

**Төмендегі құжаттың міндеті Компанияның операциялық және қаржылық қызметтерінің нәтижелеріндегі үрдістер мен елеулі өзгерістерді ұғынуға және бағалауға көмектесу болып табылады. Осы шолу Компанияның топтастырылған қаржылық есебіне негізделген және оны топтастырылған қаржылық есеппен және ілеспе ескертулермен бірге оқыған жөн. Барлық қаржылық деректер мен оларды талқылау ҚЕХС-қа сәйкес дайындалған топтастырылған қаржылық есепке негізделген.**

## ЖАЛПЫ АҚПАРАТ

«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» акционерлік қоғамы (мұнда және бұдан әрі – Компания немесе ҚМГ БӨ) көмірсутегі шикізаттарын барлаумен, игерумен, өндірумен және жаңа мұнайгаз активтерін сатып алумен айналысады. Мұнайгаз объектілерінің негізгі қызметі Каспий өңірі ойпатында, Маңғыстау және Оңтүстік Торғай мұнайлы бассейндерінде жүзеге асырылады. Компанияның тікелей негізгі акционері Қазақстанның мұнайгаз өнеркәсібіндегі мемлекеттің мүдделерін білдіретін «ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы» АҚ (ҚМГ ҰК) болып табылады. Компания 47 мұнай және газ кен орындарын, оның ішінде «Өзенмұнайгаз» АҚ (бұдан әрі – ӨМГ) – 2 кен орнын, «Ембімұнайгаз» АҚ (бұдан әрі – ЕМГ) 40 кен орнын, «Қазақ газ өңдеу зауыты» ЖШС – 5 кен орнын игереді. Оның үстіне, Компанияның бірлесіп бақыланатын KS EP Investments BV-де 51% үлесі, «Қазгермұнай» БК» ЖШС-да, «CCEL»-де және Ural Group Limited BVI-де («UGL») 50% үлесі, сондай-ақ «ПетроҚазақстан Инк»-те 33% үлесі бар.

Компания мына учаскелерде: Лиман, Тайсойған, Қаратон-Сарқамыс, Өзен-Қарамандыбас, Батыс Новобогат, «Федоровский» (UGL), Карповский Северный (KS EP Investments BV), Темір, Теріскен, Шығыс Жарқамыс-1 («ҚМГ БӨ Барлау активтері» ЖШС) блоктарында барлауды жүзеге асырады, сондай-ақ келешегі зор «Уайт Беар» құрылым орналасқан Солтүстік теңіздің Британ секторындағы барлауға арналған лицензиядағы 35%-дық қатысу үлесіне иелік етеді.

Компанияның үлестік қатысуын («Қазгермұнай» БК» ЖШС-дағы 50%-дық үлесін «CCEL»-дегі 50% үлесін және «ПетроҚазақстан Инк»-тегі 33%-дық үлесін) ескере отырып, Компанияның мұнай өндіруі 2012 жылы тәулігіне 12 191 мың тоннаны немесе 247 мың баррелді (ӨМГ мен ЕМГ – тәулігіне 156 мың баррелді, «ПетроҚазақстан Инк» – тәулігіне 39 мың баррелді, «Қазгермұнай» БК» ЖШС – тәулігіне 33 мың баррелді, «CCEL» – тәулігіне 19 мың баррелді) құрады.

Бұл қаржылық жағдай мен қаржы-экономикалық қызметтің нәтижелерін талдау жоғарыда көрсетілген кәсіпорындардың қызметін қамтиды.

## БИЗНЕС ЖҮРГІЗУ ЖАҒДАЙЫ МЕН БОЛЖАМ

Есепті кезең ішінде Компанияның қаржылық жағдайына әсер еткен негізгі макроэкономикалық факторларға: мұнайға арналған бағалардың серпіні, валюта бағамдарының, атап айтқанда, теңгенің АҚШ долларына айырбас бағамының ауытқуы мен елдегі инфляция қарқыны жатады.

### 2012 ЖЫЛҒЫ НАРЫҚҚА ШОЛУ

Брент сортты мұнайға арналған баға 2012 жылы орташа алғанда 2011 жылмен салыстырғанда өзгеріссіз деуге боларлықтай, баррель үшін 111,70 АҚШ долларын құрады.

2012 4 ТОҚСАНЫ	2012 3 ТОҚСАНЫ	2011 4 ТОҚСАНЫ	4 ТОҚСАҢА 4 ТОҚСАН	2012	2012	2011	ӨЗГЕРІСТЕР
(АҚШ ДОЛЛАРЫ /БАРРЕЛЬ)				%			
110,10	109,50	109,36	0,7 %	BRENT (DTD)	111,70	111,26	0,4 %

Компанияның кірістерінің, қаржылық активтері мен займдарының басым бөлігі шығыстардың басым бөлігі теңгеде есептелгеніне қарамастан, АҚШ долларында есептелді. Компания валюталық тәуекелді өз қоржынындағы АҚШ долларына есептелген қаржылық құралдардың үлестерін төмендету немесе арттыру арқылы басқарады.

Тұтынушылық бағалар индексі («ТБИ») бойынша есептелген елдегі теңге/АҚШ долларының айырбас бағамы мен инфляцияның қарқыны көрсетілген кезеңдерге мынадай тұрғыда қалыптасты:

2012 4 ТОҚСАНЫ	2012 3 ТОҚСАНЫ	2011 4 ТОҚСАНЫ	4 ТОҚСАҢА 4 ТОҚСАН	2012	2012	2011	ӨЗГЕРІСТЕР
150,44	149,68	147,91	1,7 %	Теңгенің 1 АҚШ долларына орташа айырбас бағамы	149,11	146,62	1,7 %
2,1 %	1,2 %	1,2 %	75,0 %	ТБИ	6,0 %	7,4 %	-18,9 %
150,74	149,86	148,40	1,6 %	Баланстың датасына теңгенің 1 АҚШ долларына айырбас бағамы	150,74	148,40	1,6 %

Көзі:Қазақстанның Ұлттық Банкі

# ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙ МЕН ҚАРЖЫ-ЭКОНОМИКАЛЫҚ ҚЫЗМЕТТІҢ НӘТИЖЕЛЕРІН ТАЛДАУ

Теңгенің бағамы АҚШ долларына қатысты 2011 жылы орташа алғанда 146,62 теңге/АҚШ долларынан 2012 жылы орташа алғанда 149,11 теңге/АҚШ долларына дейін өзгерді. 2012 жылы инфляцияның деңгейі 2011 жылғы 7,4%-бен салыстырғанда 6,0%-ды құрады.

## ӨНДІРІСТІК ҚЫЗМЕТ

Компанияның негізгі активтерден мұнай өндіруінің ауқымы 2012 жылы 2011 жылғы осындағы көрсеткіштен 2%-ға төмен 7 766 мың тоннаны құрады.

2012 4 ТОҚСАНЫ	2012 3 ТОҚСАНЫ	2011 4 ТОҚСАНЫ	4 ТОҚСАҢҒА 4 ТОҚСАН	2012	2012	2011	ӨЗГЕРІСТЕР
1 251	1 232	1 293	-3 %	ОМГ	4 950	5 082	-3 %
720	720	715	1 %	ЭМГ	2 816	2 818	0 %
<b>1 971</b>	<b>1 952</b>	<b>2 008</b>	<b>-2 %</b>	<b>ВСЕГО</b>	<b>7 766</b>	<b>7 900</b>	<b>-2 %</b>

Бұдан бұрын аталып өткендей, мұнай өндірудің өткен жылмен салыстырғанда төмендеуі, негізінен алғанда, тоқтап тұраған және сарқыла бастаған ұңғымалар қорының артуының, ұңғымалардың жөндеуаралық кезеңінің төмендігінің, сондай-ақ геологиялық-техникалық іс-шаралардың орндалмауының нәтижесінде болды. Оның үстіне, өндірудің төмендеуі жерасты жабдықтары мен қосалқы бөлшектердің сапасының төмендігімен және уақытылы берілмеуімен, ұңғымалардың жер бетіндегі және жер астындағы инфрақұрылымдарының тозуымен қабаттарға айдамалау үшін теңіз және ағын суларды дайындау кезіндегі проблемалармен, мұнай өндіру объектілерін химияландыру проблемаларымен, ұңғымаларды өшірудің төменгі сапасымен, ұңғымаларды жерасты жөндеу бригадаларының арнаулы техникалар мен жабдықтарды тосып тоқтап тұруға мәжбүр болуымен байланысты. Жоғарыда көрсетілген факторлар, өз кезегінде, соның салдарынан мұнай өндіру бойынша қабылданған бағдарламалардың орындалмауына әкеп соқтырған мұнай ұңғымаларының тоқтап тұрған және өнімі төмендеген қорының артуына себеп болған жүргізілген ұңғымаларды жерасты жөндеу мен жабдықтарды жерасты жөндеудің сапасы мен жиілігіне ықпал етті. 2012 жыл ішінде электрмен жабдықтаушы ұйымның электр қуатын авариялық ажыратуы мен қысқы және жазғы айларда ауа-райы жағдайының күрт нашарлауы (сирек болатын аяз, жар жау, боран, сондай-ақ көктемгі су тасқыны) да бастапқы бекітілген жоспардан қалып қоюға әсер етті.

2013 жылдың 1 қаңтарындағы жағдай бойынша ұңғымаларды пайдалану қоры 5 981 өндіруші және 1 670 тоғытпалы ұңғымаларды қамтиды. Оның ішінде, ЭМГ-де – 3 698 өндіруші және 1 212 тоғытпалы ұңғыма, ЕМГ-де – 2 283 өндіруші және 458 тоғытпалы ұңғыма бар. Компания кен орындарының негізгі бөлігі жоғары сулылығымен және мұнай өндіру деңгейінің жаппай төмендеуімен сипатталатын игерудің түбегейлі сатысында тұр. Мұнай өндіру бойынша белгіленген жоспарларға қол жеткізу үшін Компания ұңғымаларды пайдаланулық бұрғылау, күрделі жөндеу жөніндегі жұмыстар мен мұнай өндіруді қарқындату жөніндегі іс-шараларды жүргізді.

2012 жылы ЭМГ 181 ұңғыма (104 мұнайлық, 77 тоғытпалы) бұрғылаудан пайдалануға енгізілді, бұл 2011 жылмен салыстырғанда 9 ұңғымаға артық. Жаңа ұңғымаларды іске қосудан мұнай өндіру 2011 жылғы 186 мың тоннамен салыстырғанда 151 мың тоннаны құрады. 2012 жылы 248 мың тонна қосымша өндіруді қамтамасыз еткен 675 ұңғыманы күрделі жөндеу жүзеге асырылды. 2012 жылы ЭМГ бойынша қабаттарды сумен сөгу жөнінде 2011 жылмен салыстырғанда 39 ұңғыма-операцияға кем 111 ұңғыма-операция жүргізілді. Қабаттарды сумен сөгу бойынша ұңғыма-операция жүргізуден мұнай өндіру 2012 жылы 2011 жылмен салыстырғанда 103 мың тоннаға кем 120 мың тонна мұнайды қосымша өндіруді қамтамасыз етті.

2012 жылы ЕМГ-де 2011 жылғы көрсеткіштің деңгейіндегі 65 ұңғыма (59 мұнайлық, 6 тоғытпалы) бұрғылаудан пайдалануға енгізілді. Бұл ретте, жаңа ұңғымаларды іске қосудан мұнай өндіру 2011 жылғы 71 мың тоннамен салыстырғанда 86 мың тоннаны құрады. 2012 жылы 90 мың тонна қосымша өндіруді қамтамасыз еткен 282 ұңғыманы күрделі жөндеу жүзеге асырылды. 2012 жылы ЕМГ бойынша 2011 жылғы көрсеткіштің деңгейіндегідей қабаттарды сумен сөгу бойынша 10 ұңғыма-операция жүргізілді. Қабаттарды сумен сөгу бойынша ұңғыма-операциялар жүргізуден мұнай өндіру 2012 жылы 2011 жылғыдан 9 мың тоннаға артық 25 мың тонна мұнайды қосымша өндіруді қамтамасыз етті.

2013 жылы негізгі активтер бойынша мұнай өндіру 8.1 млн. тонна, оның ішінде ЭМГ-де 5.3 млн. тонна, ЕМГ-де 2.8 млн. тонна деңгейінде жоспарланып отыр. Өндірудің бұл көлемін қамтамасыз ету үшін 2013 жылы 182 өндіруші, 98 тоғытпалы ұңғымаларды бұрғылау жоспарлануда. Оның ішінде, ЭМГ-де 115 өндіруші, 93 тоғытпалы ұңғыма, ЕМГ-де 67 өндіруші, 5 тоғытпалы ұңғыма. Сонымен қатар, бар ұңғымаларда іс-шаралар, оның ішінде қабаттарды сумен сөгу, ұңғымаларды күрделі жөндеу, забой маңы аймағына әсер ету және өндіруші ұңғымаларды әрекетсіздіктен шығару жөніндегі операцияларды орындау да жоспарланып отыр.

## ГЕОЛОГИЯЛЫҚ-БАРЛАУ ЖҰМЫСТАРЫ

2012 жылы Компания Лиман, Тайсойған, Қаратон-Сарқамыс, Өзен-Қарамандыбас, Шығыс Жарқамыс-1, Темір, Федоровский, Карповский Северный және Уайт Беар барлау блоктарында геологиялық барлау жұмыстарын, сондай-ақ С. Нұржанов, Батыс Прорва, Шығыс Мақат және Батыс Новобогат кен орындарында түбегейлі барлауды жалғастырды.

### БАРЛАУ

Лиман блогы бойынша 2012 жылы Оңтүстік Шығыс Новобогат кен орнында орта триастың өнімді карнизастылық шөгінділеріне Г-2 және Г-5 ұңғымаларын бұрғылау аяқталды. Бұрғыланған ұңғымалар забойы тиісінше 1200 м мен 1328 м құрады. Г-2 ұңғымасында шапшыты атқылау насосының көмегімен 2,5 м<sup>3</sup>/тәулік дебитімен азынаулақ жылға алынды, ұңғыма консервацияға кен орнын байқап көрулік пайдалануға қосқан сәтке дейін жіберілді. Г-5 ұңғымасы екшеліп алынған өнімді объектілерді сынауда тұр. Оның үстіне, Оңтүстік Шығыс Новобогат кен орнында жобалық тереңдігі 2500 м пермотриастың болашағы бар карнизастылық шөгінділеріне П-1 ұңғымасын бұрғылау жүргізілуде, 2012 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша ұңғыма забойы 1912 м құрады.

2013 жылы Оңтүстік Шығыс Новобогат кен орнын (карнизастылық) байқап көрулік пайдалануға қосу жоспарлануда. Аталған жобаның шеңберінде өнімді объектілердің геологиялық құрылымын нақтылау және өндірулік мүмкіндіктерін анықтау мақсатында барлау ұңғымаларын консервациялаудан шығару мен іске қосу және тағы да 2 ұңғыма бұрғылау: жобалық тереңдігі 1500 метрден Г-6 (шапшаңдатылған-өндіруші) және Г-7 (барлау) жоспарланды. Оңтүстік Шығыс Новобогат учаскесі (карнизастылық) бойынша сынақтардың нәтижелері бойынша екінші барлау ұңғымасы ПР-2-ні сіңіру туралы шешім қабылданатын ПР-1 барлау ұңғымасының құрылысы аяқталатын болады.

Тайсойған блогы бойынша Уаз алаңында орташа триас жобалық деңгейжиегінде У-1 ұңғымасы бұрғыланды. Ұңғыманың тереңдігі 1366 м. құрады. 3-ші объектіні сынау кезінде аздаған мұнай ағысы (1 м<sup>3</sup>/тәулік) алынды. Бажир құрылымындағы түзүсті кешенінің геологиялық құрылымын зерттеу және нақтылау мақсатында 86 шаршы км. көлемінде 3D – МОГТ сейсмикалық барлау жұмыстары жүргізілді.

2013 жылы аталған блокта Уаз және Бажир (шығыс жақ қанаты) алаңдарында жобалық тереңдігі тиісінше 1250 м (юра шөгінділері) және 1400 м (орташа триас) болатын 2 ұңғыманы бұрғылау жоспарланып отыр. Сонымен қатар, геологиялық құрылымын нақтылау және жаңа объектілерді анықтау мақсатында Уаз-Қондыбай құрылымында 170 шаршы км. ауқымында 3D-МОГТ сейсмикалық барлау бойынша жұмыстар жоспарланды.

Қаратон-Сарқамыс блогында Солтүстік, Бұлатай және С. Нұржанов (солтүстік қанаты) құрылымдарындағы түзүсті кешенінің геологиялық құрылымын зерттеу және нақтылау мақсатындағы ауқымы 160 шаршы км. 3D-МОГТ сейсмикалық барлау жұмыстары аяқталды. Кенарал және Досмұхамбетов алаңдарында 1360 шаршы км алаңында 3D сейсмикалық деректерін магниттеллурикалық бағдарлау жөніндегі жұмыстар аяқталды.

2013 жылы аталған блокта олардың нәтижелері бойынша одан арғы геологиялық барлау жұмыстарын (ГБЖ) айқындау мақсатында Кенарал және Досмұхамбетов алаңдарында тереңдігі тиісінше 3000 және 3350 м болатын 2 барлау ұңғымасын бұрғылау көзделіп отырған геологиялық-геофизикалық деректерге талдау жүргізу жоспарланып отыр.

Өзен-Қарамандыбас блогы бойынша (Өзен мен Қарамандыбас кен орындарына жалғас жатқан аумақтар) бұрын орындалған геологиялық барлау жұмыстарының алдын ала жүргізілген талдауы үлкен геологиялық тәуекелдерге ие келешегі айтарлықтай емес мұнай құрылымдарын анықтады. Аталған аумақтағы геологиялық барлау жұмыстарының одан арғы бағыттарын айқындау мақсатында геологиялық-геофизикалық деректерді тадау жөніндегі жұмыстар жалғастырылатын болады.

Шығыс Жарқамыс-1 блогында тұзасты шөгінділерінің мұнайгаздылығы келешегін бағалау мақсатында Тұсқұм құрылымында ПА-2-Т іздестіру-барлау ұңғымасын барлау аяқталды, іс жүзіндегі забой 4502 метрді құрады. ҰГЗ деректерін зерделудің нәтижелері бойынша төменгі карбонның визейлік қабатындағы шөгінділерде екі келешекті объект сынауға енгізілді. Сынауы бастау 2013 жылдың екінші тоқсанына жоспарланып отыр.

2013 жылы Тұсқұм құрылымында ПА-2-Т ұңғымасын сынаудың нәтижелері бойынша жобалық тереңдігі 4500 м ПА-3-Т іздестіру-барлау ұңғымасын барлау жоспарланды.

Темір блогы бойынша 2012 жылы 3500 шаршы км көлемінде гравиметрикалық зерттеу жүргізілді.

2013 жылы коллекторлардың мүмкін болатын таратылуына талдау жүргізілгеннен кейін объектіні іздестіру-барлаулық бұрғылауға дайындау мақсатында ауқымы 200 шаршы км 3D-МОГТ сейсмикалық-барлау жөніндегі жұмыстарды жүргізу туралы шешім қабылданатын болады.

Карповский Северный блогында Меловая алаңында карбон мен девонның мұнайға, газ бен конденсатқа келешектілігін айқындау үшін жобалық тереңдігі 5600 м болатын СК-1 ұңғымасын бұрғылау жалғастырылуда. 2012 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша ұңғыманың забойы 3727 метрді құрады.

2013 жылы Меловая құрылымында СК-1 ұңғымасының құрылысы мен оны сынау аяқталды, сонымен қатар Орлов алаңында жобалық тереңдігі 5250 м болатын СК-2 барлау ұңғымасын бұрғылау да жоспарланып отыр. Одан басқа, аталған блокта тұзасты шөгінділеріндегі бұрын анықталған объектілердің геологиялық құрылымын нақтылау мақсатында ауқымы 460 шаршы км. болатын 3D-МОГТ сейсмикалық барлау жөніндегі жұмыстар жоспарланды.

Есепті кезеңде Федоровский блогында Рожковская кен орнында У-23 ұңғымасында төменгі карбонның турней қабатындағы шөгіндіден 3-ші объектіні сілтілік өңдеуден кейін сынау кезінде 11 мм. штуцер жағдайында тиісінше 120 мың м<sup>3</sup>/тәулік және 300 м<sup>3</sup>/тәулік дебиттермен газ бен конденсаттың бұрқақтық ағысы алынды. Осы кен орнында жобалық тереңдігі 5200 метр У-26 ұңғыманы бұрғылау жүргізілуде. 2012 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша ұңғыманың забойы

# ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙ МЕН ҚАРЖЫ-ЭКОНОМИКАЛЫҚ ҚЫЗМЕТТІҢ НӘТИЖЕЛЕРІН ТАЛДАУ

3674 метрді құрады. Сонымен қатар, Рожковская, Рубежинская, Жайық және Шынар алаңдары бойынша 952 шаршы км көлеміндегі 3D-МОГТ сейсмикалық деректерін қайта өңдеу жөніндегі жұмыстар жүргізілді.

2013 жылы Рожковская кен орнында U-26 ұңғымасын бұрғылау және сынау аяқталады. Қайта өңделген сейсмикалық деректерді қайта пайымдау жүргізіледі және әр қайсысының жобалық тереңдігі 4500 метрлік 2 ұңғыма U-11 және U-24-ті бұрғылау жоспарланды.

White Bear (Ақ Аю) блогында Солтүстік теңізде нақты тереңдігі 5937 м № 22/04b-6 барлау ұңғымасын бұрғылау аяқталды. Қазіргі уақытта ГБЖ-ның одан арғы келешектілігін анықтау үшін бұрғылаудың нәтижелері мен алынған геологиялық-геофизикалық материалдарды талдау жүргізілуде.

## ТҮБЕГЕЙЛІ БАРЛАУ

Есепті кезеңде С. Нұржанов, Шығыс Мақат, Батыс Прорва, Оңтүстік Шығыс Новобогат және Кенбай кен орындарының 3D деректерін, синхронды инверсияларын және моделдерінің лито-флюидтік жіктелуін өңдеу және пайымдау жөніндегі жұмыстар жүргізілді.

С. Нұржанов кен орнында төменгі бордың валанжин қабатына жалғасқан өнімді деңгейжиекке № 701 барлау ұңғымасы бұрғыланды. Забой іс жүзінде 2000 метрді құрады. Түбегейлі каротаждың нәтижелері бойынша 3 объект бөлініп алды, оларды сынау басталды.

2013 жылы сол өнімді деңгейжиекке әр қайсысының жобалық тереңдігі 2000 м №№ 703 және 705 тағы 2 ұңғыма бұрғылау жоспарланып отыр.

Батыс Прорва кен орнында № 401-Р ұңғымасын бұрғылау аяқталды, нақты забой 3473 метрді құрады. ҰГЗ нәтижелері бойынша пермотриастың өнімді шөгінділерінде 4 объект бөлініп алынды. 1-ші объектіні сынау кезінде мұнай кілегейлі және күкіртсутегінің жоғары құрамы бар газ араласқан су ағыны алынды. Қазіргі сәтте 2-ші объектіні сынау жөніндегі жұмыстар жүргізілуде.

2013 жылы жобалық тереңдігі 3500 м № 403-Р ұңғымасын бұрғылау жоспарланып отыр.

Шығыс Мақат кен орнында № 104 барлау ұңғымасы бұрғыланды, нақты забой 1425 метрді құрады. ҰГЗ нәтижелері бойынша пермотриастың өнімді шөгінділерінде 3 объект бөлініп алынды. 1-ші объектіні сынау кезінде газ ағыны алынды, 2-ші объектіні сынау кезінде 9 мм штуцерде дебиті 14,3 м<sup>3</sup>/тәулік бұрқақты мұнай ағыны алынды, 3-ші объектіні сынау кезінде 9 мм штуцерде дебиті 25,7 м<sup>3</sup>/тәулік бұрқақты мұнай ағыны алынды, қабаттық флюидтің тереңдіктік және беткейлік пробалары іріктеп алынды.

2013 жылы Шығыс Мақат кен орнында жобалық тереңдігі 1500 м. № 106 ұңғыманы бұрғылау жоспарлануда.

Батыс Новобогат кен орнында карнизастылық пермотриастың мұнайлылығын анықтауға арналған нақты забойы 2590 м № 20, барлау ұңғымасын бұрғылау аяқталды. ҰГЗ-ның нәтижелері бойынша мұнайға келешегі бар деңгейжиектер аңғарылмады, ұңғымаларды пайдалану колонналарын түсірместен геологиялық себептер бойынша жою туралы шешім қабылданды.

2013 жылы Оңтүстік Батыс Қамысты кен орнында геологиялық құрылымын нақтылау және борлық және юралық шөгінділердің С2 санатты қорларының таралуы аумағына бөлінген қабаттарды-коллекторларды растау мақсатында жобалық тереңдігі 1300 м барлау ұңғымасын бұрғылау жоспарлануда.

С.Балғымбаев кен орнында 2013 жылға арналған ГБЖ жоспарымен бор мен юраның мақсатты деңгейжиектеріне жобалық тереңдігі 1500 м Р-1 барлау ұңғымасын бұрғылау көзделуде.

Жаңаталап кен орнында 2013 жылы С2 санатты қорлардың шегінде В және С1 санатты мұнайдың өнеркәсіптік қорларын растау мақсатында бор және юра мақсатты деңгейжиектерге әр қайсысының жобалық тереңдігі 730 м 2 барлау ұңғымасы бұрғыланбақ.

Аққұдық және Б.Жоламанов кен орындарындағы геологиялық құрылымды нақтылау және егжей-тегжейлі зерттеу мақсатында 2013 жылы тиісінше 40 шаршы км және 70 шаршы км аумақта 3D-МОГТ сейсмикалық барлау жұмыстарын жүргізу жоспарлануда.

## НЕГІЗГІ КӨРСЕТКІШТЕР

Компания қаржылық есептілікті Теңгемен дайындайды, АҚШ долларындағы сомалар ақпараттарды пайдаланушыларға қолайлы болу үшін ғана беріліп отыр және жиынтық кіріс туралы топтастырылған есеп пен ақша қаражатының қозғалысы

туралы топтастырылған есеп үшін тиісті кезеңдегі орташа айырбас бағамы бойынша және қаржылық жағдай туралы топтастырылған есеп үшін кезеңнің аяғындағы бағам бойынша беріліп отыр. «Бизнесі жүргізу жағдайы мен болжамды» қараңыз.

#### НЕГІЗГІ КӨРСЕТКІШТЕР

2012 4 ТОҚСАНЫ	2012 3 ТОҚСАНЫ	2011 4 ТОҚСАНЫ	4 ТОҚСАНҒА 4 ТОҚСАН		2012	2011	ӨЗГЕРІСТЕР %
(ӨЗГЕСІ КӨРСЕТИЛМЕСЕ, МЛН. ТЕҢГЕДЕ)							
192 528	206 099	175 448	10%	КІРІСТЕР	797 170	721 194	11%
36 542	33 087	29 619	23%	ӨНДІРІСТІК ШЫҒЫСТАР	140 362	117 465	19%
18 433	29 708	23 559	-22 %	САТУ ЖӨНІНДЕГІ ШЫҒЫСТАР ЖӘНЕ ӘКІМШІЛІК ШЫҒЫСТАР	93 088	98 520	-6 %
55 329	74 570	66 029	-16 %	ТАБЫС САЛЫҒЫНАН БАСҚА САЛЫҚТАР	274 171	284 028	-3 %
1 047	731	3 356	-69 %	БАРЛАУ ЖӨНІНДЕГІ ШЫҒЫСТАР	6 104	5 985	2 %
13 977	14 178	12 602	11 %	ЕСКІРУ, ТОЗУ ЖӘНЕ АМОРТИЗАЦИЯ	53 747	45 494	18 %
77 012	(24)	186	41 304 %	НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАРДЫҢ ҚҰНСЫЗДАНУЫ	77 012	1 653	4 559 %
1 381	1 408	646	114 %	НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАРДЫҢ ШЫҒЫП ҚАЛУЫНАН ШЫҒЫНДАР	3 189	4 044	-21 %
(11 193)	52 441	39 451	-128 %	ОПЕРАЦИЯЛЫҚ ПАЙДА	149 497	164 004	-9 %
(12 013)	51 371	44,282	-127 %	КЕЗЕҢ ІШІНДЕГІ ПАЙДА	160 823	208 931	-23 %
2 519	2 302	2 004	26 %	ӨНДІРІСТІК ШЫҒЫСТАР (БАРРЕЛЬ ҮШІН ТЕҢГЕМЕН) <sup>13</sup>	2 456	2 020	22 %
16,74	15,38	13,55	24 %	ӨНДІРІСТІК ШЫҒЫСТАР (БАРРЕЛЬ ҮШІН АҚШ ДОЛЛАРЫМЕН) <sup>13</sup>	16,47	13,78	20 %
31 803	30 329	37 506	-15 %	КҮРДЕЛІ ШЫҒЫНДАР <sup>14</sup>	108 114	104 977	3 %

<sup>13</sup> Мұнайдың бір тоннасы үшін 7,36 баррелден аударылды.

<sup>14</sup> 2012 жылдың 31 желтоқсанда аяқталған кезеңге арналған топтастырылған қаржылық есептілікте ұсынылған ақша қаражатының қозғалысы туралы есепке сәйкес негізгі құралдар мен материалдық емес активтерді сатып алу (Компанияның вебсайтын қараңыз)

#### ТАСЫМАЛДАУ БАҒЫТТАРЫ

Компания өндірілетін мұнайды үш негізгі бағыттар бойынша: экспортқа «ҚазТрансОйл» АҚ-ға (Қазақстан Республикасындағы) тиесілі Каспий Құбыр желісі Консорциумының (бұдан әрі – КҚК), Өзен–Атырау–Самара (бұдан әрі – ӨАС) құбыр желілері арқылы және төменде кестеде көрсетілгендей ішкі рынокқа береді:

2012 4 ТОҚСАНЫ	2012 3 ТОҚСАНЫ	2011 4 ТОҚСАНЫ		2012	2011
<b>ӨАС АРҚЫЛЫ ЭКСПОРТ</b>					
0,90	1,04	0,86	МҰНАЙДЫҢ КӨЛЕМІ (МИЛЛИОН ТОННАДА)	3,56	3,52
48 %	56 %	46 %	МҰНАЙ САТУДЫҢ ЖАЛПЫ КӨЛЕМІНЕН %	46 %	46 %
56 %	61 %	57 %	МҰНАЙ САТУДАН ЖАЛПЫ ТҮСІМНЕН %	53 %	56 %
<b>КҚК АРҚЫЛЫ ЭКСПОРТ</b>					
0,56	0,57	0,53	МҰНАЙДЫҢ КӨЛЕМІ (МИЛЛИОН ТОННАДА)	2,52	2,24
30 %	31 %	28 %	МҰНАЙ САТУДЫҢ ЖАЛПЫ КӨЛЕМІНЕН %	33 %	29 %
35 %	34 %	35 %	МҰНАЙ САТУДАН ЖАЛПЫ ТҮСІМНЕН %	39 %	37 %
<b>ІШКІ НАРЫҚ</b>					
0,40	0,28	0,49	МҰНАЙДЫҢ КӨЛЕМІ (МИЛЛИОН ТОННАДА)	1,64	1,90
22 %	15 %	26 %	МҰНАЙ САТУДЫҢ ЖАЛПЫ КӨЛЕМІНЕН %	21 %	25 %
9 %	5 %	8 %	МҰНАЙ САТУДАН ЖАЛПЫ ТҮСІМНЕН %	8 %	7 %

Жоғарыда көрсетілген экспорттық бағыттардың салыстырмалы түрдегі кірістілігі құбыр желілеріндегі мұнайдың сапасына, халықаралық рыноктағы басымдықты бағаларға және қолданылатын құбыр желісі тарифтеріне байланысты.

Атап айтқанда, КҚК сапа банкі бойынша шығыстарға қарамастан, мұнайға арналған неғұрлым жоғары баға жағдайында бұл құбыр желісіндегі мұнайдың неғұрлым жоғары сапасы есебінен тасымалдау үшін неғұрлым тиімді бағыт болып есептеледі. Құбыр желілері бойынша мұнай беру ауқымы Қазақстан Республикасының Мұнай және газ министрлігімен келісілетіндігін, сондықтан да, Компанияның мұнайын сол немесе өзге құбыр желілерімен беру мүмкіндігі шектелуі мүмкін екендігін атап өткен жөн.

# ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙ МЕН ҚАРЖЫ-ЭКОНОМИКАЛЫҚ ҚЫЗМЕТТІҢ НӘТИЖЕЛЕРІН ТАЛДАУ

## КІРІСТЕР

Келесі кестеде мұнай сатудың сату ауқымдары мен бағалары туралы деректер келтіріліп отыр.

2012 4 ТОҚСАНЫ	2012 3 ТОҚСАНЫ	2011 4 ТОҚСАНЫ	4 ТОҚСАНҒА 4 ТОҚСАН		2012	2011	ӨЗГЕРІСТЕР %
(ӨЗГЕСІ КӨРСЕТІЛМЕСЕ, МЛН. ТЕҢГЕДЕ)					(ӨЗГЕСІ КӨРСЕТІЛМЕСЕ, МЛН. ТЕҢГЕДЕ)		
<b>МҰНАЙДЫ ЭКСПОРТҚА САТУ</b>							
ӨАС ҚҰБЫР ЖЕЛІСІ							
105 461	123 431	97 677	8%	САТУ	417 831	395 583	6%
899	1 042	863	4%	КӨЛЕМІ (МЫҢ ТОННАДА)	3 555	3 521	1%
117 369	118 415	113 216	4%	ОРТАША БАҒА (ТОННА ҮШІН ТЕҢГЕМЕН)	117 517	112 344	5%
107,91	109,43	105,87	2%	ОРТАША БАҒА (БАРРЕЛЬ ҮШІН ДОЛЛАРМЕН) <sup>15</sup>	109,01	105,98	3%
КҚК ҚҰБЫР ЖЕЛІСІ							
66 850	68 368	60 743	10%	САТУ	302 431	260 012	16%
556	571	530	5%	КӨЛЕМІ (МЫҢ ТОННАДА)	2 523	2 237	13%
120 309	119 783	114 590	5%	ОРТАША БАҒА (ТОННА ҮШІН ТЕҢГЕМЕН)	119 889	116 239	3%
110,61	110,69	107,15	3%	ОРТАША БАҒА (БАРРЕЛЬ ҮШІН ДОЛЛАРМЕН) <sup>15</sup>	111,21	109,65	1%
172 311	191 799	158 420	9%	БАРЛЫҒЫ МҰНАЙ ЭКСПОРТЫ	720 262	655 595	10%
<b>МҰНАЙ МЕН МҰНАЙ ӨНІМДЕРІН ІШКІ НАРЫҚҚА САТУ</b>							
16 077	10 839	13 707	17%	МҰНАЙ МЕН МҰНАЙ ӨНІМДЕРІН САТУ	62 668	52 882	19%
401	279	489	-18%	КӨЛЕМІ (МЫҢ ТОННАДА)	1 637	1 898	-14%
40 111	38 874	28 013	43%	ОРТАША БАҒА (ТОННА ҮШІН ТЕҢГЕМЕН)	38 27838 278	27 858	37%
36,87	35,93	26,44	39%	ОРТАША БАҒА (БАРРЕЛЬ ҮШІН ДОЛЛАРМЕН) <sup>15</sup>	35,51	26,28	35%
<b>САТУЛАРДЫҢ ЖИЫНТЫҒЫ</b>							
188 388	202 638	172 127	9%	МҰНАЙ МЕН МҰНАЙ ӨНІМДЕРІН САТУ	782 930	708 477	11%
1 855	1 892	1 882	-1%	КӨЛЕМІ (МЫҢ ТОННАДА)	7 715	7 656	1%
101 556	107 107	91 452	11%	ОРТАША БАҒА (ТОННА ҮШІН ТЕҢГЕМЕН)	101 480	92 535	10%
93,37	98,98	86,31	8%	ОРТАША БАҒА (БАРРЕЛЬ ҮШІН ДОЛЛАРМЕН) <sup>15</sup>	94,13	87,29	8%
4 140	3 462	3 320	25%	БАСҚА ДА САТУЛАР	14 240	12 717	12%
<b>192 528</b>	<b>206 099</b>	<b>175 448</b>	<b>10%</b>	<b>БАРЛЫҒЫ КІРІС</b>	<b>797 170</b>	<b>721 194</b>	<b>11%</b>

<sup>15</sup> 7,23 баррелді мұнайдың тоннасына қайта есептегенде.

## ЭКСПОРТ – ӨАС ҚҰБЫР ЖЕЛІСІ

ӨАС құбыр желісі бойынша мұнай сатудан түскен түсім 2012 жылы 6%-ға өсті және 418 млрд. теңгені құрады. Түсімнің артуы сатудың орташа бағасының тонна үшін 117 517 теңгеге дейін 5%-ға және сату ауқымының 1%-ға артуымен байланысты.

## ЭКСПОРТ – КҚК ҚҰБЫР ЖЕЛІСІ

КҚК құбыр желісі бойынша мұнай сатудан түскен түсім 2012 жылы 2011 жылға қарағанда 302 млрд. теңгеге дейін 16%-ға артты. Түсімнің артуы тонна үшін сатудың орташа бағасының 119 889 теңгеге дейін 3%-ға өсуімен және КҚК арқылы экспорт ауқымының 13%-ға артуымен байланысты. Бұл бағыт бойынша мұнайды сату ауқымының өсуі ауқымдарды ішкі рыноктан экспортқа қайта бөлумен байланысты. Оның үстіне, 2012 жылдың қаңтарында 2011 жылдың желтоқсанында тиелуге тиіс болған, бірақ қолайсыз ауа-райы жағдайынан тиелмеген 127 мың тонна ауқымындағы мұнай 2 танкерден сатылды.

## ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ІШКІ НАРЫҒЫНДАҒЫ САТУ

Мұнайды ішкі рынокта сатудан түскен түсім 2012 жылы 2011 жылға қарағанда 19%-ға артық 63 млрд. теңге деңгейінде қалыптасты. Бұл арту ішінара сату ауқымының 14%-ға немесе 261 мың тоннаға азаюы себепті сатудың орташа бағасының 37%-ға өсуімен байланысты болды.

2012 жылдың ақпанында Компания 2012 жылдың 1 шілдесінен бастап тонна үшін 43 500 теңгеге дейін арттыруды көздейтін ішкі рынокқа сату бағасының қайта қаралған кестесін бекітті. Кейін бұл баға төмендетілді және ҚМГ БӨ мұнайды 20 шілдеден 30 қыркүйекке дейін ішкі рынокқа тонна үшін 38 000 теңге бойынша, ал 1 қазаннан 31 желтоқсанға дейін тонна үшін 40 000 теңгеден сатты. 2012 жылы бағаның былайша төмендеуі оны жүргізуде Компанияның Жарғысымен көзделгендей мүдделілік бар мәміле ретінде ҚМГ БӨ-нің тәуелсіз директорлары тарапынан мақұлданбады.

Төмендегі кестеде мұнай сатудың таза бағасына талдау келтірілген (нәтбек):

2012 4 ТОҚСАНЫ	2012 3 ТОҚСАНЫ	2011 4 ТОҚСАНЫ	4 ТОҚСАНҒА 4 ТОҚСАН		2012	2011 <sup>16</sup>	ӨЗГЕРІСТЕР %
(АҚШ ДОЛЛ./БАРРЕЛЬ)					(АҚШ ДОЛЛ./БАРРЕЛЬ)		
							<b>ӨАС</b>
110,10	109,50	109,36	1 %	ЖАРИЯЛАНАТЫН НАРЫҚТЫҚ БАҒАСЫ <sup>16</sup>	111,70	111,26	0.4 %
107,92	109,40	105,83	2 %	САТУ БАҒАСЫ	108,80	106,06	3 %
0,10	0,02	0,04	130 %	БАРРЕЛИЗАЦИЯ КОЭФФИЦИЕНТІ БОЙЫНША СЫЙАҚЫ	0,14	-0,08	-279 %
<b>108,02</b>	<b>109,42</b>	<b>105,87</b>	<b>2 %</b>	<b>САТЫЛҒАН БАҒА</b>	<b>108,94</b>	<b>105,98</b>	<b>3 %</b>
(23,99)	(22,69)	(22,86)	5 %	РЕНТАЛЫҚ САЛЫҚ	(23,79)	(23,73)	0.3 %
(6,12)	(5,35)	(5,73)	7 %	ЭКСПОРТТЫҚ КЕДЕН БАЖЫ	(5,62)	(4,98)	13 %
(8,94)	(7,31)	(7,91)	13 %	КӨЛІКТІК ШЫҒЫСТАР	(7,91)	(7,76)	2 %
-	-	(0,07)	-100 %	САТУ БОЙЫНША КОМИССИЯ	(0,02)	(0,07)	-69 %
<b>68,97</b>	<b>74,06</b>	<b>69,30</b>	<b>-0.5 %</b>	<b>НЭТБЕК</b>	<b>71,60</b>	<b>69,44</b>	<b>3 %</b>
							<b>КҚК</b>
110,10	109,50	109,36	1 %	ЖАРИЯЛАНАТЫН НАРЫҚТЫҚ БАҒАСЫ <sup>17</sup>	111,70	111,26	0.4 %
109,44	108,68	108,70	1 %	САТУ БАҒАСЫ	109,83	109,98	-0.1 %
(7,73)	(6,67)	(10,83)	-29 %	САПА БАНКІСІ	(7,41)	(8,88)	-17 %
8,55	8,65	9,28	-8 %	БАРРЕЛИЗАЦИЯ КОЭФФИЦИЕНТІ БОЙЫНША СЫЙАҚЫ	8,76	9,32	-6 %
110,26	110,66	107,15	3 %	САТЫЛҒАН БАҒА	111,18	110,42	1 %
(20,39)	(23,08)	(23,13)	-12 %	РЕНТАЛЫҚ САЛЫҚ	(23,23)	(24,07)	-3 %
(4,66)	(4,72)	(4,80)	-3 %	ЭКСПОРТТЫҚ КЕДЕН БАЖЫ	(4,91)	(5,13)	-4 %
(6,36)	(7,54)	(7,00)	-9 %	КӨЛІКТІК ШЫҒЫСТАР	(6,96)	(6,97)	-0.2 %
-	-	(0,07)	-100 %	САТУ БОЙЫНША КОМИССИЯ	(0,02)	(0,07)	-69 %
<b>78,85</b>	<b>75,31</b>	<b>72,15</b>	<b>9 %</b>	<b>НЭТБЕК</b>	<b>76,06</b>	<b>74,18</b>	<b>3 %</b>
							<b>ІШКІ РЫНОК</b>
36,87	35,89	26,19	41 %	САТУ БАҒАСЫ	35,51	26,28	35 %
(0,87)	(0,83)	(1,45)	-40 %	КӨЛІКТІК ШЫҒЫСТАР	(1,03)	(1,38)	-25 %
36,00	35,05	24,74	46 %	НЭТБЕК	34,47	24,90	38 %
<b>64,80</b>	<b>68,86</b>	<b>58,52</b>	<b>11 %</b>	<b>НЭТБЕК ОРТАША</b>	<b>65,18</b>	<b>59,78</b>	<b>9 %</b>

<sup>16</sup> 2011 жылғы ақпарат 2012 жылы есептеу принципінің өзгеруіне сәйкес тиісінше түзетілді

<sup>17</sup> Нарықтық баға ретінде Brent (DTD) сортты мұнай пайдаланылды.

Жарияланған нарықтық баға мен сату бағасының арасындағы айырмашылық, негізінен алғанда, фрахтқа арналған шығындар мен орташаландыру әсерлерінен тұрады. Көбінекей, орташаландыру әсері іс жүзінде сату датасына кесілген бағалардың орташа тұрғысының есептегі кезең ішіндегі орташа жарияланған бағадан айырмашылығының есебінен туындайды, бұл ретте мұнайға арналған дүниежүзілік бағаның жоғары құбылмалылығына орай айтарлықтай болуы мүмкін.

## ӨНДІРІСТІК ШЫҒЫСТАР

Төмендегі кестеде Компанияның өндірістік шығыстарын құраушылар беріліп отыр (млн. теңге):

2012 4 ТОҚСАНЫ	2012 3 ТОҚСАНЫ	2011 4 ТОҚСАНЫ	4 ТОҚСАНҒА 4 ТОҚСАН		2012	2011	ӨЗГЕРІСТЕР %
22 687	20 517	16 515	37 %	ҚЫЗМЕТКЕРЛЕРГЕ СЫЙАҚЫЛАР	82 959	65 323	27 %
4 102	3 097	6 099	-33 %	МАТЕРИАЛДАР МЕН ҚОРЛАР	14 176	14 691	-4 %
3 589	3 314	2 932	22 %	ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫ	12 884	10 564	22 %
7 361	5 251	5 173	42 %	ЖӨНДЕУ ЖӘНЕ ҚЫЗМЕТ КӨРСЕТУ ЖӨНІНДЕГІ ҚЫЗМЕТТЕР	18 162	20 087	-10 %
1 581	1 514	1 133	39 %	КӨЛІКТІК ШЫҒЫСТАР	5 758	4 519	27 %

# ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙ МЕН ҚАРЖЫ-ЭКОНОМИКАЛЫҚ ҚЫЗМЕТТІҢ НӘТИЖЕЛЕРІН ТАЛДАУ

143	-	257	-44 %	ӨНДЕУ ЖӨНІНДЕГІ ШЫҒЫСТАР	393	1 041	-62 %
(4 738)	(2 178)	(3 831)	24 %	МҰНАЙ БАЛАНСЫНЫҢ ӨЗГЕРУІ	(984)	(3 919)	-75 %
1 817	1 572	1 341	35 %	БАСҚА ДА ШЫҒЫСТАР	7 014	5 159	36 %
36 542	33 087	29,619	23 %		140 362	117 466	19 %

Өндірістік шығыстар 2012 жылы 2011 жылмен салыстырғанда 22,9 млрд. теңгеге немесе 19%-ға артты. Өзгерудің негізгі себептері жөндеу мен қызмет көрсету шығыстары мен қайта өңдеуге арналған шығыстардың бір мезгілде төмендеуі жағдайында қызметкерлерге сыйақы төлеу, электр энергиясына арналған шығындар мен көліктік шығындар бойынша шығыстардың артуы болып табылады.

Қызметкерлерге сыйақы беру бойынша шығыстар 2012 жылы 2011 жылмен салыстырғанда 27%-ға өсті. Өсу, негізінен алғанда, өндірістік қызметкерлердің жалақысын 2012 жылдың 1 қаңтарынан бастап Ұжымдық шарттың талаптарына сәйкес 9%-ға индекстеудің нәтижесінде, сондай-ақ 2012 жылдың басында 2 сервистік кәсіпорын («БЖБ» мен «ТКжәнеҰҚБ» ЖШС ӨҚБ) құрылуының нәтижесінде болды.

Электр энергиясына арналған шығыстар, негізінен алғанда, электр энергиясына арналған тарифтардың өсуі есебінен 22%-артты.

Көліктік шығыстар негізінен алғанда, жұмыс ауқымы (мото-сағаттар) мен еншілес ұйымдардағы тасымалдау тарифтарының өсуінің есебінен 27%-ға артты.

Қайта өңдеуге арналған шығыстар «Өндіріс пен мұнай өнімдерінің жекелеген түрлері айналысын мемлекеттік реттеу туралы» Қазақстан Республикасы заңының қабылдануымен байланысты зауыттың үлгері алмауы себепті Атырау мұнай өңдеу зауытына беру ауқымының азаюымен байланысты 62%-ға азайды.

Жөндеу және қызмет көрсету жөніндегі қызметтер, негізінен алғанда, өндірістік бағдарламаға сәйкес сыртқары ұйымдар орындаған ұңғымаларды жөндеу жөніндегі операциялар санының 1066-дан 957 ұңғыма/операцияға дейін және ҰСС-ның 160-тан 121 ұңғыма/операцияға дейін азаюы себепті, сондай-ақ жылдың басындағы қолайсыз ауа-райы жағдайын байланысты 10%-ға азайды.

## САТУ ЖӨНІНДЕГІ ШЫҒЫСТАР МЕН ӘКІМШІЛІК ШЫҒЫСТАР

Төменде Компанияның сату бойынша шығыстары мен әкімшілік шығыстарын құраушылар көрсетілген (млн. теңге):

2012 4 ТОҚСАНЫ	2012 3 ТОҚСАНЫ	2011 4 ТОҚСАНЫ	4 ТОҚСАҢА 4 ТОҚСАН		2012	2011	ӨЗ- ГЕРІСТЕР %
13 443	13 838	12 370	9 %	КӨЛІКТІК ШЫҒЫСТАР	53 122	49 578	7 %
1 481	4 469	3 922	-62 %	ҚЫЗМЕТКЕРЛЕРГЕ СЫЙАҚЫЛАР	13 936	13 768	1 %
(236)	6 751	1 007	-123 %	ӘЛЕУМЕТТІК ЖОБАЛАР	6 778	4 970	36 %
93	2 565	427	-78 %	АЙЫППҰЛДАР МЕН ӨСІМАҚЫЛАР	8 302	12 738	-35 %
713	263	756	-6 %	КОНСУЛЬТАЦИЯЛЫҚ ЖӘНЕ АУДИ- ТОРЛЫҚ ҚЫЗМЕТ КӨРСЕТУЛЕР	1 382	1 669	-17 %
1 004	486	2 184	-54 %	БАСҚАРУЛЫҚ ГОНОРАР ЖӘНЕ САТУ БОЙЫНША КОМИССИЯЛАР	4 169	8 752	-52 %
585	303	327	79 %	ЖӨНДЕУ ЖӘНЕ ҚЫЗМЕТ КӨРСЕТУ ЖӨНІНДЕГІ ҚЫЗМЕТТЕР	1 339	840	59 %
1 350	1 033	2 566	-47 %	БАСҚА ДА ШЫҒЫСТАР	4 060	6 205	-35 %
18 433	29 708	23 559	-22 %		93 088	98 520	-6 %

Сату бойынша шығыстар мен әкімшілік шығыстар 2012 жылы 2011 жылмен салыстырғанда 5,4 млрд. теңгеге немесе 6%-ға азайды. Бұлай өзгерудің негізгі себептері өсімақылар мен айыппұлдар, басқарулық гонорар бойынша шығыстардың азаюы болып табылады, бұл ретте, көліктік шығыстар мен әлеуметтік жобалар бойынша шығыстардың өсуі байқалады.

Есепті кезеңде айыппұлдар мен өсімақылар бойынша шығыстардың төмендеуі 2011 жылы 2012 жылы болмаған экспорттық кедендік баж бойынша 2,3 млрд. теңге өсімақы есептелуімен, сондай-ақ Прорва кен орындары тобындағазды жаққаны үшін 2,9 млрд. теңге мөлшеріндегі сомаға айыппұл есептелуімен байланысты. Бұл ретте, 2012 жылғы айыппұлдар мен өсімақылардың негізгі сомасы кешенді салықтық тексерулердің нәтижелері бойынша жүргізілген есептеулермен байланысты.

Басқарулық гонорар мен сату бойынша комиссиялардан шығыстардың 2011 жылға қарағанда төмендеуі ҚМГ ҰК-ның басқарулық қызметтер үшін сыйақы есептеу тәртібінің өзгеруімен байланысты.

Көліктік шығыстардың өсуі ҚКЖ жүйесі бойынша экспортқа беру ауқымдарының 13%-ға артуымен байланысты. Бұл бағыт бойынша мұнай сату ауқымдарының артуы 2012 жылы сатудың жалпы көлеміндегі экспорт үлесінің артуымен (75%-дан 78%-ға дейін), сондай-ақ 2012 жылдың қаңтарында 2 танкерден 2011 жылдың желтоқсанында тиелуі тиіс болған 127 мың тонна мұнай сатылуына байланысты.

2012 жылы әлеуметтік жобалар бойынша шығыстардың артуы, негізінен алғанда, Атырау аймағындағы Байшонас және Ескене кенттерінің тұрғындарының қоныс аударуын қаржыландырумен байланысты. «Әлеуметтік жобалар» тарауында неғұрлым егжей-тегжейлі қарастырылған.

#### ТАБЫС САЛЫҒЫН ҚОСПАҒАНДА САЛЫҚТАР БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР

Төменде Компанияның табыс салығын қоспағанда салықтар бойынша шығыстарды құраушылар көрсетіліп отыр (млн. теңге):

2012 4 ТОҚСАНЫ	2012 3 ТОҚСАНЫ	2011 4 ТОҚСАНЫ	4 ТОҚСАНЫ		2012	2011	ӨЗГЕРІСТЕР %
36 733	41 091	35 331	4 %	РЕНТАЛЫҚ САЛЫҚ	159 822	149 771	7 %
7 240	22 928	20 450	-65 %	ПАЙДАЛЫ ҚАЗБА ӨНДІРУГЕ АРНАЛҒАН САЛЫҚ	70 792	78 680	-10 %
9 382	9 208	8 240	14 %	ЭКСПОРТТЫҚ КЕДЕНДІК БАЖ	36 429	46 979	-22 %
1 210	1 073	939	29 %	МҮЛІККЕ АРНАЛҒАН САЛЫҚ	4 373	3 454	27 %
764	270	1 069	-29 %	БАСҚА ДА САЛЫҚТАР	2 755	5 143	-46 %
55 329	74 570	66 029	-16 %		274 171	284 028	-3 %

Табыс салығын есептемегенде салықтар бойынша шығыстар 2012 жылы 2011 жылмен салыстырғанда 9,9 млрд. теңгеге немесе 3%-ға азайды. Негізгі төмендеу пайдалы қазбаларды өндіруге арналған салық (ПҚӨС), экспорттық кедендік баж және басқа да салықтар бойынша болды, бұл ретте, ренталық салық бойынша өсу орын алды.

ПҚӨС бойынша шығыстардың 2011 жылмен салыстырғанда төмендеуі 2012 жыл ішінде ӨМГ мен ЕМГ-нің дербес акционерлік қоғам болып қайта құрылуының нәтижесінде ставкалардың төмендеуімен байланысты болды.

ПҚӨС ставкасы, тиісінше Өзен кен орны бойынша өндіру ауқымы бүкіл жылға көрсетілген, ПҚӨС ставкасы 13%-ға тең болған 2011 жыл үшін мұнай өндірудің жылдық ауқымына қатысты. 2012 жылы Өзен кен орны бойынша ПҚӨС бірінші және екінші жарты жылдық үшін жеке есептелді (бірінші жарты жылдықта салық төлеуші – ҚМГ БӨ, екінші жарты жылдықта – ӨМГ АҚ), тиісінше, өндіру көлемін 2 жарты жылдыққа бөлудің нәтижесінде ПҚӨС ставкасы 13%-дан 10%-ға дейін төмендеді.

Экспорттық кедендік салық бойынша шығыстардың төмендеуі 2011 жылы 2009 жылғы экспорттық салықтық баж сомасы Қазақстан Республикасы Жоғарғы сотының шешімі бойынша 15,2 млрд. теңге мөлшерінде танылуына байланысты болды.

Ренталық салық бойынша шығыстар 2012 жылы 2011 жылмен салыстырғанда мұнайды экспортқа сату ауқымының өсуімен байланысты артты.

2012 жыл кезеңі үшін басқа да салықтар бойынша шығыстардың 2011 жылмен салыстырғанда азаюы аталған активтерді еншілес ұйымдардың жарғылық капиталына жарна түрінде енгізу кезінде сатып алынған активтер бойынша бұрын есептелген ҚҚС-ты түзетумен байланысты болды. Жарғылық капиталға жарна салық салынатын айналым болып табылмайды және Қазақстан Республикасының Салық кодексіне сәйкес бұрын есепке алынған ҚҚС түзетілуге жатады. 2011 жылдың салықтық есебінде тиісті өзгерістер көрсетілді. 2012 жылы басқа да салықтар бойынша шығыстардың азаюы қоршаған ортаны ластау бойынша төлемдердің азаюымен де байланысты болды.

#### НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАРДЫҢ ҚҰНСЫЗДАНУЫ

Компанияның басшылығы құнсыздану нышандарының болуына байланысты ӨМГ-нің өтелетін құнын бағалауды жүргізді. Бұл бағалаудың нәтижесінде ӨМГ активтерінің баланстық құны бағаланатын өтелетін соманы 75 млрд. теңгеге көтерді, осыған байланысты 2012 жылы құнсызданудан тиісті зиян келтірілді. ӨМГ-дегі бұл құнсыздану өндірістің күтілгенге қарағанда неғұрлым баяу қалыптастырылуына, сондай-ақ күрделі және операциялық шығыстардың, оның ішінде көліктік шығыстардың артуына байланысты туындады.

Компанияның басшылығы ӨМГ активтерінің құнсыздануы, егер өндірістің іс жүзіндегі деңгейі таяудағы жылдары құнсыздануды есептеу кезінде пайдаланылған болжамдардан асып түссе немесе мұнайдың нарықтық құнының тұрақты өсу нышаны байқалса, алдағы кезеңдерде тоқтауы мүмкін деп есептейді.

#### БІРЛЕСКЕН ЖӘНЕ АССОЦИАЦИЯЛАНҒАН КӘСІПОРЫНДАРҒА ҚАТЫСУДАН КІРІС

	2012	2011	ӨЗГЕРІСТЕР	ӨЗГЕРІСТЕР %
(ӨЗГЕСІ КӨРСЕТІЛМЕСЕ МЛН. ТЕҢГЕДЕ)				
«ПЕТРОҚАЗАҚСТАН ИНК.»-ҚА ҚАТЫСУДАН КІРІС	33 724	45 675	(11 951)	-26 %
«ҚАЗГЕРМҰНАЙ» БК ЖШС-ҒА ҚАТЫСУДАН КІРІС	33 333	38 373	(5 040)	-13 %
UGL, ҚМГ-СЕРВИС, KS EP INVESTMENTS BV-ҒА ҚАТЫСУДАН КІРІС	385	228	157	69 %
БІРЛЕСКЕН ЖӘНЕ АССОЦИАЦИЯЛАНҒАН КӘСІПОРЫНДАРҒА ҚАТЫСУДАН КІРІСТЕРДІҢ БАРЛЫҒЫ	67 442	84 276	(16 834)	-20 %

Компанияның ассоциацияланған және бірлескен кәсіпорындарға қатысудан кірісі 2012 жылы 2011 жылғы 84,3 млрд. теңгемен салыстырғанда 67,4 млрд. теңгеге дейін азайды. Оның ішінде «ПетроҚазақстан Инк.»-ке үлестік қатысудан кіріс

# ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙ МЕН ҚАРЖЫ-ЭКОНОМИКАЛЫҚ ҚЫЗМЕТТІҢ НӘТИЖЕЛЕРІН ТАЛДАУ

33,7 млрд. теңгені, «Қазгермұнай» БК ЖШС-ға үлестік қатысудан кіріс 33,3 млрд. теңгені құрады. Жоғарыда көрсетілген кәсіпорындар бойынша 2011 жылмен салыстырғанда азақ, негізінен алғанда, Ресейден мұнай импортының төмендеуіне байланысты мұнайды сату көлемін экспорттан ішкі рынокқа қайта бөлумен байланысты болды.

Ассоциацияланған және бірлескен кәсіпорындардың нәтижелері «Ассоциацияланған компаниялар мен бірлесіп-бақыланатын кәсіпорындардың қаржылық және операциялық қызметіне шолу» тарауында егжей-тегжейлі қарастырылған.

## ТАБЫС САЛЫҒЫ БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР

2012 4 ТОҚСАНЫ	2012 3 ТОҚСАНЫ	2011 4 ТОҚСАНЫ	4 ТОҚСАНҒА 4 ТОҚСАН		2012	2011	ӨЗГЕРІСТЕР %
(ӨЗГЕСІ КӨРСЕТІЛМЕСЕ, МЛН. ТЕҢГЕДЕ)					(ӨЗГЕСІ КӨРСЕТІЛМЕСЕ, МЛН. ТЕҢГЕДЕ)		
6,302	80,611	60,830	-90 %	САЛЫҚ САЛУҒА ДЕЙІНГІ КІРІС	253 749	272 592	-7 %
1,890	58,486	46,318	-96 %	САЛЫҚ САЛУҒА ДЕЙІНГІ КІРІС (БК МЕН АССОЦИАЦИЯЛАНҒАН КОМПАНИЯЛАРДЫҢ НӘТИЖЕЛЕРІН ЕСЕПТЕМЕСІНДЕ)	186 307	188 316	-1 %
18,315	29,241	16,548	11 %	ТАБЫС САЛЫҒЫ	92 926	63 661	46 %
<b>291 %</b>	<b>36 %</b>	<b>27 %</b>	<b>968 %</b>	<b>САЛЫҚҚА ДЕЙІНГІ ТИІМДІ СТАВКА</b>	<b>37 %</b>	<b>23 %</b>	<b>57 %</b>
<b>969 %</b>	<b>50 %</b>	<b>36 %</b>	<b>2613 %</b>	<b>САЛЫҚҚА ДЕЙІНГІ ТИІМДІ СТАВКА (БК МЕН АССОЦИАЦИЯЛАНҒАН КОМПАНИЯЛАРДЫҢ НӘТИЖЕЛЕРІН ЕСЕПТЕМЕСІНДЕ)</b>	<b>50 %</b>	<b>34 %</b>	<b>48 %</b>

Табыс салығының 2012 жылы 2011 жылмен салыстырғанда артуының негізгі себебі жаңадан құрылған ӨМГ және ЕМГ акционерлік қоғамдарында сатылған активтер құнының артуынан болған салық салынатын кіріс, сондай-ақ мұнайды экспортқа сатудан болған кірістердің артуы болып табылады. ӨМГ мен ЕМГ-нің активтерін сатуға байланысты табыс салығының артуы 13,8 млрд. теңгені құрады. Бұл ретте, аталған активтер ӨМГ мен ЕМГ-де алдағы және келешектегі кезеңдерде амортизацияның арттырылған салықтық базасының есебінен корпоративтік табыс салығының төмендеуіне әсер ететін нарықтық бағасы бойынша салықтық мақсаттар үшін ескеріледі. Экспорттық сату ақымдарының өсуіне байланысты табыс салығының артуы 15 млрд. теңгені құрады.

Оның үстіне, табыс салығының тиімді ставкасы шығыстардың неғұрлым елеусіз өсуі жағдайында кірістердің айтарлықтай артуынан ӨМГ-нің келісімшарттары бойынша 7,3 млрд. теңге сомаға және ЕМГ келісімшарттары бойынша 7,9 млрд. теңге сомаға үстеме пайда салығына (бұдан әрі – ҮПС) байланысты артты.

2011 жылы Өзеннің келісімшарты деңгейінде ҮПС болған жоқ. 2012 жылы салық салынатын кірістер 20%-ға, ал есептен шығарылатын шығыстар 5%-ға өсті, бұл Өзеннің келісімшарты бойынша ҮПС бойынша міндеттеменің туындауына әкеп соқтырды.

Сонымен қатар, табыс салығының азаюына соның нәтижесінде кейінге қалдырылған табыс салығы бойынша актив 17,6 млрд. теңге сомаға артқан, ӨМГ активтерінің құнсыздануын жүргізу әсер етті.

## КЕЗЕҢДЕГІ ПАЙДА

Жоғарыда қарастырылған факторлардың негізінде Компанияның 2012 жылғы таза пайдасы 2011 жылмен салыстырғанда 23%-ға төмендеді және 160,8 млрд. теңгені құрады.

## АССОЦИАЦИЯЛАНДЫРЫЛҒАН КОМПАНИЯЛАР МЕН БІРЛЕСІП-БАҚЫЛАНАТЫН КӘСІПОРЫНДАРДЫҢ ҚЫЗМЕТІНЕ ШОЛУ

### «ПетроҚазақстан Инк.»

Төменде «ПетроҚазақстан Инк.»-тың негізгі қаржылық және операциялық көрсеткіштері ұсынылып отыр:

2012 4 ТОҚСАНЫ	2012 3 ТОҚСАНЫ	2011 4 ТОҚСАНЫ	4 ТОҚ- САНҒА 4 ТОҚСАН		2012	2011	ӨЗГЕРІСТЕР %
947 013	1 064 216	968 916	-2 %	КІРІСТЕР, МЫҢ АҚШ ДОЛЛАРЫ	3 992 017	4 964 794	-20 %

(635 222)	(623 825)	(579 255)	10 %	ОПЕРАЦИЯЛЫҚ ШЫҒЫСТАР, МЫҢ АҚШ ДОЛЛАРЫ	(2 309 104)	(3 076 029)	-25 %
(5 388)	(6 602)	(6 948)	-22 %	ҚАРЖЫЛЫҚ ШЫҒЫСТАР, МЫҢ АҚШ ДОЛЛАРЫ	(24 587)	(17 934)	37 %
(265 326)	(129 984)	(194 284)	37 %	ТАБЫС САЛЫҒЫ БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР, МЫҢ АҚШ ДОЛЛАРЫ	(766 836)	(686 394)	12 %
41 077	303 805	188 429	-78 %	КЕЗЕҢ ІШІНДЕГІ ПАЙДА, МЫҢ АҚШ ДОЛЛАРЫ	891 490	1 184 437	-25 %
(50 610)	(114 206)	(153 629)	-67 %	КҮРДЕЛІ ШЫҒЫНДАР, МЫҢ АҚШ ДОЛЛАРЫ	(312 268)	(373 230)	-16 %
1 352	1 407	1 458	-7 %	МҰНАЙ ӨНДІРУ, МЫҢ ТОННА	5 589	5 912	-5 %
1 292	1 545	1 534	-16 %	МҰНАЙ МЕН МҰНАЙ ӨНІМДЕРІН САТУ, МЫҢ ТОННА	5 599	7 154	-22 %
466	524	300	55 %	ККТ (ПКР 100%) АРҚЫЛЫ ЭКСПОРТТАУ	1 663	2 325	-28 %
40	37	-	100 %	ККТ (КӨЛЖАН 100%) АРҚЫЛЫ ЭКСПОРТТАУ	141	-	100 %
340	274	211	61 %	АҚТАУ (ҚҚ50%) АРҚЫЛЫ ЭКСПОРТТАУ	1 012	1 008	0 %
58	113	89	-35 %	КҚК (ҚГМ 50%) АРҚЫЛЫ ЭКСПОРТТАУ	266	390	-32 %
45	49	44	4 %	ӨЗБЕКСТАНҒА (ТП 50%) ЭКСПОРТТАУ	182	226	-19 %
134	127	114	18 %	КҚК (ТП 50%) АРҚЫЛЫ ЭКСПОРТТАУ	502	633	-21 %
209	423	776	-73 %	ІШКІ РЫНОК	1 833	2 573	-29 %

2012 жылы «ПетроҚазақстан Инк.» компаниясының өндіру ауқымы 2011 жылғы деңгейден 5%-ға төмен 5 589 мың тоннаны құрады (Компания 33%-дық үлесі 1 844 мың тоннаны құрады). Өндірудің төмендеуі байырға кен орындары бойынша табиғи құлдыраумен және қатты суланумен байланысты.

Кірістердің 2012 жылы 2011 жылмен салыстырғанда 20%-ға азаюы негізінен алғанда мұнай мен мұнай өнімдерін сату көлемдерінің төмендеуімен байланысты болды. Бұл ауытқу ішкі рынокқа берулер (орнын алмастыру шарты) бойынша міндеттемелерді орындау үшін сатып алынатын мұнай көлемдерінің 2011 жылғы 1 301 мың тоннадан 2012 жылы 211 мың тоннаға дейін төмендеуі себепті болды.

Операциялық шығыстардың 25%-ға төмендеуі негізінен алмастыру шарты бойынша Ресейден импортталатын мұнайды сатып алуға арналған шығыстардың азаюымен де байланысты.

2012 жылы «ПетроҚазақстан Инк.» компаниясында 2011 жылғыдан 16%-ға аз 46,6 млрд. теңге (312,3 млн. АҚШ доллары) сомасына күрделі салымдарды жүзеге асырды.

2012 жылдың ішінде Компания «ПетроҚазақстан Инк.»-тен 49,8 млрд. теңге (332 млн. АҚШ доллары) сомасында дивидендтер алды, 2011 жылы дивидендтердің сомасы 53,2 млрд. теңгені (361 млн. АҚШ долларын) құраған болатын.

2011 жылғыдан 12 млрд. теңгеге (80 млн. АҚШ долларына) аз 33,7 млрд. теңге (226 млн. АҚШ доллары) мөлшеріндегі кәсіпорынға қатысудан кіріс Компанияның топтастырылған қаржылық есебіне енгізілді.

### «ҚАЗГЕРМҰНАЙ» БК» ЖШС

Төменде «Қазгермұнай» БК ЖШС-ның негізгі қаржылық және операциялық көрсеткіштері ұсынылып отыр:

2012 4 ТОҚСАНЫ	2012 3 ТОҚСАНЫ	2012 4 ТОҚСАНЫ	4 ТОҚСАҢҒА 4 ТОҚСАН		2012	2011	ӨЗГЕРІСТЕР %
4 ТОҚСАНЫ	2012	561 863	14 %	КІРІСТЕР, МЫҢ АҚШ ДОЛЛАРЫ	2 310 222	2 354 240	-2 %
3 ТОҚСАНЫ	2011	(313 820)	18 %	ОПЕРАЦИЯЛЫҚ ШЫҒЫСТАР, МЫҢ АҚШ ДОЛЛАРЫ	(1 220 733)	(1 343 142)	-9 %
4 ТОҚСАНЫ	4 ТОҚСАҢҒА 4 ТОҚСАН	(3 175)	-102 %	ҚАРЖЫЛЫҚ ШЫҒЫСТАР, МЫҢ АҚШ ДОЛЛАРЫ	(6 959)	(6 967)	0 %
(157 188)	(108 827)	(106 377)	48 %	ТАБЫС САЛЫҒЫ БОЙЫНША ШЫҒЫ- СТАР, МЫҢ АҚШ ДОЛЛАРЫ	(469 832)	(375 268)	25 %
113 669	173 050	138 491	-18 %	КЕЗЕҢ ІШІНДЕГІ ПАЙДА, МЫҢ АҚШ ДОЛЛАРЫ	612 698	628 862	-3 %
(27 926)	(22 198)	(43,140)	-35 %	КҮРДЕЛІ ШЫҒЫНДАР, МЫҢ АҚШ ДОЛЛАРЫ	(61 769)	(73 723)	-16 %
820	748	783	5 %	МҰНАЙ ӨНДІРУ, МЫҢ ТОННА	3 124	3 000	4 %
796	838	802	-1 %	МҰНАЙ САТУ, МЫҢ ТОННА	3 075	3 017	2 %
116	226	179	-35 %	АҚТАУ АРҚЫЛЫ ЭКСПОРТТАУ	532	780	-32 %
681	547	422	61 %	КҚК АРҚЫЛЫ ЭКСПОРТТАУ	2 025	2 016	0 %
-	65	202	100 %	ІШКІ РЫНОК	518	222	133 %

# ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙ МЕН ҚАРЖЫ-ЭКОНОМИКАЛЫҚ ҚЫЗМЕТТІҢ НӘТИЖЕЛЕРІН ТАЛДАУ

2012 жылы «Қазгермұнай» БК ЖШС-ның өндіру көлемі 2011 жылғы деңгейден 4%-ға жоғары 3 124 мың тоннаны құрады (Компанияның 50%-дық үлесі 1 562 мың тоннаны құрады).

Күрделі шығындар қарастырылып отырған кезеңде 2011 жылғыдан 12%-ға аз 9,2 млрд. теңгені (61,8 млн. АҚШ долларын) құрады.

2012 жылы 2011 жылмен салыстырғанда мұнайды ішкі рынокқа сату көлемінің артуы ішкі рынокқа берулер бойынша (орын алмастыру шарты) міндеттемелерді алмастыруға арналған мұнай көлемінің төмендеуімен байланысты болды. Соның нәтижесінде, ішкі рынокқа берулер 2012 жылы, негізінен алғанда, Компанияның өз ресурстарынан жүзеге асырылды.

2012 жыл ішінде Компания «Қазгермұнай» БК» ЖШС-дан 67,2 млрд. теңге (450 млн. АҚШ доллары) сомасында дивидендтер алды, 2011 жылы дивидендтердің сомасы 36,6 млрд. теңгені (250 млн. АҚШ долларын) құраған болатын.

2011 жылғыдан 5 млрд. теңгеге (38,2 млн. АҚШ долларына) аз 33,3 млрд. теңге (223,5 млн. АҚШ доллары) мөлшеріндегі бірлескен кәсіпорынға қатысудан кіріс Компанияның топтастырылған қаржылық есебіне енгізілді.

## «ССЕЛ»

Төменде ССЕЛ негізгі қаржылық және операциялық көрсеткіштері ұсынылып отыр:

2012 4 ТОҚСАНЫ	2012 3 ТОҚСАНЫ	2012 4 ТОҚСАНЫ	4 ТОҚСАҢА 4 ТОҚСАН		2012	2011	ӨЗГЕРІСТЕР %
341 320	356 492	303 432	12 %	КІРІСТЕР, МЫҢ АҚШ ДОЛЛАРЫ	1 466 282	1 367 173	7 %
(247 744)	(267 871)	(246 770)	0 %	ОПЕРАЦИЯЛЫҚ ШЫҒЫСТАР, МЫҢ АҚШ ДОЛЛАРЫ	(1 104 090)	(1 025 163)	8 %
(4 580)	(4 957)	(2 986)	53 %	ҚАРЖЫЛЫҚ ШЫҒЫСТАР, МЫҢ АҚШ ДОЛЛАРЫ	(19 396)	(6 698)	190 %
(18 070)	(22 454)	(48 811)	-63 %	ТАБЫС САЛЫҒЫ БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР, МЫҢ АҚШ ДОЛЛАРЫ	(87 029)	(121 128)	-28 %
70 927	61 210	4 866	1358 %	КЕЗЕҢ ІШІНДЕГІ ПАЙДА, МЫҢ АҚШ ДОЛЛАРЫ	255 767	214 184	19 %
(17 089)	(13 507)	(28 025)	-39 %	КҮРДЕЛІ ШЫҒЫСТАР, МЫҢ АҚШ ДОЛЛАРЫ	(56 670)	(102 464)	-45 %
511	522	510	0 %	МҰНАЙ ӨНДІРУ, МЫҢ ТОННА	2 037	1 981	3 %
480	507	446	8 %	МҰНАЙ САТУ, МЫҢ ТОННА	2 054	1 957	5 %
207	263	217	-5 %	НОВОРОССИЙСК АРҚЫЛЫ МҰНАЙДЫ ЭКСПОРТТАУ	1 168	1 195	-2 %
215	182	177	21 %	ПРИМОРСК АРҚЫЛЫ ЭКСПОРТ	649	552	18 %
-	-	-	-	ГДАНСК АРҚЫЛЫ ЭКСПОРТТАУ	-	24	-100 %
58	64	51	14 %	ІШКІ РЫНОК	237	187	27 %

2012 жылы ССЕЛ-дың өндіру көлемі 2011 жылғы деңгейден 3%-ға жоғары 2 037 мың тоннаны құрады (Компанияның 50%-дық үлесі 1018,5 мың тоннаны құрады).

2011 жылмен салыстырғанда операциялық шығыстардың 8%-ға артуы, негізінен алғанда, тарифтардың өсуінен электр энергиясына арналған шығыстардың өсуімен, 2012 жылы жалақыны 7%-ға индекстеудің нәтижесінде еңбекақы төлеуге арналған шығыстардың артуымен, сондай-ақ ұңғымаларды жерасты жөндеулердің тарифтері мен ауқымдарының өсуімен байланысты болды.

2012 жылы қаржылық шығыстардың өсуі жойылатын ұңғымалар санының артуы мен жою құнының көтерілуінен, сондай-ақ Libor орташа ставкасының 0,4%-дан 0,7%-ға дейін өзгеруінің нәтижесінде сыйақылар бойынша шығыстардың өсуінен дисконтты амортизациялау жөніндегі шығыстардың өсуімен байланысты болды. Оның үстіне, 2012 жылы 2011 жылмен салыстырғанда 0,7 млрд. теңгеден (4,8 млн. АҚШ долларынан) 0,2 млрд. теңгеге (1,5 млн. АҚШ долларына) бағамдық айырмашылықтардан түсім төмендеді.

2012 жылы ССЕЛ 2011 жылғы деңгейден 45%-ға төмен 8,4 млрд. теңге (56,7 млн. АҚШ доллары) сомасына күрделі салямдарды жүзеге асырды.

Компания қаржылық жағдай туралы есепте 2020 жылға дейін жыл сайынғы негізде кепілдік берілген төмен мөлшерінде ССЕЛ-ден дивидендтер алуға арналған құқықты плюс барынша кепілдік берілген соманы арттыруда кез келген дивидендтерді ұстап қалуға арналған құқықты ғана таниды.

2012 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша Компания CITIC Group қытай компаниясымен бірлесіп бақыланатын ССЕЛ-ден алынатын шот ретінде 18,2 млрд. теңгені (121 млн. АҚШ долларын) өзінің балансында көрсетті. 2012 жылы Компания 26,87 млн. АҚШ доллары мөлшеріндегі ССЕЛ-ден жылдық кепілдік берілген төлемнің бір бөлігін білдіретін 2,73 млрд. теңге (18,3 млн. АҚШ долл. США) мөлшерде пайыздық кіріс есептеді.

## ӘЛЕУМЕТТІК ЖОБАЛАР

	2012	2011	ӨЗГЕРІСТЕР %
<i>(ӨЗГЕСІ КӨРСЕТІЛМЕСЕ, МЛН. ТЕҢГЕДЕ)</i>			
<b>ЕҢБЕКПЕН ҚАМТАМАСЫЗ ЕТУ</b>			
<b>(БЖБ МЕН ТК ЖӘНЕ ҰҚБ-ҒА АРНАЛҒАН ШЫҒЫНДАР)</b>			
БЖБ	6 495	-	100 %
ТК ЖӘНЕ ҰҚБ	4 433	-	100 %
	10 928	-	100 %
<b>ДЕМЕУШІЛІК ЖӘНЕ ҚАЙЫРЫМДЫЛЫҚ</b>			
ДЕМЕУШІЛІК ЖӘНЕ ҚАЙЫРЫМДЫЛЫҚ	1 378	4 970	-72 %
БАЙШОНАС ЖӘНЕ ЕСКЕНЕ КЕНТТЕРІНІҢ ТҮРҒЫНДАРЫН КӨШІРУДІ ҚАРЖЫЛАҒАНДЫРУ	5 400	-	100 %
	6 778	4 970	36 %
<b>КЕЛІСІМШАРТТЫҚ МІНДЕТТЕМЕЛЕР</b>			
КЕЛІСІМШАРТТАР БОЙЫНША ӘЛЕУМЕТТІК БАҒДАРЛАМАЛАР ҚОРЫ	1 162	1 389	-16 %
ҚАЗАҚСТАНДЫҚ МАМАНДАРДЫ ОҚЫТУ ЖӨНІНДЕГІ МІНДЕТТЕМЕЛЕР	2 018	857	136 %
	3 180	2 246	42 %
<b>ӘЛЕУМЕТТІК ОБЪЕКТІЛЕРДІҢ ҚҰНСЫЗДАНУЫ ЖӨНІНДЕГІ ШЫҒЫСТАР</b>	<b>1 593</b>	<b>1 465</b>	<b>9 %</b>
<b>ЖИЫНЫ</b>	<b>22 479</b>	<b>8 681</b>	<b>159 %</b>

Әлеуметтік жауаптылық ҚМГ БӨ-нің жұмысындағы басымдықтардың бірі болып табылады. Компания құрылған сәттен бастап, Атырау және Маңғыстау облыстарында спорт кешендерін, сауықтыру лагерлерін салуға, мектептер мен емханаларды қайта жаңартуға, жолдарды жөндеуге айтарлықтай қаражат бөлді.

2012 жылы 2000-ға жуық адамды еңбекке орналастыруды қамтамасыз ету мақсатында Маңғыстау аймағында 2 сервистік кәсіпорын – ТК және ҰҚБ және БЖБ құрылды. 2012 жылы Компания ТК және ҰҚБ және БЖБ құруға және қаржыландыруға арналған 10,9 млрд. теңге мөлшерінде операциялық шығын шекті. Бұл шығыстар 9,5 млрд. теңге (БЖБ: 5,3 млрд. теңге, ТК және ҰҚБ: 4,2 млрд. теңге) мөлшерінде қызметкерлерге сыйақы төлеу жөніндегі шығыстардың құрамында, сондай-ақ 1,4 млрд. теңге (БЖБ: 1,1 млрд. теңге, ТК және ҰҚБ: 0,3 млрд. теңге) сомасына материалдар, қорлар және басқа да шығыстар бойынша шығыстардың құрамында көрсетілді. Оның үстіне, Компания ТК және ҰҚБ мен БЖБ-ның қызметіне қолдау көрсету үшін вахталық кенттердің, өндірістік базалардың құрылысын салуға, сондай-ақ арнаулы техникалар сатып алуға 14,2 млрд. теңге инвестиция жұмсады.

2012 жылы демалушылық пен қайырымдылыққа арналған шығыстар 2011 жылғы деңгейден 1,8 млрд. теңгеге артық 6,8 млрд. теңгені құрады. Шығыстардың негізгі бөлігі (5,4 млрд. теңге) 2012 жылы Атырау облысының Байшонас және Ескене кенттерінің тұрғындарын Атырау қаласына көшіруге жұмсалды. Оның үстіне, 1,4 млрд. теңге мөлшеріндегі сома Компанияның қызметі аймақтарында әлеуметтік қорларды қаржыландыруға, соғыс және еңбек ардагерлерін қолдауға, спорттық жарыстар мен кәсіби конкурстар ұйымдастыруға бағытталды.

Келісімшарттық міндеттемелер жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарттардың талаптарына сәйкес өзіне әлеуметтік бағдарламалар қоры мен мамандарды оқыту жөніндегі міндеттемелерге қаржы аударуды қамтиды. 2012 жылы Компанияның келісімшарттық міндеттемелерді орындау шеңберіндегі әлеуметтік шығыстары 2,3 млрд. теңгені, оның ішінде әлеуметтік бағдарламалар қоры бойынша 1,2 млрд. теңгені, мамандарды оқыту бойынша 1,1 млрд. теңгені құрады.

Әлеуметтік объектілерді қамтамасыз ету жөніндегі шығыстар Компанияның қызмет аймақтарында спорт кешендерінің, сауықтыру лагерлерінің және басқа да әлеуметтік объектілердің құрылысын салумен байланысты.

## ӨТІМДІЛІК ЖӘНЕ КАПИТАЛДЫҢ РЕСУРСТАРЫ

### АҚША АҒЫМЫНА ШОЛУ

Компанияның өтімділікке деген қажеттілігі, негізінен алғанда, бар операциялық қызметті қаржыландыру (айналымдық капитал) қажеттілігінен, инвестицияларды қаржыландыру (күрделі шығыстар) мен Сатып алулардың есебінен өсуге қол жеткізу қажеттілігінен туындайды. Басшылық, Компанияның өзінің міндеттемелерін орындауы және инвестициялық мүмкіндіктерді жүзеге асыру үшін өтімділіктің жеткілікті деңгейіне ие деп есептейді.

2012	2012	2011		2012	2011	ӨЗГЕРІСТЕР %
4 ТОҚСАНЫ	3 ТОҚСАНЫ	4 ТОҚСАНЫ				
<i>(ӨЗГЕСІ КӨРСЕТІЛМЕСЕ, МЛН. ТЕҢГЕДЕ)</i>						
59 800	4 355	38 233	ОПЕРАЦИЯЛЫҚ ҚЫЗМЕТТЕН АЛЫНҒАН ТАЗА АҚША АҒЫМДАРЫ	154 879	148 210	4 %
33 630	78 334	31 678	ИНВЕСТИЦИЯЛЫҚ ҚЫЗМЕТТЕ ПАЙДАЛАНЫЛҒАН ТАЗА АҚША АҒЫМДАРЫ	(52 131)	34 326	-252 %
(11 166)	(123 954)	(5 773)	ҚАРЖЫЛЫҚ ҚЫЗМЕТТЕ ПАЙДАЛАНЫЛҒАН ТАЗА АҚША АҒЫМДАРЫ	(154 555)	(74 934)	106 %

# ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙ МЕН ҚАРЖЫ-ЭКОНОМИКАЛЫҚ ҚЫЗМЕТТІҢ НӘТИЖЕЛЕРІН ТАЛДАУ

2012 жылы операциялық қызметтен ақша қаражаты ағымы 2011 жылғыдан 6,7 млрд. теңгеге көп 154,8 млрд. теңгені құрады. Аталған өзгерістер, негізінен алғанда, 2012 жылы ішінара салықтар бойынша төлемдер мен аванстардың (КТС, ҮПС, ПҚӨС) өсуімен теңестірілген ішкі рынокқа сату бағасының өсуі мен сату ауқымдарын ішкі рыноктан экспортқа қайта бөлудің есебінен Компания пайдасының артуымен байланысты болды.

Инвестициялық қызметтен ақша қаражатының таза ағымы 2012 жылы 52,1 млрд. теңгені құрады. 2011 жылмен салыстырғанда инвестициялық қызметтен ақша ағымының артуы, негізінен алғанда, 2012 жылы Компанияның банктердегі депозиттерге 142,1 млрд. теңге сомаға ақша қаражатын қосымша орналастыруымен байланысты. Бұл эффект ассоциацияланған және бірлескен кәсіпорындардан 24,4 млрд. теңге сомаға дивидендтер алумен ішінара тепе-теңдестірілді. Сонымен қатар, бұл өзгеруге 2011 жылы 23,9 млрд. теңге сомаға UGL бірлескен кәсіпорнындағы үлестерді сатып алу әсер етті, ал 2012 жылы мұндай сатып алулар жүзеге асырылған жоқ.

Қаржылық қызметті пайдалануға бағытталған ақша қаражатының таза ағымы 2012 жылы 154,6 млрд. теңгені құрады. 2011 жылмен салыстырғанда ақша ағымының бұл артуы, негізінен алғанда, ҚМГ ПКИ Финанс ноталары бойынша тиісінше 80 млрд. теңге және 3 млрд. теңге сомаға негізгі борыш пен есептелген пайыздарды төлеумен, сондай-ақ 36,2 млрд. теңге сомаға өз акцияларын сатып алумен және 2011 жылы 34,0 млрд. теңге сомаға акционерлерге дивидендтер төлеумен байланысты болды.

## ЗАЙМДАР

Төмендегі кестеде Компанияның таза ақшалай қаражаттары бойынша деректер көрсетіліп отыр:

	2012 ЖЫЛДЫҢ 31 ЖЕЛТОҚСАНЫНА	2012 ЖЫЛДЫҢ 30 ҚЫРКҮЙЕГІНЕ	2011 ЖЫЛДЫҢ 31 ЖЕЛТОҚСАНЫНА	ЖЕЛТОҚСАНҒА ЖЕЛТОҚСАН
(ӨЗГЕСІ КӨРСЕТІЛМЕСЕ МЛН. ТЕҢГЕДЕ)				%
АҒЫМДАҒЫ БӨЛІГІ	2 462	2 497	54 931	-96 %
ӨТЕУ МЕРЗІМІ БІР ЖЫЛДАН АСТАМ	4 848	4 999	33 034	-85 %
<b>БАРЛЫҒЫ ЗАЙМДАР</b>	<b>7 310</b>	<b>7 496</b>	<b>87 965</b>	<b>-92 %</b>
АҚШАР ЖӘНЕ ОНЫҢ БАЛАМАСЫ	154 705	72 438	206 512	-25 %
БАСҚА ДА АҒЫМДАҒЫ ҚАРЖЫЛЫҚ АКТИВТЕР	550 556	556 970	321 890	71 %
ҰЗАҚ МЕРЗІМДІ ҚАРЖЫЛЫҚ АКТИВТЕР	1 085	1 068	188 803	-99 %
<b>БАРЛЫҚ ҚАРЖЫЛЫҚ АКТИВТЕР</b>	<b>706 346</b>	<b>630 476</b>	<b>717 205</b>	<b>-2 %</b>
<b>АҚШ ДОЛЛАРЫНА ІРЛЕНДІРІЛГЕН ҚАРЖЫЛЫҚ АКТИВТЕР, %</b>	<b>78 %</b>	<b>81 %</b>	<b>72 %</b>	<b>8 %</b>
<b>ТАЗА АҚША ҚАРАЖАТТАРЫ</b>	<b>699 036</b>	<b>622 980</b>	<b>629 240</b>	<b>11 %</b>

Компанияның займдары 2012 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша 7,3 млрд. теңгені құрады. 2012 жылдың 5 шілдесінде Компания ҚМГ ПКИ Финанс ноталары бойынша тиісінше 80 млрд. теңге және 3 млрд. теңге сомаға негізгі борыштың сомасы мен есептелген пайыздарды толықтай төледі.

## 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 олар болуы немесе болмауы мүмкін келешектегі оқиғалар мен жағдайларға қатысты болғандықтан тәуекелмен және белгісіздікпен байланысты. Болашаққа қатысты мәлімдемелер қызметтің болашақ нәтижелерінің көпшілігі 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 алуудың, 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 болам жарияламайды.