



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
УПРАВЛЕНИЕ ДЕЛАМИ

НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ В СМИ. ОБЗОР РОСНЕДР 28.08.2020

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
1. НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ	6
«ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»: Точно пять: сотрудники крупнейшего в стране производителя золота прошли обучение в Главгосэкспертизе России.....	6
2. НЕФТЬ, ГАЗ	8
«INTERFAX.RU»: "Дочка" "Роснефти" купила Еловый участок в Тюменской области.....	8
«ENERGYLAND.INFO»: Ученые ИНГГ СО РАН и СНИИГГиМС освоили одномерное моделирование нефтегазоносных систем в разрезе скважины №8 Толонского месторождения.....	9
«СЕВЕР ПРЕСС»: Надымские газовики готовы осваивать Харасавэй .	10
«АК&М»: ЛУКОЙЛ связал финпоказатели со снижением цен на нефть	12
ЛУКОЙЛ за I полугодие нарастил добычу углеводородов в Западной Сибири на 27%.....	13
«ИА ДЕВОН»: «ЛУКОЙЛ-Коми» допустил грубые нарушения промбезопасности на ярегских нефтешахтах.....	14
«ФедералПресс»: На Юрхаровском месторождении Ямала появится блок очистки газа от серы	16
«ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»: На Ваделыпском и Западно-Салымском месторождениях развивают систему транспорта нефти	16
На Таштагольском руднике группы «ЕВРАЗ» пройдет реконструкция	17
«ВЕСТНИК СУРГУТСКОГО РАЙОНА»: На месторождениях ЛУКОЙЛА в Югре работают археологи.....	19
«RIA56»: Старые и опасные скважины приводят в порядок в Бузулукском бору	19

«ZNAK.COM»: Предприятия «Роснефти» назвали основными загрязнителями в ХМАО в первом полугодии	20
Бывший гендиректор «дочки» «Сибнефти» стал почетным гражданином Ноябрьска	21
3. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ	22
«ВОДА MAGAZINE»: В ГОК «Денисовский» в Якутии введены в эксплуатацию построенные по технологии DYCLAR сооружения очистки шахтных вод.....	22
«ТЕЛЕПОРТ.РФ»: Расширенные соцпрограммы и льготы: «Русский Уголь» усиливает поддержку горняков Амурской области.....	23
«НИА-Забайкалье»: Харанорские горняки провели экскурсию для участников Трудовых отрядов СУЭК	24
4. ЗОЛОТОДОБЫЧА.....	26
«EASTRUSSIA»: Экология в приоритете. Асачинский ГОК – на новом этапе развития	26
«ЯСИА»: Сотрудники якутских рудников Гросс и Таборный получили дополнительную единовременную премию.....	30
5. ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ.....	32
«ПУНКТ А»: Покрытая мраком: экологически опасная скважина в Капьяре поставила специалистов в тупик	32
6. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА	33
«ОБЛАСТЬ 45»: «Далур» продолжает отработку Далматовского месторождения.....	33
«ИНТЕРФАКС - ДАЛЬНИЙ ВОСТОК»: Полиметалл на Колыме в 2020 году начнет добычу руды на Перевальном.....	34
«ВЕСТИ ЛИПЕЦК»: Стагдок прекращает работу карьера в ночное время для снижения шума	34
«НАКАНУНЕ.RU»: На Урале затопили уникальный кварцевый карьер "Светлореченский"	35

7. ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ.....	37
«ФедералПресс»: В Югре будут развивать технологии добычи труднодоступной нефти	37
«ANGI.RU»: Новый рекорд: «РН-Юганскнефтегаз» провел более 590 ГРП за месяц	37
8. АРКТИКА, ШЕЛЬФ	39
«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Путь на Север. Арктика ждет первых резидентов.....	39
«ТАСС»: Ученые Центра изучения Арктики разрабатывают новый метод обнаружения алмазоносных трубок.....	39
9. ЮНИОРНЫЕ КОМПАНИИ	42
«EASTRUSSIA»: Polymetal объявит третий сезон конкурса юниорных проектов	42
10. ЧП	43
«ИНТЕРФАКС-УРАЛ»: Горноспасатели завершили обследование свердловской шахты, в которой произошло задымление	43
11. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ.....	44
«ИНТЕРФАКС-СИБИРЬ»: Директора томской компании приговорили к 4 годам колонии за фиктивную разведку бурых железняков.....	44
«ТАСС»: Росприроднадзор внепланово проверит более 100 золотодобывающих предприятий.....	44
12. ЗА РУБЕЖОМ.....	45
«ИА Neftegaz.RU»: SOCAR приостановила разработку нерентабельных месторождений для выполнения условий ОПЕК+	45
«ИА REGNUM»: Казахстан привлек внимание немецких компаний к реформам в сфере геологии.....	46
Добыча угля в Таджикистане выросла на 3,5%	46
«UzDaily.uz»: В Узбекистане создается новая геологическая система	46

«ZNAJ.UA»: Госгеонедр проведет аукцион по продаже самой перспективной за 10 лет нефтегазового участка	48
«МЕТАЛЛУРГПРОМ»: На CorumExpo презентовали первый в Украине комбайн для добычи угля на сверхтонких пластах	49
«МЕТАЛЛОСНАБЖЕНИЕ И СБЫТ»: Канадская компания может увеличить добычу цинка в Намибии	50
«FINMARKET.RU»: Нигерия хочет повысить привлекательность нефтяного сектора.....	50

1. НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ

«ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»: Точно пять: сотрудники крупнейшего в стране производителя золота прошли обучение в Главгосэкспертизе России

Учебный центр Главгосэкспертизы России провел семинар для сотрудников крупнейшего в России производителя золота – Управляющей компании «Полюс». Предметом обучения стали вопросы подготовки проектной документации и результатов инженерных изысканий в отношении месторождений рудного золота.

Программа была разработана специально под запросы компании и охватила такие темы, как формирование перечня объектов, включаемых в объем проектирования, инженерные изыскания, технологические и конструктивные решения, а также обеспечение промышленной и пожарной безопасности, инженерно-технические мероприятия ГО и ЧС, охрана окружающей среды и санитарно-эпидемиологическое благополучие. Слушатели изучили и важные изменения в законодательстве - в частности, те, что были недавно внесены в Положение об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий.

«Мы выбрали обучение в Учебном центре Главгосэкспертизы России так как сегодня в России это - единственное ведомство, в штате которого работают квалифицированные эксперты по самым разным направлениям инженерно-строительной деятельности, в том числе по инженерно-строительным изысканиям. Эксперты действительно помогают повысить квалификацию инженеров-проектировщиков и застройщиков. Кроме того, специалисты Главгосэкспертизы владеют всем массивом отраслевой нормативной и законодательной базы и огромным опытом экспертизы проектной документации. Это позволяет им предметно оценить и выделить наиболее характерные и распространенные ошибки, допускаемые при проектировании, и обратить внимание слушателей на них, - отметил менеджер по разрешительной работе дирекции по лицензированию и разрешительной работе УК «Полюс» Николай Кожевников. - Если оценивать прогресс в знаниях работников по итогам обучения по пятибалльной системе, то это точно пять. Мы, включая технических руководителей предприятий, считаем, что крупным компаниям, в составе которых действуют проектные институты, необходимо в регулярном режиме принимать участие в таких семинарах, как и в тех,

что Учебный центр Главгосэкспертизы организует на общих основаниях для всех застройщиков и проектировщиков».

«При организации обучения наша главная цель – минимизация ошибок при проектировании у наших заказчиков. Программы обучения составляются на основе анализа ранее рассмотренных проектов заказчика, а также собранных вопросов и предложений. Все это позволяет гарантировать высокую практическую ценность и ориентированность обучения на потребности компании, что, в свою очередь, ведет к повышению качества представляемой на экспертизу проектной документации», - подчеркнул руководитель Учебного центра Главгосэкспертизы России Александр Шалаев.

В семинаре приняли участие 30 сотрудников УК «Полюс». Лекторами выступили ведущие эксперты и специалисты Главгосэкспертизы России: начальник отдела объектов горнометаллургического комплекса Управления промышленной, ядерной, радиационной, пожарной безопасности и ГОЧС Василий Подрез, главный специалист отдела инженерных изысканий Управления строительных решений Леонид Футорянский, начальник отдела нормативного обеспечения Управления методологии и стандартизации экспертной деятельности Михаил Крашенинников, заместитель начальника отдела экспертизы промышленной, ядерной и радиационной безопасности Управления промышленной, ядерной, радиационной, пожарной безопасности и ГОЧС Юрий Сильченко, заместитель начальника отдела объектов транспортного комплекса Управления объектов транспортного и гидротехнического назначения Александр Калашников и другие эксперты.

ПАО «Полюс» — крупнейший производитель золота в России и одна из 10 ведущих глобальных золотодобывающих компаний. Основные предприятия компании расположены в Красноярском крае, Иркутской и Магаданской областях, а также в Республике Саха (Якутия) и включают пять действующих рудников, золотоносные россыпи и ряд других проектов, находящихся сейчас в стадии строительства и развития.

2. НЕФТЬ, ГАЗ

«INTERFAX.RU»: "Дочка" "Роснефти" купила Еловый участок в Тюменской области

Дочернее предприятие "Роснефти" ООО "РН-Уватнефтегаз" купило на торгах Еловый углеводородный участок в Тюменской области. Заявку на аукцион подавала также сама "Роснефть".

Победитель получил участок, сделав всего один шаг в аукционе и предложив 61,5 млн рублей, следует из материалов Роснедр.

Еловый участок площадью 791 кв. км не раз выставляли на торги с 2013 года. Изначально цена на участок составляла 11,2 млн рублей, а ресурсы углеводородов оценивались в 10,2 млн тонн по категории D1 и 1,1 млн тонн по D2.

В указанном аукционе стартовая цена на участок была установлена в размере 55,91 млн рублей. Ресурсы нефти оцениваются по категории D1 в 25 млн тонн, D2 - 17,1 млн тонн. Кроме того, уточнены ресурсы газа: по D1 - 3 млрд куб. м, по D2 - 2,6 млрд куб. м, а также конденсата: по D1 - 0,2 млн тонн, по D2 - 0,3 млн тонн.

Населенные пункты на территории участка отсутствуют. Железная дорога Тюмень-Сургут (ж/д станция Демьянка) находится в 115 км северо-западнее участка. Вдоль железной дороги проходят автомобильная трасса федерального значения с асфальтовым покрытием и линия электропередачи Сургут-Тюмень-Нижневартовск. В том же коридоре проходят нефте- и продуктопроводы Сургут-Омск. Ближайший магистральный нефтепровод находится в 90 км северо-восточнее участка.

В границах участка недр отсутствует какая-либо сеть дорог, доставка грузов возможна только в зимнее время года по зимникам, основные препятствия - болота, реки и озера. В летнее время грузы доставляются авиацией. Ближайший аэропорт находится в поселке Уват.

ООО "РН-Уватнефтегаз" - дочернее общество "Роснефти", занимается разведкой и добычей углеводородов на юге Тюменской области (Уватский муниципальный район), в Ханты-Мансийском автономном округе и Омской области.

«ENERGYLAND.INFO»: Ученые ИНГГ СО РАН и СНИИГГиМС освоили одномерное моделирование нефтегазоносных систем в разрезе скважины №8 Толонского месторождения

Ученые ИНГГ СО РАН и СНИИГГиМС освоили одномерное моделирование нефтегазоносных систем в разрезе скважины №8 Толонского месторождения. В частности, ученые установили, что богатые залежи углеводородов в этой части Якутии, генерированные преимущественно терригенным органическим веществом, могли накапливаться в резервуарах верхней перми и нижнего триаса.

Современные технологии моделирования нефтегазоносных систем позволяют ученым реконструировать основные геологические процессы, происходившие в осадочном бассейне, и по-новому подходить к исследованию уже разведанных и малоизученных месторождений.

Новосибирские исследователи выполнили одномерное моделирование нефтегазоносных систем в разрезе скважины Толонского газоконденсатного месторождения, расположенного на территории Республики Саха (Якутия). В работе приняли участие специалисты ИНГГ СО РАН и СНИИГГиМС.

В пределах Толонского газоконденсатного месторождения начальные запасы газа категорий В+С1 и С2 составляют соответственно 87,026 млрд и 74,980 млрд м³, конденсата – соответственно 4,143 млн и 3,630 млн т.

Ранее в пределах месторождения уже были пробурены 19 скважин, вскрывших терригенный разрез мезозойских отложений. Основной продуктивный горизонт Р-Т представлен пограничными слоями отложений перми и триаса и залегает на глубине 3167-3224 м.

В своей работе ученые использовали данные, полученные на скважине № 8, вскрывшей разрез до глубины 3560 метров в отложениях перми. Моделирование нефтегазоносных систем было выполнено в программном комплексе PetroMod от Schlumberger.

По итогам одномерного моделирования исследователям удалось восстановить историю погружения осадочных комплексов и понять, как менялись температурные условия недр в районе Толонского месторождения в течение сотен миллионов лет. Все это позволяет специалистам определить наиболее перспективные отложения.

В частности, ученые установили, что богатые залежи углеводородов, генерированные преимущественно терригенным органическим веществом, могли накапливаться в резервуарах верхней перми и нижнего триаса. Именно в этих слоях были созданы все условия для формирования и сохранности залежей.

Одномерное моделирование нефтегазоносных систем в разрезе скважины Толонского месторождения станет основой для трехмерного моделирования. Оно позволит ученым определить не только нефтегазогенерационный потенциал территории в масштабах от залежи до зоны нефтегазонакопления, но и временные и физические взаимосвязи между параметрами, влияющими на генерацию, миграцию и аккумуляцию углеводородов, а также фазовый состав залежей, их объем и степень заполнения.

В работе принимали участие специалисты лаборатории геологии нефти и газа Сибирской платформы ИНГГ СО РАН: с.н.с. к.г.-м.н. Марина Олеговна Федорович и м.н.с. аспирант Алина Юрьевна Космачева.

Геохимические данные предоставил г.н.с. лаборатории геохимии нефти и газа ИНГГ СО РАН д.г.-м.н. Александр Николаевич Фомин. Также в обработке данных участвовала сотрудник СНИИГГиМС Наталья Валентиновна Поспеева. Полные результаты исследования изложены в научной статье в журнале «Нефтяное хозяйство».

Исследование выполнено при финансовой поддержке РФФИ в рамках научного проекта № 19-35-90039.

«СЕВЕР ПРЕСС»: Надымские газовики готовы осваивать Харасавэй

На коллектив Надымского нефтегазодобывающего управления (НГДУ) компании «Газпром добыча Надым» возложена большая ответственность за сопровождение разработки двух перспективных месторождений — Харасавэйского и Крузенштернского. На полуострове Ямал налажена полноценная система жизнеобеспечения: производственно-транспортный комплекс получит продолжение у западного берега Карского моря.

Ключевая тема 2020 года для филиала — работа в рамках проекта обустройства Харасавэйского газоконденсатного месторождения. В документе прописаны 129 этапов его освоения, — сообщает корпоративное интернет-издание «Газовик.инфо».

«Харасавэй ставит сложные, но интересные цели! По размеру запасов газа данное месторождение относится к категории уникальных — в нём около двух триллионов кубометров голубого топлива. Безусловно, вызов серьёзный: в 2023 году подать газ в магистраль, — подчеркнул начальник Надымского НГДУ Игорь Байдин. — Нашему коллективу придаёт долю уверенности успешный опыт обустройства и эксплуатации Юбилейного и Ямсовейского месторождений, профессионализм каждого работника. Заинтересованность в труде, правильное распределение задач среди персонала, а также контроль за их чётким выполнением являются главными слагаемыми успеха работы нашей команды».

Специалисты решают, как наиболее эффективно выполнить выход на производственные объекты, которые должны быть обустроены. Месторождение в основном находится на суше, частично — в акватории Карского моря. Первоочередным объектом освоения являются сеноман-аптские залежи, проектный уровень добычи — 32 млрд. кубометров газа в год.

«Благодаря системной работе наше управление продолжает добиваться высоких результатов, — рассказал заместитель начальника по производству Олег Балаев. — В 2019 году из месторождений, эксплуатируемых Надымским НГДУ, извлечено более 22 млрд. кубометров природного газа и более 14 тыс. тонн газового конденсата».

Перспективы развития коллектив надымских газовиков видит в эффективном решении задач, направленных не только на поддержание проектных показателей добычи газа, но и на наращивание мощностей. На местах выполняют программу по реконструкции и модернизации существующих объектов. Большой апгрейд ждёт обвязку кустов газовых скважин № 21 и № 35 Ямсовейского газоконденсатного промысла — их оснастят телемеханикой и телеметрией. На установке комплексной подготовки газа Юбилейного месторождения реконструируют узел учёта газа.

«Расширение газосборной сети и обеспечение проектных решений в части добычи газа с Ярейской площади — ещё один важный блок вопросов, — поделился планами начальник производственного отдела Юрий Половинкин. — С этого года начнётся строительство дополнительных четырёх эксплуатационных и двух наблюдательных скважин на кустах № 94 и № 95. А на ГП «Юбилейный» планируем приступить к отсыпке для обустройства и подключения двух наблюдательных скважин № 57 и № 210».

На Харасавэйском месторождении предусмотрено строительство эксплуатационных газовых скважин, установки комплексной подготовки газа, дожимной компрессорной станции, транспортной и энергетической инфраструктуры. Скважины с горизонтальным окончанием для разработки морской части будут бурить с берега. Для транспортировки добытого газа будет построен газопровод-подключение протяжённостью 106 км до Бованенковского месторождения. Затем газ будет поступать в Единую систему газоснабжения России.

«АК&М»: ЛУКОЙЛ связал финпоказатели со снижением цен на нефть

Основное влияние пандемии на финпоказатели ЛУКОЙЛа связано со снижением цен на нефть и нефтепродукты и динамикой операционных показателей. Об этом говорится в материалах компании.

Снижение глобальной экономической активности в связи с пандемией и последовавшее за этим беспрецедентное падение спроса и цен на углеводороды оказало негативное влияние на операционные и финансовые показатели компании во II квартале и первом полугодии 2020 года и продолжает оказывать негативное влияние в III квартале.

В числе последствий пандемии для операционных показателей компании в первом полугодии и июле-августе 2020 года: сокращение добычи нефти на месторождениях компании в России и по некоторым зарубежным проектам в связи с новым соглашением ОПЕК+, сокращение добычи газа в Узбекистане в связи со снижением спроса на узбекский газ со стороны Китая, сокращение объемов переработки в связи со снижением маржи переработки по причине падения спроса на нефтепродукты, сокращение объемов реализации моторного топлива на АЗС в связи со снижением спроса.

ПАО "ЛУКОЙЛ" (ИНН 7708004767) - вторая компания в РФ по объёмам добычи нефти. Наиболее крупный пакет акций компании контролируется её менеджментом. Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ЛУКОЙЛа, по МСФО за 2019 год выросла на 3.4% до 640.2 млрд руб. с 619.2 млрд руб. годом ранее. Выручка от реализации за 2019 год составила 7.841 трлн руб., что на 2.4% ниже по сравнению с 2018 годом - 8.036 трлн руб.

ЛУКОЙЛ за I полугодие нарастил добычу углеводородов в Западной Сибири на 27%

ЛУКОЙЛ сократил добычу нефти в России в связи с соглашением ОПЕК+ примерно на 310 тыс. барр./сут относительно среднесуточной добычи за первый квартал 2020 года. Об этом говорится в финансовом отчете компании.

В июле НК увеличила добычу нефти в России примерно на 20 тыс. барр./сут, а в начале августа еще примерно на 60 тыс. барр./сут.

Добыча нефти была также снижена по некоторым международным проектам. "По проекту Западная Курна-2 в Ираке с 1 мая 2020 года добыча была сокращена примерно на 70 тыс. барр./сут, а с середины июня – еще примерно на 50 тыс. барр./сут", - информирует ЛУКОЙЛ.

За 6 месяцев среднесуточная добыча углеводородов группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила 2 155 тыс. барр. н. э./сут, что на 8,4% ниже по сравнению с аналогичным периодом 2019 года. "Сокращение добычи связано с новым соглашением ОПЕК+ и снижением поставок газа из Узбекистана в Китай, которые стали следствием негативного влияния пандемии COVID-19 на спрос на углеводороды", - отмечают в НК.

Напомним, 12 апреля ряд стран – производителей нефти, включая страны ОПЕК и Россию, заключили соглашение на срок до конца апреля 2022 года о сокращении объема добычи нефти на 9,7 млн барр./сут, начиная с 1 мая 2020 года, с последующим поэтапным увеличением добычи.

Добыча жидких углеводородов без учета проекта Западная Курна-2 за 6 месяцев составила 1 676 тыс. барр/сут., что на 6,3% ниже уровня аналогичного периода прошлого года.

Несмотря на снижение цен на нефть и внешние ограничения объемов добычи, продолжилось активное развитие приоритетных проектов. В частности, в Западной Сибири суммарная добыча нефти и газового конденсата на месторождениях им. В. Виноградова, Имилорском, Средне-Назымском и Пяяхинском за 6 месяцев выросла на 27% по сравнению с аналогичным периодом 2019 года и превысила 2,0 млн тонн.

Дальнейшая разработка Ярегского месторождения и пермо-карбоновой залежи Усинского месторождения, включая ввод новых парогенераторных мощностей,

позволила нарастить добычу высоковязкой нефти за полгода до 2,5 млн тонн, или на 4,5%, по сравнению с аналогичным периодом 2019 года.

В Каспийском море на месторождениях им. В. Филановского и им. Ю. Корчагина благодаря реализации программ бурения добыча поддерживалась на проектных уровнях. Суммарная добыча нефти и газового конденсата на этих месторождениях за 6 месяцев 2020 года составила 3,7 млн тонн, что соответствует уровню 6 месяцев 2019 года.

Доля вышеперечисленных проектов в суммарной добыче нефти группой «ЛУКОЙЛ» без учета проекта Западная Курна-2 составила за 6 месяцев 2020 года 20% по сравнению с 18% за аналогичный период 2019 года.

Добыча газа за 6 месяцев составила 14,8 млрд куб. м, что на 14,6% ниже по сравнению с аналогичным периодом 2019 года. Снижение связано с сокращением спроса на газ, добываемый в Узбекистане, со стороны Китая на фоне пандемии COVID-19. При этом добыча газа в России увеличилась на 1,3% благодаря запуску в декабре 2019 года второй очереди дожимной компрессорной станции на Находкинском месторождении.

«ИА ДЕВОН»: «ЛУКОЙЛ-Коми» допустил грубые нарушения промбезопасности на ярегских нефтешахтах

...но обещал впервые за долгое время модернизировать всю инфраструктуру.

Печорским управлением Ростехнадзора выявлены грубые нарушения промышленной безопасности на нефтешахте № 2 НШПП «Яреганефть» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми». Об этом Информагентство «Девон» узнало из сообщения ведомства.

Ростехнадзор признал угрозу жизни и здоровью людей при проведении горных работ. По требованию ведомства было остановлено проведение и крепление горных выработок, строительство подземных скважин, эксплуатация насосного оборудования и транспортировка нефтесодержащей жидкости.

Печорским управлением Ростехнадзора оформлен протокол об административном правонарушении и о временном запрете деятельности по части 1 статьи 9.1 КоАП РФ. Материалы дела направлены в Ухтинский суд.

«ЛУКОЙЛ-Коми» проводил и крепил горные выработки, нарушая проектную документацию. К примеру, на высоте порядка 2,5 м без жесткой опоры на землю были настелены трапы для прохода людей.

В нефтяных шахтах, опасных из-за высокого содержания газа, не организуется автоматический контроль работы. В частности, не было управления вентилятором местного проветривания - ВМП с электроприводом.

К тому же «ЛУКОЙЛ-Коми» эксплуатировал неисправное горношахтное оборудование и неисправные насосы в нефтяной шахте.

Вместе с тем «ЛУКОЙЛ» впервые начал масштабную реконструкцию нефтешахт Ярегского месторождения, включая надземную и подземную инфраструктуру. Об этом ИА «Девон» узнал из сообщения компании. Это связано, прежде всего, с Правилами промышленной безопасности при разработке нефтяных месторождений шахтным способом. Они были разработаны по инициативе компании и утверждены Ростехнадзором.

Будут переустроены надшахтные здания, заново обустроены горизонтальные отвалы горных пород и скважины секционного проветривания, паронагнетательные и откачивающие скважины, подземные комплексы.

Неотъемлемой частью проекта является реконструкция трубопровода УПН «Ярега» – ПСП «Ухта». Это безальтернативный путь транспортировки высоковязкой нефти из шахт в трубопроводную систему ПАО «Транснефть». Без нее невозможно функционирование Ярегского промысла.

В рамках реконструкции этого стратегического объекта будут построены перемычки между резервной и первой нитками трубопровода. Будет установлена запорная арматура на линейной части, смонтированы контрольно-измерительные приборы и автоматика. «ЛУКОЙЛ-Коми» организует линию связи для систем телемеханики и обнаружения утечек, охранную сигнализацию и систему видеонаблюдения.

В марте Информ-Девон сообщал, что надзорные органы обязали «ЛУКОЙЛ-Коми» улучшить санитарно-гигиенические условия на нефтешахтах.

А в феврале работа двух нефтяных шахт «ЛУКОЙЛ-Коми» была приостановлена за нарушения промбезопасности. Ростехнадзор инициировал проверки после трагического пожара.

«ФедералПресс»: На Юрхаровском месторождении Ямала появится блок очистки газа от серы

Главгосэкспертиза России утвердила проект строительства. Через блок будет проходить газ, подаваемый на УКПГ.

Филиал Главгосэкспертизы России в Екатеринбурге утвердил проект строительства блока очистки добываемого газа от серы, сообщает пресс-служба ведомства. Документ предусматривает, помимо возведения очистного блока, строительство трубопроводов и молниеотвода. Через него будет проходить газ с установки комплексной подготовки скважинной продукции.

Очищенный от серы газ пойдет на установку по производству метанола мощностью 40 тысяч тонн в год, а также на интегрированный опытно-промышленный комплекс, вырабатывающий метанол в количестве 12,5 тысяч тонн продукта в год.

Напомним, Юрхаровское месторождение находится на севере Надымского района ЯНАО, было открыто полвека назад. Западная часть объекта залегает в пределах Тазовского полуострова, восточная – под водами Тазовской губы. Является наиболее крупным добывающим активом компании НОВАТЭК. Разработка месторождения была начата в 2003 году, срок действия лицензии – до 2034 года.

«ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»: На Вадельпском и Западно-Салымском месторождениях развивают систему транспорта нефти

Ханты-Мансийский филиал Главгосэкспертизы России рассмотрел проектную документацию и результаты инженерных изысканий на развитие трубопроводной системы Вадельпского и Западно-Салымского месторождений компании «Салым Петролеум». По итогам проведения государственной экспертизы выдано положительное заключение.

Западно-Салымское месторождение, один из ключевых активов российско-голландской добывающей компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», было открыто в 1987 году в границах Салымской группы нефтяных месторождений в Западной Сибири. Извлекаемые запасы нефти составляют 96 млн тонн по категории С1+С2. Бурение первой эксплуатационной скважины на Западно-Салымском месторождении было начато в апреле 2004 года, промышленная эксплуатация ведется с 2005 года.

Вадельпское месторождение, открытое на Салыме в 1989 году, введено в разработку в 2006 году. Его извлекаемые запасы по категории C1+C2 достигают 18 млн тонн. Акционеры «Салым Петролеум Девелопмент Н. В.» на паритетных началах - голландский концерн Royal Dutch Shell и российская компания «Газпром нефть».

Проектной документацией, получившей положительное заключение Главгосэкспертизы России, предусмотрены работы по развитию трубопроводной системы Западно-Салымского и Вадельпского месторождений. На промышленных площадках в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры планируется подземная прокладка трех трубопроводов общей протяженностью 32 километра, предназначенных для транспорта продукции скважин по проектируемым нефтегазосборным сетям.

Помимо трубопроводов на территории Западно-Салымского и Вадельпского месторождений построят воздушные линии электропередач ВЛ 6кВ и волоконно-оптоволоковые линии связи для обеспечения надежности систем связи и устойчивой работы объектов на узлах обслуживания трубопроводов.

Участок строительства находится в 133 км от Нефтеюганска и в 29 км от поселка Салым и железнодорожной станции Салым.

Проектная организация – ООО «Югранефтегазпроект».

На Таштагольском руднике группы «ЕВРАЗ» пройдет реконструкция

Главгосэкспертиза России рассмотрела проектную документацию и результаты инженерных изысканий на реконструкцию технологического комплекса Таштагольского рудника. По итогам проведения государственной экспертизы выдано положительное заключение.

Таштагольское железорудное месторождение, открытое в 1911 году, расположено в регионе Горной Шории – на стыке хребтов Кузнецкого Алатау и Западного Саяна. Строительство подземного рудника в районе города Таштагол на юге Кемеровской области началось в 1939 году. В 1941 году месторождение введено в эксплуатацию. В начале Великой Отечественной войны добываемые здесь рудные концентраты с содержанием железа до 60% служили сырьем для производства высокопрочных сталей на Кузнецком металлургическом комбинате.

Сегодня Таштагольский рудник входит в состав Западно-Сибирского металлургического комбината группы «ЕВРАЗ». Высокая степень сейсмической опасности и глубина ведения горных очистных работ являются наиболее неблагоприятным фактором его эксплуатации, связанным с повышенным горным давлением при отработке месторождения. Динамические проявления горного давления в форме стреляний отмечаются с глубины 300 м, а с глубины 600 м - горные удары различной интенсивности. За период эксплуатации Таштагольского месторождения зарегистрировано более 38 тысяч геодинамических явлений, в том числе 21 горный удар, 78 микроударов.

Для обеспечения безопасных условий ведения горных работ на Таштагольском руднике действует специальная служба – участок прогноза и предотвращения горных ударов, который осуществляет региональный и локальный прогнозы горного давления с научно-техническим сопровождением ведущих научно-исследовательских институтов.

Проектной документацией, получившей положительное заключение Главгосэкспертизы России, предусмотрена реконструкция технологического комплекса Таштагольского рудника. В ходе работ на территории месторождения реконструируют промышленные площадки «Западная» и «Новая», включая надшахтные здания и иные объекты стволов «Ново-Капитальный» и «Северный», а также площадок ствола «Сибиряк», закладочного комплекса, дробильно-обогажительной фабрики, очистных сооружений и иных зданий и производственных объектов комплекса горной добычи.

Кроме того, в ходе реконструкции Таштагольского рудника построят две конвейерные галереи, перегрузочный комплекс, насосную станцию пожаротушения, дополнительный корпус рудоуправления и иные объекты и инженерные коммуникации, необходимые для добычи железной руды.

Генеральный проектировщик – ООО по проектированию предприятий угольной промышленности «СПб-Гипрошахт».

Ранее Главгосэкспертиза России одобрила результаты инженерных изысканий, выполненные для подготовки проектной документации на реконструкцию технологического комплекса на Таштагольском железорудном месторождении в Кемеровской области.

«ВЕСТНИК СУРГУТСКОГО РАЙОНА»: На месторождениях ЛУКОЙЛА в Югре работают археологи

На месторождениях ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» в Ханты-Мансийском автономном округе-Югре работают археологи. При поддержке нефтяников археологические работы ведутся на территории промыслов вблизи Урая и Покачей. Помимо сотрудников научных институтов в раскопках участвуют студенты.

На Покачевском месторождении завершается очередной этап раскопок древнего поселения Нёх-Урий. Раскопки здесь ведутся с 2004 года. За 16 лет обнаружено более 500 объектов исторического наследия. В ходе работ этого года выяснилось, что селище Нёх-Урий двухслойное. Первый — относится к эпохе позднего бронзового века, второй — к железному веку. Самые распространённые находки этого сезона — фрагменты сосудов, керамики и каменные изделия.

В Кондинском районе археологи работают на территории нефтяных промыслов ТПП «Урайнефтегаз». Исследователи обнаружили жилища VII-V веков до н.э., новый тип керамики, ранее не встречавшийся на территории Иртыша и Оби. По словам учёных, работы на Конде предоставили материал, который поможет сохранить историческое наследие региона.

«RIA56»: Старые и опасные скважины приводят в порядок в Бузулукском бору

В Бузулукском бору идут масштабные работы по приведению в порядок нефтяных и газовых скважин, созданных еще в советские годы и заброшенных много лет назад. Ситуацию в своем материале подробно описали журналисты «Аргументы и факты» — Оренбург».

Крупные запасы нефти здесь открыли в 30-ые годы, активное освоение началось в 50-ые. Но в конце 60-ых в Западной Сибири началось освоение крупнейшего Самотлорского месторождения и ресурсы страны направили туда. С годами объекты нефтедобычи в Бузулукском бору стали приходить в запустение.

— Скважина – сложное инженерное сооружение, как говорят нефтяники, ее не бурят, а строят. Собственно, бурение занимает лишь 30% объема работ. А потом строится техническая колонна, за ней эксплуатационная колонна, цементируется устье и так далее, — пояснил начальник укрупненного нефтепромысла Нефтяной Компании «Новый Поток» Алексей Вольнов.

Вольнов рассказал, что во время переконсервации они находят массу нарушений. Например, скважину №15 Гремячевского месторождения после остановки добычи просто забили глиной, а скважину №110 Могутовского месторождения «законопатили» ветошью и пеньковым канатом, через которые уже просачивалась нефтяная жидкость.

Иногда перед началом работ приходится пересаживать растения, например, с мест размещения техники пришлось переносить перистый ковыль. Далее вокруг скважины снимают плодородный слой земли и засыпают участок гравием, на который укладывают бентонитовые маты, защищающие землю от возможных проливов нефти. Именно на бентоните и стоит техника нефтяников.

После завершения работ бентонитовые маты сворачивают, снимают гравий и возвращают плодородный слой. Отработанные материалы вывозят на специальный полигон в Самарской области. На месте работ остается только бетонная тумба с табличкой.

— Работы по ликвидации очень дорого стоят, иногда десятки миллионов рублей на скважину, а нередко и дороже. Плюс транспорт, плюс потом рекультивация земель, — подчеркнул Алексей Вольнов.

Приходится нефтяникам убирать и шламовые амбары. По факту это ямы, в которые в 60-х и 70-х годах сваливали старый бурраствор, трубы, мусор и прочие отходы, а затем бульдозером засыпали землей. Сообщается о ликвидации трех таких объектов.

«ZNAK.COM»: Предприятия «Роснефти» назвали основными загрязнителями в ХМАО в первом полугодии

Природнадзор ХМАО опубликовал отчет за первое полугодие текущего года, согласно которому среди нефтедобывающих компаний «дочка» «Роснефти» — «РН-Юганскнефтегаз», стала лидером по числу аварий на нефтепроводах. Как передает корреспондент Znak.com, в опубликованной ведомством сводной таблице видно, что за первые шесть месяцев у ЮНГа было не менее 284 порывов, а суммарное число разливов нефтепродуктов составило 584 тонны. Общая площадь загрязнения составила почти 44 гектара.

Среди компаний-нарушителей значится еще одна «дочка» «Роснефти» — АО «Самотлорнефтегаз». За первое полугодие на ее нефтепроводах произошло 155 аварий, а общий объем углеводородов, вытекших из прорванных труб, составил 53 тонны. Площадь загрязнения — 1,3 гектара.

Еще у одной «дочки» «Роснефти» — АО «Няганьнефтегаз», по данным природнадзора, в этом году было 36 аварий, в результате которых в почву и воду попало почти 6 тонн нефтепродуктов. Площадь загрязнения составила 3,8 гектара.

Экоактивисты в ХМАО пожаловались силовикам на то, что бывший актив ТНК-ВР убивает природу

В отчете также упоминаются «Томскнефть» (26 аварий, две тонны), «Башнефть-добыча» (12 аварий, 2,6 тонн), «Варьеганнефтегаз» (11 аварий, 1,3 тонны) и «Сургутнефтегаз», у которого за это полугодие произошла одна авария (вытекло 0,1 тонны). Общая площадь загрязнений у каждой из этих компаний составила менее одного гектара.

ООО «РН-Юганскнефтегаз» является ключевым добывающим активом «Роснефти», на долю которого приходится порядка 30% всей добычи компании. Предприятие ведет геологоразведку и разработку месторождений на 38 лицензионных участках, общей площадью свыше 21 тыс. квадратных километров. Офис компании находится в Нефтеюганске.

Бывший гендиректор «дочки» «Сибнефти» стал почетным гражданином Ноябрьска

Некогда генеральный директор компании «Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз» Михаил Ставский стал почетным гражданином Ноябрьска. Как сообщил сегодня в своем телеграм-канале глава города Алексей Романов, такое решение приняли депутаты местной думы. Вместе со Ставским этот статус получила также директор ДК «Нефтяник» Елена Зубко.

Михаил Ставский с 2006 по 2010 год занимал должность вице-президента по добыче «Роснефти», куда пришел в 2006 году из «Сибнефти» (сейчас «Газпром нефть») после продажи компании «Газпрому». В «Сибнефти» Ставский занимал должность вице-президента и напрямую отвечал за ключевой актив компании — «Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз». В «Роснефти» Ставский курировал один из главных добывающих проектов компании — Ванкорское месторождение, запущенное в 2009 году.

В 2010 году Ставскому пришлось уйти после назначения нового президента «Роснефти» Эдуарда Худайнатов. Позже Ставский работал вице-президентом «Башнефти». А после получения контроля над нею «Роснефти» ушел в группу компаний «Новый поток», где работал до июля 2017 года.

3. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

«ВОДА MAGAZINE»: В ГОК «Денисовский» в Якутии введены в эксплуатацию построенные по технологии DYCLAR сооружения очистки шахтных вод

ООО «УК «Колмар» управляет предприятиями по добыче и переработке коксующихся углей на территории Нерюнгринского района Республики Саха (Якутия).

Производительность очистных сооружений – 2000 м³/час.

Генеральный подрядчик строительства очистных сооружений - ООО ТД «ДИАЛ» (г. Красноярск).

На сооружениях внедрена технология динамического осветления DYCLAR, разработанная ООО «ИЦ «Объединенные Водные Технологии», которое входит в состав ГК «Миррико» (г. Москва).

По сообщению ведущего специалиста ООО «ИЦ «Объединенные Водные Технологии» Михаила Семяшкина, на станции предусмотрена следующая схема очистки.

Шахтные воды поступают в отстойники, откуда с помощью насосов подаются на первую стадию очистки в реакторы хлопьеобразования. Перед этим дозируется коагулянт, чтобы взвешенные частицы преобразовались в более крупные. После этого вода поступает на стадию, где происходит реакция сгущения хлопьев. Там частицы с помощью коагулянтов преобразуются в еще более крупные. После этого вода поступает в гидроциклоны, где под действием центробежной силы твердые большие частицы оседают внизу, а вода направляется в динамические осветлители, заполненные фильтрующим материалом – плавающей загрузкой. Вся грязь и шламы остаются в специальных фильтрах. Вода, прошедшая все стадии очистки, соответствует нормам рыбохозяйственного назначения.

«ТЕЛЕПОРТ.РФ»: Расширенные соцпрограммы и льготы: «Русский Уголь» усиливает поддержку горняков Амурской области

АО «Амуруголь» заключил новый коллективный договор с работниками предприятия, представленными Амурской территориальной организацией Росуглепрофа (Профсоюзом предприятия).

Улучшенные и расширенные социальные программы вошли в обновленную редакцию коллективного договора, который заключила с горняками компания "Амуруголь" - актив входящей в группу САФМАР Михаила Гуцериева компании «Русский Уголь».

Более 2650 сотрудников компании могут воспользоваться широким комплексом социальных льгот и мер поддержки. Так, традиционно продолжится поддержка неработающих пенсионеров - регулярное оказание материальной помощи, предоставление бесплатного пайкового угля (пожизненно), предоставление путевок на санаторно-курортное лечение, организация праздничных мероприятий.

Новая редакция коллективного договора предусматривает расширенный перечень категорий работников, которым на бесплатной основе выделяется пайковый уголь. Также расширен перечень альтернативных видов топлива, при использовании которых работники компании смогут получать частичную ежемесячную компенсацию расходов по оплате энергоресурсов. Дополнительные льготы по доставке паявого угля положены работникам, удостоенным определенных государственных и ведомственных наград. Для них также увеличена сумма компенсации за энергоресурсы.

Процедура получения материальной помощи теперь будет упрощена, исключено временное ограничение на ее оказание, а в зоне особого внимания - оказание поддержки работникам при рождении, усыновлении или удочерении детей.

Программы жилищного обеспечения горняков также получили развитие: определена возможность предоставления целевых займов для нуждающихся в жилье работников.

Угледобывающее предприятие сохраняет ориентир на привлечение молодежи, и возраст работников, которым будет выплачена полная процентная надбавка, увеличен до 35 лет.

Отдельное внимание компания уделяет совершенствованию заботы о безопасности труда и сохранении здоровья работников. На предприятии ведется разработка нового комплексного плана мероприятий по улучшению условий охраны труда. Работники обеспечены горячим питанием, а на рабочих местах созданы надлежащие санитарно-бытовые условия.

Сохранены и расширены права на санаторно-курортное лечение работающих и вышедших на пенсию горняков, а для детей работников угольной компании предусмотрены путевки в детские лагеря и специальные подарки к праздникам. При этом особое внимание уделяется поддержке детей-отличников и активистов в спортивной и общественной жизни.

На угледобывающих предприятиях Приамурья внедряется программа по созданию новых рабочих мест и мер социальной поддержки по возможности софинансирования мероприятий по переобучению и профессиональной переподготовке работников.

Новый коллективный договор вступил в силу 1 августа 2020 года и будет действовать в течение 3-х лет с момента заключения. Его подписали генеральный директор АО «Амуруголь» А.Г. Расщупкин и председатель Теркома профсоюзов А.Н. Онскуль.

«Одной из основных задач социально-кадровой политики компании является создание необходимых условий для эффективной и безопасной работы, соблюдения трудовых прав и предоставление дополнительных социальных гарантий работникам предприятия», - пояснил заместитель генерального директора по персоналу и социальным вопросам АО «Амуруголь» Евгений Матлаускас.

АО «Амуруголь» ведет добычу бурого энергетического угля на разрезах Ерковецкий и Северо-Восточный. В состав предприятия также входят Ремонтно-механический завод, автобаза и учебно-курсовой комбинат. Амурский уголь отгружается на внутренний рынок, он идет на нужды энергетики и ЖКХ Дальнего Востока России. Ежегодно на предприятии добывают около 3,5 млн тонн твердого топлива.

«НИА-Забайкалье»: Харанорские горняки провели экскурсию для участников Трудовых отрядов СУЭК

Горняки АО «Разрез Харанорский», входящего в состав СУЭК, рассказали ребятам о градообразующем предприятии.

Неделя на Харанорском разрезе началась с приятных подарков от участников трудовых отрядов СУЭК. Трудотрядовцы совместно с ребятами из пришкольных детских оздоровительных лагерей, подарили горнякам работы — победители конкурса рисунков на тему 50-летия АО «Разрез Харанорский». Все рисунки горняки разместили в холле административно – бытового комплекса.

Экскурсия для ребят началась с инструктажа по правилам техники безопасности работы на предприятии. Все участники экскурсии получили каски и сигнальные жилеты. Первым объектом осмотра стал административно – бытовой комплекс АО «Разрез Харанорский». Затем в медпункте экскурсантам рассказали о том, что рабочий день каждого сотрудника предприятия начинается с предсменного осмотра. Ребята смогли пройти настоящий шахтерский медосмотр и получить «допуск к работе».

В карьер участники экскурсии отправились под руководством заместителя генерального директора (по производственному контролю, промышленной безопасности, охране труда, охране окружающей среды) Сергея Артемьева. Он рассказал о производственных процессах, добыче угля и вскрыше породы. Ребята смогли сфотографироваться с БелАЗами на фоне угольных пластов.

Сергей Артемьев отметил: «Каждый год на предприятие приезжают школьники на экскурсии. Многие ребята после таких экскурсий решают идти в горное дело. Я вижу, что дети с удовольствием слушают про технику, про вскрышу, про уголь и историю нашего разреза. Им все было очень интересно».

По окончании экскурсии всем участникам подарили сувениры на память и пригласили на празднование Дня Шахтера.

4. ЗОЛОДОБЫЧА

«EASTRUSSIA»: Экология в приоритете. Асачинский ГОК – на новом этапе развития

Транс Сибириан Голд (ТСГ) до конца года рассчитывает ввести в промышленную эксплуатацию второй рудник на Асачинском месторождении в Камчатском крае. Процесс, по которому будет работать новый объект, можно назвать передовым с позиции новизны для Асачинского ГОКа и прорывным с точки зрения заботы об экологии. О готовящихся нововведениях на руднике и в целом о работе комбината на Камчатке корреспонденту EastRussia рассказал исполняющий обязанности директора предприятия Игорь Янко.

– Игорь Викторович, как вы уже назвали как-то новый рудник? На какую мощность он рассчитан?

– Новый рудник создается для отработки недавно разведанной жилы №25, которая, в соответствии с геологоразведочной документацией, называется "Бумеранг": вид сверху рудного тела в разрезе по форме отчасти напоминает это нехитрое орудие охоты – бумеранг – с помощью которого древние люди во многих уголках нашей планеты добывали себе пропитание, кормили своих детей, своих родных, близких и свои племена. Новый рудник на жиле "Бумеранг" запроектирован на проектную мощность до 200 тысяч тонн руды в год. Производство будет от года к году расти, начиная от 40 тысяч тонн руды в 2020 году до 200 тысяч тонн руды в 2023-24 годах и далее.

Запасы жилы №25 были утверждены в 2017 году. Сегодня мы продолжаем на ней геологоразведочные работы и ожидаем, что балансовые запасы полезного ископаемого будут значительно увеличены в 2021 году.

– Расскажите, пожалуйста, подробнее о новой технологии, которая внедряется на руднике?

– Мы внедряем систему разработки рудного тела слоевой выемкой с закладкой выработанного пространства, которая является наиболее безопасным, производительным и экологичным способом подземной разработки месторождений. Этот метод полностью отвечает современной международной практике. Он предусматривает использование пустых пород, получаемых в процессе проведения

подземных горных выработок, в качестве закладочного материала для заполнения выработанного пространства, образовавшегося по месту выемки рудной жилы. Это минимизирует воздействие на окружающую среду за счет снижения попутной отбойки пустых пород совместно с добычей руды, снижает потери полезного ископаемого в недрах, расходы на топлива для вывоза пустых пород на земную поверхность, соответственно, загрязнение атмосферы выхлопами отработанных газов. Но главным фактором, склонившем выбор технологии отработки в пользу слоевой системы, - это то, что используемый закладочный материал – пустые породы – является альтернативной заменой изъятых из недр полезного ископаемого, что способствует соблюдению баланса в недрах нашего месторождения и на земной поверхности, исключению негативного воздействия горных работ на природные объекты, расположенные в границах лицензионного участка. Метод также является более продуктивным, благодаря применению специализированных буровых станков и самоходного оборудования вместо ручного бурового инструмента. Сокращение ручного труда также повышает безопасность проведения работ.

– А по какой технологии идет отработка запасов существующего рудника "Асачинский"?

– Компания разрабатывает запасы рудника "Асачинский" - жилы №№ 1, 2, 3 и 4 - подземным способом. Здесь мы используем традиционный метод выемки - с системой магазинирования руды в блоках 50 на 50 метров, поделенных на так называемые "магазины". Добычные работы выполняются ручным способом с использованием переносных буровых перфораторных установок.

Особо хочется отметить, что именно подземный способ разработки месторождений любых полезных ископаемых, являясь наиболее затратным по сравнению с более распространенным в горнорудной отрасли открытым способом добычи, характеризуется гораздо меньшим влиянием на окружающую среду. У "подземки" абсолютно точечное воздействие на земную поверхность, более низкие удельные показатели по размещению отходов и нарушению земель.

– Когда вы планируете завершить эксплуатацию рудника "Асачинский"?

– ТСГ эксплуатирует Асачинский рудник с 2011 года. За это время компания извлекла порядка 10 тонн золота и почти 20 тонн серебра. Запасы Асачинской жилы подходят к завершению, их хватит еще на два года. После этого территория производственных площадок и промышленных объектов будет рекультивирована.

Процедура рекультивации земель была заложена еще в проекте строительства объекта. Мы обязаны, в соответствии с проектной документацией, прошедшей государственную экологическую экспертизу, полностью ликвидировать следы хозяйственной деятельности и восстановить природный ландшафт.

– Вспомогательная инфраструктура – хвостохранилище золотоизвлекательной фабрики, пруд-отстойник также будут ликвидированы?

– Нет, они будут служить дальше для развития нового рудника на жиле №25. Хвостохранилище — это не просто склад для отработанной пульпы – хвостов обогащения, а сложное гидротехническое сооружение, дно которого выстелено специальной геомембраной — сверхпрочной дорогостоящей пленкой, исключая попадание в реку и грунтовые воды остатков жидкостей, использовавшихся в процессе дробления и измельчения горной массы. При этом в хвостохранилище стекает обезвреженная до природоохранных норм пульпа, а химические растворы возвращаются в технологический процесс по замкнутому циклу.

Сейчас первая карта хвостового хранилища полностью заполнена сухими хвостами, которые мы планируем пустить на повторную переработку. Тем самым мы в разы снизим объемы ранее полученных отходов, сократим площади, занятые под карты хвостохранилищ. Это также является передовой технологией мирового уровня, и наша компания готова инвестировать в совершенствование технологии переработки руды.

Вторая карта занята производственными хвостами переработки только частично. Технологическую воду с нее закачивают для оборотного водоснабжения фабрики.

В настоящее время производственная и технологическая службы золотоизвлекательной фабрики совместно с проектным институтом АО "Иргиредмет" (г.Иркутск) выполнили предпроектные проработки и технико-экономические расчеты по освоению на нашем предприятии новой технологии управления хвостообразованием – складирование хвостов в виде кека фильтрации. Пульпа, прошедшая процесс обезвреживания, будет поступать в пресс-фильтр для извлечения жидкости на технологические нужды фабрики, сухой остаток - кек - будем вывозить на склады, а также в выемочное пространство подземных горных выработок. То есть породный сухой штыб будет возвращаться в места, откуда был добыт и вывезен несколькими неделями ранее. Вот такое безотходное производство!

Пруд-отстойник, который собирает грунтовые воды из шахты, также будет использован для нового рудника. Помимо действующего пруда-отстойника, мы готовы к строительству в 2020-2021 годах новых сооружений для очистки шахтных вод. Проектные решения по этим объектам нынешним летом уже получили положительное заключение негосударственной экспертизы. Новые очистные сооружения производственных стоков призваны увеличить пропускную способность водоочистного объекта и повысить степень очистки шахтных вод, объемы которых увеличатся в период развития нового рудника, но в дальнейшем, в процессе отработки запасов и вывода из эксплуатации рудника "Асачинский", стабилизируются на проектном уровне. Кстати, ПДК в пробах воды, которые отбирают на горизонтах рудника "Асачинский", в разы меньше допустимых по нормативам Амурского БВУ. Подтверждением этому факту, установленному на данных лабораторных анализов, являются утки, которые облюбовали пруд-отстойник и ведущие к нему фильтрационные каналы для своего обитания.

– Сколько ТСГ вкладывает в экологические программы?

– За последние 3 года компания направила на природоохранные проекты свыше 170 млн рублей. Помимо вышеперечисленных проектов в части улучшения экологической обстановки на Асачинском месторождении силами и за счет средств рудника, в 2019 году построен полигон складирования ТБО, опять же в соответствие с разработанной ранее и получившей положительное заключение экспертизы федерального уровня проектной документацией. В настоящее время полигон проходит процесс согласования своей деятельности в государственных контролирующих органах.

Мы постоянно осуществляем мониторинг состояния хвостового хозяйства и других гидротехнических сооружений, чтобы предотвратить негативное воздействие на водные и земельные ресурсы, растительный и животный мир. Для независимой оценки безопасности гидротехнических сооружений мы привлекаем признанные во всем мире инженерные компании. Например, недавно подведены итоги тендера на аудит гидротехнических сооружений. Победителем признана международная SRK Consulting.

Акции ТСГ торгуются на площадке AIM Лондонской фондовой. Сегодня повышенное внимание к экологическим показателям проектов становится характерным и для инвестиционных банков и других инвесторов. При размещении ценных бумаг на фондовых площадках корпоративная экологическая практика

влияет на их стоимость. Стоит учесть, что экологические и санитарные стандарты и нормы ЕС считаются самыми строгими и наиболее совершенными в мире. А потому ТСГ в своем отношении к экологии следует не только российским, но и самым строгим международным стандартам.

Справка: расположенный в 160 км от Петропавловска-Камчатского, почти в 40 км от Тихого океана, в центральной части Асачинской вулcano-тектонической структуры, Асачинский ГОК является одним из основных и самых современных на Камчатке. В это создание и развитие Транс Сибириан Голд инвестировала свыше 200 млн долларов. Совокупные отчисления в бюджет России и внебюджетные фонды составили 3,7 млрд рублей, из них в региональный бюджет Камчатского края – 1,9 млрд. По итогам 2019 года компания извлекла из руды Асачинского месторождения 1,4 тонны золота.

«ЯСИА»: Сотрудники якутских рудников Гросс и Таборный получили дополнительную единовременную премию

С приходом нового вируса наш привычный мир изменился до неузнаваемости. В неустойчивом состоянии оказался и бизнес, которому пришлось работать в режиме форс-мажоров, адаптироваться к новой реальности. Закрытие предприятий, простои, потеря людьми работы – всего этого удалось избежать рудникам Таборный и Гросс, входящих в состав международной компании Nordgold.

На предприятиях удалось удержать все производственные процессы, удалось сохранить трудовые места, выплаты 100%-й заработной платы, производственной премии. Это при том, что с 1 апреля число безработных, официально зарегистрированных в службах занятости России, выросло в 3,5 раза. По данным на июль, их число составило почти три миллиона человек. На рудниках Гросс и Таборный были сохранены все две тысячи рабочих мест.

Как добросовестный работодатель наша компания экстренно приняла все меры по предотвращению распространения коронавируса. Двухнедельный карантин, многоэтапное тестирование, дезинфекция помещений, масочный режим, социальное дистанцирование – ряд мероприятий, который действует пять последних месяцев на рудниках, и, в которых стойко трудятся наши сотрудники. В связи с карантинными мерами у многих наших людей продлились вахты – многим приходилось работать 1,5-2 месяца, в ожидании своего сменщика, находящегося на карантине.

Все перечисленное, конечно, доставляет неудобства и изнуряет. Но даже в этих сложных рабочих условиях, Nordgold по итогам первого полугодия 2020 года достиг отличных производственных результатов: компания увеличила выпуск золота во многом благодаря сильным показателям рудника Гросс.

В первом полугодии 2020 года Гросс выпустил 4 тонны 60 кг золота, что на 26% больше, чем в первом полугодии 2019 года.

«Увеличение выпуска золота – важный результат работы сплоченного коллектива нашего предприятия, богатого ресурсного потенциала месторождения и оптимального подхода к его освоению. Нам удалось добыть и переработать больше руды. В итоге мы получили – 131 тысячу унций золота в первой половине этого года», – отметил директор по горным работам Евгений Маликов.

Значительных производственных результатов удалось достичь благодаря расширению мощностей по добыче и переработке руды. За полгода на предприятии было добыто более 7,5 тысяч тонн руды, что больше аналогичного периода прошлого года на 20%, за шесть месяцев было переработано более 8,5 тысяч тонн руды (на 29% больше, чем за первое полугодие прошлого года).

Как справедливо отметил генеральный директор Nordgold Николай Зеленский, это стало возможным за счет самоотверженного труда и приверженности общему делу каждого сотрудника рудников Гросс и Таборный. Именно поэтому компания выплатила всем сотрудникам единовременную премию в дополнение к заработной плате в размере 10 тысяч рублей.

«Решение выплатить всем сотрудникам премию – правильное. Приятно понимать, что руководство о нас помнит и понимает нас. Все-таки длительность вахты и нагрузка на сотрудников увеличились. Когда я прочитал приказ, то был рад неожиданной премии. Я сразу решил потратить ее на поездку в Шерегеш всей семьей. Несколько дней отдыха, пока еще лето и не начался учебный год», – рассказал Максим Черпаков, инженер по обслуживанию электрооборудования ТЭЦ, рудник Таборный.

Отрадно, что несмотря на кризис, вызванный пандемией, Nordgold уверенно держится и поддерживает каждого своего сотрудника, ведь весь коллектив настроен на высокий результат, сплочен, не опускает рук и стремится к лучшему. И иначе на рудниках Таборный и Гросс быть не может. «Nordgold – больше, чем золото»!

5. ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ

«ПУНКТ А»: Покрытая мраком: экологически опасная скважина в Капьяре поставила специалистов в тупик

Вот уже много лет в селе Капустин Яр «мироточит» скважина, из которой вытекает коричневого цвета жидкость с запахом сероводорода. Кто и зачем ее пробурил, почему она «протекла», где искать вход в скважину, чтобы «заткнуть» его - все это оказалось покрыто мраком тайны. А отсутствие информации препятствует ликвидации экологически опасного объекта.

По рассказам местных, скважину пробурили еще в середине прошлого века, а потом закрыли. Но что-то пошло не так, и в 80-е годы она потекла. С тех пор неприятного вида и цвета жидкость разливается по окрестностям, подтапливает подвалы домов и стекает в реку Солянка, а оттуда в ерик Подстёпка.

Месяц назад местный активист, руководитель Ахтубинского районного отделения Межрегиональной общественной организации «Комитет по правам человека и законности» Иван Есипов обратился с этой проблемой в редакцию ПУНКТ-А, а также направил обращения в различные природоохранные инстанции. На днях пришли ответы.

Как следует из письма отдела геологии и лицензирования по Астраханской области департамента по недропользованию по ЮФО Федерального агентства по недропользованию (Астраханьнедра), точных данных о скважине нет: ни о том, какая организация ее пробурила, ни о ее назначении, ни о глубине. В 2015 году АО «НПЦ «Недра» в рамках госконтракта проводило работы по выявлению, обследованию и ликвидации экологически опасных скважин на территории Астраханской области. Была обследована и скважина в селе Капустин Яр, составлен ее паспорт. Однако выяснилось, что устье скважины (верхняя кромка трубы, куда опускается насосное оборудование) отсутствует. «В связи с тем что скважина не была обнаружена, объем финансирования не определен, ликвидационные работы АО «НПЦ «Недра» в рамках данного контракта не могли быть проведены», - говорится в ответе.

Согласно приказу Федерального агентства по недропользованию, в рамках госзаказа ликвидации подлежат скважины, пробуренные ранее при проведении геологоразведочных работ за счет средств федерального бюджета. При этом к обосновывающим материалам, помимо прочего, необходимо приложить расчет общей стоимости с разбивкой по видам работ, номер, месторасположение и тип скважины, абсолютную отметку устья, глубину, сведения о конструкции и т.п.

Ничего из этих сведений по капустинойрской скважине нет. Несмотря на это Астраханьнедра сообщает, что обратится в департамент по недропользованию по ЮФО с вопросом о рассмотрении возможности включения скважины в селе Капустин Яр в проект перечня объектов госзаказа Федерального агентства недропользования на 2021 год.

Надежда весьма слабая, но что еще остается капьярцам, кроме как надеяться

6. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА

«ОБЛАСТЬ 45»: «Далур» продолжает отработку Далматовского месторождения

Предприятие «Далур», которое занимается добычей урана в Курганской области, на деле доказывает бережное отношение к окружающей среде.

В Далматовском районе специалисты регионального МЧС не выявили фактов утечки уранового раствора вблизи оборудования «Далура».

Завод продолжает отработку Далматовского месторождения. Генеральный директор предприятия Николай Попонин подчеркивает, возникновение утечек опасных веществ полностью исключено.

- Наше предприятие добывает природный уран самым экологически безопасным и экономически эффективным способом — это способ скважинного подземного выщелачивания, - напомнил генеральный директор предприятия «Далур» Николай Попонин. - Этот способ предполагает добычу полезного компонента в месте его залегания. Бурится сеть скважин, скважина оборудуется фильтрами. Через скважины проходит выщелачивающий раствор.

Концентрация серной кислоты в так называемом продуктивном (выщелачивающем) растворе не превышает 0,4%. Раствор подаётся в рудное тело через скважины, затем откачивается. Из него извлекают полезный компонент - уран.

Такой способ добычи полезных ископаемых не изменяет геологическое состояние недр. Отсутствуют оседания и нарушения земной поверхности, отвалы руд и пустых порода.

В Зауралье подземное выщелачивание урана ведётся уже более 30 лет. Не выявлено фактов распространения радиоактивного и других видов загрязнения окружающей среды. Процесс постоянно контролируется. Для этого привлекают специализированные организации.

«ИНТЕРФАКС - ДАЛЬНИЙ ВОСТОК»: Полиметалл на Колыме в 2020 году начнет добычу руды на Перевальном

АО "Полиметалл" планирует начать добычу руды на месторождении Перевальное в Магаданской области в IV квартале 2020 года, специалисты компании намерены извлекать из руды медь.

В пресс-службе Магаданского филиала АО "Полиметалл УК" агентству "Интерфакс - Дальний Восток" сообщили, что до конца года АО "Серебро Магадана" (актив "Полиметалла") планирует приступить к отработке месторождения Перевальное в Омсукчанском округе Магаданской области. Уникальность месторождения в том, что в его руде одним из основных компонентов выступит медь. Ее содержание достаточно высокое, чтобы извлекать этот металл наряду с серебром, свинцом и цинком. Для Дукатского хаба это первый опыт.

Работу на новом объекте рудника "Дукат" будут вести подземным способом в 35 километрах от Омсукчанской ЗИФ.

"Ранее медь не ставили на баланс, она проходила, как попутный металл. Теперь это будет рентабельно и для нас, и для переработчиков, которым мы поставляем флотоконцентрат. Каждые три месяца, по мере накопления руды Перевального, фабрику будут запускать в особом режиме на 10-15 дней. Руда легкообогатимая, ожидаем извлечение более 90%", - отметили в компании.

Планируемый срок эксплуатации месторождения Перевальное – четыре года. Запасы составляют 79 тыс. унций золотого эквивалента, а минеральные ресурсы – 185 тыс. унций золотого эквивалента. Потенциал объекта по умеренно оптимистичному сценарию долгосрочного плана оценивается в 1 052 тыс. тонн руды, среднее содержание серебра 245 г/т без учета металлов цветной группы.

«ВЕСТИ ЛИПЕЦК»: Стагдок прекращает работу карьера в ночное время для снижения шума

Компания будет продолжать работу по снижению воздействия на жизнедеятельность человека

Компания Стагдок (входит в Группу НЛМК) прекращает работу карьера в ночное время с 1 сентября, что исключит шум от работающей техники в соответствующий период.

За последние три месяца Стагдок внес ряд изменений в процесс добычи для снижения шумового воздействия взрывных работ. В частности, по границе жилой застройки высажена защитная лесополоса площадью 8,5 га, изменен график и время проведения взрывных работ в карьере, которые теперь проводятся только три дня в неделю. Компания исключила ведение горных работ в восточной части карьера, что

позволило увеличить отступ его границы от населенных пунктов дополнительно на 200 метров. Введены ограничения по количеству взрывчатых веществ, изменен механизм взрывания с кардинальным снижением уровня шума.

По инициативе Стагдок организован мониторинг акустического и сейсмического воздействия с привлечением независимых аккредитованных государственных лабораторий. Их замеры подтвердили снижение шума до уровня ниже установленного норматива.

Компания будет продолжать работу по снижению воздействия на жизнедеятельность человека и окружающую среду.

Информация о Стагдоке

Студеновская акционерная горнодобывающая компания («Стагдок») — предприятие по добыче и переработке флюсовых известняков для металлургической промышленности. Компания разрабатывает Ситовский участок Сокольско-Ситовского месторождения флюсовых известняков — одного из крупнейших в России. Главный потребитель флюсового известняка — Новолипецкий металлургический комбинат, на его долю приходится 70% производимой продукции. Стагдок также поставляет известняк другим металлургическим компаниям в России, машиностроительным предприятиям, заводам цементной промышленности, предприятиям строительной и дорожно-строительной индустрии, производителям сахара.

«НАКАНУНЕ.RU»: На Урале затопили уникальный кварцевый карьер "Светлореченский"

На территории Свердловской области был затоплен уникальный кварцевый карьер "Светлореченский", сообщают "Вечерние ведомости". Права на карьер приобрело ФГУП "Центрально-Уральское", которое начали банкротить еще в 2014 г. Именно это, по версии издания, и может являться причиной произошедшего.

Напомним, что "Светлореченский", расположенный под Екатеринбургом, является месторождением, относящимся к стратегическим запасам государства. Добываемое там сырье используется в изготовлении высокоточной оптики. В числе российских предприятий военно-промышленного комплекса, использующих добываемое в карьере сырье, структуры госкорпорации "Ростех". Уникальное в Евразии месторождение на основании ст. 2.1 Закона "О недрах" включено в перечень участков недр федерального значения. Специалистами также отмечено, что кварцевую жилу можно разрабатывать еще порядка 20 лет.

На момент публикации Накануне.RU не удалось получить комментарии госпредприятия или минпрома. "Вечерние ведомости" сообщают, что к решению затопить карьер пришли исходя из банкротства ФГУП, запутанная история с

которым началась еще в 2009 году. Именно тогда на предприятии появилась семья Моржериных, арендовавшая промплощадку ФГУП, которая располагалась в селе Новоалексеевское.

По данным издания, якобы в 2012 г. в отношении семьи Моржериных: главы семьи, его дочери и зятя было возбуждено уголовное дело по факту покушения на мошенничество в особо крупном размере группой лиц по предварительному сговору. Однако позже, в августе 2015 г., Первоуральский городской суд вернул дело в прокуратуру.

По итогу всех судебных разбирательств и внутрикорпоративных конфликтов, судом были отменены обеспечительные меры в виде запрета на приостановление проведения торгов по реализации акций АО "Центрально-Уральское" по апелляционной жалобе ООО "Коллектор-Урал". Это в свою очередь ограничивает права государства на месторождение Новоалексеевское.

Сегодня, по информации "Вечерних ведомостей", 30 неизвестных людей пытались вытеснить нанятых конкурсным управляющим сотрудников ЧОП, охраняющих базу в Новоалексеевском. Сотрудники полиции Первоуральского ОМВД, прибывшие на место происшествия, впустили внутрь несколько фур, на которых, возможно, планируют вывезти дорогостоящее оборудование. Также, по некоторой информации, якобы на руководство ЧОП оказывается некое давление со стороны сотрудников первоуральского территориального отдела лицензионно-разрешительной работы управления Росгвардии, которые якобы требуют от ЧОПовцев покинуть территорию месторождения. Впрочем, эта информация на момент публикации также официально не подтверждена.

7. ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ

«ФедералПресс»: В Югре будут развивать технологии добычи труднодоступной нефти

На участки «Салымский-3» и «Салымский-5» лицензия выдана в 2005 году

По оценкам, ресурсы нефти на салымских участках, которые будет осваивать совместное предприятие, превышают 500 млн тонн.

В Ханты-Мансийском автономном округе начнут развивать технологии добычи труднодоступной нефти. Этим займутся компании «Газпром нефть» и «Зарубежнефть», которые создают совместное предприятие, доли участия в проекте составят 51% и 49% соответственно.

Два участка для освоения – «Салымский-3» и «Салымский-5» – находятся на территории Югры, лицензии выданы в 2005 году. В планах инвестировать в геологоразведку около 5 млрд рублей. По прогнозам специалистов, ресурсы нефти на салымских участках превышают 500 млн тонн.

На участках уже провели 3D-сейсморазведку, пробурили первую поисково-оценочную скважину, выполнили 15-стадийный гидроразрыв пласта на участке «Салымский-3». До конца 2020 года начнут разработку участка «Салымский-5». Геологоразведка продолжится до 2024 года, добыча нефти и газа может начаться в 2025 году.

«ANGI.RU»: Новый рекорд: «РН-Юганскнефтегаз» провел более 590 ГРП за месяц

ООО «РН-Юганскнефтегаз» продолжает повышать эффективность производства. На предприятии применяют современные разработки, новые технологии, используют уникальное оборудование.

Все это дает возможность наращивать объемы добычи нефти и сокращать издержки. Новый рекорд предприятия - 591 гидроразрыв пласта за месяц, в том числе 211 ГРП на новом перспективном Эргинском месторождении. Достигнут рекорд и выработки на один флот - 27,3 гидроразрыва пласта в месяц.

Как это происходит? Под мощным давлением в пласт закачивается специальный раствор с гранулами, или пропантом. Когда давление становится критическим, пласт

разрывается и нефть по сети микротрещин, которым пропант не дает сомкнуться, как по капиллярам, начинает выходить на поверхность.

Сделать такую работу без многочисленных вычислений и слаженной работы подразделений блока главного инженера, главного геолога, бурения и сервисных мероприятий, разумеется, невозможно.

В ООО «РН – Юганскнефтегаз» работает пять сервисных компаний по данной технологии.

«Гидроразрыв пласта - сложная технология, - рассказывает представитель подрядной организации по ГРП Евгений Токарев. - Существуют специальные службы, которые собирают материал, анализируют и к каждой конкретной скважине разрабатывают план работы. Чтобы исключить любые риски, необходимо учитывать все нюансы: горные породы везде разные, следовательно, требуют особого подхода».

По словам специалиста, техническое обеспечение соответствует современным требованиям и позволяет выполнить работу качественно и быстро. После тестовой закачки пропанта проводится тщательный анализ, лишь потом начинается основная работа. В среднем время проведения гидроразрыва составляет 18 часов, но если ГРП на многостадийной скважине на которой планируется от 5 до 10 ГРП, то, конечно, потребуется несколько дней».

«Организация работ сервисных компаний и проверка качества этих работ входят в мои обязанности, - отметил начальник сектора супервайзинга по ГРП ООО «РН-Юганскнефтегаз» Евгений Завьялов. - Кроме того, мы тщательно следим за промышленной безопасностью, ведь работы под давлением требуют внимательности, сосредоточенности и высшего профессионального мастерства всех, кто находится на объекте».

Технология гидроразрыва пласта прошла большой путь от единичных операций до самого мощного инструмента увеличения продуктивности скважин и управления разработкой пласта. Эти технологии дают новую жизнь зрелым месторождениям, помогают ускорить ввод новых скважин и получить дополнительную добычу.

8. АРКТИКА, ШЕЛЬФ

«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Путь на Север. Арктика ждет первых резидентов

28 августа стартует прием заявок на получение статуса резидента Арктической зоны, который позволит получить бизнесу налоговые и другие льготы. Они предусмотрены не только для крупных инвестпроектов, но и для малого и среднего бизнеса.

Для проектов в сфере добычи и переработки нефти и газа установлен НДС в размере 5 процентов на 15 лет для проектов по добыче нефти на шельфе, 0 процентов на 12 лет для проектов в сфере производства СПГ и газохимии, а также по освоению новых нефтяных месторождений в Восточной Арктике. Для проектов в сфере добычи и переработки твердых полезных ископаемых установлен НДС - половина действующей ставки на 12 лет для новых месторождений. Для недобычных проектов федеральная часть налога на прибыль составит 0 процентов в течение 10 лет, а регионы могут снизить свою часть налога до нуля. Также предполагается возмещение 75 процентов объема страховых взносов в отношении новых рабочих мест. Для всех компаний обнулен НДС на морские перевозки и ледокольное сопровождение экспортных грузов.

Регионы готовы устанавливать льготные ставки по налогу на имущество, земельному налогу и упрощенной системе налогообложения. Кроме того, предусмотрена возможность создания свободной таможенной зоны, предоставления земельных участков без торгов, сокращенных сроков проверок и таможенного оформления грузов.

"Мы считали важным создать систему преференций для инвесторов. Совершенно понятно, что другого способа развития экономики не существует", - ранее отмечал вице-премьер - полпред президента в ДФО Юрий Трутнев.

«ТАСС»: Ученые Центра изучения Арктики разрабатывают новый метод обнаружения алмазоносных трубок

Это необходимо, так как эффективность традиционных методов снижается

Ученые Федерального исследовательского центра комплексного изучения Арктики Уральского отделения РАН (ФИЦКИА) разрабатывают новую методику обнаружения кимберлитовых трубок, в которых находятся алмазы. Как рассказал ТАСС заведующий лабораторией экологической радиологии ФИЦКИА Евгений Яковлев, в сложных ландшафтно-геологических условиях Архангельской области традиционные способы поиска (магнито-, грави- и электроразведка) фактически себя исчерпали.

"Наша задача - разработать такой комплекс методов [обнаружения алмазоносных трубок], который в таких сложных ландшафтно-геологических условиях, в северных территориях работал бы и давал определенный результат. Мы разрабатываем методику, мы апробировали на известном объекте комплекс методов, и он показал хороший результат. С конца 1980-х годов наблюдалось резкое снижение эффективности традиционных методов", - сказал Яковлев.

Кимберлитовая трубка, в которой могут находиться алмазы - это застывшая в земной коре глубинная магма, имеющая контрастные физические свойства относительно окружающей ее среды. Раньше эффективным методом поиска алмазоносных структур был магниторазведочный. "У кимберлитовой трубки, отличные от вмещающей среды магнитные свойства, и она в поле магнитной съемки выделяется контрастной аномалией, - пояснил Яковлев. - Это был основной метод поисков, проводили магнитную съемку, выделяли такие аномалии, подтверждали их, заверяли бурением, находили трубки. В конце концов, таких аномалий для заверки стало все меньше и меньше, стали обнаруживать трубки, которые вообще в магнитном поле никак не проявляются".

Таких трубок оказалось много и в Архангельской области, и в Якутии, где расположены российские алмазные месторождения. Для их обнаружения стали применять гравитационные методы и методы сейсморазведки. "Но эффективность их была низкая, поскольку территория очень сложная, большая мощность перекрывающих отложений, то есть мало оказалось эффективных методов, поэтому мы в настоящее время не видим открытий новых трубок", - добавил он.

Архангельская область наряду с Республикой Саха (Якутия) и Пермским краем входит в число крупнейших алмазных регионов России. В последние десятилетия результативность поиска новых месторождений стала снижаться. Новая методика должна помочь отрасли в повышении эффективности поиска кимберлитовых трубок.

Много радона

В ходе экспедиции в район кимберлитовой алмазоносной трубки Чидвинская в Приморском районе Архангельской области сотрудники лабораторий экологической радиологии и сейсмологии ФИЦКИА решили объединить радиогеохимические и сейсмические методы. Радиогеохимический блок включал в себя исследования выделений радона. Радон - радиоактивный инертный газ, который является продуктом радиоактивного распада урана. Он по разломам поступает на поверхность земли и содержится в почве.

"В районе развития кимберлитовых тел и трубок взрыва существует система разломов, трещиноватость, и объемная активность радона на этих территориях резко возрастает, формируются даже аномальные ореолы радона и, соответственно, по

этим ореолам мы пытаемся выявить закономерности и найти связь с трубками взрыва, чтобы использовать это для развития методов поиска кимберлитовых тел", - отметил собеседник агентства. Ученые впервые провели оценку проницаемости грунтов для радона, что называется, на месте. Это поможет усилить достоверность полученных данных.

Исследование условий выделения повышенных концентраций радона в районах возможного наличия кимберлитовых трубок проводится учеными в рамках молодежного гранта Российского фонда фундаментальных исследований.

Микросейсморазведка

Вторая часть работ включала микросейсмологические исследования. "Изучались колебания земли. Соответственно, по ним изучалось строение территории, на которой проводилось исследование, оно позволяло выявлять структуры, разломы, трещиноватость", - пояснил Яковлев.

Явный признак трубки - образовавшаяся при взрыве воронка с корневой частью, уходящей на большие глубины. Прежде этот признак исследовали на приповерхностном уровне. "Классические сейсмические методы исследований их "видят" слабо, - пояснил старший научный сотрудник лаборатории сейсмологии ФИЦКИА Константин Данилов. - Они нацелены на горизонтальный уровень, трубка же - вертикальная. По контурам она напоминает гвоздь, вбитый в земную кору".

Трубка Чидвинская - это уже известный объект, и на нем было удобно отработать гипотезы. Все примененные методы показали хороший результат. "Трубочное тело проявилось контрастными аномалиями в поле радона и в параметре проницаемости почв, также по данным сейсмических исследований наблюдались отчетливые контуры этого, его контролирующей структуры, трещиноватость. Это позволяет нам надеяться, что этот комплекс методов может быть успешно применен для решения задач, для совершенствования методики поисков кимберлитовых тел", - сказал Яковлев.

На следующем этапе исследования будут проводиться в лаборатории. Нужно сравнить полученные результаты с данными по геологическому строению на территории, материалами по минералогии, почвенным отложениям, рассеянию химических элементов, в частности радиоактивных. По сравнению с классическими методами, например сейсморазведкой, данный способ не такой затратный.

"В частности, радоновая съемка менее затратна, мы пробуриваем лунки, измеряем в них плотность потока радона и уже получаем натуральный материал, цифровые данные, - отметил собеседник агентства. - Если технология получит подтверждение, найдет хорошее согласование с другими данными, то она будет использоваться для поиска кимберлитовых трубок".

9. ЮНИОРНЫЕ КОМПАНИИ

«EASTRUSSIA»: Polymetal объявит третий сезон конкурса юниорных проектов

Третий конкурс для геологоразведочных юниорных компаний объявит 1 сентября Polymetal. Его цель — определить проекты, представляющие практический интерес для компании.

По словам заместителя гендиректора Polymetal по минерально-сырьевым ресурсам Сергея Трушина, в первую очередь, интересны проекты по расширению минерально-сырьевой базы действующих предприятий. При этом значение имеют расстояние до объекта и возможная технология переработки руд.

Рассмотрят и проекты, направленные на обнаружение потенциально крупнообъемных месторождений в новых для компании регионах. Решающее значение будет иметь размер будущего месторождения, содержание полезного компонента и логистическая доступность.

Сейчас у Polymetal есть шесть совместных проектов с юниорами в разных регионах России и в Казахстане.

Юниоры, с которыми сотрудничает Polymetal, получили четыре лицензии по заявительному принципу, еще две заявки находятся в работе. Компания уже инвестировала в юниорные проекты 2,2 млн долларов, до конца этого года планирует вложить в них еще 8,5 млн долларов — около 15% от общего бюджета компании на геологоразведку. В целом инвестиции Polymetal в юниорные проекты в 2020-2025 годы могут составить до 60 млн долларов.

«ИНТЕРФАКС-УРАЛ»: Горноспасатели завершили обследование свердловской шахты, в которой произошло задымление

Обследование шахты "Южная-2" Высокогорского ГОКа (входит в Научно-производственное региональное объединение (НПРО) "Урал") в Кушве (Свердловская область), в которой утром 27 августа произошло задымление, завершено, сообщила пресс-служба ГУ МЧС по Свердловской области в четверг.

"Горноспасатели завершили обследование шахты. (...) В результате было установлено, что на отметке минус 480 метров произошло короткое замыкание силового электрокабеля без последующего горения", - говорится в сообщении.

С 10:30 27 августа подразделениям горноспасателей был дан полный отбой.

Решение о возобновлении работы шахты после обследования специалистами энергослужбы будет принимать руководство объекта, уточнили в МЧС.

Как сообщалось ранее, почти две сотни горняков были эвакуированы из шахты "Южная-2" из-за задымления в стволе. Уточнялось, что в самой шахте никого не было, эвакуировали людей, пришедших на смену, но не успевших спуститься в забой. Никто не пострадал. К 10:30 27 августа задымление было устранено, прокуратура начала проверку. Предварительной причиной задымления названо короткое замыкание силового кабеля.

Высокогорский ГОК - одно из крупнейших горнодобывающих предприятий Урала, производит железоблины для доменного производства, а также железорудный концентрат. Добыча ведется с 1721 года. По данным сайта компании, ВГОК входит в группу компаний "НПРО "Урал" - Научно-производственное региональное объединение "Урал", объединяющее медные, металлургические и горнодобывающие активы в Челябинской и Свердловской областях.

Производственные мощности ГОКа позволяют добывать около 3,8 млн тонн руды и производить более 3 млн тонн агломерата. Структура комбината включает в себя три шахты: "Магнетитовая", "Естюнинская" и "Южная". Шахта "Южная", эксплуатирующая Гороблагодатское месторождение, обеспечена запасами в размере свыше 70 миллионов тонн.

11. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ

«ИНТЕРФАКС-СИБИРЬ»: Директора томской компании приговорили к 4 годам колонии за фиктивную разведку бурых железняков

Советский районный суд Томска признал виновным в мошенничестве руководителя компании, которая специализируется на научных исследованиях и разработках, и приговорил его к 4 годам колонии общего режима, сообщает пресс-служба Генпрокуратуры РФ. В 2012 году компания и управление по недропользованию Томской области заключили госконтракт на геологическое изучение недр в Бакчарском районе на 170 млн рублей.

"Руководитель компании организовал составление акта, содержащего заведомо ложные сведения о выполнении работ на сумму свыше 18 млн рублей. На основании этого документа на счет организации были перечислены бюджетные средства", - говорится в пресс-релизе.

В итоге работы компания так и не выполнила, в феврале 2016 года контракт расторгли. Предпринимателю инкриминировали ч. 4 ст. 159 УК РФ (мошенничество). Помимо заключения суд взыскал с него 18 млн рублей.

По данным аналитической системы "СПАРК-Интерфакс", речь идет о контракте с ныне ликвидированным ООО "НПК "ГелиоТом+" и его бывшем руководителе Максиме Буянове. Компания должна была провести поисково-оценочные работы на бурые железняки в южной части Западно-Сибирского железорудного бассейна в междуречье рек Андармы и Иксы.

«ТАСС»: Росприроднадзор внепланово проверит более 100 золотодобывающих предприятий

Глава ведомства Светлана Радионова сообщила, что проверки начинаются в сентябре

Росприроднадзор планирует проверить более 100 предприятий по добыче золота в России до конца 2020 года. Первые внеплановые проверки начинаются в сентябре, сообщила ТАСС глава ведомства Светлана Радионова. "Руководителям территориальных органов Росприроднадзора: организовать проведение до 31 декабря 2020 года внеплановых выездных проверок в отношении недр с целью

соблюдения ими условий недропользования", - цитирует Радионова текст распоряжения.

Предметами проверок, в частности, станут самовольное пользование недрами, достоверность представляемых сведений, оценка загрязнения водных объектов и почвы, отметила Радионова. По мнению главы Росприроднадзора, необходимость данных проверок подтверждает происшествие на золотодобывающем предприятии "Сисим" в октябре 2019 года в Красноярском крае, где в результате прорыва дамб был разрушен вахтовый поселок, погибли 20 человек, а 23 человека получили травмы различной степени тяжести.

12. ЗА РУБЕЖОМ

«ИА Neftegaz.RU»: SOCAR приостановила разработку нерентабельных месторождений для выполнения условий ОПЕК+

Основная часть добычи все же остается рентабельной.

Госнефтекомпания Азербайджана (SOCAR) приостановила нерентабельные месторождения нефти в рамках сделки ОПЕК+. Об этом сообщил официальный представитель компании И. Ахмедов.

В компании уточнили, что основная часть нефтедобычи рентабельна при апрельских ценах на азербайджанскую нефть в районе 20 долл. США/барр. и даже ниже.

Азербайджанская госнефтекомпания намерена придерживаться тех квот, которые были согласованы в рамках ОПЕК+ и утверждены правительством страны. Снижение добычи позволит SOCAR не только стабилизировать рынок, но и повысить эффективность операций за счет приостановки эксплуатации нерентабельных в данных условиях месторождений.

И. Ахмедов добавил, что средняя цена Azeri Light за апрель составляла 20,48 долл. США/барр. В июне-июле азербайджанская нефть продавалась в среднем за 42-44 долл. США.

Напомним, новые договоренности ОПЕК+ действуют с мая. Страны договорились о сокращении добычи нефти на 9,7 млн барр./сутки на 3 месяца. В августе снижение немного замедлилось, оно стало составлять 7,7 миллиона барр./сутки на период до конца 2020 г. Затем будут сокращать на 5,8 млн до конца апреля 2022 г.

«ИА REGNUM»: Казахстан привлек внимание немецких компаний к реформам в сфере геологии

Более 100 представителей и руководителей ведущих немецких компаний приняли участие в совещании по углублению казахстанско-германского сотрудничества в сфере недропользования и геологии, сообщили 27 августа в пресс-службе правительства Казахстана.

Встречу с руководителями компаний провел заместитель председателя правительства республики Роман Скляр. Он рассказал участникам совещания о реформах в области геологии и недропользования.

Скляр отметил, что в посткризисный период правительство Казахстана придает особое значение диверсификации экономики и созданию новых индустриальных производств.

Управляющий директор восточного комитета германской экономики Михаль Хармс, в свою очередь, отметил важность усиления экономических связей в сфере добычи полезных ископаемых.

Добыча угля в Таджикистане выросла на 3,5%

По итогам первых семи месяцев 2020 года в Таджикистане добыли 970 тыс. тонн угля, что на 3,5% больше, чем за аналогичный период 2019 года. Об этом сообщили в министерстве промышленности и новых технологий республики.

По состоянию на 25 августа добыто 1,164 млн тонн. По итогам 2020 года планируется добыть 2,2 млн тонн угля, что на 10% больше, чем в 2019 году. Угледобычей в республике занимаются восемь предприятий на шести месторождениях.

Напомним, за последние пять лет производство угля в Таджикистане выросло в 2,3 раза — с 870 тыс. тонн в 2014 году до 2 млн тонн в 2019 году. В республике разведано 36 месторождений.

«UzDaily.uz»: В Узбекистане создается новая геологическая система

Президент Республики Узбекистан Шавкат Мирзиёев 27 августа ознакомился с презентацией об эффективности проводимой работы в сфере геологии.

В своем Послании Олий Мажлису в январе текущего года глава нашего государства отметил, что ежегодно приоритетное внимание будет уделяться ускоренному развитию конкретных областей науки. В этом году одним из таких направлений определена геология.

Президентом подписаны 4 постановления по этим вопросам. В рамках их исполнения осуществляется модернизация и цифровизация отрасли, увеличение объемов и эффективности геологоразведочных работ.

- В Узбекистане создается новая геологическая система. Цель развития этой сферы - использовать природные ресурсы на благо нашего народа, создать рабочие места и повысить благосостояние людей, - сказал Шавкат Мирзиёев.

Прежде всего заложены основы для возрождения геологической науки и подготовки современных кадров. В частности, создан Университет геологических наук, в его составе объединены 4 научно-исследовательских института.

Завезено современное буровое и лабораторное оборудование. В результате производительность буровых работ увеличилась на 25 процентов по сравнению с 2019 годом. Кроме того, с 40 до 63 увеличилось число обнаруживаемых в руде элементов. С начала года на государственный баланс принято 150 новых месторождений. Растут ресурсы и запасы золота, серебра, урана и меди. Обнаружены 3 золотых месторождения в горах Кульджуктау и Ауминзатау в Бухарской и Навоийской областях, 2 месторождения урана в Каттакурганском районе Самаркандской области и Арнасайском районе Джизакской области.

Кроме того, горно-геологические данные по 32 видам запасов переведены на международные стандарты JORC.

В рамках мер, направленных на развитие сельского хозяйства, на землях площадью 155 тысяч гектаров проведены гидрогеологические исследования экспресс-методом. В маловодных районах подтверждены запасы воды объемом добычи 90 тысяч кубометров воды в сутки.

На мероприятии заслушан отчет председателя Государственного комитета по геологии и минеральным ресурсам. Рассмотрен ход привлечения зарубежных инвестиций в освоение 20 новых месторождений на основе открытого и прозрачного порядка, через проведение онлайн-аукционов. Даны поручения касательно государственно-частного партнерства в этом направлении.

Обсуждены дальнейшие меры по повышению эффективности работы в сфере, укреплению ее правовой базы и наращиванию инвестиционного потенциала.

Глава государства дал конкретные поручения по расширению масштабов геологоразведочных работ в 2 раза в следующем году, выявлению новых перспективных участков, ускорению внедрения современной лабораторной техники в сферу.

Госкомгеологии поручено наладить разведку новых участков на основе кооперации, еще более расширить практику передачи работ по освоению найденных месторождений частному сектору.

Указано на необходимость учреждения по наманганскому опыту постоянных геологических экспедиций в каждом регионе, особенно гидрогеологического направления. Определены задачи по повышению эффективности эксплуатации предоставленных в пользование участков недр, развитию научно-исследовательской работы. Ответственным лицам поручено разработать «дорожную карту» по реализации запланированных мер.

«ZNAJ.UA»: Госгеонедр проведет аукцион по продаже самой перспективной за 10 лет нефтегазового участка

Государственная служба геологии и недр 31 августа проведет электронный аукцион по продаже Будищанско-Чутовской площади углеводородов, которая считается на одном из самых перспективных нефтегазовых участков за последние 10 лет.

Об этом сообщил председатель Госгеонедр Роман Опимах в социальной сети Facebook.

"По оценке геологов, участок является очень перспективным с доказанной ресурсной базой и инфраструктурой рядом, что делает его самым интересным нефтегазовым лотом за последние 10 лет», -отметил Опимах.

Держегонадра ожидает, что в аукционе примет участие как минимум 5 претендентов. Фаворитом считается государственная компания «Укргаздобыча».

Участок имеет площадь 174,89 км², находится на территории Полтавского и Чутовского административных районов.

Напомним, Госгеонедр ожидает доход государственного бюджета от продажи спецразрешений на пользование недрами в 2020 году на уровне 1 млрд грн.

Ранее глава Госгеонедр презентовал пакет реформ с новыми правилами для недропользователей. Изменения в законодательство о недропользовании поддержал председатель Исполнительного комитета Совета реформ Украины Михаил Саакашвили.

Как сообщалось, депутаты экологического комитета парламента одобрили деятельность Государственной службы геологии и недр в первом полугодии текущего года. В частности по запуску службой Единого окна недропользователя, что позволило вдвое сократить количество возвратов документов заявителям и наладить эффективный диалог с субъектами рынка.

«МЕТАЛЛУРГПРОМ»: На CorumExpo презентовали первый в Украине комбайн для добычи угля на сверхтонких пластах

Уникальная машина способна добывать до 10 тонн угля в минуту на очень тонком пласте, от 0,85 м, в полностью автоматическом режиме.

На проходящей 26-27 августа в Харькове выставке горно-шахтной техники производства Corum Group (ДТЭК) был представлен абсолютно новый очистной комбайн CLS550P для работы на сверхтонких пластах, актуальных для украинских горно-геологических условий. Аналога этому комбайну в Украине на данный момент нет.

«Я рад, что в преддверии Дня шахтера мы встретились с нашими партнерами и клиентами на CorumExpo. Сегодня презентуем новую уникальную разработку не только для нашей компании, но и для всей страны - очистной комбайн CLS550P. Он способен на очень тонком пласте, от 0,85 м, добывать до 10 тонн угля в минуту. Комбайн полностью автоматизирован и гарантирует безопасность для шахтеров, которые его обслуживают. Благодарен нашим партнерам за доверие. Горд, что мы доказываем, что Украина может производить современную и востребованную технику высочайшего уровня», - прокомментировал Михаил Потапов, руководитель Corum Group.

На выставке, в которой принимают участие более 120 партнеров и клиентов компании, представлена техника производства заводов «Корум Свет шахтера» и «Корум Дружковский машиностроительный завод», в частности: очистные комбайны CLS450 и КА200, проходческий комплекс КНФ, буропогрузочная машина БПР, дробильные устройства, решетки конвейеров, секции крепи ДТМ и ЗКД90ТС, трансформаторные подстанции КТПРН-400/6-0,4. А также – новая разработка: уникальный очистной комбайн CLS550P.

«Шахты ДТЭК Энерго – одни из крупнейших заказчиков горно-шахтного оборудования в Украине. Для производства электроэнергии на ТЭС нужен уголь, а для его добычи нужна современная горная техника. Техника Corum именно такая: надежная, современная и мощная, - делится Михаил Барабаш, директор по добыче угля ДТЭК Энерго. – Сегодня на выставке представлены и машины, которые уже работают на наших шахтах – например, комбайн CLS450 и комплекс КНФ. А дебютный комбайн CLS550P прибудет для испытаний в условиях шахты на ДТЭК Павлоградуголь. Уверен, что новая техника поможет нам добывать еще больше угля для достижения энергонезависимости Украины».

«МЕТАЛЛОСНАБЖЕНИЕ И СБЫТ»: Канадская компания может увеличить добычу цинка в Намибии

Канадская компания Trevali Mining завершила предварительные расчеты по проекту расширения мощностей цинкового, свинцового и серебряного рудника Rosh Pinah в Намибии.

Проект предусматривает модернизацию обогатительной фабрики, освоение нового участка месторождения и ряд других работ. Объем затрат оценивается в \$93 млн.

Благодаря реализации проекта объем переработки руды возрастет от нынешних 700 тыс. до 1,3 млн. т в год. После модернизации на руднике можно будет ежегодно добывать до 60 тыс. т цинка в концентрате, 10 тыс. т свинца и 280 тыс. унций серебра.

Компания планирует составить ТЭО проекта в первом квартале 2021 г. Начало работ планируется в первом квартале 2022 г., а завершение модернизации — в первой половине 2023 г.

«FINMARKET.RU»: Нигерия хочет повысить привлекательность нефтяного сектора

Министерство нефти Нигерии в ближайшее время планирует представить на утверждение президенту страны законопроект о нефтяной промышленности (Petroleum Industry Bill, PIB), сообщает издание Africa Oil & Power (AOP) со ссылкой на источники, знакомые с ситуацией. Ожидается, что документ обеспечит основу для роста добычи нефти и газа, одновременно повысив привлекательность сектора для международных инвесторов. "Внесение законопроекта является особенно срочным, учитывая неопределенность, созданную пандемией COVID-19", - отмечает AOP.

Проект предполагает оптимизацию и сокращение некоторых лицензионных платежей за нефть и газ, поощрение экологической составляющей и других "зеленых" инициатив.

"Монетизация газа - еще один ключевой приоритет правительства, отраженный в новом законопроекте. Он включает меры по поощрению компаний к разведке и добыче газа, а также пределы тарифов на его транспортировку. Стратегия преобразования газа в электроэнергию для местного производства является особенно важной темой для руководства страны", - пишет издание.

Последний нефтегазовый кодекс, принятый в 1969 году, до сих пор регулирует нефтяной сектор Нигерии. PIB готовился более 20 лет. Первая попытка принять новый закон была предпринята в 2008 году. Основная идея версии 2008 года заключалась в повышении прозрачности нефтяного сектора, а именно

Национальной нигерийской нефтяной корпорации (NNPC), а также в увеличении доли доходов страны в нефтяных проектах. Принятие законопроекта не удалось из-за возражений со стороны как международных операторов, так и NNPC по поводу содержания документа.

Принятие нового законопроекта было внесено в список первоочередных задач законодательной повестки дня девятой Национальной ассамблеи Нигерии. По мнению министра нефти Нигерии Тимипре Сильва, законопроект обеспечивает интерес инвесторов, сохраняя при этом долю правительства. PIV уделяет большое внимание развитию внутреннего газового рынка в Нигерии, где в настоящее время работает всего несколько операторов. Он считает, что предлагаемая структура будет поощрять инвестиции и позволит избежать образования монополии.

Нигерия объявила о планах достижения добычи в 3 млн баррелей в сутки. Хотя пандемия COVID-19 наряду с сокращениями в рамках соглашения ОПЕК+ помешала намерениям страны, предстоящий раунд торгов на небольшие месторождения, а также перспективы нефтегазовых месторождений Bonga South и West должны позволить Нигерии реализовать свои планы, когда PIV будет принят.

Из российских компаний в Нигерии работает "ЛУКОЙЛ", который с 2014 года участвует в шельфовом проекте в Нигерии на блоке OML-140 с долей участия 18%. Блок расположен в Гвинейском заливе на расстоянии 135 километров от побережья. В пределах участка открыты месторождения Нсико и Офигбо, несколько структур считаются перспективными. Оператором проекта является компания Chevron (Star Ultra Deep Petroleum). Участники: нигерийская госкомпания NNPC - 30%, Star Ultra Deep Petroleum (STAR) - 27%, ONG - 25%, "ЛУКОЙЛ" - 18%. Лицензия на его освоение была выдана Chevron в 2009 году на срок 20 лет. Также "ЛУКОЙЛ" реализовал опцион на покупку 40% у Chevron в геологоразведочном Блоке 132 и продолжает переговоры с Eni по вхождению в проект Аба.