



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
УПРАВЛЕНИЕ ДЕЛАМИ

НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ В СМИ. ОБЗОР РОСНЕДР 11.11.2020

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
1. МИНПРИРОДЫ РОССИИ, РОСНЕДРА	6
«ФедералПресс»: Смена руководителя Минприроды: Юрий Трутнев идет ва-банк.....	6
«РИА Новости/Прайм»: Александр Козлов возглавил Минприроды РФ	7
«ТАСС»: Козлов заявил, что геологоразведку нужно проводить с учетом спроса рынка на ископаемые	8
«ИА REGNUM»: Козлов обещает проверку министров природы регионов России.....	8
«АИФ»: Врио главы Минприроды Светлана Радченко. Досье.....	9
«ПОРТ АМУР»: Минприроды Приамурья будет участвовать в выдаче лицензий на добычу золота	10
«ИА INFOline»: Состоялось первое заседание обновленного состава комиссии по вопросам разработки месторождений полезных ископаемых отдела геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по ДФО – Дальнеддра.....	10
2. ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ, ПРАВО	11
«ПАРЛАМЕНТСКАЯ ГАЗЕТА»: Тимофеева призвала Козлова быстрее подключаться к работе в Минприроды	11
3. ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА, МЕСТОРОЖДЕНИЯ	12
«ПАРЛАМЕНТСКАЯ ГАЗЕТА»: Сроки геологоразведки в Архангельской области могут продлить до 7 лет.....	12
«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Скважина покажет	12
«НЕФТЬ КАПИТАЛ»: Тюлений нефтегазовый участок будет разыгран 24 декабря	15

4. НЕФТЬ, ГАЗ	16
«ИА REGNUM»: Жириновский: Лукашенко хочет купить месторождение на деньги России.....	16
«ПРАЙМ»: Добыча нефти "Лукойла" за девять месяцев снизилась на 9%	16
«МЕТАЛЛОСНАБЖЕНИЕ И СБЫТ»: Сервисная сеть ГК «Римера» приступила к обслуживанию насосов на месторождениях «Удмуртнефти».....	17
«ИА Neftegaz.RU»: ЛУКОЙЛ завершил реконструкцию учебно-исследовательского полигона в РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина	18
Газпром нефть будет использовать беспилотники для инвентаризации грузов на складах	19
«БАЙКАЛ 24»: Компания «Газпром добыча Иркутск» отметила 20-летний юбилей	21
«НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ»: «Газпром» хочет повысить цену для Польши.....	23
«ANGI.RU»: ПАО «Варьеганнефть» подготовило производственные объекты к новому отопительному сезону	24
Роснефть перешла на новые международные стандарты в области ПБОТОС	25
«ИА INFOline»: БКНС для пробной эксплуатации Луцяхского месторождения (ЯНАО)	26
На Губкинском газовом промысле нарабатывают опыт эксплуатации скважин по концентрическим лифтовым колоннам.....	26
«ENERGYBASE.RU»: Предложен способ снижения затрат на электроэнергию на нефтегазовых месторождениях	27
«НЕФТЬ КАПИТАЛ»: На разведочной скважине на правобережной части Астраханского ГКМ получен приток газа.....	28
«ОРЕНБУРГСКОЕ РЕГИОНАЛЬНОЕ ТЕЛЕВИДЕНИЕ»: ООО «Газпром добыча Оренбург» проводит ликвидацию скважин в границах горного отвода.....	28

5. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ	29
«ПРОФИЛЬ»: Экскаваторы КРУ будут контролироваться удаленно	29
«КУЗПРЕСС»: Дело на сотни миллионов.....	30
«Якутия24»: Добычу угля в Якутии планируют увеличить вдвое в течение пяти лет	31
6. ЗОЛОТОДОБЫЧА.....	32
«ВЕСТИ АМУРСКАЯ ОБЛАСТЬ»: Новая комиссия отказывает золотодобытчикам в лицензиях	32
«РИА Новости/Прайм»: Наталка получила энергию ЛЭП-220	32
7. ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ.....	33
«SARNOVOSTI.RU»: На Кумысной поляне благоустраивают 25 родников .	33
8. АРКТИКА, ШЕЛЬФ	34
«РИА Новости»: Путин назначил Чекунова главой Минвостокразвития	34
«ТАСС»: Онлайн-оформление доступа к общераспространенным ископаемым в Арктике начнут с 2021 года	35
«ИА Neftegaz.RU»: ЛенМорНИИПроект объявил новые конкурсы по проекту строительства грузового терминала Арктик СПГ-1 НОВАТЭКа	35
9. СОБЫТИЯ.....	37
«ИА ДЕВОН»: На Ямале встретятся нефтегазовые и машиностроительные компании	37
10. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ.....	39
«АК&М»: «ЛУКОЙЛ-Коми» нарушал требования природоохранного законодательства на разрабатываемых месторождениях	39
«ВЕСТИ ПОДМОСКОВЬЯ»: Столичная компания заплатит 500 тысяч рублей за незаконное недропользование	40
«ИА INFOLine»: Сибирское управление Ростехнадзора приостановило работу ленточных конвейеров на шахте "им. С.М. Кирова"	41

«MINPRIRODYRI.RU»: Госинспекторами Минприроды РИ выявлено нарушение ФЗ «О недрах» в с.п. Барсуки	41
«ФедералПресс»: Золотодобытчики Хакасии загрязняли реки. Возбуждено дело.....	42
«ОРЕНБУРГ МЕДИА»: В Акбулакском районе два МУПа добывали питьевую воду без лицензии	43
11. ЗА РУБЕЖОМ.....	44
«ИНТЕРФАКС-АЗЕРБАЙДЖАН»: Азербайджан в октябре выполнил сделку ОПЕК+ на 100% - Минэнерго.....	44
«БЕЛТА»: "Белоруснефть" внедряет цифровой формат в системе хранения нефтепродуктов	45
«ANGI.RU»: В Казахстане в 2020 году добыли 71,6 млн тонн нефти	46
«ИА INFOLine»: Алмалыкский ГМК: масштаб работ на месторождении "Ёшлик I"	47
«ПРАЙМ»: Ирак и Саудовская Аравия договорились о сотрудничестве в рамках ОПЕК.....	47
«ИА Neftegaz.RU»: Total откладывает на год перезапуск газового месторождения Тайра на шельфе Дании. Печаль для Польши	48
«ЦЕНТР ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ»: В TOTAL разработали симулятор геологических хранилищ углекислого газа	50
«ROUGH&POLISHED»: Botswana Diamonds наметила кимберлитовые объекты на проектах Марсфонтейн и Торни Ривер	51
«РИА Новости/Прайм»: Буровые работы начнутся через две недели, сообщает Botswana Diamonds.....	51

1. МИНПРИРОДЫ РОССИИ, РОСНЕДРА

«ФедералПресс»: Смена руководителя Минприроды: Юрий Трутнев идет ва-банк

За назначением Козлова стоит непосредственно полпред президента Юрий Трутнев<...>

Выигрывают все, рискует только Трутнев

Смена главы Минвостокразвития выгодна в т.ч. и для премьер-министра Михаила Мишустина. Новым руководителем министерства, судя по всему, станет нынешний гендиректор ФРДВ Алексей Чекунков.

«Важно понимать, что в ближайшие годы страна будет жить в режиме экономии. Денег будет мало, а разных важных проектов меньше не станет. Это касается в том числе Дальнего Востока. Поэтому премьеру важно, чтобы во главе Минвостокразвития сидел надежный, проверенный человек. Ему необходим контроль за расходованием средств. Чекунков, который входит в команду Шувалова, подходит для этих целей», – отметил он.

И опять-таки, Чекункова сложно назвать политиком – во всяком случае, каких-то амбиций он пока не проявлял. Вероятнее всего, он будет покладистым и эффективным управленцем, не вступающим в политическое поле. Это обезопасит позиции основных дальневосточных игроков.

Выиграет Мишустин и от назначения Козлова в Минприроды. В последнее время экологическая повестка в России стала одной из самых конфликтных. Только за последний год – экологическая катастрофа в Норильске, ЧП на Камчатке, постоянные утечки в Якутии... Смена руководителя – верный способ сгладить обстановку, хотя бы на время.

«Сейчас на посту главы Минприроды нужен молодой и энергичный человек, который знает проблемные зоны Дальнего Востока и Арктики. Именно здесь чаще всего происходят разные нехорошие происшествия. Так что назначение стратегически грамотное, в том числе с точки зрения пиара», – рассказал «ФедералПресс» политолог Петр Ханас.

Как бы то ни было, можно точно сказать об укреплении «трутневского клана» в федеральной политике. Для полпреда это шанс показать, на что он по-настоящему способен. Впрочем, не стоит забывать о том, что вместе с великой силой приходит великая ответственность. В случае какого-нибудь провала, связанного с Минприроды, сам Трутнев пострадает больше всех.

«Это политическая ставка ва-банк. Если Трутнев действительно сможет показать отличные результаты, заручившись поддержкой министерства, он быстро пойдет вверх. Если же нет... Очевидно, это станет последним лоббистским успехом дальневосточного полпреда», – полагает Илдус Ярулин.

«РИА Новости/Прайм»: Александр Козлов возглавил Минприроды РФ

Депутаты Госдумы на пленарном заседании во вторник утвердили на должность Министра природных ресурсов и экологии РФ Александра Козлова, ранее руководителя Минвостокразвития, сообщает пресс-служба Госдумы.

Президент Владимир Путин 9 ноября подписал указ об освобождении Дмитрия Кобылкина от должности министра природных ресурсов и экологии. На должность врио руководителя была назначена статс-секретарь — заместитель министра Светлана Радченко.

Александр Александрович Козлов родился 2 января 1981 года в Южно-Сахалинске. В 2003 году окончил Московскую академию предпринимательства при правительстве города Москвы по специальности "Юриспруденция". Присвоена квалификация "юрист".

С 2000 по 2007 год занимал руководящие посты в компании ООО "Амурский уголь" в Амурской области, в 2007 году — директор филиала ЗАО "Русский уголь" в Ростовской области, в 2008 году — директор филиала ОАО "Русский уголь" в Благовещенске Амурской области. С 2009 по 2010 год — генеральный директор ООО "Амурский уголь" в Райчихинске.

В феврале 2011 года назначен первым замминистра строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Амурской области, в декабре 2011 года — министром жилищно-коммунального хозяйства Приамурья. В сентябре 2014 года — одержал победу на выборах мэра Благовещенска. В марте 2015 года указом президента РФ назначен временно исполняющим обязанности губернатора Амурской области. В сентябре 2015 года одержал победу на выборах губернатора Приамурья.

Министром РФ по развитию Дальнего Востока и Арктики Козлов назначен с мая 2018 года.

«ТАСС»: Козлов заявил, что геологоразведку нужно проводить с учетом спроса рынка на ископаемые

Кандидат на должность главы Минприроды призвал акцентироваться на развитии разведки в дотационных регионах

Геологоразведочные работы нужно проводить, исходя из востребованности полезных ископаемых и в целом конъюнктуры рынка, акцентироваться на развитии разведки в дотационных регионах. Об этом заявил кандидат на должность главы Минприроды Александр Козлов, выступая на пленарном заседании Госдумы.

"Природные ресурсы - это богатство будущих поколений, подходить к разведке надо с умом... ГРР нужно проводить с учетом конъюнктуры рынка, учитывать возможности импортозамещения. К тому же в приоритете должны быть дотационные регионы, чтобы дать им возможность своим же сырьем пополнять свои бюджеты", - сказал он.

Как ранее сообщали ТАСС в Минприроды, прогнозируется уменьшение финансирования ГРР на углеводородное сырье за счет средств недропользователей на 20% относительно 2019 года. В 2021 году, по экспертным оценкам, ожидается достижение уровня финансирования 2019 года. Прирост запасов нефти и конденсата по итогам года по промышленным категориям АВ1С1 ожидается на уровне 400 млн т.

Комитет Госдумы по природным ресурсам, собственности и земельным отношениям на заседании одобрил кандидатуру Александра Козлова на пост главы Минприроды РФ вместо освобожденного от должности Дмитрия Кобылкина.

«ИА REGNUM»: Козлов обещает проверку министров природы регионов России

Региональные министерства природы должны быть глубже вовлечены в федеральную повестку экологической политики. Об этом 10 ноября заявил кандидат на должность главы Минприроды Александр Козлов на пленарном заседании Госдумы.

Следите за развитием событий в трансляции: «Мишустин обновляет правительство — все новости»

"Мне показалась интересной идея в принципе посмотреть, кто работает министрами природы в субъектах», — заявил Козлов.

«Ведь, по сути, это 85 человек со своими командами, на местах отвечают за исполнение федеральных законов и норм. Мне кажется, было бы интересно понять, кто эти люди, как они видят эту работу и чем они могут быть полезны, в том числе и в законодательных инициативах, потому что они каждый день с этим сталкиваются на местах», — отметил он.

«АИФ»: Врио главы Минприроды Светлана Радченко. Досье

Премьер-министр РФ Михаил Мишустин назначил врио главы Минприроды статс-секретаря — заместителя министра природных ресурсов и экологии России Светлану Радченко. Об этом говорится в его распоряжении, подписанном 9 ноября.

Биография

По данным из открытых источников, Светлана Юрьевна Радченко родилась 30 декабря 1977 года в Магаданской области.

В 1999 году окончила Современный гуманитарный институт по специальности «Юриспруденция». В дальнейшем получила второе высшее образование во Всесоюзном (Всероссийском) заочном финансово-экономическом институте по специальности «Бухгалтерский учет и аудит».

В 2000 году начала работать в структурных подразделениях Минприроды, которые отвечают за юридическое сопровождение деятельности ведомства.

В 2006 году Радченко заняла должность директора Правового департамента Министерства природных ресурсов РФ.

В 2008 году возглавила Правовой департамент Министерства природных ресурсов и экологии России.

С 2009 года имеет чин Действительного государственного советника РФ II класса.

В 2014 году Светлана Радченко стала статс-секретарем — заместителем Министра природных ресурсов и экологии РФ. Она курирует вопросы нормотворчества и взаимодействия министерства с федеральными органами исполнительной власти по совершенствованию законодательства, а также с обеими палатами российского парламента.

«ПОРТ АМУР»: Минприроды Приамурья будет участвовать в выдаче лицензий на добычу золота

Это потребовалось из-за обострения ситуации с загрязнением рек

Сотрудники Минприроды Приамурья будут участвовать в выдаче лицензий на разработку месторождений полезных ископаемых, в том числе золота. Четыре представителя от регионального министерства вошли в состав специальной комиссии, работающей по ДФО. Сегодня состоялось первое заседание обновленного состава.

Напомним, ранее о необходимости участия представителей региона в работе федеральной комиссии по выдаче права пользования недрами заявил министр природных ресурсов области Сергей Маху. Об этом он договорился с руководителем Федерального агентства по недропользованию Евгением Киселевым. Необходимость в этом появилась из-за обострения ситуации с загрязнением рек Амурской области при добыче россыпного золота.

На заседании были рассмотрены три технических проекта на разработку месторождений россыпного золота. По всем рассматриваемым проектам было принято единогласное решение об отказе в согласовании из-за несоответствия проектных решений нормам и требованиям законодательства.

Кроме того, авторам проектов будет рекомендовано пересмотреть подход к проектированию системы экологического мониторинга за состоянием окружающей среды и в первую очередь за водотоками.

«ИА INFOLine»: Состоялось первое заседание обновленного состава комиссии по вопросам разработки месторождений полезных ископаемых отдела геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по ДФО – Дальнедра

По предложению Правительства Амурской области в её состав с октября текущего года включены четыре представителя регионального министерства природных ресурсов. Этот коллегиальный орган рассматривает вопросы согласования проектной документации на разработку месторождений полезных ископаемых, в том числе золота.

Необходимость участия представителей региона в работе федеральной комиссии обусловлена обострением ситуации с загрязнением рек Амурской области при добыче россыпного золота.

На заседании были рассмотрены три технических проекта на разработку месторождений россыпного золота. По всем рассматриваемым проектам было принято единогласное решение об отказе в согласовании в связи с несоответствием проектных решений нормам и требованиям законодательства в области использования и охраны водных объектов.

Кроме того, авторам проектов будет рекомендовано пересмотреть подход к проектированию системы экологического мониторинга за состоянием окружающей среды и в первую очередь за водотоками.

2. ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ, ПРАВО

«ПАРЛАМЕНТСКАЯ ГАЗЕТА»: Тимофеева призвала Козлова быстрее подключаться к работе в Минприроды

Профильные комитеты Госдумы передадут новому главе Минприроды списки законов, по которым идёт пробуксовка и отставание в принятии подзаконных актов. Об этом заявила вице-спикер палаты Ольга Тимофеева, сообщает её пресс-служба.

«Вы пришли в одну из самых коррупционных сфер, потому что баланс между экономикой и экологией найти тяжело. После пандемии люди ставят вопросы экологии на второе место сразу после здравоохранения. Поэтому нет ни минуты на раскачку», — сказала депутат.

От лица фракции она рекомендовала Козлову обратиться к поручениям президента, данным по итогам экологического Госсвета в декабре 2016 года. Тогда была проведена инвентаризация всего природоохранного законодательства и даны важные поручения, часть из которых пока не выполнена, подчеркнула Тимофеева.

«У нас два профильных комитета, немало рабочих групп. Мы — ваши партнёры в решении всех этих задач. Но надо помнить: сегодня время ужесточилось. Надо быстрее решать экологические проблемы», — сказала вице-спикер.

Госдума на пленарном заседании 10 ноября утвердила кандидатуру Александра Козлова на посту министра природных ресурсов и экологии.

3. ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА, МЕСТОРОЖДЕНИЯ

«ПАРЛАМЕНТСКАЯ ГАЗЕТА»: Сроки геологоразведки в Архангельской области могут продлить до 7 лет

Госдума приняла во втором чтении законопроект, увеличивающий сроки предоставления участков для геологического изучения на территории Архангельской области с 5 до 7 лет.

Документ внесён Архангельским областным собранием депутатов. «Значительная часть территории Архангельской области отнесена к районам Крайнего Севера: это архипелаги Земля Франца-Иосифа, Новая Земля, Соловецкий архипелаг, острова Белого моря, Лешуконский, Мезенский, Пинежский муниципальные районы, городской округ «Северодвинск», — отмечается в пояснительной записке к законопроекту.

В условиях Арктической зоны пятилетний срок не позволяет выполнить весь объём необходимых геолого-разведочных работ, полагают архангельские депутаты. В связи с этим период геологоразведки в регионе они предложили продлить на два года.

По действующему Закону «О недрах» участки предоставляются в пользование для геологического изучения минимум на срок до 5 лет. До 7 лет геологоразведка может длиться на территориях, полностью или частично расположенных в границах Республики Саха (Якутия), Республики Коми, Камчатского края, Красноярского края, Хабаровского края, Иркутской, Магаданской, Сахалинской областей, Ненецкого, Чукотского, Ямало-Ненецкого автономных округов. До 10 лет проведение работ разрешено на участках недр внутренних морских вод, территориального моря и континентального шельфа Российской Федерации.

«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Скважина покажет

Эксперты оценивают запасы углеводородов в Калмыкии почти в 20 миллиардов тонн

В Калмыкии на Хаптагайском участке площадью 8000 квадратных километров начались геолого-геофизические работы. В республике отмечают, что столь масштабная разведка месторождений газа и нефти здесь не проводилась с 1991 года.

Специалисты изучают геологическую структуру, потенциальные нефтегазоносные слои и выделяют перспективные зоны. На основе полученных данных впоследствии здесь проведут локальные геологоразведочные работы и бурение. Только тогда можно будет окончательно подтвердить наличие нефти и газа на выбранных участках.

- Сейчас проводится региональное геологическое изучение недр Сарпинского мегапрогиба в юго-западной части Прикаспийской впадины. Идут сейсмические и электрометрические работы с использованием современных технологий. На эти цели из федерального бюджета выделено более 600 миллионов рублей, - сообщил "РГ" глава Калмыкии Бату Хасиков.

Геологи уже провели исследование около 360 километров с помощью сейсморазведки и 260 километров - с помощью электроразведки. При этом с каждым владельцем земельного участка подписывается договор о проведении работы, и пока на этой почве проблем не возникало.

Специалисты подчеркивают, что в Калмыкии идет только начальный этап геологоразведки. Работу на Хаптагайском участке планируется закончить в 2022 году, а конкретного результата в виде первой добытой нефти или газа придется ждать еще дольше.

- Региональные работы - дорогая процедура с небольшим коэффициентом отдачи. Поэтому частные компании, как правило, на них денег не тратят. Это может позволить себе только государство. К счастью, в конце прошлого года Хаптагайский участок удалось включить в перечень объектов геологоразведочных работ на 2020 год, - говорит министр природных ресурсов Калмыкии Очир Джамбинов.

Как отмечают и чиновники и ученые, несмотря на большие финансовые и временные затраты, геологоразведка в степной республике может оказаться весьма перспективной. Дело в том, что Калмыкия находится в Прикаспийской впадине, центральную часть которой занимает Астраханская область, а восточную - западный Казахстан. И у обоих соседей имеются крупные нефтегазовые месторождения. На шельфе Каспия, к которому у Калмыкии есть выход, также открыты мощные залежи углеводородов. В южной части республики уже давно обнаружены богатые нефтью и газом территории. А в прошлом году было заявлено об открытии нового месторождения имени Бембеева в Черноземельском районе. Специалисты считают, что недра республики таят в себе огромный потенциал.

- Калмыкия является перспективным регионом с точки зрения неразведанных крупных и средних месторождений. Нефтегазоносность уже доказана, но территория республики пока мало изучена. В советское время, конечно, здесь проводились исследования, но очень ограниченно. К тому же часть полученных тогда данных, к сожалению, утрачена. Думаю, можно говорить о том, что Калмыкия оказалась последней нефтегазоносной областью в России или как минимум в европейской ее части, которая обладает большими, но практически не изученными ресурсами. Так считают многие геологи, - отмечает Очир Джамбинов.

Ресурсы региона эксперты уже сейчас оценивают в 19,8 миллиарда тонн условного топлива. При этом изученность калмыцких недр действительно мизерна. Специалисты делят республику на три геологические зоны. Одна из них изучена на четыре процента, вторая - на один процент, третья - на 0,1 процента.

- Перспективы огромные, причем на всей территории. Я считаю даже заниженной объявленную оценку местных ресурсов в 19,8 миллиарда тонн. При этом в Калмыкии пробурено менее 50 скважин. А например, в соседнем Дагестане и в Чечне их количество исчисляется тысячами, - говорит ведущий инженер Северо-Кавказского участка Апрелевского филиала Всероссийского научно-исследовательского геологического нефтяного института (ВНИГНИ) Андрей Бембеев.

Когда снижаются цены на нефть и газ на мировом рынке и все явственнее проявляется тренд на альтернативные источники энергии и электротранспорт, власти Калмыкии все же делают ставку на нефтегазовую отрасль и считают поиск новых месторождений оправданным даже при неблагоприятной мировой конъюнктуре.

- Углеводороды - это ведь не только топливо и энергоносители, но и сырье для химической промышленности. Из нефти и газа можно производить пластик различного назначения, несгораемые ткани, материалы для фармацевтики. Поэтому рынок углеводородов будет востребован еще очень долго, - уверен Бату Хасиков.

Кстати, нефтегазовая отрасль позволит решить одну из основных проблем небогатого животноводческого региона, дефицит рабочих мест при практически полном отсутствии крупных промышленных предприятий. Даже на первоначальном этапе геологоразведочных работ с просьбами о трудоустройстве к властям и геологам обращаются жители Калмыкии, которые до сих пор ездили вахтовым

методом добывать нефть и газ на север или в Сибирь. Первые трудоустроенные уже есть.

«НЕФТЬ КАПИТАЛ»: Тюлений нефтегазовый участок будет разыгран 24 декабря

Извлекаемые прогнозные ресурсы нефти участка в западной части российской части шельфа Каспийского моря по категории Дл составляют 25 млн тонн, газа — 65 млрд кубометров

Аукцион на Тюлений нефтегазовый участок в западной части российской части шельфа Каспийского моря Роснедра проведут 24 декабря, сообщает «Интерфакс», ссылаясь на материалы ведомства. Расстояние от участка до Махачкалы и Астрахани составляет 150 и 180 км соответственно.

Глубина моря в пределах участка — до 20 м. В республике Дагестан есть развитая система газо- и нефтепроводов, в том числе действующий газопровод Кочубей-Избербаш протяженностью 75 км и действующий нефтепровод Сулак-Георгиевск — 80 км. Объем выполненных сейсморазведочных работ на участке площадью 1,95 тыс. кв. км оценивается в 1231,6 пог. км сейсмопрофилей 2D. В пределах участка по результатам сейсморазведочных работ выявлен ряд структур: Северо-Тюленевская, Восточно-Тюленевская, часть Восточно-Бирюзакской. Бурение на участке не проводилось. Извлекаемые прогнозные ресурсы нефти участка по категории Дл составляют 25 млн тонн, газа — 65 млрд кубометров. Стартовый платеж за право пользования недрами участка — 68,855 млн рублей. Заявки на участие в аукционе принимаются 27 ноября. Специальных условий к претендентам аукциона не выдвигается.

В Роснедрах «Интерфаксу» не стали комментировать, является ли данный участок одним из трех участков на Каспии, которые в начале года просил ЛУКОЙЛ. В январе глава ЛУКОЙЛа Вагит Алекперов на фоне дефицита запасов у дочерней структуры «ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть» обратился с письмом к президенту РФ Владимиру Путину с просьбой предоставить компании три участка (Тюлений-1, Тюлений-2, Тюлений-3) в западной части российского сектора Каспийского моря для геологического изучения. Алекперов предлагал выдать ЛУКОЙЛу эти участки по заявительному механизму, который предполагает, что после обращения недропользователя Минприроды может лицензировать желаемую площадь и предоставить ее для геологического изучения без торгов при условии, если на такие участки нет других претендентов.

В марте тогда еще глава Минприроды РФ Дмитрий Кобылкин сообщил «Интерфаксу», что обсуждение вариантов лицензирования трех участков в Каспийском море продолжается. Минприроды предлагало выставить участки на аукцион, в условиях которого будут предусмотрены конкретные требования по наличию у недропользователя добычной и транспортной инфраструктуры региона. Такая формулировка условий сделала бы ЛУКОЙЛ явным фаворитом аукциона.

ЛУКОЙЛ ведет разработку месторождений Корчагина и Филановского в российском секторе Каспия.

4. НЕФТЬ, ГАЗ

«ИА REGNUM»: Жириновский: Лукашенко хочет купить месторождение на деньги России

Лидер ЛДПР депутат Госдумы Владимир Жириновский подозревает, что президент Белоруссии Александр Лукашенко планирует купить месторождение нефти в России на деньги России же, передает корреспондент ИА REGNUM 10 ноября.

«Лукашенко хочет купить месторождение нефти в России. На наши деньги. На какие деньги он покупает? В долгах, как в шелках», — рассуждает Жириновский.

Президент РФ Владимир Путин 4 ноября поддержал предложение белорусского коллеги Александра Лукашенко о покупке Белоруссией нефтяного месторождения на территории РФ. Отмечается, что после проработки этот вопрос более детально будет обсуждаться во время ближайших переговоров.

«ПРАЙМ»: Добыча нефти "Лукойла" за девять месяцев снизилась на 9%

Добыча нефти "Лукойла" за 9 месяцев 2020 года без учета проекта "Западная Курна 2" снизилась по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 9%, до 58,5 миллиона тонн, сообщила компания.

"Добыча нефти без учета проекта "Западная Курна-2" за 9 месяцев 2020 года составила 58,5 миллиона тонн, что на 9% ниже уровня аналогичного периода 2019 года.

В третьем квартале 2020 года добыча нефти снизилась на 3% по сравнению со вторым кварталом 2020 года, до 18,2 миллиона тонн", — говорится в сообщении.

Как отмечает компания, динамика добычи нефти связана с заключенным в апреле 2020 года соглашением ОПЕК+, которое привело к ограничению объемов добычи нефти группы на территории России и по некоторым международным проектам.

В частности, в связи с соглашением добыча нефти группой в России в мае 2020 года была сокращена примерно на 310 тысяч баррелей в сутки, или на 19%, по сравнению с уровнем первого квартала 2020 года.

Впоследствии добыча в России была увеличена примерно на 20 тысяч баррелей в сутки в июле и еще на 60 тысяч баррелей в сутки в августе.

Среднесуточная добыча углеводородов группой без учета проекта "Западная Курна 2" за эти три квартала снизилась на 11,6% в годовом выражении, составив 2,065 миллиона баррелей нефтяного эквивалента в сутки.

В третьем квартале среднесуточная добыча углеводородов составила 1,885 миллиона баррелей нефтяного эквивалента в сутки, снизившись на 4,9% по сравнению со вторым кварталом.

Добыча газа за тот же период составила 20,8 миллиарда кубометров, что на 18,9% ниже по сравнению с аналогичным периодом 2019 года.

"Снижение добычи связано с сокращением спроса на газ, добываемый в Узбекистане, со стороны Китая на фоне пандемии COVID-19. При этом добыча газа в России за девять месяцев 2020 года выросла на 0,6% по сравнению с аналогичным периодом 2019 года благодаря запуску в декабре 2019 года второй очереди дожимной компрессорной станции на Находкинском месторождении", — поясняет "Лукойл".

Кроме того, объем нефтепереработки компании уменьшился на 12,1% в годовом выражении, до 45,5 миллиона тонн.

Это связано с оптимизацией загрузки некоторых НПЗ во втором и третьем кварталах на фоне снижения спроса на нефтепродукты и маржи переработки из-за пандемии коронавируса, а также с проведением плановых ремонтных работ.

«МЕТАЛЛОСНАБЖЕНИЕ И СБЫТ»: Сервисная сеть ГК «Римера» приступила к обслуживанию насосов на месторождениях «Удмуртнефти»

«Римера-Сервис» (входит в ГК «Римера» — нефтесервисный дивизион Группы ЧТПЗ) приступила к выполнению работ по обслуживанию и ремонту штанговых

глубинных насосов в рамках контракта с одним из крупнейших нефтедобывающих предприятий Приволжского федерального округа ОАО «Удмуртнефть».

Специалисты поволжского подразделения «Римера-Сервис» будут в течение трех лет осуществлять текущий и капитальный ремонт глубинных штанговых насосов (ШГН), поставку отремонтированных насосов и их гарантийное обслуживание на протяжении эксплуатационного срока. Ремонт будет выполняться на производственном участке в Ижевске.

— В основе нашего сотрудничества с предприятиями ТЭК — максимальное удовлетворение потребностей клиентов за счет оперативного предоставления услуг, позволяющих повысить эффективность бизнеса. «Римера-Сервис» предоставит «Удмуртнефти» полный комплекс услуг по обслуживанию глубинных штанговых насосов с учетом требований клиента, — прокомментировал генеральный директор ГК «Римера» Станислав Великий. — Заключение контракта с ведущей нефтедобывающей компанией на территории Удмуртии позволит нам укрепить позиции на рынке сервисных услуг Приволжского федерального округа.

«Римера-Сервис-Поволжье» обслуживает оборудование нефтедобывающих компаний на территории Удмуртии и Башкортостана, Пермского края, Самарской, Саратовской и Оренбургской областей, а также ближнего зарубежья — Республики Казахстан.

«ИА Neftegaz.RU»: ЛУКОЙЛ завершил реконструкцию учебно-исследовательского полигона в РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина

Строительство объекта приурочено к 90-летию со дня основания университета.

10 ноября 2020 г. в РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина министр науки и высшего образования В. Фальков и глава ЛУКОЙЛа В. Алекперов приняли участие в торжественном открытии 2й очереди учебно-исследовательского полигона нефтегазопромыслового оборудования, построенного при поддержке компании. Об этом сообщил ЛУКОЙЛ.

Строительство объекта приурочено к 90-летию со дня основания университета. Здесь будут проводиться образовательные мероприятия для студентов и слушателей факультета повышения квалификации в рамках программ подготовки в области обустройства нефтяных месторождений, промысловой подготовки, хранения транспортировки нефти и газа.

1я очередь учебного полигона реконструирована ЛУКОЙЛом в 2017 г. На площадке разместились техника, представлены технологии добычи нефти и ремонта скважин.

Строительство 2й очереди включало установку высококонтрастного светодиодного экрана площадью 54 м², монтаж и обустройство учебно-бытовых стационарных помещений, возведение демонстрационных столов для изучения оборудования, узлов и деталей.

В ходе визита В. Фальков и В. Алекперов осмотрели другие образовательные объекты, в т.ч., центр управления разработкой месторождения, также построенный при содействии ЛУКОЙЛа. Объект имитирует управление интеллектуальным промыслом и рассчитан на совместные междисциплинарные занятия будущих специалистов нефтегазового комплекса.

ЛУКОЙЛ развивает сотрудничество с РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина с 2003 г. В РГУ созданы базовые кафедры дочек ЛУКОЙЛа:

- Инновационный менеджмент,
- Моделирование физико-технологических процессов разработки месторождений,
- Возобновляемые источники энергии.

Газпром нефть будет использовать беспилотники для инвентаризации грузов на складах

Сбор данных происходит во время пролета БПЛА между стеллажами благодаря бесконтактному считыванию RFID-метки на грузах.

Газпром нефть успешно испытала беспилотники для инвентаризации грузов на объектах компании в г. Ноябрьск в Ямало-Ненецком автономном округе (ЯНАО). С их помощью на складах был автоматизирован процесс получения информации о типе продукции и ее характеристиках. Об этом сообщила Газпром нефть.

Сбор данных происходит во время пролета аппарата между стеллажами благодаря бесконтактному считыванию цифрового кода на грузах. Для этого используются RFID-метки - это миниатюрные устройства, которые закрепляются на каждом грузе и позволяют идентифицировать его наименование в соответствии с базой данных склада.

В ходе тестового проекта также подтверждена возможность применения беспилотных воздушных судов для учета сыпучих материалов. Для этого данные по

итогах съемок с беспилотников обобщаются в 3D-модель, на основе которой производится расчет объема ресурсов и занятой площади для их хранения.

Результаты проведенных испытаний доказали возможность с помощью новых технологий дополнительно повысить точность и скорость инвентаризации грузов на складах открытого и закрытого типа. Благодаря беспилотникам время на пересчет одной паллеты с грузом удалось сократить с 10 мин. до 1-2 сек. Также применение беспилотных аппаратов позволило оптимизировать рутинные операции и отказаться от использования погрузочно-разгрузочной техники при инвентаризации.

В дальнейшем Газпром нефть планирует развивать практику применения технологии RFID-меток в сочетании с беспилотниками и другими цифровыми инструментами для обеспечения полного контроля за перемещением грузов на всех этапах - от момента отгрузки с завода до поступления на склад и дальнейшей передачи заказчику.

Решения на базе беспилотников активно применяются мировыми нефтяными компаниями на всех этапах цепочки создания стоимости продукции. Как отметил руководитель Центра цифровых технологий Газпром нефти М. Корольков, результат данного НИОКР-проекта подтверждает эффективность технологии для оптимизации процессов складского учета. Следующий шаг, который должен произойти в ближайшем будущем - переход к внедрению и тиражированию решения на всех объектах складского хранения компании.

Эффективность процесса инвентаризации повышается благодаря точности результатов, получаемых с беспилотников. Во время испытаний было выявлено, что с помощью дронов можно не только проводить инвентаризацию штучных грузов, но и осуществлять аэрофотосъемку для вычисления объема инертных материалов. В дальнейшем планируется проработать все имеющиеся ограничения и новые гипотезы, а после - тиражировать данное решение в других регионах деятельности Газпром нефти.

Решения с использованием БПЛА уже сейчас являются неотъемлемой частью производственного процесса Газпром нефти и широко применяются на ряде производственных объектов компании. Всего в Газпром нефти насчитывается более 70 различных сценариев применения беспилотных авиационных систем, включая воздушно-лазерное сканирование территорий, перевозку грузов, контроль за строительством и состоянием инфраструктуры и т.д. На данный момент уже более 60% от общей протяженности трубопроводов Газпром нефти (около 7000 км),

частично или полностью контролируются с использованием беспилотников самолетного типа. БПЛА активно используют различные дочки и СП Газпром нефти. Так, Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз активно внедряет БПЛА для контроля за техническим состоянием нефтепроводов с марта 2014 г. В апреле 2019 г. на базе предприятия успешно прошли полевые испытания новейшей системы мониторинга объектов, созданной концерном Калашников, в ходе которых была подтверждена работоспособность БПЛА при температуре до - 48 С° и порывах ветра до 15 м/сек. Газпром нефть успешно использует для геологоразведки несейсмическими методами БПЛА с дальностью полета до 150 км, а также испытывает сверхдальние БПЛА (порядка 1000 км). Еще один перспективный проект компании - доставка негабаритных грузов на Восточно-Мессояхское месторождение с использованием тяжелого БПЛА вертолетного типа.

«БАЙКАЛ 24»: Компания «Газпром добыча Иркутск» отметила 20-летний юбилей

25 октября компания «Газпром добыча Иркутск» отпраздновала 20 годовщину со дня своего создания.

Сотрудники организации получили поздравления от Председателя Правления ПАО «Газпром» Алексея Миллера. Он отметил, что ООО «Газпром добыча Иркутск» с успехом решает задачи на производстве по освоению Ковыктинского газоконденсатного месторождения. Топ-менеджер пожелал коллективу компании здоровья, счастья благополучия и новых трудовых подвигов.

Свои поздравления направили руководители «дочек» ПАО «Газпром» и других нефтегазовых компаний Иркутской области.

По словам генерального директора ООО «Газпром добыча Иркутск» Андрея Татаринова, сначала компания представляла собой небольшую группу единомышленников, но со временем она превратилась в предприятие со штатом около 600 сотрудников и продолжает расти и расширяться. Сейчас перед газовиками стоят сложные задачи по освоению Ковыктинского газоконденсатного месторождения и подаче голубого топлива в магистральный газопровод «Сила Сибири».

Чтобы достичь поставленных целей, каждый работник предприятия должен трудиться с максимальным напряжением сил и самоотдачей. Тут нужна железная

дисциплина и сплоченность. Еще очень важно эффективное применение имеющихся у персонала знаний, опыта и умений, резюмировал Татаринов.

Газопровод «Сила Сибири» строят в рамках реализации Восточной газовой программы.

Благодаря проекту формируются новые центры по добыче газа, будет создана единая система транспортировки голубого топлива потребителям в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. Кроме того, формируется мощный экспортный потенциал для поставки углеводородного сырья в государства Азиатско-Тихоокеанского региона.

К поздравлениям в адрес газовиков присоединились губернатор Иркутской области Игорь Кобзев, председатель Законодательного собрания Приангарья Александр Ведерников, градоначальник Иркутска Руслан Болотов, и ряд других высокопоставленных лиц.

Выражаю глубокую признательность коллективу компании за большой вклад в социально-экономическое развитие Приангарья: восстановление дорог, строительство социальных объектов. Желаю всем работникам и ветеранам компании здоровья, благополучия и новых достижений во благо динамичного развития Иркутской области, Сибири и России! – отметил в поздравительном слове Игорь Кобзев

В свою очередь Александр Ведерников, поздравляя ООО «Газпром добыча Иркутск» и его коллектив с юбилеем, назвал компанию ведущим предприятием газодобывающей отрасли в Восточной Сибири. Дочерняя структура ПАО «Газпром» активно принимает участие в реализации крупной Восточной газовой программы и проекта «Сила Сибири», а также создании Иркутского центра газодобычи. Глава Заксобраний Иркутской области поблагодарил ООО «Газпром добыча Иркутск» не только от себя, но и от других парламентариев, за большой вклад в социально-экономическое развитие Приангарья, пожелав коллективу крепкого здоровья, благополучия, успехов и всего самого наилучшего.

Руслан Болотов также поздравил коллектив и ветеранов ООО «Газпром добыча Иркутск» с 20-летием компании. Это дата значимая. Работа ООО «Газпром добыча Иркутск» вносит значительный вклад в развитие экономики городов, регионов и всей страны. Компания выступает гарантом национальной энергетической безопасности – отметил он в своем поздравительном адресе.

Отметим, что ООО «Газпром добыча Иркутск» не раз принимало участие в общественных и социально-культурных мероприятиях Иркутской области. Предприятие является постоянным партнером таких важных для региона событий, как Международный фестиваль классической музыки «Звезды на Байкале», оперный фестиваль «Дыхание Байкала», Всероссийский театральный фестиваль имени Александра Вампилова и многих других.

Газовики нередко помогают в проведении спортивных соревнований, а также поддерживают детские образовательные, общественные и социальные учреждения Приангарья. Каждый год проводятся благотворительные мероприятия в честь Дня Победы, которые связаны с оказанием помощи ветеранам и труженикам тыла.

В период эпидемии коронавирусной инфекции ООО «Газпром добыча Иркутск» перечислило большую часть благотворительных средств на помощь медицинским заведениям Жигаловского и Казачинско-Ленского районов. На эти деньги закупалось медицинское оборудование, лекарства и средства индивидуальной защиты.

Ради недопущения распространения опасной болезни почти все юбилейные события, в которых участвовали сотрудники организации, были перенесены на онлайн-площадки.

«НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ»: «Газпром» хочет повысить цену для Польши

Ранее Варшава просила снизить цену поставок

Польская нефтегазовая госкомпания PGNiG в понедельник сообщила, что «Газпром» 9 ноября подал заявку на пересмотр цены поставок, прописанной в так называемом Ямальском контракте 1996 года, в сторону ее увеличения.

PGNiG считает, что запрос о повышении цены является необоснованным, «не соответствует формальным требованиям, указанным в Ямальском контракте, и, как следствие, является бесполезным».

При этом 1 ноября польская сторона сама подала заявку о пересмотре цены, но — в сторону снижения. PGNiG указывала, что согласно условиям контракта, каждая сторона может требовать пересмотра цены поставок раз в три года, если сочтет, что они не соответствуют рыночной ситуации.

Долгосрочное соглашение между PGNiG и «Газпромом» предусматривает поставку порядка 10 млрд кубометров в год. Согласно прописанному в контракте условию «бери или плати», Польша должна ежегодно отбирать не менее 8,7 млрд кубометров. Контракт истекает в 2022 году, ранее власти Польши заявляли о том, что не намерены его продлевать. По заявлению главы PGNiG Ежи Квечиньского, в будущем страна рассчитывает обеспечивать свои потребности в газе за счет СПГ из США и Катара, а также благодаря строительству газопровода Baltic Pipe, который позволит получать газ с месторождений на шельфе Норвегии.

«ANGI.RU»: ПАО «Варьеганнефть» подготовило производственные объекты к новому отопительному сезону

ПАО «Варьеганнефть», дочернее добывающее предприятие ПАО НК «РуссНефть», входящего в ПФГ «Сафмар» Михаила Гуцериева, подготовило производственные объекты Варьеганского нефтяного блока к новому отопительному сезону. Работа производилась в соответствии с графиком ППР.

С целью предотвращения нештатных и аварийных ситуаций на нефтепромыслах, вызванных сезонными низкими температурами, на предприятии был разработан план специальных мероприятий. Специалисты проверили 20-ть систем отопления и водоснабжения, были выполнены пробные пуски 13-ти котельных, произведено техническое обслуживание порядка 25,185 км тепловых сетей, выполнен ремонт котлов, технологической части, автоматики. Произведена установка сетевого насоса Grundfos с высоким классом энергоэффективности, выполнена частичная замена трубопроводов холодного водоснабжения и теплоснабжения на производственной территории Цеха подготовки и перекачки нефти. Завершены работы по оснащению объектов поверенными узлами учета тепловой энергии.

Текущий ремонт котельного оборудования, тепловых сетей и сетей газоснабжения, а также газового хозяйства ПАО «Варьеганнефть» был выполнен в полном объеме. Котельные запущены в установленный срок.

Обеспечение безаварийной работы котельного оборудования на производственных объектах ПАО «Варьеганнефть» на период отопительного сезона является одним из значимых направлений деятельности общества.

ПАО «Варьеганнефть» - предприятие ведет разработку шести месторождений в Ханты-Мансийском и Ямало-Ненецком автономных округах: Варьеганское, Новоаганское, Валюнинское, Тагринское, Западно-Варьеганское, Северная часть

Тагринского месторождения. В 2019 году на месторождениях Варьеганского нефтяного блока добыто более 2 млн. 687 тыс. тонн нефти и 1 млрд. 900 млн. м. куб. попутного нефтяного газа. Численность персонала предприятия составляет более 2642 человека.

Роснефть перешла на новые международные стандарты в области ПБОТОС

Роснефть перешла на новые международные стандарты в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды. По результатам прошедшего аудита компания и 66 обществ Группы получили сертификаты соответствия.

Интегрированная система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды (ИСУ ПБОТОС) Роснефти признана соответствующей требованиям международных стандартов ISO 45001:2018 «Система менеджмента безопасности труда и охраны здоровья» и ISO 14001:2015 «Система экологического менеджмента».

Аудит интегрированной системы управления ПБОТОС компании и ее дочерних обществ проводился в августе-октябре 2020 года, сообщили в пресс-службе компании. Были проанализированы бизнес-направления: «Разведка и добыча», «Нефтепереработка и нефтехимия», «Коммерция и логистика», «Газовый бизнес», «Внутренний сервис». По результатам проведенной оценки представители аудиторской компании подтвердили высокий уровень системы управления ПБОТОС НК «Роснефть». Специалисты отметили результаты масштабной работы по обеспечению промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, которая проводится на постоянной основе. В рамках этой работы были введены новые требования к работе с подрядчиками, внедряется новый процесс по менеджменту рисков ПБОТОС, проводятся мероприятия по поддержке культуры безопасности труда, экологической культуры среди работников компании и подрядных организаций, ведется активная работа по формированию корпоративной системы углеродного менеджмента и другие мероприятия, направленные на развитие ИСУ ПБОТОС.

В рамках перехода к стандарту ISO 45001:2018 «Системы менеджмента безопасности труда и охраны здоровья» в Компании проводилось корпоративное обучение требованиям международных стандартов и централизованное внедрение новых подходов. Основное внимание в обучающем курсе было уделено отработке практических заданий по актуальным производственным примерам в рамках Интегрированной системы управления.

«ИА INFOLine»: БКНС для пробной эксплуатации Луцяхского месторождения (ЯНАО)

Акционерная компания "ОЗНА" стала победителем тендера на проектирование и изготовление блочной кустовой насосной станции для проекта Зарубежнефти "Обустройство Луцяхского нефтяного месторождения на период пробной эксплуатации". Объект расположен в Ямало-Ненецком автономном округе на площадях Северо-Карсевского участка недр, отгрузка станции запланирована в конце первого квартала 2021 года.

БКНС состоит из одного блока, насос ГНУ обеспечит подачу 160 м³/сутки и давление нагнетания 20 МПа. В составе БКНС блок фильтров, сейчас специалисты "ОЗНА" разрабатывают собственное техническое предложение по этому узлу. Таль грузоподъемностью 3,2 т обеспечит возможность профилактики и ремонта насосного агрегата.

Особенностью недр на Луцяхском месторождении является низкая проницаемость коллекторов, запасы являются трудноизвлекаемыми. Участие в этом проекте для компании "ОЗНА" позволит нарастить компетенции в предложении Заказчикам технических предложений для подобных условий эксплуатации и затем масштабировать их на другие проекты.

На Губкинском газовом промысле нарабатывают опыт эксплуатации скважин по концентрическим лифтовым колоннам

На Губкинском газовом промысле внедряют современные технологические решения по повышению эффективности эксплуатации газовых скважин из осложненного фонда. В сентябре 2020 года здесь начался процесс оснащения обводняющихся скважин концентрическими лифтовыми колоннами (КЛК).

Для оснащения КЛК скважины отбирались исходя из определенных характеристик: в частности, контур газовой контактной зоны в призабойной зоне не должен достигать критической отметки, то есть, должна сохраняться возможность притока газа в скважину. На Губкинском ГП для спуска КЛК были подобраны скважины, которые периодически нуждались в технологических продувках для очищения призабойной зоны от пластовой жидкости для поддержания нормальной работы.

В настоящий момент две скважины ГПП — №1091 и № 1321 — оборудованы концентрическими лифтовыми колоннами, обвязаны и запущены в опытно-промышленную эксплуатацию. Специалисты промысла уже могут говорить о

полученной эффективности проведенных мероприятий. Скважины № 1091 и № 1321 вышли на режим со стабильным дебитом.

Добавим, что способ эксплуатации скважин с обводненным контуром по концентрическим лифтовым колоннам на сегодняшний день входит в число наиболее перспективных технологических решений, позволяющих получить прирост добычи и обеспечить стабильную работу скважин.

«ENERGYBASE.RU»: Предложен способ снижения затрат на электроэнергию на нефтегазовых месторождениях

Исследователь из Пермского Политеха предложил способ снижения затрат на электроэнергию на нефтегазовых месторождениях. Он разрабатывает цифровую модель управления, каждый элемент которой будет работать автономно. Снижение потерь электроэнергии даже на 1% на каждой скважине сможет сэкономить сотни миллионов рублей, считает молодой ученый. Развивать проект разработчик планирует на средства гранта Российского фонда фундаментальных исследований (РФФИ). Поддержку в размере 1,2 млн рублей Николай Павлов получил в 2020 году, она продлится 2 года.

Первые результаты исследования ученые опубликовали в сборнике IEEE Conference of Russian Young Researchers in Electrical and Electronic Engineering. «Чтобы снизить потребление электроэнергии, мы предложили управлять электротехническими комплексами с помощью мультиагентной системы. Автономные агенты будут взаимодействовать между собой без головного центра и принимать решения исходя из своей «зоны ответственности». «Модель нефтегазового комплекса с виртуальными приборами и скважинами мы реализуем в программной среде LabVIEW», — рассказывает аспирант, младший научный сотрудник кафедры «Микропроцессорные средства автоматизации» Пермского Политеха Николай Павлов.

Исследователь и его коллеги уже разработали упрощенную модель, которая имитирует работу нескольких скважин и источник электроэнергии. Если в скважине повысилось потребление энергии, она делает запрос другому агенту на повышение мощности. Агент-источник принимает его и одобряет в зависимости от резервов.

«Умный» расход электроэнергии, повышение надежности и оперативности управления поможет добывать нефть и газ с наименьшими затратами, считает исследователь. Снижение потерь даже на 1% на каждой скважине сможет

сэкономить сотни миллионов рублей. Мультиагентный подход на нефтегазовых месторождениях пока не применяли. По словам Николая Павлова, новая модель может быть полезна и в других отраслях, где используют электротехнические комплексы, например, в химической, в авиастроении и энергетике.

«НЕФТЬ КАПИТАЛ»: На разведочной скважине на правобережной части Астраханского ГКМ получен приток газа

Дебит скважины не уточняется, данные о качестве месторождения предстоит изучить.

Около 1,3 млрд рублей израсходовал «ЕвроХим» на геологоразведочное бурение одной разведочной скважины на правобережной части Астраханского газоконденсатного месторождения, сообщил «Интерфаксу» информированный источник, уточнив, что «ЕвроХим» получил приток газа на разведочной скважине в Енотаевском районе. «Компания будет изучать полученные данные о качестве месторождения», — сказал источник.

«ЕвроХим» планировал начать бурение еще в 2017 году, инвестировав порядка 5 млрд рублей в течение трех лет. К активному строительству ранее планировалось приступить в 2019 году. «ЕвроХим» в феврале 2014 года приобрел 20,1% акций «Астраханская нефтегазовая компания» за 1,338 млрд рублей, а в апреле 2015 года увеличил свою долю в компании до 100%. В феврале 2018 года администрация Астраханской области сообщила о планах «ЕвроХима» построить на правобережной части АГКМ крупный промышленный комплекс по добыче и переработке газа. «Астраханская НГК» владеет лицензией на разработку правобережной части Астраханского газоконденсатного месторождения, запасы которого составляют около 220 млрд кубометров газа по категориям C1+C2.

«ОРЕНБУРГСКОЕ РЕГИОНАЛЬНОЕ ТЕЛЕВИДЕНИЕ»: ООО «Газпром добыча Оренбург» проводит ликвидацию скважин в границах горного отвода

ООО «Газпром добыча Оренбург», являясь ответственным недропользователем, проводит ликвидацию (переликвидацию) скважин, расположенных в границах горного отвода, где осуществляется добыча углеводородного сырья.

Начиная с 70-х годов прошлого века, за счет государственных средств было пробурено более 100 скважин, предназначенных для разведки и дальнейшей разработки Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения. Добыча на них не велась и часть скважин со временем была ликвидирована.

Разработан проект переликвидации скважин, диагностики их подземной части и приведения в исправное техническое состояние устьевого оборудования. В ходе данной работы геологи получают дополнительную информацию, на основании которой можно спрогнозировать степень воздействия агрессивной среды на оборудование в течение нескольких десятков лет. В прошлом году ликвидировано три скважины, еще столько же в текущем.

5. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

«ПРОФИЛЬ»: Экскаваторы КРУ будут контролироваться удаленно

Аналитическая система собирает и анализирует информацию о работе экскаватора, а затем в режиме онлайн передает все данные в единую систему мониторинга PreVail.

Производительность и состояние экскаваторов «Кузбассразрезугля» теперь будет удаленно контролировать современная аналитическая система PreVail. Это будет способствовать сокращению времени простоев и повышению скорости работы техники.

Цифровую новинку начали внедрять на Бачатском угольном разрезе, установив программу на 56-кубовом экскаваторе P&H-4100 производства США.

Аналитическая система предназначена для круглосуточного контроля основных параметров работы экскаватора. Она собирает и анализирует информацию о работе машины, а затем в режиме онлайн передает все данные в единую систему мониторинга PreVail. В результате на предприятие поступает итоговый отчет, в котором содержатся рекомендации для оптимизации работы: как повысить производительность техники и при этом сохранить рабочее «здоровье» машины. Итоговое решение по корректировке управления экскаватором принимают специалисты.

До конца года еще два экскаватора P&H на Бачатском разрезе планируется оборудовать системой PreVail.

Внедрение аналитической системы произошло по инициативе работников компании в рамках программы трансформации предприятия. Весь проект обойдется угольной

компании в 22,6 млн. руб. Ожидается, что затраты на внедрение каждой системы окупятся в течение полугода.

«УК «Кузбассразрезуголь» – предприятие сырьевого дивизиона Уральской горно-металлургической компании (УГМК), специализирующееся на добыче каменного угля открытым способом. Компания ведет разработку 16-ти угольных месторождений, около 70% добываемого угля реализуется на экспорт. Стратегия развития «Кузбассразрезугля» направлена на дальнейшее повышение качества и конкурентоспособности продукции и постепенный рост объемов добычи до 60 млн тонн угля к 2035 году. Для этого компания регулярно проводит модернизацию производства. За последние пять лет в техническое перевооружение было инвестировано почти 53 млрд. рублей. Сегодня на предприятиях компании используется свыше 1600 единиц современной специализированной техники, которая обеспечивает добычу и транспортировку угля.

«КУЗПРЕСС»: Дело на сотни миллионов

Следственный комитет РФ возбудил в Кемеровской области уголовное дело по признакам уклонения от уплаты налогов в особо крупном размере.

Пресс-релиз опубликован Следкомом. Как свидетельствует kuz-news.ru/, дело возбуждено против угольной компании “МелТЭК” и её дочерней новокузнецкой фирмы “Энергия-НК” Речь идет о претензиях налоговой службы в размере 700 млн руб, которые, по её мнению, были сокрыты угольщиками при уплате НДС.

"Казалось бы, еще в сентябре дела шли в гору: “МелТЭК” приобрел крупную новокузнецкую компанию “Сибэнергоуголь”, которая, кстати, запомнилась чередой скандальных противостояний с населением на почве экологии. Но уже в октябре Кемеровский арбитражный суд арестовал по представлению Федеральной налоговой службы часть имущества компании в порядке субсидиарной ответственности по долгам прокопьевского ООО “Шахта им. Дзержинского”, - сообщает источник.

У “МелТЭКа”, активы которого контролирует уральский миллиардер Константин Струков (золотопромышленная группа ЮГК), были арестованы тогда целый автопарк карьерных грузовиков и механизмов, а также около двух десятков легковых автомобилей, преимущественно представительского класса. И вот теперь налоговики и Следственный Комитет подозревают кампанию в неуплате в 2016-17 годах гигантской суммы налога на добавленную стоимость.

Напомним, для еще одной новокузнецкой угледобывающей компании "ТопПром" все начиналось также с подозрения на неуплату налогов (п. "б" ч. 2 ст. 199 УК РФ). В дальнейшем стало известно о взятке в 16 миллионов с целью получения квот на экспорт угля на Украину и аресте заместителя гендиректора ФГБУ "Российское энергетическое агентство" Минэнерго РФ Игоря Кожуховского с предъявлением ему обвинения в мошенничестве.

«Якутия24»: Добычу угля в Якутии планируют увеличить вдвое в течение пяти лет

Удвоение добычи высококачественного угля ожидают в республике в течение пяти лет, передает телеканал «Якутия 24» со ссылкой на пресс-службу Минпромгеологии региона.

Об этом сообщил главный специалист департамента промышленности Спиридон Соловьев. По его словам, рост добычи до 50 миллионов тонн угля в год позволит увеличить экспорт в страны Азиатско-Тихоокеанского региона.

«В основном объем добытого угля компаниями Якутии экспортируется в Китай. Однако мы рассчитываем в ближайшей перспективе открыть и расширить перечень дополнительных рынков Японии, Южной Кореи, Монголии, Индии», – отметил Спиридон Соловьев.

Специалист рассказал, что в настоящее время прорабатывается вопрос по снятию административных барьеров, которые являются сдерживающим фактором в росте российского угольного экспорта в Китай. В связи с этим правительству Якутии и руководству провинций КНР, Минпромгеологии региона и ОАО «РЖД» предстоит решить вопросы доставки угля до потребителя с учетом заявок якутских угольных компаний.

Также рассматривается возможность поставок через сухопутные переходы на границе России с Китаем, в том числе с использованием морского порта в Хабаровском крае.

С начала 2020 года из-за ограничений приема со стороны КНР вагоны с углем на российско-китайских пограничных станциях простаивают долгое время. В результате за 2020 год предприятиями Южной Якутии на отгрузку через сухопутные пограничные переходы подано 7,4 миллионов тонн угля, из которых отгружено 1,1 миллион тонн, что составляет 15% от общего объема.

6. ЗОЛОТОДОБЫЧА

«ВЕСТИ АМУРСКАЯ ОБЛАСТЬ»: Новая комиссия отказывает золотодобытчикам в лицензиях

Сразу три отказа выдано на добычу россыпного драгметала. Таков итог первого заседания комиссии по разработке месторождений полезных ископаемых на Дальнем Востоке в новом составе. К работе приступили четыре сотрудника регионального министерства природных ресурсов. До этого в комиссии, которая действует при федеральном Департаменте по недропользованию по ДФО, представителей области не было.

Обновленная комиссия изучила три проекта по разработке месторождений золота. Единогласно решили заявителям отказать: посчитали, что будут нарушены нормы природоохранного законодательства. Авторам проектов предложили пересмотреть экологический мониторинг, в первую очередь усилить контроль за водными объектами. Представители области вошли в федеральную комиссию по разработке месторождений полезных ископаемых на Дальнем Востоке после многочисленных жалоб на золотодобытчиков, которые стали массово загрязнять амурские реки.

«РИА Новости/Прайм»: Наталка получила энергию ЛЭП-220

Наталкинский ГОК компании "Полюс" успешно подключен к новой высоковольтной линии электропередачи 220 кВ Усть-Омчуг — Омчак после завершения её строительства и получения разрешений от госрегулятора, сообщает "Полюс". "Капитальные затраты на строительство составили приблизительно 10 млрд рублей (около 126 млн долларов). Из них приблизительно 6,5 млрд рублей (около 83 млн долларов) было получено компанией в виде государственных субсидий в 2016-2019 годах", — отмечается в сообщении.

Ранее в этом году "Полюс" подписал пятилетний договор на поставку электроэнергии с региональной гидрогенерирующей компанией ПАО "Колымаэнерго", дочерней структурой "Русгидро". На данный момент потребности Наталкинского ГОКа на 90% обеспечены энергией из возобновляемых источников. "Строительство высоковольтной линии Усть-Омчуг — Омчак является важным инфраструктурным проектом, завершение которого обеспечит непрерывность производственных процессов на Наталкинском ГОКе. Кроме того, этот проект подтверждает намерение "Полюса" ответственно подходить к вопросам экологии и

снижать углеродный след", — отметил старший вице-президент "Полюса" по операционной деятельности Владимир Полин.

Наталкинский ГОК был запущен осенью 2017 года. Запасы Наталкинского месторождения по JORC оцениваются в 16 млн унций золота, ресурсы — в 34 млн унций. В 2019 году ГОК вышел на проектные мощности и произвел 405 унций золота, по итогам января-сентября текущего года производство выросло на 18% до 322,8 тысяч унций.

7. ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ

«SARNOVOSTI.RU»: На Кумысной поляне благоустраивают 25 родников

В Саратове ведутся работы по созданию благоустроенных мест отдыха у источников Кумысной поляны. В этом убедился корреспондент ИА «Регион 64», принявший участие в субботниках, организованных министерством природных ресурсов и волонтерами. В рамках экологической акции студенты СГТУ благоустроили родник «Богатырский», а сотрудники минприроды и работники парка «Кумысная поляна» привели в порядок территорию у источника «Серебряный». Свой вклад внесли и предприниматели, которые отремонтировали окрестные дороги. «В текущем году в рамках трехстороннего соглашения представители вузовского сообщества благоустроили ряд опекаемых ими родников Кумысной поляны. Кроме того, на выделенные министерством средства проведены реконструкционные работы у источника «Серебряный». Специалистами «НПЦ Керам-Технологии» отреставрированы скульптура былинного богатыря Святогора и фоновый барельеф, очищен и покрашен каптаж, установлены лавочки для посетителей. В настоящий момент сотрудники природного парка проводят работы по санитарной расчистке 50-метровой зоны от валежника и благоустройству прилегающей территории. В будущем году мы завершим ремонт чаши бассейна местного декоративного пруда», — разъяснил консультант отдела особо охраняемых природных территорий минприроды Олег Василенков.

За ходом работ наблюдали местные жители, пришедшие за водой на родник «Серебряный». Услышав разговор корреспондента ИА «Регион 64» с представителем профильного ведомства, они попросили выразить благодарность властям и работникам природного парка за благоустройство территории у любимого ими источника. «Мы каждый день приходим сюда за водой и видим, что это место обустроят, за ним ухаживают. Искренне признательны за внимание, проявленное со стороны правительства к состоянию родника, окрестных территорий и к людям, которые здесь бывают», — заявила одна из горожанок.

Говоря об акции по благоустройству родников Кумысной поляны, глава минприроды Константин Доронин отметил, что парк является одним из самых популярных мест отдыха жителей и гостей областного центра. Ежедневно его посещают порядка 5 тысяч человек, а в выходные - до 20 тысяч. Из них более одной тысячи экотуристов приходят именно к родникам за водой. «История Саратова неразрывно связана с родниками Кумысной поляны, которые для многих горожан служат источником доброкачественной питьевой воды. Работы по их благоустройству позволили сохранить и возродить десятки источников. Сейчас на территории природного парка «Кумысная поляна» находится 25 родников, требующих ремонта и реконструкции. Все они будут приведены в порядок и благоустроены в текущем и будущем году», - рассказал Константин Доронин.

8. АРКТИКА, ШЕЛЬФ

«РИА Новости»: Путин назначил Чекунова главой Минвостокразвития

Президент России Владимир Путин назначил Алексея Чекунова на пост министра развития Дальнего Востока и Арктики, сообщила пресс-служба Кремля.

"В соответствии с пунктом "д" статьи 83 Конституции Российской Федерации назначить Чекунова Алексея Олеговича министром Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики", - говорится в сообщении.

Председатель правительства РФ Михаил Мишустин в понедельник предложил назначить главой Минвостокразвития Чекунова, который ранее занимал пост генерального директора Фонда развития Дальнего Востока и Арктики. Профильный комитет Госдумы по региональной политике и проблемам Севера и Дальнего Востока поддержал предложенную кандидатуру.

Согласно новой процедуре назначения правительства, принятой после поправок в конституцию, Госдума утверждает министров по предложению премьера, за исключением глав силовых ведомств - их назначает президент после консультаций с Советом Федерации. Кандидатуры вице-премьеров и министров Думе можно будет предложить трижды. Если депутаты трижды их отклонят, то президент назначит их самостоятельно.

«ТАСС»: Онлайн-оформление доступа к общераспространенным ископаемым в Арктике начнут с 2021 года

Сейчас готовятся законодательные изменения и создание цифрового сервиса, сообщил заместитель министра РФ по развитию Дальнего Востока и Арктики Александр Крутиков

Оформить в пользование участки недр с общераспространенными полезными ископаемыми в Арктике можно будет онлайн с 2021 года, сообщил первый заместитель министра РФ по развитию Дальнего Востока и Арктики Александр Крутиков.

"Мы сейчас приступили к подготовке уже законодательных изменений и [создания] цифрового сервиса, который позволит все процедуры, связанные с получением общераспространенных полезных ископаемых, перевести в электронный вид и сократить срок их получения до 2-3 месяцев. В следующем году такой сервис в Арктике уже заработает", - сказал Крутиков на заседании Совета по развитию цифровой экономики при Совете Федерации на тему "Перспективы цифрового развития регионов Арктической зоны".

Крутиков пояснил, что сейчас многие инвесторы зачастую сталкиваются с проблемой получения доступа к тем ресурсам, которые необходимы им для осуществления проектов. "Сегодня доступ к общераспространенным полезным ископаемым - это региональные полномочия, процессы, к сожалению, построены не очень прозрачно. Для понимания: средний срок от заявки до выхода на такое месторождение - два года. Лучший [срок] - его добилась одна из наших ведущих госкомпаний в Арктике - получила такое месторождение за один год, это лучший показатель из всех, что мы видели", - сказал он.

Президент России Владимир Путин 13 июля подписал пакет федеральных законов о системе преференций в Арктике. Благодаря его принятию российская Арктика становится крупнейшей в стране и мире экономической зоной площадью почти 5 млн квадратных километров с конкурентоспособным набором преференций. Для резидентов сокращаются сроки проведения плановых проверок, упрощается их механизм. В Арктической зоне применяется таможенная процедура свободной таможенной зоны. Законы предполагают предоставление резидентам Арктической зоны льгот по федеральным, региональным и местным налогам, а также введение пониженных тарифов страховых взносов.

«ИА Neftegaz.RU»: ЛенМорНИИПроект объявил новые конкурсы по проекту строительства грузового терминала Арктик СПГ-1 НОВАТЭКа

Объявлены 3 закупки, самая дорогая из них - на выполнение инженерно-геологических изысканий по проекту грузового терминала Арктик СПГ-1

ЛенМорНИИПроект объявил ряд закупок на проведение исследований и изысканий в рамках проекта строительства грузового терминала предприятия по производству сжиженного природного газа (СПГ) компании НОВАТЭК Арктик СПГ-1. Об этом свидетельствуют данные на сайте ЛенМорНИИПроекта.

6 ноября 2020 г. объявлен открытый запрос предложений на выполнение инженерно-геологических изысканий по проекту грузового терминала Арктик СПГ-1. Начальная (максимальная) цена контракта составляет 102,692 млн руб. Подрядчику предстоит провести изыскания на территории Арктик СПГ-1 в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа (ЯНАО) для последующего сооружения грузовых причалов и площадок, инженерных сетей и трубопроводов предприятия. Победитель конкурса должен закончить проведение изысканий до 17 мая 2021 г., после чего продолжит сопровождение проекта до получения положительного заключения на строительство от Главгосэкспертизы РФ 19 декабря 2021 г. Заявки на участие в аукционе принимаются до 18 ноября, итоги конкурса будут подведены 20 ноября 2020 г.

9 ноября 2020 г. были объявлены еще 2 закупки по грузовому терминалу Арктик СПГ-1:

- открытый запрос предложений на выполнение научно-исследовательских работ по математическому и физическому моделированию ветро-волновых процессов.
- открытый запрос предложений на разработку проекта геотехнического мониторинга при строительстве и эксплуатации зданий и сооружений терминала.

Начальная (максимальная) цена контракта в обоих случаях составляет 5,7 млн руб. Заявки по 1й закупке принимаются до 18 ноября 2020 г., итоги будут подведены 20 ноября 2020 г., по 2й закупке - 20 и 23 ноября соответственно.

Арктик СПГ-1 станет 3м проектом НОВАТЭКа по производству СПГ после действующего Ямал СПГ и строящегося Арктик СПГ-2. Ресурсной базой проекта Ямал СПГ является Южно-Тамбейское месторождение на п-ве Ямал. В настоящее время в эксплуатацию введены 3 линии завода, которые фактически производят 17,5 млн т/год СПГ при номинальной мощности 16,5 млн т/год. 4ю линию мощностью до 1 млн т/год, построенную по собственной технологии Арктический каскад, НОВАТЭК готовится запустить в 4м квартале 2020 г. Арктик СПГ-2 будет реализован на базе Салмановского (Утреннего) месторождения на п-ве Гыдан. Планируется строительство 3 технологических линий общей мощностью 19,8 млн т/год на основаниях гравитационного типа (ОГТ) со сроками запуска в 2023 г., 2024 г. и 2026 г.

Ресурсной базой для Арктик СПГ-1 станут Солетско-Ханавейское, Трехбугорное и Геофизическое месторождения, расположенные на п-ве Гыдан южнее Салмановского месторождения. Планируется, что в 2021 г. эти 3 месторождения по итогам ведущихся там геологоразведочных работ обеспечат достаточную ресурсную базу для реализации проекта, сопоставимого по мощности с Арктик СПГ-2, т.е. порядка 20 млн т/год. После этого НОВАТЭК начнет рассматривать Арктик СПГ-1 как новый инвестпроект. В апреле 2020 г. ресурсную базу проекта пополнил Бухаринский участок недр.

9. СОБЫТИЯ

«ИА ДЕВОН»: На Ямале встретятся нефтегазовые и машиностроительные компании

Пятнадцатая межрегиональная специализированная выставка «ГАЗ. НЕФТЬ. НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ – КРАЙНЕМУ СЕВЕРУ» состоится 18-19 марта 2021 года в Новом Уренгое.

Выставка проводится в рамках Ямальского нефтегазового форума. Организатором выступает правительство Ямало-Ненецкого автономного округа (ЯНАО) и администрация Нового Уренгоя. Оператор выставки - ООО «Выставочная компания Сибэкспосервис», сообщили Информагентству «Девон» в компании.

Выставка отражает потребности региона, профилирующей отраслью которого считается топливная промышленность. Всего на Ямале 79 месторождений, и каждое из них нуждается в современном оборудовании, технологиях.

Ямальский нефтегазовый форум и выставка охватывают все базовые разделы, связанные с ресурсами, их добычей и переработкой.

В приоритете экспозиции будут презентации методов и оборудования, IT-решений и технологий, систем автоматизации и контроля.

В рамках форума пройдут тематические конференции, круглые столы и семинары по разным темам - от повышения эффективности и продуктивности добычи до решения проблем импортозамещения.

В Ямальском нефтегазовом форуме принимают участие специалисты российских и зарубежных промышленных и транспортных компаний, члены правительства

ЯНАО, представители федеральных структур, производители техники и оборудования, ученые.

В 2020 году выставка «Газ. Нефть. Новые технологии – Крайнему Северу» собрала 80 компаний-участниц и 2500 специалистов нефтегазовой отрасли.

В рамках выставки проходили конференции, семинары, презентации. Проводился конкурс на золотую медаль «Полярная сова».

На выставке представили свою продукцию и услуги компании топливно-энергетического комплекса, производители и поставщики оборудования из 26 регионов России от Санкт-Петербурга до Владивостока. Это «Газпром Добыча Ямбург», «Газпром Добыча Уренгой», «Севернефтегазпром», Завод «Газпроммаш», «ГМС Нефтемаш», «Стэлс», «Импэкс Электро», ГК «РИЗУР», «ПРИВОДЫ АУМА», «Благовещенский арматурный завод», «ДС Контролз», НПО «Фундаментстройаркос», «Гусар», «Предприятие В-1336», «АБС ЗЭиМ Автоматизация», «Яргазарматура», «НПП «Завод стеклопластиковых труб», «Производственно-Сервисная Компания», «НПП КуйбышевТелеком-Метрология», «ТД «Ункомтех», «Гравис», «НТЭ», «ВЕАЗ», «ВИП Измерение», МНП «Геодата», «Завод Прикамье», «Насосы ППД», «Севертранснеруд», НПП «Бурсервис», «Ленпромавтоматика», «НИИИТ», «ПДВПК», «Протон», «Татнефть-Пресскомполит», «Феникс Контакт Рус», «ЭЛИОН-Тюмень», НПП «ЭНЕРГИЯ» и др.

Среди посетителей зарегистрировались представители Департамента промышленности и транспорта Курганской области, компаний «Газпром», «НОВАТЭК», «Лукойл», «Роснефть», «Газпром нефть», «Газпромтранс», «ЯРГЕО», «Газпром трансгаз Югорск», «РОСПАН Интернешнл», «Варгашинский завод противопожарного и специального оборудования», «Мессояханефтегаз», «ЯмалСпецЦентр», «Топливный альянс», НПЦ «Европрибор», «Сибнефтегаз», «РН-Снабжение», «Харампурнефтегаз», «Заполярэнергорезерв», «НОВАТЭК-Пур», «НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз», «Севкомнефтегаз», «ГПН-Заполярье», «Северсбыт», «Транснефть Сибирь», «СибирьТранс», «СТА Логистик Балтик», «Пензтяжпромарматура», «Газпром газомоторное топливо», «Газпром добыча Надым», «Газпромнефть Ямал», Ямал СПГ, «Арктикгаз», «Ачимгаз», «Газпром переработка», «Новоуренгойский газохимический комплекс», «Газпром переработка», Филиал «Уренгой бурение» ООО «Газпром бурение», «Ново-Уренгоймежрайгаз», «Новоуренгойская буровая компания» и др.

10. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ

«АК&М»: «ЛУКОЙЛ-Коми» нарушал требования природоохранного законодательства на разрабатываемых месторождениях

Росприроднадзор завершил внеплановую выездную проверку в отношении ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», осуществляющего деятельность в Арктической зоне Российской Федерации на объектах, связанных с обращением нефти и нефтепродуктов, расположенных в Ненецком автономном округе в границах лицензионных участков Харьгинского, Южно-Шапкинское, Пашшорское, Южно-Юрьяхинское, Восточно-Сарутаюское, Инзырейское, Мядсейское, Тэдинское, Тобойское, Перевозное, Варандейское, Южно-Хыльчуйское нефтяных и нефтегазоконденсатных месторождений.

По результатам проверки установлены нарушения законодательства Российской Федерации о недрах, охране окружающей среды, атмосферного воздуха, отходах производства и потребления, земельного законодательства.

Так при разработке некоторых месторождений были допущены отклонения фактической годовой добычи нефти (газа) от проектной величины (Харьгинское, Южно-Хыльчуйское, Южно-Шапкинское, Пашшорское, Инзырейское и другие).

Не в полной мере соблюдается установленный в техническом проекте показатель использования попутного нефтяного газа на Пашшорском месторождении; отсутствуют результаты контроля источников выбросов в атмосферу; не обеспечивается внесение платы за сверхлимитные выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников, отсутствуют данные о показателях суммарной массы выбросов в атмосферу отдельно по каждому загрязняющему веществу по каждому источнику, предусмотренные разделом Программы производственного экологического контроля; отходы бурения размещаются на объектах в отсутствие документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение; не обеспечен первичный учет данного вида отхода.

Также объекты размещения отходов на Варандейском, Южно-Шапкинском, Харьгинском месторождениях эксплуатируются в отсутствие предусмотренных проектами сооружений; не должным образом обеспечивается эксплуатационный контроль за техническим состоянием сооружений и конструкций: устойчивости и

надежности фундаментов строительных конструкций, опор трубопроводов, что создает угрозу разгерметизации резервуаров и трубопроводов и разливу нефти.

По выявленным фактам загрязнения Росприроднадзором производится расчет причиненного ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» вреда почвам. По результатам проведенных контрольно-надзорных мероприятий составлен Акт проверки от 06.11.2020, выданы соответствующие предписания.

Пресс-релиз подготовлен на основании материала, предоставленного организацией. Информационное агентство АК&М не несет ответственности за содержание пресс-релиза, правовые и иные последствия его опубликования.

«ВЕСТИ ПОДМОСКОВЬЯ»: Столичная компания заплатит 500 тысяч рублей за незаконное недропользование

Инспекторы эконадзора выдали постановление об устранении нарушений

Столичная компания выплатит 500 тысяч рублей за нарушение при недропользовании. Об этом изданию «Вести Подмосковья» рассказали в пресс-службе министерства экологии Московской области.

Специалисты эконадзора закончили административное расследование в отношении компании «Тиерра», которая зарегистрирована в Москве и ведет деятельность в сфере добычи полезных ископаемых в Одинцовском городском округе на местности «Дубки-7». Московские добытчики стали виновными в двух нарушениях в природоохранном законодательстве.

Во время расследования стало известно, что компания ведет добычу и разведку полезных ископаемых на землях, предназначенных для сельскохозяйственной деятельности, северо-восточнее деревни Дубки. По правилам лицензии, для добычи и других действий необходимо перевести землю в категорию, которая разрешает пользоваться недрами, однако это не было совершено.

Более того при осмотре производственной площадки сотрудники эконадзора нашли груду утилизированных автопокрышек, расположенных на открытом грунте, что является также грубым нарушением. В итоге, компания получила штраф в размере полумиллиона рублей. Также ей предстоит устранить нарушения, которые были выявлены инспекторами эконадзора.

«ИА INFOLine»: Сибирское управление Ростехнадзора приостановило работу ленточных конвейеров на шахте "им. С.М. Кирова"

Сибирское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) в режиме постоянного государственного надзора провело проверку на шахте "им. С.М. Кирова" АО "СУЭК-Кузбасс" (г. Ленинск-Кузнецкий Кемеровской области).

Инспекторами Управления в ходе проверки 2 ноября 2020 года были выявлены нарушения требований законодательства Российской Федерации в области промышленной безопасности, действующих норм и правил, создающих угрозу жизни и здоровью людей при эксплуатации двух ленточных конвейеров, установленных в Конвейерной печи и Путевом штреке пласта Поленовский. Конвейер 3ЛЛТ-1000 эксплуатировался в выработке "Путевой штрек № 25-04", находящейся в пылевзрывоопасном состоянии, с превышением угольной пыли более чем в шесть раз. Конвейер 4ЛЛТ-1200 эксплуатировался в выработке "Конвейерная печь № 25-98", находящейся в пылевзрывоопасном состоянии, с превышением угольной пыли более чем в два раза. При этом конвейеры эксплуатировались при заштыбованных роликах возвратной ветви и неисправных средствах пожаротушения. Данные нарушения могли привести к возгоранию угольной пыли от трения ленточного полотна о неподвижные элементы конвейера и взрыву угольной пыли, и как следствие, к гибели 110 горняков, находившихся в шахте.

В целях предотвращения аварии инспектором Управления был применен временный запрет на эксплуатацию ленточных конвейеров на опасном производственном объекте I класса опасности "им. С.М. Кирова" АО "СУЭК-Кузбасс". Материалы административного дела направлены на рассмотрение в суд.

Ленинск-Кузнецким городским судом Кемеровской области 6 ноября 2020 года вынесено постановление о назначении наказания юридическому лицу АО "СУЭК-Кузбасс" в виде административного приостановления деятельности сроком на 4 суток.

«MINPRIODYRI.RU»: Госинспекторами Минприроды РИ выявлено нарушение ФЗ «О недрах» в с.п. Барсуки

Государственными инспекторами в области охраны окружающей среды Минприроды РИ составлен протокол об административном нарушении в отношении юрлица ООО «Транс-сервис».

В ходе рейдового обследования административной территории с.п. Барсуки выяснилось, что данный нарушитель осуществлял добычу глины с применением спецтехники без соответствующего разрешения.

Таковыми действиями нарушена статья №11 ФЗ «О недрах». Согласно этой статье, предоставление недр в пользование оформляется специальным государственным разрешением в виде лицензии. Это документ удостоверяющий право ее владельца на пользование участком недр в определенных границах с указанной в ней целью, в течение установленного срока при соблюдении владельцем заранее оговоренных условий.

Между уполномоченными на то органами государственной власти и пользователем недр может быть заключен договор, устанавливающий условия пользования таким участком, а также обязательства сторон по выполнению указанного договора.

Ответственность за совершенное правонарушение предусмотрена ч.1 ст. 7.3 Кодекса РФ «Об административных правонарушениях»

«ФедералПресс»: Золотодобытчики Хакасии загрязняли реки. Возбуждено дело

В Республике Хакасия золотодобытчики нарушали природоохранное законодательство и работали без согласования с Росрыболовством. По данному факту возбуждены административные дела.

Прокуратура Республики Хакасия провела проверку деятельности золотодобывающих компаний в Ширинском районе и выявила ряд серьезных нарушений природоохранного законодательства. Хозяйственная деятельность проводилась без согласования с Енисейским территориальным управлением Росрыболовства.

«По выявленным фактам возбуждены административные производства», — пояснил в пресс-службе ведомства.

Какие точно компании нарушают законодательство, в ведомстве не уточнили, но согласно данным правительства Хакасии, в регионе работают восемь предприятий по добыче россыпного золота.

Летом этого года специалисты министерства природных ресурсов и экологии Республики Хакасия вскрыли серьезные нарушения природного законодательства и выявили превышение предельно допустимой концентрации ПДК меди, нефтепродуктов и железа. Тогда же специалисты Енисейского межрегионального

управления Росприроднадзора после жалоб на загрязнение рек на юге республики, выявили превышения ПДК меди в более чем на 5,3 раза и 3,6 нефтепродуктов, информирует ТАСС.

Ранее «ФедералПресс» сообщал о том, что Республика Хакасия вошла в число регионов с высоким уровнем загрязнения воздуха. Сами жители отмечают: состояние воздуха может ухудшаться из-за разработки угольных месторождений на территориях Бейского района

«ОРЕНБУРГ МЕДИА»: В Акбулакском районе два МУПа добывали питьевую воду без лицензии

В Оренбургской области прокуратура Акбулакского района выявила факты использования недр без специального разрешения.

Надзорное ведомство установило, что два муниципальных предприятия, предоставляющие услуги водоснабжения, нарушили законодательство о водоснабжении и лицензировании в сфере недропользования. Предприятия занимались добычей подземных вод для питьевого водоснабжения не имея лицензии.

Прокуратура внесла представления об устранении нарушений законодательства в адрес двух глав сельских поселений. По результатам их рассмотрения руководители МУПов привлечены к дисциплинарной ответственности.

Также по инициативе надзорного ведомства, согласно постановлениями Южно-Уральского межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования виновные оштрафованы на 30 тысяч рублей каждый, сообщили в пресс-службе прокуратуры Оренбургской области.

11. ЗА РУБЕЖОМ

«ИНТЕРФАКС-АЗЕРБАЙДЖАН»: Азербайджан в октябре выполнил сделку ОПЕК+ на 100% - Минэнерго

Добыча нефти в Азербайджане в октябре 2020 года составила 587 тыс. б/с против сентябрьского показателя 585 тыс. б/с, сообщили агентству "Интерфакс-Азербайджан" в Минэнерго.

"В октябре в Азербайджане суточная добыча нефти с конденсатом составила 675,2 тыс. баррелей, из которых на добычу нефти пришлось 587 тыс. баррелей, на конденсат - 88,2 тыс. баррелей. Азербайджан в октябре страна сократил нефтедобычу на 131 тыс. б/с от показателя октября 2018 года. С учетом обязательств страны в рамках ОПЕК+ по сокращению нефтедобычи на 131 тыс. б/с от показателя октября 2018 года, т.е. до 587 тыс. б/с, страна в октябре выполнила эти обязательства на 100%", - отмечает ведомство.

Как сообщалось ранее, в мае Азербайджан обязательства по снижению добычи в рамках ОПЕК+ выполнил на 98%, в июне - на 100,1%, в июле - на 99,9%, в августе - на 101,8%, в сентябре - на 101,5%.

Страны ОПЕК и не-ОПЕК 12 апреля 2020 года в ходе видео-конференции утвердили сделку по коллективному снижению суточной нефтедобычи в три этапа с 1 мая 2020 года до апреля 2022 года.

В рамках договоренностей Азербайджан обязался снизить добычу нефти без учета конденсата от показателя октября 2018 года, т.е. от отметки 718 тыс. б/с. С учетом этого, на первом этапе Азербайджан обязался снизить добычу нефти на 23% от указанной цифры, т.е. на 164 тыс. б/с, до 554 б/с. На втором этапе (август-декабрь 2020 года) - на 18% или на 131 тыс. б/с, до 587 тыс. б/с, на третьем (с января 2021 года до апреля 2022 года) - на 14% или на 98 тыс. б/с, до 620 тыс. б/с.

Для выполнения Азербайджаном своих обязательств по второму этапу сокращения нефтедобычи в рамках ОПЕК+ добыча нефти с блока АЧГ снизится от показателя октября 2018 года, т.е. с 567 тыс. б/с до 461 б/с, SOCAR, совместными предприятиями и операционными компаниями, действующими на суше, - со 151 тыс. б/с до 126 тыс. б/с.

«БЕЛТА»: "Белоруснефть" внедряет цифровой формат в системе хранения нефтепродуктов

"Белоруснефть" внедряет новые умные технологии в системе хранения нефтепродуктов, сообщили БЕЛТА в пресс-службе предприятия.

Полную автоматизацию процессов и контроль в онлайн-режиме в компании называют новым словом в системе хранения нефтепродуктов. Цифровой формат стартовал в ноябре.

Так, 11 крупнейших складов хранения нефтепродуктов дочерних предприятий "Белоруснефти" переведены на новую модель работы. Здесь используют программные продукты АРМ "Учет нефтепродуктов в резервуарном парке СХН" и АИС "Мониторинг СХН". Они позволяют в онлайн-режиме отслеживать приемку, движение, хранение и отгрузку нефтепродуктов. Программы сигнализируют о малейших отклонениях от нормы в работе оборудования, а также транслируют показатели качественного и количественного состояния нефтепродукта.

"То, что раньше требовало ручного контроля, теперь доверено умным технологиям. Автоматизированная информационная система "Мониторинг складов хранения нефтепродуктов" внедрена при непосредственном участии управления нефтепродуктообеспечения центрального аппарата компании, дочерних предприятий по нефтепродуктообеспечению на основе информационных технологий, разработанных инженерами-программистами производственного управления "Связьинформсервис". Позволяет интегрировать в единую систему фактические технологические данные, приходно-расходные документы, в режиме реального времени удаленно контролировать все процессы на СХН, фиксировать ситуации, связанные с отклонением от нормального режима работы, оперативно принимать решения в нештатных ситуациях", - рассказали на предприятии.

Контролировать текущую ситуацию на отдельно взятом складе и в конкретном резервуаре можно в любой момент с рабочего места специалистов. Точки доступа открыты как в региональных предприятиях нефтепродуктообеспечения, так и в управлении центрального аппарата компании.

Разницу с предыдущим опытом на предприятии называют космической.

По словам начальника управления нефтепродуктообеспечения ЦА "Белоруснефти" Юрия Онанченко, реализация проекта - первый шаг к цифровизации нефтебазового хозяйства компании. "Это коллективный труд, который потребовал около двух лет

плотной работы разных подразделений "Белоруснефти". На стартовом этапе в программу мониторинга включены 11 СХН, на которые приходится основной объем перевалки нефтепродуктов. Это современные объекты, прошедшие модернизацию. Теперь они отвечают и максимальным цифровым требованиям. Благодаря внедрению программного продукта АИС "Мониторинг СХН" все процессы, происходящие на нефтебазах, сведены в одну информационную систему и действуют по единому алгоритму. Теперь все предельно прозрачно", - отметил он. Благодаря цифровым технологиям обеспечивается высокий уровень безопасности, максимальная экологичность и эффективная экономика.

Эффективность цифровых технологий отмечают на всех уровнях системы. Сейчас в компании предпринимают шаги по внедрению "цифры" и в деятельность нефтебаз, которые не оборудованы автоматизированными системами контроля. В числе новаций ближайшей перспективы - автоматизация учета железнодорожных и автотранспортных перевозок нефтепродуктов.

Производственное объединение "Белоруснефть" создано в 1966 году. Предприятие ведет поиск, разведку и разработку нефтяных месторождений, бурение скважин, добычу нефти и попутного нефтяного газа в Беларуси, работает в нефтяной сфере других стран.

«ANGI.RU»: В Казахстане в 2020 году добыли 71,6 млн тонн нефти

По итогам десяти месяцев 2020 года в Казахстане добыто 71,6 млн тонн нефти. На трех крупных месторождениях республики добыто 44,9 млн тонн нефти.

«В том числе, на Тенгизшевройле нефтедобыча составила 22,2, или 99,9% от плана, на Кашагане - 12,7 млн тонн, или 100% от плана, и на Карачаганаке составляет 10 млн тонн, или выполнение показывает 102%», - отметил министр энергетики Нурлан Ногаев.

Экспорт нефти, как отметил глава ведомства, составил 57,5 млн тонн.

Добыча газа за январь-октябрь составила 45,9 млрд кубометров, или выполнение составило 107%, уточняет «КазИнформ».

Что касается нефтегазохимической продукции, то ее объем достиг 298 тысяч тонн, что превышает план на 110,3%.

«ИА INFOLine»: Алмалыкский ГМК: масштаб работ на месторождении "Ёшлик I"

В настоящее время на перспективном месторождении "Ёшлик I" ведется интенсивная работа по вывозу поверхностного слоя.

С января по 6 ноября 2020 года на месторождении выполнено работ по вывозу свыше 23,8 млн кубических метров поверхностного слоя, - рассказал заместитель директора по горно-транспортному комплексу проектного управления по реализации инвестиционного проекта "Освоение месторождения "Ёшлик I" Зокирхужа Ишанходжаев. Кроме того, вывезено 22,3 млн кубических метров поверхностного слоя за пределы контура. Эти работы осуществляются автосамосвалами БелАЗ. В настоящее время на месторождении работают 54 единиц этой техники.

Проведя небольшой арифметический анализ на примере автосамосвалов грузоподъемностью 130 тонн, мы получили следующие результаты: 1 автосамосвал перевозит за один раз 42 кубических метров поверхностного слоя. За 311 дней текущего года 1 автосамосвал БелАЗ осуществил перевозку этой массы 10 493 раза, а в общей сложности всей техникой месторождения выполнено работ по вывозу 566 666 раз.

Также следует отметить, что до конца этого года планируется приобрести еще 29 единиц автосамосвалов грузоподъемностью 220 т.

«ПРАЙМ»: Ирак и Саудовская Аравия договорились о сотрудничестве в рамках ОПЕК

Ирак и Саудовская Аравия договорились координировать позиции в рамках ОПЕК и сотрудничать в сфере энергетики, говорится в совместном заявлении по итогам работы координационного совета двух стран.

Во вторник наследный принц Саудовской Аравии Мухаммед бен Сальман провел видеоконференцию с премьер-министром Ирака Мустафой аль-Каземи, в ходе которой стороны обсудили результаты работы четвертого заседания саудовско-иракского координационного совета.

"Стороны подчеркнули важность сотрудничества в сферах энергетики и обмена опытом и координации позиций в нефтяной сфере в рамках работы ОПЕК и ОПЕК+, а также полную приверженность всем соглашениям, по которым достигнут

консенсус, что обеспечивает достижение справедливых цен на нефть, устраивающих экспортеров и потребителей на мировых рынках", — говорится в совместном заявлении, цитируемом агентством SPA.

Также Ирак призвал саудовские компании инвестировать в иракскую экономику, отметив, что в стране имеются многообещающие возможности в различных сферах.

Новые договоренности ОПЕК+ стартовали с мая с сокращения добычи нефти на 9,7 миллиона баррелей в сутки на три месяца. С августа альянс продолжает снижать добычу, но уже в меньшем объеме — на 7,7 миллиона баррелей в сутки на период до конца года, а далее запланирован лимит в 5,8 миллиона до конца апреля 2022 года.

«ИА Neftegaz.RU»: Total откладывает на год перезапуск газового месторождения Тайра на шельфе Дании. Печаль для Польши

Из-за пандемии COVID-19 дата запуска реконструируемого месторождения Тайра была изменена с 1 июля 2022 г. на 1 июня 2023 г.

Total перенесла дату возобновления добычи газа на крупнейшем месторождении на шельфе Дании Тайра (Туга) почти на год. Об этом Total E&P Danmark сообщила 6 ноября 2020 г.

Причиной переноса стала пандемия коронавирусной инфекции COVID-19 и введенные в связи с этим ограничения. Total в течение года с момента остановки месторождения Тайра успела провести большой объем работ, даже в условиях принятых мер для обеспечения здоровья и безопасности всех сотрудников. Летом 2020 г. было мобилизовано более 700 рабочих для демонтажа старых объектов месторождения Тайра. Работы завершились успешно, все демонтированные платформы были доставлены на склады вторичной переработки в августе 2020 г. Параллельно с этим Total тесно сотрудничала с субподрядчиками проекта, чтобы ограничить влияние пандемии на строительные работы и сроки поставки новых платформ.

Однако ограничения, введенные властями Дании из-за COVID-19, привели к закрытию нескольких верфей, на которых строятся новые объекты месторождения Тайра. В сочетании с тем, что монтажные работы в Северном море могут проводиться только в летний сезон, установка 4 новых платформ на месторождении была перенесена с 2021 г. на 2022 г. В связи с этим дата запуска реконструируемого месторождения Тайра была изменена с 1 июля 2022 г. на 1 июня 2023 г.

Инвестиционная стоимость проекта Тайра при этом остается неизменной - 21 млрд датских крон (333,623 млн долл. США).

Месторождение Тайра является крупнейшим газоконденсатным месторождением (ГКМ) в датском секторе Северного моря. Открыто месторождение было в 1968 г., добыча ведется с 1984 г. Пиковая добыча на месторождении Тайра составляла 4 млрд м³/год, месторождение обеспечивало до 90% потребления газа в Дании. Добычная инфраструктура месторождения сформирована 2 комплексами - Tyra West и Tyra East, а также 5 безлюдными спутниковыми платформами. Газ, добываемый на комплексе Tyra East, транспортируется на газоперерабатывающий завод (ГПЗ) Nybro в Дании, а комплекс Tyra West поставляет газ в Нидерланды по магистральному газопроводу (МГП) Tyra West-F3 и МГП Северного морского газотранспорта (NOGAT). Разработку месторождения ведет консорциум Dansk Undergrunds Consortium (DUC) в составе Total (43,2%, оператор), Noreco (36,8%) и датский госфонд Nordsofonden (20%). В сентябре 2019 г. месторождение было остановлено для реконструкции нефтепромысловых объектов, потребовавшейся из-за проседания морского дна. Реконструкция месторождения Тайра включает 3 основных элемента:

- вывод из эксплуатации, а также переработку и утилизацию старых платформ,
- реконструкция и удлинение на 13 м существующих опор платформы на 6 платформах, у которых будут новые верхние строения,
- строительство новых технологической и жилой платформ.

Проект реконструкции нацелен на продление срока службы месторождения на 25 лет при сохранении добычных мощностей в 60 тыс. бнэ/сутки.

Задержка с возобновлением добычи на месторождении Тайра может стать очень неприятным моментом для Польши. В октябре 2020 г. PGNiG Supply & Trading, дочка PGNiG, и датская Orsted Salg & Service, дочка Orsted, подписали контракт на поставку газа в Польшу. Данный контракт начнет действовать с 1 января 2023 г. и предусматривает объем поставок порядка 6,4 млрд м³ до 1 октября 2028 г. Orsted будет поставлять в Польшу природный газ, приобретаемый у компаний, работающих в датском секторе Северного моря, в т.ч. газ месторождения Тайра.

Газ из Дании необходим Польше для загрузки будущего МГП Baltic Pipe, который обеспечит поставку газа с месторождений на норвежском шельфе в Северном море в Польшу через Данию. Строительство МГП Baltic Pipe началось в мае 2020 г.,

плановый срок ввода в эксплуатацию - 1 октября 2022 г. Планируемая пропускная мощность газопровода - 10 млрд м³/год, протяженность - 230 км. Для обеспечения ресурсной базы МГП Baltic Pipe PGNiG приобретает доли участия в проектах по разработке месторождений на шельфе Норвегии. Однако, по всей видимости, уверенности в достаточном объеме добычи на этих месторождениях для обеспечения загрузки МГП Baltic Pipe, у PGNiG нет. Поэтому PGNiG потребовался контракт с Orsted, даже несмотря на то, что он включает объемы газа с неработающего месторождения, срок перезапуска которого отложен на год.

«ЦЕНТР ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ»: В TOTAL разработали симулятор геологических хранилищ углекислого газа

Французская нефтегазовая компания Total совместно с Ливерморской национальной лабораторией (США) и учеными из Стэнфорда разработала симулятор хранилищ углекислого газа в геологических породах. Об этом сообщает пресс-служба компании.

Симулятор был разработан с целью улучшить степень управления и безопасность природных хранилищ CO₂. Симулятор GEOSX был разработан с использованием инновационных технологий в области высокопроизводительных вычислений и прикладной математики.

Открытый исходный код симулятора, обеспечивающий высокий уровень прозрачности совместных исследований и поддержки научного сообщества, в дальнейшем даст толчок крупномасштабным исследованиям улавливания, использования и хранения углерода.

Уточняется, что совместные исследования продолжались в течение более чем двух лет.

Центр энергетической экспертизы напоминает, в июле текущего года Total, британская BP и итальянская Eni открыли новое газовое месторождение на лицензионном участке Северный Эль-Хаммад на шельфе Египта. Запасы газа открыты на скважине Башруш в одиннадцати километрах от побережья Египта. Ожидается, что добыча газа здесь может составить до 100 млн кубических футов в сутки и до 800 баррелей конденсата в сутки. Развивать месторождение планируется в рамках уже существующей добычной инфраструктуры.

«ROUGH&POLISHED»: Botswana Diamonds наметила кимберлитовые объекты на проектах Марсфонтейн и Торни Ривер

Компания Botswana Diamonds наметила несколько пригодных для бурения объектов после последней программы разведки, проведенной на алмазных месторождениях Марсфонтейн (Marsfontein) и Торни Ривер (Thorny River) в Южной Африке.

Эта геологоразведочная компания, зарегистрированная на биржах AIM и BSE, сообщила, что из 10 обследованных участков выявлено четыре целевых участка, включая возможное вздутие на рудном теле площадью до 0,25 га и утолщения в системе кимберлитовых даек до 10 метров.

В сообщении компании говорится, что было применено несколько геофизических методов и технологий, включая гравитационные, электромагнитные, магнитные и радиолокационные исследования.

«Мы определили четыре вероятных цели - одно вздутие и три утолщения, - сказал председатель совета директоров компании Джон Тилинг (John Teeling). - Они будут пробурены в ближайшие недели. Некоторые из кимберлитовых трубок в этой области характеризуются очень высоким содержанием алмазов».

«РИА Новости/Прайм»: Буровые работы начнутся через две недели, сообщает Botswana Diamonds.

Barrick, AngloGold продали СП Morila в Мали за \$29 млн

Канадская Barrick Gold Corp и южноафриканская AngloGold Ashanti закрыли сделку по продаже 80% в совместном предприятии по разработке рудника Morila в Мали компании Firefinch Limited, говорится в сообщении канадского золотодобытчика. Правительству Мали по-прежнему принадлежат оставшиеся 20% в предприятии.

Глава Barrick Gold Марк Бристоу отметил, что сделка даст Firefinch возможность продлить срок его службы месторождения за счет доступа к ресурсам на спутниках и адаптации инфраструктуры. Рудник планировалось закрыть в 2021 году. Сделка, в свою очередь, позволит Barrick сосредоточиться на своей стратегии открытия, разработки, владения и эксплуатации активов первого уровня

Открытие и разработка рудника Morila, где в октябре 2000 года было добыто первое золото, заложили основу для превращения Randgold Resources, которая теперь входит в Barrick, в одну из ведущих золотодобывающих компаний мира. В 2015 году Morila перешла на переработку отвалов и хвостов.