Бекітілген тарифтік сметаның, бекітілген инвестициялық бағдарламаның орындалуы туралы, реттеліп көрсетілетін қызметтердің сапа және сенімділік көрсеткіштерінің сақталуы және «Қызылорда электр тарату тораптары компаниясы» АҚ-ның тұтынушылар мен өзге де мүдделі тұлғалар алдында қызметінің тиімділік көрсеткіштеріне қол жеткізу бойынша 2023 жылдың 1-жартыжылдығына ЕСЕБІ

1. Кәсіпорынға сипаттама

«Қызылорда электр тарату тораптары компаниясы» акционерлік қоғамы (әрі қарай - Компания) Қызылорда облысы бойынша электр энергиясын беру қызметі бойынша табиғи монополия субъектісі болып табылады.

Компания қызметінің негізгі мақсаты – Қызылорда облысының электр энергетикалық желілерінің тиімді және сенімді жұмыс істеуін қамтамасыз ету.

Компаниядағы қызметкерлер саны – 1015 адам, оның ішінде: әкімшілік-басқару персоналы – 69 адам, өндірістік персонал – 946 адам.

Компанияның пайдалануындағы электр желілерінің жалпы ұзындығы **10 121 шақырым**, қосалқы станциялардың саны – **1867 дана,** құрылғылардың жалпы тозу деңгейі **68% жетті.**

Қазіргі таңда, құрылғылардың нақты қызмет еткен мерзімі **30-50 жылдардан астам**, алайда нормативті қызмет ету мерзімі 20-25 жылдан аспауы керек.

2. Инвестициялық бағдарламаның орындалуы

Уәкілетті органмен 2023 жылға инвестициялық бағдарлама **1 344 млн. теңгеге** бекітілді, оның ішінде тарифтік смета құрамында жеке қаражат есебінен қарастырылғаны **371 млн.теңге,** Мемлекет басшысының тапсырмасымен 2029 жылға дейін тозу деңгейін 15%-ға дейін төмендетуге қол жеткізу үшін «Инвестицияларды тарифке айырбастау» жоспарын орындау мақсатында инвестициялық бағдарламаға түзету енгізіліп, облыстық бюджет қаражаты есебінен **973 млн. теңге бөлінген.**

Оның ішінде атқарылатын жұмыстар:

- **193 млн. теңгеге** – 27,04 шақырым 10/0,4 кВ электр желілерін қайта жаңғырту;
- **76 млн. теңгеге** – электр энергиясын есепке алу аспаптарын АСКУЭ-ге қосу;
- **96 млн. теңгеге** – №9 ЦРП-10 кВ тарату пунктін жаңғырту;
- **6 млн. теңгеге** – автотехника сатып алу;
- **285 млн. теңгеге** - КЛ-10 кВ қайта құру;
- **58 млн. теңгеге** - КЛ-0,4 кВ қайта құру;
- **630 млн. теңгеге** - ТП, КТПН - ны КТПБ-10/0,4 кВ блоктық үлгіде ауыстыру.

Инвестициялық бағдарламаны шаруашылық тәсілмен (хоз. способ) мекеменің өз күшімен орындалады.

Қазіргі уақытта мемлекеттік сатып алу порталы арқылы электр энергиясының аспаптарын АСКУЭ-ге қосу, материалдар мен жабдықтарды сатып алу бойынша жұмыстар жүргізіліп, алынған материалдар мен жабдықтар компанияның орталық қоймасына жеткізілуде.

Сонымен қатар, **6,1 шақырым** 10 кВ кабельді желілері, **2,8 шақырым** 0,4 кВ кабельдік желілерін қайта құру жұмыстары, **33 дана** жаңа блоктык КТПБ қондырғыларын ауыстыру жұмыстары жүргізіліп, құрылыс монтаждау жұмыстары жалғасуда.

Табиғи монополиялар
субъектілерінің қызметін
жүзеге асыру қағидаларына
5-қосымша
1-нысан

2023 жылдың 1-жартыжылдығының қорытындысы бойынша бекітілген инвестициялық бағдарламаның орындалуы туралы ақпарат

«Қызылорда электр тарату тораптары компаниясы» акционерлік қоғамы
Электр энергиясын беру қызметі

№ п/п	Реттеліп көрсетілетін қызметтерді ұсынудың жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат						Пайда мен шығындар туралы есеп *	Инвестициялық бағдарламаның сомасы)			
	Реттеліп көрсетілетін қызметтердің атауы және қызмет көрсетілетін аумақ	Іс-шаралар атауы	Өлшем бірлігі	Заттай көрсеткіштердегі саны		Инвестициялық бағдарлама шеңберінде қызмет ұсыну кезеңі		Жоспары	Факт	ауытқу	ауытқу себептері
				план	факт						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Электр энергиясын беру. Қызмет көрсетілетін аумақ- Қызылорда облысы , аумағы 75 612 км2 .	0,4 кВ электр желілерін қайта жаңғырту	шақырым	27,04	-	2023 жыл	(812 925)	193 014	-	-	-
		ОТП-10 кВ №9 қайта жаңартылуы мен модернизациясы	жиынтық	1	-			96 135	-	-	-
		Электр энергиясын есепке алу аспаптарын жаңғырту және электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесіне қосу	дана	1549	-			76 311	-	-	-

		Автотехника сатып алу	бірлік	1				6 050	-	-	-
		КЛ-10 кВ қайта құру	шақырым	21,15				285 079	-	-	-
		КЛ-0,4 кВ қайта құру	шақырым	10,5				57 864	-	-	-
		ТП, КТПН - ны КТПБ-10/0,4 кВ блоктық үлгіде ауыстыру	бірлік	35				630 423	-	-	-

Инвестициялық бағдарламаны қаржыландырудың нақты шарттары мен мөлшері туралы ақпарат, мың теңге				Инвестициялық бағдарламаны орындаудың нақты көрсеткіштерін инвестициялық бағдарламада бекітілген көрсеткіштермен салыстыру туралы ақпарат**								Қол жеткізілген нақты көрсеткіштердің бекітілген инвестициялық бағдарламада көрсеткіштерден ауытқу себептерін түсіндіру	Ұсынылатын реттеліп көрсетілетін қызметтердің сапасы мен сенімділігін арттыруды бағалау
Меншікті қаражат		Қарыз қаражаты	Бюджеттік қаражат	Өндірістік көрсеткіштерді жақсарту, %, бекітілген инвестициялық бағдарламаға байланысты іске асыру жылдары бойынша		Негізгі қорлардың (активтердің) тозуының (физикалық) төмендеуі, %, бекітілген инвестициялық бағдарламаға байланысты іске асыру жылдары бойынша)		Ысыраптарды төмендету,%, бекітілген инвестициялық бағдарламаға байланысты іске асыру жылдары бойынша		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға байланысты іске асыру жылдары бойынша апаттылықты төмендету			
Амортизация	пайда			өткен жылдың фактісі	ағымдағы жылдың фактісі	өткен жылдың фактісі	ағымдағы жылдың фактісі	жоспар	факт	өткен жылдың фактісі	ағымдағы жылдың фактісі		
13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26

193 014 96 135 76 311 6050	0	0	285 079 57 864 630 423	0	0	69	68	14,6	14,6	108	156		Электр энергиясын берудің нақты көлемдері 2023 жылдың 1-жартыжылдығында 531 494 мың кВт*сағ. құрады. Бұл 2022 жылдың 1-жартыжылдығының көлемінен (502 773 мың кВт.сағ) 28 721 мың кВт*сағ. немесе 5,4% өсіп отыр. Электр энергиясы транзитінің ұлғаюы қосымша энергия объектілерін және жаңадан қосылған электр энергиясы тұтынушыларын енгізу есебінен. Электр желілері мен қосалқы станциялардың тозуы 68% құрайды. Олардың нормативтік пайдалану мерзімі 20-25 жыл, алайда, нақты пайдалану мерзімі 30-50 жылды құрап отыр. 2023 жылдың 1-жартыжылдығында электр энергиясының нормативтік техникалық ысырабы 90 119 мың кВт*сағ. немесе 14,6%-ды құрады.

3. Бекітілген тарифтік сметаның баптары бойынша орындалуы

Бекітілген тарифте, материалдық шығындардың үлес салмағы - **4%**, жөндеу жұмыстарына шығындары - **5%**, еңбекке ақы төлеу шығындары - **34%**, негізгі құралдар мен материалдық емес активтердің *(НМА)* амортизациялық аударымдары - **15%**, салықтар - **2%**, өндірістік сипаттағы бөгде ұйымдар қызметтері - 2**%**, нормативтік ысыраптардың өтелуіне электр энергиясын сатып алу шығындары - **34%,** Европалық қайта құру және даму банкі несиесі бойынша сыйақыларды төлеу шығындары **- 4%** құрайды.

Тарифте пайда қарастырылмаған.

Электр энергиясы транзитінен кіріс жоспар бойынша **6 358 млн.теңге** болса, 1-жартыжылдықта түскен кіріс **2 673 млн.теңгені** немесе **42%** құрады.

2023 жылғы 01 қаңтардан 25 мамырға дейін бекітілген тарифтік сметада шығындар **4,883 теңге** тарифі бойынша есептелген. 2023 жылғы 25 мамырда Уәкілетті органмен стратегиялық тауарлар құнының және өңірдегі экономикалық қызмет түрлері бойынша бір жұмыскердің бір жылдағы статистика деректері бойынша қалыптасқан орташа айлық жалақысының өзгеруіне байланысты электр энергиясын беру қызметіне **тарифі 5,676 теңге** көлемінде бекітілді.

Жоспар бойынша барлық шығындар **6 358 млн.теңге** болса, 1-жартыжылдықта **3 477 млн.теңгені** құрады. Нәтижесінде **827 млн.теңге** шығынға ұшырады, оның ішінде тарифтік смета бойынша шығындар **804 млн.теңге** және тарифтік сметада ескерілмейтін шығындар *(айыппұлдар, өсімпұлдар, бюджетке төленетін мемлекеттік баждар, сот шығындары және т.б.)* **23 млн. теңгені** құрайды.

Тарифтік смета баптарының көрсеткіштері уәкілетті органмен бір жылға есептеліпі бекітілген.

Күрделі және ағымдағы жөндеу жұмыстарына бекітілгені **312 млн.теңге,** оның ішінде: **266 млн.теңгеге 738 шақырым** электр желісі аумағына, **55 дана** қосалқы станцияларға күрделі жөндеу жұмыстары және **46 млн.теңгеге 355 шақырым** электр желісі аумағына, **44 дана** қосалқы станцияларға ағымдағы жөндеу жұмыстары жүргізіледі.

2023 жылдың 1-жартыжылдығында **150 шақырым** электр желісі аумағына, **23 дана** қосалқы станцияларға күрделі жөндеу жұмыстары және **137 шақырым** электр желісі аумағына, **17 дана** қосалқы станцияларға ағымдағы жөндеу жұмыстары орындалып, жұмыстар жалғасуда.

- Негізгі қызмет бойынша шығынға: нақты амортизацияның ұлғаюы, электр энергиясы көздерінің бағасының өсуіне байланысты нормативтік ысыраптарды сатып алу шығыстарының және орташа айлық жалақының өсуіне байланысты еңбекақы төлеуге арналған шығындардың ұлғаюы және апаттарды уақытылы жою, ақаусыз және сапалы қызмет көрсету мақсатында өндірістік сипаттағы шығындардың артуы *(пайдалану материалдары, қосалқы бөлшектер, арнайы киім, ГСМ, қызметтер және т.б.),* материалдар мен қосалқы бөлшектерге нарық бағасының едәуір өсуі, инфляция деңгейінің өсуіне байланысты пайыздық мөлшерлеменің өсуі есебінен Европалық қайта құру және даму банкі несиесіне

сыйақы төлемдері шығындарының ұлғаюы, Энергетика басқармасынан теңгерімге алынған мүліктер есебінен мүлік салығының көбеюі әсер етіп отыр.

Табиғи монополиялар
субъектілерінің қызметін
жүзеге асыру қағидаларына
5-қосымша
2-нысан

2023 жылдың 1-жартыжылдығының қорытындысы бойынша бекітілген тарифтік сметаның орындалуы туралы ақпарат

«Қызылорда электр тарату тораптары компаниясы» акционерлік қоғамы
Электр энергиясын беру қызметі

р/с	**Тарифтік смета көрсеткіштерінің атауы**	**Өлшем бірлігі**	**Бекітілген тарифтік сметада көзделгені**	**Тарифтік сметаның нақты қалыптасқан көрсеткіштері**	**Ауытқу, %**	**Ауытқу себептері**
1	2	3	4	5	6	7
1.	Материалдық шығындар	млн.тенге	**287**	**64**	**(78)**	
2.	Еңбекке ақы төлеуге арналған шығындар	млн.тенге	**2 164**	**1 167**	**(46)**	
3.	Амортизация	млн.тенге	**921**	**660**	**(28)**	*Амортизация сомасы ЕҚҚжДБ несиесі бойынша негізгі борышты өтеуге 550 млн. теңге және инвестициялық бағдарламаға 371 млн.теңге сомасына арналған, нақты амортизация бекітілген мөлшерден айтарлықтай асып түседі*
4.	Жөндеу, барлығы	млн.тенге	**312**			*Тарифтік смета баптарының көрсеткіштері Уәкілетті органмен жылға бекітілген*
4.1	*Оның ішінде:ағымдағы жөндеу*	млн.тенге	46			
4.2	*күрделі жөндеу*	млн.тенге	266			
5.	Өндірістік сипаттағы бөгде ұйымдардың қызметтері, барлығы	млн.тенге	**54**	**19**	**(65)**	
6.	Жалпы және әкімшілік шығыстар, барлығы, оның ішінде	млн.тенге	**207**	**124**	**(40)**	
6.1.	Материалдық емес активтер амортизациясы	млн.тенге	1	0,4	(59)	
6.2.	Салықтар	млн.тенге	122	77	(37)	

6.3	Басқа да шығындар	млн.тенге	84	47	(44)	
7.	Сыйақы төлеу шығындары	млн.тенге	**283**	**311**	**10**	
8.	Ысырап шығындарын өтеуге байланысты шығындар	млн.тенге	**2 130**	**1 132**	**(47)**	
9.	Көрсетілетін қызметтердің барлық шығыстары	млн.теңге	**6 358**	**3 477**	**(45)**	
10.	Табыс (шығын)	млн.тенге		**(804)**		
11.	Барлық табыс	млн.тенге	**6358**	**2 673**	**(58)**	
12.	Көрсетілетін қызметтердің (тауарлардың, жұмыстардың) көлемі	млн. кВт*сағ	**1069**	**531**	**(50)**	
13.	Нормативтік техникалық ысыраптар	%	**14,60**	**14,60**		
		млн. кВт*сағ	**155**	**90**	**(42)**	
14.	Элект энергиясын беру қызметіне тариф (ҚҚС-сыз)	тенге/ кВт*сағ	**5,946**	**5,029**	**(15)**	
	Негізгі қарыздың резервтік шотының сомасын алып тастауды ескере отырып	*млн.тенге*	**288**			
15.	Негізгі қарыздың резервтік шотының сомасын шегергендегі барлық табыстар	млн.тенге	**6070**	**2 673**		*2023 жылғы 01 қаңтардан 25 мамырға дейін бекітілген тарифтік сметада шығындар 4,883 теңге тарифі бойынша есептелген. 2023 жылғы 25 мамырда Уәкілетті органмен стратегиялық тауарлар құнының және өңірдегі экономикалық қызмет түрлері бойынша бір жұмыскердің бір жылдағы статистика деректері бойынша қалыптасқан орташа айлық жалақысының өзгеруіне байланысты электр энергиясын беру қызметіне тарифі 5,676 теңге көлемінде бекітілді.*
16.	Электр энергиясын беру қызметіне арналған тариф (ҚҚС-сыз)	тенге/кВт*сағ	**5,676**	**5,029**		

4. Реттелетіп көрсетілетін қызметтердің сапа және сенімділігі көрсеткіштерін сақтау туралы ақпарат

Электр энергиясының ажыратулары ауа-райының қолайсыздығынан және электр желілері мен қондырғыларының тозу деңгейінің өсуі есебінен орын алды. 2023 жылдың 1-жартыжылдығында 2-дәрежелі істен шығулар 156 рет тіркеліп, 2022 жылдың 1-жартыжылдығымен салыстырғанда 49 дерекке немесе 46%-ға ұлғайды (107 жағдай). Технологиялық бұзушылықтардың көбеюінің себебі 2023 жылғы 01-03 қаңтар аралығында орын алған дауылды жел мен қар және 2023 жылғы 03-04 мамыр кезеңіндегі ұзаққа созылған дауыл әсерін тигізді.

Тұтынушыларды электр энергиясымен үзіліссіз қамтамасыз ету мен транзитті ұлғайту бойынша энергожүйенің техникалық мүмкіндіктері мен жұмыс сенімділігі сақталған. Қызметтер сапасы мен сенімділік көрсеткіштері нормативтік – техникалық талаптарға сай сақталған.

2023 жылдың 1-жартыжылдығының қорытындысы бойынша реттеліп көрсетілетін қызметтердің сапасы мен сенімділігі көрсеткіштерін сақтау туралы ақпарат

«Қызылорда электр тарату тораптары компаниясы» акционерлік қоғамы
Электр энергиясын беру қызметі

Табиғи монополиялар
субъектілерінің қызметін
жүзеге асыру қағидаларына
5-қосымша
3-Нысан

Рет. №	**Тиімділік пен сапа көрсеткіші**	**2022 жылдың 1-жартыжылдығы фактісі** (Есепті кезең алдындағы)	**2023 ж. жоспар (норма)**	**2023 жылдың 1-жартыжылдығы фактісі** (ағымдағы жыл)	**Тиімділік пен сапа көрсеткіштеріне қол жеткізуді бағалау**	**Тиімділік пен сапа көрсеткіштеріне қол жеткізбеу себептері (негіздемесі)**
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
1	Жүйе жұмысындағы үзілістер жиілігінің орташа индексі (SAIFI)	0,504	3,7	1,005	норма	жоқ
2	Жүйе жұмысындағы үзіліс ұзақтығының орташа индексі (SAIDI)	0,763	3,7	1,396	норма	жоқ

5. Негізгі қаржы-экономикалық көрсеткіштері

Жедел деректер бойынша 2023 жылдың 1-жартыжылдығындағы жалпы табыс **2 821 млн.теңгені,** жалпы шығын **3 634 млн. теңгені** құрады. Қорытынды шығын **813 млн. теңгені құрап отыр**.

2023 жылдың 30 маусымына дебиторлық қарыз – **846 млн. теңге**, оның ішінде энергиямен жабдықтаушы ұйымдар негізгі дебиторлар болып саналады, олардың қарыздары - **729 млн. теңге**, кредиторлық қарыз – **2 459 млн. теңге** оның ішінде: электр энергиясы үшін қарызы **1 504 млн.теңге**, материалдар, қызметтер және т.б. үшін **955 млн.теңге**.

6. Электр энергиясын беру жөніндегі реттеліп көрсетілетін қызметтер көлемдері және тиімділік көрсеткіштеріне қол жеткізу туралы ақпарат

2023 жылдың 1-жартыжылдығының қорытындысы бойынша табиғи монополиялар субъектілері қызметінің тиімділігі көрсеткіштеріне қол жеткізу туралы ақпарат

«Қызылорда электр тарату тораптары компаниясы» акционерлік қоғамы

Электр энергиясын беру қызметі

Табиғи монополиялар
субъектілерінің қызметін
жүзеге асыру қағидаларына
5-қосымша
4-Нысан

№	**Тиімділік көрсеткіші**	**2022 ж. 1-жыртыжылдық фактісі** (Есепті кезең алдындағы)	**2023 жылға жоспар**	**2023 жылдың 1-жартыжылдығы фактісі** (ағымдағы жыл)	**Тиімділік көрсеткіштеріне қол жеткізуді бағалау, %**	**Тиімділік көрсеткіштеріне қол жеткізбеу себептері (негіздемесі)**
1	2	3	4	5	6	7
1	Электр энергиясын беру, млн. кВт*сағат	503	1 069	531	6	Тиімділік көрсеткіштерінің ұлғаюы
	Электр энергиясын беру, млн теңге	2 418	6 070	2 673	11	
2	Электр энергиясы ысыраптары, млн. кВт*сағат	86	155	90	5	Тиімділік көрсеткіштерінің ұлғаюы
	Электр энергиясы ысыраптары, млн теңге	1 095	2130	1 132	3	

2023 жылға арналған тарифтік сметада бекітілген транзит көлемі **1 069 млн. кВт*сағат,** 2023 жылдың 1-жартыжылдығына транзиттің нақты көлемі **531 млн.кВт*сағатты** құрап, 2022 жылдың 1-жартыжылдығымен салыстырғанда **28 млн. кВт*сағатқа** немесе **6%** өсті.

7. Реттеліп көрсетілетін қызметтер тұтынушыларына жасалып жатқан жұмыстар туралы

«ҚЭТТК» АҚ-ның тұтынушыларымен жұмыс жасаудың негізгі мақсаты: тұтынушыларға электр энергиясын беру бойынша қызметтерді сапалы және үзіліссіз қамтамасыз ету болып табылады.

2023 жылдың қаңтар айында Қызылорда қаласында ауа-райы қолайсыздығынан авариялық ажыратулар орын алды. Авариялық ажыратуларды қалпына келтіру мақсатында Қызылорда облысы әкімдігінің қаулысымен Қызылорда қаласының электр желілерін дамыту, қайта құру және жаңғырту үшін облыстық бюджеттен **1 587 млн.теңге** қаражат бөлініп төмендегідей жұмыстарды жасау көзделген:

- **35 дана** 10/0,4 кВ трансформаторлы қосалқы станцияларын блокты толық трансформаторлық қосалқы станцияларға ауыстыру;
- **27 дана** 10/0, 4 кВ қосалқы станцияларды жаңғырту;
- **31,65 шақырым** 10/0,4 кВ кабельдік желілерін қайта жаңарту;
- **16 дана** УАЗ автокөлігін сатып алу.

Қазіргі таңда, материалдар мен жабдықтарды мемлекеттік сатып алу порталы арқылы келісім шарттар жасалып, құрылыс монтаждау жұмыстары жүргізілуде.

8. 2023 жылға кәсіпорын қызметінің перспективалары

(оның ішінде электр энергиясын беру бойынша қызметтеріне тарифі өзгерген жағдайда).

Уәкілетті органмен 2023 жылға **5,676 теңге** мөлшерінде тарифтік сметасы мен тарифі бекітілді.

2023 жылдың тарифтік сметасында мыналар ескерілген:

- ➢ электр энергиясы транзиті көлемі – **1 069 млн.кВт*сағат**, нормативтік ысыраптар - **155 млн.кВт*сағат** немесе **14,60%;**
- ➢ жөндеу жұмыстары - **312 млн.теңге**, оның ішінде:

\- **46 млн. теңгеге - 355 шақырым** электр тарату желілері мен **44 дана** қосалқы станцияларға ағымдағы жөндеу жұмыстарын орындау қарастырылған;

\- **266 млн. теңгеге - 738 шақырым** электр тарату желілері мен **55 дана** қосалқы станцияларға күрделі жөндеу жұмыстарын орындау қарастырылған;

- ➢ инвестициялық бағдарлама **1 344 млн. теңге**, оның ішінде:

- 193 млн. теңгеге – 27,04 шақырым 10/0,4 кВ электр желілерін қайта жаңғырту;
- 76 млн. теңгеге – электр энергиясын есепке алу аспаптарын АСКУЭ-ге қосу;
- 96 млн. теңгеге – №9 ЦРП-10 кВ тарату пунктін жаңғырту;
- 6 млн. теңгеге – автотехника сатып алу;
- 285 млн. теңгеге - КЛ-10 кВ қайта құру;
- 58 млн. теңгеге - КЛ-0,4 кВ қайта құру;

- 630 млн. теңгеге - ТП, КТПН - ны КТПБ-10/0,4 кВ блоктық үлгіде ауыстыру.

Қазіргі таңда жөндеу жұмыстарына, инвестициялық бағдарламаның іс шараларына қажетті материалдар мемлекеттік сатып алу порталы арқылы жарияланып, келісім шарттар жасалып, құрылыс монтаждау жұмыстары жүріп жатыр.

Инвестициялық бағдарламаны қаржыландыру көзі жеке қаражат және облыстық бюджеттен бөлінген қаражат есебі болып табылады.

- Еуропалық қайта құру және даму банкі несиесі бойынша міндеттемелер: негізгі қарыз **550 млн. теңге**, несиелік сыйақылар төлеуге **283 млн. теңге**.
- 2023 жылдың 1 шілдесінен бастап Қазақстан Республикасында электр энергиясын бірыңғай сатып алушының және электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының іске қосылуына байланысты Компания бойынша бекітілген тарифтік сметада көзделмеген шамамен 400 млн.теңге қосымша шығыстары жоспарлануда.
- Ағымдағы жылдың 25 мамырынан бастап қолданысқа енгізілген электр энергиясын беру жөніндегі қызметтерге тариф "ҚЭТТК" АҚ субъектісінің бастамасымен өзгерді, компанияның қаржылық жағдайын тұрақтандыру, 2023 жылдың 1 шілдесінен бастап Қазақстан Республикасында электр энергиясын бірыңғай сатып алушының және электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының іске қосылуына байланысты стратегиялық тауарлар түрінің және құнының және (немесе) мемлекеттік реттеуге жататын стратегиялық тауарларды тасымалдауға тарифтердің (бағалардың) өзгеруіне сәйкес тарифтік сметадан артық шығындардың қалыптасуын болдырмау мақсатында «Табиғи монополиялар туралы» Заңына сәйкес 2023 жылға тарифті өзгертуге Табиғи монополияларды реттеу комитеті департаментінің бастамасы қажет.

Приложение 1 к приказу
Министра финансов
Республики Казахстан
от 2 марта 2022 года № 241
Приложение 2
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404

Бухгалтерский баланс
отчетный период 2023 год

Форма

Представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе: www. minfin.gov.kz

Индекс формы административных данных: № 1 - Б (баланс)

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: организации публичного интереса по результатам финансового года

Срок представления формы административных данных: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных "Бухгалтерский баланс".

Наименование организации Акционерное Общество Кызылординская распределительная электросетевая компания

по состоянию на 30 июня 2023 года

в тысячах тенге

Активы	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
1	2	3	4
I. Краткосрочные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	010	719 438	101 995
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011	-	-
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	012	-	-
Краткосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	013	-	-
Краткосрочные производные финансовые инструменты	014	-	-
Прочие краткосрочные финансовые активы	015	-	-
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	792 972	927 844
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	017	5 624	7 416
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	018	-	-
Текущий подоходный налог	019	20 257	26 448
Запасы	020	1 590 025	607 418
Биологические активы	021	-	-
Прочие краткосрочные активы	022	177 977	99 238
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)	**100**	**3 306 293**	**1 770 360**
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101	-	-
II. Долгосрочные активы			
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110	-	-
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	111	-	-
Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	112	-	-
Долгосрочные производные финансовые инструменты	113	-	-
Инвестиции, учитываемые по первоначальной стоимости	114	-	-
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	115	-	-
Прочие долгосрочные финансовые активы	116	-	-
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118	-	-
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119	-	-
Инвестиционное имущество	120	-	-
Основные средства	121	17 673 161	18 107 028
Актив в форме права пользования	122	-	-
Биологические активы	123	-	-
Разведочные и оценочные активы	124	-	-
Нематериальные активы	125	3 123	3 560
Отложенные налоговые активы	126	68 769	68 769
Прочие долгосрочные активы	127	90 848	52 344
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	**200**	**17 835 900**	**18 231 700**

БАЛАНС (строка 100 + строка 101 + строка 200)		21 142 193	20 002 060

в тысячах тенге

Обязательство и капитал	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
1	2	3	4
III. Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210	-	-
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	211	-	-
Краткосрочные производные финансовые инструменты	212	-	-
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	213	642 677	549 094
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	2 213 545	1 920 297
Краткосрочные оценочные обязательства	215	11 542	13 215
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216	-	-
Вознаграждения работникам	217	154 011	13 488
Краткосрочная задолженность по аренде	218	-	-
Краткосрочные обязательства по договорам покупателями	219	-	-
Государственные субсидии	220	-	-
Дивиденды к оплате	221	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	222	288 815	347 021
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	**300**	**3 310 590**	**2 843 116**
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301	-	-
IV. Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	310	-	-
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	311	-	-
Долгосрочные производные финансовые инструменты	312	-	-
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	313	2 474 166	2 749 073
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	314	-	-
Долгосрочные оценочные обязательства	315	-	-
Отложенные налоговые обязательства	316	-	-
Вознаграждения работникам	317	-	-
Долгосрочная задолженность по аренде	318	-	-
Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями	319	-	-
Государственные субсидии	320	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	321	2 537 423	2 364 249
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)	**400**	**5 011 589**	**5 113 322**
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	16 029 113	14 441 794
Эмиссионный доход	411	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	412	-	-
Компоненты прочего совокупного дохода	413	7 841	39 006
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	(3 216 939)	(2 435 179)
Прочий капитал	415	-	-
Итого капитал, относимый на собственников (сумма строк с 410 по 415)	**420**	**12 820 014**	**12 045 621**
Доля неконтролирующих собственников	421	-	-
Всего капитал (строка 420 + строка 421)	**500**	**12 820 014**	**12 045 621**
БАЛАНС (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		**21 142 193**	**20 002 060**

Руководитель **Каракозов Б. К.**
(фамилия, имя, отчество (при его наличии)) (подпись)

Главный бухгалтер **Абдибаева А. А.**
(фамилия, имя, отчество (при его наличии)) (подпись)

Место печати
(при наличии)

АО "Кызылординская распределительная электросетевая компания" "Қызылорда электр тарату торабы компаниясы" Акционерлік қоғамы

Приложение 3 к приказу
Министра финансов
Республики Казахстан
от 2 марта 2022 года № 241
Приложение 4
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404
Форма

Отчет о движении денежных средств (Прямой метод)

отчетный период 2 023 год

Представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе: www. minfin.gov.kz

Индекс формы административных данных: № 3 - ДДС-П

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: организации публичного интереса по результатам финансового года

Срок представления формы административных данных: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных "Отчет о движении денежных средств (прямой метод)"

Наименование организации **Акционерное Общество Кызылординская распределительная электросетевая компания**

1 полугодие 2023 год

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016)	**010**	**3 303 152**	**2 718 460**
в том числе:			
реализация товаров и услуг	011	3 269 311	2 663 112
прочая выручка	012	-	-
авансы, полученные от покупателей, заказчиков	013	-	-
поступления по договорам страхования	014	-	-
полученные вознаграждения	015	-	-
прочие поступления	016	33 841	55 349
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)	**020**	**2 826 471**	**2 909 093**
в том числе:			
платежи поставщикам за товары и услуги	021	1 471 590	1 330 122
авансы, выданные поставщикам товаров и услуг	022	-	-
выплаты по оплате труда	023	780 821	689 719
выплата вознаграждения	024	186 407	242 389
выплаты по договорам страхования	025	-	-
подоходный налог и другие платежи в бюджет	026	332 432	508 091
прочие выплаты	027	55 221	138 772
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 – строка 020)	**030**	**476 681**	**(190 633)**
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 052)	**040**	**1 587 318**	**48 062**
в том числе:			
реализация основных средств	041	-	-
реализация нематериальных активов	042	-	-
реализация других долгосрочных активов	043	-	-
реализация долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	044	-	-
реализация долговых инструментов других организаций	045	-	-
возмещение при потере контроля над дочерними организациями	046	-	-
изъятие денежных вкладов	047	-	-
реализация прочих финансовых активов	048	-	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	049	-	-
полученные дивиденды	050	-	-
полученные вознаграждения	051	-	-
прочие поступления	052	1 587 318	48 062
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 073)	**060**	**1 102 482**	**90 437**
в том числе:			
приобретение основных средств	061	-	-
приобретение нематериальных активов	062	-	-
приобретение других долгосрочных активов	063	1 102 482	90 437
приобретение долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	064	-	-
приобретение долговых инструментов других организаций	065	-	-
приобретение контроля над дочерними организациями	066	-	-
размещение денежных вкладов	067	-	-
выплата вознаграждения	068	-	-

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4
приобретение прочих финансовых активов	069	-	-
предоставление займов	070	-	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	071	-	-
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	072	-	-
прочие выплаты	073	-	-
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 040 – строка 060)	**080**	**484 836**	**(42 375)**
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)	**090**	**914 500**	**879 100**
в том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	091	-	-
получение займов	092	914 500	879 100
полученные вознаграждения	093	-	-
прочие поступления	094	-	-
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105)	**100**	**1 258 574**	**1 104 027**
в том числе:			
погашение займов	101	1 258 574	1 104 027
выплата вознаграждения	102	-	-
выплата дивидендов	103	-	-
выплаты собственникам по акциям организации	104	-	-
прочие выбытия	105	-	-
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 090 – строка 100)	**110**	**(344 074)**	**(224 927)**
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	**120**	**-**	**-**
5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов	**130**	**-**	**-**
6. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 030 +/- строка 080 +/- строка 110 +/- строка 120 +/- строка 130)	**140**	**617 443**	**(457 936)**
7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	**150**	**101 995**	**633 756**
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	**160**	**719 438**	**175 820**

Руководитель **Каракозов Б. К.** ____________
(фамилия, имя, отчество (при его наличии)) (подпись)

Главный бухгалтер **Абдибаева А. А.** ____________
(фамилия, имя, отчество (при его наличии)) (подпись)

Место печати
(при наличии)

Приложение 5 к приказу
Министра финансов
Республики Казахстан
от 2 марта 2022 года № 241
Приложение 6
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404
Форма

Отчет об изменениях в капитале
отчетный период 2 023 год

Представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе: www. minfin.gov.kz

Индекс формы административных данных: № 5-ИК

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: организации публичного интереса по результатам финансового го,

Срок представления формы административных данных: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных "Отчет об изменениях в капитале"

Наименование организации **Акционерное Общество Кызылординская распределительная электросетевая компания**

1 полугодие 2023 год

в тысячах тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал, относимый на собственников						Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспределенная прибыль	Прочий капитал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сальдо на 1 января предыдущего года	010	**13 832 281**	-	-	**440 851**	**(1 149 965)**	-	-	**13 123 167**
Изменение в учетной политике	011	-	-	-	-	-	-	-	-
Пересчитанное сальдо (строка 010+/-строка 011)	**100**	**13 832 281**	-	-	**440 851**	**(1 149 965)**	-	-	**13 123 167**
Общий совокупный доход, всего(строка 210 + строка 220):	**200**	-	-	-	**(210 793)**	**(616 737)**	-	-	**(827 530)**
Прибыль (убыток) за год	210	-	-	-	-	(616 737)	-	-	**(616 737)**
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 221 по 229):	**220**	-	-	-	**(210 793)**	-	-	-	**(210 793)**
в том числе:		-	-	-	-	-	-	-	-
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	221	-	-	-	-	-	-	-	-
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	222	-	-	-	-	-	-	-	-

в тысячах тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал, относимый на собственников						Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспределенная прибыль	Прочий капитал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	223	-	-	-	(210 793)	-	-	-	**(210 793)**
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	224	-	-	-	-	-	-	-	-
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	225	-	-	-	-	-	-	-	-
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	226	-	-	-	-	-	-	-	-
хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	227	-	-	-	-	-	-	-	-
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	228	-	-	-	-	-	-	-	-
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	229	-	-	-	-	-	-	-	-
Операции с собственниками, всего (сумма строк с 310 по 318):	**300**	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:		-	-	-	-	-	-	-	-
Вознаграждения работников акциями:	310	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:		-	-	-	-	-	-	-	-
стоимость услуг работников		-	-	-	-	-	-	-	-
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	-	-
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	-	-
Взносы собственников	311	-	-	-	-	-	-	-	-
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	312	-	-	-	-	-	-	-	-
Выпуск долевых инструментов связанный с объединением бизнеса	313	-	-	-	-	-	-	-	-
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	314	-	-	-	-	-	-	-	-
Выплата дивидендов	315	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие распределения в пользу собственников	316	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операции с собственниками	317	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	318	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операции	319	48 062	-	-	-	-	-	-	**48 062**
Сальдо на 1 января отчетного года (строка 100 + строка 200 + строка 300 + строка 319)	**400**	**13 880 342**	-	-	**230 058**	**(1 766 702)**	-	-	**12 343 698**
Изменение в учетной политике	401	-	-	-	-	-	-	-	-
Пересчитанное сальдо (строка 400+/- строка 401)	**500**	**13 880 342**	-	-	**230 058**	**(1 766 702)**	-	-	**12 343 698**

в тысячах тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал, относимый на собственников						Доля неконтроли-рующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспреде-ленная прибыль	Прочий капитал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Общий совокупный доход, всего (строка 610 + строка 620):	**600**	**-**	**-**	**-**	**(31 165)**	**(781 760)**	**-**	**-**	**(812 925)**
Прибыль (убыток) за год	610	-	-	-	-	(781 760)	-	-	**(781 760)**
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 621 по 629):	**620**	**-**	**-**	**-**	**(31 165)**	**-**	**-**	**-**	**(31 165)**
в том числе:		-	-	-	-	-	-	-	-
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	621	-	-	-	-	-	-	-	-
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	622	-	-	-	-	-	-	-	-
переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	623	-	-	-	(31 165)	-	-	-	**(31 165)**
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	624	-	-	-	-	-	-	-	-
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	625	-	-	-	-	-	-	-	-
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	626	-	-	-	-	-	-	-	-
хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	627	-	-	-	-	-	-	-	-
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	628	-	-	-	-	-	-	-	-
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	629	-	-	-	-	-	-	-	-
Операции с собственниками всего (сумма строк с 710 по 718)	**700**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
в том числе:		-	-	-	-	-	-	-	-
Вознаграждения работников акциями	710	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:		-	-	-	-	-	-	-	-
стоимость услуг работников		-	-	-	-	-	-	-	-
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	-	-
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	-	-
Взносы собственников	711	-	-	-	-	-	-	-	-
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	712	-	-	-	-	-	-	-	-
Выпуск долевых инструментов связанный с объединением бизнеса	713	-	-	-	-	-	-	-	-
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	714	-	-	-	-	-	-	-	-
Выплата дивидендов	715	-	-	-	-	-	-	-	-

в тысячах тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал, относимый на собственников						Доля неконтроли-рующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспреде-ленная прибыль	Прочий капитал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Прочие распределения в пользу собственников	716	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операции с собственниками	717	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	718	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операции	719	1 587 318	-	-	-	-	-	-	1 587 318
Сальдо на 31 декабря отчетного года (строка 500 + строка 600 + строка 700 + строка 719)	**800**	**15 467 661**	**-**	**-**	**198 893**	**(2 548 463)**	**-**	**-**	**13 118 091**

Руководитель **Каракозов Б. К.**
(фамилия, имя, отчество (при его наличии)) (подпись)

Главный бухгалтер **Абдибаева А. А.**
(фамилия, имя, отчество (при его наличии)) (подпись)

Место печати
(при наличии)

Приложение 2 к приказу
Министра финансов
Республики Казахстан
от 2 марта 2022 года № 241
Приложение 3
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404
Форма

Отчет о прибылях и убытках
отчетный период 2023 год

Представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе: www. minfin.gov.kz

Индекс формы административных данных: № 2 - ОПУ

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: организации публичного интереса по результатам финансового года

Срок представления формы административных данных: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных "Отчет о прибылях и убытках"

Наименование организации Акционерное Общество Кызылординская распределительная электросетевая компания

1 полугодие 2023 год

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4
Выручка от реализации товаров, работ и услуг	010	2 817 399	2 529 192
Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг	011	3 020 696	2 887 519
Валовая прибыль (убыток) (строка 010 – строка 011)	**012**	**(203 297)**	**(358 327)**
Расходы по реализации	013	-	-
Административные расходы	014	263 277	237 724
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)	**020**	**(466 574)**	**(596 051)**
Финансовые доходы	021	40	5 720
Финансовые расходы	022	349 717	232 400
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	-	-
Прочие доходы	024	3 578	17 516
Прочие расходы	025	252	22 316
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	**100**	**(812 925)**	**(827 530)**
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	101	-	-
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 + строка 101)	**200**	**(812 925)**	**(827 530)**
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	-
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	**300**	**(812 925)**	**(827 530)**
собственников материнской организации		-	-
долю неконтролирующих собственников		-	-
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):	**400**	**-**	**-**
в том числе:		-	-
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	410	-	-
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	411	-	-
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	412	-	-
хеджирование денежных потоков	413	-	-
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	414	-	-
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	415	-	-
прочие компоненты прочего совокупного дохода	416	-	-
корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	417	-	-

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4
Общий совокупный доход, относимый на:			
собственников материнской организации			
доля неконтролирующих собственников			
Прибыль на акцию			
в том числе:	**600**		
Базовая прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности			
от прекращенной деятельности			
Разводненная прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности			
от прекращенной деятельности			

Руководитель **Каракозов Б. К.**
(фамилия, имя, отчество (при его наличии)) (подпись)

Главный бухгалтер **Абдибаева А. А.**
(фамилия, имя, отчество (при его наличии)) (подпись)

Место печати
(при наличии)