



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

**НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ В СМИ. ОБЗОР РОСНЕДР 23.07.2021**

## СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ .....	2
1. НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ .....	5
«INTERFAX.RU»: Индии предложили вложить \$2-3 млрд в российские нефтегазовые активы.....	5
«ИА REGNUM»: Участок месторождения каменной соли продадут с молотка.....	5
«SAKHA.GOV.RU»: В Якутии пересмотрят систему оценки социальной эффективности недропользователей.....	6
«ИА INFOLine»: 21 июля 2021 года из карьера месторождения алмазов им. В. Гриба, разработку которого осуществляет АО "АГД ДАЙМОНДС", был добыт 200-миллионный кубометр горной массы (Архангельская область) .....	6
2. ГЕОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ НАУКА .....	7
«UNIVERSMOTRI.RU»: Труба горения КФУ - уникальная научная установка .....	7
«ИА KURSKCITY»: 100 лет назад под Курском заложили первую буровую скважину КМА.....	9
3. НЕФТЬ, ГАЗ .....	10
«КОММЕРСАНТЪ»: Россия нарастила добычу газа на 22,6% в июне... 10	10
«ПРАЙМ»: Росстат заявил о выполнении Россией сделки ОПЕК+ в июне на 93%.....	10
«АВИАПОРТ»: "Газпром" и "Вертолеты России" подписали соглашение о сотрудничестве по поставкам первых российских офшорных вертолетов.....	11
«СУСАНИН»: «Удмуртнефть» за 15 лет под управлением «Роснефти» и «Синопек» добыла 91 млн тонн нефти .....	13

«ТАСС»: Производитель буровой техники станет первым резидентом промпарка "Боровлево-3" под Тверью .....	14
«ENERGYBASE.RU»: Поставка двигателей ДАРБ морского исполнения для ледостойкой стационарной платформы.....	15
«КОММЕРСАНТЪ»: «Перфобур» привлек \$9 млн инвестиций.....	16
«FINMARKET.RU»: Инвестиции "ЛУКОЙЛа" в нефтехимию в ближайшие 6 лет составят \$3 млрд .....	17
«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Ученые: В Курганской области стоит бурить нефтяные скважины .....	18
«ENERGYLAND.INFO»: Сделали, хотя могли бы и не делать .....	22
«ИА INFOLine»: "Римера-сервис" подтвердила соответствие системы менеджмента качества требованиям стандарта ISO 9001:2015.....	24
Объединенная Вагонная Компания поставила концерну Skinest Rail новую модель цистерн для СУГ .....	24
В ООО "Газпром добыча Оренбург" подписано Дополнительное соглашение о продлении срока действия Коллективного договора .....	25
«НОВАЯ КУБАНЬ»: АО «Черномортранснефть» провело более 50 тысяч исследований воды, воздуха и почвы с начала 2021 года.....	26
<b>4. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ .....</b>	<b>27</b>
«КП САХАЛИН»: Рекорд по добыче угля, модернизация производства и «Зеленый угольный кластер»: как ВГК стала одной из крупнейших в отрасли .....	27
«1-LINE»: В Красноярском крае школьникам показали, как добывают уголь на Берёзовском разрезе .....	32
<b>5. ЗОЛОТОДОБЫЧА.....</b>	<b>33</b>
«SAKNAPRESS»: Золотодобывающий кластер Гросс автоматизирует лабораторные исследования .....	33
«ГЛОБУС»: Михаил Гусев: «Перспективы металлургических компаний видятся стабильно позитивными» .....	34
«КОЛЫМА ПЛЮС»: Горно-обогатительному комбинату «Лунное» в Магаданской области 20 лет .....	36

<b>«РИА Новости/Прайм»: Быстринский ГОК увеличил производство золота на 7%.....</b>	<b>39</b>
<b>6. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА .....</b>	<b>40</b>
<b>«ЕАН»: На месторождении Учалинского ГОКа обнаружены новые рудные подсечения.....</b>	<b>40</b>
<b>«ИА INFOLine»: На Костомукшском железорудном месторождении введут циклично-поточную технологию горных работ (Карелия).....</b>	<b>41</b>
<b>Альфа-банк предоставил гарантии "Русолову" на 1 млрд рублей.....</b>	<b>42</b>
<b>«РИА Томск»: ГОК "Ильменит" обеспечит работой до 220 томичей при запуске в 2021г .....</b>	<b>43</b>
<b>«PROTEN.ORG»: ГСК «ДОН» увеличила добычу и переработку полезных ископаемых в 1,2 раза .....</b>	<b>44</b>
<b>7. ЗА РУБЕЖОМ.....</b>	<b>45</b>
<b>«ИА INFOLine»: Запорожский железорудный комбинат в январе-июне 2021 года увеличил добычу железной руды на 8,1% по сравнению с аналогичным периодом 2020 года — до 2,4 млн т (Украина) .....</b>	<b>45</b>
<b>«ТЭКНО:///БЛОГ»: Саудовская Аравия добудет последний в мире баррель нефти? .....</b>	<b>45</b>
<b>«НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ»: Baker Hughes ожидает снижение бурения в США.....</b>	<b>46</b>
<b>«ИА INFOLine»: ABB запускает новый цифровой сервис мониторинга состояния оборудования, специально разработанный для предиктивного обслуживания ленточных конвейеров .....</b>	<b>47</b>
<b>«ТАСС»: В Wintershall Dea заявили, что "Северный поток - 2" внесет вклад в энергобезопасность ЕС.....</b>	<b>48</b>

## 1. НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ

### **«INTERFAX.RU»: Индии предложили вложить \$2-3 млрд в российские нефтегазовые активы**

Индия ведет переговоры с правительством России об инвестициях в размере не менее \$2-3 млрд в российские проекты по разведке и добыче нефти и газа, пишет газета Business Standard со ссылкой на неназванных чиновников.

По их сведениям, российское правительство предложило несколько месторождений индийской компании ONGC Videsh и любому потенциальному консорциуму, который она может сформировать. Кроме того, по их словам, обсуждается возможность инвестиций Индии в проекты разведки нефти и газа в Арктике.

"Речь идет о проектах разведки и добычи нефти и газа в России. Масштаб проектов пока не определен, но переговоры с правительством России идут", - сказал один из собеседников издания.

По данным газеты, три дальневосточных региона - Якутия, Сахалинская область и Амурская область - проявили интерес к индийским инвестициям в нефтегазовые проекты.

### **«ИА REGNUM»: Участок месторождения каменной соли продадут с молотка**

В Тульской области 24 августа 2021 года с аукциона планируют продать право на разведку и добычу каменной соли на участке недр «Блоки 1-А и 3-А Новомосковского месторождения».

Начальная цена разового платежа за лот — 44,5 млн рублей, передаёт ИА REGNUM со ссылкой на документацию.

Аукцион проводит департамент по недропользованию по Центральному федеральному округу (Центрнедра). Победитель получит право пользования на 25 лет. По имеющимся данным, запасы в пределах участка площадью 1 кв. км составляют 82 095 тыс. т.

Стартовый размер разового платежа — 44 563 046 рублей 28 копеек.

По данным из документации, участок недр расположен в 5 км северо-западнее города Новомосковска.

Напомним, ранее на торги были выставлены шесть участков золота из россыпных месторождений в Амурской области и один в Алтайском крае.

### **«SAKHA.GOV.RU»: В Якутии пересмотрят систему оценки социальной эффективности недропользователей**

На заседании Правительства Республики Саха (Якутия) под председательством премьера республики Андрея Тарасенко рассмотрели организацию мониторинга социальной эффективности недропользователей, ведущих деятельность на территории Якутии.

Планируется разработать новый законопроект, который будет регулировать выполнение недропользователями условий соглашения о сотрудничестве в сфере социально-экономического развития республики.

Речь идёт о количестве созданных рабочих мест для местных жителей, организации обучения и профессиональной подготовки, мероприятиях по охране окружающей среды и вопросах территориального развития республики, а именно развития социальной, жилищно-коммунальной, дорожной инфраструктуры районов.

Мониторингом охватываются субъекты предпринимательской деятельности, являющиеся пользователями на участках недр, расположенных на территории Якутии, заключившие соглашение о сотрудничестве в сфере социально-экономического развития с субъектами, определенными Законом РС(Я) от 03.07.2018 2043-3 N 1645-V «Об ответственном недропользовании на территории РС(Я)».

Согласно действующему законодательству (Закон РС(Я) от 03.07.2018 2043-3 № 1645-V «Об ответственном недропользовании на территории РС(Я)»), правительство республики устанавливает показатели социальной эффективности недропользователей и порядок составления рейтинга предприятий.

### **«ИА INFOLine»: 21 июля 2021 года из карьера месторождения алмазов им. В. Гриба, разработку которого осуществляет АО "АГД ДАЙМОНДС", был добыт 200-миллионный кубометр горной массы (Архангельская область)**

Юбилейный рубеж достигнут в строгом соответствии с производственным планом горно-обогачительного комбината (ГОКа) им. В. Гриба. Предыдущая высота – 150 миллионов кубометров горной массы – была взята в сентябре 2018 года.

Напомним, что в июне 2021 года на обогатительной фабрике ГОКа им. В. Гриба была успешно переработана 30-миллионная тонна руды с начала промышленной эксплуатации месторождения алмазов им. В. Гриба.

## 2. ГЕОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ НАУКА

### **«UNIVERSMOTRI.RU»: Труба горения КФУ - уникальная научная установка**

Трубу горения Казанского федерального университета включили в перечень уникальных научных установок России. В чем особенность установки казанских ученых, выяснила наш корреспондент.

В России существует список уникальных, исследовательских установок. От Татарстана впервые в этот список попала установка "Труба горения". Это комплексная серьезная установка, которая позволяет тестировать различные методы увеличения нефтеотдачи на условиях, которые очень близки к тому, что происходит под землей.

Михаил ВАРФОЛОМЕЕВ, руководитель приоритетного направления «Эконефть» , Казанский федеральный университет :

- Установка применяется для тестирования увеличения методов нефтеотдачи. В первую очередь тепловых методов, которые сегодня активно разрабатываются и тестируются для добычи тяжелых нефтей, битумов и других трудноизвлекаемых запасов углеводородов. Эта установка активно используется в различных проектах с нефтяными компаниями. В первую очередь это компании "Татнефть", "Газпромнефть", а также зарубежные нефтяные компании.

На сегодняшний день среди нефтяных компаний складывается общий тренд - необходим подбор и разработка нетрадиционных источников запасов углеводородов, трудноизвлекаемых запасов, соответственно, необходимо подбирать оптимальные технологии и агенты закачки для максимального нефтеизвлечения. При этом оценивается не только сам коэффициент нефтеизвлечения, но также и факторы, сопутствующие процессу нефтевытеснения.

Александр БОЛОТОВ, руководитель направления по тестированию тепловых, газовых и химических методов увеличения нефтеотдачи , Казанский федеральный университет :

- Алгоритм приблизительно выглядит следующим образом: на начальном этапе происходит скрининг агентов, то есть подбирается оптимально, исходя из структуры нефтесостава, воды, коллектора, пластового давления, температуры подбираются определенные агенты закачки. На завершающем этапе происходит физическое моделирование, которое уже показывает совокупность факторов. Данная научная установка направлена на решение комплекса данных задач.

Среди наиболее распространенных методов увеличения нефтеотдачи являются тепловые, химические и газовые методы. Данная установка уникальна тем, что она позволяет моделировать каждый из этих методов, а также подбирать гибридные методы увеличения нефтеотдачи.

Александр БОЛОТОВ, руководитель направления по тестированию тепловых, газовых и химических методов увеличения нефтеотдачи, Казанский федеральный университет :

- Образцы флюидов — это газ, нефть, вода, керновый материал. Для того чтобы проводить эти исследования, они доставляются с месторождения заказчика в нашу исследовательскую лабораторию. Дальше происходит анализ, соответственно, состава нефти, состава воды, состав породы и после этого уже происходит сборка здесь.

Керновая модель, моделирующая поровые пространства, собирается в данном кернодержателе, таких кернодержателей у в КФУ достаточное количество, они различны по длине и по геометрии.

Александр БОЛОТОВ, руководитель направления по тестированию тепловых, газовых и химических методов увеличения нефтеотдачи, Казанский федеральный университет :

- Так они обычно выглядят, то есть это труба, она рентгенопрозрачная, чтобы мы могли видеть изменения в ходе воздействия поровых пространств — это и макропористость, и трещеноватость коллектора. Также здесь имеются штуцера для размещения термопар — это замер движения теплового фронта в случае, если мы применяем какие-то композиции, паротепловые обработки или термохимические композиции, также если мы исследуем внутрислоевые горения, где речь идет по продвижению фронта.

После сборки данная модель размещается уже в большой трубе, в которой создается обжимное давление, затем после создания термобарических условий ученые могут приступать к исследованиям.

Александр БОЛОТОВ, руководитель направления по тестированию тепловых, газовых и химических методов увеличения нефтеотдачи, Казанский федеральный университет :

- На данный момент на ней исследуются различные процессы, проводится физическое моделирование по закачке химических агентов, газовых агентов, паратепловых обработок внутривалясового горения, соответственно, в ближайшее время мы планируем ее также модернизировать.

Отметим, что данная установка полностью собрана в стенах Казанского федерального университета сотрудниками вуза и является полностью отечественной разработкой.

### **«ИА KURSKCITY»: 100 лет назад под Курском заложили первую буровую скважину КМА**

22 июля 2021 года исполняется 100 лет со дня заложения на территории Пригородненского сельсовета Щигровского района Курской области первой буровой скважины Курской магнитной аномалии.

Сегодня на особо охраняемой природной территории регионального значения памятнике природы «Первая скважина Курской магнитной аномалии» в Щигровском районе состоялся субботник. В нем приняли участие: представители комитета природных ресурсов Курской области, администраций Щигровского района, Пригородненского сельсовета, Михайловского ГОКа, Курского регионального отделения общероссийской общественной организации «Ветеран-геологоразведчик», Курского филиала ТФГИ по ЦФО, ОКУ «Дирекция ООПТ».

- На субботнике провели большой объем работ. Участники покосили траву, убрали мусор, побелили и покрасили памятный знак первооткрывателям нового железорудного района, - рассказал председатель комитета природных ресурсов Константин Поляков

Две недели назад, 8 июля, прошло совместное заседание комитета природных ресурсов, главы Щигровского района и руководства г. Щигры, посвященное еще одной памятной дате. В 2023 году состоится празднование 100-летия поднятия

первого керна рудоносной породы. С этого момента началось освоение Курской магнитной аномалии – крупнейшей в мире минерально-сырьевой базы для черной металлургии Российской Федерации, сообщила пресс-служба комитета природных ресурсов.

### 3. НЕФТЬ, ГАЗ

#### **«КОММЕРСАНТЪ»: Россия нарастила добычу газа на 22,6% в июне**

В июне 2021 года Россия увеличила добычу природного и попутного газа на 22,6% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, до 58,8 млрд куб. м. Минэнерго объясняет это восстановлением внутреннего рынка и ростом спроса на газ за рубежом.

«Что касается газовой отрасли, то восстановление экономической активности на внутреннем рынке, а также рост спроса на рынках дальнего зарубежья привели к аналогичному росту производства природного газа и попутного нефтяного газа в июне 2021 г., по данным ЦДУ ТЭК, на 22,6% относительно аналогичного периода прошлого года — до 58,8 млрд куб. м», — приводит ТАСС комментарий Минэнерго.

По данным Росстата, в первом полугодии добыча природного газа в России выросла на 15%, до 337 млрд куб. м, а попутного газа — на 1,1%, до 48,7 млрд куб. м.

По расчетам Westwood Global Energy, 70% из обнаруженных в мире в 2020 году объемов запасов нефти и газа пришлось на Россию. Крупнейшие открытия были сделаны «Роснефтью» в Карском море и Западной Сибири. По оценке Минприроды, текущих запасов газа России хватит на 103 года.

#### **«ПРАЙМ»: Росстат заявил о выполнении Россией сделки ОПЕК+ в июне на 93%**

Росстат: Россия в июне добывала 9,57 млн баррелей в день нефти, выполняя сделку ОПЕК+ на 93%

Добыча нефти в России, без учета газового конденсата, в июне составила 9,568 миллиона баррелей в сутки, сделка ОПЕК+ выполнена примерно на 93%, следует из данных Росстата.

"Нефти без газового конденсата добыто 39,7 миллиона тонн, что на 10,8% больше, чем в июне 2020 года, но на 3,1% меньше, чем в мае 2021 года", — сообщает Росстат.

При переводе данного показателя в баррели с использованием коэффициента 7,23 среднесуточная добыча нефти в отчетном месяце составила 9,568 миллиона баррелей. При этом целевой уровень добычи для РФ в июне составлял 9,457 миллиона баррелей в сутки. Таким образом, сделка ОПЕК+ могла быть выполнена примерно на 93%, следует из данных.

"Добыча нефти с учетом газового конденсата в июне составила 42,7 миллиона тонн и увеличилась по сравнению с июнем 2020 года на 11,8%. По сравнению с маем 2021 года добыча снизилась на 3,6%. За шесть месяцев 2021 года добыто 255 миллиона тонн нефти с учетом газового конденсата, что на 3,6% меньше, чем за январь–июнь 2020 года", — также отмечает ведомство.

Из этого следует, что среднесуточная добыча нефти с газовым конденсатом в РФ в июне составила около 10,433 миллиона баррелей в сутки (используя коэффициент перевода 7,33 для жидких углеводородов).

Альянс ОПЕК+ из-за падения спроса на нефть, вызванного пандемией коронавируса, с мая прошлого года сократил свою добычу на 9,7 миллиона баррелей в сутки. По мере стабилизации ситуации ограничения корректировались, и на июль 2021 года они составляют 5,76 миллиона баррелей в сутки. Базой отсчета для всех взят октябрь 2018 года, а для России и Саудовской Аравии — показатель в 11 миллионов баррелей в сутки.

В сделке учитывается только нефть, без конденсата. Минэнерго РФ ранее неоднократно подчеркивало, что методика подсчета показателей в рамках ОПЕК+ у стран соглашения основывается на широком диапазоне данных, а само ведомство для различных месторождений использует разные коэффициенты перевода.

### **«АВИАПОРТ»: "Газпром" и "Вертолеты России" подписали соглашение о сотрудничестве по поставкам первых российских офшорных вертолетов**

Заместитель Председателя Правления ПАО "Газпром" Виталий Маркелов и Генеральный директор АО "Вертолеты России" (входит в структуру Госкорпорации "Ростех") Андрей Богинский подписали Соглашение о стратегическом сотрудничестве по поставке сертифицированных вертолетов морского предназначения отечественного производства типа Ми-171А3.

Ми-171А3 — это первый вертолет отечественного производства, предназначенный в первую очередь для выполнения офшорных операций (перевозки пассажиров и грузов над морем). Он разработан в соответствии со стандартами Международной ассоциации производителей нефти и газа (IOGP).

Максимальная взлетная масса серийного воздушного судна - 13 тонн. Ми-171А3 отвечает повышенным требованиям по обеспечению безопасности полетов над водной поверхностью. Он, в частности, будет оснащен аварийстойкой топливной системой, системой аварийного приводнения с автоматической активацией и спасательными плотами внешнего размещения. Для эксплуатации вертолета даже в самых сложных погодных условиях будет установлен интегрированный пилотажно-навигационный комплекс - "стеклянная кабина" с цифровым навигационным оборудованием.

Вертолет будет выпускаться в двух конфигурациях. Первая - для перевозки до 24 пассажиров и грузов массой до 5 тонн. Вторая - для проведения поисково-спасательных операций, она будет дополнительно укомплектована специализированным оборудованием, в том числе медицинским. В случае необходимости эксплуатант сможет самостоятельно переоборудовать грузопассажирский вертолет в поисково-спасательный.

Опытный образец Ми-171А3 был представлен в рамках Международного авиационно-космического салона МАКС-2021.

По условиям соглашения, АО "Вертолеты России" обеспечит испытания опытного образца Ми-171А3, организует серийный выпуск и сертификацию вертолетов. Будут также созданы сервисные центры по обслуживанию воздушных судов, тренажерные и учебные центры для подготовки летно-технического персонала. "Газпром" намерен закупать вертолеты Ми-171А3 в соответствии с актуальными потребностями, размещать заказы на ремонт и сервисное обслуживание. Их планируется использовать для работы на месторождениях континентального шельфа.

Холдинг "Вертолеты России" - один из мировых лидеров вертолетостроительной отрасли, единственный разработчик и производитель вертолетов в России. Холдинг образован в 2007 году. Головной офис расположен в Москве. В состав холдинга входят пять вертолетных заводов, два конструкторских бюро, а также предприятия по производству и обслуживанию комплектующих изделий, авиаремонтные заводы и сервисная компания, обеспечивающая послепродажное сопровождение в России и

за ее пределами. Покупатели продукции холдинга - Министерство обороны России, МВД России, МЧС России, другие государственные заказчики, авиакомпании "Газпром авиа" и UTair, крупные российские и иностранные компании.

**«СУСАНИН»: «Удмуртнефть» за 15 лет под управлением «Роснефти» и «Синопек» добыла 91 млн тонн нефти**

С начала сотрудничества российской НК и китайской нефтехимической корпорации «Удмуртнефть» открыла 10 новых месторождений и пробурила 1,2 тыс. скважин.

Ижевск. Удмуртия. ПАО «Удмуртнефть» имени В. И. Кудинова за 15 лет работы под управлением «Роснефти» и «Синопек» добыла 91 млн тонн нефти. Об этом на пресс-конференции сообщил генеральный директор ведущей нефтяной компании Удмуртии Андрей Топал, назвав «Удмуртнефть» ярким примером успешного сотрудничества России и Китая.

Созданное в 1967 году предприятие работает по сей день с годовым объёмом добычи около 6 млн тонн. Это — больше половины всего добываемого в республике чёрного золота. Всего же с начала своей деятельности «Удмуртнефть» добыла свыше 315 млн тонн нефти.

По словам Андрея Топала, сейчас в Удмуртии компания ведёт разработку 33 месторождений на территории 14 районов республики. За время сотрудничества «Роснефти» и «Синопек» открыто 10 новых природных скоплений нефти.

«За 15 лет объём капитальных вложений увеличился в три раза. На текущий момент их сумма составляет 120 млрд рублей. Предприятие идёт в правильном стратегическом направлении, что позволяет нам с уверенностью смотреть в будущее, — подытожил Топал.

С приветственным словом также выступил генеральный директор Дочерней компании «Синопек» Ян Хуайи, который оценил сотрудничество «Роснефти» и «Синопек» в Удмуртии как успешное.

«Я уверен, что «Удмуртнефть» продолжит развитие по приоритетным направлениям увеличения добычи нефти, повышения эффективности и энергосбережения», — заявил Хуайи.

«Наши сотрудники многому научились у российских нефтяников. Почерпнули много нового в управлении производством на зрелых месторождениях, в строгом контроле планируемых инвестиций и организации производства в целом. Я думаю,

наш опыт сотрудничества полностью реализовал идею политики «Синопек», — сообщил Хуайи.

Стоит отметить, что «Удмуртнефть» является крупнейшим налогоплательщиком в республике с наибольшим числом сотрудников. В 2020 году их число превысило 8 тыс. Человек. Помимо нефтяной деятельности компания ведёт и социальную: оказывает помощь при строительстве общественных объектов, ремонтирует детские сады и школы. Кроме того, предприятие обеспечивает школы автобусами и компьютерами. Совместно с администрацией Ижевска «Удмуртнефть» открыла сквер Нефтяников имени В. И. Кудинова.

Вместе с тем «Удмуртнефть» уделяет внимание охране окружающей среды. Надзорные органы республики регулярно с сотрудниками предприятия замеряют выбросы в атмосферу, берут пробы грунта.

«Мы работаем на опережение, чтобы не загрязнять окружающую среду. Мы участвуем во всех «зелёных» акциях, сборке мусора, сажаем деревья, недавно выпустили молодь щуки в Каму, взаимодействуем с Министерством природных ресурсов Удмуртии. Мы за экологию», — рассказал Андрей Топал.

### **«ТАСС»: Производитель буровой техники станет первым резидентом промпарка "Боровлево-3" под Тверью**

Оборудование для бурения нефтяных и газовых скважин компании будут также использовать в Арктике

Производитель буровой техники компания "Герс Технолоджи" станет первым резидентом созданного в Тверской области промышленного парка "Боровлево-3", где откроет центр разработки и производства оборудования для бурения нефтяных и газовых скважин. Кроме того, компания "Фодеско-МАК" построит в промпарке завод по выпуску комплектующих для пресс-форм и штампов, об этом в среду сообщила пресс-служба облправительства по итогам заседания регионального совета по инвестиционной политике.

"Определены первые два резидента инновационно-промышленного парка "Боровлево-3". Ими стали компания "Фодеско-МАК", которая специализируется на изготовлении спецприспособлений для станков и оборудования, а также "Герс Технолоджи", являющаяся передовой российской компанией в нефтегазовой отрасли", - говорится в сообщении.

Решение принято на заседании совета по инвестиционной политике и развитию предпринимательства Верхневолжья, которое в среду провел губернатор Игорь Руденя. Отмечено, что оборудование для бурения нефтяных и газовых скважин компании "Герс Технолоджи" будет использоваться в том числе в Арктике, в морском бурении, на уровне шельфа. Компания "Фодеско-МАК" построит в промпарке производство общей площадью 3,5 тыс. кв. м, основным рынком сбыта продукции станет Россия, страны Европейского союза и СНГ.

Соглашения о реализации данных инвестпроектов были подписаны между правительством Тверской области и компаниями на Петербургском международном экономическом форуме (ПМЭФ) в июне 2021 года. По словам Рудени, президент РФ поставил перед регионами задачу применять эффективный алгоритм действий, чтобы инвестор мог быстро пройти путь от идеи до открытия производства. "Наша задача, как региональной власти, обеспечить данные процессы в максимально короткие сроки", - приводит пресс-служба слова Рудени.

Инновационно-промышленный парк "Боровлево-3" создали в Калининском районе Тверской области в апреле 2021 года, планируется, что свои производства там смогут разместить 19 компаний, которые создадут порядка 2,7 тыс. рабочих мест. Ожидается, что объем инвестиционных вложений составит порядка 10 млрд рублей. Кроме того, в Калининском районе уже работают индустриальные парки "Боровлево-1" и "Боровлево-2", якорными инвесторами являются компании Ozon.ru, Paulig, "Парето-Принт" и другие. Суммарный объем инвестиций составил около 10 млрд рублей, открыто более 4,6 тыс. рабочих мест.

#### **«ENERGYBASE.RU»: Поставка двигателей ДАРБ морского исполнения для ледостойкой стационарной платформы**

В июне этого года в адрес ООО «Уралмаш НГО Холдинг» произведена поставка партии в количестве 6 штук взрывозащищённых асинхронных регулируемых электродвигателей марки ДАРБ-1200–6 М2 мощностью 1200 кВт в морском исполнении.

Данные двигатели будут эксплуатироваться в качестве главных приводов буровой установки и цементировочного комплекса на ледостойкой стационарной платформе ЛСП (А) «Газпром» для освоения газового месторождения Каменномысское-море, расположенного в южной части Обской губы.

Условия эксплуатации оборудования на буровых платформах очень жесткие. Поэтому данные электродвигатели предварительно прошли процедуры сертификации в Евразийском экономическом союзе и на соответствие Техническому регламенту Таможенного союза.

Кроме того, в области промышленной и экологической безопасности получен сертификат соответствия требованиям промышленной безопасности, и в Российском морском регистре судоходства получено свидетельство РМ РС о типовом одобрении двигателей ДАРБ-1200–6 М2 и сертификаты РМ РС на каждое изделие.

В этом году будут изготовлены еще два аналогичных электродвигателя.

### **«КОММЕРСАНТЪ»: «Перфобур» привлек \$9 млн инвестиций**

Запущенный в прошлом году нефтесервисный стартап «Перфобур» привлек на развитие \$9 млн. Инвесторами стали фонды Runtch Ventures и Phystech Ventures, а также ряд частных лиц. Компания намерена направить полученные средства на расширение деятельности на зарубежном рынке, прежде всего на Ближнем Востоке и в Средней Азии.

Нефтесервисный стартап «Перфобур» привлек \$9,3 млн в рамках второго инвестиционного раунда, рассказал “Ъ” CEO Илья Галас. Более половины из этих средств выдал венчурный фонд Runtch Ventures, который получил долю 23% в «Перфобуре». Остальную долю внесли Phystech Ventures и ряд инвесторов-ангелов. Предполагается, что средства пойдут на наращивание объемов работ на российском рынке, на Ближнем Востоке, в США и Центральной Азии, разработку платформы для аналитики и мониторинга скважин.

Это наиболее крупная инвестиция в «Перфобур», до этого в рамках первого инвестиционного раунда компания привлекла \$1 млн.

Runtch входит в группу в «Росрегион Развитие» Сергея Плотникова, фонд также участвует капиталах венчурных фондов Starta Capital, Phystech Ventures, Terra Fund II. Phystech (управляет активами в \$80 млн), владеющий 45% «Перфобура», объединяет более 30 инвесторов, среди которых основатели Acronis, Veeam, группа ПИК и другие. 25% «Перфобура» принадлежат основателям компании Илье Галасу и Илье Лягову.

«Перфобур» разрабатывает технологии для стимулирования добычи нефти с помощью бурения каналов из основного ствола скважины с возможностью их

последующего использования для доступа в удаленные участки продуктивного пласта. В 2020 году «Перфобур» заключил контракты более чем на \$8 млн с клиентами из РФ («Роснефть», ЛУКОЙЛ, «Татнефть», НОВАТЭК, «Нефтиса»), США (небольшие Creative O&G и Field Petroleum Corp.), Узбекистана и Казахстана (KazPetrol Group) с возможностью увеличения до \$14 млн. Доля контрактов в РФ — более 20%. Кроме того, «Перфобур» надеется в нынешнем году подписать контракты с Kuwait Oil Company (Кувейт), OQ (Оман), Tatweer Petroleum (Бахрейн) и Jizzakh Petroleum (Узбекистан) в рамках пилотных проектов. В результате их успешного выполнения компания видит перспективу заключения долгосрочных контрактов в этих регионах на \$20–40 млн.

Весь венчурный рынок в России в 2020 году оценивался на уровне 22 млрд руб., что в два раза выше, чем в 2019 году, оценивает аналитик центра энергетики МШУ «Сколково» Екатерина Грушевенко.

Среди венчурных инвесторов можно выделить фонд «Новая индустрия» (совместный венчурный фонд «Газпром нефти», Газпромбанка, РВК и VEB Ventures), который создан специально для разработки новых технологических решений для нефтегазовой отрасли с инвестициями в 4 млрд руб. «Новая индустрия» закрыла сделки с пятью компаниями, продукты которых востребованы и конкурентоспособны на международных рынках, добавляет генеральный директор VEB Ventures Олег Теплов.

Сделка в \$10 млн — достаточно крупная сделка для российского нефтесервисного технологического стартапа, считает Карен Дашьян из Advance Capital, добавляя, что у компаний этого сегмента значительный потенциал, в том числе международный. Так, Geosplit, который в 2019 году привлек \$5 млн, продолжает кратно расти год к году, несмотря на вирусные ограничения. В последние пять лет фокус нефтекомпаний сместился на увеличение эффективности действующих активов, и технология «Перфобура» по бурению радиальных каналов как раз позволяет увеличить дебит скважины и идеально попадает в этот тренд, отмечает эксперт.

**«FINMARKET.RU»: Инвестиции "ЛУКОЙЛа" в нефтехимию в ближайшие 6 лет составят \$3 млрд**

"ЛУКОЙЛ" планирует инвестировать в нефтехимические проекты в ближайшие 6 лет около \$3 млрд, сообщил журналистам глава компании Вагит Алекперов. По его словам, компания не планирует принимать отдельную нефтехимическую стратегию.

"Нет, мы делаем стратегию нефтехимии на базе наших нефтеперерабатывающих заводов, на базе наших полупродукций, поэтому отдельной стратегии как таковой не будет, а будет так называемые дальнейшая модернизация, реконструкция и строительство новых объектов на базе площадок наших НПЗ", - сказал глава "ЛУКОЙЛа". "Инвестиции в нефтехимию мы ожидаем в ближайшие 6 лет около \$3 млрд", - добавил он.

Ранее сообщалось, что "ЛУКОЙЛ" планирует в 2022 году принять окончательные инвестиционные решения по проектам строительства мощностей для выпуска полипропилена - в Нижнем Новгороде на 500 тыс. т и в Болгарии на 300 тыс. т. В ходе совещания у президента РФ Владимир Путин Алекперов просил принять стимулирующие меры по вовлечению пропилен, получаемого на НПЗ, в дальнейшую переработку - производство полимеров. Минэнерго поддерживает этот подход, Минфин пока нет.

Алекперов также сообщил, что "ЛУКОЙЛ" увеличит объемы бурения со следующего года. "У нас сегодня остановлено 14 тыс. т суточной добычи — это резерв, который сегодня можно в любой момент ввести в эксплуатацию", - сказал он, комментируя решение ОПЕК+ о наращивании добычи сырья.

В то же время компания намерена увеличивать производственные мощности. "Мы приняли решение увеличить объем бурения уже начиная со следующего года", - сказал Алекперов, напомнив, что в 2022-м компания запустит месторождение им. Грайфера на Каспии с потенциалом добычи 1,2 млн т в год. "И инвестиции будут в первую очередь идти на территорию Западной Сибири и республики Коми", - добавил глава "ЛУКОЙЛа".

### **«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Ученые: В Курганской области стоит бурить нефтяные скважины**

В наши дни о Зауралье говорят преимущественно как о сельхоззоне, а нефтегазоносные возможности региона считают совершенно бесперспективными. Однако с этим посылом не согласна группа исследователей, куда входят ученые из Тюменского индустриального университета, представители тюменского филиала ФБУ "Территориальный фонд геологической информации по УрФО" (ТФГИ), специалисты департаментов по недропользованию по Курганской области и УрФО.

По их мнению, в то время как в целом в России наметилась отчетливая тенденция к снижению темпов прироста запасов углеводородов, Зауралье может смело

претендовать на звание провинции с неразведанными пока залежами. Их разработка — это в перспективе совсем другая экономика, другой расклад для региона. О том, что уже нашли в недрах региона энтузиасты и как намерены убедить скептиков, "РГ" рассказал Алексей Арсеньев, заместитель начальника отдела первичной геологической информации ТФГИ.

Алексей Аркадьевич, чем вызван интерес тюменцев к Кургану?

Алексей Арсеньев: Мой коллега в этом проекте Дмитрий Леонтьев, доцент кафедры бурения нефтяных и газовых скважин ТИУ, - из Курганской области, ему совсем безразлична дальнейшая судьба родного края. А у меня, геолога с многолетним стажем, к этой теме профессиональный интерес: давно в литературе и Интернете искал, собирал и систематизировал данные по бурению, сейсмике и тематическим исследованиям в Зауралье. Разведанность Курганской области кратно меньше даже по сравнению с минимально исследованным югом Тюменского края. Объясню почему. Различные организации, выполнявшие геологоразведочные работы, составляли отчеты для заказчика, один экземпляр оставляли себе. Курганский ТФГИ создан недавно, информации в нем не так уж и много, да и организации по сию пору неохотно сдают документы на хранение. Наша с Дмитрием совместная работа, ее теоретический этап, началась шесть лет назад, а первый выезд на место - на естественное нефтепроявление - организовали осенью прошлого года.

Масштабные поиски нефти и газа в курганских недрах велись в 30-е годы прошлого века, но прекратились в военное время. Потом про зауральские углеводороды, выходит, забыли?

Алексей Арсеньев: Западно-Сибирская нефтегазоносная провинция начинается от Новой Земли и включает в том числе Курганскую область. Изучение геологического строения региона началось еще в XIX веке, а первые буровые работы в Зауралье датируются 1893 годом, когда исследователь Сакович провел гидрологические изыскания вдоль будущей трассы железной дороги Челябинск - Курган - Пет-ропавловск - Омск. Некий обнадеживающий вывод о возможном наличии здесь углеводородов относится к 1935 году, когда при бурении скважины для водоснабжения в районе железнодорожной станции Макушино с глубины более 700 метров получили газовый фонтан. В конце 30-х годов нефтенасыщенный керн подняли из колонковой скважины на реке Алабуге в Звериноголовском районе. Исследователь Тутаев многократно отмечал естественные нефтепроявления в нижнем течении реки в южной части области. Скважины бурили и в 1950-1960-х. На

Варгашинской, Косолаповской, Алабугской, Петуховской площадях были пробурены скважины с газопроявлениями. Но открытие в 1960-х годах огромных запасов углеводородов в Тюменской области сместило вектор геологоразведки в центральные районы Западной Сибири как наиболее перспективные. Да, про Курган забыли... В 2008-м на федеральные средства в юго-восточной части области пробурили Курган-Успенскую скважину, затем появилось несколько скважин на частные инвестиции. Бурение - процесс дорогостоящий, стоимость метра проходки растет с каждым годом. Поэтому необходим комплексный подход к проведению геологоразведочных работ, основанный на геоло-го-геофизических методах исследований.

В каком же районе Зауралья наблюдались наибольшие проявления углеводородов?

Алексей Арсеньев: В 1962 году в районе совхоза Петухово была пробурена структурно-поисковая скважина глубиной 928 метров. При бурении в процессе пробной откачки с глубины 900,85-923,4 метра произошел выброс с бурным выделением горючего метанового газа. Первые признаки слабого газирования наблюдались с глубины 227 метров. Последующие сейсморазведочные работы позволили выделить локальные структуры: Медведевское, в районе озера Медвежье, размером 4 на 13 километров, западнее деревни Казанцевское - один на 2,5 километра и севернее этой деревни - два на 3,5 километ-ра. Эти площадки в те времена были рекомендованы для проверки нефтегазоперспективности бурением. На Медведевской структуре в 1963-1965 годах силами Тюменьнефтегеологии пробурили четыре скважины, из которых получили притоки минерализованной пластовой воды с растворенным горючим газом дебитом от 40 до 269 кубометров в сутки и дебитом газа от 22 до 69 кубометров в сутки. Состав газа в пробуренных скважинах - азотно-метановый.

Вы решили отправиться на поиски нефтяных проявлений самостоятельно?

Алексей Арсеньев: В 2020-м году наша группа поехала в бывшее поселение Беспалово на берегу Алабуги в Звериноголовском районе - сейчас там поле. В 150 метрах от места, где когда-то стоял деревянный мост через речку, о чем в своих отчетах более 80 лет назад сообщал геолог Тутаев, зафиксировали выход нефти на поверхность земли в виде ирризирующей пленки и взяли несколько проб грунта. Анализ в гео-химической лаборатории ТИУ показал наличие предельных и непредельных углеводородов от метана до пентана. Более подробно об этом можно почитать во втором номере журнала "Известия вузов. Нефть и газ". Старожилы

Шатровского района рассказали, что неоднократно замечали выходы нефти и газа на поверхность реки Ирюм - изыскания на хуторе Прохладном мы опишем уже в следующих научных статьях. Собрав информацию по наблюдениям местных жителей, а их достаточно, составили расписание дальнейших поездок по Зауралью. Факты есть. Нам нужно их подтвердить, чтобы действовать дальше.

### **И что будет дальше?**

Алексей Арсеньев: Например, книги о перспективах поиска курганской нефти. По первой, опубликованной в 2019 году, консультировал Аркадий Курчиков, доктор геолого-минералогических наук, руководитель института проблем геологии, нефти и газа университета. Этот труд получил диплом регионального конкурса "Книга года". Монография, изданная в прошлом году, тоже была отмечена. Нынче выпускаем двухтомник "Нефть и газ Зауралья: прошлое и настоящее", "Нефть и газ Зауралья: настоящее и будущее". Говорят, что Курган - сугубо сельско-кохозяйственный регион. Категорически не согласен: на его территории есть урановые месторождения, месторождения полиметаллических и металлических руд, драгоценных и полудрагоценных камней... Наш авторский коллектив говорит об этом в полный голос.

Но одними научными публикациями сыт не будешь. Есть ли практические сдвиги?

Алексей Арсеньев: В марте прошлого года при департаменте "Курганнедра" состоялось представительское совещание с участием коллег из "Уралнедр". Встреча закончилась тем, что была сформирована рабочая группа по созданию программы геологоразведочных работ в Курганской области, то есть проведение региональных профилей общей протяженностью 1,5 тысячи кило-мет-ров. В этом плане территория совершенно не исследована. После планируется интерпретация полученных данных на участках, которые покажутся наиболее перспективными. На это уйдет минимум два года. Ну а дальше - само бурение.

Если запасы нефти в регионе все-таки есть, какие перспективы для территории откроются?

Алексей Арсеньев: Это будет новая глава в истории Зауралья. В тюменскую нефть сначала тоже никто не верил. Первую опорную скважину у нас заложили в феврале 1949 года - она дала представление о геологическом строении юга региона. Не так давно считали, что нефти в промышленном объеме нет и в Омской, Свердловской, Челябинской областях. Но теперь в Омске четыре месторождения. На Среднем

Урале на начало прошлого года числилось семь месторождений, причем на последнем открытом извлекаемые запасы составляют 22 миллиона тонн.

Вот такая быль: на землях запущенного земледелия нашли черное золото! Учитывая такие факторы, как ландшафтно-инфраструктурные условия и близость к потребителю, можно предположить, что даже относительно небольшие по запасам залежи углеводородного сырья в Зауралье могут рентабельно разрабатываться, как, например, Тевризское и Прирахтовое месторождения в Омской области.

Перспективы у Кургана есть и по торфу. Западная часть области лесистая и болотистая. Если не ошибаюсь, в 2010 году там намечали закупку газоэлектрических станций, работающих на фрезерованном торфе.

И все же пока речи о промышленной добыче нефти в Курганской области не идет. Вы верите, что она не за горами?

Алексей Арсеньев: Информация, которой мы уже обладаем, убедительна. Чтобы другие поверили, нельзя останавливаться - нужно работать, предъявлять новые факты. Но пока в свои экспедиции мы никого со стороны не приглашаем, потому что они часто стихийны: выезжаем, когда есть возможность. Уверен, плоды все равно будут.

#### **«ENERGYLAND.INFO»: Сделали, хотя могли бы и не делать**

Круглый стол в Бузулукском бору: директор НКНП представил депутатам отчет об исполнении условий лицензионных соглашений Круглый стол, посвященный вопросам обеспечения противопожарной безопасности в национальном парке «Бузулукский бор», а также, исполнению условий лицензионных соглашений нефтяной компанией «Новый Поток», состоялся в администрации парка по инициативе руководителя фракции «Справедливая Россия» Владимира Ивановича Фролова.

Модератором дискуссии выступил заместитель председателя Законодательного собрания Оренбургской области Александр Анатольевич Куниловский, возглавивший делегацию парламентариев, в которой были представлены все партийные фракции регионального депутатского корпуса.

Генеральный директор НКНП Степан Григорьевич Асаулов представил внимаю депутатов подробный отчет об исполнении условий лицензионных соглашений по направлениям: 1) ликвидации экологической угрозы исторического скважинного

фонда; 2) разработке и внедрению программ мониторинга окружающей среды и сохранения объектов животного и растительного мира Бузулукского бора; взаимодействия с администрацией национального парка; 3) финансировании социально-ориентированных проектов, направленных на повышение благосостояния жителей Бузулукского района и Оренбургской области.

Андрей Александрович Латыпов, директор национального парка «Бузулукский бор», в свою очередь, подтвердил, что совместная работа с нефтяниками ведется ежедневно. «На стыке взаимодействия НКНП и нацпарка не было ни единого конфликта. Все маршруты детально прорабатываются, так же, как и планы по рекультивации территорий после завершения этапов производственной деятельности», - подчеркнул Андрей Латыпов, особо выделив помощь пожарно-спасательных формирований НКНП в ликвидации лесных пожаров.

Заведующий научным стационаром «Бузулукский бор» Института степи Уральского отделения Российской Академии наук Павел Владимирович Вельмовский в начале своего выступления подчеркнул, что позиция научного сообщества в отношении самого факта антропогенной деятельности в бору осталась неизменной. Однако, признавая правомерность реалий и оценивая экологическую и природоохранную ситуацию на территории Бузулукского бора в условиях промышленной добычи нефти отметил, что все рекомендации Института степи были приняты во внимание и реализованы НКНП при освоении Воронцовского месторождения, ликвидации аварийных скважин, и сверх обязательств, расчистке шламовых амбаров. «Сделали, хотя могли бы и не делать», - резюмировал Павел Вельмовский, выразив пожелание, чтобы конструктивный настрой сохранился при освоении Могутовского месторождения.

Докладчики ответили на вопросы участников круглого стола, среди которых находились представители администрации Бузулукского района, Южно-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора и Западного территориального отделения Роспотребнадзора, а также, эксперты научного сообщества, вкл. профессора Александру Ивановну Колтунову. Участники дискуссии отметили открытость и высокую контактность Общества, высказали пожелания национальному парку и нефтяной компании совместно работать над санитарной уборкой леса и ликвидацией лесных завалов, развивать систему быстрого оповещения о возгораниях; минимизировать, насколько это возможно технически и технологически, вмешательство в экосистему при подготовке к освоению Могутовского месторождения, и главное – избегать аварий и разливов.

По итогам обсуждений Александр Анатольевич Куниловский оценил работу НКНП как «яркий пример социальной, экологической и технологической ответственности».

### **«ИА INFOLine»: "Римера-сервис" подтвердила соответствие системы менеджмента качества требованиям стандарта ISO 9001:2015**

Сервисная сеть Группы компаний "Римера" успешно прошла надзорный аудит системы менеджмента качества (СМК). Международный орган по сертификации AJA EUROPE продлил действие сертификата соответствия до 2023 года.

Эксперты изучили документацию и производственные процессы двух сервисных центров в Нижневартовске и Ноябрьске. Область проверяемой сертификации: ремонт, сервисное обслуживание и прокат нефтепромыслового оборудования, монтаж установок электроприводного центробежного насоса.

Представители AJA EUROPE отметили детальную проработку методики управления рисками, ее ориентированность на управление конкретными производственными аспектами. Также положительно оценили результативную систему внутреннего аудита и процесс управления закупками, который предусматривает ведение реестра поставщиков и анализ их деятельности.

— "Римера-Сервис" с 2014 года ежегодно проходит аудит на соответствие СМК предприятия требованиям международного стандарта ISO 9001. Это подтверждает и гарантирует нашим клиентам высокий уровень организации системы менеджмента качества на предприятии, — отметил исполнительный директор "Римера-Сервис" Максим Баранов.

Аналогичными сертификатами соответствия системы менеджмента качества требованиям международного стандарта подтверждена деятельность и других активов ГК "Римера" — машиностроительных заводов "Алнас" и "Ижнефтемаш".

### **Объединенная Вагонная Компания поставила концерну Skinest Rail новую модель цистерн для СУГ**

НПК "Объединенная Вагонная Компания" ("НПК ОВК", "Холдинг" или "Компания"), крупнейший производитель грузовых вагонов в России, отгрузила железнодорожному концерну Skinest Rail (Эстония) партию вагонов-цистерн для перевозки сжиженного углеводородного газа (СУГ). Контракт на 23 вагона был подписан зимой этого года.

Цистерна модели 15-6855 – новый серийный продукт в линейке холдинга "ОВК", а концерн Skinest Rail стал первым эксплуатантом вагонов данной модели на пространстве колеи 1520.

Вагон длиной 12 м характеризуется повышенной грузоподъемностью (61 т) и увеличенным объемом котла (86,7 м<sup>3</sup>) по сравнению с эксплуатируемыми в настоящее время аналогами, что позволяет обеспечить максимальную загрузку. Существенное конкурентное преимущество цистерны ОВК – увеличенные межремонтные пробеги (до 1 млн км или 8 лет). Срок службы вагона – 40 лет.

Вагон-цистерна исполнен в габарите 1-Т, что обеспечивает его эксплуатацию на всех железнодорожных путях общего и необщего пользования, внешних и внутренних путях промышленных и транспортных предприятий железных дорог государств-участников Содружества Независимых Государств, а также Грузии и Латвии, Литвы и Эстонии.

Павел Плотников, член правления концерна Skinest Rail: "Мы ожидаем положительных результатов от эксплуатации газовых цистерн ОВК и надеемся, что они позволят нашей компании эффективно перевозить грузы по территории стран Балтии и сопредельных государств на пространстве 1520".

### **В ООО "Газпром добыча Оренбург" подписано Дополнительное соглашение о продлении срока действия Коллективного договора**

Вначале было подписано Дополнительное соглашение к Генеральному коллективному договору ПАО "Газпром" и его дочерних обществ на 2019–2021 годы о продлении срока его действия на период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года.

Подписи под документом, определяющим главные принципы внутренней социальной политики компании, поставили от имени работников — председатель Межрегиональной профсоюзной организации "Газпром профсоюз" Владимир Ковальчук, от имени работодателя — председатель Правления ПАО "Газпром" Алексей Миллер. Сегодня состоялось подписание Дополнительного соглашения к Коллективному договору о социально-трудовых отношениях в ООО "Газпром добыча Оренбург" о продлении срока его действия. Генеральный директор предприятия Олег Николаев отметил, что Генеральный коллективный договор ПАО "Газпром" — один из лучших в России, а коллективный договор нашего Общества

— лучший в регионе. Этот документ является основным законом жизни ООО "Газпром добыча Оренбург".

Председатель объединенной первичной профсоюзной организации "Газпром добыча Оренбург профсоюз" Николай Урюпин поблагодарил руководство предприятия и коллективы структурных подразделений за поддержку инициативы о продлении срока действия "социальной конституции". Коллективный договор, утвержденный на 2013–2015 годы, пролонгируется уже в третий раз. За время его действия внесено 24 изменения и дополнения. В первом полугодии 2021 года, как и во все предыдущие периоды, со стороны работодателя все обязательства Генерального коллективного договора ПАО "Газпром" и Коллективного договора ООО "Газпром добыча Оренбург" выполнены в полном объеме.

Справка

Генеральный коллективный договор распространяется на 26 организаций основного производства (общая численность работников более 222 тысяч человек). Для остальных организаций ПАО "Газпром" он является базой для заключения своих коллективных договоров.

**«НОВАЯ КУБАНЬ»: АО «Черномортранснефть» провело более 50 тысяч исследований воды, воздуха и почвы с начала 2021 года**

Анализы показали отсутствие превышения предельно допустимых показателей.

АО «Черномортранснефть» за первые полгода 2021 года провело более 51 тысячи исследований воздуха, почвы, морской воды, а также речных и сточных вод в местах пересечений с магистральными трубопроводами. Анализы на содержание загрязняющих веществ в окружающей среде выявили отсутствие превышения предельно допустимых показателей. Так, на предмет содержания предельных углеводородов, диоксида и оксида азота, серы, оксида углеродов и других веществ в воздухе были обследованы объекты Краснодарского и Тихорецкого районных управлений магистральных нефтепроводов, перевалочный комплекс «Шесхарис», база производственного обслуживания и санаторно-оздоровительный комплекс «Фрегат».

Специалисты проверили качество воды в местах пересечения рек и каналов с подводными переходами магистральных нефтепроводов в Ростовской области, Ставропольском и Краснодарском краях, а также водных объектов, в том числе Цемесской бухты Черного моря, в местах сброса очищенных сточных вод.

Подземные воды в наблюдательных скважинах, расположенных на линейной части нефтепроводов и станций, исследовались на наличие углеводородов. Данные эколого-аналитических лабораторий зафиксировали, что превышений предельно допустимых концентраций контролируемых веществ на границах санитарно-защитных зон, а также в сточных и природных водах не обнаружено. «Экологическая безопасность производственных объектов, неукоснительное соблюдение нормативов в области охраны окружающей среды – в числе приоритетов деятельности АО "Черномортранснефть"», — подчеркнули в пресс-службе акционерного общества.

## 4. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

### **«КП САХАЛИН»: Рекорд по добыче угля, модернизация производства и «Зеленый угольный кластер»: как ВГК стала одной из крупнейших в отрасли**

Пример деятельности Восточной горнорудной компании показывает довольно нетипичную для РФ историю компании из сырьевого сектора, которая добилась успеха, опираясь на собственные силы

Сколько бы ни говорили общественники и политики о вреде угля для окружающей среды, факт остается фактом: в этом году глобальное потребление электроэнергии вырастет на 5% и более половины ее генерации будет приходиться именно на уголь. Поэтому, несмотря на проблемные вопросы угольной отрасли, хоронить ее совершенно точно рано. Более того, даже в России можно найти пример того, как грамотная стратегия, адекватная бизнес-модель и внедрение лучших практик могут создать истории успеха в угледобыче даже в 2021 году, когда все вокруг только и рассуждают о «нулевых выбросах», сообщает ИА «КП-Сахалин» со ссылкой на пресс-службу Восточной горнорудной компании.

Глобальный рост спроса на электричество привел к скачку цен на уголь, что как нельзя кстати для Группы компаний ВГК («Восточная горнорудная компания»), работающей на территории Сахалинской области и объединяющей 13 предприятий. Но чтобы она, а значит и ее работники, могли воспользоваться плодами благоприятной рыночной конъюнктуры, задолго до этого необходимо было вкладываться в производство, поскольку с начала 90-х и до середины нулевых годов угледобыча на Сахалине находилась в крайне удручающем состоянии – добыть 1 млн тонн угля в год казалось пределом мечтаний. С приходом ВГК добыча ставила

один рекорд за другим, а в прошлом году удалось добыть 11 млн тонн и войти в десятку крупнейших угледобывающих компаний России, а правительство России внесло ВГК в список системообразующих предприятий страны.

ВГК продает простой ресурс уголь, но ее преимущество в том, что за счет отлаженной логистики он доставляется потребителям в Японии, Китае и Корее в срок от одного до трех дней. Это позволяет продукции компании пользоваться высоким спросом на рынке Азиатско-Тихоокеанского региона.

Растет и численность персонала – с 1 380 человек в 2017 году до более 2 100 в начале 2021 года. Компания сотрудничает с региональными учебными заведениями в рамках программ подготовки профессиональных кадров. Иными словами, ставка делается на местную рабочую силу и это подтверждается статистикой – около 75% сотрудников компании это сахалинцы и углегорцы. В ВГК им доступны программы профессиональной переподготовки, повышения квалификации и целевого обучения.

Развитие производства и кадрового потенциала – не следствие случайности. Такой рост стал возможным благодаря масштабным инвестициям. В прошлом году объем вложений ВГК в производство составил 4 млрд рублей. На текущий год заложено втрое больше – 13 млрд рублей, из них 9 млрд рублей будет направлено на строительство уникального для России магистрального угольного конвейера, который позволит быстро и безопасно, а также без пыли, доставлять уголь с разреза прямо в порт. Еще 3,4 млрд рублей пойдут на закупку горнодобывающей техники – огромных карьерных самосвалов «БелАЗ», бульдозеров и грейдеров. Всего за последние четыре года ВГК инвестировала в производственные мощности на территории региона 26 млрд рублей.

Руководство ВГК понимает, что даже в такой консервативной отрасли, как угледобыча, необходимо внедрять передовые технологии. Сегодня они позволяют существенно повысить эффективность производства, экономить ресурсы и улучшить экологические показатели. Цифровизация угледобычи в компании идет полным ходом и уже составляет 60%. В ее основе – система управления горнотранспортным оборудованием АСД «Карьер», поставленная российским лидером в разработке такого программного обеспечения, компанией «ВИСТ». По итогам 2020 года экономический эффект от внедрения программы Тотальной Оптимизации Производства (ТОП) на ключевых активах ВГК составил свыше 140 млн рублей. Внедряемые предложения позволяют продлить срок службы техники, повысить ее производительность, оптимизировать алгоритм рабочих процессов,

сэкономить время и снизить затраты. В июне текущего года ВГК объявила, что приступила к разработке собственного программного обеспечения PULSE. Оно позволит оперативно отслеживать текущую ситуацию по производительности каждой единицы техники на Солнцевском угольном разрезе в онлайн-режиме.

В 2019 году ВГК вместе с сингапурской Rocktree Logistics Pte Ltd, одним из мировых лидеров в области эксплуатации морских перегрузочных комплексов, создала совместное ООО «Роктри ВГК Стивидор», результаты деятельности которого уже позволили увеличить отгрузку угля через порт Шахтерска почти до 11 млн тонн в год. Достигнуты такие результаты в первую очередь за счет привлеченной экспертизы сингапурцев и комплекса высокоэффективных решений по рейдовому способу погрузки. Обработка судов на рейде не только проходит быстрее, но и минимизирует воздействие угля на акваторию порта.

Проблема экологии в угледобыче является одной из самых насущных. Но и здесь ВГК старается идти в ногу с развитым миром. Самым громким является проект «Зеленого угольного кластера». Помимо угольного конвейера длиной 23 км, планируется перевод «БелАЗов» на электричество, которое будет генерировать специально построенный для этих целей ветропарк суммарной мощностью 67,2 МВт. Это один из ключевых пунктов стратегии углеродной нейтральности Сахалина до 2025 года.

Кроме того, ВГК рекультивировала 21 га земли на Солнцевском угольном разрезе, а в 2020 году на использованных землях высадили 54 тысячи саженцев деревьев. Помимо этого, только за последние два года в рамках программы лесовосстановления компания высадила более 420 тысяч саженцев на площади почти 200 гектар. Лично ознакомившись с проектами декарбонизации ВГК, спецпредставитель президента РФ по связям с международными организациями Анатолий Чубайс рекомендовал применять этот опыт и в других регионах страны.

К сожалению, производство такого рода не обходится без техногенных происшествий. 10 июля на Солнцевском угольном разрезе произошел сход породы. Предприятие оперативно разработало план ликвидации последствий и приступило к восстановительным работам. Отметим, что работы проводились с 12 июля в круглосуточном режиме согласно плану мероприятий.

Разрез собственными силами построил водоотводный канал длиной 500 метров. Чтобы исключить резкий сход большого количества воды, канал прошли на

определенной отметке, которая позволяет обеспечить безопасный переток воды и исключить её накопление при любых обстоятельствах.

Переток воды сопровождается лабораторным контролем ее качества. Солнцевский угольный разрез проводит ежедневный мониторинг с отбором проб воды реки Углегорка и ее притока – реки Желтой. С начала восстановительных работ и по сегодняшний день превышений предельно допустимой концентрации возможных загрязнителей не выявлено. Мониторинг с отбором проб воды в реках Углегорка и Желтая будет продолжен.

Для выполнения эффективных и технически-надежных решений по ликвидации последствий схода горной породы привлечены независимая международная консалтинговая компания SRK Consulting, Центр геомеханики и проблем горного производства Санкт-Петербургского горного университета, а также «Красноярскугольпроект». Кроме того, предприятие работает над привлечением ведущих российских и международных экспертных организаций в области экологического аудита. В частности, ведутся переговоры с ООО «РПН-Сфера» и другими организациями.

ВГК при ведении восстановительных работ следует принципам открытости и прозрачности. С ходом ведения работ по ликвидации последствий деформации склада временного хранения грунта ознакомились губернатор и члены правительства Сахалинской области, депутаты Сахалинской областной думы, а также журналисты региональных СМИ. Компания оказывает полное содействие надзорным службам, органам региональной и муниципальной власти в проведении расследований и проверок.

Приносить пользу регионам своего присутствия, а не только зарабатывать в них – важная часть концепции устойчивого развития, и в ВГК это хорошо понимают. В 2020 году консолидированная выручка Группы ВГК по МСФО составила 29 145 млн рублей, EBITDA – 5 823 млн рублей. Несмотря на то, что прошлый год со всеми его катаклизмами принес компании убыток в 486 млн рублей, она заплатила около 2,4 млрд рублей налогов и отчислений во внебюджетные фонды. Поскольку конечными бенефициарами ВГК являются граждане Российской Федерации, то в соответствии с действующим налоговым законодательством РФ, все налоговые платежи с доходов от дивидендных выплат с применением сквозного подхода уплачиваются в полном объеме в консолидированный бюджет Сахалинской области. При этом сумма налоговых отчислений в региональный и местный бюджеты Сахалинской области

по итогам 2020 года составила более 925 млн рублей, не считая выплат во внебюджетные и социальные фонды, которые составили 856 млн рублей ВГК является крупнейшим налогоплательщиком на Сахалине среди компаний без государственного участия в капитале.

Параллельно ВГК участвует в реализации инфраструктурных проектов в сфере транспорта, логистики и энергетики, открывая доступ к новым услугам для жителей Углегорского района, где и сосредоточена основная часть активов ВГК, помогает с ремонтом школ, больниц и спортивных клубов. Открываются салоны красоты, кафе и другие заведения, что, опять же, создает десятки рабочих мест для местных жителей, у которых в российской глубинке не так уж много потенциальных работодателей. Например, в один только проект организации хлебопекарного производства было вложено 40 млн рублей, сейчас там работает 41 человек.

Коронавирус стал настоящей проверкой социальной ответственности ВГК, угроза которого в российской провинции ощущалась куда острее, чем в столицах и крупных городах. И компания на полностью безвозмездной основе обеспечила область десятками тысяч масок, экспресс-тестов и других предметов, необходимых для организованного отпора пандемии и предотвращения распространения инфекции. Одной из первых в регионе компания подключилась к стартовавшей в России вакцинацией и даже организовала для жителей прямую линию с экспертом в области вакцин. За добровольческую деятельность и бескорыстный вклад в проведение Общероссийской акции взаимопомощи «#МыВместе», ВГК удостоилась высокой государственной награды от президента России.

Пример деятельности ВГК показывает довольно нетипичную для России историю компании из сырьевого сектора, которая добилась успеха, опираясь на собственные силы, а также доказала, что даже в такой консервативной отрасли, как угледобыча, есть огромное пространство для инноваций. ВГК также не отделяет себя от регионов присутствия, в которых работает, и считает поддержку местного населения и улучшение его жизни таким же приоритетом, как развитие самой компании. Это основные принципы концепции устойчивого развития, которые давно стали общим местом на Западе, но в России приживаются крайне медленно. Возможно, история ВГК послужит мотивирующим примером для других.

## **«1-LINE»: В Красноярском крае школьникам показали, как добывают уголь на Берёзовском разрезе**

На предприятиях СУЭК Андрея Мельниченко продолжаются ознакомительные экскурсии для школьников. С учётом эпидемической ситуации их проводят с соблюдением всех мер безопасности.

На Берёзовском разрезе в городе Шарыпово Красноярского края гостями в юбилейный для СУЭК год стали учащиеся 6 класса одной из городских школ. Первой встретила ребят на территории предприятия начальник учебного пункта Берёзовского разреза и одна из лучших наставников страны Татьяна Иванникова. Встречи со школьниками уже стали для неё обычным мероприятием: весной Татьяна Иванникова общалась с ребятами в рамках цикла «20 встреч с героями», посвящённого 20-летию СУЭК. На этот раз она провела для шестиклассников инструктаж по безопасности и кратко рассказала о производственном процессе, задачах, стоящих перед разрезом, об инновационных технологиях, используемых на предприятии.

Затем юные экскурсанты отправилась на самое красивое место в разрезе – смотровую площадку. Отсюда как на ладони видны огромные угольные пласты и мощные горные экскаваторы, которые огромным роторным колесом извлекают из недр ценный энергетический ресурс – уголь. Здесь «проводником» для ребят стал руководитель службы производственного контроля, охраны труда и экологии Берёзовского разреза Евгений Казаков. Он рассказал о том, на сколько лет хватит запасов угля Берёзовского месторождения, о мощности горных машин и о том, как добывают уголь и как потом его перерабатывают. Увидели школьники 15-тикилометровый конвейер, по которому уголь отгружают потребителю – Берёзовской ГРЭС.

«Мне было интересно побывать на разрезе. Больше всего меня удивили объёмы запасов угля. Теперь я точно знаю, что тепла нам хватит ещё на долгие столетия», - говорит Евгений Потехин, участник экскурсии.

Подобные выездные мероприятия для школьников – часть профориентационной программы СУЭК. Программа также включает в себя формирование профильных классов СУЭК, оснащение школ и детских садов научно-техническими лабораториями, проведение совместных познавательных и исследовательских марафонов и многое другое. Такой современный подход, широкий охват форматов

взаимодействия с учебными учреждениями позволяет знакомить с горной отраслью, предприятиями СУЭК, профессией шахтёра детей самого разного возраста.

## 5. ЗОЛОТОДОБЫЧА

### **«SAKNAPRESS»: Золотодобывающий кластер Гросс автоматизирует лабораторные исследования**

Золотодобывающий кластер Гросс в Якутии, входящий в состав международной компании Nordgold, завершил процесс внедрения системы управления лабораторной информацией (LIMS - Laboratory Information Management System), которая за счет автоматизации процессов сбора, анализа и хранения лабораторных данных позволила повысить производительность и качество лабораторных исследований и соответствующей отчетности.

Ежедневно в пробирно-аналитической лаборатории кластера, в который входят действующие рудники Гросс и Таборный, а также проект развития Токко, обрабатывается в среднем до 700 геологических проб с осваиваемых месторождений для определения содержания золота в руде. Также специалисты проводят контроль технологического процесса, анализируя от 450 до 600 технологических проб металлургических комплексов Гросса и Таборного. Кроме того, в лаборатории осуществляет экологический мониторинг: анализ питьевой и природной воды, сточных вод, атмосферного воздуха, воздуха рабочей зоны в металлургических комплексах предприятий.

«За счет интеграции программного обеспечения LIMS с измерительными приборами мы оперативно получаем достоверную и уже обработанную информацию в процессе проведения испытаний, что позволяет принимать своевременные управленческие решения для оптимизации работы практически всех этапов производственной цепочки предприятий кластера. Кроме того, система ведет учет оборудования, персонала, нормативной документации, реактивов и стандартных образцов. Это повышает эффективность и увеличивает мощность лаборатории, так как работа сотрудников значительно упрощается, сокращаются трудозатраты персонала, ведь автоматизируются все процессы», - сказала начальник лаборатории Анастасия Черных.

В автоматизацию лаборатории Гросса инвестировано более четырех миллионов рублей. Система управления лабораторной информацией успешно прошла тестовые

испытания, опытную эксплуатацию и перешла в стадию промышленной эксплуатации.

На сегодняшний день все сотрудники лаборатории прошли необходимое обучение и успешно применяют данное решение мирового уровня.

### **О золотодобывающем кластере Гросс**

Золотодобывающий кластер Гросс - это актив мирового уровня, состоящий из действующих рудников Гросс и Таборный, а также проекта развития Токко и ряда перспективных геологоразведочных площадей, находящихся на юго-западе Республики Саха (Якутия) в пределах восточной части Олёкмо-Чарского нагорья. Данный кластер представляет собой прочный фундамент, лежащий в основе как текущих результатов Nordgold, так и будущего роста компании.

Nordgold намерен реализовать два проекта развития в кластере Гросс в ближайшие несколько лет: увеличение производственной мощности рудника Гросс и развитие проекта Токко. Компания также продолжит инвестировать средства в геологоразведочные работы в регионе с целью открытия новых перспективных месторождений. Кластер обеспечивает около 2000 рабочих мест.

### **О компании Nordgold**

Nordgold – международная золотодобывающая компания с объемом добычи более 1 млн унций и 7 800 сотрудниками, управляющая девятью предприятиями (в России, Казахстане, Буркина-Фасо и Гвинее) и рядом перспективных проектов в Евразии, Западной Африке, Северной и Южной Америках. С момента своего основания в 2007 году, компания закрепила за собой статус мирового лидера в области строительства эталонных для индустрии крупных золотодобывающих активов, а также доказала свою приверженность принципам устойчивого развития, взаимодействию с местными сообществами и ответственному отношению к охране окружающей среды.

### **«ГЛОБУС»: Михаил Гусев: «Перспективы металлургических компаний видятся стабильно позитивными»**

В этом году произошёл официальный запуск ГОК «Наседкино», самого ожидаемого месторождения ГК «Мангазея». Редакция журнала «Глобус» писала о готовящемся открытии в прошлом году и сегодня пообщалась с генеральным директором

«Мангазея Золото» Михаилом Гусевым о запуске проекта и в целом о перспективах золотодобывающей отрасли в 2021 году.

Михаил, добрый день! Расскажите, пожалуйста, какие наиболее значимые события можете обозначить в этом году в золотодобывающем бизнесе ГК «Мангазея»?

Добрый день! События, которые хотелось бы обозначить, – это ввод в эксплуатацию «Наседкино», открывающий большие перспективы для золотодобывающего бизнеса всей группы компаний. Несмотря на пандемию и аномальные погодные условия, мы придерживаемся графика и выходим на запланированную мощность переработки. Выход Наседкино на проектную мощность в 1 миллион тонн руды в год с извлечением более 90% обеспечит добычу до 2,5 тонны золота в год.

Как обстоят дела с другими месторождениями компании?

В настоящий момент компания заканчивает feasibility study на Кочковском месторождении, в недрах которого содержится более 55-ти тонн золота. Это большая, детальная и серьёзная работа, которая позволит нам принять финальное решение о разработке месторождения, конкретизировать и подтвердить параметры запланированного проекта.

Есть ли у компании дальнейшие планы по запуску новых месторождений?

На данный момент компания приступила к PFS по строительству горнодобывающего предприятия с флотационной фабрикой на Итакинском месторождении. Реализация проекта даст возможность задействовать значительный объем ресурсов золота (около 60 тонн), сосредоточенных в упорных рудах.

Будет ли вестись доразведка уже имеющихся месторождений? В какие сроки? Можете подробнее рассказать о планах?

Мы, конечно же, продолжаем геологоразведочные работы на всех наших месторождениях, в результате которых ожидаем подтвердить запасы Итакинского, Маячного, а также нарастить запасы на Наседкино.

Более подробно о результатах работ можно будет говорить в 2022 – 2023 годах.

В этом году ГК «Мангазея» запустила новый инвестиционный бизнес «МТех». Новая компания будет заниматься поддержкой перспективных стартапов в сфере

промышленности. Планируете привлекать разработки портфельных компаний для развития бизнеса «Мангазея Золото»?

МТех планирует стать полноценным игроком на рынке автоматизации бизнес-процессов, который сможет обслуживать интересы не только ГК «Мангазея», но и прочих отраслевых компаний. Опыт и решения, которые «МТех» имеет сегодня в результате работы на компании Группы, являются отличным базисом и необходимым конкурентным преимуществом.

Ваши прогнозы по отрасли на 2021 год? По вашим ощущениям, год будет успешным для российских компаний в текущей экономической ситуации?

Перспективы металлургических компаний, в частности золотодобывающих, видятся стабильно позитивными. Цены на золото и другие металлы остаются высокими. Однако отрасль может испытать значительные проблемы из-за подорожания металлопродукции, что приведёт к увеличению себестоимости текущего производства, а также заставит пересмотреть оценки инвестиционных проектов.

### **«КОЛЫМА ПЛЮС»: Горно-обогатительному комбинату «Лунное» в Магаданской области 20 лет**

День рождения отмечает месторождение «Лунное». Уже 20 лет первый производственный актив компании «Полиметалл» в Магаданской области стабильно пополняет золотой запас страны.

Братья Сергей и Дмитрий Пилунские родились в поселке Глухариный Среднеканского района, жили в поселке Дукат, окончили училище водного транспорта в Хабаровске, а потом снова вернулись на Север. Стали работать на «Лунном». Пилунские — свидетели создания в марте 2001 года предприятия «Серебро Территории», старта горных работ на карьере «Лунное», пуско-наладки и запуска золотоизвлекательной фабрики.

«Второй дом, мы тут, считай, полжизни прожили. Откуда знаешь, сколько проработаешь? Сначала 5 лет, потом 10, потом 15, потом 20 — оно пролетело как один день. Гордость, конечно, есть, потому что столько отработали. Раньше «Лунное» планировалось на 10 лет, потом на 15, а сейчас продолжает работать, у людей работа есть, заработок, постоянно отпуск дают, все оплачивается, весь соцпакет. Почему б не работать? Всё вовремя. Это не как 20 лет назад — рукомойник и ведро. Сейчас, пожалуйста — тепло, душевые, парные», — рассказал

машинист дизельной электростанции горно-обогатительного комбината «Лунное» Сергей Пилунский.

Сначала Пилунские трудились на дизельной электростанции, затем Дмитрий стал машинистом участка подземных горных работ. Братья практически неразлучны, даже в вахтовом поселке живут в одной комнате.

«В комнате одной, да, как изначально. Как построили комплекс, мы комнату сделали, сами раньше делали. Так и по сей день не разлучают. Еще был директор Блошкин, нас хотели разлучить, он сказал: «Не разлучать! Чтобы вместе постоянно были!». И в армии, и здесь, до пенсии вместе. Это наш дом, это родина, нам куда? Еще чуть-чуть поработаем, пока здоровье и силы есть, можно поработать», — сказал машинист погрузо-доставочной машины горно-обогатительного комбината «Лунное» Дмитрий Пилунский.

За свою историю горно-обогатительный комбинат «Лунное» значительно преобразился, отмечают Сергей и Дмитрий Пилунские. Но прежде, чем был получен первый слиток металла, месторождение заставило потрудиться немало людей. Состоялось предприятие во многом благодаря геологам. Сегодня специалисты службы занимаются обеспечением минерально-сырьевой базы, сопровождают подземные горные и добычные работы, вовлечены в процесс переработки руды.

«ГОК «Лунное» встречает 20-летие на оптимистичной ноте. У нас за полгода минеральных ресурсов на 650 кг золота и 100 тонн серебра (это около двух тонн в золотом эквиваленте). Перспектива у нас есть, года 4-5 можно не волноваться, работы хватит. Мне комфортно работать на ГОК «Лунное», работы хватает, работа интересная, стабильная, руководство во всем поддерживает. Мне нравится», — сказал главный геолог горно-обогатительного комбината «Лунное» Иван Гоголев.

Сергей Алдошин трудится на предприятии 14 лет. Машинист погрузо-доставочной машины удостоен награды за высокий уровень профессионального мастерства и личный вклад при выполнении производственных заданий в 2018 году. Опытный специалист подчеркивает, что самое главное требование в работе под землей — соблюдение техники безопасности. Предугадать возможные риски — это вопрос жизни и здоровья горняков.

«Сейчас я обирал заколы, обезопасивал выработку. Затем после меня уже заедет машина специальная, будет крепить, ставить анкера. Соблюдать технику безопасности. Если техника безопасности будет соблюдена, будет и план, и все

остальное. И взаимодействие в коллективе, с руководством. Я планировал до пенсии поработать. Но в том году я уже получил пенсию. Я не знаю, мне пока все нравится, коллектив и руководство, пока работать хочется», — сказал машинист погрузо-доставочной машины горно-обогатительного комбината «Лунное» Сергей Алдошин.

Для работы на глубине в 472 метра требуется множество видов специальной техники — самоходные буровые установки, погрузо-доставочные машины, автосамосвалы, техника для укрепления горных выработок. Парк систематически пополняется.

«У нас 4 погрузо-доставочные машины ковшевых, 6 подземных автосамосвалов, 1 анкероустановщик, 2 самоходных буровых установки, 2 звена крепильщика. Они работают с арочной крепью и прокладывают коммуникации под землей. И звено взрывников. Плечо откатки становится больше с каждым годом, мы идем вниз, углубляемся. Чтобы выполнять плановые показатели, количество единиц техники тоже увеличивается с каждым годом», — сказал начальник участка подземных горных работ горно-обогатительного комбината «Лунное» Максим Михалёв.

Поиск возможностей для оптимизации процессов не прекращается и на золотоизвлекательной фабрике «Лунного». Цифровые технологии дошли и до рабочих мест машинистов мельницы. Каждый технологический участок, насколько возможно, оснащен автоматизированными системами.

«Установлено видеонаблюдение. В частности, на рудоподготовительном корпусе. Произвели оптимизацию штатного расписания. Сейчас минимизировали нахождение персонала в цеху, люди занимаются непосредственно тем трудом, той работой, которая не механизирована и автоматизирована. Все риски на производстве сведены к минимуму», — уверен начальник золотоизвлекательной фабрики горно-обогатительного комбината «Лунное» Роман Троянский.

20 лет назад золотоизвлекательная фабрика перерабатывала 330 тысяч тонн руды в год. Сейчас гораздо больше. Переработать 460 тысяч тонн руды — задача непростая, но выполнимая, отмечает начальник фабрики Роман Троянский.

Стабильные производственные результаты, перевыполнение плановых показателей за год это — итог коллективного труда специалистов горно-обогатительного комбината.

«20 лет самоотверженной работы. На этот год мы запланировали 531 тысячу тонн руды добыть, с содержанием золота 1,53 на тонну, и 265 граммов серебра на тонну.

Мы готовим направление с северо-восточного фланга, оттуда у нас пойдет богатая руда, с содержанием около 400 грамм на тонну. До конца года мы свою программу выполним, а даже, думаю, перевыполним» — рассказал директор горно-обогатительного комбината «Лунное» Сергей Попов.

На горно-обогатительном комбинате созданы все условия не только для плодотворного труда, но и для комфортного проживания — уютный жилой комплекс, столовая, прачечная. Предусмотрено все для проведения досуга — два спортивных зала с тренажерами, волейбольная и футбольная площадки, комната отдыха.

«Отопление, обеспечение водой и электроэнергией мы производим сами. Есть скважина водозабора, есть отопительные системы. У нас есть два спортзала, которые оборудованы специальным инвентарем, есть тренажеры, есть теннисный стол, волейбольная и футбольная площадки. Такие мероприятия мы организовываем, после рабочего дня можем собраться, и например, провести какой-то турнир», — добавил Сергей Попов.

Специалистам горно-обогатительного комбината «Лунное» по плечу решение любых производственных задач, подчеркивает директор ГОКа Сергей Попов. Коллектив — единый производственный механизм, благодаря которому двадцать лет назад в суровых условиях Крайнего Севера удалось получить первый слиток металла. И история «Лунного» продолжается.

### **«РИА Новости/Прайм»: Быстринский ГОК увеличил производство золота на 7%**

ГРК "Быстринское" в январе-июне 2021 года произвело 122 тысячи унций (3,8 тонны) золота, что на 7% больше, чем в аналогичный период годом ранее, следует из сообщения ГМК "Норильский никель".

Быстринский ГОК производит золото в медном и золотом концентрате. Производство меди на комбинате в первом полугодии составило 32,746 тысячи тонн (+8%). Также предприятие произвело 1,269 млн тонн (+46%) железорудного концентрата.

По итогам года Быстринский ГОК ожидает выпустить 230-240 тысяч унций золота и 65-70 тысяч тонн меди. Быстринский ГОК располагается в Газимуро-Заводского районе Забайкальского края в 16 км к востоку от с.Газимурский Завод, запущен производство в конце 2017 года. Проектная мощность комбината составляет 10 млн

тонн руды в год. Балансовые запасы Быстринского месторождения: 340 млн тонн руды, в которой 2,3 млн тонн меди, 9,5 млн унций золота, 73,5 млн тонн железа.

Быстринский проект находится в собственности "Норникеля" (50,01%), CIS NRF Holdings (36,66%, структура группы "Интеррос") и United Resources Ltd (13,33%, структура фонда HOPU Investments).

В 2020 году Быстринский ГОК произвел 63 тысячи тонн меди и 241 тысяч унций золота в концентратах.

## 6. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА

### **«ЕАН»: На месторождении Учалинского ГОКа обнаружены новые рудные подсечения**

Уральская горно-металлургическая компания (УГМК) объявила об обнаружении полезных ископаемых на Западно-Озерном месторождении Учалинского ГОКа. Там сейчас проводятся геологоразведочные работы по уточнению запасов медноколчеданных руд. На эту работу у компании имеется лицензия.

Буровые установки были запущены в мае. «На сегодняшний день пробурено уже 15 скважин со средней глубиной порядка 330 м, в каждой из которых обнаружены рудные подсечения», – сообщили в пресс-службе УГМК.

Когда полевые работы завершатся, полученные данные обработают, сформируют отчет и технико-экономическое обоснование постоянных разведочных кондиций с подсчетом запасов Западно-Озерного медноколчеданного месторождения. Их направят для утверждения в Государственную комиссию по запасам полезных ископаемых РФ.

Отметим, Западно-Озерное месторождение является одним из семи объектов рудной базы Учалинского ГОКа. Объем балансовых руд для подземной отработки составляет около 45 млн тонн.

Цель всех этих работ – обеспечить компанию собственным сырьем. Для этого реализуется стратегическая инициатива «Ускорение ввода в эксплуатацию приоритетных месторождений». Поэтому на Корбалихинском, Ново-Учалинском, Волковском, Юбилейном и Подольском месторождениях ускоряют темпы

строительства, оптимизируют затраты на стройку и себестоимость тонны добычи, увеличивают годовой объем добычи.

«Развитие этих месторождений позволит УГМК к 2025 году увеличить годовую добычу меди в концентрате на 60 тыс. тонн и добычу цинка – на 135 тыс. тонн. Для компании это означает обеспеченность собственным сырьем и независимое положение на рынке, а для сотрудников – стабильную работу на несколько десятилетий», – прокомментировали в пресс-службе УГМК. Напомним, что Учалинский горно-обогатительный комбинат был основан в 1954 году на базе Учалинского медно-цинкового месторождения. Предприятие является крупным производителем медного и цинкового концентрата в России.

### **«ИА INFOLine»: На Костомукшском железорудном месторождении введут циклично-поточную технологию горных работ (Карелия)**

Главгосэкспертиза России рассмотрела проектную документацию и результаты инженерных изысканий на строительство рудно-вскрышного комплекса оборудования циклично-поточной технологии для Центрального участка карьера Костомукшского месторождения. По итогам проведения государственной экспертизы выдано положительное заключение.

Костомукшское месторождение железистых кварцитов разрабатывается в границах Костомукшского городского округа Республики Карелия, в 30 км от государственной границы Российской Федерации с Финляндией. Добычу железной руды открытым способом ведет АО "Карельский окатыш", входящее в ПАО "Северсталь".

Проектной документацией, получившей положительное заключение Главгосэкспертизы, предусмотрено строительство рудно-вскрышного комплекса с циклично-поточной технологией транспорта руды и породы для Центрального участка карьера Костомукшского месторождения. Проектная производительность оборудования по рудному комплексу - 20 млн. т в год. Циклично-поточная технология добычи руды предполагает использование транспортных конвейеров, мобильных дробильных установок и иного оборудования в циклическом и непрерывном режиме, что позволяет значительно повысить эффективность разработки месторождения и работы оборудования.

В ходе реализации проекта на промышленной площадке месторождения построят внешний отвал вскрышных пород, рудный склад, а также центральный пункт

управления комплексом циклично-поточной технологии, наклонные конвейеры для транспортировки руды и вскрышных пород, мобильные дробильные установки и перегрузочные пункты, технологические эстакады.

Кроме того, будет построена система водоотведения с насосной станцией и трубопроводами, с электротехническим оборудованием и санитарно-бытовыми и административными помещениями.

Подъезды к зданиям и сооружениям будут выполняться по действующим и проектируемым железнодорожным путям, а также действующим и проектируемым внутриплощадочным автодорогам.

Проектная организация – ООО по проектированию предприятий угольной промышленности "СПб-Гипрошахт".

### **Альфа-банк предоставил гарантии "Русолову" на 1 млрд рублей**

Сделка сроком на три года обеспечена за счет возврата из НДС.

АО "АЛЬФА-БАНК" предоставил ПАО "Русолово" (входит в холдинг "Селигдар") банковскую гарантию на сумму 1,012 млрд рублей.

Гарантия предоставляется до 31 декабря 2024 года с возможностью продления неограниченное число раз на срок не более 11 месяцев. По условиям сделки, компания обязана ежемесячно выплачивать банку вознаграждение в размере не более 0,8% годовых от суммы сделки. Как следует из сообщения, компания обеспечит банковские гарантии за счет возврата НДС из бюджета. В 2020 году НДС, положенный ПАО "Русолово" к возмещению из бюджета, составляет 80,078 млн рублей (в 2019-м — 83 млн рублей).

Напомним, ранее ПАО выдало заем в размере 1 млрд рублей дочерней организации ООО "Территория" , реализующей инвестиционный проект разработки месторождения Пыркакайские штокверки в Чукотском АО.

### **Справка**

ПАО "Русолово" осуществляет добычу в Хабаровском крае через два дочерних предприятия — ООО "Правоурмийское" на одноименном месторождении в Верхнебуреинском районе и ООО "Оловянная рудная компания" на месторождении Фестивальное в Солнечном районе. По итогам 2019 года компания увеличила производство олова до 2 264 тонн (на 48%).

## **«РИА Томск»: ГОК "Ильменит" обеспечит работой до 220 томичей при запуске в 2021г**

Запуск первой очереди горно-обогатительного комбината (ГОК) "Ильменит" в Томском районе даст в общей сложности 215-220 высокотехнологичных рабочих мест; устроиться на предприятие могут и жители ближайших населенных пунктов – Малиновки и Октябрьского, – для этого у них будет возможность пройти обучение, сообщил РИА Томск глава района Александр Терещенко. Ранее сообщалось, что ильменит-цирконовое месторождение под Томском считается крупнейшим в России по запасам кварцевых песков и не уступающим зарубежным по содержанию циркона, ильменита и рутила. Инвесторами проекта по строительству ГОК "Ильменит" выступали "Ростех" и частный фонд Izurium Capital. Позднее 25% акций ГОКа выкупил урановый холдинг "АРМЗ" (входит в структуру Росатома). Запуск первой очереди намечен на конец 2021 года.

"Общее количество рабочих мест составит 215-220 человек на первом этапе. На сегодняшний день там уже работают порядка 60-65 человек. Естественно, зарплаты у них не могут быть какими-то серыми, они абсолютно белые и прозрачные. Предприятие мощное. Предполагается и второй этап – 2024-2025 годы – еще плюс 200 рабочих мест", – сказал Терещенко.

Он отметил, что на комбинате, корпуса которого уже построены, сейчас работают всего около 10 жителей ближайших населенных пунктов (Октябрьское и Малиновка). Большинство сотрудников ГОКа – горожане, и объясняется это уровнем образования. "Собственник (ГОКа) будет готовить кадры в том числе из местных жителей, которые готовы учиться. Купить готового специалиста сегодня оказалось непросто, учитывая уникальность этого месторождения", – отметил глава района. Также сообщалось, что в рамках первой очереди строительства планируется освоение Южно-Александровского участка Туганского месторождения и переработка 575 тысяч тонн рудных песков в год. В случае подтверждения спроса на продукцию возможно освоение Кусково-Ширяевского участка и увеличение мощности производства до 6,9 миллионов тонн в год. По данным аналитической системы "СПАРК-Интерфакс", АО "ТГОК "Ильменит" зарегистрировано в Томском районе в 2002 году. Относится к числу непубличных акционерных обществ. Владелец основной доли акций (90,01%) является кипрский фонд Arfay Enterprises Limited. По итогам 2020 года активы компании оценивались в 1,47 миллиарда рублей, чистый убыток составил 10,3 миллиона рублей.

## **«PROTEN.ORG»: ГСК «ДОН» увеличила добычу и переработку полезных ископаемых в 1,2 раза**

Объем добычи и переработки полезных ископаемых на эксплуатируемых карьерах группы строительных компаний «ДОН» за 6 месяцев 2021 года увеличился в 1,2 раза. В январе-июне этого года добыто и переработано 733 тыс. тонн, за аналогичный период 2020 года добыча и переработка составила 604 тыс. тонн.

Как пояснил член совета директоров ГСК «ДОН» Николай Имедашвили, прирост объемов производства произошел, в первую очередь, благодаря введению в эксплуатацию нового карьера в середине 2020 года, а также за счет увеличения потребностей на крупнейших объектах, которые возводятся группой компаний.

В настоящий момент карьерным направлением ГСК «ДОН» эксплуатируются 4 карьера: АО «Богураевнеруд», ОАО «Апанасовское», ООО «Шахтинское строительное управление-10», ООО «Чекуновнеруд», которые расположены в Красносулинском и Белокалитвенском районах Ростовской области. Общая площадь карьеров составляет 267 гектаров с общим объемом полезного ископаемого 45,6 млн. м<sup>3</sup> в соответствии с условиями недропользования лицензируемых участков. «Карьеры ведут добычу песчаника и известняка с последующим производством нерудных материалов, которые представлены следующей продукцией предприятий: щебеночно-песчаные смеси, щебень, отсев, – рассказал руководитель карьерного направления ГСК «ДОН» Олег Сутормин. – Добыча полезных ископаемых выполняется открытым способом с применением буровзрывных работ, с последующей переработкой на дробильно-сортировочных заводах.

Основными потребителями готовой продукции карьеров являются предприятия дорожного и гражданского строительства. География поставок: Ростовская, Волгоградская, Нижегородская Воронежская, Московская области и Москва, в том числе для объектов Группы строительных компаний «ДОН» и других потребителей.

В карьерах предприятий работает более 40 единиц тяжелого выемочно-погрузочного и транспортного оборудования, общая численность персонала составляет 258 сотрудников.

Справочно:

Группа строительных компаний «ДОН» образована в 2005 году, объединив под единым брендом давно и успешно работавшие в сфере строительной индустрии России предприятия. Учредителями группы компаний выступили Алексей Кнышов, Владимир Кирсанов и Николай Имедашвили.

Одним из ведущих направлений ГСК является комплексное строительство автодорог с асфальтобетонным и цементобетонным покрытием, аэродромных

покрытий, а также возведение зданий и сооружений промышленного и гражданского назначения, волоконно-оптических линий связи, установкой оперативно-технологической связи. Предприятия оснащены специализированными мехколоннами, строительно-монтажными участками, обеспечены высококвалифицированными кадрами.

За годы деятельности, компании, входящие в ГСК «ДОН», построили более 5000 км автомагистралей и 1,4 млн м<sup>2</sup> покрытий аэродромов, а также свыше 500 объектов промышленного и гражданского назначения. Собственный автопарк насчитывает более 400 единиц специализированной строительной техники.

## 7. ЗА РУБЕЖОМ

**«ИА INFOLine»: Запорожский железорудный комбинат в январе-июне 2021 года увеличил добычу железной руды на 8,1% по сравнению с аналогичным периодом 2020 года — до 2,4 млн т (Украина)**

ЗЖРК за шесть месяцев отгрузил на металлургические предприятия Украины и за границу 2,32 млн т продукции.

Комбинат в июне добыл 387 тыс. т руды. Отгрузка продукции потребителям за месяц составила 400,2 тыс. т.

**«ТЭКНО:////БЛОГ»: Саудовская Аравия добудет последний в мире баррель нефти?**

Саудовская Аравия будет добывать нефть на своих месторождениях до самого конца. Об этом заявил министр энергетики Саудовской Аравии принц Абдулазиз бен Салман.

Принц, как и другие нефтяники Саудовской Аравии, убежден, что именно Королевство добудет последний на планете баррель нефти. И что именно Эр-Рияд выиграет от сокращения инвестиций в нефть и газ во всем мире. “Мы по-прежнему останемся последними, кто выживет. И каждая молекула углеводорода будет извлечена из земли”, – подчеркнул бен Салман на частном мероприятии. Об этом агентству Bloomberg News рассказал источник, побывавший на мероприятии.

Министр энергетики – не единственный высокопоставленный чиновник, который выразил уверенность в том, что у Саудовской Аравии будет нефтяное будущее, несмотря на энергопереход. Ранее примерно в том же смысле высказался президент

и главный исполнительный директор саудовского нефтяного гиганта Saudi Aramco Амин Нассер.

### **Саудовская Аравия не будет сосредотачиваться на нефти**

Вместе с тем недавно принц бен Салман сказал в интервью S&P Global Platts, что “Саудовская Аравия больше не является нефтяной страной, это страна-производитель энергии”. В каком-то смысле, он прав: у Королевства весьма высокие экологические амбиции. Они включают добычу газа, развитие возобновляемых источников энергии и производство водорода. “Я призываю мир принять это как реальность. Мы собираемся стать победителями на всех этих направлениях”, – подчеркнул министр энергетики Королевства.

Саудовская Аравия планирует к 2030 году вырабатывать 50% своей энергии из возобновляемых источников. Отчасти для того, чтобы снизить зависимость от нефти. В 2017 году возобновляемые источники энергии составляли всего 0,02% от общей доли энергии в стране.

А недавно Saudi Aramco, что больше не собирается производить СПГ на своем перспективном газовом проекта “Джафур”. Это месторождение, по предварительным оценкам, содержит 200 трлн кубических футов газа. Теперь компания намерена использовать добываемый газ для извлечения более чистого топлива – “голубого” водорода.

В частности, генеральный директор Saudi Aramco Амин Нассер сообщил инвесторам, что госкорпорация отказалась от планов по развитию сектора СПГ. Он рассказал, что ближайшие планы Королевства состоят в производстве достаточного объема природного газа для собственной электроэнергетики и преобразовании оставшихся объемов в водород для экспорта.

Однако откуда возьмутся деньги на все эти масштабные планы? Очевидно, что Саудовская Аравия отнюдь не планирует добывать меньше баррелей. И Королевство совершенно не собирается прекращать финансирование новых нефтегазовых проектов, к чему призывало в своем недавнем докладе Международное энергетическое агентство (МЭА).

### **«НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ»: Baker Hughes ожидает снижение бурения в США**

Однако в 2022 году прогнозируется рост буровой активности

Backer Hughes ожидает снижения бурения на сланцевых месторождениях Северной Америки во второй половине текущего года, сообщает агентство Bloomberg со ссылкой на материалы американской нефтесервисной компании.

Отмечается, что, хотя цены на нефть достаточно выросли для увеличения количества буровых установок и объемов добычи, инвесторы призывают компании сосредоточиться на распределении прибыли среди акционеров. Так, по данным Backer Hughes, до конца 2021 года число буровых в Северной Америке может увеличиться на 50 единиц, что равно еженедельному росту в 15% по сравнению с 39%, который наблюдался в первом полугодии. «Что касается 2022 года, то мы ожидаем стабильного роста (буровой активности - прим. НГВ) при сохранении нефтяных цен в том диапазоне, в котором они находятся сейчас», - сказал глава Backer Hughes Лоренцо Симонелли. Ранее генеральный директор Pioneer Natural Resources Скотт Шеффилд также заявлял, что, несмотря на рост нефтяных цен, сланцевые производители США продолжают сдерживать уровень расходов и добычи нефти.

### **«ИА INFOLine»: ABB запускает новый цифровой сервис мониторинга состояния оборудования, специально разработанный для предиктивного обслуживания ленточных конвейеров**

Решение ABB Ability™ Condition Monitoring для конвейеров собирает и отслеживает данные с конвейерной ленты, предоставляя в реальном времени информацию о состоянии оборудования, что позволяет планировать и проводить его своевременное обслуживание.

ABB запустила ABB Ability™ Condition Monitoring для конвейеров — передовой цифровой сервис, позволяющий горнопромышленным предприятиям отслеживать скорость, смещение, повреждение, толщину и износ, проскальзывание и температуру конвейерных лент в режиме реального времени и, таким образом, прогнозировать необходимость технического обслуживания, избегать незапланированных простоев и повысить надежность и срок службы конвейера.

Повреждение конвейерной ленты способно привести к значительным потерям производственного времени на рудниках и перерабатывающих предприятиях, проверка состояния конвейерных лент на которых осуществляется непосредственно персоналом. Новое решение ABB Ability™ Condition Monitoring для конвейеров позволяет осуществлять комплексный контроль состояния оборудования посредством непрерывного мониторинга состояния ленты, сигнализируя в случае ее износа. Оно позволяет предприятию перейти с профилактического обслуживания оборудования на обслуживание по фактическому состоянию и избежать

дорогостоящих простоев, которые могут возникнуть между физическими проверками, а также убрать персонал из опасных зон.

### **«ТАСС»: В Wintershall Dea заявили, что "Северный поток - 2" внесет вклад в энергобезопасность ЕС**

В компании рассчитывают, что проект будет завершен и введен в эксплуатацию в кратчайшие сроки

Wintershall Dea, один из инвесторов проекта строительства газопровода "Северный поток - 2", рассчитывает, что он будет завершен и введен в эксплуатацию в кратчайшие сроки. "Будучи инвестором проекта, мы надеемся, что "Северный поток - 2" будет завершен и введен в эксплуатацию в кратчайшие сроки", - говорится в сообщении Wintershall Dea.

Также компания приветствует перезагрузку трансатлантических отношений и стремление Берлина и Вашингтона к совместному преодолению политических и экономических вызовов, в том числе и по проекту "Северный поток - 2". "Мы убеждены, что "Северный поток - 2" внесет важный вклад в обеспечение энергобезопасности Европы и ее переход к безопасному для климата энергоснабжению, а также поможет компенсировать дальнейшее снижение объемов собственной добычи газа в Европе", - подчеркнули в компании.

Также компания приветствует перезагрузку трансатлантических отношений и стремление Берлина и Вашингтона к совместному преодолению политических и экономических вызовов, в том числе и по проекту "Северный поток - 2". "Мы убеждены, что "Северный поток - 2" внесет важный вклад в обеспечение энергобезопасности Европы и ее переход к безопасному для климата энергоснабжению, а также поможет компенсировать дальнейшее снижение объемов собственной добычи газа в Европе", - подчеркнули в компании.

Wintershall Dea отмечает, что "Северный поток - 2" станет современным, экономически эффективным и экологически безопасным маршрутом, по которому газ будет поступать напрямую к европейским потребителям. Компания также обращает внимание, что в отличие от многих других инфраструктурных проектов, "Северный поток - 2" не получал никаких субсидий или государственного финансирования. Ранее США и Германия достигли соглашения по проекту "Северный поток - 2". В частности, Вашингтон признал, что санкции не остановят его реализацию, а Берлин обязался добиваться продления транзита российского газа по территории Украины. Президент США Джо Байден заявил, что "Северный поток - 2" завершен на 99% и остановить его строительство невозможно. Американские власти вместе с тем оставили за собой право принимать меры в ответ на "использование энергетики Россией в качестве геополитического оружия в Европе" и "агрессию в отношении Украины", заявили в Госдепартаменте.