



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ**  
**УПРАВЛЕНИЕ ДЕЛАМИ**

**НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ В СМИ. ОБЗОР РОСНЕДР 26.07.2021**

## СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ .....	2
1. МИНПРИРОДЫ РОССИИ, РОСНЕДРА .....	5
«ТАСС»: Трутнев заявил, что изменение климата формирует повышенный интерес к Арктике.....	5
«ANGI.RU»: Александр Козлов: Недопустимо политизировать тему климата .....	6
2. ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА, МЕСТОРОЖДЕНИЯ .....	7
«NEFT.MEDIA»: «Сургутнефтегаз» будет искать нефть в ЯНАО .....	7
«ИА INFOLine»: В ООО "Газпром добыча Краснодар" началась активная подготовка к продолжению бурения поисково-оценочной скважины № 402 на Вуктыльском НГКМ.....	7
«РИА Биробиджан»: Ученые прогнозируют наличие залежей урана по соседству с ЕАО .....	8
3. НЕФТЬ, ГАЗ .....	9
«ИНТЕРФАКС-СИБИРЬ»: "Газпромнефть-Восток" заинтересована во внедрении VR/AR технологий на месторождениях для их инспектирования.....	9
«ENERGYBASE.RU»: Модуль энергоэффективности введен в промышленную эксплуатацию на промыслах Газпрома.....	10
«Аиф-Ямал»: Победители конкурса научных разработок работают в «РН-Пурнефтегазе».....	11
«ИА ДЕВОН»: «Татнефть» роботизирует управление месторождениями .....	12
4. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ .....	14
«EASTRUSSIA»: Более 200 млн тонн угля добыли в России за полгода. 14	14
«ФИНАМ»: Добыча угля "Распадской" выросла за 1 полугодие на 18% .....	14

<b>«АИС»: На предприятиях СУЭК в Хакасии стартовала Трудовая вахта</b> .....	15
<b>5. ЗОЛОТОДОБЫЧА</b> .....	17
<b>«РИА Новости/Прайм»: "ПЮДМ" пошел в бурятские юниоры</b> .....	17
<b>«ИА INFOline»: Алмазы Анабара: алмаз был добыт в реке на аллювиальном месторождении Эбеях (Республика Саха (Якутия))</b> .....	17
<b>6. ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ</b> .....	18
<b>«ТАСС»: Проект Арктического центра РАН поможет искать пресную воду в Предволжье по изотопам урана</b> .....	18
<b>«РИА Новости Крым»: Какие запасы подземных вод есть у Крыма – эксперты</b> .....	20
<b>7. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА</b> .....	22
<b>«ХКС»: В Хабаровском крае выросли объемы добычи драгметаллов</b> ....	22
<b>«ТАСС»: Плавучие энергоблоки для Чукотки планируется строить на Балтийском заводе</b> .....	23
<b>8. СОБЫТИЯ</b> .....	24
<b>«НЕФТЬ КАПИТАЛ»: ЛУКОЙЛ-Инжиниринг приглашает принять участие в III Международной конференции «Интегрированное научное сопровождение нефтегазовых активов»</b> .....	24
<b>9. ЗА РУБЕЖОМ</b> .....	26
<b>«Trend АЗЕРБАЙДЖАН»: Президент Ильхам Алиев: Имеются конкретные планы, связанные с разработкой месторождений железной руды - традиционной для Дашкесана отрасли</b> .....	26
<b>«ИНТЕРФАКС-АЗЕРБАЙДЖАН»: AzerGold ввело в эксплуатацию новое месторождение золота на западе Азербайджана</b> .....	27
<b>«КП ДОНЕЦК»: День шахтера в ЛНР - 2021: Горняки «Востокуголь» заступили на трудовую вахту</b> .....	28
<b>«ИНТЕРФАКС-УКРАИНА»: Зеленский ввел в действие решение СНБО о 37 видах полезных ископаемых, имеющих стратегическое значение для развития экономики и обороноспособности Украины</b> .....	28

<b>«УКРРУДПРОМ»: Госгеонедр выставила на аукцион 5 участков для добычи нефти и газа .....</b>	<b>30</b>
<b>«PHG.RU»: Ученые смогут извлекать литий из подземных вод.....</b>	<b>31</b>

## 1. МИНПРИРОДЫ РОССИИ, РОСНЕДРА

**«ТАСС»: Трутнев заявил, что изменение климата формирует повышенный интерес к Арктике**

В 2020 году вся Арктическая зона России стала особой экономической зоной

Значение Арктики в мировом политико-экономическом пространстве растет с каждым годом, изменение климата вызывает повышенный интерес ученых к Арктике, сообщил вице-премьер - полпред президента РФ в Дальневосточном федеральном округе Юрий Трутнев, выступая на "Днях Арктики" в пятницу.

"С каждым годом растет значение Арктики в мировом политико-экономическом пространстве. Новые технологии позволяют осваивать недоступные прежде месторождения, расширять период навигации по Северному морскому пути, запускать новые перспективные проекты в сфере нефтегазохимии, добычи твердых полезных ископаемых, рыболовства, рыбопереработки и туризма. Изменение климата формирует повышенный интерес российских и зарубежных ученых к вопросам экологической повестки, состоянию арктических льдов и мирового океана", - сказал он.

Трутнев отметил, что правительство РФ уделяет особое внимание развитию арктических территорий, ведется активная работа по совершенствованию арктической законодательной базы. В мае этого года к России перешел пост председателя в Арктическом совете, где утвердили концепцию и план председательства, предусматривающий более 100 мероприятий, часть из которых уже реализовали.

Главным приоритетом председательства, подчеркнул Трутнев, является устойчивое развитие Арктики, конструктивное сотрудничество и координация деятельности Арктического совета с другими региональными структурами.

Для повышения инвестиционной привлекательности региона продолжается модернизация арктических преференциальных механизмов.

В 2020 году вся Арктическая зона России стала особой экономической зоной, каждый, кто готов вложить в свой проект от 1 млн рублей, может стать ее

резидентом и воспользоваться налоговыми льготами и административной поддержкой.

На данный момент, по словам Трутнева, в преференциальных зонах АЗРФ зарегистрировали 128 резидентов с общим объемом заявленных инвестиций более 300 млрд рублей.

Арктика, добавил вице-премьер, находится в фокусе крупнейших российских компаний - "Газпрома", "Роснефти", "Газпром нефти", "Лукойла", которые не только инвестируют в освоение арктических месторождений сотни миллиардов рублей, но и строят заводы, инфраструктуру, порты, флот, жилье.

### **«ANGI.RU»: Александр Козлов: Недопустимо политизировать тему климата**

Россия готова выполнять международные обязательства в борьбе с изменением климата. Об этом заявил глава Минприроды РФ Александр Козлов, выступая на встрече министров окружающей среды стран «Большой двадцатки» (G20).

«От наших совместных международных усилий - зависит судьба планеты, перспективы развития каждой страны, благополучие и качество жизни людей. Недопустимо политизировать тему климата, возводить искусственные барьеры для климатических проектов и совместных научных исследований в сфере учета и поглощения парниковых газов», - передает слова министра пресс-служба ведомства.

Для выполнения международных обязательств в борьбе с изменением климата в России планируется модернизировать промышленность для сокращения эмиссии парниковых газов, наращивать долю низкоуглеродных источников электроэнергии (к слову, АЭС, ГЭС и ВИЭ уже составляют 45% российского энергобаланса), внедрять технологии, которые обеспечат улавливание, хранение и использование углекислого газа от всех источников. «И, конечно, особое внимание – сохранению уязвимой природы Арктики», - подчеркнул Александр Козлов.

Он рассказал, что уже в следующем году в России будет введена в эксплуатацию первая в мире ледостойкая самодвижущуюся платформа «Северный полюс». Уникальное судно с 16 научными лабораториями позволит проводить научные исследования Арктики в области ледового покрова, метеорологии, океанографии, климата и геологии, которые в свою очередь не только помогут больше узнать об окружающем мире, но и стать основой для поиска решений в области сохранения уникальной природы и климата планеты.

## 2. ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА, МЕСТОРОЖДЕНИЯ

### **«NEFT.MEDIA»: «Сургутнефтегаз» будет искать нефть в ЯНАО**

Компания «Сургутнефтегаз» начнет поисково-разведочные работы в Приуральском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, сообщила администрация района на своей странице в «ВКонтакте».

Речь идет о Хадыхинском участке недр в 101 км от села Аксарка. «В декабре 2021 года, после завершения государственной экологической экспертизы ПАО „Сургутнефтегаз“ начнет в Приуральском районе поисково-разведочные работы. Цель бурения — оценка недр на наличие углеводородного сырья», — говорится в сообщении. Во время общественных слушаний 21 июля ведущий инженер-технолог управления поисково-разведочных работ компании «Сургутнефтегаз» Сергей Ярославцев рассказал, что на месте изысканий построят скважину, а после проведения работ ее ликвидируют, а землю рекультивируют. Он также заверил, что на этой территории нет особо охраняемых природных, культурных или археологических объектов. Все работы пройдут в течение года: в декабре 2021-го — строительство зимника, в январе 2022-го — строительство площадки, в феврале — монтаж оборудования, в марте, апреле и мае — бурение и испытания. Следующей зимой — демонтаж, вывоз оборудования и рекультивация. «При наличии достаточных запасов и рентабельности в районе начнется промышленная эксплуатация месторождения», — рассказали в администрации. Там также сообщили, что к поисково-разведочным работам будут привлекать местное население.

### **«ИА INFOLine»: В ООО "Газпром добыча Краснодар" началась активная подготовка к продолжению бурения поисково-оценочной скважины № 402 на Вуктыльском НГКМ**

В ООО "Газпром добыча Краснодар" началась активная подготовка к продолжению бурения поисково-оценочной скважины № 402 на Вуктыльском нефтегазоконденсатном месторождении. В настоящий момент готовится площадка для монтажа буровой установки. По результатам комплексного обследования и маркшейдерско-геодезической съемки площадки строительства скважины определили направления подготовительных мероприятий. В настоящее время восстанавливаются земляные валы, вырубается мешающий подлесок и кустарники,

сооружается насыпь в районе устья скважины, планируются откосы. Работы завершатся в августе, после чего на площадку будет завезено буровое и вспомогательное оборудование, и подрядная организация приступит к монтажным работам. А уже в начале 2022-го начнется бурение скважины.

#### Справка

Проектная глубина скважины № 402 составляет 5,65 км. По предварительным прогнозам, в пласте залегают более 50 млрд м<sup>3</sup> газа и 10 млн т газового конденсата. ООО "Газпром добыча Краснодар" — 100-процентное дочернее общество ПАО "Газпром". Основной вид деятельности — добыча газа, газового конденсата и нефти. Компания разрабатывает более 40 месторождений и ведет производственно-хозяйственную деятельность в восьми регионах Российской Федерации.

#### **«РИА Биробиджан»: Ученые прогнозируют наличие залежей урана по соседству с ЕАО**

Издающийся в Биробиджане научный журнал Института комплексного анализа региональных проблем ДВО РАН «Региональные проблемы» опубликовал статью ученых о возможном залегании урановых руд в промышленных масштабах по соседству с Еврейской автономной областью. На размещенной в журнале авторской (Жирнов А.М., Гурьянов В.А. Тырминский урановый район как вероятная база урановой промышленности Дальнего Востока // Региональные проблемы. 2021. Т. 24, № 2–3. С. 56–59. DOI: 10.31433/2618-9593-2021-24-2-3-56-59) схеме хорошо читается, что перспективное возможное месторождение расположено на север от Облученского района ЕАО, сообщает корр. РИА Биробиджан.

Жирнов А.М., Гурьянов В.А. обращают внимание на то, что Тырминский урановый район сходен со Стрельцовским районом в Забайкалье, где давно и успешно добывают стратегический металл, причем, там залежи разведаны на глубине до тысячи метров. Однако урановые объекты Малохинганского района изучены лишь на малую глубину 80-150 метров. Обращают на себя также такие используемые названия в работе, как Кульдуру-Суларинский, Биджано-Эхилканский, Хингано-Олонойская, Каменушкинская. На территории ЕАО они тоже встречаются.

### **3. НЕФТЬ, ГАЗ**



**«ИНТЕРФАКС-СИБИРЬ»: "Газпромнефть-Восток" заинтересована во внедрении VR/AR технологий на месторождениях для их инспектирования**

ООО "Газпромнефть-Восток" заинтересовано во внедрении технологий виртуальной и дополненной реальности, которые позволят дистанционно инспектировать месторождения, сообщил технический директор "Газпромнефть-Востока" Александр Хохлов на сессии форума U-Novus по внедрению инноваций в нефтегазодобывающем секторе.

Мероприятие было организовано Национальной ассоциацией трансфера технологий и прошло в гибридном формате на площадке Томской торгово-промышленной палаты.

"На сессии присутствуют около восьми компаний, которые занимаются технологиями виртуальной или дополненной реальности. Сейчас мы находим этому широкое применение. Это пример запроса к бизнес-сообществу на локальном уровне, где может принять участие не только крупная компания, но и молодой специалист, хорошо разбирающийся в IT-теме", - сообщил Хохлов.

По его словам, в прошлом году "Газпромнефть-Восток" и Ростехнадзор на фоне пандемии коронавируса опробовали технологию для удаленного инспектирования месторождений. "Проект развивается, и мы видим очень много сходства между дистанционным обследованием и личным приездом инспекторов, но есть ряд проблематик нормативно-методологического и технического характера, которые не позволяют инспекторам Ростехнадзора принимать решения и выдавать заключения по объектам капитального строительства только с применением технологии AR", - отметил Хохлов.

ООО "Газпромнефть-Восток" на 51% принадлежит ПАО "Газпром нефть", на 44% - Mubadala Petroleum, оставшимися 5% владеет Российский фонд прямых инвестиций. Компания разрабатывает группу зрелых месторождений на шести участках в Томской и Омской областях.

Форум U-Novus проходит в Томске с 1 июля по 30 сентября в смешанном формате. Участники обсуждают вопросы кибербезопасности, биологической безопасности, микроэлектроники, влияния климатических изменений на здоровье человека, а также университетские кампусы, синтетическую биологию и технологии добычи трудноизвлекаемой нефти.

## **«ENERGYBASE.RU»: Модуль энергоэффективности введен в промышленную эксплуатацию на промыслах Газпрома**

Речь идёт об особом способе управления технологическими режимами, который поэтапно внедряется в газодобывающих подразделениях предприятия. Отделом энергосбережения Инженерно-технического центра была разработана более объективная методика оценки энергетических затрат.

Это так называемая математическая модель оценки энергоэффективности в сопоставимых условиях. Ранее она не использовалась в ПАО «Газпром».

К технологии компримирования газа как к самому энергозатратному процессу в работе дожимных компрессорных станций был применен метод оценки показателей при приведении их к сопоставимым условиям эксплуатации. На базе новой методики, которая, кстати, стала итогом научно-исследовательской работы, было разработано собственное программное обеспечение. Далее к модулю энергоэффективности поэтапно стали подключать промыслы. Таким образом, запатентованный результат превратился в полноценный инструмент.

Собственное программное обеспечение позволило автоматизировать процесс получения данных. Теперь каждые диспетчерские сутки в ПДС появляется сводка, где видны любые отклонения в расходе газа на собственные нужды на ДКС. Задача газового промысла при этом определить, из-за чего это происходит и оперативно найти решение вопроса.

Рациональное и эффективное потребление природного газа технологическими объектами имеет первостепенное значение для повышения энергоэффективности предприятия. Первым в ООО «Газпром добыча Ноябрьск» модуль энергоэффективности внедрили на Комсомольском промысле, затем на Вынгаяхинском, Вынгапуровском, Губкинском и Западно-Таркосалинском. Результаты внедрения новой информационной энергосберегающей технологии внимательно отслеживает и каждый месяц оценивает рабочая группа по энергосбережению. Сейчас разрабатывается форма отчетности она будет содержать данные о значимых энергетических аспектах: потребление топливного газа газоперекачивающих агрегатов (ГПА) и потребление электрической энергии аппаратов воздушного охлаждения (АВО) газа. Данный процесс визуализирует работу ДКС в разрезе энергоэффективности.

При снижении пластового давления, что характерно для месторождений со значительным сроком выработки, требуется все больше энергии для обеспечения процесса добычи

Повышение энергетической эффективности процесса газодобычи и снижение расхода топливно-энергетических ресурсов на единицу выпускаемой продукции ключевая цель энергосберегающей политики нашей компании. Первостепенное значение при этом имеет рациональное и эффективное потребление природного газа технологическими объектами предприятия. При снижении пластового давления, что характерно для месторождений со значительным сроком выработки, требуется все больше энергии для обеспечения процесса добычи. Модуль энергоэффективности, введенный в эксплуатацию в ООО «Газпром добыча Ноябрьск», позволяет управлять этим процессом и снижать энергозатраты предприятия в целом.

Повышение энергетической эффективности процесса газодобычи и снижение расхода топливно-энергетических ресурсов на единицу выпускаемой продукции ключевая цель энергосберегающей политики нашей компании

### **«Аиф-Ямал»: Победители конкурса научных разработок работают в «РН-Пурнефтегазе»**

Сотрудники предприятия стали победителями Международного конкурса научных, научно-технических и инновационных разработок, проходящего под эгидой министерства энергетики Российской Федерации. Первое место получил проект «Методические основы разделения, добываемого в ООО «РН-Пурнефтегаз» попутного нефтяного газа на газ газовой шапки и растворенный», подготовленный коллективом авторов в составе начальника управления по разработке месторождений Ивана Опритова, начальника отдела научно-технического развития и инноваций Азата Абдуллина и начальника отдела сопровождения разработки нефтегазовых залежей «РН-БашНИПИнефть» Рината Исламова.

Проект описывает методику повышения точности учета добычи попутного нефтяного газа, приведения в соответствие запасов нефти и растворенного газа, более точного планирования добычи попутного газа. Кроме того, существует возможность получения экономического эффекта при использовании системы расчетов, изложенной в проекте, за счет отказа от применения дорогостоящего импортного программного обеспечения.

Конкурс проходит ежегодно, с 2013 года, в этом году конкурсной комиссии было представлено 196 работ от 88 организаций, относящихся к нефтегазовой, угольной и торфяной промышленности, электроэнергетике, возобновляемой энергетике, трубопроводному транспорту, атомной энергетике и горнодобывающей промышленности.

Сотрудники общества третий год участвуют в конкурсе и традиционно занимают призовые места. В 2021 году работники ООО «РН-Пурнефтегаз» представили семь проектов, подготовленных индивидуально и в коллективном авторстве с коллегами из других дочерних Обществ НК «Роснефть». Все конкурсные работы заняли призовые места, среди них четыре проекта получили 3 место, две работы признаны лауреатами второй степени. Стоит отметить, что призерами конкурса стали молодые специалисты. Работы победителей конкурса объединены в отдельный сборник и размещены на общедоступном ресурсе с целью распространения передовых научных разработок для использования на промышленных предприятиях России.

#### **«ИА ДЕВОН»: «Татнефть» роботизирует управление месторождениями**

ИТ-программой охватят области от геофизики до управления промысловым оборудованием.

«Татнефть» развивает цифровую систему управления месторождениями. Алгоритмы роботизированного контроля и управления режимами работы скважин со сверхвязкой нефтью тиражируются на традиционную добычу. Проект был инициирован генеральным директором компании Наилем МАГАНОВЫМ и реализуется на опытном участке Миннибаевской площади в Татарстане. Об этом сообщают «Нефтяные вести» (Елена ФИЛАТОВА).

Ранее для автоматической системы управления добычей СВН (природного битума) были созданы 63 программных модуля. Они позволили использовать в работе единое хранилище данных, автоматически интерпретировать результаты исследований, производить расстановку горизонтальных стволов скважин. Программа может вести подсчеты запасов, расчеты технико-экономического обоснования (ТЭО) разработки нефтяного объекта. Кроме того, робот сам регулирует режим работы промыслового оборудования, идентифицирует события и т.д. (об этом ИА «Девон» сообщал здесь).

Ранее, даже несмотря на большой процент автоматизации скважин СВН, отмечались недоборы нефти из-за неоперативного реагирования на показания режимов работы скважин и сигналы об их отказах.

Теперь благодаря программным модулям запускается алгоритм, и робот (завязанные в микросистему датчики) сам в тот же момент принимает решение по устранению инцидента. С помощью управляющих команд он выводит скважину на заданный режим и поддерживает текущий дебит. Сокращаются недоборы нефти и увеличивается срок наработки оборудования на отказ.

Элементы этой цифровой платформы использовали для разработки традиционной нефти. Проект стартовал в 2020 году и должен завершиться в декабре 2021 года. В планах - тиражирование и запуск новых алгоритмов на опытном участке месторождения.

Все начинается с анализа данных, пояснил руководитель проекта, куратор цифрового развития бизнес-сектора Проектного офиса ТНЦР Айдар ТАХАУВ. Специалисты отмечают, что в агрессивных средах нефтепромыслах датчики часто выходят из строя. Для начала необходимо научиться определять датчики, которые вышли из строя и начали давать ложные данные. В «Татнефти» разрабатываются алгоритмы по определению корректности работы датчиков. «При написании алгоритмов программ мы сначала добиваемся устойчивой работы датчиков, КИП и системы автоматике, включая ЧРЭП. Далее набираем статистику и определяем зависимость контролируемых параметров между собой в стационарном и динамических режимах работы скважины. Только потом, выявив системную закономерность, мы составляем алгоритм управления и начинаем его реализовывать», — пояснил Айдар Тахауев.

Процессами будут охвачены все области интегрированной системы — от геофизики до роботизированного регулирования нефтепромысловым оборудованием. В том числе и подбор геолого-технических мероприятий (ГТМ) на основе первичной геолого-промысловой информации и данных гидродинамической модели на объектах выбранного участка актива, и режимы закачки. Практически стопроцентно и постоянно будет проводиться мониторинг показателей эксплуатации всех скважин. По данной информации можно будет выявить неисправные и простаивающие скважины, с отклонениями от планового дебита, с отсутствием связи. В системе должны отображаться параметры их работы, причины остановок и

т. д. При необходимости оперативно, в том числе в автоматическом режиме, будут проводиться корректировки.

Единое информационное пространство, накопленная историческая информация по скважинам и уникальные алгоритмы позволят определить наиболее эффективные варианты разработки активов «Татнефти».

## 4. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

### **«EASTRUSSIA»: Более 200 млн тонн угля добыли в России за полгода**

Российские угольные компании за полгода добыли 210 млн тонн угля. Рост добычи происходит на фоне увеличения стоимости твердого топлива на мировом рынке.

Как сообщает NEDRADV, этот результат на 8,7% превышает показатели первого полугодия 2020 года. Основной объем добычи традиционно составил каменный уголь – 174 млн тонн (рост почти 10%). Из них 47,2 млн тонн пришлось на коксующийся уголь и 11,7 млн тонн — на антрациты.

Извлечение бурого угля также показало положительную динамику. Так, с января по июнь недропользователи получили 36 млн тонн твердого топлива — на 4,6% больше, чем за тот же период прошлого года.

Согласно прогнозам, производство угля в России по итогам текущего года составит более 390 млн тонн. Уже добыто 53,7% от предполагаемого объема.

### **«ФИНАМ»: Добыча угля "Распадской" выросла за 1 полугодие на 18%**

В 1 полугодии 2021 года добыча на всех предприятиях "Распадской" выросла на 18% год-к-году и составила 11,6 млн тонн рядового угля, сообщила компания. Данное увеличение обусловлено сниженным объемом производства в прошлом году на фоне приостановки добычи на карьере "Разрез Распадский" из-за ухудшения рыночной ситуации на фоне пандемии COVID-19.

Объем реализации угольного концентрата увеличился на 4% год-к-году и составил 7,2 млн тонн в след за ростом добычи, а также благодаря усилиями компании в области оптимизации логистики.

Объем реализации рядового угля снизился на 39% и составил 1,5 млн тонн. Высокий объем реализации рядового угля в 1 полугодии 2020 года был обусловлен рыночной

ситуацией - перед компанией стояла задача максимизировать продажи на фоне понижительного тренда в мировых ценах на уголь и неопределенной ситуации с пандемией COVID-19. Кроме того, ремонт лавы на шахте "Алардинская" в 1 полугодии 2021 года привел к ограничению по объемам доступного для продаж рядового угля марки КС, что также оказало влияние на суммарные объемы продаж рядового угля.

В 1 полугодии 2021 года средневзвешенные цены реализации угольной продукции выросли год к году на фоне увеличения мировых котировок.

Во 2 квартале 2021 года суммарная добыча по всем предприятиям составила 5,1 млн тонн (-21% кв/кв). Снижение добычи было вызвано в основном плановыми ремонтами лав на шахте "Распадская" и шахте "Алардинская", также доработкой лавы на шахте "Осинниковская" перед предстоящим в 3 квартале ремонтом. Остальные шахты увеличили объем добычи в отчетном периоде. На объектах открытых горных работ добычу также удалось нарастить, как на карьере "Разрез Распадский", так и на участке открытых горных работ шахты "Распадская-Коксовая".

Реализация угольного концентрата снизилась на 8% кв/кв, что было связано с логистическими ограничениями по поставкам в направлении Дальнего Востока на фоне роста экспортных отгрузок и начала сезона ремонтных работ на сетях РЖД. Кроме того, снижение продаж угольного концентрата на внутреннем рынке было обусловлено изменением структуры отгрузок в сторону увеличения поставок рядового угля по просьбе клиентов.

В отчетном периоде средневзвешенная цена реализации угольной продукции выросла кв/кв по всем направлениям отгрузки на фоне увеличения мировых котировок.

### **«АИС»: На предприятиях СУЭК в Хакасии стартовала Трудовая вахта**

Коллективы предприятий Сибирской угольной энергетической компании (основной акционер Андрей Мельниченко) продолжают череду мероприятий, посвященных 20-летию СУЭК. 20 июля на угледобывающих, сервисных и транспортном предприятиях Хакасии стартовала Трудовая вахта, посвященная юбилею Компании и предстоящему Дню шахтера, она будет проходить в течение месяца и завершится 20 августа 2021 года.

Трудовая вахта – это традиционные производственные соревнования, которыми на предприятиях СУЭК отмечают вехи российской истории, ключевые события угольной отрасли и компании СУЭК. В ходе начавшейся Трудовой вахты победителей планируется определить в 27 номинациях; на каждом предприятии определят лучших рабочих, инженерно-технических работников, лучшие производственные участки.

– Принципиальным требованием для всех участников, как и прежде, остается соблюдение норм и правил безопасного ведения работ, – говорит генеральный директор «СУЭК-Хакасия» Алексей Килин. – Даже за однократное нарушение в сфере охраны труда и промышленной безопасности, участник производственного соревнования исключается из числа претендентов на победу. Еще одно условие – перевыполнение плановых показателей в период вахты.

Каждая Трудовая вахта на предприятиях СУЭК в Хакасии – это дополнительные объемы добычи, обогащения угля и производства угольной продукции сервисными предприятиями.

Каждую неделю на угольных разрезах СУЭК в Хакасии в период проведения Трудовой вахты будут проходить дни повышенной добычи угля, в ходе которых стандартные плановые задание необходимо перевыполнять на 20-25 процентов. На Обоганительной фабрике «СУЭК-Хакасия» в этот период будет сделан акцент на обеспечении надежности работы оборудования и предупреждение простоев из-за аварийных отказов, что также позволит увеличить объемы выпуска угольной продукции.

Проведение Трудовой вахты – это общественно значимое событие с участием коллективов СУЭК, ведь дополнительная продукция – это дополнительные налоги и бюджеты всех уровней власти. По итогам вахты победители будут награждены к Дню шахтера.

Для справки:

СУЭК – одна из ведущих угледобывающих и энергетических компаний мира, крупнейший в России производитель угля, крупнейший поставщик угля на внутренний рынок и на экспорт, один из основных производителей тепла и электроэнергии в стране. Добывающие, перерабатывающие, энергетические, транспортные и сервисные предприятия СУЭК расположены в 12 регионах России.



На предприятиях СУЭК работают более 70 000 человек. Основной акционер – Андрей Мельниченко.

## 5. ЗОЛОДОДОБЫЧА

### **«РИА Новости/Прайм»: "ПЮДМ" пошел в бурятские юниоры**

Московское ООО "ПЮДМ", специализирующееся на трейдинге драгоценными металлами и ломбардном кредитовании, намерено заняться золотодобычей, следует из сообщения портала Voomin.

"ПЮДМ" планирует инвестировать в разработку месторождения Мухор-Горхон (Бурятия), лицензия на геологическое изучение которого принадлежит ООО "Топаз". Первоначальная сумма вложений — порядка 10 млн рублей, которые будут направлены на разведку и предварительную оценку запасов.

По результатам геологоразведочных работ компания рассчитывает оформить добычную лицензию. В дальнейшем инвестиции в разработку россыпного золота на участке оцениваются в 100 млн рублей, рудного — в 500 млн рублей. По предварительным оценкам запасы участка составляют около 100-150 кг россыпного и до 1 тонны коренного золота.

ООО "Топаз" с июня 2020 года владеет двумя лицензиями на геологическое изучение на трех участках в Бурятии: Мохор-Горхон, Заза и Уринский. Согласно ЕГРЮЛ, собственниками "Топаза" являются физические лица. Учредители "ПЮДМ" — Артем Евстратов и Роман Асанов.

### **«ИА INFOline»: Алмазы Анабара: алмаз был добыт в реке на аллювиальном месторождении Эбеях (Республика Саха (Якутия))**

Мы называем такого типа алмазы леденцами.

Специалист тут же скажет вам, что алмаз был добыт в реке. Да, это так. Этот "леденец" нашли "Алмазы Анабара" @almazyanabara на аллювиальном месторождении Эбеях. Камень весит 67,44 карата. Поверхность камня стала матовой в результате воздействия воды, но после огранки он заблестит, как и все бриллианты.

## 6. ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ

## **«ТАСС»: Проект Арктического центра РАН поможет искать пресную воду в Предволжье по изотопам урана**

Ученые нашли связь между соотношением изотопов урана в воде и ее соленостью

Исследования таяния мерзлоты специалистов Федерального исследовательского центра комплексного изучения Арктики Уральского отделения РАН (ФИЦКИА, Архангельск) и Санкт-Петербургского государственного университета помогут в поиске пресной воды в Предволжье. Как рассказали ТАСС в пресс-службе ФИЦКИА, здесь удалось выявить связь между соотношением изотопов урана в воде и ее соленостью.

"Анализ изотопного состава покажет, какие источники участвуют в формировании подземных вод и в каком направлении нужно двигаться, чтобы в дальнейшем вести разведку запасов воды. Далее уже можно будет целенаправленно проводить промышленные изыскания", - сказали в пресс-службе.

Ученые ФИЦКИА с 2020 года работают над проектом по изучению таяния многолетней мерзлоты в Арктической зоне РФ. Они исследуют изотопный состав воды в регионах, где есть мерзлые грунты, например, в Республике Коми и Ненецком автономном округе. Радиологи смотрят содержание дейтерия и кислорода-18 — это изотопы, которые входят в состав молекулы воды, и соотношение урана-234 к урану-238. "Проект поддержан Российским научным фондом, участники предполагают в его рамках развивать новые подходы, в частности, разработать методику применения изотопов природного урана - урана-234 и урана-238. Их соотношение, согласно предлагаемой нами интерпретации, маркирует "возрожденные" воды, сформировавшиеся при таянии подземных льдов", - рассказал ТАСС заведующий лабораторией экологической радиологии ФИЦКИА Евгений Яковлев.

Для сравнения нужны были данные с территории, где мерзлота когда-то была, но уже растаяла. Было выбрано Предволжье, где многолетняя мерзлота существовала десятки тысяч лет. При исследованиях ученые выявили, что изотопы урана находятся в равновесии в "современной" воде, она при этом пресная и годится для питья. А вот соленые воды характеризуются значительным превышением количества урана-234 над ураном-238. Эти данные можно использовать для поиска пресных вод, чтобы зря не бурить скважину.

## **Соленые "следы" мерзлоты**

Предволжье — это регион правобережья Волги в районе Куйбышевского водохранилища: юг Чувашии, юго-запад Татарстана и север Ульяновской области. На этой территории очень большие проблемы с обеспечением пресной водой. Только один город Тетюши имеет централизованное водоснабжение из Волги. В основном используются подземные воды, которые очень засолены. До последнего времени запасы разведанных подземных вод в Предволжье, которые можно использовать для централизованного питьевого водоснабжения, были незначительными.

Даже на сравнительно небольших глубинах 50-70 м вода соленая. А "виновата" в этом растаявшая мерзлота. Климат в Предволжье 12-100 тыс. лет назад был очень суровым. Пик похолодания пришелся на период примерно 18 тыс. лет назад. Тогда в Предволжье жили мамонты, которые ходили по сухой арктической степи. Температура воздуха были сопоставима с нынешней в районе примерно Лабытанги, но осадков было значительно меньше.

Ледника в Предволжье не было, а вот многолетняя мерзлота из-за сильных холодов в течение всего года достигала глубин 200-300 м. 10 тыс. лет назад она начала таять, а в воде растворяться соли. "Соли, образующиеся при растворении гипса, имеют аномально высокую растворимость при околонулевой температуре. Поэтому в Предволжье и зона бывшей мерзлоты, и зона остаточных растворов содержит воды с повышенной соленостью", - пояснил Яковлев.

В той воде, которая образуется после таяния мерзлоты, урана-234 намного больше, чем урана-238. В периоды похолоданий уран-234 накапливается в породах. "При таянии мерзлоты он вымывается быстрее, чем уран-238, как более водорастворимый и мобильный", - добавил собеседник агентства.

При этом грунты здесь содержали и содержат много глины, поэтому эта соленая вода оставалась близко к поверхности. Участники проекта считают, что ниже могут располагаться участки, содержащие воду с небольшой соленостью и пресную воду. При проведении исследований были найдены как соленые, так и пресные воды.

## **О необходимости изучения мерзлоты**

Как отметил собеседник агентства, исследования состояния многолетней мерзлоты очень важны для Арктической зоны РФ. Изменения климата и потепление Арктики ведет к тому, что практически во всех регионах слой, оттаивающий летом, становится все больше. При этом непонятно, что происходит внутри мерзлых грунтов, тем более на большой глубине. "Проявляются эти изменения в разрушении морских берегов, выбросах метана - Ямальская воронка, потере прочности грунтов под жилыми зданиями и промышленными сооружениями и прочих подобных негативных явлениях", - пояснил Яковлев.

При этом хозяйственная деятельность человека в Арктике становится все интенсивнее, что ведет к риску аварий, в том числе и из-за деградации многолетней мерзлоты. Кроме того, в зоне мерзлоты захоронено почти вдвое больше углерода, чем содержится в атмосфере. И ее таяние может привести к выделению такого количества метана и углекислого газа, которое может вызвать дальнейшее потепление климата. При оттаивании мерзлоты также меняется химический состав воды, увеличивается содержание тяжелых металлов и органических соединений, поскольку они высвобождаются при таянии.

Чтобы исследовать, что находится в глубине, нужно бурить скважины. "Изучение участков мерзлоты, которые залегают глубоко, требует больших материальных и финансовых затрат. Поэтому логичным является поиск таких природных меток, которые могли бы раскрыть историю изменения климата в прошлом и быть полезными для изучения современных природных процессов", - сказал исследователь. По словам ученого, исследования "следов" растаявшей мерзлоты могут помочь в изучении состояния современной в Арктической зоне РФ. Изотопные методы гораздо менее затратные, чем бурение, и они позволяют оценивать состояние мерзлых грунтов на значительной площади. Сейчас ученые отработывают методику в лабораторных условиях и собирают новые данные, в частности, в Баренцевом море.

ФИЦКИА ведет исследования по изучению деградации мерзлоты совместно с Санкт-Петербургским государственным университетом. Проект поддержан Российским научным фондом.

### **«РИА Новости Крым»: Какие запасы подземных вод есть у Крыма – эксперты**

Разведанные запасы подземных вод на Крымском полуострове еще в советские времена составляли около миллиона кубометров в сутки. При этом вне зависимости от периода Крым использовал в среднем около 400 тысяч кубометров. Об этом в

эфире радио "Спутник в Крыму" рассказали директор научно-производственной фирмы "Водные технологии" Анатолий Копачевский.

По словам специалиста, этот средний показатель потребления подземных вод сильно не менялся вплоть до 2018 года.

"Использовалось – в разные времена по-разному – около 400 тысяч в сутки. То есть, недоиспользованной воды у нас около 600 тысяч кубометров в сутки. То есть, резерв у нас имеется. Другой вопрос, что утрачены наблюдательные скважины, которые вели мониторинг. В советское время их было около полутора тысяч", - припомнил эксперт.

А вот на сколько изменилась ситуация сейчас, сказать сложно: число наблюдательных скважин сильно сократилось и объективной картины не дает. Кроме того, на уровень подземных вод влияют и другие факторы. А поскольку и сами наблюдения, и анализ данных – процессы не быстрые, так как характер питания карстов довольно сложный и меняется год от года в зависимости от интенсивности осадков, то к исследованиям необходимо приступить как можно быстрее, считает заведующий кафедрой водоснабжения, водоотведения и санитарной техники Академии строительства и архитектуры КФУ им. Вернадского Илья Николенко.

"Данные, которые были у нас 20-30 лет назад, сегодня изменились, потому что, во-первых, изменилась застройка, во-вторых, изменилась площадь зеленых насаждений. Все это существенно влияет на накопления воды под землей", - заключил он.

В апреле правительство России выделило субсидию в размере 70 миллионов рублей на исследование возможных водоносных горизонтов под Азовским морем. Предварительные данные показали, что в этом районе находятся запасы воды, которые могут позволить ежегодно забирать от 0,5 до 1,2 миллиарда кубометров.

Разведка месторождений пресной воды под Азовским морем ведется в рамках федеральной целевой программы "Социально-экономическое развитие Республики Крым и города Севастополя до 2025 года". По информации вице-премьера российского правительства Марата Хуснуллина, курирующего Крым, полные данные о подземных запасах под Азовским морем будут получены в конце июля, при этом на поиски этой воды в середине месяца было выделено еще 300 миллионов рублей.

## 7. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА

## **«ХКС»: В Хабаровском крае выросли объемы добычи драгметаллов**

Местные предприятия перевыполнили план по добыче золота на 2% и по олову – на 15%

В Хабаровском крае в первом полугодии этого года заметно выросли объемы добычи драгоценных и цветных металлов. По данным регионального Минприроды, местные предприятия на 2% перевыполнили план по добыче золота и на 15% - по олову, сообщает ИА «Хабаровский край сегодня».

Также, как отметили в ведомстве, приблизительно на 50 % увеличились доходы бюджета региона от горной промышленности. За шесть месяцев благодаря отрасли краевая казна пополнилась 4,9 млрд рублей.

– Положительную динамику по основным экономическим показателям деятельности горнодобывающей отрасли обеспечила благоприятная ценовая ситуация на рынке драгоценных и цветных металлов, – уточнили в ведомстве. - За счет этого увеличились и налоговые поступления в бюджет региона. Они выросли на 44% по сравнению с прошлым годом.

Хабаровский край остается единственным российским регионом, где ведется добыча олова. За полгода было выпущено 1,4 тонн олова в концентрате. Запасы ценного цветного металла необходимы предприятиям авиа и автомобильной промышленности, медицины, электротехнической и строительной отраслей России и стран СНГ.

Не отстают и золотодобывающие предприятия: за этот период было добыто 10 тонн драгоценного металла. Недропользователи, осваивающие коренные месторождения, суммарно произвели около 8,5 тонн золота. Предприятия, разрабатывающие россыпные месторождения, добыли свыше 1,7 тонн драгоценного металла.

– Хочу отметить социальную ответственность предприятий отрасли. Они нацелены на использование преимущественно трудового потенциала жителей края и продукции краевых поставщиков, а также на внедрение современных экологосберегающих технологий, – отметила и.о. министра природных ресурсов края Елена Балезина. — Это позволяет поддержать экономику региона и снизить негативное влияние на окружающую среду. Как правило, крупные компании также

оказывают населению в районах своего присутствия содействие в реализации социально значимых проектов.

В настоящий момент горнодобывающая отрасль по-прежнему остается одной из базовых в экономике Хабаровского края. На долю этой отрасли приходится более 6% регионального ВВП и около 10% налоговых доходов. В сфере занято свыше 9 тысяч человек.

### **«ТАСС»: Плавающие энергоблоки для Чукотки планируется строить на Балтийском заводе**

Всего Росатом предлагает для электрификации Баимской рудной зоны использовать четыре модернизированных плавучих энергоблока с реакторной установкой РИТМ-200

Заказы на строительство плавучих энергоблоков для энергоснабжения Баимской рудной зоны на Чукотке планируется разместить на Балтийском заводе в Петербурге. Об этом журналистам сообщил гендиректор госкорпорации "Росатом" Алексей Лихачев.

"Данный проект будет реализован в четырех плавучих энергостанциях для Баимской зоны. Мы практически начали проектную работу. Как только юридически значимые соглашения будут заключены на изготовление, на потребление энергии, то мы перейдем на размещение заказов. Заказы будут размещены на Балтийском заводе", - сказал Лихачев.

Росатом предлагает электрифицировать Баимскую рудную зону с помощью четырех модернизированных плавучих энергоблоков (МПЭБ) с реакторной установкой РИТМ-200 и резервного МПЭБ для обеспечения циклической замены на время перегрузки и ремонта. Резервная малая плавучая атомная электростанция в будущем может быть использована для энергоснабжения потребителей плавучей АЭС "Академик Ломоносов".

Баимское месторождение меди является одним из крупнейших неосвоенных в мире. Содержание меди в руде составляет всего 0,43%, что долго не позволяло заняться освоением.

Создание горно-обогатительного комбината стало возможным благодаря появлению новых технологий. Комбинат будет запущен к 2027 году.

Предполагается, что проект привлечет 570 млрд рублей частных инвестиций и 1 трлн рублей поступлений в бюджет, создаст 3 тыс. рабочих мест.

Министерство РФ по развитию Дальнего Востока и Арктики подписало соглашение с ООО "ГДК Баимская" (группа KAZ Minerals) о включении компании в число

резидентов территории опережающего развития "Чукотка" с проектом освоения Баимской рудной зоны.

## 8. СОБЫТИЯ

### **«НЕФТЬ КАПИТАЛ»: ЛУКОЙЛ-Инжиниринг приглашает принять участие в III Международной конференции «Интегрированное научное сопровождение нефтегазовых активов»**

Конференция состоится с 20 по 22 октября 2021 года в Перми

ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» (100% дочернее общество ПАО «ЛУКОЙЛ») приглашает принять участие в III Международной научно-практической конференции «Интегрированное научное сопровождение нефтегазовых активов: опыт, инновации, перспективы», посвященной 30-летию ПАО «ЛУКОЙЛ».

Участники конференции смогут обсудить актуальные научные вопросы и практические результаты внедрения инновационных технологий, используемых в процессе эксплуатации нефтегазовых активов, обменяться идеями, поделиться опытом и представить собственные научные достижения.

Основные направления работы конференции:

- Цифровое месторождение.
- Современные вызовы, инновационные решения и цифровые технологии при разработке нефтяных месторождений.
- Перспективные решения по декарбонизации.
- Цифровизация и новые технологии для строительства скважин на суше и на море.
- Цифровые технологии в геологии.

Даты проведения мероприятия: с 20 по 22 октября 2021 года.

Формат мероприятия: конференция пройдет в смешанном формате (очно/онлайн). В связи с эпидемиологической обстановкой, связанной с Covid-19, количество участников в очном формате ограничено.

Место проведения очных мероприятий:



- Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» г.Пермь, ул. Пермская, 3а;
- Технопарк Morion Digital г.Пермь, ул. Шоссе Космонавтов, 111.

Публикация материалов: по итогам работы конференции планируется издание электронного сборника докладов участников конференции.

Стоимость участия в конференции: организационный сбор за участие в конференции не предусмотрен. Очное участие в работе конференции (проезд, проживание, прочие расходы) организуется за счет направляющей стороны.

Официальные языки конференции: русский и английский.

Заявки на участие в конференции необходимо направить до 20 августа 2021 г., тезисы докладов — до 15 сентября 2021 г. на электронную почту кураторов секций:

- Цифровое месторождение: Волков Владимир Аркадьевич, Vladimir.Volkov@pnn.lukoil.com, тел. +7(342)2336772;
- Современные вызовы, инновационные решения и цифровые технологии при разработке нефтяных месторождений: Шарафеев Рамиль Рашифович, Ramil.Sharafeev@pnn.lukoil.com, тел. +7(342)2336392;
- Перспективные решения по декарбонизации: Юртов Михаил Петрович Mikhail.Yurtov@lukoil.com, тел. +7(495)9832284;
- Цифровизация и новые технологии строительства скважин на суше и на море: Мещеряков Константин Андреевич, Konstantin.Meshcheryakov@pnn.lukoil.com, тел. +7(342)2336106;
- Цифровые технологии в геологии: Габнасыров Алексей Василевич, Aleksej.Gabnasyrov@pnn.lukoil.com, тел. +7(342)2336215.

С программой работы конференции, а также тематикой секций и круглых столов можно ознакомиться по ссылке: <https://engineering.lukoil.ru/ru/Conference>.

## 9. ЗА РУБЕЖОМ

### **«Trend АЗЕРБАЙДЖАН»: Президент Ильхам Алиев: Имеются конкретные планы, связанные с разработкой месторождений железной руды - традиционной для Дашкесана отрасли**

Имеются конкретные планы, связанные с разработкой месторождений железной руды – традиционной для Дашкесана отрасли. Некоторое время назад по моему указанию была составлена специальная программа, привлечены государственные инвестиционные ресурсы. Эта сфера будет приносить очень большие доходы. Одновременно откроются тысячи рабочих мест и сократится зависимость от импорта, потому что в течение последних пяти лет – это указывается и в проведенной презентации – на импорт только железных изделий из страны ушли средства на сумму 1,7 миллиарда манатов.

Как сообщает Trend, об этом, в частности, сказал Президент Азербайджана Ильхам Алиев в интервью Азербайджанскому телевидению.

«Развитие этой отрасли позволит резко сократить зависимость от импорта, создать стоимостную цепочку, обладающую большей стоимостью, а также экспортные возможности. Так что сегодня развитие нашей горнорудной промышленности должно идти по этому пути.

Должен также отметить, что данная отрасль имеет очень большие перспективы и на освобожденных землях. Как вам известно, долгие годы иностранные компании незаконно эксплуатировали наши золотые и другие рудники. Это – преступление, я уже высказывался по этому поводу, еще раз хочу сказать: у этих компаний два пути: либо они выплатят нам компенсацию, примут наши условия, либо – другая их альтернатива - вопрос будет решаться в правовой плоскости. Должен также сказать, что вся подготовительная работа уже завершается, проведен всесторонний анализ наших месторождений золота, незаконно эксплуатировавшихся иностранными компаниями и в Зангиланском, и в Кяльбаджарском районах. Приглашены международные консультанты. Еще раз хочу сказать, что они должны добровольно выплатить компенсацию за ущерб, нанесенный Азербайджанскому государству, и после этого, только после этого они могут жить спокойно. Иначе деловая репутация этих компаний – они проводят операции и в других местах – очень сильно

пострадает. Во всяком случае, мы уже открыто изложили свою позицию», - сказал глава государства.

### **«ИНТЕРФАКС-АЗЕРБАЙДЖАН»: AzerGold ввело в эксплуатацию новое месторождение золота на западе Азербайджана**

ЗАО «AzerGold» ввело в эксплуатацию золотonosное месторождение «Мерех» в Дашкесанском районе (запад Азербайджана – ИФ), сообщили агентству «Интерфакс-Азербайджан» в обществе.

Ввод состоялся в четверг. В церемонии запуска месторождения принял участие президент Азербайджана Ильхам Алиев, который понаблюдал за первым взрывом горных пород на месторождении Мерех.

«Месторождение золота Мерех, расположенное к северу от прииска Човдар, было открыто в 2018 году. Это третье месторождение золота, введенное в эксплуатацию AzerGold. Срок реализации данного проекта составляет 2 года», - сообщили в обществе.

В компании также сообщили, что начиная с текущего года, запланирован ввод в эксплуатацию ряда других рудных месторождений.

По данным AzerGold, с начала разработки месторождения Човдар в 2016 году, с этого прииска добыто 259 тыс. унций золота, и в ближайшие годы планируется произвести дополнительно 338 тыс. унций золота.

В настоящее время AzerGold занимается добычей и экспортом золота в рамках первой (наземной) фазы разработки золоторудного месторождения Човдар и с месторождения Агйохуш (с ноября 2020г –ИФ) в Дашкесанском районе .

ЗАО «AzerGold» создано указом президента Азербайджана Ильхама Алиева от 11 февраля 2015г.

Общество занимается изучением, исследованием, разведкой, разработкой и управлением золотonosных и железорудных участков Гарадаг, Човдар, Гейдаг, Дагкесемен, участка Кохнемеден и бассейна Кюрякчай.

Кроме того, распоряжением президента Ильхама Алиева от августа 2020 года «AzerGold» поручено изучение, исследование, разведка, разработка и управление месторождениями железной руды в Азербайджане, применение новых технологий в

этой области, обновление и эффективное использование материально-технической базы, а также за другие виды деятельности, связанные с разработкой данной сферы.

### **«КП ДОНЕЦК»: День шахтера в ЛНР - 2021: Горняки «Востокуголь» заступили на трудовую вахту**

Награждение победителей профессионального соревнования пройдет на День шахтера в ЛНР - 2021

День шахтера в ЛНР - 2021 горняки встретят старой шахтерской традицией - на угледобывающих предприятиях республиканской топливной компании «Востокуголь» объявили месячник высокопроизводительного и безопасного труда. Об этом сообщили на государственном предприятии.

Угольщики примут участие в трудовом соревновании по прохождению горных выработок и добыче угля, переработке и выпуску угольной продукции.

- Начало предпраздничной трудовой вахты - особое событие в жизни горняков. Мы возрождаем давнюю шахтерскую традицию. В силу определенных причин в прошлый раз шахтеры мерялись силами в профессионализме и мастерстве в нашем регионе в 2013 году, - рассказал директор по производству РТК «Востокуголь» Евгений Кундрюков.

Сообщается, что трудовая вахта продолжится до 20 августа, а победителей наградят во время торжественного собрания, посвященного предстоящему празднованию Дня шахтера.

### **«ИНТЕРФАКС-УКРАИНА»: Зеленский ввел в действие решение СНБО о 37 видах полезных ископаемых, имеющих стратегическое значение для развития экономики и обороноспособности Украины**

Президент Украины Владимир Зеленский ввел в действие решение СНБО о 37 видах полезных ископаемых, имеющих стратегическое значение для развития экономики и обороноспособности Украины. Зеленский подписал указ, которым вводится в силу решение СНБО от 16 июля 2021 года "О стимулировании поиска, добычи и обогащения полезных ископаемых, имеющих стратегическое значение для устойчивого развития экономики и обороноспособности государства".

Соответствующий документ №306/2021 обнародован на сайте главы государства.

Решением СНБО утверждается список из 37 руд и неметаллических полезных ископаемых, которые имеют стратегическое значение для государства.

Кабинету министров Украины поручается в двухмесячный срок утвердить список участков недр, которые имеют стратегическое значение и которые будут предоставляться в пользование на условиях соглашений о распределении продукции, участков, которые будут предоставляться в пользование путем проведения аукционов по продаже специальных разрешений на пользование, и обеспечить ежегодную актуализацию списков участков.

Также поручено внести на рассмотрение Верховной Рады ряда законопроектов – о внесении изменений в Кодекс Украины о недрах, о внесении изменений в некоторые законы Украины относительно предоставления права центральному органу исполнительной власти, реализующему государственную политику в сфере геологического изучения и рационального использования недр, останавливать действие и аннулировать специальные разрешения на пользование недрами без обращения в суд по основаниям: получения спецразрешений вне аукциона; неиспользования недр в течение двух лет без уважительных причин; причинение отравления, радиационного поражения, стойкой утраты профессиональной трудоспособности, инвалидности или смерти людей, классифицированные как чрезвычайная ситуация; пользования недрами с применением методов и способов, приводящих к значительному загрязнению окружающей среды или повлекли негативные последствия для окружающей среды; непринятие в течение 180 дней недропользователем необходимых мер для устранения причин, вследствие которых действие специального разрешения на пользование недрами было приостановлено.

Кроме того, должны быть разработаны и рассмотрены Радой законы о внесении изменений в закон "О соглашениях о распределении продукции", о внесении изменений в Общегосударственную программу развития минерально-сырьевой базы Украины на период до 2030 года, и о внесении изменений в Бюджетный кодекс Украины относительно зачисления в специальный фонд государственного бюджета с направлением на проведение геологоразведочных поисковых и поисково-оценочных работ, предусмотренных соответствующими государственными программами.

Кабмин должен в трехмесячный срок обеспечить разработку и принятие Государственной целевой экономической программы развития титановой отрасли Украины, акта по определению перечня недропользователей, корпоративные права которых принадлежат государству, акта о внесении изменений в Порядок предоставления специальных разрешений на пользование недрами, по усилению контроля за деятельностью частного акционерного общества "Национальная акционерная компания "Надра Украины", в том числе о возвращении Кабинета министров Украины прав управления корпоративными правами компании от имени государства и восстановления наблюдательного совета компании, а также утвердить комплекс мер, направленных на развитие минерально-сырьевой базы Украины.

Кабмину поручается в месячный срок обеспечить актуализацию данных Государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, принять решение о приоритетности разработки месторождений полезных ископаемых, принять решение по оптимизации функций центральных органов исполнительной власти по формированию и реализации государственной политики, а также осуществлению государственного контроля в сфере геологического изучения и рационального использования недр, и принять меры по включению государственного коммерческого предприятия "Южукргеология", государственного предприятия "Кировгеология", государственного предприятия "Украинский государственный геологоразведочный институт" в перечень объектов права государственной собственности, не подлежащих приватизации.

Министерству охраны окружающей среды и природных ресурсов Украины, Государственной службе геологии и недр Украины, Государственной службе Украины по вопросам труда поручено в месячный срок предоставить Государственной службе Украины по вопросам геодезии, картографии и кадастра и Главному ситуационному центру Украины контуры участков недр в соответствии со специальными разрешениями на пользование недрами, контуры горных отводов, контуры объектов природно-заповедного фонда на площади участков недр, предоставленных в пользование, а также контуры планов подсчета запасов нелегализованных месторождений полезных ископаемых.

Государственной службе Украины по вопросам геодезии, картографии и кадастра в месячный срок поручено предоставить государственной службе геологии и недр Украины и Главному ситуационному центру Украины контуры земельных участков из Государственного земельного кадастра классификации по целевому назначению и форме собственности.

### **«УКРРУДПРОМ»: Госгеонедр выставила на аукцион 5 участков для добычи нефти и газа**

Государственная служба геологии и недр объявила тринадцатый электронный аукцион в 2021 году, на который вынесла пять углеводородных участков недр. Как сообщает пресс-служба ведомства, объекты находятся в Полтавской, Сумской, Ивано-Франковской и Львовской областях.

Аукционы по продаже указанных участков назначены на 10 октября.

Участки предлагаются для геологического изучения нефтегазоносных недр, опытно-промышленной разработки с последующей добычей нефти и газа. Общая стартовая стоимость всех лотов составляет около 209,8 млн грн. Кроме стоимости за лот, победитель торгов должен также приобрести геологическую информацию объектов, общая стоимость ее составляет 21,3 млн грн (с НДС). В частности, на продажу через электронные аукционы в системе Prozorro выставлены следующие участки:

- Юго-Русановская площадь (стартовая стоимость — 92,5 млн грн, стоимость геологической информации — 10,47 млн грн);
- Жуковская площадь (5,31 млн и 2,17 млн грн соответственно);
- Площадь Китван (1,92 млн и 0,28 млн грн);
- Решетилловская площадь (2,23 млн и 3,8 млн грн);
- Тыновское месторождение (107,86 млн и 4,26 млн грн соответственно).

### **«PHG.RU»: Ученые смогут извлекать литий из подземных вод**

Литий-ионные батареи используются повсеместно: от ноутбуков и телефонов до игрушек и кардиостимуляторов. Добавьте к этому растущий спрос на электромобили, и станет еще более ясно, насколько универсальным стало применение лития.

Согласно отчету Группы Всемирного банка (World Bank) «Минералы для борьбы с изменением климата: минералоемкость перехода к чистой энергии», ожидается, что к 2050-му году мировой спрос на литий вырастет почти до 500% от уровня 2018-го года, поэтому крайне важно искать источники лития и инновационные способы извлечения этого металла. Новая геотермальная технология, которую исследует Национальная лаборатория возобновляемых источников энергии (NREL), — это прямая экстракция лития (DLE, direct lithium extraction), при которой литий извлекается из подземных вод. DLE может стать методом добычи, способным удовлетворить текущую потребность США в литии в десятичном масштабе, всего лишь исследуя геотермальную зону Солтон-Си в Калифорнии. Калифорнийское Солтон-Си, одно из крупнейших шельфовых морей мира, потенциально способное дать в 10 раз больше лития, чем требуется на данный момент

Согласно отчету NREL «Технико-экономический анализ извлечения лития из геотермальных рассолов», составленному Яном Уорреном, старшим геологом NREL, среднее количество лития из-под этого соленого озера оценивается в более чем 24 тысячи метрических тонн в год.

— Богатые литием геотермальные воды представляют собой обширный неиспользованный ресурс, который потенциально может быть использован в качестве надежного внутреннего источника поставок, одновременно обеспечивая дополнительные рабочие места, — сказал Уоррен.

Солтон-Си находится на сейсмически активном разломе Сан-Андреас. Расплавленная порода нагревает подземные воды под дном озера, обеспечивая их давлением, температура которых достигает 500 градусов по Фаренгейту. Эта вода уже используется почти на дюжине геотермальных электростанций для выработки электроэнергии, и эти же сооружения могут служить важной частью развития DLE.