

«QazaqGaz» ҰК» АҚ

**ХҚЕС бухгалтерлік есеп стандарттарына сәйкес
шоғырландырылған қаржылық есептілік және тәуелсіз
аудитордың аудиторлық есебі**

2024 жылғы 31 желтоқсан

Мазмұны

Тәуелсіз аудитордың аудиторлық есебі

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

Қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есеп.....	1-2
Жиынтық табыс туралы шоғырландырылған есеп	3-4
Ақша қаражатының қозғалысы туралы шоғырландырылған есеп.....	5
Капиталдағы өзгерістер туралы шоғырландырылған есеп	6

Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертпелер

1 Компания туралы ақпарат	7
2 Қаржылық есептілікті дайындау негізі	8
3 Маңызды есепті пайымдаулар, бағалау мәндері және жорамалдар	13
4 Есеп саясатының маңызды аспектілеріне шолу	19
5 Жалпы бақылаудағы сатып алулар	26
6 Негізгі күралдар	28
7 Барлау және бағалау бойынша активтер	30
8 Пайдалану құқығы нысанындағы активтер	30
9 Бірлескен көсіпорындарға инвестициялар	31
10 Басқа да қаржы активтері	33
11 Табыс салығынан басқа, етелуге жататын құс және салықтар бойынша алдын ала төлем	34
12 Банктік салымдар	35
13 Ақша қаражаты мен оның баламалары	35
14 Қорлар	36
15 Сауда және басқа да дебиторлық берешек	36
16 Капитал	37
17 Шығарылған борыштық бағалы қағаздар	39
18 Банктік кредиттер	40
19 Алынған қарыздар	42
20 Резервтер	43
21 Жалдау бойынша міндеттемелер	45
22 Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша міндеттемелер	45
23 Сауда және басқа да кредиторлық берешек	46
24 Басқа да қаржылық міндеттемелер	46
25 Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша түсім	47
26 Сатудың өзіндік құны	47
27 Басқару ақысы	47
28 Жалпы және әкімшілік шығыстар	48
29 Тиімді пайыздық мөлшерлеме өдісімен есептелген пайыздық кіріс	48
30 Қаржылық шығыстар	49
31 Табыс салығы бойынша шығыстар	49
32 Байланысты тараптармен мәмілелер	52
33 Шарттық және шартты міндеттемелер	55
34 Қаржы күралдары, қаржы тәуекелдерін басқарудың мақсаты мен саясаты	61
35 Сегменттік есептілік	69
36 Есеп беру күннен кейінгі оқигалар	70

Тәуелсіз аудитордың аудиторлық есебі

«QazaqGaz» ҰҚ» АҚ акционеріне, Директорлар кеңесіне және басшыларына:

Біздің пікір

Біздің пікірімізше, шоғырландырылған қаржылық есептілік «QazaqGaz» ҰҚ» АҚ (бұдан әрі – «Компания») және оның еншілес үйімдарының (бұдан әрі бірге - «Топ») 2024 жылғы 31 желтоқсандағы шоғырландырылған қаржылық жағдайын, сонымен қатар көрсетілген күнге аяқталған жылдағы шоғырландырылған қаржылық нәтижелері мен шоғырландырылған ақша қаражатының қозғалысын барлық маңызды жағынан ХКЕС бухгалтерлік есеп стандарттарына сәйкес шынайы түрде көрсетеді.

Аудит мәні

Біз Топтың келесілерді қамтитын шоғырландырылған қаржылық есептілігіне аудит жүргіздік:

- 2024 жылғы 31 желтоқсандағы қаржылық жағдайы туралы шоғырландырылған есеп;
- көрсетілген күнмен аяқталған жылдағы жиынтық табыс туралы шоғырландырылған есеп;
- көрсетілген күнмен аяқталған жылдағы ақша қаражатының қозғалысы туралы шоғырландырылған есеп;
- көрсетілген күнмен аяқталған жылдағы капиталдағы өзгерістер туралы шоғырландырылған есеп;
- есеп саясаты туралы маңызды ақпарат және басқа да түсіндірме ақпаратын қоса алғанда, шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертпелер.

Пікір білдіру негізdemесі

Біз аудитті Халықаралық аудит стандарттарына (ХАС) сәйкес жүргіздік. Осы стандарттар бойынша біздің жауапкершілігіміз будан әрі біздің есебіміздің «Аудитордың шоғырландырылған қаржылық есептілік аудиті үшін жауапкершілігі» белімінде сипатталған.

Біздің аудиторлық дәлелдер пікір білдіруіміз үшін негіз болуға жеткілікті әрі тиісті деп есептейміз.

Тәуелсіздік

Біз Бухгалтерлерге арналған халықаралық әдеп стандарттары кеңесі шығарған Кәсіби бухгалтерлердің халықаралық әдеп кодексіне (Халықаралық тәуелсіздік стандарттарын қоса алғанда) (БХӘСК кодексі) және Қазақстан Республикасының біздің шоғырландырылған қаржылық есептілік аудитімізге қолданылатын әдеп талаптарына сәйкес Топқа тәуелсіз болып табыламыз. Біз шоғырландырылған қаржылық есептілік аудитімізде қолданылатын БХӘСК кодексіне және Қазақстан Республикасының әдеп талаптарына сәйкес басқа да әдеп міндеттемелерін орындадық.

Біздің аудиторлық тәсіліміз

Қысқаша шолу



- Тұтастай алғанда Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігі деңгейіндегі маңыздылығы: 15,000,000 мың қазақстандық теңге, бұл салық салынғанға дейінгі пайданың шамамен 5% құрайды.
- Топтың аудит көлеміне Компания, төрт еншілес кәсіпорын және Қазақстандағы екі бірлескен кәсіпорын кірді.
- Аудит Топтың түсімінің 98% және салық салуға дейінгі Топтың абсолютті пайдасының 100% қамтиды.
- Ұзақ мерзімді активтердің құнсыздандануы.
- «GPC Investment» ЖШС сатып алуды және күтілетін сатуды есепке алу.
- Газ сатып алу бойынша кредиторлық берешек.

Аудитті жоспарлау кезінде біз маңыздылықты анықтап, шоғырландырылған қаржылық есептіліктің маңызды бүрмалану тәуекелдерін бағаладық. Атап айтқанда, біз басшылықтың субъективті паймдауларына талдау жасадық, мысалы болжамдар жасау және табиғатынан белгісіз болашақ оқиғаларды қарастыруды қамтитын маңызды бухгалтерлік бағалауларына. Басқа аудиттердегідей, біз басшылықтың ішкі бақылау жүйелерін айналып ету қаупін, оның ішінде, бірақ онымен шектелмей, орынсыз әрекеттердің салдарынан елеулі бүрмалану қаупін тудыратын бүрмалаушылық белгілерінің болуын бағалауды қарастырдық.

Маңыздылық

Біздің аудит көлемін анықтауға маңыздылықты қолдануымыз әсер етті. Аудитте шоғырландырылған қаржылық есептілікте елеулі бүрмауланулар болмауына негізделген орынды сенімділікті басшылыққа алады. Бүрмалау алаяқтық немесе қателіктер нәтижесінде пайда болуы мүмкін. Егер олар жеке немесе жиынтықта пайдаланушылардың осы шоғырландырылған қаржылық есептілік негізінде қабылданатын экономикалық шешімдеріне әсер етуі мүмкін деп негізді түрде болжауға болатын болса, олар маңызды болып саналады.

Кесіби пайымдауымызға сүйене отырып, біз төмендегі кестеде көрсетілгендей, маңыздылық үшін, оның ішінде Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігі деңгейінде маңыздылық үшін белгілі бір сандық шекті мәндерді орнattық. Осы мәндердің көмегімен және сапалық факторларды ескере отырып, біз аудиттің көлемін, сондай-ақ аудиторлық шаралардың сипатын, мерзімдерін және көлемін анықтадық және егер болса (жеке және жиынтықта алынған) бүрмаланулардың тұтастай шоғырландырылған қаржылық есептілікке әсерін бағаладық

Тәуелсіз аудитордың аудиторлық есебі (жалғасы)

3 - бет

**Тұтастай алғанда Топтың
шоғырландырылған қаржылық
есептілігі деңгейіндегі маңыздылық**

15,000,000 мың теңге

Біз оны қалай анықтадық

Салық салуға дейінгі пайданың шамамен 5%

**Маңыздылық деңгейін анықтау үшін
қолданылған базалық көрсеткіштің
негіздемесі**

Біз маңыздылық деңгейін анықтау үшін базалық көрсеткіш ретінде пайдалану туралы шешім қабылдадық салық салуға дейінгі пайда, ейткені біз пайдаланушылар Топ қызметінің нәтижелерін бағалау үшін жиі қарастыратын осы базалық көрсеткіш деп санаймыз және ол жалпы қабылданған базалық көрсеткіш болып табылады. Біз маңыздылықты 5% деңгейінде белгіледік, бұл осы сектордағы пайдаға бағдарланған көсіпорындар үшін қолданылатын қолайлы сандық маңыздылық шектерінің диапазонына сәйкес келеді.

Аудиттің негізгі мәселелері

Аудиттің негізгі мәселелері – бұл, біздің кәсіби пайымдауымызға сәйкес, ағымдағы кезеңдегі шоғырландырылған қаржылық есептілік аудиті үшін ең маңызды болып табылатын мәселелер. Бұл мәселелер тұтастай алғанда шоғырландырылған қаржылық есептілік аудиті аясында және осы есеп беру туралы пікірімізді қалыптастыру кезінде қарастырылды және біз бұл мәселелер бойынша жеке пікір білдірмейміз.

Тәуелсіз аудитордың аудиторлық есебі (жалғасы)

4 - бет

Аудиттің негізгі мәселелері

Аудиттің негізгі мәселесі бойынша қандай аудиторлық ресімдер жүргізілді

Ұзак мерзімді активтерді құнсыздандыру

Шоғырландырылған қаржылық есептілікке 3, 6, 7, 8-ескертпелер

2024 жылы Топтың табыштылығына газ сатып алу бағасының айтарлықтай өсуі, тенгенің АҚШ долларына қатысты өлсіреуі және Топ өз қызметін жүзеге асыратын экономикалық ортадағы орын алған езгерістер әсер етті. Бұл Топтың баланстық құны 1,648,142,206 мың теңге болатын айналымнан тыс активтерінің 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша құнсыздануы мүмкін екендігін көрсетеді (негізгі құралдар — 1,593,607,454 мың теңге, барлау және бағалау жөніндегі активтер — 5,590,260 мың теңге, пайдалану құқығы нысанындағы активтер — 44,539,508 мың теңге, материалдық емес активтер — 4,404,984 мың теңге). Активтердің өтелетін сомасы оларды пайдалану құндылығын ескере отырып айқындалды. Өтелетін соманы анықтау болашақтағы болжамды ақша ағындарына, дисконттау мөлшерлемелеріне және негізгі өндірістік шығындар деңгейіне қатысты айтарлықтай пайымдаулар мен басшылықтың болжамдарын талап етеді. Бұл болжамдар нарықтық жағдайлардың белгісіздігіне байланысты айтарлықтай құбылмалылыққа ұшырайды.

Құнсыздануға жүргізілген тест нәтижесінде Топ 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша 2,997,888 мың теңге сомасына құнсызданудан болған шығынды есепке алды.

Біз активтердің баланстық құнының маңыздылығына және өтелетін соманы анықтау кезінде айтарлықтай пайымдау қажет екендігіне байланысты осы салага назар аудардық.

Біздің процедураларымызға мыналар кірді:

- Біз ішкі процестер мен бақылау туралы түсінік алдық және 36 ХКЕС (IAS) сәйкестігі үшін ұзак мерзімді активтердің құнсыздануын бағалау кезінде басшылық қолданатын әдістемені талдадық.
- Біз басшылық дайындаған құнсыздану үлгілерін алдық, олармен таныстық және бағаладық, сондай-ақ есептеулердің математикалық дәлдігін тексердік. Біз ішкі нарықтағы тарифтер, экспорттық сату бағалары, тасымалдау және өндірү көлемі, инфляция деңгейі, елге тән тәуекелдер және шетел валюталарының бағамдары сияқты модельдерде қолданылатын әдіснамалар мен болжамдарға талдау жасадық.
- Біз құнсыздану үлгілерінде басшылық қолданатын дисконттау мөлшерлемелерін талдау үшін бағалау бойынша сарапшыларымызды пайдаландық.
- Біз болашақ операциялық және курделі шығындарды, сондай-ақ кіріс болжамдарын соңғы бекітілген бизнес-жоспарлар мен бюджеттермен салыстырдық.
- Біз құнсыздану модельдерінде қолданылатын негізгі болжамдарды ақша ағындарын тудыратын тиісті бірліктердің тарихи көрсеткіштерімен салыстырдық.
- Біз олардың құнсыздану нәтижелеріне ықтимал әсерін және өтелетін соманың ықтимал нәтижелерінің ауқымын бағалау үшін негізгі болжамдардың сезімталдығын талдадық.
- Біз 36 ХКЕС (IAS) талаптарына сәйкестігі бойынша шоғырландырылған қаржылық есептілікке 3,6,7 және 8-ескертпелерде тиісті ескертпелердің бағалауын жүргіздік.

Тәуелсіз аудитордың аудиторлық есебі (жалғасы)

5-бет

Аудиттің негізгі мәселелері**Аудиттің негізгі мәселесі бойынша қандай аудиторлық ресімдер жүргізілді**

"GPC Investment" ЖШС сатып алуды және күтілетін сатуды есепке алу

Шоғырландырылған қаржылық есептілікке 5-ескертпе

2024 жылғы 14 ақпанда Топ бас компания «Самұрық-Қазына» АҚ-нан, жалпы сомасы 38,737,143 мың теңгеге жай акциялар шығару арқылы «GPC Investment» ЖШС-ның (бұдан әрі - "GPCI") 100% үлесін сатып алды. GPCI сатып алу жалпы бақылаудағы тараптардан еншілес үйымды сатып алу ретінде көрсетілді. Топ 25% үлесін сақтай отырып, 2025 жылдың 30 маусымына дейін GPCI-дегі 75% үлесін сатуды жоспарлап отыр.

GPCI сатып алуды есепке алу және оны кейін шығу тобы ретінде жіктеу Топ басшылығының, әсіресе жалпы бақылаудағы тараптардан еншілес үйымды сатып алуға, сондай-ақ GPCI-ді 5 ХКЕС (IFRS) сәйкес шығу тобы ретінде жіктеуге және бағалауга, оның ішінде сату ықтималдығын бағалауды және шығу тобының құнын бағалауды талап етеді.

Біз осы мәмілеге шығу тобының сатуға арналған деп жіктелетін активтерінің баланстық құнының маңыздылығына және оның құрамына айтарлықтай бухгалтерлік пікірлер мен бағалаулар кіруіне байланысты назар аудардық.

Біздің процедураларымызға мыналар кірді:

- Біз бас компания мен Топ арасындағы сатып алу-сату шартын және 2024 жылы GPCI сатылғанын растайтын тиісті құжаттарды талдадық.
- Біз GPCI қатысу үлесінің 75% күтілетін іске асыруға қатысты Топ пен өлеуетті сатып алушы арасындағы сатып алу-сату шартының алдын ала нұсқасын және тараптардың бүл мәмілені 2025 жылы аяқтау ниетін растайтын құжаттардың тиісті алдын ала нұсқаларын талдадық.
- Біз сатып алу күніне GPCI активтері мен міндеттемелерінің сатып алу құны мен баланстық құнына талдау жасадық.
- Біз жалпы бақылаудағы Тараптар арасындағы операциялар ретінде сатып алуды есепке алу жөніндегі басшылықтың пайымдауларына талдау жасадық.
- Біз GPCI құрылтай шартының жобалық нұсқасын және корпоративтік басқаруды сипаттайдын құжаттардың басқа жобалық нұсқаларын және қатысуышылар деңгейіндегі негізгі шешімдерді қабылдау процесін, бақылау көнсін және бас директорды талдадық.
- Жоғарыда аталған талданған құжаттардың негізінде біз GPCI бақылауын бағалау үшін ең маңызды әрекеттер туралы түсінік алдық.
- Біз басшылықпен олардың жоспарларын, мәмілені белгіленген мерзімде аяқтау ықтималдығын және GPCI бақылауының ауысын талдауды талқыладық.
- Біз 2024 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша шығу тобының әділ құнын оның баланстық құнымен салыстырыдық.
- Біз күтілетін іске асыруға байланысты GPCI қатысу үлесінің 75% байланысты операцияларды есепке алу және ашу төртібін қарастыруға кемектесу үшін бухгалтерлік есеп бойынша техникалық мамандарды шақырдық.

Біз Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігіне 5-ескертпеде 5 ХКЕС (IFRS) талаптарына сәйкестігіне тиісті ескертпелердің бағалауын жүргіздік.

Аудиттің негізгі мәселелері

Аудиттің негізгі мәселесі бойынша қандай аудиторлық ресімдер жүргізілді

Газ сатып алу бойынша кредиторлық берешек

Шоғырландырылған қаржылық есептілікке 3 және 23-ескертпелер

2023 және 2024 жылдары Топ өзінің негізгі жеткізушілерінің бірінен тауарлық газды баға келісімінсіз сатып алды. 2025 жылғы 14 акпандан екі тарап 2023-2033 жылдарға арналған газ сатып алу шартына қол қойды.

Топ 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топ қол қойған шарттағы бағалар негізінде 266,342,015 мың теңге сомасындағы кредиторлық берешекті мойындағы.

Біз кредиторлық берешектің маңыздылығына байланысты және есеп беру күнінен кейін тараптар келісімшартқа қол қойғанын ескере отырып, осы салага назар аудардық.

Топтың аудит көлемін анықтау

Біз аудит көлемін Топтың құрылымын, Топ пайдаланатын есепке алу процестерін және бақылау құралдарын, сондай-ақ Топ өз қызметін жүзеге асыратын саланың ерекшелігін ескере отырып, тұастай алғанда шоғырландырылған қаржылық есептілік туралы өз пікірмізді білдіру үшін жеткілікті көлемде жұмыстарды орындаі алатындағы етіп айқындағы.

Топтық аудитке жалпы көзқарасты анықтау кезінде біз Топтық аудитор немесе компоненттік аудитор ретінде орындауымыз керек жұмыс түрін анықтадық.

Топтың газ тасымалдау және газ өндіру қуаттары Қазақстан Республикасында орналасқан. Топтың активтері мен операциялары, қызметі бірлесіп бақыланатын жеті ұйымды қоса алғанда, жиырма субъектіге (компоненттерге) бөлінеді. Олардың ішінде біз жеті компонентті маңызды деп анықтадық, оның ішінде компания, оның төрт еншілес компаниясы және екі бірлескен кесіпорын.

Алты маңызды компонент бойынша біз олардың қаржылық ақпаратына толық аудит жүргіздік, оны Топ шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау үшін пайдаланады.

Жалпы, біздің аудит көлемі 99% активтерді, 98% түсімді және салық салуға дейінгі абсолютті пайданың 100% қамтиды. Орындалған ресімдер бізге Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігіне қатысты жеткілікті тиисті аудиторлық дәлелдер алуға мүмкіндік берді, бұл біздің пікірмізге негіз болады.

Біздің процедураларымызға мыналар кірді:

- Біз топ қол қойған 2023-2033 жылдарға арналған газ сатып алу шартын зерттедік.
- Біз 2024 жылғы 31 желтоқсанға жеткізуіден 266,342,015 мың теңге сомага кредиторлық берешекті растайтын хат алдық.
- Біз кредиторлық берешекті есептеудін математикалық дұрыстығын тексердік.
- Біз шоғырландырылған қаржылық есептіліктің 3 және 23-ескертпелерінде ХҚЕС бухгалтерлік есеп стандарттарының талаптарына сәйкестігіне тиисті ақпаратты бағалауды жүргіздік.

Тәуелсіз аудитордың аудиторлық есебі (жалғасы)

7-бет

Өзге ақпарат

Басшылық өзге ақпарат үшін жауапты болады. Өзге ақпарат жылдық есепті қамтиды (бірақ шоғырландырылған қаржылық есептілікті және осы есеп туралы біздің аудиторлық есебімізды қамтymайды), жылдық есеп бізге аудиторлық есебіннің күнінен беріледі деп күтілуде.

Шоғырландырылған қаржылық есептілік туралы біздің пікіріміз өзге ақпаратқа қолданылмайды және біз осы ақпаратқа қатысты қандай да бір нысанда сенім білдіретін қорытынды шығармаймыз.

Біздің шоғырландырылған қаржылық есептілік аудитін жүргізуімізге байланысты біздің міндеттіміз жоғарыда көрсетілген өзге ақпаратпен танысу және өзге ақпарат пен шоғырландырылған қаржылық есептілік немесе аудит жүргізу барысында алған біздің білім арасында елеулі сәйкесіздік болуы және өзге ақпаратта басқа ықтимал маңызды бұрмаланулар болуы туралы мәселені қарau болып табылады.

Егер жылдық есеппен танысқан кезде біз онда елеулі бұрмалаушылық бар деген қорытындыға келсек, мұны корпоративтік басқаруға жауапты тұлғалардың назарына жеткізуіміз керек.

Басшылықтың және корпоративтік басқаруға жауапты тұлғалардың шоғырландырылған қаржылық есептілігі үшін жауапкершілігі

Басшылық осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ХҚЕС бухгалтерлік есеп стандарттарына сәйкес дайындалуы мен әділ ұсынылуы үшін және алаяқтық немесе қателік салдарынан елеулі бұрмаланулар жоқ шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындауға қажет деп санайтын ішкі бақылау жүйесі үшін жауапты.

Шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау кезінде басшылық Топтың өз қызметін үздіксіз жалғастыру қабілетін бағалауға, тиісті жағдайларда қызметтің үздіксіздігіне қатысты мөліметтерді ашуға және басшылық Топты таратуға, оның қызметін тоқтатуға ниеттенген немесе оның қызметін таратудан немесе тоқтатудан басқа қандай да бір нақты баламасы болмаған жағдайларды қоспағанда, қызметтің үздіксіздігі туралы жорамал негізінде есептілік жасауға жауапты.

Корпоративтік басқаруға жауапты тұлғалар Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігін дайындалуын қадағалауға жауапты.

Аудитордың шоғырландырылған қаржылық есептілік аудиті үшін жауапкершілігі

Біздің мақсатымыз шоғырландырылған қаржылық есептілікте алаяқтық немесе қателіктер салдарынан елеулі бұрмалаулар жоқ екендігіне орынды сенімділіктің болуы және біздің пікірімізді қамтитын аудиторлық қорытынды шығару болып табылады. Ақылға қонымды сенімділік – бұл жоғары деңгейдегі сенімділікті білдіреді, бірақ ол ХАС-қа сәйкес жүргізілген аудит маңызды бұрмалаулар болған жағдайда оларды өрқашан анықтатындығына кепілдік бермейді. Бұрмалау алаяқтық өрекеттердің немесе қателіктердің нәтижесі болуы мүмкін және егер олар жеке немесе жиынтығында пайдаланушылардың осы шоғырландырылған қаржылық есептілік негізінде қабылданатын экономикалық шешімдеріне өсер етуі мүмкін деп негізді түрде болжауға болатын болса, маңызды болып есептеледі.

Тәуелсіз аудитордың аудиторлық есебі (жалғасы)

8-бет

ХАС-қа сәйкес жүргізілетін аудит аясында біз көсіби пайымдауды қолданамыз және бұқіл аудит барысында көсіби құдікшілікті сақтаймыз. Сонымен қатар, біз келесі өрекеттерді орындаімиз:

- алайқтық өрекеттер немесе қателіктер салдарынан шоғырландырылған қаржылық есептіліктің елеулі бұрмалану тәуекелдерін анықтаймыз және бағалаймыз; осы тәуекелдерге жауап ретінде аудиторлық ресімдерді әзірлейміз және жүргіземіз; біздің пікірімізді білдіруге негіз болу үшін жеткілікті және тиісті болып табылатын аудиторлық дәлелдемелерді аламыз. Алайқтық өрекеттер нәтижесінде елеулі бұрмалануды анықтамау тәуекелі қателік нәтижесінде елеулі бұрмалануды анықтамау тәуекелінен жоғарырақ, себебі алайқтық өрекеттер сөз байласуды, жалғандықты, қасақана өткізіп жіберуді, ақпаратты бұрмалап ұсынуды немесе ішкі бақылау жүйесінен тыс іс-әрекеттерді қамтуы мүмкін;
- Топтың ішкі бақылау жүйесінің тиімділігі туралы пікір білдіру мақсатында емес, мән-жайларға сәйкес келетін аудиторлық ресімдерді өзірлеу мақсатында аудит үшін маңызы бар ішкі бақылау жүйесі туралы түсінік аламыз;
- қолданылған есеп саясатының тиісті сипатын және басшылық есептеген бағалау мәндерінің негізділігін және ақпараттың тиісті ашылуын бағалаймыз;
- біз басшылықтың қызметтің үздіксіздігіне жол беруінің заңдылығы туралы қорытынды жасаймыз, ал алынған аудиторлық дәлелдердің негізінде Топтың өз қызметін үздіксіз жалғастыру қабілеттіне айтарлықтай күмән тудыруы мүмкін оқигаларға немесе жағдайларға байланысты айтарлықтай белгісіздік бар ма деген қорытынды жасаймыз. Егер біз елеулі белгісіздікін бар екендігі туралы қорытындыға келсек, біз аудиторлық есепте шоғырландырылған қаржылық есептіліктегі ақпаратты тиісті түрде ашуға назар аударуымыз керек немесе, егер мұндай ақпаратты ашу тиісті түрде болмаса, пікірімізді өзгертуге тиістіміз. Біздің тұжырымдарымыз аудиторлық есеп жасалған күнге дейін алынған аудиторлық дәлелдерге негізделген. Алайда, болашақ оқигалар немесе жағдайлар Топтың өз қызметін үздіксіз жалғастыру қабілеттін жоғалтуына өкелуі мүмкін;
- тұтастай алғанда, шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ұсынылуын, оның құрылымы мен мазмұнын, оның ішінде ақпаратты ашуды, сондай-ақ шоғырландырылған қаржылық есептіліктің оның негізінде жатқан операциялар мен оқигаларды олардың дұрыс ұсынылуын қамтамасыз ету үшін бақылаймыз;
- шоғырландырылған қаржылық есептілік бойынша пікір білдіру үшін субъектілердің немесе Топ ішіндегі қаржылық ақпаратына қызметке қатысты жеткілікті тиісті аудиторлық дәлелдер аламыз. Біз Топтың аудитін басқаруға, бақылауға және жүргізуге жауап береміз. Біз аудиторлық пікіріміз үшін толық жауаптымыз.

Біз корпоративтік басқаруға жауапты тұлғалармен өзара ақпараттық қатынастар жасаймыз, оларға өзге ақпараттан бөлек, жоспарланған аудиттің көлемі мен мерзімдерін, сондай ақ, аудит нәтижесінде туындаған маңызды ескертпелер туралы, оның ішінде, аудит барысында айқындалған ішкі бақылаудың маңызды жетіспеушіліктері туралы мәлімет береміз.



Тәуелсіз аудитордың аудиторлық есебі (жалғасы)

9-бет

Біз сондай-ақ корпоративтік басқаруға жауапты тұлғаларға тәуелсіздікке қатысты барлық тиісті этикалық талаптарды сақтағанымыз және осы адамдарға аудитордың тәуелсіздігіне негізде түрде ықпал ететін барлық өзара қатынастар мен өзге де мәселелер туралы, ал қажет болған жағдайларда тиісті сақтық шаралары туралы хабардар еткеніміз туралы мәлімдемені ұсынамыз.

Корпоративтік басқаруға жауапты тұлғалардың назарына жеткізген мәселелердің ішінен біз ағымдағы кезеңдегі шоғырландырылған қаржылық есептілік аудиті үшін ең маңызды, сондықтан аудиттің негізгі мәселелері болып табылатын мәселелерді анықтаймызды. Біз бұл мәселелерді аудиторлық есебімізде сипаттаймыз, оларға осы мәселелер туралы ақпаратты жария етуге заңмен немесе нормативтік актімен тығыз салынған кезде немесе өте сирек жағдайларда қандай да бір мәселе туралы ақпарат біздің есепте хабарланбауы керек деген қорытындыға келгенде, мұндай ақпаратты хабарлаудың теріс салдары оның хабарламасының қоғамдық маңызды пайдасынан асып туседі деп негізді түрде болжауға болады деген жағдайлар кірмейді.

Нәтижелер бойынша тәуелсіз аудитордың осы аудиторлық есеп шығарылған тапсырманың жетекшісі – Алмаз Садыков.

«ПрайсуотерхаусКуперс» ЖШС атынан

Price Waterhouse Coopers LLP

Бекітілді:

Азамат Конратбаев
Басқарушы директор
«ПрайсуотерхаусКуперс» ЖШС
(Қазақстан Республикасы Қаржы Министрлігінің
1999 жылғы 21 қазандығы № 0000005
Бас мемлекеттік лицензиясы)

Қол қойылды:

Алмаз Садыков

Алмаз Садыков
Аудитор-орындаушы
(2019 жыл 8 ақпандығы №МФ-0000745
Біліктілік күелігі)

2025 жылғы 28 ақпан
Астана, Қазақстан

«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есеп 2024 жылғы 31 желтоқсанға

Мың теңгемен	Ескерт.	2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
АКТИВТЕР			
Айналымнан тыс активтер			
Негізгі құралдар	6	1.593.607.454	1.430.331.997
Барлау және бағалау бойынша активтер	7	5.590.260	4.510.107
Пайдалану құқығы нысанындағы активтер	8	44.539.508	66.806.648
Материалдық емес активтер		4.404.984	4.752.739
Бірлескен кәсіпорындарға инвестициялар	9	1.071.297.493	1.241.253.329
Айналымнан тыс активтер үшін берілген аванстар		1.332.182	1.890.448
Өтелуге жататын ККС	11	62.711.533	60.877.222
Кейінге қалдырылған салық активтері	31	28.449.891	6.450.522
Басқа айналымнан тыс қаржылық активтер	10	5.028.994	-
Басқа да айналымнан тыс активтер		1.549.398	114.565
Банк салымдары	12	2.358.498	2.955.454
		2.820.870.195	2.819.943.031
Айналымдағы активтер			
Корлар	14	91.010.602	63.191.048
Сауда және басқа да дебиторлық берешек	15	237.132.221	287.464.653
Берілген аванстар		1.881.600	1.659.507
Байланысты тарапқа берілген қарыздар		-	39.977.505
Табыс салығынан басқа салықтар бойынша алдын ала төлем	11	205.544.211	116.234.429
Корпоративтік табыс салығы бойынша алдын ала төлем	31	54.476.304	43.406.962
Басқа да айналымдағы активтер		1.081.188	634.182
Басқа да айналымдағы қаржы активтері	10	63.269.275	103.244.373
Банк салымдары	12	1.599.578	482.975
Ақша қаражаты мен оның баламалары	13	606.624.975	66.770.948
		1.262.619.954	723.066.582
Сатуға арналған деп жіктелген активтер	5, 6	239.864.465	-
		1.502.484.419	723.066.582
АКТИВТЕРДІҢ ЖИЫНЫ			
		4.323.354.614	3.543.009.613

«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есеп 2024 жылғы 31 желтоқсанға (жалғасы)

Мың тенге	Ескерт.	2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
КАПИТАЛ ЖӘНЕ МІНДЕТТЕМЕЛЕР			
КАПИТАЛ			
Жарғылық капитал	16	495.906.196	447.874.886
Қосымша төленген капитал		38.489.380	25.946.130
Есептілік валютасын қайта есептеу резерві		2.800.396	2.158.137
Басқа резервтер		(107.241)	-
Белгілібекін пайда		2.292.823.933	2.026.909.132
КАПИТАЛ ЖИЫНЫ		2.829.912.664	2.502.888.285
Ұзақ мерзімді міндеттемелер			
Шығарылған борыштық бағалы қағаздар	17	492.737.184	325.433.246
Банктік кредиттер	18	9.632.819	29.965.552
Жалдау бойынша міндеттемелер	21	29.612.848	54.969.380
Қызыметкерлерге сыйақыларды төлеу бойынша міндеттемелер		292.673	447.939
Резервтер	20	82.984.016	78.093.857
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер	24	3.287.370	4.192.701
Шарт бойынша міндеттемелердің ұзақ мерзімді белгілі	22	10.518.617	10.820.812
Кейінге қалдырылған салық міндеттемелері	31	73.300.600	62.741.275
		702.366.127	566.664.762
Қысқа мерзімді міндеттемелер			
Шығарылған борыштық бағалы қағаздар	17	15.962.435	3.800.488
Банктік кредиттер	18	7.978.557	17.947.310
Алынған кредиттер	19	-	7.968.020
Резервтер	20	39.657.735	34.665.401
Сауда және басқа да кредиторлық берешек	23	495.846.492	353.711.924
Табыс салығынан басқа, төленуге жататын салықтар		4.576.144	4.365.154
Жалдау бойынша міндеттемелер	21	25.372.441	21.717.317
Шарт бойынша міндеттемелер	22	3.523.237	4.941.775
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер	24	22.292.727	21.852.939
Басқа да қысқа мерзімді міндеттемелер		3.149.240	2.486.238
		618.359.008	473.456.566
Сатуға арналған ретінде жіктелген активтермен байланысты міндеттемелер	5	172.716.815	-
		791.075.823	473.456.566
МІНДЕТТЕМЕЛЕР ЖИЫНЫ		1.493.441.950	1.040.121.328
КАПИТАЛ МЕН МІНДЕТТЕМЕЛЕР ЖИЫНЫ		4.323.354.614	3.543.009.613

А.М. Ақан
 Басқарма төрөгесінің экономика
 және қаржы жөніндегі міндеттемелері



Е.Н. Бокеев
 Басқарма төрөгесінің экономика
 және қаржы жөніндегі міндеттемелері

«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Жынтық кіріс туралы шоғырландырылған есеп 2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

Мың тенге	Ескерт.	2024 ж.	2023 ж.
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша түсім	25	1.259.400.155	1.080.715.085
Сатудың өзіндік құны	26	(1.289.657.733)	(1.023.092.705)
Жалпы (шығын)пайда		(30.257.578)	57.622.380
Басқару ақысы	27	47.568.050	493.854
Жалпы және әкімшілік шығыстар	28	(43.843.721)	(63.155.929)
Күтілетін кредиттік шығын резервін есептеу		(5.264.781)	(2.296.278)
Басқа да операциялық кірістер		4.675.651	2.869.912
Басқа да операциялық шығыстар		(4.416.151)	(3.579.486)
Операциялық шығын		(31.538.530)	(8.045.547)
Тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісімен есептелген пайыздық кіріс	29	43.095.509	37.651.233
Қаржылық кіріс		7.197	308.737
Қаржылық шығындар	30	(40.628.529)	(60.583.175)
Бірлескен көсіпорындардың пайдасындағы үлесі	9	371.144.276	321.932.666
Оң багамдық айырма, нетто		(39.645.529)	19.995.722
Салық салынғанға дейінгі пайда		302.434.394	311.259.636
Табыс салығы бойынша (шығыстар)/үнемдеу	31	(2.969.285)	14.594.047
Жалғасатын қызметтөн түскен жылдағы пайда		299.465.109	325.853.683
Тоқтатылған қызмет			
Тоқтатылған қызметтөн салық салғаннан кейінгі шығын	5	(10.372.547)	-
Жылдағы таза пайда		289.092.562	325.853.683

7-70 беттін аралығында қоса берілген ескертпелер осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажыратылmas белгі болып табылады.

«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Жыныстық кіріс туралы шоғырландырылған есеп 2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін
(жалғасы)

Мың тәңгемен	Ескерт.	2024 ж.	2023 ж.
Басқа да жыныстық кіріс Келесі кезеңдерде пайданың немесе шығынның құрамына қайта жіктелуге жататын басқа да жыныстық кіріс сомалары			
Басқа жыныстық кіріс арқылы әділ құны бойынша бағаланатын қаржы активтерін қайта бағалаудан жүзеге асырылмаған шығын	(107.241)		-
Шетелдік операцияларды қайта есептеу кезінде болған бағамдық айырмалар	642.259	(404.668)	
Келесі кезеңдерде пайда немесе шығын құрамында қайта жіктелуге жататын таза жыныстық (шығын)/кіріс	535.018	(404.668)	
Келесі кезеңдерде пайданың немесе шығынның құрамына қайта жіктелмейтін басқа да жыныстық кіріс сомалары Белгіленген төлемдермен жоспарлар бойынша актуарлық кіріс/(шығын) Табыс салығы бойынша шығыстардың есери	31	(31.960) 5.722	34.170 (6.834)
Келесі кезеңдерде пайда немесе шығын құрамында қайта жіктелуге жатпайтын таза жыныстық кіріс/(шығын)		(26.238)	27.336
Табыс салығын шегере отырып, бір жылғы басқа да жыныстық (шығын)/кіріс		508.780	(377.332)
Табыс салығы шегерілген бір жылғы өзге жыныстық кіріс		289.601.342	325.476.351
Акцияға шаққандығы пайда Базалық және белінген Базалық және белінген, жалғастырылған операциялардан Базалық және белінген, токатылған операциялардан	16	0,77 0,80 (0,03)	0,87 0,87 -

А.М. Ақан
Басқарма тегағасының экономика
және қаржы жөніндегі орынбасары



Е.Н. Бокеев
Бағажалтер

«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Ақша қаражатының қозғалысы туралы шоғырландырылған есеп 2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

Мың тенге	Ескерт.	2024 ж.	2023 ж.
Операциялық қызметтөн болған ақша ағындары			
Сатып алушылардан түсімдер		1.384.417.164	1.021.509.278
Басқару ақысынан түсетін түсімдер		53.829.332	-
Алынған пайыздар		38.916.947	28.009.395
Салық органдарынан салықтардың қайтарылуы		12.476.177	9.151
Тарифті қайта есептеуге байланысты түсімдер		22.239.953	-
Басқа да түсімдер		4.493.064	6.528.297
Өнім берушілерге төлемдер		(1.214.303.107)	(829.045.089)
Төленген табыс салығы		(25.341.188)	(17.680.149)
Басқа да салықтар және бюджетке төлемдер		(84.883.441)	(52.090.223)
Төленген пайыздар	34	(23.027.862)	(30.976.493)
Каржылық жалдау бойынша төленген пайыздар	21, 34	(11.775.188)	(14.988.904)
Жұмыскерлерге төлемдер		(84.161.418)	(74.733.572)
Басқа да төлемдер		(18.791.877)	(13.436.207)
Операциялық қызметтөн болған таза ақша ағындары		54.088.556	23.105.484
Инвестициялық қызметтөн болған ақша ағындары			
Банк салымдарын қайтару		61.123.228	47.174.581
Негізгі құралдар мен материалдық емес активтерді сатудан түскен түсімдер		2.172.471	7.585.737
Бірлескен кәсіпорындардан алынған дивидендтер	9	541.462.793	10.954.351
Карыздық бағалы қағаздарды өтеу		61.850.600	-
Казақстан Республикасы Ұлттық Банкінің ноттарын өтеуден түскен түсімдер	10	49.919.356	228.797.391
Бірлескен кәсіпорынды сатудан түскен түсімдер		1.263.164	-
Ұзақ мерзімді қаржы активтерін сатып алу		(65.514.443)	(63.260.261)
Банк салымдарын орналастыру		(61.604.224)	(36.968.493)
Негізгі құралдарды, материалдық емес активтерді және барлау мен бағалау бойынша активтерді сатып алу		(283.685.630)	(305.051.235)
Байланысты тараптарға қарыздар беру		(6.500.394)	(42.730.371)
Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкінің ноттарын сатып алу	10	(15.093.674)	(233.623.073)
Инвестициялық қызметте (пайдаланылған)/алынған таза ақша ағындары		285.393.247	(387.121.373)
Каржылық қызметтөн болған ақша ағындары			
Пайыздық қарыздар бойынша түсімдер	34	116.472.264	-
Байланысты тараптың жарналары	34	142.621.853	-
Пайыздық қарыздарды өтеу	34	(30.057.527)	(92.009.799)
Байланысты тараптан алынған қарыздарды өтеу	19, 34	(8.222.333)	(8.504.752)
Жалдау бойынша міндеттемелерді өтеу	21, 34	(21.703.583)	(18.788.145)
Жалғыз акционерге төленетін дивидендтер	16, 32	(22.809.827)	(27.065.364)
Каржылық қызметте пайдаланылған/(қызметтөн алынған) таза ақша ағындары		176.300.847	(146.368.060)
Ақша қаражаты мен оның баламаларындағы таза өзгеріс		515.782.650	(510.383.949)
Ақша қаражаты мен оның баламалары бойынша таза бағамдық айырма		43.556.700	26.675
Ақша қаражаты мен оның баламаларының өзгерүі		13.357	-
Жыл басындағы ақша қаражаты мен оның баламалары	13	66.770.948	577.128.222
Жыл соңындағы ақша қаражаты мен оның баламалары	13	626.123.655	66.770.948

* 2024 жылдың 31 желтоқсанда аяқталған жылдың аяғындағы ақша қаражаты мен ақша қаражатының балама сомасы 2024 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жылдың аяғындағы жағдай туралы шоғырландырылған есепте ұсынылған ақша қаражаты мен ақша қаражатының балама сомасына сәйкес келтірілдік еткенні ол сатыға арналған топтар туралы 5-параграфта ашылған ретінде жіктелген ақша қаражаты мен ақша қаражатының балама сомасын камтайды.

А.М. Ақан
Баскарма төрағасының экономика
және қаржы жөніндегі орынбасары

7-70 беттін аралығында қоса берілген ескертпелер осы шоғырландырылған каржылық есептіліктің ажыратылmas бөлігі болып табылады.

Е.Н. Бокебай
Бас бухгалтер

«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Капиталдағы өзгөрістер туралы шоғырландырылған есеп 2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

Мың тәуемен	Ескерт.	Жарғылық капитал	Қосымша теленген капитал	Есептілік валютасын қайта есептеу резерві	Басқа резервтер	Бөлінбекен пайда	Жынысы
2022 ж. 31 желтоқсанға		430,959,489	25,946,130	2,562,805	-	1,728,093,477	2,187,561,901
Бір жылғы таза пайда Бір жылғы басқа да жиынтық шығын		-	-	-	-	325,853,683	325,853,683
Бір жылғы жиынтық кіріс жынысы		-	-	(404,668)	-	325,881,019	325,476,351
Акциялар шығарылымы Дивидендтер	16 16	16,915,397 -	- -	- -	- (27,065,364)	- (27,065,364)	16,915,397 (27,065,364)
2023 ж. 31 желтоқсанға		447,874,886	25,946,130	2,158,137	-	2,026,909,132	2,502,888,285
Бір жылғы таза пайда Бір жылғы басқа да жиынтық кіріс		-	-	-	-	289,092,562	289,092,562
Бір жылғы жиынтық кіріс жынысы		-	-	642,259	(107,241)	289,066,324	289,601,342
Акциялар шығарылымы Дивидендтер Акционермен жасалған басқа да операциялар	16 16, 32 16	48,031,310 -	- -	- -	- (22,809,827)	(341,696) (22,809,827)	47,689,614 (22,809,827)
2024 ж. 31 желтоқсанға		495,906,196	38,489,380	2,800,396	(107,241)	2,292,823,933	2,829,912,664

А.М. Ақан
Басқарма төрағасының экономика
және қаржы жөніндегі сөйнбасары



Е.Н. Бокарев
Бас бухгалтер

1 Компания туралы ақпарат

Қоса беріліп отырган шоғырландырылған қаржылық есептілікке «QazaqGaz» ҰК» АҚ-ның (бұдан әрі мөтін бойынша - «Компания» немесе «QG» немесе «бас үйым») және оның еншілес үйымдарының (бұдан әрі мөтін бойынша бірлесіп - «Топ» деп аталауды) қаржылық есептілігі кіреді.

«QG» Қазақстан Республикасы Үкіметінің (бұдан әрі - «Үкімет») 2000 жылғы 5 ақпандығы № 173 Қаулысының негізінде бекітілген және 2000 жылғы 13 наурыздығы жабық акционерлік қоғам құйінде тіркелген акционерлік қоғам болып табылады. 2004 жылғы 9 маусымда Компания Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес акционерлік қоғам болып қайта тіркелді. Топтың бас кеңесі Қазақстан Республикасы, Астана қаласы, Есіл ауданы, Әлихан Бекейхан көшесі, 12-үй мекенжайы бойынша тіркелген.

2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша «Самұрық-Қазына» «QG»-ның жалғыз акционері болып табылады, ал «Самұрық-Қазына»-ның барлық еншілес үйымдары Компания мен Топтың байланысты тараптары ретінде қарастырылады.

ҚР Үкіметінің 2012 жылғы 5 шілдедегі № 914 Қаулысына сәйкес «КазТрансГаз» газ және газбен қамсыздандыру саласында үлттық оператор болын анықталды. Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2021 жылғы 30 қарашадағы № 852 қаулысымен «QG»-ға Үлттық компания мәртебесі берілді. Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2021 жылғы 31 желтоқсандағы № 982 қаулысымен «КазТрансГаз» ҰК» АҚ «QazaqGaz» ҰК» АҚ болып өзгертилді. Топтың үлттық оператор ретіндегі негізгі міндеті Қазақстанның тауар газындағы ішкі мұқтаждықтарын сенімді қамтамасыз ету болып табылады.

Топ қызметінің негізгі бағыттарына мыналар кіреді:

- Қазақстанда магистральдық құбырлардың газ көлік жүйелерін жалпы дамыту үшін инвестициялық қызметті басқару;
- Қазақстанда газ кеңіштерін өзірлеу үшін инвестициялық қызметті басқару;
- газ өнеркәсібінде жобаларды зерттеу және өзірлеу бойынша кеңес беру қызметтерін көрсету;
- шетелдік және жергілікті нарықтарда газды өткізу;
- газ өнеркәсібін дамытудың мемлекеттік бағдарламасын өзірлеу және өндіру бағдарламасына қатысу.

Топтың операциялық қызметі «Табиғи монополиялар туралы» Қазақстан Республикасының Занымен (бұдан әрі - «Зан») реттеледі, ейткени Топ газды ішкі нарыққа тасымалдау және өткізу саласында монополист болып табылады. Занға сай, Топтың газды ішкі нарыққа тасымалдау және өткізу бойынша тарифтерін Қазақстан Республикасының Үлттық экономика министрлігінің Табиғи монополияларды реттеу жөніндегі комитет бекітеді.

Бұл шоғырландырылған қаржылық есептілікті басқарма тәрағасының экономика және қаржы жөніндегі орынбасары мен бас бухгалтер 2025 жылғы 28 ақпанды шығаруға бекітті.

2024 жылы Топқа ағымдағы аудитор «PricewaterhouseCoopers» ЖШС көрсеткен аудиторлық және аудиторлық емес қызметтер тиісінше 245.845 мың теңге және нөл теңгені құрады (2023: 92.960 мың теңге және 81.700 мың теңге).

Көмірсүтектерді барлау және өндіру

2000 жылғы желтоқсанда Топ Қазақстан Республикасының Инвестициялар жөніндегі агенттігімен Солтүстік Үшарал, Үшарал Кемпіртебе аумақтарында, сондай-ақ XXXIII-48, XXXIII-49, XXXIV блоктарында көмірсүтектерді барлау мен өндіруді жүзеге ассыруға келісім-шартқа отырды. -49, XXXIV-50, XXXIV- 51, XXXV-50, оның ішінде Амангелді, Анаабай, Айракты және Құмырлы, Жамбыл облысы, Оңтүстік Қазақстан газ кен орындары (бұдан әрі - «Көмірсүтектерді барлауға және өндіруге арналған келісімшарт»). Топ сондай-ақ Қазақстан Республикасының Созақ аймағындағы XXXI-44-D (ішінара), Е (ішінара) блоктарындағы Придорожное кен орында газ өндіруге арналған 2018 жылғы 30 шілдедегі көмірсүтектерді барлау және өндіру жөніндегі келісімшартқа сәйкес жұмыс істейді.

1 Компания туралы ақпарат (жалғасы)

Топ Амангелді газ кен орнында 2003 жылдың қарашасында, Жаркүм кен орнында 2014 жылдың желтоқсанында және Анабай кен орнында 2023 жылдың қарашасында газ өндіру мен сатуды бастады. Қосымша ақпарат 6 және 7-ескертпелерде берілген.

2023 жылы Топ сонымен қатар Барханная кен орнының өндірістік алаңын қамтамасыз ету бойынша Келісімшартқа отырды. 2024 жылдың 5 сәуірінде Барханная кен орнындағы өндіру мерзімі Топқа 2048 жылға дейін тағайындалды. Кен орнын 2025 жылы өндіріске енгізу жоспарланып, дайындық жұмыстары жүргізілуде.

2024 жылы Топ Қазақстан Республикасының Жамбыл облысындағы Малдыбай учаскесіндегі көшенді жобалар үшін көмірсүткөрді барлауға және өндірге келісімшарт алды. Келісімшарттың қолданылу мерзімі біркітілген және он сегіз (18) жыл барлау кезеңінен және жиырма бес (25) жыл өндіру кезеңінен тұрады.

QazaqGaz және «КОР» мұнай компаниясы АҚ (бұдан әрі – КОР) арасындағы 2024 жылғы 30 шілдедегі бірлескен қызмет туралы келісімнің шеңберінде Топ «Бозой Оперейтинг» ЖШС-мен бірлесіп Ақтөбе облысында Шалқар участкесінде кешенді жобалар үшін көмірсутектерді барлау және өндіру жөніндегі Келісімшарттың тараптары болды. 2025 жылдың 6 қантарында «Бозой Оперейтинг» ЖШС-мен бірге жер койнауын пайдалану бойынша барлық операцияларды жүргізу мақсатында құрылған «Shalqar Energy» ЖШС 50%-дан 50%-ға дейінгі қатысу улесімен операторлық компания тіркелді.

Көмірсүтектерді барлауға және өндірге арналған Көлісімшарттың талаптарына сәйкес, егер коммерциялық тұрғыдан тиімді көмірсүт қорлары табылмаса, Топ өзінің көлісімшарттық аумақтарының кез келгенінен бастартуға күкілі.

2 Қаржылық есептілікті дайындау негізі

Топтың қоса беріліп отырган шоғырландырылған қаржылық есептілігі Халықаралық қаржылық есептілік стандарттары жөніндегі Кеңес (ХҚЕС жөніндегі Кеңес) жариялаған редакцияда ХҚЕС бухгалтерлік есеп стандарттарына сәйкес әзірленді.

Шоғырландырылған қаржылық есептілік, есеп саясатында және осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ескертпелерінде көрсетілгендей әділ құны бойынша бағаланатын активтер мен міндеттемелерді қоспағанда, тарихи құны бойынша бағалау қағидатына сәйкес дайындалды. Осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктең барлық мәндер, өзгесі көрсетілген жағдайлардан басқа, мынға дейін деңгелектенген.

Шоғырландырылған қаржылық есептілік қызметтің үздіксіздігі жорамалының негізінде дайындалды. Бұл жорамалды бағалау үшін Топ осы шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау кезінде қызметтің үздіксіздігі қағидатын қолдануын жалғастырып отырғанына көз жеткізу үшін түрлі стресс-тесттердің негізінде етімділік болжамын орындады.

Шоғырландыру негізі

Еншілес үйімдар соңғысының еншілес үйімға бақылауды алған күнді білдіретін сатып алу күнінен бастап бас компания шоғырландырады және осындаи бақылаудан айырылған күніне дейін шоғырландыруын жалғастырады. Еншілес үйімдардың жаржылық есептілігі Топтың барлық компаниялары үшін есеп саясатын бірізді қолданудың негізінде бас компанияның есептілігі сияқты дәл сол есепті кезең үшін өзірленді. Топ ішіндегі операцияларды жүзеге асыру нәтижесінде туындастының барлық топ ішілік қалдықтар, операциялар, жұмысалмаған кірістер мен шығыстар, ақша ағындары және дивидендтер толық алынып тасталған.

**«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертуелер
2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін**

2 Қаржылық есептілікті дайындау негізі (жалғасы)

Еншілес ұйымдар

2024 жылғы 31 желтоқсандағы және 2023 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компанияның шоғырландырылған қаржылық есептілікке қосылған келесі ұйымдарда қатысу үлесі болды:

Атауы	Тіркеу орны	Негізгі қызметі	Қатысу үлесі	
			2024	2023
«Интергаз Орталық Азия» АҚ («ИОА»)	Казақстан	Қазақстандағы газды тасымалдау және сақтау, газ құбырларына техникалық қызмет көрсету	100%	100%
«QazaqGaz Aimaq» АҚ («QG Aimaq»)	Казақстан	Жергілікті энергия таратушыларға, заңды және жеке тұлғаларға газды сату	100%	100%
«QazaqGaz Onimderi» ЖШС	Казақстан	Көлік қызметтері	100%	100%
«QazaqGaz Барлау және өндіру» ЖШС («QazaqGaz БӘ»)	Казақстан	Табиғи газ және газ конденсатын өндіру	100%	100%
«QazaqGaz ғылыми-техникалық орталығы» («QazaqGaz FTO») ЖШС	Казақстан	Инженерлік жобалау, зерттеу қызметі «Бұқара газды облыс-Ташкент-Бишкек-Алматы» магистральды газ құбырын жөндеу-қалпына келтіру және жаңғыру жұмыстары	100%	100%
«КазТрансГаз Бишкек» ЖШС	Кыргызстан	Каржылық қызмет	100%	100%
«КТГ Файнэнс Б.В.»	Нидерланды	Гольф клубын салу және пайдалану	100%	100%
«ҚазМұнайГаз Сервис-NS» АҚ	Казақстан	Табиғи газ өндіру	100%	100%
«Тегіс Мұнай» («Тегіс Мұнай») ЖШС	Казақстан	Геологиялық барлау және іздестіру жұмыстары Газ төрізdes отынды құбырлар арқылы тасымалдау және еткізу, газбен жабдықтау объектілерін, мұнай құбырларын және мұнай-химия зауыттарын жобалау және пайдалану	100%	100%
«Маңғышлақ Мұнай» («Маңғышлақ Мұнай») ЖШС	Казақстан	Газ өндіре зауытының құрылышы	100%	-
«АзияГаз Чунджа» ЖШС («АзияГаз Чунджа»)	Казақстан		100%	-
«GPC Investment» ЖШС («GPCI»)	Казақстан		100%	-

2023 жылы «Qazaq Gas Qurylys» ЖШС атауы «QazaqGaz ғылыми-техникалық орталығы» ЖШС болып езгертилді.

2023 жылы «ҚазТрансГаз Өнімдері» ЖШС атауы «QazaqGaz Өнімдері» ЖШС болып езгертилді.

2023 жылдың 31 мамырында «Маңғышлақ-Мұнай» ЖШС жарғылық капиталындағы 100% үлесін QazaqGaz ҰК АҚ-на беру арқылы «Тегіс Мұнай» ЖШС жарғылық капиталын азайту туралы шешім қабылданды. «Маңғышлақ-Мұнай» ЖШС «Тегіс Мұнай» ЖШС-нің 100% еншілес көсіпорны болды.

2024 жылы «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ ребрендингтен етіп, «QazaqGaz Aimaq» АҚ атауына ие болды.

2024 жылғы 14 ақпанда «QazaqGaz» ҰК» АҚ жай акциялары 1 000 (бір мың) дана көлеміндегі орналастыру бағасымен 38.737.143 теңгені құрайтын «GPC Investment» ЖШС (бұдан әрі – «Самұрық» ҰК» АҚ мен «Самұрық» ҰК» АҚ арасында өткізу туралы келісімге сәйкес) 100% қатысу құқығын беру арқылы бірінші бас тарту құқығымен орналастырылды «QazaqGaz» жалпы сомасы 38.737.143 мың теңге. 2024 жылдың 16 ақпанында «QazaqGaz» ҰК» АҚ GPCI 100% қатысу үлесін мемлекеттік қайта тіркеу аяқталды.

2024 жылғы 7 қазанда «Самұрық-Қазына» АҚ мен «QazaqGaz» ҰК» АҚ арасында «АзияГаз Чунджа» ЖШС (бұдан әрі – АзияГаз Чунджа) жарғылық капиталындағы 100% үлесін беру туралы келісімге қол қойылды. 2024 жылғы 9 қазанда «QazaqGaz» ҰК» АҚ жай акциялары Жалғыз акционерге жалпы сомасы 9.294.167 мың теңгені құрайтын жай акцияға 9.294.167 теңге орналастыру бағасымен 1 000 (бір мың) жай акция сомасында орналастырылды.

«QazaqGaz» ҰҚ» АҚ
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертуелер
2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

2 Қаржылық есептілікті дайындау негізі (жалғасы)

Бірлескен кәсіпорындарға инвестициялар

2024 және 2023 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілікте үлестік қатысу өдісі бойынша ескерілетін келесі бірлескен кәсіпорындарға қатысу үлестері болды:

Атауы	Тіркелген жері	Негізгі қызмет	Үлес, %	
			2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
«Азиялық Газ құбыры» ЖШС («АГҚ»)	Қазақстан	Қазақстан – Қытай газ құбырын салу және пайдалану	50%	50%
«Бейнеу-Шымкент газ құбыры» ЖШС («БШГ»)	Қазақстан	Бейнеу-Бозой-Шымкент газ құбырын салу және пайдалану	50%	50%
«АвтоГаз» ЖШС («АГ»)	Қазақстан	Автогазолтыру компрессорлық станцияларды үйімдастыру, пайдалану, салу және қызмет көрсету	50%	50%
«Отан Газ» ЖШС («ОГ»)	Қазақстан	Газды кайта өндөу зауытын салу	50%	50%
«Бейнеу-Бозой-Шымкент 2» жеке компаниясы	Қазақстан	Бейнеу-Бозой-Шымкент газ құбырының екінші желісін салу және пайдалану	50%	–
«CS-14-Qostanay Ltd.» жеке компаниясы	Қазақстан	КС-14 компрессорлық станциясын және КС-14 магистральды газ құбырын қоса алғанда, құбыр инфрақұрылымының құрылышы	50%	–
«Kashagan Gas Treatment Plant 2.5 BCMA Ltd.» жеке компаниясы	Қазақстан	Куаттылығы 2,5 млрд тектеше метр газ өндөу зауытының құрылышы	25%	–

2024 жылғы 28 маусымда «Астана» халықаралық қаржы орталығының алаңында «QazaqGaz» ҰҚ» АҚ 50% қатысуымен «Бейнеу-Бозой-Шымкент 2 Ltd» жеке компаниясын мемлекеттік тіркеуден өтті.

2024 жылдың 1 шілдесінде «Астана» халықаралық қаржы орталығында «QazaqGaz» ҰҚ» АҚ 50% және «UCC Qazaqstan 5» ЖШС 50% қатысуымен CS-14-Qostanay Ltd жеке компаниясы тіркелді.

2024 жылдың 1 шілдесінде «Астана» халықаралық қаржы орталығында «Kashagan Gas Treatment Plant 2.5 BCMA Ltd» жеке компаниясы «QazaqGaz» ҰҚ» АҚ 25% және «UCC Qazaqstan 2» LLC компаниясының 75% қатысуымен тіркелді.

Топтың бірлескен кәсіпорындар нысанындағы бірлескен қызметке қатысу үлесі бар, онда бірлескен қызмет қатысушылары кәсіпорынның экономикалық қызметіне бірлескен бақылауды белгілейтін шарттық келісімге кірді. Келісім бақылауды белетін тараптардың бірауызды келісімін қажет етеді. Бірлескен кәсіпорындарға инвестицияларды Топ үлестік қатысу өдісі бойынша ескереді.

Бірлескен кәсіпорындар пайдасындағы немесе шығынындағы Топтың үлесі тікелей жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте беріледі. Ол бірлескен кәсіпорын қатысушыларына келетін пайданы немесе залалды білдіреді және сондықтан бірлескен кәсіпорынның еншілес үйімдарындағы салық салуды және бақыланбайтын қатысу үлестерін есепке алғаннан кейін пайда немесе залал ретінде айқындалады.

Бірлескен кәсіпорынның қаржылық есептілігі Топтың қаржылық есептілігі сияқты дәл сол есепті көзөн үшін дайындалады. Қажет болған жағдайда есеп саясатын Топтың есеп саясатына сәйкес келтіру үшін түзетулер өнгізіледі.

Жалпы бақылаудағы тараптардан еншілес компанияларды сатып алу

Еншілес үйімдарды жалпы бақылаудағы тараптардан сатып алыны үлестерді біріктіру өдісін пайдалана отырып ескеріледі.

Жалпы бақылаудағы тараптардың арасында берілген еншілес үйімның активтері мен міндеттемелері осы шоғырландырылған қаржылық есептілікте берген күнгі беретін компанияның (Алдыңғы иесі) есептілігінде көрсетілген олардың баланстық құны бойынша көрсетіледі. Бастамашыны бастапқыда сатып алған кезде объективті түрде ескеретін тиісті гудвилл осы шоғырландырылған қаржылық есептілікте көрсетіледі. Бастамашының гудвилін қоса алғанда, таза активтердің жалпы ағымдағы құны мен төленген сыйақы арасындағы айырма капиталды түзету ретінде осы шоғырландырылған қаржылық есептілікте көрсетіледі.

Егер сатып алу елеулі деп қарастырылған жағдайда, онда салыстырмалы деректерді қоса алғанда, шоғырландырылған қаржылық есептілік еншілес үйімді Топ Бастамашы бастапқыда сатып алған күнге сатып алғандығы туралы жорамалға сүйене отырып ұсынылады.

2 Қаржылық есептілікті дайындау негізі (жалғасы)

Шетел валютапарын қайта есептей

Функционалдық валюта және ұсыну валютасы

Шоғырландырылған қаржылық есептілік Толтың көпшілік көсіпорындарының функционалдық валютасы болып табылатын қазақстандық теңгемен («теңге») берілді. Топ құрамындағы әрбір көсіпорын өзінің функционалдық валютасын айқындауды және әр көсіпорынның қаржылық есептілігіне кіргізілген балтар таңдалған функционалдық валютада өлшенеді.

Топ компаниялары

Функционалдық валютасы ұсыну валютасынан ерекшеленетін Толтың барлық еншілес ұйымдары мен бірлескен көсіпорындарының (олардың бір де бірі гиперинфляциялы экономикалардың валютасында операция жасамайды) кірістері, шығындары және қаржылық жағдайы ұсыну валютасына мынадай түрде қайта есептеледі:

- қаржылық жағдай туралы ұсынылған есептердің әрқайсысы бойынша активтер мен міндеттемелер есепті күнге жабу бағамдары бойынша қайта есептеледі;
- жиынтық кіріс туралы есептердің әрқайсысы бойынша кірістер мен шығыстар орташа бағамдар бойынша қайта есептеледі (орташа бағам бағамдардың жиынтық әсерінің операция жүзеге асырылған күнгі бағамға ақылға қонымды жақындауы болып табылмайтын жағдайлардан басқа; бұл жағдайда кірістер мен шығыстар операциялар жүзеге асырылған күнгі бағам бойынша қайта есептеледі); және
- барлық бағамдық айырмалар өзге жиынтық кірісте жеке компонент ретінде танылады.

Валюталарды айырбастау бағамдары

Қазақстан Республикасында ресми айырбастау бағамдары ретінде Қазақстан қор биржасында («ҚҚБ») белгіленген орташа алынған валюта бағамдары қолданылады.

2024 жылғы 31 желтоқсанға Қазақстан қор биржасының валюталық айырбастау бағамы 1 АҚШ доллары үшін 525,11 теңгеге және 1 ресей рублі үшін 4,88 теңге болды. Бұл бағамдар 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша АҚШ доллары мен ресей рубліндегі көрсетілген ақша активтері мен міндеттемелерді қайта есептей үшін пайдаланылды (2023 жылы: 1 АҚШ доллары үшін 454,56 теңге және 1 ресей рублі үшін 5,06 теңге).

Операциялық орта

2024 жылғы қарашада Fitch Ratings халықаралық рейтингтік агенттігі Қазақстанның шетел валютасындағы ұзақ мерзімді эмитенттік дефолт рейтингін (IDR) тұрақты болжаммен «BBB» деңгейінде раставы. Fitch мәліметтері бойынша, Қазақстанның «BBB» IDR өте үлкен сыртқы буфер, «BBB» рейтинг санатындағы үшінші ең үлкен тәуелсіз таза шетелдік актив (SNFA) позициясы, сондай-ақ жинақталған мұнай кірістерін үнемдеу арқылы қолдау көрсетілетін қаржыландыру икемділігін қамтамасыз етеді. Бұл факторларға өте жоғары тауарлық тәуелділік, экспорттың шоғырлану қаупі, жоғары инфляция, ішінара «BBB» рейтингі бар елдермен салыстырғанда аз дамыған макроэкономикалық саясат негізін көрсетеді және басқарудың әлсіз көрсеткіштерімен қарастырылады.

Қазақстан оның экспорттың жартысынан астамын құрайтын шикі мұнай мен мұнай конденсаттарына өте тәуелді болып қалады деп күтілуде. Сонымен қатар, Қазақстанның шикі мұнайының 80%-ға жуығы Ресей арқылы Каспий құбыр консорциумы (КҚҚ) арқылы экспортталауды, бұл геосаяси тәуекелді тудырады. Жақында кейбір бағыттарды әртаратандыруға қарамастан, шығындардың артықшылығын ескере отырып, үлес жоғары болып қалуы мүмкін.

Жалпы алғанда, Қазақстан Республикасының экономикасы дамушы нарықтарға тән кейбір сипатты белгілерді көрсетуді жалғастыруда. Бұл ерекшеліктерге сондай-ақ елден тыс еркін айырбасталмайтын ұлттық валюта және бағалы қағаздар нарығындағы өтімділіктің төмен деңгейі жатады, бірақ олармен шектелмейді.

Инфляция деңгейі 2024 жылдың ішінде салыстырмалы түрде тұрақты болды және 2023 жылғы желтоқсандағы 9,8%-бен салыстырғанда 2024 жылғы желтоқсанда 8,6%-ды құрады. 2024 жылы экономикалық өсу 2023 жылғы 5,1%-бен салыстырғанда 3,8%-ға дейін баулауды. Сарапшылар ЖІӨ өсімі 2025 жылғы 5%-ға дейін жеделдейді деп болжайды.

2 Қаржылық есептілікті дайындау негізі (жалғасы)

Экономикалық орта Топтың қызметіне және қаржылық жағдайына айтарлықтай әсер етеді. Басшылық Топтың тұрақты жұмысын қамтамасыз ету үшін қажетті шараларды қабылдайды. Дегенмен, ағымдағы экономикалық ортаның болашақ әсерін болжу қын және басшылықтың ағымдағы күтүлөрі мен бағалаудары нақты нәтижелерден өзгеше болуы мүмкін.

Сонымен қатар, Қазақстан Республикасындағы мұнай-газ секторы Қазақстан Республикасындағы саяси, заңнамалық, салықтық және нормативтік өзгерістерге бейім болып қала береді. Қазақстан Республикасының экономикалық тұрақтылығының келешегі Үкімет қабылдаған экономикалық шаралардың тиімділігіне, сондай-ақ елдің саяси жүйесіндегі заңнамалық базаны дамытуға және жетілдіруге, яғни Топтың бақылаудың тыс жағдайларға айтарлықтай тәуелді.

Украина аумағындағы қақтығыс және Ресейге қарсы санкциялардың әсері

2022 жылы басталған Украинаадағы қақтығыс қаржылық есептілікке әсер ететін ХКЕС бухгалтерлік есептің бірқатар ерекшеліктеріне әкелді. Қөптеген елдер кейбір ресейлік занды тұлғалар мен Ресей азаматтарына жаңа санкциялар енгізді және енгізуі жағдайында, соның ішінде ресейлік банктерге Swift жүйесін пайдалануына тығым салу кіреді. Ағымдағы жағдайдың өзі, сондай-ақ шикізат бағасының ықтимал ауытқуы, валюта бағамдары, импорт пен экспорттық шектеулер, жергілікті материалдар мен қызметтердің қолжетімділігі және жергілікті ресурстарға қолжетімділік ТМД аумақтарында елеулі қызметі бар компанияларға тікелей әсер етті.

Ресей Қазақстанның ең ірі сауда серіктесі болып табылады. Ресей сонымен қатар экспортқа мұнайдың 80% дейін тасымалдайтын Каспий құбыр консорциумы (КҚК) арқылы негізгі сауда транзиттік нұктесі болып табылады. КҚК арқылы экспорттың шоғырлануы оның шығындарының артықшылығын ескере отырып, орта мерзімді перспективада жоғары денгейде сақталады деп күтілуде. Қазақстан, етап айтқанда, Каспий теңізі арқылы Бакуғе дейін және Германияға КҚК емес экспорттың басталуымен бағыттарды әртараптандыруға күш салуда, бірақ бұл жөнелтілімдер КҚК жылдық көлемінің шамамен 2%-ын құрайды.

Ағымдағы қақтығыс ресейлік жеткізушилерден сатып алуды тоқтатқан жағдайда тауарлық газ тапшылығы қаупіне, әсіресе жылыту маусымында, Ресей Федерациясының және немесе жекелеген ресейлік компаниялардың ресейлік газды жеткізуден, қазақстандық газды өндеуден бас тартуда, сондай-ақ КҚК жүйесінде арқылы мұнай тасымалдауды шектеуде (ілеспе газ өндіруді азайту) қарсы санкциялар қаупіне әкелу мүмкін. Қосымша жанама әсерлерге тауар бағасының, валюта бағамының, импорт пен экспорттың шектеулерінің жергілікті материалдар мен қызметтердің қолжетімділігінің және жергілікті ресурстарға қолжетімділіктің ықтимал ауытқулары кіру мүмкін.

Ез қызметінің шеңберінде Топ Қазақстан Республикасының аумағы арқылы газды тасымалдауды және транзиттеді жүзеге асырады. 2023 жылы Топ пен «Газпром» ЖАҚ арасында стратегиялық ынтымақтасық туралы келісімге сәйкес Өзбекстан Республикасына газ транзиті туралы келісім жасалды. Топ сондай-ақ ішкі газ тапшылығын жабу үшін ресейлік газды сатып алу туралы келісімдер жасады. 2024 жыл ішінде ресейлік газ көлемінің үлесі сатып алынған газдың жалпы көлемінің 15% құрайды (2023 жылы: 4%). Сондай-ақ Топтың негізгі акционері Украина тарапынан санкцияларға ұшыраган қазақстандық қаржы институтында бағалы қағаздарды сатып алу және депозиттер орналастыру операциялары бар.

Ресеймен мемлілелерді жалғастыру Топ қызметіне екінші реттік санкцияларды қолдану қаупіне әкелу мүмкін. АҚШ жариялаған санкциялар тізіміне сәйкес, кейбір ресейлік компаниялар өтеу мерзімі 14 күннен асатын жаңа қарызды немесе жаңа меншікті капиталды қамтитын транзакцияларды және басқа да операцияларды қаржыландыруға тығым салатын «Non-SDN» (блокталмайтын санкциялар) тізіміне енгізілген. Топ басшылығы Ресейге қарсы санкциялардың Топ қызметіне ықтимал әсерін бағалауда және тәуекелдерді азайту үшін барлық мүмкін шараларды қабылдайды.

Қазіргі қақтығыстар мен экономикалық санкциялар Топқа өлі айтарлықтай әсер еткен жоқ, бірақ қақтығыстың нәтижесінде және болашақ экономикалық санкцияларға қатысты елеулі белгісіздік сақталуда. Топ өз қызметінде Ресейге қарсы санкциялардың әсерін ескереді және жағымсыз әсерлерді барынша азайту үшін оларға тұрақты түрде мониторинг жүргізеді. Тәуекелдерді бастапқы бағалауда және кейіннен санкциялық бағдарламалар мен тізімдерді жаңарту негізінде Топ ықтимал теріс салдарды азайту үшін іс-шаралар жоспарын әзірледі. Бұл өрекет жоспары жаңа тәуекелдер анықталған немесе бағдарламалар мен санкциялар тізімдері жаңартылған кезде жаңартылады.

2023 және 2024 жылдар ішінде QazaqGaz Топ қызметіне әсер етүі мүмкін ЕО, Ұлыбритания және АҚШ санкцияларына байланысты тәуекелдерді талдау үшін тәуелсіз көнеспешіні тартты. Сарапшының қорытындысына сәйкес, АҚШ, Ұлыбритания және Еуропалық Одақ салған санкцияларға байланысты тәуекелдер Топ үшін ықтимал проблемаларды тудырмайды.

2 Қаржылық есептілікті дайындау негізі (жалғасы)

Ресейлік банктерге қатысты шектеу шараларын енгізгеннен кейін Топ банктік аударымдармен байланысты төуекелдерге (соның ішінде АҚШ долларында, рубльде), сондай-ақ көрсетілген қызметтер үшін контрагенттермен өзара есеп айырысуың уақтылы болмауына және қындықтарына тап болды. Қазіргі уақытта ресейлік банктермен өзара есеп айырысу басқа корреспондент-банк арқылы жүзеге асырылады және осы шоғырландырылған қаржылық есептілікті шығару күніне төлемдерде кешіктірулер болған жоқ.

Қолайлы географиялық орналасу дамыған инфрақұрылыммен және бәсекелестіктің жоқтығымен, сондай-ақ салыстырмалы көлемдегі балама газ бағыттарының жоқтығымен бірге Топтың жақын болашақта құбыр жүйесі үшін тасымалдау көлемін қамтамасыз етеді. Топ сонымен қатар негізгі соңғы нарықтардағы (Қытай, Ресей және Орталық Азия) газга сұраныстың есүінен пайда кереді.

2025 жылдың ақпанында Fitch Ratings QazaqGaz-тың ұзақ мерзімді дефолт рейтингтерін «тұрақты» болжаммен «BB+» деңгейінде растады. Бұл шешім (i) жаңа инвестициялық бағдарламаларға, (ii) газ тарифтерінің есүіне және (iii) Қазақстандағы табиғи газды тұтынудың артуына байланысты болды. Қазақстан Республикасының экономикасы дамушы нарықтарға тән белгілерді, оның ішінде үлттық валютаның сипаттамаларын және бағалы қағаздар нарығындағы етімділік деңгейін көрсетуді жалғастыруды. Басшылық Топтың тұрақты жұмысын қамтамасыз ету үшін қажетті шараларды қолдана отырып, ағымдағы өзгерістер мен олардың ықтимал өсерін бақылауды жалғастыруды.

Сонымен қатар, Қазақстан Республикасындағы мұнай-газ секторы Қазақстан Республикасындағы саяси, заңнамалық, салықтық және нормативтік өзгерістерге бейім болып қала береді. Қазақстан Республикасының экономикалық тұрақтылығының келешегі Үкімет қабылдаған экономикалық шаралардың тиімділігіне, сондай-ақ елдің саяси жүйесіндегі заңнамалық базаның дамуы мен жетілдірілуіне, яғни белгіленген талаптарға сай келмейтін жағдайларға айтарлықтай тәуелді.

Басшылық экономикадағы өзгерістердің көлемін немесе ұзақтығын болжай алмайды немесе олардың Топтың болашақ қаржылық жағдайына ықтимал өсерін бағалай алмайды. Басшылық өзінің қалыпты бизнесінің бір белгілі ретінде Еуропалық Одақтың, Шетелдік активтерді бақылау жөніндегі кеңсенің (OFAC) санкциялық тізімдеріндегі және кез келген басқа да қолданылатын санкциялардағы компаниялармен ынтымактастыққа жол бермеу үшін барлық қолжетімді тетіктерді жүйелі түрде қабылдайды деп санайды және ағымдағы жағдайларда Топ қызметінің тұрақтылығы мен есүін қолдау үшін барлық қажетті шараларды қабылдайды.

3 Маңызды есепті пайымдаулар, бағалау мәндері және жорамалдар

Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігін дайындау оның басшылығынан есептілікте көрсетілетін түсімдер, шығыстар сомасына, активтерге және міндеттемелерге, сондай-ақ есепті күнге шартты міндеттемелер мен активтер туралы ақпаратты ашуға өсер ететін бағалау мәндерін және болжауларды пайымдау мен анықтау енгізуі талап етеді. Дегенмен осы жорамалдар мен бағалау мәндеріне қатысты белгісіздік мұндай жорамалдар мен бағалаулар келешекте жасалатын активтің немесе міндеттеменің баланстық құнына қатысты едөүір түзетулер жасауды қажет етуі мүмкін нәтижелерге өкеліп соқтыруы мүмкін.

Топтың есеп саясатын қолдану процесінде басшылық шоғырландырылған қаржылық есептілікте майындалған сомаларға едөүір ықпал ететін келесі пайымдауларды пайдаланы:

Өтегуе жататын ҚҚС резерві

Топ жылына кемінде бір рет өтелеңтін ҚҚС сомасының күмәнділігін талдайды.. Өтегуе жататын ҚҚС күмәнді сомасы бойынша резерв басшылықтың салық салынуға жататын ҚҚС-тың келешек айналымдарына және ҚҚС-ты ақша қаражатымен қайтаруға қатысты үміттеріне негізделген. Топ будан әрі ҚҚС-тың қайтарылуына немесе есепке алынуына өз құқығын қорғай алатындығын анықтау үшін басшылықтың елеулі пайымдаулары қажет. Барынша толық ақпарат 11-ескертпеде келтірілген.

Негізгі құралдар мен газ активтерінің құнсыздануы

Пайдалану құнын есептеу дисконттілған ақша ағындарының моделіне негізделген. Ақша ағындары алдағы 5 (бес) жылға арналған бюджеттен алынады және топтың әлі міндеттемелері жақта құрылымдау жөніндегі қызметті немесе болашақта ақша қаражатын өндіретін белімшениң құнсыздануы тұрғысынан тексерілетін активтердің нәтижелерін жақсартатын елеулі инвестицияларды қамтыймайды.

«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертпелер
2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

3 Маңызды есепті пайымдаулар, бағалау мәндері және жорамалдар (жалғасы)

Негізгі құралдар мен газ активтерінің құнсыздануы (жалғасы)

Ұзақ мерзімді активтердің құнсыздануының негізгі көрсеткіштері ретінде тасымалданатын газ көлемдеріндегі елеулі өзгерістер, газ құнының есуі, тенгенің АҚШ долларына шаққандағы әлсіреуі, сондай-ақ макроэкономикалық болжамдардың өзгеруі анықталды. Өтелетін сома дисконттадан ақша ағыны үлгісінде қолданылатын дисконттау мөлшерлемесіне және күтілетін ақша түсімдері мен экстраполяция мақсатында пайдаланылатын есу қаржының барынша сезімтал. Топ 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ICA және QG Aimaq ұзақ мерзімді активтерінің өтелетін құнын бағалады. ИОА және QG Aimaq ұзақ мерзімді активтері бөлек ақшалай қаражаттарды қозғалысқа келтіретін бірліктер ретінде белгіленді. 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша QazaqGaz Бұл жөнде «Маңышлақ Мұнай» компаниялары бойынша құнсыздану көрсеткіштері анықталған жоқ.

Газды тасымалдау және сақтау («ИОА»)

Ақша қаражатын қозғалысқа келтіретін бірліктің өтелетін құны дисконттадан ақша ағыны үлгісін пайдалана отырып есептеледі. Дисконттау мөлшерлемесі салық салынғанға дейінгі капиталдың орташа алынған құнынан алынды. Капиталдың орташа өлшенген құны қарызы да, меншікті капиталды да ескереді. Меншікті капиталдың құны ИОА инвестициясының күтілетін кірісін алынады. Қарыз капиталының құны ИОА қызмет көрсетуге міндетті пайыздық кредиттерге негізделген. Жеке бета-факторды қолдану арқылы тән тәуекел қосылды. Бета жалпыға қолжетімді нарық деректері негізінде бағаланды. Жыл сайынғы негізде бекітілетін бизнес-жоспар ақша қаражатының болжамды ағындары туралы ақпараттың негізгі көз болып табылады. Онда газ тасымалдау көлемдерінің, кірістердің, шығындардың және күрделі шығындардың болжамдары бар.

Тасымалдау мөлшерлемелері, сондай-ақ шығындардың инфляция қаржыны сияқты әртүрлі болжамдар қолданыстағы бағаларды, басқа макроэкономикалық факторларды және тарихи үрдістер мен ауытқуларды ескереді. Ақша ағындарының болжамы ICA бес жылдық бизнес-жоспарына, сондай-ақ 2055 жылға дейінгі болжам деректеріне негізделді, басшылықтың тарифтердің көтерілу деңгейінде операциялық және күрделі шығындардағы ықтимал өзгерістердің ағымдағы бағалауды пайдалана отырып есептелді. Есептеуде пайдаланылған негізгі болжамдар келесідей болжанған:

- Тасымалдау көлемі – бес жылдық болжамды кезеңдегі орташа жылдық есу қаржыны; нарықтық өзгерістерге қатысты тарихи нәтижелер мен басшылықтың күтулеріне негізделген;
- Тасымалдау тарифі – бес жылдық болжамды кезеңнен кейінгі орташа жылдық есу қаржыны мен инфляцияның ұзақ мерзімді болжамдарын ескере отырып, ішкі нарық үшін Табиги монополияларды реттеу комитеті (ТРМК) бекіткен тарифтерге және экспорт пен транзитке тасымалдауға халықаралық контрагенттермен жасалған шарттар бойынша тарифтерге негізделген;
- Жылдық күрделі шығындар – басшылықтың тарихи тәжірибесіне және өндірістік процеске тікелей қатысатын қолданыстағы активтерді және басқа да негізгі құралдарды ұстауға арналған бес жылдық болжамды шығындарга, сондай-ақ жаңа жобаларға инвестицияларға негізделген;
- Макроэкономикалық болжамдар – модельде S&P Global және Oxford Economics халықаралық дереккөздерінің қосалқы болжамдары пайдаланылды, мысалы, тұтынушылық және өндіріс болжамдары, сондай-ақ пайыздық мөлшерлемелер, инфляция және алдағы 25 жылға болжамды доллар-тенге бағамы болжамдары. Тұтыну және өнім өзгерістері және доллар туралы деректер S&P Global, ал пайыздық мөлшерлеме мен инфляция болжамдары Oxford Economics-тен алынды.

Бес жылдық кезеңнен кейінгі ақша ағындары төменде көрсетілген болжамды есу қаржының пайдалана отырып экстраполяцияланады. Бұл есу қаржыны газ саласының болжамдарына сөйкес келеді.

Төменде пайдалану құны анықталған және өтелетін соманың қайсысы ең сезімтал болып табылатын жорамалдар берілген:

Ұзақ мерзімді активтердің өтелетін құнына қатысты болжамдар:	2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
5 жылдан кейін есу қаржыны	5.14%	4.19%
Салыққа дейін дисконт пайызы	15.21%	16,96%;
Тасымалдау көлемі (барлық болжамды кезеңде):		
- Қазақстан ішінде тасымалдау	1,032 млрд текше метр	1,073 млрд текше метр
- экспортқа газ тасымалдау	115 млрд текше метр	17 млрд текше метр
- халықаралық транзит	1,302 млрд текше метр	1,245 млрд текше метр

«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертуелер
2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

3 Маңызды есепті пайымдаулар, бағалау мәндері және жорамалдар (жалғасы)

Ұзақ мерзімді активтердің өтелетін құнына қатысты болжамдар:	2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
Тасымалдау тарифтері:		
- Қазақстан ішінде тасымалдау (мың текше метр)	5,471.08 теңгеден бастап	5.425,26 теңгеден бастап
- экспортқа газ тасымалдау (мың м3/100 км)	2.42 АҚШ доллары - 5 АҚШ доллары	2.42 АҚШ доллары- 5 АҚШ доллары
- халықаралық транзит (мың м3/100 км)	2.42 АҚШ доллары	2.42 АҚШ доллары – 2,9 АҚШ доллары

2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ұзақ мерзімді активтердің өтелетін құны 1.469.769.704 мың теңгегінің құрады, бұл олардың баланстық құнынан 135.574.395 мың теңгеге артық (2023 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 1.249.897.550 мың теңге, олардың баланстық құнынан 61.869.915 теңге артық).

Теменде 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша маңызды жорамалдар үшін сезімталдық талдауы берілген:

Болжамдар	Болжамды өзгерту	ӨTELETІN соманың артыы(азаюы)	Құнсыздану (Иә/Жоқ)	Құнсыздану сомасы
Өсу қарқыны	1% арттыру 1%-ға азайту	(93.764.384) 102.951.137	Жоқ Жоқ	- -
Дисконт мәлшерлемесі	1% азайту 1% арттыру	(141.619.012) 163.674.095	Иә Жоқ	(6.044.615) -
Ішкі тасымалдау көлемі	1% азайту 20% арттыру	(71.352.599) 49.234.542	Жоқ Жоқ	- -
Экспорттық тасымалдау көлемі	20%-ға азайту 1% арттыру	(49.242.576) 3.447.692	Жоқ Жоқ	- -
Транзит көлемі	1%-ға азайту 1% арттыру	(3.448.468) 13.145.396	Жоқ Жоқ	- -
Ішкі тасымалдау тарифі	1%-ға азайту 20% арттыру	(13.144.821) 68.409.211	Жоқ Жоқ	- -
Экспорттық тасымалдау тарифі	20%-ға азайту 1% арттыру	(68.463.639) 9.327.898	Жоқ Жоқ	- -
Транзиттік тариф	1%-ға азайту	(9.328.085)	Жоқ	-

2024 жылғы 31 желтоқсанда, егер негізгі жорамалдар төмендегідей өзгерсе, қозғалысқа келтіретін бірліктің өтелетін құны оның баланстық құнына тең болар еді:

Болжамдар	Пайдаланылған болжам мәні	ӨTELETІN құн баланстық құнга тең болатын жорамал мәні
Дисконтау мәлшерлемесі	15,21%	16,16%

Жергілікті энергия таратушыларға, заңды және жеке тұлғаларға газ өткізу (QG Aimaq)

Ақша қаражатын өндіретін бірліктің өTELETІN құны дисконтаудан ақша ағындарының моделін қолдана отырып пайдалану құны ретінде анықталды. Ақша ағындарын бағалау көптеген субъективті факторларды, соның ішінде операциялық және қаржылық факторларды, ең жақсы дәлелдерді қолдана отырып қамтиды.

Дисконтау мәлшерлемесі салық салынғанға дейінгі капиталдың орташа алынған құнынан алышы. Капиталдың орташа өлшемен құны қарызыда да, меншікті капиталды да ескереді. Меншікті капитал құны QG Aimaq инвестициясының күтілетін кірісінен алышады. Қарыз капиталының құны QG Aimaq қызмет көрсетуге міндетті пайыздық кредиттерге негізделген. Жеке бета-факторды қолдану арқылы тән төуекел қосылды. Бета жалпыға қолжетімді нарық деректері негізінде бағаланды.

3 Маңызды есепті пайымдаулар, бағалау мәндері және жорамалдар (жалғасы)

Есептеуде пайдаланылған негізгі болжамдар келесідей болжанған:

- Газды сатып алу және жеткізу көлемі – Қазақстан Республикасы Үкіметінің қаулысымен бекітілген Қазақстан Республикасының газ саласын дамытудың 2022–2026 жылдарға арналған кешенді жоспары және Қазақстан Республикасының 2024-2030 жылдарға арналған газ балансы негізінде, Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2020-2025 жыл s of QG Aimaq;
- Тасымалдау тарифтері – Табиғи монополияларды реттеу комитеті (ТМРК) бес жылға бекіткен тарифтер негізінде және орташа жылдық өсу қарқыны мен бес жылдық болжамды кезеңнен кейінгі инфляцияның ұзақ мерзімді болжамдарын ескере отырып;
- Жылдық қурделі шығындар – басшылықтың тарихи тәжірибесіне және өндірістік процеске тікелей қатысатын қолданыстағы активтерді және басқа да негізгі құралдарды ұстауга арналған жоспарланған шығындарға, сондай-ақ жана жобаларға инвестицияларға негізделген.

Бес жылдық кезеңнен кейінгі ақша ағындары төменде көрсетілген болжамды өсу қарқынын пайдалана отырып экстраполяцияланады. Бұл өсу қарқыны газ саласының болжамдарына сәйкес келеді.

Төменде пайдалану құны анықталған және өтелетін соманың қайсысы ең сезімтал болып табылатын жорамалдар берілген:

Ұзақ мерзімді активтердің өтелетін құнына қатысты болжамдар:	2024 ж. 31 желтоқсан
5 жылдан кейін өсу қарқыны	5.16%
Салыққа дейін дисконт мәлшерлемесі	15.74%
2030 жылға дейін газ сату көлемі	120.3 млрд. текше м
2030 жылға дейін газ тасымалдау көлемі	94 млрд. текше м
Тарифтер:	
- газ сату (мың текше метр)	27.6 мың тенгеден бастап
- газ тасымалдау (мың текше метр)	4.2 мың тенгеден бастап

2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ұзақ мерзімді активтердің өтелетін құны 284.627.866 мың тенгени құрады, бұл олардың баланстық құнынан 33.114.656 мың тенге артық (2023 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 282.729.983 мың тенге олардың баланстық құнынан 32.923.047 мың тенгеден асады).

Төменде 2024 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша маңызды жорамалдар үшін сезімталдық талдауы берілген:

Болжамдар	Болжамды езгерту	Өтелетін соманың үлгаяуы/(азауы)	Күнсыздану (Иә/Жоқ)	Күнсыздану сомасы
Өсу қарқыны	1%-ға арттыру 1%-ға азайту 1%-ға арттыру 1%-ға азайту	(6.015.301) 6.268.082 (18.340.404) 22.121.769	Жоқ Жоқ Жоқ Жоқ	— — — —
Дисконт мәлшерлемесі	1%-ға азайту	49.439.508	Жоқ	—
Газды сату және тасымалдау көлемі	5%-ға арттыру 5%-ға азайту	(49.439.508) 28.106.366	Иә Жоқ	(16.324.852) —
Газды сату және тасымалдау тарифі	5%-ға арттыру 5%-ға азайту	(28.106.366)	Жоқ	—

2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша, егер негізгі болжамдар келесідей өзгерсе, генерациялаушы бірлікті өтелетін құны оның баланстық құнына тең болар еді:

Болжамдар	Пайдаланылған болжам мәні	Өтелетін құн баланстық құнға тең болатын жорамал мәні
Газды сату және тасымалдау көлемі	120,3 млрд. куб. м 94 млрд. куб. м	116,3 млрд. куб. м 90,8 млрд. куб. м

3 Маңызды есепті пайымдаулар, бағалау мәндері және жорамалдар (жалғасы)

Газды сатып алу келісімдері бойынша есептелген кредиторлық берешек

2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың шартсыз газды сатып алу бойынша жалпы сомасы 266.342.015 мың теңгеге құрайтын саудалық кредиторлық берешегі бар (23-ескертпе). Бұрынғы келісімшарттардың тоқтатылуына, сондай-ақ бағаларды көлісу және жана келісімшарттар жасасу рәсімі әлі аяқталмағанына байланысты Топ кредиторлық берешекті шарт жобасында көрсетілген бағалар негізінде есептеу әдісімен таныды.

2025 жылдың 14 ақпанында 2023 жылдан 2033 жылға дейінгі кезеңге газды сатып алу туралы келісімге қол қойылды. Кредиторлық берешек өшкандай түзетулер мен өзгерістерді талап етпейді.

Байланысты тараптармен мәмілелерді бастапқы тану

Қалыпты қызмет барысында Топ байланысты тараптармен мәмілелер жасайды. 9 ХКЕС қаржылық құралдардың бастапқыда әділ құны бойынша танылуын талап етеді. Мұндай мәмілелер үшін белсенді нарық болмаған жағдайда, операциялардың нарықтық немесе нарықтық емес пайыздық мәлшерлемелер бойынша жүргізілгенін анықтау үшін пайымдаулар қолданылады. Байланыссыз тараптармен мәмілелердің ұксас түрлеріне баға белгілеу және тиімді пайыздық мәлшерлеме талдауы пайымдау үшін негіз болып табылады. Топ мезгіл-мезгіл Акционерден қарыздар алады және оларды бастапқы тану кезінде әділ құны бойынша бағалайды (16-ескертпе).

2024 жыл ішінде Топ (ИОА) нарықтан тәмен купондық мәлшерлемесі бар борыштық бағалы қағаздарды – облигацияларды шығарды. Барлық шығарылған облигациялар «Қазақстан қор биржасы» АҚ платформасында орналастырылды. «Самұрық-Қазына» Топ шығарған барлық облигацияларды сатып алды. Топ өрбір траншты бастапқы тану кезінде әділ құны бойынша таныды. Бастапқы тану кезінде әділ құнды анықтау кезінде Топ Топтың рейтингіне сәйкес кредиттік дефолт свопына түзетілген, шығарылған ұзақ мерзімді мемлекеттік қазынашылық вексельдер бойынша деректерді пайдаланды. Тану күніндегі әділ құн мен облигациялардың номиналды құны арасындағы айырмашылық Акционермен жасалған басқа операциялар ретінде капиталда танылды.

Пайдалану құқығы активестері және жалдау міндеттемелері

2021 жылғы 31 желтоқсанда Топ «Астана Газ ҚМГ» АҚ-мен «Сарыарқа» магистральдық газ құбырын жалға алу шартын 2022 жылдан 2026 жылға дейін 5 жыл мерзімге жасасты, ол ҚРРМ газға тарифтерді бекіткен күннен, яғни 2022 жылдың 1 қаңтарынан бастап күшіне енді. Бұл келісім ауыспалы жалдау төлемдер шарттарында жасалған, оның өзгермелілігі «Сарыарқа» МГ арқылы тасымалданатын газ көлеміне байланысты. Топ басшылығы жалдау төлемдерінің бүлтартпастығы мен нақты өзгермелілігінің болмауына байланысты олар негізінен тұрақты болып табылады және сондықтан жалдау міндеттемелерін бағалауға қосылуы керек деген қорытындыға келді. Топ «Сарыарқа» МГ жалдау және пайдалану құқығы бойынша міндеттемелерді шарт күшіне енген күні 111.326.816 мың теңге сомасында мойындағы (8-ескертпе). Жалдау шартын ұзарту опционы жалдау міндеттемесінің есебіне қосылмайды, себебі басшылықтың пікірінше, опционның орындалуы есепті күнге жеткілікті түрде сенімді емес.

Активтердің шығуы бойынша міндеттемелер

«Магистральдық құбыр туралы» Қазақстан Республикасының 2012 жылғы 4 шілдедегі Занына және Қазақстан Республикасының Экологиялық кодексіне сәйкес Топтың негізгі құралдарды қайта монтаждау мен тарату және жер участекерін қалпына келтіру бойынша заңгерлік міндеттемелері бар. Атап айтқанда, Топтың міндеттемесі газ құбырларын бөлшектеумен және жер участекерінің құнарлығын қалпына келтірумен байланысты.

2024 жылғы 31 желтоқсандағы және 2023 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша өндірістік активтерді жою бойынша міндеттемелерді есептеуді Топ ішкі мамандар жүргізген бағалау нәтижелері бойынша жүргізді. Заңмен қарастырылған және есептеуге енгізілген жұмыс көлеміне объектілер мен инфрақұрылымды (магистральдық құбыр, газ тарату станциялары, кірме жолдардың компрессорлық станциялары, тікұшақ аландары, ғимараттар және басқа объектілер) бөлшектеу және кейіннен жерді қалпына келтіру кіреді.

3 Маңызды есепті пайымдаулар, бағалау мәндері және жорамалдар (жалғасы)

Міндеттеме сомасы міндеттемені өтеу үшін талап етілетін бағаланған шығындардың ағымдағы құны болып табылады. Ұғымаларды жою және участеки қалпына келтіру жөніндегі резервтер өрбір есепті қунға қайта қаралады және «Объектіні пайдаланудан негізгі құралдарды шығару, ол алтын жатқан участекдердегі табиғи ресурстарды қалпына келтіру жөніндегі міндеттемелердегі және өзге де осыған үқсас міндеттемелердегі взгерістер» 1-интерпретацияга сейкес ең жақсы бағалауды көрсету үшін түзетіледі.

Болашақ шығындарды бағалау кезінде басшылық жасаған маңызды бағалаулар мен пайымдаулар пайдаланылды. Бұл міндеттемелердің көпшілігі алтын болашаққа қатысты және заң талаптарындағы белгісіздіктерге қосымша Топтың бағалауларына активтерді шығару технологиясы, шығындар және салалық тәжірибелдердегі өзгерістер өсер етуі мүмкін. Тұркілікті жабу шығындарына қатысты белгісіздік күтілетін ақша ағындарын дисконттау өсерінен азаяды. Топ ағымдағы жылғы бағаларды және орташа ұзақ мерзімді инфляция дәнгейін пайдалана отырып, болашақта газ құбырларын жоюға, барлық өндіруші газ ұғымаларын жабуға және келісімшарттық аумақты рекультивациялауға жұмысалатын шығындарды бағалайды.

Бұл бағалауларды жасау кезіндегі негізгі жорамалдар дисконттау мәлшерлемесін және болашақ ақша ағындарының сомасы мен уақытын бағалауды қамтиды. Дисконттау мәлшерлемесі басшылық күтілетең жұмыстың номиналды құнына қолданылады. Басшылықтың ағымдағы бағалар бойынша жасалған бухгалтерлік бағалаулары болжанған ұзақ мерзімді инфляция қарқынын (2024: 5,14%, 2023: 4,19%) пайдалана отырып ең жақсы шығындар сметасына қосылмаған тәуекелдер бойынша міндеттемелер ретінде ұлғайтылады және кейіннен ақша қаражатының уақытша құнының ағымдағы нарықтық бағалауларын көрсететін дисконттау мәлшерлемесі негізінде дисkonttalады. Дисконттау мәлшерлемесі жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардың талаптарына сейкес келетін өтеу мерзімі бар мемлекеттік облигациялар бойынша кірістілік ретінде айқындалатын тәуекелсіз мәлшерлемеге негізделеді.

2024 жылғы 31 желтоқсандағы қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепте міндеттемені анықтау үшін пайдаланылған ұзақ мерзімді инфляция дәнгейі мен дисконттау мәлшерлемелері тиісінше 5,14% және 10,03% құрады (2023 жылғы 31 желтоқсан: 4,19% және 9,08%). 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша газ құбырлары мен компрессорлық станцияларды жоюға және участеки қалпына келтіруге арналған резервтің баланстық құны 82.417.339 мың теңгені (2023 жылғы 31 желтоқсан: 77.628.333 мың теңге) құрады. 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша көмірсүтектерді барлауга және өндіруге арналған келісімшарт бойынша ұғымаларды пайдаланудан бас тарту және участеки қалпына келтіру бойынша резервтің баланстық құны 566.623 мың теңгені (2023 жылғы 31 желтоқсан: 461.928 мың теңге) құрады. Қосымша мәліметтерді 20-ескертпеден қараңыз.

Төменде 31 желтоқсандағы маңызды болжамдарға арналған сандық сезімталдық талдауы берілген:

Мың теңгемен	Газ құбырын жою және участеки қалпына келтіру резервіне өсер ету	
	2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
Газ құбырын жою және участеки қалпына келтіру бойынша жорамалдар		
1 км-ге жою құны:		
- 10%-ға үлғаю	7.914.136	7.470.764
- 10%-ға азаю	(7.914.136)	(7.470.764)
Инфляция дәнгейі:		
- 1%-ға үлғаю	27.009.634	26.730.998
- 1%-ға азаю	(20.302.493)	(19.848.940)
Дисконттау мәлшерлемесі:		
- 1%-ға үлғаю	(19.366.055)	(18.930.318)
- 1%-ға азаю	25.909.111	25.624.745

4 Есеп саясатының маңызды аспектілеріне шолу

Жаңа стандарттар, қолданыстағы стандарттар мен түсініктемелерге нақтылаулар мен түзетулер

2024 жылды Топ алғаш рет 2024 жылдың 1 қартаңан немесе одан кейін басталатын жылдық кезеңдер үшін күшіне енетін белгілі бір стандарттарды, түзетулерді және түсіндірмелерді қабылдады. Осы стандарттарды, түзетулерді және түсіндірмелерді қабылдау Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігіне елеулі өсер еткен жоқ. Топ шығарылған, бірақ күшіне енбеген стандарттарды, түсіндірмелерді немесе түзетулерді ерте қабылдаған жоқ.

Жаңа стандарттар тізбесі, сондай-ақ түзетулер мен нақтылаулар төменде көлтірлген:

- 16 «Жалдау: сатудағы және көрі жалға алудағы жалдау міндеттемелері» ХКЕС түзетулері (2022 жылдың 22 қыркүйегінде шығарылған және 2024 жылдың 1 қартаңан немесе осы күннен кейін басталатын жылдық кезеңдер үшін күшіне енеді).
- Міндеттемелердің қысқа мерзімді немесе ұзақ мерзімді болып жіктелуі – 1 ХКЕС IAS түзетулері (бастапқыда 2020 жылдың 23 қартаңанда шығарылған және кейіннен 2020 жылдың 15 шілдесінде және 2022 жылдың 31 қазанында түзетілген, 2024 жылдың 1 қартаңан немесе одан кейін басталатын жылдық кезеңдер үшін толығымен күшіне енеді).
- 7 «Ақша қаражатының қозғалысы туралы есеп» ХКЕС (IAS) пен 7 «Қаржы құралдары: Ақпаратты ашып көрсету: Жеткізушилерді қаржыландыру келісімдер» ХКЕС (IFRS) түзетулер (2023 жылдың 25 мамырында шығарылған).

Шығарылған, бірақ әлі күшіне енбеген стандарттар мен түзетулер

Төменде шығарылған, бірақ Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігін шығару күніне әлі күшіне енбеген жаңа стандарттар, түзетулер мен түсіндірмелер берілген. Топ осы стандарттарды, түзетулер мен түсіндірмелерді, егер қолданылса, күшіне енген күннен бастап қолдануға ииетті. Топ осы стандарттар мен түзетулердің шоғырландырылған қаржылық есептілікке айтарлықтай өсер ететінін күттейді.

- 21 «Айырбастаудың шектеулі мүмкіндігі» ХКЕС (IAS) түзетулер (2023 жылдың 15 тамызында шығарылған және 2025 жылдың 1 қартаңан немесе осы күннен кейін басталатын жылдық кезеңдер үшін күшіне енеді).
- Қаржы құралдарын жіктеу мен бағалау талаптарына түзетулер – 9 ХКЕС (IFRS) және 7 ХКЕС (IFRS) түзетулер (2024 жылдың 30 мамырында шығарылған және 2026 жылдың 1 қартаңан немесе осы күннен кейін басталатын жылдық кезеңдер үшін күшіне енеді).
- 18 «Қаржылық есептілікте ұсыну және ашып көрсету» ХКЕС (IFRS) (2024 жылдың 9 сәуірінде шығарылған және 2027 жылдың 1 қартаңан немесе осы күннен кейін басталатын жылдық кезеңдер үшін күшіне енеді).
- 19 «Мемлекеттік емес еншілес ұйымдар: Ақпаратты ашу» ХКЕС (IFRS) (2024 жылдың 9 мамырында шығарылған және 2027 жылдың 1 қартаңан немесе осы күннен кейін басталатын жылдық кезеңдер үшін күшіне енеді).
- 14 «Нормативтік кейінге қалдыру шоттары» ХКЕС (IFRS) (2014 жылдың 30 қартаңанда шығарылған).
- 10 ХКЕС (IFRS) және 28 ХКЕС (IAS) түзетулер – Инвестор мен оның қауымдастырылған ұйымы немесе бірлескен көсіпорын арасындағы активтерді сату немесе салу (2014 жылдың 11 қыркүйегінде шығарылған және ХКЕС белгіліейтін күннен басталатын жылдық кезеңдер үшін күшіне енеді).
- ХКЕС бухгалтерлік есеп стандарттарына жыл сайынғы жақсартулар (2024 жылдың шілдесінде шығарылды және 2026 жылдың 1 қартаңан бастап күшіне енеді).

4 Есеп саясатының маңызды аспектілеріне шолу (жалғасы)

Әділ құнды бағалау

Шоғырландырылған қаржылық есептіліктегі әділ құнды бағалауда барлық активтер мен міндеттемелер жалпы әділ құнды бағалау үшін елеулі болып табылатын ең төменгі деңгейдегі бастапқы деректердің негізінде әділ құн көздерінің төменде сипатталған иерархиясының шеңберінде жіктеледі:

- 1-денгей – үқсас активтер немесе міндеттемелер бойынша (қандай да бір түзетуперсіз) белсенді нарықта нарықтық баға белгілеулері;
- 2-денгей – әділ құнды бағалау үшін маңызды болатын иерархияның ең төменгі деңгейіне жататын бастапқы деректер нарықта тікелей немесе жанама байқалатын болып табылатын бағалау үлгілері;
- 3-денгей - иерархияның ең төмен деңгейіне жататын бастапқы деректердің әділ құнның бағалау үшін елеулі болатын бағалау модельдері нарықта қадағаланбайтын болып табылады.

Әділ құн туралы ақпаратты ашып көрсету мақсатында Топ активтер мен міндеттемелерді олардың сипатының, оларға тән сипаттамалар мен төуекелдердің, сондай-ақ жоғарыда көрсетілгендей әділ құн көздерінің иерархиясында қолданылатын деңгейдің негізінде жіктеді.

Негізгі құралдар

Негізгі құралдардың тозуы (газ активтерінен басқа) төменде көрсетілгендей пайдалы қызмет етудің есепті мерзімінің ішінде тікжелілік әдістің негізінде есептеледі. Негізгі қорлардың сыныптары бойынша орташа қызмет ету мерзімі келесі кестеде көрсетілген:

	<u>Жылдар саны</u>
Фимарат мен құрылыштар	36
Газ келік жүйесі	66
Машиналар мен құрал-жабдықтар	28
Көлік құралдары	16
Басқасы	16

Жерге арналған амортизация есептелмейді.

Пайдаланудан шығару резерві Топ ғимаратты немесе құрал-жабдықты қайта монтаждау және пайдаланудан шығару, ол орналасқан аумақты қалпына келтіру бойынша міндеттемелерді көтергенде және мұндай резервтің көлемін негізінде түрде бағалауға мүмкін болғанда ғана дисконттілған құны бойынша толық көлемде танылады.

Аяқталмаған құрылыш өзіндік құны бойынша ескерілген негізгі құралдардың аяқталмаған құрылышын билдіреді. Аяқталмаған құрылышқа құрылыштың, құрал-жабдықтың құны және басқа да тікелей шығындар кіреді. Аяқталмаған құрылыштың амортизациясы мұндай активтердің құрылышы аяқталғанда және олар пайдалануға берілген уақытта басталады.

Жер қойнауын пайдалану құқығын иемденгенге дейін болған шығындар

Жер қойнауын пайдалану келісімшарты жасалғанға дейін болған шығындар келтірілген кезеңдегі шығыстарға жатқызылады.

Жер қойнауын пайдалану құқығына шығындар

Жер қойнауын пайдалану құқығын сатып алу шығындары капиталданады және материалдық емес активтер ретінде жіктеледі. Барлау бойынша әрбір объект жыл сайын бүргілау жұмыстары жоспарланғанын және оның құнсызданбағанын раставу мәніне қарастырылады. Егер келешек жұмыстар жоспарланбаса, жер қойнауын пайдалану құқықтарының баланстық құны және тиісті объектілерді сатып алу шығындары есептен шығарылады. Экономикалық негізделген шығарылатын қорлар («дәлелденген қорлар» немесе «коммерциялық қорлар») белгіленген кезде және өзірлеуді ішкі бекіту кезінде жер қойнауын пайдалану құқығының және тиісті объектілерді сатып алуға арналған шығындардың баланстық құны, кен орындардың белгінде, барлау және бағалау шығындарымен бірігіп, газ активтеріне ауыстырылады.

4 Есеп саясатының маңызды аспектілеріне шолу (жалғасы)

Барлау және бағалау шығындары

Барлауға арналған занды құбық алынған сәттөн бастап геологиялық және геофизикалық зерттеу шығындары мен барлау бұрғылауына тікелей қызығындар үнғыманың бұрғылануы аяқталмайынша және мұндай бұрғылау нәтижелері бағаланбайынша шығындардың сипатына сәйкес барлау және бағалау бойынша материалдық емес немесе материалдық активтер ретінде капиталданады. Бұл шығыстарға қызметкерлерге өтемақы, пайдаланылатын материалдар мен жағар майға шығындар, бұрғылау жабдығын жалдау және мердігерлere төлемдер жатады. Егер қорлар табылмаса, барлау және бағалау бойынша активтер үнсиздануға тестіленеді; егер шығарылатын көмірсүтектер табылып, одан кейінгі бағалауға жататын болса, оған коммерциялық өзірлену үкімал болатын басқа үнғымаларда бұрғылау кіруі мүмкін болса, онда шығындар көмірсүтектерді коммерциялық шығаруды бағалауда негізделген/үздіксіз прогрессе қол жеткізілмейінше, материалдық емес актив ретінде ескерілуін жалғастырады.

Осы сияқты барлық шығындар техникалық, коммерциялық және басқарушылық тексеруге, сол сияқты өзірлеуді жалғастыру идетін немесе табудан пайда алуың қандай да бір басқа тәсілін раставу үшін жылына кем дегенде бір рет үнсиздану мәніне тексеруге жатады. Өйтпеген жағдайда шығындар есептен шығарылады. Газдың дәлелденген қорлары анықталғанда және өзірлеуді жалғастыру шешімі қабылданғанда, тиісті шығындар үнсиздану бағаланғаннан кейін және үнсизданудан болған шығын танылғаннан кейін газ активтерінің құрамына аударылады.

Өзірлеу шығындары

Платформалар мен газ құбырлары сияқты мұндай инфрақұрылым объектілерінің құрылышымен, орнатумен немесе аяқтаумен байланысты шығыстар, сондай-ақ пайдалану үнғымаларын бұрғылау, оған қоса сәтсіз пайдалану үнғымалары немесе нобайын келтіретін үнғымалар, газ кен орнының шеңберінде капиталға айналдырылады.

Газ активтері бойынша тозу және амортизация

Газ активтерінің тозуы, солардың тозуы тікелейлік әдіс бойынша есептелетін инфрақұрылым объектілерінен басқа, дәлелденген өзірленген газ қорларының негізінде өндірістік әдісті пайдалана отырып есептеледі.

Жалға алу

Топ жалдау қатынасының басталу күні келісімнің жалдау болып табылатынын немесе жалдау элементтерін қамтитынын бағалайды.

Топ жалға алушы ретінде

Топ қысқа мерзімді жалдау және құны тәмен активтерді жалға беруді қоспағанда, барлық жалдау шарттарын тану мен бағалаудың біркелкі тәсілін қолданады. Топ жалдау төлемдерін жүзеге асыру бойынша жалдау міндеттемелерін және негізгі активтерді пайдалану құқығын білдіретін пайдалану құқығы активтерін мойындағы.

Пайдалану құқығы активтері

Топ пайдалану құқығы активтерін жалдау басталған күні таниды. Пайдалану құқығы активтері жинақталған амортизацияны және жалдау міндеттемелерін қайта бағалау үшін түзетілген үнсизданудан болған жинақталған шығындарды шегергендең өзіндік құны бойынша бағаланады.

Қолдану құқығы активтерінің құны мойындалған жалдау міндеттемелерінің сомасын, туындаған бастапқы тікелей шығындарды және жалдау басталу күні немесе оған дейін жасалған жалдау төлемдерін, жалдау бойынша ынталандыру төлемдерін шегергеннен қамтиды. Пайдалану құқығы активтерінің амортизациясы жалдау шарттары бойынша біркелкі әдіспен есептеледі.

Жалға алынған активке мешілк құқығы жалдау мерзімінің соңында Топқа берілсе немесе құн сатып алу опционының орындалуын көрсететін болса, амортизация активтің болжамды пайдалы қызмет мерзімін пайдалана отырып есептеледі.

4 Есеп саясатының маңызды аспектілеріне шолу (жалғасы)

Жалдау бойынша міндеттемелер

Жалдау басталу күні Топ жалдау мерзімі ішінде теленетін жалдау төлемдерінің дисконтталған құны бойынша елшенетін жалдау міндеттемесін таниды. Жалдау төлемдері кез келген жалдау бойынша ынталандыру төлемдерін шегергендегі тіркелген төлемдерді, индекске немесе мәлшерлемеге тәуелді айнымалы жалдау төлемдерін және қалдық құн кепілдігі бойынша төленуі қүтілетін сомаларды қамтиды. Жалдау төлемдері сондай-ақ Топ опционды жүзеге асыруға жеткілікті сенімді болса, сатып алу опционын орындау бағасын және егер жалдау мерзімі Топтың жалға беруді тоқтату опционын өлеуettі орындауын көрсететін болса, жалдау шартын тоқтату үшін айыппулдарды төлеуді қамтиды.

Жалдау төлемдерінің дисконтталған құнын есептеу үшін Топ жалдау шартында көрсетілген пайыздық мәлшерлемені оңай анықтау мүмкін болмағандықтан, жалдау басталу күніндегі қосымша қарызы мәлшерлемесін пайдаланады. Жалдау басталған күннен кейін жалдау міндеттемесі есептелген пайыздарды көрсету үшін ұлғайтылады және жасалған жалдау төлемдерін көрсету үшін азаяды. Сонымен қатар, жалдау бойынша міндеттемелердің тенгерімдік құны өзгертулер, жалдау мерзімін өзгерту, жалдау төлемдерінің өзгеруі немесе базалық активті сатып алу опциясын бағалау өзгерген кезде қайта елшенеді.

Құны аз активтерді қысқа мерзімді жалға беру және жалға беру

Топ қысқа мерзімді жалдау бойынша танудан босатуды машиналар мен жабдықтарды қысқа мерзімді жалдауға қолданады. Ол сондай-ақ құны тәмен активтерді жалға беруді танудан босатуды құны тәмен деп есептелетін көнсө жабдықтарын жалға алуға қолданады. Қысқа мерзімді жалдау және құны тәмен активтерді жалдау бойынша жалдау төлемдері жалдау мерзімі ішінде біркелкі әдіс бойынша шығыс ретінде танылады.

Қаржы активтері

Заннамамен немесе белгілі бір нарықта қабылданған ережелермен белгіленген мерзімде активтердің берілуін талап ететін қаржы активтерін сатып алу немесе сату бойынша барлық мәмілелер («стандартты талаптарда» жасалатын сауда) мәміленің жасалу күніне, яғни Компания активті сатып алу немесе сату міндеттемесін өз мойнына алған күнге мойындалады.

Амортизацияланған құны бойынша қаржы активтері

Амортизацияланған құны бойынша бағаланатын қаржы активтері кейіннен тиімді пайыздық мәлшерлеме әдісін пайдалана отырып бағаланады және оларға құнсыздануға қатысты талаптар қолданылады. Пайда немесе шығын активтің мойындалуы тоқтаған, ол түрлендірілген немесе құнсызданған жағдайда пайданың немесе шығынның құрамында танылады.

Топтың амортизацияланған құны бойынша есепке алынатын қаржылық активтері байланысты тарараптарға берілген кредиттерді, ақша қаражаттары мен олардың баламаларын, банктік депозиттерді, сауда және басқа дебиторлық берешектерді және басқа да ұзақ мерзімді қаржылық активтерді қамтиды.

Қолма-қол ақша және қысқа мерзімді банк салымдары

Ақша қаражаттары мен олардың баламалары банктердегі қолма-қол ақшаны және бастапқы өтеу мерзімі үш (3) ай немесе одан аз қысқа мерзімді банк салымдарын білдіреді. Ақша қаражаттары мен олардың баламаларына көрі РЕПО келісімдері — 1 күннен 30 күнге дейін жоғары бағамен сату туралы көлісімі бар жоғары өтімді мемлекеттік бағалы қағаздарға инвестициялар да жатады. РЕПО операциялары ақша қаражаттары мен олардың баламаларына оңай айырбасталады және олар Қазақстан Республикасының Үкіметімен қамтамасыз етілгендіктен құнның өзгеру тәуекелі шамалы.

Басқа қаржылық активтер

Топтың амортизацияланған құны бойынша есепке алынатын басқа қаржылық активтері негізінен ҚРҰБ ноттарын, «Самұрық-Қазына» облигацияларын және қаржылық жалдау бойынша дебиторлық берешекті қамтиды. «Самұрық-Қазына» қорының облигациялары мен ҚРҰБ ноталары 3 айға дейінгі өтеу мерзімімен қажет болған жағдайда оңай сатылуы мүмкін жоғары өтімді инвестициялар болып табылады. Сонымен бірге, ҚРҰБ ноттарын және «Самұрық-Қазына» облигацияларын сатып алу ұйымның қунделікті ақша қаражатын басқару белгілі емес, Топтың инвестициялық қызметінің белгілі болып табылады. Бұл бағалы қағаздарды сатып алған кезде оларды мерзімінен бұрын сату инеті жоқ, олар әдетте өтеуге дейін сақталады, сондықтан Топ оларды қысқа мерзімді қаржы активтері ретінде жіктеиді.

4 Есеп саясатының маңызды аспектілеріне шолу (жалғасы)

Қаржы активтерінің құнсыздануы

Топ пайда немесе шығын арқылы әділ құны бойынша бағаланбайтын барлық борыштық құралдарға қатысты күтілетін кредиттік шығынды (KKKШ) бағалау резервін мойындайды. ККШ шартқа сәйкес тиесілі болатын ақша ағындары мен Топ бастапқы тиімді пайыздық мөлшерлемені немесе оның шамамен алынған мәнін пайдалана отырып дисконтталған алууды күтіп отырған барлық ақша ағындарының арасындағы айырманың негізінде есептеледі. Күтілетін ақша ағындарына ұсталатын қамтамасыз етуді сатудан немесе шарттық талаптардың ажырамас белігі болып табылатын несие сапасын арттырудың басқа тетіктерінен болатын ақша ағындары жатады.

КНЗ екі кезеңде танылады. Бастапқы танылған сәттен бастап кредиттік төуекел айтартылған қаржы құралдары бойынша келесі 12 айдың (12 айлық күтілетін кредиттік шығын) ішінде мүмкін болатын дефолттардың салдарынан туындауы мүмкін кредиттік шығынға қатысты залалға бағалау резерві құрылады. Солар бойынша бастапқы танылған сәттен бастап қаржы құралдары үшін кредиттік төуекел айтартылған дефолттың орын алу мерзімдеріне қарамастан (бүкіл мерзім үшін күтілетін кредиттік шығын) осы қаржы құралының қалған қолданылу мерзімінің ішінде күтілетін кредиттік шығынға қатысты залалға бағалау резерві құрылады.

Сауда дебиторлық берешекке және шарт бойынша активтерге қатысты Топ ККШ-ны есептеу кезінде жеңілдетілген тәсілді қолданады. Тиісінше, Топ кредиттік төуекелдің взгерістерін қағағаламайды, ал оның орнына әрбір есепті қунға бүкіл мерзім үшін күтілетін кредиттік шығынға тән сомада залалға бағалау резервін таниды. Топ қарызы алушылар мен жалпы экономикалық талаптарға тән болатын болжамды факторларды ескере отырып түзетілген кредиттік шығынның пайда болуының өткен тәжірибесіне сүйене отырып бағалау резервтерінің матрицасын пайдаланды.

Қаржылық міндеттемелер

Қаржылық міндеттемелер пайда немесе шығын арқылы әділ құн бойынша бағаланатын немесе амортизацияланған құны бойынша бағаланатын қаржылық міндеттемелер ретінде жіктеледі.

Барлық қаржылық міндеттемелер бастапқыда әділ құн бойынша танылады, ал борыштық бағалы қағаздар мен қарыздар жағдайында мәміле бойынша тікелей байланысты шығындар шегеріледі.

Амортизацияланған құн сатып алу кезіндегі дисконттарды немесе сыйлықақыларды, сондай-ақ тиімді пайыздық мөлшерлеменің ажыратылmas белігі болып табылатын комиссиялық немесе шығындарды ескере отырып есептеледі. Тиімді пайыздық мөлшерлеме амортизациясы пайда мен шығын туралы шоғырландырылған есепте қаржыландыру шығындарының құрамына жатқызылады.

Топтың амортизацияланған құны бойынша есепке алынатын қаржылық міндеттемелері шығарылған борыштық бағалы қағаздарды, алынған кредиттер мен кредиторлық берешектерді, қаржылық кепілдік міндеттемелерін қамтиды.

Сауда және басқа да кредиторлық берешек

Сауда және басқа да кредиторлық берешек бойынша міндеттемелер Топ шоттарының жазылып берілуіне қарамастан алынған тауарлар мен қызметтер үшін келешекте төленуі тиіс соманың әділ құны болып табылатын бастапқы құн бойынша ескеріледі.

Қаржылық кепілдік шарттары

Қаржылық кепілдік шарты соган сай кепілдікті беретін тарап бүл шарт бойынша бенефициарға белгілі бір борышкердің белгілентен мерзімде шарттың бастапқы немесе қайта қаралған талаптарына сәйкес төлемді жасай алмауының салдарынан болған шығынды өтеу үшін белгілі бір соманы телеуге міндеттенетін шарт деп аталады. Қаржылық кепілдік шарттары бастапқыда кепілдіктің шығуымен тікелей байланысты мәміле бойынша шығындарды ескере отырып әділ құны бойынша міндеттеме ретінде мойындалады.

Кейіннен міндеттеме 9 ХҚЕС (IFRS) сәйкес есептелген күтілетін кредиттік шығындар резерві мен 15 ХҚЕС сәйкес жинақталған амортизация шегерілген бастапқы танылған міндеттеме сомасының ең үлкені бойынша бағаланады.

Кепілдіктер бухгалтерлік есепте кепілдік берілген сәттен бастап оның мерзімі аяқталғанға дейін немесе кепілдік талаптары бойынша талаптар немесе міндеттемелер толық қанағаттандырылғанға дейін танылады.

4 Есеп саясатының маңызды аспектілеріне шолу (жалғасы)

Қорлар

Тауар-материалдық қорлардың құны ФИФО әдісінің негізінде әрбір қойма үшін бөлек ескеріледі.

Топ Топтың бірлескен көсіпорындары көрсететін газды тасымалдау қызметтері бойынша тасымалдау шығындарын таниды. Бұл шығындар табиғаты бойынша өзгермелі болып табылады және Ұлттық экономика министрлігі Табиги монополияларды реттеу комитетінің ішкі нарыққа арналған департаментінің бұйрығына сәйкес белгіленген 1000 м3/100 км-ге тасымалданатын көлемдер мен тарифтер және экспорт келеміне келісілген тарифтер негізінде есептеледі. Бұл тасымалдау шығындары тауарлық-материалдық қорларды сатып алуға тікелей байланысты емес және сәйкесінше, қорлардың өзіндік құнына қосылмайды, бірақ сатудың өзіндік құнында танылады.

Қаржылық емес активтердің құнсыздануы

Топ әрбір есепті қүнге активтің ықтимал құнсыздану белгілерінің бар-жоғын айқындаиды. Егер осындаған белгілер орын алса немесе егер активтің құнсыздануға жыл сайынғы тексеру талап етілсе, Топ активтің өтелетін құнына бағалау жүргізеді. Активтің немесе ақша ағындарын жасайтын белімшениң (бұдан әрі - «ААЖБ») өтелетін құны, өткізу бойынша шығындарды шегерे отырып, ААЖБ активінің әділ құнынан және оны пайдалану құнынан асады. Өтелетін құн негізінен басқа активтер немесе активтер тобы жасайтын ағындардан төүелсіз ақша қаржатының ағындарын актив жасаған жағдайда ғана жеке актив үшін анықталады. Егер активтің немесе ақша ағындарын тұдуратын белімшениң тенгерімдік құны оның өтелетін құнынан артып кетсе, актив құнсызданған деп саналады және өтелетін құнына дейін есепten шығарылады.

Бұл жоспарлар мен болжамдар әдетте 5 (бес) жыл мерзімге жасалады. Ұзақ кезеңдерде ұзақ мерзімді есу қарқындары есептеледі және бесінші жылдан кейінгі болжамды болашақ ақша ағындарына қолданылады. Жалғасатын қызметтен құнсызданудан болған залалдар жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте құнсызданған активтің функциясына сәйкес шығыс ретінде танылады.

Резервтер

Пайдаланудан шығаруға резервтер Топтың жабдықты немесе тетікті қайта монтаждау және көшіру бойынша және жабдық болған участкені қалпына келтіру бойынша міндеттемесі болғанда, сондай-ақ мұндай резервке пайымды бағалауды жүзеге асыру мүмкін болғанда дисконттау негізінде толық көлемде танылады. Мойындалатын сома жергілікті шарттар мен талалтарға сәйкес айқындалған бағаланған келешек шығындардың ағымдағы құнын билдіреді. Сондай-ақ сомасы резервтің мәлшеріне балама тиісті негізі құрал құрылады. Кейіннен, мұндай актив газ активтері мен газ-көлік жүйесі активтерінің құрамында амортизацияланады.

Участкені жою және қалпына келтіру бойынша резерв

Есепті мерзімдегі немесе міндеттемелерді өтеуге қажетті экономикалық пайданың негізінде ресурстардың ағып кету сомасындағы өзгерістердің нәтижесі болған участкені пайдаланудан шығару және қалпына келтіру бойынша қолдағы резервті бағалаудағы өзгерістер немесе дисконттау мәлшерлемесіндегі өзгеріс былайша ескеріледі:

- (а) резервтегі өзгерістер ағымдағы кезеңдегі тиісті активтің құнына қосылады немесе есепten шығарылады;
- (б) актив құнынан шегерілген сома оның тенгерім құнынан асып кетпеуі қажет. Егер резервтегі кему активтің тенгерім құнынан асып кетсе, онда асып кету шығыстар ретінде деру танылады; және
- (в) егер активтің құны ұлғаюға өкелсе, Топ активтің жаңа тенгерім құны толығымен өтлемейтіні осы көрсеткіш болып табылатындығын қарастырады. Егер мұндай белгі болса, Топ активті өтелетін құнды бағалау арқылы құнсыздану мәніне тестілеп, құнсызданудан болған кез келген залалды 36 ХБЕС-ке сәйкес ескереді.

Жарғылық капитал және дивидендтер

Қарапайым акциялардан тұратын жарғылық капитал бастапқы құны бойынша танылады. Жай акциялар бойынша дивидендтер олар жарияланған кезеңдегі меншікті капиталдың азаюы ретінде танылады. Жай акциялар бойынша дивидендтер төлеу жалғыз акционердің қалауы бойынша жүзеге асырылады.

4 Есеп саясатының маңызды аспектілеріне шолу (жалғасы)

Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша түсімдер және басқа да кірістер

Табысты географиялық аймақтар бойынша бөлу кезінде Топ контрагенттерді қызметтердің нақты көрсетілген жері бойынша емес, олардың тіркелген елі немесе орналасқан жері бойынша жіктейді. Географиялық тұрғыдан бөлінген кіріс ақпараты өртүрлі аймақтардың Топтың жалпы кірісіне қосқан үлесін бағалауға және өрбір аймақтағы операцияларға байланысты ықтимал тәуекелдер мен мүмкіндіктерді анықтауға мүмкіндік береді.

Газ сату

Газды сатудан түсken кіrіster сатып алушыға тауарға меншік құқығымен байланысты өлеулі тәуекелдер мен пайданы бергеннен кейін танылады және әдетте бір орындау міndettemесін қамтиды. Газды өткізуден түsken кіrіster уақыт ете келе танылады.

PetroChina Group-тен газды сату бойынша дебиторлық берешектің орташа өндіріп алу мерзімі 50 күнде құрайды, бұл ішкі сатып алушылар үшін орташа көрсеткіштен (30 күн) айтарлықтай жоғары. Бұл ауытқу шетелдік контрагентпен жұмыс істеу ерекшеліктеріне, атап айтқанда, көлемдерді келісу процесінің ұзағырақ болуына және бастапқы құжаттарға қол қою уақытының ұзаруына байланысты. Шарт бойынша міndettemeler орта есеппен 12 ай ішінде өтеді.

Қызметтерді көрсету

Топ аткару бойынша міndettemelerdі ай сайын орындаиды және көрсетілген қызметтердің нақты көлемдерінің негізінде газды тасымалдау қызметтерін көрсетуден және газ құбырларына техникалық қызмет көрсетуден түsken түsіmdі мойындаиды. Газды тасымалдау қызметтерінен түsken кіrіster сатып алушы біr мезгілде Топ ұсынатын артықшылықтарды алады және пайдаланады деген талаппен ұзақ уақыт ішінде мойындалады.

Басқару қызметтерi

Топ «КазРосГаз» ЖШС-не дивидендтерді хабарландырудың негізінде белгілі біr уақыт сәтінде «ҚазМұнайГаз»-дың бірлескен көspорны «КазРосГаз» ЖШС басқаруға жататын басқару комиссиясын мойындаиды.

Пайыздық кіrіc

Амортизацияланған құn және пайыздық қаржы активтері бойынша бағаланатын барлық қаржы құрапдары бойынша пайыздық кіrіc тиімді пайыздық мәлшерлеме әдісін пайдалана отырып мойындалады, әri ол қаржы құрапын болжамды пайдалану мерзімінің бойында немесе егер бұл орынды болса, қаржы активінің немесе міndettemenің таза баланстық құnына дейінгі ұzaқ емес кезеңнің ішінде күтілетін келешек телемдерді немесе ақша қаражатының түsіmdерін дәл дисконттайды.

Дивидендер

Топтың төлемді алуға арналған құқығы белгіленгенде дивидендтерден түsken кіrіc танылады, бұл әдетте, акционерлер дивидендтерді бекіткенде болады.

Шарт бойынша міndettemeler

Шарт бойынша міndetteme, егер сатып алушыдан телем Топ тиісті тауарларды бермейінше немесе қызметтерді көрсетпейінше алынса немесе теленуге жататын болса (қайсысының бұрын орын алатындығына қарай), танылады. Шарт бойынша міndettemeler Топ шарт бойынша өз міndetterін орындағанда (яғни тиісті тауарларға немесе қызметтерге бақылауды сатып алушыға бергенде), түsіm ретінде мойындалады.

Қарыздар бойынша шығындар

Жіктелетін активті сатып алуға, оның құрылышына немесе өндірісіне тіkelей жататын қарыздар бойынша шығындар осындағы активтің баланстық құnының біr бөлігі ретінде капиталданырылады. Қарыздар бойынша өзге де шығындар туындаған сәттегі шығыстар ретінде танылады. Қарыздар бойынша шығындарға пайыздардың теленуі және Топ қарызға алынған қаражатқа байланысты Топ шеккен басқа да шығындар кіredі.

Ағымдағы табыс салығы

Осы соманы есептеу үшін қолданылатын салық мәлшерлемелері мен салық заңнамасы – бұл топ өз қызметін жүзеге асыратын және салық салынатын кіrіc алатын өлдерде есепті күнге қабылданған немесе мәni бойынша қабылданған мәлшерлемелер мен зандар.

4 Есеп саясатының маңызды аспектілеріне шолу (жалғасы)

Басшылық мерзімді түрде салық декларацияларында көрсетілген позицияларды бағалауды жүзеге асырады, оларға қатысты тиісті салық заңнамасы өр түрлі түсіндірілуі мүмкін және қажет болған жағдайда Бағалау міндеттемелерін жасайды.

Кейінге қалдырылған салық

Кейінге қалдырылған салық активтері мен міндеттемелер, егер заңи тұргыдан бекітілген ағымдағы салық активтері мен міндеттемелерді есепке алу құқығы болса және кейінге қалдырылған салықтар дөл сол салық салынатын компанияға немесе салық органдына қатысты болса, бір біріне қарсы есепке алынады.

Қосылған құн салығы (бұдан әрі - «ҚҚС»)

Салық заңнамасында нетто негізделгі сатулар және сатып алушулар бойынша қосылған құн салығын (ҚҚС) өтеу көзделеді. Осылайша, әтелуге жататын ҚҚС, сатулар бойынша ҚҚС-ты шегерे отырып, сатып алушулар бойынша ҚҚС-ты білдіреді.

Төленуге жататын ҚҚС

Сатып алушулардан дебиторлық берешек алынғаннан кейін ҚҚС салық органдарына төленуі тиіс. Есеп айрысуы есепті қунға жүзеге асырылған сатып алушулар бойынша ҚҚС төленуге жататын сомадан есептен шығарылады.

Дебиторлық берешектің құнсыздануына резерв құрылғанда, құнсызданудан болған залап, ҚҚС сомасын қоса алғанда, берешектің барлық сомасына ескеріледі. ҚҚС бойынша тиісті міндеттеме салық салу мақсатында дебиторлық берешектен есептен шығарылғанға дейін есептілікте көрсетіледі.

Әтелуге жататын ҚҚС

Әтелуге жататын ҚҚС ҚҚС-пен сатып алынған тауарлар, жұмыстар мен қызметтер бойынша бухгалтерлік есепте көрсетіледі және егер ондайлар кірісті алу мақсатында пайдаланылса.

Әрбір есепті қунға әтелуге жататын ҚҚС шоты бойынша сома төленуге жататын ҚҚС шоты бойынша сомамен есепке алынуы тиіс.

5 Жалпы бақылаудағы сатып алушулар

«GPC Investment» ЖШС

2024 жылғы 14 ақпанда «QazaqGaz» ҰК» АҚ-тың 1.000 (бір мың) дана көлеміндегі жай акциялары 38.737.143 теңге орналастыру бағасымен «Самұрық-Қазына» АҚ және «QazaqGaz» ҰК» АҚ арасында жасалған табыстау шартына сәйкесжалпы сомасы 38.737.143 мың теңге болатын «GPC Investment» ЖШС-дағы (бұдан әрі - «GPCI») қатысу үлесінің 100% беру арқылы басымдықten сатып алу құқығы бойынша орналастырылған. 2024 жылғы 16 ақпанда GPCI 100% қатысу үлесін «QazaqGaz» ҰК» АҚ-қа мемлекеттік қайта тіркеу аяқталды.

2024 жылғы 14 ақпанда Қазақстан Республикасы Президентінің Катар Мемлекетіне (бұдан әрі - «КМ») мемлекеттік сапары аясында түрлі инвестициялық жобаларды бірлесіп іске асыруға бағытталған бірқатар ішараалар мен бастамаларды көздейтін мемлікенің негізгі шарттары туралы келісімдерге қол қойылды. 2024 жылғы 20 наурызда Қазақстан Республикасы Үкіметтері мен Азаматтық кодекс арасындағы бірлескен жобаларды жүзеге асыру үшін ұзақ мерзімді стратегиялық әріптестік орнату туралы Келісімге қол қойылды. Стратегиялық инвестициялық келісім шенберінде QG 25% үлесін сақтай отырып GPCI жобалық компаниясына қатысу үлесін сату жоспарлануда, сондықтан GPCI осы шоғырландырылған қаржылық есептемеде ХҚЕС 5 бойынша шығару тобы ретінде көрсетілген. QG GPCI-дегі 75% үлесін сатуды 2025 жылдың 2025 маусымының соңына дейін аяқтауды жоспарлап отыр.

GPCI сатып алу ортақ бақылаудағы тараптардан еншілес үйімді сатып алу ретінде есепке алынды. Сатып алу алдыңғы үйімнің шоғырландырылған қаржылық есептілігінің болмауына байланысты GPCI қаржылық есептілігінде активтер мен міндеттемелердің балансстық құны әдісімен есепке алынды. GPCI-ді кейіннен қайта сату үшін еншілес үйім ретінде сатып алушуна байланысты QG 2023 жылғы 31 желтоқсандағы қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есебі және 2023 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін шоғырландырылған қаржылық есептілікке қатысты ескертпелер қайта қаралған жоқ. Басшылық қаржылық ақпараттың бүл ұсынылуы транзакцияның экономикалық мәні туралы ең шынайы көрініс береді дег есептейді. Аударылған сыйақы мен GPCI таза активтері арасындағы айырмашылық меншікті капиталда көрсетілді.

«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертпелер
2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

5 Жалпы бақылаудағы сатып алулар (жалғасы)

2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша шығарылатын топ ретінде есепке алынған GPCI активтері мен міндеттемелерінің баланстық құны тиісінше 239.135.438 мың теңге және 172.716.815 мың теңгеге тең. GPCI бойынша кезеңдегі салықтан кейінгі таза шығын 10.372.547 мың теңгені құрайды.

Теменде берілген жалпы сыйақының өділ құны және сатып алу күніндегі GPCI активтері мен міндеттемелерінің баланстық құны көрсетілген:

Мың теңгемен	2024 ж. 16 ақпан
GPCI таза активтері, соның ішінде: Бұрыннан бар қатынастар бойынша міндеттемелер	40.385.200 51.092.879
Шығарылған акциялардың номиналды құны Бұрыннан бар қарым-қатынас активтері (GPCI берген пайызсыз қарыз)*	(38.737.143) (48.934.469)
Сатып алудың жалпы құны	(87.671.612)
Сатып алу құны мен меншікті капиталда көрсетілген таза активтердің баланстық құны арасындағы айырмашылық	3.806.467

* күтілетін кредиттік шығындарды қамтиды

«АзияГаз Чунджа» ЖШС

2024 жылғы 7 қазанда «Самурық-Қазына» АҚ мен «QazaqGaz» ҰК» АҚ арасында «АзияГаз Чунджа» ЖШС жарғылық капиталындағы 100% үлесін беру туралы келісімге қол қойылды. 2024 жылғы 9 қазанда «QazaqGaz» ҰК» АҚ-тың бір жай акциясы 9.294.167 теңге мәлшерінде бағаланған 1,000 (мын) дана жай акциясы Жалғыз акционердің атына орналастырылды..

АзияГаз Чунджа сатып алу ортақ бақылаудағы тараптардан еншілес компанияны сатып алу ретінде есепке алынды. Сатып алу алдыңғы үйымның шоғырландырылған есептілігінің болмауына байланысты АзияГаз Чунджа қаржылық есептілігіне сәйкес активтер мен міндеттемелердің баланстық құны өдісімен есепке алынды. Басшылық қаржылық ақпараттың бұл ұсынылуы транзакцияның экономикалық мәні туралы ең шынайы көрініс береді деп есептейді. Аударылған сыйақы мен АзияГаз Чунджа таза активтері арасындағы айырмашылық меншікті капиталда көрініс тапты.

Мың теңгемен	2024 ж. 1 сәуір
АзияГаз Чунджа таза активтері, соның ішінде: Бұрыннан бар қатынастар бойынша міндеттемелер	5.146.004 63.835
Шығарылған акциялардың номиналды құны Бұрыннан бар қатынастардан алынған активтер	(9.294.167) (63.835)
Сатып алудың жалпы құны	(9.358.002)
Сатып алу құны мен меншікті капиталда көрсетілген таза активтердің баланстық құны арасындағы айырмашылық	(4.148.163)

**«QazaqGaz» ЖК АҚ
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертпелер 2024 жылғы 31 жетекшілдік салынуда аяқталған жылдар**

6 Негізгі қурападар

2024 және 2023 жылдардың 31 жетекшілдік салынуда аяқталған жылдар үшін негізгі қурападардың қозғалысыбының көрсетілген:

Мынайтингенмен	Ескерт.	Жер	Газ активтері	Газ	Газшарттар мен		Тасымалдау шийесі	Жабдық	Көлік	Көздер	Баста	Күрьышты	Бағыны	
					Газшарттар	Күрьышты								
Бастапқы қын														
2022 ж. 31 жетекшілік														
Тұсімдер	558.913	64.050.444	109.380.441	712.499.682	380.742.788	26.119.065	10.868.310	166.052.322	1.470.271.965					
Барнаудаты өзгеріс	10.375	15.614.163	18.521.899	6.740.083	2.591.130	4.418.059	1.156.533	307.774.460	356.792.702					
ТМК аударымдар	-	(2.852.269)	(1.237.974)	4.591.800	(1.941.103)	-	-	-	-	(1.439.546)				
Аударымдар	-	(20.160)	-	(46.753)	(46.753)	-	-	-	-	(66.913)				
Шыгулар	14	37.474	26.145.966	273.628.290	85.035.011	(242.931)	1.387.525	(385.991.349)	-	(1.159.460)				
	(1.320)	(16.540)	(210.605)	(509.378)	(137.141)	(134.580)	(149.896)	-	-					
2023 ж. 31 жетекшілік	567.982	76.813.112	152.599.727	996.903.724	466.290.685	30.159.613	13.262.472	87.801.433	1.824.393.748					
Тұсімдер	74.542	3.039.588	719.493	4.996.284	2.360.879	8.943.493	1.733.685	202.960.753	224.828.717					
Барнаудаты өзгеріс	20	-	(28.472)	(227.451)	(4.543.911)	(254.442)	-	-	-	(5.007.332)				
Салуға арналған активтерге аударымдар	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(17.609)				
Аударымдар	-	9.047	14.140.149	76.622.659	64.337.799	(61.083)	2.623.910	(157.672.521)	-	(1.642.006)				
Шыгулар	(1.035)	(149.697)	(5.429)	(109.302)	(189.236)	(524.315)	(488.653)	(6.539)	(1.474.206)	-				
2024 ж. 31 жетекшілік	641.489	79.722.913	167.226.489	1.072.227.488	532.535.685	38.517.708	17.131.414	133.083.126	2.041.086.312					
Жинақталған тозу және құнсызданды														
2022 ж. 31 жетекшілік	-	(16.314.147)	(26.143.007)	(164.047.327)	(115.308.418)	(20.877.749)	(6.293.904)	(5.703.074)	(354.687.626)					
Бір жылға есептей	-	(1.998.269)	(3.657.977)	(16.247.082)	(16.155.450)	(1.119.197)	(767.647)	(767.647)	(39.965.622)					
Салуға арналған активтерге аударымдар	-	(6.870)	(132.302)	(167.117)	376.030	-	(69.741)	-	-	(1.642.006)				
Аударымдар	-	8.106	73.729	265.357	90.558	-	148.747	-	-	586.497				
	-	(18.311.180)	(29.859.557)	(180.196.169)	(131.017.280)	(21.996.946)	(6.982.545)	(5.703.074)	(394.066.751)					
Бір жылға есептей	-	(3.386.307)	(4.487.097)	(22.825.664)	(19.198.936)	(1.438.970)	(1.083.149)	-	(94.118)	(52.420.123)				
Құнсызданды	-	-	-	(2.903.770)	-	-	-	-	(94.118)	(2.997.888)				
Салуға арналған активтерге аударымдар	-	-	-	856.944	-	(1.934)	-	-	-	855.010				
Аударымдар	-	(3.121)	(2.404.791)	3.074.637	(418.444)	(396)	(247.885)	-	-	-				
Шыгулар	-	89.454	5.266	79.340	168.098	435.469	373.267	-	-	1.150.894				
2024 ж. 31 жетекшілік	-	(21.611.154)	(36.745.179)	(201.914.682)	(150.466.562)	(23.002.777)	(7.940.312)	(5.797.192)	(447.478.858)					
Қалдық қын														
2023 ж. 31 жетекшілік	567.982	58.501.932	122.740.170	816.707.555	335.273.405	8.162.667	6.279.927	82.098.359	1.430.331.997					
2024 ж. 31 жетекшілік	641.489	58.111.759	130.480.310	870.312.806	382.069.123	15.514.931	9.191.102	127.285.934	1.593.607.454					

6 Негізгі құралдар (жалғасы)

Түсімдер

2024 жылды аяқталмаған құрылышқа 202.960.753 мың тенге сомасында түсімдер негізінен 74.991.802 мың тенге сомасына «Талдықорған-Шашарал» магистральдық газ құбырын салуға жұмысалған шығындарға, 43.650.569 мың тенгеге «САЦ» магистральдық газ құбырын техникалық жобалаушы бойынша ресейлік газды үздіксіз тасымалдауды қамтамасыз ету бойынша жұмыстар, Алматы облысы бойынша 25.471.247 мың тенге сомасына «Алматы-Байсерке-Талғар» магистральдық газ құбырының 2 желісінің құрылышы, 6.353.352 мың тенге сомасына «БГР-ТБА» магистральдық газ құбыры учаскесінде айналма газ құбырының құрылышы, 14.666.641 мың тенгеге газ құбырларына қатысты курделі жөндеу, ыстық жұмыстар, пневматикалық синақтар, желілік диагностика, ақауы бар құбырларды, арматураны ауыстыру, алаттық қалпына келтіру жұмыстары, 2.108.978 мың тенгеге курделі жөндеу және дайындық жұмыстарына сараптамалық-диагностикалық қолдау көрсету жатады.

2023 жылды аяқталмаған құрылышқа 307.740.460 мың тенге сомасында түсімдер негізінен Манғыстау облысындағы 160.159.915 мың тенге сомаға Бейнеу-Жанаөзен магистральдық газ құбырының екінші желісін салуға, 29.318.712 мың тенгеге газ салаптық құбырлары бар автоматтандырылған газ тарату стансиясын салу, 28.880.518 мың тенгеге қолданыстағы «Мақат-Солтүстік Кавказ» магистральдық газ құбырына резервтік газ құбырын салу, жалпы құны 24.468.939 мың тенгеге «САЦ-5», «САЦ-4» және «Лупинг САЦ- 4» құбырлары бойынша жұмыстар кешенін жүргізу, сондай-ақ 23.450.497 мың тенгеге Қазақстан-Қытай және Алматы-Байсерке-Талғар магистральдары арасындағы Қайрат секіргішінің құрылышына газ құбырлары.

Негізгі құралдарды қосу, сондай-ақ ортақ бақылаудағы таралтардан еншілес ұйымды сатып алу ретінде есепке алынған «Азиягаз Чунджа» негізгі құралдарын қамтиды.

2024 жылды Топ 261.414 мың тенге (2023: 276.873 мың тенге) сомасында негізгі құралдарды өтеусіз алды.

Сатуға арналған активтерге аударымдар

2024 жыл ішінде Топ таза баланстық құны 729.027 мың тенге болатын бөлшектелген құбырларды сатуға арналған активтер ретінде жіккеді және басқа операциялық шығыстарда 57.969 мың тенге сомасында құбырларды шығарудан болған шығынды тіркеді.

Аударымдар

Пайдалануға берілген негізгі құралдардың едәуір бөлігі 29.345.633 мың тенгеге Алматы облысындағы «Алматы-Байсерке-Талғар» газ құбырының екінші желісін салудың жобалық-сметалық құжаттаманы өзірлеумен, техникалық және жобалық қадағалаумен, 23.582.528 мың тенгеге «Қазақстан-Қытай» және «Алматы-Байсерке-Талғар» магистральдық газ құбыры арасындағы ТИП-04 «Қайрат» секіргішінің құрылышы, жобалық құжаттаманы өзірлеумен, техникалық және жобалық қадағалаумен, 19.694.963 мың тенге сомасына техникалық және конструкторлық қадағалаумен ресейлік газды «САЦ-5», «САЦ-4» және «Лупинг САЦ-4» магистральдық газ құбырлары арқылы үздіксіз тасымалдауды қамтамасыз ету бойынша жұмыстар кешені, 17.518.572 мың тенгеге жобалық-сметалық құжаттаманы, техникалық және жобалық қадағалауды өзірлей отырып, ЖЭО-2 СКГТ-да газ шығару құбырлары және газбен жабдықтау құбырлары бар АГҚС құрылышы, 14.705.090 мың тенгеге магистральдық газ құбырларын курделі жөндеу, ыстық жұмыс, пневматикалық синақтар, желілік диагностика, ақаулы құбырларды, арматураларды ауыстыру, алаттық қалпына келтіру жұмыстары, 11.981.267 мың тенгеге жобалық-сметалық құжаттаманы, техникалық және жобалық қадағалауды өзірлей отырып, ЖЭО-3 СКГТ-да газ шығару құбырлары және газбен жабдықтау құбырлары бар АГҚС құрылышы және тиісті негізгі қорларды іске қосумен байланысты.

Басқасы

2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша толық амортизацияланған негізгі құралдардың құны мен соған байланысты жинақталған амортизациясы 23.965.245 мың тенгени (2023: 21.329.426 мың тенге) құрады.

2024 жылды Топ 2.786.432 мың тенге сомасында қарыздар бойынша шығындарды активтерді салуға байланысты негізгі құралдардың баланстық құнында капиталдандыруды (2023: 4.820.030 мың тенге). Кредиттер бойынша шығындардың капиталдандыруды орташа алынған мөлшерлемесі 15,49% (2023 ж.: 4,55%) құрады.

2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топ 2.997.888 мың тенге сомасында негізгі құралдардың құнсыздануын мойындағы, оның ішінде АзияГаз Чунджа негізгі құралдарының 2.903.770 мың тенгесі (2023 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: құнсыздану жоқ).

«QazaqGaz» АҚ
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертуелер
2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

7 Барлау және бағалау бойынша активтер

2024 және 2023 жылдардың 31 желтоқсанында аяқталған жылдар үшін барлау және бағалау активтеріндегі өзгеріс bylайша көрсетілген:

Мың тенге	Материалдық емес активтер	Материалдық активтер
2022 ж. 31 желтоқсанға	-	16.474.772
Тұсімдер	-	2.989.360
Кұнсыздану	-	(21.028)
Кұнсызданды қалпына келтіру	-	5.914.336
Шығулар	-	(8.761.678)
Негізгі құралдарға аударымдар	-	(12.085.655)
2023 ж. 31 желтоқсанға	-	4.510.107
Тұсімдер	120.000	960.153
2024 ж. 31 желтоқсанға	120.000	5.470.260

Барлау және бағалау бойынша активтер келесі жобалармен білдірілген:

Мың тенге	2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
Барханная	3.237.560	2.316.335
Шерубайнұр	2.184.762	2.184.762
Басқасы	167.938	9.010
	5.590.260	4.510.107

8 Пайдалану құқығы нысанындағы активтер

2024 және 2023 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша пайдалану құқығы нысанындағы активтер bylайша көрсетілген:

Мың тенге	Ескерт.	Газкөлік активтері	Басқасы	Жиыны
2023 ж. 1 қаңтар		89.061.453	1.600.157	90.661.610
Жалдау шарттары бойынша тұсімдер	21	-	5.209	5.209
Жалдау шартын бұзу		-	(1.457.345)	(1.457.345)
Амортизация бойынша шығыстар	26, 28	(22.265.363)	(137.463)	(22.402.826)
2023 ж. 31 желтоқсан		66.796.090	10.558	66.806.648
Амортизация бойынша шығыстар	26, 28	(22.265.363)	(1.777)	(22.267.140)
2024 ж. 31 желтоқсан		44.530.727	8.781	44.539.508

2021 жылдың 31 желтоқсанында Топ «АстанаGаз» ҚМГ» АҚ-мен «Сарыарқа» магистралды газ құбыры үшін 2022 - 2026 жылдарға жалға беру шартын жасады. Жалдау шартты Табиги монополияларды реттеу комитеті (бұдан әрі – ТМРК) ішкі нарықта газ тасымалдау тарифтерін бекіткен күннен бастап, яғни 2022 жылғы 1 қаңтардан бастап қүшіне енді. Пайдалану құқығы активін және жалдау міндеттемесін тану күні Топ жалға алушының қарызы мөлшерлемесін жылдық 17,3% деп бағалады. Шарт қүшіне енген күнгі жағдай бойынша «Сарыарқа» МГ жалдау шартының дисконтталған құны 111.326.816 мың тенгени құрады (21-ескертуе).

Топ қысқа мерзімді жалдау мен құны тәмен активтерді жалға беруді өзіндік құн және жалпы және әкімшілік шығыстар құрамындағы кезең шығындары ретінде таниды (26 және 28-ескертуелер).

«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертпелер
2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

9 Бірлескен кәсіпорындарға инвестициялар

Бірлескен кәсіпорындарға инвестициялар туралы қаржылық ақпарат төменде көлтірілген:

Мың тенге	«АГҚ»	«БШГ»	«АГ»	ОГ	Жиыны
2022 ж. 31 желтоқсан Бірлескен кәсіпорынның пайдасындағы үлес Бірлескен кәсіпорынның басқа да жиынтық залалындағы үлес Дивидендтер	710.273.099 268.631.930 (369.050) -	219.039.220 52.927.373 - (10.863.500)	1.121.606 373.363 - (90.851)	210.139 - - -	930.644.064 321.932.666 (369.050) (10.954.351)
2023 ж. 31 желтоқсан	978.535.979	261.103.093	1.404.118	210.139	1.241.253.329
Бірлескен кәсіпорынның пайдасындағы үлес Бірлескен кәсіпорынның басқа да жиынтық залалындағы үлес Дивидендтер	325.722.878 362.681 (523.089.430)	44.982.662 - (18.000.000)	438.736 - (373.363)	- - -	371.144.276 362.681 (541.462.793)
2024 ж. 31 желтоқсан	781.532.108	288.085.755	1.469.491	210.139	1.071.297.493

«АГҚ»

Келесі кестеде Топтың «АГҚ»-та салынған инвестициялары туралы жалпылама қаржылық ақпараты көлтірілген:

Мың тенге	2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
Бірлескен кәсіпорынның қаржылық жағдайы туралы есеп		
Айналымдағы активтер, оның ішінде:	731.998.374	1.055.298.792
- ақша қаражаты мен оның баламалары	634.950.257	881.037.520
Айналымнан тыс активтер	1.033.026.718	1.086.415.302
Қысқа мерзімді міндеттемелер, оның ішінде:	(37.206.794)	(23.530.164)
- алынған қысқа мерзімді қарыздар	-	-
- сауда және басқа да кредиторлық берешек	(22.412.133)	(18.145.071)
Ұзақ мерзімді міндеттемелер, оның ішінде:	(164.754.082)	(161.111.972)
- кейінге қалдырылған салық міндеттемелері	(109.450.613)	(113.600.381)
Капитал	1.563.064.216	1.957.071.958
Топтың иелік ету үлесі	50%	50%
Инвестицияның балансстық құны	781.532.108	978.535.979

«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертуелер
2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

9 Бірлескен көсіпорындарға инвестициялар (жалғасы)

Мың тенге	2024 ж.	2023 ж.
Бірлескен көсіпорынның жиынтық кірісі туралы есеп		
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша тұсім	897.104.842	856.980.312
Өткізудің өзіндік құны, оның ішінде:	(193.324.752)	(187.406.438)
- тозу және амортизация	(72.961.177)	(74.902.156)
Жалпы және әкімшілік шығыстар, оның ішінде:	(9.991.802)	(8.717.914)
- тозу және амортизация	(988.519)	(1.132.729)
Қаржылық кіріс, оның ішінде:	39.450.530	20.963.660
- пайиздық кірістер	39.450.530	20.963.660
Қаржылық шығыстар, оның ішінде:	(4.299.170)	(8.396.844)
- пайиздық шығыстар	(223.266)	(3.877.283)
Салық салынғанға дейінгі пайда	815.586.076	664.374.926
Табыс салығы бойынша шығыстар	(164.140.321)	(127.111.067)
Бір жылғы таза пайда	651.445.755	537.263.859
Бірлескен көсіпорынның бір жылда болған пайдасындағы үлесі	325.722.878	268.631.930
Бір жылғы басқа да жиынтық (шығын)/кіріс	725.362	(738.099)
Бір жылғы басқа да жиынтық кірістегі үлес	362.681	(369.050)

2008 жылғы 15 ақпандың Қазақстан Республикасының Үкіметі мен Қытай Халық Республикасының Үкіметі арасындағы Қазақстан-Қытай газ құбырын салуда және пайдалануда ынтымақтастық туралы келісімге сәйкес Топтың 50% қатысуымен және «Trans-Asia Gas Pipeline Company Limited» 50% қатысуымен «АГҚ» бірлескен көсіпорны құрылды. 2024 және 2023 жылдардың 31 желтоқсанына «АГҚ» жарғылық капиталы 1.200.000 мың теңге болды, олардың 600.000 мың тенге сомасын Топ теледі.

«БШГ»

Келесі кестеде Топтың «БШГ»-ға салынған инвестициялары туралы жалпылама қаржылық ақпараты көлтірілген:

Мың тенге	2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
Бірлескен көсіпорынның қаржылық жағдайы туралы есеп		
Айналымдағы активтер, оның ішінде:	126.430.889	150.686.705
- ақша қаражаты мен оның баламалары	86.020.896	8.225.664
Айналымдан тыс активтер	572.890.390	599.565.154
Қысқа мерзімді міндеттемелер, оның ішінде:	(53.349.110)	(95.311.276)
- алынған қысқа мерзімді қарыздар	(16.275.690)	(45.824.788)
- сауда және басқа да кредиторлық берешек	(32.800.814)	(48.229.973)
Ұзақ мерзімді міндеттемелер, оның ішінде:	(67.683.664)	(130.617.401)
- алынған ұзақ мерзімді қарыздар	(58.266.776)	(117.703.433)
Капитал	578.288.505	524.323.186
Топтың иелік ету үлесі	50%	50%
Меншікті капиталдағы үлес	289.144.255	262.161.593
Шоғырландыру түзетулері	(1.058.500)	(1.058.500)
Инвестицияның баланстық құны	288.085.755	261.103.093

«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертуелер
2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

9 Бірлескен кәсіпорындарға инвестициялар (жалғасы)

Мың тенге	2024 ж.	2023 ж.
Бірлескен кәсіпорынның жиынтық кірісі туралы есеп		
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша тұсім	164.863.678	178.259.378
Өткізудің өзіндік құны, оның ішінде:	(53.982.883)	(49.605.396)
- тозу және амортизация	(29.416.024)	(27.653.540)
Жалпы және әкімшілік шығыстар, оның ішінде:	(7.269.182)	(8.359.528)
- тозу және амортизация	(747.079)	(798.892)
Қаржылық кіріс, оның ішінде:	4.538.402	5.787.856
- пайыздық кірістер	4.538.402	5.787.856
Қаржылық шығыстар, оның ішінде:	(11.372.496)	(20.188.865)
- пайыздық шығыстар	(9.683.754)	(17.021.171)
Салық салынғанға дейінгі пайда	89.965.323	105.854.745
Табыс салығы бойынша шығыстар	-	-
Бір жылғы таза пайда	89.965.323	105.854.745
Бірлескен кәсіпорынның бір жылда болған пайдасындағы үлесі	44.982.662	52.927.373
Бір жылғы басқа да жиынтық кіріс	-	-
Бір жылғы басқа да жиынтық кірістегі үлес	-	-

2011 жылғы 18 қаңтарда Қазақстан Республикасының Үкіметі мен Қытай Халық Республикасының Үкіметі арасындағы Қазақстан-Қытай газ құбырын салуда және пайдалануда ынтымактастық туралы келісімге сәйкес Толтың 50% қатысуымен және «Trans-Asia Gas Pipeline Company Limited» 50% қатысуымен «АГҚ» бірлескен кәсіпорны құрылды. 2024 және 2023 жылдардың 31 желтоқсанына «БШГ» жарғылық капиталы 145.430.000 мың тенге болды, олардың 72.715.000 мың тенге сомасын Топ төлеуді.

10 Басқа да қаржы активтері

2024 және 2023 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша басқа да қаржы активтеріне мыналар кірді:

Мың тенге	Ескерт.	2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
Амортизацияланған құны бойынша бағаланатын қаржы активтері			
Самұрық-Қазына облигациялары			
Самұрық-Қазына облигациялары	32	60.095.000	64.783.007
ҚРҰБ ноттары	32	-	34.825.682
Қаржылық жалдау бойынша берешек		3.128.257	3.282.962
Басқа		-	352.722
Басқа жиынтық кіріс арқылы әділ құны бойынша бағаланатын қаржы активтері			
Қазақстан Республикасы Қаржы министрлігінің өврооблигациялары			
Қазақстан Республикасы Қаржы министрлігінің өврооблигациялары		5.075.012	-
		68.298.269	103.244.373
Минусы: қысқа мерзімді бөлік		(63.269.275)	(103.244.373)
Ұзақ мерзімді бөлік		5.028.994	-

«Самұрық-Қазына» облигациялары

2023 жылдың 26 маусымында Топ AIX биржасында орналастырылған, бір облигацияның номиналды құны 100 000 АҚШ доллары болатын «Самұрық-Қазына» купондық облигациясын, жылдық 3,5% сыйақы мөлшерлемесімен 2023 жылғы 26 желтоқсанға дейін өтеу мерзімімен сатып алды. 2023 жылдың 25 желтоқсанында мерзімін 2024 жылдың 26 маусымына дейін ұзарту туралы қосымша келісім жасалды. 2024 жылдың 23 мамырында «Самұрық-Қазынаның» купондық облигациялары толығымен өтелді.

«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертпелер
2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

10 Басқа да қаржы активтері (жалғасы)

2024 жылдың 27 желтоқсанында Топ AIX биржасында орналастырылған бір облигацияның номиналды құны 1.000 теңге болатын жалпы сомасы 60.000.000 мың теңгеге «Самұрық-Қазына» купондық облигацияларын жылдық 14,25% сыйақы мөлшерлемесімен (КР ҰБ базалық мөлшерлемесі жылдық минус 1%) 2025 жылғы 27 ақпанға дейін өтеу мерзімімен сатып алды.

ҚРҰБ ноталары

2023 жылғы 27 желтоқсанда Топ уақытша бос қаражаттардан табыстылықты арттыру мақсатында «Қазпочта» АҚ-мен брокерлік қызмет көрсету жөне бағалы қағаздарды номиналды ұсташа шартты арқылы жылдық 14,9% және 14 күн мерзімге 34.825.682 мың теңге сомасына Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкінің Ноталарын сатып алды.

Қазақстан Республикасы Қаржы министрлігінің еврооблигациялары

2024 жылғы 23 қазанда Топ Қазақстан Республикасы Қаржы министрлігінің 2044 жылғы 14 қазандагы өтеу күнімен 4,875% купондық сыйақы мөлшерлемесімен АҚШ долларында нарықта белгіленген таза баға бойынша 10.438.000 еврооблигациясын сатып алды.

Кредиттік тәуекелдер туралы ақпарат 34-ескертпеде берілген.

11 Табыс салығынан басқа, өтелуге жататын құс және салықтар бойынша алдын ала төлем

Мың теңгемен	2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
Өтелуге жататын ҚҚС	315.394.907	218.254.204
Мүлікке салынатын салық	231.757	253.289
Төлем көзінен ұсталатын табыс салығы	31.237	12.743
Басқа да салықтар бойынша алдын ала төлем	155.659	410.066
	315.813.560	218.930.302
Минусы: өтелмейтін ҚҚС бойынша резерв	(47.557.816)	(41.818.651)
	268.255.744	177.111.651
Ұзақ мерзімді бөлік	62.711.533	60.877.222
Қысқа мерзімді бөлік	205.544.211	116.234.429

Өtelмейтін ҚҚС бойынша резервтегі өзгерістер былайша берілген:

Мың теңгемен	
2022 ж. 31 желтоқсанға	(14.519.193)
Есептегені	(27.299.458)
2023 ж. 31 желтоқсанға	(41.818.651)
Есептен шығарылғаны	5.178
Есептегені	(5.744.343)
2024 ж. 31 желтоқсанға	(47.557.816)

2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топ өтейтін ҚҚС ішкі нарықта газды рентабельді емес сатудан өтелеңтін ҚҚС қоса алғанда 315.394.907 мың теңгеге құрайды. 2024 жыл ішінде Топ 2019 жылға байланысты 5.744.343 мың теңге сомасында ҚҚС құнсыздану резервін есептеді.

«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертуелер
2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

12 Банктік салымдар

Мың тенге	2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
Өтеу мерзімі бес жылдан асатын тенгемен банктік депозиттер Минусы: күтілетін кредиттік шығын резерві	2.364.138 (5.640)	2.963.028 (7.574)
Ұзақ мерзімді бөлік	2.358.498	2.955.454
Өтеу мерзімі үш айдан бір жылға дейін болатын АҚШ долларындағы банк салымдары	1.353.505	275.355
Өтеу мерзімі үш айдан бір жылға дейін болатын рубльмен банк салымдары	226.850	188.035
Өтеу мерзімі үш айдан бір жылға дейін болатын тенгемен банк салымдары	19.223	19.585
Қысқа мерзімді бөлік	1.599.578	482.975

2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша өтеу мерзімі 5 (бес) жылдан асатын тенгедегі банк салымдарына «Қазақстан Халық Банкі» АҚ және «ЦентрКредит Банкі» АҚ-да тиисінше 1.346.659 мың тенге және 1.017.479 мың тенге сомасында шектеулі депозиттер кіреді. «Қазақстан Халық Банкі» АҚ-да Топ қызметкерлеріне жылдық 1% мөлшерлемемен тұрғын үй кредиттерін қамтамасыз ету ретінде депозиттер ашылды (2023 ж. 31 желтоқсан: жылдық 1% мөлшерлеме бойынша 1 794 357 мың тенге). «Банк ЦентрКредит» АҚ-тағы депозиттер жылдық 8,5% мөлшерлемемен жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардың талаптарына сәйкес тарату қорын білдіретін оқшауланған шотта сақталады.

2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша депозиттер банктерге АҚШ долларында жылдық 3% (2023: жылдық 0-1%), тенгеде жылдық 1% (2023: жылдық 1%) және 3 айдан 1 жылға дейінгі мерзімде рубльде 5% жылдық сыйақы мөлшерлемесімен орналастырылды.

Кредиттік төуекелдер туралы ақпарат 34-ескертпеде берілген.

13 Ақша қаражаты мен оның баламалары

Мың тенге	2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
Шетел валютасындағы ағымдағы шоттар	280.443.982	612.675
Тенгемен қысқа мерзімді депозиттер	228.105.163	20.828.160
Тенгемен ағымдағы шоттар	84.213.585	38.268.898
Шетел валютасында кемінде үш ай өтеудін бастапқы мерзімі бар сатып алу және көрі сату («көрі репо») шарттары	10.646.996	2.649.337
Шетел валютасындағы қысқа мерзімді депозиттер	3.203.277	4.404.297
Жолдағы ақша қаражаты	5.583	2.911
Кассадағы қолма-қол ақша	5.054	4.053
Талап етуге дейінгі брокерлік шоттардағы қалдықтар	1.335	617
	606.624.975	66.770.948

Ақша қаражаты мен оның баламалары түрлі валюталарда былайша көрсетілген:

Мың тенге	2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
Тенге	312.330.720	59.104.639
АҚШ доллары	293.422.261	4.983.726
Ресей рублі	842.913	2.650.499
Басқа валюталар	29.081	32.084
	606.624.975	66.770.948

«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертуелер
2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

13 Ақша қаражаты мен оның баламалары (жалғасы)

2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша банктерде депозиттер тенгеде жылдық 13,08-15,05% (2023: жылдық 14,25-15,8%) және шетел валютасында 0%-13% (2023: жылдық 0-5,0%) сыйақы мөлшерлемесі бойынша депозиттер орналастырылды.

2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша банктердегі және қаржы институттарындағы ағымдағы шоттардағы қаражаттар бойынша сыйақы мөлшерлемелері тенгеде жылдық 0-14,71% (2023: 0%-14,75%) және шетел валютасында жылдық 0%-5,83% құрады.

Кредиттік төуекелдер туралы ақпарат 34-ескертпеде берілген.

14 Қорлар

Мын төңгемен	2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
Газ қорлары	83.706.010	55.024.184
Материалдар мен қорлар	7.304.592	8.166.864
	91.010.602	63.191.048

Материалдар мен қорларға, негізінен, газ көлік жүйесіне техникалық қызмет көрсетуге арналған қосалқы белшектер, газ көлік жабдығында пайдалануға арналған метанол мен майлау материалдары және ішкі пайдалануға арналған тауарлар кіреді. Газ қорларына жағар газ және сатуға арналған газ кіреді.

2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қорлардың үлғаюы, ең алдымен, 2024 жылдың сатып алынған газ құнының өсуіне байланысты болды.

15 Сауда және басқа да дебиторлық берешек

Мын төңгемен	Ескерт.	2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
Үшінші тараптардың сауда дебиторлық берешегі		173.715.760	219.101.071
Байланысты тараптардың сауда дебиторлық берешегі	32	51.890.987	51.018.482
Байланысты тараптардың басқа да дебиторлық берешегі	32	18.135.063	21.021.300
Үшінші тараптардың өзге дебиторлық берешегі		1.522.930	4.296.912
		245.264.740	295.437.765
Минусы: күтілетін кредиттік шығын резерві		(8.132.519)	(7.973.112)
		237.132.221	287.464.653

Күтілетін кредиттік шығын (ККШ) резервіндегі өзгерістер былайша берілген:

Мын төңгемен	Дербес негізде құнсыздандыған
2022 ж. 31 желтоқсанға	(8.007.918)
Бір жылға есептеу	(8.213.297)
Шетел валюталарын қайта есептеу	59.039
Есептен шығарылғаны	993.904
Қалпына келтірлгені	7.195.160
2023 ж. 31 желтоқсанға	(7.973.112)
Бір жылға есептеу	(12.445.883)
Шетел валюталарын қайта есептеу	(476.836)
Есептен шығарылғаны	5.584.144
Қалпына келтірлгені	7.179.168
2024 ж. 31 желтоқсанға	(8.132.519)

«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертпелер
2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

15 Сауда және басқа да дебиторлық берешек (жалғасы)

31 желтоқсанға сауда және басқа да дебиторлық берешек келесі валюталарда деноминацияланды:

Мың тенге	2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
Тенге АҚШ доллары	144.090.711 93.041.510	130.668.083 156.796.570
	237.132.221	287.464.653

Сауда және басқа дебиторлық берешек пайызсыз болып табылады. 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың коммерциялық дебиторлық берешегі негізінен ішкі нарықта газды сату бойынша 110.291.931 мың теңге сомасында және экспорт бойынша 73.658.494 мың теңге сомасында дебиторлық берешекпен ұзынылған. 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың басқа дебиторлық берешегі негізінен инвестициялық бағдарламаны орындау және тарифтерді түзету салдарынан бірлескен көсіпорындардан газ тасымалдау үшін төленген соманы қайтару бойынша 18.034.927 мың теңге сомасында берешек болып табылады.

Кредиттік тәуекелдер туралы ақпарат 34-ескертпеде берілген.

16 Капитал

Жарғылық капитал

	Айналысқа шығарылған жай акциялар (акциялар саны)						Номиналды құнымен	Акционерлік капитал жынысы
	100 тенге	138 тенге	2.500 тенге	10.000 тенге	17.632 тенге	9.294.167 тенге		
2024 ж. 31 желтоқсанға	312.167.670	1	30.976.655	30.455.065	1.006.717	1.000	1.000	1.000
2023 ж. 31 желтоқсанға	312.167.670	1	30.976.655	30.455.065	1.006.717	-	1.000	-

Жай акциялар өз иелеріне акционерлердің жалпы жиналысының құзыретіне кіретін барлық мәселелер бойынша дауыс беру құқығын береді. Жай акциялар бойынша дивидендтер Акционердің қалауы бойынша төленеді. 2024 жыл ішінде Топ Жалғыз акционерге 22 809 827 мың теңге сомасында жай акциялар бойынша дивидендтер төледі (2023 жыл: 27.065.364 мың теңге).

2023 жылды Топ әрқайсысының номиналды құны 16.915.397 теңге болатын 1.000 жай акция шығарды. Акцияларды Жалғыз акционер 16.915.397 мың теңге әділ құны бойынша «Болашақ» бизнес орталығының әкімшілік ғимараты түріндегі мүліккө айырбас ретінде сатып алды.

2024 жылғы 14 ақпанда «QazaqGaz» ҰК» АҚ мен «Самұрық-Қазына» АҚ-ның жалпы сомасын беру туралы келісімге сәйкес «GPC Investment» ЖШС-дегі 100% қатысу үлесін бірінші бас тарту құқығымен орналастыру бағасы 38.737.143 теңгегін құрайтын 1.000 (бір мың) дана көлемінде 38.737.143 мың теңгеге «QazaqGaz» ҰК» жай акциялары орналастырылды. Еншілес үйімді сатып алу құні сатып алу құны мен GPCI таза активтері арасындағы айырмашылық 3.806.467 мың теңгегін құрады және бөлінбеген пайдада танылды.

2024 жылғы 9 қазанда «Самұрық-Қазына» АҚ мен «QazaqGaz» АҚ арасындағы жалпы соманы беру туралы келісімге сәйкес «АзияГаз Чунджа» ЖШС-нің 100% қатысу үлесін беру арқылы «QazaqGaz» ҰК» АҚ-ның 1.000 (бір мың) дана көлеміндегі жай акциялары орналастыру бағасы 9.294.167 теңгегін құрады. 9.294.167 мың теңге. Еншілес үйімді сатып алу құніндегі жағдай бойынша «АзияГаз Чунджа» компаниясының сатып алу құны мен таза активтері арасындағы айырмашылық 4.148.163 мың теңгегін құрады және бөлінбеген пайданың бөлігі ретінде танылды.

Қосымша төленген капитал

2024 жылғы Топ (ИОА) жалпы сомасы 142.621.854 мың теңгеге облигацияларды орналастырды. 9,25% купондық мөлшерлемемен 74.287.854 мың теңге сомасына облигациялар шығарылды және оны «Самұрық-Қазына» сатып алды. Қаржы құралдарының әділ құны мен номиналды құны, сондай-ақ 12.543.250 мың теңге жалпы сомасындағы тиісті кейінге қалдырылған салық арасындағы айырмашылық қосымша төленген капитал ретінде танылды.

16 Капитал (жалғасы)

Қазақстан Қор Биржасының («ҚҚБ») талаптарына сәйкес ашылып көрсетілетін қосымша ақпарат

Мың теңгемен	2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
Активтердің жиынтықтықты	4.323.354.614	3.543.009.613
Минусы: материалдық емес активтер	(4.404.984)	(4.752.739)
Минусы: міндеттемелер жиынтықты	(1.493.441.950)	(1.040.121.328)
Жай акцияның құнын ҚҚБ талаптарына сәйкес есептеуге арналған таза активтер	2.825.507.680	2.498.135.546
Жай акциялар саны	374,609,108	374,607,108
ҚҚБ талаптарына сәйкес бір жай акцияның мың теңгемен құны	7,543	6,669

«ҚҚБ» Биржа кеңесінің 2010 жылғы 4 қазандығы шешіміне сәйкес қаржылық есептіліктегі ҚҚБ бекіткен қагидаларға сәйкес есептелген есептік күнгі бір акцияның (жай және артықшылықты) баланстық құны туралы деректер болуға тиіс.

Акцияға шаққандағы пайда

Акцияға шаққандағы негізгі және таратылған пайда қарапайым акционерлерге тиесілі кезеңдердегі таза кірісті кезең ішінде айналыстағы акциялардың орташа алынған санына бөлу арқылы есептеледі. Кезең ішінде айналыста болған жай акциялардың орташа алынған саны кезең ішінде сатып алынған немесе шығарылған акциялардың санына түзетілген, уақыт мелшерлемесі коэффициентіне көбейтілген кезең басындағы орналастырылған жай акциялардың санын ескере отырып есептеледі. «Самұрық-Қазына» АҚ Қоғамның жалғыз акционері болуына байланысты акциялардың нарықтық құны мен олардың саны түзетілмейді.

Келесі кестеде есепті кезеңдер үшін акцияға базалық пайданы есептеу үшін пайдаланылған кірістер пен акциялар туралы деректер келтірілген:

Мың теңгемен	2024 ж.	2023 ж.
Базалық және акцияға бөлінген пайданы есептеу үшін акционерге тиесілі таза кіріс	289.092.562	325.853.683
Акцияға шаққандағы базалық және көбейту пайдасына жай акциялардың орташа өлшемен саны	374,608,215	374,606,831
Базалық және бөлінген пайда, мың теңгемен	0,77	0,87
Жалғастырылған қызметтеннен бір жыл ішінде акцияға келетін базалық және бөлінген пайда	0,80	0,87
Тоқтатылған қызметтеннен бір жыл ішінде акцияға келетін базалық және бөлінген пайда	(0,03)	-

«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертпелер
2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

17 Шығарылған борыштық бағалы қағаздар

2024 және 2023 жылдардың 31 желтоқсанына шығарылған борыштық бағалы қағаздарға мыналар кіреді:

Мың тенге	Шығару	Өтеу мерзімі	Пайыздық мөлшерлеме	2024 ж.		2023 ж.	
				31 желтоқсан	АҚШ доллары	Мың тенге	31 желтоқсан
«QG» облигациялары	2017 жыл	2027 жыл 2027-2034	4,375% 9,25%- 16,25%	706.320.000	370.895.695	706.320.000	321.064.819
«ИОА» облигациялары	2024 жыл	жыл	7,50%	–	142.621.853	–	–
«QG Aimaq» облигациялары	2015 жыл	2025 жыл	–	–	5.000.000	–	5.000.000
				706.320.000	518.517.548	706.320.000	326.064.819
Плюс: төленуге жататын пайыздар				–	6.113.864	–	3.800.488
Минус: мемлелер бойынша амортизацияланбаған шығындар				–	(104.566)	–	(142.873)
Минус: дисконт				–	(15.827.227)	–	(488.700)
				508.699.619		329.233.734	
Минусы: есепті күннен бастап 12 ай ішінде өтегүе жататын сома				–	(15.962.435)	–	(3.800.488)
12 айдан кейін өтегүе жататын сома				–	492.737.184	–	325.433.246

QG облигациялары

2017 жылғы 26 қыркүйекте QG әрқайсысының номиналды құны 200.000 АҚШ доллары жылдық 4,375% сыйақы мөлшерлемесімен жалпы сомасы 750.000.000 АҚШ долларына халықаралық купондық облигацияларды (бұдан әрі – еврооблигациялар) орналастырды. Купон жарты жылда бір рет 26 наурыз және 26 қыркүйек 2027 жылдың 26 қыркүйегіне дейін төленеді.

ИОА облигациялары

2024 жылдың қыркүйегінде, қазанында, қарашасында және желтоқсанында «Талдықорған – Үшарал» жаңа магистральдық газ құбырын салу мақсатында ИОА бірінші облигациялық бағдарлама аясында «Қазақстан қор биржасы» АҚ сайтында жалпы сомасы 74.287.853 мың тенгеге купондық мөлшерлемесі 9,25% және өтеу мерзімі 2034 жыл болатын жеке облигацияларының алты шығарылымын орналастырды. Купон жылына екі рет төленеді. Әділ құн 14,95% - 15,25% нарықтық мөлшерлемелер негізінде есептеледі.

2024 жылдың қараша және желтоқсан айларында ИОА «Қазақстан қор биржасы» АҚ платформасында «Орталық Азия-Орталық» газ құбырын жаңғырудың екінші облигациялық бағдарламасы аясында жалпы сомасы 53.484.000 мың тенге сомасына купондық мөлшерлемесі 15,25%-дан 16,25%-ға дейінгі купондық мөлшерлемемен және өтеу мерзімі 2034 жыл болатын үш облигация шығарылымын орналастырды. Купон жылына екі рет төленеді.

2024 жылғы 29 қазанда Халық Банкінің қарызын қайта қаржыландыру мақсатында ИОА «Қазақстан қор биржасы» АҚ платформасында жылдық 15,25% купондық мөлшерлемесі және 2027 жылдың 29 қазанында өтеу мерзімімен 14.850.000 мың тенге сомасында жеке меншік облигацияларының жеке шығарылымын жүзеге асырды. Негізгі қарызында және купонды төлеу жылына төрт рет жүргізіледі.

Борыштық бағалы қағаздардың шарттарына сәйкес Топ белгілі бір шарттарды сақтауға міндетті. Топ өр есеп беру күні шарттардың сақталуын қарайды. 2024 және 2023 ж. 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топ барлық шарттарды сақтайды.

«QazaqGaz» ҰҚ» АҚ
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертуелер
2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

18 Банктік кредиттер

31 желтоқсанға пайыздық кредиттер миナンы қамтыды:

Мың тенге	2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
Белгіленген мәлшерлемесі бар пайыздық қарыздар	14.074.256	41.849.334
Құбылмалы пайыздық мәлшерлемесі бар пайыздық қарыздар	3.423.679	5.706.130
	17.497.935	47.555.464
Плюс: төленуге жататын пайыздар	250.051	713.766
Минус: мәмілелер бойынша амортизацияланбаған шығындар	(136.610)	(356.368)
	17.611.376	47.912.862
Минус: есепті күннен бастап 12 ай ішінде өтелуге жататын сома	(7.978.557)	(17.947.310)
12 айдан кейін өтелуге жататын сомалар	9.632.819	29.965.552

Құбылмалы пайыздық мәлшерлемесі бар пайыздық қарыздар

«ВТБ Банк Қазақстан» АҚ мен «Банк ВТБ» ЖАҚ

2020 жылғы 16 қарашадағы кредит шарттарына сәйкес, 2020 жылы «QG» «ВТБ Банк Қазақстан» АҚ мен «Банк ВТБ» ЖАҚ Ресейдің Орталық банкінің негізгі мәлшерлемесі (РОБ НМ) бойынша + жылдық 2,15% «Société Générale» корпоративтік және инвестициялық-банктік қызмет көрсету белгімшесінен ағымдағы қарызды қайта қаржыландыру үшін 15.151.500 мың рубль жалпы сомаға (баламасы 84.621.155 мың тенге) 2023 жылғы 16 қарашада өтеліү тиіс қарыз алды.

2022 жыл ішінде Топ «Қазақстан ВТБ Банкі» АҚ-мен жасалған кредиттік келісім бойынша 906.500 мың рубль (5.130.790 мың тенге балама) сомасындағы негізгі қарызды толығымен өтеді. 2023 жылды QG Банк ВТБ ПАО-мен жасалған кредиттік келісім бойынша 14.245.000 мың рубль (баламасы 73.646.650 мың тенге) сомасындағы негізгі қарызды толығымен өтеді (2022 жылды: 906.500 мың рубль, баламасы 5.130.790 мың тенге)).

Еуропа Қайта құру және даму банкі (ЕҚҚДБ)

2016 жылғы 26 мамырдағы кредит шарттына сәйкес «ИОА» 2020 жылдың ішінде ЕҚҚДБ-ден «Бозой» ЖКГ жанғырту үшін жалпы сомасы 16.192.200 мың тенге мәлшерінде үш транш қарыз алды, ол 2020 жылғы наурыздан бастап тоқсан сайынғы 26 (жынырма алты) тен төлеммен өтеді. Бұл қарыз бойынша пайыздық мәлшерлеме 6-айлық ТБИ (тұтыну бағаларының индексі) + жылдық 2,15% және 100 базистік тармақты құрайды.

2024 жыл ішінде ИОА жалпы сомасы 134.285 мың тенге сомасында кредиттік келісім бойынша негізгі борышты өтеді (2023 жылды: 134.286 мың тенге сомасында негізгі борышты өтеді). 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ИОА-ның ЕҚДБ алдындағы негізгі қарызы жоғарыда аталған кредиттік келісім бойынша 201.429 мың тенгени құрайды (2023 жылғы 31 желтоқсан: 335.714 мың тенге).

2016 жылғы 26 мамырдағы кредиттік келісіміне сәйкес «QG Aimaq» «Маңғыстау, Ақтөбе және Қостанай облыстарындағы газ құбырлары жүйесін газдандастыру және жаңғырту» жобасы үшін 10 жылға бірнеше траншпен 17.185.324 мың тенге алды. Пайыздық мәлшерлеме 100 базистік тармақ + 2,15% мәлшеріндегі спред сомасымен жылдық мәнде 6 айлық ТБИ-ге тен.

2024 жылды «QG Aimaq» кредиттік келісім бойынша 2.148.166 мың тенге (2023 ж.: 2.148.165 мың тенге) сомасында негізгі қарызды өтеді. 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша QG Aimaq компаниясының ЕҚДБ алдындағы қарызының жалпы сомасы жоғарыда аталған қарыз шартты бойынша 3.222.250 мың тенгени құрайды (2023: 5.370.416 мың тенге).

18 Банктік кредиттер (жалғасы)

«Қазақстан Халық жинақ банкі» АҚ

2022 жыл ішінде ЕҚҚДБ-ден алғынған қарызды қайта қаржыландыру мақсатында ИОА «Қазақстан Халық жинақ банкі» АҚ-тан 17,85% сыйақы мөлшерлемесімен 29.700.000 мың теңге сомаға қарыз алды. Сыйақы төлемдері мен негізгі қарыз сомалары 2023 жылдың наурызынан бастап тоқсан сайынғы төлемдермен жүзеге асырылды..

2024 жылғы 4 наурызда қарыз шартына қосымша келісім жасалды, оған сәйкес 2024 жылғы 6 наурыздан бастап сыйақы мөлшерлемесі Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкінің базалық мөлшерлемесі плюс банктік қарыз сомасының жылдық 2% болды. Сыйақы мөлшерлемесі өрбір 6 ай сайын қайта қаралуға тиіс және Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкінің қайта қарау күніндегі қолданыстағы базалық мөлшерлемесіне жылдық 2% плюс тең етіп белгіленді, бұл ретте ең төменгі сыйақы мөлшерлемесі жылдық 15%-дан төмен болмауы тиіс.

2024 жылғы 29 қазанда ИОА «Қазақстанның Халық Жинақ Банкі» АҚ кредитін қайта қаржыландыру мақсатында «Қазақстан қор биржасы» АҚ сайтында 14.850.000 мың теңге сомасына жеке мемшік облигацияларының жеке шығарылымын жүзеге асырды. 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша «Қазақстан Халық Жинақ Банкі» АҚ қарызы толығымен етеді.

Tіркелген мөлшерлемесі бар пайыздық қарыздар

«Қазақстанның Даму Банкі» АҚ

«QG Aimaq» «Оңтүстік Қазақстанда, Таразда, Қызылордада, Ақтөбеде газ құбырларының жүйесін жаңғырту» және «Өзен-Жетібай газ құбырында резервтік желіні салу» жобалары үшін «Қазақстан Даму Банкі» АҚ-пен жаңартылатын кредит желілері туралы бірнеше шарт жасады.

2024 жыл ішінде QG Aimaq 6.560.792 мың теңге (2023 жылы: 7.594.984 мың теңге) сомасында негізгі қарызды етеді.

2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша QG Aimaq жоғарыда аталған қарыз шарттары бойынша «Қазақстанның Даму Банкі» АҚ алдында 14.074.256 мың теңге (2023 ж.: 20.635.048 мың теңге) сомасында негізгі қарыз сомасына ие.

2024 және 2023 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша тіркелген пайыздық мөлшерлемесі бар пайыздық кредиттердің кепілмен қамтамасыз етуі жоқ.

Кредит шартының талаптары

Банк қарыздарының талаптарына сәйкес Топ белгілі бір ковенанттарды сақтауға міндетті. Топ өрбір есепті күнге кредит шарттары ковенанттарының сақталуын тексеріп отырады. Қаржылық міндеттемелердің орындалмауы кредиторларға қарыздардың мерзімінен бұрын етелуін талап ету құқығын береді. 2024 және 2023 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша Топ барлық ковенанттарды сақтады.

**«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертпелер
2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін**

19 Алынған қарыздар

31 желтоқсандағы жағдай бойынша байланысты тараптардан қарыздар мыналарды құрады:

<i>Мың тенге</i>	<i>2024 ж. 31 желтоқсан</i>	<i>2023 ж. 31 желтоқсан</i>
Тіркелген мөлшерлемесі бар қарыздар	-	8.462.491
	-	8.462.491
Плюс: төленуге жататын пайыздар	-	89
Минус амортизацияланбаған дисконт	-	(494.560)
	-	7.968.020
Минус: есепті күннен бастап 12 ай ішінде өтелуге жататын сома	-	(7.968.020)
12 айдан кейін өтелуге жататын сома	-	-

Tіркелген пайыздық мөлшерлемесі бар қарыздар

2021 жылдың 23 қарашасында Топ «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ-дан жалпы корпоративтік мақсаттарға жылдық 0,01% мөлшерлемемен 24.104.026 мың теңге (баламасы 55.851 мың АҚШ доллары) сомасында ұзақ мерзімді кредит алды, өтеу мерзімі 23 қараша. 2024 жыл ішінде Топ 372 мың теңге сомасында есептелген сыйақыны қоса алғанда, жалпы сомасы 8.222.705 мың теңгеге қарызды мерзімінен бұрын толығымен өтеді.

«QazaqGaz» ЖҚ» АҚ
Шоғырланырылған қаржылық есептілікке ескертуелер 2024 жылғы 31 жетекшілдегі аяқталған жыл үшін

20 Резервтер

Мың тенге/емеш	Есепт.	Газды тасымалдау шығыстары бойынша резерв	Жұмылаларды жою және кен орындарын қалпына көтпіру бойынша резерв	Газ құбырын жою және кен участкерді қалпына көтпіру бойынша резерв	Салынтар бойынша резервтер	Басқа резервтер	Жынын
2022 ж. 31 жетекшілдегі аяқталған жыл ішінде есептелеғені Он бағамдық айырма Бағапаудағы өзгеріс Дисконгт амортизациясы Аударымдар Пайдаланылды	6	33.816.882 (591.329)	2.942.742 105.816 (2.852.269) 265.639 — —	61.836.200 7.830.585 1.412.723 5.961.195 587.630 —	75.288 102.549 — — — (54.045)	673.583 1.242.492 — — (587.630) (9.821)	99.344.695 9.281.442 (591.329) (1.439.546) 6.227.862 (63.866)
2023 ж. 31 жетекшілдегі аяқталған жыл ішінде есептелеғені Теріс бағамдық айырма Бағапаудағы өзгеріс Дисконгт амортизациясы Аударымдар Пайдаланылды	6	33.225.553	461.928	77.628.333	123.792	1.319.652	112.759.258
2024 ж. 31 жетекшілдегі аяқталған жыл ішінде есептелеғені резервтер 2024 ж. 31 жетекшілдегі аяқталған жыл үшін мөрзімді резервтер		38.390.835	566.623	82.417.339	—	1.266.954	122.641.751
2023 ж. 31 жетекшілдегі аяқталған жыл ішінде есептелеғені резервтер 2023 ж. 31 жетекшілдегі аяқталған жыл үшін мөрзімді резервтер		33.225.553	—	—	—	1.266.900	39.657.735
2024 ж. 31 жетекшілдегі аяқталған жыл үшін мөрзімді резервтер		—	566.623	82.417.339	—	54	82.984.016

20 Резервтер (жалғасы)

Газды тасымалдау шығыстары бойынша резерв

2024 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша газды тасымалдау бойынша резерв PetroChina International Co Ltd. компаниясынан қарызға алынған газды тасымалдауға байланысты шығындарды өтеуге арналған резервті білдіреді.

2016 жылы «ҚазТрансГаз Алматы» АҚ (бұдан әрі – «ҚТГ Алматы») бірігі арқылы «ҚТГ Аймақ» АҚ қайта үйімдастырылуы нәтижесінде «QG Aimaq» «АлматыГазТрейд» ЖШС (ҚТГ Алматы қайта үйімдастыру нәтижесінде «АлматыГазТрейд» ЖШС-нің құқықтық мұрагері болды), PetroChina International Co. Ltd» және «Азия газ құбыры» ЖШС арасындағы табиги газды беру туралы шарт бойынша міндеттемелерді қоса алғанда, «ҚТГ Алматы» АҚ-тың барлық міндеттемелерінің құқықтық мирасқоры болып табылады.

«PetroChina International Co Ltd.» компаниясы шеккен шығындарды мен шығындарды өтеу үшін табиги газды беру туралы келісімнің белгілі ретінде газ қарызын жүзеге асыруға және оны қайтару процесіне байланысты 2014 жылы PetroChina International Co. Ltd бастапқы құжаттамамен расталмаған жалпы сомасы 164.226 мың АҚШ доллары (2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша баламасы 86.236.715 мың теңге) газ қарызының 2, 3 және 4 транштары бойынша өтемақы талап еткен.

Басшылық өтеуге қажетті шығыстарды талдап, 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша 73.094 мың АҚШ доллары (38.390.835 мың теңгеге балама) сомасында резервті мойындағы (2023 жылғы 31 желтоқсан: 33.225.552 мың теңгеге балама). PetroChina International Co Ltd. талап еткен сома арасындағы сәйкесіздіктер етелетін және шоғырландырылған қаржылық есепте есептелген сома келесі шығындар түрлері бойынша туыннады: Өзбекстан аумағы арқылы газды тасымалдау көзіндегі технологиялық ысыраптар, салықтар мен кедендейкі баждарды төлеуге көткен шығындар, Өзбекстаннан келетін сапасыз газ үшін гайдаппұлдар, өртүрлі кезеңдердегі газ бағасының айырмашылығы үшін шығын.

2024 жылғы резервтер бойынша бағамдық айырмадан болған шығын 5.165.282 мың теңге болды (2023 жыл: бағамдық айырмадан болған кіріс 591.329 мың теңге болды).

Осы шоғырландырылған қаржылық есептілік шығарылған күндеңгі жағдай бойынша басшылық келіссөздер жүргізуде және осы резерв бойынша ақша қарожатының шығуның ықтимал уақытын бағалай алмайды.

Газ құбырларын жою және участекелерді қалпына келтіру бойынша резерв

Топтың еншілес үйімдары «ИОА» мен «QG Aimaq» «Магистральдық газ құбырлары туралы» Қазақстан Республикасының Занына және Қазақстан Республикасының Экологиялық кодексіне сәйкес дисконталған негізде компрессорлық станциялар мен магистральдық газ құбырларын пайдаланудан шығару бойынша келешек шығындар резервін көрсетті. 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша газ құбырларын жою және участекені қалпына келтіру бойынша 82.417.339 мың теңге (2023 жылғы 31 желтоқсан: 77.628.333 мың теңге) сомасындағы резерв 2032 жылдан бастап 2055 жылға дейінгі кезеңде болады деп күтілетін газ құбырларын жою және участекелерді қалпына келтіру шығындарының ағымдағы құнын білдіреді. Қосымша мәліметтерді 3-ескертпеден қараңыз.

21 Жалдау бойынша міндеттемелер

2024 және 2023 жылдардың 31 желтоқсанында аяқталған жыл үшін міндеттемелер құнындағы өзгерістер байлаша көрсетілген:

Мың тенге	Ескерт.	Газ-көлік активтері	Басқасы	Жынысы
2023 ж. 1 қантар Жалдау шарттары бойынша түсімдер Жалдау шартын бұзу Пайыздық шығыс Жалдау бойынша төлемдері Басқа да өзгерістер	8 30 (33.607.014) —	95.309.228 — 14.956.406 (33.607.014) —	1.595.913 5.209 (1.439.075) 39.309 (170.035) (3.244)	96.905.141 5.209 (1.439.075) 14.995.715 (33.777.049) (3.244)
2023 ж. 31 желтоқсан		76.658.620	28.077	76.686.697
Пайыздық шығыс Жалдау бойынша төлемдері Басқа да өзгерістер	30 — —	11.775.188 (33.475.009) —	2.173 (3.762) 2	11.777.361 (33.478.771) 2
2024 ж. 31 желтоқсан		54.958.799	26.490	54.985.289
2024 ж. 31 желтоқсандағы жалдау бойынша міндеттеменің ағымдағы бөлігі 2024 ж. 31 желтоқсандағы жалдау бойынша міндеттеменің ұзақ мерзімді бөлігі		25.355.187 29.603.612	17.254 9.236	25.372.441 29.612.848
2023 ж. 31 желтоқсандағы жалдау бойынша міндеттеменің ағымдағы бөлігі 2023 ж. 31 желтоқсандағы жалдау бойынша міндеттеменің ұзақ мерзімді бөлігі		21.699.821 54.958.799	17.496 10.581	21.717.317 54.969.380

22 Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша міндеттемелер

Мың тенге	Ескерт.	2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша үшінші тараптардың алдындағы міндеттемелер		14.040.546	15.401.180
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша байланысты тараптардың алдындағы міндеттемелер	32	1.308	361.407
		14.041.854	15.762.587
Минус: сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша міндеттемелердің қысқа мерзімді бөлігі		(3.523.237)	(4.941.775)
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша міндеттемелердің ұзақ мерзімді бөлігі		10.518.617	10.820.812

2024 жыл ішінде 2.570.381 мың тенге сомага орындау міндеттемелері кіріс ретінде танылды (2023 жылы: 5.883.803 мың тенге).

Келісімшарт бойынша міндеттеме Топ тиісті тауарларды немесе қызметтерді бергенге дейін клиенттен төлем алынған немесе төлеу мерзімі жеткен кезде (қайсысы ертерек болса) танылады. Келісімшарт бойынша міндеттемелер Топ шарт бойынша ез міндеттемелерін орындаған кезде (яғни, байланысты тауарларды немесе қызметтерді бақылауды тұтынушыға бергенде) кіріс ретінде танылады.

23 Сауда және басқа да кредиторлық берешек

Мың тенге	Ескерт.	2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
Байланысты тараптардың алдындағы кредиторлық берешек	32	86.020.487	146.508.980
Үшінші тараптардың алдындағы сауда берешегі		143.483.990	97.384.420
Газбен жабдықтау бойынша болжамды қарыз	3,32	266.342.015	109.818.524
		495.846.492	353.711.924

2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың шартсыз газды сатып алу бойынша жалпы сомасы 266.342.015 мың тенгінің құрайтын саудалық кредиторлық берешегі бар. Бұрынғы шарттардың тоқтатылуына, сондай-ақ бағаларды көлісу және жана шарттар жасасу рәсімі өлі аяқталмағанына байланысты Топ кредиторлық берешекті шарт жобасында көрсетілген бағалар негізінде есептеу әдісімен таныды.

2025 жылдың 14 ақпанында 2023 жылдан 2033 жылға дейінгі кезеңге газды сатып алу туралы келісімге қол қойылды. Кредиторлық берешек ешқандай түзетулер мен өзгерістерді талап етпейді.

Сауда және басқа кредиторлық берешек сатып алғынған газ және активтер мен қызметтер үшін берешекпен көрсетіледі. Сауда және басқа кредиторлық берешек пайызыз болып табылады және әдетте 30 күн ішінде етепеді.

31 желтоқсанға сауда және басқа да кредиторлық берешек келесі валюталарда деноминацияланған:

Мың тенге	Ескерт.	2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
Тенге		130.303.847	184.930.563
АҚШ доллары		365.461.629	168.718.061
Басқа валюталар		81.016	63.300
		495.846.492	353.711.924

24 Басқа да қаржылық міндеттемелер

Мың тенге	Ескерт.	2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
Қызметкерлерге есептелген бонустар		17.313.516	14.165.208
Пайдаланылмаған демалыстар бойынша резерв		2.902.689	2.633.677
Тарихи шығындарды өтеу бойынша міндеттемелер		1.576.421	1.333.382
Аймақтың әлеуметтік-экономикалық дамуы бойынша міндеттемелер		1.036.357	828.632
Жалақы бойынша берешек		297.555	1.897.444
Пут-опцион бойынша берешек		679.744	679.744
Берілген кепілдіктер бойынша қаржылық міндеттемелер		—	1.418.106
Облигациялар бойынша берешек		—	673.261
Басқа		1.773.815	2.416.186
Минус: басқа қаржылық міндеттемелердің қысқа мерзімді бөлігі		(22.292.727)	(21.852.939)
Басқа қаржылық міндеттемелердің ұзақ мерзімді бөлігі		3.287.370	4.192.701

«Астана Газ» ҚМГ» АҚ акцияларының 50% «Бәйтерек» венчурлік қоры» АҚ пайдасына сату туралы келісімге сәйкес, «Бәйтерек» венчурлік қоры» АҚ белгілі бір шарттар туындаған кезде акцияларды сатып алушы талап етуге құбылы. Акцияларды сатып алу құны 40.510.279 мың тенгінің құрады. 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топ осы сату опционының әділ құныны 679.744 мың тенге сомасында бағалады.

25 Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша тұсім

Мың тенге	Тұсімді мойындау мерзімі	2024 ж.	2023 ж.
Тауарлардың немесе қызметтердің типі			
Газды сатудан түсken тұсіm	Уақыт ішінде	1.092.008.839	964.480.563
Газды тасымалдау қызметтерінен түсken тұsіm	Уақыт ішінде	145.339.843	94.936.710
Газ құбырларына техникалық қызмет көрсетуден түsken тұsіm	Уақыт ішінде	15.479.426	14.792.688
Басқасы	Уақыт ішінде	6.572.047	6.505.124
		1.259.400.155	1.080.715.085
Географиялық нарықтар			
Қытай		663.747.855	621.278.128
Қазақстан		513.222.512	421.059.255
Ресей		80.004.571	34.750.633
Өзбекстан		2.425.217	3.627.069
		1.259.400.155	1.080.715.085

26 Сатудың өзіндік құны

Мың тенге	Ескерт.	2024 ж.	2023 ж.
Өткізілген газдың құны		752.573.940	528.733.672
Көлік шығыстары		286.766.440	282.490.613
Жалақы және тиісті аударымдар		100.041.704	88.004.219
Тозу және амортизация		50.569.731	39.444.082
Жанармай газ және газ жоғалту		25.999.262	19.478.682
Пайдалану құқығы нысанындағы активтердің амортизациясы	8	22.265.363	22.265.363
Табыс салығынан басқа салықтар		16.317.924	12.059.177
Биллинг қызметтері		9.267.932	7.286.780
Жөндеу және техникалық қызмет көрсету		4.830.722	4.268.176
Күзет қызметтері		4.760.720	4.455.740
Материалдар мен қорлар		2.522.987	2.282.941
Іссапар шығыстары		2.146.884	2.080.100
Электр қуаты		1.989.951	1.644.076
Қысқа мерзімді жалдау бойынша шығыстар		1.256.823	552.442
Сақтандыру		1.139.915	1.008.363
Байланыс шығыстары		1.046.239	1.106.246
Көрсетілген басқа қызметтер бойынша шығыстар		335.366	896.350
Басқасы		5.825.830	5.035.683
		1.289.657.733	1.023.092.705

27 Басқару ақысы

Топ «ҚазМұнайГаз» бірлескен кәсіпорны «КазРосГаз» ЖШС-нің басшылығына қатысты басқару сыйақыларын белгілі бір уақытта «КазРосГаз» ЖШС дивидендтері туралы декларацияны бекіту негізінде таниды. 2024 жыл ішінде Топ 2021 және 2023 жылдар үшін 47.568.050 мың теңге сомасында басқару сыйақыларын мойындағы (2023 жылы: 2022 жылға 493.854 мың теңге).

«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертуелер 2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған
жыл үшін

28 Жалпы және әкімшілік шығыстар

Мың тенге	Ескерт.	2024 ж.	2023 ж.
Жалақы және тиісті аударымдар		20.180.776	19.909.839
Салық резерві, таза	11	5.744.343	27.299.458
Жендеу және техникалық қызмет көрсету		2.230.199	1.831.630
Бөгде үйымдардың қызметтері		2.028.019	887.513
Тозу және амортизация		1.912.932	1.673.434
Табыс салығынан басқа салықтар		1.549.415	3.126.138
Кеңес беру қызметтері		1.399.149	1.455.377
Қайырымдылық көмек		1.000.000	-
Айыппұл және есімпұлдар		897.763	27.826
Кадрларды даярлау және белгілікті арттыру		751.526	484.993
Қысқа мерзімді жалдаумен және құны төмен активтерді жалдаумен байланысты шығыстар		704.685	534.854
Іссапар шығыстары		602.353	521.586
Банк комиссиясы		480.157	304.960
Мерекелік, мәдени-жаппай және спорттық іс-шараларды өткізу шығыстары		366.366	606.630
Кеңсені күтіп ұстау шығындары		325.718	528.101
Байланыс қызметтері		124.735	156.782
Тауарлы-материалдық қорлардың құнын таза өткізу құнына дейін төмендету		115.810	537.651
Күзет қызметтері		20.701	19.587
Пайдалану құқығы нысанындағы активтердің амортизациясы	8	1.777	137.463
Басқасы		3.407.297	3.112.107
		43.843.721	63.155.929

29 Тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісімен есептелген пайыздық кіріс

Мың тенге	Ескерт.	2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
Банк салымдары мен ақша қаражаты және оның баламалары бойынша пайыздық кіріс		39.867.557	28.077.982
Байланысты тараптан қарыз бойынша дисконт амортизациясы		1.876.397	5.229.907
Амортизацияланған құны бойынша ескерілетін қаржы активтері бойынша дисконт амортизациясы		349.018	3.182.547
Амортизацияланған құны бойынша ескерілетін қаржы активтері бойынша пайыздық кіріс		957.269	1.160.797
Басқа жиынтық кіріс арқылы өділ құны бойынша бағаланатын басқа қаржылық активтер бойынша пайыздық кіріс		45.268	-
		43.095.509	37.651.233

«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертуелер 2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

30 Қаржылық шығыстар

Мың тәңгемен	Ескерт.	2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
Шығарылған борыштық бағалы қағаздар бойынша пайыздар		15.243.596	14.577.129
Жалдау міндеттемелері бойынша пайыздық шығыстар	21	11.777.361	14.995.715
Газ құбырларын жою жөне участкени қалпына келтіру бойынша резервтері дисконтының амортизациясы		7.745.632	6.226.834
Банктік қарыздар мен овердрафттар бойынша пайыздар		3.782.281	11.291.141
Байланысты тарапқа берілген қарыз бойынша дисконт қаржылық міндеттемелер бойынша дисконт амортизациясы		705.051	10.227.743
Қарызды ұйымдастырумен байланысты капиталға айналдырылған шығындар амортизациясы		433.828	852.232
Шығарылған борыштық бағалы қағаздар бойынша дисконт амортизациясы		219.758	181.113
Байланысты тараптан қарыздар бойынша пайыздар		191.447	177.985
Басқасы		283	1.608
		529.292	2.051.675
		40.628.529	60.583.175

31 Табыс салығы бойынша шығыстар

Топқа 20% қолданыстағы реңми мөлшерлеме бойынша корпоративтік табыс салығы салынады.

Мың тәңгемен	2024 ж.	2023 ж.
Ағымдағы табыс салығы бойынша шығыстар	9.827.423	9.236.079
Үстеме пайда салығы	210.318	147.076
Кейінге қалдырылған табыс салығы бойынша үнемдеу	(16.306.436)	(34.443.131)
Өткен жылдардың табыс салығын түзету	9.237.980	10.465.929
	2.969.285	(14.594.047)

31 Табыс салығы бойынша шығыстар (жалғасы)

Теменде 31 желтоқсанында аяқталған жыл үшін қаржылық есептілікте ХҚЕС бойынша көрсетілген ағымдағы табыс салығының шығысымен бірге табыс салығының ресми мәлшерлемесі бойынша салық салынғанға дейінгі пайдаға қолданылатын корпоративтік табыс салығы бойынша шығыстардың салыстырылуы келтірілген:

<u>Мың теңгемен</u>	2024 ж.	2023 ж.
Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда	302.434.394	311.259.636
Нормативтік салық мәлшерлемесі	20%	20%
Табыс салығы бойынша теориялық шығыс	60.486.879	62.251.927
Тұрақты айырмалардан салық әсері		
Әткен жылдардағы ағымдағы салық салу бойынша резервтің жеткіліксіздігі	5.456.923	783.819
Қайтарылмайтын ҚҚС бойынша резервті есептеу	1.148.869	5.459.892
Мойындалмаған кейінге қалдырылған салық активтерінің өзгеруі	2.947.053	1.084.686
Басқа дебиторлық берешекті есептен шығару	1.595.399	64.704
Шегерімге жатпайтын капиталдандырылған шығындар	1.089.225	1.173.067
Шегерілмейтін газ шығындары	705.661	666.045
Айналымнан тыс активтердің құнсыздандануы	593.107	4.206
Салық салынбайтын/шегерілмейтін бағамдық айырмашылықтар, таза	583.366	(3.519.430)
Артық пайда салығы	210.318	147.076
Табыс салығынан басқа салықтар	56.756	307.399
Сатып алушылардан шегерілмейтін шарттық айыппұлдар	—	3.701.183
Шегерімдерге жатқызылмайтын пайыздық шығыстар	—	1.512.751
Бірлескен кәсіпорынға инвестиция салу	—	(26.329.572)
Бірлескен кәсіпорындардың пайдасының үлесі (9-ескертпе)	(74.228.855)	(64.386.533)
Басқалар	2.324.584	2.484.733
	2.969.285	(14.594.047)
Басқа да жынтық кірісте танылған салықтар бойынша		
(үнемділік)/шығыстар	(5.722)	6.834
Жынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте		
көрсетілген табыс салығы бойынша шығыстар/(үнемділік)	2.963.563	(14.587.213)

QG бұрынғы қарызды қайта қаржыландыру мақсатында алынған банктік қарыз бойынша жынтық кіріс туралы есепте пайыздық шығыстар мен валюталық айырмаларды мойындағы. 2024 және 2023 жылдар ішінде бұл несиенің кіріс әкелетін қызметке қатысы жоқтығына байланысты жылдық жынтық кіріске қосылмаған бағамдық кірістері болды. Басшылық өзінің салық заңнамасын түсіндіруі орынды деп санайды және ол салық органдарына ез үстанымын негіздей алуды ықтимал. Басшылық 2024 және 2023 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша есептеу төуекелі тәмен деп санайды. Тиісінше, осы шоғырландырылған қаржылық есептілікте Топ қосымша салық міндеттемелерін таныған жоқ. Ықтимал қосымша төлем сомасы шамамен 20.000.000 мың теңгені құрайды.

**«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Штогырандырылған қаржылық есептілікке ескертуелер 2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін**

31 Табыс салтынша шығыстар (жалгасы)

Казакстан Республикасының 2023 жылды 1 кантардагы Салық кодексінің 241-бабына салық төлеушілердің жылдық жыныстық табысынан дивидендтерді алып тастауға жеткісты өзгерістерге байланысты Топ 26.329.572 мың теңге сонасында кейінге калдырылған салық міндеттемелеріндең бірлескен кәсіпорынға салынған инвестицияға жеткісты тиісті езгерісті көрсетті.

Өткен жылдарданға перспективтік шығындар негізінен сатып алғынған газ құнының үлгісіндең көзендегі шығындармен байланысты. Егер болашакта газды сату тарифтері 33% ессе, Топ пайда табуды күтеді, осылайша өзінің салық базасын болашакқа аударылған залап сомасына азайтады.

2024 жыне 2023 жылдардың 31 желтоқсанына кейінге калдырылған табыс салтынша активтер мен міндеттемелердің компоненттері төмөндегідей көрсетілген:

Мыншыламен	2024 ж. 31 желтоқсан.	Пайда мен шығынға жатқызылды	Баста да жыныстық кіріске жатқызылғаны	Капиталға жатқызылғаны	2023 ж. 31 желтоқсан	Пайда мен шығынға жатқызылды	Пайда да жыныстық кіріске жатқызылғаны	2022 ж. 31 желтоқсан
Кейінге калдырылған салық активтері								
Өткен жылдардың жыныстырылған шығындары	24.928.289	22.959.325	—	—	1.968.964	(129.562)	—	2.098.526
Баста резервер	21.541.683	1.841.725	—	—	19.699.958	3.301.948	—	16.398.010
Жардау бойынша міндеттемелер	10.991.780	(4.339.964)	—	—	15.331.724	(3.826.168)	—	19.157.892
Газды тасымалдау шығыстары бойынша резерв	8.250.737	1.033.057	—	—	7.217.680	(118.266)	—	7.335.946
Келешек көзендегі кірістер	2.222.131	(59.666)	—	—	2.281.787	(59.784)	—	2.341.571
Сенімгерлік бастау шарты бойынша салық шығыны	5.471.978	1.913.997	—	—	3.557.981	1.202.952	—	2.355.029
Күтілген кредиттік шығынды бағалау резерви	1.627.847	(77.863)	—	(255.981)	1.961.691	665.980	—	1.295.711
Каржылық кепілдік міндеттемелері	416.647	(9.938)	5.722	(1.081.356)	283.621	283.621	—	—
Бастасы					1.502.219	(1.214.649)	(6.834)	2.723.702
	75.451.072	23.260.683	5.722	(1.620.958)	53.805.625	106.072	(6.834)	53.706.387
Минус: Топтың кейінге калдырылған салық активтерінен резерв								
	(13.722.715)	(2.947.054)	—	—	(10.775.661)	(1.084.686)	—	(9.690.975)
	61.728.357	20.313.629	5.722	(1.620.958)	43.029.964	(978.614)	(6.834)	44.015.412
Кейінге калдырылған салық міндеттемелері								
Негізгі құралдар мен материалдар емес активтер	(93.052.253)	(8.166.539)	—	(115.343)	(84.770.371)	(6.505.493)	—	(78.294.878)
Пайдалану құрғызының салынғандағы активтер	(8.906.145)	4.453.073	—	(3.135.813)	(13.359.218)	4.550.228	—	(17.909.446)
Шығарылған қарындастық бағалы мағаздар	(3.099.275)	36.538	—	—	—	—	—	—
Баста да ұзақ мерзімді міндеттемелер	(1.521.393)	(330.265)	—	(1.191.128)	(283.401)	—	—	(907.727)
Бірлескен кәсіпорынға инвестициялар	—	—	—	—	26.329.572	—	—	(26.329.572)
Есептегіндең бойынша танылған тусл	—	—	—	—	11.317.429	—	—	(11.317.429)
Каржылық міндеттемелері дисkontтай	—	—	—	—	13.410	—	—	(13.410)
	(106.579.066)	(4.007.193)	—	(3.251.156)	(99.320.717)	35.421.745	—	(134.742.462)
Кейінге калдырылған таза салық міндеттемелері								
	(44.850.709)	16.306.436	5.722	(4.872.114)	(56.290.753)	34.443.131	(6.834)	(90.772.050)

«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертпелер 2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

31 Табыс салығы бойынша шығыстар (жалғасы)

Кейінге қалдырылған салық активтері мен міндеттемелер Топтың түрлі кәсіпорындарына жатады және салық заңнамасына сәйкес бір біріне қарсы есепке алына алмайды. Топ кәсіпорындарының кейінге қалдырылған салықтар бойынша нетто позициясы былайша көрсетілген:

Мың тенге	2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
Кейінге қалдырылған салық активтері	28.449.891	6.450.522
Кейінге қалдырылған салық міндеттемелері	(73.300.600)	(62.741.275)
Кейінге қалдырылған таза салық міндеттемелері	(44.850.709)	(56.290.753)

2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың корпоративтік табыс салығы бойынша алдын ала төлемі 54.476.304 мың тенге (2023 жылғы 31 желтоқсан: 43.406.962 мың тенге) және табыс салығы бойынша берешек 132.533 мың тенге (2023 жыл: 7.123 мың тенге) болды.

32 Байланысты тараптармен мәмілелер

Байланысты тараптарға Топтың негізгі басқарушы персоналды, елеулі қатысу улесі Топтың негізгі басқарушы персоналдана тікелей немесе жанама тиесілі үйымдар, «Самұрық-Қазына» тобының компаниялары (бақыланатын үйымдар), Үкімет (мемлекеттік бақылаудағы басқа үйымдар), бірлескен кәсіпорындар, Топ қатысушысы болып табылатын кәсіпорындар, «Самұрық-Қазына» қоры мен Үкімет қатысушылары болып табылатын бірлескен кәсіпорындар және «Самұрық-Қазына» мен Үкімет қатысушылары болып табылатын қауымдастырылған кәсіпорындар жатады.

Байланысты тараптармен жасалатын мәмілелердің ережелері мен шарттары

Байланысты тараптармен мәмілелер үшінші тараптарға қолжетімді тарифтердің негізінде көрсетілетін газды тасымалдау қызметтерін қоспағанда, нарықтық мөлшерлемелер бойынша міндетті турде жүзеге асырылмаған тараптардың арасында келісілген талаптарда жүзеге асырылды. Жыл соңына өтмелеген қалдықтар қамтамасыз етілмеген, пайызыз болып табылады, және есеп айырысулар, төменде сипатталған жағдайларды қоспағанда, ақшалай жасалады.

2024 және 2023 жылдардың 31 желтоқсанында аяқталған жылдар үшін байланысты тараптармен жасалған негізгі мәмілелер былайша көрсетілген:

Мың тенге	Ескерт.	2024 ж.	2023 ж.
Тауарлар мен қызметтердің еткізу			
Топ қатысушы болып табылатын бірлескен кәсіпорындар		22.849.241	34.940.046
«Самұрық-Қазына» мен Үкіметтің бақылауындағы кәсіпорындар		97.984.493	77.150.221
«Самұрық-Қазына» және Үкімет қатысушылар болып табылатын бірлескен кәсіпорындар		6.141.421	889.839
«Самұрық-Қазына» және Үкімет қатысушылар болып табылатын қауымдастырылған кәсіпорындар		178.968	149.112
Мемлекеттің елеулі ықпалындағы кәсіпорындар		26.016.231	19.952.624
		153.170.354	133.081.842
Басқару ақысы			
«Самұрық-Қазына» мен Үкіметтің бақылауындағы кәсіпорындар	27	47.568.050	493.854
		47.568.050	493.854
Тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісімен есептелген пайыздық кіріс			
«Самұрық-Қазына» мен Үкіметтің бақылауындағы кәсіпорындар		3.661.211	9.250.472
		3.661.211	9.250.472

«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертуелер 2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған
жыл үшін

32 Байланысты тараптармен мәмілелер (жалғасы)

Мын тегіне	Ескерт.	2024 ж.	2023 ж.
Тауарлар мен қызметтерді сатып алу			
Топ қатысушы болып табылатын бірлескен кәсіпорындар		267.799.328	272.776.566
«Самұрық-Қазына» мен Үкіметтің бақылауындағы кәсіпорындар		24.691.572	17.940.655
«Самұрық-Қазына» және Үкімет қатысушылар болып табылатын бірлескен кәсіпорындар		315.508.261	337.567.475
«Самұрық-Қазына» және Үкімет қатысушылар болып табылатын қауымдастырылған кәсіпорындар		567.614	755.351
Үкіметтің елеулі ықпалындағы кәсіпорындар		45	-
		608.566.820	629.040.047
Қаржылық шығыстар			
«Самұрық-Қазына» мен Үкіметтің бақылауындағы кәсіпорындар		3.308.545	15.055.629
«Самұрық-Қазына» және Үкімет қатысушылар болып табылатын бірлескен кәсіпорындар		11.775.188	15.023.457
		15.083.364	30.079.086
Дивидендтер			
Топ қатысушы болып табылатын бірлескен кәсіпорындар		541.462.793	10.954.351
		541.462.793	10.954.351

2024 және 2023 жылғы 31 желтоқсандағы байланысты тараптармен операциялардың сальдосы төменде көрсетілген:

Мын тегемен	Ескерт.	2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
Сауда және басқа да дебиторлық берешек			
Топ қатысушы болып табылатын бірлескен кәсіпорындар	15	32.136.411	39.020.421
«Самұрық-Қазына» мен Үкіметтің бақылауындағы кәсіпорындар		32.159.055	28.580.042
«Самұрық-Қазына» және Үкімет қатысушылар болып табылатын бірлескен кәсіпорындар		729.125	42.466
«Самұрық-Қазына» және Үкімет қатысушылар болып табылатын қауымдастырылған кәсіпорындар		14.698	16.261
Үкіметтің елеулі ықпалындағы кәсіпорындар		4.986.761	4.380.592
		70.026.050	72.039.782
Байланысты тараптарға берілген қарыздар			
Үкіметтің бақылауындағы кәсіпорындар		-	39.977.505
		-	39.977.505

«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертпелер 2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған
жыл үшін

32 Байланысты тараптармен мәмілелер (жалғасы)

Мың тәңгемен	Ескерт.	2024 ж.	2023 ж.
Берілген аванстар			
Топ қатысушы болып табылатын бірлескен көсіпорындар «Самұрық-Қазына» мен Үкіметтің жалпы бақылауындағы көсіпорындар		—	81.970
«Самұрық-Қазына» және Үкімет қатысушылар болып табылатын бірлескен көсіпорындар	21.742		5.026
«Самұрық-Қазына» және Үкімет қатысушылар болып табылатын қауымдастырылған көсіпорындар	917.213		—
	1.331.681		1.836.768
		2.270.636	1.923.764
Басқа да қаржы активтері	10		
Мемлекеттің бақылауындағы көсіпорындар		60.111.779	99.608.689
		60.111.779	99.608.689
Ақша қаражаты мен оның баламалары			
«Самұрық-Қазына» мен Үкіметтің бақылауындағы көсіпорындар	58.269.434		471.191
	58.269.434		471.191
Сауда және басқа да кредиторлық берешек	23		
Топ қатысушы болып табылатын бірлескен көсіпорындар «Самұрық-Қазына» мен Үкіметтің жалпы бақылауындағы көсіпорындар		53.218.934	81.042.593
«Самұрық-Қазына» және Үкімет қатысушылар болып табылатын бірлескен көсіпорындар	3.791.781		8.811.847
«Самұрық-Қазына» және Үкімет қатысушылар болып табылатын қауымдастырылған көсіпорындар	294.626.812		165.694.130
	724.975		778.934
	352.362.502		256.327.504
Алынған қарыздар			
«Самұрық-Қазына» мен Үкіметтің бақылауындағы көсіпорындар	14.188.205		28.853.977
	14.188.205		28.853.977
Жалдау бойынша міндеттемелер	21		
«Самұрық-Қазына» және Үкімет қатысушылар болып табылатын бірлескен көсіпорындар	54.958.799		76.658.620
	54.958.799		76.658.620
Міндеттемелер кепілдіктері			
Үкіметтің бақылауындағы көсіпорындар	—		1.418.106
	—		1.418.106

«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертпелер 2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған
жыл ушін

32 Байланысты тараптармен мәмілелер (жалғасы)

Мың теңгемен	Ескерт.	2024 ж.	2023 ж.
Басқа да қаржылық міндеттемелер			
«Самұрық-Қазына» мен Үкіметтің бақылауындағы кесіпорындар		680.305	700.778
«Самұрық-Қазына» және Үкімет қатысушылар болып табылатын бірлескен кесіпорындар		7.196	690.531
«Самұрық-Қазына» және Үкімет қатысушылар болып табылатын қауымдастырылған кесіпорындар		6.544	15.064
		694.045	1.406.373
Шарт бойынша міндеттемелер	22		
Топ қатысушы болып табылатын бірлескен кесіпорындар		3	359.975
«Самұрық-Қазына» мен Үкіметтің жалпы бақылауындағы кесіпорындар		1.238	1.429
«Самұрық-Қазына» және Үкімет қатысушылар болып табылатын бірлескен кесіпорындар		3	3
«Самұрық-Қазына» және Үкімет қатысушылар болып табылатын қауымдастырылған кесіпорындар		44	—
Үкіметтің елеулі ықпалындағы кесіпорындар		20	—
		1.308	361.407
Шығарылған борыштық бағалы қағаздар			
«Самұрық-Қазына» және Үкімет қатысушылар болып табылатын бірлескен кесіпорындар		128.863.550	—
		128.863.550	—

2024 жыл ішінде Топ Жалғыз акционерге 22 809 827 мың теңге сомасында жай акциялар бойынша дивидендтер төледі (2023: 27 065 364 мың теңге).

Негізгі басқаруши персоналға төленетін сыйақы

Негізгі басқаруши персонал Қоғамның Басқарма мүшелері мен тәуелсіз директорларынан, барлығы 13 адамнан тұрады. 2024 және 2023 жылдары негізгі басқаруши персоналға сыйақының жалпы сомасы басқарма мүшелеріне 420.720 мың теңгені және 505.657 мың теңгені, сондай-ақ тәуелсіз директорларға тиісінше 74.350 мың теңге және 69.827 мың теңгені құрады. Ең алдымен жалақы мен басқа да төлемдерді қамтитын бұл сомалар жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте жалпы және әкімшілік шығыстарға қосылды.

33 Шарттық және шартты міндеттемелер

Операциялық орта

Қазақстан, нарықтық экономика талаптарына сәйкес экономикалық реформалар мен өзінің құқықтық, салық және нормативтік базасын дамытуды жағдайларда. Келешектегі қазақстандық экономиканың тұрақтылығы осы реформалар мен өзгерістер шараларына, сондай-ақ үкімет қолға алатын экономикалық, қаржылық және монетарлық шаралардың тиімділігіне едәуір байланысты.

Бірлескен кесіпорын алдында газды тасымалдау қызметтерін шартсыз сатып алу міндеттемелері

2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың «АГҚ» алдында ҚҚС сомасынсыз 177.032.639 мың теңге (2023 жылғы 31 желтоқсан: 313.199.873 мың теңге) мөлшерінде газды тасымалдау қызметтерін сатып алу бойынша шартсыз міндеттемесі болды.

2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың «БШГ» алдында ҚҚС сомасынсыз 209.368.135 мың теңге (2023 жылғы 31 желтоқсан: 203.148.195 мың теңге) мөлшерінде газды тасымалдау қызметтерін сатып алу бойынша шартсыз міндеттемесі болды.

33 Шарттық және шартты міндеттемелер (жалғасы)

Күрделі шығындар мен инвестициялық бағдарламалар бойынша міндеттемелер

2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың ұзақ мерзімді активтерді сатып алуға және салуға байланысты ҚҚС-сыз 280.485.634 мың тенге (2023 ж. 31 желтоқсан: ҚҚС-сыз 43.694.763 мың тенге) сомасында күрделі шығыстар бойынша міндеттемелері бар. 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша сатуға арналған ретінде жіктелген шығару тобының негізгі құралдарды және құрылыш қызметтерін сатып алу бойынша шарттық міндеттемелері ҚҚС-сыз 178.244.036 мың тенгені құрайды.

2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың 2022-2027 жылдарға арналған бекітілген инвестиациялық бағдарламалар бойынша 106.967.648 мың тенге сомасында міндеттемелері бар (2023 жылғы 31 желтоқсан: 71.698.216 мың тенге). 2024 жыл ішінде Топ жалпы сомасы 40.937.908 мың тенгені құрайтын инвестиациялық бағдарламалар бойынша жұмыстарды атқарды, бұл негізінен Алматы-Байсерке-Талғар магистральдық газ құбырының екінші желісінің құрылышына және MAK-5, MAK-4 және Лупин MAK-4 магистральдық газ құбырлары бойынша көшенді жұмыстарға қатысты. (2023 жыл ішінде: жалпы сомасы 135.718.332 мың тенгеге «Бейнеу-Жаңаөзен» магистральдық газ құбырының екінші желісінің және қолданыстағы «Мақат-Солтүстік Кавказ» магистральдық газ құбырына резервтік газ құбырының құрылышына байланысты жұмыстар).

«АГҚ» және «БШГ» міндеттемелері

Компанияның 31 желтоқсанға «АГҚ» мен «БШГ» күрделі шығындары бойынша міндеттемелердегі үлесі байлаша болды:

Мың тенге	2024 ж. 31 желтоқсан	2023 ж. 31 желтоқсан
«АГҚ»	17.895.703	6.353.464
«БШГ»	3.064.796	1.386.229

Салық салу

Қазақстан Республикасының салық заңнамасы мен нормативтік базасы тұрақты өзгерістерге ұшырағыш келеді және түрлі талқылауларға жол береді. Жергілікті, облыстық және ұлттық салық органдарының қайши пікірлері, оның ішінде ХКЕС-ке сай түсімдердің, шығыстардың және қаржылық есептіліктерін сомасында қолданылған жүрген салық заңдарының негізінде мәлімделген және анықталған құқық бұзушылықтар үшін қарастырылған айыппұлдар мен есімақылар жүйесі аса қатаң болып отыр. Салық тексерулері тексеру жылының алдындағы қызметтің 5 (бес) күнтізбелік жылын қамтуы мүмкін. Белгілі бір жағдайларда тексеруге бұдан да ерте кезеңдер ұшырауы мүмкін.

«БШГ» шартты салық міндеттемелері

Қазақстан Республикасы мен Қытай Халық Республикасы арасындағы 2007 жылғы 18 тамыздығы Қазақстан-Қытай газ құбырын салудағы және пайдаланудағы ынтымақтастық туралы үкіметаралық келісімнің («Келісім») талаптарына, сондай-ақ Қазақстан Республикасы Қаржы министрлігі Салық комитетінің 2014 жылғы 30 желтоқсандағы түсіндірмелеріне сәйкес. «Бейнеу-Бозой-Шымкент» газ құбырын салу және пайдалану мақсатында Қазақстан Республикасының аумағында құрылған «БШГ» құрылыш аяқталғанға дейін Қазақстан Республикасының аумағында әкелінетін тауарларға қатысты қосылған құн салығын төлеуден босатылған. Сонымен біре, «БШГ» «Бейнеу-Бозой-Шымкент» газ құбырын салуға алынған қарыздардың етелу күніне дейін корпоративтік табыс салығы мен мүлік салығын төлеуден босатылады.

Басшылық 2024 және 2023 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша заңнаманың тиісті ережелерін дұрыс түсінді және жоғарыда аталған салық жөнілдіктерін белгіленген кезең ішінде сақтау ықтималдылығы жоғары болып табылады деп есептейді.

Сонымен біре, «БШГ» жоғарыда аталған Келісімге өзгерістер енгізу жобасын іске асырады, оның іске асырылуы Қазақстан-Қытай газ құбырының Екінші учаскесін салу үшін тартылған бастапқы қарызды қайта қаржыландырумен байланысты жоғарыда аталған салықтардан ағымдағы босатуды раставиды.

33 Шарттық және шартты міндеттемелер (жалғасы)

Егер «БШГ»-да қарыз шарттарының өзгеруіне байланысты жоғарыда аталған салық женілдіктері болмаса, 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша келесі салық міндеттемелері бірлескен көсіпорындардың кірістеріндегі үlestік және бірлескен көсіпорындарға инвестициялардың азаюына әкеп соқтырап еді:

- корпоративтік табыс салығы барлығы 62.225.846 мың теңге, оның ішінде декларациядағы салық сомасын 49.780.662 мың теңге мөлшерінде төмендеткені үшін айыппұлдар, оның ішінде:
 - 2019 жыл- 1.378.739 мың теңге, айыппұлдар – 1.102.991 мың теңге;
 - 2020 жыл- 12.709.629 мың теңге, айыппұлдар - 10.167.703 мың теңге;
 - 2021 жыл- 13.815.959 мың теңге, айыппұлдар - 11.052.767 мың теңге;
 - 2022 жыл- 10.933.909 мың теңге, айыппұлдар - 8.747.127 мың теңге;
 - 2023 жыл- 13.630.969 мың теңге, айыппұлдар - 10.904.776 мың теңге;
 - 2024 жыл- 9.756.642 мың теңге, айыппұлдар - 7.805.313 мың теңге;
- 13.476.217 мың теңге мөлшеріндегі мүлік салығы, оның ішінде декларациядағы салық сомасын 10.780.973 мың теңге мөлшерінде төмендеткені үшін айыппұлдар, оның ішінде:
 - 2019 жыл- 1.258.627 мың теңге, айыппұлдар - 1.006.901 мың теңге;
 - 2020 жыл- 2.428.808 мың теңге, айыппұлдар - 1.943.047 мың теңге;
 - 2021 жыл- 2.468.665 мың теңге, айыппұлдар - 1.974.932 мың теңге;
 - 2022 жыл- 2.461.140 мың теңге, айыппұлдар - 1.968.912 мың теңге;
 - 2023 жыл- 2.429.487 мың теңге, айыппұлдар - 1.943.590 мың теңге;
 - 2024 жыл- 2.429.491 мың теңге, айыппұлдар - 1.943.593 мың теңге;
- 6.314.778 мың теңге мөлшеріндегі кейінгे қалдырылған салық міндеттемесі.

Егер «БШГ»-да қарыз шарттарының өзгеруіне байланысты жоғарыда аталған салық женілдіктері болмаса, 2023 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша келесі салық міндеттемелері бірлескен көсіпорындардың кірістеріндегі үlestік және бірлескен көсіпорындарға инвестициялардың азаюына әкеп соқтырап еді:

- корпоративтік табыс салығы барлығы 52.469.204 мың теңге, оның ішінде декларациядағы салық сомасын 41.975.364 мың теңге мөлшерінде төмендеткені үшін айыппұлдар, оның ішінде:
 - 2019 жыл- 1.378.739 мың теңге, айыппұлдар – 1.102.991 мың теңге;
 - 2020 жыл- 12.709.629 мың теңге, айыппұлдар - 10.167.703 мың теңге;
 - 2021 жыл- 13.815.959 мың теңге, айыппұлдар - 11.052.767 мың теңге;
 - 2022 жыл- 10.933.909 мың теңге, айыппұлдар - 8.747.127 мың теңге;
 - 2023 жыл- 13.630.969 мың теңге, айыппұлдар - 10.904.776 мың теңге;
- 11.046.727 мың теңге мөлшеріндегі мүлік салығы, оның ішінде декларациядағы салық сомасын 8.837.382 мың теңге мөлшерінде төмендеткені үшін айыппұлдар, оның ішінде:
 - 2019 жыл- 1.258.627 мың теңге, айыппұлдар - 1.006.901 мың теңге;
 - 2020 жыл- 2.428.808 мың теңге, айыппұлдар - 1.943.047 мың теңге;
 - 2021 жыл- 2.468.665 мың теңге, айыппұлдар - 1.974.932 мың теңге;
 - 2022 жыл- 2.461.140 мың теңге, айыппұлдар - 1.968.912 мың теңге;
 - 2023 жыл- 2.429.487 мың теңге, айыппұлдар - 1.943.590 мың теңге;
- 7.693.293 мың теңге мөлшеріндегі кейінге қалдырылған салық міндеттемесі.

Трансферттік баға белгілеуді бақылау

Қазақстанда трансфертті баға белгілеу бойынша бақылау көң спектрге ие және байланысты мәмілелер тарапы болып табылатындығына қарамастан, халықаралық мәмілелермен тікелей немесе жанама байланысты көптеген операцияларда қолданылады. Трансферттік баға белгілеу туралы заң операцияларға қолданылатын барлық салықтар «қол ұшын беру» қагидаты бойынша айқындалған нарықтық бағалар негізінде есептелуін талап етеді.

33 Шарттық және шартты міндеттемелер (жалғасы)

Трансферттік баға белгілеуді бақылау (жалғасы)

Трансферттік баға белгілеу туралы Қазақстан заңымен байланысты белгісіздіктің салдарынан салық органдарының ұстанымы Топтың ұстанымынан ерекшелену мүмкін деген тәуекел бар, бұл 2024 және 2023 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша салықтардың, айыппулдар мен есімпулдардың қосымша сомаларына әкеп соқтыруы мүмкін. Басшылық трансферттік баға белгілеу жөніндегі қолданылатын заңнамада оны түсіндеру сәйкестендірлген болып табылады және Топтың трансферттік баға белгілеу жөніндегі ұстанымы расталады деген ықтималдық бар деп санайды. Басшылықтың пікірінше, 2024 және 2023 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша есептеу тәуекелі жоқ.

Қоршаған ортаны қорғау мәселелері

Топ қоршаған ортаны қорғаудың әртүрлі заңдары мен ережелерін сақтауы керек. Басшылық топ қоршаған ортаны қорғау мәселелеріне қатысты заң талаптарын орындаиды және топ қызметтінің шоғырландырылған қаржылық нәтижелеріне және оның қаржылық жағдайына айтарлықтай теріс етіү мүмкін ықтимал немесе ықтимал экологиялық міндеттемелер жоқ деп санайды.

Сот процестері мен шағымдары

"GPCI" қосалқы мердігерінің шағымы

2022 жылғы «Qazaq Жер Құрылыш» ЖШС-мен (қазіргі «Kazakh Construction Group» ЖШС) (бұдан әрі – ҚСС) қосалқы мердігерлік шарт жасаганнан бастап 2023 жылғы 15 маусымға дейінгі кезеңде «НГСК KazStroyService» АҚ өз қаражаты есебінен құрылыш-монтажда жұмыстарын жүргізді. 2023 жылғы 15 маусымдағы хатында КСС атальған келісімшартты бұзу және жұмысты тоқтату туралы хабарлады. Жоғарыда айтылғандарға байланысты 1.192.308 мың теңге сомасында жұмысты алдын ала төлеу қажеттілігі туындағы. ЕРС шартының талаптары қосалқы мердігердің жұмысына тікелей төлем жасауды көзdemейді. Топ басшылығы осы шағымдан туындағы қосымша залалдардың ықтималдығы қалыпты деп есептейді, сондықтан 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша шоғырландырылған қаржылық есептілікте ешқандай резерв танылған жоқ.

«БШГ» сот істери

«СтройTexМонтаж 2030» ЖШС

2021 жылғы 25 тамызда Алматы қ. Мамандандырылған ауданараптық экономикалық соты (бұдан әрі – МАӘС) үйіншімімен «СтройTexМонтаж 2030» ЖШС-тің «СтройTexМонтаж 2030» ЖШС орындаған құрылыш жұмыстарының көлемі мен құнына байланысты бірқатар мәселелер бойынша «БШГ»-ға қарсы талап арзы бойынша азаматтық іс қозғалды. Топтың бұл шағым бойынша шартты міндеттемелерінің үлесі 6.419.889 мың теңге болды. 2021 жылғы 6 қыркүйекте «БШГ» «СтройTexМонтаж 2030» ЖШС-ке қарсы талап арзы берді. 2023 жылғы 4 қантарда «БШГ» неғұрлым өзкей-тегжейлі есептеулер мен атқарылған жұмыстардың сипаттамасын бере отырып, төуелсіз сараптама жүргізу туралы өтінішхат жариялады.

2023 жылдың қантарында ГБШҰ өтініш бойынша «СтройTexМонтаж 2030» ЖШС ісі бойынша кезекті отырыс өтті, оның барысында сот екінші кешенді сараптама тағайындау туралы шешім қабылдады. Сараптама Астана қаласындағы Сот сараптама институтына тапсырылды. 2023 жылдың сонында актілерді жарамды деп тану және «СтройTexМонтаж 2030» ЖШС-нің талап арзының қанағаттандырусыз қалдыру туралы шешім шығарылды. 2024 жылдың қантарында «СтройTexМонтаж 2030» ЖШС Алматы қалалық сотына апелляциялық шағым түсіріп, 2024 жылдың сәуірінде шағымды қанағаттандырудан бас тартты.

2024 жылдың 1 шілдесінде Мамандандырылған ауданараптық экономикалық соты «СтройTexМонтаж 2030» ЖШС-ны банкрот деп тану туралы шешім шығарды. Процестер аяқталды және барлық шағым беру мерзімі аяқталды. Қанағаттандырусыз қалдыру туралы шешім заңды қүшіне енді. Топ басшылығы бұл шағымға қатысты шығын ықтималдығы төмен деп есептейді.

Қызылорда облысы бойынша экология департаментінің «БШГ» бойынша жоспардан тыс төксеруі

2021-2022 жылдар аралығында «БШГ» Топтан компрессорлық станцияларды сатып алды. 2022 жылдың ақпан айында Қызылорда облысының Экология департаменті (бұдан әрі – Департамент) Мемлекеттік күзет қызметтінің хабарлауынсыз біржақты төртінде Қызылорда облысының аумағында орналасқан объектілерге берілген экологиялық рұқсаттардың күшін жойды. 2022 жылдың мамыр айында «БШГ» Табиги ресурстар департаментіне экологиялық рұқсатты қайта ресімдеу үшін өтініш беріл, күжаттарды қабылдау туралы хабарлама алды. 2022 жылдың қазан айында Мемлекеттік күзет қызметтіне бұрын берілген барлық экологиялық рұқсаттарды қалпына келтіру туралы сотқа дейінгі талап-арыздар жіберілді.

33 Шарттық және шартты міндеттемелер (жалғасы)

Рұқсаттарды қайта ресімдеуден бас тартуға байланысты «БШГ» 2022 жылдың 27 желтоқсанында алынған жаңа рұқсат беруге мәжбүр болды. 2023 жылғы 5 шілдеде рұқсатты қалпына келтіру және жаңадан беру бойынша қабылданған шараларға қарамастан, департамент жоспардан тыс тексеру нәтижелері бойынша Мемлекеттік күзет қызметінің бұзушылықтары көрсетілген тексеру нәтижелері туралы акт жасап, әкімшілік жаза қолдану туралы қаулы және әкімшілік құқық бұзушылық туралы хаттама шыгарды.

2023 жылдың шілде айында Мемлекеттік күзет қызметі Экология департаментінің айыппул салуға байланысты заңсыз және негізсіз өрекеттеріне апелляциялық шағым түсіріп, шағымды қанағаттандырудан бас тарту туралы хабарлама алған. 2023 жылдың қазан айында Мемлекеттік күзет қызметі Қызылорда облыстық сотына бірінші сатыдағы сот қаулысының күшін жою туралы жеке шағым жолдаған. 2023 жылдың қараша айында Қызылорда облыстық сотының апелляциялық алғасы Мемлекеттік күзет қызметінің жеке шағымын қанағаттандыру туралы сот актін шығарып, бірінші сатыдағы сот үйғарымының күшін жойып, істі жаңадан сот талқылауына жіберді. Кейінірек, 2023 жылдың желтоқсан айында 1-ші сатыдағы соттеннән экологиялық рұқсаттардың күшін жою туралы шешімді жарамсыз деп тану туралы «БШГ» әкімшілік талап арызын алдын ала қайта қарау жүргізіліп, Қызылорда облысының мамандандырылған ауданараптық әкімшілік сотының судьясы «БШГ» талап арызын Астана қаласының мамандандырылған ауданараптық әкімшілік сотына беру туралы шешім қабылдады.

2024 жылдың 17 сәуірінде Қызылорда облысы бойынша МАӘС шешімі шықты, оған сәйкес Мемлекеттік күзет қызметінің әкімшілік талап арызы қанағаттандырудан бас тартылды. 2024 жылдың 6 маусымында Қызылорда облысы бойынша МАӘС шешіміне апелляциялық шағым берілді. 2024 жылғы 11 шілдеде Қызылорда облыстық сотының әкімшілік істер жөніндегі сот алғасы Қызылорда облысының МАӘС-тың 2024 жылғы 17 сәуірдегі шешімін өзгеріссіз, апелляциялық шағымды қанағаттандырмай қалдыру туралы қаулы шыгарды.

2024 жылдың 28 маусымында БШГ «Қараөзек» компрессорлық стансасы нысанын тексеру қорытындысы бойынша 530.560 мың тенге көлемінде әкімшілік айыппул салу туралы қаулы шыгарды.

2024 жылғы 16 тамызда соттың қаулысына апелляциялық шағым берілді және 2024 жылғы 9 қыркүйекте Қызылорда облыстық сотының қылмыстық істер жөніндегі сот алғасының қаулысымен Қызылорда қаласының әкімшілік құқық бұзушылық жөніндегі мамандандырылған сотының 2024 жылғы 6 тамыздағы БШГ-ға қатысты қаулысы өзгеріссіз, қанағаттандырусыз талап қоюды қалдыру туралы шешім қабылданды. 2024 жылғы 17 қыркүйекте 530.600 мың тенге айыппул төленді.

Экологиялық рұқсат алуда осыған ұқсас жағдайы бар басқа да объектілердің иесі БШГ болып табылады. БШГ экологиялық рұқсатының болмауына байланысты әлеуетті айыппулдар бойынша мойындалған резервтің жалпы сомасындағы Топтың үлесі 1.461.825 мың тенгеге құрады.

Сақтандыру мәселелері

Қазақстан Республикасындағы сақтандыру саласы даму халінде, басқа елдерде таралған сақтандырудың көптеген түрлері Қазақстан Республикасында қол жетімсіз болып отыр. Топтың өзінің өнеркәсіптік объектілері бойынша етемі, тасымалдау тоқтап қалған жағдайда сақтандыруы немесе үшінші тұлға алдында Топтың немесе оның қызметіне жататын объектілерде болған апattan мүлікке немесе қоршаган ортага залал келтірілген үшін жауапкершілікті сақтандыруы жоқ. Баламалы сақтандыру етемін алмайынша, кейір активтердің бұзылу залалдарының және жоғалту тәуекелі болады, бұл Топ қызметінің шоғырландырылған қаржылық нәтижелеріне және оның шоғырландырылған қаржылық жағдайына айтарлықтай теріс ықпал етуі мүмкін.

Жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарт бойынша міндеттемелер

Жер қойнауын пайдалану келісімшартының талаптарына сәйкес «QazaqGaz БӨ»-нің Үкімет алдындағы міндеттемелері 10.528 мың АҚШ долларын (баламасы 1.574.257 мың тенге) құрады және геологиялық әрі геофизикалық деректерді сатып алу шығындарымен және Үкімет шеккен бұргылау жұмыстарының шығыстарымен байланысты болды. Бұл ұзақ мерзімді міндеттеме Құмырлы-Қосқудық, Анабай-Малдыбай, Барханная-Сұлтанқұдық, Үшарал-Солтүстік Үшарал және Кемпіртебе кен орындарында газдың коммерциялық табылуы анықталғаннан кейін күшіне енүі тиіс болатын.

341.804 мың тенге сомасындағы тарихи шығындардың орнын толтыру төлемі өндіріс бастилған күннен бастил 10 жыл ішінде тоқсан сайын жүргізілуі тиіс. QazaqGaz БӨ 2027 жылға дейін тарихи шығындарды төлеуге қатысты Айрақты газ кен орны бойынша міндеттемелерді мойындағы. Міндеттеменің балансстық құны 8% номиналды салық салуға дейінгі мөлшерлеме бойынша күтілетін болашақ ақша ағындарын дисконттау арқылы анықталады.

Тарихи шығындарды өтеу бойынша 32.982 мың тенге сомасында төлем өндіріс бастилған күннен бастил 10 жыл ішінде тоқсан сайын жүргізілуі тиіс. QazaqGaz БӨ 2033 жылға дейін тарихи шығындарды төлеуге қатысты Анабай газ кен орны бойынша міндеттемелерді мойындағы. Міндеттеменің балансстық құны 9% номиналды салық салуға дейінгі мөлшерлеме бойынша күтілетін болашақ ақша ағындарын дисконттау арқылы анықталады.

33 Шарттық және шартты міндеттемелер (жалғасы)

Сондай-ақ QazaqGaz БӘ Барханная-Сұлтанқұдық участекі бойынша тарихи шығындарды өтеу міндеттін майындасты. Тарихи шығындарды өтеу бойынша 94.538 мың теңге сомасында төлем жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттың қолданылу мерзімінен аспайтын, бірақ өндіру басталған күннен бастап 10 жылдан аспайтын мерзімде тоқсан сайын тең үлестермен жүргізилуге тиіс.

2023 жылдың 6 сәуірінде QazaqGaz БӘ үш жылдық дайындық кезеңімен Барханная кен орнының өндірістік алаңын қамтамасыз өту бойынша типтік келісімшартқа қол қойды. 2024 жылғы 5 маусымда өндіріс мерзімін 2048 жылғы 6 сәуірге дейін ұзартуға байланысты шартқа қосымша келісімге қол қойылды. Кен орнын 2025 жылға дейін пайдалануға беру жоспарлануда, қазір дайындық жұмыстары жүргізілуде.

2024 жылғы 1 қарашада Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі мен QG арасында қол қойылған Жамбыл облысындағы Малдыбай участекінде көмірсутектерді барлауға және өндіруге арналған келісімшарт жасалды. Келісімшартқа қосымша келісім шенберінде жер қойнауын пайдалану құқығы QazaqGaz БӘ-ге берілді. Шарттың қолданылу мерзімі он сегіз (18) жыл барлау кезеңінен және жиырма бес (25) жыл өндіру кезеңінен тұратын жынтық кезең болып табылады және 2024 жылғы 1 қарашадан 2067 жылғы 1 қарашаға дейін жарамды. 2025-2027 жылдардағы барлау кезеңінде Келісімшарт бойынша қаржылық міндеттемелер 4.541.760 мың теңгені құрайды деп күтілуде, оның негізгі бөлігі сейсмикалық барлау және бұргылау жұмыстарына келеді.

2024 жылғы 1 қарашада Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігі, QG және «KOR Oil Company» АҚ арасында қол қойылған Ақтебе облысындағы Шалқар участекінде көмірсутектерді барлау және өндіру бойынша кешенді жобаларға Келісімшарт жасалды. Келісімшартқа қосымша келісім шенберінде жер қойнауын пайдалану құқығы QazaqGaz БӘ-ге берілді. Шарттың қолданылу мерзімі он сегіз (18) жыл барлау кезеңінен және жиырма бес (25) жыл өндіру кезеңінен тұратын жынтық кезең болып табылады және 2024 жылғы 1 қарашадан 2067 жылғы 1 қарашаға дейін жарамды. 2025-2026 жылдардағы барлау кезеңінде Келісімшарт бойынша қаржылық міндеттемелер 961.085 мың теңгені құрайды, оның негізгі бөлігі тереңдігі 2200 м бір дербес ұғыманы бұргылауға арналған. 2024 жылғы 30 шілдеде QG және KOR арасында бірлескен қызмет және қаржыландыру туралы келісімге қол қойылды. Осы келісім бойынша «ҚОР мұнай компаниясы» АҚ Шалқар участекінде барлау жұмыстарын жүргізу кезеңіне толық қаржыландыруды (сагы Financing) қамтамасыз етеді. KOR тарапынан жер қойнауын пайдалану құқығы еншілес үйим – «Бозой Оперейтинг» ЖШС-не берілді.

2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша 2025-2059 жылдарға арналған ең тәмөнгі жұмыс бағдарламасына сәйкес Топтың жалпы сомасы 329.368.694 мың теңгені құрайтын Жер қойнауын пайдалануға келісімшарттар бойынша міндеттемелері бар (2023 жылғы 31 желтоқсанда: 309.172.931 мың теңге).

2024 және 2023 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша «QazaqGaz БӘ» минималды жұмыс бағдарламасын аяқтады.

Өтемелі түрде жасыл желек отырғызы міндеттемелері

2016 жылдан 2023 жылға дейінгі кезеңде Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2022 жылғы 23 қыркүйектегі № 730 және 2023 жылғы 2 қарашадағы № 963 «Орман қоры жерлерінің жекелеген участекерін басқа санаттагы жерлерге ауыстыру туралы» қауулыларына (бұдан өрі - «Өндірістік алқаптар санатынан»). Айрақты және Анабай кен орындары (барлығы 10.736 гектар). Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 8 шілдедегі Орман кодексіне сәйкес Топ ауыстырылған участекінде екі еселенген көлеміне орман дақылдарын өтемелі түрде отырғызууды және оларды отырғызғаннан кейінгі алғашқы үш жыл ішінде орман дақылдарын күтіп-баптауды жүзеге асыруға міндеттенеді.

Геологиялық барлау жұмыстарын жүргізіп, нақты қажеттілікті бағалағаннан кейін өндірістік қызметке 183 га жер қажет екені анықталды, нәтижесінде Топ Айрақты (4.365,8 га) және Анабай (6.187,2 га) кен орындарының пайдаланылмай жатқан жерлерін мемлекеттік орман қорына көріңдерін тұстап көтіп-баптауды көтеді.

Қаржылық есептілікті шығару кезінде Қазақстан Республикасының Үкіметі Айрақты және Анабай кен орындарының пайдаланылмай жатқан жерлеріне орман иелену құқығын бекіту және қауулаға тиісті өзгерістер енгізу туралы қаулы өзірлеуде, одан кейін етемдік отырғызу көлемін түзету мәселесі қаралатын болады.

Басшылық барлық сатып алғынған жерлерге отырғызу бойынша өтемдік міндеттемелердің туындау ықтималдығын тәмен деп бағалайды. Топ 2025-2028 жылдары өтемдік отырғызу бойынша қаржылық міндеттемелер Айрақты және Анабай кен орындарындағы жер телімдерін көрі ауыстыруды ескере отырып, жалпы алаңы 366 га үшін 341.461 мың теңгені құрайды деп күтеді.

34 Қаржы құралдары, қаржы төуекелдерін басқарудың мақсаты мен саясаты

Қаржы төуекелдерін басқару мақсаттары мен саясаты

Топтың негізгі қаржылық міндеттемелеріне пайыздық қарыздар, шығарылған борыштық бағалы қағаздар, сауда және басқа да кредиторлық берешек кіреді. Бұл қаржылық міндеттемелердің негізгі мақсаты Топ операцияларын қаржыландыру болып табылады. Топтың оның операциялық қызметінің барысында тікелей туындастын байланысты таралтарға берілген қарыздары, сауда және басқа да дебиторлық берешегі, пайдалануы шектелген ақша қаражаты, ақша қаражаты мен оның баламалары және банк салымдары бар.

Топ нарықтық төуекелге, кредиттік төуекелге және өтімділік төуекеліне ұшырауға бейім.

Топ басшылығы мүндай төуекелдерді басқару процесін бақылайды. Төуекелдерді басқару департаменті Топ басшылығына қаржы төуекелдеріне және Топтың қаржы төуекелдерін басқарудың тиісті тұжырымдамасына қатысты кеңес береді. Төуекелдерді басқару департаменті Топ басшылығына қаржы төуекелдеріне байланысты Топ қызметі тиісті саясатқа және ресімдерге сай жүзеге асырылатындығына көз жеткізуге көмектеседі.

Нарықтық төуекел

Нарықтық төуекел – қаржы құралы бойынша келешек ақша ағындарының әділ құны нарықтық бағалардың өзгеруі салдарынан құбылып тұрганының төуекелі. Нарықтық бағаларға төуекелдің екі типі жатады: пайыздық мөлшерлеменің өзгеру төуекелі және валюталиқ төуекел. Нарықтық төуекелге ұшырағыш қаржы құралдарына қарыздар мен депозиттер кіреді.

Топтың пайыздық мөлшерлемелердің өзгеруімен байланысты төуекелдерді талдау және азайту бойынша ресми келісімдері жоқ, ейткені басшылық төуекелді төмен деп бағалайды.

Келесі белімде сезімталдылық талдауы 2024 және 2023 жылдардың 31 желтоқсанындағы позицияларға жатады.

Сезімталдық талдауы таза берешек сомасы, сондай-ақ шетел валютасындағы қаржы құралдарының үлесі тұрақты өлшемдер болып табылады деген жорамалдың негізінде дайындалды.

Пайыздық төуекел

Пайыздық мөлшерлеменің өзгеру төуекелі – қаржы құралы бойынша келешек ақша ағындарының әділ құны нарықтық пайыздық мөлшерлемелердің өзгеруі салдарынан құбылып тұрганының төуекелі. Нарықтық пайыздық мөлшерлемелердің өзгеру төуекелі, ең алдымен, құбылмалы пайыздық мөлшерлемесі бар Топтың қарыздарына жатады.

Төмендегі кестеде Топтың салық салынғанға дейінгі (шығынның)/пайданың (кредиттерге және құбылмалы мөлшерлемесі бар қарыздарға әсер ету есебінен) пайыздық мөлшерлемелердің өзгеруіне (АҚШ доллары және ТБИ) сезімталдылығы көрсетілген, әрі олардың болу мүмкіндігін басқа да өзгермелілердің өзгермеуі кезінде негізді түрде болжауға болады.

Мың теңгемен	Ұлғайту (азайту)	Салық салынғанға дейін пайдага әсері
2024 ж.		
ТБИ	1%	(29.590)
ТБИ	-1%	29.590
USD SOFR*	3,82%	(5.390.099)
USD SOFR	-3,82%	5.390.099
2023 ж.		
ТБИ	1%	(63.755)
ТБИ	-1%	63.755

* 2024 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша АҚШ долларының SOFR базистік тармақтарындағы өзгерістердің салық салуға дейінгі пайдага әсері сатуға арналған ретінде жіктелген шығару тобының әсерін қамтиды.

34 Қаржы құралдары, қаржы тәуекелдерін басқарудың мақсаты мен саясаты (жалғасы)

Пайыздық мөлшерлемелердің өзгеруіне сезімталдықты талдау шеңберінде базалық тармақтардағы өзгерістер туралы жорамалдар осы сәтке байқалатын нарықтық жағдайға негізделеді.

Валюталық тәуекел

Валюталық тәуекел – қаржы құралы бойынша келешек ақша ағындарының әділ құны шетел валюталары бағамдарының өзгеруі салдарынан құбылып тұрганының тәуекелі. АҚШ долларында көрсетілген қарыздардың әдәуір сомалары мен кредиторлық берешектің нәтижесінде Топтың қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есебіне АҚШ долларының тенгеге қатысты айырбастау бағамдарындағы өзгерістер айтарлықтай ықпалын тигізе алады. Қаржы-шаруашылық қызмет сондай-ақ шетел валютасындағы мәмілелер бойынша тәуекелге ұшырағыш. Мұндай тәуекел АҚШ долларындағы кірістер бойынша туындаиды.

Келесі кестеде Топ кірісінің табыс салығына дейінгі АҚШ долларының айырбастау бағамындағы ықтимал өзгерістерге (акша активтері мен міндеттемелерінің әділ құнындағы өзгерістердің салдарынан), барлық басқа елшемдер тұрақты шама ретінде қабылданған жағдай талабымен сезімталдығы көрсетілген. Топтың меншікті капиталына әсер жоқ.

Мың тенге	Базистік Салық салынғанға тармақтардың үлгаюы/азауы	дайін пайдага өсері
2024 ж.		
АҚШ доллары	9% -7%	(51.521.869) 41.625.265
2023 ж.		
АҚШ доллары	14% -14%	(28.416.209) 28.416.209

* 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша базистік тармақтардың үлгаюының салық төлеуге дейінгі пайдага өсері Топтың және сатуға арналған ретінде жіктелген шығу тобының өсерін көрсетеді.

Кредиттік тәуекел

Кредиттік тәуекел – қаржы құралы бойынша бір жақ міндеттемені орындаі алмай, басқа тараты қаржылық шығын көтеруге мәжбүр ететін тәуекел. Топ өзінің операциялық қызметінің және инвестициялық қызметтің кейір түрлерінің нәтижесінде кредиттік тәуекелге ұшырағыш келеді. Кредиттік тәуекелге ұшырау дебиторлық берешек, банктік депозиттер, ақша қаражаттары мен олардың баламалары, берілген кредиттер және басқа да қаржылық активтерден туындаиды.

Операциялардың ағымдағы деңгейінде басшылық Топқа танылған, кредиттік қабілеті бар үшінші тұлғалармен сауда жасауға мүмкіндік беру үшін тиісті кредиттік бақылау мен өнеркәсіптік тұтынушыларды бақылау процедуруларын орнатты деп есептейді. Топтың кредиттік саясаты бар, онда әрбір жаңа клиенттің несие қабілеттілігі Топтың стандартты төлем және жеткізу шарттары ұсынылmas бүрін жеке талданады. Топтың тиісті кредиттік тарихы бар және белгіленген кредиттік лимиттерден аспайтын контрагенттермен мәмілелердің жасалуын қамтамасыз ету үшін тұрақты мониторингті қамтамасыз ететін саясат бар. Топ сондай-ақ экономикалық, саяси немесе басқа жағдайлардағы өзгерістердің контрагенттердің шарттық міндеттемелерді орындау қабілетіне әсеріне қатысты талдаулар жүргізеді.

Күтілемін кредит шығындары

9 ХКЕС бойынша қаржылық активтердің барлық санаттары бойынша шығындарды бағалау пайымдауды қолдануды талап етеді, атап айтқанда құнсыздандыдан болған залалдарды анықтау және кредиттік тәуекелдің айтарлықтай өсуін бағалау кезінде болашақ ақша ағындарының сомасы мен мерзімін және құнын бағалау қажет. Бұл бағалаулар бірқатар факторларға байланысты, олардың өзгеру құнсыздану бойынша резервтердің әртүрлі сомаларына әкелуі мүмкін. Топтың КККШ есептеулері кіріс айнымалылар мен олардың өзара тәуелділіктерін таңдауға қатысты бірқатар негізгі болжамдарды қамтитын күрделі модельдердің нәтижесі болып табылады.

Бастапқы танудан бері кредиттік тәуекелдің (SICR) айтарлықтай өскенін немесе болмағанын бағалау жеке және портфельдік негізде жүзеге асырылады. Топтың тәуекелдерді басқару департаменті кредиттік тәуекелдің елеулі үлгаюының орын алған-болмайтынын анықтау үшін қолданылатын критерийлерге оның сәйкестігіне көз жеткізу үшін мерзімді түрде мониторинг жүргізеді және қарастырады.

34 Қаржы құралдары, қаржы тәуекелдерін басқарудың мақсаты мен саясаты (жалғасы)

Күтілетін несие шығындарын бағалау үшін QG компаниялар тобы кредиттік тәуекелдің құрамдастарын бағалау үшін келесі үлгілерді пайдаланады:

- дефолт ықтималдығын бағалау үлгілері (PD TTC және PD PiT);
- Дефолт кезінде шығын деңгейін бағалау үлгілері (LGD);
- Дефолт кезінде талап сомасын бағалау үлгілері (EAD).

Кредиттік тәуекелдің құрамдас бөліктерін бағалау үлгілері болжамды болашақ экономикалық жағдайлар бойынша болжамды деректерді пайдалануды ескере отырып өзірленеді. Бұл деректерге инфляция деңгейі, ЖІӨ динамикасы, жұмыссыздық деңгейі және экономикалық белсенділікке өсер ететін басқа да негізгі көрсеткіштер сияқты өртүрлі макроэкономикалық көрсеткіштер кіреді. Макроэкономикалық факторлардың тізімі:

- Жұмыссыздық деңгейі;
- Ұлттық валютаның (тенге) АҚШ долларына (USD) айырбас багамы;
- Откен тоқсанмен салыстырғанда тұтыну бағаларының индексінің (ТБИ) пайыздық өзгерісі;
- Откен жылдың осы тоқсанымен салыстырғанда тұтыну бағаларының индексінің (ТБИ) пайыздық өзгерісі;
- Brent мұнайының орташа бағасы (Average of Europe Brent Spot Price FOB), барреліне АҚШ долларымен көрсетілген;
- Белгілі бір кезеңдегі елдегі экономикалық белсенділіктің нақты өсуін немесе төмендеуін көрсететін өндірістік әдіспен есептелетін жалпы ішкі өнімнің (ЖІӨ) физикалық көлемінің индексі;
- Белгілі бір кезеңдегі елдегі экономикалық белсенділіктің нақты өсуін немесе төмендеуін көрсететін түпкілікті пайдалану әдісімен есептелетін жалпы ішкі өнімнің (ЖІӨ) физикалық көлемінің индексі;

Дебиторлық берешек үшін 9 ХКЕС қарастырылған күтілетін кредиттік шығындарды (ECL) елшеудің оңайлатылған тәсілі қолданылады, бұл дебиторлық берешектің орташа мерзімі шамамен 30 күнді құрайтынына байланысты, бұл мұндай активтердің қысқа мерзімді сипатына сәйкес келеді. 9 ХКЕС-қа сәйкес қысқа мерзімді дебиторлық берешек үшін кредиттік тәуекелдің елеулі ұлғаюын бағалауды қажет етпей, активтің қызмет ету мерзімі ішінде ККШ есептеуді қамтитын жөнделетілген тәсілге рұқсат етіледі.

Дебиторлық берешектің бір бөлігі ККШ есептеудің ұжымдық тәсілі негізінде емес, жеке бағалау үшін таңдалуы мүмкін. Жеке бағалау үшін борышкерлерді таңдау келесі критерийлер негізінде жүзеге асырылады:

- меншікті капиталдың 0,2%-дан асусы (Қазақстан Республикасы банктерінің тәжірибесінен);
- Дебиторлық берешек сомасы белгіленген құннан асып кетсе;
- Жалпы дебиторлық берешек бойынша жоғарғы 1% пайыздық құрамға енгізілген борышкерлер;
- Төлем кестесінің немесе несие тәртібінің ерекшеліктері – төлем шарттары немесе кредиттік тәртібі стандарттан айтарлықтай ерекшеленетін борышкерлер;
- Борышкерлер мамандардың көсіби бағалауы негізінде таңдалады (сараптама қорытындысы).

ККШ жеке негізде бағаланатын дебиторлық берешек үшін басқа қаржы құралдарының құнсыздану көзендерін жіктеу үшін пайдаланылатын бірдей критерийлер қолданылады.

Белгілі бір жағдайларда, егер ішкі немесе сыртқы ақпарат Топ иелігіндегі кредиттік жақсартуларды есепке алмағанда, қалған шарттық төлемдердің толық сомасын Топтың алуы екіталаң екенін көрсететін болса, Топ қаржылық актив дефолтқа ұшырады деген қорытындыға келуі мүмкін. Келісімшарт бойынша ақша ағындары етеледі деген негізді күту болмаса, қаржылық актив есептен шығарылады.

«QazaqGaz» АҚ
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертуелер 2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған
жыл үшін

34 Қаржы құралдары, қаржы тәуекелдерін басқарудың мақсаты мен саясаты (жалғасы)

Дефолт ықтималдығын бағалау үшін Топ дефолтты тәуекел келесі критерийлердің біріне немесе бірнешеуіне сәйкес келетін жағдай ретінде анықтаиды:

- эмитенттің немесе қарыз алушының елеулі қаржылық қындықтары;
- қарыз алушының шартта көзделген телемдерді кешіктіруі 90 күннен асады;
- халықаралық рейтингтік агенттіктер қарыз алушыны әдепті рейтинг класына қосады;
- қарыз алушының банкроттық немесе басқа қаржылық қайта құру мүмкіндігі.

Кейір жағдайларда қаржылық активтің кредиттік құнсыздануының себебі бірнеше оқиғалардың жиынтық әсері болуы мүмкін бір оқиғаны анықтау мүмкін емес.

Ақпаратты ашу мақсатында Топ дефолт анықтамасын құнсызданған активтер анықтамасымен сәйкестендірді. Дефолттың жоғарыдағы анықтамасы Топтың қаржылық активтерінің барлық түрлеріне қатысты.

Амортизацияланған құн бойынша өлшенетін қаржы активтері үшін ең жоғары кредиттік тәуекел 10, 12, 13 және 15-ескертуелерде ашылған баланстық құнмен шектеледі. Берілген қаржылық көпілдікке және сатуға арналған опциондық міндеттемеге қатысты кредиттік тәуекелдің ең жоғары тәуекелі көпілдік берілген қарыз шартының номиналды құнына және міндеттеменің номиналды құнына тең болады, егер опциян тиісінше осы белімде қарастырылған болса, етімділік қарастырылған.

Банктік депозиттер және ақша қаражаттары мен олардың баламалары

Топ қазақстандық банктарде депозиттер орналастырады. Топ басшылығы төтенше кредиттік тәуекелдердің жоғарыдағы анықтамасында осы банктардің кредиттік рейтингтерін көзөнді түрде қарап отырады. Банктік депозиттер мен ақша қаражаттары мен олардың баламаларының кредиттік тәуекелі шектеулі, ейткені келісім-шарт бойынша серіктестер инвестициялық дөңгөлейдегі кредиттік рейтингі бар банктар болып табылады. Осы себепті құнсыздандығы әсері елеулі емес.

Келесі кестеде Standard & Poor's, Fitch Ratings, Moody's және Томас Мюррейдің кредиттік рейтингтерін пайдалана отырып, 2024 жылғы 31 желтоқсандағы және 2023 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ақша қаражаттары мен олардың баламалары мен банктік депозиттердің кредиттік сапасының талдауы берілген.

Мын тауемен	Орналасқан жері	2024 ж.		2023 ж.		2024 ж.		2023 ж.	
		Moody's	Fitch Ratings	Moody's	Fitch Ratings	Moody's	Fitch Ratings	Moody's	Fitch Ratings
Citibank N.A. Лондон «Сбербанк» АҚ ЕБ	Англия Қазақстан	Moody's Fitch Ratings	Aa3/ тұрақты BBB-/ тұрақты	Moody's Standard & Poor's	— —	Aa3/ тұрақты BBB-/ тұрақты	Moody's Standard & Poor's	272,418,330 80,822,220	271,388 —
«Қазақстан Халық Банкі» АҚ «Қазпошта» АҚ	Қазақстан Қазақстан	— Moody's	— Ba3/ позитивті	Standard & Poor's Moody's	BB+/ тұрақты Ba2/ позитивті	BB+/ тұрақты Ba2/ позитивті	Standard & Poor's Moody's	77,712,458 58,285,184	60,165,133 40
«First Heartland Jysan Bank» АҚ «ForteBank» АҚ	Қазақстан Қазақстан	Moody's Fitch Ratings	BB/ тұрақты BB/ тұрақты	Standard & Poor's Moody's	BB/ тұрақты BB/ тұрақты	BB/ тұрақты BB/ тұрақты	Standard & Poor's Moody's	51,276,313 24,903,035	2,246,211 891,114
«Банк ЦентрКредит» АҚ «Алтын Банк» АҚ	Қазақстан Қазақстан	Standard & Poor's Moody's	BB/ тұрақты Baa3/ тұрақты	Standard & Poor's Moody's	BB/ тұрақты Baa3/ позитивті	BB/ тұрақты Baa3/ позитивті	Standard & Poor's Moody's	14,543,799 9,506,223	644,089 822,992
«Банк Фридом Финанс Казахстан» АҚ «Societe Generale» жеке банктік қызмет көрсету	Нидерландта Франция	Standard & Poor's Moody's	B+/ тұрақты A/ тұрақты	Standard & Poor's Moody's	— —	— —	Standard & Poor's Moody's	7,929,432 2,436,017	— 2,027,582
Еуразиялық банк Қытай банкі	Қазақстан Қытай	Standard & Poor's Moody's	Ba2/ тұрақты A+/ тұрақты	Standard & Poor's Moody's	— —	— —	Рейтинг Рейтинг	54,967 10,526	— —
Банк ВТБ Қазақстан Ситибанк Қазақстан АҚ Еуропалық қайта құру жөнө даму банкі	Қазақстан Қазақстан	Standard & Poor's Moody's	BBB-/негативті Aa3/ тұрақты	Standard & Poor's Moody's	— —	— —	Рейтинг Рейтинг	9,896 6,170	42 12,486
Райффайзен банк «Бағалы Қағаздардың Орталық Депозитарий» АҚ	Қазақстан Ресей	Standard & Poor's	BBB-/негативті —	Thomas Murray Fitch Ratings	A+/ тұрақты /A BBB+/ тұрақты	Thomas Murray Fitch Ratings	A+/ тұрақты /A BBB+/ тұрақты	4,740 3,923	— —
«Кытай Банкі» ЕБ	Қазақстан	Thomas Murray Fitch Ratings	A+/ тұрақты /A BBB+/ тұрақты	Thomas Murray Fitch Ratings	— —	— —	Рейтинг Рейтинг	1,021 528	617 588
«Московский кредитный банк» АҚ «Қазақстанның Даму Банкі» АҚ	Ресей Қазақстан	Moody's Moody's	Vaa1/ тұрақты Рейтинг қайтарылып алынды	Moody's Moody's	Vaa1/ тұрақты Рейтинг қайтарылып алынды	Vaa2/ позитивті Рейтинг қайтарылып алынды	Moody's Moody's	184 77	187 470,534
«Газпромбанк» АҚ	Ресей	Moody's	Moody's	Moody's	Moody's	Moody's	Moody's	61	73
								599,925,104	67,553,076

«QazaqGaz» АҚ
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертуелер 2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

34 Қаржы құрапдары, қаржы тәуекелдерін басқарудың мақсаты мен саясаты (жалғасы)

Сауда жөнө басқа дебиторлық берешек

Теменде провизия матрицасына негізделген оңайлатылған әдісті пайдаланатын Топтың сауда жөнө басқа дебиторлық берешегі бойынша кредиттік тәуекел туралы ақпарат берілген:

Мың тенге/жыл	Барлығы	Мерзімі өтпеген	Мерзімі өткен күндер				
			<30 күн	30-60 күн	60-90 күн	90-120 күн	>120 күн
2024 жылғы 31 желтоқсан							
ККШ мөлшерлемесі	3,32%	0,24%	1,59%	0,84%	0,71%	18,05%	64,43%
Әдепті бойынша жалпы күтілетін баланстық құн	245,264.740	196,557,512	20,658,522	8,310,492	6,914,709	2,246,230	10,577,275
ККШ	(8,132,519)	(464,585)	(328,960)	(70,016)	(49,051)	(405,487)	(6,814,420)
Таза баланстық құн	237,132,221	196,092,927	20,329,562	8,240,476	6,865,658	1,840,743	3,762,855
2023 жылғы 31 желтоқсан							
ККШ мөлшерлемесі	2,70%	0,003%	0,21%	1,72%	2,58%	19,73%	53,33%
Әдепті бойынша жалпы күтілетін баланстық құн	295,437,765	265,462,932	8,772,667	3,104,925	2,384,593	1,633,723	14,078,925
ККШ	(7,973,112)	(9,194)	(18,610)	(53,503)	(61,423)	(322,372)	(7,508,010)
Таза баланстық құн	287,464,653	265,453,738	8,754,057	3,051,422	2,323,170	1,311,351	6,570,915

Топ кредиттік тәуекелдің шоғырлануына ұшырайды. Кредиттік тәуекелдердің шоғырлануы негізінен негізгі клиенттерге, атап айтқанда халықаралық клиенттерге қатысты. 2024 жылы клиенттермен жасалған шарттардан тусken кірістің шамамен 53% және 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың сауда дебиторлық берешегінің жөнө басқа шоттарының 31% PetroChina International Co. Ltd (2023: клиенттермен жасалған шарттар бойынша кірістің 57% жөнө Топтың дебиторлық жөнө басқа қарыздарының 51%).

Берілген кредиттер жөнө басқа қаржылық активтер

Топтың басқа қаржылық активтері бойынша туындастын кредиттік тәуекелге қатысты, оның ішінде басқа қаржы активтері, байланысты тарапқа берілген қарыздар жөнө қаржылық кепілдіктер туралы келісімдер бойынша міндеттемелер. Топтың кредиттік тәуекелге ұшырауы контрагенттің дефолттың нәтижесінде туындауды. Берілген кредиттерге қатысты Топ қарыз алушылардың активтерін қамтамасыз ету түріндегі кредиттік қамтамасыз етуді ұсынуды талап ете отырып, кредиттік тәуекелді азайтады.

Теменде Fitch Ratings кредиттік рейтингтерін пайдалана отырып, 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жөнө 2023 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша маңызды қаржы активтерінің кредит сапасының талдауы берілген.

Мың тенге/жыл	Орналасқан жері	2024 ж.		2023 ж.		2024 ж.		2023 ж.	
		1-кезең	(КНЗ 12 айға)	1-кезең	(КНЗ 12 айға)	1-кезең	(КНЗ 12 айға)	1-кезең	(КНЗ 12 айға)
«Самурық-Қазына» АҚ	Қазақстан	Fitch Ratings	BBB/ тұрақты	Fitch Ratings	BBB/ тұрақты	60,095,000		64,783,007	
Қазақстан Республикасы Қаржы министрлігінің euroоблигациялары	Қазақстан	Fitch Ratings	BBB/ тұрақты	Fitch Ratings	BBB/ тұрақты	5,075,012		-	
Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі	Қазақстан	Fitch Ratings	BBB/ тұрақты	Fitch Ratings	BBB/ тұрақты	-		34,825,682	
«GPC Investment» ЖШС	Қазақстан	-	-	-	-	-		41,257,412	
Қаржылық жағдай бойынша қарыз	Қазақстан	-	-	-	-	3,128,257		3,282,962	
Басқа	Қазақстан	-	-	-	-	-		352,722	
								68,298,269	144,501,785
Минус: күтілетін кредиттік шығындарға арналған резерв								-	(1,279,907)
								68,298,269	143,221,878

Топ болжамды кредиттік шығындар мен берілген кредиттер мен кепілдіктер бойынша нақты залалдар арасындағы айырмашылықтарды азайту үшін үлгілер мен модельдік мөліметтерді жүйелі түрде қарастырады жөнө растайды. Топ контрагенттердің оң кредиттік рейтингіне жөнө кредиттік нашарлау факторларының болмауына байланысты оның елеусіздігіне байланысты қаржы активтері бойынша күтілетін кредиттік шығындарға резервті мойындаады.

«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертуелер 2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

34 Қаржы құралдары, қаржы тәуекелдерін басқарудың мақсаты мен саясаты (жалғасы)

Өтімділік тәуекелі

Өтімділік тәуекелі – Топтың қаржы құралдарына байланысты міндеттемелерді өтеуге арналған қаражатты алу кезінде қындықтардың пайда болу тәуекелі. Өтімділік тәуекелі оның өділ құнына тең немесе жуық құны бойынша қаржы активін шұғыл өткізу мүмкіндігінің болмауы нәтижесінде пайда болуы мүмкін.

Топ өтімді қаражаттар қажеттілігін үнемі қадағалап отырады және басшылық кез келген орын алатын міндеттемелерді орындау үшін жеткілікті болатын қолемде қаражатпен қамтамасыз етеді.

Темендең кестеде есеп беру күніндегі міндеттемелердің өтеу мерзіміне дейін қалған шарттық талаптар бойынша белінуі көрсетілген. Өтеу кестесінде ашылған сомалар алынған қарыздар мен қаржылық кепілдіктер бойынша жалпы міндеттемелерді қоса алғанда, келісімшарт бойынша дисконтталмаған ақша ағындарын білдіреді. Бұл дисконтталмаған ақша ағындары қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепте қамтылған сомадан ерекшеленеді, себебі қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепте көрсетілген сома дисконтталған ақша ағыны негізінде есептеледі. Төлеуге жататын сома белгіленбек жағдайларда кестедегі сома есепті күнгі шарттар негізінде анықталады. Валюталық төлемдер есепті кезеңнің соңындағы спот айырбастау бағамы бойынша қайта есептеледі.

Мың тенге	Талап етілгенге дейін	1 айдан 3 айга дейін	3 айдан 1 жылға дейін	1 жылдан 5 жылға дейін	>5 жыл	Жиыны
2024 ж. 31 желтоқсанға						
Шығарылған борыштық бағалы қағаздар	–	14.490.081	28.853.803	517.639.608	104.164.651	665.148.143
Банктік кредиттер	217.957	4.491.771	13.131.934	132.709.139	56.745.118	207.295.919
Сауда және басқа да кредиторлық берешек	11.745.328	484.101.164	–	–	–	495.846.492
Жалдау бойынша міндеттемелер	–	1.000.290	32.342.715	33.212.991	–	66.555.996
Пут-опцион бойынша міндеттеме	40.510.279	–	–	–	–	40.510.279
Басқа да қаржылық міндеттемелер	–	1.811.293	37.479	910.517	3.385.056	6.144.345
	52.473.564	505.894.599	74.365.931	684.472.255	164.294.825	1.481.501.174

* 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша банктік кредиттер Топқа және сатуға арналған ретінде жіктелген шығару тобына берілген банктік қарыздарды көрсетеді.

Мың тенге	Талап етілгенге дейін	1 айдан 3 айга дейін	3 айдан 1 жылға дейін	1 жылдан 5 жылға дейін	>5 жыл	Жиыны
2023 ж. 31 желтоқсанға						
Шығарылған борыштық бағалы қағаздар	–	7.210.793	7.210.793	368.579.577	–	383.001.163
Банктік кредиттер	–	5.347.156	17.088.908	34.673.901	830.545	57.940.510
Алынған қарыздар	–	–	8.463.337	–	–	8.463.337
Сауда және басқа да кредиторлық берешек	12.577.823	341.134.101	–	–	–	353.711.924
Жалдау бойынша міндеттемелер	–	1.004.250	32.472.750	66.554.005	–	100.031.005
Пут-опцион бойынша міндеттеме	40.510.279	–	–	–	–	40.510.279
Қаржылық кепілдік міндеттемелері	14.995.075	–	–	–	–	14.995.075
Басқа да қаржылық міндеттемелер	673.261	2.482.709	17.090	1.310.826	2.500.653	6.984.539
	68.756.438	357.179.009	65.252.878	471.118.309	3.331.198	965.637.832

Қаржылық кепілдік міндеттемелері бастапқы келісім-шарттардың сомасын білдіреді. 2023 және 2022 жылдары қаржылық кепілдіктер пайдаланылған жоқ.

34 Қаржы қуралдары, қаржы тәуекелдерін басқарудың мақсаты мен саясаты (жалғасы)

Капиталды басқару

Капиталды басқаруға байланысты Топтың негізгі мақсаты тұрақты несие төлеу қабілетін қамтамасыз ету және Топ қызметін жүргізу үшін капиталдың барабар деңгейі мен акционерлердің пайдасын барынша көбейту. Берешек пен капиталдың балансын оңтайландыру арқылы мүдделі тараптар үшін кірістерді барынша ұлғайта отырып үздіксіз қызмет қағидатын қолдау үшін Топ өз капиталын басқарады. 2022 жылмен салыстырғанда Топтың жалпы стратегиясы өзгеріссіз қалды.

Топ капиталының құрылымы 17, 18 және 19-ескертпелерде ашылған шығарылған борыштық бағалы қағаздарды, банктік қарыздарды және алынған қарыздарды қамтитын қарыздан және 16-ескертпеде ашылған жарғылық капиталды, қосымша төленген капиталды және белінбеген пайданы қамтитын мемшікті капиталдан тұрады.

Топ басшылығы әр жарты жыл сайын капитал құрылымын талдайды. Бұл талдаудың бір белігі ретінде басшылық капиталдың құнын және капиталдың әр класымен байланысты тәуекелдерді қарастырады. Топтың 1,5 аспайтын капиталға қарыз қаражаты үлесінің мақсатты коэффициенті бар.

2024 және 2023 жылдардағы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың қаржы қуралдарының баланстық құны төменде берілген қаржы қуралдарын қоспағанда, олардың әділ құнына негізделмелі түрде жақындау болып табылады:

Мың тәңгемен	Баланстық құн	Әділ құны	2024 ж. 31 желтоқсан		
			Белсенді нарықтардағы баға	Айтарлықтай бақыланатын бастапқы деректер	Айтарлықтай бақылан-байтын бастапқы деректер
			белгілеулері (1-денгей)	(2-денгей)	(3-денгей)
Қаржылық міндеттемелер					
Шығарылған борыштық бағалы қағаздар	(508.699.619)	(507.369.900)	(374.198.202)	(133.171.698)	-
Банктік кредиттер	(154.819.507)	(153.616.838)	-	(153.616.838)	-

* 2024 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша банктік кредиттер Топқа және сатуға арналған ретінде жіктелген шығару тобына берілген банктік қарыздарды көрсетеді.

Мың тәңгемен	Баланстық құн	Әділ құны	2023 ж. 31 желтоқсан		
			Белсенді нарықтардағы баға	Айтарлықтай бақыланатын бастапқы деректер	Айтарлықтай бақылан-байтын бастапқы деректер
			белгілеулері (1-денгей)	(2-денгей)	(3-денгей)
Қаржы активтері					
Байланысты тараپқа берілген пайызыз қарыздар	39.977.505	41.430.357	-	-	41.430.357
Қаржылық міндеттемелер					
Шығарылған борыштық бағалы қағаздар	(329.233.734)	(316.059.928)	(311.644.432)	(4.415.496)	-
Банктік кредиттер	(47.912.862)	(44.914.068)	-	(44.914.068)	-
Алынған қарыздар	(7.968.020)	(7.947.317)	-	(7.947.317)	-

«QazaqGaz» ҰК» АҚ
Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертпелер 2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған
жыл үшін

34 Қаржы құралдары, қаржы тәуекелдерін басқарудың мақсаты мен саясаты (жалғасы)

Бағасы белгіленетін облигациялардың әділ құны есепті күнгі бағалардың белгіленуі негізінде айқындалады.

Ұзақ мерзімді қарыздардың әділ құны өтеуге дейін қалған үқсас талаптармен, кредиттік тәуекелмен және мерзімдермен берешек үшін ағымдағы мөлшерлемелерді пайдалана отырып дисконттаған ақша ағындары әдістерінің көмегімен айқындалады.

2023 және 2024 жылдардың ішінде 1, 2 және 3-дәңгейлер арасындағы аударымдар болған жоқ.

Бағалаулар мен жорамалдар

Топ басшылығы ақша қаражаты мен банк салымдарының, сауда дебиторлық берешектің, сауда және басқа да кредиторлық берешектің, алынған қысқа мерзімді қарыздардың және барлық басқа қаржы құралдарының әділ құны, ен алдымен, бұл құралдарды өтөудің қысқа мерзімдеріне орай, шамамен олардың баланстық құнына тең екендігін айқындаады.

Қаржылық қызметпен негізделген міндеттемелердегі өзгерістер

Мын тегемен	2024 ж. 1 настар	Түсімдер	Өте	Пайыздарды төлеу	Багамдық айырма бояйнша кірістер немесе шығыста	Пайыздарды есептев	Басқа қолмақол ақшасыз операциялар		2024 ж. 31 желтоқсан
							Пайыздарды есептев	Басқа қолмақол ақшасыз операциялар	
Қаржылық міндеттемелер									
Банктик кредиттер	47.912.862	116.472.264	(30.057.527)	(8.286.383)	12.116.479	8.148.983	(128.695.302)	17.611.376	
Алынған қарыздар	7.968.020	–	(8.222.333)	(372)	(179.426)	283	433.828		
Шығарылған борыштық бағалы қағаздар	329.233.734	142.621.853	–	(14.741.107)	50.154.750	15.243.596	(13.813.207)	508.699.619	
Жалдау бойынша міндеттемелер	76.686.697	–	(21.703.583)	(11.775.188)	–	11.777.361	2	54.985.289	
Қаржылық қызметпен негізделген міндеттемелер жиыны	461.801.313	259.094.117	(59.983.443)	(34.803.050)	62.091.803	35.170.223	(142.074.679)	581.296.284	

Мын тегемен	2023 ж. 1 настар	Түсімдер	Өте	Пайыздарды төлеу	Багамдық айырма бояйнша кірістер немесе шығыста	Пайыздарды есептев	Басқа қолмақол ақшасыз операциялар		2023 ж. 31 желтоқсан
							Пайыздарды есептев	Басқа қолмақол ақшасыз операциялар	
Қаржылық міндеттемелер									
Банктик кредиттер	158.659.102	–	(92.009.799)	(16.085.821)	(18.113.398)	11.291.141	4.171.637	47.912.862	
Алынған қарыздар	15.847.112	–	(8.504.752)	(1.701)	(226.479)	1.608	852.232	7.968.020	
Шығарылған борыштық бағалы қағаздар	334.698.287	–	–	(14.888.971)	(5.368.899)	14.577.129	216.188	329.233.734	
Жалдау бойынша міндеттемелер	96.905.141	–	(18.788.145)	(14.988.904)	–	14.995.715	(1.437.110)	76.686.697	
Қаржылық қызметпен негізделген міндеттемелер жиыны	606.109.642	–	(119.302.696)	(45.965.397)	(23.708.776)	40.865.593	3.802.947	461.801.313	

«Басқа қолмақол ақшасыз операциялар» бағанында негізінен тоқтатылған қызметке аударымдар, жаңа шарттар, дисконт амортизациясы, жалдау бойынша өзгертулер және қарыздар бойынша шығындар көрсетіледі. Топ теленген пайыздарды операциялық қызметтен түсетін ақша ағындары ретінде жіктейді.

35 Сегменттік есептілік

Топ өзінің операциялық сегменттерін операциялар табиғатының негізінде айқындалды. Операциялық сегменттердің тиімділігін басшылық тұрақты негізде бағалап отырады. Жедел шешімдер қабылдауға жауапты басшылықтың функцияларын Топ Басқармасы жүзеге асырады.

Топтың келесі есепті сегменттері айқындалды:

- газбен сауда жасау - газды Қазақстан Республикасында және одан тыс жерлерде сату;
- газды тасымалдау және сақтау - газды тасымалдау және сатып алынған газды жер асты газ қоймаларында сақтау.

Қалған операциялық сегменттер (газды барлау және өндіру, көлік қызметтерін көрсету) олардың елеусіздігіне орай басқа операциялық сегмент ретінде агрегацияланды және көрсетілді.

Сегмент тиімділігі шоғырландырылған қаржылық есептіліктегідей негізде өлшенетін таза пайда ретінде кірістердің негізінде бағаланады. Сегментаралық транзакциялар сегменттер арасында көлісілген талаптарда жасалды, ері олар, байланысты және үшінші тараптарға қолжетімді болатын белгілі бір реттелетін қызметтерді қоспағанда, нарықтық мөлшерлемелерге міндетті түрде сөйкес келмеуі де мүмкін.

Негізінен Топтың барлық операциялары мен активтері Қазақстан Республикасында орналасқан.

Темендегі кестеде түсім мен таза пайда туралы ақпарат, сондай-ақ Топтың 2024 жылғы операциялық сегменттері бойынша активтері мен міндеттемелері туралы ақпарат көрсетілген:

Мың тәуеммен	Газбен сауда жасау	Газды тасымалдау және сақтау	Басқа да сегменттер	Элиминация	Жиыны
Сыртқы сатып алушыларға сатудан түсім Басқа сегменттерге сатудан түсім	1.158.908.798 13.315.890	97.445.869 165.305.675	3.045.488 32.936.333	(211.557.898)	1.259.400.155 -
Түсім жиыны	1.172.224.688	262.751.544	35.981.821	(211.557.898)	1.259.400.155
Жалпы пайда	(123.690.863)	95.443.891	4.010.051	(6.020.657)	(30.257.578)
Тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісімен есептелген пайыздық кіріс	47.851.093	2.580.231	3.913.700	(11.249.515)	43.095.509
Қаржылық кіріс	1.471.659	1.294.293	6.547	(2.765.302)	7.197
Қаржылық шығындар	(19.127.932)	(28.313.260)	(203.614)	7.016.277	(40.628.529)
Тозу және амортизация	(11.331.731)	(35.989.880)	(5.161.052)	-	(52.482.663)
Негізі қорлардың құнсызданды	-	(2.997.888)	-	-	(2.997.888)
Бірлескен касіпорындардың пайдасындағы үлесі	-	370.705.540	438.736	-	371.144.276
Табыс салығы бойынша шығыстар	10.097.708	(12.068.575)	(1.419.022)	420.604	(2.969.285)
Жалғастырылған қызметтен түскен жиылдағы таза пайда	444.409.015	414.923.757	662.756	(560.530.419)	299.465.109
Басқа да сегментті ақпарат					
Бірлескен касіпорындарға инвестициялар	-	1.069.828.002	1.469.491	-	1.071.297.493
Күтілетін кредиттік шығын резерві	24.116.836	205.148.973	5.129.419	(7.703.211)	226.692.017
Есікрген қорлар мен берілген аванттар бойынша резервтер	(7.747.330)	(279.944)	(112.766)	7.521	(8.132.519)
(215.573)	(2.095.240)	(275.487)	-	-	(2.586.300)
Сегмент активтері	2.399.927.902	2.570.619.890	107.958.292	(995.015.935)	4.083.490.149
Сатуға арналған ретінде жіктелген шығару топтарының активтері	729.027	-	239.239.127	(103.689)	239.864.465
Сегмент активтерінің жиыны	2.400.656.929	2.570.619.890	347.197.419	(995.119.624)	4.323.354.614
Сегменттік міндеттемелер	977.111.622	444.322.361	16.591.187	(117.300.035)	1.320.725.135
Сатуға арналған ретінде жіктелген шығару топтарының міндеттемелері	-	-	174.907.915	(2.191.100)	172.716.815
Сегмент міндеттемелерінің жиыны	977.111.622	444.322.361	191.499.102	(119.491.135)	1.493.441.950

35 Сегменттік есептілік (жалғасы)

Теменде түсім мен таза пайда туралы ақпарат, сондай-ақ Топтың 2023 жылғы операциялық сегменттері бойынша активтері мен міндеттемелері туралы ақпарат көрсетілген:

Мың тегінен	Газбен сауда жасау	Газды тасымалдау және салтау	Басқа да сегменттер	Элиминация	Жыныс
Сыртқы сатып алушыларға сатудан түсім Басқа сегменттерге сатудан түсім	1.013.108.462 12.207.098	51.434.803 160.397.508	16.665.674 25.259.223	– (197.863.829)	1.081.208.939 –
Түсім жынысы	1.025.315.560	211.832.311	41.924.897	(197.863.829)	1.081.208.939
Тиімді пайыздық мөлшерлеме өдісімен есептелген пайыздық кіріс Қаржылық кіріс Қаржылық шығындар Тозу және амортизация Бірлескен кәсіпорындардың пайдасындағы үлесі Табыс салығы бойынша шығыстар	42.191.361 935.843 (39.058.003) (11.131.902) – 22.199.052	2.072.847 1.290.760 (30.804.937) (26.473.564) 321.559.303 (3.857.635)	7.663.570 304.464 (467.640) (3.512.050) 373.363 (3.747.370)	(14.276.545) (2.222.330) 9.747.405 – – (34.493.051)	37.651.233 308.737 (60.583.175) (41.117.516) 321.932.666 14.594.047
Бір жылғы таза пайда	20.336.963	329.717.682	10.292.089	(34.493.051)	325.853.683
Басқа да сегментті ақпарат					
Бірлескен кәсіпорындарға инвестициялар Күрделі шығыстар Күтілетін кредиттік шығын резерві Ескірген қорлар мен берілген аванттар бойынша резервтер	– 15.560.948 (8.996.927) (178.985)	1.239.849.211 167.843.889 (802.558) (2.005.790)	1.404.118 8.180.871 (38.347) (275.487)	– (9.382.544) 577.238 – –	1.241.253.329 182.203.164 (9.260.594) (2.460.262)
Сегмент активтері	1.742.230.249	2.561.114.365	124.104.275	(884.439.276)	3.543.009.613
Сегмент міндеттемелері	794.309.316	339.816.641	18.324.236	(112.328.865)	1.040.121.328

Элиминирлеу топшылік айналымдарды алып тастауды білдіреді.

2024 жылы Топ PetroChina Тобына 663.747.855 мың теңге көлемінде газ сатудан түсімнің 53% алды (2023 жылы: 57%, 621.278.128 мың теңге сомасында). Бұл кіріс Газ сауда сегментінің кірісіне кіреді.

36 Есеп беру күннен кейінгі оқиғалар

2025 жылдың 20 қаңтарында Топ (ИОА) «Талдықорған – Үшарал» магистральдық газ құбырының құрылышы» жобасын іске асыру мақсатында «Қазақстан қор биржасы» АҚ алаңындағы бірінші облигациялық бағдарлама аясында 9,37% купондық мөлшерлемесімен және 2034 жылғы 20 қаңтарда өтөу мерзімімен 12.156.717 мың теңге сомасына облигациялардың жетінші шығарылымын орналастырды.

2025 жылғы 23 қаңтарда Топ (ИОА) «Орталық Азия – Орталық» газ құбырын жөндеу жобасын іске асыру мақсатында «Қазақстан қор биржасы» АҚ-та екінші облигациялық бағдарлама аясында 32.000.000 мың теңге сомасына төртінші шығарылымды орналастырды. Купондық мөлшерлеме аукцион нәтижелері бойынша анықталады.

2025 жылдың 11 ақпанында QG 1.500.000.000 долларға дейінгі сомага купондық облигацияларды сатып алушату шартын жасау туралы шешім қабылдады.

2025 жылғы 20 ақпандан 2025 жылғы 14 ақпандарғы газды сатып алу-сату шартына сәйкес Топ «Теңізшевройл» ЖШС-не 135.299.790 мың теңге төледі.

2025 жылдың 27 ақпанында 60.000.000 мың теңге сомага «Самұрық-Қазына» қоры облигацияларының айналым мерзімі 2025 жылдың 7 наурызына дейін ұзартылды.