



Ембі ТЫНЫСЫ

№10 (153)
ҚЫРКҮЙЕК
2026 жыл

«ЕМБІМҰНАЙГАЗ» АҚ КОРПОРАТИВТІ ГАЗЕТІ

БІЗДІҢ МИССИЯМЫЗ:

Біз әлеуметтік және бизнес мүдделердің тепе-теңдігін сақтау арқылы компания жұмысшыларына тұрақтылықты, акционерлерге тиімділікті қамтамасыз ету үшін мұнай мен газды өндіреміз

ТЕХНОЛОГИИ БУРЕНИЯ

ПЕРВЫЙ ОПЫТ В КАЗАХСТАНЕ

СТРОИТЕЛЬСТВО ГОРИЗОНТАЛЬНЫХ
СКВАЖИН С НАКЛОННЫМ УСТЬЕМ



АО «Эмбаунагаз» стало первой компанией в Республике Казахстан, внедрившей технологию строительства горизонтальных скважин с наклонным устьем. О результатах реализации пилотного проекта на III ежегодной конференции KAZDRILLING: UPSTREAM OF KAZAKHSTAN рассказал руководитель службы бурения и КРС Конысбай УРКЕШБАЕВ.

Пилотный проект реализован на месторождениях Косшагыл и Карсак, где высоковязкая нефть залегает на предельно малых глубинах – до 180 метров по вертикали.

Такая малая глубина существенно ограничивает возможность строительства горизонтальных скважин по традиционной технологии из-за необходимости интенсивного набора зенитного угла. Кроме того, высокая вязкость нефти – до 1500 сПз и рыхлые, слабосцементированные породы повышают риск выноса песка.

В результате ранее пробуренные вертикальные скважины характеризуются высокой обводненностью 97-98% и низкими дебитами вследствие прорыва воды, обусловленного значительной разницей в подвижности нефти и воды. Дополнительным ограничением является скин-фактор, связанный с особенностями рыхлых коллекторов. В совокупности эти факторы приводят к отрицательной экономике и делают бурение новых вертикальных скважин нерентабельным.

По результатам комплексного анализа геолого-технических условий специалисты АО «Эмбаунагаз» рассмотрели два принципиальных варианта строительства скважин и выбрали технологию наклонного устья.

4 ➡

МЕРЕЙ



ДАЛА ДӘСТҮРІ мен МҰНАЙШЫЛАР МҰРАСЫ

ДОССОР КЕН ОРНЫНЫҢ 115 ЖЫЛДЫҒЫ ТОЙЛАНДЫ

Доссор десе, ең алдымен, қазақ мұнайының бастауында тұрған, ғасырдан астам тарихы бар мұнайлы өлке ойға оралады. Бұл мекенде талай буынның маңдай тері төгіліп, ел экономикасының дамуына елеулі үлес қосқан еңбек дәстүрі қалыптасты. Биыл – Доссор кен орнына 115 жыл.

Ғасырдан астам уақытты артқа тастаған Доссордың мерейтойы тек өндірістік жетістіктерді саралаған айтулы дата ғана емес, ұрпақтар сабақтастығын, ұлттық құндылықтарды және туған жер тарихын дәріптейтін маңызды белеске айналды.

Соған сай, отандық мұнай өнеркәсібінің қара шаңырағы – Доссор кен орнының 115 жылдық тарихи белесі биыл ерекше сән-салтанатпен атап өтілді. «Ембімұнайгаз» АҚ «Доссормұнайгаз» басқармасы мен Мақат ауданы әкімдігінің ұйымдастыруымен өткен мерекелік шаралар легі ұлттық рух пен еңбек дәстүрін ұлықтаған «Мұнайлы дала мұрасы – Этнофест-2026» фестивалінен бастау алды. Үш күнге созылған думанды мереке көрігін қазақ күресі мен аламан бәйге қыздырды. Дала төсі дүбірге толып, жер, ел, еңбек тарихы мен мұнайлы өлкенің мәдени мұрасы дәріптеліп, ұлттық құндылықтарды ұлықтауға мән берілді.

7 ➡



ЭНЕРГЕТИКАЛЫҚ КҮРЕТАМЫР

«Ембімұнайэнерго» басқармасы – компанияның барлық кен орындарын, өндірістік объектілерін және инфрақұрылымын үздіксіз, қауіпсіз әрі сенімді электр энергиясымен қамтамасыз ететін негізгі энергетикалық күретамыр.

4 ➡

БОЛАШАҚ ТЕХНОЛОГИЯЛАРЫ – ӨНДІРІС ЫРҒАҒЫНДА

30 жылдық белесті еңсерген «Қайнармұнайгаз» МГӨБ бүгінде мұнай-газ өндіру саласына қатысты заманауи технологиялық әдіс-тәсілдерді өндіріске батыл енгізіп, үлкен жетістіктерге жетуде.

5 ➡

ОЙ САЛҒАН – ТАҒЫЛЫМДЫ КЕЗДЕСУ

Тіл, тәрбие, ұлттық құндылық және отбасы – қай кезеңде де қоғам назарынан тыс қалмайтын өзекті тақырыптар. Елдің ертеңін ойлаған сәтте осы ұғымдардың өзара сабақтастығы айқын сезіледі. «Ембімұнайгаз» АҚ-да ұйымдастырылған тағылымды кездесулерде осы мәселелер кеңінен қозғалды.

6 ➡

КҮН ТӘРТІБІНДЕ

МҰНАЙ-ГАЗ САЛАСЫНДАҒЫ ЖҰМЫСПЕН ҚАМТУ

мәселелері ҚМГ-да талқыланды

Қазақстан Республикасы Еңбек және халықты әлеуметтік қорғау министрлігінің өкілдері «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-ға келіп, мұнай-газ саласындағы жұмыспен қамту мәселелерін талқылады. Іс-шараға ҚР Еңбек және халықты әлеуметтік қорғау министрі Асқарбек Ертаев және ҚМГ Басқарма төрағасы Асхат Хасенов қатысты.

Кездесуде жұмысқа орналастыру саласындағы, соның ішінде бұл мәселеге қатысты ҚМГ өз қызметін жүргізетін өңірлердегі қазіргі жағдай қаралды. Ұлттық компания бірқатар ұсынысын жеткізді. Атап айтқанда, еліміздің еңбек заңнамасын жетілдіру, ҚМГ-ның қолдауымен әзірленген жұмыс іздеушілерді рәсімдеу мен есепке алуға арналған Е-Кезек цифрлық жүйесін Enbek.kz электрондық еңбек биржасымен интеграциялау, бизнестің қызметкерлерді іздеу мен жұмысқа алу жүйесіне кеңінен қатысуы, сондай-ақ мұнай секторынан тыс жұмыспен қамту бағытын дамыту.

Өз кезегінде министрлік осы саладағы цифрлық шешімдерді, соның ішінде Жұмыспен қамтудың цифрлық қызметін, бос жұмыс орындарын жан-жақты іріктеу және еңбек тәуекелдерін мониторингілеу құралдарын таныстырды.

Жиын соңында тараптар негізгі бағыттар бойынша бірлескен жұмысты жалғастыруға келісті.

<https://www.kmg.kz/press-center/press-releases>



ҚОРШАҒАН ОРТАҒА ҚАМҚОРЛЫҚПЕН

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ ЖАУАПКЕРШІЛІК: жыл басынан бері 230 мың ағаш отырғызылды



ҚазМұнайГаз Мемлекет басшысының «Таза Қазақстан» жалпыұлттық экологиялық бастамасына белсенді қатысып келеді.

Астанада ҚМГ қызметкерлері «ҚазМұнайГаз саябағында» 100-ден астам ағаш отырғызды. Саябақ ашылғаннан бері оның аумағына қарағай, шырша, мойыл, шетен, тал, қарағаш, алма және басқа да ағаш түрлерін қоса алғанда, барлығы 2 200 түп ағаш, сондай-ақ 7 400 бұта мен көпжылдық өсімдік егілді.

Аумағы 6 гектарды құрайтын ҚМГ саябағы Астана қаласының Нұра ауданы Тұран даңғылы бойындағы «Қазақстан ғарыш сапары» кешеніне жақын жерде орналасқан. «ҚазМұнайГаз саябағының» тұжырымдамасы Қазақстанның мұнай-газ саласының тарихымен сабақтас. Ақпараттық стелада өндірістің қалыптасуы мен дамуының негізгі кезеңдері, маңызды оқиғалар мен айтулы белестер көрсетілген.

Саябақтағы ерекше нысанның бірі мұнай өндіру саласында кеңінен танылған символ – тербелмелі қондырғы.

Мұнда қала тұрғындарының жайлы демалысы мен бос уақытын тиімді өткізуі үшін серуендеу жолдары, балалар ойнайтын және баскетбол алаңдары, workout-аймақ жасалған. Бұдан бөлек, демалып отыруға арналып жабдықталған жерлер, орындықтар мен жарық шамдары орнатылған. Жасыл желектерді күтіп ұстау үшін автоматты суару жүйесі қарастырылған.

Аудан тұрғындары жаңа қоғамдық орынның ашылуын жылы қабылдап, мұнда жиі келетін болған. Олардың айтуынша, саябақ қалалық инфрақұрылымның маңызды бөлігіне айналып, ауданның тартымдылығын арттырды. Бұл – қаланың айтылған бөлігіндегі осындай форматтағы жалғыз қоғамдық саябақ.

Жалпы, ҚМГ биыл Астана қаласы мен өз қызметін жүргізетін өңірлерде 386 мың ағаш отырғызуды жоспарлаған. Жыл басынан бері 230 мың түп ағаш егілді. Ұлттық компания елімізді көгалдандыруға және қоршаған ортаны қорғауға бағытталған экологиялық бастамаларды үнемі іске асырып келеді.

<https://t.me/kmgpress>

WORLD CLEANUP DAY: тазалық – ортақ міндет

World Cleanup Day – дүниежүзілік тазалық акциясы. Аталған іс-шараға ембіліктер де белсенді қатысты.

«Ембімұнайгаз» АҚ қызметкерлері «Көктем» ықшам ауданындағы Жайық өзенінің жағалауын тазалап, қоршаған ортаның тазалығын сақтауға өз үлестерін қосты.

Табиғатты қорғау – баршамызға ортақ жауапкершілік. Таза қоршаған орта қалыптастыру әр адамның күнделікті әрекетінен басталады. [ET](https://t.me/kmgpress)

СТРАТЕГИЯЛЫҚ СЕССИЯ

ҚазМұнайГаз өзінің өндірістік активтерінде цифрлық телнұсқаларды кеңінен енгізіп келеді. «Ембімұнайгаз» АҚ-да (ЕМГ) өткен екі күндік стратегиялық сессия барысында Шығыс Молдабек кен орнының цифрлық телнұсқасының және Интеграцияланған операциялар орталығының алдағы даму кезеңдері айқындалып, АВАІ платформасын жетілдіру мәселелері қаралды.

ЦИФРЛЫҚ ТЕЛНҰСҚАРЛАРДЫ ЕНГІЗУДІҢ алдағы кезеңдері айқындалды



Шығыс Молдабек кен орнында 2027 жылдың қаңтар айына дейін қабат пен ұңғыма үлгілері, бұрғылау мен ұңғыма ішіндегі жұмыс процестері, өндіру мен жерүсті инфрақұрылымы бірыңғай цифрлық контурға біріктіріледі деп жоспарланып отыр. Бұл активтің цифрлық телнұсқасын жасауға және өндірістік деректермен жұмыс істеуге мүмкіндік береді.

Бұдан бұрын пилоттық жоба аясында Шығыс Молдабекте 700-ге жуық сценарийлік есептеу жүргізілді. Мұндай жұмыс көлемін орындау уақыты 38 күннен 6 күнге дейін азайды. Модельдеу нәтижелері бойынша көлбеу бағытталған алты ұңғыманың орнына екі көлденең ұңғыманы бұрғылауды көздейтін ең тиімді игеру нұсқасы анықталды. Жоба жылына қосымша 100 мың тоннаға жуық мұнай өндіру көлемін қамтамасыз етеді деп күтілуде.

Келесі кезеңде ЕМГ компаниясының Интеграцияланған операциялар орталығын дамыту

жетілдіру бағыттары қаралды. Бұл шешімдер ұңғымалардың ағымдағы және күрделі жөндеу жұмыстарын мониторингтеу, жаңа ұңғымалардың тиімді конструкциясы мен орналас-тыру нұсқаларын таңдау, қабатты гидравликалық жару жұмыстарын жобалау және су айдау процесін басқару үшін қолданылады. Атап айтқанда, «Су айдауды басқару 2.0» модулі ұңғымалардың оңтайлы



қолға алынады. Ол өндірудің, ұңғымалар қорының, бұрғылау мен құрылысты мониторингтеуді, өндірістік ауытқуларды талдауды, сондай-ақ инженерлік шешімдердің сценарийлік бағалауын біріктіреді. Сонымен қатар іс-шарада АВАІ платформасы негізінде әзірленген цифрлық құралдарды

жұмыс режимін автоматты түрде белгілеп, су айдау көлемін оңтайландыруға ықпал етеді.

Айта кетсек, ҚМГ цифрлық телнұсқаларды мұнай өндіру көлемінің 90% астамын қамтамасыз ететін 12 ірі кен орнына таратуды жоспарлап отыр. <https://t.me/kmgpress>

НАШИ ПРОЕКТЫ

КАК УВЕЛИЧИТЬ НЕФТЕОТДАЧУ: ставка на ТриЗ

В условиях ухудшения качества остаточных запасов нефти АО «Эмбаунайгаз» делает ставку на трудноизвлекаемые запасы (ТриЗ). На казахстанском форуме по методам увеличения нефтеотдачи главный инженер по разработке месторождений Тілек КАЖЫМ представил опыт компании: десятки реализованных технологий и реальный прирост добычи. Успех программы базируется на сильной команде, актуальных цифровых моделях, поддержке руководства и свободе эксперимента.



Сегодня АО «Эмбаунайгаз» разрабатывает 32 месторождения, большинство из которых находятся на поздней стадии разработки. При этом, с 2025 года компания начала разработку и газовых залежей. Сегодня остаточные извлекаемые запасы компании составляют 75 млн тонн при выработке 79%. Легкой, подвижной нефти остается все меньше – лишь 40% запасов. Остальные 60%, или 45 млн тонн, – это трудноизвлекаемые запасы. Они делятся на три категории: высоковязкие, низкопроницаемые и запасы с газовой шапкой, где толщина нефтяной оторочки всего около 5 метров. Если подвижные запасы разрабатываются темпами 6-7% в год с выработкой более 80%, то по ТриЗ показатели значительно скромнее. Именно поэтому их вовлечение в разработку стало для компании стратегической задачей.

За последние пять лет общая добыча растет, но добыча из подвижных запасов снижается – весь рост обеспечивают ТриЗ. Благодаря внедрению новых технологий добычи и методов увеличения нефтеотдачи удалось увеличить добычу по ТриЗ в 2,5 раза, а темп отбора от остаточных извлекаемых запасов – с 0,8% до 2,2% в год. За этой динамикой стоят три вещи: сильная команда специалистов, актуальная геолого-гидродинамическая модель, позволяющая минимизировать риски, и доверие руководства, дающее свободу экспериментировать. Из множества испытанных технологий порядка 20 внедрены в промышленный этап – сегодня это более 500 скважинных операций и свыше 2 000 тонн дополнительной нефти в сутки.

Один из показательных примеров – высоковязкие запасы участка В.Молдабек. Вязкость нефти около 400 сП, вертикальные скважины почти не давали притока, КИН составлял всего 2%. После того как фильтры, метод CHOPS и изоляционные работы не дали эффекта, ставку сделали на горизонтальные скважины со шелевым фильтром – продуктивность выросла примерно в 10 раз, снизились пескопроявление и количество текущих ремонтов. Также, в конце 2024 года впервые на таких глубинах применили малотоннажный ГРП. В результате данных ГТМ, добыча нефти по объекту разработки выросла в четыре раза. Теперь следующий этап – обеспе-



чение компенсации отборов и внедрение методов увеличения нефтеотдачи.

Похожая история была и на нижнем горизонте М-II: высокая вязкость, ограничение в депрессии на пласт и прорывы воды. Основным решением отборов также стали горизонтальные скважины со шелевым фильтром и малотоннажные ГРП. На сегодняшний день пробурено 20 горизонтальных скважин со средним дебитом около 10 тонн нефти в сутки, при этом вертикальные скважины дают около 1 тонны. Дополнительно, в период с 2019 по 2023 годы успешно проведено ОПИ по закачке полимера на двух скважинах с вязкостью 25-30сП, в результате за счет снижения обводненности в добывающих скважинах, получена дополнительная добыча. В ближайшей перспективе планируется разбурить залежь с ГС в тандеме с расширением полимерного заводнения до 15 ячеек. Прогноз – рост КИН с текущих 8% до 34% к концу разработки.

Отдельного внимания заслуживает месторождение Терен-Узек, которое разрабатывается больше 70 лет, при этом обводненность на протяжении последних 50 лет составляла 95-98%. После того как традиционные решения в виде ремонтов, зарезок бокового ствола, бурения горизонтальной скважины, спуска доп. колонны не дали необходимого эффекта, был проведен форсированный отбор жидкости. На пяти скважинах установлены насосы увеличенной производительности. В результате, дебит жидкости вырос в четыре раза – с 30 до 130 м³ в сутки, при этом роста обводненности не наблюдается, и добыча нефти тоже увеличилась в четыре раза. Теперь такие насосы планируют поставить еще на 40 скважинах – это должно поднять добычу на 50% и вывести месторождение на рентабельность.

Еще одно прорывное направление – ГРП на малых глубинах, от 180 до 500 метров. Раньше считалось, что трещина здесь создается горизонтально. Геомеханические расчеты показали обратное – трещина развивается наклонно или Т-образно. С декабря 2024 года выполнено 65 операций, прирост – около 150 тонн в сутки, экономическая эффективность – 74%. По проведенным работам наблюдается продолжительный эффект (то есть не ограничивается одним годом), также отмечается увеличение межочистного периода. Потенциал тиражирования – более 300 скважин.

На I объекте месторождения Досмухамбетовское, где пласты толщиной всего 2-4 метра, вертикальные скважины давали 3-4 тонны в сутки. Были пробурены три горизонтальные скважины с длиной горизонтального ствола около километра – дебит вырос до 50 тонн в сутки, в результате добыча нефти по объекту увеличилась в шесть раз. С бурением этих скважин была решена проблема выработки низкопро-

дуктивных маломощных пластов. В планах – еще более 20 скважин на такие залежи.

Когда есть проблема низкой проницаемости, высокой расценности и отсутствие подпитки – хороший результат дает связка горизонтального бурения, многостадийного ГРП и установок электроцентробежных насосов (УЭЦН). С 2019 года пробурено 11 таких скважин, и дебиты в 2-5 раз выше, чем на вертикальных скважинах, при этом эффект ГРП сохраняется дольше, чем на вертикальных скважинах. Данная технология позволила вовлечь запасы низкопроницаемых коллекторов. В 2026 году впервые применена новая система заканчивания МГРП с цементуемым хвостовиком (применена дартовая система). Потенциал тиражирования данной технологии по компании – более 50 скважин.

Впечатляющие результаты даёт зарезка боковых горизонтальных стволов (ЗБГС). Здесь основная задача – вовлечение остаточных запасов при наличии большого фонда бездействующих скважин, когда

затруднено из-за резкого набора угла, поэтому была использована установка с наклонным устьем 45 градусов. Результат – 8-9 тонн нефти в сутки при обводненности 3-5%, тогда как вертикальные скважины дают около 0,4 тонны при обводненности 95-98%. При этом, удалось не вскрыть подошвенную воду и обеспечить шадящий режим эксплуатации. Потенциал бурения оценивается более 30 скважин и до 3 млн тонн извлекаемых запасов. А при решении вопроса с пресной водой и газом можно рассматривать и технологию SAGD.

Подводя итоги, Тілек Казым выделил четыре стратегических направления. Трудноизвлекаемые запасы становятся основой стабильной добычи, поскольку в условиях ухудшения качества остаточных запасов работа с ними является ключевым фактором удержания полки добычи и обеспечения стабильного развития компании. Цифровые решения должны стать основой диагностики, моделирования и выбора технологий, обеспечивая



бурение новых скважин экономически нецелесообразно. С 2023 года пробурено 22 ЗБГС со средним приростом 30 тонн в сутки, что в два с половиной раза дешевле бурения новых скважин. Уже экономлено порядка 10 млрд тенге, а потенциал дальнейшего применения оценивается более чем в 100 скважин. Таким образом, ЗБГС позволяет одновременно вовлекать остаточные запасы и существенно снижать капитальные затраты.

Самый нестандартный пример – месторождение Карсак, где впервые в Казахстане применили бурение горизонтальных скважин с наклонным устьем. Пласт залегает на глубине 170 метров, нефть вязкая – до 1500 сП, а пески рыхлые. Обычное горизонтальное бурение

более точные и эффективные решения по вовлечению трудноизвлекаемых запасов. При этом большинство технологий остаются капиталоемкими и реализуются на грани рентабельности, поэтому потенциал применения методов увеличения нефтеотдачи значительно выше, но его масштабирование напрямую зависит от экономики проектов и доходности добычи. И наконец, реализация сложных технологических проектов требует сильной команды, а главный вызов сегодня – дефицит квалифицированных специалистов, поэтому необходимо системно готовить и развивать кадры. Как показывает практика «Эмбаунайгаза», даже сложные запасы становятся рентабельными, когда за дело берутся профессионалы. [ET](#)

ТЕХНОЛОГИИ БУРЕНИЯ

(Продолжение. Начало на 1 стр)

Буровая установка с наклонным устьем позволила сформировать требуемую траекторию при минимальной интенсивности набора зенитного угла, а также обеспечить размещение насосного оборудования максимально близко к горизонтальному участку скважины, удалось избежать вскрытия подошвенной воды и обеспечить более щадящий режим эксплуатации.

По итогам пилотного проекта технология подтвердила свою техническую реализуемость и может быть рекомендована для дальнейшего тиражирования на месторождениях АО «Эмбаунайгаз» с аналогичными геолого-техническими условиями.

В рамках пилотного проекта были пробурены три горизонтальные скважины с наклонным устьем. Первые две скважины на месторождении Косшагыл подтвердили эффективность выбранной технологии проводки: горизонтальные участки были проведены в пределах целевого пласта со 100% эффективностью. Наиболее показательные результаты получены на третьей скважине, пробуренной на месторождении Карсак. При вертикальной глубине залегания продуктивного пласта около 180 метров начальный дебит нефти составил 9 тонн в сутки при обводненности 2%. Для сравнения, средний дебит нефти действующего фонда вертикальных скважин ме-



сторождения составляет порядка 0,4 тонны в сутки при обводненности продукции до 98%.

В ходе реализации пилотного проекта специалисты столкнулись с рядом технологических и организационных вызовов. Бурение в условиях солончаковых грунтов осложнялось поступлением грунтовых вод и

снижением устойчивости устьевых приямков, система очистки бурового раствора работала при высокой загрузке, а доставка специализированного оборудования потребовала значительного времени.

Также при освоении скважин на месторождении Косшагыл рыхлые пески пластов-коллекторов

привели к засорению хвостовиков со шелевым фильтром. Чтобы избежать аналогичной проблемы на горизонтальной скважине №646 месторождения Карсак, после спуска хвостовика и до активации пакера подвески было принято решение провести компрессирование для выноса слабосцементированных песков.

После компрессирования была выполнена промывка скважины, в ходе которой наблюдался интенсивный вынос мелкодисперсного песка. Проведение данной операции позволило обеспечить на скважине №646 проектный дебит нефти на уровне 8-9 т/сут. В настоящее время скважина работает стабильно, без выноса песка. С учетом положительного результата аналогичные работы планируется выполнять на всех последующих скважинах.

Полученный опыт был учтен при подготовке дальнейших проектов, отметил Конысбай Уркешбаев. При этом он подчеркнул, что, несмотря на применение нового для Казахстана технологического решения, стоимость строительства скважин осталась сопоставимой со стоимостью строительства стандартных горизонтальных скважин аналогичной глубины. Этому способствовало использование серийных обсадных труб, стандартного оборудования

наклонно-направленного бурения и традиционных систем буровых растворов.

В дальнейших планах АО «Эмбаунайгаз» строительство более 30 скважин с наклонным устьем с последующим расширением программы по результатам бурения. Потенциал дополнительного вовлечения извлекаемых запасов за счет применения новых технологических решений оценивается до 3 млн тонн нефти.

Подводя итоги, Конысбай Уркешбаев отметил, что результаты пилотного проекта подтвердили техническую применимость технологии наклонного устья в условиях малых глубин залегания продуктивных пластов и высокой вязкости нефти. Полученный опыт создаст предпосылки для вовлечения в разработку ранее не охваченных участков залежей и дополнительных извлекаемых запасов на зрелых месторождениях ЭМГ.

Следующим этапом станет масштабирование технологии и формирование необходимых для ее системного применения производственных компетенций – развитие парка подъёмных установок с наклонной мачтой, совершенствование логистики специализированного оборудования и подготовка персонала. **ЕГ**

ӨНДІРІС ЖҮРЕГІ

«Ембімұнайгаз» АҚ-ның аса маңызды құрылымдық бөлімшелерінің бірі – «Ембімұнайэнерго» (ЕМЭ) басқармасы. Бұл құрылым – компанияның барлық кен орындарын, өндірістік объектілерін және инфрақұрылымын үздіксіз, қауіпсіз әрі сенімді электр энергиясымен қамтамасыз ететін негізгі энергетикалық күретамыр.

Басқарманың басты миссиясы – «Ембімұнайгаз» АҚ-ның мұнай мен газ өндіру, дайындау, айдау және тасымалдау процестерін тоқтаусыз электр қуатымен қамтамасыз етіп, электр желілері мен жабдықтарына қызмет көрсету. Сонымен қатар, 110/35/10/6 – 0,4кВ. трансформаторлық подстанцияларға, әуе мен кабель электр желілеріне, ұңғымалардың басқару блоктарына техникалық қызмет көрсету, тағы да басқа жалпы көлемі 22 мың бірліктен астам электр қондырғыларына ағымдағы және күрделі жөндеу жұмыстарын жүзеге асыру. Тәулік бойы апаттық қалпына келтіру жұмыстары, яғни, қолайсыз ауа райы жағдайларында, қатты жел, боран, апатты ыстық кездерде электр желілеріндегі орын алатын апаттар мен өшулерді жедел жою да ЕМЭ басқармасы қызметкерлерінің негізгі қызмет аумағына кіреді.

Қазіргі уақытта заман талабына сай, технологиялық тиімді шешімдер, соның ішінде энергия үнемдеу және тиімділікке бастайтын: электр энергиясының шығынын азайту, қуат коэффициентін жақсарту,

ЭНЕРГЕТИКАЛЫҚ КҮРЕТАМЫР



жаңа энерготиімді жабдықтарды енгізу іс-шараларын да басқарма ұжымы табысты жүзеге асыруда.

«Ембімұнайгаз» АҚ-ы құрамындағы 4 мұнай-газ өндіру басқармаларына қызмет көрсететін аудандық электр тораптарының (АЭТ) бірі – «Жайық» АЭТ. Өндірістік үздіксіздікті қамтамасыз етіп отырған учаске **басшысы Айбек Сағынғалиевпен (суретте)** сұхбат кезінде жалпы жұмыс барысы талқыланды.

«Заманауи технологияларды енгізу және инфрақұрылымды жаңғырту арқылы Компанияның мұнай өндіру жоспарларын апатсыз әрі сапалы орындауға зор үлес қосып жүрген «Жайық» АЭТ «Жайықмұнайгаз» МГӨБ бойынша электр қондырғыларына қызмет көрсетуде. Ұжымда мамандандырылған 83 қызметкер жұмыс жасайды. Өндіріс көлемі өсуі, яғни, Оңтүстік Шығыс Новобогат кен орнында газ өңдеу зауытының салынуына байланысты, зауытты ток көзімен қамтамасыз ету үшін 35кВ. 12 шақырым әуе желісі тартылып, 35/6 кВ. қосалқы станция салынды. Осы құрылысты жүргізуге «Жайық» АЭТ қызметкерлері үлкен үлес қосты», – дейі ол.

Ілесіп мұнай газын кәдеге

жарататын ГПЭС (газ поршенды электр стансасы) қондырғысы «Жайықмұнайгаз» МГӨБ басқармасының Оңтүстік Батыс Камысты кен орнында – 2023ж, Гран кен орнында – 2024ж. іске қосылды. Бүгінгі таңда Забурын кен орнына ГПЭС қосу жұмыстары қарқынды жүрде.

Сонымен қатар, С.Балғымбаев пен Оңтүстік Шығыс Камысты кен орындарында КРУН-6 кВ. ППД электр қозғалтқыштары ауыстырылып, жоғары кернеулі ЧРП (жиілікті реттеу электр жетегі) қондырғысымен бірге орнатылды. Осыдан 3 жыл бұрын С.Балғымбаев кен орнында «Жайық» АЭТ 2 қабатты өндірістік ғимараты салынып, іске қосылғаны да бұл саладағы жұмыс ауқымын көрсетеді.

«Өндірістегі жұмыстарды орындауға қатысып,

«Жайықмұнайгаз» МГӨБ бойынша электр қондырғыларына үздіксіз техникалық қызмет көрсетіп жүрген ұжымдағы әр қызметкер – өз ісіне жауапкершілікпен қараумен дамуға серпін беруші. Айта кетерлік тағы бір мәселе – зейнеткерлік жасқа жеткен қызметкерлердің орындары Компанияның дуалды оқыту бағдарламасы бойынша оқыған студенттердің жас маман болып орналасуы арқылы толықтырылып отырғаны да – тұтастай алғанда жолға қойылған жұмыстардың көрсеткіші», – дейді Айбек Сағынғалиев.

Жалпы, қай саланың да негізгі тірегі – еңбек адамы. ЕМЭ басқармасының құрамында өндіріс басындағы үздіксіз жұмысты қамтамасыз етумен қатар, орталық учаскелердің де



жұмысын айтпай кетуге болмайды. Мәселен, **Алтын Иманқұлова (суретте) – «Ембімұнайэнерго» басқармасының электр қозғалтқыштарын жөндеу учаскесінде 5-дәрежелі сым ораушы** болып жұмыс істейді.

Білікті маман 30 жылдан астам уақыт бойы электр қозғалтқыштарына сым орау кәсібін абыроймен атқарып келеді.

Оның және де әріптестерінің қолынан өткен мыңдаған метр жіңішке сымдар қуаты мен құрылымы әртүрлі электр қозғалтқыштарына жан бітіреді. Сым орау көзге қарапайым көрінгенімен – ерекше дәлдік пен төзімділікті, асқан кәсібилікті талап ететін жауапты іс. Өндірістегі сораптар мен тербелмелі қондырғылардың үздіксіз әрі сенімді жұмыс істеуі дәл осы сым ораушының жұмыс сапасына тікелей байланысты.

«Сым ораушының еңбегі сырт көзге бірден байқала бермес, бірақ, ол – өндірістің іркіліссіз ырғағын қамтамасыз етуші. Әрбір электр қозғалтқышы кедергісіз жұмыс істеуі тиіс, демек біздің өз міндетімізді жоғары деңгейде орындауымыздың артында үлкен жауапкершілік жатыр», – дейді ол.

Расында да бұл жұмыста асығыстыққа орын жоқ. Мұнда әр қимылдың дәлдігі, кішкене бөлшекке дейін мән беру және нақты нәтижеге ұмтылу маңызды. **ЕГ**



ӨНДІРІСТЕН СҰХБАТ

«Қайнармұнайгаз» мұнай-газ өндіру басқармасы – «Ембімұнайгаз» АҚ-ның өндірістік бөлімшелері қатарындағы ең жас құрылым. 30 жылдық белесті еңсерген МГӨБ бүгінде мұнай-газ өндіру саласына қатысты заманауи технологиялық әдіс-тәсілдерді өндіріске батыл енгізіп, үлкен жетістіктерге жетуде. Басқарма бастығы Амангелді СҮЛЕЙМЕНОВПЕН сұхбат барысында қазіргі көрсеткіштер, жоспарлы іс-шаралар, тұтастай алғанда басқарманың бүгінгі тыныс-тіршілігі кеңінен қозғалды.

БОЛАШАҚ ТЕХНОЛОГИЯЛАРЫ – ӨНДІРІС ЫРҒАҒЫНДА

– Амангелді Тасқынбайұлы, ең негізгі меже – өндіріс десек, сұхбатымызды басқарма бойынша мұнай және газ өндіру көрсеткіштерін саралаудан бастасақ. Жоспар қалай орындалуда? Өндірістік межеге жетуде қандай көрсеткіштер бар?

– «Қайнармұнайгаз» мұнай-газ өндіру басқармасы бойынша 2026 жылдың қорытындыларына тоқтала кетсек: мұнай өндіру және тапсыру бағытында өндірістік көрсеткіштеріміз жаман емес. Мұнай өндіру бойынша биылғы жылдық жоспарымыз – 512 732 тонна. Қазіргі 8 айдың жоспары бойынша біз межені 101,7%-ға орындап, жоспардан тыс 5 963 тонна артық өндірік.

Мұнай тапсыру: жылдық меже – 507 570 тонна. 8 айлық жоспардан 8 573 тонна артық орындап, көрсеткіш 102,5%-ды құрады.

Ал, ілеспе газ 2026 жылға 12,511 млн м³, су айдау 1 856,600 мың м³ жоспарланған, межелі көрсеткіштерге жету жолында сәйкесті жұмыстар жүргізілуде.

– Басқармаға қарасты кен орындарындағы мұнай қорының қазіргі жағдайы қандай? Жаңа ұңғымаларды бұрғылау немесе геологиялық барлау жұмыстары жоспарланған ба немесе жүріп жатыр ма?

– Қорды толықтыру мен жаңа ұңғымаларды іске қосу – біздің басты стратегиялық бағытымыз. Қазіргі таңда Тайсойған-1 және Тайсойған-2 учаскелерінде геоэлектрострохимиялық зерттеулер жүріп жатыр. Бұл геологиялық барлау жұмыстарының «Қайнармұнайгаз» үшін маңызы өте жоғары. 2026 жылдың аяғына дейін жаңа ұңғымалардың нүктелерін анықтап, осы блокта жоспарлы бұрғылауды бастаймыз. Ал, ағымдағы өндірісті қолдау мақсатында атқарылған геологиялық-техникалық шараларға (ГТШ) тоқталсақ, 8 айда жоспарланған 17 788 тоннаның орнына нақты 20 703 тонна қосымша мұнай өндірік. Жылдық межеміз – 40,693 мың тонна.

Негізгі өсім төмендегі бағыттар бойынша тіркелді. Ұңғымаларды бұрғылау: жылдық жоспар 10 ұңғыма болса, жыл басынан бері игеруден 11 ұңғыма іске қосылды. Олардан 11 351 тонна қосымша өнім алдық (Уаз, Ш. Молдабек, Солтүстік Уаз кен орындары).

Күрделі жөндеу: 8 айдың жоспары 10 ұңғыма болса, біз нақты 12 ұңғыманы жөндедік. Нәтижесінде жоспарланған 1 560 тоннаның орнына 2 557 тонна мұнай алынды.

Қабатты гидравликалық жырту (ГПЖ): Жылдық жоспардағы 18 ұңғыманың қазіргі өзінде 14-і орындалып, 2 117 тонна қосымша өнім берді.

Қосымша аттыру: 8 айда жоспарланған 15 ұңғыманың 10-ы орындалып, 559 тонна мұнай өндірілді. Сондай-ақ, жыл соңына дейін С. Уаз кен орнындағы №109 ұңғымада бір мезгілде бөлек пайдалану (ОРЭ) жұмысын жүргізуді және 1 ұңғыманы консервациядан

шығаруды жоспарлап отырмыз.

– Осы сауалды әлі де тереңдете түссек, қолданыстағы ұңғымаларда мұнай өндіру көлемін сақтап қалу үшін тағы қандай жаңа технологиялар қолданылуда?

– Солтүстік Уаз кен алаңында парафинмен күресу мақсатында былтыр желтоқсанда №У-26 ұңғымасына полимерлі сорапты компрессорлы құбыр (НКТ с полимерным покрытием) жіберілді. Соның арқасында ұңғыманы ыссы мұнаймен жуу аралық кезеңдері ұзарып, бүгінгі күні (МОП) 270 тәулік құрап отыр.

Ағымдағы жылдың маусым айынан бастап, Солтүстік Уаз к/а № УС-11 және № УС-8 ұңғыларына парафин тұтылуына қарсы бағытталған СЭН (силовой электрический нагреватель) құрылғылары орнатылып, қазіргі таңда оң нәтижелі жұмыс жасап тұр.

Басқармаға қарасты кен орындарында бірқатар іс-шаралар жүргізіліп, ұңғымалардың жөндеуаралық кезеңдерінің өсімі де байқалуда, оның ішінде ұңғыларға жіберілетін жерасты шыбықтардың 19-22 мм-ден 25 мм-ге ауысуы, НКТ мен шыбықтарды жаңарту, сондай-ақ, төменгі жетекті ЭБС қондырғыларын (УЭВН) іске қосылуымен қол жеткізіліп отыр. Салыстырмалы түрде алатын болсақ, өткен 2025 жылдың осындай уақытында Басқарма бойынша ұңғылардың жөндеуаралық кезеңі 452 тәулікті құраса, бүгінгі күні 533 тәулікке ұзарып отыр. Бұл ұжымның бірлесіп атқарған қажырлы жұмыстарының нәтижесі деп толық айта аламын.

– Цифрландыру және жасанды интеллект жылында «Ембімұнайгаз» АҚ шифрлық шешімдерді енгізу жұмыстарын белсенді жүргізуде. Қазіргі уақытта АВАІ ақпараттық жүйесі базасында Шығыс Молдабек кен орнында жасанды интеллект технологияларын қолданатын шифрлық тенұсқа пилоттық жобасы іске қосылуда. Осыған толығырақ тоқтасақ. Таңдау қалай жасалды? Қандай нәтижелер күтілуде?

– Бұл таңдаудың үш негізгі факторы бар: Біріншіден, жоғары өндірістік әлеует және күрделі геология: кен орнының алынатын мұнай қоры шамамен 15 миллион тоннаны құрайды. Бүгінгі таңда бұл қордың игерілу деңгейі небәрі 37 пайыз шамасында, демек, әлі де игеретін әлеуеті өте жоғары.

Екіншіден, жоғары технологиялық дайындық: біздегі алғашқы цифрландыру «Интеллектуалды кен орны» жобасы Уаз кен алаңында басталып, кейін Шығыс Молдабекке де енгізілді. Қазір өндірістік қорымыздың 90 пайыздан астамы интеллектуалды басқару станцияларымен жабдықталған. Санға айналдырылған геологиялық-гидродинамикалық моделі мен АВАІ жүйесінің базасы толық дайын.

Үшіншіден, операциялық модельді өзгертуге дайындық: Компанияда Интеграцияланған операциялар орталығы

(ИОО) құрылып жатыр.

Бұл «қабат – ұңғыма – жерүсті инфрақұрылымы» тізбегін бір орталықтан тиімді басқаруға толық мүмкіндік береді.

Біздің түпкілікті мақсатымыз бен күтетін нәтижелеріміз нақты цифрлармен көрсетілген: Өндірістің басқарылатын шығындарын 5%-ға дейін қысқарту;

Ауытқуларды анықтауға жұмсалатын еңбек шығындарын 13%-ға дейін азайту.

Бұл технологиялық шешімдер бізге кез-келген өндірістік процеске жедел әрекет етуге және қажетті басқарушылық шешімдерді дер кезінде, уақытылы қабылдауға мүмкіндік береді.

– «Интеллектуалды кен орны» жобасы. Жоғарыдағы сауалдың жауабында бұл туралы айтып кеттіңіз. Соны толықтыра түссек, өз тиімділігін дәлелдеген, Қайнарлаан басталған бұл жобаны тағы да жетілдіру немесе кеңейту іс-шаралары қарастырылған ба?

– 2016 жылы біздің басқармамызға қарасты Уаз кен орны алғашқы пилоттық объект ретінде таңдалып, «Интеллектуалды кен орны» жүйесі алғаш рет осында енгізілген болатын. Сол кездің өзінде нәтиже көңіл көншітті: бірінші жылдың ішінде ұңғымалардың жөндеуаралық кезеңі (ЖАК) 27 пайызға ұлғайып, электр энергиясын тұтыну 35 пайызға азайды. Осы сәтті тәжірибеден кейін жобаны кеңейту және жетілдіру жұмыстары қарқынды жүрді. Қазіргі таңда «Ембімұнайгаз» АҚ бойынша қосымша 12 кен орны осы жүйеге толық енгізілді.

Біз тек жаңа кен орындарын қосумен шектелмей, жүйенің функционалды мүмкіндіктерін де кеңейтіп жатырмыз. Бұл бағытта мынадай маңызды шаралар іске асты және жоспарлануда. Еңбек қауіпсіздігін арттыру: Ұңғымаларды жерасты жөндеу (ПРС) бригадаларының түсіру-көтеру операцияларын орындау кезінде техникалық қауіпсіздік талаптарының сақталуын бақылау үшін арнайы бейнебақылау жүйесін енгіздік. Жасанды интеллект көмегі: Қазіргі уақытта өндірістік деректер негізінде ұңғымалардың жұмыс режимін бақылауға және ақауларды болжауға арналған «ЖИ-ассистент» (Жасанды интеллект ассистенті) модулін енгізіп жатырмыз. Прогноздарды талдау: Сонымен қатар, ұңғымаларды жерасты жөндеу жұмыстарының тиімділігін жіті сараптауға арналған «ПРС талдауы» модулін енгізу жұмыстары белсенді жүргізілуде.

Бұл қадамдардың барлығы «Интеллектуалды кен орны» концепциясын жаңа, заманауи деңгейге көтеруге мүмкіндік береді.



– Басқармада ілеспе газды қайта өңдеу немесе оны тиімді пайдалану бойынша қандай жұмыстар жүргізіліп жатыр? Солтүстік Уаз кен алаңындағы жұмысы тұрақты жолға қойылған ГПЭС және Солтүстік Котыртас кен алаңында салынып жатқан ГПЭС құрылысы туралы айып өтсеңіз.

– Солтүстік Уаз кен орны ілеспе газды жою арқылы электр энергиясын өндіру процессінгі бойынша 2026 жылдан бастап аталған қызмет түрін «PrimeWell Tech» ЖШС-мен 2026-2031 жылдар аралығына ұзақ мерзімді келісім шарт жасақталып, жұмыстарды жалғастыруды жоспарлап отырмыз.

Ілеспе газды тиімді көдеге жарату арқылы электр энергиясын өндіретін газ-поршенді электр станциясын (ГПЭС) іске қосу, сондай-ақ, өндіріс қуаттылығын арттыру үшін мұнай жинақтау орталығын орнтайландыру жұмыстары кешенді түрде жүзеге асырылып жатыр.

Соның ішінде биыл С.Котыртас кен орнында ілеспе газды көдеге жарату арқылы электр энергиясын өндіру үшін ГПЭС қондырғысын орнату жоспарланып отыр. Қазіргі уақытта ГПЭС контейнері кен орнына жеткізілді, шеф-монтаждау және іске қосу-баптау жұмыстары (ІКБЖ) басталуда.

– Мұнайшылардың тұрмыстық және еңбек жағдайын жақсарту бағытында атқарылып жатқан жұмыстар жайы да сұхбат аясынан тыс қалмасын. Әңгімемізді осы тақырып төңірегінде өрбітсек...

– Басқарманың әлеуметтік сала бойынша да ауқымды жаңалықтары бар. 12 жатақхана мен 5 асханада мұнайшылардың еңбектен соң тынығуына, тамақтануына барлық жағдай жасалып келеді. Басқарма бойынша өндіріс жүрегі саналатын Кенбай кен алаңындағы №1 және №2, №3 жатақханалары күрделі жөндеуден өтті. Кеніштегі №4 жатақхананың жөндеу жұмыстары жүріп жатыр. Кенбай кен орнында 150 орындық асхана мен әкімшілік ғимарат құрылысы аяқталып, іске қосу жоспарлануда. Сонымен қатар, 2027 жылы Кенбайда жаңа спорт кешенін салу жоспарда тұр.

2025 жылдың қорытындысы бойынша Б.Жоламанов атындағы кен орнының жатақханасы «Ембімұнайгаз» АҚ бойынша ең үздік жатақхана атағын жеңіп алды.

– Соңғы сауал. Әлеуметтік жауапкершілік тақырыбымен түйіндесек, басқарманың Қызылқоға ауданының әлеуметтік-экономикалық дамуы жолындағы үлесін атай кетсеңіз.

– «Қайнармұнайгаз» басқармасында ауданның 100-ден астам адамы штаттық негізде қызмет жасаса, 100-ден астам тұрғыны мердігер мекемелерге басқарманың нұсқамалығымен жұмысқа алынып отыр.

Былыр Тайсойған ауылына автобус сыйға тартылды.

Сонымен қатар, Мұқыр ауылдық округі бойынша 4 жыл қатарынан жергілікті комиссия шешімімен баспанасы жоқ, жалғызбасты, көпбалалы аналарға пәтер кілті де табысталып отырды. Жалпы, бұл айтқандарым – жасалып жатқан игі жақсылықтың оннан бірі ғана. Бұл ізгі дәстүр жалғаса береді.

– Сұхбатыңызға рахмет! Басқарма жұмысына сәттілік тілейміз!



ҰЛАҒАТ

Тіл, тәрбие, ұлттық құндылық және отбасы – қай кезеңде де қоғам назарынан тыс қалмайтын өзекті тақырыптар. Елдің ертеңін ойлаған сәтте осы ұғымдардың өзара сабақтастығы айқын сезіледі. «Ембімұнайгаз» АҚ-да ұйымдастырылған тағылымды кездесулерде осы мәселелер кеңінен қозғалды.

«Ембімұнайгаз» АҚ-ға қарасты өндірістік-құрылымдық бөлімшелердің қызметкерлері мемлекет және қоғам қайраткері, «Құрмет», «Парасат» ордендерінің иегері Оразкүл Асанғазықызымен жүздесті. Мазмұнды кездесулер компанияның

ортақ жауапкершілігі екені айтылды. Тілдің өміршеңдігі оның күнделікті тұрмыста, еңбек ұжымында, білім мен мәдениет саласында кеңінен қолданылуымен тікелей байланысты екені сөз болды.

Қоғам қайраткері көтерілген мәселелерді



құндылықтарды дәріптеу секілді тақырыптардың қоғам өміріндегі маңызы осындай пікір алмасу кезінде тереңірек ашыла түсті.

Еңбек адамының ел экономикасындағы орны қандай маңызды болса, оның отбасы мен қоғам алдындағы жауапкершілігі де сондай салмақты. Сондықтан өндірістік ұжымдарда кәсіби мәселелермен қатар, рухани-адамгершілік құндылықтардың да сөз болуы – уақыт талабынан туындаған қажеттілік.

Осындай тағылымды кездесудің Ембі кен алаңдарында өтуіне бастама көтерген «Ембімұнайгаз» АҚ Бас директорының экономика және қаржы жөніндегі орынбасары, «Мұнайшы қыз» клубының төрайымы Рысты Тасмағамбетова

ОЙ САЛҒАН – тағылымды кездесу

«Мұнайшы қыз» клубының ұйымдастыруымен «Жылыоймұнайгаз», «Доссормұнайгаз», «Қайнармұнайгаз», «Жайықмұнайгаз», «Ембімұнайэнерго», ӨТКЖЖК басқармалары мен Орталық басқару аппаратының ұжымдарында өтті.

Жүздесудің негізгі арқауы – отбасы құндылығы, бала тәрбиесі, рухани даму, ұлттық тәрбиенің қоғамдағы орны болды. Бұл ұғымдардың әрқайсысы жеке тақырып болғанымен, түпкі мәні бір арнаға тоғысады. Ол – ұлттық болмысты сақтау, саналы ұрпақ тәрбиелеу және қоғамның рухани негізін нығайту.

Оразкүл Асанғазықызы өз сөзінде ұлттың рухани тұтастығы тілмен, ұлттық санамен және отбасындағы тәрбиемен тығыз байланысты екенін атап өтті. Атадан балаға жалғасып келе жатқан салт-дәстүр мен ұлттық құндылықтардың қазіргі қоғамдағы маңызына тоқталып, оларды кейінгі ұрпаққа жеткізудің жолдары жөнінде ой бөлісті.

Әңгіме барысында қазақ тілінің қолданыс аясын кеңейту мәселесіне де айрықша назар аударылды. Ана тілін ардақтау мен оның қолданыс аясын кеңейту белгілі бір мамандық иелерінің немесе жекелеген орта өкілдерінің ғана міндеті емес, қоғам мүшелерінің



өмірлік тәжірибесімен сабақтастыра отырып, отбасындағы сыйластық, бала тәрбиесі, адамның өзін-өзі дамытуы мен рухани ізденісі жөнінде де ой қозғады. Әртүрлі статистикалық мәліметтер мен нақты деректерге сүйене отырып, қоғамдағы кейбір үрдістерге талдау жасады.

«Ұрпақ тәрбиесі – бір күннің немесе бір отбасының ғана мәселесі емес. Ол – тұтас қоғамның келешегін айқындайтын жауапты іс. Сондықтан балаға берілетін тәрбие мен отбасындағы құндылықтардың орны ерекше» деген мазмұндағы ойлар кездесудің өзегіне айналды.

Жүздесу барлық басқармада ашық пікір алмасу форматында өрбіді. Мұнайшылар өздерін толғандырған сауалдарын қойып, пікірлерін ортаға салды. Сұрақтар отбасы құндылықтарынан бастап, жастар тәрбиесі, ұлттық сана, тілдің қолданыс аясы, қазақ тіліндегі сапалы контент және еңбек ұжымындағы тілдік орта мәселелеріне дейін қамтыды. Әр басқармада өткен кездесулердің ерекшелігі де осында болды. Еркін форматтағы әңгіме барысында көпшілік үшін ортақ мәселелер талқыланып, олардың шешіміне қатысты түрлі ойлар айтылды. Бір қарағанда қарапайым көрінетін отбасы тәрбиесі, тіл қолдану, ұлттық

мұндай басқосудардың мұнайшыларға тек ақпарат беріп қана қоймай, олардың өз өмірлеріне, отбасылық мәселелерге үлкен жауапкершілікпен қарауларына ой салатынын атап өтті.

– Тілге құрмет, ұлттық құндылыққа адалдық, отбасына жауапкершілік – бір-бірінен ажырамайтын ұғымдар. Ал осы құндылықтар төңірегінде ой қозғап, пікір бөлісу – ұжымдағы әрбір адамның рухани дамуына бастайтын маңызды қадам. Ембі мұнайшыларымен болған тағылымды жүздесудің түйіні де осында, – деген оймен Рысты Нұрғалиқызы кездесуді қорытты. 



(Соңы. Басы 1 бетте)

ӨЛКЕ МҰРАСЫ – ҰРПАҚА АМАНАТ

Доссор кентінде өткен «Мұнайлы дала мұрасы – Этнофест-2026» этнофестиваліне Мақат ауданының еңбек ұжымдары, мекеме өкілдері мен тұрғындар қатысып, мұнайлы өлкенің тарихы, еңбек дәстүрі мен ұлттық құндылықтар дәріптелді. Фестиваль аясында киіз үйлер тігіліп, әр шаңырақта ұлттық мәдениет пен салт-дәстүрдің озық үлгілері таныстырылды.

Шара барысында Доссордың ғасырдан астам тарихы, мұнай саласының қалыптасуы мен дамуына үлес қосқан еңбек адамдарының өнегесі кенінен сөз болды. Қара алтынның қыр-сырын менгерген бірнеше буын мұнайшылардың еңбегі – бүгінгі өндірістік жетістіктердің берік негізі екені айрықша атап өтілді.

«Доссормұнайгаз» мұнай-газ өндіру басқармасына еңбек дәстүрін және ұлттық құндылықтарды дәріптеуге қосқан үлесі үшін Мақат ауданының әкімі А. Мәмбетовтің атынан Алғыс хат табысталды.

Мерекелік кеш концерттік бағдарламамен жалғасып, өнерпаздар көпшілікке көтеріңкі көңіл-күй сыйлады.

Этнофест-2026 – кен орнының 115 жылдығына арналған ауқымды мерекелік бағдарламаның алғашқы жарқын шараларының бірі болды.

БОЗ КІЛЕМДЕГІ БЕЛДЕСУ

Доссордың мерейтойлық бағдарламасы ұлттық спорт жарыстарымен жалғасты. Кентте қазақ күресінен ашық турнир ұйымдастырылып, өңірдің әр аймағынан келген балуандар боз кілемде өзара мықтыны анықтады.

Ұлттық спортты ұлықтаған додада күш иелері қайрат пен шеберліктерін сынға салды. Әсіресе, түйе палуандар арасындағы күрес көпшіліктің қызығушылығын тудырды.

Байрақты бәсекеге әр облыс пен ауданнан 50-ге жуық балуан қатысып, белдесудің көркін қыздырды.

Түйе палуандар арасында шымкенттік Ерсұлтан Мұзафаров қарсыластарынан басым түсіп, жеңіс тұғырының биігіне көтерілді.

Ал 74 келі салмақ дәрежесінде атыраулық Жәнібек Наренов жеңімпаз атанды.

ДАЛА ДӘСТҮРІ мен МҰНАЙШЫЛАР МҰРАСЫ

ДОССОР КЕН ОРНЫНЫҢ 115 ЖЫЛДЫҒЫ ТОЙЛАНДЫ



Жеңімпаздар мен жүлдегерлер арнайы алғыс хаттармен, медальдармен және қаржылай сертификаттармен марапатталды.

ДАЛА ДҮБІРІ – ДӘСТҮР САЛТАНАТЫ

Доссордың 115 жылдық мерейтойы ұлттық ат спортының дүбірімен жалғасты. Бәйгетөбе ауылдық округінің бәйге алаңында

аламан бәйге, құнан бәйге және тай жарысы ұйымдастырылып, жүйріктердің дүбірі кең даланы жаңғыртты.

Қазақ үшін ат – ер қанаты. Сондықтан бәйге – жай ғана жарыс емес, ұлттың ежелден келе жатқан салт-дәстүрі мен дала мәдениетінің ажырамас бөлігі. Доссордағы дүбірлі дода осы дәстүрдің бүгінгі ұрпақ арасында

да өз жалғасын тауып отырғанын көрсетті.

Тай жарысында бірінші орынды Әйтеке би ауданынан келген «Еркеназ» тұлпары иеленді. Шабандозы – Жанболат Әмірхан, жылқы иесі – Аслан Утянов.

Құнан жарысында бірінші болып «Бақты» тұлпары мәре сызығын кесті. Шабандозы – Насихат, жылқы иесі – Ержігітовтер әулеті.

Ал көпшілік асыға күткен аламан бәйгеде Қарағанды облысынан келген «Қарақыз» тұлпары топ жарды. Шабандозы – Шәкәрім Сұлтан, жылқы иесі – Нұрлан Намысов.

Жүйріктердің жарысы, шабандоздардың шабысы, жанкүйерлердің қызу қоллауы мерейтойлық шараның шырайын оған әрі аша түсті. **ЕТ**



САЛАУАТТЫ ӨМІР



Јана Мен және QadamGO-2026: ЖЕҢІМПАЗДАР МАРАПАТТАЛДЫ

«Ембімұнайгаз» АҚ қызметкерлері салауатты өмір салтын таңдайды! Айқын дәлелі – Јана Мен марафоны мен QadamGO-2026 жобасы. Компания қызметкерлері арасында маусым айында басталған корпоративтік шаралар өз мәресіне жетті.

Дене салмағын қалыпқа келтіретін Јана Мен жобасының жеңімпаздары жоғалтқан салмақтың пайыздық көрсеткіші бойынша анықталды. Ал, күнделікті қозғалыс белсенділігін арттыруға бағытталған QadamGO-2026 қорытындысында ең көп қадам жасаған қатысушылар үздіктер қатарынан көрінді.

Аталған іс-шаралар «Ембімұнайгаз» АҚ персоналының денсаулығына мониторинг жүргізу және оны сауықтыру шараларын іске қосу бағдарламасы» аясында қолға алынған. Жаңашылдықтардың бастамашысы – Әлеуметтік саясат және әкімшілік қамтамасыз ету департаментінің директоры Қуандық Калидуллин жеңімпаздарды марапаттады.

Жобалардың биылғы кезеңіне кәсіпорынның 428 қызметкері қатысты. Оның ішінде Јана Мен қатысушыларының саны – 203, ал, QadamGO-2026 марафонындағы ембіліктер саны – 225. **ЕТ**



АКЦИЯ

«МЕКТЕПКЕ ЖОЛ»: ЕМБІЛІКТЕР ДӘСТҮРЛІ ШАРАҒА ҮЛЕС ҚОСТЫ



«Ембімұнайгаз» АҚ жыл сайын өтетін «Мектепке жол» қайырымдылық акциясына биыл да белсенді атсалысты. Компания басшылығының бастамасымен жүзеге асқан шара аясында әлеуметтік осал санаттағы отбасылардың балаларына арналып мектеп құралдары дайындалды.

Өндірістік ұжым атынан 30-дан астам оқу құралымен жабдықталған 500 мектеп сөмкесі (рюкзак) табыс етілді. Шара қамтыған аумақтар – «Ембімұнайгаз» АҚ-ның мұнай-газ өндіру басқармалары орналасқан Жылыой, Қызылқоға, Исатай және Мақат аудандары. Оқу құралдары жергілікті әкімдіктер бекіткен тізімге сәйкес үлестіріледі.

Өңір тұрғындарына әлеуметтік қолдау көрсету – Компания қызметінің басты басымдықтарының бірі. Жаңа оқу жылы басында оқушыларға көмек қолын созу – дәстүрлі түрде ЕМГ жүзеге асыратын ізгі іс-шаралардың бірі. **ЕТ**



Меншік иесі: «Ембімұнайгаз» АҚ

Шығарушы:
Қоғаммен байланыс тобы

Газет ҚР Мәдениет және ақпарат министрлігінің Ақпарат комитетінен мемлекеттік тіркеуден өтіп, 2026 жылғы 24 сәуірде №КЗ03VPY00147512 кәулігі берілді.

Газет айына 1 рет шығады.
Таралымы – 3500 дана.

Редакцияның мекен-жайы: Атырау қ. Ш. Уәлиханов көш., 1.

Хат-материалдарды төмендегі мекен-жайға жолдай аласыздар:

Ғ.Қаражанова – 8 (7122) 99-34-21; 21-121.
G.Karajanova@emg.kmg.kz

И.Сатылғанова – 8 (7122) 99-34-66, 21-166
I.Satylganova@emg.kmg.kz

Г.Амирова – 8 (7122) 99-32-09, 21-309
G.Amirova@emg.kmg.kz

Баспахана: «Реформа» ЖШС

Мекен-жайы: Алматы қаласы

РЕДАКЦИЯЛЫҚ КЕҢЕС:

Р.Тасмағамбетова – Бас директордың экономика және қаржы жөніндегі орынбасары;

Қ.Әбенов – Бас директордың кадр және әлеуметтік мәселелер жөніндегі орынбасары;

А.Идрисов – Басқарма төрағасы қызметінің жетекшісі;

Н.Есмағамбетов – Мұнай және газ өндіру департаментінің директоры;

М.Қуримов – Еңбекті және қоршаған ортаны қорғау департаментінің директоры;

Ғ.Қаражанова – Қоғаммен байланыс тобының жетекшісі;

Г.Қулетова – «Жас мамандар» кеңесінің төрағасы.

«Ембімұнайгаз» АҚ-ның әлеуметтік желілердегі парақшаларына тіркеліңіздер!



Telegram - «Ембімұнайгаз» АҚ



Instagram - @embamunaigas.kz



TikTok - @embamunaigas



Facebook - Ембілік Мұнайшы



You tube – «Ембімұнайгаз» АҚ



«Ембі тынысы» газетін осы QR код арқылы да оқи аласыздар.