	-	-
Кейінгі кезеңдерде (табысқа салынатын салықты шегергендегі) кірістерге немесе шығыстарға қайта жіктелген өзге де жиынтық табыстың жиынтығы (410-418 аралығындағы жолдардың сомасы)	420	-	-
негізгі құралдар мен материалдық емес активтерді қайта бағалау	431	-	-
үлестік қатысу әдісі бойынша есепке алынатын қауымдасқан ұйымдар мен бірлескен қызметтің өзге де жиынтық табысындағы (залалындағы) үлесі	432	-	-
зейнетақы міндеттемелері бойынша актуарлық пайда (залал)	433	-	-
өзге де жиынтық табыс құрауыштарының салықтық әсері	434	-	-
өзге де жиынтық табыс арқылы әділ құнмен бағаланған үлестік қаржылық құралдарды қайта бағалау	435	-	-
Кейінгі кезеңдерде (табысқа салынатын салықты шегергенде) кірістерге немесе шығыстарға қайта жіктеуге жатпайтын өзге де жиынтық табыстың жиынтығы (431-435 аралығындағы жолдардың сомасы)	440	-	-
Жалпы жиынтық табыс (300-жол + 400-жол)	500	7 776 120	7 457 988
Мыналарға тиесілі жалпы жиынтық табыс:			
негізгі ұйымның меншік иелері		-	-
бақыламайтын меншік иелерінің үлесі		-	-
Акцияға арналған пайда:	600	-	-
оның ішінде:			
Акцияға арналған базалық пайда:		-	-
жалғасатын қызметтен		-	-
тоқтатылған қызметтен		-	-
Акцияға арналған ажыратылған пайда:		-	-
жалғасатын қызметтен		-	-
тоқтатылған қызметтен		-	-

Электр энергиясын беру саласындағы қызмет тиімділігінің көрсеткіштерін бағалау үшін пайдаланылатын құрылымдық параметрлер көрсеткіштерінің мәндері



№ р/с	Құрылымдық параметрлер	Өлшем бірлігі	Мәні
1.	Қосылған тұтынушылар (абоненттер) саны	Мың тұтынушы	275,73
2.	Желінің жалпы ұзындығы (электр энергиясын беру саласында электр энергиясын беру жөніндегі реттеліп көрсетілетін қызметтер үшін ғана)	Мың километр	6,895
3.	Күштік трансформаторлардың саны (электр энергиясын беру саласында электр энергиясын беру жөніндегі реттеліп көрсетілетін қызметтер үшін ғана)	дана	2608
4.	Күштік трансформаторлардың жалпы қуаты (электр энергиясын беру саласында электр энергиясын беру жөніндегі реттеліп көрсетілетін қызметтер үшін ғана)	Мегаватт/сағ	4133
5.	Жыл ішінде тіркелген желілерде ең көп жүктеме (электр энергиясын беру саласында электр энергиясын беру жөніндегі реттеліп көрсетілетін қызметтер үшін ғана)	Мегаватт/сағ	518
6.	Бір жылда көрсетілетін реттеліп көрсетілетін қызмет көлемі	Киловатт*сағ	1 733 559 467
7.	Қызмет көрсету аумағы	Мың шаршы километр	21,39

2026 жылдың 1-жарты жылдығына қорытындысы бойынша реттеліп көрсетілетін қызметте сапа мен сенімділік көрсеткіштерінің сақталуы туралы ақпарат



№ p/c	Сапа мен сенімділіктің көрсеткіштері	Есепті кезеңнің алдындағы жылдың фактісі	Жоспар (2026 жылға)	Ағымдағы жылдың фактісі	Сенімділік пен сапа көрсеткіштері нің сақталуын бағалау	Сенімділік пен сапа көрсеткіштерін сақтамаудың себептері (негіздемесі)
1	Жүйенің жұмысындағы үзіліс ұзақтығының орташа индексі (SAIDI) - әлемде жалпыға ортақ қағидаларға сәйкес ұзақ мерзімді жоспардан тыс өшірулердің орташа ұзақтығы	3,69 дана	Бекітілген жоқ	3,67 дана	Жақсы	Бекітілген жоқ
2	Жүйенің жұмысындағы үзіліс ұзақтығының орташа индексі (SAIFI) - әлемде жалпыға ортақ қағидаларға сәйкес ұзақ мерзімді жоспардан тыс өшірулердің орташа жиілігі	1,67 сағат	Бекітілген жоқ	1,66 сағат	Жақсы	Бекітілген жоқ
3	Инвестициялық бағдарламада көзделген іс-шараларды уақтылы орындау	100 %	Бекітілген жоқ	100 %	Жақсы	Бекітілген жоқ
4	Табиғи монополиялар саласындағы заңнаманы бұзушылықтар саны	0	Бекітілген жоқ	0	Жақсы	Бекітілген жоқ
5	Нормативтік шығындар деңгейін төмендету	-0,65%	Бекітілген жоқ	-0,92%	Жақсы	Бекітілген жоқ
6	Негізгі құралдардың тозуын азайту	-0,7 %	Бекітілген жоқ	-0,8 %	Жақсы	Бекітілген жоқ

2026 жылғы тарифтік сметаның бап бойынша орындалуы



№ р/с	Тарифтік смета көрсеткіштерінің атауы	Өлш.бірл.	Бекітілген тарифтік сметада көзделген	Тарифтік сметаның нақты қалыптасқан көрсеткіштері	Ауытқу, %
I	Тауарларды өндіруге және қызмет көрсетуге арналған шығындар, барлығы	мың теңге	26 948 969	10 782 965	-60%
1.	Материалдық шығындар, барлығы	мың теңге	482 019	230 823	-52%
1.1	сатып алынған өнімдер мен жартылай фабрикаттар	мың теңге	78 510	25 772	-67%
1.2	ЖЖМ	мың теңге	233 643	65 556	-72%
1.3	энергия	мың теңге	169 867	139 494	-18%
2	Еңбек шығындарын төлеу, барлығы	мың теңге	7 981 921	3 400 541	-57%
3	Амортизация	мың теңге	7 607 494	2 832 719	-63%
4	Жөндеу, барлығы	мың теңге	1 384 824	136 828	-90%
5	Өндірістік сипаттағы Бөгде ұйымдардың қызметтері, барлығы	мың теңге	71 934	33 616	-53%
5.1	қызметкерлерді сақтандыру	мың теңге	71 934	33 616	-53%
5.2	сараптамалық қызметтер	мың теңге	-	-	-
6	Өзге де шығындар, барлығы	мың теңге	549 996	184 892	-66%
6.1	коммуналдық шаруашылық қызметтері	мың теңге	11 844	8 015	-32%
6.2	байланыс қызметтері	мың теңге	19 861	20 152	1%
6.3	объектілерді күзету	мың теңге	128 678	59 418	-54%
6.4	іссапар шығындары	мың теңге	14 520	3 902	-73%
6.5	бағыттық қағаздар бойынша жол жүру	мың теңге	14 393	3 302	-77%
6.6	еңбекті қорғау және қауіпсіздік техникасы	мың теңге	201 833	14 595	-93%
6.7	аспаптарды тексеру	мың теңге	99 909	27 849	-72%
6.8	машиналар мен жабдыктарға қызмет көрсету	мың теңге	5 812	3 123	-46%
6.9	МАИ қызметтері	мың теңге	890	701	-21%
6.10	автокөлікті сақтандыру	мың теңге	7 735	4 416	-43%
6.11	БАҚ, кеңес беру	мың теңге	827	1 012	22%
6.12	кеңсе және басқа жабдыктарды ұстау	мың теңге	14 996	7 238	-52%
6.13	кадрларды даярлау	мың теңге	6 019	150	-98%
6.15	пошта-кеңсе шығындары	мың теңге	3 227	2 633	-18%
6.17	экологиялық қауіпсіздік	мың теңге	791	588	-26%
6.18	сынақтар жүргізу, есептеулер, техникалық консультациялар	мың теңге	13 509	6 958	-48%
6.20	МЕА байланысты шығындар	мың теңге	5 153	20 840	304%
7	Нормативтік шығындардың құны	мың теңге	7 051 914	3 310 513	-53%
8	Жүктемені көтеруге эл. қуатының дайындығын қамтамасыз ету жөніндегі қызмет	мың теңге	863 797	300 464	-65%
9	Бөгде желілер арқылы тасымалдау құны	мың теңге	931 939	343 091	-63%
10	Теңгерімдеуші нарық бойынша қызметтердің құны	мың теңге	23 131	9 478	-59%

кестенің жалғасы

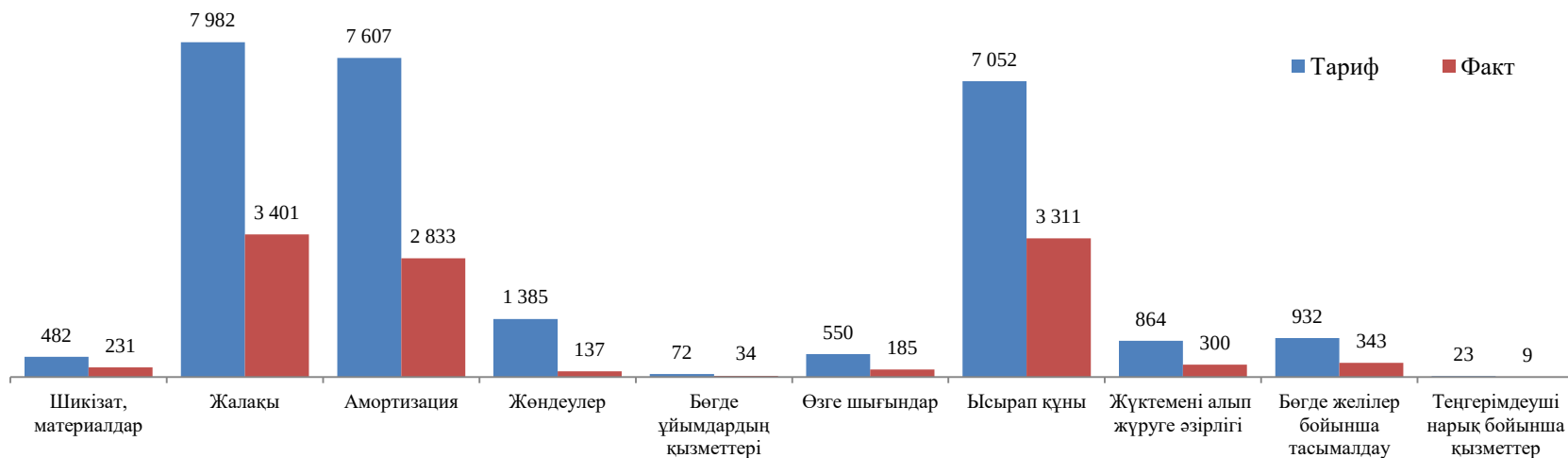


№ р/с	Тарифтік смета көрсеткіштерінің атауы	Өлш.бірл.	Бекітілген тарифтік сметада көзделген	Тарифтік сметаның нақты қалыптасқан көрсеткіштері	Ауытқу, %
II	Барлық шығындар:	мың теңге	1 445 994	498 532	-66%
11	Жалпы және әкімшілік шығыстар, барлығы	мың теңге	1 199 183	498 532	-58%
11.1	ӨБП жалақысы	мың теңге	544 418	200 180	-63%
11.2	Амортизация	мың теңге	-	3 978	
11.5	салық төлемдері	мың теңге	612 595	271 125	-56%
11.6	іссапар шығындары	мың теңге	1 241	313	-75%
11.7	кадрларды даярлау	мың теңге	806	335	-58%
11.8	энергия	мың теңге	13 658	9 762	-29%
11.9	коммуналдық қызметтер	мың теңге	1 518	884	-42%
11.10	байланыс қызметтері	мың теңге	1 233	439	-64%
11.11	жалдау	мың теңге	2 423	2 350	-3%
11.13	еңбекті қорғау және қауіпсіздік техникасы (мед. тексеру)	мың теңге	234	89	-62%
11.14	банк қызметтері	мың теңге	357	287	-20%
11.15	басқа да қызметтер	мың теңге	20 700	8 792	-58%
11.15.1	газеттер мен журналдарға жазылу	мың теңге	1 691	868	-49%
11.15.2	пошта-кеңсе тауарлары	мың теңге	4 021	1 934	-52%
11.15.4	тіркеу бойынша қызметтер	мың теңге	2 328	1 276	-45%
11.15.5	Қызметтік автокөлікті ұстау	мың теңге	4 158	2 498	-40%
11.15.6	кеңсе және басқа жабдықтарды ұстау	мың теңге	416	249	-40%
11.15.7	қызметкерлерді сақтандыру	мың теңге	4 933	1 840	-63%
11.15.8	Материалдар	мың теңге	3 154	128	-96%
	Кредиттер бойынша шығыстар	мың теңге	246 811	-	-100%
	Шығындарды азайту	мың теңге	43 258	-	-100%
III	Қызмет көрсетуге барлық шығындар	мың теңге	28 351 705	11 281 498	-60%
IV	Пайда	мың теңге	11 095 470	9 621 348	-13%
-	Негізсіз табыс	мың теңге	1 105 596	1 105 596	
V	Барлық табыс	мың теңге	40 552 771	19 797 249	-51%
VI	Көрсетілген қызметтердің (тауарлардың, жұмыстардың) көлемі	мың кВтч	3 318 117	1 733 559	-48%
		%	7,67%	5,61%	-27%
VII	Нормативтік техникалық шығындар	мың кВтч	263 049	103 248	-61%
VIII	Тариф	теңге/кВтч	12,22	11,42	-7%

Қызмет көрсетуге арналған өндірістік шығындар

млн. теңге

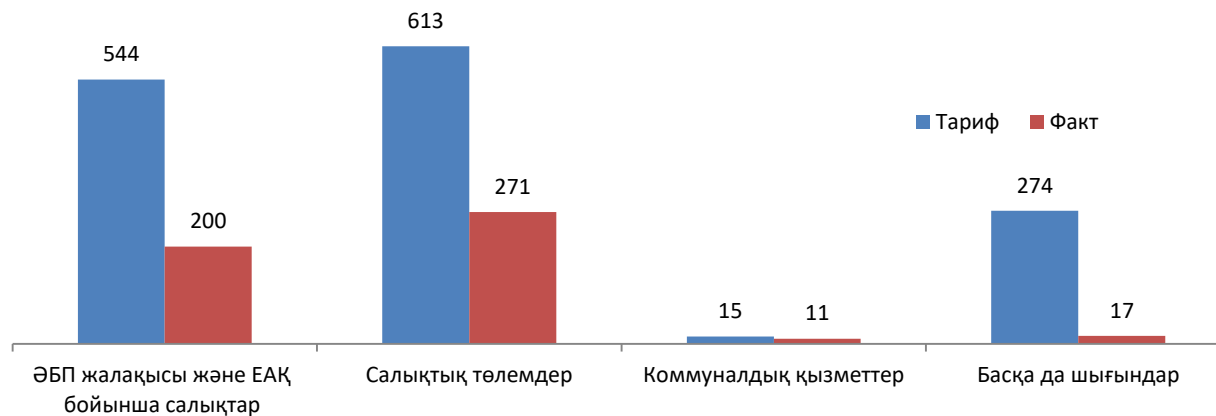
№ р/с	Атауы	Тариф	Факт	Ауытқу +,-	%
	Тауарларды өндіруге және қызмет көрсетуге арналған шығындар, барлығы	26 949	10 783	-16 166	-60%
	Оның ішінде:				
1	Шикізат, материалдар	482	231	-251	-52%
2	Жалақы	7 982	3 401	-4 581	-57%
3	Амортизация	7 607	2 833	-4 775	-63%
4	Жөндеулер	1 385	137	-1 248	-90%
5	Бөгде ұйымдардың қызметтері	72	34	-38	-53%
6	Өзге шығындар	550	185	-365	-66%
7	Ысырап құны	7 052	3 311	-3 741	-53%
8	Жүктемені алып жүруге әзірлігі	864	300	-563	-65%
9	Бөгде желілер бойынша тасымалдау	932	343	-589	-63%
10	Теңгерімдеуші нарық бойынша қызметтер	23	9	-14	-59%



Тарифтік сметамен салыстырғанда нақты әкімшілік шығыстар, млн. теңге



Атауы	Тарифтік сметада бекітілді	Факт	Ауытқу	
			+, -	%
Жалпы және әкімшілік шығыстар, барлығы о.і.:	1 446	499	-947	-66%
ӘБП жалақысы және ЕАҚ бойынша салықтар	544	200	-344	-63%
Салықтық төлемдер	613	271	-341	-56%
Коммуналдық қызметтер	15	11	-5	-30%
Басқа да шығындар	274	17	-257	-94%



Қаржылық-экономикалық көрсеткіштер



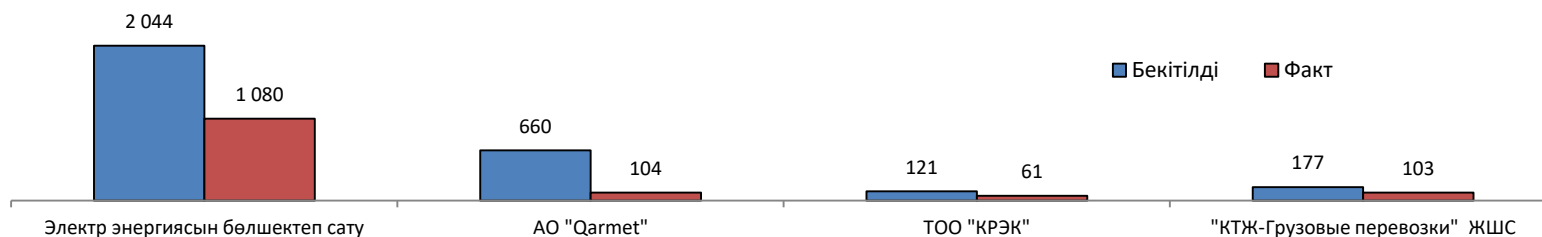
Көрсеткіштер атауы	Формула	факт	Норматив/тарифтік смета бойынша
Қаржылық тұрақтылық көрсеткіштері			
Автономия коэффициенті (СК/СА)	капитал / активтер	0,73	0,5
Қарыз және меншікті қаражат арақатынасының коэффициенті	ұзақ мерзімді қарж. міндет. / меншікті капитал	0,00	1
Табыстылық көрсеткіштері:			
Сатудың табыстылық коэффициенті	жалпы пайда/ түсім	0,46	0,34
Таза пайда бойынша табыстылық	таза пайда/ түсім	49%	27%
Іскерлік белсенділік көрсеткіштері:			
ДБ айналымдылық коэффициенті, күн	ДБ / түсім * 366 күн	76	
КБ айналымдылық коэффициенті, күн	КБ / өзіндік құн * 366 күн	206	
Өтімділік көрсеткіштері:			
Ағымдағы өтімділік коэффициенті	активтер / міндеттемелер	1,1	1-2
Жылдам өтімділік коэффициенті	(ақша қаражаты+қысқа мерз. қарж инв.+қысқа мерз.ДБ) / міндеттемелер	0,8	0,7-1,5

Реттеліп көрсетілетін қызметтердің көлемі туралы ақпарат

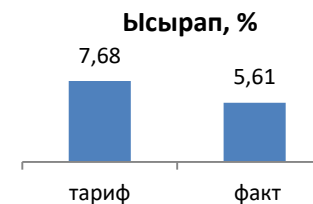


Көрсетілген қызметтер көлемі, млн.кВт.сағ.

Атауы	Тариф	Факт	+, -	Ауытқу	%
Барлығы:	3 318	1 734	-1 585		-48%
Электр энергиясын бөлшектеп сату	2 044	1 080	-964		-47%
"Qarmet" АҚ	660	104	-556		-84%
"Корпор."Казахмыс" ЖШС	121	61	-60		-49%
«КТЖ-Пассажирские локомотивы» ЖШС	177	103	-74		-42%
"КТЖ-Грузовые перевозки" ЖШС	316	385	69		22%
Өзге тұтынушылар	3 318	1 734	-1 585		-48%



Көрсеткіштер атауы	Тариф	факт	абс.	Ауытқу	%
Электр энергиясының кіріс көлемі (мың кВт сағ.)	3 592	1 840	-1 752		-49%
Шаруашылық қажеттіліктер (мың кВт сағ.)	7	4	-4		-50%
Нормативтік шығындар (мың кВт сағ.):	267	103	-164		-61%
Нормативтік шығындар, % :	7,68	5,61	-2,07		-27%
Электр энергиясын беру (мың кВт сағ.):	3 318	1 734	-1 585		-48%



- Тұтынушылармен жұмыс жасалған шарттардың талаптарына, ҚР нормативтік-құқықтық актілерінің, заңдары мен ережелерінің талаптарына сәйкес жүргізілуде.
- Заңды және жеке тұлғалармен түсіндіру-ақпараттық жұмыстар жүргізілуде.
- Тұтынушылардың және ЭЖҰ өтінімдері бойынша жұмыс - электр энергиясын ажырату/қосу, тұтынушының электр қондырғыларында есепке алу аспаптарын қосу сұлбасын тексеру, ауыстыру және т. б.
- Тұтынушылардың электр қондырғыларын тексеру актілерін жасау. Тексеру актісі энергия беруші ұйымның пломбаларының бар-жоғын тексеруді, корпустың зақымдану мәніне ЕА көзбен тексеруді, техникалық шарттардың сақталуын, қосылудың дұрыстығын, ЕА жұмысының дұрыстығын қамтиды.
- Электр энергиясын есепке алу аспаптарын пломбалау есепке алу аспабын пломбалау туралы актіні жасай отырып ЕА қосу сұлбасын тексергеннен кейін жүргізіледі. ЭЭПҚ бұзушылықтары, электр энергиясын коммерциялық есепке алу тізбектеріндегі кемшіліктер мен ескертулер анықталған жағдайда оларды жою мерзімін көрсете отырып, нұсқама/ескерту жазылады

Инвестициялық бағдарламаның 2026 жылға арналған іс-шаралар жоспары

№	Инвестициялық бағдарлама іс-шарасының атауы	Сума, мың теңге
1	6, 35, 110 кВ қолданыстағы желілерді қайта қоса отырып 110/35/6 кВ Караганда ШС қайта салу	1 734 136
2	Караганда ШС кіре отырып 110 кВ АЖ ГПП-1 – Сарань ШС қайта салу, келесі учаскелермен: - ГПП-1 – Караганда ШС 110 кВ АЖ - Сарань ШС – Караганда ШС 110 кВ АЖ	1 381 099
3	0,4-6-10кВ электр желілері	4 010 974
4	Мониторинг, өлшеу, авариялық дабыл және 6/10 кВ SCADA жоғарғы деңгейдегі байланыстың аппараттық-бағдарламалық кешені (Қарағанды қ.)	1 409 932
5	35 кВ «Вольная – Карагандинская» АЖ қайта салу	352 518
6	"Новый Майкудук" ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту	3 600
7	110/6 кВ Федоровка ШС салу	1 428 762
8	Новая Дубовка ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту	253 090
9	35 кВ КЖ қайта салу	205 133
10	«Кзыл» ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту	623 418
11	Ялтинская ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту	156 749
12	35/110кВ жоғарғы деңгейдегі мониторинг, өлшеу, авариялық дабыл және байланыс аппараттық-бағдарламалық кешені (Майкудук ҚС, ЦЭС ҚС, Миньковка ҚС, Озерная-2 ҚС)	158 483
13	ПС Сарань ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту	273 266
14	Карагайлы ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту	87 703
15	Мелькомбинат ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту"	107 515

№	Инвестициялық бағдарлама іс-шарасының атауы	Сума, мың теңге
16	110/35/6кВ "Астаховка" ҚС антенналық-мачталық құрылыстарын салу	25 543
17	Костенко ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту	13 393
18	Победа ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту	37 519
19	35кВ "ГПП-2 - Сергиополь" АЖ 2т. қайта салу	28 605
20	35кВ Караган-Озерная АЖ қайта салу	68 469
21	Ульяновка ТО жөндеу-өндірістік шеберханалары ғимаратының шатырын қайта салу	48 776
22	110/35/10кВ «Ботаническая» ҚС антенналық-мачталық құрылыстарын қайта салу	3 600
23	Аспаптар сатып алу	3 347
	«Тарифті инвестицияға айырбастау» бағдарламасы шеңберіндегі қосымша іс-шаралар:	-
	110/10кВ "Болашак" ҚС салу	1 508 847
	«Энергетикалық және коммуналдық секторларды жаңғырту» ұлттық жобасы аясындағы пилоттық жобалар	-
	110кВ "ТРЭС-2 - Карагайлы" АЖ 1,2 тізбектер: - 110 кВ Карбышевка ҚС – Карагайлы ҚС АЖ қайта салу	424 567
	110кВ "Астаховка-Шокай" АЖ қайта салу	284 152
	35/10кВ "Жосалы" ҚС қайта салу	190 321

Инвестицияның жиынтық сомасы 14 823 517 мың теңге

Назарларыңызға рахмет!