ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

УПРАВЛЕНИЕ ДЕЛАМИ

# НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ В СМИ. ОБЗОР РОСНЕДР 30.06.2020

# СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ ..... 2

1. МИНПРИРОДЫ РОССИИ, РОСНЕДРА ..... 6

**«ГЕНЕРАЛЬНАЯ ПРОКУРАТУРА РФ»: Департаментом по недропользованию по Центральному федеральному округу устранены нарушения по результатам рассмотрения представления, внесенного заместителем Генерального прокурора Российской Федерации ..... 6**

**«ПРЕЗИДЕНТ РОССИИ»: Подписан указ о награждении государственными наградами ..... 6**

**«PROCHUKOTKU.RU»: Чукотское месторождение олова выставили на торги ..... 7**

2. НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ ..... 8

**«СУПЕРОМСК»: На озере Эбейты в Омской области разрешат добывать ценные ресурсы в промышленных масштабах ..... 8**

**«ФОРПОСТ СЕВЕРО-ЗАПАД»: Где человечество будет добывать полезные ископаемые через 50 лет ..... 9**

3. НЕФТЬ, ГАЗ ..... 11

**«ПРАЙМ»: Минниханов вновь возглавил совет директоров "Татнефти" ..... 11**

**«ИА REGNUM»: Российские нефть и газ всегда ценны ..... 12**

**К нефтебуровой компании Югры подан банкротный иск ..... 13**

**«ПРАВДА УРФО»: Структура «Газпрома» до конца июня ввезет в ЯНАО 2,8 тысячи вахтовиков ..... 14**

**«ИА Neftegaz.RU»: Коронавирус и торговый конфликт. Цены на нефть идут вниз на новых опасениях по поводу спроса ..... 14**

**В Газпром нефти создана виртуальная платформа для онлайн-контроля за лабораторными исследованиями керна ..... 16**

**Компании НК Руснефтехим и Геосплит подписали соглашение о сотрудничестве** ..... 18

**Россети Тюмень ускорят строительство подстанции для Эргинского кластера Роснефти** ..... 19

**«ENERGYLAND.INFO»: «Нефтеюганские электрические сети» продлили эксплуатационный ресурс ПС 110 кВ «Тепловская»** ..... 21

**«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: "Черноморнефтегаз" изменил график работы для голосования о поправках в Конституцию** ..... 21

**«ИА INFOLine»: Акционерная компания "ОЗНА" продолжает развивать продуктовую линейку Устройств средств очистки и диагностики** ..... 23

**«ГЛАВГОСЭКПЕРТИЗА РОССИИ»: В Южной части уникального Приобского месторождения продолжается обустройство объектов нефтедобычи** ..... 24

**«ANGI.RU»: На Ай-Еганском месторождении АО «ННП» НК «Роснефть» добыта 10-миллионная тонна нефти** ..... 25

**«ИНТЕРФАКС»: Оператор Чаянды "Газпром добыча Ноябрьск" в период пандемии назначил нового замглавы по общим вопросам** ..... 27

**4. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ** ..... 28

**«ИЗВЕСТИЯ»: Минфин исключил из поправок в НК прогрессивный НДПИ на уголь** ..... 28

**«КОММЕРСАНТЪ»: К ископаемым не подкопаешься** ..... 29

**«INFOLine»: Тенденция снижения добычи угля российскими угольными компаниями продолжится** ..... 30

**5. ЗОЛОТОДОБЫЧА** ..... 32

**«РИА Новости/Прайм»: Polymetal запатентовал технологию двойной упорности** ..... 32

**Свиблов продал акции Petropavlovsk, утроил вложения** ..... 33

**6. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА** ..... 34

**«STEELLAND.RU»: На руднике «Северный» Кольской ГМК повышают эффективность горных работ** ..... 34

**«ИА INFOLine»: Депо для ремонта и обслуживания шахтного транспорта сдано в эксплуатацию на подземном руднике №1 ПАО "ППГХО им. Е.П. Славского" (Забайкальский край)** ..... 35

**7. ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ** ..... 36

**«AK&M»: ЛУКОЙЛ, Газпром нефть и Татнефть создали совместное предприятие** ..... 36

**8. ЧП** ..... 38

**«ИЗВЕСТИЯ»: Вахтовик погиб в результате ДТП на месторождении в ХМАО** ..... 38

**9. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ** ..... 38

**«UGLICH-ONLINE»: Угличской межрайонной прокуратурой выявлены нарушения законодательства о недропользовании** ..... 38

**«КАЛУЖСКИЕ НОВОСТИ»: В Калужской области больше года крали полезные ископаемые на миллионы рублей** ..... 39

**10. ЗА РУБЕЖОМ** ..... 39

**«ИНТЕРФАКС-АЗЕРБАЙДЖАН»: Anglo Asian Mining может до 2023г может начать добычу золота с месторождения Ордубад в Нахчыване** ... 39

**Казахстан намерен привлечь частных инвесторов к ГРР, инвествозможности страны поможет оценить IHS Markit** ..... 40

**«РУССКАЯ ВЕСНА»: ДНР: Горняки шахтоуправления им. Лутугина провели тактические учения** ..... 42

**«СПУТНИК ТАДЖИКИСТАН»: Таджикистан увеличил импорт и добычу нефти** ..... 43

**«TURKMENPORTAL»: Главная цель – увеличение добычи нефти и газа** ..... 44

**«УКРАИНА.РУ»: Украинские шахтеры выдвинулись в Киев на бессрочную акцию протеста** ..... 45

**«ПОРТАЛ МАШИНОСТРОЕНИЯ»: ИЗ-КАРТЭКС поставит экскаваторы в Монголию** ..... 45

**«ПРАЙМ»: ADNOC на 5% сократит программу поставок нефти из ОАЭ в августе** ..... 46

**«METALS EXPERT»: Rio Tinto заключает сделку о снабжении электроэнергией рудника Ою Толгой** ..... 46

**«NEWS FRONT»: У Москвы и Эр-Рияда появятся вопросы — Bloomberg дает неутешительный прогноз для нефтяного сектора США** ..... 48

**«ТЭКНО:///БЛОГ»: Газодобытчики США оказались на грани катастрофы** ..... 48

**«Синьхуа»: Китайский нефтяной гигант PetroChina продвигает освоение запасов нефти в Синьцзяне** ..... 50

**«НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ»: Ливия восстановит нефтедобычу на одном из месторождений** ..... 50

**«ПРАЙМ»: Кронпринц Саудовской Аравии и президент Нигерии обсудили выполнение сделки ОПЕК+ - СМИ** ..... 51

**«ИА INFOLine»: Barrick Gold и Loncor Resources создают СП в Конго** .. 51

## 1. МИНПРИРОДЫ РОССИИ, РОСНЕДРА

**«ГЕНЕРАЛЬНАЯ ПРОКУРАТУРА РФ»: Департаментом по недропользованию по Центральному федеральному округу устранены нарушения по результатам рассмотрения представления, внесенного заместителем Генерального прокурора Российской Федерации**

Управление Генеральной прокуратуры Российской Федерации (Центральный федеральный округ) . 29 июня 2020, 15:21

Управлением Генеральной прокуратуры Российской Федерации в Центральном федеральном округе проведена проверка исполнения законодательства об охране и использовании недр, а также в сфере оказания государственных услуг.

В ходе проверки установлены факты несвоевременного предоставления Департаментом по недропользованию по Центральному федеральному округу государственных услуг, а также случаи нарушения порядка их предоставления гражданам и юридическим лицам.

Кроме того, прокурорами выявлено несоответствие ряда ведомственных нормативных актов действующему законодательству.

В связи с этим заместитель Генерального прокурора Российской Федерации Юрий Пономарев внес руководству департамента представление. По результатам рассмотрения акта прокурорского реагирования виновные должностные лица привлечены к дисциплинарной ответственности, ужесточен контроль за соблюдение сроков и порядка предоставления государственных услуг, ведомственные нормативные акты приведены в соответствие с требованиями действующего законодательства.

**«ПРЕЗИДЕНТ РОССИИ»: Подписан указ о награждении государственными наградами**

<…>За заслуги в области нефтяной и газовой промышленности, многолетнюю добросовестную работу присвоить почетные звания:

«ЗАСЛУЖЕННЫЙ РАБОТНИК НЕФТЯНОЙ И ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ»

БУЛЬЦЕВИЧУ Виктору Петровичу – оператору по добыче нефти и газа акционерного общества «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», Ямало-Ненецкий автономный округ

ГРИГОРЬЕВУ Василию Ивановичу – оператору газораспределительной станции Омского линейного производственного управления магистральных газопроводов общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск», Омская область

ЖУКОВУ Анатолию Васильевичу – электрогазосварщику акционерного общества «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании, Томская область

КАРПЕНКО Олегу Витальевичу – слесарю по ремонту технологических установок филиала «Газопромысловое управление» общества с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Ямбург», Ямало-Ненецкий автономный округ

МОТОВУ Владимиру Петровичу – электрогазосварщику-врезчику филиала акционерного общества «Газпром газораспределение Сыктывкар» в городе Ухте, Республика Коми.<…>

**«PROCHUKOTKU.RU»: Чукотское месторождение олова выставили на торги**

Федеральное агентство по недропользованию выставило на торги Штокверковые месторождения Пыркакайского оловоносного узла (Пыркакайские штокверки), расположенные на территории городского округа Певек. Срок заключения договора составляет 20 лет, стартовая цена торгов – 623,8 млн рублей, сообщает ИА "Чукотка".

Запасы участка оценивают в 267 тыс. тонн олова и 18 тыс. тонн триоксида вольфрама. При этом прогнозные ресурсы составляют 11 тыс. тонн олова, около 135 тыс. тонн цинка, 63 тыс. тонн меди, 1 тыс. тонн триоксида вольфрама, а также 11,5 тонн золота и 291 тонну серебра. Ранее лицензия на эти месторождения принадлежала компании "Северное олово", но в конце 2016 года компания сдала лицензию и закрыла проект, посчитав добычу нерентабельной. Аукцион запланирован на 11 августа, заявки на участие принимаются до 23 июля.

Фонд развития Чукотки неоднократно представлял инвестпроект по разработке месторождения на Восточном экономическом форуме, но интереса у участников ВЭФ он не вызвал. Инвестиции в разработку Пыркакайских штокверков оцениваются в 18,2 млрд рублей. При этом производительность горно-

обогатительного комбината составит 14,3 тыс. тонн олова и около 1,5 тыс. тонн вольфрама в год.

## 2. НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ

**«СУПЕРОМСК»: На озере Эбейты в Омской области разрешат добывать ценные ресурсы в промышленных масштабах**

Как стало известно «СуперОмску», министерство природных ресурсов и экологии региона подготовило поправки в положение о природном комплексном заказнике регионального значения «Озеро Эбейты» (находится на стыке Москаленского, Полтавского и Исилькульского районов).

Согласно новой версии положения, теперь в границах заказника разрешается «геологическое изучение, разведка и добыча полезных ископаемых, не противоречащие целям создания заказника, не причиняющие вред природным комплексам и их компонентам, в порядке, установленном законодательством Российской Федерации». В пояснительной записке, имеющейся в распоряжении редакции, говорится, что озеро является уникальным комплексным месторождением минеральных солей и лечебных грязей, единственным на территории Омской области и одним из крупнейших в Западной Сибири. Главным образом это сульфат натрия, который представлен двумя минеральными формами – мирабилитом, или глауберовой солью, и тенардитом. Кроме того, присутствуют в повышенных концентрациях поваренная соль (галит), содержание которой составляет 5,32 %, и в небольших количествах бром.

«Принятие проекта позволит обеспечить эффективное использование природных ресурсов заказника, а также создать благоприятные условия для привлечения инвестиций в его развитие», - подчеркивается в документе. В целом территорию можно будет использовать для следующей деятельности: особая охрана и изучение природы; охрана природных территорий; выпас сельскохозяйственных животных; рыбоводство; недропользование. Также уточняются параметры застройки, в прежней версии говорилось о запрете «строительства, реконструкции и размещения зданий, строений, сооружений и коммуникаций, не связанных с инфраструктурой заказника». Теперь же застройка разрешается в целях добычи биологического сырья, разработки и добычи лечебных грязей, и той самой разведки и добычи полезных ископаемых. Определены предельные показатели: площадь участка не

более 750 га, два надземных этажа и не более 3% площади участка может быть занято постройками. Ожидается, что документ утвердят после 7 июля 2020 года.

**«ФОРПОСТ СЕВЕРО-ЗАПАД»: Где человечество будет добывать полезные ископаемые через 50 лет**

Руководители космических агентств России, США, Японии и Канады в онлайн-режиме обсудили планы по освоению Луны. Представители NASA, в частности, рассказали о своей программе «Артемида» и о принципах, на основе которых они собираются осваивать ресурсы спутника Земли. Если отбросить в сторону дежурную политкорректность, то Соединённые Штаты ясно дали понять: сотрудничать в космосе они, конечно, готовы, но всеобщим достоянием его считать не собираются. Это стало очевидным ещё в апреле, когда Дональд Трамп подписал указ, регламентирующий добычу сырья на Луне. Документ без всякого намёка на деликатность закрепляет право на эксплуатацию её недр за американцами. И фактически создаёт предпосылки для будущей приватизации ими любого небесного объекта в том случае, если он окажется коммерчески привлекательным.

Ряд экспертов уже успел сравнить «Артемиду» с пресловутыми «Звёздными войнами», которые стали одной из причин распада Советского Союза. Руководству СССР в восьмидесятых годах пришлось тратить колоссальные средства на то, чтобы не отстать от США в гонке орбитальных вооружений. Но, как оказалось впоследствии, наша страна устремилась в погоню за призраком – в девяностых практически все технологии, созданные на Западе в рамках этой программы, были признаны нерентабельными или неэффективными. Возможно, так произойдёт и с новым мегапроектом США. Тем более что, по мнению многих аналитиков, гораздо более перспективной является не космическая, а глубоководная добыча. Сегодня абсолютно точно известно, что в Тихом и Атлантическом океанах, на глубине до 5 тысяч метров сосредоточены колоссальные запасы меди, никеля, железа, кобальта и многих других металлов. Они лежат там прямо на дне в виде железомарганцевых конкреций, кобальт-марганцевых корок и глубоководных полиметаллических сульфидов.

«Необходимость экономического прогресса требует постоянного увеличения добычи сырья. Полезные ископаемые необходимы, в том числе, и для создания новых технологических цепочек – солнечных панелей, электрокаров, компьютеров и так далее. Но традиционные месторождения становятся всё более бедными, глубина их залегания возрастает, и человечество уже в обозримом будущем вполне может

столкнуться с дефицитом тех или иных ресурсов. Для того чтобы этого избежать, следует уже сегодня начинать работать над проектами, которые позволят эксплуатировать месторождения, расположенные в средах, отличных от традиционной. Например, глубоко под водой. Этот опыт будет не только настоящим прорывом в науке и технике, но также первой ступенью к созданию инноваций, необходимых для космической добычи», - считает студент пятого курса Санкт-Петербургского горного университета Дмитрий Малеванный. Он стал одним из участников международного конкурса «Актуальные проблемы недропользования», организованного Международным центром компетенций в горнотехническом образовании под эгидой ЮНЕСКО. В нынешнем году в связи с режимом самоизоляции форум впервые прошёл в виртуальном пространстве и объединил на своей площадке молодых учёных из 49 стран и 180 университетов.

Дмитрий представил на суд экспертов усовершенствованную технологию глубоководной разработки твёрдых полезных ископаемых с применением капсулы с атмосферным воздухом. В своей презентации он подробно описал и научно обосновал как сам процесс разрушения массива и подъёма породы на борт судна, так и несколько вариантов её обогащения. В частности, на борту корабля. Несмотря на то, что сегодня ни одна страна не ведёт глубоководную добычу, многие государства существенно продвинулись в создании роботизированных аппаратов, способных спуститься в океанические глубины и поставить процесс извлечения оттуда сырья на поток. Например, Китай, Индия и Великобритания уже провели испытания компонентов добычных комплексов. Нет сомнений в том, что Россия, которой принадлежит обширный участок тихоокеанской провинции Кларион-Клиппертон, богатой железомарганцевыми конкрециями, должна быть заинтересована в том, чтобы не отстать от этих держав.

«На мой взгляд, ближе всех к созданию технологической цепочки, способной поднимать с океанских глубин твёрдые полезные ископаемые, находятся Германия и Япония. Так, японцы в прошлом году провели успешные испытания добычной машины и транспортной системы. А немцы протестировали работу сборщика в реальных условиях. Отдельно хотелось бы отметить усилия в этой области компании Nautilus Minerals, которая получила лицензию на глубоководную добычу от правительства Папуа-Новой Гвинеи и должна были стать пионером отрасли. Но из-за многочисленных штрафов и протестов экологов, компания объявила себя банкротом, а свои разработки и права пользования продала Deep Sea Mining Finace», - рассказал Дмитрий Малеванный.

Он говорит, что именно защитники природы сегодня являются главным сдерживающим фактором, который не позволяет монетизировать природные ресурсы, лежащие в океане. Ведь опыт Nautilus Minerals наглядно показал, что нынешний уровень развития инженерной мысли вполне достаточен для того, чтобы реализовать подобный проект на практике. Несмотря на необходимость колоссальных первоначальных вложений, он окажется рентабелен в том случае, если добыча составит не менее 3 млн тонн породы в год. Как раз такой объём должна обеспечить реализация технологии, презентованной в рамках конкурса Дмитрием Малеванным.

## 3. НЕФТЬ, ГАЗ

**«ПРАЙМ»: Минниханов вновь возглавил совет директоров "Татнефти"**

Президент Татарстана Рустам Минниханов переизбран председателем совета директоров "Татнефти", сообщает компания.

"29 июня 2020 года в Казани состоялось первое после собрания акционеров заседание совета директоров ПАО "Татнефть". Председателем совета директоров публичного акционерного общества "Татнефть" единогласно избран Р.Н. Минниханов — президент Республики Татарстан", — говорится в сообщении.

Также совет директоров рассмотрел исполнение бюджета компании за январь-май 2020 года и утвердил бюджет на июль и третий квартал текущего года. Помимо этого члены совдира ознакомились с информацией о развитии проектов "Доманик" и "Битум", в рамках которых "Татнефть" создает и апробирует технологии эффективной разработки и освоения трудноизвлекаемых запасов (ТРИЗ). Работа на опытных полигонах ТРИЗ будет продолжена в плановом порядке, отмечается в сообщении.

"Татнефть" — одна из крупнейших публичных вертикально интегрированных нефтяных компаний в России, ведет основную деятельность в Татарстане. Компания управляет одним из крупнейших в России комплексов нефтеперерабатывающих заводов — "Танеко".

**«ИА REGNUM»: Российские нефть и газ всегда ценны**

С мая 2020 года на рынке Западной Европы российский сорт нефти Urals рекордно дорожает и стоит уже дороже Brent. Так исторически были устроены рынки, что на российскую нефть цены были всегда немного ниже, чем на западный сорт нефти, заявил корреспонденту ИА REGNUM руководитель ИАЦ «Альпари» Александр Разуваев.

«Сегодня именно российская и менее качественная нефть марки Urals торгуется к Brent дороже, таким образом, рынок за нее дает премию. В соответствии с решением ОПЕК+ все страны, включая Россию, сократили добычу и экспорт черного золота. Пока Urals будет меньше в Европе, на нее дают хорошие премии.

Цены на Urals уже этой осенью при отсутствии второй волны коронавируса могут уверенно находиться в диапазоне 40−45 долларов за баррель. Уже не первое десятилетие под Urals заточены большинство нефтеперерабатывающих заводов в Центральной и Восточной Европе, к тому же недавно они все модернизированы.

До конца 2020 года нефть марки Brent достигнет с высокой вероятностью $50, а в 2021 году будет находиться уже в диапазоне 50−70 долларов. Цены на нефть быстро восстанавливаются, еще лет 25 мировая экономика будет работать на нефти и газе.

Спрос и физические закупки со стороны Европы на российскую нефть будут уверенно расти в этом году. Кстати, в Китай российские нефтяные компании экспортирует более качественную нефть.

Европе спрос на российскую нефть будет только расти, Россия ни при каком раскладе не потеряет европейский нефтяной рынок, потому что все члены ОПЕК+ сократят добычу и поставки.

Стоит напомнить, что Россия всегда жила за счет нефтегазовых месторождений. В советский период осуществлялись масштабные инвестиции и создание инфраструктуры с нуля в Западной Сибири.

Уже сегодня для реализации амбициозных планов газового экспорта в Китай нужно и на востоке страны создавать крупную нефтегазовую провинцию. За китайский рынок важно успешно бороться.

«Сила Сибири» — это около 44 млрд кубометров газового экспорта в Китай. А Газпром считает, что может продавать в Поднебесную 130 — 160 млрд кубометров голубого топлива ежегодно. Это уже сопоставимо с европейским рынком.

Запасов у Газпрома хватает, в прошлом году компания добыла около 500 млрд кубометров газа и на текущих мощностях компания может добывать около 650 млрд кубометров.

Для «Силы Сибири — 2» нужны очень солидные инвестиции. Вместе с ними будут развиваться регионы Дальнего Востока и их газификация, расти влияние страны на международных энергетических рынках», — высказал свое мнение эксперт.

**К нефтебуровой компании Югры подан банкротный иск**

В арбитраж Ханты-Мансийского автономного округа поступил банкротный иск к ООО «ТМ-Нефть», которое работает в сфере предоставления услуг по бурению при добыче нефти и газа. Компания-ответчик также является владельцем нефтебуровой компании «Красноленинскнефтегаз», в отношении которой уже введён первый этап процедуры несостоятельности. Иск к «ТМ-Нефть» был оставлен без движения из-за недочётов, передаёт ИА REGNUM.

Исковое заявление к компании «ТМ-Нефть» подано ПАО «Сбербанк» в лице Ханты-Мансийского отделения №1791 27 мая 2020 года. Дело до 26 июня 2020 года судьей Щепелиным было оставлено без движения в связи с тем, что «к исковому заявлению не приложены документы, подтверждающие обстоятельства, на которых истец основывает свои требования (договоры поручительства и залога)». 8 июня в базе появились сведения о подаче истцом дополнительных материалов, но заседание по делу ещё не назначено.

Основанием для подачи иска стала задолженность в размере 319 628 190,38 рубля.

По данным ЕГРЮЛ, ООО «ТМ-Нефть» учреждена в апреле 2002 года в Нягане. Его уставный капитал — 36,45 тыс. рублей. Владельцы — директор Андрей Часовских (доля — 98,77%) и Александр Юренцев. ООО также является единственным владельцем ООО «Нефтяная компания Красноленинскнефтегаз», созданного в декабре 1997 года. В компании трудятся порядка 80 человек. Доля «ТМ-Нефти» в данном ООО заложена в ПАО «Сбербанк».

ООО «Нефтяная компания Красноленинскнефтегаз» с 26 июня 2020 года и вплоть до 14 декабря 2020 года будет находиться под наблюдением — в рамках первого этапа процедуры несостоятельности. Банкротное дело было инициировано челябинской компанией «ВышТрансБурСервис». На сегодня идёт формирование реестра кредиторов.

**«ПРАВДА УРФО»: Структура «Газпрома» до конца июня ввезет в ЯНАО 2,8 тысячи вахтовиков**

В регионе растет число заболевших коронавирусом

Представители нефтегазовых компаний сообщили руководителю регионального оперативного штаба в Новом Уренгое Андрею Воронову о работе вахтовиков на месторождениях ЯНАО во время пандемии. До конца месяца перевахтовку пройдет около трех тысяч человек.

На объектах «Газпром добыча Ямбург» к концу июня планируют ввезти на перевахтовку 2,8 тыс. человек. По данным оперативного штаба ЯНАО, каждый сотрудник, прибывающий на вахту, прошел обязательный карантин в пунктах сбора Москвы, Тюмени и Уфы и трижды получил отрицательный результат ПЦР-теста».

«На объектах «Газпром добыча Уренгой» ежедневно ведется контроль состояния здоровья вахтовиков, и при первом же подозрении на заболевание работники изолируются в обсерваторах», – добавили в оперштабе.

Напомним, за сутки в ЯНАО диагноз «коронавирус» подтвердился у 173 человек. С начала пандемии в регионе умерло 37 человек, заболевших COVID-19.

**«ИА Neftegaz.RU»: Коронавирус и торговый конфликт. Цены на нефть идут вниз на новых опасениях по поводу спроса**

Инвесторы оценивают влияние ряда значимых факторов на восстановление мирового спроса на нефть, в т.ч. новое осложнение в торговых отношениях США и Китая, а также новый пик числа заболевших коронавирусной инфекцией COVID-19.

Цены на нефть снижаются на опасениях по поводу замедления восстановления спроса на нефть.

26 июня 2020 г. стоимость фьючерсов на нефть сорта Brent на сентябрь на лондонской бирже ICE Futures снизилась на 0,46%, до 40,93 долл. США/барр. Фьючерсы на нефть сорта WTI на август на электронных торгах Нью-йоркской товарной биржи (NYMEX) подешевели на 0,59%, до 38,49 долл. США/барр. В целом за прошедшую неделю нефть Brent подешевела на 2,77%, WTI - на 3,17%.

29 июня 2020 г. цены на нефть продолжают снижаться. К 11:00 стоимость сентябрьских фьючерсов на Brent на ICE Futures снизилась на 1,61%, до 40,27 долл.

США/барр. Фьючерсы на WTI на август на электронных торгах NYMEX подешевели на 1,79%, до 37,80 долл. США/барр.

Инвесторы оценивают влияние ряда значимых факторов на восстановление мирового спроса на нефть, в т.ч. новое осложнение в торговых отношениях США и Китая, а также новый пик числа заболевших коронавирусной инфекцией COVID-19. Так, по сообщению Reuters, Минобороны США составило список из 20 китайских компаний, против которых могут быть введены новые санкции. С точки зрения США, эти компании, в числе которых Huawei, Hikvision, China Mobile и China Telecom, находятся под контролем или принадлежат Народно-освободительной армии Китая. МИД КНР уже заявил о протесте из-за безосновательного давления США на китайские предприятия. Согласно заявлению министерства, США вновь обобщают концепцию национальной безопасности, злоупотребляют государственной властью и оказывают давление на отдельные китайские предприятия, что идет вразрез с принципами рыночной экономики, которые США всегда восхваляли. Китай призывает США прекратить безосновательное давление на китайские компании, а также обеспечить честные, справедливые и недискриминационные условия для нормальной работы китайских компаний в США.

Также давление на рынок оказывает преодоление психологической отметки в 10 млн по числу подтвержденных случаев заражения COVID-19 и 500 тыс. - по числу смертей. По данным Института Д. Хопкинса, в целом по миру на 29 июня 2020 г. зафиксировано 10 147 906 подтвержденных случаев заражения COVID-19, число смертей достигло 501 955. Число новых случаев выявления COVID-19 за 28 июня 2020 г. составило 166,3 тыс. против 178 тыс. сутками ранее. В России число новых случаев заражения COVID-19 продолжает держаться на отметке ниже 7 тыс. По данным оперативного штаба по борьбе с распространением коронавирусной инфекции, за сутки в России выявлено 6,719 тыс. новых случаев заболевания по сравнению с 6,791 тыс. днем ранее. Общее число заболевших достигло 641,156 тыс., количество смертей выросло до 9,166 тыс., выздоровели 403,43 тыс. человек.

Ситуация на нефтяном рынке США продолжает волновать инвесторов, которые были сильно обеспокоены данными о 1м за 11 недель росте добыче нефти в США за неделю, завершившуюся 19 июня 2020 г., причем сразу на 500 тыс. барр./сутки. Эти опасения привели к обвалу нефтяных цен в середине прошлой недели, но ближе к выходным ситуация более-менее выправилась. Сложности, испытываемые сланцевой отраслью США, подтвердило обращение в суд пионера сланцевой

революции Chesapeake Energy за защитой от банкротства. Компании предстоит пройти комплексную реструктуризацию бизнеса и добиться сокращения долга на 7 млрд долл. США. Ранее о начале банкротства объявили такие компании как Whiting Petroleum и Extraction Oil & Gas. Сейчас к ним добавилась Chesapeake Energy, а следующими кандидатом на банкротство может стать California Resources.

Также в США продолжается снижение буровой активности, правда темпы процесса замедляются. Под данным Baker Hughes, количество активных буровых установок на территории США за неделю, завершившуюся 26 июня 2020 г., снизилось на 1 ед., до 256. В т.ч. количество нефтяных установок сократилось на 1, до 188 ед., а количество газовых установок не изменилось, составив 75 ед. Таким образом, количество активных нефтяных буровых достигло нового минимума с мая 2009 г., а с начала 2020 г. показатель сократился на 70%. Однако неделей ранее количество активных буровых установок на нефтяных месторождениях в США сократилось сразу на 10 ед., на фоне чего сокращение на 1 ед. выглядит незначительным.

Фондовый рынок США 26 июня 2020 г. обвалился в связи с опасениями 2й волны COVID-19. Dow Jones Industrial Average упал на 2,84%, до 25015,55 п. Standard & Poor's 500 снизился на 2,42% и составил 3009,05 п. Nasdaq Composite опустился на 2,59%, до 9757,22 п.

Bitcoin продолжает снижаться. 29 июня 2020 г. к 11:00 Bitcoin подешевел на 0,63%, до 9091,4 долл. США/bitcoin.

Рубль 29 июня снижается к доллару США и евро. К 11:00 мск рубль подешевел к доллару США на 0,23%, до 69,9569 руб./долл. США. По отношению к евро курс рубля снизился на 0,42%, до 78,6558 руб./евро.

**В Газпром нефти создана виртуальная платформа для онлайн-контроля за лабораторными исследованиями керна**

Сервис позволит сэкономить до 30% трудозатрат на сопровождение внешних лабораторных исследований и оперативно привлекать к работе новых партнеров

Газпром нефть и ЛАНИТ-ТЕРКОМ, структура группы ЛАНИТ, создали виртуальную платформу для онлайн-контроля за лабораторными исследованиями керна с нефтегазовых месторождений. Об этом Газпром нефть сообщила 29 июня 2020 г.

Разработанная платформа повысит операционную эффективность процесса закупок исследований керна и флюидов, а также качество экспертного сопровождения геофизических проектов геологоразведочных работ (ГРР). Сервис позволит сэкономить до 30% трудозатрат на сопровождение внешних лабораторных исследований и оперативно привлекать к работе новых партнеров.

Система позволяет добывающим предприятиям Газпром нефти выбирать необходимые виды исследований и заранее резервировать необходимые мощности лабораторий. Научные организации также могут размещать на сервисе свои предложения по организации работ в области анализа геологических пород.

При сопровождении заказов программа позволяет контролировать календарный план выполнения исследований и обеспечивает ведение электронного документооборота. В настоящее время платформа доступна в web-версии для лабораторий, сотрудничающих с Газпром нефтью.

«Цифровая трансформация является одним из стратегических направлений развития нашей компании. Создание и использование цифровых инструментов, в том числе, позволяет автоматизировать и оптимизировать рутинные процессы, чтобы сфокусироваться на решении стратегических задач. В частности, внедрение нового приложения позволяет в среднем на 30% сократить время работы по исследованию керна», - отметил директор по технологическому развитию Газпром нефти А. Вашкевич.

«Чтобы сделать приложение максимально удобным для пользователей, мы изначально продумывали и создавали адаптивный интерфейс для доступа с мобильных устройств и в процессе разработки несколько раз показывали демоверсию пользователям для сбора замечаний. Благодаря постоянному открытому и эффективному общению с представителями Газпром нефти мы не только быстро создали и развернули ИТ-решение, но и фактически подготовили технологическую основу для создания других подобных приложений - их могли бы использовать различные департаменты компании», - пояснил директор департамента цифровых решений ЛАНИТ-ТЕРКОМ М. Немешев.

Отметим, что Газпром нефть и ЛАНИТ-ТЕРКОМ активно реализуют совместные цифровые проекты. ЛАНИТ-ТЕРКОМ специализируется на решениях по автоматизации производства, компьютерному зрению (AI, VR/AR, ML, нейронные сети), высоконагруженным базам данных, а также реализует нестандартные наукоемкие проекты в области программирования. Газпром нефть, сосредоточенная

на цифровой трансформации, активно привлекает ЛАНИТ-ТЕРКОМ к решению важных задач. Так, компании разрабатывают «цифровые двойники» ряда объектов производственной инфраструктуры.

**Компании НК Руснефтехим и Геосплит подписали соглашение о сотрудничестве**

Партнеры договорились о сотрудничестве в области цифровизации и обмене опытом применения существующих IT-решений в нефтегазовой отрасли

Нефтяная Компания Руснефтехим (АО «НК Руснефтехим») и ООО «Геосплит» подписали Партнерское соглашение о совместной деятельности.

Стратегия развития АО «НК Руснефтехим» связана с обширным применением инновационных технологий, направленных на достижение преимуществ и снижение инвестиционных и операционных затрат компании.

Новые прорывные технологии рассматриваются руководством АО «НК Руснефтехим» также с точки зрения снижения производственных рисков при работе с фондом скважин.

Партнерское соглашение подписали генеральный директор АО «НК Руснефтехим» Борис Масленников и генеральный директор компании ООО «Геосплит» Александр Каташов.

В рамках подписанного соглашения АО «НК Руснефтехим» планирует использование инновационных технологий ООО «Геосплит» по стационарному мониторингу профиля притока с помощью маркерных технологий при эксплуатации скважин.

Технологическое ноу-хау компании «Геосплит» основано на использовании цветных наномаркеров, нанесенных на проппант, при проведении ГРП.

Данное решение обладает более высокой оперативностью исследований по сравнению с традиционными методами ГИС, отсутствием вероятности ошибок при интерпретации результатов исследований за счет применения математической модели и высококачественного лабораторного оборудования.

Применение технологических решений компании «Геосплит» не требует изменений в компоновке скважины при проведении МГРП и устраняет риски аварийных внутрискважинных работ при эксплуатации скважины.

«Мы детально изучили предлагаемую партнерами из «Геосплит» технологию, проведя раунд технологических переговоров. В результате компания видит преимущества внедрения интеллектуальных решений коллег, связанные со снижением рисков работы подземного оборудования скважин, а также с высокой точностью отчетов и детализацией работы интервалов горизонтальных участков скважин», - сообщил нашему изданию Генеральный директор АО «НК Руснефтехим» Борис Масленников.

Партнеры договорились о сотрудничестве в области цифровизации и обмене опытом применения существующих IT-решений в нефтегазовой отрасли.

Акционерное общество «Нефтяная Компания Руснефтехим» владеет фондом высокопродуктивных газоконденсатных скважин, расположенных в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, на территории одного из крупнейших в мире - Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения, в зоне деятельности ООО «Газпром добыча Уренгой» - 100% дочернего общества ПАО «Газпром».

**Россети Тюмень ускорят строительство подстанции для Эргинского кластера Роснефти**

С учетом будущих нужд РН-Юганскнефтегаза и Конданефти реализуются 3 инвестпроекта Россети Тюмень - ПС Выкатная, Батово и Эргинская

Россети Тюмень продолжает строительство новых энергообъектов в Ханты-Мансийском автономном округе (ХМАО), которые обеспечат удовлетворение перспективного спроса РН-Юганскнефтегаза и Конданефти, дочек Роснефти. Ход работ проинспектировал гендиректор Россети Тюмень А. Солдатенко, встретившись на стройплощадке подстанции (ПС) Эргинская с руководителями подрядных организаций.

С учетом будущих нужд РН-Юганскнефтегаза и Конданефти реализуются 3 инвестпроекта Россети Тюмень - ПС Выкатная, Батово и Эргинская. Все 3 ПС расположены в Ханты-Мансийском районе. Реконструкция ПС 110 кВ Выкатная и строительство секционирующего пункта 110 кВ с присоединением ОРУ 110 кВ проводится для обеспечения присоединения ПС 110 кВ Эргинская к сетям Россети Тюмень.

Мощности ПС Эргинская позволят дочкам Роснефти активно развивать Эргинский кластер. По договору техприсоединения, сдача подстанции предусматривалась в 2022 г., но по запросу РН-Юганскнефтегаза были определены новые сроки запуска -

август 2020 г., несмотря на то, что строительство ПС Эргинская началось лишь в январе 2020 г. А. Солдатенко заявил, что на текущий момент нет сомнений в том, что ПС Эргинская будет готова к установленному сроку. На сегодняшний день уже полностью смонтировано основное электротехническое оборудование, в т.ч. 2 силовых трансформатора напряжением 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый. Энергообъект возводят с применением цифровых решений - здесь будут смонтированы современные системы релейной защиты и автоматики, автоматизированная система управления технологическим процессом.

Реконструкция ПС 110 кВ Батово со строительством секционирующего пункта Батово обеспечит возможность присоединения к сети 110 кВ Россети Тюмень еще одного строящегося энергообъекта - ПС 110 кВ Чапровская, которая будет питать объекты Конданефти на Кондинском месторождении. Последовательный ввод в эксплуатацию всех 3 новых объектов важен для полного набора нагрузки.

В Эргинский кластер Роснефти входят Эргинский участок недр (часть Приобского месторождения), Кондинское, Западно-Эргинское, Чапровское, Ендырское месторождения, а также Иртышское (открыто в 2018 г.). Общая площадь участков превышает 5 тыс. км2. По состоянию на 1 января 2019 г. суммарные запасы месторождений кластера (АВ1С1+В2С2) составляют 299 млн т легкой низкосернистой нефти, что делает актив крайне привлекательным. Право на разработку Эргинского участка недр Роснефть получила по итогам победы на аукционе в июле 2017 г., заплатив за него 20,7 млрд руб. Кондинское, Чапровское, Западно-Эргинское и Ендырское месторождения являются активами Конданефти, которую в апреле 2017 г. Роснефть приобрела у Нефтегазхолдинга (тогда еще Независимой нефтегазовой компании) Э. Худайнатова за 40 млрд руб.

Кондинское месторождение было запущено в ноябре 2017 г., а в июне 2019 г. началась отгрузка нефти с Западно-Эргинского месторождения. В сентябре 2019 г. Роснефть приступила к эксплуатационному бурению на Чапровском месторождении. В феврале 2020 г. накопленная добыча на Эргинском кластере достигла 5 млн т нефти. Полка добычи нефти в Эргинском кластере оценивается в 8,8 млн т/год, а накопленный объем добычи за 20 лет прогнозируется на уровне 106,2 млн т. Суммарные инвестиции Роснефти в развитие Эргинского кластера составят 390 млрд руб.

**«ENERGYLAND.INFO»: «Нефтеюганские электрические сети» продлили эксплуатационный ресурс ПС 110 кВ «Тепловская»**

«Нефтеюганские электрические сети» продлили эксплуатационный ресурс на подстанции 110 кВ «Тепловская» Нефтеюганский филиал компании «Россети Тюмень» выполнил капитальный ремонт трансформатора на подстанции 110 кВ «Тепловская», которая обеспечивает электроэнергией крупное месторождение нефти в Нефтеюганском районе.

Разработку Тепловского месторождения углеводородов компания «РН-Юганскнефтегаз», входящая в нефтедобывающий комплекс НК «Роснефть», ведёт уже более сорока лет, но потенциал для дальнейшего промышленного освоения по-прежнему очень высокий.

Специалисты Нефтеюганских электрических сетей обеспечивают высокую работоспособность энергооборудования подстанции «Тепловская», своевременно выполняя обслуживание и ремонтные работы. Капитальный ремонт трансформатора – замена отдельных узлов, комплектующих, дегазация трансформаторного масла, модернизация схемы управления и электроснабжения системы охлаждения – позволит продлить эксплуатационный ресурс. Своевременная замена всех резиновых уплотнений исключает риск протечки трансформаторного масла и способствует экологичной работе энергооборудования.

В качестве новых комплектующих были использованы материалы отечественного производства. Работа энергетиков не доставила неудобств потребителю: объекты нефтепромысла были запитаны по резервным схемам.

**«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: "Черноморнефтегаз" изменил график работы для голосования о поправках в Конституцию**

Крупнейшая нефтегазовая компания Крыма - ГУП РК "Черноморнефтегаз" изменила график работы вахтовиков, чтобы сотрудники могли принять участие в голосовании о поправках к Конституции. Благодаря удобному графику, за первые три дня голосования выразить свою гражданскую позицию относительно важнейших изменений в жизни страны смогли более 85 процентов специалистов предприятия.

Добывать газ на шельфе Черного моря - это тяжелая мужская работа. И на каждом месторождении трудятся десятки специалистов, работающих вахтовым методом. Смена, отдых на еду и сон, и снова за работу. Все это чтобы бесперебойно

обеспечивать предприятия, энергетику и жилищно-коммунальное хозяйство полуострова голубым топливом. И если на берегу всегда найдется время для самых важных дел, то море не терпит никаких отступлений. Чтобы у вахтовиков была возможность принять участие в голосовании, руководство предприятия изменило график работы.

В поселке Черноморское на самой западной оконечности Крыма расположена производственная база предприятия. Отсюда смены уходят на вахты и сюда же возвращаются после тяжелой работы. На морскую буровую платформу и обратно вахтовиков доставляют корабли нефтегазовой компании. В дни голосования у всех смен есть возможность принять решение по поправкам в Конституцию на ближайшем избирательном участке поселка.

- Нефтяники, сегодня сменились с вахты и первым делом считают важным выполнить свой гражданский долг, проголосовать, - рассказывает председатель территориальной избирательной комиссии Черноморского района Анжелика Сенина.

Субботний день 27 июня в Черноморском выдался по-летнему погожим и приветливым. С утра солнечное небо, море спокойное и на избирательном участке многолюдно.

- Голосование проходит активно, а когда приходят смены вахтовиков "Черноморнефтегаза" то на участках становится многолюдно, - делится впечатлениями глава администрации Черноморского района Крыма Алексей Михайловский. - Мы со своей стороны чувствуем, что помогаем большому коллективу исполнить свой гражданский долг.

Одни уходят на вахту в море, другие возвращаются. В этот день на маршруте трудился корабль "Калос Лимен". График составлен удобно для всех специалистов.

- Это был очень разумный шаг нашего руководства, организовать пересменку в это время, чтобы имели возможность проголосовать и те, кто заходит на вахту и те, кто непосредственно находится в море, - высказал свое мнение мастер по добыче нефти, газа и конденсата ГУП РК "Черноморнефтегаз" Фетта Сеитджалилов. - Лично я проголосовал.

Товарищи Сеитджалилова ночью заступят на вахту. Его коллега мастер по исследованию скважин ГУП РК "Черноморнефтегаз" Александр Пожар говорит, что проголосовал за будущее Крыма.

- Для меня, как для жителя Крыма, для работника "Черноморнефтегаза" важны поправки, касающиеся экологии моря, наш долг сохранить эти богатства для следующих поколений, - поясняет свою позицию Александр. - Действительно, процедура голосований организована очень продуманно, чтобы не создавать ажиотаж на участках. За это отдельное спасибо профсоюзной организации, откликнувшейся на наши пожелания.

Олег Якуба - житель Черноморского. С корабля отправился на голосование, и уже потом домой. А Михаил Вьюрков, сошедший в этот день на берег, отправляется к семье в Евпаторию. Но прежде чем встретится с родными, он проголосовал за то, что считает важным для себя.

- Это наш гражданский долг, а потом можно отдыхать после вахты, - улыбается Михаил. - Для меня самым важным является все, что касается семьи, детей, здоровья. За это проголосовал.

ГУП РК "Черноморнефтегаз" - одно из самых больших в Крыму производственных предприятий. Его коллектив сегодня насчитывает около 4000 сотрудников, работающих в разных частях полуострова. Благодаря гибкому графику, составленному с учетом вахтовой специфики организации труда, к концу третьего дня голосования высказать свое мнение о поправках к Конституции РФ здесь смогли абсолютное большинство членов коллектива.

**«ИА INFOLine»: Акционерная компания "ОЗНА" продолжает развивать продуктовую линейку Устройств средств очистки и диагностики**

Акционерная компания "ОЗНА" продолжает развивать продуктовую линейку Устройств средств очистки и диагностики (УСОД). За 5 лет это направление расширилось в изготовлении типоразмеров и диаметров трубопроводов и в географии – практически во всех нефтегазодобывающих регионах работают УСОДы "ОЗНА". С начала года портфель заказов пополнил еще 21 комплект этого оборудования. В их числе 2 комплекта УСОДов для обустройства сеноманской и туронской газовых залежей Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения и нового Заказчика – "Севернефтегазпром", который является основным поставщиком ресурсов для газопровода "Северный поток". Этот проект имеет ряд технических особенностей, обусловленных характеристиками рабочей среды – природного газа. УСОД диаметром Ду 700 с расчетным давлением 10 Мпа будет изготовлен с применением искробезопасных материалов как в основном конструктиве, так и при изготовлении вспомогательного оборудования. К нему

относится устройства запасовки и извлечения. У "ОЗНА" есть единичный опыт изготовления такого оборудования на трубопровод Ду 200, теперь в развитии направления – новый этап. УСОДы будут оснащены комплектующими собственной разработки. Использование байонетного затвора с манжетным уплотнением повысит надежность и герметичность оборудования, сигнализатор прохождения снаряда отлично зарекомендовал себя в процессе эксплуатации. Востребованность УСОДов в газовой отрасли отвечает запросам Заказчиков, открывает новую страницу в этой продуктовой линейке и позволит приобрести опыт проектирования и изготовления этого оборудования с расчетом на диаметр большого размера – до Ду 1400. Победа в тендере для "Севернефтегазпрома", который оснащает свои промыслы высокотехнологичным эффективным оборудованием, является признанием хорошего потенциала Компании "ОЗНА" и одновременно ее точкой развития.

**«ГЛАВГОСЭКПЕРТИЗА РОССИИ»: В Южной части уникального Приобского месторождения продолжается обустройство объектов нефтедобычи**

Омский филиал Главгосэкспертизы России рассмотрел представленные повторно проектную документацию и результаты инженерных изысканий на обустройство куста скважин в Южной части Приобского месторождения. По итогам проведения государственной экспертизы выдано положительное заключение.

Приобское нефтяное месторождение, которое по объему запасов относят к разряду уникальных, было открыто в 1982 году в Ханты-Мансийском автономном округе Тюменской области. Большая часть месторождения - около 80 % - расположена в труднодоступной пойме реки Обь. Освоением его запасов на различных лицензионных участках занимаются ведущие российские нефтяные компании. Южная лицензионная территория Приобского месторождения – один из самых перспективных активов среди добывающих объектов ПАО «Газпром нефть». Лицензией на разведку и добычу углеводородного сырья на данном участке, в том числе из нижележащих горизонтов на глубине до 3,2 тыс. метров, владеет дочернее предприятие ООО «Газпромнефть-Хантос».

Проектной документацией, получившей положительное заключение Омского филиала Главгосэкспертизы России, предусмотрено строительство куста скважин № 69 в рамках обустройства объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Проектируемые объекты предназначены для добычи, сбора и транспорта продукции скважин, а также транспорта рабочего реагента системы поддержания пластового давления.

На площадке куста скважин № 69 планируется поэтапное обустройство 12 скважин, из них семь - добывающих и пять – нагнетательных. На кустовой площадке также проложат нефтегазосборные сети и высоконапорный водовод. Внутриплощадочные инженерные сети проложат как надземным, так и подземным способом. Кроме того, в ходе этапов строительства проложат подъездную автомобильную дорогу общей длиной 1,6 км и две воздушные линии электропередач общей длиной 6272 м.

Ближайший населенный пункт, поселок Тюли Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, расположен в 8 км от кустовой площадки № 69.

Проектировщик – ООО «Югранефтегазпроект».

**«ANGI.RU»: На Ай-Еганском месторождении АО «ННП» НК «Роснефть» добыта 10-миллионная тонна нефти**

На Ай-Еганском месторождении Нижневартовского нефтегазодобывающего предприятия (АО «ННП»), дочернего общества нефтяной компании «Роснефть», добыта 10-миллионная тонна «черного золота». Месторождение открыто в 1985, а в промышленную эксплуатацию введено в 1987 гг. прошлого столетия.

За почти 35-летнюю историю на месторождении пробурено около 200 скважин - около 110 добывающих нефтяных и свыше 40 нагнетательных. Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие разрабатывает месторождение с 2008 года. За последние два года нефтяникам удалось добиться увеличения среднесуточной добычи нефти в четыре раза.

«Пласты на Ай-Ёганском месторождении у нас представлены верхнеюрскими отложениями васюганской свиты и нижнемеловыми отложениями мегионской свиты. Глубина залегания нефти составляет 2300 - 2700 м. Основным методом интенсификации добычи для вовлечения в разработку глубоких залежей углеводородного сырья на Ай-Ёганском месторождении является зарезка боковых стволов с многостадийным гидроразрывом пласта, проводимом в среднем в 4-6 стадий», - рассказал начальник геологической службы УНП-4 АО «ННП» Игорь Карагачев.

Достигнутый показатель в 10 миллионов тонн нефти - заслуга высокопрофессионального коллектива четвертого укрупненного нефтепромысла АО «ННП», в ведении которого находится разработка месторождения.

«УНП-4 считается сложным активом, здесь и большой газовый фактор, и многопластовость, и сложная инфраструктура. Здесь ни одна тонна нефти, ни один куб газа не дается просто так», - рассказал начальник УНП №4 АО «ННП» Дмитрий Климчук.

Отметим, что четвертый нефтепромысел среди производственных подразделений предприятия по многим показателям является одним из лидеров. УНП-4 выступает передовиком в части применяемых современных технологий и в вопросах обеспечения экологичности производства. Также в копилке достижений УНП-4 – награда престижного отраслевого конкурса, подразделение признавалось одним из лучших в ХМАО-Югре.

«Наше подразделение можно смело назвать кузницей кадров, – поделился Дмитрий Климчук. – Многие из сильнейших профессионалов предприятия – выходцы из нашего нефтепромысла. Коллектив УНП-4 - дружная, сплоченная, целеустремленная команда, которой под силу даже самые сложные производственные задачи».

Попутно с нефтью на месторождении добывают газ. Он поступает на газотурбинную электростанцию четвертого нефтепромысла - уникальный объект переработки голубого топлива, действующий в АО «ННП».

Перспективы развития месторождение связаны с уточнением данных по запасам нефти и растворенного газа по всем продуктивным пластам, определением эффективной модели стратегии дальнейшей разработки.

Ай-Еганское нефтегазоконденсатное месторождение расположено в Нижневартовском районе ХМАО-Югры, в 100 км от г. Нижневартовска. В непосредственной близости от Ай-Еганского месторождения находится Ван-Еганское нефтегазоконденсатное месторождение. Оба месторождения разрабатывает коллектив УНП-4 АО «ННП».

**«ИНТЕРФАКС»: Оператор Чаянды "Газпром добыча Ноябрьск" в период пандемии назначил нового замглавы по общим вопросам**

ООО "Газпром добыча Ноябрьск" во время пандемии коронавируса назначило заместителем генерального директора по общим вопросам Евгения Гуреева, долгое время занимавшего в компании материально-техническим снабжением.

Как пишет корпоративное издание "Ноябрьский газовик", назначение состоялось в мае. До этого Гуреев "продолжительное время исполнял обязанности зама".

На сайте "Газпром добыча Ноябрьск" говорится, что Гуреев работает в компании с 2002 года, последние 10 лет трудился в должности начальника управления материально-технического снабжения и комплектации.

Вопросами снабжения Гурееву, судя по всему, приходится заниматься и на новом посту. "В настоящий момент идет регулирование обеспечения МТР (материально-техническими ресурсами - ИФ) и оборудованием с учетом секвестирования бюджета и оптимизации доведенных затрат. Эту статью немного урезали, но вспомогательные материалы будут поставлены в соответствии с запланированной номенклатурой и объемами", - отметил он в интервью корпоративному изданию.

Согласно сайту компании, до августа 2019 года пост заместителя гендиректора по общим вопросам занимал Святослав Стецюкевич, который, по данным системы "СПАРК-Интерфакс", в сентябре прошлого года возглавил ЗАО "Пургаз" (ведет добычу на сеноманской залежи Губкинского нефтегазоконденсатного месторождения).

Производственные подразделения ООО "Газпром добыча Ноябрьск" в период пандемии и введенного в период с 17 апреля до 1 июня на Чаянде карантина вело добычу и подготовку газа на месторождении в запланированном объеме. Также компания сообщала, что не менялись сроки ввода в работу мощностей на объекте.

# 4. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

**«ИЗВЕСТИЯ»: Минфин исключил из поправок в НК прогрессивный НДПИ на уголь**

Минфин РФ отказался от идеи введения механизма, призванного перераспределить в пользу бюджета часть доходов угледобывающей промышленности при благоприятной внешней конъюнктуре. Об этом 29 июня сообщил «Интерфакс».

Проект поправок в Налоговый кодекс ведомство опубликовало в марте. В документе предлагалось ввести прогрессивный налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ) для угольной отрасли.

Если сейчас угольщики платят 47 руб. за 1 т антрацита, 57 руб. за тонну коксующегося угля, 11 рублей — бурого, 24 рубля — за остальные виды угля, то поправками предлагалось увеличить ставку на коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на сырье.

Цену отсечения предлагали установить на уровне 8840 руб./тонна для антрацита, 8125 рублей для коксующегося угля, 2275 рублей для бурого и 4485 рублей для угля кроме антрацита, коксующегося и бурого. Уровень изъятия дополнительных доходов при благоприятной внешнеэкономической конъюнктуре планировался в значении 0,4 для антрацита и кокса и 0,15 — для других видов угля.

В конце мая норму раскритиковал совладелец одного из крупнейших в России производителей угля, председатель совета директоров «Кузбассразрезугля» Андрей Бокарев заявил, что угольщики попросят правительство РФ отказаться от идеи резко повышать ставку при цене угля выше $62 за тонну.

По словам Бокарева, представители отрасли хотели просить, чтобы в обещанные шесть лет ставки сохранились для угольной отрасли как неизменная составляющая налога во взимании. «Это наша инвестиционная политика, это наше инвестиционное планирование. Нам без этого тяжело», — отмечал он.

В настоящее время повышение НДПИ для угольщиков не рассматривается.

В феврале Минфин предложил ввести НДПИ на попутный нефтяной газ. Профильные министерства это предложение не поддержали.

**«КОММЕРСАНТЪ»: К ископаемым не подкопаешься**

Евгений Зайнуллин об идее повысить налог на добычу угля

Горнодобывающая отрасль может вздохнуть с облегчением. Минфин отказался от идеи прогрессивного налога на добычу угля, которая активно обсуждалась в начале года в контексте изъятия сверхдоходов экспортно ориентированных добывающих отраслей. В министерстве “Ъ” пояснили, что «в связи со сложившейся экономической ситуацией сейчас рассматривать такие изменения несвоевременно».

“Ъ” в феврале в подробностях писал об этих идеях, которые участники напрямую связывали со «списком Белоусова». Хотя наиболее существенные поступления Минфин рассчитывал получить от угольщиков — около 40 млрд руб. в год,— в списке потенциальных жертв также значились алмазы, удобрения и золото. Спорность инициативы подтверждает и то, что Минфин опровергал наличие каких-либо законопроектов на этот счет, пока не опубликовал соответствующий документ в марте.

Мысль привязать размер налога к цене добываемого сырья предсказуемо не понравилась бизнесу. Торгово-промышленная палата России и РСПП просили отказаться от этой концепции, а в мае ее публично раскритиковал совладелец «Кузбассразрезугля» Андрей Бокарев. Неофициально собеседники “Ъ” в угольной отрасли язвительно замечали, что, если налоги повышаются при благоприятном рынке, то справедливо было бы их снижать при плохом. Впрочем, уже в марте, когда спрос на энергетический уголь на фоне пандемии и жесткой конкуренции с газом резко упал, стало понятно, что взять с отрасли дополнительные налоги вряд ли получится. Сейчас уже речь идет, напротив, о госсубсидиях для угольщиков для экспорта угля из портов европейской части РФ.

Было бы наивно ожидать, что Минфин в принципе откажется от идеи зафиксировать долю налоговых изъятий из экспортной выручки добывающих отраслей. Но сейчас, учитывая кризис в большинстве отраслей промышленности, «жирных котов» в добывающем секторе осталось очень мало.

Так, министерство собиралось модифицировать расчет НДПИ для алмазов — но, учитывая резкое падение продаж у АЛРОСА, эта мера тоже явно будет отложена. Минфин думал и о том, чтобы создать специальный режим для производителей минудобрений и золота по аналогии с налогом на дополнительный доход в нефтяной отрасли — то есть брать фиксированную долю от денежного потока

компаний (выручки за вычетом затрат). Но у производителей удобрений дела сейчас обстоят также не лучшим образом, что делает их положение относительно безопасным.

А вот цены на золото с начала года выросли на 16%, а с начала 2019 года — на 38,5%. Золотодобывающую отрасль может спасти тот факт, что ее выручка сравнительно невелика даже по сравнению с добычей угля, и потенциальные доходы бюджета от нового налога, скорее всего, окажутся незначительными.

**«INFOLine»: Тенденция снижения добычи угля российскими угольными компаниями продолжится**

В 2020 году угольная отрасль России демонстрирует тенденцию падения объемов добычи. В ходе подготовки периодического обзора "Исследование INFOLine "Нефтяная, Газовая и Угольная промышленность России 2020 года. Итоги 2019 года и перспективы развития до 2022 года", специалисты INFOLine отметили, что замедление экономической активности и сокращение энергопотребления предприятий и спроса на уголь оказали наибольшее негативное влияние на угольную отрасль в мае. Динамика снижения добычи угля в мае заметно усилилась по сравнению со всеми предыдущими месяцами 2020 года.

По данным ЦДУ ТЭК, в мае 2020 года добыча угля российскими компаниями уменьшилась относительно аналогичного месяца 2019 года на 13,5%, в апреле 2020 года – 8,3%, в марте – 10,1%, в феврале 2020 года – 6,6%, в январе 2020 года – на 7,2%.

Всего в январе-мае 2020 года добыча угля в России снизилась на 10,5% - до 162,5 млн тонн. При этом добычу угля сократило большинство крупнейших угольных компаний: УК "Кузбассразрезуголь" (входит в "УГМК") снизило показатель на 8,5% до 16,46 млн тонн, ХК "СДС-Уголь" - на 25,4% до 7,9 млн тонн, "Востсибуголь" - на 6,1% до 6,1 млн тонн, "Распадская угольная компания" на площадке в Новокузнецке – на 25,6% до 3,8 млн тонн, а на площадке в Междуреченске - на 29,3% до 4,43 млн тонн. Добычу увеличили АО "СУЭК" - на 1,4% до 44,25 млн тонн, УК "Южный Кузбасс" (входит в ПАО "Мечел") – на 77,1% до 4,67 млн тонн, ХК "Якутуголь" (входит в ПАО "Мечел") – на 8,3% до 2,56 млн тонн.

Специалисты INFOLine прогнозируют, что тенденция снижения добычи угля российскими компаниями будет продолжена в 2020 году на фоне экономического

кризиса, влияющего на поведение и спрос потребителей, и затяжного падения цен на уголь с конца 2018 года.

Российское правительство в ближайшее время будет оказывать поддержку угольной отрасли, которая, согласно утвержденной 13 июня 2020 года программе развития до 2035 года, через 15 лет должна будет увеличить добычу с 440,65 млн тонн в 2019 году до 485 млн тонн по консервативному варианту или до 668 млн тонн по оптимистическому. Ожидания правительства от реализации данной программы представлены в периодическом обзоре "Исследование INFOLine "Нефтяная, Газовая и Угольная промышленность России 2020 года. Итоги 2019 года и перспективы развития до 2022 года".

Рост ключевых показателей к 2035 году станет результатом увеличения инвестиций в запуск новых мощностей по добыче и переработке: общие затраты на реализацию мероприятий программы по оптимистическому сценарию прогнозируются на уровне 6 трлн руб., при этом планируется к реализации около 80 инвестиционных угольных проектов, из которых 8 – в углехимии. Специалисты INFOLine считают, что уровень и предсказуемость долгосрочных железнодорожных и логистических тарифов по-прежнему будут основополагающими для формирования инвестиционных программ угольных компаний.

Ключевые инвестиционные проекты крупнейших российских угольных компаний представлены в периодическом обзоре "Исследование INFOLine "Нефтяная, Газовая и Угольная промышленность России 2020 года. Итоги 2019 года и перспективы развития до 2022 года".

# 5. ЗОЛОТОДОБЫЧА

**«РИА Новости/Прайм»: Polymetal запатентовал технологию двойной упорности**

Polymetal Int (объединяет активы АО "Полиметалл") запатентовал технологию получения золота из концентратов двойной упорности, по которой будет работать АГМК-2, сообщили Вестнику Золотопромышленника в пресс-службе компании.

"Главное отличие второй автоклавной линии от уже существующей на АГМК в том, что первый автоклав нацелен только на окисление, то есть разрушение золотосодержащих сульфидных минералов. Второй же борется еще и с органическим углеродом, из-за которого значительно снижается извлечение из упорных руд при последующем цианировании, — поясняет директор дирекции по научно-технологическим исследованиям "Полиметалл Инжиниринг" Игорь Агапов. — Технология уникальна для всего мира. Все золотодобытчики с интересом смотрят на наш проект со вторым автоклавом".

По его словам, патент действует в восьми странах и, главное, в двух, где "Полиметалл" ведет операционную деятельность — в России и Казахстане. Запатентование технологии поможет компании избежать "патентного троллинга" — по сути, ненужных судебных тяжб.

Автоклав для АГМК-2 будет доставлен в Амурск в третьем квартале 2020 года. Оборудование при высокой температуре (до 240 градусов) и давлении способно перерабатывать дважды упорные концентраты. К этому типу, в частности, относятся ресурсы Кызыла в Казахстане и месторождения Нежданинское в Якутии. В целом в структуре запасов компании упорные и дважды упорные руды составляют до 55%.

Как сообщалось, Polymetal планирует ввести в эксплуатацию вторую линию Амурского ГМК (АГМК-2) в третьем квартале 2023 года. Проектная производительность новых мощностей составит 250-300 тысяч тонн концентрата в год. Первая линия АГМК в 2019 году произвела 13,4 тонны золота, что на 36% больше, чем годом ранее.

Polymetal Int зарегистрирована на о.Джерси. "Полиметалл" — компания РФ, один из лидеров по добыче золота и серебра, с действующими предприятиями и проектами развития в России и Казахстане. По итогам 2019 года увеличил производство золота на 8%, до 1,3 млн унций, серебра — сократил на 15%, до 21,6 млн унций.

**Свиблов продал акции Petropavlovsk, утроил вложения**

Компания Fortiana Holdings, принадлежащая Владиславу Свиблову, сократила долю владения в акциях Petropavlovsk Plc (ГК "Петропавловск") до 0,55% с 4,62% ранее, следует из сообщения Petropavlovsk.

Объем приобретенного в октябре 2019 года пакета составлял около 153 млн акций и оценивался в 14,3 млн фунтов (18,4 млн долларов США). По данным лондонской биржи, на момент продажи 25 июня акции торговались по 32 пенса, а весь пакет оценивался 47,4 млн фунтов. Таким образом, вложения Свиблова с момента покупки акций увеличились более чем в три раза.

Сам Свиблов отмечал, что приобретение доли компании являлось инвестицией. "Это финансовая инвестиция в недооцененный актив с высоким потенциалом роста на фундаментально привлекательном рынке золота, сделанная инвестором со стратегическими интересами в российском металлургическом и горнодобывающем секторе", — сообщил тогда Свиблов.

Свиблов является председателем совета директоров и крупнейшим акционером горнодобывающей компании "Озерное", которая занимается разработкой полиметаллического месторождения Озерное в Бурятии.

Petropavlovsk Plc входит в первую пятерку российских компаний по объемам производства золота. Основные активы сосредоточены в Амурской области, где работает четыре горно-гидрометаллургических комбината — Покровский рудник, Пионер, Маломыр и Албын. Производство золота в 2019 году увеличилось на 22% до 517,3 тысячи унций.

**«STEELLAND.RU»: На руднике «Северный» Кольской ГМК повышают эффективность горных работ**

Реализация проектов АСУГР и ИДГР общей стоимостью более 430 млн руб. — один из элементов корпоративной программы «Норникеля», именуемой «Технологический прорыв»

На руднике «Северный» Кольской ГМК введены в эксплуатацию система «Инфраструктура диспетчеризации горных работ» (ИДГР) и автоматизированная система управления горными работами (АСУГР). Эти системы, основанные на получении информации о производстве, позволяют повысить безопасность и эффективность управления производственными процессами.

АСУГР включает в себя бортовые компьютеры, установленные на подземные погрузочно-добычные машины, шахтные автосамосвалы и буровые установки, а также различные серверы и модули, при помощи которых осуществляется управление происходящими в руднике процессами. Вся снятая с горного оборудования информация в онлайн-режиме передается на поверхность диспетчеру по каналам ИДГР (оптоволоконным линиям связи, точкам доступа Wi-Fi и т. д.).

Оперативное получение данных о состоянии техники позволяет компании более эффективно отрабатывать месторождения и создавать максимально безопасные условия труда для горняков. В частности, при помощи указанных систем осуществляется непрерывный мониторинг работы внутришахтного транспорта. При этом диспетчеры получают оперативные данные о точном нахождении оборудования и производственных операциях, выполняемых самоходными установками.

Используя в работе современные аппаратно-программные комплексы, руководящий персонал рудника «Северный» может оперативно реагировать на допущенные отклонения в ходе производственного процесса, эффективно координировать действия в случае возникновения чрезвычайных происшествий и, что самое важное, предотвращать несчастные случаи, связанные с наездом самоходной техники и проведением взрывных работ.

Автоматизация управления горными работами также обеспечит планомерную подачу сырья на обогатительную фабрику с соблюдением качественной шихтоподготовки по минералогическому составу и содержанию ценных компонентов в руде.

Реализация проектов АСУГР и ИДГР общей стоимостью более 430 млн руб. — один из элементов корпоративной программы «Норникеля», именуемой «Технологический прорыв». Данная корпоративная программа предусматривает реализацию комплекса специализированных ИТ-решений для горнодобывающего, обогатительного и металлургического переделов компании. Цель программы — повысить эффективность управления производственными процессами и безопасность на производстве.

**«ИА INFOLine»: Депо для ремонта и обслуживания шахтного транспорта сдано в эксплуатацию на подземном руднике №1 ПАО "ППГХО им. Е.П. Славского" (Забайкальский край)**

Депо для ремонта и обслуживания шахтного транспорта сдано в эксплуатацию на подземном руднике №1 Приаргунского производственного горно-химического объединения (ПАО "ППГХО им. Е.П. Славского", входит в контур управления Уранового холдинга "АРМЗ"/Горнорудный дивизион Госкорпорации "Росатом").

Новый объект инфраструктуры размещен на четвёртом горизонте рудника №1, на глубине 280 м. Строительство депо проведено в рамках ПСР-проекта "Оптимизация процесса развития горных работ участка "Глубинный".

Необходимость строительства мастерской для обслуживания и ремонта электровозов и вагонов вызвана развитием горных работ. В 2020 г. добыча руды на подземном руднике №1 уже ведется в трех новых очистных блоках. Планируется ввести в эксплуатацию еще пять блоков.

Автором проекта является заместитель директора по производству рудника №1 Вячеслав Юрьев. Кроме мастерской, в депо разместились сварочный пост и смотровая яма, есть помещение для межсменного отдыха. В строительстве депо приняли участие работники подземного рудника № 1 и дирекции по поддержке производства.

# 7. ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ

**«AK&M»: ЛУКОЙЛ, Газпром нефть и Татнефть создали совместное предприятие**

ПАО "ЛУКОЙЛ", ПАО "Газпром нефть" и ПАО "Татнефть" закрыли сделку по созданию совместного предприятия для поиска и добычи трудноизвлекаемых запасов углеводородов (ТРИЗ) в Оренбургской области. Об этом говорится в сообщении сторон.

Партнеры объединят технологические и инновационные компетенции для освоения традиционных залежей нефти, а также разработки рентабельных технологий для промышленного освоения ТРИЗ на двух участках в регионе. В портфель активов совместного предприятия - ООО "Новые технологии добычи нефти" - вошли Савицкий и Журавлевский лицензионные участки. Доли участников в совместном предприятии распределились в пропорции 1/3.

Савицкий лицензионный участок расположен в Бузулукском и Грачевском районах Оренбургской области. Его площадь составляет около 900 кв. км. Участок отличается слабой степенью геологической изученности. В настоящий момент на Савицком участке пробурена первая поисково-оценочная скважина. Всего программа геологоразведочного изучения участка включает строительство 6 поисковых и разведочных скважин с горизонтальным заканчиванием.

Партнеры проводят комплекс геофизических исследований, включающий отбор и изучение керна и флюидов, научно-исследовательские и полевые несейсмические работы. Помимо этого, на площади более 880 кв. км проведена 3D-сейсморазведка.

Журавлевский лицензионный участок расположен на территории Бузулукского района Оренбургской области и граничит с Савицким лицензионным участком. Его площадь составляет около 123 кв. км. На территории участка расположено Журавлевское месторождение, которое было открыто в 1965 году и в настоящий момент находится в консервации. Согласно данным Государственного баланса запасов, остаточные геологические запасы составляют около 2.5 млн т нефти. Кроме того, на участке могут присутствовать залежи трудноизвлекамых углеводородов.

Программа геологоразведочного изучения Журавлевского участка на 2020-2023 годы включает проведение 3D-сейсмики на площади в 118 кв. км, бурение одной

разведочной скважины на традиционные запасы и одной поисково-оценочной скважины с горизонтальным заканчиванием на нетрадиционные. После комплексирования результатов геологоразведочных работ и подтверждения запасов будет сформирована программа опытно-промышленной разработки актива. Опытно-промышленную разработку Савицкого и Журавлевского участков планируется начать в 2024 году.

ПАО "ЛУКОЙЛ" (ИНН 7708004767) - вторая компания в РФ по объёмам добычи нефти. Наиболее крупный пакет акций компании контролируется её менеджментом.

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ЛУКОЙЛа, по МСФО за 2019 год выросла на 3.4% до 640.2 млрд руб. с 619.2 млрд руб. годом ранее. Выручка от реализации за 2019 год составила 7.841 трлн руб., что на 2.4% ниже по сравнению с 2018 годом - 8.036 трлн руб.

ПАО "Газпром нефть" (ИНН 5504036333) и её дочерние компании являются обладателями 61 лицензии на разведку и разработку месторождений. Доказанные запасы нефти на принадлежащих компании месторождениях превышают 4.5 млрд баррелей. Крупнейшим акционером компании является группа "Газпром".

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО "Газпром нефть", по МСФО за 2019 год выросла на 6.2% и составила 400.201 млрд руб. против 376.667 млрд руб. годом ранее. Выручка составила 2.485 трлн руб. - на уровне 2018 года (+0.2% - 2.489 трлн руб.). Показатель скорректированная EBITDA (прибыль до уплаты процентов, налога на прибыль и амортизации) остался стабильным - 795.1 млрд руб. - несмотря на отрицательную динамику цен и тенденции конъюнктуры рынка.

Убыток, относящиеся к акционерам ПАО "Газпром нефть", по МСФО за I квартал 2020 года составил 13.806 млрд руб. против прибыли в 107.894 млрд руб. годом ранее. Выручка сократилась на 12.2% до 514.568 млрд руб. с 586.359 млрд руб., показатель EBITDA - на 54.6% до 81.376 млрд руб. со 179.052 млрд руб.

ПАО "Татнефть" (ИНН 1644003838) - одна из крупнейших российских вертикально-интегрированных нефтяных компаний, в составе которой динамично развиваются нефтегазодобыча, нефтепереработка, нефтегазохимия, шинный комплекс, сеть АЗС, электроэнергетика, разработка и производство оборудования для нефтегазовой отрасли и блок сервисных структур. Татнефть также участвует в капитале компаний финансового сектора.

## 8. ЧП

**«ИЗВЕСТИЯ»: Вахтовик погиб в результате ДТП на месторождении в ХМАО**

В Ханты-Мансийском автономном округе проводится проверка по факту ДТП, в результате которого погиб вахтовик. Мужчина попал под колеса грузовой техники. Трагедия произошла на месторождении в районе автодороги Нягань–Талинка. Предварительно установлено, что рабочий 1978 года рождения попал под колеса грузовой техники и скончался на месте. Об этом пишет ИА «Ура.ру». Причины и обстоятельства ДТП устанавливаются, на месте работали наряды ГИБДД. Ранее сообщалось, что в Хабаровском крае два человека погибли и семеро пострадали в результате ДТП с участием двух автомобилей.

## 9. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ

**«UGLICH-ONLINE»: Угличской межрайонной прокуратурой выявлены нарушения законодательства о недропользовании**

Угличской межрайонной прокуратурой проведена проверка исполнения законодательства в сфере охраны окружающей среды, о недропользовании в отношении ООО «Угличское карьероуправление». В соответствии с лицензией разработка месторождения должна производиться в контурах утвержденных запасов, горного и земельного отводов. Проверкой установлен факт добычи полезного ископаемого за пределами границ утвержденного горного отвода.

За период 2018-2019 г.г. объем добытого полезного ископаемого за пределами горного отвода составил 30 556 куб.м., площадь обработки за пределами горного отвода составила 2800 кв.м. По результатам проверки межрайонной прокуратурой в отношении ООО «Угличское карьроуправление» возбуждено дело об административном правонарушении, предусмотренном частью 2 статьи 7.3 КоАП РФ (пользование недрами с нарушением условий, предусмотренных лицензией на пользование недрами). Постановлением Департамента охраны окружающей среды и природопользования Ярославской области юридическое лицо привлечено к административной ответственности, назначен штраф в размере 300 000 рублей. Постановление не вступило в законную силу.

**«КАЛУЖСКИЕ НОВОСТИ»: В Калужской области больше года крали полезные ископаемые на миллионы рублей**

Как сообщили в прокуратуре, в Кировском районе возбуждено уголовное дело по факту незаконной добычи полезных ископаемых. «Установлено, что на Жилинском месторождении формовочных песков в городе Кирове неустановленными лицами в период с апреля 2019 года по июнь 2020 года осуществлялась разработка месторождения и добыча недр в объеме более 3,5 тысячи куб. метров общей стоимостью более 4,7 млн рублей», - рассказали в ведомстве. Также удалось выяснить, что злоумышленники осуществили незаконную предпринимательскую деятельность с извлечением дохода в крупном размере. В настоящее время устанавливаются обстоятельства произошедшего.

## 10. ЗА РУБЕЖОМ

**«ИНТЕРФАКС-АЗЕРБАЙДЖАН»: Anglo Asian Mining может до 2023г может начать добычу золота с месторождения Ордубад в Нахчыване**

Британская компания "Anglo Asian Mining" (AAM - оператор по разработке золотоносных месторождений в Азербайджане – ИФ-Аз) рассчитывает до 2023 года начать разработку золотоносного месторождения Ордубад в Нахчыванской Автономной Республике Азербайджана.

AAM весной 2019 года начала программу геологоразведочных работ на Ордубаде для наращивания общих запасов драгметаллов.

«Предполагается, что разведочные работы на данной контрактной территории займут 2-3 года при условии полного доступа к ним, после чего будет проведена оценка запасов и строительство шахты, что займет дополнительно 1-2 года. Добыча золота – основная составляющая данного проекта. Однако, наша текущая стратегия геологоразведочных работ направлена и на выявление объектов медной или медно-порфировой минерализации. Месторождения этого типа обычно содержат ресурсы от 100 млн до 350 млн тонн с содержанием от 0,30 до 0,55% меди», - говорится в сообщении компании, сообщает «Интерфакс-Азербайджан».

По данным AAM, компания в ходе геологоразведочных работ обнаружила на контрактной площади Ордубад ряд появлений золота высокого качества, которые в

случае низко затратного производства могут обеспечить добычу от 20 тыс. до 50 тыс. унций в год.

Контрактная площадь Ордубад охватывает 462 кв. км и содержит многочисленные месторождения, шесть из которых были изучены: Шакардара, Пиязбаши, Мисдаг, Агюрт, Шалала и Дахчай. Эти участки находятся в радиусе 5 км.

Ордубад является частью тектонической подзоны Михмана-Зангезур, в которой находится ряд известных месторождений меди, золота и молибдена. Ордубад был предметом исследований еще в период СССР.

Как сообщалось, в настоящее время "Anglo Asian Mining" добывает золото, серебро и медь с контрактной площади Гедабек на двух открытых рудниках (Гедабек и Угур) и с одного подземного рудника (Гадир).

Контракт типа PSA был подписан 21 августа 1997 года и предусматривает разработку 6 месторождений. Доля Азербайджана в контракте составляет 51%, Anglo Asian Mining PLC - 49%.

Согласно контракту, с этих месторождений планируется добыть 400 т золота, 2,5 тыс. т серебра.

Добыча первого золота началась в 2009 году с месторождения Гедабек, добыча серебра – в 2010 году. В сентябре 2013 года компания приступила к разработке контрактной площади Гоша, летом 2015 года – с рудника Гадир, с сентября 2017 года – рудника Угур.

**Казахстан намерен привлечь частных инвесторов к ГРР, инвествозможности страны поможет оценить IHS Markit**

Казахстан планирует провести ряд презентационных мероприятий в Хьюстоне, Лондоне, Сингапуре и Дубае для привлечения крупных инвесторов в геологоразведку, сообщил агентству "Интерфакс-Казахстан" министр экологии, геологии и природных ресурсов Казахстана Магзум Мирзагалиев.

"Ситуация с COVID-19 и ее последствия сильно отразились на мировом спросе на сырье. И инвесторы, очевидно, неохотно вкладывают в разведку, либо делают это весьма аккуратно и бережливо. Понимать проблему одно, а суметь ее реализовать - это совсем другое. Поэтому встал вопрос необходимости привлечения консалтинговой компании с мировым именем и возможностями, так как именно

сейчас нам нужно суметь показать себя с наилучшей стороны с точки зрения вложения инвестиций", - сказал Мирзагалиев.

"Мы планируем привлечь компанию с мировым именем и внушительной клиентской базой. Мы уже провели первые переговоры с такой компанией - это IHS Markit, базирующаяся в Великобритании и США. Мы договорились о создании совместной рабочей группы, которая в ближайшее время проведет анализ инвестиционных возможностей страны, а также запланированы road-show, которые планируется организовать в четырех точках. Одним из таких мест станет ведущий мировой центр энергетической промышленности - Хьюстон. (. . .), также (. . .) планируется посетить Лондон, Сингапур и Дубай", - сказал министр.

Выездные мероприятия намечены на четвертый квартал 2020 года и первый квартал 2021 года.

По данным министра, общие извлекаемые ресурсы углеводородов в Казахстане оцениваются в 76,4 млрд тонн нефтяного эквивалента, имеется 15 осадочных углеводородных бассейнов, которые необходимо изучить.

Мирзагалиев также сообщил, что Казахстан не планирует сокращать расходы на проведение геологоразведочных работ в условиях кризиса, вызванного пандемией COVID-19. "В такой ситуации, естественно, нужна поддержка во избежание сокращения людей и повсеместной безработицы. В этом плане разрабатываемая государственная программа геологоразведки на 2021-2025 годы должна стать драйвером для отрасли на долгосрочную перспективу. Достижение заложенных в ней показателей - залог экономической безопасности страны в будущем. Плюс ко всему, ее реализация обеспечит людей занятостью и, соответственно, доходом. В этой связи никаких корректировок в программе не предусматривается", - сказал он.

Министр уточнил, что государство планирует вложить в реализацию госпрограммы, рассчитанной на пять лет, 153 млрд тенге (порядка $381 млн по текущему курсу). "На данном этапе сокращение предусмотренных средств на геологическое изучение недр не предполагается", - подчеркнул он.

Кроме того, Мирзагалиев сообщил, что геологоразведка на участке в Каратау Туркестанской области (юг Казахстана), где были обнаружены признаки нефти, начнется в 2021 году. "Что касается конкретно данного участка, то в рамках госпрограммы (геологоразведки на 2021-2025 годы - ИФ) мы предусмотрели геологоразведочные работы в этом районе. Проектно-сметная документация на

проведение комплекса геолого-геофизического исследования уже разрабатывается. Работы планируется начать в 2021 году", - сказал он.

"Обнаружение нефтепроявления в Леонтьевской впадине Туркестанской области не случайно, в данном регионе наши геологи выделяют два осадочных нефтегазоносных бассейна - это Шу-Сарысуйский и Сырдарьинский, потенциал которых еще малоизучен, но, по имеющимся данным, весьма значителен. В текущем году уже начались геофизические исследования на Шу-Сарысуйском осадочном бассейне, а в 2022 году начнутся работы по Сырдарьинскому бассейну", - добавил глава ведомства.

В ноябре Мирзагалиев сообщал, что на участке в Каратау в Туркестанской области казахстанские геологи обнаружили нефтепроявление.

**«РУССКАЯ ВЕСНА»: ДНР: Горняки шахтоуправления им. Лутугина провели тактические учения**

В обособленном подразделении «Шахтоуправление имени Л. И. Лутугина» ГП «Торезантрацит» прошли тактико-специальные учения с невоенизированными формированиями гражданской обороны по тушению пожаров и проведению аварийно-спасательных работ на объектах предприятия.

Подробности «Русской Весне» сообщили в пресс-службе Министерства угля и энергетики ДНР.

По легенде тренировки, в здании вывоза породы обрушилась стена из-за падения дерева, вызванного ураганным ветром, а также произошло замыкание проводки, что привело к пожару. В этот момент на месте выполняли наряд три работника предприятия, двоим удалось выбраться из аварийного здания, третьего горняка травмировало обломками.

В считанные минуты о чрезвычайном происшествии был проинформирован горный диспетчер предприятия, оповещены члены комиссии по чрезвычайным ситуациям и промышленной безопасности, привлечен личный состав невоенизированных формирований гражданской обороны шахтоуправления.

Благодаря тесному взаимодействию и профессиональным действиям работников предприятия огонь был потушен в считанные минуты, условный пострадавший был извлечен из-под завалов, ему оказали квалифицированную своевременную помощь.

Учения проводились в соответствии с Мероприятиями в сфере гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обеспечения пожарной безопасности Министерства угля и энергетики ДНР на 2020 год с целью проверки готовности личного состава невоенизированных формирований к оперативным действиям при реальных авариях на территории шахтоуправления, совершенствовании практических навыков и взаимодействия с органами управления.

Руководство шахтоуправления им. Лутугина, ГП «Торезантрацит» отметили уверенные и слаженные действия невоенизированных формирований предприятия по тушению пожара, профессионализм при устранении возможных ЧП.

**«СПУТНИК ТАДЖИКИСТАН»: Таджикистан увеличил импорт и добычу нефти**

За первые пять месяцев текущего года Таджикистан незначительно увеличил добычу и заметно повысил объемы импорта нефти

По данным Министерства энергетики и водных ресурсов, за первые пять месяцев 2020-го в стране было добыто более 9,6 тысячи тонн нефти, что на 2,5% больше, чем за аналогичный период прошлого года.

Россия осталась главным торговым партнером Таджикистана в 2020 году

Данный рост признается недостаточно значительным, чтобы изменить отношение импорта сырья в страну.

С января по май Таджикистан импортировал более 228 тысяч тонн нефтепродуктов общей суммой на 121,1 миллиона долларов США. По сравнению с прошлым годом, объем ввозимого сырья увеличился на 10,8%.

Основным поставщиком нефтепродуктов в страну является Россия. Нефтепродукты также импортируются в Таджикистан из Туркменистана, Казахстана и других стран.

Таджикистан увеличил объем производства нефтепродуктов

По прогнозам ведомства, импорт нефтепродуктов (без учета сжиженного природного газа) планируется на уровне 570 тысяч тонн на сумму 405,2 миллиона долларов.

**«TURKMENPORTAL»: Главная цель – увеличение добычи нефти и газа**

По поручению Президента Гурбангулы Бердымухамедова ведётся разработка Программы на 2020-2021 годы, призванной снизить воздействие на народное хозяйство страны неблагоприятных факторов, имеющих сегодня место в мировой экономике, обеспечить достижение докризисных макроэкономических показателей. Как указал глава государства, в данной Программе должны быть предусмотрены капиталовложения для различных отраслей экономики и поддержки экспорта производимой в стране продукции.

В настоящее время важной задачей является обеспечение стабильной работы нефтегазовой промышленности, что напрямую связано с модернизацией инфраструктуры и производственных мощностей, обновлением техники и оборудования, внедрением эффективных технологий. Отметим, что за пять месяцев этого года на эти цели было направлено более 4 миллиардов манатов. Это почти на 800 миллионов манатов больше, чем за тот же период прошлого года.

Как известно, поддержание и увеличение уровня добычи нефти и газа в Туркменистане обеспечивается за счёт повышения отдачи традиционных месторождений и освоения новых залежей – в основном, глубокозалегающих и с трудно извлекаемыми запасами.

Актуальным вопросом также является прирост запасов углеводородных ресурсов, укрепление сырьевой базы комплекса. В частности, имеются хорошие перспективы обнаружения значительных запасов нефти и газа на туркменском шельфе Каспийского моря. В целом же, всё это требует дополнительных финансовых вложений.

Следует отметить, что топливно-энергетический комплекс занимает лидирующие позиции по привлечению в Туркменистан прямых иностранных инвестиций. Примером здесь служит продуктивное сотрудничество в области разведки и разработки месторождений с Китайской национальной нефтегазовой корпорацией (CNPC), компаниями «Dragon oil» (ОАЭ), «Petronas» (Малайзия), «Eni» (Италия), «Mitro International» (Австрия), а также с ведущими компаниями Японии и Республики Корея в сфере строительства высокотехнологичных производственных комплексов по переработке нефти и газа.

**«УКРАИНА.РУ»: Украинские шахтеры выдвинулись в Киев на бессрочную акцию протеста**

Работники государственных угольных шахт Украины намерены со вторника, 30 июня, начать в столице бессрочную акцию протеста с требованием погасить задолженность по заработной плате. Об этом сообщил 29 июня глава Независимого профсоюза горняков Украины Михаил Волынец

«Горняки предприятий "Мирноградуголь", "Добропольеуголь", "Селидовуголь" выехали в столицу. 30 июня шахтеры из разных регионов Украины начинают в Киеве бессрочную акцию протеста, чтобы защитить свои гарантированные Конституцией права и передать президенту, премьер-министру, министру энергетики свои требования, среди которых: погашение перед работниками государственных шахт задолженности по выплате заработной платы, которая по состоянию на 24 июня 2020 года составляет 622,5 млн грн», — написал Волынец.

Среди перечисленных им требований шахтеров: отставка главы профильного комитета Верховной Рады Андрея Геруса и привлечение его к уголовной ответственности за развал отрасли, вывод шахт из простоя, запрет на импорт электроэнергии и угля из РФ и Белоруссии.

**«ПОРТАЛ МАШИНОСТРОЕНИЯ»: ИЗ-КАРТЭКС поставит экскаваторы в Монголию**

Петербургский ООО "ИЗ-КАРТЭКС им. П.Г. Коробкова" (входит в группу УЗТМ-КАРТЭКС) обеспечит экскаваторами монгольское ПГС "Предприятие "Эрдэнэт". В 2020 году ИЗ-КАРТЭКС отгрузит компании 2 экскаватора ЭКГ-12К, которые заменят машины, исчерпавшие свой ресурс.

Прямые поставки техники крупнейшей монгольской компании по добыче и переработке медно-молибденовой руды ИЗ-КАРТЭКС возобновил в 2018 году, поставив Эрдэнэт первый ЭКГ-12К, а осенью 2019 году на медном месторождении была введена в эксплуатацию еще одна машина такого же типоразмера.

Согласно заключенному в июне контракту, до конца 2020 года петербургский завод обеспечит Эрдэнэт еще двумя ЭКГ-12, которые монгольская компания приобретает в рамках программы по обновлению производственных мощностей. Коммерческий директор группы "УЗТМ-КАРТЭКС" Андрей Ганин не исключил, что сотрудничество Эрдэнэт и ИЗ-КАРТЭКС продолжится. "У компании есть потребность в новой технике, и мы можем предложить ей надежные,

высокопроизводительные машины с приемлемой стоимостью владения", - отметил он.

ЭКГ-12К, которые петербургский завод выпускает с 2009 года, — одна из самых востребованных моделей в линейке экскаваторов ИЗ-КАРТЭКС. За 10 лет предприятие поставило заказчикам 50 машин этого типоразмера, из них 5 – в этом году. Еще 6 ЭКГ-12К будут изготовлены до конца 2020 года.

**«ПРАЙМ»: ADNOC на 5% сократит программу поставок нефти из ОАЭ в августе**

Национальная нефтяная компания Абу-Даби (ADNOC) сократит объем программы поставок нефти, запланированных на август, на 5%, сообщило агентство Рейтер со ссылкой на источники, знакомые с вопросом.

"Программы поставок всех сортов сырой нефти на август — Murban, Upper Zakum, Das и Umm Lulu — будут сокращены на 5%", — говорится в сообщении.

Источники агентства в связи с этим также отметили, что решение компании соответствует соглашению ОПЕК+.

Кроме того, агентство Блумберг в свою очередь сообщило со ссылкой на представителя нефтяной компании, что ADNOC приостановит добычу нефти на месторождении Bab в объеме 370 тысяч баррелей в сутки на четыре недели, начиная с конца июня, из-за технических работ.

Новые договоренности ОПЕК+ стартовали с мая с сокращения добычи нефти на 9,7 миллиона баррелей в сутки на два месяца, а 6 июня это условие было продлено на июль. Далее объем сокращений снизится до 7,7 миллиона баррелей в сутки на период до конца года и 5,8 миллиона — до конца апреля 2022 года. Базой отсчета взят октябрь 2018 года, но для РФ и Саудовской Аравии — показатель в 11 миллионов баррелей в сутки, от которых по аналогии идет снижение на 23%, 18% и 14% соответственно.

**«METALS EXPERT»: Rio Tinto заключает сделку о снабжении электроэнергией рудника Ою Толгой**

Строительство электростанции Ою Толгой планируется начать в 2020 году

Второй по величине в мире шахтер Rio Tinto достиг соглашения с Монголией относительно строительства электростанции для снабжения гигантского медно-золотого рудника Ою-Толгой, расположенного в пустыне Гоби.

Новая сделка представляет собой пересмотр первоначального рамочного соглашения об источнике питания (PSFA), подписанного в 2018 году . В нем говорится, что Rio, ее дочерняя компания Turquoise Hill Resources и правительство Монголии будут работать над поиском решения для постоянного энергоснабжения к концу марта 2021 года.

В уведомлении подтверждается, что Рио не придется строить свою собственную угольную электростанцию мощностью 300 МВт, которая, по ее предварительным оценкам, может стоить 924 миллиона долларов. Вместо этого правительство начнет строительство угольной электростанции к июлю 2021 года.

По оценкам компании, электростанция будет запущена в течение следующих четырех лет. До тех пор, по словам Рио, энергоснабжение шахты и подземного проекта, поставляемого из Китая, будет продолжаться в нынешних условиях.

Массивное месторождение Ою Толгой было открыто в южной пустыне Монголии в 2001 году. Рио-Тинто получило контроль над ним в 2012 году, когда правительство Монголии сохранило одну треть собственности.

Канадская Turquoise Hill, контролируемая Рио-де-Жанейро компания, которой принадлежит 66% Oyu Tolgoi, возглавляет продолжающееся подземное расширение, которое столкнулось с многочисленными задержками и выбросами стоимости .

Rio Tinto и Turquoise оценили в прошлом году перерасход по проекту до 1,9 млрд долларов из-за сложной геологии. Они отметили, что общие капитальные затраты составят от 6,5 до 7,2 млрд долларов США.

Стоимость строительства электростанции превысила бы эту цифру.

Компании также предупредили о  дальнейших задержках до двух с половиной лет , когда ожидается первое устойчивое производство в период с мая 2022 года по июнь 2023 года.

Проект увеличит добычу с 125 000–150 000 тонн в 2019 году до 560 000 тонн при максимальной производительности, намеченной на 2025 год. Это сделает его крупнейшим новым медным рудником, который будет введен в эксплуатацию за несколько лет.

Oyu Tolgoi произвела 35 203 тонны меди и 26 154 унции золота в первые три месяца этого года, чтобы достичь ориентира по производству на 2020 год. С тех пор пандемия коронавируса привела к замедлению работы.

**«NEWS FRONT»: У Москвы и Эр-Рияда появятся вопросы — Bloomberg дает неутешительный прогноз для нефтяного сектора США**

В разгар пандемии коронавируса многим американским нефтедобытчикам приходилось выживать, так как цены на сырье даже не покрывали расходов. Теперь США сталкиваются со второй волной COVID-19, и надежды на восстановление отрасли угасают.

У Москвы и Эр-Рияда появятся вопросы - Bloomberg дает неутешительный прогноз для нефтяного сектора США. Об этом пишет агентство «Bloomberg».

Если использование транспорта снова сократится, если власти введут новые карантинные ограничения, нефтепродукты в США останутся невостребованными, разъясняют в СМИ. Усугубляется ситуация тем, что очагом смертоносного вируса стал штат Техас, и работа на месторождениях может быть приостановлена.

Апрельская сделка по сокращению добычи сырья в рамках ОПЕК+ позволила положить конец нефтяной войне и стабилизировать завышенный спрос на рынке с крайне низким предложением. Однако, как ранее сообщал News Front, в Соединенных Штатах уже начали наращивать добычу нефти, что ставит под сомнение дальнейшее соблюдение соглашения ОПЕК+. В конечно итоге участники сделки в лице России и Саудовской Аравии могут задаться неудобным для США вопросом.

Дело в том, что нынешняя стоимость нефти марки WTI хоть и недостаточно высока, чтобы начать бурение новых скважин, но может подтолкнуть компании продолжить работу на уже существующих скважинах.

«То, что произойдет дальше, может зависеть от эпидемии в США, — пишет Bloomberg. — Может случиться так, что резкий рост заболеваемости в южных штатах будет препятствовать людям путешествовать на праздники, когда казалось, что потребление бензина начинает расти. Сочетание слабого спроса и растущего предложения может вновь оказать давление на цены на нефть и поднять в рамках ОПЕК+ вопросы о том, почему группа поддерживает цены в пользу американских нефтяных компаний».

**«ТЭКНО:///БЛОГ»: Газодобытчики США оказались на грани катастрофы**

Цены на природный газ в США снизились до новых минимумов. Они упали ниже 1,50 доллара за миллион BTU (британских тепловых единиц), что является катастрофической ценой для американских газовиков.

Факторы, влияющие на рынок газа, многочисленны. В начале 2020 года цены уже упали ниже 2 долларов за миллион BTU, что было обусловлено переизбытком

предложения. Но это была не только американская проблема. Возник глобальный избыток СПГ из-за волны увеличения производственных мощностей в 2019 году.

А затем разразилась пандемия COVID-19, которая обрушила рынок нефти, а вслед за ним – рынок газа. Согласно прогнозу Международного энергетического агентства (МЭА), мировой спрос на газ в этом году сократится на 4%. Это крупнейшее в истории снижение потребление газа.

Покупатели американского СПГ в настоящее время отменяют все больше поставок. Экспорт сжиженного газа из США сократился более чем вдвое по сравнению с допандемическим уровнем. “В мире было слишком много СПГ и без COVID-19, – говорит Бен Чу, директор службы Wood Mackenzie’s Genscape. – Коронавирус еще больше усугубил ситуацию”.

Покупатели сжиженного газа готовы платить штрафы за отмену заказа вместо получения грузов от американских экспортеров, что свидетельствует о том, насколько сильно ухудшился рынок. Доставка от 40 до 45 грузов прибытием в августе была отменена, и это почти вдвое превышает уровень отмены июня.

Логика выглядит примерно так: рынок СПГ был переполнен, азиатские цены на сжиженный газ упали и больше грузов было направлено в Европу. Это привело к снижению европейских цен на газ, что привело к закрытию экономического окна для отправки американского СПГ за границу.

Отмена поставок приведет к переполнению хранилищ газа на территории Соединенных Штатов. По данным Goldman Sachs, к концу лета по этой причине в американские газохранилища дополнительно попадет более 760 млрд кубических футов “голубого топлива”.

**Добыча газа в США резко сократится**

“В результате сокращение производства газа в США, которое мы обсуждали как рисковый сценарий, стало частью нашего базового сценария на лето”, – предупредил Goldman Sachs в своем отчете. Банк предсказал, что в течение двух ближайших месяцев добыча будет ниже обычной на 2 млрд кубических футов в сутки.

В результате Goldman Sachs снизил прогноз цен на природный газ до 1,40 доллара за миллион BTU по сравнению с 1,75 доллара в более раннем прогнозе. Многие компании не получали положительного денежного потока, даже когда цены были выше. Но “голубое топливо” по цене ниже 1,50 доллара за миллион BTU – это катастрофа.

**«Синьхуа»: Китайский нефтяной гигант PetroChina продвигает освоение запасов нефти в Синьцзяне**

Синьцзянский филиал корпорации PetroChina, крупнейшего в Китае поставщика нефти и газа, ускорил эксплуатацию нефтяного месторождения Маху в Джунгарской впадине на территории Синьцзян-Уйгурского автономного района /Северо-Западный Китай/. Это крупное нефтяное месторождение, которое было обнаружено в 2017 году, имеет доказанные запасы нефти объемом свыше 1 млрд тонн.

В компании заявили, что в настоящее время ежедневный объем добычи сырой нефти на месторождении Маху составляет около 6000 тонн, и планируется, что годовой показатель в этом году достигнет примерно 2,18 млн тонн.

По состоянию на конец мая 2020 года, были введены в эксплуатацию 79 нефтяных скважин на указанном месторождении, где общий объем добычи нефти достиг около 4,85 млн тонн, отметил Хань Цзюньвэй, сотрудник отдела оценки нефтяной залежи синьцзянской нефтяной компании.

Как предполагается, годовая добыча на нефтяном месторождении Маху достигнет 5 млн тонн в 2025 году.

**«НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ»: Ливия восстановит нефтедобычу на одном из месторождений**

Предполагается добывать 10 тыс. б/с

Ливийская компания Arabian Gulf Oil Co (Agoco) на текущей неделе возобновит добычу нефти на месторождении Messla (Месла), сообщает агентство Bloomberg со ссылкой на осведомленные источники.

Отмечается, что на начальном этапе добыча составит около 10 тыс. баррелей в день. «Нефть с месторождения Messla будет отправлена на нефтеперерабатывающий завод (НПЗ) Сарир (Sarir) и направлена на использование внутри страны, а не на экспорт», - сообщили собеседники агентства.

При работе на полную мощность добыча на месторождении может достичь 70 тыс. баррелей в сутки, добавляет Bloomberg. Большая часть месторождений и портов Ливии закрыты с января из-за блокировки нефтяных объектов. В стране фактически идет гражданская война между силами Правительства национального согласия Фаиза Сарраджа и временным кабинетом Абдаллы Абдуррахмана ат-Тани, который поддерживает Ливийская национальная армия.

В результате добыча нефти в стране резко снизилась: по данным агентства, в апреле и мае она составила 90 тыс. баррелей в день против 1,1 млн баррелей в день, которые страна добывала в 2019 году.

**«ПРАЙМ»: Кронпринц Саудовской Аравии и президент Нигерии обсудили выполнение сделки ОПЕК+ - СМИ**

Наследный принц Саудовской Аравии Мухаммед бен Сальман обсудил в понедельник по телефону с президентом Нигерии Мохаммаду Бухари ход выполнения сделки нефтедобывающих стран ОПЕК+, сообщило саудовское агентство новостей SPA по итогам разговора.

По информации агентства, бен Сальман и Бухари обсудили "ход выполнения сделки ОПЕК+ и пути сотрудничества для укрепления баланса на нефтяных рынках".

Новые договоренности ОПЕК+ стартовали с мая с сокращения добычи нефти на 9,7 миллиона баррелей в сутки на два месяца, а 6 июня это условие было продлено на июль. Далее объем сокращений снизится до 7,7 миллиона баррелей в сутки на период до конца года и 5,8 миллиона — до конца апреля 2022 года. Базой отсчета взят октябрь 2018 года, но для РФ и Саудовской Аравии — показатель в 11 миллионов баррелей в сутки, от которых по аналогии идет снижение на 23%, 18% и 14% соответственно.

При этом страны, недовыполнявшие свои обязательства в мае и июне, обязались компенсировать это в июле-сентябре. Среди них назывались Ирак, Казахстан, Нигерия, Ангола, Габон.

**«ИА INFOLine»: Barrick Gold и Loncor Resources создают СП в Конго**

Компания Loncor Resources заявила, что согласовала создание СП с Barrick Gold для разработки залежей золота на золотом поясе Нгаю на северо-востоке Демократической Республике Конго. Данная цепь месторождений находится приблизительно в 220 км от золотодобывающего проекта Kibali, который контролирует Barrick. Производство золота на Barrick составило в 2019 г. рекордный уровень 814 тыс. унций при общих издержках в размере $693 на унцию.

Согласно условиям контракта, Barrick будет управлять разведкой золота и финансировать ее до завершения предварительного ТЭО. "Это новое СП с Barrick позволит укрепить контроль над Нгаю совместно нам и Barrick, как партнерам", – заявил глава Loncor Арнольд Кондрат.