



**2023 жылға арналған «Қарағанды Жарық» ЖШС
бекітілген тарифтік сметаның орындалуы және
бекітілген инвестициялық бағдарламаның
орындалуы туралы есеп**

**Қазақстан Республикасы
Қарағанды қ.
2024 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	5 149
35-10-6-0,4кВ КЖ	км	1 744
220-110-35 кВ шағын станциялар	дана	104
ТШС (трансформаторлық шағын станциясы), ЖТШС, ДТШС, ТШС (тарату шағын станциясы), ОТП	дана	2 237
Жалпы трансформаторлық қуат	мың.кВА	4 087
Күштік трансформаторлардың саны	дана	2 570
Қызмет көрсету аумағы	мың км. ²	21,39

2023 жылға арналған 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		Өткен жылдың фактісі		Жоспар	Факт	Ауытқу	Ауытқудың себептері	Өз қаражаттары		Қарыз қаражаттары	Бюджеттік қаражаттар	
			Жоспар	Факт							Амортизация	Пайда			
1	6, 35, 110 кВ қолданыстағы желілерді қайта қоса отырып 110/35/6 кВ Қарағанда ШС қайта салу (2x40 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.	дана км.	1 1,9	1 1,9	2021-2025	1 1,9	2 929 697	2 871 982	-57 715	Жасалған шарттар бойынша үнемдеу	2 871 982				
2	110/10кВ "Новый Майкудук" ШС салу: 1. 110/10кВ ШС салу; 2. 110кВ "Сантехническая-Новый Майкудук" АЖ салу, 1 және 2-тізбектер	дана км.	1 2,9	1 2,9	2021-2024	1 2,9	440 987	347 817	-93 170	Жасалған шарттар бойынша үнемдеу		347 817			
3	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	км.	18,08	18,08	2021-2025	58,97	249 116	182 400	-66 716	Жасалған шарттар бойынша үнемдеу		182 400			
4	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.	км. км. дана км. км. дана	4,101 26,91 25 3,1 - -	4,101 26,91 25 3,1 - -	2021-2025	4,176 24,329 9 5,92 3,459 1	1 278 568	951 321	-327 247	Жасалған шарттар бойынша үнемдеу	210 102	741 218			
5	Мониторинг, өлшеу, авариялық дабыл және/10 кВ SCADA жоғарғы деңгейдегі байланыстың аппараттық-бағдарламалық кешені (Қарағанды қ.)	дана	474	474	2023-2025	-	2 527 676	2 527 250	-426	Жасалған шарттар бойынша үнемдеу	2 527 250				

110/35/6 кВ Караганда ШС қайта салу



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	Өлшем бірлігі	Заттай көрсеткіштегі саны				Өткен жылдың фактісі	Жоспар	Факт	Ауытқу	Ауытқудың себептері	Өз қаражаттары		Қарыз қаражаттары
			Жоспар	Факт	Амортизация	Пайда								
6	110/35/10кВ Ботаническая ШС қайта салу	дана	1	1	2021-2023	1	1 028 411	1 001 442	-26 968	Жасалған шарттар бойынша үнемдеу		1 001 442		
7	110/6кВ РТИ ШС қайта салу	дана	1	1	2021-2023	1	331 715	331 391	-323	Жасалған шарттар бойынша үнемдеу		331 391		
8	Автотехника мен арнайы техника сатып алу	бірл.	5	5	2022-2023	1	64 800	68 897	4 097	Жасалған шарттар сәйкес орындау		68 897		
9	110кВ АЖ учаскесін қайта салу, КарГРЭС-2 - Т.ТЭЦ 110 кВ АЖ №113 тірегінен Городская ШС дәнекерлеу	км	0,5	0,5	2023	-	45 572	44 995	-576	Жасалған шарттар бойынша үнемдеу		44 995		
10	110кВ КарГРЭС-2 - Т.ТЭЦ АЖ қайта салу, 1,2-тізбек	км	2,25	2,25	2023	-	370 332	368 895	-1 437	Жасалған шарттар бойынша үнемдеу		368 895		
11	ШС автоматты өрт дабылы	объект	3	3	2023	-	17 873	15 960	-1 913	Жасалған шарттар бойынша үнемдеу		15 960		
12	Н.Город ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту	дана	1	1	2023-2024	-	15 678	15 678	0			15 678		
13	РПБ-3 жылу жолын күрделі жөндеу	объект	1	1	2023	-	9 627	8 096	-1 531	Жасалған шарттар бойынша үнемдеу		8 096		
14	ОТП-15 жабдығын техникалық жаңғырту	дана	1	1	2023	-	16 066	15 362	-705	Жасалған шарттар бойынша үнемдеу		15 362		5

0,4-6-10кВ электр желілері



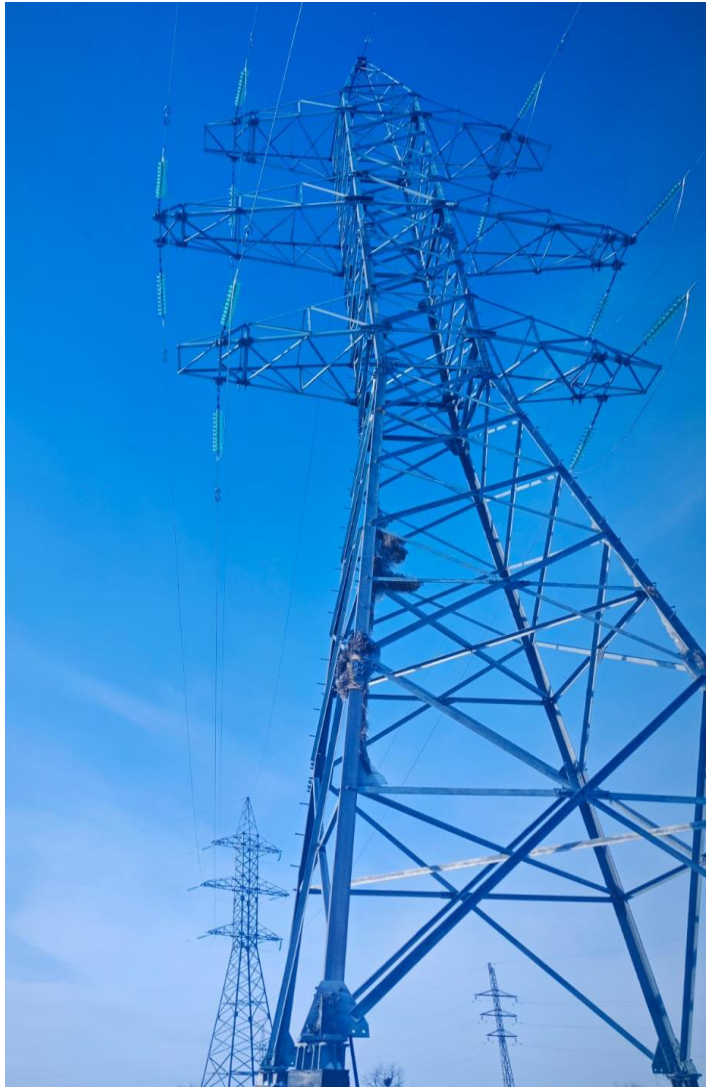
0,4-6-10кВ электр желілері



110/6кВ РТИ ШС қайта салу



110кВ КарГРЭС-2 - Т.ТЭЦ АЖ қайта салу, 1,2-тізбек
110кВ АЖ қайта салу №113 тіректен Городская ШС дәнекерлеу



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	Өлшем бірлігі	Заттай көрсеткіштегі саны		Өткен жылдың фактісі	Жоспар	Факт	Ауытқу	Ауытқудың себептері	Өз қаражаттары		Қарыз қаражаттары	Бюджеттік қаражаттар	
			Жоспар	Факт						Амортизация	Пайда			
«Тарифті инвестицияға айырбастау» бағдарламасы шеңберіндегі қосымша іс-шаралар:														
15	0,4-6-10кВ электр желілері: 6(10)кВ КАЖ қайта салу 0,4кВ КАЖ қайта салу 6(10)кВ ТШС(ЖТШС) техникалық жаңғырту 6(10)кВ КЖ салу	км. км. дана км.	0,285 8,784 3 1,52	0,285 8,784 3 1,52	2023-2024	-	561 023	400 604	-160 419	Жасалған шарттар бойынша үнемдеу		400 604		
16	35/10 кВ Комаровская ШС қайта салу	объект	1	1	2023	-	662 636	611 364	-51 272	Жасалған шарттар бойынша үнемдеу		611 364		
17	Астаховка ШС 110кВ АТҚ жабдығын техникалық жаңғырту	объект	1	1	2023	-	416 419	416 419	0			416 419		
Барлығы							10 966 194	10 179 874	-786 320		5 609 335	4 570 539		

Мониторинг, өлшеу, авариялық дабыл және 6/10 кВ SCADA жоғарғы деңгейдегі байланыстың аппараттық-бағдарламалық кешені (Қарағанды қ.)



ШС автоматты өрт дабылы



35/10 кВ Комаровская ШС кайта салу





есептің жалғасы. Орындалудың нақты көрсеткіштерін салыстыру



№ р/с	Реттеліп көрсетілетін қызметтердің жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат			Инвестициялық бағдарламаны орындаудың нақты көрсеткіштерін инвестициялық бағдарламада бекітілген көрсеткіштермен салыстыру туралы ақпарат**								
	Іс-шара атауы	Өлшем бірлігі	Заттай көрсеткіштегі саны		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай заттай мәнде шикізат, материалдар, отын және энергия шығыстарының төмендеуі		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай іске асыру жылдары бойынша тозудың (физикалық) негізгі қорлардың (активтердің) төмендеуі, %		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай іске асыру жылдары бойынша ысыраптардың төмендеуі, %		Трансформаторлық қуаттың артуы, МВт	
			Жоспар	Факт	Өткен жылдың фактісі	Ағымдағы жылдың фактісі	Өткен жылдың фактісі	Ағымдағы жылдың фактісі	Жоспар	Факт	Жоспар	Факт
1	6, 35, 110 кВ қолданыстағы желілерді қайта қоса отырып 110/35/6 кВ Караганда ШС қайта салу (2x40 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	-	-	-	-	-	-	-	-
2	110/10кВ "Новый Майкудук" ШС салу: 1. 110/10кВ ШС салу; 2. 110кВ "Сантехническая-Новый Майкудук" АЖ салу, 1 және 2-тізбектер	дана км.	1 2,9	1 2,9	-	-	-	-	-	-	-	-
3	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.	18,08	18,08	-	-	-	-	-	-	-	-

есептің жалғасы. Орындалудың нақты көрсеткіштерін салыстыру



№ р/с	Реттеліп көрсетілетін қызметтердің жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат				Инвестициялық бағдарламаны орындаудың нақты көрсеткіштерін инвестициялық бағдарламада бекітілген көрсеткіштермен салыстыру туралы ақпарат**							
	Іс-шара атауы	Өлшем бірлігі	Заттай көрсеткіштегі саны		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай заттай мәнде шикізат, материалдар, отын және энергия шығыстарының төмендеуірамы		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай іске асыру жылдары бойынша тозудың (физикалық) негізгі қорлардың (активтердің) төмендеуі, %		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай іске асыру жылдары бойынша ысыраптардың төмендеуі, %		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай іске асыру жылдары бойынша авариялылықтың төмендеуі	
			Жоспар	Факт	Өткен жылдың фактісі	Ағымдағы жылдың фактісі	Өткен жылдың фактісі	Ағымдағы жылдың фактісі	Жоспар	Факт	Өткен жылдың фактісі	Ағымдағы жылдың фактісі
4	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	4,101 26,91 25 3,1 - -	4,101 26,91 25 3,1 - -	-	-	ТШС(ЖТШС) жабд. үшін 87,48% - 15дана; 0,4-10кВ КАЖ үшін 88,11% - 31,01км. және ТШС ғимараттары үшін 92,15% - 10дана	ТШС(ЖТШС) жабд. үшін 21,7% - 15дана; 0,4-10кВ КАЖ үшін 0% - 31,01км. және ТШС ғимараттары үшін 61,43% - 10дана	4,101 км. КВЛ-0,4кВ КАЖ үшін 0,1%	4,101 км. КВЛ-0,4кВ КАЖ үшін 0,1%	0,76	0,76
5	Мониторинг, өлшеу, авариялық дабыл және6/10 кВ SCADA жоғарғы деңгейдегі байланыстың аппараттық-бағдарламалық кешені (Қарағанды қ.)	дана	474	474	-	-	-	-	-	-	-	-
6	110/35/10кВ Ботаническая ШС қайта салу	дана	1	1	436,2	35,84	43	32	-	-	-	-
7	110/6кВ РТИ ШС қайта салу	дана	1	1	-	-	87	15	-	-	-	-
8	Автотехника мен арнайы техника сатып алу	бірл.	5	5	-	-	-	-	-	-	-	-
9	110кВ АЖ учаскесін қайта салу, КарГРЭС-2 - Т.ТЭЦ 110 кВ АЖ №113 тірегінен Городская ШС дәнекерлеу	км	0,5	0,5	-	-	58	52,7	-	-	-	-
10	110кВ КарГРЭС-2 - Т.ТЭЦ АЖ қайта салу, 1,2-тізбек	км	2,25	2,25	-	-	91,8	86,3	-	-	-	-

есептің жалғасы. Орындалудың нақты көрсеткіштерін салыстыру



№ р/с	Реттеліп көрсетілетін қызметтердің жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат				Инвестициялық бағдарламаны орындаудың нақты көрсеткіштерін инвестициялық бағдарламада бекітілген көрсеткіштермен салыстыру туралы ақпарат**							
	Іс-шара атауы	Өлшем бірлігі	Заттай көрсеткіштегі саны		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай заттай мәнде шикізат, материалдар, отын және энергия шығыстарының төмендеуірамы		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай іске асыру жылдары бойынша тозудың (физикалық) негізгі қорлардың (активтердің) төмендеуі, %		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай іске асыру жылдары бойынша ысыраптардың төмендеуі, %		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай іске асыру жылдары бойынша авариялылықтың төмендеуі	
			Жоспар	Факт	Өткен жылдың фактісі	Ағымдағы жылдың фактісі	Өткен жылдың фактісі	Ағымдағы жылдың фактісі	Жоспар	Факт	Өткен жылдың фактісі	Ағымдағы жылдың фактісі
11	ШС автоматты өрт дабылы	объект	3	3	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Н.Город ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту	дана	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-
13	РПБ-3 жылу жолын күрделі жөндеу	объект	1	1	-	-	92	0	-	-	-	-
14	ОТП-15 жабдығын техникалық жаңғырту	дана	1	1	-	-	86	79	-	-	-	-
«Тарифті инвестицияға айырбастау» бағдарламасы шеңберіндегі қосымша іс-шаралар:												
15	0,4-6-10кВ электр желілері: 6(10)кВ КАЖ қайта салу 0,4кВ КАЖ қайта салу 6(10)кВ ТШС(ЖТШС) техникалық жаңғырту 6(10)кВ КЖ салу	км. км. дана км.	0,285 8,784 3 1,52	0,285 8,784 3 1,52	-	-	ТШС(ЖТШС) жабд. үшін 85,69% - 3дана; 0,4-10кВ КАЖ үшін 88,93% - 9,069км.	ТШС(ЖТШС) жабд. үшін 0% - 3дана; 0,4-10кВ КАЖ үшін 0% - 9,069км.	8,784 км. 0,4кВ КАЖ үшін 0,1%	8,784 км. 0,4кВ КАЖ үшін 0,1%	-	-
16	35/10 кВ Комаровская ШС қайта салу	объект	1	1	-	-	56	18	-	-	-	-
17	Астаховка ШС 110кВ АТҚ жабдығын техникалық жаңғырту	объект	1	1	-	-	87	70	-	-	-	-
	Барлығы				436,2	35,84	73,3	71,1	12,885 км. 0,4кВ КАЖ үшін 0,1%	12,885 км. 0,4кВ КАЖ үшін 0,1%	0,76	0,76

есептің жалғасы. Орындалудың нақты көрсеткіштерін салыстыру



№ р/с	Реттеліп көрсетілетін қызметтердің жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат			Инвестициялық бағдарламаны орындаудың нақты көрсеткіштерін инвестициялық бағдарламада бекітілген көрсеткіштермен салыстыру туралы ақпарат**								
	Іс-шара атауы	Өлшем бірлігі	Заттай көрсеткіштегі саны		Тұтынушыларға электр энергиясының жеткіліксіз жіберілу тәуекелін азайту 24 сағ. үшін, кВт*сағ		Желінің (тораптың) құрылған (салынған және пайдалануға енгізілген) учаскелері, км.		Жаңа негізгі құралдарды пайдалануға беру, бірл.		Технологиялық процесті басқарудың ақпараттық жүйелерінің құрылған (салынған және пайдалануға берілген) учаскелерінің өзге де көрсеткіштері, бірлік.	
			Жоспар	Факт	Өткен жылдың фактісі	Ағымдағы жылдың фактісі	Жоспар	Факт	Жоспар	Факт	Жоспар	Факт
1	6, 35, 110 кВ қолданыстағы желілерді қайта қоса отырып 110/35/6 кВ Караганда ШС қайта салу (2x40 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	-	-	-	-	-	-	-	-
2	110/10кВ "Новый Майкудук" ШС салу: 1. 110/10кВ ШС салу; 2. 110кВ "Сантехническая-Новый Майкудук" АЖ салу, 1 және 2-тізбектер	дана км.	1 2,9	1 2,9	-	-	-	-	-	-	-	-
3	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.	18,08	18,08	-	-	-	-	-	-	-	-

есептің жалғасы. Орындалудың нақты көрсеткіштерін салыстыру

№ р/с	Реттеліп көрсетілетін қызметтердің жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат				Инвестициялық бағдарламаны орындаудың нақты көрсеткіштерін инвестициялық бағдарламада бекітілген көрсеткіштермен салыстыру туралы ақпарат**							
	Іс-шара атауы	Өлшем бірлігі	Заттай көрсеткіштегі саны		Тұтынушыларға электр энергиясының жеткіліксіз жіберілу тәуекелін азайту 24 сағ. үшін, кВт*сағ		Желінің (тораптың) құрылған (салынған және пайдалануға енгізілген) учаскелері, км.		Жаңа негізгі құралдарды пайдалануға беру, ед.		Технологиялық процесті басқарудың ақпараттық жүйелерінің құрылған (салынған және пайдалануға берілген) учаскелерінің өзге де көрсеткіштері, бірлік	
			Жоспар	Факт	Өткен жылдың фактісі	Ағымдағы жылдың фактісі	Жоспар	Факт	Жоспар	Факт	Жоспар	Факт
4	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	4,101 26,91 25 3,1 - -	4,101 26,91 25 3,1 - -	-	-	3,1	3,1	-	-	-	-
5	Мониторинг, өлшеу, авариялық дабыл және 6/10 кВ SCADA жоғарғы деңгейдегі байланыстың аппараттық-бағдарламалық кешені (Қарағанды қ.)	дана	474	474	-	-	-	-	-	-	474	474
6	110/35/10кВ Ботаническая ШС қайта салу	дана	1	1	232 512	0	-	-	-	-	-	-
7	110/6кВ РТИ ШС қайта салу	дана	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Автотехника мен арнайы техника сатып алу	бірл.	5	5	-	-	-	-	5	5	-	-
9	110кВ АЖ учаскесін қайта салу, КарГРЭС-2 - Т.ТЭЦ 110 кВ АЖ №113 тірегінен Городская ШС дәнекерлеу	км	0,5	0,5	-	-	-	-	-	-	-	-
10	110кВ КарГРЭС-2 - Т.ТЭЦ АЖ қайта салу, 1,2-тізбек	км	2,25	2,25	-	-	-	-	-	-	-	-

есептің жалғасы. Орындалудың нақты көрсеткіштерін салыстыру



№ р/с	Реттеліп көрсетілетін қызметтердің жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат				Инвестициялық бағдарламаны орындаудың нақты көрсеткіштерін инвестициялық бағдарламада бекітілген көрсеткіштермен салыстыру туралы ақпарат**							
	Іс-шара атауы	Өлшем бірлігі	Заттай көрсеткіштегі саны		Тұтынушыларға электр энергиясының жеткіліксіз жіберілу тәуекелін азайту 24 сағ. үшін, кВт*сағ		Желінің (тораптың) құрылған (салынған және пайдалануға енгізілген) учаскелері, км.		Жаңа негізгі құралдарды пайдалануға беру, ед.		Технологиялық процесті басқарудың ақпараттық жүйелерінің құрылған (салынған және пайдалануға берілген) учаскелерінің өзге де көрсеткіштері, бірлік	
			Жоспар	Факт	Өткен жылдың фактісі	Ағымдағы жылдың фактісі	Жоспар	Факт	Жоспар	Факт	Жоспар	Факт
11	ШС автоматты өрт дабылы	объект	3	3	-	-	-	-	3	3	-	-
12	Н.Город ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту	дана	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-
13	РПБ-3 жылу жолын күрделі жөндеу	объект	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-
14	ОТП-15 жабдығын техникалық жаңғырту	дана	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-
«Тарифті инвестицияға айырбастау» бағдарламасы шеңберіндегі қосымша іс-шаралар::												
15	0,4-6-10кВ электр желілері: 6(10)кВ КАЖ қайта салу 0,4кВ КАЖ қайта салу 6(10)кВ ТШС(ЖТШС) техникалық жаңғырту 6(10)кВ КЖ салу	км. км. дана км.	0,285 8,784 3 1,52	0,285 8,784 3 1,52	-	-	1,52	1,52	-	-	-	-
16	35/10 кВ Комаровская ШС қайта салу	объект	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Астаховка ШС 110кВ АТҚ жабдығын техникалық жаңғырту	объект	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-
	Барлығы				232 512	0	4,62	4,62	8	8	474	474

есептің жалғасы. Орындалудың нақты көрсеткіштерін салыстыру

№ р/с	Реттеліп көрсетілетін қызметтердің жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат				Инвестициялық бағдарламаны орындаудың нақты көрсеткіштерін инвестициялық бағдарламада бекітілген көрсеткіштермен салыстыру туралы ақпарат**		Бекітілген инвестициялық бағдарламадағы нақты қол жеткізілген көрсеткіштердің ауытқу себептерінің түсіндірмесі	Ұсынылатын реттеліп көрсетілетін қызметтердің сапасы мен сенімділігін және қызметтің тиімділігін арттыруды бағалау
	Іс-шара атауы	Өлшем бірлігі	Заттай көрсеткіштегі саны		Басқа Көрсеткіштер Кернеу көрсеткіштерін МЕМСТ сәйкестігіне келтіру, Вольт			
			Жоспар	Факт	Жоспар	Факт		
1	6, 35, 110 кВ қолданыстағы желілерді қайта қоса отырып 110/35/6 кВ Қарағанда ШС қайта салу (2x40 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 КЖ қайта салу 13,14,15,16,17,18,20,21,22,25,26-ф.	дана км.	1 1,9	1 1,9	-	-	Ауытқу жоқ	Жақсы
2	110/10кВ "Новый Майкудук" ШС салу: 1. 110/10кВ ШС салу; 2. 110кВ "Сантехническая-Новый Майкудук" АЖ салу, 1 және 2-тізбектер	дана км.	1 2,9	1 2,9	-	-	Ауытқу жоқ	Жақсы
3	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	км.	18,08	18,08	-	-	Ауытқу жоқ	Жақсы
4	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. дана км. км. дана	4,101 26,91 25 3,1 - -	4,101 26,91 25 3,1 - -	4,101км үшін 199-242.	4,101км үшін 199-242.	Ауытқу жоқ	Жақсы
5	Мониторинг, өлшеу, авариялық дабыл және 6/10 кВ SCADA жоғарғы деңгейдегі байланыстың аппараттық-бағдарламалық кешені (г. Қарағанды)	дана	474	474	-	-	Ауытқу жоқ	Жақсы



есептің жалғасы. Орындалудың нақты көрсеткіштерін салыстыру

№ р/с	Реттеліп көрсетілетін қызметтердің жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат				Инвестициялық бағдарламаны орындаудың нақты көрсеткіштерін инвестициялық бағдарламада бекітілген көрсеткіштермен салыстыру туралы ақпарат**		Бекітілген инвестициялық бағдарламадағы көрсеткіштерден нақты қол жеткізілген көрсеткіштердің ауытқу себептерінің түсіндірмесі	Ұсынылатын реттеліп көрсетілетін қызметтердің сапасы мен сенімділігін және қызметтің тиімділігін арттыруды бағалау
	Іс-шара атауы	Өлшем бірлігі	Заттай көрсеткіштегі саны		Басқа Көрсеткіштер Кернеу көрсеткіштерін МЕМСТ сәйкестігіне келтіру, Вольт			
			Жоспар	Факт	Жоспар	Факт		
6	110/35/10кВ Ботаническая ШС қайта салу	дана	1	1	-	-	Ауытқу жоқ	Жақсы
7	110/6кВ РТИ ШС қайта салу	дана	1	1	-	-	Ауытқу жоқ	Жақсы
8	Автотехника мен арнайы техника сатып алу	бірл.	5	5	-	-	Ауытқу жоқ	Жақсы
9	110кВ АЖ учаскесін қайта салу, КарГРЭС-2 - Т.ТЭЦ 110 кВ АЖ №113 тірегінен Городская ШС дәнекерлеу	км	0,5	0,5	-	-	Ауытқу жоқ	Жақсы
10	110кВ КарГРЭС-2 - Т.ТЭЦ АЖ қайта салу, 1,2-тізбек	км	2,25	2,25	-	-	Ауытқу жоқ	Жақсы
11	ШС автоматты өрт дабылы	объект	3	3	-	-	Ауытқу жоқ	Жақсы
12	Н.Город ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту	дана	1	1	-	-	Ауытқу жоқ	Жақсы
13	РПБ-3 жылу жолын күрделі жөндеу	объект	1	1	-	-	Ауытқу жоқ	Жақсы
14	ОТП-15 жабдығын техникалық жаңғырту	дана	1	1	-	-	Ауытқу жоқ	Жақсы
«Тарифті инвестицияға айырбастау» бағдарламасы шеңберіндегі қосымша іс-шаралар::								
15	0,4-6-10кВ электр желілері: 6(10)кВ КАЖ қайта салу 0,4кВ КАЖ қайта салу 6(10)кВ ТШС(ЖТШС) техникалық жаңғырту 6(10)кВ КЖ салу	км. км. дана км.	0,285 8,784 3 1,52	0,285 8,784 3 1,52	8,784км үшін 199-242.	8,784км үшін 199-242.	Ауытқу жоқ	Жақсы
16	35/10 кВ Комаровская ШС қайта салу	объект	1	1	-	-	Ауытқу жоқ	Жақсы
17	Астаховка ШС 110кВ АТҚ жабдығын техникалық жаңғырту	объект	1	1	-	-	Ауытқу жоқ	Жақсы
	Барлығы				12,885 км үшін 199-242.	12,885 км үшін 199-242.	Ауытқу жоқ	Жақсы

2023 жылға арналған пайдалар мен залалдар туралы есеп, мың теңге



Көрсеткіштер атауы	Жол коды	Есепті жылда	Өткен жылда
Тауарларды, жұмыстарды, көрсетілетін қызметтерді өткізуден түсетін түсім	010	23 099 504	19 274 222
Өткізілген тауарлардың, жұмыстардың және көрсетілген қызметтердің өзіндік құны	011	17 644 266	15 370 812
Жалпы пайда (залал) (010-жол – 011-жол)	012	5 455 238	3 903 410
Сату бойынша шығыстар	013	-	-
Әкімшілік шығыстар	014	662 511	615 599
Операциялық пайда жиыны (залал) (+/- 012-014 аралығындағы жолдар)	020	4 792 727	3 287 810
Қаржылық кірістері	021	561 534	400 252
Қаржылық шығыстары	022	49 197	10 643
Үлестік қатысу әдісі бойынша есепке алынатын қауымдасқан ұйымдар мен бірлескен қызметтің пайдасындағы (залалындағы) ұйымның үлесі	023	-	-
Өзге кірістер	024	975 108	1 259 937
Өзге шығыстар	025	696 710	971 794
Салық салғанға дейінгі пайда (залал) (+/- 020-025 аралығындағы жолдар)	100	5 583 462	3 965 562
Табыс салығы бойынша шығыстар (-) (кірістер +)	101	(1 087 527)	(682 970)
Салық салғаннан кейін жалғасатын қызметтен түсетін пайда (залал) (100-жол + 101-жол)	200	4 495 936	3 282 592
Салық салғаннан кейін тоқтатылған қызметтен түсетін пайда (залал)	201	-	-
Мыналарға қатысты бір жылғы пайда (200-жол + 201-жол):	300	4 495 936	3 282 592
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 құймен 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 құймен 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	4 495 936	3 282 592
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	-	-	-

2023 жылға жөндеу және инвестициялық бағдарламалардың орындалуы, мың теңге



Атауы	Жоспар	факт	сома	Ауытқу	%
Барлық жөндеу және инвестициялық бағдарламалар:	11 725 997	10 861 085	-864 911		-7%
Жөндеу бағдарламасы	759 802	681 212	-78 591		-10%
Инвестициялық бағдарлама, о.и.:	10 966 194	10 179 874	-786 320		-7%

Инвестициялық бағдарламаның орындалуы

Жөндеу бағдарламасының орындалуы								2023г.			
Жұмыстар атауы	Өлш. бірл.	Жоспар		Факт		Ауытқу		Жоспар	факт	Ауытқу	
		Саны	Сома	Саны	Сома	Саны	Сома				
ТЕХНИКАЛЫҚ ҚЫЗМЕТ КӨРСЕТУ			43 053		31 317					-11 736	
35-110 Кв АЖ	км	106	4 778	106	4 778	-				0	
6-10-0,4 кВ АЖ	км	305	11 648	305	11 462	-				-186	
Өзгелері (ЭКЕАЖ, ДТБК)			26 627		15 077	-				-11 550	
АҒЫМДАҒЫ ЖӨНДЕУ			129 949		151 531					21 583	
220-110-35 Кв ШС	дана	22	64 735	22	63 848	-				-887	
6-10 кВ ОТП, ТШС, ЖТШС, ДТШС	дана	312	15 366	312	14 880	-				-486	
Өзгелері (Ғимараттар, Құрылыстар, Автокөлік)			49 847		72 803					22 955	
КҮРДЕЛІ ЖӨНДЕУ			586 801		498 363					-88 438	
35-110 Кв АЖ	км	445	98 924	445	79 818	-				-19 106	
6-10-0,4 кВ АЖ	км	553	82 552	553	76 146	-				-6 406	
6-10-0,4 кВ КЖ	км	308	91 706	308	72 268	-				-19 438	
220-110-35 кВ ШС	дана	23	185 966	23	147 311	-				-38 655	
6-10 кВ ОТП, ТШС, ЖТШС, ДТШС	дана	302	50 462	302	47 415	-				-3 047	
Өзгелері (РҚАҚ, трансформаторларды жөндеу, Есепке алу аспаптарын ауыстыру)			77 192		75 406					-1 786	
Барлығы			759 802		681 212					-78 591	
								Жұмыстар атауы			
								6, 35, 110 кВ қолданыстағы желілерді қайта қоса отырып 110/35/6 кВ Қарағанда ШС қайта салу (2x40 МВА трансформаторларымен 110-13 сұлбасы бойынша)			
								110/10кВ "Новый Майкудук" ШС салу			
								110кВ "Сантехническая-Новый Майкудук" АЖ салу, 1 және 2-тізбектер			
								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			
								110/35/10кВ Ботаническая ШС қайта салу			
								0,4-6-10кВ электр желілері			
								SCADA төменгі деңгей 6/10 кВ (Қарағанды қ.)			
								РТИ ШС қайта салу			
								ШС автоматты өрт дабылы			
								Автотехника мен арнайы техника сатып алу			
								Н.Город ШС жабдықтарын техникалық жаңғырту			
								110кВ КарГРЭС-2 - Т.ТЭЦ АЖ №113 тірегінен бастап 1-3 тіректер арасында Городская ШС дәнекерлеу 110кВ учаскесін қайта салу			
								№113 тіректен бастап 110кВ КарГРЭС-2 - Т.ТЭЦ АЖ учаскесін қайта салу			
								ОТП-15 жабдығын техникалық жаңғырту			
								РПБ-3 жылу жолын күрделі жөндеу			
								Мұқанов көш., 57/3 серверлік жабдықты техникалық жаңғырту			
								Радиобайланыс жабдықтарын монтаждау			
								Жана Жарық ШС желілік жабдықтарын техникалық жаңғырту (желіаралық экран)			
								Сатпаева көш., 115 желілік жабдықтарын техникалық жаңғырту (желіаралық экран)			
								2021-2025 жж. қосым. инвест. бағдарламалар			
								35/10 кВ Комаровская ШС қайта салу			
								Астаховка ШС 110кВ АТҚ жабдығын техникалық жаңғырту			
								0,4-6-10кВ электр желілері			
								Барлық инвестициялық бағдарлама:			
								10 966 194			
								10 179 874			
								-786 320			

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	263,891
2.	Желінің жалпы ұзындығы (электр энергиясын беру саласында электр энергиясын беру жөніндегі реттеліп көрсетілетін қызметтер үшін ғана)	Мың километр	6,893
3.	Күштік трансформаторлардың саны (электр энергиясын беру саласында электр энергиясын беру жөніндегі реттеліп көрсетілетін қызметтер үшін ғана)	дана	2570
4.	Күштік трансформаторлардың жалпы қуаты (электр энергиясын беру саласында электр энергиясын беру жөніндегі реттеліп көрсетілетін қызметтер үшін ғана)	Мегаватт/сағ	4 087
5.	Жыл ішінде тіркелген желілерде ең көп жүктеме (электр энергиясын беру саласында электр энергиясын беру жөніндегі реттеліп көрсетілетін қызметтер үшін ғана)	Мегаватт/сағ	483
6.	Бір жылда көрсетілетін реттеліп көрсетілетін қызмет көлемі	Киловатт*сағ	3 216 662 000
7.	Қызмет көрсету аумағы	Мың шаршы километр	21,39



№ p/c	Көрсеткіш	2022 ж. көрсеткіштің нақты мәні
1	Өтінімді алған сәттен бастап субъектінің электр желілеріне тұтынушылардың электр қондырғыларын қосу үшін тұтынушының қосуға арналған өтінімін қарау және техникалық талаптарын беру мерзімі	Субъектінің өтінімді қарауының жалпы ұзақтығы (жұмыс күндерінде)– 9760 Өтінімдер саны– 1952 Субъектінің тұтынушының өтінімін қарау мерзімі– 5,00
2	Электр энергиясын беруді жоспардан тыс тоқтатаудың ұзақтығы	Есепті жыл үшін электр энергиясын беруді жоспардан тыс тоқтатудың жалпы ұзақтығы (жұмыс күндерінде)– 285,07 күн. Есепті жылдағы мұндай тоқтатулардың саны-1624 Электр энергиясын беруді және таратуды жоспардан тыс тоқтатуың ұзақтығы– 0,175
3	Тұтынушылардың электр қондырғыларын субъектінің электр желілеріне қосу үшін техникалық талаптарды уақтылы бермеуіне тұтынушының шағымын субъектінің қарау мерзімі	тұтынушылардан өтініштерді алған сәттен бастап электр желілеріне қосу үшін техникалық талаптарды уақтылы бермеуіне тұтынушының шағымы.
4	Бір тұтынушыға қызмет көрсетуді тоқтату ұзақтығы (SAIDI)	Электрмен жабдықтауды тоқтатудың жалпы ұзақтығы– 6841,74 сағ. Энергия беруші ұйымның электрмен жабдықтау жүйесіндегі тұтынушылардың жалпы саны– 270109 дана SAIDI = 3,7
5	Бір тұтынушыға қызмет көрсетуді тоқтату жиілігі (SAIFI)	Күнтізбелік жылға энергия беруші ұйымның электрмен жабдықтау жүйесіндегі ажыратылған тұтынушылар саны– 453281 дана Энергия беруші ұйымның электрмен жабдықтау жүйесіндегі тұтынушылардың жалпы саны– 270109 дана SAIFI = 1,6

Постатейное исполнение тарифной сметы за 2023 год



№ 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	17 426 520	17 224 314	-1%
1.	Материалдық шығындар, барлығы	мың теңге	394 088	389 916	-1%
1.1	сатып алынған өнімдер мен жартылай фабрикаттар	мың теңге	66 511	66 839	0%
1.2	ЖЖМ	мың теңге	198 435	200 321	1%
1.3	энергия	мың теңге	129 142	122 757	-5%
2	Еңбек шығындарын төлеу, барлығы	мың теңге	5 574 192	5 493 823	-1%
3	Амортизация, барлығы	мың теңге	5 595 958	5 832 539	4%
4	Жөндеу, барлығы	мың теңге	759 802	681 212	-10%
5	Өндірістік сипаттағы Бөгде ұйымдардың қызметтері, барлығы	мың теңге	91 799	91 914	0%
5.3	қызметкерлерді сақтандыру	мың теңге	50 719	50 719	0%
5.4	сараптамалық қызметтер	мың теңге	34 788	34 903	0%
5.5	Бөгде ұйымдардың өзге де қызметтері	мың теңге	6 292	6 292	0%
6	Өзге де шығындар, барлығы	мың теңге	565 240	563 970	0%
6.1	коммуналдық шаруашылық қызметтері	мың теңге	9 127	10 104	11%
6.2	байланыс қызметтері	мың теңге	17 406	17 019	-2%
6.3	объектілерді күзету	мың теңге	110 144	110 144	0%
6.4	іссапар шығындары	мың теңге	12 761	12 469	-2%
6.5	бағыттық қағаздар бойынша жол жүру	мың теңге	11 735	12 312	5%
6.6	еңбекті қорғау және қауіпсіздік техникасы	мың теңге	170 239	169 351	-1%
6.7	аспаптарды тексеру	мың теңге	151 744	151 744	0%
6.8	машиналар мен жабдықтарға қызмет көрсету	мың теңге	5 043	5 043	0%
6.9	МАИ қызметтері	мың теңге	759	768	1%
6.10	автокөлікті сақтандыру	мың теңге	6 690	6 690	0%
6.11	БАҚ, кеңес беру	мың теңге	629	704	12%
6.12	кеңсе және басқа жабдықтарды ұстау	мың теңге	13 026	12 766	-2%
6.13	кадрларды даярлау	мың теңге	6 174	5 094	-17%
6.15	пошта-кеңсе шығындары	мың теңге	2 776	2 776	0%
6.17	экологиялық қауіпсіздік	мың теңге	669	668	0%
6.18	сынақтар жүргізу, есептеулер, техникалық консультациялар	мың теңге	11 596	11 596	0%
6.20	МЕА байланысты шығындар	мың теңге	34 722	34 721	0%
7	Нормативтік шығындардың құны	мың теңге	3 642 039	3 371 540	-7%
8	Жүктемені көтеруге эл. қуатының дайындығын қамтамасыз ету жөніндегі қызмет	мың теңге	318 783	335 550	5%
9	Бөгде желілер арқылы тасымалдау құны	мың теңге	462 387	442 624	-4%
10	Теңгерімдеуші нарық бойынша қызметтердің құны	мың теңге	22 231	21 226	-5%

продолжение таблицы



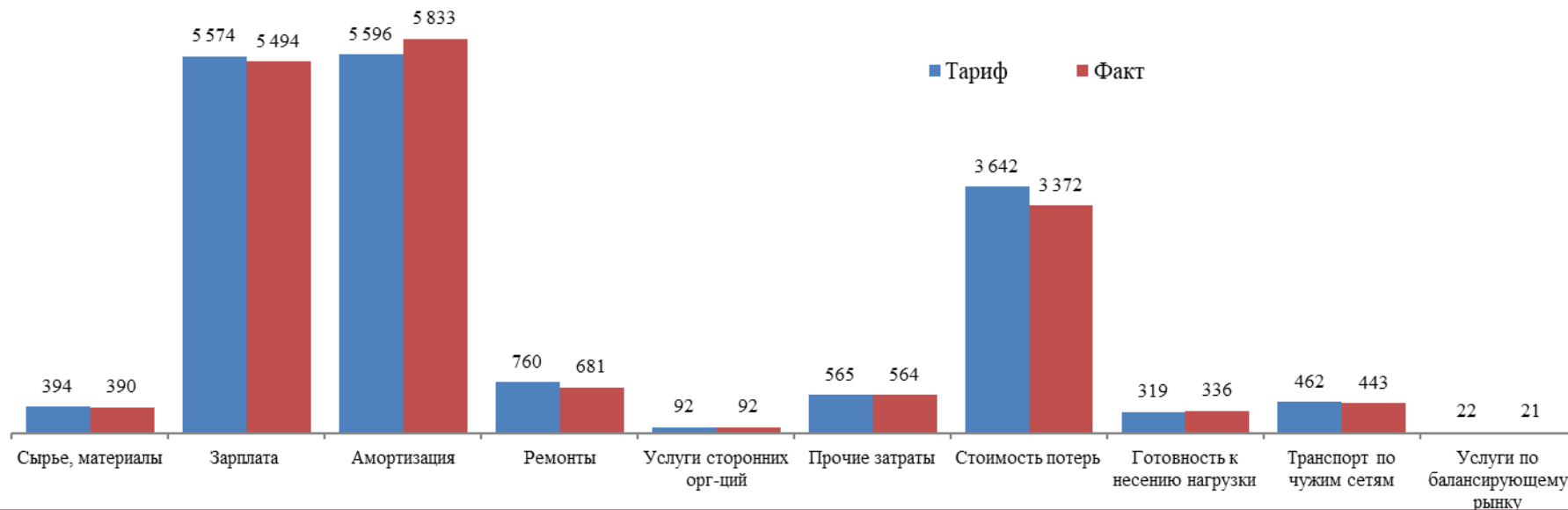
№ р/с	Тарифтік смета көрсеткіштерінің атауы	Өлш.бірл.	Бекітілген тарифтік сметада көзделген	Тарифтік сметаның нақты қалыптасқан көрсеткіштері	Ауытқу, %
II	Барлық шығындар:	мың теңге	1 007 672	995 073	-1%
11	Жалпы және әкімшілік шығыстар, барлығы	мың теңге	1 007 672	995 073	-1%
11.1	ӘБП жалақысы	мың теңге	310 897	302 437	-3%
11.4	НҚ және МЕА амортизация	мың теңге	13 377	16 891	26%
11.5	салық төлемдері	мың теңге	512 762	505 054	-2%
11.6	іссапар шығындары	мың теңге	595	1 066	79%
11.7	кадрларды даярлау	мың теңге	678	691	2%
11.8	энергия	мың теңге	11 919	11 368	-5%
11.9	коммуналдық қызметтер	мың теңге	1 231	1 293	5%
11.10	байланыс қызметтері	мың теңге	946	1 056	12%
11.11	жалдау	мың теңге	2 038	2 038	0%
11.13	енбекті қорғау және қауіпсіздік техникасы (мед. тексеру)	мың теңге	194	197	2%
11.14	банк қызметтері	мың теңге	260	307	18%
11.15	басқа да қызметтер	мың теңге	118 458	118 804	1%
11.15.1	газеттер мен журналдарға жазылу	мың теңге	1 445	1 445	0%
11.15.2	пошта-кеңсе тауарлары	мың теңге	3 489	3 455	-1%
11.15.4	тіркеу бойынша қызметтер	мың теңге	1 995	1 948	-2%
11.15.5	Қызметтік автокөлікті ұстау	мың теңге	3 559	3 559	0%
11.15.6	кеңсе және басқа жабдықтарды ұстау	мың теңге	290	356	23%
11.15.7	қызметкерлерді сақтандыру	мың теңге	3 521	3 521	0%
11.15.8	Материалдар	мың теңге	1 323	2 683	103%
11.13.8	Бөгде ұйымдардың өзге де қызметтері	мың теңге	101 837	101 837	0%
III	Қызмет көрсетуге барлық шығындар	мың теңге	18 434 191	18 219 387	-1%
IV	Пайда	мың теңге	5 356 860	4 887 142	-9%
-	Негізсіз табыс	мың теңге	7 025	7 025	0%
V	Барлық табыс	мың теңге	23 784 026	23 099 504	-3%
VI	Көрсетілген қызметтердің (тауарлардың, жұмыстардың) көлемі	мың кВтч	3 043 193	3 216 662	6%
		%	8,15%	7,52%	-8%
VII	Нормативтік техникалық шығындар	мың кВтч	270 784	262 213	-3%
VIII	Тариф	тенге/ кВтч	7,82	7,18	-8%

2023 жылға қызмет көрсетуге арналған өндірістік шығындар



млн. теңге

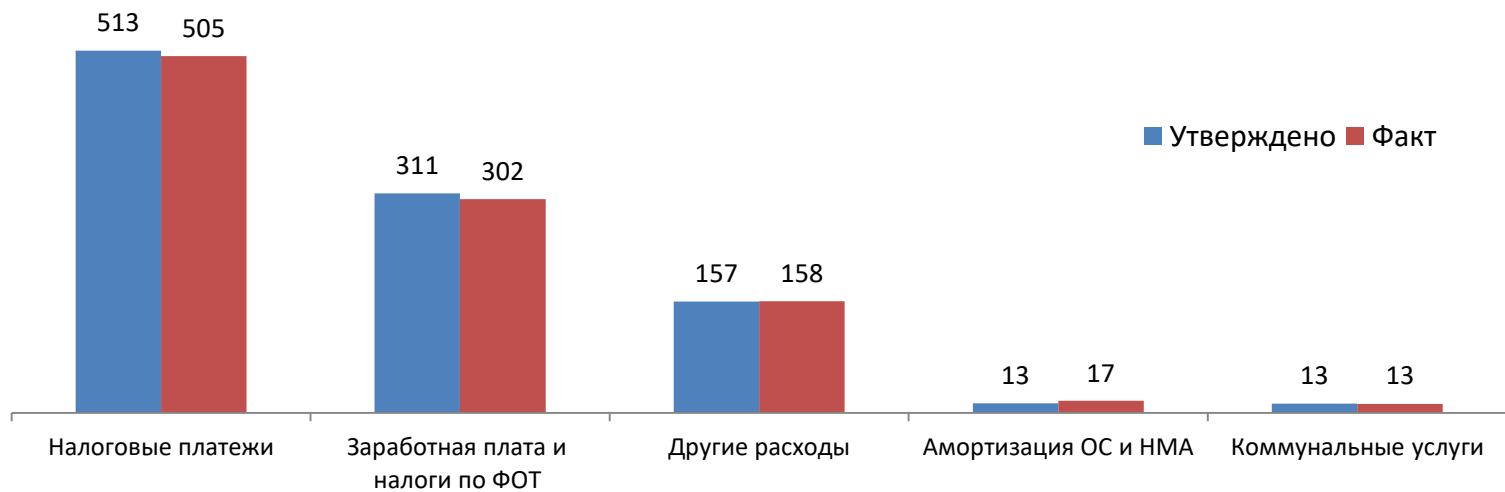
№ р/с	Атауы	Тариф	Факт	Ауытқу	
				+,-	%
	Тауарларды өндіруге және қызмет көрсетуге арналған шығындар, барлығы	17 427	17 224	-202	-1%
	Оның ішінде:				
1	Шикізат, материалдар	394	390	-4	-1%
2	Жалақы	5 574	5 494	-80	-1%
3	Амортизация	5 596	5 833	237	4%
4	Жөндеулер	760	681	-79	-10%
5	Бөгде ұйымдардың қызметтері	92	92	0	0%
6	Өзге шығындар	565	564	-1	0%
7	Ысырап құны	3 642	3 372	-270	-7%
8	Жүктемені алып жүруге әзірлігі	319	336	17	5%
9	Бөгде желілер бойынша тасымалдау	462	443	-20	-4%
10	Теңгерімдеуші нарық бойынша қызметтер	22	21	-1	-5%



Тарифтік сметамен салыстырғанда нақты әкімшілік шығыстар, млн. теңге



Атауы	Тарифтік сметада бекітілді	Факт	Ауытқу	
			+,-	%
Жалпы және әкімшілік шығыстар, барлығы о.і.:	1 008	995	-13	-1%
ӘБП жалақысы және ЕАҚ бойынша салықтар	311	302	-8	-3%
НҚ мен МЕА амортизациясы	13	17	4	26%
Салықтық төлемдер	513	505	-8	-2%
Коммуналдық қызметтер	13	13	0	-4%
Басқа да шығындар	157	158	1	0%



2023 жылғы қаржылық-экономикалық көрсеткіштер



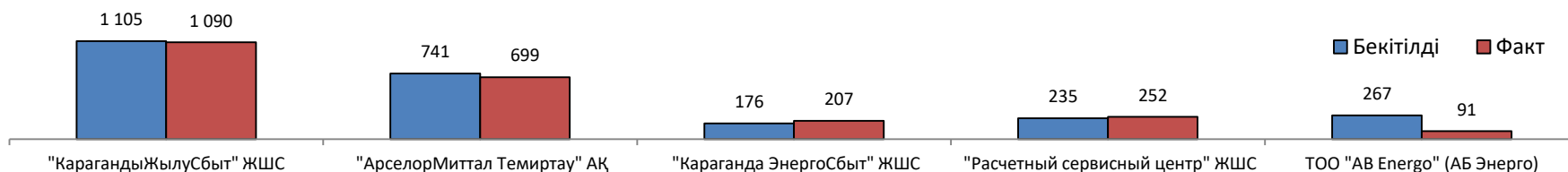
Көрсеткіштер атауы	Формула	2023 факт	Норматив/тарифтік смета бойынша
Қаржылық тұрақтылық көрсеткіштері			
Автономия коэффициенті (СК/СА)	капитал / активтер	0,77	0,5
Қарыз және меншікті қаражат арақатынасының коэффициенті	ұзақ мерзімді қарж. міндет. / меншікті капитал	0,00	1
Табыстылық көрсеткіштері:			
Сатудың табыстылық коэффициенті	жалпы пайда/ түсім	25%	27%
Таза пайда бойынша табыстылық	таза пайда/ түсім	21%	23%
Іскерлік белсенділік көрсеткіштері:			
ДБ айналымдылық коэффициенті, күн	ДБ / түсім * 366 күн	87	
КБ айналымдылық коэффициенті, күн	КБ / өзіндік күн * 366 күн	196	
Өтімділік көрсеткіштері:			
Ағымдағы өтімділік коэффициенті	активтер / міндеттемелер	4,3	1-2
Жылдам өтімділік коэффициенті	(ақша қаражаты+қысқа мерз. қарж инв.+қысқа мерз.ДБ) / міндеттемелер	0,4	0,7-1,5

Реттеліп көрсетілетін қызметтердің көлемі туралы ақпарат

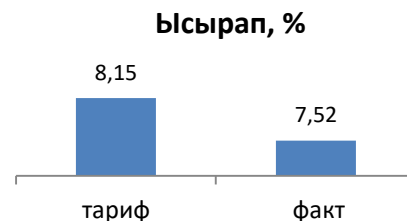
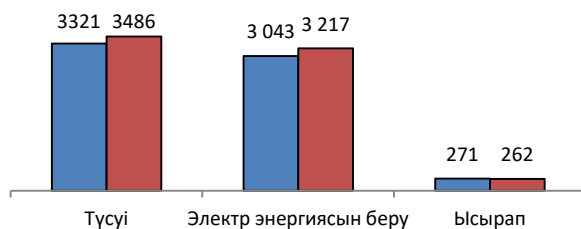


2023 жылы көрсетілген қызметтер көлемі, млн.кВт.сағ.

Атауы	Тариф	Факт	+, -	Ауытқу	%
Барлығы:	3 043	3 217	173		6%
«АрселорМиттал Темиртау» АҚ	741	699	-42		-6%
«ҚарағандыЖылуСбыт» ЖШС	1 105	1 090	-14		-1%
«Қарағанда ЭнергоСбыт» ЖШС	176	207	31		17%
«Расчетный сервисный центр» ЖШС	235	252	17		7%
«АВ Енерго» (АВ Энерго) ЖШС	267	91	-175		-66%
Өзге тұтынушылар	520	878	357		69%



Көрсеткіштер атауы	тариф	факт	абс.	Ауытқу	%
Электр энергиясының кіріс көлемі (мың кВт сағ.)	3 321	3 486	165		5%
Шаруашылық қажеттіліктер (мың кВт сағ.)	7	7	0		1%
Нормативтік шығындар (мың кВт сағ.):	271	262	-9		-3%
Нормативтік шығындар, % :	8,15%	7,52%	-0,01		-8%
Электр энергиясын беру (мың кВт сағ.):	3 043	3 217	173		6%



- 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, корпусстың 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 2024 жылға арналған іс-шаралар жоспары

№	Инвестициялық бағдарлама іс-шарасының атауы	Өлш.бірл.	Саны	Сома, мың теңге
	2024 жылға барлығы			14 143 483
1	6, 35, 110 кВ қолданыстағы желілерді қайта қоса отырып 110/35/6 кВ Караганда ШС қайта салу (2x40 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	4 582 906
2	110/10кВ "Новый Майкудук" ШС салу: 1. 110/10кВ ШС салу; 2. 110кВ "Сантехническая-Новый Майкудук" АЖ салу, 1 және 2-тізбектер	дана км.	1 2,9	1 340 349
3	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.	5,61	908 716
4	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	19,01 2,43 33 0,43 1,67 25	1 119 240
6	Мониторинг, өлшеу, авариялық дабыл және 6/10 кВ SCADA жоғарғы деңгейдегі байланыстың аппараттық-бағдарламалық кешені (Қарағанды қ.)	дана	360	1 925 705
7	35 кВ «Вольная – Карагандинская» АЖ қайта салу	км.	8	18 000
8	110/6 кВ Федоровка ШС салу	дана	1	110 274
9	Н.Город ШС жабдыктарын техникалық жаңғырту	дана	1	438 593

Инвестициялық бағдарламаның 2024 жылға арналған іс-шаралар жоспар



№	Инвестициялық бағдарлама іс-шарасының атауы	Өлш.бірл.	Саны	Сома, мың теңге
«Тарифті инвестицияға айырбастау» бағдарламасы шеңберіндегі қосымша іс-шаралар::				
9	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.	11,7	1 881 847
10	0,4-6-10кВ электр желілері: 6(10)кВ КЖ салу	км.	0,47	117 465
11	110/6 кВ Федоровка ШС салу	объект	1	1 700 388

Назарларыңызға рахмет!



**2023 жылға арналған «Қарағанды Жарық» ЖШС
бекітілген тарифтік сметаның орындалуы және
бекітілген инвестициялық бағдарламаның
орындалуы туралы есеп**

**Қазақстан Республикасы
Қарағанды қ.
2024 ж.**