



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
УПРАВЛЕНИЕ ДЕЛАМИ

НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ В СМИ. ОБЗОР РОСНЕДР 01.09.2020

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
1. ГЕОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ НАУКА	5
«ИА ДЕВОН»: Казанский университет возглавил нефтяное направление в рамках нацпроекта РФ «Наука».....	5
2. ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ, ПРАВО	7
«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Попутная добыча	7
3. ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА, МЕСТОРОЖДЕНИЯ	8
«КРАСНЫЙ СЕВЕР»: На Ямале возможны промышленные скопления нефти.....	8
4. НЕФТЬ, ГАЗ	10
«КОММЕРСАНТЪ»: Мишустин поручил «Роснефти» и Минэнерго проработать возобновление нефтедобычи на Сахалине.....	10
Долото — богато	11
Чистая прибыль «Газпрома» снизилась в 19 раз	13
«АК&М»: РуссНефть продлила лицензию на пользование недрами	13
Выручка Зарубежнефти за 2019 год выросла на 1 млрд руб.....	14
«ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»: На Чеканском месторождении в Татарстане обустроят куст добывающих скважин.....	15
«ТЮМЕНСКАЯ ЛИНИЯ»: На Вадельпском и Западно-Салымском месторождениях развивают систему транспорта нефти.....	16
«ИА МАНГАЗЕЯ»: Добыча растет.....	17
«ВЕСТНИК КАВКАЗА»: Индустрия нефти может повторить ошибки угольной промышленности.....	19
«ПРАВДА УРФО»: «Мегионнефтегаз» проводит конкурс профмастерства по 28 номинациям.....	20

«ANGI.RU»: За 7 месяцев 2020 года на территории Югры добыли 125,6 млн тонн нефти.....	21
«ORENGRAD.RU»: В Бузулукском бору добыча нефти может начаться уже в сентябре.....	21
«YUGA.RU»: «РН-Краснодарнефтегаз» поучаствовал в онлайн-конференции нефтяников	22
«РИА Томск»: Работа – праздник: сотрудники "Томскнефти" о профессиональном пути.....	23
«НАШ СЕВЕР»: Студентами ведущих вузов Сибири стали выпускники «ИНК-Класса» из Усть-Кута.....	25
5. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ	26
«ЯСИА»: Первую очередь обогатительной фабрики «Инаглинская-2» запустят 10 сентября.....	26
«НОВАЯ СИБИРЬ»: «Сибантрацит» открыл данные мониторинга взрывных работ на своих разрезах.....	26
«МЕТАЛЛОСНАБЖЕНИЕ И СБЫТ»: Уралмашзавод поставит компании «Эльгауголь» крупную партию экскаваторов	27
6. ЗОЛОТОДОБЫЧА.....	28
«INTERFAX.RU»: Главгосэкспертиза одобрила Polymetal отработку месторождения Бургали.....	28
«ИА SakhaNews»: «Дальзолото» примет на работу 51 жителя Якутии до 2022 года	29
«ПРАВДА УРФО»: Союз золотопромышленников Урала ищет способ ограничить доступ к добыче. Тонны золота уходят фирмам-«варягам»	29
7. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА	32
«INTERFAX.RU»: На медном месторождении в Башкирии приостановили геологоразведку	32
«ТАЙГА.ИНФО»: Уран и золото нашли в промышленных отходах в Кузбассе и Забайкалье.....	33

«ФедералПресс»: «Причина одна». Свердловчане вновь обвинили УГМК в загрязнении воды.....	35
«ИНТЕРФАКС»: Дальнегорский ГОК возобновил производство после длившегося месяц капремонта.....	36
8. ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ.....	37
«OGIRK.RU»: «Верхнечонскнефтегаз» выполнил гидроразрыв.....	37
«ИА МАНГАЗЕЯ»: Новый рекорд	38
9. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ.....	40
«ИНТЕРФАКС СЕВЕРО-ЗАПАД»: ЛУКОЙЛ-Коми может заплатить свыше 38 млн руб. за нефтезагрязнение под Усинском	40
«ТАСС»: Суд не удовлетворил жалобу ФАС на перенос дела по "алмазной" сделке "Лукойла" в Москву.....	41
«ИА ДЕВОН»: Саратовский Росприроднадзор оштрафовал московский «Прспект» за порчу земель нефтепродуктами.....	41
10. ЗА РУБЕЖОМ.....	43
«ИНТЕРФАКС-АЗЕРБАЙДЖАН»: AzerGold к июлю 2021г завершит геологоразведку желруды на западе Азербайджана	43
«ИА Neftegaz.RU»: И. Алиев наградил В. Алекперова орденом Дружба.	44
«ЭНЕРГОРЕФОРМА»: "ДТЭК" победил в конкурсе на Будищанско-Чутовскую нефтегазовую площадь за 650,5 млн грн.....	45
«AK&M»: Нафтогаз отстаивает право на нефтегазовые участки	46
«IRAN.RU»: Суточная добыча газа на иранском газовом месторождении Южный Парс достигла 700 млн. кубометров.....	47
Иран начал добычу нефти с новой платформы на нефтяном месторождении Салман.....	48
«ПРАЙМ»: Президент Кипра обсудил с Chevron и Noble Energy разработку месторождения "Афродита"	49
«PRO-ARCTIC»: Норвегия планирует бурить нефть в нетронутых районах Арктики.....	50
«INFOБАЛТИКА»: В Польше нашли месторождение золота	52

1. ГЕОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ НАУКА

«ИА ДЕВОН»: Казанский университет возглавил нефтяное направление в рамках нацпроекта РФ «Наука»

Будет создан консорциум с участием КФУ, РГУ им. Губкина, УГНТУ и сколковского института.

Казанский (Приволжский) федеральный университет (КФУ) стал головным в консорциуме по созданию Научного центра мирового уровня (НЦМУ) «Рациональное освоение запасов жидких углеводородов планеты». Центр создается в рамках направления «Экологически чистая ресурсосберегающая энергетика, эффективное региональное использование недр и биоресурсов».

В консорциум, инициатором которого является КФУ, вошли также Уфимский государственный нефтяной технический университет, Российский государственный университет нефти и газа им. И.М.Губкина, Сколковский институт науки и технологий.

Такие НЦМУ создаются в рамках национального проекта «Наука». Федеральным проектом «Развитие научной и научно-производственной кооперации» предусмотрен отбор не менее 9 научных центров мирового уровня. Финансирование на 2020–2024 гг. составляет 15,46 млрд рублей. На конкурсный отбор поступило 60 заявок, утверждён перечень из 10 НЦМУ по 6 приоритетным направлениям. Об этом Информагентство «Девон» узнало из сообщения по итогам проведенного вице-премьером РФ Татьяной Голиковой 28 августа заседания совета по НЦМУ.

Определяющими критериями отбора стали наличие опыта и программы соответствующих исследований, кадровый потенциал и научная инфраструктура. Учитывались интегрированность в международную научную деятельность и планируемый вклад в реализацию приоритетных направлений развития России, говорится в сообщении Минобрнауки.

Основной целью НЦМУ во главе с КФУ станет проведение исследований и разработок, направленных на обеспечение отечественной экономики дешёвой и экологичной нефтью. Об этом в докладе на вышеназванном совещании у Голиковой сообщил проректор по научной деятельности, директор Института геологии и нефтегазовых технологий КФУ Данис НУРГАЛИЕВ.

Для этого в рамках проекта предлагается создание экологичных, экономичных и энергоэффективных технологий поиска, разведки и разработки традиционных и «трудных» запасов.

Среди наиболее важных решений были названы следующие:

Технология прогнозирования запасов углеводородов крупных территорий;

Экспрессные технологии поиска, разведки и оценки запасов на «старых» месторождениях;

Технология подземной нефтепереработки с использованием наноразмерных каталитических систем;

Комплекс технологий (или парадигма) разработки месторождений-гигантов на поздней стадии, позволяющий увеличить извлекаемые запасы в 1.5-2 раза и уменьшить себестоимости добычи до 1.5-1.8 раз.

Применение этих технологий позволит вовлечь в разработку на «старых» месторождениях страны запасов объёмом не менее 30 млрд тонн с минимальными вложениями в инфраструктуру и себестоимость.

Деятельность НЦМУ позволит России стать лидером в области разработки и реализации новых технологий по нефти, цитирует ИА Девоп Даниса Нургалиева.

Центр не будет располагаться в каком-то конкретном здании, сообщил «Татар-информу» ректор КФУ Ильшат ГАФУРОВ. Отвечать за реализацию проекта будет университетский Институт геологии и нефтегазовых технологий. Но при этом есть планы по постройке отдельного здания для НЦМУ.

Информ-Девоп сообщал, что «Татнефть» применяет катализаторы КФУ для подземной переработки природного битума. Готовится аналогичный проект на Кубе совместно с компанией «Зарубежнефть».

2. ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ, ПРАВО

«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Попутная добыча

Добывать попутные полезные ископаемые теперь смогут все недропользователи без исключений. Ранее компании могли добывать сырье только в соответствии с лицензией. "Закон позволит расширить круг пользователей недр, имеющих право на добычу попутных полезных ископаемых, не указанных в лицензии", - рассказали "РГ" в минприроды.

В случае открытия на осваиваемых участках, не указанных в ней видов ископаемых или их компонентов, пользователь недр не имел права их разрабатывать. Снятие ограничений должно способствовать комплексному и эффективному освоению недр, а также увеличению объемов добычи попутных полезных ископаемых.

С июля 2016 года их добычу в качестве "пилотного" проекта разрешили компаниям с преимущественным госучастием (более 50%). Теперь это право распространили на всех без исключения пользователей недр, уточнили в минприроды.

Нефтегазовые компании получили право добывать попутные полезные ископаемые из подземных вод, извлекаемых при разработке месторождений. В них в больших количествах могут быть растворены литий, йод, бор, магний и другие ресурсы.

3. ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА, МЕСТОРОЖДЕНИЯ

«КРАСНЫЙ СЕВЕР»: На Ямале возможны промышленные скопления нефти

На Ямале возможны промышленные скопления нефти. Синим цветом обозначены контуры баженовской свиты. Учёные Института нефтегазовой геологии и геофизики имени А. А. Трофимука СО РАН из Новосибирска исследовали баженовскую свиту в южной части Ямала, между Надымом и Харампуром. Они считают, что есть все предпосылки к промышленным запасам нефти.

Самый прочный горизонт

Баженовская свита в тысячу раз плотнее, чем традиционный пласт легкоизвлекаемой нефти, гораздо прочнее бетона. Как говорят инженеры, плотность алмаза составляет 10 единиц по шкале Мооса, а входящего в баженит кварца — 7 единиц. Не всякий алмазный бур возьмёт этот «монолит». Свита залегает на 2-3-километровой глубине, имеет небольшую толщину, очень высокую температуру — до 130 градусов по Цельсию — и уникальное геологическое строение. Технологий добычи пока две — гидроразрыв и наклонное бурение, иначе никак не взломать пласт. А нефти в баженовской свите очень много! По оптимистичным прогнозам, объем геологических запасов углеводородов в баженовской свите — свыше 100 млрд тонн, но это практически недоступные для человечества залежи нефти.

Извлекаемых же запасов не больше 10-12 млрд тонн (оптимисты говорят — до 60 млрд тонн). Сегодня в нашей стране добывается около 560 млн тонн нефти. Если каким-то технологическим чудом подключить баженовские извлекаемые запасы в промышленном объёме, то даже по скромным оценкам хватит на 20 лет, причем это сверх той рентабельной нефти, что добывается в России — её должно хватить на ближайшие 15-20 лет.

Югра пытается взломать бажен

Миллиарды тонн нетронутой, нерентабельной нефти — и большинство из них, как предполагалось, находится в соседнем Ханты-Мансийском автономном округе, крупнейшем нефтяном регионе России. Добыча «черного золота» из традиционных коллекторов там падает. В 2017 году в Югре приняли ряд важных решений для поддержки масштабного освоения баженовской нефти, проект получил статус национального. Создан технологический центр Бажен, цель которого — разработать

рентабельную технологию извлечения нетрадиционных, труднодоступных залежей нефти.

– Качество запасов, с которыми мы работаем, стремительно ухудшается, – отмечал ранее Вадим Яковлев, первый заместитель генерального директора «Газпром нефти». – Например, Приобское месторождение (ХМАО) – наш крупнейший актив, его продуктивность снизилась бы в три раза, если бы компания не применяла соответствующие технологии. Наша компания должна думать теперь не только о том, как обеспечивать потребности в нефти сегодня-завтра, мы должны готовить ресурсную базу, которая будет обеспечивать добычу через 10, 15, 30 лет. И для этого нужно создавать тот комплекс технологических решений, который позволит работать с запасами совершенно другого качества. Пока Югра подбирается к своему бажену, планируя до 15 млн тонн к 2030 году, на Ямале особенно и не задумывались даже об уточнении запасов подобных залежей.

— В Западно-Сибирской нефтегазонасной провинции с каждым годом все сложнее поддерживать уровень добычи нефти из традиционных гранулярных коллекторов, – считает заведующий лабораторией проблем геологии, разведки и разработки месторождений трудноизвлекаемой нефти Института нефтегазовой геологии и геофизики СО РАН, кандидат геолого-минералогических наук Михаил Фомин. – Гигантские и крупные месторождения уже открыты, а разведанные запасы в значительной степени освоены. Возникает необходимость вовлекать в промышленную разработку новые, пока еще недостаточно изученные объекты, среди которых самым сложным, пожалуй, является баженовская свита.

Свои «сланцы» на Ямале

Пока основные перспективы нефтеносности баженовской свиты по-прежнему связываются с западными и центральными районами Ханты-Мансийского автономного округа, говорит Михаил Фомин:

— В последние годы там было выполнено множество аналитических исследований ядра по современным методикам. При этом в ЯНАО аналогичных исследований баженовской свиты выполнено существенно меньше – на приток нефти данная толща испытана лишь в единичных скважинах. Тем не менее, на юге Ямала – на Пякутинском, Малопякутинском, Вынхяхинском, Известинском и Пальниковском месторождениях открыты небольшие залежи нефти.

Как сообщило РИА «Сибирь», сотрудники Института нефтегазовой геологии и геофизики интерпретировали геологические и геофизические материалы, а также данные по геохимии органического вещества из разрезов баженовской свиты на Ямале. И резюмировали: возможны промышленные скопления нефти.

– Необходимо провести повторное испытание отложений на приток нефти с помощью современных технологий и методов, – уверен Михаил Фомин. – На этих и соседних площадях нужно пробурить новые поисковые и разведочные скважины с полным отбором керна, чтобы детально изучить структуру баженовского коллектора и характер насыщения его пустотного пространства. Нужен ли настолько трудный и нерентабельный баженовский горизонт Ямалу? Покажут время и технологии, которые смогут сделать «сланцы» доступными.

4. НЕФТЬ, ГАЗ

«КОММЕРСАНТЪ»: Мишустин поручил «Роснефти» и Минэнерго проработать возобновление нефтедобычи на Сахалине

Глава правительства Михаил Мишустин поручил Минэнерго РФ и компании «Роснефть» проработать вопрос о возобновлении добычи нефти на Сахалине, говорится в перечне поручений по итогам рабочей поездки премьера в Дальневосточный федеральный округ. Доложить о результатах компаниям нужно будет до 25 сентября.

«Минэнерго России (А.В. Новаку) совместно с ПАО "НК "Роснефть" проработать вопрос о возобновлении добычи на месторождениях, на которых прекратило добычу ООО "РН-Сахалинморнефтегаз", и о результатах доложить в правительство Российской Федерации в срок до 25 сентября»,— говорится в поручении господина Мишустина.

Напомним, что компания «Роснефть» ограничила добычу нефти на Сахалине из-за сделки ОПЕК+. Сотрудники предприятия «Сахалинморнефтегаз», дочерней компании «Роснефти», были заняты на других работах.

Долото — богато

Бурение в Черном море могло обойтись «Роснефти» в \$130 млн

Как стало известно “Ъ”, «Роснефть» в условиях санкций сама покрыла издержки совместных предприятий по разработке шельфа с итальянской Eni, хотя в 2013 году заявляла, что расходы на геологоразведку будет нести партнер. Самыми существенными стали затраты на бурение разведочной скважины в Черном море в 2018 году — почти в \$130 млн, но она оказалась бесперспективной, и Eni вышла из проекта. В этом году «Роснефть» сама начала и бурение на участках в Карском море, которые раньше планировала разрабатывать с американской ExxonMobil. По оценке экспертов, затраты на одну скважину могут достигать \$350 млн.

“Ъ” стали известны детали работы СП «Роснефти» и итальянской Eni на шельфе РФ. Компании еще в 2012 году объявили о создании трех СП: по разработке Центрально-Баренцевского, Федынского (Баренцево море) участков и Западно-Черноморских площадей (Черное море). Eni получила по 33% в Varentsmorneftegaz, Fedynskmorneftegaz и Shatskmorneftegaz. В 2013 году «Роснефть» заявляла, что «Eni обязуется полностью профинансировать на условиях "кэрри" затраты на выполнение лицензионных обязательств в части геолого-разведочных работ».

Однако из отчетности совместных компаний следует, что расходы по геологоразведке несет лишь «Роснефть».

Например, в последней опубликованной отчетности Shatskmorneftegaz за 2018 год говорится: «В соответствии с соглашением акционеров все расходы компании до момента начала добычи углеводородов, относящиеся к согласованной программе работ и бюджету, полностью оплачиваются компанией "Роснефть"».

По участкам в Баренцевом море понесенные расходы незначительны, однако в Черном море «Роснефть» и Eni в марте 2018 года пробурили разведочную скважину с помощью платформы Saipem (Scarabeo-9).

Согласно отчетности Shatskmorneftegaz, стоимость бурения скважины и связанных работ по демобилизации буровой установки составила \$128,6 млн.

Это первый случай, когда стала известна точная стоимость бурения скважины «Роснефти» на шельфе. В «Роснефти» не ответили на вопрос “Ъ”, почему компания взяла на себя финансирование геологоразведки в рамках СП вопреки заявлениям от 2013 года.

Скважина в Черном море, признавал глава «Роснефти» Игорь Сечин, не оправдала ожиданий. Как следует из отчетности Shatskmorneftegaz, Eni в итоге передала свою долю «Роснефти» и 1 августа 2018 года вышла из проекта. Однако это не помешало Игорю Сечину 24 октября 2018 года называть информацию о выходе Eni «враньем». В проектах в Баренцевом море Eni еще присутствует, но сами они заморожены из-за санкций.

В 2011 году «Роснефть» подписала с ExxonMobil соглашения по освоению шельфа примерно на тех же условиях, что впоследствии получила Eni: в частности, заявлялось, что Exxon будет финансировать геологоразведку (инвестиции оценивались более чем в \$3 млрд). Речь шла о трех шельфовых участках в Карском море (три Восточно-Приновоземельских участка) и Туапсинском прогибе в Черном море. Партнеры пробурили единственную скважину на Восточно-Приновоземельском участке-1 в 2014 году, открыв месторождение Победа. Источники “Ъ” оценивали стоимость бурения скважины в \$700 млн. После введения санкций США и ЕС в 2014 году эти проекты с Exxon были заморожены, а в 2018 году американская компания вышла из них. «Победу» же «Роснефть» не стала разрабатывать.

Однако «Роснефть» должна выполнять лицензионные обязательства и теперь пытается вести геологоразведку на шельфе в одиночку.

Так, в августе она начала бурение новой скважины Викуловская-1 на участке Восточно-Приновоземельский-1, о чем глава компании Игорь Сечин 18 августа доложил президенту РФ Владимиру Путину: «В Карском море сегодня работает наша платформа». По данным “Ъ”, бурение на Викуловской структуре проводится китайской платформой Nan Hai Jiu Hao (Nan Hai 9), которая принадлежит China Oilfield Services Limited (подконтрольна государственной CNOOC).

По данным главы консультационного центра «Гекон» Михаила Григорьева, в Карском море ведут работы еще две китайские буровые установки. Полупогружная Nanhai Bao Hao (Nan Hai 8) бурит разведочную скважину №5 на Ленинградском газоконденсатном месторождении по заказу «Газпрома», а самоподъемная Oriental Discovery — поисковую скважину Рагозинская-1 на участке Восточно-Приновоземельский-2. Эксперт отмечает, что структуры на участках «Роснефти», на которых ведется бурение, преимущественно газовые: по оценке Роснедр, подготовленные ресурсы категории D0 Викуловской составляют 700 млрд

кубометров газа и 300 млн тонн нефти, а Рагозинской — 1,2 трлн кубометров газа и 600 млн тонн нефти.

Глава исследовательских проектов Deloitte Виталий Михальчук отмечает, что буровые проекты на арктическом шельфе очень индивидуальны, их стоимость может сильно различаться в зависимости от масштабов изысканий, маршрута мобилизации и демобилизации буровой установки и ее характеристик, геологических условий и рисков, глубины и конструкции скважины, инженерно-технологического сопровождения. Общая стоимость строительства скважины в Карском море может составлять от 3–5 млрд руб. для простых проектов до 20–25 млрд руб. для наиболее сложных, полагает господин Михальчук. Глава «Infoline-Аналитики» Михаил Бурмистров полагает, что в зависимости от глубины моря — от 10 м до 440 м — на участке стоимость скважины может составить не менее \$350 млн.

Чистая прибыль «Газпрома» снизилась в 19 раз

Чистая прибыль «Газпрома» в первом полугодии по МСФО составила 45,5 млрд руб., что в 19,3 раза меньше, чем за аналогичный период 2019 года. Выручка от продаж снизилась на 28,8% — до 2,9 трлн руб., следует из отчетности.

Прибыль, относящаяся к акционерам «Газпрома», составила 32,9 млрд — это в 25,4 раза меньше, чем за аналогичный период прошлого года (836,5 млрд руб.). Из комментария зампреда правления компании Фамила Садыгова следует, что прибыль «Газпрома» для дивидендов за полгода сократилась с 288 млрд руб. до 216 млрд руб.

«"Газпром" смог выйти на положительную чистую прибыль как по итогам квартала, так и полугодия, а дивидендная база составила 216 млрд руб. за шесть месяцев 2020 года. При этом решение о размере дивидендов будет приниматься по итогам 2020 года в целом... Дивидендная политика остается приоритетом компании», — приводит компания слова господина Садыгова (цитата по «Интерфаксу»).

Напомним, «Газпром» может полностью потерять один из крупнейших зарубежных рынков — Турцию. Страна открыла богатое месторождение в Черном море и намерена отказаться от российского сырья.

«АК&М»: РуссНефть продлила лицензию на пользование недрами

ПАО НК "РуссНефть" продлило лицензию ХМН 03343 НЭ на пользование недрами до 31 декабря 2079 года. Об этом говорится в сообщении компании.

Документ был выдан 7 апреля 2017 года Департаментом по недропользованию по Уральскому федеральному округу для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых на участке недр, расположенном в Нижневартовском и Сургутском районах Ханты-Мансийского автономного округа-Югры Тюменской области.

ПАО НК "РуссНефть" входит в топ-6 крупнейших нефтяных компаний по объёмам добычи нефти в России. Компания обладает сбалансированным портфелем активов в России в ключевых нефтегазоносных регионах (Западной Сибири, Волго-Уральском регионе и Центральной Сибири), а также в Азербайджане. Объём 2P запасов компании превышает 200 млн т (SPE). Численность персонала компании составляет около 10 тыс. человек.

Материнская компания была учреждена 17 сентября 2002 года. В ноябре 2016 года материнская компания провела публичное размещение обыкновенных акций на Московской бирже. Лицом, имеющим возможность контролировать действия компании по состоянию на 30 июня 2020 года, является Михаил Гучериев. Среднесписочная численность работников компаний, входящих в группу на 30 июня 2020 года, составляет 8703 человек (на 30 июня 2019 года – 9279 человек, на 31 декабря 2019 года – 9148 человек).

Убыток РуссНефти по МСФО за первое полугодие 2020 года составил 13.607 млрд руб. против прибыли 10.559 млрд руб. годом ранее. Выручка упала на 40% до 60.134 млрд руб. со 100.447 млрд руб. Операционный убыток составил 19.863 млрд руб. против прибыли 17.02 млрд руб., убыток до налогообложения – 15.86 млрд руб.

Выручка Зарубежнефти за 2019 год выросла на 1 млрд руб.

Выручка АО «Зарубежнефть» за 2019 год по МСФО выросла почти на 1 млрд руб. и составила 92.9 млрд руб. Об этом говорится в сообщении компании.

Общий объём добычи в эффективной доле владения АО «Зарубежнефть» по итогам 2019 года превысил плановый показатель на 5.6%. Общая сумма налоговых и иных обязательных платежей в бюджет (без учёта дивидендов) в 2019 году составила 55.68 млрд руб., что выше на 24% уровня 2018 года. В 2019 году Зарубежнефть вышла на новые рынки в Узбекистане и Египте и продолжает свою международную экспансию в 2020 году.

Коэффициент частоты несчастных случаев на предприятиях Зарубежнефти снизился более чем в три раза (по сравнению с 2015 годом) и составил 0.54 в 2019 году. Отдельное внимание уделено вопросам экологии: в 2019 году уровень текущего финансирования природоохранных мероприятий в дочерних обществах, расположенных на территории Российской Федерации, показал свой значительный рост и составил около 218.04 млн руб.

АО «Зарубежнефть» — российская нефтегазовая компания стратегического значения, имеющая богатую историю и уникальный 50-летний опыт внешнеэкономической деятельности. В числе проектов работа на шельфе Вьетнама в рамках совместного предприятия «Вьетсовпетро», разработка месторождений в Ненецком автономном округе в рамках совместной компании «РУСВЬЕТПЕТРО» и СРП по Харьягинскому месторождению, применение технологий при разработке месторождений на Кубе и ведение деятельности в сегменте «Нефтепереработка и сбыт» на территории Сербской Республики (Босния и Герцеговина).

«ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»: На Чеканском месторождении в Татарстане обустроят куст добывающих скважин

Казанский филиал Главгосэкспертизы России рассмотрел проектную документацию и результаты инженерных изысканий на обустройство куста скважин Чеканского нефтяного месторождения. По итогам проведения государственной экспертизы выдано положительное заключение.

Чеканское месторождение, открытое в 1966 году, расположено на территории Азнакаевского района Татарстана. Запасы месторождения приурочены к девонским отложениям, сосредоточенным в терригенных коллекторах на глубине 1663 м и в карбонатных на глубине 1185 м. Нефть девонских отложений с высоким содержанием серы, смол и парафина относится к так называемой «тяжелой нефти», добыча которой стала возможна с применением новых технологий повышения нефтеотдачи пластов. Разработку трудноизвлекаемых запасов ведет АО «Геология», входящее в группу компаний «Шешмаойл».

Проектной документацией, получившей положительное заключение Казанского филиала Главгосэкспертизы России, предусмотрено обустройство куста № 40304 Чеканского месторождения в составе четырех добывающих скважин. Максимальная суточная производительность куста скважин по нефти составит 3,22 тонн, по жидкости - 20 куб. м.

На территории проектируемого куста скважин, расположенного в 700 м от села Верхнее Стярле, разместят четыре устьевые площадки добывающих скважин, площадки для установки четырех станков-качалок с блоками управления, ремонтных агрегатов, узлов замера нефти, канализационных и дренажных емкостей, комплектной трансформаторной подстанции, а также иных технологических и вспомогательных объектов и сооружений.

Кроме того, на участке обустройства месторождения проложат водоводы для закачки воды в скважины, нефтепровод для транспорта скважинной продукции и воздушную линию ВЛ-10 кВ для электроснабжения куста скважин. Для проезда пожарной техники устроят проезды и площадки с покрытием из щебня.

Проектировщик – ООО «Векторстрой».

«ТЮМЕНСКАЯ ЛИНИЯ»: На Вадельпском и Западно-Салымском месторождениях развивают систему транспорта нефти

На промысловых площадках Нефтеюганского района Югры построят три трубопровода общей протяженностью 32 км, предназначенных для транспорта продукции скважин по проектируемым нефтегазосборным сетям.

Ханты-Мансийский филиал Главгосэкспертизы России, сообщается на сайте ведомства, дал положительное заключение на проектную документацию и результаты инженерных изысканий на развитие трубопроводной системы Вадельпского и Западно-Салымского месторождений компании "Салым Петролеум".

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

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

Западно-Салымское месторождение, один из ключевых активов российско-голландской добывающей компании "Салым Петролеум Девелопмент Н.В.", было открыто в 1987 году в границах Салымской группы нефтяных месторождений в Западной Сибири. Извлекаемые запасы нефти составляют 96 млн тонн по категории С1+С2. Бурение первой эксплуатационной скважины на Западно-Салымском

месторождении было начато в апреле 2004 года, промышленная эксплуатация ведется с 2005 года.

Ваделыпское месторождение, открытое на Салыме в 1989 году, введено в разработку в 2006 году. Его извлекаемые запасы по категории С1+С2 достигают 18 млн тонн. Акционеры "Салым Петролеум Девелопмент Н. В." на паритетных началах - голландский концерн Royal Dutch Shell и российская компания "Газпром нефть".

«ИА МАНГАЗЕЯ»: Добыча растет

С начала эксплуатации Приобского месторождения ООО «РН-Юганскнефтегаз» добыто 480 миллионов тонн нефти. Достижение стало возможным благодаря применению прогрессивных технологий и труду профессионалов.

Приобское - одно из крупнейших по текущим запасам и добыче нефти месторождений в нашей стране. На его долю приходится около 4,5% общероссийской добычи. Это около 25 миллионов тонн черного золота ежегодно. В составе добывающего фонда Приобского региона свыше 4600 нефтяных скважин. Несмотря на довольно зрелый возраст легендарного месторождения, его развитие продолжается: возводится новая инфраструктура, осуществляется интенсивное бурение.

История освоения Приобки началась с бурения разведочной скважины № 181, давшей приток нефти 50 тонн в сутки. В 1988 году был создан цех, приступивший к промышленному освоению уникальных запасов. В настоящее время разработку месторождения ведут шесть цехов. В их числе и ЦДНГ-21, который обслуживает фонд скважин северной площади Приобского месторождения.

Цех образован восемь лет назад и за это время сумел войти в число лидеров по количеству ввода новых скважин. В настоящее время ЦДНГ-21 обслуживает почти 1500 скважин на 90 кустовых площадках, а суммарная протяженность дорог цеха составляет более 200 км. В штате молодого подразделения 240 человек. Компетентные и целеустремленные, упорные и опытные, увлеченные своей профессией люди слаженно работают под руководством бессменного начальника ЦДНГ № 21 Алексея Бурябаша.

«Сегодня Приобское - одно из месторождений России, где добыча углеводородов проходит с использованием инновационных систем и современных технологий. К примеру, с внедрением новой системы телемеханики - IT-продукта Wonderware

System Platform нам удастся оперативно проводить анализ работы погружного оборудования скважин дистанционно, а также оптимизировать процесс обработки и хранения данных», - рассказывает руководитель.

Производственные мощности Приобки растут с каждым годом. Такие масштабные производственные показатели стали возможны благодаря применению современного оборудования. Однако Максим Мильтых, старший механик ЦДНГ-21, утверждает: какой бы высокоэффективной ни была техника, главное - люди, отвечающие за ее налаженную работу.

«Наша задача - обеспечить безаварийное и надежное функционирование всего оборудования и его правильную эксплуатацию. Мы выполняем своевременный, качественный ремонт, проводим огневые и такелажные работы, ремонт АГЗУ и многое другое. В бригаде квалифицированные сварщики, владеющие всеми техниками проведения сварочных работ. Нередко им приходится работать в сложных, граничащих с экстремальными условиях, но ребята никогда не подводят.

Сводя к минимуму риски, качественно выполняют свою работу. То же можно сказать и о слесарях: ответственные, исполнительные люди», - отмечает старший механик.

Можно с уверенностью сказать: на Приобке испытаны практически все уникальные технологии, существующие в России и в мире. За каждой из них ежедневный труд сотен людей, для любого из которых Приобка стала личной историей. По словам Олега Миркина, оператора по добыче нефти и газа пятого разряда ЦДНГ-12, если вчера Приобка была чистым листом бумаги, то сегодня месторождение можно сравнить с маленьким государством.

«В 2020 году будет уже 14 лет, как я работаю здесь. Приобка все время испытывала на прочность. Особенно запомнились первые вахты. Тогда с левого берега месторождения мы улетали на вертолетах. С годами все изменилось: промысел разросся неимоверно, появилось немало нового - работать стало еще интереснее», - говорит Олег.

На Приобском месторождении меняется многое - и стратегии, и подходы. Однако генеральная линия остается прежней: стабильное развитие, выход на максимальный уровень добычи и удержание этой планки.

«ВЕСТНИК КАВКАЗА»: Индустрия нефти может повторить ошибки угольной промышленности

До этого года эксперты обычно отвергали заявления паникеров, провозглашающих конец нефтяной индустрии, но распространение коронавирусной инфекции и беспрецедентный крах мировой экономики и многих ведущих отраслей, лежащих в ее основе, сделало тему жизни после нефти гораздо более популярной. Oil Price в материале *Is Big Oil Doomed To Repeat The Coal Industry's Mistakes?* пишет, что в этом году заголовки в СМИ были полны "некрологов" о нефтяной индустрии - от банкротства отдельных сланцевых компаний до предсказаний падения отрасли в целом.

И это вовсе не чрезмерная реакция. Даже представители крупнейших компаний начинают осознавать ситуацию, в которой они оказались, и уходят от поиска новых месторождений к более прибыльным предприятиям. В частности, в Европе "большая нефть", похоже, уже приняла неизбежность надвигающегося глобального энергетического сдвига и делает первые шаги по трансформации в "большую энергию".

"Девять лет назад ExxonMobil оценивалась как самая дорогая корпорация в мире, - пишет газета Houston Chronicle. - На прошлой неделе Dow Jones исключил ее акции из своего промышленного индекса, который должен представлять экономику США. Рыночная капитализация Exxon упала с 400 миллиардов долларов в 2011 году до 175 миллиардов долларов сегодня, и нефтяной бизнес больше не так важен для экономики США".

Но "большая нефть" в США совершенно иначе отреагировала на спад по сравнению с Европой. Вместо того, чтобы вводить новшества и развиваться, ответ Соединенных Штатов выглядит так: "Отрицай... пока не умрешь". "Руководители нефтяных компаний много говорят о том, как отрасль восстановится после того, как пройдет пандемия коронавируса, но их бизнес находится в долгосрочном упадке, - пишет Houston Chronicle. - Независимо от того, кто победит на ноябрьских выборах, нужно найти новые предприятия, которые могли бы заменить нефтегазовую промышленность Техаса, чтобы избежать экономического спада".

Однако, к счастью для нефтяной промышленности, это не первый энергетический сектор в истории экономики Соединенных Штатов, который устарел. Чтобы извлечь урок из истории, американские нефтяники должны посмотреть на пример угольного сектора. "Старожилы любят говорить, что нефтяной бизнес и раньше сталкивался с

упадком и что за каждым спадом следовал новый бум. Как только цены на нефть подскочат, Техас снова начнет расти", - пишет Chronicle.

Кто раньше так говорил? Руководители угольных компаний. И все мы знаем, чем закончилась эта история.

Комментируя контраст между США и Европой, Houston Chronicle отмечает: "В то время как руководители европейских нефтяных компаний объявили о планах перехода с нефти на природный газ и, в конечном счете, на более безопасные для климата формы энергии, американская нефтяная промышленность продолжает требовать государственной помощи и защиты. Угольные компании сделали то же самое и посмотрите, где они оказались".

В этом контексте недавние статьи о том, что сланцевый сектор выдержит пандемию и станет сильнее, чем когда-либо прежде, а также о виднеющейся на горизонте цене в 100 долларов за баррель сланцевой нефти, напоминают о том, как в 2011 году председатель и главный исполнительный директор Peabody Energy Грегори Бойс сказал, что уголь вот-вот ждет новый бум. Он высмеивал предположения о том, что природный газ вытеснит уголь в энергетическом балансе США.

Сигнал для руководителей нефтяной отрасли США вполне ясен. Те, кто не сможет извлечь урок из истории, обречены повторять те же самые ошибки. Пришло время развиваться, чтобы соответствовать меняющейся глобальной энергетической отрасли.

«ПРАВДА УРФО»: «Мегионнефтегаз» проводит конкурс профмастерства по 28 номинациям

Количество участников выросло до 300

«Славнефть-Мегионнефтегаз» в преддверии Дня нефтяника проводит конкурс профмастерства, участниками которого стало около 300 человек. Соревнования продлятся 5 дней, лучших определяют в 28 номинациях.

Как сообщили в пресс-службе компании, впервые в истории конкурса наряду с работниками основного производства в нем принимают участие специалисты, которые занимаются энергоснабжением промыслов, бурением, геологоразведкой и логистическими услугами. По словам генерального директора «Славнефть-Мегионнефтегаза» Михаила Черевко, увеличение количества номинаций обусловлено тем, что «стабильность нефтедобычи зависит от комплекса факторов, в

том числе от эффективного взаимодействия всех служб, задействованных в производственных процессах».

Традиционно состязания проходят в два этапа. В формате тестирования – проверка теоретических знаний. Практический этап предполагает выполнение нескольких задач из повседневной профессиональной деятельности. Также проверяется умение оказывать первую помощь.

Отметим, что в связи со сложной эпидобстановкой на площадках конкурса предусмотрено социальное дистанцирование и термометрия, а обязательным условием допуска участников является отрицательный результат теста на коронавирус.

«ANGI.RU»: За 7 месяцев 2020 года на территории Югры добыли 125,6 млн тонн нефти

За 7 месяцев 2020 года на территории Югры добыли 125,6 млн тонн нефти. Это на 10,9 млн тонн меньше, чем за аналогичный период 2019 года.

Суммарная добыча природного и попутного нефтяного газа за январь-июль текущего года по сравнению с 2019 годом снизилась на 940 млн куб. м и составила 20,2 млрд куб. м, отметили в департаменте недропользования и природных ресурсов округа.

Отметим, что в июле в Югре было добыто 16, 272 млн тонн нефти. Это на 1, 049 млн тонн больше, чем в июне.

«ORENGRAD.RU»: В Бузулукском бору добыча нефти может начаться уже в сентябре

Ученым Русского Географического Общества все же удалось отстоять 2 из 4-х площадок Воронцовского месторождения.

В повестке ограничить добычу еще на двух месторождениях: Гремяченском и Могутовском, отметил вице-президент РГО Александр Чибилев. В Бузулукском бору добыча нефти может начаться уже в сентябре

За время противостояния экологов, ученых и нефтяников в компании “Новый поток” сменилось пять руководящих команд. Добыча нефти на Воронцовском месторождении может начаться уже в конце сентября, рассказал Александр Чибилев в телефонном интервью.

Ученым удалось отстоять 2 площадки с реликтовыми, краснокнижными насаждениями, на которых нефтяники тоже планировали вести добычу. Вера в безопасность горизонтального бурения у ученых не находит подтверждения.

Добычу с Гремячинского месторождения, которое находится за пределами бора, ученые не запрещают, однако они уже наложили вето на Могутовское месторождение, которое пересекает сразу 2 речки в национальном парке в том числе и Боровку.

Нефтяники рвутся в Бузулукский бор не первый раз. Первый печальный опыт был в 70-е годы прошлого столетия. Однако, после пожара нефтяники свернули свое хозяйство и вот сегодня вновь возвращаются. На этот шаг бизнес толкает легкая добыча углеводородов и близость нефтеперерабатывающих заводов. В обмен оренбуржцам нефтяники обещали консервацию опасных скважин и гуманную добычу.

Война за Бузулукский бор еще не проиграна, говорит вице-президент РГО Александр Чибилев. У нефтяников “Бизнес и ничего личного”, у ученых связи с сильными мира сего. Президентом РГО является никто иной как министр обороны страны Сергей Шойгу, а председатель Попечительского Совета Русского географического общества сам Президент России Владимир Путин. Возможно, опыт с шиханам в Башкирии тоже сыграет в пользу сохранения национального парка “Бузулукский бор”.

«YUGA.RU»: «РН-Краснодарнефтегаз» поучаствовал в онлайн-конференции нефтяников

ООО «РН-Краснодарнефтегаз», дочернее общество НК «Роснефть», вошло в число восьми площадок, на которых прошла конференция

НК «Роснефть» проводит корпоративные научно-технические конференции молодых специалистов уже 13 лет. Но в связи с пандемией нынешняя состоялась в онлайн формате. Для этого были разработаны регламент и электронная платформа, куда конкурсанты из разных дочерних обществ «Роснефти» загружали презентации своих проектов, а члены жюри оценивали их.

В состав жюри вошли руководители департаментов компании, заместители гендиректоров по направлению деятельности из дочерних обществ. Они оценивали более 1200 докладов в секциях по производству и технологии, экономике и

финансам, экологии и промышленной безопасности, информационным технологиям и автоматизации производства, труду и персоналу.

Жюри анализировали практическую значимость, актуальность и новизну, экономическую целесообразность и возможность применения идеи проекта на предприятиях компании.

Прошедший этап конференции, по мнению участников, организаторов и членов жюри, был проведен успешно. Финальный этап конференции состоится в четвертом квартале 2020 года. «РН-Краснодарнефтегаз» представит ведущий специалист управления по разработке месторождений Ростислав Шубенок. Он стал серебряным призером в секции «Геология нефтяных и газовых месторождений».

ООО «РН-Краснодарнефтегаз» создает все условия, чтобы молодые специалисты смогли показать свои лучшие качества. А научно-технические конференции — это одна из эффективных форм работы с молодыми нефтяниками и оценки их потенциала.

«РИА Томск»: Работа – праздник: сотрудники "Томскнефти" о профессиональном пути

Более 200 сотрудников АО "Томскнефть" ВНК отмечены различными наградами в преддверии Дня нефтяника. В числе награжденных – специалисты, чей трудовой путь связан исключительно с месторождениями "Томскнефти". В интервью журналистам они рассказали о карьере и профессиональных увлечениях.

День работников нефтяной и газовой промышленности – профессиональный праздник специалистов этой отрасли, который отмечается каждый год в первое воскресенье сентября. В нынешнем году он приходится на 6 сентября.

Признание и мотивация

Как уточнили РИА Томск в пресс-службе "Томскнефти", 18 стрежевских нефтяников награждены почетной грамотой Министерства энергетики Российской Федерации, 61 получил награды компаний "Роснефть" и "Газпром нефть", портреты девяти сотрудников размещены на городской Доске почета в Стрежевом, пятерым присвоено звание "Заслуженный работник нефтяной и газовой промышленности РФ".

Среди обладателей почетных грамот АО "Томскнефть" ВНК – мастер цеха по обслуживанию электрооборудования Лугинецкой газокomppressorной станции Юрий Лукьянов.

"На Лугинецком месторождении работаю с 2009 года. Начал трудовой путь сразу после института – послал резюме, устроился слесарем по ремонту технологических установок. Поработал, набрался опыта, перешел в основной цех. Последние 11 лет работаю в должности машиниста технологических компрессоров", – рассказывает он.

Лукьянов делится, что полученная награда – первая в его карьере: "Я ее не ждал, поэтому настроение хорошее – приятно удивлен. У нас много достойных сотрудников, почетно быть в числе тех, кого отметили".

Начальник цеха контрольно-измерительных приборов, автоматики и связи Лугинецкой газокomppressorной станции Алексей Ожегов в честь профессионального праздника получил благодарность НК "Роснефть". Он рассказывает журналистам, что работа для него – хобби.

"Автоматика, электроника, программирование – работа и хобби совпали в этих точках для меня. В свободное время я увлекаюсь системами "умных" домов, а на работе взаимодействую с "умным" оборудованием. Системы нашей компании регулярно модернизируются, поэтому мы имеем дело с наиболее современными устройствами, что, безусловно, поддерживает наш интерес к развитию профессиональных качеств", – говорит нефтяник.

Ожегов отмечает, что его стаж в "нефтянке" – почти 20 лет. Работал на месторождении в составе коллективов разных компаний, затем устроился в "Томскнефть", где прошел путь от прибориста до начальника цеха. "Многое в моей работе служит мотивацией. В том числе награды – это признание профессионализма. И это мотивирует к дальнейшей работе", – считает Ожегов.

В числе тех сотрудников "Томскнефти", чей портрет помещен на городскую Доску почета, в этом году оказался механик цеха поддержания пластового давления №1 Алексей Дабижа.

"Моя трудовая биография началась в 1985 году и связана исключительно с "Томскнефтью". Работаю и тружусь здесь больше 30 лет, чему я очень рад. Я понимаю, что я делаю, где необходимо приложить больше усилий, как организовать процесс максимально эффективно. Я уже ветеран труда, пенсионер, но продолжаю

быть на боевом посту и быть полезным своему предприятию", – резюмирует нефтяник

«НАШ СЕВЕР»: Студентами ведущих вузов Сибири стали выпускники «ИНК-Класса» из Усть-Кута

19 из 23 выпускников первого «ИНК-Класса» стали студентами ведущих вузов Сибири, поступив на бюджетные места. Ребята выбрали технические специальности, которые связаны с недропользованием и высокими технологиями. Отметим, ученики "ИНК-класса" показали высокий уровень подготовки и целеустремленность: четверо из них стали золотыми медалистами.

После школы выпускники первого «ИНК-Класса» отправятся учиться в Новосибирск, Иркутск, Томск, Красноярск и даже в Санкт-Петербург.

Напомним, «ИНК-Класс» – это совместный проект Иркутской нефтяной компании и управления образования города Усть-Кута. Первый профильный класс был открыт в 2018 году на базе школы №9. Обучение в "ИНК-Классе" бесплатное – все расходы взяла на себя Иркутская нефтяная компания. Во время обучения ребята углубленно изучали технические предметы, посещали мастер-классы и бизнес-игры, ребята участвовали в НТК, посещали производственные объекты и дважды в год приезжали на сессии в иркутский политех.

В 2019 и 2020 году сформированы новые «ИНК-Классы», ребята имеют возможность обучаться в Усть-Куте и Киренске.

5. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

«ЯСИА»: Первую очередь обогатительной фабрики «Инаглинская-2» запустят 10 сентября

Запуск первой очереди обогатительной фабрики «Инаглинская-2» мощностью 6 млн тонн угля в год, расположенной в Нерюнгринском районе Якутии, запланирован на 10 сентября текущего года, сообщили ЯСИА в пресс-службе министерства промышленности и геологии РС (Я).

Реализация проекта осуществляется в две очереди с поэтапным увеличением добываемых мощностей до 12 млн тонн в год.

Отмечается, что на новой обогатительной фабрике по проекту компании «Колмар» планируется обогащение дефицитных марок угля, которые являются ценным технологическим сырьем для черной металлургии. Угольный концентрат будет реализован на внутреннем рынке России, а также в странах Азиатско-Тихоокеанского региона.

По мнению специалистов, новая обогатительная фабрика позволит России стать мировым лидером в экспорте коксующихся углей.

Кроме того, компания «Колмар» планирует запустить в ближайшее время первую очередь крупнейшей в России шахты «Инаглинская», срок готовности которой не установлен из-за ограничений, связанных с пандемией коронавируса в республике.

На сегодняшний день на фабрике «Инаглинская-2» трудится более 200 работников. Плановая численность на первую очередь – 470 человек. После строительства II очереди объекта общая численность фабрики составит 806 человек.

«НОВАЯ СИБИРЬ»: «Сибантрацит» открыл данные мониторинга взрывных работ на своих разрезах

Группа «Сибантрацит» опубликовала данные мониторинга взрывных работ, проведенного с привлечением независимых экспертов. Компания рассматривает эту работу как неотъемлемую часть своей системы экологического менеджмента.

Замеры опубликованных данных проводятся в ближайших к месту ведения горных работ населенных пунктах. В частности, на участке «Восточный» Колыванского месторождения антрацита наблюдение за массовыми взрывными работами

проводились в деревне Харино Искитимского района (в 2,9 км. от границы горных работ). В комиссии помимо представителей ООО «Разрез «Восточный» участвовали сотрудник муниципалитета и житель деревни, а также представители ФГБУ «Центр лабораторного анализа и технических измерений» и геофизической службы «Азот Майнинг Сервис». Замерялись концентрации взвешенных и газообразных веществ, уровень шума и сейсмических колебаний.

Вывод комиссии: все измеряемые показатели ниже нормативов, сейсмическое воздействие отсутствует. Аналогичные результаты показал и комиссионный мониторинг в поселках Камешек, Чувашка и Чуазас в Кемеровской области. «Мониторинг взрывных работ на всех предприятиях группы является важной составляющей системы экологического менеджмента «Сибантрацита». Он позволяет контролировать и сводить к минимуму воздействие взрывных работ на окружающую среду. Мы и раньше осуществляли мониторинг, сейчас эта работа стала более системной, а главное – прозрачной», — говорит Нина Липатова, главный эколог ООО «УК «Сибантрацит».

Теперь замеры концентрации взвешенных и газообразных веществ, уровня шума, сейсмических колебаний с привлечением независимых специалистов и общественности будут проводиться несколько раз в месяц. Их результаты с подтверждающими документами (акт с заключением выездной комиссии, акт по результатам замеров сейсмических колебаний, протоколы по результатам замеров концентраций взвешенных и газообразных веществ и шума) будут размещаться на сайте компании www.sibanthracite.ru.

«МЕТАЛЛОСНАБЖЕНИЕ И СБЫТ»: Уралмашзавод поставит компании «Эльгауголь» крупную партию экскаваторов

Генеральный директор Управляющей компании «Эльгауголь» Александр Исаев и глава «УК УЗТМ-КАРТЭКС» (машиностроительный дивизион Газпромбанка) Ян Центр подписали контракт на поставку угледобывающей компании пятнадцати электрических карьерных экскаваторов ЭКГ-20. В соответствии с контрактом, все экскаваторы предприятия УЗТМ-КАРТЭКС – «Уралмашзавод» и «ИЗ-КАРТЭКС им. А. Г. Коробкова» – поставят в течение 2021–2022 гг. Сумма сделки составит около 9 млрд руб. ЭКГ-20 – серийный экскаватор машиностроительной компании. По словам Яна Центера, все машины для «Эльгауголь» будут изготовлены с применением комплектующих исключительно российского производства.

Компания «Эльгауголь», которая входит в Эльгинский угольный комплекс (Якутия, 51% принадлежит компании «А-Проперти»), разрабатывает крупнейшее в России месторождение коксующегося угля. Согласно комплексной программе развития, которую компания «А-Проперти» утвердила несколько месяцев назад, к 2023 г. объем добычи угля должен увеличиться с 5 до 45 млн т в год, что предполагает в том числе значительное расширение парка техники. «При этом мы понимаем свою ответственность за сохранение экологической безопасности региона. Поэтому мы приняли решение о приобретении электрических экскаваторов, которые не наносят ущерба окружающей среде», – говорит Александр Исаев. Для Группы УЗТМ-КАРТЭКС эта сделка – одна из самых крупных.

6. ЗОЛОТОДОБЫЧА

«INTERFAX.RU»: Главгосэкспертиза одобрила Polymetal отработку месторождения Бургали

Главгосэкспертиза дала положительное заключение на проектную документацию и результаты инженерных изысканий на отработку комбинированным способом запасов золотосеребряного месторождения Бургали в Магаданской области, сообщило ведомство.

Месторождение принадлежит компании Polymetal.

Добытая на Бургали руда будет транспортироваться на золотоизвлекательную фабрику "Кубака", расположенную в 125 км.

На начальном этапе компания будет вести добычу открытым способом на участке Северный, производственная мощность карьера запланирована на уровне 149,8 тыс. тонн руды в год. Доработка запасов Северного после завершения открытых горных работ будет производиться подземным способом, мощность рудника - до 70,3 тыс. тонн руды в год.

Polymetal - крупнейший в РФ производитель серебра и один из ведущих золотодобытчиков. Предприятия холдинга расположены в Магаданской и Свердловской областях, Хабаровском крае, на Чукотке и в Казахстане. Крупнейший акционер Polymetal - группа "ИСТ" Александра Несиса и партнеров (28%). Free float превышает 70%.

«ИА SakhaNews»: «Дальзолото» примет на работу 51 жителя Якутии до 2022 года

ООО «Дальзолото» до 2022 года планирует принять на работу 51 жителя Якутии, включая четырёх молодых специалистов (в возрасте до 35 лет) и 30 граждан из сельской местности в период с 2020 по 2022 год. Госкомитет РС(Я) по занятости населения и золотодобывающее предприятие подписали соответствующее соглашение, сообщают NEDRADV.

Сотрудничество между сторонами осуществляется в рамках реализации проекта республики «Местные кадры в промышленность». Госкомитет организует информирование населения и подбор специалистов, проведёт профессиональное обучение, а также обеспечит переезд сотрудников для устройства на работу в компанию. В свою очередь, «Дальзолото» будет предоставлять в госкомитет информацию о наличии свободных рабочих мест и вакантных должностях, проводить отбор кадров, а также организовывать оплачиваемые стажировки специалистов.

Справка:

ООО «Дальзолото» (входит в группу компаний «Золотой Актив») ведёт отработку месторождения Вьюн в южной части Верхоянского района Якутии, а также занимается геологическим изучением Делькенской площади в Ульчском районе и на участке Левый Джегдаг в Ванинском районе в Хабаровском крае.

«ПРАВДА УРФО»: Союз золотопромышленников Урала ищет способ ограничить доступ к добыче. Тонны золота уходят фирмам-«варягам»

Участники рынка золотодобычи обеспокоены приходом новых игроков

Союз золотопромышленников Урала просит пересмотреть систему торгов на право добычи месторождений драгметаллов. По мнению членов организации, практикуемые в настоящее время аукционы на предоставление лицензий дают возможность подать заявку технически неподготовленным компаниям, в том числе фирмам-однодневкам. Впоследствии такие игроки зачастую отказываются от освоения либо пытаются перепродать право добычи в несколько раз дороже. Золотопромышленники уверены, что возврат к системе предоставления лицензий по конкурсам, от участников которых требуется представить технико-экономическое обоснование проекта освоения месторождений, позволит обезопасить уральский рынок от неблагонадежных игроков, и готовят соответствующее обращение к

Уралнедра. Вместе с тем участники рынка не исключают, что возврат к проведению конкурсов не избавит от коррупционной составляющей, а борьба за права на лицензии из Уралнедр переключается в суды.

В Союзе золотопромышленников Урала, проанализировав складывающуюся на территории Свердловской области ситуацию, готовят обращение в Уралнедра и Министерство природных ресурсов и экологии региона. Поводом стало появление на рынке новых, не имеющих опыта работы компаний, но при этом заявляющих претензии на крупные участки.

Александр Ястребков, председатель Союза золотопромышленников Урала

«На сегодняшний день аукцион позволяет заявиться почти любому участнику и победить, если у него есть средства. Но что будет после получения лицензии такой фирмой с уставным капиталом в 10 тысяч рублей без опыта и техники? В результате и работы такие компании зачастую не ведут, и наши золотопромышленники не могут на этих участках работать, и налоги в бюджет от освоения не поступают. Мы хотим, чтобы на участки приходили наши социально ответственные компании», – выражает позицию председатель союза Александр Ястребков.

Как ранее сообщала «Правда УрФО», 2019 году лицензию на участок Ржищенский получило зарегистрированное в Кемерово ООО «Новые горные технологии». Как следует из данных системы «Контур.Фокус», 90% в уставном капитале компании контролирует Евгений Липин, которому также принадлежат два юрлица, специализирующихся на торговле топливом. Предприятие, поднявшее на тогах цену с 12 до 52 млн рублей, опередило местные артели «Нейва» и «Фарта» и получило право добычи. Запасы участка в 16,82 кв. километра оцениваются в 506 кг золота по категории С1. «Сложно сказать, как эта компания будет осваивать месторождение, учитывая, что на этом участке еще и залежи торфа», – делится мнением участник рынка.

Другой, гораздо более привлекательный участок, на который также претендовала «Нейва», – Шишимская группа россыпей с запасами по категории С1 в 1793 кг золота – на торги выставлялся дважды. В первый раз победу на аукционе одержало «Южуралзолото группа компаний» (АО «ЮГК» Константина Струкова), подняв цены почти до 1 млрд рублей, однако позже отказалось от уплаты этой суммы. На вторых торгах победителем было признано ООО «Визерион», учрежденное за несколько месяцев до аукциона. «Нейве» при этом было отказано в участии в торгах. По словам участников рынка, со стороны организаторов процедуры

работающей несколько десятилетий артели было указано якобы на отсутствие достаточной подготовки. Впрочем, официально представители Роснедр заявляли о нарушениях при подготовке документации участником.

В настоящее время заплатившее за лицензию 41 млн рублей ООО «Визерион» (при стартовой цене в 32 млн), по данным источников издания на рынке золотодобычи, подготовкой к освоению фактически не занимается. При этом предпринимало попытки продажи права добычи по цене в 6-8 раз выше итоговой аукционной.

«Чтобы начать добычу после получения лицензии необходимо потратить 260 рабочих дней только на подготовку и согласование документации. Нам приходится задействовать весь свой административный ресурс. Что сможет сделать компания без опыта, раньше не работавшая на рынке? В результате добыча не идет, а область и муниципалитет теряют материальную выгоду. Артель «Нейва» за год только налогов отдала 486 миллионов. Больше 100 млн вложили в рекультивацию. Закон предоставляет возможность Уралнедрам решать, как именно выбрать недропользователя: аукционом или конкурсом. Мы хотим, чтобы на территорию региона не приходили «варяги», а на крупных месторождениях работали свои социально ответственные компании. Пусть остальные забирают небольшие участки с запасами по 300 килограммов», – высказывает личную позицию председатель «Нейвы» Михаил Тихонов. При сегодняшней цене на золото освоение только Шишимской россыпи могло бы по налогам дать порядка 100 млн рублей ежегодно.

От прихода неподготовленных игроков на освоение месторождений, отмечают золотопромышленники, возможно уйти с помощью распределения прав на добычу через конкурсы. В отличие от аукционов, участие в которых может принять любое юрлицо, в данном случае от заявителя требуется представить технико-экономическое обоснование проекта освоения участка недр. Подобная практика применялась ранее в Уралнедрах.

«На конкурсы чаще всего выставлялись участки, где был в общем понятен конечный недропользователь – то есть это были либо крупные месторождения, за освоение которых могло взяться ограниченное число лиц, либо совсем маленькие и мало кому интересные. Выбор в пользу проведения аукционов в Роснедрах был сделан с точки зрения финансовой выгоды: цена на таких торгах поднимается выше, к тому же, если победитель после торгов отказывается платить – внесенный им начальный разовый платеж уходит государству, а месторождение выставляется вновь. В конкурсах же переторжку можно проводить только при равных проектах ТЭО.

Причем направлять в ФАС жалобы тут сложно, потому что в этой структуре нет профильных специалистов для оценки проектов. Зато в суд обращаться более реально – организатору торгов тут придется доказывать свою позицию», – поясняет источник издания, знакомый с деятельностью Уралнедр.

В Уралнедрах в ответ на запрос издания с просьбой предоставить комментарий о возможности выставления участков месторождений на конкурсах сообщили, что ответ может быть предоставлен только по согласованию с Роснедрами. К моменту выхода материала комментарий от ведомства не поступил. «Правда УрФО» продолжит следить за ситуацией.

7. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА

«INTERFAX.RU»: На медном месторождении в Башкирии приостановили геологоразведку

АО "Русская медная компания" (РМК, Екатеринбург) приостановило геологоразведочные работы на Салаватском участке медных руд в Башкирии, Об этом сообщается на сайте администрации Абзелиловского района республики.

"РМК вывела технику с территории Салаватского месторождения в Абзелиловском районе. Геологоразведочные работы на лицензионном участке приостановлены по просьбе главы администрации Абзелиловского района Ильдара Нафикова", - говорится в сообщении.

По словам Нафикова, которые приводятся в сообщении, "в связи с повышенным беспокойством населения и реальной угрозой провокаций со стороны некоторых горячих голов" он обратился к руководству "Русской медной компании" с просьбой приостановить геологическую разведку на территории Салаватского медного месторождения в Абзелиловском районе". Отмечается, что компания, рассмотрев обращение, "согласилась поставить работы на паузу и вывести технику из леса".

Предполагается, что обсуждения проекта освоения месторождения с участием местных жителей и представителей инвестора начнутся в сентябре текущего года.

"РМК заинтересована в конструктивном и мирном диалоге, равно как и жители района. На встречах с населением мы подробно ответим на все вопросы и расскажем об инвестиционной и социальной политике компании, а также о том, какие выгоды от соседства с нашими предприятиями получают территории", - приводятся в сообщении слова вице-президента по кадровой политике и социальной ответственности РМК Анны Шабаровой.

По данным районной администрации, группа РМК приобрела право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи медных руд на Салаватском участке в Башкирии по результатам аукциона. На основании лицензии владелец лицензии - ООО "Салаватское" - летом 2020 года начало геологическую разведку запасов Салаватского месторождения. Работы вела специализированная подрядная организация с соблюдением всех предписываемых требований в области промышленной и экологической безопасности. По итогам геологической разведки планировалось принять решение об отработке месторождения.

Салаватский участок недр расположен на территории Абзелиловского муниципального района. Площадь участка составляет 2,09 кв. км. Прогнозные ресурсы медных руд оцениваются в 208,7 млн тонн руды и 992,6 тыс. тонн меди. Срок действия лицензии на недропользование составляет 25 лет.

"Русская медная компания" – многопрофильный вертикально интегрированный холдинг, объединяющий более 30 предприятий. Производственные активы РМК находятся в Челябинской, Свердловской, Оренбургской и Новгородской областях, Хабаровском крае, а также в Казахстане. Основным владельцем группы является Игорь Алтушкин.

Протест вокруг шихана Куштау

Ранее в Башкирии люди протестовали против начала разработки шихана Куштау, горы, образовавшейся из рифов древнего Пермского моря. Изначально планировалось, что гора будет разрабатываться как месторождение известняка. По предварительным оценкам, ее запасов хватило бы на 150 лет. Право на разработку получила структура АО "Башкирская содовая компания" (БСК, Стерлитамак, входит в АО "Башкирская химия"). В августе на шихане начали вырубать лес. Местные жители начали протестовать, их разгоняла частная охрана и задерживали полицейские.

В ситуацию вмешались власти республики, а также был вынужден вмешаться президент РФ Владимир Путин. 26 августа Путин поручил провести прокурорскую проверку сделки, в результате которой государство утратило контроль над БСК. Правительство Башкирии предварительно оценивает ущерб от приватизации БСК в 35 млрд рублей.

«ТАЙГА.ИНФО»: Уран и золото нашли в промышленных отходах в Кузбассе и Забайкалье

Сибирские ученые нашли тяжелые и радиоактивные металлы рядом с промышленными объектами в Кемеровской области и Забайкалье. Хвостохранилища с отходами выходят прямо в местные реки.

Ученые Института нефтегазовой геологии и геофизики (ИНГГ) Сибирского отделения РАН провели эксперименты в хвостохранилищах с отходами промышленных предприятий Кемеровской области и Забайкальского края. Они обнаружили «гидрохимические аномалии» с высокой концентрацией тяжелых металлов, сообщили Тайге.инфо в пресс-службе института 31 августа.

Кузбасс

Отходы Салаирского горно-обогатительного комбината изучил старший сотрудник лаборатории геоэлектрохимии Алексей Еделев. Специалисты обнаружили увеличение концентрации токсичных газов при максимальном перепаде температур ночью.

Производство на Салаирском руднике остановили в 2013 году. Он принадлежал «Кузбассразрезуглю» (КРУ). Два карьера планировалось законсервировать, а обогатительную и золотоизвлекательную фабрики вместе с рядом опасных объектов — ликвидировать.

В хвостохранилище Салаирского ГОКа Талмовские Пески находятся отходы цианирования (насыщения поверхностного слоя стали углеродом и азотом в расплаве цианида натрия). Изучившие газовые и гидрохимические аномалии ученые пришли к выводу, что в отвале возрастает газогенерация сероуглерода и диметилсульфида, летучей жидкости с неприятным запахом.

«В результате активного взаимодействия отходов с водой и газами в реке Малая Талмовая, в русле которой расположено хвостохранилище, формируются контрастные гидрохимические аномалии с высокими концентрациями металлов», — уточнили в институте.

В отходах еще одного опасного объекта на территории Кемеровской области — Урского хвостохранилища — ученые нашли тяжелые и радиоактивные металлы: цирконий, цезий, уран, золото и таллий.

Урской отвал расположен в поселке Урск. Он был образован в 1930-х после извлечения золота цианированием из зоны окисления колчеданного Ново-Урского месторождения.

Забайкалье

Ведущий научный сотрудник лаборатории геоэлектрохимии кандидат геолого-минералогических наук Наталия Юркевич изучила гидрохимические аномалии в районе складирования сульфидных отходов золотодобычи поселка Вершино-Дарасунский.

На территории хвостохранилища Дарасунского рудного узла и выявили высокое содержание пирита, арсенопирита, блеклых руд в отходах.

«В растворенной части поверхностных вод реки Дарасун ниже по течению после складированных отходов и фабрики обнаружен широкий спектр химических элементов, концентрации которых превышают фоновые и кларковые содержания: медь, цинк, кадмий, свинец, золото, серебро, таллий, бериллий», — рассказали в пресс-службе института.

Поселок Вершино-Дарасунский находится в Тунгокоченском районе. Это одно из старейших золотодобывающих поселений Забайкалья. Сейчас там работает Дарсунский рудник, входящий в компанию «Урюмкан».

Исследовательские работы помогут ученым находить наиболее опасные участки хвостохранилищ и выработать новые рекомендации по устранению токсичных отвалов.

«ФедералПресс»: «Причина одна». Свердловчане вновь обвинили УГМК в загрязнении воды

Зеленоватый оттенок объясняют присутствием солей меди

В Ивделе, где три года назад произошла экологическая катастрофа, жители вновь пожаловались на загрязнение реки. Они связывают ее помутнение с деятельностью УГМК.

На севере Свердловской области жители пожаловались на загрязнение реки Ивдель. Информацию, которую активно обсуждают в соцсетях, корреспонденту «ФедералПресс» подтвердил депутат ивдельской городской думы Николай Заморин.

«Вода еще вчера была очень грязная, кремового цвета, что и ожидалось. Вода дерьмовая», — заявил политик.

Заморин связывает загрязнение с деятельностью УГМК на Шемурском месторождении. «Пока их не было, у нас такого не было никогда. В этих отвалах лежит все что угодно», — сказал Заморин.

«Такой зеленовато-голубоватый оттенок дают соли меди. Сейчас прошли дожди, отвалы подмыло, но подотвальные воды не улавливаются и текут в реку Черную, из Черной — в Тальтию, из Тальтии — в Ивдель», — объяснила корреспонденту «ФедералПресс» инженер Олеся Машкина.

Между тем в пресс-службе компании опровергли какую-либо причастность к загрязнению. «Жителям города не стоит беспокоиться: совсем недавно была запущена новая водозаборная станция, оборудование которой позволяет добиваться высокого качества воды», — заверили там.

«ИНТЕРФАКС»: Дальнегорский ГОК возобновил производство после длившегося месяц капремонта

ООО "Дальнегорский горно-обогатительный комбинат" (Приморский край, эксплуатирует единственное в России действующее борное месторождение) в понедельник возобновило производство после завершения планового ремонта оборудования, продлившегося месяц.

Первая партия готовой продукции будет выпущена ориентировочно 2 сентября, сообщает пресс-служба правительства Приморья.

В рамках планового ремонта предприятие потратило около 54 млн рублей - на приобретение материалов, запчастей, оборудования и оплату работ подрядчиков.

"Модернизация оборудования стратегически значимого для экономики Приморья предприятия стала возможна, в том числе, благодаря субсидии, которая предоставляется предприятию уже второй год. Правительство края реализует механизм компенсации затрат расходов предприятий горнодобывающего комплекса, расположенных в моногородах региона, по оплате расходов на электроэнергию. Высвобождающиеся оборотные средства предприятия направляют на модернизацию и обновление основного фонда", - сказал министр промышленности и торговли Приморья Сергей Калитин, слова которого приводятся в сообщении.

Ранее сообщалось, что Дальнегорский ГОК в 2019 году произвело 80,4 тыс. тонн борной кислоты (основная продукция предприятия), что на 8,6% меньше, чем в 2018 году.

На Дальнегорском боросиликатном месторождении сосредоточено около 3% мировых запасов бора. ГОК является единственным в РФ производителем борной продукции из собственного минерального сырья, имеющим полный технологический цикл от добычи руды и ее обогащения до синтеза боропродуктов, таких как борная кислота различных марок, борат кальция, борный ангидрид, датолитовый концентрат. Почти 90% продукции комбинат реализует на экспорт через собственный порт, основной объем направляется в страны Азиатско-Тихоокеанского региона.

Конечным бенефициаром ООО "Дальнегорский ГОК" является гендиректор кипрской "Версалиум Лимитед" Елена Георгиу. "Версалиум Лимитед" владеет ООО "Химпром групп" (Ханты-Мансийск), которой принадлежит 99,99% ООО "Радамант" (Приморский край), следует из отчетности "Химпром групп".

"Радамант" является единственным владельцем ООО "Дальнегорский ГОК", свидетельствуют данные системы "СПАРК-Интерфакс".

8. ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ

«OGIRK.RU»: «Верхнечонскнефтегаз» выполнил гидроразрыв

Компания «Верхнечонскнефтегаз» (входит в состав нефтегазодобывающего комплекса НК «Роснефть») выполнила программу гидроразрыва пласта на Верхнечонском нефтегазоконденсатном месторождении, запланированную на 2020 год. В феврале-июле было выполнено 10 скважинно-операций на базовом фонде скважин. Запуски скважин после операции гидроразрыва пласта состоялись в марте-июле.

Девять из десяти операций были выполнены в рекордные сроки, что повлияло на уровень добычи нефти. Дополнительный объем добычи на Верхнечонском месторождении благодаря реализации программы ГРП в первом полугодии 2020 года составил 21,44 тыс. тонн – в три раза больше плана.

В 2020 году при ГРП на базовом фонде скважин отсутствовали внеплановые остановки закачки. Все операции были выполнены на скважинах зоны отдельного залегания пластов, большинство из них при наличии газонасыщенного пласта. С целью исключения рисков прорыва газа геологи АО «ВЧНГ» совместно с экспертным центром «Роснефти» ООО «РН-ЦЭПиТР» и исполнителем работ ООО «РН-ГРП» сформировали оптимальный дизайн, ограничивающий геометрию трещины по высоте, и предусмотрели выполнение малотоннажных ГРП. Решения принимались с учётом результатов научно-исследовательской работы, уточняющей геомеханические (прочностные) свойства целевого и вышележащего продуктивных пластов, а также глинистой перемычки между ними.

Операция ГРП по используемой в «Верхнечонскнефтегазе» технологии направленной стимуляции пласта с учетом мобилизации флота ГРП на кустовую площадку длится около суток. Весь цикл от подготовительных работ до начала вывода скважины на режим занимает около 20 суток (с учётом времени самого гидроразрыва и освоения скважины после него с использованием гибкой насосно-компрессорной трубы).

Дизайн для каждой операции подбирается индивидуально для особенностей каждой скважины-кандидата, исходя из выбранной зоны стимуляции, оценки возможных рисков, литологии, прочностных свойств пластов, зоны расположения скважины, статистики прошлых работ по аналогичным скважинам и иных важных аспектов.

Цель операции гидроразрыва пласта заключается в приобщении ранее не вскрытых продуктивных интервалов пласта для получения прироста дебита нефти за счет создания канала высокой проницаемости.

Справка:

АО «Верхнечонскнефтегаз» разрабатывает Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение, одно из крупнейших в Восточной Сибири, которое расположено в Катангском районе Иркутской области.

Предприятие является оператором работ на лицензионных участках НК «Роснефть» в Иркутской области и Красноярском крае.

«ИА МАНГАЗЕЯ»: Новый рекорд

ООО «РН-Юганскнефтегаз» продолжает повышать эффективность производства. На предприятии применяют современные разработки, новые технологии, используют уникальное оборудование. Все это дает возможность наращивать объемы добычи нефти и сокращать издержки.

Новый рекорд предприятия - 591 гидроразрыв пласта за месяц, в том числе 211 ГРП на новом перспективном Эргинском месторождении. Достигнут рекорд и выработки на один флот - 27,3 гидроразрыва пласта в месяц.

Как это происходит? Под мощным давлением в пласт закачивается специальный раствор с гранулами, или пропантом. Когда давление становится критическим, пласт разрывается и нефть по сети микротрещин, которым пропант не дает сомкнуться, как по капиллярам, начинает выходить на поверхность.

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

В ООО «РН – Юганскнефтегаз» работает пять сервисных компаний по гидроразрыву пласта, одним из них является Одно из ведущих мест среди сервисных компаний Западно-Сибирского региона России, предоставляющих услуги нефтедобывающим комплексам в сфере повышения нефтеотдачи пластов, занимает закрытое акционерное общество «Совместное предприятие «МеКаМиннефть». Данный Именно этот подрядчик проводит ГРП на месторождениях Юганского региона ООО «РН-Юганскнефтегаз».

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

Техническое обеспечение соответствует современным требованиям и позволяет выполнить работу качественно и быстро. После тестовой закачки пропанта проводится тщательный анализ, лишь потом начинается основная работа. В среднем время проведения гидроразрыва составляет 18 часов хватает 24 часа, но если ГРП на многостадийной скважине на которой планируется от 5 до 10 ГРП, то, конечно, потребуются несколько дней».

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

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

9. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ

«ИНТЕРФАКС СЕВЕРО-ЗАПАД»: ЛУКОЙЛ-Коми может заплатить свыше 38 млн руб. за нефтезагрязнение под Усинском

Арбитражный суд Коми постановил взыскать с ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" более 38,6 млн рублей ущерба природе в результате нефтезагрязнения земельного участка в Усинском районе.

Как говорится в материалах суда, летом 2016 года "ЛУКОЙЛ-Коми" получила в аренду лесной участок усинского лесничества для размещения объектов нефтедобычи на Верхнее-Возейском нефтяном месторождении. В районе находится скважина №2463.

От компании 22 сентября 2016 года поступило сообщение о разгерметизации нефтесборного коллектора ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" КЦДНГ-6, зафиксировано загрязнение земельного участка на площади 3 га. В соответствии с актом визуального обследования площадь нефтезагрязнения составила 3,5 га. Была установлена порча почв на площади 2,6 га лесничества в защитных лесах. Компанию привлекли к административной ответственности, предусмотренной ч.2 ст.8.31 КоАП РФ (загрязнение лесов сточными водами, химическими, радиоактивными и другими вредными веществами, отходами производства и потребления и/или иное негативное воздействие на леса). Назначен штраф в размере 300 тыс. рублей.

Для возмещения причиненного ущерба окружающей среде компании направлялась претензия, которая осталась без удовлетворения. После этого министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Коми обратилось в суд с заявлением о взыскании с компании более 38,6 млн рублей ущерба. В августе суд удовлетворил исковые требования.

ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" - дочернее общество ПАО "ЛУКОЙЛ", зарегистрировано 12 апреля 2001 года, является одним из крупнейших недропользователей Северо-Запада России и ведет деятельность в Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции на территории Коми и Ненецкого автономного округа. В состав ООО входят территориальные производственные предприятия (ТПП) "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз", "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз", "ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз", а также Нефтешахтное управление "Яреганефть", Управление производственно-технической

комплектации и Усинский газоперерабатывающий завод. Объем добычи ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" в 2019 году составил 16,1 млн тонн, что на 0,2% меньше, чем в 2018 году.

«ТАСС»: Суд не удовлетворил жалобу ФАС на перенос дела по "алмазной" сделке "Лукойла" в Москву

ФАС в конце мая обратилась в Арбитражный суд Архангельской области с иском о признании недействительной сделки от 2017 года по продаже алмазного актива за \$1,45 млрд

Четырнадцатый апелляционный суд (Вологда) оставил без удовлетворения жалобу Федеральной антимонопольной службы (ФАС), которая пыталась оспорить решение Арбитражного суда Архангельской области перенести рассмотрение дела по продаже "Лукойлом" алмазодобывчика "АГД-Даймондс" структуре "Открытия холдинг". Об этом говорится в картотеке суда.

ФАС в конце мая обратилась в Арбитражный суд Архангельской области с иском о признании недействительной сделки от 2017 года по продаже алмазного актива за \$1,45 млрд. Правительственная комиссия по контролю за осуществлением иностранных инвестиций в РФ тогда одобрила эту сделку. Однако ФАС считает, что покупатели скрыли от правкомиссии важную информацию о конечных владельцах.

Архангельский суд принял решение перенести рассмотрение дела в Арбитражный суд Москвы. ФАС обжаловала это решение в апелляции. Заседание состоялось 31 августа. Согласно данным картотеки, рассмотрение вопроса длилось полчаса. По итогам было вынесено следующее решение: "Оставить определение суда без изменения, жалобу без удовлетворения".

"АГД Даймондс" осуществляет разработку алмазоносного месторождения им. В. П. Гриба, расположенного в России на территории Архангельской области. Это месторождение - первое по запасам в Европе, четвертое - в России и седьмое в мире.

«ИА ДЕВОН»: Саратовский Росприроднадзор оштрафовал московский «Проспект» за порчу земель нефтепродуктами

...и предписал «Саратоворгсинтезу» заменить фильтры для уменьшения выбросов.

Двенадцатый арбитражный апелляционный суд обязал нефтедобывающее ООО «НК Проспект» выплатить 4 млн 320 тыс. рублей за порчу земель. Соответствующий иск подало управление Росприроднадзора по Саратовской и Пензенской областям.

Апелляционная инстанция оставила без изменения решение Арбитражного суда Саратовской области. Об этом Информагентство «Девон» узнало из сообщения надзорного ведомства.

Московский «НК Проспект» добывает сырую нефть, горючие (битуминозные) сланцы, песок и озокерит, попутный нефтяной газ. Компания также представляет услуги в области добычи нефти и природного газа. Администрацией Энгельсского района Саратовской области компании был предоставлен в аренду земельный участок площадью 73 тыс. 800 кв. метров.

Управлением Росприроднадзора установлен факт недопустимого уровня загрязнения нефтепродуктами и серой земельного участка. Фактическое содержание нефтепродуктов в почве у скважины превышает предельно допустимую концентрацию (ПДК) в 3,8 раз.

В добровольном порядке ООО «НК Проспект» отказался возместить ущерб. Решением Арбитражного суда Саратовской области от 11 июня 2020 года, исковые требования Росприроднадзора были удовлетворены в полном объеме.

Не согласившись с этим, ответчик обратился в Двенадцатый арбитражный апелляционный суд с жалобой «НК Проспект» просил решение Арбитражного суда Саратовской области отменить как незаконное и необоснованное, вынесенное с нарушением норм материального и процессуального права.

Прим. ИА Девон:

Загрязнение земель у скважины №106 Южно-Генеральского месторождения в Энгельсском районе случилось еще в 2018 году. Участок принадлежит ответчику на праве аренды. Решением Арбитражного суда Москвы от 30 октября 2017 года "НК Проспект" было признано несостоятельным, открыто конкурсное производство. В 2017 году НК «Проспект» загрязнил почву нефтепродуктами на 100 тысяч рублей. Было возбуждено уголовное дело по ст. «порча земли». НК тогда выписали предупреждение и штрафы в размере 200 тыс. и 20 тыс. рублей.

Кроме того, местное управление выдало предписания ООО «Саратоворгсинтез» (ЛУКОЙЛ). Инспекторы выявили нарушения по выбросу загрязняющих веществ в атмосферный воздух и нарушения при эксплуатации газоочистных установок. На это предприятие неоднократно поступали жалобы жителей Саратова на резкие и неприятные запахи.

Для устранения нарушения нефтехимическому заводу необходимо провести комплекс мероприятий. В том числе предлагается рассмотреть вопрос о замене фильтров на более новые и эффективные. При невыполнении предписания «Саратоворгсинтез» ожидают новые штрафы, а также другие меры административного реагирования.

10. ЗА РУБЕЖОМ

«ИНТЕРФАКС-АЗЕРБАЙДЖАН»: AzerGold к июлю 2021г завершит геологоразведку желруды на западе Азербайджана

ЗАО «AzerGold» планирует бурение свыше 30 скважин в рамках программы геологоразведочных работ на Дашкесанском железорудном месторождении (на западе Азербайджана).

«Программа геологоразведочных работ на Дашкесанском железорудном месторождении на начальном этапе предусматривает бурение по 4 участкам 32 геологических скважин для подтверждения ресурсов. В рамках первичных исследований будут проведены буровые работы общим объемом 21 тыс. метров, 6,5 тыс. из которых планируется осуществить в текущем году», - сообщили агентству «Интерфакс-Азербайджан» в обществе.

По данным AzerGold, завершение геологоразведочных работ запланировано на первую половину 2021 года, отчет по предварительной оценке будет готов и представлен правительству во второй половине следующего года. По итогам геологоразведочных работ будут составлены геологические модели месторождения, существующие ресурсы и запасы будут пересчитаны по международным стандартам JORC, экономически рентабельные ресурсы будут повторно оценены.

«Информация, полученная по итогам буровых работ, позволит сформировать базу данных по первичным ресурсам. Анализ и изучение этой информации позволит составить последующие программы геологоразведочных работ для уточнения, увеличения и полного подтверждения ресурсов месторождения. На данный момент осуществляется сбор и оцифровка существующей информации, ведутся работы по подготовке трехмерной геологической модели месторождения с использованием специального программного обеспечения», - уточнили в AzerGold.

По информации общества, за время эксплуатации Дашкесанского железорудного месторождения в 1954-1994 годы было добыто 92 млн т руды из оцениваемых в 350 млн тонн общих запасов.

«Работы на месторождении положительно повлияют на социально-экономическое развитие региона, укрепят позиции горнорудной промышленности и, в частности, металлургии, в ненефтяном секторе. Возобновление добычи на месторождении внесет значительный вклад в развитие сопутствующих областей, послужит увеличению занятости в регионе, откроет новые, более широкие возможности для деятельности местных компаний», - отмечает AzerGold.

Как сообщалось, президент Азербайджана Ильхам Алиев 6 августа 2020 года подписал распоряжение о мерах по разработке железорудного месторождения в Дашкесане.

Согласно распоряжению, ЗАО «AzerGold» получит 3 млн манатов для начала подготовки первичного документа оценки месторождения. Средства будут выделены в рамках государственных капвложений, предусмотренных в госбюджете на 2020 год.

Кроме этого, Минэкономики поручено предусмотреть средства в госбюджете на 2021 год для завершения данной оценки.

ЗАО "AzerGold" создано указом президента Азербайджана Ильхама Алиева от 11 февраля 2015г.

Общество занимается изучением, исследованием, разведкой, разработкой и управлением золотоносных и железорудных участков Гарадаг, Човдар, Гейдаг, Дагкесемен, участка Кохнемеден и бассейна Кюрякчай.

«ИА Neftegaz.RU»: И. Алиев наградил В. Алекперова орденом Дружба

Президент Азербайджана также поздравил главу ЛУКОЙЛа с юбилеем.

Президент Азербайджана И. Алиев наградил главу ЛУКОЙЛа В. Алекперова азербайджанским орденом Достлуг (Дружба). Об этом сообщается на официальном сайте президента Азербайджана.

Президент Азербайджана постановил наградить В. Алекперова орденом Достлуг за особые заслуги в развитии взаимосвязей между Азербайджаном и Россией

Помимо этого И. Алиев поздравил В. Алекперова с 70-летним юбилеем. В поздравительном письме он отметил, что благодаря профессионализму и организаторскому таланту В. Алекперова ЛУКОЙЛ сегодня является одной из крупнейших нефтегазовых компаний в мире. Многолетняя плодотворная деятельность ЛУКОЙЛа в Азербайджане вносит важный вклад в расширение азербайджано-российского экономического взаимодействия, способствуя тем самым развитию и укреплению дружественных отношений между Азербайджаном и РФ.

Орден Достлуг был создан по указу президента Азербайджана в 2007 г. Его 1м обладателем стал писатель Ч. Айтматов. Также орденом награждались ректор МГИМО А. Торкунов, председатель Совета Федерации В. Матвиенко и бывший президент РЖД В. Якунин.

У Алекперова также имеется ряд российских орденов, в т.ч. орден За заслуги перед отечеством 2й степени, полученный в 2014 г. после Олимпиады в Сочи.

В. Алекперов с 1993 г. является главой крупнейшей частной российской нефтяной компании ЛУКОЙЛ. ЛУКОЙЛ работает в нефтегазовом секторе Азербайджана с 1994 г.. Тогда компания вошла в свой 1й международный проект по разработке нефтяного месторождения Азери-Чираг-Гюнешли (АЧГ), одного из крупнейших месторождений в азербайджанском секторе Каспия. ЛУКОЙЛ стал 1й из крупных российских компаний, начавших свою деятельность в Азербайджане. Сегодня компания участвует в разработке азербайджанского шельфового газоконденсатного месторождения Шах-Дениз.

В. Алекперов родился 1 сентября 1950 г. в г. Баку, который на тот момент был нефтяной столицей СССР.

«ЭНЕРГОРЕФОРМА»: "ДТЭК" победил в конкурсе на Будищанско-Чутовскую нефтегазовую площадь за 650,5 млн грн

ООО "Нафтогазгеорозвидка", принадлежащее DTEK OIL AND GAS B.V. Рината Ахметова, победила в конкурсе на Будищанско-Чутовскую нефтегазовую площадь (Полтавская обл.) с предложением 650,5 млн грн, передает Энергореформа.

Согласно прошедшим в понедельник торгам, "ДТЭК" опередил АО "Укргазвыдобування" с предложением 650 млн грн, ООО "Регал Петролеум Корпорейшн (Юкрейн) Лимитед" (512 млн грн), ЧАО "Укрнафтобуриння" (131 млн грн) и ООО "Индепендет Энерджи Сервисез" (130,5 млн грн).

Таким образом, в результате торгов стартовая цена на лот увеличилась с 81,561 млн грн, или в восемь раз.

В то же время в "Нафтогазе Украины" заявили, что компания продолжит в судах отстаивать свои интересы на Будищанско-Чутовскую, Оболонскую и Писаревскую площади, права на которые ранее принадлежали компании и были аннулированы.

В НАК убеждены, что Государственная служба геологии и недр в 2017 году необоснованно издала приказ об аннулировании специальных разрешений на вышеуказанные площади. Основанием для этого стало решения Полтавского облсовета, которые, по мнению компании, не содержат каких-либо обоснований и подтверждающих документов.

"Решение Госгеонедр о приостановке действия специальных разрешений компании неправомерно. В настоящее время "Нафтогаз" продолжает оспаривать его в судебных инстанциях", – говорится в сообщении на странице НАК в "Фейсбук".

В частности, НАК в 2011-2017 гг. инвестировал в освоение площадей почти 1 млрд грн, из которых свыше 0,75 млрд грн – в Будищанско-Чутовскую, на которой был выполнен комплекс 3D-сейсмических, гравиметрических, магнитометрических, геохимических исследований, проведена переобработка и переориентация всех имеющихся данных, пробурено три продуктивные скважины, которые открыли три месторождения.

«АК&М»: Нафтогаз отстаивает право на нефтегазовые участки

Группа "Нафтогаз" продолжает отстаивать свои права в связи с остановкой действия специальных разрешений компании на пользование недрами Будищанско-Чутовской площади, которую Госгеонедр сегодня продала на открытом аукционе другой компании, а также двух других участков — Оболонской и Писаревской площадей. Об этом говорится в сообщении компании.

По мнению Нафтогаза, в 2017 году Госгеонедр необоснованно утвердили приказ, послуживший основанием для отмены выданных компании спецразрешений на эти площади. Рекордная цена в 650.5 млн грн, за которую была продана Будищанско-Чутовская площадь на аукционе, свидетельствует о высокой рыночной оценке нанесённого Нафтогазу ущерба.

За пять лет, с конца 2011 года, Нафтогаз инвестировал в освоение указанных площадей почти 1 млрд грн, из которых более 750 млн грн — в Будищанско-Чутовскую. В частности, на Будищанско-Чутовском участке Нафтогаз выполнил комплекс 3D-сейсморазведочных, гравиметрических, магнитометрических, геохимических исследований, провел комплексную переобработку и переинтерпретацию всех имеющихся материалов, пробурил три продуктивных скважины, которые открыли три месторождения. Компания создала комплексные

цифровые гидродинамические модели открытых месторождений и получила подтверждение оценки запасов открытых месторождений по системе SPE-PRMS.

Однако, как отмечает компания, 13 марта 2017 года, Госгеонедро без проверки фактического состояния выполнения программы работ, как того требует законодательство, издали приказ № 124 о приостановлении действия выданных Нафтогазу специальных разрешений на пользование недрами на указанные участки. Основанием для этого стало соответствующее решение Полтавского областного совета, которое не содержит никаких обоснований и подтверждающих документов, а базируется на предвзятых обращениях отдельных депутатов.

В июне 2020 Госгеонедро объявили о намерении выставить Будыщанско-Чутовскую площадь на открытый аукцион. Сегодня её продали за 650.5 млн грн.

По мнению Нафтогаза, решение общества "Госгеонедро" о приостановлении действия специальных разрешений компании — неправомерно. Нафтогаз продолжает оспаривать его в судебных инстанциях.

Национальная акционерная компания "Нафтогаз Украины" является одной из крупнейших компаний Украины. "Нафтогаз Украины" осуществляет переработку газа, нефти и конденсата на пяти газоперерабатывающих заводах (ГПЗ), входящих в состав компании, вырабатывая на них сжиженный газ, моторные топлива и другие виды нефтепродуктов.

Чистая прибыль Нафтогаза за 2019 год выросла в 5 раз до 63.3 млрд грн с 11.6 млрд грн годом ранее. Скорректированный показатель EBITDA сократился на 28% до 65 млрд грн с 90.9 млрд грн. Предприятия группы "Нафтогаз" добыли 16.1 млрд куб. м газа (78% общей добычи газа в Украине) и обеспечили транзит 89.6 млрд куб. м газа.

«IRAN.RU»: Суточная добыча газа на иранском газовом месторождении Южный Парс достигла 700 млн. кубометров

Суточная добыча газа на иранском газовом месторождении Южный Парс достигла 700 миллионов кубических метров, сообщил управляющий директор Pars Oil and Gas Company (POGC), отвечающей за разработку месторождения.

Упомянув о 94-процентной реализации планов компании по развитию за предыдущий иранский календарный год (завершившийся 19 марта), Мохаммад Мешкинфам сказал: «Из общего количества 39 морских платформ проекта разработки Южного Парса 37 введены в эксплуатацию, а 12 из комплекса - все наземные нефтеперерабатывающие заводы - также работают в настоящее время».

Как сообщает ILNA, Мешкинфам подчеркнул, что, хотя часть разработки проекта почти завершена, более важная часть, которая поддерживает уровень производства,

только началась, заявив: «В настоящее время большая часть энергии страны поставляется из этого объединенного месторождения, поэтому мы несем большую ответственность».

Чиновник заявил, что его компания планирует разработать другие запасы и повысить коэффициент извлечения из действующих в настоящее время скважин на месторождении Южный Парс, чтобы продолжать обеспечивать 75 процентов потребностей страны в газе с этого месторождения в следующие 25 лет.

«В настоящее время, 40 процентов сырья для производства бензина в стране поставляется с этого совместного месторождения», - сказал Мешкинфам.

Он также подчеркнул, что все этапы реализации проекта разработки Южного Парса, а также работы по техническому обслуживанию были выполнены местными экспертами и инженерами, и OGC планирует продолжить развитие нефтегазовой отрасли страны, опираясь на внутренние возможности и мощности.

Газовое месторождение Южный Парс, которое Иран разделяет с Катаром в Персидском заливе, на первом этапе разделено на 24 стандартные фазы разработки. На данный момент большинство фаз полностью введены в эксплуатацию.

Огромное морское месторождение занимает территорию в 9700 квадратных километров, из которых 3700 квадратных километров, называемые Южным Парсом, находятся в территориальных водах Ирана в Персидском заливе. Остальные 6000 квадратных километров, называемые Северным куполом, расположены в территориальных водах Катара.

По оценкам, месторождение содержит значительное количество природного газа, составляющего около восьми процентов мировых запасов, и около 18 миллиардов баррелей конденсата.

Иран начал добычу нефти с новой платформы на нефтяном месторождении Салман

Иран начал добычу сырой нефти с новой платформы, установленной на нефтяном месторождении Салман, крупном нефтяном резерве, расположенном в Персидском заливе и разделяемом с Объединенными Арабскими Эмиратами.

IRNA сообщила, что добыча нефти с буровой установки S1 началась ранее в тот же день, примерно через шесть месяцев после того, как гигантская конструкция была установлена в месте примерно в 140 километрах от иранского острова Лаван в Персидском заливе.

Производство началось после того, как иранские инженеры успешно подключили платформу S1 и протестировали все ее установки и соединения с другими буровыми установками на месторождении Салман, говорится в сообщении IRNA.

Забор нефти с буровой установки, которая была полностью спроектирована и построена на территории Ирана, происходит в то время, когда Иран активизирует усилия по поддержанию и увеличению добычи нефти, несмотря на падение продаж, которое произошло в результате американских санкций.

Общие нефтяные месторождения были в центре внимания схем увеличения добычи в Иране. Ранее на этой неделе руководство министерства нефти заявило, что добыча на месторождениях, расположенных к западу от реки Карун и совместно используемых с Ираком, увеличилась в несколько раз за шесть лет и достигла 400 000 баррелей в сутки в этом году.

Это произошло из-за того, что разработка нефтяных месторождений в последние годы была на короткое время остановлена, главным образом потому, что иностранные подрядчики приостановили реализацию проектов, прежде чем покинуть их под все возрастающим давлением Америки.

«ПРАЙМ»: Президент Кипра обсудил с Chevron и Noble Energy разработку месторождения "Афродита"

Президент Кипра Никос Анастасиадис провел телеконференцию с генеральным директором компании Chevron Майклом Уиртом, в телеконференции также участвовали генеральный директор Noble Energy Дэвид Стовер и официальные лица обеих компаний, сообщил официальный представитель кипрского правительства Кириакос Кусиос.

Chevron приобретает через покупку Noble Energy долю в газовом месторождении "Афродита" возле берегов Кипра, ожидается, что сделка будет завершено в октябре, говорится в сообщении.

"В ходе телеконференции компании подтвердили важность, которую они придают разработке месторождения "Афродита" в рамках своих стратегических энергетических планов в Восточном Средиземноморье. Они заверили, что намерены как можно скорее приступить к планированию использования месторождения, несмотря на относительную задержку из-за пандемии коронавируса. Они также выразили желание посетить Кипр, как только позволят условия", — говорится в сообщении.

Президент Кипра выразил удовлетворение заявлениями официальных лиц двух компаний и заверил в готовности правительства сотрудничать с компаниями и оказывать посильную помощь для достижения общих целей, сообщил представитель кабинета.

На телеконференции присутствовали министр энергетики, торговли и промышленности Наташа Пилиду и официальный представитель правительства.

Недавно было объявлено, что компания Chevron купит Noble Energy за 5 миллиардов долларов.

На шельфе и в исключительной экономической зоне (ИЭЗ) Кипра найдены месторождения газа. В частности, запасы газа на месторождении "Афродита" оцениваются в 4,1 триллиона кубических футов (примерно 120-140 миллиардов кубометров). Разработкой месторождения займется консорциум компаний Shell, Noble Energy и Delek. Ранее Кипр заявлял, что эксплуатация месторождения газа "Афродита" начнется в 2024-2025 годах и даст Кипру более 9 миллиардов долларов доходов. Не признающая Республику Кипр Турция заявляет, что Кипр не может разрабатывать их без учета интересов турецкой общины островного государства. Анкара направила свои суда для разведки месторождений углеводородов в ИЭЗ Кипра.

Газ из кипрского месторождения "Афродита" и израильского "Левиафан" планируется поставлять в континентальную Европу по Восточно-Средиземноморскому газопроводу EastMed. Он свяжет Грецию, Кипр и Израиль с югом Европы, его протяженность составит 1,9 тысячи километров, инвестиции в строительство оцениваются в 6 миллиардов евро. Проектная мощность составляет 10 миллиардов кубометров газа ежегодно. Впоследствии возможно ее увеличение до 20 миллиардов кубометров в год.

«PRO-ARCTIC»: Норвегия планирует бурить нефть в нетронутых районах Арктики

Норвегия планирует расширить бурение нефтяных скважин в ранее нетронутых районах Арктики, что может угрожать хрупкой экосистеме и может спровоцировать военное противостояние с Россией. Об этом пишет в своем материале The Guardian

Общественные консультации по открытию девяти новых норвежских нефтяных месторождений завершились в среду. Рассматриваемые районы расположены намного севернее в Арктике, чем те уступки, которые президент США Дональд Трамп объявил в отношении Аляски в этом месяце. Эксперты говорят, что этот район считается опасным как с экологической точки зрения, так и с точки зрения прибыльности. Они также говорят, что это решение может вызвать антагонизм у других стран, которые являются участниками 100-летнего договора о Шпицбергене, который регулирует деятельность в данной области.

Илан Кельман, профессор по рискам, устойчивости и глобальному здоровью в UCL и Университете Агдера в Норвегии, говорит, что в арктических условиях не бывает безопасной добычи нефти. «Несмотря на изменения в окружающей среде, Арктика

— очень суровое место. Много может пойти не так, а когда что-то пойдет не так ... это может надолго нанести серьезный ущерб», — сказал он.

Хельге Риггвик, историк нефти из Университета Осло, говорит, что этот шаг Норвегии является результатом борьбы нефтяной промышленности, кризиса, который усугубился во время пандемии коронавируса. «Когда правительство премьер-министра Эрны Сольберг объявило о проведении аукциона по аренде, это стало кульминацией многолетнего процесса, в ходе которого Норвегия медленно продвигалась дальше на север», — сказал он.

В июне Норвегия установила ожидаемую южную границу океанического льда, также известную как «кромка льда», к югу от Шпицбергена. Разведка нефти к северу от края не допускается. «В недавнем компромиссе с кромкой льда, который изменил зону, Норвегия приближается к абсолютному пределу, на котором разведка нефти будет разрешена другими странами», — сказал Риггвик.

WWF, Friends of the Earth Norway, Greenpeace и Nature & Youth направили в понедельник правительству Норвегии открытое письмо, в котором указывалось, что в предыдущих восьми раундах концессий между 2002 и 2019 годами правительство выдало лицензии в областях, где министерство окружающей среды, Норвежский полярный институт и Институт морских исследований не рекомендовали проводить разведку. «Учитывая, что у нас пока нет технологии для очистки разливов в арктических условиях, на самом деле нет никакого смысла продолжать добычу на шельфе», — сказал Кельман.

Эрленд Джордал, политический советник министерства нефти и энергетики Норвегии, сказал: «Широкое парламентское большинство открыло большую часть Баренцева моря для разведки месторождений нефти более 30 лет назад. Исключение составляет юго-восточная часть Баренцева моря, которая была открыта широким парламентским консенсусом в 2013 году после соглашения с Россией о морских линиях, проведенных в этом море. В Норвегии у нас большой опыт в области надежной и безопасной нефтяной деятельности в Баренцевом море. «У нас самые строгие в мире правила охраны труда и техники безопасности, а также проактивная политика сосуществования с рыбными промыслами и другими сторонами, использующими море».

Согласно договору о Шпицбергене, который подписали 46 государств, Норвегия обладает суверенитетом над островом с некоторыми оговорками. Он регулирует милитаризацию архипелага и позволяет всем подписавшим его сторонам заниматься там коммерческой деятельностью, хотя пока это сделали только Россия и Норвегия. Однако как суверенное государство Норвегия несет ответственность за окружающую среду и может наложить вето на любую добычу нефти. «Если бы Норвегия захотела, они могли бы занять здесь позицию», — сказал Кельман. «Мы знаем, что ископаемое топливо — невозобновляемый источник, поэтому нам нужно

отказаться от этого. Норвегия и другие страны теперь имеют возможность сократить использование и добычу ископаемого топлива. Заглядывая в будущее, Норвегия могла бы реализовать свое суверенное право и сделать его лучше для людей».

Действия Норвегии также рискуют усилить напряженность в отношениях с Россией, для которой этот регион имеет огромное стратегическое значение. «За последние несколько лет Россия модернизировала свой северный атомный подводный флот и расширила свое военное присутствие на близлежащем архипелаге Земля Франца-Иосифа», — говорит Риггвик. «Формально Россия поддерживает договор, но переход Норвегии на ранее нетронутую территорию может быть воспринят как агрессивный».

Кельман сказал: «Независимо от того, что Россия делает на юге, многие аналитические доклады, которые мы рассматриваем и принимаем во внимание, показывают, что Россия не хочет провокаций на Шпицбергене или в других местах Арктики. России выгодно сотрудничать и держать людей на стороне.

«Поэтому, когда Норвегия внезапно приходит и говорит: «Мы собираемся воспользоваться своими правами и приступить к этой разведке», остается открытым вопрос: действительно ли это из-за ископаемого топлива или для того, чтобы спровоцировать Россию, или сочетание того и другого?». Крайний срок подачи заявок на концессии — начало 2021 года, с целью их предоставления вскоре после этого.

«ИНФОБАЛТИКА»: В Польше нашли месторождение золота

Согласно информации польского министерства окружающей среды, на юго-западе страны, вблизи деревни Миколайовице в Нижней Силезии, обнаружены запасы золотой руды, оцениваемые примерно в пять тысяч тонн.

По сообщению министерства, открытие стало результатом длительных геологических изысканий, которые были начаты в 2015 году по запросу местной добывающей компании Sudeckie Kopalnie Surowców Mineralnych – геологи бурили скважины и собирали пробы, которые затем анализировались в лаборатории. Геологические документы о месторождении были полностью подготовлены в прошлом году. К настоящему моменту компания уже получила официальное разрешение, позволяющее ей подать заявку на начало добычи. Однако на этом она останавливаться не собирается, и намерена продолжить изыскания в близлежащих районах, рассчитывая обнаружить новые запасы руды.

Как отмечает польское издание The First News, это первая подобная геологическая находка в Польше со времен Второй мировой войны. И, несмотря на то, что дата начала добычи пока неизвестна, местное население уже пребывает в приподнятом настроении, ожидая, что золото обогатит регион и привлечет в него туристов.