



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
УПРАВЛЕНИЕ ДЕЛАМИ

НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ В СМИ. ОБЗОР РОСНЕДР 16.09.2020

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
1. НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ	6
«UGRA-NEWS.RU»: Наталья Комарова собирает предложения по сохранению окружающей среды	6
2. НЕФТЬ, ГАЗ	7
«ФЕДЕРАЛПРЕСС»: ЛУКОЙЛ внедряет инновационные технологии для предотвращения разливов нефти.....	7
«PORTNEWS»: ЛУКОЙЛ установил на Каспии опорные блоки стационарной платформы месторождения имени Грайфера	9
«ГОРОДСКОЙ ПОРТАЛ ОТРАДНЫЙ»: Подведены итоги XIII Кустовой научно-технической конференции молодых специалистов ПАО «НК «Роснефть».....	10
«AMURMEDIA.RU»: "Газпром" наращивает мощности Чайнинского месторождения	12
«ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»: На Ярактинском месторождении увеличат пропускную способность промысловых нефтегазопроводов...	13
«ИА INFOLine»: ООО "Дизельзипсервис": ремонт ДЭС на нефтяном Западно-Асомкинском месторождении	14
На Тагринском месторождении расширят куст скважин (ХМАО).....	15
ОАО "АБС ЗЭиМ Автоматизация" поставило оборудование на Усинское месторождение ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	16
Для электроснабжения Хальмерпаютинского газоконденсатного месторождения (ЯНОА) поставлена ГПЭС "НГ-Энерго"	16
«UPL24»: Компания Hikvision приняла участие в IV Российском нефтегазовом ИТ саммите «Интеллектуальное месторождение».....	17
«Татар-информ»: Умер геофизик и бывший депутат Госсовета Татарстана Ринат Харисов	19

«UGRA-NEWS.RU»: «Газпромнефть-Хантос» провел экологический субботник	20
3. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ	22
«ПРАЙМ»: Добыча угля в России в августе упала на 9,1% в годовом выражении.....	22
«ТАСС»: "ММК-Уголь" выплатит семьям погибших на шахте в Кузбассе горняков по 2,3 млн рублей.....	22
4. ЗОЛОТОДОБЫЧА.....	24
«Silver-mania.ru»: 343 кг драгметалла извлекла компания «ХЭРГУ» с начала сезона.....	24
В первом полугодии Kory Goldfields выручила \$47,1 млн	24
В ПАО «Сусуманзолото» идет техническое перевооружение	25
Магаданские аукционы: битва за каждые 100 килограммов золота	26
«КОМПАНИЯ»: А1 занялась урегулированием спора Литуева и Янчукова по золотым активам Забайкалья.....	27
«ПРОСПЕКТ МИРА»: «Полюс» раскрыл суммы налогов, которые платит в краевой бюджет	28
«ИА INFOLine»: "Дочка" "Селигдара" включена в реестр региональных инвестпроектов Бурятии.....	29
5. ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ.....	30
«НОВОСТИ КРЫМА»: Суммарные запасы подземных вод в Крыму на сегодняшний день составляют более одного миллиона кубометров в сутки.....	30
«КРЫМ 24»: В Крыму рассказали об условиях бурения скважин, рисках и штрафах	30
6. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА	31
«АВИАПОРТ»: АО "Хиагда" приобрело беспилотный комплекс с Supercam X6M2.....	31
«РЕН-ТВ»: В Подмосковье разгорелся скандал из-за разработки песчаного карьера.....	32

«ИА INFOLine»: ВНИИР поставил продукцию для Кимкано-Сутарского ГОКа	33
"КАНЕКС ШАХТОСТРОЙ" расширяет парк горной техники для работ на "Скалистом"	34
На Восточном руднике Кировского филиала АО "Апатит" вышли на линию новые 130-тонники	36
7. ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ.....	37
«ИА ДЕВОН»: «Газпромнефть-Оренбург» ускорил бурение в карбонате	37
8. АРКТИКА, ШЕЛЬФ	38
«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Жизнь или вахта	38
9. СОБЫТИЯ.....	40
«ИА ДЕВОН»: Цифровой ответ нефтяников на пандемию и «компании мечты» для айтишников	40
10. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ.....	42
«ПРАВДА УРФО»: В ЯНАО «Газпром добыча Надым» без разрешения эксплуатировала кустовые площадки на Бованенковском месторождении.....	42
«ПУЛЬС ХАКАСИИ»: Прокурор Аскизского района потребовал устранить нарушения законодательства о недропользовании	42
«КАЛУЖСКИЕ ГУБЕРНСКИЕ ВЕДОМОСТИ»: В Малоярославецком районе накопили карьер на 100 миллионов	43
«ИА INFOLine»: Сибирское управление Ростехнадзора проверило ООО "Рудник "Веселый"	43
11. ЗА РУБЕЖОМ.....	45
«ИНТЕРФАКС-АЗЕРБАЙДЖАН»: Экспорт азербайджанского газа с месторождения Шах-Дениз в январе-августе увеличился на 21%.....	45
«ИА НОВОРОССИЯ»: ДНР: Зарплаты штатных работников выросли на 25%	45

«КАБАР КЫРГЫЗСТАН»: Крупные горнодобывающие предприятия работают бесперебойно с соблюдением санитарных норм – ГКПЭН КР	46
«ИА Neftegaz.RU»: На месторождении Северный Готурдепе в Туркменистане получен промышленный приток нефти	48
«ИА INFOLine»: ЧРУ: модернизация производственных мощностей (Узбекистан)	49
«ТАСС»: ВЭФ признал месторождение Saudi Aramco лидером в области внедрения передовых технологий	50
«БУРГАС»: Болгария пока не готова разрешить разведку месторождений золота в стране.....	51
«ИА INFOLine»: Harmony Gold завершает покупку активов AngloGold Ashanti.....	51
First Quantum будет расширять проект Kansanshi	52

1. НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ

«UGRA-NEWS.RU»: Наталья Комарова собирает предложения по сохранению окружающей среды

В пятницу, 18 сентября, в 12:00 глава Югры Наталья Комарова проведет прямой эфир на тему «Экология» на личной странице в «Инстаграме» и в группе региона «Югра» во «ВКонтакте».

— Ближайший прямой эфир по вашему предложению посвятим «началу начал» — здоровой окружающей среде, — написала под анонсирующим постом глава региона. — В основе устойчивого развития, достижения национальных целей — формирование экологической культуры и устранение дисбалансов по всему экологическому периметру «воздух-земля-вода-недра». Все больше детских и волонтерских инициатив, работ молодых ученых и проектов инновационного бизнеса — о сохранении природы.

К эфиру присоединится экоблогер, автор флешмоба #СпасибоОгнеборцамЮгры Дарья Карпухина @darya_esolife, инициатор озеленения в Сургуте, автор проекта #90кедровЮгры, Ирина Логвиненко @irina.logvi, эко-активист из Ханты-Мансийска Станислав Панов @stas_plombir, руководитель проекта «eco4U2», организатор лекций для школьников по сортировке мусора Елена Микишева @eco4u2.

Эко-общественники, студенты-экологи и предприниматели оценят ход реализации нацпроекта «Экология» в Югре, обсудят «точки роста» проектов в сфере экологически чистых производств, экологического просвещения и туризма.

— Пишите о ваших проектах, друзья, оставляйте предложения по теме в комментариях к этому посту. Главы муниципальных образований, департаменты промышленности @promugra, образования и молодежной политики @depor86, недропользования и природных ресурсов @depprirod_hmao, Природнадзор Югры @prirodnadzor отреагируют на каждый запрос и инициативу. Им поможет команда губернатора @86_ugra, — отметила Наталья Комарова.

2. НЕФТЬ, ГАЗ

«ФЕДЕРАЛПРЕСС»: ЛУКОЙЛ внедряет инновационные технологии для предотвращения разливов нефти

Почти треть природоохранных инвестиций ЛУКОЙЛа в 2019 году была направлена на замену трубопроводов

Этим летом президент России Владимир Путин подписал федеральный закон о предотвращении разливов нефти и нефтепродуктов на сухопутных территориях. К ускоренному принятию закона подтолкнул разлив дизельного топлива в Норильске. «ФедералПресс» пообщался с нефтяниками и выяснил, как ЛУКОЙЛ решает поставленную главой государства задачу.

Законопроект прописывает уведомительный порядок утверждения плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на сухопутных территориях России. Утвердить эти планы бизнес должен до 1 января 2024 года.

В ЛУКОЙЛе рассказали, что работа по предупреждению нефтяных разливов ведется в компании с начала ее производственной деятельности.

Для всех предприятий ЛУКОЙЛа разработаны планы по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов. Заключены договоры с профессиональными аварийно-спасательными формированиями, вокруг всех морских объектов организовано круглосуточное дежурство спецсудов. У ЛУКОЙЛа есть и собственные аварийно-спасательные формирования численностью более двух тысяч специально аттестованных человек.

На суше у компании тоже накоплен богатый опыт предупреждения и ликвидации нефтяных разливов. Дочернее предприятие ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» свело на нет последствия аварии 1994 года в Усинском районе, допущенной предыдущим собственником. Разлив ста тысяч тонн нефти стал «крупнейшим загрязнением суши нефтью», говорится в Книге рекордов Гиннеса.

Использование запатентованных биопрепаратов позволяет специалистам ЛУКОЙЛа ликвидировать загрязнения, образованные еще в эпоху советского недропользования

Технологии против нефтеразливов

Последствия аварии были устранены только с приходом ЛУКОЙЛа в регион. Компания восстановила ранее загрязненные земли, доставшиеся от прежних природопользователей. Специалисты ЛУКОЙЛа изобрели биопрепарат-нефтедеструктор и способ биологической рекультивации загрязненной нефтью почвы – на них были получены патенты.

При ликвидации последствий аварии в Усинском районе ЛУКОЙЛ успешно задействовал биотехнологии Томского государственного университета.

Нефтяники и ученые решили развивать доказавшее свое эффективность сотрудничество. В августе этого года ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и ТГУ заключили договор о совместной работе в Республике Коми. Главной точкой приложения их усилий станет ликвидация загрязнений в донных отложениях водоемов в районе деятельности нефтешахтного предприятия «Яреганефть». Они формировались в течение шестидесяти лет, задолго до приобретения ЛУКОЙЛом активов в регионе в 2001 году.

Отказ от амбара

Важным шагом в деле защиты окружающей среды стало внедрение в рамках разработки Усинского месторождения наилучшей доступной технологии «Безамбарное бурение». Она исключает негативное воздействие на окружающую среду при строительстве скважин за счет утилизации буровых шламов с получением инертного материала, который можно использовать для рекультивации. По словам представителя ЛУКОЙЛа, безамбарный метод бурения также позволяет уменьшить потребление технической воды и снизить объемы разработок песчаных карьеров.

Метод безамбарного бурения исключает негативное воздействие на окружающую среду за счет утилизации буровых шламов с получением инертного материала, который можно использовать для рекультивации

Благодаря установке дополнительного оборудования сточные воды и использованный раствор подвергаются обработке, что создает замкнутый цикл водообеспечения буровой установки. Полученная вода повторно используется для приготовления бурового раствора, тампонажных и буферных жидкостей, обмыва механизмов системы очистки, оборудования и мерных емкостей.

Трубы в дело

У ЛУКОЙЛа сегодня одна из самых протяженных сетей трубопроводов в России. Компания участвует в разработке технологий и нормативов по использованию данного вида транспорта. Из 36 млрд рублей природоохранных инвестиций ЛУКОЙЛа в 2019 году почти 13 миллиардов – непосредственно вложения в замену трубопроводов.

Основной объем реконструкции – трубы в коррозионностойком исполнении с внутренним защитным покрытием, а также полимерно-армированные трубы (более 60 % от общего объема замены).

По мировым стандартам

В нефтедобывающей компании рассказали, что после аварии на «Норникеле» все организации Группы «ЛУКОЙЛ», эксплуатирующие объекты в Арктической зоне, провели дополнительную ревизию планов ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов и проверили, насколько укомплектован и обеспечен необходимыми средствами личный состав нештатных аварийно-спасательных формирований.

Отмечается, что все производственные объекты построены в полном соответствии с требованиями экологической и промышленной безопасности и отвечают международным стандартам. Для обеспечения стабильности вечномерзлых грунтов оснований зданий и сооружений применяются системы термостабилизации. Площадки размещения нефтяных резервуаров оборудованы термометрическими скважинами, используется и наружная теплоизоляция.

«PORTNEWS»: ЛУКОЙЛ установил на Каспии опорные блоки стационарной платформы месторождения имени Грайфера

При проведении морских операций задействованы более 300 человек

ПАО «ЛУКОЙЛ» завершило работы по установке в Каспийском море опорных блоков ледостойкой стационарной платформы месторождения им. В.И. Грайфера. Как сообщила пресс-служба нефтяной компании, перед отправкой в море опорные основания общей массой более 3700 тонн были надвинуты на катамаран «Рахман Шарифов», после чего спущены на воду.

Движение каравана по Волго-Каспийскому морскому судоходному каналу на точку установки длилось пять дней.

ЛУКОЙЛ начал строительство опорных блоков в августе 2018 года. Объект возводился и монтировался на астраханской верфи. Для долгосрочного функционирования объекта в условиях Северного Каспия использована отечественная технология металлизации корпуса, позволяющая предотвратить коррозию.

В 2021 году планируется установка верхних строений ледостойкой стационарной платформы и платформы жилого модуля на опорные блоки. Начало добычи на месторождении запланировано на 2022 год, ее проектный уровень составляет 1,2 млн тонн нефти в год.

Напомним, в апреле 2020 года ПАО «ЛУКОЙЛ» завершило вывод в Каспийское море опорных блоков платформы жилого модуля (ПЖМ), рассчитанной на проживание 155 человек, для обустройства для месторождения имени В.И. Грайфера.

Месторождение им. В. Грайфера (ранее – Ракушечное), открытое в 2001 году, расположено в 160 км от порта города Астрахань, в 100 км от западного побережья и в 8,5 км от месторождения им. В. Филановского.

ПАО «ЛУКОЙЛ» – одна из крупнейших публичных вертикально интегрированных нефтегазовых компаний в мире по объему доказанных запасов и добычи углеводородов, а также второй по величине производитель нефти в России. Компания была создана в 1991 году и в настоящее время ведет деятельность более чем в 30-ти странах мира. Основные добывающие активы Компании расположены в России. ЛУКОЙЛ обладает полным производственным циклом, включающим геологоразведку, добычу и переработку нефти и газа, производство нефтехимической продукции и масел, производство электроэнергии, торговлю и сбыт. Акции Компании котируются в России на Московской бирже под тикером «LKOH», депозитарные расписки – на Лондонской фондовой бирже под тикером «LKOD».

«ГОРОДСКОЙ ПОРТАЛ ОТРАДНЫЙ»: Подведены итоги XIII Кустовой научно-технической конференции молодых специалистов ПАО «НК «Роснефть»».

В этом году конференция впервые в истории проводилась в заочном формате. Члены жюри на «удаленке» оценивали доклады и презентации молодых специалистов, размещенные на интернет-портале Департамента кадров компании

«Роснефть», а дополнительные вопросы, если таковые возникали, задавали участникам по телефону. Поэтому продолжительность научно-технического мероприятия составила два месяца, и в конце лета были подведены итоги.

Работа Кустовой НТК проходила на нескольких организационных площадках и в 16 секциях, охватывающих все сферы деятельности Компании. Это «Геология нефтяных и газовых месторождений. Разработка нефтяных и газовых месторождений», «Бурение скважин», «Промышленная энергетика, энергоэффективность», «Нефтепромысловый сервис», «Труд, юриспруденция, персонал», «Экономика, финансы» и т.д. Команда АО «Самаранефтегаз» в составе 55 молодых специалистов приняла участие в двух направлениях: «Добыча и сервис» (площадка ООО «Башнефть-Добыча») и «Наука и газ» (площадка АО «Роспан Интернешнл»).

Самарские нефтяники представили на суд жюри 58 проектов. Два из них разработал Андрей Чиж – инженер 1 категории Управления повышения производительности резервуаров и геолого-технических мероприятий (УППРиГТМ) АО «Самаранефтегаз». Он всего два года назад окончил Самарский государственный технический университет, работал оператором по добыче нефти и газа, в прошлом году был переведен в инженеры УППРиГТМ, и включился в научно-техническую деятельность. Оба проекта он сначала представил на региональной конференции, которая проходила в феврале в Отрадном. Члены жюри дали им положительную оценку, благодаря чему молодой специалист получил право выступить на Кустовой НТК.

Первый проект, разработанный А. Чижом вместе с научным руководителем И.В. Лавровым, касается геологии, а именно: выбора оптимальной технологии заканчивания (то есть завершения) горизонтальных скважин при гидроразрыве пластов. Это перспективное направление. Технология позволит извлечь максимум нефти из пластов и исключить разного рода ошибки. При подготовке проекта молодой специалист изучил российский и зарубежный опыт в данной сфере. Вторая разработка представляет собой блок внутритрубной сепарации. Дело в том, что в холодное время года в трубах появляется конденсат, он постепенно заполняет пространство, что приводит к сужению трубы и в конечном итоге к росту в ней давления. А с помощью блока можно заранее удалить конденсат. В этом проекте научным руководителем молодого нефтяника был А.Ф. Хафизов.

На Кустовой конференции у Андрея Чижана в каждой инновации было по 20 соперников. Тем не менее, со своим геологическим проектом он стал номинантом и получил «путевку» на Межрегиональную конференцию. Что касается всей команды молодых специалистов «Самаранефтегаза», то по итогам Кустовой НТК один проект был признан жюри победителем, 10 заняли призовые места и четыре проекта стали номинантами. Самарские нефтяники заняли второе общекомандное место, это общая заслуга как самих молодых специалистов, так и всех тех, кто принял активное участие в подготовке участников к конференции.

Поздравляем молодых специалистов и их научных руководителей, желаем им дальнейших успехов в научной и производственной деятельности!

Молодые специалисты «Самаранефтегаза», которые стали победителями, призерами и номинантами XIII Кустовой НТК, примут участие в Межрегиональной научно-технической конференции молодых специалистов ПАО «НК «Роснефть» в столице нашей Родины.

«AMURMEDIA.RU»: "Газпром" наращивает мощности Чаяндинского месторождения

Правление ПАО "Газпром" приняло к сведению информацию о статусе реализации крупнейших инвестиционных проектов

Правление ПАО "Газпром" приняло к сведению информацию о статусе реализации крупнейших инвестиционных проектов, сообщает ИА AmurMedia со ссылкой на пресс-службу ПАО "Газпром".

На Востоке России продолжается планомерное наращивание добычных мощностей на Чаяндинском месторождении в Якутии. В 2020 году планируется ввод в эксплуатацию 103 газовых скважин, установки предварительной подготовки газа (УППГ-2) и установки мембранного выделения гелиевого концентрата. Кроме того, будет завершено расширение мощностей действующей установки комплексной подготовки газа (УКПГ-3). С этого объекта газ поступает в газопровод "Сила Сибири".

Ведутся работы по обустройству Ковыктинского месторождения в Иркутской области. В частности — эксплуатационное бурение и расчистка площадки для сооружения первой УКПГ.

На газопроводе "Сила Сибири" близятся к завершению строительные-монтажные работы на компрессорной станции (КС) "Иван Москвитин", развернуто строительство в рамках следующих этапов проекта. Идет подготовка трассы для участка газопровода от Ковыктинского месторождения до Чайандинского.

В ходе реализации проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода продолжают пусконаладочные работы на первых двух технологических линиях. На третьей и четвертой линиях идет установка газоразделительного оборудования. На пятой и шестой линиях завершается заливка фундаментов и начата сборка технологических эстакад. В целом статус реализации проекта достиг 66%.

"Газпром" продолжает расширение газопровода "Сахалин — Хабаровск — Владивосток" на участке от г. Комсомольска-на-Амуре до г. Хабаровска. В настоящее время сварено 206 км — больше половины линейной части газопровода.

СПРАВКА: ПАО "Газпром" активно развивает в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке России государственную Восточную газовую программу (ВГП), утвержденную в сентябре 2007 года приказом Министерства промышленности и энергетики РФ.

В рамках Программы активно формируются новые центры газодобычи, в числе которых Сахалинский центр газодобычи, Якутский, Иркутский и Камчатский центры газодобычи и единая система транспортировки газа. Благодаря реализации ВГП будут обеспечены поставки газа потребителям регионов России на долгосрочную перспективу, сформирован новый мощный канал экспорта российского газа в страны Азиатско-Тихоокеанского региона.

«ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»: На Ярактинском месторождении увеличат пропускную способность промысловых нефтегазопроводов

Эксперты Красноярского филиала Главгосэкспертизы России изучили проектную документацию и результаты инженерных изысканий на строительство промысловых нефтегазопроводов Ярактинского месторождения. По итогам рассмотрения выдано положительное заключение.

Ярактинское месторождение было открыто в Иркутской области в 1971 году в 140 км от Усть-Кута. В промышленную эксплуатацию введено в 1992 году. На месторождение с запасами нефти около 11 млн тонн приходится примерно 80% всей добычи «Иркутской нефтяной компании».

Проектной документацией, получившей положительное заключение Красноярского филиала Главгосэкспертизы России, предусмотрено строительство лупингов - дополнительных участков газопроводов, прокладываемых параллельно основному трубопроводу для увеличения пропускной способности промысловой системы транспорта скважинной продукции.

Проектируемый участок строительства расположен на малообжитой территории вблизи поселков Верхне-Марково и Яракта. Здесь планируется прокладка четырех участков нефтегазопроводов-лупингов между основными узлами запорно-регулирующей арматуры, камерами приема и запуска очистных устройств и иным трубопроводным оборудованием, площадки которого также построят в рамках реализации проекта по расширению нефтегазосборной сети Ярактинского месторождения. В частности, планируется строительство двух площадок узлов запорной арматуры, площадок для размещения камер пуска и приема средств очистки и диагностики трубопровода.

Проектировщик – АО Научно-исследовательский и проектный институт «Спецнефтегазпроект».

Ранее Красноярский филиал Главгосэкспертизы России одобрил проектную документацию и результаты инженерных изысканий на обустройство кустовой площадки № 1, а также на строительство промысловых трубопроводов Ярактинского нефтегазоконденсатного месторождения.

«ИА INFOLine»: ООО "Дизельзипсервис": ремонт ДЭС на нефтяном Западно-Асомкинском месторождении

На объекте расположенном в Западно-Асомкинском нефтяное месторождении филиала ОАО "НГК "Славнефть" специалистами ООО "Дизельзипсервис" проводятся работы по обслуживанию и ремонту электростанции собственных нужд (ЭСН) на базе зарубежных газопоршневых агрегатов QSV81G (Cummins Inc.).

Электростанция пройдет гарантийный ремонт с частичной заменой уплотнительных элементов и прокладок, а также других комплектующих собственного производства предприятия, локализованных на территории РФ. Руководство предприятия выражает благодарность инженеру сервисной службы Маршавину Антону за проявленную оперативность в ходе реализации проекта по ремонту.

На Тагринском месторождении расширяют куст скважин (ХМАО)

Ханты-Мансийский филиал Главгосэкспертизы России рассмотрел проектную документацию и результаты инженерных изысканий на обустройство дополнительных скважин куста № 826 Тагринского нефтегазоконденсатного месторождения. По итогам проведения государственной экспертизы выдано положительное заключение.

Тагринское месторождение, открытое в 1975 году, расположено в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа, а также частично в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа. По величине извлекаемых запасов нефти месторождение относится к категории крупных, а по геологическому строению - к сложным. С 2004 года его разработку ведет компания "РуссНефть". Перспективы дальнейшего развития добычи связаны с освоением низкопроницаемых ачимовских отложений. По результатам проведенных в 2019-2020 годах сейсморазведочных работ на новых лицензионных участках месторождения – на восточном фланге и южнее Восточно-Калинового участка - компания ожидает общий прирост запасов в 10 млн тонн.

Проектной документацией, получившей положительное заключение Ханты-Мансийского филиала Главгосэкспертизы России, предусмотрено обустройство десяти дополнительных скважин куста № 826 Тагринского месторождения - пяти добывающих и пяти нагнетательных. Общее количество скважин на расширяемой кустовой площадке увеличится до 24, включая тринадцать добывающих и одиннадцать нагнетательных. Бурение скважин предусматривается по безамбарной технологии. Такая методика обеспечивает высокую степень очистки буровых растворов, при которой жидкие и твердые отходы бурения не соприкасаются с окружающей средой.

В ходе расширения куста скважин также планируется строительство линейной инфраструктуры, в том числе нефтегазопровода - от точки врезки куста № 826 до дожимной насосной станции № 1, высоконапорного водовода - от компрессорной насосной станции № 1 до точки врезки куста № 826. Также здесь протянут линии электропередачи ВЛ 6 кВ и проложат автодороги для подъезда к кустовой площадке и узлам запорной арматуры на трубопроводах.

Кроме того, на территории расширяемого куста скважин Тагринского месторождения разместят сооружения и оборудование, необходимые для обеспечения добычи нефти - подземные дренажные емкости, трансформаторные

станции, молниеотводы, пожарные щиты и иные производственные и вспомогательные сооружения.

Проектировщик – АО "Сибирский научно-исследовательский и проектный институт рационального природопользования" (АО "СибНИПИРП").

ОАО "АБС ЗЭиМ Автоматизация" поставило оборудование на Усинское месторождение ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"

Предприятие "АБС Электро" - ОАО "АБС ЗЭиМ Автоматизация" осуществило поставку комплектов интеллектуальных электроприводов для газорегуляторного пункта (ГРПБ) компании "ЭНЕРГАЗ", в рамках технического перевооружения установки подготовки нефти (УПН) "Уса-Тяжелая нефть" Усинского нефтяного месторождения, разработку которого ведет ООО "ЛУКОЙЛ-Коми".

ГРПБ – это многофункциональный комплекс, предназначенный для очистки, подогрева и редуцирования газа до стабильных проектных показателей перед его подачей на печи прямого нагрева нефти. УПН "Уса-Тяжелая нефть" - первая в России установка около 11 млн. м³ по жидкой фракции и 2 млн. тонн по нефти в год.

Для электроснабжения Хальмерпаютинского газоконденсатного месторождения (ЯНОА) поставлена ГПЭС "НГ-Энерго"

Компания "НГ-Энерго" изготовила и поставила заказчику ("Лукойл– Западная Сибирь") газопоршневую электростанцию электрической мощностью 6 МВт, работающую на попутном нефтяном газе. ГПЭС создана на базе четырех высоковольтных энергоблоков Энерго-П1540/6,3КН30 напряжением 6,3 кВ. В составе газопоршневых энергоблоков применяются двигатели QSK60-G и генераторы HVSI804S производства компании Cummins.

Службой сервиса ООО "НГ-Энерго" разработана и согласована с заказчиком программа комплексных испытаний для поставленного оборудования, также будут проведены пусконаладочные работы. Ввод станции в эксплуатацию запланирован до конца текущего года.

Хальмерпаютинское газоконденсатное месторождение открыто в 1989 г., расположено в Ямало-Ненецком автономном округе, в 650 км восточнее г. Салехарда.

«UPL24»: Компания Hikvision приняла участие в IV Российском нефтегазовом ИТ саммите «Интеллектуальное месторождение»

11 сентября 2020 года в Москве состоялся IV Российский нефтегазовый ИТ саммит «Интеллектуальное месторождение». На своей площадке мероприятие собрало ИТ-профессионалов топливно-энергетического комплекса и смежных отраслей, стратегических и технических руководителей крупных отраслевых компаний, таких как ПАО «Газпром нефть», ПАО НК «Роснефть», ПАО «ЛУКОЙЛ», ПАО «НОВАТЭК», АО «Зарубежнефть» и других. Организатором «Интеллектуального месторождения» стала компания ЭНСО. Hikvision Russia выступила Партнером технической сессии.

Основной целью саммита стало объединение представителей крупных отраслей для поиска путей скорейшей интеллектуализации сегмента. Мероприятие состояло из 4-х основных блоков: конгресса по рассмотрению тенденций в цифровизации нефтегазовой отрасли, технической сессии по результатам внедрения инновационных технологий на всех этапах добычи нефти, тематической сессии по рассмотрению успешных кейсов внедрения цифровых технологий в производство и круглого стола, посвященного вопросам рационального управления.

С докладом на тему использования технологий глубокого обучения в камерах и тепловизорах для повышения эффективности контроля нефтегазового комплекса выступил Антон Голубев, директор департамента управления проектами компании Hikvision Russia. В своей презентации представитель Hikvision Russia выделил основные проблемы нефтегазовой отрасли: угрозы атак и вандализм, сложности наблюдения (мультивендорные решения, распределенные и удаленные объекты, дефицит персонала), медленная обработка событий (трудности в поиске инцидентов в архиве, низкий уровень контроля доступа к охраняемым объектам и помещениям), использование взрывоопасных веществ, сложность взаимодействия структурных систем и различные скрытые угрозы (ненадлежащая эксплуатация, износ оборудования, несчастные случаи на производстве). Антон Голубев представил ряд интеллектуальных комплексных систем компании Hikvision для решения задач заказчиков из нефтегазовой отрасли.

«Явным трендом в системах безопасности является использование интеллектуального видеомониторинга и, в том числе, применение бортовой аналитики, с помощью которой снижаются затраты на хранение данных и

сокращается время на поиск нужной информации в архиве», – отметил Антон Голубев.

Представитель Hikvision Russia разделил решения для цифровизации процессов на промышленных объектов на два основных сегмента: аналитика действий людей и анализ движения транспорта. К основным решениям, касающимся безопасности людей, он отнес системы контроля доступа, системы распознавания лиц и продукты для обеспечения санитарной безопасности (измерение температуры, контроль за соблюдением масочного режима и социальной дистанции). Для обеспечения безопасности зоны въезда/выезда, а также управления перемещениями транспортных средств по территории промышленных объектов могут использоваться интеллектуальные ANPR-камеры, системы сканирования днища легковых автомобилей и грузового транспорта, системы со smart-аналитикой для анализа поведения и состояния водителей, которая помогает не только предотвращать ДТП, но и контролировать соблюдение рабочего графика.

Спикер Hikvision также выделил ряд технологических новинок компании, которые предназначены для решения задач промышленной безопасности. В том числе: системы автоматического трекинга транспортных средств и людей, охранные радары для обнаружения вторжения, автономные системы безопасности, взрывозащищенные системы, а также интеллектуальные функции для контроля наличия защитных касок и других элементов специальной экипировки сотрудников нефтегазовых предприятий, видеостены для оснащения пунктов мониторинга. Основой для работы комплексной системы безопасности выступает интеллектуальная программная платформа, которая выполняет задачи по централизованному управлению всеми элементами ИТ-инфраструктуры, их интеграции, сбору и обработке больших данных, их хранению, управлению тревожными уведомлениями и службами реагирования.

В числе других тем саммита были подняты и другие вопросы в сфере информационных технологий для нефтегазового комплекса. Например, Николай Еремин, заместитель директора по инновационной работе Института проблем нефти и газа РАН, рассказал о старых и новых парадигмах в нефтегазовой сфере и цифровой модернизации нефтегазового комплекса в России и за рубежом. Руководитель филиала «Газпромнефть НТЦ» Андрей Ипатов представил презентацию о системах интеллектуального глубинного дистанционного мониторинга эксплуатационного фонда скважин. Начальник отдела ТО и ТПР Управления комплексных проектов ПАО «Газпром автоматизация» Вадим

Завершинский поделился с аудиторией опытом своей компании по применению современных цифровых технологий в нефтегазовом секторе.

«Татар-информ»: Умер геофизик и бывший депутат Госсовета Татарстана Ринат Харисов

Выдающийся ученый скончался на 72-м году жизни.

На 72-м году жизни скончался выдающийся геофизик, бывший генеральный директор «ТНГ-Групп» и экс-депутат Государственного Совета Татарстана Ринат Харисов. Об этом сообщает пресс-служба компании.

С 1995 по 2017 год Ринат Харисов работал генеральным директором нефтесервисного предприятия, сначала именовавшегося АО «Татнефтегеофизика», а затем, с 2006-го, – «ТНГ-Групп». Кроме того, с 2009 по 2014 год был депутатом Государственного Совета Татарстана IV созыва. В республиканском парламенте Харисов работал в составе Комитета по бюджету, налогам и финансам.

«И в полевой партии, и в “генеральском“ кресле он следовал главным принципам – уважительному отношению к человеку труда и самостоятельности в принятии решений», – отметили в компании.

Ринат Гатинович Харисов родился в деревне Старый Утямыш Черемшанского района Татарской АССР 1 апреля 1949 года. Окончил КГУ по специальности «Геофизические методы поиска и разведки» в 1974 году. С 1974 по 1988 год прошел путь от геофизика-оператора до начальника сейморазведочной партии «Татнефтегеофизики».

В 1988–1993 годах возглавлял Бугульминскую полевую геофизическую экспедицию, в 1993–1995 годах работал заместителем гендиректора экспедиции по разведочной геофизике. Принимал участие в поисках и разведке нефтегазовых месторождений в Татарстане, Западной Сибири и Оренбургской области, а также в Ливии и Турции.

Ринат Харисов был действительным членом Международной академии минеральных ресурсов, лауреатом Государственной премии Республики Татарстан в области науки и техники, заслуженным геологом Татарстана, почетным работником ТЭК, почетным разведчиком недр, отличником нефтяной промышленности и почетным гражданином Бугульмы. Отмечен орденом Трудового Красного Знамени,

почетной грамотой Верховного Совета Татарской АССР и многими другими наградами.

«UGRA-NEWS.RU»: «Газпромнефть-Хантос» провел экологический субботник

Сотрудники компании «Газпромнефть-Хантос» провели экологический субботник и убрали территорию родника «Назымский» в природном парке «Самаровский Чугас».

Более 30 волонтеров предприятия «Газпромнефть-Хантос» очистили от мусора прилегающий к роднику участок и провели восстановительные работы на объектах, которые находятся на территории. Уборку у родника «Назымский» сотрудники предприятия проводят уже с 2014 года, это ежегодная практика и официальное место для субботников.

«В этом году мы приводим в порядок ограждение, косим траву, убираем мусор в округе, чистим сам родник. Кстати, желающих побывать на субботнике оказалось больше, но в связи с определенными мероприятиями по коронавирусу, пришлось ограничить количество присутствующих, - рассказал начальник отдела экологической безопасности «Газпромнефть-Хантоса» Сергей Ростовщиков. - Заниматься экологическим просвещением надо с детских лет, начинать в семье, продолжать в детском саду, в школе, в университете и далее уже на предприятиях. Сейчас население стало более грамотным и большая часть людей, которая отдыхает на природе, убирает за собой мусор, но тем не менее, есть еще те, кто по привычке продолжает загрязнять окружающую среду».

«Пришла помочь любимому городу привести его в порядок. Обычно на субботники мы берем с собой детей, сейчас это нежелательно. Мой сын знает, что за чистотой надо следить и дома, и на улице, ни в коем случае не бросать мусор, а если где-то что-то валяется, то поднять и выбросить в урну», – рассказала главный специалист планово-бюджетного управления «Газпромнефть-Хантоса» Альбина Никифорова.

«Мы с супругой вместе работаем, вместе и ходим на субботники, для нас это нормально. Детей своих тоже приучаем к общественно полезному труду и воспитываем своим примером. В нашей семье считается нормой соблюдать экологические правила жизни, - рассказал сотрудник управления капитального строительства «Газпромнефть-Хантоса» Алексей Куксин.

«Пришел сюда с одной целью, чтобы на нашей югорской земле была чистота и порядок. Как говорится, стыдно не убирать, а стыдно жить не в чистоте». Для меня важно, чтобы во время прогулки по лесу вместе со своей семьей, глаз радовался, а не цеплялся за всякий техногенный мусор. На самом деле, не понимаю людей, которые мусорят и борюсь с ними, могу сделать замечание», - рассказал руководитель направления управления планирования геолого-технологических мероприятий «Газпромнефть-Хантоса» Александр Пруцаков.

Территория около родника была облагорожена в 2010 году. Но без должного ухода это место быстро пришло в упадок. Между тем, здесь растут ель, сосна, пихта, рябина, клевер и даже занесенный в красную книгу сибирский княжик. Нефтяники уверены, что, благодаря регулярному уходу, родник «Назымский» станет одним из любимых мест отдыха горожан.

Различные экологические акции для работников «Газпромнефть-Хантоса» стали традиционными: ежегодно сотрудники компании участвуют в общегородских субботниках, выезжают на Южно-Приобское месторождение, чтобы убрать мусор вдоль промысловых дорог и подъездов к кустовым площадкам, высаживают на месторождении саженцы сибирского кедра.

Отметим, что в 2019 году в рамках программы социальных инвестиций «Родные города» компании «Газпром нефть» был реализован волонтерский проект «Чистый родник», направленный на улучшение экологического состояния уникального природного объекта, который находится в Ханты-Мансийске.

3. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

«ПРАЙМ»: Добыча угля в России в августе упала на 9,1% в годовом выражении

Погрузчик на угольном складе обогатительной фабрики "Каскад" ОАО "Кузбасская топливная компания" в Кемеровской области

Погрузчик на угольном складе обогатительной фабрики "Каскад" ОАО "Кузбасская топливная компания" в Кемеровской области

Добыча угля в России в январе-августе составила 257 миллионов тонн, что на 9,2% ниже показателя за аналогичный период прошлого года, в августе показатель снизился на 9,1% — до 32 миллионов тонн, следует из данных Росстата.

При этом объем добычи угля в августе снизился на 0,7% по сравнению с июлем 2020 года. В Кемеровской области снижение объемов добычи по сравнению с июлем 2020 года составило 0,1%, в Республике Коми – 4,4%, в Новосибирской области – 4%, в Сахалинской области – 6,9%, в Республика Хакассия – 3,2%.

"Угольная отрасль показывает разнонаправленную динамику, зависящую от спроса на различные типы угля. В частности, на протяжении нескольких месяцев растет добыча рядового бурого угля (лигнита). В августе увеличение объемов составило 8,5% к июлю 2020 года (месяцем ранее рост составил 9,3% к июню 2020 года)", — говорится в сообщении Росстата.

При этом добыча коксующегося угля в августе выросла на 2,9% до 7,7 миллиона тонн по сравнению с июлем 2020 года, но по сравнению с августом 2019 года произошло снижение добычи на 5,4%. Одновременно, добыча антрацита снизилась на 0,3% по сравнению с июлем 2020 года.

«ТАСС»: "ММК-Уголь" выплатит семьям погибших на шахте в Кузбассе горняков по 2,3 млн рублей

В понедельник в результате выброса газа и угля на шахте "Чертинская-Коксовая" погибли два человека

Семьи двух шахтеров, которые погибли в понедельник в результате выброса газа и угля на шахте "Чертинская-Коксовая" (входит в "ММК-Уголь") в Кемеровской области, получают социальные выплаты от угольной компании в размере 2,3 млн

рублей за каждого погибшего горняка. Об этом ТАСС сообщили во вторник в департаменте угольной промышленности региона.

"Семье каждого из погибших будет предоставлена социальная выплата от компании [в размере] порядка 2,3 млн рублей. Она состоит из оплаты расходов на погребение и установку памятника, единовременной выплаты семье погибшего, проживавшей совместно с ним, в размере не менее трехкратного среднемесячного заработка. Также туда входит единовременная выплата каждому члену семьи погибшего, находившемуся на его иждивении в размере средней годовой заработной платы. В рамках этой социальной поддержки будет осуществлена единовременная выплата семье погибшего, которая установлена действующим законодательством РФ и предусмотрена семьям погибших при техногенных авариях", - пояснили в департаменте.

Семьям погибших также будет дополнительно оказана материальная помощь из бюджета Беловского городского округа, на территории которого работает угольное предприятие.

Сигнал о происшествии на шахте "Чертинская-Коксовая" в городе Белове Кемеровской области поступил в экстренные службы в понедельник в 05:45 (01:45 мск), в забое произошел внезапный выброс газа и угля, который вызвал обрушение горной породы. На момент происшествия в шахте находились 95 горняков, двое из них погибли. Добыча и проходка на аварийном участке временно приостановлены, на остальных пластах добыча ведется в штатном режиме.

Следователи устанавливают все обстоятельства происшествия, возбуждено уголовное дело по признакам преступления, предусмотренного ч. 3 ст. 216 УК РФ ("Нарушение правил безопасности при ведении иных работ, повлекшее по неосторожности смерть двух лиц"). Собственную проверку также организовала прокуратура Кузбасса. Причиной аварии, по предварительным данным Ростехнадзора, стало нарушение требований промышленной безопасности.

Угольная шахта "Чертинская-Коксовая" расположена в городе Белове Кемеровской области и находится под управлением компании "ММК-Уголь", которая входит в состав ПАО "ММК" ("Магнитогорский металлургический комбинат") - одного из крупнейших мировых производителей стали. Шахта ведет добычу коксующихся углей марки "Ж".

4. ЗОЛОДОБЫЧА

«Silver-mania.ru»: 343 кг драгметалла извлекла компания «ХЭРГУ» с начала сезона

Добыча россыпного золота на предприятии снизилась на 31%.

Осуществляющая добычу золота в Амурской области компания АО «ХЭРГУ» с начала старательского сезона извлекла 343,2 кг драгметалла. Старатели отрабатывают запасы на россыпях в Селемджинском районе.

По информации областного министерства природных ресурсов, в сравнении с тем же периодом 2019 года добыча организации сократилась на 31%. На 1 сентября прошлого года производственный результат составил 500,8 кг.

Напомним, снижение результата обусловлено сокращением содержания золота в песках на месторождениях компании.

Завершить старательский сезон этого года недропользователь планирует в конце ноября.

Справка

АО «ХЭРГУ» осуществляет разведку и добычу россыпного золота в Селемджинском районе Амурской области по шести лицензиям. Промывка драгметалла осуществляется дражным способом и открытым отдельным способом с применением промприборов. По данным регионального минприроды, в 2019 году предприятие извлекло 969 кг золота при плане в 650 кг.

В первом полугодии Kory Goldfields выручила \$47,1 млн

На рост выручки повлияло увеличение средней цены золота и объемов продаж.

Шведская Kory Goldfields AB опубликовала финансовый отчет по МСФО за первое полугодие. Данные представлены с учетом показателей компании ООО «Амур Золото», которая вошла в состав организации в результате сделки обратного поглощения.

Выручка компании в первые шесть месяцев выросла на 53,6% и составила \$47,1 млн по курсу на 15 сентября 2020 года (427,9 шведских крон), что вызвано увеличением объемов реализации и средней цены на золото. Высокая стоимость золота также

оказала положительный эффект на показатель EBITDA, который в отчетный период достиг уровня 155,5 млн шведских крон (+41,7%). При этом маржа EBITDA составила 36,3%.

Операционные расходы компании увеличились до 10,8 млн шведских крон за счет проведения геологического изучения участка Буор Курельканской площади (Хабаровский край), стоимость которого составила порядка 7 млн шведских крон.

Прибыль Kory Goldfields за первое полугодие благодаря вышеуказанным факторам выросла на 91,2% и составила 79,8 млн шведских крон.

Напомним, в январе-июне текущего года компания выпустила 742 кг золота и золотого эквивалента, что на 8% меньше, чем в аналогичный период прошлого года.

Объединенные финансовые показатели Kory Goldfields AB и ООО «Амур Золото» за первое полугодие 2020 год, тыс. шведских крон

Справка

Kory Goldfields AB владеет 13 лицензиями на ГРП и золотодобычу в Иркутской и Амурской областях. Ресурсы золота оцениваются в 0,9 млн унций, запасы — 0,1 млн унций. ООО «Амур Золото» разрабатывает месторождения рудного золота Красивое и Перевальное, а также участки россыпного золота Буор и Удачный в Аяно-Майском районе Хабаровского края. По итогам 2019 года компания произвела 1 625,4 кг условного золота.

В ПАО «Сусуманзолото» идет техническое перевооружение

Деньги идут на приобретение новой техники взамен физически изношенной или морально устаревающей, а также на расширение производства.

В ближайшее время процесс коснется ООО «Север»: запасы месторождения и возможности предприятия позволяют существенно — в полтора — два раза — нарастить объем добычи драгметалла.

«Мы начинаем приобретение техники в счет инвестпрограммы 2021 года, уже закупили для «Севера» новые, прямо с завода, БелАЗы, усилили парк техники бульдозером и планируем завезти туда технику для буро-взрывных работ, — отметил руководитель холдинга Александр Чугунов.

– Для этих же целей был приобретен современный экскаватор Komatsu PC1250, который хорошо показывает себя в суровых полевых условиях, ведь «Север»

работает рядом с полюсом холода — на территории Оймяконского улуса Республика Саха. Это не последнее наше приобретение в этом году: обновление техники – непрерывный процесс. При ее выборе мы ориентируемся, в первую очередь, на опыт и пожелания наших специалистов, и, конечно, на отзывы коллег со всего мира. Экскаватор Komatsu PC1250 повсеместно зарекомендовал себя хорошо, посмотрим, насколько он эффективен в условиях температурного минимума».

Компания «Сусуманзолото» входит в десятку крупнейших золотодобывающих предприятий, работающих на территории России, является крупнейшим золотодобывающим предприятием России, добывающим золото из россыпей.

«Сусуманзолото» является владельцем 61 лицензии на право пользования недрами и осуществляет эксплуатацию россыпных и рудного месторождений золота на территориях Сусуманского, Тенькинского, Хасынского и Ягоднинского районов Магаданской области.

На балансе предприятия на 01.08.2018 г. по категориям С1, С2 числятся 51,7 тонн драгметалла, в том числе 33 тонн россыпного золота и 18,7 тонн рудного золота. Это мощная сырьевая база золотосодержащих месторождений среди предприятий Северо-Востока России.

Магаданские аукционы: битва за каждые 100 килограммов золота

Крупнейшие недропользователи региона кратно увеличивают стартовые платежи в борьбе за месторождения.

Департамент Дальнегеообласть объявил победителей торгов, прошедших в Магадане 30 июня и 2-3 июля.

В эти дни состоялись три аукциона, в ходе которых итоговые платежи кратно превысили стартовые суммы. Так, на торгах за участок на ручье Новая Контрандья участники смогли увеличить стартовый платеж в 42 раза, до 505,78 млн рублей. Запасы месторождения составляют 600 кг золота. Департамент объявил победителем золотодобывающую компанию «Оникс».

Компания ООО «Хакасинтерсервис» в 50 раз увеличила платеж за лот «Колыма, река, левые притоки», предложив 318,78 млн рублей. В случае выкупа лицензии «Хакасинтерсервис» станет обладателем лицензии на участок с запасами более 200 кг золота.

Третья рекордная сумма прозвучала на торгах за месторождение реки Герба, расположенное на территории Хасынского района. Предложение поступило от золотодобывающего холдинга ПАО «Сусуманзолото», который заявил о готовности заплатить 312,62 млн рублей (в 32 раза больше стартового платежа) за участок с запасами 448 кг золота и ресурсами более 1 тонны драгметалла.

Отметим, что также «Сусуманзолото» объявлено победителем на аукционах по ручью Кресты-Отдых (итоговый платеж — 8,69 млн рублей) и месторождению Правый Сагыл (3,41 млн рублей).

Еще четыре компании победили в торгах с минимальными итоговыми предложениями. Артель старателей «Энергия» выиграла торги за участок на реке Большой Мандычан (11,33 млн рублей), «Мустах» — по месторождению на ручье Като (10,45 млн рублей). Золотодобывающая компания «КОНГО» заплатит 4,95 млн рублей за «Тихий, ручей в интервале разведочных линий 2–8, левый приток реки Обо», а компания ООО «Райз» — 6,71 млн рублей за ручей Жильный.

«КОМПАНИЯ»: А1 занялась урегулированием спора Литуева и Янчукова по золотым активам Забайкалья

Компания А1 выступила миротворцем в затянувшемся конфликте между Виктором Литуевым и Сергеем Янчуковым (ГК «Мангазея»), который связан с золоторудными активами в Забайкалье. К услугам специалистов по «специальным ситуациям» обратилась одна из сторон.

Как сообщает «Интерфакс» со ссылкой на А1, в данный момент идет структурирование комплексных сделок вокруг компании «Верхнеамурские промыслы» (владелец 100% «Ксеньевского прииска» и 99,98% «Итакинской золотодобывающей компании»). Этой структурой на паритетных началах владеют Литуев и Янчуков. Ожидается, что по итогам закрытия серии сделок семья Литуева получит контроль над «Ксеньевским прииском», а структуры Янчукова станут единоличным собственником «Итакинской золотодобывающей компании». Все судебные разбирательства между сторонами закончатся. Сейчас сделка находится на рассмотрении в ФАС России.

Напомним, в 2014 году Литуев, которому принадлежал контрольный пакет акций ПАО «Ксеньевский прииск», стал искать инвесторов. Янчуков согласился выдать компании займы и выкупить ряд долгов в обмен на 50% акций предприятия. После этого «Ксеньевский прииск» смог вернуть ряд ключевых лицензий на добычу

золота, в том числе на Итакинском месторождении. По договоренности сторон, единственным собственником Итакинской лицензии должен был стать Янчуков. Для этого была создана компания «Верхнеамурские промыслы». Лицензия на Итаку должна была отойти «Итакинской золотодобывающей компании», владельцем которой стал бы Янчуков. Но стороны не договорились в цене на актив.

Литуев подал иск с требованием обязать «Верхнеамурские промыслы» передать ему 100% акций «Ксеньевского прииска», а Янчукова – выплатить неустойку в размере 495,5 миллиона рублей. Иск прошел через несколько инстанций.

«Ксеньевский прииск» – старейшее золотодобывающее предприятие Забайкалья, специализируется на добыче россыпного золота. В прошлом году объем добычи составил 1,5 тонны золота, компания вошла в топ-25 российских золотодобытчиков. Итакинское золоторудное месторождение одно из крупнейших в Забайкалье, разведанные запасы превышают 60 тонн. «Мангазея» планировала разрабатывать его совместно с Ростехом.

«ПРОСПЕКТ МИРА»: «Полюс» раскрыл суммы налогов, которые платит в краевой бюджет

После обсуждения в СМИ и соцсетях перерегистрации «дочки» гендиректор золотодобывающей компании «Полюс» Павел Грачев рассказал о налогах, которые они платят в бюджет Красноярского края — в 2019 году сумма налоговых отчислений составила более 16 миллиардов рублей.

По словам Грачева, в 2020 году сумма налогов может превысить 20 миллиардов рублей. Об этом он рассказал в интервью газете «Наш Красноярский край». За последние пять лет регион получил в качестве налогов около 80 миллиардов рублей, добавил Грачев. «За годы сотрудничества между "Полюсом" и краевыми властями наладилось взаимодействие. Мы не раз выручали друг друга в трудную минуту, последний пример — совместное противодействие вспышке коронавируса в нашем вахтовом поселке, — рассказывает Грачев. — Губернатору удалось найти баланс между интересами бюджета и работающих в крае инвесторов. Я рассчитываю, что в ближайшее время мы объявим о новом крупном инвестиционном проекте на территории Олимпиадинского ГОКа».

Грачев объяснил регистрацию дочернего предприятия «Полюса», «СЛ Золото», в Иркутской области.

«[Некоторые] исходят из ошибочного допущения, что "СЛ Золото" является налоговым резидентом Красноярского края. Это не так, поскольку единственный актив "СЛ Золото" — это месторождение Сухой Лог в Иркутской области. Налоги в России платятся по месту нахождения активов. Власти Красноярского края при всем желании не могут оказывать на это никакого влияния. Здесь нет места для конспирологии».

«ИА INFOLine»: "Дочка" "Селигдара" включена в реестр региональных инвестпроектов Бурятии

Золотодобывающее предприятие ООО "Артель Старателей "Сининда-1" с 1 сентября 2020 года включено в реестр участников региональных инвестиционных проектов (РИП) Республики Бурятия. Об этом сообщило ПАО "Селигдар".

Официальное уведомление об этом, подписанное министром экономики республики Е.Кочетовой, поступило в адрес руководства "Селигдара", а также в налоговые органы. "Сининда" стала первым и на сегодняшний день единственным предприятием на территории республики получившим статус РИП, что позволит ей дальше стабильно и прогнозируемо развиваться.

Ранее между "Селигдаром" и правительством Республики Бурятия было заключено соглашение о социально-экономическом сотрудничестве. Включение ООО "Артель Старателей "Сининда-1" в реестр РИП – очередной шаг в последовательном развитии партнерских отношений. Обе стороны получают ощутимые плюсы от такого сотрудничества: золотодобывающее предприятие имеет налоговые льготы на прибыль в течение определенного периода, а Республика Бурятия – стабильно работающее предприятие, которое с каждым годом будет наращивать производственные показатели, и постепенно увеличивать налоговые выплаты.

ПАО "Селигдар" создано в 2008 году на базе активов одноимённой артели старателей. Холдинг входит в ТОП-10 золотодобывающих компаний России. ПАО "Селигдар" консолидирует активы семи золотодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Республике Саха (Якутия), Республике Бурятия, Алтайском крае и Оренбургской области. Имеет лицензии на разведку и добычу на 28 месторождениях в трех регионах России. Объем добычи в 2019 году составил 6.6 т золота.

5. ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ

«НОВОСТИ КРЫМА»: Суммарные запасы подземных вод в Крыму на сегодняшний день составляют более одного миллиона кубометров в сутки.

Об этом сообщила руководитель республиканской государственной комиссии по запасам полезных ископаемых Марина Тищенко. «На сегодняшний момент утвержденные прогнозные ресурсы составляют порядка 1,2 миллиона кубометров в сутки. Запасы составляют чуть меньше – 1,048 миллиона кубометров», - сказала Тищенко в эфире телеканала «Крым 24».

Глава комиссии заверила, что при рациональном использовании подземных вод не происходит истощение водоносных горизонтов. «Даже в этот маловодный год по результатам государственного мониторинга подземных вод уровни находятся в пределах средних многолетних величин. Подземной водой Крым обеспечен, другой вопрос – проблемы с качеством», - констатировала она.

«КРЫМ 24»: В Крыму рассказали об условиях бурения скважин, рисках и штрафах

В Крыму официально функционирует больше 1,5 тысяч скважин. В Советском районе выявили несколько незаконных, за которые выписали штрафы. Тем не менее, каждый год появляются новые колодцы – по закону и вне его.

Бурить скважину на собственном участке можно. Но не для предпринимательской деятельности, и в объёме добычи не более 100 кубических метров в сутки. Также нельзя добывать воду из горизонта, в котором протекает питьевая вода.

“Если в данном, допустим, селе или сельском населённом пункте горизонт используется для водоснабжения населения, брать оттуда воду запрещается. То есть, надо использовать либо верховодку, либо другие нижележащие водоносные горизонты”, – сообщил “Крым 24” заместитель министра экологии и природных ресурсов Республики Крым – заместитель Главного государственного инспектора РК Алексей Яценко.

Чтобы добывать воду по закону, нужно обратиться в Министерство природы Крыма. Там подробно расскажут, как это сделать правильно, без ущерба для экологии.

Штрафы за пробуренную без лицензии скважину разные для каждой категории: Гражданам – от 3 до 5 тыс. руб., Должностным лицам – от 30 до 50 тыс. руб., Юридическим лицам – от 800 тыс. до 1 млн руб.

Порой вода в скважинах становится непригодной для питья. Она также может нанести вред почве, а в последствии – урожаю.

“Сегодня более чем в ста скважинах в Крыму вода больше не пригодна для использования. Она минерализована. То есть, когда мы много отбираем из скважин, большие объёмы, образуется так называемая, как говорят геологи, депрессионная воронка, которая заполняется – она не может пустовать – она заполняется солёной водой”, – рассказала “Крым 24” заведующая кафедрой геоэкологии факультета географии, геоэкологии и туризма КФУ им. В.И. Вернадского, кандидат географических наук Татьяна Бобра.

Месторождения с большим количеством воды ставят на баланс республики Крым.

6. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА

«АВИАПОРТ»: АО "Хиагда" приобрело беспилотный комплекс с Supercam X6M2

АО "Хиагда", входящая в контур управления Уранового холдинга "АРМЗ"/Горнорудный дивизион Госкорпорации "Росатом", приобрело беспилотный комплекс с Supercam X6M2.

Supercam X6M2 оснащен совмещенной целевой нагрузкой с тепловизором и HD-видеокамерой с 10-кратным оптическим увеличением на гиростабилизированной платформе. Беспилотник позволяет находиться в воздухе до 1 часа и имеет дальность применения до 10 км, в температурном диапазоне от -40 до +40 градусов со скоростью ветра до 12 м/с., что позволяет применять его в тяжелых климатических условиях.

Мобильный комплекс вертолетного типа будет применяться для проведения мониторинга местности и объектов предприятия АО "Хиагда" в режиме реального времени, с возможностью слежения за объектами в автоматическом режиме, с получением точных координат. Видеосъемка и тепловизионная съемка позволят обследовать линии электропередач на территории объектов месторождений, патрулировать производственные площадки от несанкционированного проникновения людей, транспорта, а также своевременно выявлять и ликвидировать чрезвычайные ситуации.

В настоящее время АО "Хиагда" ведет работы по отработке, строительству и горно-подготовительным работам на нескольких крупных урановых месторождениях,

территориально расположенные в Республике Бурятия. Предприятие проводит ответственную экологическую политику, которая основывается на принципах рационального природопользования, сохранения природной среды в районах промышленной деятельности, совершенствования систем радиационного, экологического и санитарно-эпидемиологического контроля.

«РЕН-ТВ»: В Подмосковье разгорелся скандал из-за разработки песчаного карьера

Подмосковью угрожает экологическая катастрофа - по крайней мере, так заявляют жители одного из поселков, вблизи которого началась разработка песчаного карьера. Они уверены: из-за раскопок все население может остаться без питьевой воды, а их огороды занесет пылью и отходами производства. При этом по плану на поле и вовсе числится автодром, и добычу недр компания вести не может.

"Нет карьеру" - единственный ультиматум, который выдвигают жители Старой Купавны. Интересы бизнеса столкнулись с народной волей лоб в лоб, и ни та ни другая сторона, похоже, не приемлет компромисса. Компания "Недрапромстрой" арендовала участок поля в ста метрах от подмосковного города, получила лицензию и планирует в течение 9 лет добывать песок. Жители пожаловались в прокуратуру, чтобы там проверили законность работ.

"Пыль песка, которая будет лететь на дома в районе 5 км при ветре. Наши участки занесет песком. И я, мой ребенок, моя мать будут дышать пылью", - говорит жительница Старой Купавны Екатерина Агеева.

Не дожидаясь ответа от правоохранителей, сотни людей двинулись в сторону будущего карьера. К ним наперерез выходит главный инженер, который не намерен вступать в жаркие дискуссии. Атмосфера накалена еще и тем, что в данный момент по документам арендованный участок земли разрешено использовать только под размещение автодрома. И сейчас фирма меняет целевое назначение на недропользование, то есть пока не может заниматься добычей песка. "Но работы продолжаются. Начинают копать, углубляются", - отмечает местная жительница Светлана Оноприенко.

На кадрах, снятых незадолго до приезда съемочной группы РЕН ТВ, видно, что работа уже началась. Но в "Недрапромстрое" объясняют: "Мы недра никакие не добываем. Да, мы ведем работы по огораживанию нашей территории. Добычу не ведем".

Но, по мнению юристов, это вопрос как минимум спорный.

"Сотрудники правоохранительных органов, природоохранной прокуратуры проверят и вынесут предписание об административной ответственности", - говорит юрист Юрий Капштык.

Гигантский карьер глубиной 12 метров нарушит систему водоснабжения города, опасаются жители. Подобное они уже проходили. Когда в 1999 году в этом месте начали разрабатывать карьер, проблемы с водоснабжением ощутили около 5 тысяч жителей. Горожане пошумели, и работы тогда остановили. Так вот, площадь этого карьера - всего 8 гектаров. Можно представить, с какими проблемами могут столкнуться люди, если учесть, что будущая разработка будет в пять раз крупнее.

Журналисты РЕН ТВ обратились за комментариями в Министерство экологии природопользования Московской области, которое и выдало разрешение на разработку карьера. Там уверены, вода никуда не исчезнет. "Водоносный горизонт каменноугольных отложений, который используется для централизованного водоснабжения, в соответствии с проектом при разработке карьера не вскрывается", - сообщили в ведомстве.

Но треть населения города пользуется не центральным водоснабжением, а частными скважинами - что будет с ними, чиновники не говорят. "И если бы там были какие-то нарушения, лицензию бы никакую не выдали. Вопрос в другом: если жители Старой Купавны недовольны, значит, жителей должны услышать", - говорит Борис Кондратюк, начальник территориального управления "Старая Купавна" администрации Богородского городского округа.

Через 10 лет на этом месте будет озеро - проект рекультивации уже есть. И налоги от добычи песка пойдут в их же районный бюджет, говорят бизнесмены. Так что радоваться бы надо, а не митинговать. Но жителей такие перспективы не устраивают.

Они хотят, чтобы с ними не просто советовались, но подробно объясняли свои действия и учитывали мнение тысяч людей, кто живет рядом. Их недовольство вполне объяснимо. Истории, когда формальное чиновничье "по закону", на практике оборачивается экологической катастрофой, хорошо известны.

«ИА INFOLine»: ВНИИР поставил продукцию для Кимкано-Сутарского ГОКа

Предприятие "АБС Электро" - ОАО "ВНИИР" осуществило поставку системы частотного регулирования с высоковольтным преобразователем частоты серии ABS-

DRIVE к электроприводу установки перекачки пульпы, оснащенной асинхронными электродвигателем мощностью 1000 кВт, напряжением 6 кВ, изготавливаемому для объекта Кимкано-Сутарский ГОК.

Кимкано-Сутарский ГОК перерабатывает магнетито-гематитовые железные руды Кимканского месторождения. Входит в "Петропавловск – Черная металлургия" - группу компаний, занимающуюся созданием горнодобывающих предприятий на Дальнем Востоке России.

"КАНЕКС ШАХТОСТРОЙ" расширяет парк горной техники для работ на "Скалистом"

На Таймыр прибыли два шахтных самосвала немецкой фирмы GHN-Fahrzeuge.

Это уже восьмое пополнение техникой за год. Ранее для работы в шахте "Глубокая" были закуплены погрузочно-доставочные машины, буровые установки, станок кернового бурения, вагонетки с боковой разгрузкой увеличенной вместимости, а также наземные машины различного назначения. Нынешнее приобретение также направлено на то, чтобы успешно справиться с возросшими объёмами горнопроходческих работ.

Напомним, что шахтёры группы "КАНЕКС" работают на Таймыре с 2018 года. Продемонстрировав высокую производительность по первому контракту на руднике "Комсомольский", они были приглашены ещё на два рудника: "Скалистый" и "Заполярный". Это потребовало от компании в короткие сроки вдвое расширить штат специалистов и во столько же увеличить парк дорогостоящей техники от лучших мировых производителей, таких как Epiroc, Sandvik, Caterpillar, Normet, Paus и другие.

Немецкая GHN-Fahrzeuge — новинка в линейке используемых самосвалов. Модель МК-А20 обладает компактными габаритами (ДхШхВ: 9,4 м х 2,2 м х 2,55 м) и, благодаря шарнирному соединению моторной и грузовой рамы, большой манёвренностью: при вращении рулевого колеса полурамы складываются на угол до 42 градусов, обеспечивая радиус поворота в 8 метров, что делает её прекрасной альтернативой при проходке подземных выработок и туннелей малого и среднего сечения.

Грузоподъёмность превышает собственный вес (16,6 т) — за один раз самосвал может вывезти 20 т горной породы. Оптимальное соотношение мощности и массы позволяет не терять эффективности при проходке наклонных (до 25 градусов)

выработок, а гидропривод тормозов с многодисковым механизмом в масляной ванне облегчает торможение в сложных условиях.

Силовая установка Efficient Drive System плавно передает крутящий момент от двигателя, увеличивает скорость подъёма кузова и тягу, гарантируя высокую эффективность при подземной проходке рыхлых и твёрдых пород. Отсутствие гидротрансформатора уменьшает температуру рабочей жидкости и выброс вредных веществ, а также сокращает расход топлива на 20%.

Но, пожалуй, главным достоинством МК-А20 является оснащение безопасной и экономичной модификацией двигателя Cummins. Она характеризуется низким уровнем выбросов CO₂, что, в свою очередь, минимизирует потребность в вентиляции и тем самым улучшает условия работы под землёй. В глубоких шахтах с низким количеством воздуха этот параметр при выборе техники является неоспоримым преимуществом.

Большое внимание конструкторы уделили созданию безопасных условий труда. Кабина соответствует стандарту пассивной безопасности для специальной техники ROPS/FOPS и оснащена всеми необходимыми приборами и системами для контроля основных параметров работы самосвала и предупреждения аварийных ситуаций: системой пожаротушения, аэрогазового контроля, позиционирования горнорабочих и транспорта, видеокамерами. Системы отопления, вентиляции и кондиционирования обеспечивают максимальный комфорт оператора. Сиденье поворачивается на 90 градусов для более удобного управления машиной без разворотов, в челночном режиме.

Это приобретение полностью закрывает потребности горняков для выполнения контракта. Однако в компании подчёркивают, что на этом закупка техники не остановится. В планах развить направление геологоразведочного бурения, приступить к проходке стволов. По мнению генерального директора ООО "КАНЕКС ШАХТОСТРОЙ" Евгения Лобанова, своевременное техническое и технологическое обновление важно не только потому, что позволяет своевременно выполнять обязательства перед заказчиком, но и само по себе является мощным толчком для развития бизнеса, открывая возможности для реализации проектов любой сложности, любого масштаба, в любой точке мира.

На Восточном руднике Кировского филиала АО "Апатит" вышли на линию новые 130-тонники

Два карьерных самосвала БЕЛАЗ-75131 дополнили парк новой белазовской техники на Восточном руднике Кировского филиала АО "Апатит" (Группа "ФосАгро", Российская Федерация), где теперь уже работают шесть 180-тонников и шестнадцать 130-тонников "БЕЛАЗ".

Новая белазовская карьерная техника – часть большого инвестиционного проекта по развитию рудно-сырьевой базы давнего стратегического партнера Белорусского автомобильного завода на Кольском полуострове. Для эффективной реализации программы проекта в прошлом году было заключено соглашение о сотрудничестве Кировского филиала АО "Апатит" с ОАО "БЕЛАЗ", предусматривающее поставку в Хибины не менее 50 карьерных самосвалов в течение трех лет.

По словам специалистов Кировского филиала АО "Апатит", новые самосвалы высокотехнологичны и работают как часы. На "БЕЛАЗах" установлено яркое диодное освещение, есть система безопасного приближения к препятствию: самосвалы оснащены камерами кругового обзора, которые помогают водителям при выполнении маневров.

– Современная техника – это всегда хорошо, – говорит Виктор Максимов, оператор одного из новых "БЕЛАЗов". – Из плюсов белорусских машин – сиденье с пневмоподушкой, качественная электроника, аппаратура для более комфортной работы. Словом, хороший самосвал. Сработаемся!

Кировский филиал АО "Апатит" – крупнейшее в мире предприятие по производству высокосортного фосфатного сырья. Техника "БЕЛАЗ" работает в карьерах КФ АО "Апатит" с 60-х годов прошлого столетия, когда в Хибинах Мурманской области начались открытые горные разработки апатит-нефелиновых месторождений.

7. ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ

«ИА ДЕВОН»: «Газпромнефть-Оренбург» ускорил бурение в карбонате

Средняя скорость бурения новой скважины составила 5,96 суток на 1000 м.

«Газпромнефть-Оренбург» пробурил горизонтальную скважину глубиной свыше 2,8 км за 16,9 суток. Это стало внутренним рекордом предприятия по скорости строительства скважин в карбонатных коллекторах Волго-Уральской нефтегазоносной провинции и превосходит лучший из ранее достигнутых результатов на 12,5%. Об этом Инфрмагентство «Девон» узнало из сообщения компании. Скважина с горизонтальным участком длиной 794 м была построена на Восточном участке Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения. Средняя скорость бурения составила 5,96 суток/1000 м. Это рекордный показатель для «Газпромнефть-Оренбурга» при строительстве данного типа скважин. Предыдущий рекорд был установлен при бурении горизонтальной скважины на Восточном участке ОНГКМ и составил 6,83 суток/1000 м.

Завершить строительство скважины в геологически сложных условиях в рекордные короткие сроки помогло использование инструментов комплексного проекта по улучшению процессов бурения «Технический предел».

Евгений Загребельный, генеральный директор ООО «Газпромнефть-Оренбург»: «Впервые в истории разработки Восточного участка Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения нам удалось преодолеть отметку в 20 суток при строительстве горизонтальных скважин».

СПРАВКА

«Технический предел» – одна из важных составляющих технологической стратегии развития операций бурения и заканчивания скважин, принятой в «Газпром нефти». В основе принципа «Технического предела» лежит стремление не просто сократить сроки бурения за счет точечных улучшений, а найти идеальную скважину с оптимальным соотношением цены и качества и с минимальными сроками бурения.

В марте ИА Девон сообщал, что «Газпромнефть-Оренбург» пробурил скважину с горизонтальным стволом 2 км с применением винтового забойного двигателя.

8. АРКТИКА, ШЕЛЬФ

«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Жизнь или вахта

Арктическим регионам помогут преодолеть кадровый дефицит

В Архангельске будет создан первый в Арктической зоне РФ центр развития человеческого капитала. Соглашение об этом подпишут Минвостокразвития, агентство по развитию человеческого капитала на Дальнем Востоке и в Арктике и правительство Поморья. Центр займется профориентацией молодежи, содействием получению образования и трудоустройству молодых специалистов. Главная цель - обеспечить "севера" нужными кадрами. Кадровый вопрос стал одним из главных для развития Арктики. Северным территориям сложно остановить отток населения и привлечь новый человеческий капитал. Поэтому вслед за уже принятыми преференциями для бизнеса в стране разрабатываются меры поддержки для трудоспособных жителей Арктической зоны и тех, кто готов переехать туда на работу. Но регионы Арктической зоны РФ уже сейчас сталкиваются с дефицитом конкретных рабочих и специалистов.

Так, Ненецкий округ не может найти достаточное количество пилотов. На днях появилась очередная вакансия: требуется второй пилот самолета Ан-2 в Нарьян-Марский объединенный авиаотряд, можно без опыта работы, заработная плата - от 140 тысяч рублей. Не первый год катастрофически не хватает пилотов вертолетов. Летчики, нарабоавшие опыт на Севере, уезжают в другие края или уходят на покой по выслуге лет либо по состоянию здоровья. Кадровая убыль в два раза превышает число тех, кто приходит в отряд летать.

Чтобы привлечь новых пилотов, власти НАО решили разработать специальную программу. В частности, администрация округа планирует заинтересовать будущих выпускников летных училищ выплатой дополнительных стипендий. Еще один вариант - переобучение военных летчиков, вышедших в отставку во вполне работоспособном возрасте. В том же Ненецком округе недавно столкнулись с нехваткой строительных рабочих. Из-за этого пришлось даже приостановить возведение двух жилых домов. При разбирательстве в администрации НАО выяснилось, что подрядчики привыкли завозить рабочих из-за рубежа. Когда пандемия закрыла границы, строить стало некому. В той ситуации чиновники предложили бизнесу искать трудовые ресурсы в своем округе.

Эти примеры показывают, насколько разными бывают случаи кадрового дефицита даже в одном регионе с населением всего 44 тысячи человек. А на разных территориях Арктической зоны ситуация отличается еще больше. Поэтому эксперты предлагают дифференцированно подходить к решению проблемы.

- Нельзя создавать программы наполнения арктических территорий без учета их региональных особенностей, - отметил полномочный представитель Совета Федерации по вопросам развития Дальнего Востока, Восточной Сибири и Арктики Анатолий Широков в ходе дискуссии на площадке Проектного офиса развития

Арктики. - Западный и восточный секторы Арктической зоны очень не похожи друг на друга, но задачи у всех регионов одинаковые - успешно двигаться вперед. Надо учитывать это при разработке мер поддержки. Советский опыт привлечения людей на Север сегодня не работает. И северные надбавки уже не манят в Арктику жителей других регионов

Ключевой вопрос, по которому не утихают споры: Арктика - это место для постоянной жизни людей или для работы вахтовым методом? Надо ли создавать на "северах" всю инфраструктуру, вплоть до концертных залов, или достаточно построить нормальное временное жилье для вахтовиков? Ответ также зависит от того, какая территория имеется в виду: 350-тысячный Архангельск или остров Южный архипелага Новая Земля, где собираются разрабатывать месторождение свинца, цинка и серебра. Ведь и то и другое - Арктическая зона.

- Принимать меры по поддержке заселенности территорий нужно там, где для этого есть исторические предпосылки и естественная среда, - считает представитель губернатора Архангельской области по развитию Арктики Лев Левит. - Например, в Поморье люди живут с 1220 года, и гигантского оттока сегодня нет. Северяне хотят здесь жить. Есть работа в лесной, морской, рыбной и других сферах. При этом где-то будет более актуальным вахтовый метод, привязанный к освоению месторождений. Где-то подход будет комбинированным. Но он в любом случае должен быть дифференцированным.

Кстати, в Архангельской области, несмотря на наличие медицинского вуза, особенно не хватает врачей. Привлечь их в глубинку не всегда помогают даже два миллиона рублей "подъемных" по программе "Земский доктор". Одна из причин - врачи опасаются отсутствия профессионального роста в небольших больницах. В арктических районах Карелии недостает сельскохозяйственных специалистов - агрономов, зоотехников и животноводов. За 30 лет население республики сократилось с 800 тысяч до 640 тысяч человек. И такая тенденция характерна практически для многих северных регионов. По мнению специалистов, в решении кадровых проблем Арктики надо руководствоваться экономикой. Советский опыт привлечения людей на Север сегодня не работает, поскольку в то время не существовало рынка труда, пояснил Анатолий Широков. Его заменяли государственные каналы насыщения нужных территорий кадрами - например, по распределению или комсомольскому призыву.

- Сегодня во главу угла поставлена экономическая целесообразность. И это справедливо. Если в советское время чрезмерные расходы на содержание населения

в полярных регионах компенсировались дешевизной добываемых там ресурсов, то сейчас этого не происходит, - подчеркнул сенатор.

При этом меры поддержки северян практически не менялись со времен СССР. Но северные надбавки уже не манят в Арктику жителей других регионов так, как раньше. Гарантированно и в полном объеме их выплачивают большей частью в госструктурах. Бизнес зачастую старается минимизировать эти выплаты работникам, и его можно понять: предприниматели за свой счет обеспечивают социальные гарантии государства. Вкупе с высокими тарифами на энергоресурсы это ставит их в неравные условия с коллегами, работающими в средней полосе и на юге.

9. СОБЫТИЯ

«ИА ДЕВОН»: Цифровой ответ нефтяников на пандемию и «компании мечты» для айтишников

VI федеральный ИТ-форум нефтегазовой отрасли России «Smart Oil & Gas : Цифровые технологии против кризиса в секторе» пройдет онлайн 17-18 сентября 2020 г. Об этом Информагентству «Девон» сообщили организаторы мероприятия – группа ComNews.

Форум начнется с выступления глобального директора по индустриальным исследованиям компании Gartner. О новых трендах цифровой трансформации в нефтегазовом секторе расскажет Саймон Кашинг.

На пленарной дискуссии обсудят следующие вопросы:

Цифровой ответ на пандемию COVID-19, снижение цен и сокращение спроса на углеводороды.

Насколько внедренные цифровые технологии помогли нефтяным и газовым компаниям нивелировать негативные эффекты пандемии COVID-19?

Способны ли цифровые технологии быстро обеспечить удаленный или безлюдный режим работы на площадках с непрерывным циклом (месторождения, перерабатывающие заводы, трубопроводы)?

Нужно ли корректировать программы и стратегии цифровой трансформации с учетом масштабного перехода на удаленный/гибридный режим работы и секвестр корпоративных расходов?

Какова роль цифровых технологий в решении задачи резкого сокращения себестоимости углеводородов?

Создала ли рыночная ситуация 2020 года новые возможности или новые барьеры для сотрудничества нефтегазовых корпораций с цифровыми компаниями (в сфере прогнозной аналитики, искусственного интеллекта, работы с большими данными и др.)?

Как игрокам нефтегазового сектора вернуть или укрепить имидж «компаний мечты» в глазах специалистов по цифровым технологиям?

Оптимизация работы с ГИС ТЭК: прямая стыковка с корпоративными информационными системами вместо еженедельного заполнения субъектами системы специальных форм.

Не пора ли нефтяным и газовым компаниям начать инвестиции в цифровые проекты на других рынках (по примеру ЦОДов Росатома или цифровой экосистемы Сбербанка)?

Участники дискуссии: начальник управления информационных технологий ПАО «Сургутнефтегаз» Ринат Гимранов; директор по цифровым и информационным технологиям ООО «СИБУР», генеральный директор ООО «СИБУР Диджитал» Алиса Мельникова; директор по информационным технологиям ПАО «НОВАТЭК» Алексей Медведев; начальник Департамента информационно-технологического обеспечения, ПАО «ЛУКОЙЛ» Александр Подольский.

К участию приглашены: заместитель министра энергетики РФ Павел Сорокин; заместитель генерального директора Российского энергетического агентства Минэнерго России Игорь Кожуховский; генеральный директор Saudi Aramco Innovations LLC, генеральный директор Aramco Research Center (Москва) Мустафа Насер Алали; директор по цифровой трансформации ПАО «Газпром нефть», соруководитель ВРГ «Цифровая трансформация нефтегазовой отрасли» при АНО «Цифровая экономика» Андрей Белевцев; начальник Департамента информатизации и развития бизнес-процессов ПАО «НК «Роснефть» Олег Босенко; начальник департамента информационных технологий и управления информацией Sakhalin Energy Investment Company Ltd. Александр Творогов; начальник Департамента 335 ПАО «Газпром» Павел Крылов.

За два дня нефтегазового ИТ-форума пройдет и ряд других сессий.

Партнерами «Smart Oil & Gas» выступают «Газпром нефть», СИБУР, ЛУКОЙЛ, «Супертел», IBM, Poly.

10. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ

«ПРАВДА УРФО»: В ЯНАО «Газпром добыча Надым» без разрешения эксплуатировала кустовые площадки на Бованенковском месторождении

После вмешательства прокуратуры нарушения были устранены

Прокуратура Ямальского района выявила факты нарушений закона при добыче углеводородов на Бованенковском нефтегазоконденсатном месторождении, которое разрабатывает ООО «Газпром добыча Надым».

Как установило ведомство, на месторождении эксплуатировалось 10 опасных производственных объектов, среди которых кустовые площадки и газосборные коллекторы. При этом у компании не было разрешений на их ввод в эксплуатацию.

Гендиректор «Газпром добыча Надым» получил прокурорское представление, после чего нарушения были исправлены. Кроме того, двух виновных должностных лиц привлекли к дисциплинарной ответственности.

Бованенковское месторождение является крупнейшим на полуострове Ямал по разведанным запасам газа, которые составляют 4,9 трлн кубометров. Проектный уровень добычи газа составляет 115 млрд кубометров в год, однако в перспективе он должен вырасти до 140 млрд за счет подключения неокомюрских залежей.

«ПУЛЬС ХАКАСИИ»: Прокурор Аскизского района потребовал устранить нарушения законодательства о недропользовании

Прокуратура Аскизского района провела проверку исполнения законодательства о недропользовании. В ходе надзорных мероприятий установлено, что на территории с. Аскиз одним из хозяйствующих субъектов осуществляется деятельность по розничной торговле пищевыми продуктами. Для целей осуществления предпринимательской деятельности используется скважина в отсутствие разрешения на пользование недрами.

С целью устранения нарушения прокуратура в адрес индивидуального предпринимателя внесла представление, однако меры по устранению нарушений не приняты.

В связи с этим прокурор района направил в суд исковое заявление об обязанности индивидуального предпринимателя в срок до 01.03.2021 получить лицензию на право пользования участком недр в целях добычи подземных вод.

Решением Аскизского районного суда иски требования прокурора района удовлетворены в полном объеме. Решение суда не вступило в законную силу.

Кроме этого, по факту отсутствия лицензии на пользование недрами по материалам проверки прокуратуры постановлением Министерства природных ресурсов и экологии Республики Хакасии хозяйствующий субъект привлечен к административной ответственности по ч.1 ст. 7.3 КоАП РФ.

«КАЛУЖСКИЕ ГУБЕРНСКИЕ ВЕДОМОСТИ»: В Малоарославецком районе накопили карьер на 100 миллионов

На территории Малоарославецкого района Калужской области группа людей незаконно вскопала землю, которая считается месторождением полезных ископаемых.

Как сообщили в УМВД по Калужской области, люди раскопали место, где находились полезные ископаемые: песок, стоимостью приблизительно в 16 миллионов, и плодородная почва, слой которой они уничтожили, оцененная в сумму более 10 миллионов рублей.

Чтобы оставить деяние незамеченным, преступники разместили на этом участке свалку твердых бытовых отходов, причинив тем самым дополнительный ущерб, который составил более 77 миллионов.

Дело направлено в суд на рассмотрение.

«ИА INFOLine»: Сибирское управление Ростехнадзора проверило ООО "Рудник "Веселый"

Сибирским управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) во исполнение поручения Правительства Российской Федерации от 18.08.2020 № ВА-П11-9540, в период с 3 по 8 сентября 2020 года проведена внеплановая выездная проверка соблюдения требований законодательства в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах, эксплуатируемых ООО "Рудник "Веселый" (Республика Алтай).

В ходе проверочных мероприятий было выявлено и предписано к устранению 73 нарушения требований законодательных и нормативных актов в области промышленной безопасности: нарушения при креплении горных выработок, нарушения, связанные с эксплуатацией электрооборудования, а также эксплуатацией транспорта в условиях повышенной опасности.

При обследовании проходческих работ рудника на Горизонте +404м. участка "Файефановский" Орт №61ю инспекторами были выявлены нарушения, создающие угрозу жизни и здоровью людей. Установлено, что работы по выпуску горной массы в рудоспуск велись без надлежащего перекрытия выработки, которое необходимо для исключения падения работников в вертикальную выработку. Кроме того, в соседней горной выработке отсутствовало надежное перекрытие недействующей вертикальной выработки Рудоспуска №61. С учётом зафиксированных нарушений Сибирским управлением Ростехнадзора был применён временный запрет деятельности на ведение проходческих работ на участке. Решение Управления о виновности юридического лица было поддержано судом и 8 сентября 2020 года применена мера административного наказания в виде запрета деятельности по ведению горных работ на участке "Файефановский" Орт №61ю сроком на 15 суток.

Также были выявлены нарушения требований законодательства в области промышленной безопасности при эксплуатации грузоподъемного крана КС-3575-А, создающие непосредственную угрозу жизни и здоровью людей: отсутствие заключения экспертизы промышленной безопасности о продлении срока эксплуатации крана, отработавшего нормативный срок службы. Во избежание аварийных ситуаций или других неблагоприятных последствий 8 сентября 2020 года составлен протокол по части 1 статьи 9.1 КоАП РФ об административном правонарушении в отношении ООО "Рудник "Веселый", материалы административного дела переданы Чойский районный суд Республики Алтай для принятия решения.

По результатам проверки ООО "Рудник "Веселый" составлен акт и выданы предписания с указанием конкретных сроков устранения нарушений требований промышленной безопасности. За совершенные правонарушения, ответственность за которые предусмотрена частью 1, частью 2 статьи 9.1 КоАП РФ в виде штрафа привлечены юридическое лицо, 6 должностных лиц и 2 гражданских лица ООО "Рудник Веселый".

11. ЗА РУБЕЖОМ

«ИНТЕРФАКС-АЗЕРБАЙДЖАН»: Экспорт азербайджанского газа с месторождения Шах-Дениз в январе-августе увеличился на 21%

Экспорт азербайджанского газа с месторождения Шах-Дениз в январе-августе 2020 года составил 7 млрд 964,4 млн кубометров, что на 20,9% выше показателя аналогичного периода прошлого года, сообщили агентству "Интерфакс-Азербайджан" в Госкомитете по статистике.

«На долю экспорта газа с месторождения Шах-Дениз пришлось 40,1% от всего объема газа, транспортированного по магистральным газопроводам в январе-августе 2020 года», - отметили в Госкомстате.

По данным статистики, в целом магистральными газопроводами Азербайджана в январе-августе 2020 года транспортировано 19 млрд 839,4 млн кубометров газа (рост на 11,1%).

В 2019 году экспорт азербайджанского газа с Шах-Дениз составил 10 млрд 417,8 млн кубометров.

Газ с месторождения Шах-Дениз в настоящее время экспортируется в Грузию и, в основном, в Турцию. При этом, в Турцию Азербайджан поставляет газ только с этого месторождения.

Контракт на разработку месторождения Шах-Дениз был подписан в Баку 4 июня 1996 года и ратифицирован Милли Меджлисом 17 октября того же года. Участниками проекта "Шах-Дениз" являются: BP (оператор, 28,8%), Petronas (15,5%), SOCAR (16,7%), "ЛУКОЙЛ" (10%), NICO (10%), ТРАО (19%).

В настоящее время добыча газа с месторождения Шах-Дениз осуществляется с платформы «Alpha» в рамках Стадии-1 и с платформы «Bravo» в рамках Стадии-2.

«ИА НОВОРОССИЯ»: ДНР: Зарплаты штатных работников выросли на 25%

Среднемесячная зарплата штатных работников за период январь—июль 2020 года по сравнению с соответствующим периодом 2019 года выросла на 25% и составила 15 174 рублей. Об этом сообщает пресс-служба Минэкономразвития ДНР.

«Наиболее высокий уровень оплаты труда в январе–июле 2020 года по сравнению с аналогичным периодом 2019 года (в 1,6 раза) наблюдался у работников сферы образования, здравоохранения и предоставления социальной помощи, сферы искусства, спорта, развлечения и отдыха», — сообщает источник.

Среди промышленных видов деятельности в январе-июле 2020 года самые высокие зарплаты были у работников предприятий по производству фармацевтических продуктов и препаратов с заработной платой более 20 тыс. руб., предприятий по добыче каменного угля — 17 969 рублей и поставке электроэнергии, газа, пара и кондиционированного воздуха — 16 364 рублей.

«КАБАР КЫРГЫЗСТАН»: Крупные горнодобывающие предприятия работают бесперебойно с соблюдением санитарных норм – ГКПЭН КР

Настоящее время, следующие крупные горнодобывающие предприятия работают бесперебойно с соблюдением санитарно-карантинных норм, сообщает пресс-служба Госкомитета промышленности, энергетики и недропользования (ГКПЭН) КР.

В частности:

1. ЗАО «Кумтор Голд Компании» месторождение Кумтор;
2. ОсОО «Альянс Алтын» месторождение Джеруй;
3. ОсОО «Алтынкен» месторождение Талдыбулак-Левобережный;
4. ОсОО «Эти Бакыр Терексай» месторождение Терек, Тереккан, Перевальное;
5. ОсОО «Вертекс Голд Компани» месторождение Джамгыр;
6. ОсОО «Каз Минералз» месторождение Бозымчак;
7. АО «Кыргызнефтегаз»;
8. ГП «Кыргызкомур»;
9. ОсОО «Макмал Голд Компани» месторождение Макмал.
10. ОАО «Кыргызалтын» месторождение Солтон-Сары;
11. ОсОО «Фулл Голд Компани» месторождение Иштамберди.

Информация по строительству золотоизвлекательных фабрик (ЗИФ):

ОсОО «Вертекс Голд Компани» месторождение Джамгыр

Для реализации проекта ЗИФ, хвостохранилища и объектов инфраструктуры месторождения «Джамгыр» в 2018 году был заключен контракт с генеральным подрядчиком ТОО «AAEngineering Group» на поставку оборудования, проектирования и строительства ЗИФ «Джамгыр» №ЕРС/005/2018 от 11 января 2018 года.

Начало строительства ЗИФ планировалось в марте 2020 года. Однако в связи с распространением и выявлением случаев заболевания коронавирусной инфекцией (COVID-2019) на территории Кыргызской Республики, в целях соблюдения мер безопасности и профилактики, работы в объекте не проводились по ранее запланированному графику. Затруднено было передислокация трудовых, материальных и технических средств от поставщиков ближнего и дальнего зарубежья. В связи с чем, официальное начало строительства ЗИФ отложено на ноябрь-декабрь 2020 года.

В данное время на площадке ведутся строительно-монтажные работы с отставанием от графика, силами местных работников и ранее привлеченных специалистов подрядных организации на объектах инфраструктуры, где ведутся земляные работы и устройство фундаментов объектов инфраструктуры (Вахтовый поселок, хозяйственные склады, обводному каналу, склад ТБО, технологическая дорога и т.д.). Также начаты земляные работы по разработке по площадки главного корпуса.

По новому разработанному графику производства работ намечено ввод в эксплуатацию всего комплекса объектов ЗИФ «Джамгыр», мощностью 300,0 тыс.тонн руды в год, в июне-июле 2021 года.

ОсОО «Альянс Алтын» месторождение Джеруй

В настоящее время на объекты Талаского золоторудного комбината (ТЗРК) в общей сложности получено разрешительных документов на 40 объект.

В связи с введенными ограничениями из-за распространения COVID-2019, были проблемы с въездом в КР иностранных специалистов. В настоящее время завершаются строительно-монтажные работы ТЗРК, ведется пуско-наладка. Официальный запуск ТЗРК планируется в IV-квартале 2020 года. Производственная мощность ТЗРК составит 1200,0 тонн руды в год.

ОсОО «Эти Бакыр Терексай» месторождения Перевальное, Терек и Тереккан

Согласно утвержденному Генеральному плану строительства объектов новой ЗИФ с инфраструктурой, первой очередью строительства рассмотрено Корпус крупного дробления. В настоящее время Рабочий проект данного объекта завершен и на данный проект получено положительное экспертное заключение от Государственного агентства архитектуры, строительства и жилищно-коммунального хозяйства при Правительстве КР и начато строительство объекта. Официальное начало строительство новой ЗИФ мощностью 1000.0 тыс.тонн руды в год планируется в сентябре 2020 года.

ОсОО «Макмал Голд Компани» месторождение Макмал

В марте месяце 2020 года был произведен запуск одной технологической линии золотоизвлекательной фабрики по переработке руды. За первое полугодие 2020 года на ЗИФ было переработано 75,8 тыс.тонн руды и при этом среднее содержание металла в переработанной руде составило 1,26 гр/тн.

«ИА Neftegaz.RU»: На месторождении Северный Готурдепе в Туркменистане получен промышленный приток нефти

На глубине 4965 м был получен мощный приток нефти дебитом в 100 т/сутки.

Динамично продолжается промышленное освоение месторождения Северный Готурдепе и прилегающих к нему участков недр. Об этом сообщило правительство Туркменистана.

Бригады управления буровых работ Готурдепе Туркменнефти провели успешную проходку новой скважины № 317 проектной глубиной 5000 м. В результате на глубине 4965 м был получен мощный приток нефти дебитом в 100 т/сутки, что подтверждает оценку экспертов института Небитгазылымытаслама. Нефть была получена из нижних красноцветных пластов плиоценового месторождения с применением китайской буровой установки Zj-70 DB.

Разработка месторождения ведется в рамках контракта, заключенного с Yug-Neftegaz зарегистрированная в Сингапуре. Yug-Neftegaz еще в 2014 г. договорилась с Туркменистаном о проведении сейсморазведочных работ 2D и 3D в районе месторождений Северный Готурдепе и Готурдепе. Инвестиционный проект по вводу в промышленную разработку Северного Готурдепе стартовал в 2018 г. В соответствии с соглашением, подписанным Туркменнефтью и Yug-Neftegaz, в общей сложности планируется пробурить 60 вертикальных, горизонтальных и наклонно-направленных скважин глубиной от 4500 до 5500 м. По предварительным

расчетам прирост геологических запасов нефти составит приблизительно 38,5 млн т, а в ходе дальнейших работ оценка общих резервов месторождения может возрасти до 87,3 млн т.

В настоящее время активные работы проводятся на скважинах № 331 проектной глубиной 4860 м. и № 250 проектной глубиной 5000 м. Буровые работы здесь вступили в завершающую стадию, и в скором времени ожидается получить промышленный приток нефти.

Месторождение Готурдепе расположено в 90 км от г. Балканабат. В 1959 г. месторождение Готурдепе было введено в промышленную разработку.

Северный Готурдепе - это новое месторождение нефти и газа частично на шельфе туркменского сектора Каспийского моря. Разведка морского участка месторождения Готурдепе проводилась еще в 1990е гг., но в связи с интенсивным повышением уровня Каспийского моря и затоплением прилегающей к заливу территории работы тогда были приостановлены. Туркменнефть возобновила их в 2010 г. При бурении скважин были вскрыты новые высокопродуктивные нефтяные пласты, залегающие на глубине более 4000 тыс. м, которые дали мощные фонтанные притоки нефти. Начальные запасы нефти оцениваются до 20 млн т. Данные, полученные в последние годы в результате поисково-разведочных работ, говорит о том, что Северный Готурдепе не является частью 1го большого месторождения Готурдепе, как считалось ранее. Это - отдельное месторождение, часть которого расположена в морской зоне.

«ИА INFOLine»: ЧРУ: модернизация производственных мощностей (Узбекистан)

Чадакское рудоуправление АГМК, расположенное в Папском районе Наманганской области, является первенцем золотодобывающей промышленности Республики Узбекистан. Руда здесь добывается в шахтах одноименных месторождений - "Пирмираб" и "Гузаксай" и перерабатывается на золотоизвлекательной фабрике. Рудоуправление за свое полувековое существование достигло немалых высот в горнопромышленной области.

Конечно, за столь долгий период оборудование предприятия физически изнашивается и морально устаревает. В связи с этим ведется работа по модернизации технологического процесса. Так, в целях обеспечения эффективности и экономии рабочей силы, в феврале этого года на ЗИФ установлено новое

современное оборудование – компрессор Samsung, подающий сжатый воздух для производственного процесса. Благодаря большей частоте вращения оборудование имеет высокую производительность – 70 кубических метров сжатого воздуха в час (для сравнения: старое оборудование производило 30-40 кубометров). Компрессор полностью автоматизирован и поддерживает заданные параметры в широком диапазоне производительности и при изменяющихся внешних условиях.

Для взвешивания привозимой на ЗИФ руды используются весы грузоподъемностью 30 тонн. В настоящее время работниками треста "Олмаликметаллургкурилиш" ведутся работы по установке новых весов г/п 60 тонн, что, несомненно, обеспечит повышение производительности предприятия.

Кроме этого, в целях обеспечения непрерывности производственного процесса проводятся планово-предупредительные и капитальные ремонты как оборудования, так и административно-бытовых и промышленных зданий фабрики: в рамках подготовки к осенне-зимнему сезону ремонтируется крыша хлораторного отделения золотоизвлекательной фабрики, планируется ремонт галереи, которая соединяет производственные помещения с душевыми и столовой.

«ТАСС»: ВЭФ признал месторождение Saudi Aramco лидером в области внедрения передовых технологий

Это крупнейшее "умное" нефтяное месторождение в мире, использующее достижения в области анализа больших данных, машинного обучения, интеллектуальных датчиков и робототехники

Швейцарская организация "Всемирный экономический форум" (ВЭФ) признала нефтяное месторождение Хурайс Saudi Aramco лидером в области внедрения и интеграции передовых технологий в промышленности. Компания попадет в число 54 других цифровых лидеров списка Global Lighthouse Network, говорится в сообщении Saudi Aramco.

ВЭФ отметил, что месторождение оборудовано более чем 40 тыс. датчиков, охватывающих более 500 нефтяных скважин, расположенных на площади 150 на 40 км. Это позволило обеспечить автономное управление технологическими процессами, дистанционное управление и мониторинг оборудования и трубопроводов, что привело к увеличению добычи нефти из скважин на 15%.

"Хурайс - крупнейшее "умное" нефтяное месторождение в мире, использующее достижения в области анализа больших данных, машинного обучения, интеллектуальных датчиков и робототехники. Это признание Хурайса ровно через год после того, как он был атакован [беспилотными летательными аппаратами] в

2019 году, является четким свидетельством способности нашей команды зафиксировать самый высокий уровень достижений, несмотря на самые сложные вызовы", - отметил глава нефтекомпании Амин Насер, слова которого приводятся в сообщении.

ВЭФ - швейцарская неправительственная организация. Она проводит ежегодно в Давосе встречи с участием ведущих руководителей бизнеса, политических лидеров и видных экспертов в различных сферах деятельности. Членами ВЭФ являются около 1000 крупных компаний и организаций.

«БУРГАС»: Болгария пока не готова разрешить разведку месторождений золота в стране

Правительство Болгарии запретило канадской компании ООО «Гекон» проводить разведку месторождений золота в районе села Злогош Кюстендильской области и на соседних участках площадью 200 км², которые находятся в муниципалитетах Трекляно и Кюстендил.

Как сообщает bourgas.ru, правительство Болгарии запретило канадской компании ООО «Гекон» проводить разведку месторождений золота в районе села Злогош Кюстендильской области и на соседних участках площадью 200 км², которые находятся в муниципалитетах Трекляно и Кюстендил.

Как стало известно, разведка месторождения привела к угрозе окружающей среде и загрязнению местных рек Драговиштица и Треклянска, а также подземных вод в области.

Разрешение было выдано еще два года назад, в 2018 году. Именно этот документ разрешает канадской стороне поиск и разведку золота до 2021 года. При этом ООО «Гекон» планировала потратить не менее 3,2 млн евро.

«ИА INFOline»: Harmony Gold завершает покупку активов AngloGold Ashanti

Как сообщает Reuters, компания Harmony Gold сообщила о завершении покупки южноафриканских активов компании AngloGold Ashanti – финальные транзакции запланированы на 30 сентября. Harmony получит контроль над Mponeng и Mine Waste Solutions с 1 октября.

Harmony согласовала в феврале покупку оставшихся активов AngloGold Ashanti, включая Mponeng, самую глубокую золотодобывающую шахту в мире, приблизительно за \$300 млн, однако сделка затормозилась из-за коронавирусной пандемии.

Министерство горной промышленности Южной Африки одобрило продажу активов на условии, что AngloGold Ashanti не будет снята с листинга Йоханнесбургской фондовой биржи.

First Quantum будет расширять проект Kansanshi

Канадская компания First Quantum Minerals Ltd заявила о планах расширения операций на замбийском руднике Kansanshi. Технический проект предусматривает расширение мощностей по переработке сульфидных руд на 25 млн т в год, до выведет годовой объем переработки руд на показатель 52 млн т в год.

First Quantum намерена инвестировать в расширение приблизительно \$650 млн в течение двух лет, начиная со второй половины 2023 г. Компания планирует еще доработать план расширения до получения финального одобрения.

В январе Reuters сообщила, что канадская компания изучает возможность инвестирования около \$1 млрд в увеличение производства на Kansanshi несмотря на разногласия с государственной ZCCM-ИИ.