

МЕНЕДЖМЕНТ ЕСЕБІ



Экономикалық ортаға шолу

Компанияның қаржылық ахуалына әсер ететін негізгі макроэкономикалық факторлар қатарына: мұнай бағаларының динамикасы, инфляция қарқыны, валюталық бағамдардың, атап айтқанда, теңгенің АҚШ долларына айырбастау бағамының ауытқулары жатады.

Негізгі макроэкономикалық индикаторлардың серпіні

АТАУЫ	2017	2018	2019	2020
Brent (DTD) орташа бағамы	54,19	71,31	64,21	41,85
Инфляция деңгейі – Қазақстан (%)	7,10%	5,00%	5,75%	7,5%
Орташа айырбастау бағамы (1 АҚШ доллары үшін теңге)	326	344,71	382,87	412,95

2020 жылы коронавирус пандемиясының және көптеген әлем мемлекеттеріндегі қатаң карантиндік шектеу шараларының салдарынан мұнай мен мұнай өнімдерін тұтыну көлемінің азайғаны, және қорлардың жылдам жиналуы байқалды, дүние-жүзілік мұнай қоймаларының шектен тыс толу қауіптері жоғарылады. Осыған байланысты 2020 жылы Қазақстан Республикасының Үкіметі мұнай өндіру бойынша шектеу шараларын енгізді. Бұл ЕМГ жұмысына тікелей әсер тигізді. ОПЕК+ мемлекеттері мұнай өндіруді шектеу бойынша сол сияқты шараларды қабылдады. ОПЕК+ келісімінің қатысушы-мемлекеттерінің іс-әрекеттері 2020 жылы осынау ауыр макроэкономикалық жағдайларда дүниежүзілік мұнай нарықтарында бағаларды тұрақтандыруға мүмкіндік берді.

ҚР Энергетика министрлігінің деректері бойынша 2020 жылы Қазақстанда мұнай өндіру көлемі 85,7 млн тоннаны құрады, бұл 2019 жылғы 90,5 млн тонналық рекордтық мәндерден 4,8% төмен. Бұл ретте нақты өндіру мәндері пандемия басталған кезеңде қайта қаралған жоспарлы (101%) мәндерге сай келеді. Бір жылдың ішінде 68,5 млн тонна мұнай экспортталды. Бұл жоспарды көрсеткіштің 101,8%-ын құрайды.

2020 жылдың қорытындылары бойынша 55,2 млрд м³ газ өндірілді. Газды ішкі пайдалану көлемі 17,2 млрд м³ құрады. Сұйытылған мұнай газын өндіру көлемі 3,2 млн тоннаны құрайды. Экспортталатын газ көлемі 10,7 млрд м³ болып табылады.

ОПЕК+ келісімінің қатысушы мемлекеттері мұнай нарығының ағымдағы күйін шолу және шектеулердің одан кейінгі деңгейін түзету үшін 2021 жылдың қаңтарынан бастап ай сайынғы министрлік отырыстарды өткізіп тұру туралы келісті. Қазақстан және Ресей үшін 2021 жылы өндіруді кезең-кезеңімен арттыруды көздейтін жекелеген шарттар келісілді.

Қазақстанда мұнай өндіру, млн тонна



Дереккөз: ҚР Энергетика министрлігі



Операциялық нәтижелер

Мұнай өндіру

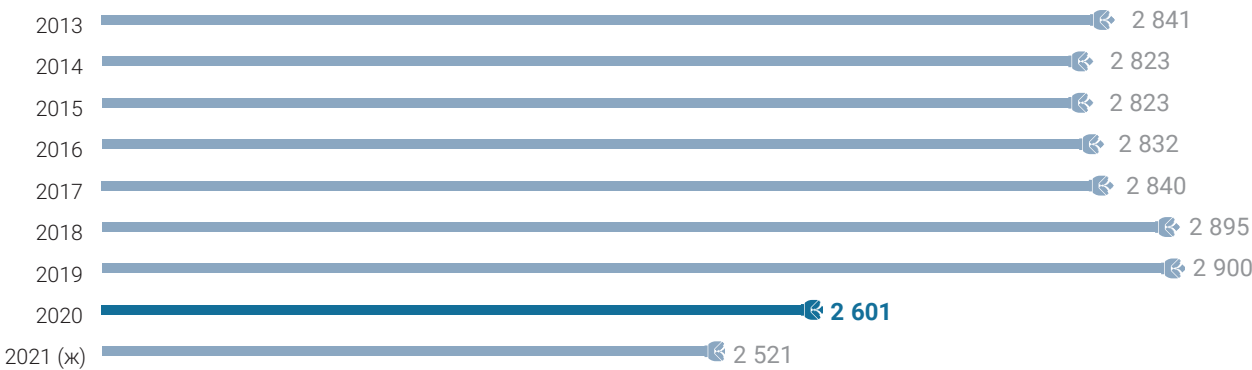
Бастапқыда 2020 жылға арналған мұнай өндіру жоспары орташа тәуліктік мұнай өндіру көлемі тәулігіне 7 704 тонна бола тұра, 2 млн 820 мың тонна деңгейінде бекітілді.

Бұл ретте 2020 жылдың сәуірінде мұнай өндіру бойынша жоспарлы көрсеткіштер Прорва және Новобогат кен орындары топтарының газды кәдеге жарату бойынша проблемаларына байланысты 2 млн 692 мың тоннаға дейін төмендетілді.

2020 жылдың шілдесінде ҚР Үкіметінің барлау және өндіру бойынша операцияларды және көмірсуларды өндіру бойынша операцияларды жүргізу үшін жер қойнауы учаскелерін пайдалануға уақытша шектеулерді енгізу туралы қаулысымен мұнай өндіру жоспары азаю жағына қарай 2 600 мың тоннаға түзетілді.

2020 жылдың ішінде нақты 2 600 633 тонна мұнай өндірілді. Мұнай өндіру жоспары 388 тоннаға асыра орындалды.

ЕМГ мұнай өндіру динамикасы, мың тонна



«Embi Muna Gas» АҚ бойынша мұнай өндіру, мың тонна

МГӨБ	2016	2017	2018	2019	2020			2021
	НАҚТЫ	НАҚТЫ	НАҚТЫ	НАҚТЫ	ЖОСП	НАҚТЫ	АУЫТ	ЖОСП
«Жайықмұнайгаз» МГӨБ	954.2	953.7	944.2	923.3	828.4	826.9	-1.5	825.5
«Жылыоймұнайгаз» МГӨБ	989.1	1034.9	1109.9	1120.4	951.4	949.2	-2.1	907.2
«Доссормұнайгаз» МГӨБ	404.3	371.5	366.5	365.8	339.0	339.0	0.0	332.5
«Қайнармұнайгаз» МГӨБ	484.4	479.9	474.8	490.2	481.5	485.5	4.0	455.3
«Embi Muna Gas» АҚ	2 832.0	2 840.0	2 895.3	2 899.7	2 600.2	2 600.6	0.4	2 520.5

Ілеспе мұнай газын өндіру

Ілеспе мұнай газын өндіру «Embi Muna Gas» АҚ 25 кен орнында жүзеге асырылады.

Ілеспе мұнай газын өндіру, мың м³

КӨРСЕТКІШТЕР	2017	2018	2019	2020			2021
	НАҚТЫ	НАҚТЫ	НАҚТЫ	ЖОСПАР	НАҚТЫ	АУЫТ	ЖОСПАР
«Жайықмұнайгаз» МГӨБ	24,858.2	30,035.0	37,594.7	25,909.7	25,743.5	-166.1	29,649.1
«Жылыоймұнайгаз» МГӨБ	146,834.4	163,878.6	194,465.0	158,530.6	159,655.0	1,124.4	120,530.6
«Доссормұнайгаз» МГӨБ	19,709.4	19,116.9	19,197.7	22,429.4	22,431.4	2.1	22,892.6
«Қайнармұнайгаз» МГӨБ	8,353.7	8,197.8	8,916.0	8,923.3	8,984.3	61.0	8,440.9
«Embi Muna Gas» АҚ	199,755.6	221,228.4	260,173.4	215,792.9	216,814.2	1,021.3	181,513.3

Геологиялық барлау

2020 жылы «Жылыоймұнайгаз» МГӨБ Батыс Қарасор кен орнының ұңғымаларын жайластыру және қолданысқа енгізу бойынша жұмыстар басталды.

Сусыз мұнайдың бұрқақты ағыны шығарып алынған С. Нұржанов кен орнында 3 252-3 265 м тереңдікте триас түзілімдерінде жаңа өнімді көкжиек табылды.

Сонымен қатар 2020 жылы оқпанының көлденең бөлігі 941 метрді құрайтын «Жайықмұнайгаз» МГӨБ Гран кен орнында «ҚазМұнайГаз» компаниялар тобы бойынша ең ұзын көлденең ұңғыма бұрғыланды.

Сейсмикалық барлау жұмыстары

Перспективалық объектілерді бөліп шығару және негіздеу мақсатымен Оңтүстік-Шығыс Новобогат кен орнында 3Д ЖТНӨ деректерін қайта өңдеу және қайта түсіндіру және сейсмикалық барлау және бұрғылау нәтижелерін талдау (2Д және 3Д) бойынша жұмыстар аяқталды.

Іздестіру-барлау бұрғылауы

2020 жылы № 327 келісімшарты бойынша 2 бағалау ұңғымасын бұрғылаумен аяқталды, оның № 110 – Шығыс Уаз кен орнында және № 102 – Уаз кен орнында. Бұрғылау және сынау нәтижелері бойынша мұнай ағындары шығарып алынды. № 3577 келісімшарт бойынша С. Нұржанов кен орнында (солтүстік-батыс қанаты) 1 бағалау (НСВ-11) 1 барлау (НСВ-4) ұңғымасын бұрғылау аяқталды. НСВ-11 ұңғымасын сынау нәтижелері бойынша мұнай ағындары шығарып алынды, НСВ-4 ұңғымасы әлі сыналған жоқ.

Ғылыми-зерттеу жұмыстары

2020 жылы Солтүстік Уаз және С. Нұржанов (солтүстік-батыс қанаты) кен орындарының мұнай және ерітілген газ



қорлары жедел есептелді. Қондыбай, Уаз, Шығыс Уаз, Шығыс Мақат, Қамысты Оңтүстік-Шығыс кен орындарының мұнай және газ қорлары қайта есептелді.

ҚОӘБ жобасымен Тайсойған учаскесінің қайтарылатын бөлігінде көмірсутектер бойынша жер қойнауын пайдалану салдарын жою жобасы, Тайсойған учаскесі бойынша орындалған геологиялық барлау жұмыстарының нәтижелері туралы есеп жасалды.

С. Нұржанов кен орнын (солтүстік-батыс қанаты) сынамалы пайдалану жобасы және Солтүстік Уаз кен орнын сынамалы пайдалану жобасына Толықтыру ҚР Пайдалы қазбаларды барлау және игеру жөніндегі орталық комиссиясымен келісілді.

С. Нұржанов (солтүстік-батыс қанаты) және Солтүстік Уаз кен орындарында шикі газды қайта өңдеуді дамыту бағдарламасы құрылды.

Капиталдық салымдар

Компания инвестициялық әлеуетті іске асыруға бағытталған белсенді инвестициялық саясат жүргізеді. Барлық инвестициялар Стратегиялық басымдықтарға сәйкес жүргізіледі және Компанияның шектеулерін еңсеруге және оның стратегиялық мақсаттарына жетуге бағытталған.

2020 жылы ЕМГ капиталдық салымдары 34 млрд теңгені құрады. 44 % CAPEX пайдалану бұрғылауына, 22 % негізгі құралдарды сатып алуға, 26 % құрылыс жұмыстарына және 7 % іздестіру-барлау бұрғылауына жұмсалады.

Капиталдық салымдар, млн теңге

ИНВЕСТИЦИЯЛАР БАПТАРЫ	2016	2017	2018	2019	2020
Пайдалану бұрғылауы	8,253	8,632	9,306	14,331	15,094
Құрылыс жұмыстары	30,989	12,618	13,92	11,331	8,942
НҚ және MEA сатып алу	3,536	8,375	12,175	8,249	7,533
Іздестіру – барлау бұрғылауы	4,62	8,118	8,158	3,832	2,260
Басқа	1,271	304	641	2,42	0,179
CAPEX жиыны	48,669	38,047	44,201	40,162	34,008

Өткізу

Мұнайды өткізу

Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес «Ембімұнайгаз» АҚ бірінші кезекте ҚР ішкі нарығын мұнаймен қанықтыру мақсатында мұнайды АМӨЗ және ПМХЗ бағытында тасымалдауға міндетті. Мұнайды экспорттауға тасымалдауды мұнайды ішкі нарыққа жеткізу бойынша міндеттемелерді орындағаннан кейін жүргізуге болады. ҚР аумағында және оның аумағынан тыс жерде

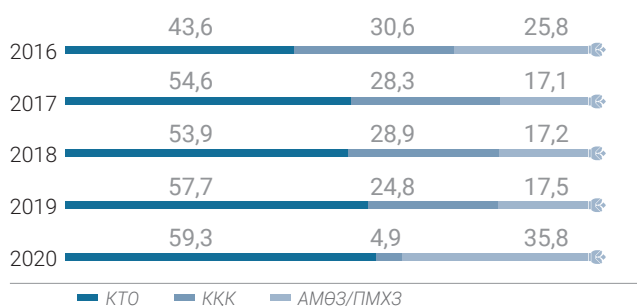
ішкі нарықтың жанар-жағармай материалдарына қажеттіліктерін жабу үшін қажетті көлемдерде қайта өңдеуге және тасымалдауға арналған мұнайдың көлемін ҚР Энергетика министрлігі анықтайды.

2020 жылы ЕМГ ішкі нарыққа 927,3 мың тонна мұнай жеткізді, бұл 2020 жылдың ішіндегі жалпы өткізу көлемінің 35,8 % құрайды. Ішкі нарыққа жеткізу Компания ресурстарынан жалғыз сатып алушы «ҚазМұнайГаз» ҰҚ» АҚ болып табылатын ҚР МӨЗ дейін тасымалдай отырып тікелей сату арқылы жүзеге асырылады.

Мұнайды бағыттар бойынша өткізу көлемі, мың тонна

БАҒЫТ	2016	2017	2018	2019	2020
КТО	1 225,8	1 526,4	1 543,0	1 657,6	1 536,4
КҚК	859,5	791,7	825,8	713,6	126,1
АМӨЗ/ПМХЗ	726,1	479,0	492,4	503,3	927,3
ЖИЫНЫ:	2 811,3	2 797,0	2 861,2	2 874,5	2 589,8

Бағыттар бойынша мұнай өткізудің құрылымы, %



Компания экспорттауға өндіретін мұнайды екі негізгі бағыт бойынша жеткізеді: Каспий Құбыржолы Консорциумы (КҚК) және Өзен – Атырау – Самара (ӨАС) құбыржолдары арқылы. Аталған құбыржолдар РФ, Краснодар өлкесі, Новороссийск теңіз портына алып барады. Бұл ретте КҚК бағыты мұнайды Оңтүстік Озереевка кентіндегі (РФ, Новороссийск қ.) КҚК теңіз терминалына дейін тасымалдайды, ал ӨАС құбыржолының бағыты Шесхарис (РФ, Новороссийск қ.) ауыстырып тиеу кешеніне дейін апарды. Мұнайды терминалдарға дейін тасымалдауды аяқтағаннан кейін мұнай әлемдік нарықтарға жөнелту үшін танкерлерге тиеледі.

2020 жылдың ішінде КҚК бағытына мұнай өткізу 126,1 мың тоннаны – жалпы өткізу көлемінің 4,9%-ын құрады. 2020 жылдың ішінде УАС бағытына мұнай өткізу 1 536,4 мың тоннаны, яғни бір жыл ішіндегі жалпы өткізу көлемінің 59,3%-ын құрады.

Экспорттауға өткізу «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ-мен жасалған тапсыру-шартының негізінде жүзеге асырылады. «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ мұнайды «Ембімұнайгаз» АҚ ресурстарынан алып өткізеді, бұл жағдайда Компания «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ-на мұнайды өткізу үшін сыйақы қызметтерін төлейді, сондай-ақ оған қосымша КҚК бағыты бойынша экспедиру қызметтерінің ақысын төлейді. Екі экспорттау бағытындағы «Ембімұнайгаз» АҚ ресурстарынан мұнайды жалғыз сатып алушы KazMunayGas Trading AG компаниясы болып табылады.

Компания ресурстарынан мұнайды ішкі нарыққа және экспорттауға тасымалдау «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ тапсыру-шартының аясында тек қана құбыржолдар арқылы жүзеге асырылады. «Ембімұнайгаз» АҚ-ның атынан және тапсырмасы бойынша «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ құбыржол компанияларымен («ҚазТрансОйл» АҚ, «МұнайТас» ЖШС, «ККТ» КҚК-Р ЖШС және КҚК-К) мұнай тасымалдау шарттарын жасасты.

Тауарлық газды өткізу

«Ембімұнайгаз» АҚ тауарлық газы С. Балғымбаев, Шығыс Мақат кен орындарындағы екі ГДҚ-да, сондай-ақ Прорва ГДҚ-да дайындалуда. Мемлекеттің газды сатып алуға басым құқығын көздейтін қолданыстағы Қазақстан заңнамасына сәйкес газды өткізу Ұлттық операторға («ҚазТрансГаз» АҚ) Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігі бекіткен бағадан аспайтын бағамен жүзеге асырылады (2019 жылы бекітілген баға ҚҚС есептемегенде әр 1 000 м³ – 1 930,40 теңгені құрады).

Газ өткізу көлемі, мың м³



Ғылымды қолдау

ЕМГ отандық ғылымның дамуына айтарлықтай қолдау көрсетеді. Атап айтқанда, Компания Қазақстан-Британ техникалық университетімен («ҚБТУ» АҚ) қызметтеседі.

2018 жылдың қараша айында «Ембімұнайгаз» АҚ мен «ҚБТУ» АҚ арасында Ғылыми-техникалық ынтымақтастық туралы меморандумға қол қойылды. «Ембімұнайгаз» АҚ басшылығы «ҚБТУ» АҚ ғалымдарының перспективалық зерттеулерімен танысты және мұнай өндірудің тиімділігін арттырумен байланысты проблемалық мәселелерді белгіледі.

2018 жылдың желтоқсан айында Компания басшылығына «ҚБТУ» АҚ мен Полимерлік материалдар және технологиялар институтының «Ембімұнайгаз» АҚ мұнайлы кен орындарының қыртыс-коллекторларының ұңғымааралық кеңістігіне трассерлік зерттеулерді жүргізу үшін полиамфолит типті жоғары тиімді жаңа бояғыштарды әзірлеу және сынау» бірлескен жобасы ұсынылды. Нәтижесінде 2019 жылдың қаңтар айында «Ембімұнайгаз» АҚ мен «ҚБТУ» АҚ арасында «ИДО МГӨБ оқытумен бірге трассерлік зерттеулерді жүргізу үшін тұрақты қосылыстарды әзірлеу» Шарты жасалды.

Жобаның мақсаты – полиамфолит типті жоғары тиімді жаңа бояғыштарды жасап шығару және сынау; солардың негізінде «Ембімұнайгаз» АҚ мұнайлы кен орындарының қыртыс-коллекторларының ұңғымааралық кеңістігіне трассерлік зерттеулерді жүргізу технологияларын әзірлеу; зерттеу нәтижелерін түсіндіру және «Ембімұнайгаз» АҚ-ның техникалық персоналын оқыту үшін бағдарламалық кешенді әзірлеу болып табылады.

Жобаны орындау барысында тұздардың әсеріне, тау жынысының сорбциялауына, мұнай қыртысының қышқылдығы мен температурасының өзгеруіне төзімді бірегей, отандық полиаморфты бояғыш алынды. Полиаморфты бояғышты Полимерлік материалдар және технологиялар институтындағы зертханалық стендте сынау және «Ембімұнайгаз» АҚ-да Шығыс Молдабек кен орнының екі айдау және 17 өндіру ұңғымаларында тәжірибелік-өнеркәсіптік сынау (ТӨС) оның тиімділігінің жоғары екенін көрсетті. ТӨС жүргізу кезінде алынған трассерлік зерттеулер нәтижелерін түсіндіру үшін «ҚБТУ» АҚ бағдарламашылары әзірлеген бағдарламалық кешен ойдағыдай қолданылды.

ТӨС нәтижелерін техникалық-экономикалық салыстырып тексеру полиамфолиттік бояғыштың пайдалану сипаттамалары бойынша кеңінен танымал импорттық трассер – натрий флуоресцеинінен басым екенін көрсетті.

«Ембімұнайгаз» АҚ 12 маманына мұнай кен орындарының коллекторлары қыртыстарының ұңғымааралық кеңістігінің сүзгілеу-сыйымдылықты сипаттамаларын анықтауға мүмкіндік беретін бағдарламалық кешенмен жұмыс істеу тәсілдері үйретілді. 2020 жылы «ҚБТУ» АҚ «Полиамфолит трассерін шығарып алу тәсілі» пайдалы моделіне өтінім берілді және № 5666 патент алынды. 2021 жылы «ҚБТУ» АҚ және «Ембімұнайгаз» АҚ арасында № 5666 патент бойынша пайдалы модельді пайдалануға айрықша құқық беру туралы лицензиялық шарт келісілді және қазір аяқтау кезеңінде тұр.

Сатып алу қызметі

Компания отандық жеткізушілерді қолдау мақсатымен сатып алынатын тауарлар мен қызметтер құрылымындағы жергілікті қамтуды дамыту бағытында көп жұмыс атқаруда. Компания негізінен келесі жылға тауарларға өз қажеттілігін ұсынатын, Қазақстанда өндірісін игеруді қажет ететін тауарлар тізбесін келтіретін, жеткізушілерге қойылатын талаптар және сатып алулар процедуралары және т. б. туралы айтатын отандық тауар өндірушілермен кездесулер жүргізеді. «Ембімұнайгаз» АҚ қызметкерлерінің зауыттық және зертханалық сынақтарға қатысуы сатып алуларға сапалы тауарларды жеткізетін адал тауар өндірушілердің қатысуына себеп болады.

Компания сатып алу қызметін «Самұрық-Қазына» Ұлттық әл-ауқат қоры» акционерлік қоғамының және дауыс бер

ретін акцияларының (қатысу үлестерінің) елу және одан көп пайызы меншік құқығы немесе сенімгерлік басқару негізінде «Самұрық-Қазына» АҚ тікелей немесе жанама түрде тиесілі ұйымдардың Сатып алу қызметін басқару стандартына (бұдан әрі – Стандарт) сәйкес жүзеге асырады. Стандарт тапсырыс берушілердің өз ақшалай қаражаттарының есебінен тауарларды, жұмыстарды және қызметтерді сатып алу тәртібін анықтайды.

Стандартқа сәйкес «Ембімұнайгаз» АҚ Холдингтің тауар өндірушілер тізіліміне (ХТӨ) енгізілген тауар өндірушілерге басымдылықтарды ұсынады. Сатып алулар барысында ХТӨ үшін 5%-ға дейін шартты жеңілдіктер қолданылады. Сонымен бірге отандық тауар өндірушілермен шарттарды жасасу кезінде 30% мөлшерінде аванс төлеу көзделген.

2020 жыл ішіндегі сатып алулар көлемі, ҚҚС қоспағанда млн теңгемен

АТАУЫ	СОМАСЫ	ОРЫНД. %	
2020 жылға арналған сатып алулар жоспарының сомасы	66,905.00	100%	
соның ішінде			
Тауарлар	14,286.00	21.4%	
Жұмыстар	20,597.00	30.8%	
Қызметтер	32,022.00	47.9%	
Шарттар жасалған сатып алулар сомасы	64,184.00	95.9%	МС ҮЛЕСІ
соның ішінде			
Тауарлар	13,228.00	92.6%	49.0%
Жұмыстар	19,860.00	100.0%	97.0%
Қызметтер	31,096.00	100.0%	98.0%
Шарттар қорытындылары бойынша үнемделгені	2,364.00	3.5%	
соның ішінде			
Тауарлар	1,059.00	7.4%	
Жұмыстар	414.00	2.0%	
Қызметтер	891.00	2.8%	

Сатып алулар көлемінің динамикасы, ҚҚС қоспағанда млрд теңгемен



Қаржылық шолу

Бұл бөлім Компанияның аудиттелген қаржылық есептілігіне негізделген.

Негізгі қаржылық көрсеткіштер, млн теңге

КӨРСЕТКІШ	2020	2019	2018	2020/2019 ӨЗГЕРУ
Мұнай өткізу, мың тонна	2,590	2,849	2,849	-9%
Түсім (кірістер)	244,707	450,945	432,250	-46%
Өткізудің өзіндік құны	123,982	150,631	136,478	-18%
Жалпы кіріс	120,725	300,314	295,772	-60%
Жалпы және әкімшілік шығыстар	8,468	-14,413	45,098	-
Тасымалдау және өткізу шығыстары	71,480	154,562	155,497	-54%
Басқа операциялық шығыстар	1,158	26,189	2,742	-96%
Операциялық қызметтен болған кіріс (залал)	39,620	133,976	92,434	-70%
Қаржылық кіріс / (шығыстар) нетто	-2,229	-2,018	-1,882	10%
Басқа пайдалар / (залалдар) нетто	-52,030	-213	22,403	-
Салық салуға дейінгі пайда / (залал)	-14,639	131,746	112,955	-
Корпоративтік табыс салығы бойынша шығыстар	3,003	30,345	29,566	-90%
Бір жыл ішіндегі таза пайда / (залал)	-17,642	101,401	83,389	-

Өткізу көлемдері заттай және құндық түрде азайғандықтан 2020 жылдың ішінде түсім көлемі 46%-ға азайды және жыл қорытындылары бойынша 244,7 млрд теңгені құрады.

Өткізудің өзіндік құны 2019 жылмен салыстырғанда 18%-ға шамамен 124 млрд теңгеге төмендеді. Басқа операциялық шығыстар 51% азайып, 81,1 млрд теңгені құрады. Нәтижесінде операциялық қызметтен түскен кіріс 39,6 млрд теңгені құрады. Жыл қорытындылары бойынша 17,6 млрд теңге мөлшерінде таза залал пайда болды.

Өткізу

Бағыттар бойынша мұнай өткізу көлемі, млн теңге

БАҒЫТТЫҢ АТАУЫ	2016	2017	2018	2019	2020
КТО	126,832	187,983	262,216	289,378	174,047
КҚК	92,944	101,250	143,444	129,098	17,057
АМӨЗ/ПМХЗ	22,281	18,184	26,098	31,953	52,725
ЖИЫНЫ:	242,058	307,418	431,758	450,429	244,115

Орташа өткізу бағалары, теңге/тонна

БАҒЫТТЫҢ АТАУЫ	2016	2017	2018	2019	2020
КТО	103,473	123,155	169,651	174,577	113,285
КҚК	108,137	127,898	176,781	180,907	135,222
АМӨЗ/ПМХЗ	30,688	37,966	53,009	63,486	56,858
ЖИЫНЫ:	86,101	109,910	151,527	156,697	94,259

Өткізу көлемі 2020 жылы 244,1 млрд теңгені құрады, бұл 2019 жылдың көрсеткішінен 46% төмен болып отыр. Төмендеу негізінен 2020 жылғы бүкіл әлем бойынша пандемия және карантиндік іс-шаралар кезеңіндегі мұнай өндіру мен өткізу көлемінің азаюымен байланысты. Бұл тікелей жаһандық экономикаға және мұнай өнімдерін

тұтынуға әсер етті. Заттай түрде былтырғы жылы өткізу көлемі 10%-ға азайды. Сонымен қатар, бірінші кезекте экспорттық бағыттар бойынша мұнай бағасының арзандағаны байқалды. 2020 жылдың ішінде Компанияның мұнай өткізуінің орташа бағасы бір тоннасына 94 259 теңгені құрады, бұл 2019 жылдың көрсеткішінен 40% төмен.

Өзіндік құн

Өзіндік құнды талдау, млн теңге

КӨРСЕТКІШ	2020 ЖЫЛ	2019 ЖЫЛ	2018 ЖЫЛ	2020/2019 ӨЗГЕРУ
Қызметкерлерге берілетін сыйақылар	49,758.19	46,216.56	47,615.17	8%
Тозу, сарқылу және амортизация	21,673.77	26,166.37	19,583.79	-17%
Жөндеу және қызмет көрсету бойынша қызметтер	15,908.19	17,090.61	14,307.64	-7%
Пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық	15,899.65	42,252.43	38,382.68	-62%
Материалдар және қорлар	4,942.04	5,373.89	3,726.81	-8%
Көлік шығыстары	3,734.47	3,437.79	2,722.61	9%
Электр энергиясы	3,147.05	2,846.63	2,992.29	11%
Табыс салығынан басқа салықтар	2,700.53	1,379.06	4,519.29	96%
Экологиялық міндеттеме бойынша резервтегі өзгеру	—	— 25.18	— 109.12	
Капиталдандырылған актив сомасынан асатын активтердің есептен шығуы бойынша міндеттемелердің азаюы			— 821.19	
Басқа	4,224.85	5,312.46	5,898.53	-20%
	121,988.73	150,050.60	138,818.50	-19%
Мұнай қалдықтарының өзгеруі	1,993.39	580.18	— 2,340.65	244%
Өзіндік құнның жиыны	123,982.12	150,630.78	136,477.85	-18%

2020 жылы өткізудің өзіндік құны 124 млрд теңгені құрады – бұл 2019 жылдың деңгейінен 18%-ға төмен. Бірінші кезекте, төмендеу өндірудің азаюы салдарынан салықтардың төмендеуімен байланысты. Жыл соңындағы өзіндік құнның 40% қызметкерлерге берілетін сыйақылардың, 17% тозудың, 13% пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салықтың және 13% жөндеу және қызмет көрсету бойынша қызметтердің үлесінде.

Лифтинг

Лифтинг шығындар, млн теңге



Үлестік лифтинг (операциялық шығындардың өндіруге қатынасы) 2020 жылы бір тоннаға шаққанда 29 мың теңгені құрады. 2019 жылмен салыстырғанда 13% өсу, негізінен, өндіру көлемінің азаюымен байланысты.

Жалпы, 2020 жылы операциялық шығыстар 75,4 млрд теңгені құрап, 2019 жылмен салыстырғанда 2%-ға артты. Персоналға шығындар барлық шығындардың шамамен 57%-ды (43,3 млрд теңге) құрады. 31% – өндірістік сипаттағы шығыстар.

Басқа операциялық шығыстар

Басқа операциялық шығыстарды талдау, млн теңге

КӨРСЕТКІШ	2020 ЖЫЛ	2019 ЖЫЛ	2018 ЖЫЛ	2020/2019 ӨЗГЕРУ
Ренталық салық	13,407	58,608	63,900	-77%
Экспорттық кедендік баж	23,288	54,107	53,890	-57%
Көлік шығыстары	34,632	41,627	37,489	-17%
Сату бойынша агенттік қаламақы	154	219	218	-30%
Өткізу бойынша шығыстардың жиыны	71,480	154,562	155,497	-54%
Қызметкерлерге берілетін сыйақылар	4,912	5,226	4,900	-6%
Тозу, сарқылу және амортизация	662	1,080	2,150	-39%
Кеңес беру және аудиторлық қызметтер	712	808	131	-12%
Жөндеу және қызмет көрсету бойынша қызметтер	758	780	485	-3%
Табыс салығынан басқа салықтар	219	696	292	-69%
Айыппұлдар және өсімпұлдар	-273	598	951	-146%
Көлік шығыстары	395	493	445	-20%
Күмәнді дебиторлық берешек бойынша резервті есептеу/(сторнолау)	-50	74	33	-168%
Демеушілік	682		207	-
Экология бойынша резервті қалпына келтіру	-	- 25,420	34,506	-
Басқа	451	1,252	1,527	-64%
Жалпы және әкімшілік шығыстардың жиыны	8,468	- 14,413	45,628	-159%
Геологиялық барлауға және құрғақ ұңғымаларды шығынға жазуға шығыстар	1,158	23,245	1,678	-95%
Өтеуге жататын ҚҚС құнсыздануы		2,944		-
Шығыстардың жиыны	81,105	166,338	202,803	-51%

Өзіндік құннан басқа, операциялық шығыстар 2020 жылы екі еседен артық азайды және жыл қорытындылары бойынша 81,1 млрд теңге деңгейінде сақталып қалды. Бірінші кезекте бұл 2019 жылмен салыстырғанда өткізу

шығыстарының 54%-ға 71,5 млрд теңгеге дейін азаюмен байланысты. Атап айтқанда, экспорттың азаюына байланысты ренталық салық және экспорттық кедендік баж көлемдері айтарлықтай төмендеді.

Салық салу

Салықтар бойынша шығыстар, млн теңге

КӨРСЕТКІШ	2020 ЖЫЛ	2019 ЖЫЛ	2018 ЖЫЛ	2020/2019 ӨЗГЕРУ
Ренталық салық	13,407	58,608	63,900	-77%
Экспорттық кедендік баж	23,288	54,107	53,890	-57%
Пайдалы қазбаларды шығаруға салынатын салық	15,900	42,252	38,383	-62%
Мүлік салығы	2,143	1,989	1,785	8%
Қоршаған ортаны ластау үшін салынатын салық	519	-655	1,969	-179%
Басқа салықтар	258	741	1,057	-65%
Әлеуметтік салық	3,309	3,058	3,091	8%
КТС қоспағанда салықтар жиыны	58,823	160,101	164,074	-63%

КӨРСЕТКІШ	2020 ЖЫЛ	2019 ЖЫЛ	2018 ЖЫЛ	ӨЗГЕРУ
Салық салуға дейінгі пайда	-14,640	131,747	112,955	-
Табыс салығы бойынша шығыстар	3,003	30,345	29,566	-
Салықтың тиімді мөлшерлемесі	21%	23%	26%	-9%

Мұнай өндірудің және салық салуға дейінгі пайданы 2020 жылы азаюының салдарынан барлық салықтық төлемдер бойынша айтарлықтай азаюы байқалды. Жыл қорытындылары бойынша табыс салығы бойынша шығыстар 3 млрд теңгені, КТС қоспағанда салықтар – 58,8 млрд теңгені құрады.

Капитал және өтімділік

Қаржылық жағдай туралы есеп, млн теңге

КӨРСЕТКІШ	31 ЖЕЛТОҚСАН			2020/2019 ӨЗГЕРУ
	2020 ЖЫЛҒЫ	2019 ЖЫЛҒЫ	2018 ЖЫЛҒЫ	
Активтер				
Ұзақ мерзімді активтер				
Негізгі құралдар	173,685	204,239	187,656	-15%
Барлау және бағалау бойынша активтер	1,031	16,388	19,302	-94%
Материалдық емес активтер	2,106	2,348	1,384	-10%
Басқа қаржылық активтер	42,766	38,554	38,005	11%
Кейінге қалдырылған салық бойынша актив	18,446	16,866	10,380	9%
Өтелетін ҚҚС	2,577	11,033	-	-77%
Ұзақ мерзімді активтер үшін төленген аванстар	787	2,895	2,154	-73%
Ұзақ мерзімді активтердің жиыны	241,399	292,323	258,882	-17%
Ағымдағы активтер				
Тауарлы-материалдық қорлар	8,661	9,375	10,944	-8%
Табыс салығы бойынша алдын ала төлем	5,958	1,646	3,968	262%

КӨРСЕТКІШ	31 ЖЕЛТОҚСАН			2020/2019 ӨЗГЕРУ
	2020 ЖЫЛҒЫ	2019 ЖЫЛҒЫ	2018 ЖЫЛҒЫ	
Салықтар бойынша алдын ала төлем және өтелетін ҚҚС	14,136	22,856	15,899	-38%
Төленген аванстар және болашақ кезеңдер шығыстары	3,282	2,384	3,507	38%
Сауда және басқа дебиторлық берешек	23,598	42,414	30,839	-44%
Ақша қаражаттары және олардың баламалары	57,562	39,189	111,446	47%
Ағымдағы активтердің жиыны	113,196	117,864	176,604	-4%
Активтердің жиыны	354,596	410,187	435,486	-14%
КАПИТАЛ				
Жарғылық капитал	162,400	162,400	162,400	0%
Бөлінбеген пайда	116,349	134,777	153,033	-14%
Капиталдың жиыны	278,749	297,177	315,432	-6%
МІНДЕТТЕМЕЛЕР				
Ұзақ мерзімді міндеттемелер				
Тарихи міндеттемелер	6,919	6,128	5,807	13%
Резервтер	37,700	31,702	24,151	19%
Басқа	652			
Ұзақ мерзімді міндеттемелердің жиыны	45,271	37,830	29,958	20%
Ағымдағы міндеттемелер				
Тарихи міндеттемелер	637	888	1,574	-28%
Резервтер	9,732	13,788	36,329	-29%
Пайдалы қазбаларды шығаруға салынатын салық және төленетін ренталық салық	3,186	26,053	23,287	-88%
Табыс салығы бойынша міндеттемелер	-	7,500	-	
Сауда және басқа да кредиторлық берешек	17,020	26,951	28,906	-37%
Ағымдағы міндеттемелердің жиыны	30,576	75,180	90,095	-59%
Міндеттемелердің жиыны	75,846	113,010	120,053	-33%
Міндеттемелер мен капиталдың жиыны	354,596	410,187	435,486	-14%

2020 жылдың соңында Компанияның активтері 2019 жылдың соңында 14%-ға азайып, 354,6 млрд теңгені құрады. Баланс құрылымында 68% айналымнан тыс активтер құрайды. Жыл қорытындылары бойынша олардың көлемі 17%-ға азайып, 241 млрд теңгені құрады. Негізгі құралдар ұзақ мерзімді активтердің 72% құрайды.

Жыл соңында айналымнан тыс активтер баланстың 32% құрады. Олардың жыл қорытындылары бойынша көлемі 4%-ға, 113 млрд теңгеге азайды. Ағымдағы активтердің 50%-дан астам бөлігін ақша қаражаттары және олардың баламалары құрайды, 21%-ы дебиторлық берешектің үлесінде.

2020 жылдың соңында капитал 2019 жылмен салыстырғанда бөлінбеген пайда көлемінің азаюы салдары-

нан 6%-ға азайып, 278,7 млрд теңгені құрады. Баланс құрылымында меншікті капиталды 79% құрайды, бұл Компанияның қаржылық тұрақтылығының жоғары екенін көрсетеді.

2020 жылдың соңында міндеттемелер 33%-ға төмендеп, 75,8 млрд теңгені құрады. Атап айтқанда, ағымдағы міндеттемелер 59%-ға, 30,6 млрд теңгеге қысқартылды. Ұзақ мерзімді міндеттемелер 2019 жылмен салыстырғанда 20% өсті және 45,3 млрд теңгені құрады. Өсім резервтердің артуымен байланысты.

Жыл қорытындылары бойынша Компания өтімділік көрсеткіштерінің жақсы екенін көрсетіп отыр. Ағымдағы өтімділік коэффициенті 2019 жылғы 1,6-дан 2020 жылғы 3,7-ге дейін өсті. Еркін айналым қаражаттары 82,6 млрд теңгені (2019 жылы – 42,7 млрд теңгені) құрады.

