

«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ
2017 жылдың алғашқы үш айындағы қаржылық нәтижелер

Астана, 27 сәуір 2017 ж. «ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» АҚ (бұдан әрі – «ҚМГ БӨ», «Компания») 2017 жылдың 31 наурызында аяқталған алғашқы үш айға арналған қысқартылған топтастырылған аралық қаржылық есептілігін жариялады.

- 2017 жылдың алғашқы үш айында түсім 214 млрд. теңгені (663 млн АҚШ доллары¹) құрады, бұл 2016 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 76%-ға жоғары. Табыстың өсуі негізінен Brent бағасының 58%-ға ұлғаюына және 2016 жылдың сәуірінен бастап мұнай процессингі схемасына ауысуына байланысты, бұл теңгенің АҚШ долларына шаққандағы орташа айырбастау бағамының 9%-ға төмендеуімен ішінара өтелді.
- 2017 жылдың 1-тоқсанында операциялық қызметтен түскен пайда 2016 жылдың сәйкес кезеңіндегі 4,6 млрд теңге (13 млн АҚШ доллары) мөлшеріндегі шығынмен салыстырғанда 44 млрд теңгені (137 млн АҚШ доллары) құрады.
- Компания 2017 жылғы 1-тоқсанда теңгенің АҚШ долларына шаққандағы орташа айырбастау бағамының 6%-ға төмендеуі (2016 жылғы 31 желтоқсандағы бағаммен салыстырғанда 2017 жылғы 31 наурызда) есебінен 59 млрд теңге (182 млн АҚШ доллары) мөлшерінде бағамдық айырманың залалын көрсетті.
- 2017 жылдың алғашқы үш айында таза пайда 2,3 млрд теңгені (7 млн АҚШ доллары), ал операциялық қызметтен түскен таза ақша ағындары 55 млрд. теңгені (172 млн АҚШ доллары) құрады. 2016 жылдың алғашқы үш айында таза пайда 0,9 млрд теңгені (3 млн АҚШ долларын), ал операциялық қызметтен түскен таза ақша ағындары 31 млрд теңгені (87 млн АҚШ доллары) құрады.
- 2017 жылғы 31 наурыздағы жағдай бойынша таза ақша қаражатының сомасы² 2016 жылдың 30 желтоқсандағы 1 172 млрд теңгемен (3,5 млрд АҚШ доллары) салыстырғанда 1 143 млрд теңгені (3,6 млрд АҚШ доллары) құрады.

Өндіру

ҚМГ БӨ «Қазгермұнай» БК» ЖШС (ҚГМ), «Қаражанбасмұнай» АҚ (CCEL) және «ПетроҚазақстан Инк.» (ПҚИ) компанияларындағы үлестерді есепке алғанда, 2017 жылдың 1-ші тоқсанында 2 904 мың тонна (тәулігіне 238 мың баррель) мұнай өндірді, бұл 2016 жылдың осындай кезеңімен салыстырғанда 5%-ға кем. Мұнай өндіру деңгейінің төмендеуі негізінен ПҚИ-да өндіру деңгейінің табиғи жолмен сарқылуына және «Өзенмұнайгаз» АҚ-де (ӨМГ) пайдалануға берілген ұңғымалардың аз көлеміне байланысты, бұл Компанияның ағымдағы жоспарына сәйкес келеді. 2016 жылдың нақты өндіру деңгейінен сәл жоғары болып табылатын, 12,2 млн тонна мөлшеріндегі жоспарлы шоғырландырылған өндіру деңгейіне жету үшін 2017 жыл бойы ұңғымалардың ауыспалы қорларына қосымша геологиялық-техникалық іс-шараларды жүргізудің қажетті көлемі жоспарланды және бюджетке енгізілді.

¹ Сомалар тек оқырмандарға ыңғайлы болуы ескеріліп, жиынтық кіріс туралы топтастырылған есеп пен ақша қаражатының қозғалысы туралы есеп үшін тиісті кезеңдегі орташа айырбастау бағамы бойынша және қаржылық жағдай туралы топтастырылған есеп үшін кезең соңындағы бағам бойынша АҚШ долларына ауыстырылды (тиісінше, 3А2017 және 3А2017 үшін орташа бағамдар 322,52 және 355,11 теңге/АҚШ долларын құрады; тиісінше 2017 жылғы 30 наурыздағы және 2016 жылғы 31 желтоқсандағы кезең соңындағы бағам 313,73 және 333,29 теңге/АҚШ долларын құрады).

² Есептік кезеңнің соңындағы жағдай бойынша қарыз сомасы шегеріліп, ақша қаражаты, олардың баламалары және өзге қаржы активтерінің сомасы ретінде есептеледі.

2017 жылдың 1-ші тоқсанында ӨМГ 1 335 мың тонна (тәулігіне 109 мың баррель) мұнай өндірді, бұл өткен жылдың осындай кезеңімен салыстырғанда 4%-ға кем, ең бастысы пайдалануға берілген ұңғымалардың және геология-техникалық іс-шаралардың аз көлеміне байланысты болды. «Ембімұнайгаз» АҚ (ЕМГ) 691 мың тонна (тәулігіне 57 мың баррель) өндірді, бұл 2016 жылдың бірінші тоқсанымен салыстырғанда 2%-ға төмен, ӨМГ-де сияқты өндіру төмендеуінің ұқсас себептеріне байланысты. Нәтижесінде ӨМГ және ЕМГ жалпы өндіру көлемі 2 026 мың тоннаны (тәулігіне 166 мың баррель) құрап, 2016 жылдың осындай кезеңімен салыстырғанда 3%-ға кем түсті.

CCEL, ҚГМ және ПҚИ-дағы ҚМГ БӨ үлесі 2017 жылдың 1-тоқсанында 878 мың тоннаны (тәулігіне 72 баррель) құрады, бұл 2016 жылдың 1-ші тоқсанындағыдан 8%-ға кем, негізінен ПҚИ-да мұнай өндіру деңгейінің табиғи жолмен сарқылуына байланысты орын алды.

Шикі мұнайды жеткізу және мұнай өнімдерін сату

2017 жылдың бірінші тоқсанында ӨМГ және ЕМГ-нің мұнай сату көлемі 1 939 мың тоннаны (тәулігіне 156 мың баррель) құрады, бұл 2016 жылдың сәйкес кезеңдегіден 5%-ға кемігенін білдіреді, соның ішінде 1 284 мың тонна (тәулігіне 103 мың баррель) шикі мұнай экспортқа, бұл жалпы сату көлемінің 66% құрайды; және 655 мың тонна (тәулігіне 53 мың баррель) шикі мұнай ішкі нарыққа жөнелтілді. ӨМГ мен ЕМГ ресурстарынан ішкі нарыққа жеткізу көлемі 2016 жылдың бірінші тоқсанындағы 40%-бен салыстырғанда, 2017 жылдың бірінші тоқсанында 34%-ды құрады.

ӨМГ және ЕМГ ішкі нарыққа жеткізген 655 мың тонна (тәулігіне 53 мың баррель) шикі мұнайдың 520 мың тоннасы (тәулігіне 42 мың баррель) Атырау мұнай өңдеу зауытына (АМӨЗ) және 135 мың тоннасы (тәулігіне 11 мың баррель) Павлодар мұнай-химия зауытына (ПМХЗ) жөнелтілді. Компания 2016 жылдың бірінші тоқсанында 830 мың тонна мұнайды Компанияның мажоритарлық акционерінің еншілес кәсіпорны, «ҚазМұнайГаз – өңдеу және маркетинг» АҚ-ға («ҚМГ ӨМ») жеткізді.

2017 жылдың бірінші тоқсанында мұнай өнімдерін сату мұнайдың дербес процессінгі схемасына сәйкес 641 мың тонна мұнай өнімдерін құрады, соның ішінде 257 мың тонна мұнай өнімдері экспортқа шығарылды. 2016 жылдың сәуір-желтоқсанда мұнай өнімдерінің жиынтықты сатылуы 2 324 мың тоннаны, соның ішінде экспорт 916 мың тонна мұнай өнімдерін құрады.

ҚМГ БӨ-ге тиесілі CCEL, ҚГМ және ПҚИ компанияларының сату көлемінің үлесі 871 мың тонна мұнайды (тәулігіне 72 мың баррель) құрады, оның 375 мың тоннасы (тәулігіне 30 мың баррель) экспортқа шығарылды, бұл компаниялардың жалпы сату көлемінің 43%-ын құрайды. Ішкі нарыққа 496 мың тонна (тәулігіне 42 мың баррель) өткізілді.

Кезеңдегі таза пайда

2017 жылдың алғашқы үш айында таза пайда 2016 жылдың сәйкес кезеңіндегі 0,9 млрд. теңгемен (3 млн. АҚШ доллары) салыстырғанда 2,3 млрд теңгені (7 млн АҚШ доллары) құрады. Brent бағасының 58%-ға қымбаттауы, 2016 жылдың сәуірінен бастап мұнай процессінгі схемасына ауысуы және бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компания пайдасындағы үлестің артуы есебінен түсімнің өсуі нәтижесіндегі таза пайданың ұлғаюы өндірістік шығындардың, табыс салығынан басқа салықтардың өсімімен және кері бағамдық айырманың залалымен ішінара өтелді.

Компания 2017 жылғы 1-тоқсанда теңгенің АҚШ долларына айырбастау бағамының 6%-ға төмендеуі (2016 жылғы 31 желтоқсандағы бағаммен салыстырғанда 2017 жылғы 31 наурызда)

есебінен 59 млрд теңге (182 млн АҚШ доллары) мөлшерінде бағамдық айырманың залалын көрсетті.

Түсім

2017 жылдың алғашқы үш айында түсім 214 млрд. теңгені (663 млн АҚШ доллары) құрады, бұл 2016 жылдың сәйкес кезеңіне қарағанда 76%-ға жоғары. Түсімнің өсуі негізінен Brent бағасының 58%-ға қымбаттауына, мұнай процессингі схемасына өтуіне байланысты, бұл теңгенің АҚШ долларына орташа айырбастау бағамының 9%-ға төмендеуімен ішінара өтелді.

2017 жылдың алғашқы үш айында мұнай өнімдерін сатудан түскен таза түсім (процессинг және сатумен³ байланысты барлық шығындарды шегергенде) АМӨЗ-ге мұнай тоннасы үшін 57 196 теңгені, ПМХЗ-ға мұнай тоннасы үшін 56 599 теңгені құрады, бұл АМӨЗ-ден экспортталатын мұнай өнімдеріне бағалардың өсуі және ҚМГ БӨ мен ҚМГ ӨМ арасындағы мұнай өнімдерін сату жөніндегі кепілдік шарты бойынша шығындардың жоқтығы нәтижесінде 2016 жылдың 4-ші тоқсанымен салыстырғанда сәйкесінше 18% және 4%-ға жоғары. Компания 2016 жылдың сәуір-желтоқсан айларында АМӨЗ бен ПМХЗ-ға сәйкесінше тоннасына 42 366 теңге және тоннасына 51 743 теңге мөлшерінде таза түсім алды.

Өндірістік шығындар

Өндірістік шығындар 2017 жылдың алғашқы үш айында 70 млрд теңгені (217 млн. АҚШ доллары) құрап, 2016 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 28%-ға жоғары болды. Бұл ең алдымен 2016 жылдың сәуірінен мұнайдың дербес процессингі схемасына ауысуы есебінен 13 млрд теңге (40 млн АҚШ доллары) мөлшеріндегі мұнай өңдеу шығыстарының өсуіне, сондай-ақ қызметкерлерге сыйақы төлеу шығындарының 11%-ға ұлғаюына байланысты.

Қызметкерлерге сыйақы төлеу шығындарының 11%-ға ұлғаюы негізінен 2017 жылдың қаңтар айынан бастап өндірістік персоналдың жалақысын 7%-ға индексациялау, сондай-ақ 2016 жылдың 1-ші тоқсанында жылдық сыйақы бойынша пайдаланылмаған резервке түзету жасау нәтижесінде орын алды.

Сату шығындары және әкімшілік шығындар

Сату шығындары және әкімшілік шығындар 2017 жылдың бірінші үш айында 25 млрд теңгені (79 млн АҚШ доллары) құрады, бұл негізінен органдарда талаптардың қалған сомасына табысты апелляциядан кейін салықтық талаптар бойынша айыппұл мен өсімпұлдардың есептеулерін қайта қарау нәтижесінде 2016 жылдың сәйкес кезеңдегіден 16%-ға төмен болды.

Бұрын хабарланғандай, Компания 2017 жылғы 1 қаңтардан бастап өзінің сату агенті ретіндегі ҚМГ ӨМ қызметтерін пайдалануды тоқтатып, мұнай өнімдерін өздігінен сата бастады⁴.

Табыс салығынан басқа салықтар

Табыс салығынан басқа салықтар 2017 жылдың алғашқы үш айында 66 млрд. теңгені (203 млн. АҚШ доллары) құрады, бұл ренталық салық, пайдалы қазбаларды өндіру салығы

³ Мұнайдың өзіндік құны және мұнай өңдеу зауыттарына дейін мұнай тасымалдау бойынша шығындар есепке алынбады.

⁴ 2016 жылдың сәуір айына дейін Компания ішкі нарыққа жеткізілімдер бойынша міндеттемелерді орындау үшін өндірілген мұнайдың бір бөлігін «ҚазМұнайгаз – өңдеу және маркетинг» АҚ-ға («ҚМГ ӨМ») жеткізіп тұрды. 2016 жылдың сәуірінен бастап Компания шикі мұнайды АМӨЗ бен ПМХЗ-да өңдеп, мұнай өнімдерін сату агенті ретінде жұмыс істейтін ҚМГ ӨМ арқылы өздігінен сата бастады.

(ПҚӨС) шығындарының артуы және экспорттық кеден бажы (ЭКБ) шығындарының өсуі нәтижесінде 2016 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 92%-ға жоғары.

Ренталық салық шығындарының өсуі негізінен 2017 жылдың бірінші тоқсанында Brentтің орташа бағасының баррельге 50 АҚШ долларынан асып түсуіне байланысты, соның нәтижесінде ренталық салықтың мөлшерлемесі Brentтің орташа бағасы 40 АҚШ долларынан аз болған 2016 жылдың 1-тоқсанындағы нөлдік мөлшерлемен салыстырғанда 11%-ды құрады.

ПҚӨС бойынша шығындардың өсуі Brentтің орташа бағасының ұлғаюына негізделген, бұл теңгенің АҚШ долларына орташа айырбастау бағамының төмендеуімен ішінара жабылды. Компания ПҚӨС мөлшерлемесін ӨМГ кен орындары үшін 2017 жылы 13% көлемінде қолданады, алайда 2016 жылдың қыркүйек айында ПҚӨС-тің төмендетілген мөлшерлемесі барлық 2016 жылға 9% көлемінде белгіленген болатын, өйткені 2016 жылы ӨМГ салықтық есеп бойынша залалды танып, қолданыстағы салықтық заңнаманың негізінде тиісті органдардан төмендету алды.

ЭКБ өсімі негізінен Компанияның 2016 жылдың сәуірінен бастап мұнайдың дербес процессінгі схемасына ауысуы нәтижесінде шикі мұнай экспорты мен мұнай өнімдерінің экспорты көлемінің ұлғаюына байланысты, бұл теңгенің АҚШ долларына шаққандағы орташа айырбастау бағамының төмендеуімен ішінара өтелді. 2016 жылдың бірінші тоқсанында ЭКБ орташа мөлшерлемесі 2017 жылдың бірінші тоқсанындағы шикі мұнай тоннасына 49 АҚШ долларымен салыстырғанда шикі мұнай тоннасына 40 АҚШ долларын құрады.

2009 – 2012 жылдарға салық тексерісі

Компанияның 2009-2012 жылдар бойынша салық тексерісіне қатысты өтінішін қарау нәтижесінде Астана қаласының соты 2017 жылдың наурыз айында салықтық талаптардың сомасын қосымша 3,7 млрд теңгеге азайтуға қаулы етті. Осы азайту Компанияның 2017 жылдың 1-тоқсанына арналған қаржылық есептілігінде корпоративтік табыс салығын және үстеме пайда салығын азайту ретінде ескерілді. Бұдан басқа, Компания осы шешімнің нәтижесінде айыппұл мен өсімпұлдарды есептеу де тиісті инстанциялармен 3,7 млрд теңгеге азаятынын болжамдайды, бұл да 2017 жылдың 1-тоқсанына арналған қаржылық есептілігінде көрсетілді. Осылайша, басшылықтың пікірі бойынша, осы азайтулар есепке алынып, 2009-2012 жылдар бойынша салық тексерісіне қатысты талаптардың соңғы сомасы 38,5 млрд теңге мөлшеріндегі бастапқы сомадан және 2016 жылғы 31 желтоқсандағы 13,5 млрд теңгеге дейін алдыңғы төмендетуден 6,1 млрд теңгеге дейін азаяды, бұл сома есептелген резервте толық қарастырылды.

Бұрын хабарланғандай, 2017 жылдың ақпан айында салықтық талаптардың бастапқы сомасы 25,0 млрд теңгеге 13,5 млрд теңгеге дейін төмендетілді.

Күрделі салымдар

Күрделі салымдар⁵ 2017 жылдың алғашқы үш айында 18 млрд теңгені (55 млн АҚШ доллары) құрады, бұл 2016 жылдың сәйкес кезеңіндегіден 37%-ға кем. Күрделі салымдардың азаюы негізінен ӨМГ мен ЕМГ-де эксплуатациялық бұрғылаудың аз көлеміне және ЕМГ-де өндірістік нысандарды салу мен жаңғыртуға күрделі салымдардың азаюына байланысты.

⁵ 2013 жылдың 4 тоқсанынан бастап күрделі салымдар негізгі құралдар мен материалдық емес активтерден түсім ретінде көрсетілген. Бұған дейін олар ақша қаражатының қозғалысы туралы есепке сәйкес негізгі құралдарды және материалдық емес активтерді сатып алу ретінде көрсетіліп келген.

Бұрын хабарланғандай, Компания 2017 жылы күрделі салымдарды 2016 жылдағы 115 млрд теңгемен (337 млн АҚШ доллары) салыстырғанда 133 млрд теңге (369 млн АҚШ доллары⁶) мөлшерінде жоспарлап отыр.

Операциялық қызметтен түсетін ақша ағымдары

Операциялық қызметтен түсетін таза ақша ағымдары 2017 жылдың алғашқы үш айында 2016 жылдың сәйкес кезеңіндегі 31 млрд теңге (87 млн АҚШ доллары) деңгейіндегі таза ақша ағымдарымен салыстырғанда 55 млрд теңгені (172 млн АҚШ доллары) құрады.

Таза ақша қаражаттары

Таза ақша қаражатының сомасы 2016 жылдың 31 желтоқсандағы 1 172 млрд теңгемен (3,5 млрд АҚШ доллары) салыстырғанда, 2017 жылғы 31 наурыздағы жағдай бойынша 1 143 млрд теңгені (3,6 млрд АҚШ доллары) құрады. Ақша қаражаты мен қаржылық активтердің 98%-ы шетел валютасында (негізінен АҚШ долларында), 2% - теңгеде деноминацияланды.

Ақша қаражаты, қаржылық және өзге де активтер бойынша есептелген қаржылық кіріс 2016 жылдың бірінші тоқсанындағы 8 млрд теңгемен (23 млн АҚШ доллары) салыстырғанда 2017 жылдың бірінші тоқсанында 7 млрд теңгені (23 млн АҚШ доллары) құрады.

Қауымдасқан компания мен бірлескен кәсіпорындардың нәтижелеріндегі үлес

2017 жылдың алғашқы тоқсанында қауымдасқан компания мен бірлескен кәсіпорындардағы үлестерден түскен кіріс 2016 жылғы 1-ші тоқсандағы 3,7 млрд теңге (10 млн АҚШ доллары) көлеміндегі шығынмен салыстырғанда 8,4 млрд. теңге (26 млн. АҚШ доллары) құрады.

Қазгермұнай

2017 жылдың алғашқы үш айында ҚМГ БӨ өз есептілігінде ҚГМ-ға қатысудың үлесінен 7,3 млрд. теңге (23 млн. АҚШ доллары) мөлшеріндегі кірісті көрсетті. Осы сома ҚГМ таза пайдасындағы Компанияның 50% үлесін көрсетеді, бұл лицензияның әділ құнына амортизация ықпалын және 0,7 млрд. теңге (2 млн. АҚШ доллары) мөлшеріндегі кейінге қалдырылған тиісті салықты шегергенде, 8,0 млрд теңгені (25 млн АҚШ доллары) құрайды.

2017 жылдың алғашқы үш айында АҚШ долларындағы ҚГМ пайдасы 2016 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 55%-ға артты, бұл негізінен Брент маркалы мұнайдың орташа бағасының 58%-ға және ішкі нарыққа жеткізу бағаларының ұлғаюы нәтижесінде болды.

ПетроҚазақстан Инк.

2017 жылдың алғашқы үш айында ҚМГ БӨ өз есептілігінде ПҚИ компаниясындағы өзінің үлесінен 1,5 млрд. теңге (5 млн. АҚШ доллары) мөлшеріндегі пайданы көрсетті. Осы сома ПҚИ-дің таза пайдасындағы Компанияның 3,1 млрд теңгесін (10 млн АҚШ доллары) құрайтын 33%-дық үлесін көрсетеді, бұл сомаға 1,6 млрд теңге (5 млн АҚШ доллары) мөлшеріндегі лицензиялардың әділ құнына амортизация ықпалы қосылмайды.

⁶ Сомалар оқырмандарға ыңғайлы болуы үшін 360 теңге/АҚШ доллары бюджет бағамы бойынша АҚШ долларына ауыстырылған.

АҚШ долларымен ПҚИ-дің таза пайдасы өткен жылдың сәйкес кезеңіндегі 9 млн АҚШ доллары деңгейіндегі таза шығынымен салыстырғанда, 2017 жылдың бірінші тоқсанында 29 млн АҚШ долларын құрады. Бұл негізінен Brentтің орташа бағасының 58%-ға қымбаттауы есебінен түсімнің ұлғаюына, амортизация, көлік және ЭКБ шығындарының төмендеуіне байланысты, бұл өндірудің азаюы нәтижесіндегі сату көлемінің азаюын ішінара жапты.

CCEL

Компания 2017 жылғы 31 наурыздағы жағдай бойынша өзінің балансында 33,4 млрд теңгені (106 млн. АҚШ долларын) CITIC Resources Holdings Limited компаниясымен бірлесіп бақыланатын CCEL компаниясынан алынатын шот ретінде көрсетті. 2017 жылдың алғашқы үш айында ҚМГ БӨ 1,2 млрд теңге (3,7 млн. АҚШ доллары) мөлшерінде пайыздық кірісті есептеді, бұл 26,87 млн АҚШ доллары мөлшерінде CCEL-ден алынатын жылдық басым төлемнің бір бөлігін білдіреді.

2017 жылдың 31 наурызында аяқталған алғашқы үш айға арналған қысқартылған топтастырылған аралық қаржылық есептілік, сондай-ақ қаржылық жағдайды талдау мен қаржы-экономикалық қызметтің нәтижелері Компанияның веб-сайтында (www.kmgep.kz) жарияланады.

ҚОСЫМША

Жиынтықты кіріс туралы топтастырылған аралық есеп (тексерілмеген)

Миллион теңгемен

	31 наурызда аяқталған үш айға	
	2017	2016
Кірістер	213.726	121.190
Қауымдасқан компаниялар мен бірлескен кәсіпорындардың нәтижелеріндегі үлес	8.406	(3.690)
Қаржылық кіріс	7.320	8.015
Түсім мен басқа кірістердің жиыны	229.452	125.515
Өндірістік шығындар	(70.079)	(54.618)
Сату шығындары мен әкімшілік шығындар	(25.480)	(30.316)
Ескіру, тозу және амортизация	(8.356)	(6.621)
Табыс салығынан басқа салықтар	(65.595)	(34.195)
Негізгі құралдарды шығарудан (шығын)/кіріс	397	(131)
Қаржылық шығындар	(1.269)	(941)
(Кері)/оң бағамдық айырма, нетто	(58.653)	13.313
Салық салғанға дейін табыс	417	12.006
Табыс салығы бойынша кірістер/(шығындар)	1.854	(11.082)
Кезеңдегі табыс	2.271	924
Валюталарды қайта есептеудегі бағамдық айырма	(29.723)	9.431
Келесі кезеңдерде пайда мен шығындардың құрамына қайта жіктелуге жататын басқа да жиынтық (залал)/кіріс	(29.723)	9.431
Салықты есептеменгенде, кезеңдегі барлық жиынтықты кіріс/(залал)	(27.452)	10.355
БІР АКЦИЯҒА ПАЙДА – мың теңгемен		
Базалық және айырылған	0.03	0.01

Қаржылық жағдай туралы топтастырылған есеп

Миллион теңгемен

	2017 жылғы 31 наурыз (тексерілмеген)	2016 жылғы 31 желтоқсан (тексерілген)
АКТИВТЕР		
Ұзақ мерзімді активтер		
Негізгі құралдар	319.991	311.597
Материалдық емес активтер	11.629	11.607
Бірлескен кәсіпорындарға инвестициялар	143.932	144.532
Қауымдасқан компанияға инвестициялар	131.822	135.633
Бірлесіп бақыланатын кәсіпорынның дебиторлық берешегі	16.861	16.696
Бірлескен кәсіпорындардан алынатын қарыздар	29.100	29.638
Өзге де қаржылық активтер	33.598	35.961
Кейінге қалдырылған салық бойынша активтер	48.836	51.459
Өзге де активтер мен аванстар	8.311	970
Ұзақ мерзімді активтердің жиыны	744.080	738.093
Ағымдағы активтер		
Тауарлық-материалдық қорлар	25.530	24.774
Табыс салығы бойынша алдын ала төлем	64.482	51.567
Өтелетін ҚҚС	19.404	16.680
Пайдалы қазбаларды өндіру салығы мен ренталық салық бойынша алдын ала төлем	6.064	15.676
Экспорттық кеден бажы және өзге де салықтар бойынша алдын ала төлем	15.406	15.071
Болашақ кезеңдердің шығыны	13.136	11.529
Сауда және басқа да дебиторлық берешек	70.997	74.121
Бірлесіп бақыланатын кәсіпорынның дебиторлық берешегі	16.583	17.617
Өзге де қаржылық активтер	947.566	983.257
Ақша қаражаты мен оның баламалары	170.346	162.091
Ағымдағы активтердің жиыны	1.349.514	1.372.383
Активтер жиыны	2.093.594	2.110.476
КАПИТАЛ		
Жарғылық капитал	165.397	165.343
Өзге де резервтер	2.387	2.448
Бөлінбеген пайда	1.446.629	1.444.351
Валюталарды қайта есептеу бойынша резерв	291.647	321.370
Капитал жиыны	1.906.060	1.933.512
МІНДЕТТЕМЕЛЕР		
Ұзақ мерзімді міндеттемелер		
Қарыздар	3.156	3.844
Кейінге қалдырылған салық бойынша міндеттеме	138	138
Резервтер	46.455	45.300
Ұзақ мерзімді міндеттемелер жиыны	49.749	49.282
Ағымдағы міндеттемелер		
Қарыздар	5.209	5.483
Резервтер	38.527	45.926
Төленетін пайдалы қазбаларды өндіру салығы мен ренталық салық	28.830	8.571
Сауда және басқа да кредиторлық берешек	65.219	67.702
Ағымдағы міндеттемелер жиыны	137.785	127.682
Міндеттемелер жиыны	187.534	176.964
Міндеттемелер мен капитал жиыны	2.093.594	2.110.476

Ақша қаражатының қозғалысы туралы топтастырылған аралық есеп (тексерілмеген)

Миллион теңгемен

	31 наурызда аяқталған үш айға	
	2017	2016
Операциялық қызметтен ақша ағымдары		
Салық салынғанға дейінгі пайда	417	12.006
Ақшалай емес баптарды қосу/(алу) үшін түзетулер		
Ескіру, тозу және амортизация	8.356	6.621
Қауымдасқан компания мен бірлескен кәсіпорындардың нәтижелеріндегі үлес	(8.406)	3.690
Негізгі құралдардың шығарудың (кірісі)/шығыны	(397)	131
Үлестік құралдардың негізінде төлемдерді мойындау	—	43
Операциялық емес қызметтен бағамдық айырманың жүзеге аспаған залалы/(кірісі)	53.656	(8.012)
Резервтердегі өзгерістер	(4.086)	969
Басқа ақшалай емес кірістер мен шығыстар	527	105
Плюс қаржыландыру шығындары	1.269	941
Минус қаржылық кіріс	(7.320)	(8.015)
Айналымдағы капиталды түзету		
Басқа активтердегі өзгеріс	(158)	131
Тауарлық-материалдық қорлардағы өзгеріс	(678)	2.190
Экспорттық кеден бажы, өтелетін ҚҚС және салық бойынша алдын ала төлемдердегі өзгеріс	(5.503)	1.951
Болашақ кезеңдегі шығындардағы өзгеріс	(1.607)	(568)
Сауда және өзге де дебиторлық берешектегі өзгеріс	2.107	(3.482)
Сауда және кредиторлық берешектегі өзгеріс	(3.301)	(3.324)
Төленетін пайдалы қазбаларға өндіру салығы мен ренталық салық және олардың алдын ала төлеміндегі өзгеріс	29.871	(9.731)
Төленген табыс салығы	(9.382)	(26.625)
Операциялық қызметте алынған / (пайдаланылған) таза ақша ағымдары	55.365	(30.979)
Инвестициялық қызметтен түскен ақша ағымдары		
Негізгі құралдарды сатып алу және негізгі құралдарды сатып алуға төленген аванстар	(24.152)	(32.267)
Негізгі құралдарды сатудан түсім	1.445	65
Материалдық емес активтерді сатып алу	(50)	(251)
Бірлескен кәсіпорындарға берілген қарыздар	(619)	—
Төлем көздерінен салықтарды есептемегенде, бірлескен кәсіпорындардан алынған дивидендтер	675	6.386
Қайтарылғанға дейін ұсталынатын қаржы активтерін шығарудан түсетін түсім/(сату)	(17.750)	69.807
Алынған сыйақы	3.139	2.625
Инвестициялық қызметтен алынған/(пайдаланылған) таза ақша ағымдары	(37.312)	46.365
Қаржылық қызметтен ақша ағымдары		
Қарыздарды өтеу	(602)	(323)
Компания акционерлеріне төленген дивидендтер	(27)	(15)
Қаржылық қызметке пайдаланылған таза ақша ағымдары	(629)	(338)
Ақша қаражаты мен оның баламаларын таза өзгерту	17.424	15.048
Жыл басындағы ақша қаражаты мен оның баламалары	162.091	237.310
Ақша қаражаты мен оның баламалары бойынша бағамдық айырманы таза өзгерту	(9.169)	3.659
Кезең соңындағы ақша қаражаты мен оның баламалары	170.346	256.017

Төменде 2017 жылдың алғашқы үш айындағы көліктік және басқа да шығыстар есептеле отырып, мұнай өнімдерін сату бағалары туралы деректер⁷.

3А2017 ж. (АҚШ доллары/барр)	ӨАС	КҚК	АМӨЗ	ПМХЗ
Жарияланатын нарықтық баға	53,7	53,7	-	-
Сапа банкі	-	(1,4)	-	-
Жеңілдіктер	(3,1)	(2,5)	-	-
Сатылған баға	50,6	49,8	24,5	24,3
Ренталық салық	(6,0)	(6,1)	-	-
Экспорттық кедендік баж	(6,8)	(6,8)	-	-
ПҚӨС	(6,1)	(6,4)	(1,2)	(0,6)
Көлік шығындары	(6,3)	(7,9)	(1,2)	(2,0)
Нетбэк	25,4	22,6	22,1	21,7
Баррелизация коэффициенті бойынша сыйақы	-	5,0	-	-
Баррелизация коэффициенті ескерілген нетбэк	25,4	27,6	22,1	21,7

3А2016 ж. (АҚШ доллары/барр)	ӨАС	КҚК	АМӨЗ	ПМХЗ
Жарияланатын нарықтық баға	33,9	33,9	-	-
Сапа банкі	-	(2,5)	-	-
Жеңілдіктер	(3,3)	(0,1)	-	-
Сатылған баға	30,6	31,3	5,7	10,7
Ренталық салық	-	-	-	-
Экспорттық кедендік баж	(5,4)	(5,6)	-	-
ПҚӨС	(4,1)	(4,1)	(0,9)	(0,9)
Көлік шығындары	(4,4)	(8,0)	(1,4)	(4,0)
Нетбэк	16,7	13,6	3,4	5,8
Баррелизация коэффициенті бойынша сыйақы	-	3,2	-	-
Баррелизация коэффициенті ескерілген нетбэк	16,7	16,8	3,4	5,8

Анықтамалық ақпарат	3А2016 ж.	3А2017 ж.
Кезеңге орташа бағам US\$/KZT	355,11	322,52
Кезең соңындағы орташа бағам US\$/KZT	343,62	313,73
ҚМГ БӨ үшін баррельді мұнай тоннасына қайта есептеу коэффициенті (өндіру)		7,36
ҚМГ БӨ үшін баррельді мұнай тоннасына қайта есептеу коэффициенті (сату)		7,23
ҚГМ үшін баррельді мұнай тоннасына қайта есептеу коэффициенті		7,70
ССЕЛ үшін баррельді мұнай тоннасына қайта есептеу коэффициенті		6,68
ПҚИ үшін баррельді мұнай тоннасына қайта есептеу коэффициенті		7,75

⁷ 2015 жылдың 1 тоқсанынан бастап нэтбэк есептеу тәсілі өзгертілді және нэтбэктан ПҚӨС бойынша шегерімді қамтиды.

Байланыстық ақпарат:

«ҚМГ БӨ» АҚ, Институционалдық инвесторлармен байланыс (+7 7172 97 54 33)

Сәкен Шошанов

e-mail: ir@kmgep.kz

«ҚМГ БӨ» АҚ, Жұртшылықпен байланыс (+7 7172 97 78 87)

Бақдәулет Төлеген

e-mail: pr@kmgep.kz

Bell Pottinger (+44 203 772 2500)

Генри Лервил

e-mail: KMGEPR@bellpottinger.com

АНЫҚТАМА

ҚМГ БӨ 2016 жылдың қорытындысы бойынша мұнай өндіру көлемі жағынан Қазақстан көшбасшылардың үштігіне кіреді. 2016 жылы компанияның өндіру көлемі «Қазгермұнай» БК» ЖШС мен CCEL («Қаражанбасмұнай» АҚ) және «ПетроҚазақстан Инк.» компанияларындағы үлестерді есептегенде, 12,2 млн. тоннаны (тәулігіне 245 мың баррель) құрады. ҚМГ БӨ бірлескен кәсіпорындардағы үлесін есептегенде, 2016 жылдың соңындағы жағдай бойынша дәлелденген және болжамды қорларының көлемі 182 млн. тоннаны (1 327 млн. баррель) құрады. Компанияның акциялары Қазақстан Қор Биржасында, ал ғаламдық депозитарлық қолхаттары – Лондонның Қор Биржасында листингтен өтті. 2006 жылғы қыркүйекте IPO кезінде Компания 2 млрд. астам АҚШ долларын тартты.

Болашаққа қатысты мәлімдеме

Осы құжатта «болашаққа қатысты мәлімдеме» болып табылатын немесе есептелетін мәлімдеме қамтылған. Басқаларының арасындағы «санайды», «алдын ала бағалау бойынша», «күтіп отыр», «болжам бойынша», «ұйғарып отыр», «жоспарлап отыр», «ұйғарды», «болады» немесе «болуы тиіс» деген сөздерді қоса алғанда болашақты сипаттауға арналған терминология, не, әр жағдайда осыған ұқсас немесе пара-пар терминология, не талқылауға арналған сілтемелер, болашақ оқиғаның немесе ниеттің жоспарлары, мақсаттары, міндеттері келешекке қатысты мәлімдемені түсіндіруге арналған. Болашаққа қатысты аталған мәлімдеме тарихи фактілер болып табылмайтын барлық мәлімдемелерді қамтиды. Олар ниеттер, пікірлер туралы мәлімдемелерді және Компанияның солармен қатар қызметтің нәтижелеріне, қаржылық жағдайға, Компания жұмыс істеп отырған стратегиялар мен салалардың жойылымдылығына, перспективаларына, өсуіне қатысты күтулері туралы мәлімдемелерді шектеусіз қамтиды. Өз тұрғысында болашаққа қатысты өтінімдер болуы мүмкін келешектегі оқиғалар мен жағдайларға қатысты болғандықтан тәуекелмен және белгісіздікпен байланысты. Болашаққа қатысты мәлімдемелер қызметтің болашақ нәтижелерінің кепілдігі болып табылмайды және Компания қызметінің іс жүзіндегі нәтижелері, қаржылық жағдайы және қызметін тоқтатуы және Компания жұмыс істейтін елдер мен салалардың дамуы осы құжатта сипатталған нұсқалардан айтарлықтай өзгеше болуы немесе осы құжатта қамтылған болашаққа қатысты мәлімдемелерге сәйкес жүзеге асуы мүмкін. Компания жаңа ақпараттар алудың, болашақ оқиғалардың немесе қандай да бір өзге де жағдайдың нәтижесінде болса да осы құжатта қамтылған салаға қатысты қандай да болмасын ақпаратты немесе болашаққа қатысты қандай да болмасын мәлімдемені жаңартуды жоспарламайды және ол жөнінде өзіне міндеттеме алмайды. Компания болашаққа қатысты мұндай мәлімдемелерде айтылған нәтижелерге қол жеткізілетіндігіне қатысты ешқандай мәлімдеме жасамайды, ешқандай растау бермейді және ешқандай болжам жасарыламайды.