



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
УПРАВЛЕНИЕ ДЕЛАМИ

НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ В СМИ. ОБЗОР РОСНЕДР 06.08.2020

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
1. НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ	5
«ТАСС»: Трутнев: система использования месторождений на Ставрополье должна быть более прозрачной	5
«РИА Томск»: Ученые ТГУ запустили проект по созданию новых моделей поиска золота	6
2. ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ, ПРАВО	7
«Таймырский телеграф»: Подготовлены поправки для разработки новых месторождений в Красноярском крае	7
3. НЕФТЬ, ГАЗ	8
«ГАЗЕТА.RU»: Без НДС высок риск, что в 2025 году в РФ добудут меньше нефти, чем в 2019 году	8
«ИНТЕРФАКС СЕВЕРО-ЗАПАД»: Главгосэкспертиза одобрила обновленные инженерные изыскания ЛУКОЙЛа по месторождению D33 на Балтике	9
«ENERGYBASE.RU»: Начата разработка Вендских отложений	10
«ИНТЕРФАКС-УРАЛ»: Главгосэкспертиза одобрила проект обустройства площадки газодобычи на Северо-Уренгойском месторождении	11
«ФИНАМ»: Благодаря цифровой трансформации "Газпром нефть" получила 7,2 млрд рублей экономического эффекта	12
«ENERGYLAND.INFO»: Нефтяная компания «Новый Поток» по историческим нефтяным амбарам поскребла	12
«АК&М»: Совет директоров Роснефти дал согласие на совмещение И.Сечиным должности председателя набсовета АНО «Развитие генетических технологий»	13

«ЗНАМЯ ТРУДА»: Часть проектов «Татнефти», получивших развитие в Сколково, переходит к коммерциализации.....	14
«INTERFAX.RU»: Худайнатов останется во главе ННК еще на три года	16
«ЭНЕРГЕТИКА И ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ»: «ФСК ЕЭС» начала финальный этап реконструкции подстанции «Мираж» в Югре	17
4. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ	18
«ИНТЕРФАКС - ДАЛЬНИЙ ВОСТОК»: ВГК в I полугодии 2020г увеличила отгрузку угля через порт Шахтерск на 17,4% - до 3,5 млн тонн	18
5. ЗОЛОТОДОБЫЧА.....	19
«ВЕСТИ АМУРСКАЯ ОБЛАСТЬ»: Амурский филиал WWF: загрязнённость рек связываем с большим числом лицензий на добычу золота	19
«ХАЙТЕК+»: Orange Business Services обеспечила связью рудники золотодобывающей компании HGM.....	20
«ИА INFOLine»: ОГК Групп установила российский рекорд в колонковом бурении на участках золоторудного месторождения Сухой Лог в Иркутской области.....	22
«АиФ Якутия»: В Мирнинском районе почтили память погибших шахтеров рудника «Мир».....	23
6. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА	24
«ЭХО МОСКВЫ УФА»: Greenpeace обратилась к генпрокурору Игорю Краснову с просьбой проверить действия БСК и спасти шихан Куштау	24
7. АРКТИКА, ШЕЛЬФ	25
«ИЗВЕСТИЯ»: В Минвостокразвития поддержали инициативу о переходе Арктики с нефти на газ.....	25
«РБК»: В правительстве достигли компромисса по либерализации шельфа.....	25

8. ЧП	27
«РИА Новости/Прайм»: На Тарынском ГОКе в Якутии погибли двое рабочих	27
9. ЗА РУБЕЖОМ.....	28
«NEWS.AM»: Президент Армении подписал пакеты законов об аудиовизуальных медиа и изменения в кодекс о недрах	28
«КАВКАЗСКИЙ УЗЕЛ»: Противники золотодобычи в Амурсаре возобновили акцию протеста.....	29
«СПУТНИК БЕЛАРУСЬ»: "Беларуськалий" в июле побил рекорд по добыче руды и выпуску удобрений	30
«ТАСС»: Казахстан в июле выполнил обязательства в рамках сделки ОПЕК+ на 101%	32
«Tazabek.KG»: ГКПЭН предлагает утвердить правила охраны и использования недр при разработке месторождений полезных ископаемых.....	33
«GORDONUA.COM»: Глава Госгеонедр озвучил приоритеты развития отрасли	49
«AK&M»: Auryn приобретает Eastmain Resources	50
«DPRONLINE»: Horton выпустил новый привод вентилятора для систем охлаждения горнодобывающей техники	51
«МЕТАЛЛОСНАБЖЕНИЕ И СБЫТ»: Китайская Hebei Steel заинтересовалась железорудным месторождением в Перу	51

1. НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ

«ТАСС»: Трутнев: система использования месторождений на Ставрополье должна быть более прозрачной

В регионе открыто 25 месторождений минеральных вод, на их базе насчитывается более ста целебных источников 13 типов

Система правоотношений между государством и бизнесом при использовании месторождениями Ставропольского края должна стать прозрачнее и эффективнее. Об этом во вторник заявил вице-премьер - полномочный представитель президента РФ в Дальневосточном федеральном округе Юрий Трутнев, который в новом составе кабинета курирует вопросы развития Северного Кавказа.

Во вторник Трутнев прибыл в Ставропольский край с первой рабочей поездкой на Северный Кавказ в качестве куратора макрорегиона.

"Курорты Кавказских Минеральных Вод известны на всю нашу страну, уже много лет являются одним из центров оздоровления людей. Мы в ходе этой поездки хотели бы посмотреть и проанализировать систему правоотношений, цепочку образования прибыли, взаимоотношения между государством и частными инвесторами. Будем предпринимать необходимые меры для того, чтобы все это привести в сбалансированное и гармоничное состояние, чтобы вся система правоотношений стала прозрачнее и эффективнее", - сказал Трутнев на совещании.

На территории Ставропольского края открыто 25 месторождений минеральных вод, на их базе насчитывается более ста целебных источников 13 типов. В регионе производят такую воду, как "Ессентуки", "Нарзан", "Славяновская", "Нагутская", - всего около 30 наименований.

Указами президента РФ 21 января утверждена структура российского правительства и его новый состав. Министерство РФ по делам Северного Кавказа было упразднено, его правопреемником назначено Минэкономразвития. В новом составе кабинета Юрий Трутнев сохранил пост вице-преьера - полпреда президента РФ в ДФО. Он продолжил курировать развитие Дальнего Востока и Арктики, но при этом также получил полномочия по развитию Северного Кавказа, приоритетных территорий России, свободных и особых экономических зон, территорий опережающего социально-экономического развития.

«РИА Томск»: Ученые ТГУ запустили проект по созданию новых моделей поиска золота

Ученые геолого-географического факультета Томского госуниверситета (ТГУ) запустили пятилетний проект, в ходе которого разработают новые модели для поиска золотоносных и нефтяных месторождений, сообщила в среду пресс-служба вуза.

Как поясняет пресс-служба со ссылкой на декана ГГФ ТГУ Платона Тишина, за последние годы во всем мире увеличилось количество открытий месторождений полезных ископаемых. Этот всплеск определяется развитием инноваций в технологиях освоения и переработки, в техническом оснащении геолого-разведочных работ и развитии нестандартных подходов геологического прогнозирования.

"Команда ученых приступила к реализации крупного междисциплинарного проекта, нацеленного на развитие ресурсной базы России – поиск и разведку новых месторождений полезных ископаемых. Ученые поставили перед собой задачу разработки новых поисковых моделей", – говорится в сообщении.

Уточняется, что проект реализуется в рамках госзадания при поддержке Минобрнауки РФ. В нем участвуют специалисты в области щелочных, рудных и осадочных пород, гидрологии, географии, гляциологии, климатологии. Территория исследований – Центральная и Северная Азия, Западная и Восточная Сибирь, Кузнецкий Алатау, Алданское и Становое нагорье, Енисейский кряж, Урал, Дальний Восток, Казахстан и Монголия.

В ходе пятилетнего проекта исследователи ТГУ проанализируют большие группы геологических признаков и выявят закономерности, характерные для образования залежей тех или иных полезных ископаемых. В первую очередь специалистов интересуют геологические маркеры, указывающие на месторождения углеводородов и благородных металлов.

"Основным инструментарием для поиска геологических маркеров станут геохимические методы исследований. В проекте будет задействована техническая база Аналитического центра геохимии природных систем ГГФ ТГУ. В частности, масс-спектрометр для определения абсолютного возраста горных пород, электронный микроскоп., спектрометр., другое оборудование", – приводятся в сообщении слова Тишина.

Кроме того, в ходе исследований ученые получают новые данные о том, какие серьезные изменения климата происходили сотни миллионов лет назад в атмосфере, гидросфере и в целом на Земле, что позволит прогнозировать его трансформации в будущем, добавляет пресс-служба.

2. ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ, ПРАВО

«Таймырский телеграф»: Подготовлены поправки для разработки новых месторождений в Красноярском крае

Изменения позволят разрабатывать нерентабельные рудные месторождения.

Кабинет министров одобрил федеральный закон, уточняющий порядок налогообложения для ряда предприятий, осуществляющих добычу в Красноярском крае.

«Одобрить проект федерального закона «О внесении изменений в статью 342 части второй Налогового кодекса Российской Федерации в части налогообложения многокомпонентных комплексных руд, добываемых на территории Красноярского края» и внести его в Государственную думу в установленном порядке», – говорится в заявлении правительства России.

Речь идет о компаниях, разрабатывающих месторождения с низким содержанием полезных компонентов. Предполагается, что поправки позволят повысить рентабельность производств сульфидных медно-никелевых руд.

К слову, в Красноярском крае планируются к освоению несколько новых месторождений других полезных ископаемых. Как ранее писал «Таймырский телеграф», среди них – Сырадасайское угольное месторождение на Таймыре. Общий объем разведанных запасов там составляет 5,7 миллиарда тонн.

3. НЕФТЬ, ГАЗ

«ГАЗЕТА.RU»: Без НДС высок риск, что в 2025 году в РФ добудут меньше нефти, чем в 2019 году

В настоящее время между Министерством финансов и нефтяной отраслью наблюдается серьезное недопонимание. В Минфине посчитали, что недополучили доходы из-за введения налога на добавленный доход (НДД) в нефтяной отрасли.

НДД действует с 2019 года в качестве эксперимента для четырех групп месторождений. НДД от добычи углеводородного сырья взимается с положительной разницы между доходами и расходами, полученными на участке нефти. Иными словами, налогами облагается не объем добычи, как при старой налоговой системе, а с финансового результата от продаж, по сути – прибыли.

В настоящее время Минфин предлагает ужесточить условия НДД для всех четырех групп месторождений, в особенности для месторождений, имевших льготы от экспортной пошлины на нефть. Предлагается, что вместо понижающих коэффициентов к налогу на добычу полезных ископаемых можно ввести повышающие. В результате для этой группы месторождений нагрузка окажется выше, чем в новой системе без льгот.

При этом в Минэнерго положительно оценивали введение НДД. Ещё в начале июля директор департамента Минэнерго Александр Гладков отметил в интервью «Интерфаксу», что «есть некие разногласия» между нефтяниками и Минфином относительно того, как оценивать первые результаты работы в рамках НДД. Минэнерго выступает за то, чтобы новую систему расширить.

Директор по консалтингу в России компании IHS Markit Максим Нечаев обозначил риски, которые могут возникнуть в результате изменения подходов к НДД.

«Если сейчас условия по НДД ухудшить, то дополнительные объемы нефти не будут добыты. Но эти объемы просто необходимы стране для восполнения падения добычи нефти на действующем фонде месторождений, — отметил он в эфире РБК ТВ. — Без внедрения НДД очень велика вероятность того, что к 2025 году страна будет добывать уже меньше нефти, чем в 2019 году. Тогда и бюджет, и компании будут получать меньше денег»

Минфин выбрал не самое удачное время для обращения к нефтяникам за изъятием дополнительных доходов.

«За последние полгода цена на нефть сильно упала. Даже несмотря на то, что за последние 3 месяца она выросла, достигнув уровня 43-44 доллара за баррель, средняя цена на нефть за I полугодие остается существенно ниже средней цены за последние 2-3 года. При такой цене на нефть курс рубля остается недостаточно низким и не может компенсировать падение цены на нефть. Наконец, объем добычи нефти в среднем на 20% ниже, чем за последние 2-3 года», — поясняет эксперт.

«Несмотря на то что Россия сейчас будет наращивать объемы добычи, объемы 2019 года вряд ли будут достижимы в течение 2-3 лет», — констатирует Нечаев.

«ИНТЕРФАКС СЕВЕРО-ЗАПАД»: Главгосэкспертиза одобрила обновленные инженерные изыскания ЛУКОЙЛа по месторождению D33 на Балтике

Главгосэкспертиза России выдала НК "ЛУКОЙЛ" положительное заключение по проекту первого этапа освоения месторождения D33 на шельфе Балтийского моря в Калининградской области, сообщает пресс-служба ведомства, уточняя, что пакет документов был представлен повторно.

"После проведения предыдущей государственной экспертизы в результаты инженерных изысканий на строительство объектов морского участка месторождения D33 были внесены изменения в связи с новыми отчетами по итогам изыскательских работ 2020 года. В частности, были скорректированы результаты инженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканий, а также представлены дополнительные сведения об объектах культурного наследия в районе изысканий", - говорится в пресс-релизе.

По итогам рассмотрения скорректированных отчетов эксперты пришли к выводу, что результаты инженерных изысканий соответствуют требованиям технических регламентов.

Объекты, которые планируется построить на D33, необходимы для добычи нефтегазоводяной смеси, а также ее транспортировки на береговые сооружения для дальнейшей подготовки и отправки на нефтяной отгрузочный терминал ООО "ЛУКОЙЛ - Комплексный нефтяной терминал", который расположен в Калининградском заливе в районе поселка Ижевское.

Месторождение D33 на шельфе Балтийского моря было открыто в 2015 году и расположено в 32 км к северо-западу от Кравцовского месторождения (Д-6), в 57 км от береговой линии (Куршская коса), около 100 км от промбазы Ижевское, на расстоянии порядка 70 км от точки выхода действующего трубопровода с морского месторождения Д-6 на берег. Глубина моря в районе структуры составляет 60-80 метров. На начальном этапе было проанализировано 28 возможных вариантов освоения. Для дальнейшей детальной проработки определена концепция безлюдного освоения с использованием платформ минимального размера, и, возможно, систем подводной добычи. Начало бурения запланировано на 2021 год, ввод объекта в эксплуатацию намечен на 2022-2023 годы. Запасы месторождения оцениваются в 21,2 млн тонн нефти.

Добыча "ЛУКОЙЛ-Калининградморнефти", которая работает в регионе, имеет понижающуюся тенденцию. В 2019 году компания снизила добычу нефти на 5,1% к уровню 2018 года - до 540,496 тыс. тонн.

«ENERGYBASE.RU»: Начата разработка Вендских отложений

«Восточно-Сибирская нефтегазовая компания» (входит в «Роснефть») пробурела первую эксплуатационную скважину на Вендские отложения Юрубчено-Тохомского месторождения в Эвенкийском муниципальном районе Красноярского края. Пласты Вендских отложений залегают на поверхности самых древних на планете продуктивных Рифейских отложений, возраст которых составляет более 1 млрд. лет.

Запускной режим первой эксплуатационной скважины на пластах вендского периода составляет 149 тонн нефти в сутки. Извлекаемая нефть сверхлегкая, содержит небольшое количество серы и сероводорода, смолы и парафинов. Благодаря уникальным свойствам она является оптимальным сырьём для углубленной переработки. Низкая температура застывания при -40оС позволяет транспортировать такую нефть по подземным нефтепроводам, без дополнительного подогрева и с минимальными гидравлическими потерями.

Нефть Юрубчено-Тохомского нефтегазоконденсатного месторождения по плотности сравнима с нефтью марки Brent и легче, чем нефть марки Urals — основного экспортного российского сорта. При этом содержание серы в такой нефти значительно ниже, чем в обоих российских маркерных сортах.

До 2025 г. запланировано бурение ещё 16 скважин с целью полного изучения и вовлечения запасов перспективных Вендских отложений Юрубчено-Тохомского месторождения в промышленную разработку.

Нефтенасыщенная часть Вендских отложений расположена на глубине более 2000 метров и представлена переслаиванием терригенно-карбонатных пород. Уникальное геологическое строение — высокая расчленённость и низкие толщи коллектора, наличие каверн, трещин — обуславливает необходимость разработки залежи с применением сейсмо-геологического анализа в процессе бурения, что позволяет значительно повысить точность структурных построений и успешно прогнозировать множественные тектонические разломы для оптимального заложения эксплуатационного фонда скважин.

«ИНТЕРФАКС-УРАЛ»: Главгосэкспертиза одобрила проект обустройства площадки газодобычи на Северо-Уренгойском месторождении

Омский филиал Главгосэкспертизы России одобрил проектную документацию и результаты инженерных изысканий на обустройство поглощающих скважин Восточного купола Северо-Уренгойского газоконденсатного месторождения (разрабатывает ЗАО "Нортгаз" - СП "НОВАТЭК" и "Газпрома"), сообщает ведомство.

Проект предусматривает обустройство поглощающих скважин второй установки комплексной подготовки газа Восточного купола Северо-Уренгойского месторождения. Проектируемые объекты предназначены для очистки производственно-дождевых стоков и их подачи в поглощающие скважины.

На территории месторождения обустроят площадку двух поглощающих скважин, а также построят емкость для хранения задавочной жидкости объемом 100 куб. м и подъездную автодорогу. Ко всем объектам комплекса подготовки газа будет обеспечен подъезд пожарной техники.

Северо-Уренгойское месторождение "Нортгаза" расположено в Надымском и Пуровском районах ЯНАО, отличается повышенной трудностью извлекаемости запасов. Доказанные запасы месторождения по стандартам SEC по состоянию на конец 2012 года составили 157,3 млрд куб. м газа и 21,1 млн т жидких углеводородов. Залежи углеводородов Северо-Уренгойского месторождения сосредоточены на двух куполах - Западном и Восточном. Промышленная

эксплуатация Западного купола ведется с 2001 года. В октябре 2013 года в эксплуатацию введен Восточный купол.

«ФИНАМ»: Благодаря цифровой трансформации "Газпром нефть" получила 7,2 млрд рублей экономического эффекта

Благодаря новым технологиям и изменению бизнес-процессов "Газпром нефти" получила 7,2 млрд рублей экономического эффекта и увеличила операционные показатели. Таковы итоги первого года реализации корпоративной стратегии цифровой трансформации. Стратегии на Comon.ru — это не только про прибыль, но и про личные истории авторов: что их привело на фондовую биржу, какой принцип инвестирования они исповедуют и в чем главный секрет грамотных инвестиций.

В 2019 году "Газпром нефть" запустила более 150 новых цифровых инициатив и 10 программ цифровой трансформации. В частности, благодаря проекту "Цифровая нефть" компания получила дополнительный приток нефти на Вынгапуровском месторождении в результате применения искусственного интеллекта для вычисления скрытых нефтяных пластов. Программа "Актив будущего" в ходе пилотного проекта обеспечила экономический эффект в 1,2 млрд рублей за счет оптимизации добычи.

Согласно стратегии "Газпром нефти", к 2025 году цифровая трансформация позволит оптимизировать сроки получения первой нефти с месторождений, на 30% сократит период и стоимость геологоразведки и на 40% ускорит реализацию крупных проектов добычи нефти и газа.

«ENERGYLAND.INFO»: Нефтяная компания «Новый Поток» по историческим нефтяным амбарам поскребла

Экологическая служба НКНП завершила проект ликвидации трех исторических нефтяных амбаров в Оренбургской и Самарской областях. На зачистку и рекультивацию шламовых хранилищ, оставшихся после деятельности нефтяников прошлого столетия, выделено 20 млн рублей.

В короткие сроки с площадок, расположенных вблизи ликвидированных скважин №№ 111, 203, 101 и 104 Могутовского месторождения силами подрядной специализированной организации вывезено свыше тысячи кубометров грунта, загрязненного нефтесодержащей жидкостью третьего класса опасности. Два ликвидированных амбара располагались в водоохраных зонах водоемов Бузулукского бора.

Последующая обработка и утилизация нарушенного грунта выполнена на полигоне ООО «ЭМТ» (Самарская область) с использованием эмульсионной технологии методом микробиологической очистки препаратом для ремедиации-восстановления почвы, прошедшего государственную экологическую экспертизу.

Технология бурения и освоения нефтяных скважин в 60-70 гг. не предполагала утилизацию или вывоз отходов НСЖ (нефтедержащая жидкость). В то время, отходы бурения в виде отработанного бурового раствора, бурового шлама и буровых сточных вод складировали в земляные амбары без гидроизоляции на глубину до трех метров, в результате чего загрязнялся плодородный грунт, возникала угроза попадания НСЖ в водные объекты. Длительное время исторические амбары проявлялись на поверхности мазутными либо битумными пятнами черного цвета со слабым характерным запахом нефтепродуктов. Потенциально опасные источники загрязнения окружающей среды находились на контроле сотрудников Института степи УрО РАН и экологов ООО «Нефтяная компания «Новый Поток». Зачистка исторических амбаров на территории бора реализована по инициативе руководства компании сверх лицензионных обязательств по приведению в безопасное состояние аварийных скважин, пробуренных в границах Гремячевского, Могутовского и Воронцовского месторождений в 60-70 гг. двадцатого века.

Справка:

Шламовый амбар — природоохранное сооружение, предназначенное для централизованного сбора, обезвреживания и захоронения токсичных промышленных отходов бурения нефтяных скважин (буровой шлам, отработанные буровые отходы, буровые сточные воды).

«АК&М»: Совет директоров Роснефти дал согласие на совмещение И.Сечиным должности председателя набсовета АНО «Развитие генетических технологий»

Совет директоров Роснефти дал согласие на совмещение главным исполнительным директором – председателем правления ПАО «НК «Роснефть» Игорем Сечиным должности председателя наблюдательного совета Автономной некоммерческой организации «Развитие генетических технологий». Об этом говорится в сообщении Роснефти.

Кроме того, совет директоров Роснефти дал согласие на совмещение членом правления ПАО «НК «Роснефть» Петром Лазаревым должности члена

наблюдательного совета АНО «Развитие генетических технологий». Роснефть (ИНН 7706107510) - лидер российской нефтяной отрасли и одна из крупнейших публичных нефтегазовых компаний мира. Основными видами деятельности ПАО "НК "Роснефть" являются поиск и разведка месторождений углеводородов, добыча нефти, газа, газового конденсата, реализация проектов по освоению морских месторождений, переработка добытого сырья, реализация нефти, газа и продуктов их переработки на территории России и за её пределами.

Компания включена в перечень стратегических предприятий России. Её основным акционером (40.4% акций) является АО "Роснефтегаз", на 100% принадлежащее государству, 19.75% акций принадлежит компании ВР, 18.93% акций принадлежит компании "КьюЭйч Оил Инвестментс ЛЛК"/QH Oil Investments LLC, одна акция принадлежит государству в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом. Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти, за 2019 год по МСФО выросла на 29% до 708 млрд руб. с 549 млрд руб. годом ранее. Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий увеличились на 5.3% до 8.676 трлн руб. с 8.238 трлн руб., показатель EBITDA - на 1.2% до 2.105 трлн руб. с 2.081 трлн руб.

Автономная некоммерческая организация "Развитие генетических технологий" зарегистрирована 28 апреля 2020 года. Учредителем является ПАО "Нефтяная компания "Роснефть". Генеральным директором 18 июня 2020 года назначен Александр Пашали. Основной вид деятельности организации - научные исследования и разработки в области биотехнологии.

«ЗНАМЯ ТРУДА»: Часть проектов «Татнефти», получивших развитие в Сколково, переходит к коммерциализации

Немалую роль в этом сыграл и многопрофильный НИОКР-центр, нацеленный на выполнение широкого спектра научно-исследовательских работ, который был запущен «Татнефтью» около года назад. Объёмное здание занимает 10 тысяч кв. м и уже обратило на себя внимание функциональными и архитектурными решениями как посетителей Российской кремниевой долины, так и гостей столицы, отмечает еженедельник «Нефтяные вести».

Без науки — в два раза меньше

Руководство «Татнефти», начиная сотрудничество с Фондом «Сколково», планировало осуществлять при его поддержке исследования в сфере нефте- и

газодобычи, разведки нефтегазовых месторождений, нефте- и газопереработки, ресурсосбережения, IT-технологий, технологий в области тяжелых нефтей, экологических проектов, разработки интеллектуальных месторождений и др.

А заговорили впервые об открытии НТЦ «Татнефти» в Москве в декабре 2012 года. Именно тогда было подписано соглашение об открытии в Сколково научно-технического центра Компании. Президент Татарстана Рустам Минниханов объяснил этот шаг тем, что без науки «Татнефть» добывала бы в два раза меньше нефти: «Разработка залежей битумов нуждается в инновациях, которыми на Западе никто делиться не хочет. Научная площадка в Сколково откроет новые возможности в разработке запасов недр».

Подчеркнули нефтяную тему

Здание НТЦ «Татнефти» в Сколково представляет собой 4-этажный комплекс П-образной формы. В его облике отражена многопрофильная деятельность Компании. Для этого в качестве визуального решения выбраны иссиня-чёрный цвет и принт в виде микросхем, что нацелено подчеркнуть использование нефтяниками достижений научно-технического прогресса. Кроме этого, выбранное «лицо» здания вторит той задумке, которая отражена на фасадах штаб-квартиры татарстанских нефтяников, находящейся в Альметьевске. Лаконичные интерьеры стали продолжением «нефтяной» темы: внутреннее пространство решено в монохроме с яркими цветовыми акцентами. На четырёх этажах здания, в центральных блоках, расположились уютные вестибюли, выставочные холлы, конференц-зал, кабинеты для администрации и директорская зона. Остальное пространство заполнено офисными и лабораторными помещениями, рабочими кабинетами, кофейными и лаунж-зонами.

Как отмечает руководитель — главный архитектор проекта Никита Выходцев, каждый миллиметр здания был продуман с учётом комфортной интеграции в помещение оборудования и рабочих мест сотрудников — для этого при возведении центра использовались самые современные строительные материалы.

Готовятся переехать в Сколково

Научно-исследовательская деятельность «Татнефти» во взаимодействии с Фондом «Сколково» началась задолго до завершения строительства здания НТЦ и связана с работой дочернего подразделения ООО «НТЦ Татнефть». По оценке генерального директора «Татнефти» Наиля Маганова, те возможности, которые были

предоставлены в Сколково, позитивно сказались и на продвижении Компании, и на стабильности работы. «Для нас это хорошая возможность разместить целый ряд исследовательских подразделений нашей Компании по различным направлениям», — отметил он.

Наряду с запланированными первоначально направлениями в НТЦ решено развивать цифровые инструменты для устойчивости основного бизнеса и направлений диверсификации, разрабатывать программно-аппаратные решения для нефтегазоперерабатывающего сектора. Готовится переезд в Сколково лаборатории «Финтех», которая активно разрабатывает программные продукты для Банковской группы Зенит. Здесь же планируется размещение лаборатории «Смарт-АЗС», которая займется разработкой инновационных решений для рознично-сбытовой сети Компании.

«Это сейчас важнее всего»

Помимо этого, в стенах НТЦ запланировано создание лаборатории здоровья и спорта, которая будет работать над программами развития спортивных клубов и организаций, курируемых «Татнефтью», она также будет разрабатывать методики профилактики и внедрять стандарты здорового образа жизни в коллективы сотрудников Компании. Отдельные площади будут выделены другим подразделениям «Татнефти», ведущим свою деятельность в Московском регионе.

«Несмотря на то, что здание запущено не так давно, специалисты ООО „НТЦ Татнефть“ ведут научно-исследовательскую деятельность в рамках экосистемы Сколково с конца 2012 года. За это время получили широкое развитие отдельные проекты, часть из которых теперь переходит к коммерциализации. Сейчас это важнее всего», — подчеркивает директор ООО «НТЦ Татнефть» Александр Миних.

По мнению Александра Антоновича, присутствие «Татнефти» в Сколково полезно для выстраивания контактов с отечественными и зарубежными партнерами и площадка НТЦ может быть для этого очень полезной.

«INTERFAX.RU»: Худайнатов останется во главе ННК еще на три года

Единственный акционер "Независимой нефтегазовой компании" (ННК), Alliance Oil Company продлил на три года - до 1 сентября 2023 года полномочия президента ННК Эдуарда Худайнатова. Об этом говорится в пресс-релизе ННК. Худайнатов возглавляет ННК с 2014 года. До этого с 2008 по 2013 год он работал в "Роснефти" и был ее президентом в 2010-2012 годах. ННК он создал в конце 2012 года. В 2014

году ННК купила у семьи Бажаевых Alliance Oil Company, которая стала крупнейшим активом компании. Добыча нефти ННК составляет более 2 млн тонн нефти в год.

ННК принадлежит Пайяхское месторождение на Таймыре с утвержденными ГКЗ запасами в 1,2 млрд тонн (лицензия записана на структуру ННК - "Таймырнефтегаз"). Пайяха в 2019 году дала крупнейший прирост запасов в России - 1,05 млрд тонн по категориям С1+С2. Предполагается, что Пайяха войдет в проект "Роснефти" "Восток Ойл" на севере Таймыра, где "Роснефть" формирует новый арктический кластер добычи.

«ЭНЕРГЕТИКА И ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ»: «ФСК ЕЭС» начала финальный этап реконструкции подстанции «Мираж» в Югре

Компания «ФСК ЕЭС» начала финальный этап реконструкции подстанции 220 кВ «Мираж» в Нижневартовском районе ХМАО – Югры. Общая стоимость проекта превышает 621 млн. рублей.

Объект будет расширен для выдачи 29 МВт дополнительной мощности для разработки Самотлорского нефтяного месторождения – крупнейшего в России и одного из самых больших в мире. Ранее был обновлен парк выключателей 220 кВ подстанции. На открытом распределительном устройстве 110 кВ будут построены две новые линейные ячейки, к которым подключат линии электропередачи 110 кВ потребителя. В результате с 20 МВт до 49 МВт будет увеличен объем мощности, выдаваемой «Самотлорнефтегазу» (дочернее предприятие НК «Роснефть») из Единой национальной электрической сети (ЕНЭС).

На предыдущих этапах реконструкции на подстанции были заменены восемь маслонаполненных выключателей на современные элегазовые аналоги. Новое оборудование отличается высокой надежностью, экологичностью и длительным сроком эксплуатации (не менее 30 лет). Выполнена также установка 18 современных измерительных трансформаторов тока и четырех высокочастотных заградителей, обеспечивающих передачу сигналов и команд централизованной системы противоаварийной автоматики.

Самотлорское нефтяное месторождение было открыто 55 лет назад. Именно с его освоения началась современная история нефтедобывающей промышленности России. Текущие извлекаемые запасы составляют порядка 1 млрд. тонн нефти, геологические запасы оцениваются в 7,1 млрд. тонн. Это трудноизвлекаемая нефть,

разработка которой требует применения современных технологических решений и большого объема энергоснабжения. Объекты «Самотлорнефтегаза» получают электроэнергию из ЕНЭС сразу от шести центров питания «Россети ФСК ЕЭС». Один из них – подстанция 220 кВ «Мираж» мощностью 250 МВА. Энергообъект участвует в транзите энергии Нижневартовской ГРЭС и электроснабжении других потребителей Нижневартовского района Югры с населением около 36 тыс. человек.

4. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

«ИНТЕРФАКС - ДАЛЬНИЙ ВОСТОК»: ВГК в I полугодии 2020г увеличила отгрузку угля через порт Шахтерск на 17,4% - до 3,5 млн тонн

Морской порт Шахтерск "Восточной горнорудной компании" (ВГК, крупный экспортер бурого угля в страны АТР) в первом полугодии 2020 года отгрузил более 3,5 млн тонн угля, что на 17,4% больше, чем за аналогичный период прошлого года, но во второй половине года возможно снижение отгрузки угля, сообщает пресс-служба ВГК. "Угольный морской порт Шахтерск за январь-июнь 2020 года отгрузил более 3,5 млн тонн угля, что на 520 тонн превышает объем за аналогичный период 2019 года", - говорится в сообщении.

"Непростая экономическая ситуация на рынке, вызванная пандемией (COVID-19 - ИФ) и последующим снижением потребления угля, не оказала существенного влияния на результаты первого полугодия. Однако, учитывая снижение темпов роста экономики в основных странах-потребителях угля, мы можем прогнозировать снижение объемов во второй половине года", - цитирует пресс-служба слова заместителя генерального директора по экспорту ВГК Игоря Ласточкина.

Он добавил, что перед компанией сейчас стоит "важнейшая задача по разработке и реализации мероприятий для сохранения устойчивых позиций на рынке".

Ранее сообщалось, что ВГК через морпорт Шахтерск в 2020 году планировала отгрузить 10,6 млн тонн угля против 8,8 млн тонн, отправленных через этот порт в 2019 году.

В 2019 году ВГК создала совместное предприятие с сингапурской Rocktree Logistics Pte Ltd, являющейся одним из мировых лидеров в области эксплуатации морских перегрузочных комплексов. Совместный проект "ВГК-Стивидор" призван повысить эффективность рейдовой отгрузки угля.

ВГК - основное угледобывающее предприятие Сахалина, на долю которого приходится около 80% всей добычи в регионе. Также компания является одним из крупнейших российских экспортеров бурого угля в страны АТР. Утвержденные запасы ВГК превышают 300 млн тонн угля на Сахалине, также разведаны более 100 млн тонн в Магаданской области. Основные активы компании - ООО "Солнцевский угольный разрез" и "Угольный морской порт Шахтерск", на который распространяется режим Свободного порта, - вошли в состав ВГК в 2013 году. В 2019 году ВГК добыла на Сахалине 9,3 млн тонн угля - на 24% больше, чем в 2018 году.

5. ЗОЛОТОДОБЫЧА

«ВЕСТИ АМУРСКАЯ ОБЛАСТЬ»: Амурский филиал WWF: загрязнённость рек связываем с большим числом лицензий на добычу золота

Ситуация с загрязнением рек Приамурья хуже, чем в прошлые годы, рассказал сегодня директор Амурского филиала Всемирного фонда дикой природы (WWF Россия). Петр Осипов отметил, что компетентным органам еще предстоит выяснить, связаны ли все нарушения с деятельностью добытчиков золота. Но все же, эколог считает: «основная причина в том, что очень сильно увеличилось количество лицензий, которые выданы на разведку и разработку месторождений россыпного золота на территории Амурской области».

Недобросовестные компании нарушают технологический цикл, пояснил в интервью «Вести – Амурская область» эксперт. Некоторые размещают пруды-отстойники вблизи водоемов, так что возникает риск размыва осадками. Встречается недостаточный объем прудов-отстойников. В самых вопиющих случаях используют прямооточную воду, которая идет на промприбор и тут же сливается в реку. «Это уменьшает затраты, увеличивает скорость отработки, но это грубейшее нарушение», - рассказал Осипов.

Доказать вину достаточно сложно, ввиду самой процедуры проверок, пояснил эксперт. Большая часть проверок проводится планоно. План проверок публикуются. «Мы видим такие ситуации, когда на той же Селемдже местные жители сообщали: перед плановыми проверками прекращаются сбросы, река идет чистая. На момент присутствия инспекторов на месте нарушения не происходят», - поделился опытом Осипов.

Из регионов выдача лицензий регулируется только в одном аспекте: подается информация, приходится ли будущее место разработки на особо охраняемую природную территорию. «И это основная проблема. Не только местные жители, муниципалитеты, но и регионы фактически не могут повлиять на лицензирование. Очень надеюсь, что руководители регионов будут обращаться в федеральный центр в связи с тем, что есть необходимость расширения полномочий по согласованию лицензий», - заявил директор Амурского филиала Всемирного фонда дикой природы (WWF Россия) Петр Осипов.

«С моей точки зрения добросовестные золотодобытчики есть. Далеко не все компании попадают в списки нарушителей. Плюс ко всему бывают аварийные ситуации. Все зависит от того, насколько компания хочет устранять нарушения и не допускать их в дальнейшем», - считает эксперт. Говоря о недавнем экологическом происшествии на Селемдже, когда в реку попали нефтепродукты, Осипов отметил, что контролирующие органы сработали быстро. О вероятных причинах инцидента эксперт расскажет в телевизионном интервью, которой выйдет сегодня вечером в эфире «Вести – Амурская область» телеканале «Россия 24».

«ХАЙТЕК+»: Orange Business Services обеспечила связью рудники золотодобывающей компании HGM

Компания Highland Gold Mining, занимающаяся добычей золота в России, выбрала Orange Business Services поставщиком спутниковой связи. Highland Gold Mining управляет месторождениями Хабаровского края, Забайкальского края и Чукотского АО. Теперь у компании есть надежная корпоративная голосовая связь и передача данных, доступ в интернет и телефония для сотрудников.

Orange Business Services предоставила удаленным площадкам HGM спутниковые каналы связи, соединив поселки и месторождения с офисом компании. Запущены корпоративная голосовая связь и передача данных, доступ в интернет и телефония для сотрудников. Пропускная способность канала варьируется в соответствии с текущими потребностями клиента.

Это важно для предоставления специалистам HGM необходимых для выполнения производственных задач данных, включая информацию о сложных погодных условиях на рудниках и месторождениях. Большинство объектов в России, управляемых Highland Gold Mining, расположены в десятках и сотнях километров от крупных населенных пунктов, поэтому единственная возможность их подключения к интернет-каналам с высокой пропускной способностью — спутниковая связь.

Например, месторождение «Многовершинное» расположено в 560 км к северу от Хабаровска и в 123 км от основного районного центра — Николаевска-на-Амуре. А удаленность Новоширокинского рудника от ближайшего к нему крупного населенного пункта, Читы, составляет 350 км.

«Благодаря спутниковой системе связи даже самая удаленная и труднодоступная площадка HGM в любой момент имеет возможность связаться с офисом. Данные о ходе работы на рудниках и месторождениях компании передаются в центральный офис без задержек, что позволяет оценивать эффективность выполнения текущих задач и составлять план действий на ближайшее будущее, учитывая погодный фактор», — заявил Дэвид Холден, коммерческий директор Orange Business Services Россия и СНГ.

«За годы сотрудничества Orange Business Services зарекомендовала себя как надежный партнер, предоставляющий качественные и надежные каналы связи. Нам важно получать стабильный сервис для удаленных площадок, как с точки зрения доступности бизнес-приложений, так и с точки зрения промышленной безопасности и охраны труда. Техническая поддержка Orange не раз доказывала свою эффективность», — сообщил Сунцов Алексей, директор по информационным технологиям Highland Gold Mining.

О HGM

Highland Gold Mining — производитель золота с прочной репутацией, управляющий активами мирового класса, расположенными в России. Среди них проекты по добыче, освоению и геологоразведке. Компания имеет штат первоклассных специалистов в сфере управления и эксплуатации, обладающих опытом работы в России и за рубежом, а также впечатляющий объем запасов, прошедший аудит в соответствии с международной классификацией JORC.

Об Orange Business Services

Orange Business Services — это B2B-подразделение группы Orange, которое фокусируется на работе с крупным бизнесом по всему миру. Будучи глобальным оператором связи и интегратором ИТ-сервисов, Orange Business Services обладает уникальным опытом в таких областях, как интернет вещей, облачные вычисления, анализ данных, ИИ, разработка приложений и кибербезопасность. Сервис-провайдер поддерживает и защищает своих клиентов на каждом этапе жизненного цикла их данных: от сбора, передачи, хранения и обработки до анализа и обмена.

Orange — один из ведущих международных телекоммуникационных операторов. Выручка группы в 2018 году составила 41 млрд евро. По состоянию на 31 марта 2019 года Orange обслуживала 264 млн клиентов по всему миру. Акции Orange размещены на бирже Euronext Paris (код ORA) и на Нью-Йоркской фондовой бирже (код ORAN).

«ИА INFOLine»: ОГК Групп установила российский рекорд в колонковом бурении на участках золоторудного месторождения Сухой Лог в Иркутской области

Компания обновила российское достижение по месячной производительности колонкового бурения с поверхности на рудных месторождениях при работе одной установкой.

ОГК Групп достигла лучшего результата среди российских буровых подрядчиков, специализирующихся на алмазном колонковом бурении, выполнив одним буровым станком 4735 пог. м диаметром HQ (63 мм) по итогам июля. Рекорд установлен в ходе выполнения программы разведочного бурения на участках золоторудного месторождения Сухой Лог в Иркутской области бригадой №28 Хабаровского геологоразведочного предприятия (ХГРП) (входит в АО "ОГК Групп") под руководством начальника участка Олега Расулова в составе машинистов буровой установки Николая Зяблицкого и Евгения Курскина, помощников машинистов Александра Клепикова и Сергея Шаховалова, бурового мастера Михаила Бондаренко, механика Эдуарда Кетова, а также машиниста бульдозера Сергея Сараева и водителей водовозок Евгения Синицина и Сергея Тихонова.

Бурение с отбором керна выполнено специалистами ОГК Групп в полном соответствии с условиями технического задания. В частности, обеспечен заданный выход керна, бурение произведено в пределах допустимых отклонений при высоких требованиях к прямолинейности скважин. Кроме того, производство осложнялось большим количеством перемещений буровой установки с точки на точку.

До этого момента рекорд России среди независимых буровых подрядчиков был зафиксирован в 2017 году, объем колонкового бурения в месяц на один станок составил 4676 пог. м (по данным из открытых информационных источников).

Наряду с работой слаженной команды профессионалов высочайшего класса ХГРП значимым фактором, повлиявшим на достижение рекордной производительности, стала высокая техническая готовность АО "ОГК Групп", которую среди прочего

поддерживают надежные поставщики оборудования. Российский рекорд по объему бурения в месяц установлен Группой с применением одной из самых современных буровых установок отечественного производства RS90, которая была поставлена компанией-партнером ООО "Алмазгеобур".

Программу геологоразведочного бурения на участках золоторудного месторождения Сухой Лог АО "ОГК Групп" осуществляет с февраля 2020 года. Заказчиком по проекту выступает ООО "СЛ Золото" (совместное предприятие АО "Полюс" и госкорпорации "Ростех").

«АиФ Якутия»: В Мирнинском районе почтили память погибших шахтеров рудника «Мир»

4 августа в Мирнинском районе Якутии прошли траурные мероприятия, посвященные памяти жертв самой масштабной трагедии в истории алмазного края.

Трагедия произошла 4 августа 2017 года - на подземном руднике «Мир», погибли 8 шахтеров.

«Основной проблемой данного месторождения всегда являлась обводненность. В день катастрофы перемычка „сухой консервации“, созданная между дном карьера и подземными горизонтами, не выдержала напора скопившихся рассолов», — сообщили в администрации района.

В этот момент в шахте находился 151 человек. 142 горняка были подняты на поверхность в день аварии. На следующий день еще один шахтер сумел выйти к месту эвакуации самостоятельно. Аварийно-спасательные работы на подземном руднике «Мир» велись до 25 августа, но закончились безрезультатно.

Впоследствии напротив административно-бытового комплекса подземного рудника «Мир» был установлен памятник погибшим шахтерам.

В этом году на площадке у памятника состоялось традиционное траурное мероприятие с участием родственников погибших горняков, шахтеров, работавших на руднике «Мир», представителей муниципальной власти, профсоюзов, руководства компании АЛРОСА. Присутствующие возложили цветы к памятнику погибшим горнякам, к стеле с портретами жертв катастрофы и склонили головы в минуту молчания.

6. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА

«ЭХО МОСКВЫ УФА»: Greenpeace обратилась к генпрокурору Игорю Краснову с просьбой проверить действия БСК и спасти шихан Куштау

Экологическая организация считает, что геологоразведочные работы на горе противоречат действующему законодательству: территория на Куштау отнесена к землям лесного фонда и имеет статус особо охраняемой лесопарковой зоны. Разведка и добыча полезных ископаемых на месторождении “Куштау” запрещена, заявляется в тексте обращения.

Также Greenpeace обращает внимание на обитание на поверхности горы редких видов животных, растений и грибов, которые занесены в Красную Книгу Республики Башкортостан, России и Международного союза охраны природы. Деятельность, ведущая к сокращению численности этих видов флоры и фауны и ухудшающая среду их обитания, также запрещена.

“Таким образом, разработка месторождения «Куштау» будет являться нарушением Федеральных законов «Об охране окружающей среды», «О животном мире», Лесного кодекса Российской Федерации, Особенности охраны в лесах редких и находящихся под угрозой исчезновения деревьев, кустарников, лиан, иных лесных растений, занесенных в Красную книгу Российской Федерации или красные книги субъектов Российской Федерации”, – сообщается в письме.

Авторы обращения подчеркивают существование широкого общественного резонанса, вызванного информацией о скорой разработке шихана, и ссылаются на рекомендации Совета по правам человека при Президенте Российской Федерации отказаться от разработки Куштау и придать ей статус национального парка.

7. АРКТИКА, ШЕЛЬФ

«ИЗВЕСТИЯ»: В Минвостокразвития поддержали инициативу о переходе Арктики с нефти на газ

Предложение о переходе предприятий в Арктике с нефтяного топлива на сжиженный природный газ (СПГ) разумно с точки зрения обеспечения экологической безопасности. Об этом «Известиям» заявил замминистра по развитию Дальнего Востока и Арктики Александр Крутиков.

По его словам, министерство уже предусмотрело комплекс мер, расширяющих использование СПГ на морском и речном транспорте в акватории Севморпути. Это заложено в проекте стратегии развития Арктической зоны до 2035 года, работу над которым ведомство уже завершило. Включение такой задачи в стратегию поддержали все федеральные ведомства без исключения, отметил Александр Крутиков. Хотя говорить о конкретных сроках реализации пока рано, уточнил он.

Инициативу о полном отказе от нефтяного топлива в Арктике 5 августа в Минприроды направит общественный совет при этом ведомстве. По предварительным подсчетам, переход на СПГ займет около пяти лет. Вопрос использования нефтяного топлива в Арктике обострился в конце мая после масштабного разлива дизеля в Норильске. Эта экологическая катастрофа стала одной из крупнейших в истории России. Из резервуара на территории ТЭЦ-3 (принадлежит «Норникелю») вытекла 21 тыс. т нефтепродуктов, что привело к загрязнению рек Далдыкан и Амбарная. Концентрация вредных веществ в них превысила норму в десятки тысяч раз. На ликвидацию последствий аварии понадобится не один год. 4 августа «Норникель» представил черновик плана работ до 2025-го. Росприроднадзор оценил экологический ущерб в 148 млрд рублей — беспрецедентная для страны сумма.

«РБК»: В правительстве достигли компромисса по либерализации шельфа

После года обсуждений либерализации доступа на шельф, где сейчас могут работать только «Газпром» и «Роснефть», Минэнерго и Минвостокразвития удалось договориться об ее условиях. Госдоля в новых проектах составит 50% минус 1 акция

Законопроект о либерализации доступа на шельф Арктики, где сейчас могут работать только госкомпании «Газпром» и «Роснефть» и их дочерние предприятия, направлен на согласование в федеральные органы исполнительной власти, сообщил РБК представитель Минэнерго.

«По итогам совещания у заместителя председателя правительства Юрия Трутнева было принято решение определить долю России на уровне 50% минус 1 акция», — добавил он.

Таким образом, Минэнерго и Минвостокразвития удалось достичь компромисса. Еще 21 июля Трутнев, который курирует Минвостокразвития, заявил, что почти все ведомства согласовали этот документ, остались только разногласия с Минэнерго и Федеральной антимонопольной службой. «С Минэнерго разногласия касаются доли России в консорциумах [которые будут работать на новых участках на шельфе]: Минэнерго предлагает 50%, мы — 25%+1», — сказал Трутнев. Суть разногласий с ФАС он тогда не уточнил. «Прошло согласительное совещание в правительстве, итоговый текст готовит Минвостокразвития. Документ в обновленной редакции не поступал в ФАС России», — сообщили РБК в пресс-службе ФАС.

РБК направил запросы в пресс-службы «Роснефти» и «Газпрома» и представителю Трутнева.

Трутнев год назад, в июле 2019 года, предложил президенту Владимиру Путину либерализовать доступ на шельф Арктики, предупредив, что сейчас он «не работает на экономическое развитие России». По данным вице-преьера, с 2012 года, когда право на доступ к шельфу получили только госкомпании с пятилетним опытом работы, правительство выдало 69 лицензий на разведку и добычу нефти и газа, обязав компании пробурить 86 скважин за 20 лет. Но за семь с половиной лет, к лету 2019 года, было пробурено только пять скважин и первоначальные сроки освоения шельфа «сорваны».

Трутнев предложил допустить иностранцев на шельф по норвежской модели

Причиной такого медленного развития проектов на шельфе, упущенную выгоду от которого в приросте ВВП России к 2035 году эксперты оценивают в 18 трлн руб., Трутнев назвал отсутствие конкуренции. «Роснефть» и «Газпром», а также его «дочка» «Газпром нефть», обладающие исключительным правом работать на арктическом шельфе, не заинтересованы форсировать разработку этих запасов, так как обеспечены запасами нефти и газа на суше более чем на 20 и 100 лет соответственно, говорилось в его письме, пересказывали РБК источники, знакомые с его содержанием.

Вице-премьер выступил за внедрение в России «самой передовой» модели работы на шельфе — норвежской, которая предполагает, что у местной госкомпании остается 30% в подобных проектах (или даже меньше), а остальные доли могут получить частные компании и иностранцы. После этого Минвостокразвития разработало законопроект, предусматривающий либерализацию доступа к шельфу с 2021 года с возможностью получать лицензии из нераспределенного фонда (те,

которые еще не принадлежат «Газпрому» и «Роснефти») российским частным и иностранным компаниям, в том числе в консорциумах.

Ресурсы нераспределенного фонда оцениваются в 11,5 трлн куб. м природного газа и 2,7 млрд т нефти, говорил РБК представитель Минприроды. Это около 10% ресурсов шельфа, пояснял источник, близкий к одному из участников совещания в правительстве, добавляя, что на эти участки пока нет претендентов. Основные споры возникли из-за доли государства в консорциумах, которые смогут участвовать в конкурсах на новые лицензии на шельфе, — должна она быть контрольной или ниже. Теперь, судя по комментарию представителя Минэнерго, эти разногласия удалось снять. Представитель Минвостокразвития отказался от комментариев.

8. ЧП

«РИА Новости/Прайм»: На Тарынском ГОКе в Якутии погибли двое рабочих

В Оймяконском районе Якутии, в 140 км от посёлка Усть-Нера, при выполнении сварочных работ на ГОКе погибли двое рабочих, сообщает СУ СК России по Республике Саха (Якутия).

Как пояснили Вестнику Золотопромышленника в местном отраслевом союзе, ЧП произошло на золоторудном месторождении Дрожное предприятия АО "ТЗРК".

По информации СУ СК, сообщение о произошедшем поступило в следственные органы около 16 часов 4 августа 2020 года. На место происшествия выехал следователь с сотрудниками полиции, а также специалисты золоторудной компании. Установлено, что во время проведения сварочных работ при прожигании под отводящую трубу отверстия в одном из металлических листов септика произошел резкий хлопок, вследствие чего лист сорвался и обрушился на работников, придавив их. От полученных травм мужчины (в возрасте 53 года и 61 год) скончались на месте.

Восточно-Якутский следственный отдел СУ СК проводит процессуальную проверку по признакам нарушений требований охраны труда по факту гибели двух работников.

"Несмотря на то, что наша компания на высоком уровне соблюдает все правила безопасности, произошёл трагический несчастный случай, с момента которого компания действует в соответствии с законом", — сообщили Вестнику Золотопромышленника в компании.

Горные работы на месторождении Дразное ведутся открытым способом с февраля 2017 года, фабрика Тарынского ГОКа мощностью 700 тысяч тонн руды запущена в сентябре 2017 года.

9. ЗА РУБЕЖОМ

«NEWS.AM»: Президент Армении подписал пакеты законов об аудиовизуальных медиа и изменения в кодекс о недрах

Пакеты законов «Об аудиовизуальных медиа» и «О внесении дополнений и изменений в Кодекс «О недрах республики Армения» (далее - законы) были представлены на подпись президенту республики 20 июля 2020 года.

Аппарат президента Республики обстоятельно изучил законы, организовал обсуждения с представителями Национального собрания, уполномоченных органов данной сферы, а также с другими заинтересованными лицами, и представил президенту республики соответствующий анализ.

Закон «Об аудиовизуальных медиа» направлен на обеспечение права каждого на получение достоверной информации, гарантирование права на выражение мнений, независимость лиц, оказывающих аудиовизуальные услуги, а также содействие развитию разнообразия аудиовизуальных передач.

Изменения, предусмотренные законом «О внесении дополнений и изменений в Кодекс «О недрах республики Армения» и смежными законами, в числе других вопросов регулируют законодательные основы безопасного строительства хвостохранилищ в сфере недропользования, внедрения рациональных и оборотных систем воды, которые снижают риски, угрожающие окружающей среде в случае новых инициатив.

С целью обеспечения полноценного применения законов необходимо осуществить предусмотренные их переходными положениями мероприятия (заключение соответствующих межправительственных договоров, принятие подзаконных нормативных правовых актов) в намеченные сроки, что вытекает из интересов и бизнес-среды, проводимой правительством политики.

Кроме того, необходимо обеспечить более эффективные механизмы и процедуры реализации и защиты прав граждан и организаций, согласно которым

хозяйствующие субъекты будут заинтересованы в добровольном соблюдении предлагаемых регулирований.

Согласно исследованиям и анализу аппарата президента Республики, законы, очевидно, не имеют проблем с конституционностью. Президент Армении подписал законы.

Подписав законы, президент республики в рамках предоставленных ему Конституцией полномочий будет следить за их применением.

«КАВКАЗСКИЙ УЗЕЛ»: Противники золотодобычи в Амулсаре возобновили акцию протеста

Протестующие против добычи золота местные жители потребовали от властей Армении пересмотра влияния рудника на окружающую среду, на подступах к горе Амулсар собрались около 200 активистов, рассказали участники акции протеста.

Как сообщил "Кавказский узел", правоохранители задержали 14 человек после акции протеста выступающих против золотодобычи на Амулсарском месторождении местных жителей. Ситуация обострилась после того, как в ночь на 4 августа геологоразведочная компания Lydian Armenia заменила вагончики, в которых жители дежурили на подступах к горе Амулсар, на свои.

Жители города Джермук с 2014 года протестуют против разработки Амулсарского рудника. Они перекрыли дороги к месторождению. 27 и 28 июля текущего года, после стычки активистов с полицией на одном из постов, выставленных по дороге к руднику, были задержаны 12 человек. Сотрудники Lydian Armenia потребовали от государства компенсации за простой рудника. 30 июля стало известно, что жители Джермука возобновили дежурство на подступах к Амулсару после инцидента с новой охраной Lydian Armenia.

Противники золотодобычи на руднике выдвинули компании Lydian Armenia требование о том, чтобы она передвинула свои вагончики на 30 метров вглубь своей территории, с соответствующим заявлением активисты обратились сегодня к властям, сообщил корреспонденту "Кавказского узла" житель Джермука, участник протеста Ширак Буниатян.

Также активисты обратились к властям с требованием признать недействительными оценки воздействия проекта Амулсара на окружающую среду и дать новую оценку. "Глава областного отдела полиции сегодня нам сообщил, что правительство хочет

встретиться с нами, не видим никаких проблем для этого, но прежде власти должны дать решение нашему краткосрочному требованию – переместить вагончики компании с этой территории", – сказал Буниатян.

Участники протеста скандируют "Амулсар без рудника!", "Мы – хозяева своей страны!", "Амулсар – только гора!", передал корреспондент "Кавказского узла".

На 20.00 по местному времени (19.00 мск), у подножья горы, где были убраны вагончики активистов, собралось около 200 противников золотодобычи, сообщил корреспонденту "Кавказского узла" активист Гегам Оганян. Он добавил, что полицейских "намного больше активистов".

Протестующие перекрыли на некоторое время местную дорогу, однако полиция потребовала освободить проезжую часть. Активисты пригрозили другими акциями протеста и заявили, что сообщат о дальнейших шагах по мере их согласования, рассказал Оганян. Правоохранители выстроили живую стену между вагончиками компании Lydian Armenia, перекрыв тем самым дорогу, ведущую на рудник, добавил он.

Напомним, власти Армении в феврале 2019 года выделили около 400 тысяч долларов на исследование экологических рисков разработки месторождения золота в Амулсаре. Международная экспертная группа риски для окружающей среды сочла минимальными при эксплуатации Амулсарского месторождения, заявил Следком Армении 14 августа. Жители города Джермук, расположенного в 10 километрах от месторождения, встретили Это заявление акциями протеста. Они заявили, что золотодобыча превратит курортный город в горнодобывающий.

«СПУТНИК БЕЛАРУСЬ»: "Беларуськалий" в июле побил рекорд по добыче руды и выпуску удобрений

В этом году белорусский флагман горнодобывающей промышленности в июне показал лучшие в истории существования предприятия результаты и всего месяц спустя улучшил их опять.

Второй квартал 2020 года вошел в историю ОАО "Беларуськалий" как период максимальных показателей по производству и отгрузке калийных удобрений на экспорт, сообщили в пресс-службе предприятия.

"Если в июне рудниками ОАО "Беларуськалий" было добыто 5004057 тонн руды, что стало максимальным показателем за всю историю предприятия на тот момент,

то в июле горняки превзошли себя, добыв 5064332 тонны руды для производства удобрений", – отметили на горнодобывающем предприятии в Солигорске.

Летом на полных мощностях были задействованы обогатители предприятия. Как следствие: товарный выпуск продукции в июле составил более 1140000 тонн (в июне – 1123831 тонна).

При этом в пресс-службе "Беларуськалия" обратили внимание, что уже в первые дни текущего месяца были достигнуты максимальные суточные показатели. Так, 1 августа цифры по добыче калийной руды составили 206754 тонны, 3 августа – по отгрузке удобрений (порядка 46 тысяч тонн).

"Ревность" бывших партнеров

Белорусская калийная компания и крупнейший индийский импортер калия, компания IPL, подписали контракт о поставке калийных удобрений в Индию до конца 2020 года по цене 230 долларов за тонну на условиях CFR.

Ранее стало известно, что БКК заключила с консорциумом китайских покупателей (Sinochem, CNAMPGC, CNOOC) новый контракт на поставку калийных удобрений по цене 220 долларов с поставками в 2020 году.

Беларуськалий реализует удобрения при помощи БКК, и даже когда Михаил Гущериев достроит комбинат под Любанью, его Славкалий также будет реализовывать свою продукцию при помощи государственного трейдера.

После того как белорусский калийный гигант и компания Уралкалий разорвали плодотворное сотрудничество, прошло много лет, но российский производитель удобрений следит за ситуацией у конкурентов.

"Компания полагает, что коммерческие условия, которые были достигнуты на переговорах ОАО "БКК" (с китайской стороны – Sputnik), не отражают реальную рыночную ситуацию, которая складывается на текущий момент и в перспективе. Согласованная цена не является оптимальной как для контракта, заключаемого на столь длительный период, так и для отрасли в целом", – говорится в сообщении "Уралкалия".

Компания указывает, что производители калия несут высокие инвестиционные расходы, связанные с поддержанием существующих производственных мощностей

и разработкой новых месторождений, что необходимо для удовлетворения растущего мирового спроса на удобрения.

"Заключение контрактов по ценам, аналогичным согласованной ОАО "БКК", в долгосрочном периоде приведет к сокращению инвестиционных расходов компаний и в конечном итоге – к дефициту хлористого калия на рынке", – предупреждает "Уралкалий".

«ТАСС»: Казахстан в июле выполнил обязательства в рамках сделки ОПЕК+ на 101%

Среднесуточная добыча в июле, согласно предварительным данным, составила 1,313 млн баррелей в сутки

Казахстан по итогам июля выполнил обязательства в рамках сделки ОПЕК+ по сокращению добычи нефти на 101%. Об этом сообщила пресс-служба Министерства энергетики республики.

"В апреле Казахстан присоединился к новым обязательствам в рамках соглашения между странами - участниками ОПЕК+ по коллективному сокращению добычи нефти на 9,7 млн баррелей в сутки в мае - июле 2020 года. В соответствии с соглашением, обязательства Казахстана на июль составляют 1,319 млн баррелей в сутки. Среднесуточная добыча в июле, согласно предварительным данным, составила 1,313 млн баррелей в сутки или 101% от обязательств", - говорится в сообщении.

По информации министерства, данные об исполнении обязательств соглашения Казахстан передал в секретариат ОПЕК +.

В Минэнерго отметили, что благодаря участию в сделке, все игроки рынка пришли к контролируемому и плавному сокращению добычи нефти, что в свою очередь оказало позитивное влияние на мировую нефтяную индустрию. "Участие в соглашении ОПЕК+ направлено на восстановление баланса спроса и предложения, а также цен на нефть. Во избежание риска затоваривания нефти в хранилищах Министерством энергетики было принято решение ограничить добычу на средних, крупных и гигантских месторождениях. Было предусмотрено справедливое распределение обязательств по снижению добычи нефти для всех видов месторождений", - уточнили в пресс-службе.

Обязательства Казахстана

В июне Казахстан выполнил обязательства в рамках соглашения ОПЕК+ о сокращении добычи нефти на 105%. Добыча нефти без учета конденсата в июне составила 5,3 млн т, или 1,297 млн баррелей в сутки. По данным Минэнерго Казахстана, в августе - сентябре этого года планируется добыча на уровне, достаточном для компенсации превышения добычи в предыдущие месяцы. Ранее в министерстве сообщили, что Казахстан в мае исполнил соглашение ОПЕК+ по сокращению добычи нефти на 71%.

Согласно соглашению ОПЕК+, предусматривающему коллективное сокращение добычи нефти на 9,7 млн баррелей в сутки в мае - июне, Казахстан взял на себя обязательства сократить добычу на 390 тыс. баррелей в сутки. 6 июня Казахстан поддержал продление соглашения ОПЕК+ на прежних уровнях добычи на один месяц - до конца июля.

По условиям соглашения ОПЕК+, предусмотрено уменьшение коллективного сокращения добычи нефти с 9,7 млн баррелей в сутки до 7,7 млн баррелей в сутки с августа и до конца текущего года.

«Tazabek.KG»: ГКПЭН предлагает утвердить правила охраны и использования недр при разработке месторождений полезных ископаемых

Госкомитет промышленности, энергетики и недропользования выносит на общественные обсуждения документ «О вопросах охраны недр и нормативов потерь полезных ископаемых при добыче и переработке минерального сырья».

В частности, предлагается утвердить Правила охраны и использования недр при разработке месторождений полезных ископаемых КР:

1. Правила устанавливают основные требования к проектированию, к разработке месторождений полезных ископаемых, геолого-маркшейдерскому обслуживанию, в том числе маркшейдерских замеров объемов добычи и переработки, геолого-маркшейдерского обеспечения - учета и отчетности при разработке месторождений полезных ископаемых, к составлению годовых отчетов по выполненным горным работам, а также требований рационального использования и охраны недр.
2. Правила обязательны для всех предприятий и организаций, деятельность которых связана с разработкой месторождений полезных ископаемых, консервации и ликвидации шахт (карьеров), а также для проектно-конструкторских, научно-исследовательских и других учреждений и организаций независимо от ведомственной подчиненности, форм собственности и хозяйственной деятельности.

3. Технический проект разработки месторождения полезных ископаемых составляется на основании лицензии на право пользования недрами.

4. На основании Проекта ведутся все запланированные горные работы при разработке месторождений полезных ископаемых и/или не связанные с добычей полезных ископаемых на лицензионных объектах.

5. Проектная документация включает обоснования и технические решения по:

- уточнению границ горного и земельного отводов;

- оптимальному варианту размещения наземных и подземных сооружений и объектов, охране недр, способам вскрытия и системам разработки месторождения полезных ископаемых, применению средств механизации и автоматизации производственных процессов, обеспечивающих наиболее полное, комплексное и экономически целесообразное извлечение полезных ископаемых, а также сохранению в недрах и складирование забалансовых запасов для их последующего промышленного освоения;

- рациональному использованию вскрышных и вмещающих пород, а также отходов горнодобывающих и горно-перерабатывающих производств.

6. В общей части проекта приводятся краткие сведения: о местоположении лицензионного объекта, о регионе расположения месторождения и объекта освоения, об экономическом потенциале региона расположения объекта, сведения о предпосылках, рынках сбыта получаемой товарной продукции от освоения недр и целесообразности освоения данного объекта.

7. В геологической части проекта приводятся:

- сведения о разведочных работах, категориях разведанности, количестве и качестве запасов полезных ископаемых и их апробации в Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых Кыргызской Республики;

- параметры разведанных рудных тел (залежей, угольных пластов), в том числе их мощности, размеры по простиранию и падению;

- горно-геологических условий залегания рудных тел (залежей) в том числе, глубины залегания, углы падения и склонения;

- технологические характеристики руд в контурах лицензионного участка месторождения;
- размеры поля размещения полезного ископаемого по простиранию и вкrest простирания и на глубину;
- мощности пластов, рудных тел, напластований, наслоений и слоев по разведочным линиям;
- средние содержания полезного компонента на пласт, тело, слой и др., на горную массу по разведочным линиям и подсчетным геологическим блокам и сведения о качестве полезных компонентов;
- подсчет балансовых и забалансовых запасов в границах горного отвода;
- сведения о горнотехнических и гидрогеологических условиях разработки полезных ископаемых;
- физико-механические характеристики полезных ископаемых и вмещающих пород, тектонических нарушений, осложняющих разработку месторождения;
- технологические характеристики обогатимости минерального сырья расположенного в контурах горного отвода полезных ископаемых;
- гранулометрический, петрографический и минералогический состав нерудного сырья и соответствие его требованиям ГОСТов (для нерудных полезных ископаемых);
- результатов технологических исследований по выходу товарных блоков (стенового камня) и облицовочных плит для месторождений природного камня;
- качество углей и их угленосность (для угольных месторождений);
- угленосности месторождения или лицензионного участка месторождения с геологической и технологической характеристикой угольных пластов (для угольных месторождений);
- геологические и рабочие мощности угольных пластов и их размеры по падению и простиранию (для угольных месторождений);
- стратиграфической принадлежности и литологической характеристики пород проектируемого объекта (для месторождений нефти и газа);

- коллекторных свойств пород (для месторождений нефти и газа);
- структурных особенностей пород и возможные условия их залегания (для месторождений нефти и газа);
- наличие признаков нефти и газа (для месторождений нефти и газа);
- гидрогеологические условия залегания нефтегазоносных пластов, залежей (для месторождений нефти и газа);
- прямоугольные координаты центра скважины (родника) в системе прямоугольных координат (для месторождений подземных, пресных и термоминеральных вод);
- эксплуатационные запасы месторождения и его гидрогеологическая характеристика (для месторождений подземных, пресных и термоминеральных вод);

8. В табличной форме, представляются:

- балансовые и забалансовые запасы полезного ископаемого в контуре месторождения учтенные государственным балансом, с копией протокола Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых Кыргызской Республики;
- подсчет балансовых и забалансовых запасов полезного ископаемого в контуре лицензионного участка (горного отвода) и копия протокола Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых Кыргызской Республики;
- подсчет балансовых и промышленных запасов по эксплуатационным блокам (полигонам), по эксплуатационным горизонтам и отдельно по пластам, отработки в контурах лицензионного участка (горного отвода).

9. В горной части проекта приводится обоснование:

- границ горного и земельного отводов с координатами угловых точек в системе прямоугольных координат;
- эксплуатационных потерь и разубоживания (засорения) по эксплуатационным блокам (полигонам), горизонтам и общекарьерных (общешахтных) потерь полезного компонента в недрах;
- промышленных и эксплуатационных запасов полезного ископаемого и полезных компонентов в контурах горного отвода;

- производственной мощности рудника (шахты, карьера) по горнотехническим и экономическим критериям;
- объем добычи полезного ископаемого и переработки полезного компонента по годам отработки;
- объемы горно-капитальных и горно-подготовительных выработок;
- календарный план вскрытия, подготовки и разработки месторождения
- генеральный план размещения объектов промышленной инфраструктуры, в т.ч. промплощадка, обогатительная фабрика, хвостохранилища, технологических дорог, линий электропередач и др. объектов.
- размещение наземных и подземных сооружений организаций, обеспечивающее наиболее рациональное и эффективное использование запасов полезных ископаемых;
- способы вскрытия и системы разработки месторождения полезных ископаемых обеспечивающее наиболее полное, комплексное и экономически целесообразное извлечение из недр запасов основных и попутных полезных ископаемых. При этом, должны быть всесторонне обоснованы повариантными технико-экономическими расчетами;
- рациональное использование дренажных вод, вскрышных и вмещающих пород, а также отходов производства при разработке месторождений полезных ископаемых и переработке минерального сырья;
- складирование, учет и сохранение попутно добываемых и временно не используемых полезных ископаемых;
- обоснование способов и системы разработки и определение оптимальных параметров технологических схем (выемочных единиц), полноты и качества извлечения полезных ископаемых из недр, условия технической безопасности ведения горнотехнических работ;
- расчетов геологических и эксплуатационных запасов нефти и газа (для месторождений нефти и газа);
- расчета извлекаемых запасов нефти и газа по пластам (для месторождений нефти и газа);

- контуры залежи нефти и газа по горизонтам (для месторождений нефти и газа);
- очередность разбуривания эксплуатационных горизонтов месторождения (для месторождений нефти и газа);
- обоснование и выбор системы разработки эксплуатационного горизонта, в т.ч. размещение эксплуатационных скважин (форма сетки расположения скважин и расстояния между ними), порядок и темпы их бурения, мероприятия по воздействию на пласт (для месторождений нефти и газа);
- способ эксплуатации и режим работы скважин (для месторождений нефти и газа);
- способы и режимы эксплуатации скважин, устьевого и внутрискважинного оборудования;
- коэффициенты извлечения нефти и газа, эксплуатации и использования фонда скважин;
- требования к системам сбора и промысловой подготовки продукции скважин, поддержания пластового давления, качеству используемых агентов, конструкциям скважин и производству буровых работ, методам вскрытия пластов и освоения скважин;
- общий дебит скважины (родника), ее технические параметры и пролицензированный объем отбора подземной воды (для месторождений подземных, пресных и термоминеральных вод);
- описание технического оборудования для режимных наблюдений (для месторождений подземных, пресных и термоминеральных вод);
- бальнеологическая характеристика подземных вод по заключению специализированных институтов (для месторождений подземных, пресных и термоминеральных вод);
- календарный план отбора и использования подземных вод на установленный лицензионный срок (для месторождений подземных, пресных и термоминеральных вод).

10. В технологической части проекта приводится обоснование:

- технологической и водно-шламовой схемы обогащения и металлургии при переработке руды, концентратов и промпродуктов;

- извлечения полезных компонентов в товарные концентраты и промпродукты с получением конечной товарной продукции;

При сложности, многоступенчатости объекта переработки и невозможности включить полное описание технических и проектных решений в настоящей главе, описать общие положения со ссылкой на отдельно составляемый технический проект или технологическая схема.

Технологические схемы объектов переработки или отбора воды, добываемой, как самостоятельное полезное ископаемое по лицензии могут быть представлены в виде отдельного издания (для месторождений подземных, пресных и термоминеральных вод).

11. В экономической части проекта приводится обоснование:

- капитальных и эксплуатационных затрат;
- калькуляции себестоимости товарной продукции с учетом всех видов налогов и платежей;
- финансово-экономической модели промышленного освоения месторождения (для объектов общегосударственного значения);
- чувствительности горнотехнического проекта к изменению капитальных и эксплуатационных затрат, ценам на товарную продукцию, среднему содержанию полезных компонентов в запасах месторождения или его участка, технологическому извлечению полезного компонента в товарную продукцию (для объектов общегосударственного значения);
- конъюнктуры рынка сбыта и оптимальной схемы продаж товарной продукции с учетом экономических интересов недропользователя и государства (для объектов общегосударственного значения).

12. Конечные результаты технико-экономической оценки в горнотехническом проекте представляются в виде финансово-экономической модели промышленного освоения месторождений полезных ископаемых с выводом основных критериев оценки горного проекта (для объектов общегосударственного значения);

- чистой текущей стоимости – NPV, тыс. \$США;
- внутренней нормы прибыли на капиталовложение - IRR,%;

- индекса рентабельности - PI , д.е.;
- срока окупаемости капиталовложений - T , лет.
- объемы финансирования по обустройству скважины (родника) (для месторождений подземных, пресных и термоминеральных вод).

13. В графической части представляются:

- топографический план поверхности участка месторождения в границах горного и земельного отводов масштаба 1:10000 или 1:5000 или 1:2000 или 1:1000 в зависимости от размеров месторождения;
- геологическая карта месторождения или его участка в масштабах 1: 1:5000 или 1:2000 или 1:1000;
- геологические разрезы по разведочным линиям в масштабах 1:1000 или 1:500 или 1:200 с нанесением проектного контура отработки;
- геологические планы эксплуатационных блоков в масштабах 1:500 или 1:1000 или 1:2000, с подсчетными геологическими блоками и границами отработки с нанесением проектного контура отработки;
- геологические планы эксплуатационных горизонтов в масштабах 1:500 или 1:1000 или 1:2000, с подсчетными геологическими блоками и границами отработки, для месторождений с углами падения до 450 с нанесением проектного контура отработки;
- вертикальные проекции месторождения (участка месторождения) в масштабах 1:1500 или 1:1000 или 1:2000, с подсчетными геологическими блоками и границами отработки, для месторождений с углами падения более 450 с нанесением проектного контура отработки;
- геологическая карта месторождения в масштабах 1:10000 или 1:5000;
- структурная карта месторождения в масштабе 1:10000;
- карта размещения эксплуатационных скважин с нанесением контуров залежи нефти и газа в масштабе 1:10000 или 1:5000;

- технологическая схема отбора и использования подземных вод с нанесением центра скважины(родника) и ограждения первой и второй зоны горно-санитарной охраны, бальнеологических объектов (ванны, души и т.д).

14. К горной части:

- планы горных и земельных отводов в масштабах 1:5000 или 1:2000 или 1:1000 в зависимости от размеров месторождения с координатами угловых точек в прямоугольной системе координат;

- схема вскрытия и подготовки месторождения или его участка с вертикальными разрезами по основным вскрывающим выработкам в масштабах 1:5000 или 1:2000 или 1:1000 в зависимости от размеров месторождения;

- совмещенный план горных работ на начало промышленной разработки месторождения или его участка в масштабах 1:500 или 1:1000 или 1:2000, в зависимости от размеров месторождения или его участка;

- совмещенный план горных работ на конец отработки месторождения или его участка в масштабах 1:500 или 1:1000 или 1:2000, в зависимости от размеров месторождения или его участка;

- планы породных и рудных отвалов в масштабах 1:5000 или 1:2000;

- генеральный план размещения объектов промышленной инфраструктуры, в т.ч. промплощадка, обогатительная фабрика, хвостохранилища, технологических дорог, линий электропередач и др. объектов в масштабах 1:10000 или 1:5000 или 1:2000.

15. К технологической части:

- технологическая и водно-шламовая схемы переработки минерального сырья;

- схема цепи аппаратов для промывки песков (для золотороссыпных месторождений);

- расчеты по выбору оборудования;

- расчеты по балансу металла и воды;

16. Отчет о выполненных горных работах (далее - отчет) представляются в уполномоченный государственный орган по недропользованию до 31 января

следующего года, в форме краткой аналитической записки и графических приложений

17. Отчет, утвержденный руководством предприятия, разрабатывается на основании технического проекта, прошедшего все необходимые экспертизы и на базе годовых контрольных маркшейдерских съемок.

18. Аналитическая записка отчета должна содержать общую, геологическую, горную, технологическую и экономическую части.

19. Общая часть отчета должна содержать краткие (в основном в табличной форме) сведения о:

- местоположении лицензионного объекта;
- выполнении условий лицензионного соглашения;
- выполненных работах в отчетном году, представляемых в соответствии со «Формы ежегодной отчетности по выполнению условий лицензионных соглашений» (далее - Формы отчетности).

20. Геологическая часть отчета должна содержать:

- движение балансовых (экономических) и забалансовых (потенциально экономических) запасов по форме: (запасы на начало отчетного года) минус (погашено запасов за отчетный год) плюс (прирост запасов за отчетный год) минус списание запасов за отчетный год = (запасы на начало планируемого года) (отчет по форме 5-ГР);
- краткая (1-1.5 стр.) геологическая характеристика участка месторождения планируемого к отработке.

21. Горная часть отчета должна содержать:

- краткое описание местоположения эксплуатационных (выемочных) блоков и обоснования-расчеты эксплуатационных потерь в недрах по каждой вновь вводимой выемочной единице (камере, уступу);
- технико-экономические показатели.

22. Технологическая часть отчета должна содержать:

- краткое описание технологической схемы извлечения полезных компонентов из минерального сырья при обогащении, аффинаже или металлургии;
- технико-экономические показатели при переработке минерального сырья;
- процент извлечения металла и количества из руды, переработки (обогащения) и извлечения при металлургии и аффинаже;
- количество металлов в хвостах.

23. Экономическая часть отчета представляется только по объектам разработки месторождений полезных ископаемых и должна содержать основные финансово-экономические показатели:

- объем капиталовложений;
- объемы реализации товарной продукции;
- себестоимость товарной продукции (производственная и полная);
- налоги и неналоговые платежи;

24. Графические приложения к отчету должны содержать:

- сводный (совмещенный) план горных работ в границах горного отвода на начало и конец отчетного года в масштабе не мельче 1:2000, с нанесением контуров фактической отработки отчетного периода (на основании маркшейдерских замеров). Для месторождений с крутыми углами падения рудных залежей или угольных пластов представляются проекции горных работ на вертикальную плоскость всех рудных тел (пластов) в масштабе не мельче 1:2000;
- вертикальные разрезы вкрест простирания рудных тел (пластов) в границах горного отвода в масштабе 1:2000 или 1:1000 или 1:500, в зависимости от размеров залежей по простиранию и падению;
- планы (вертикальные проекции) и вертикальные разрезы вкрест простирания рудных тел в масштабе 1:200 или 1:500 по каждой вновь вводимой выемочной единице (блоку, камере, уступу) с нанесением результатов опробования, контуров рудных тел, элементов системы разработки, охранных и опорных целиков.

25. По месторождениям нефти, газа и подземным водам:

- карты разработки продуктивных горизонтов с нанесением контуров нефтегазоносности (водоносности) в масштабе 1:10000 или 1:5000;

- структурные карты для вновь вводимых месторождений в масштабе 1:10000 или 1:5000 с приложением геологических разрезов по пробуренным скважинам, сводными каротажными диаграммами по каждой скважине в масштабе 1:500, каротажных диаграмм продуктивных горизонтов в масштабе 1:200.

26. «Формы ежегодной отчетности по выполнению условий лицензионных соглашений» представляется согласно таблицам № 1, 2, 3, 4, 5.

27. Разработка месторождений полезных ископаемых проводится в строгом соответствии с Проектом, получившим положительные экспертные заключения по промышленной, экологической безопасности и охране недр и лицензионным соглашением на проведение работ. Отбор и использование подземных вод осуществляется в соответствии с Проектом, получившим положительное заключение по экологической безопасности и лицензионным соглашением на проведение работ.

28. Разработка месторождений полезных ископаемых осуществляется строго в границах горного отвода, с пространственными прямоугольными координатами угловых точек, обоснованных горным проектом и установленных в лицензионном соглашении.

29. Границы горного отвода определяются контурами разведанного месторождения или его части с учетом разноса бортов карьера, зон сдвижения горных пород и безопасных расстояний от мест производства взрывных работ.

30. Запасы в межкарьерных целиках между смежными горными отводами погашаются по специальному совместному проекту недропользователей после получения положительных экспертных заключений по промышленной, экологической безопасности и охране недр

31. Разработка месторождений полезных ископаемых в части охраны недр, осуществляется при соблюдении следующих условий:

- не допускается образование эксплуатационных потерь в недрах при добыче, сверх установленных проектом нормативов;

- не допускается образования сверхнормативных потерь полезных ископаемых при добыче и переработке минерального сырья в результате нерациональной выборочной разработки;
- не допускается снижение уровня технологического извлечения полезного компонента при переработке, сверх установленных в техническом проекте;
- не допускается оставление за границами или в границах горного отвода недоработанных участков (недоработок), самостоятельная разработка которых является убыточной при данном уровне цен и промышленных технологий;
- запрещается разработка месторождения с утратой промышленной ценности балансовых запасов, оставляемых в недоработках;
- запрещается размещение отвалов вскрышных пород и самовольная застройка на площадях залегания полезных ископаемых, без согласования уполномоченного государственного органа по недропользованию;
- запрещается самовольная разработка месторождения без получения прав пользования недрами;
- запрещается разработка месторождения без получения лицензионного соглашения на проведения соответствующих горных работ;
- не допускается подработка балансовых и забалансовых запасов месторождения;

32. При разработке месторождений полезных ископаемых, особенно месторождений россыпного золота, запрещается проведение рекультивационных работ, до списания погашенных запасов с государственного учета в установленном порядке.

33. Ведение строгого учета движения погашенных запасов согласно отчету по форме 5ГР.

34. Пользователи недр, осуществляющие первичную переработку получаемого ими из недр минерального сырья, обязаны обеспечить:

- строгое соблюдение технологических схем переработки минерального сырья, обеспечивающих рациональное, комплексное извлечение содержащихся в нем полезных компонентов; учет и контроль распределения полезных компонентов на различных стадиях переработки и степени их извлечения из минерального сырья;

- дальнейшее изучение технологических свойств и состава минерального сырья, проведение опытных технологических испытаний в целях совершенствования технологий переработки минерального сырья;

-наиболее полное использование продуктов и отходов переработки (шламов, хвостов, сточных вод и др.); складирование, учет и сохранение временно не используемых продуктов и отходов производства, содержащих полезные компоненты.

35. Пользователь недр обязан обеспечить:

- соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами, и при первичной переработке минерального сырья;

- соблюдение требований технических проектов, недопущение сверхнормативных потерь, разубоживания (засорения) и выборочной отработки полезных ископаемых;

- ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе всех видов пользования недрами и ее сохранность;

36. К основным требованиям по рациональному использованию и охране недр относятся:

- обеспечение полноты геологического изучения, рационального комплексного использования и охраны недр;

- предотвращение накопления промышленных и бытовых отходов на площадях водосбора и в местах залегания подземных вод, используемых для питьевого или промышленного водоснабжения.

37. Геологическое и маркшейдерское обеспечение использования участка недр включает:

- опережающую эксплуатационную разведку при ведении горнопроходческих, горно-подготовительных и добычных работ, включая геологическое документирование и опробование горных выработок и скважин различного назначения, осуществление химических, спектральных и других видов анализа проб на полезные компоненты и вредные примеси, исследований технологических свойств полезных ископаемых и содержащихся в них компонентов;

- производство маркшейдерских и геологических работ в объемах, обеспечивающих достоверную оценку разведанных запасов полезных ископаемых;
- ведение установленной геологической и маркшейдерской документации, ее сохранение, а также сохранение наблюдательных режимных скважин на подземные воды, маркшейдерских знаков, знаков санитарных (горно-санитарных) зон и округов, дубликатов проб полезных ископаемых и керна, которые необходимы при дальнейшем использовании участка недр, а также для его охраны;
- обоснование нормативов потерь полезных ископаемых и коэффициентов извлечения нефти и газа при их добыче;

38. Геолого-маркшейдерскому учету подлежат все разведанные балансовые и забалансовые запасы месторождений полезных ископаемых по количеству, качеству и объему.

39. Геолого-маркшейдерский учет осуществляется отдельно, по эксплуатационным или промышленным запасам твердых полезных ископаемых, совмещенными с подсчетными геологическими блоками.

40. Геолого-маркшейдерский учет погашенных запасов проводится без учета разубоживания вмещающими породами и потерь при добыче и переработке полезного ископаемого.

41. Геолого-маркшейдерский учет осуществляется на основе:

- добычи полезного ископаемого;
- потерь и разубоживания полезного ископаемого при добыче;
- прироста разведанных запасов в результате промышленной (эксплуатационной) разведки в границах горного отвода;
- изменения разведанных запасов в результате списания их с учета недропользователя.

42. Учет добычи, потерь и разубоживания осуществляется по данным ежемесячных маркшейдерских замеров и геологической документации эксплуатационных запасов, совмещенных с подсчетными геологическими блоками.

43. Учет изменения запасов в результате геологоразведочных и эксплуатационных работ производится по данным оперативного подсчета запасов с последующей

апробацией их в Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых Кыргызской Республики.

44. Учет изменения разведанных запасов в результате списания их с учета предприятий осуществляется геолого-маркшейдерской службой недропользователя согласно принятого отчета по движению запасов полезного ископаемого.

45. Геолого-маркшейдерский учет состояния и движения разведанных, вовлеченных в эксплуатацию запасов включает:

- ежемесячный первичный учет запасов на основе первичной нарядной, полевой, активированными геолого-маркшейдерской и графической документации к ним;
- годовой сводный учет запасов на базе первичного учета по движению запасов, отчетный баланс запасов, составленный по форме 5-гр на основе сводного учета.
- объемы выполненных горных работ и движение фронта горных работ по результатам маркшейдерских замеров наносятся на рабочий План горных работ соответствующего масштаба.

46. Учету подлежат только балансовые запасы. Состояние и движение забалансовых запасов отражается в отчетном балансе по форме 5-гр. Если в процессе эксплуатации месторождения полезных ископаемых проектом разработки предусматривается или фактически включаются в добычу забалансовые запасы, то они подлежат переводу в группу балансовых запасов.

47. Ведение строгого учета согласно методическим указаниям по геолого-маркшейдерского обеспечения горных работ.

48. Прирост и перевод запасов как основных, так и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и содержащихся в них компонентов в более высокие по степени изученности категории производится на основе их подсчета по фактическим геологическим материалам и утверждается в установленном порядке.

49. Лица, виновные в нарушении Закона Кыргызской Республики «О недрах», и настоящих правил несут ответственность в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

«GORDONUA.COM»: Глава Госгеонедр озвучил приоритеты развития отрасли

В Украине необходимо повысить привлекательность отрасли недропользования, а также обеспечить участникам этого рынка предсказуемость, заявил председатель Государственной службы геологии и недр Роман Опимах.

Государственная служба геологии и недр работает над повышением инвестиционной привлекательности отрасли недропользования. Об этом сообщил председатель Государственной службы геологии и недр Роман Опимах на своей странице в Facebook.

По его словам, Госгеонедр работает над подготовкой изменений в Кодекс о недрах с целью улучшения инвестиционного климата в стране. Проект изменений будет подготовлен в течение двух ближайших месяцев.

"Целью обновления закона является улучшение инвестиционного климата, в частности повышение привлекательности отрасли недропользования, а также предсказуемость для игроков рынка", – отметил Опимах.

По его мнению, изменения в Кодекс о недрах должны обеспечить снижение коррупционных рисков в области и приближения законодательных норм в лучших мировых практик. В частности, они должны предусматривать либерализацию обращения спецразрешений, упрощение доступа к геологической информации, определение исчерпывающего перечня оснований для приостановления и аннулирования специальных разрешений, перечня стратегических и критических полезных ископаемых, переход к оценке запасов и ресурсов по международным стандартам, облегчение доступа к местным полезным ископаемым.

"Был определен план работы: в течение месяца будут выставлены приоритеты нового документа с учетом предыдущих наработок и сформированы рабочие группы по его написанию. Через месяц запланировано повторное обсуждение целостного документа, а через два месяца будет представлена согласованная позиция Европейской комиссии", – сообщил Опимах.

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, писал "Главком".

Изменения в законодательство о недропользовании поддержал председатель исполнительного комитета Совета реформ Украины Саакашвили. По его словам, эти изменения готовятся руководством Госгеонедр вместе с экспертами Совета реформ.

«АК&М»: Auryn приобретает Eastmain Resources

Auryn Resources Inc. и Eastmain Resources Inc. 29 июля заключили окончательное соглашение, в соответствии с которым Auryn приобретает все выпущенные и находящиеся в обращении акции Eastmain сразу же после передачи перуанских проектов Auryn акционерам и завершения параллельного финансирования. В результате сделки создаются Fury Gold Mines Limited и две независимые дочерние компании, которые будут владеть перуанскими проектами Auryn. Об этом говорится в сообщении компании.

Одновременно с выделением перуанских проектов Fury Gold консолидирует акционерный капитал за счет выпуска 110 млн акций, из которых 69% будут принадлежать нынешним акционерам Auryn и 31%-акционерам Eastmain. Ожидается, что Fury Gold будет котироваться на американских биржах TSX и NYSE.

Стоимость сделки составляет 121 млн канадских долларов.

Auryn объединит свои канадские активы (Committee Bay в Nunavut и Homestake Ridge в Британской Колумбии) с активами Eastmain (совместное предприятие Eau Claire и Eleonore South в Квебеке) для создания канадской платформы разработчиков с агрессивной стратегией роста. Fury Gold предоставит обновленные планы разведки по Homestake Ridge и Committee Bay после закрытия сделки.

Auryn - технологическая, геологоразведочная компания, ориентированная на поиск и продвижение глобально значимых месторождений драгоценных и недрагоценных металлов. Auryn разрабатывает шесть проектов, включая два флагманских проекта: Committee Bay проект по добыче золота в Nunavuti Sombbrero по добыче меди и золота в южном Перу.

Eastmain - канадская геологоразведочная компания (Квебек). Eastmain имеет 100% в Clearwater, который владеет проектом Eau Claire и Percival Discovery. Eastmain также является оператором совместного предприятия Eléonore South, расположенного непосредственно к югу от месторождения Eléonore Mine и являющегося собственником Moni/Contact Trend Discovery.

«DPROM.ONLINE»: Horton выпустил новый привод вентилятора для систем охлаждения горнодобывающей техники

Компания Horton презентовала новую модель вискомуфты RCV2000 привода вентилятора для систем охлаждения ДВС.

Изделие стало частью серии комплексных решений для машин с крупнотоннажными дизельными двигателями — экскаваторов, бульдозеров, шахтных самосвалов, колёсных погрузчиков и пр.

Система управления приводом RCV2000 напрямую взаимодействует с блоком управления техники, благодаря чему вентилятор вращается с оптимальной частотой вращения. А это повышает эффективность работы двигателя и, следовательно, минимизирует расход топлива при эксплуатации машин.

Кроме того, вискомуфта RCV2000 с электронным управлением повышает время безотказной работы двигателя, сокращает уровень шума и помогает снизить количество вредных выбросов ОГ.

«Мы потратили годы на то, чтобы создать новую линейку, отвечающую современным требованиям в недропользовании. Для этого компания работала рука об руку с производителями оборудования для горнодобывающей промышленности. Мы знаем, что предприятия ориентируются на увеличение доходов от добычи полезных ископаемых и одновременное снижение затрат. Наши решения помогут им достичь обеих целей», — отметил генеральный директор и президент Horton Корделл Дитц.

«МЕТАЛЛОСНАБЖЕНИЕ И СБЫТ»: Китайская Hebei Steel заинтересовалась железорудным месторождением в Перу

Компания HBIS Resources, подразделение китайской металлургической корпорации Hebei Iron & Steel (HBIS Group), подписало предварительное соглашение с другой китайской фирмой Zhongrong Xinda о совместной разработке железорудного месторождения Rampa de Pongo на юге Перу. Предполагаемый объем инвестиций в проект составляет около \$2,2 млрд. По оценкам Министерства энергетики и рудников Перу, объем производства ЖРС может достигать 28,1 млн. т в год. Также на руднике можно будет получать медь, кобальт и золото.

Предполагается, что в дальнейшем HBIS Resources и Zhongrong Xinda проведут переговоры о реализации проекта, включающего строительство ГОКа и морского порта. По данным перуанских властей, добыча руды может начаться уже в 2023 г. В настоящее время производством ЖРС в Перу занимается китайская группа Shougang. Принадлежащая ей компания Shougang Hierro Peru добывает около 10 млн. т руды в год. Но для Hebei Iron & Steel перуанский проект станет первой инвестицией в Латинской Америке.