ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

УПРАВЛЕНИЕ ДЕЛАМИ

НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ В СМИ. ОБЗОР РОСНЕДР 19.08.2020

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ 2

1. НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ 5

«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Нефть номер один 5

«РИА Новости»: Российская разработка поможет извлекать полезные ископаемые по максимуму 7

2. ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ, ПРАВО 8

«19RUS.INFO»: Изменение закона позволит запустить проекты по добыче многокомпонентных руд в Красноярском крае 8

3. НЕФТЬ, ГАЗ 9

«ПРАВДА УРФО»: В ХМАО на четырех месторождениях выявлены очаги COVID-19 9

«ЭХО МОСКВЫ ОРЕНБУРГ»: Противники добычи нефти в Октябрьском районе обратились в СК, к губернатору и в прокуратуру .. 9

«ФедералПресс»: «Тюменнефтегаз» представит три проекта на межрегиональной НТК «Роснефти» 10

«ANGI.RU»: Молодые специалисты Тюменнефтегаза защитили научные проекты в формате онлайн 11

«AK&M»: «Газпромнефть – Каталитические системы» получили оборудование от «НПП Машпром» 12

«ENERGYLAND.INFO»: «Татнефть» добыла 10 миллионов тонн сверхвязкой нефти 13

«ИА ДЕВОН»: «Татнефть» расширит бурение «облегченных» скважин по уплотненной сетке 14

Названы 46 лучших инновационных разработок молодежи для нефтегаза России 16

«Башнефть» в 2020 году пробурила на 27% больше эксплуатационных скважин 22

«ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»: На Тортасинском месторождении построят центральный пункт сбора нефти 23

«УСИНСК ОНЛАЙН»: РН – Северная нефть повышает объемы «полезной» утилизации использования попутного нефтяного газа 24

«ТАСС»: "Роснефть" сократила добычу на низкодебитных залежах Сахалина в рамках сделки ОПЕК+ 26

«SAKHA LIFE»: Потомственный газовик Николай Кузнецов о поршневании III нитки МГ и о профессии 27

4. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ 29

«ДАВЫДОВ.ИНДЕКС»: О программе развития угольной промышленности 29

«РЖД-ПАРТНЕР.РУ»: Эльгинское месторождение теряет выработку из-за проблем с транспортной инфраструктурой 30

«ИНТЕРФАКС – СИБИРЬ»: Две компании вошли в число совладельцев разреза "Кузнецкий Южный", его уставный капитал вырос на 41% 30

5. ЗОЛОТОДОБЫЧА 33

«ПРАЙМ»: Месторождение драгметаллов на Камчатке принесет в бюджет около 15 млрд рублей 33

«ЯКУТИЯ 24»: «Высочайший» произвел около 1,2 тонн золота за первое полугодие в Якутии 34

«ИА INFOLine»: АО "Аметистовое" и Администрация Пенжинского муниципального района уведомляют о начале общественных обсуждений (Камчатский край) 34

6. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА 35

«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Пуленепробиваемый базальт 35

«ENERGYBASE.RU»: «НОВАТЭК» вложит 38 млрд руб. в СПГ-электростанцию для энергоснабжения Баимского ГОК 37

7. АРКТИКА, ШЕЛЬФ 38

«FINMARKET.RU»: В июле "Роснефть" самостоятельно начала бурение в Карском море 38

«АРХАНГЕЛЬСКАЯ ЕПАРХИЯ»: Епископ Иаков совершил экспедицию на Павловское месторождение Новой Земли 39

8. СОБЫТИЯ 40

«UGRA-NEWS.RU»: «Сургунефтегаз» решил не отказываться от традиционной отраслевой выставки в Сургуте 40

9. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ 41

«РЫБИНСКАЯ НЕДЕЛЯ»: Нарушителей недропользования оштрафовали на 2,6 миллиона рублей 41

«АИФ ПЕРМЬ»: В Пермском крае судебные приставы арестовали золото на месторождении 41

«ГТРК ОКА»: Несколько сотен миллионов рублей недополучило государство — дело Шулеповского месторождения в расследовании журналистов 42

10. ЗА РУБЕЖОМ 45

«СПУТНИК АРМЕНИЯ»: Lydian Armenia задействует первую в Армении станцию для очищения кислых вод рудников 45

«Tazabek.KG»: Обновился состав коллегии Госкомитета промышленности, энергетики и недропользования 47

«ИА INFOLine»: ПТК КРУГ-2000 применен для добычи нефти на месторождении Кенкияк (Казахстан) 47

Полтавская газонефтяная компания произвела больше сжиженного газа за счет модернизации своей LPG установки (Украина) 48

«ЭНЕРГОРЕФОРМА»: "Укрбургаз" завершил бурение скважины №87 на Стрелковом месторождении для "Черноморнафтогаза" 49

«ИА Neftegaz.RU»: Англия закрывает последнюю шахту и переходит на российский и американский уголь 49

«НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ»: Chevron намерена участвовать в иракском проекте Насирия 50

«НЕФТЬ КАПИТАЛ»: На 155% увеличилась добыча газа на иранском месторождении Южный Парс за 6 лет 51

1. НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ

«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Нефть номер один

Владимир Путин обсудил с Игорем Сечиным разведку новых месторождений

В России начали добывать премиальную, лучшую в мире нефть. На встречу с президентом глава "Роснефти" Игорь Сечин принес бутылку этого "черного золота" - по характеристикам лучше, чем на Ближнем Востоке. Владимир Путин также заметил, что сокращение экономики будет меньше, чем во многих других странах.

В начале встречи глава государства задал два вопроса. "Первый - это как строится работа компании в условиях ограничений, связанных с пандемией коронавирусной инфекции?" - спросил он. Второй вопрос касался работы на перспективу по реализации планов развития компании, в том числе геологоразведки. Сейчас действуют ограничения добычи в рамках договоренностей "ОПЕК плюс". "Но рано или поздно эта ситуация пройдет, и мировая экономика будет расти, и российская будет расти", - оценил президент. Причем, по его мнению, сокращение будет меньше, чем во многих других, в том числе европейских, странах. "Посмотрим по результатам года", - заметил Путин. Рано или поздно это пройдет везде, и нужно будет отвечать на вызов, связанный с ростом мировой экономики, убежден он.

"Роснефть" обеспечивает около 6 процентов мировой добычи. При этом полностью соблюдает все социальные обязательства, несмотря на неблагоприятные условия, связанные с пандемией, с падением цен на нефть, а также действием незаконных санкций, начал доклад Сечин. "Роснефть" формирует около 8 процентов ВВП. В ней более 350 тысяч специалистов, их средняя зарплата примерно вдвое превышает среднюю по стране.

"Роснефть" стимулирует развитие российской экономики, формируя порядка 8 процентов ВВП страны

В условиях пандемии основной приоритет - охрана здоровья и безопасности труда сотрудников, сообщил глава компании. Проведено более 245 тысяч тестов, и где возможно - как можно больше работают дистанционно. Подготовлены меры на случай ухудшения эпидемиологической ситуации: обсерваторы для вахтовиков и изоляторы.

Речь зашла о новом проекте "Восток Ойл". Сечин подарил президенту бутылку нефти. "Сегодня с большой радостью хотел бы передать вам первую нефть, добытую на 31-й скважине Западно-Иркинского месторождения с потрясающими характеристиками: содержание серы - 0,02 процента", - объявил он.

Как на Ближнем Востоке?" - сравнил Владимир Путин, рассматривая "черное золото". "Это премиальная нефть, одна из лучших в мире, лучшая в мире", - ответил собеседник, заверив, что она даже лучше, чем ближневосточная.

Глава государства поинтересовался, как в целом идет геологоразведка. "Работаем. Это и "Восток Ойл", где сейчас мы активно проводим геологоразведку, но также и бурение на шельфе продолжаем. В Карском море сегодня работает наша платформа", - сказал Сечин и показал ролик. Работа идет и на Таймыре. "Готовимся к выходу мировой экономики из кризиса, чтобы к 2023-2024 годам вполне могли выйти с новыми объемами на рынки, которые, безусловно, будут расти", - заключил докладчик.

В результате соглашения "ОПЕК плюс" компания действительно вынуждена временно сокращать добычу. Прежде всего на низкоэффективных выработанных месторождениях. Но увольнений не будет. "Период снижения добычи будет использован для консервации скважин и для строительства новой логистической инфраструктуры, которая позволит по завершении сокращения выйти на мировые рынки с большей эффективностью", - пояснил Сечин.

Глава компании отметил дефицит перерабатывающих мощностей на Дальнем Востоке и напомнил о планах строительства в Находке нового восточного нефтехимического комплекса: "В связи с изменением налогового режима мы были вынуждены отложить на некоторое время реализацию этого проекта. Вместе с тем мы готовы вернуться к нему в случае обеспечения фискального режима, обеспечивающего рентабельность проекта". Но нужен стабильный налоговый режим, который позволил бы планировать минимум на 30 лет. Земля выделена, есть возможность строительства морского терминала. Предприятие создаст мощную точку роста в этом регионе, уверен глава "Роснефти". Президент попросил представить предложения.

«РИА Новости»: Российская разработка поможет извлекать полезные ископаемые по максимуму

Прототип гидродинамического симулятора, который поможет оптимизировать разработку урановых и углеводородных месторождений создали ученые Белгородского государственного национального исследовательского университета (НИУ "БелГУ"). По мнению авторов, разработка поможет наиболее полно извлекать полезные ископаемые из месторождений при максимальной экономической рентабельности. Результаты исследования опубликованы в научном журнале Journal of Physics: Conference Series.

Для извлечения максимума полезных ископаемых из урановых месторождений и нефтяных скважин используют метод компьютерного моделирования. Как рассказал доцент кафедры информационных и робототехнических систем НИУ "БелГУ", к.ф.-м.н. Олег Гальцев, в симуляторах заложены макроскопические (средний масштаб в метрах) математические модели, которые состоят из известных уравнений физики и химии, полученных с помощью умозрительных заключений.

По его словам, никакого математического обоснования корректности моделей не существует. Этот недостаток частично компенсируется большим количеством параметров, подобранных вручную для более точного совпадения с экспериментальными данными. Ученым НИУ "БелГУ" удалось создать прототип гидродинамического симулятора без "недостатков", исходя из общепринятых законов механики сплошных сред и известных химических законов.

"Моделирование осуществляется на микроскопическом уровне, в масштабе пор, а затем на макроскопическом уровне с использованием усредненных аналогов исходных уравнений. При этом особое внимание уделено поведению границы контакта жидкости и твердого тела. Ведь именно там происходит растворение породы реагентом, который изменяет как концентрацию закачиваемой кислоты, так и геометрию порового пространства", — рассказал Гальцев. Также для создания прототипа ученый разработал вычислительные алгоритмы и научно-исследовательскую версию программного обеспечения, которая позволяет определять оптимальные значения малых параметров и проводить численные эксперименты как на микро-, так и на макроуровне описания среды в абсолютно твердом пористом грунте.

"Серии проведенных компьютерных расчетов показали согласованность результатов решения сформулированной микроскопической задачи и уже существующих

формулировок, выведенной усредненной и исходной задачи. Данный факт позволяет говорить об адекватности полученных макроскопических уравнений", — отметил Гальцев.

Результаты исследования могут лечь в основу будущего гидродинамического симулятора уранового месторождения или нефтяных резервуаров, который в силу ряда преимуществ перед аналогами, по мнению авторов, может заинтересовать ряд компаний в России и за рубежом, в частности в Казахстане, Франции, Эквадоре и Австралии.

2. ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ, ПРАВО

«19RUS.INFO»: Изменение закона позволит запустить проекты по добыче многокомпонентных руд в Красноярском крае

Правительство России внесло в Государственную Думу Российской Федерации проект закона «О внесении изменений в статью 342 части второй Налогового кодекса Российской Федерации в части налогообложения многокомпонентных комплексных руд, добываемых на территории Красноярского края».

На территории Красноярского края находятся сульфидные медно-никелевые месторождения многокомпонентных комплексных руд Кингашское, Верхнекингашское, Горозубовское, Масловское, Черногорское, Талнахское и Октябрьское. Содержание никеля в данных рудах оказывает существенное влияние на экономическую эффективность разработки этих месторождений. Проект федерального закона предусматривает снижение налоговой ставки на добычу полезных ископаемых (НДПИ) при добыче многокомпонентной комплексной руды, содержащей медь, никель, металлы платиновой группы, с содержанием никеля не более 0,5%. Для руды, добываемой на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Красноярского края, предлагается установить ставку в 140 руб. за тонну добытой руды, вместо прежнего норматива 730 руб.

Изменение закона позволит ввести в разработку нерентабельные в действующей системе налогообложения месторождения и запустить реализацию инвестиционных проектов. Ожидается, что реализация положений законопроекта, в случае его прохождения, принесёт бюджетной системе РФ более 135 млрд руб. до 2046 года при разработке месторождений с запасами руды в объеме 342 млн тонн.

Генеральный директор Корпорации развития Енисейской Сибири Сергей Ладыженко считает, что данная законодательная инициатива позволит оптимизировать налоговое законодательство.

«Действующая налоговая ставка ориентирована на месторождения с высоким содержанием никеля в руде. Ее снижение позволит привлечь инвестиции и ускорить реализацию ряда уже запланированных проектов, например, разработку компанией Интергео Кингашского и Верхекингашского месторождений, в рамках КИП «Енисейская Сибирь». Это окажет существенное влияние на социально-экономическое развитие территорий», – отметил Сергей Ладыженко.

3. НЕФТЬ, ГАЗ

«ПРАВДА УРФО»: В ХМАО на четырех месторождениях выявлены очаги COVID-19

В муниципалитетах – 99 семейных очагов заболевания

На текущей неделе в ХМАО выявлено сразу несколько очагов заболеваемости коронавирусом на месторождениях округа. Об этом сообщила замглавы Роспотребнадзора по ХМАО-Югре Инна Кудрявцева.

По словам представительницы ведомства, речь идет о Ловинском месторождении в Кондинском районе, где заболели сотрудники сервисного центра «Урайэнергонефть» Западно-Сибирского регионального управления ООО «ЛУКОЙЛ-Энергосети». Также очаги коронавируса выявлены на Пальяновском месторождении, Северо-Приобском и Каменном месторождении.

В ХМАО на прошлой неделе зафиксировано еще 99 семейных очагов COVID-19, пишет SiTV. Всего за время пандемии в округе умер 151 человек, выздоровело – около 16,5 тысячи.

«ЭХО МОСКВЫ ОРЕНБУРГ»: Противники добычи нефти в Октябрьском районе обратились в СК, к губернатору и в прокуратуру

По сообщению портала Orengrad, жители села Анатольевка отправили главе региона Денису Паслеру, в прокуратуру и в Следственный комитет коллективное письмо с просьбой не допустить добычу нефти у населенного пункта в пойме реки Салмыш.

Ранее Роснедра издали приказ об изъятии земли в пользу государства для добычи нефти. Местные жители в законности этих действий сомневаются. Под письмом подписалось 69 человек.

Напомним, в 2018 году жителям села уже удалось не допустить добычу нефти в пойме Салмыша. Тогда «Сакмарнефть» не имела права добычи нефти на том участке, в итоге нефтяники покинули место предполагаемой добычи.

«ФедералПресс»: «Тюменнефтегаз» представит три проекта на межрегиональной НТК «Роснефти»

Жюри признало наработки молодых нефтяников актуальными и экономически целесообразными

Молодые специалисты «Тюменнефтегаза» защитили научные проекты на кустовой конференции «Роснефти». На межрегиональном этапе компания представит три работы.

Молодые специалисты «Тюменнефтегаза» выступили на тринадцатой кустовой научно-технической конференции «Роснефти». В этом году она прошла в онлайн-формате.

Нефтяники представили десять научных наработок в семи секциях. Работы были связаны с вопросами экологии и охраны труда, геологии месторождений, промышленной энергетики, сбора, транспортировки и подготовки продукции, технологиями процессов подготовки и переработки нефти и газа, а также с нюансами в областях юриспруденции и работы с персоналом.

По итогам конференции награды и номинацию получили четыре проекта. Все они отвечали критериям актуальности, новизны, экономической целесообразности. Отдельно оценивались практическая значимость и возможность внедрить проект на предприятия. Создатели трех проектов пройдут в следующий этап НТК и выступят на межрегиональном уровне.

Второе место в секции «Геология нефтяных и газовых месторождений» занял проект Артема Борисова о методике поинтервального определения оптимального забойного давления горизонтальных скважин с учетом влияния геомеханических явлений. Татьяна Зубарева с проектом, который поможет обеспечить питьевой водой работающих в условиях Русского месторождения сотрудников, получила серебро в секции «Промышленная эффективность».

Еще одно серебро забрали соавторы проекта виртуального помощника Артем Борисов и Екатерина Чемерис. Программа молодых нефтяников направлена на то, чтобы начинающим специалистам было легче адаптироваться на рабочем месте.

Четвертая работа получила номинацию «За внедрение и совершенствование новых технологий». Ее обладателям стал Иван Михайлов с проектом, направленным на изучение проблематики межколонных избыточных давлений и межколонных перетоков.

«ANGI.RU»: Молодые специалисты Тюменнефтегаза защитили научные проекты в формате онлайн

XIII кустовая научно-техническая конференция (НТК) молодых специалистов ПАО «НК «Роснефть» в этом году из-за пандемии проходила на виртуальных онлайнплощадках. Для проведения кустовой НТК на базе восьми дочерних Обществ Компании были разработаны платформы и инструменты для презентации проектов.

От Тюменнефтегаза были размещены 10 научно-технических проектов молодых специалистов в секциях: «Геология нефтяных и газовых месторождений», «Разработка нефтяных и газовых месторождений», «Сбор, транспортировка, подготовка нефти и газа», «Технология процессов подготовки и переработки нефти и газа», «Экология, промышленная безопасность, охрана труда», «Промышленная теплоэнергетика», «Труд, юриспруденция, персонал».

Жюри оценивало научно-технические разработки по основным критериям: актуальность и новизна проекта, практическая значимость, экономическая целесообразность. Обязательным условием успешности проекта является возможность его применения на предприятиях Компании.

По итогам конференции жюри определило победителей и номинантов. Молодые специалисты Тюменнефтегаза получили три серебряных награды и одну номинацию.

В секции « Геология нефтяных и газовых месторождений» 2 место получил проект Борисова Артёма на тему: «Методика поинтервального определения оптимального забойного давления горизонтальных скважин с учетом влияния геомеханических явлений».

В секции «Промышленная энергетика, энергоэффективность» серебряным призёром стала Зубарева Татьяна с проектом «Обеспечение качественной питьевой водой в условиях Русского месторождения».

Борисов Артём, Чемерис Екатерина стали вторыми в секции «Труд, юриспруденция, персонал» с совместным проектом «Виртуальный помощник, как инструмент адаптации новых сотрудников Общества». – «Мы основывались на личном опыте. Понимаем, как трудно поначалу приходится новым сотрудникам. Поэтому нами была придумана программа, облегчающая адаптацию. В программу мы постарались включить основные вопросы и аспекты, которые непосредственно возникали и у нас, когда мы только устроились на предприятие и оказались в незнакомом коллективе» - рассказал Артем.

Номинацию "За успешное внедрение и совершенствование новых технологий" получила работа Ивана Михайлова «Проблематика межколонных избыточных давлений и межколонных перетоков».

Проекты, признанные лучшими, будут представлены на межрегиональной научно-технической конференции.

«АК&М»: «Газпромнефть – Каталитические системы» получили оборудование от «НПП Машпром»

«Газпромнефть – Каталитические системы» получили от «НПП Машпром» (Екатеринбург) крупногабаритное оборудование для строящегося завода катализаторов нефтепереработки. Об этом говорится в сообщении компании.

Высокотехнологичное устройство необходимо для изготовления катализаторов гидрокрекинга, применяемых в процессах глубокой переработки нефти. Будущее производство «Газпром нефти» сможет полностью обеспечить потребности российских НПЗ в эффективных катализаторах. Ежегодная мощность составит 21 тыс. т: 6 тыс. т катализаторов гидропроцессов и 15 тыс. т катализаторов каталитического крекинга. Инвестиции компании в проект составляют более 30 млрд руб.

Строительство первого в России современного производства российских катализаторов имеет статус национального проекта. «Газпром нефть» привлекает к его реализации ведущие отечественные компании, российских инженеров и ученых. Новое оборудование «НПП Машпром» предназначено для нанесения на основу катализатора металлов с точным соблюдением рецептуры. Все элементы комплекса

полностью герметичны и подключены к автоматизированной системе управления и контроля.

Катализаторы процессов нефтепереработки — это наноструктурированные вещества, которые, вступая в цикл промежуточных взаимодействий, ускоряют протекание химических реакций нефтепереработки.

«Газпромнефть – Каталитические системы» — дочернее общество «Газпром нефти», созданное для реализации катализаторного бизнес-направления компании, от производства до оказания всего пакета услуг по техническому сопровождению.

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

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

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

«ENERGYLAND.INFO»: «Татнефть» добыла 10 миллионов тонн сверхвязкой нефти

«Татнефть» добыла 10 миллионов тонн сверхвязкой нефти Добычу СВН «Татнефть» начала в 2006 году, впервые в России внедрив собственные технологии разработки на основе парогравитационного дренирования парными горизонтальными скважинами. Впоследствии был осуществлен переход к более эффективному и технологичному бурению одноустьевых горизонтальных скважин.

Объектом промышленного освоения СВН на месторождениях является шешминский горизонт уфимского яруса залегающий на глубинах от 60 до 200 м.

В настоящее время общий эксплуатационный фонд включает 1046 скважин (482 добывающих, 480 нагнетательных, 84 пароциклических). Межремонтный период эксплуатации скважин составляет 1140 сут.

При реализации технологии паротеплового воздействия на пласт компания применяет методы парогравитационного дренажа и пароциклического воздействия.

При использовании метода парогравитационного дренажа на расстоянии пяти метров в вертикальной плоскости бурятся две параллельные горизонтальные скважины - верхняя паронагнетательная и нижняя добывающая. Метод пароциклического воздействия подразумевает бурение одной горизонтальной скважины, эксплуатируемой в циклическом режиме закачки пара и отбора продукции.

Созданное в 2016 году управление по добыче СВН позволило компании консолидировать опыт работы в данном направлении и осуществлять более широкое внедрение и поиск решений по увеличению эффективности разработки залежей СВН. С 2019 года «Татнефть» реализует проект СВН-3200, который в текущем году расширен за счет ввода скважин уплотняющего бурения и 2 дополнительных (Солдатского и Олимпиадовского) залежей СВН.

Сегодня разработаны эффективные технологии, позволяющие ускорить срок освоения скважин с выходом на проектный дебит с 11 до 3 месяцев, а также реализуются мероприятия по сокращению эксплуатационных затрат, позволившие снизить себестоимость добычи с 2016 года практически в 2 раза.

Компания продолжает развивать инновационные технологии, повышающие эффективность разработки месторождений, расширяет географию проекта СВН. В 2020 году пробурены 240, а в планах - пробурить еще 146 оценочных скважин. По результатам, планируется ежегодное бурение более 50 эксплуатационных скважин. Годовая добыча СВН ожидается в объеме 3,3 млн т.

«ИА ДЕВОН»: «Татнефть» расширит бурение «облегченных» скважин по уплотненной сетке

Помимо карбона планируется развивать эту эффективную программу на терригенные девонские отложения.

С начала года в «Татнефти» пробурено 277 скважин по уплотнённой сетке. Даже при ограничении добычи нефти для поддержания сервисных предприятий на II

полугодие запланировано бурение еще 200 скважин. На следующий год «Татнефть» пробурит еще более 400 скважин. Всего в программе - порядка 20 тысяч объектов, сообщают «Нефтяные вести» (Елена ФИЛАТОВА).

В «Татнефти» отмечают высокую стоимость традиционных скважин и низкий коэффициент извлечения нефти (КИН) на некоторых месторождениях. Поэтому было решено оптимизировать весь процесс бурения скважин, в том числе и их обустройство. Необходимо было подобрать менее дорогое и металлоемкое оборудование. Проект был начат в 2016 году.

«Возникла необходимость в более эффективной и рентабельной разработке низкопродуктивных залежей и месторождений среднего и нижнего карбона, зачастую со сравнительно небольшими запасами», — рассказал начальник отдела планирования и геологического сопровождения бурения скважин — замначальника управления ГТМ Ильнур МУХЛИЕВ.

Стартовал проект на Соколкинском, Вишнёво-Полянском и Аксубаево-Мокшинском месторождениях. Апробировали технологию на своих площадках нефтегазодобывающие управления (НГДУ) «Елховнефть» и «Нурлатнефть».

За 2016–2019 годы в Татарстане было пробурено более 1000 скважин.

В «Елховнефти» с 2016 года по уплотнённой сетке построено 357 скважин на 59 площадках. Накопленная добыча превышает 800 тысяч тонн нефти.

«В нашем НГДУ пилотными стали три площадки Соколкинского месторождения, на которых была разбурена 21 скважина малого диаметра, — рассказал ведущий инженер по сооружению объектов нефтедобычи НГДУ «Елховнефть» Рустем ХАРРАСОВ. — Опыт их эксплуатации показал, что бурение, строительство и эксплуатация СМД по уплотнённой сетке на данных площадях намного рентабельнее, чем при традиционных условиях».

«Это стало возможным за счёт использования облегчённой компоновки глубинно-насосного оборудования (ГНО), снижения металлоёмкости оборудования, подбора наиболее оптимальной сетки уплотнения, - добавил он. — Это позволило оптимизировать объекты энергопотребления и коммуникации. Технология снизила нагрузку на экологию».

Разбуриваемые скважины находились на одной площадке, вследствие чего снизилось число шламовых амбаров. За счёт применения долота меньшего диаметра

уменьшились объёмы разбуренной породы, поднимаемой на поверхность, промывочного раствора и химреагентов. Уплотнение сетки уменьшить площадь требующей рекультивации земли.

По оценке специалистов «Татнефти», у технологии большие перспективы. В планах, помимо строительства скважин на отложения нижнего и среднего карбона, уплотнять сетку можно и на терригенные девонские отложения.

Бурение и строительство 20 тысяч таких скважин позволит увеличить добычу нефти и повысить КИН месторождений. В конечном счете это позволит увеличить капиталовложения в отрасль, а также получить синергетический эффект для экономики страны.

«Татнефть» готова вложить немалые средства в развитие месторождений в Татарстане при получении льгот и создании благоприятных инвестиционных условий, заявлял ранее генеральный директор «Татнефти» Наиль МАГАНОВ.

К тому же «Татнефть» обязуется, что все оборудование будет российским. Это позволит создать порядка 30 тысяч рабочих мест, добыть около 240 млн тонн нефти. Общехозяйственный эффект может достигнуть 3 трлн рублей.

Справка Информагентства «Девон»

В январе Наиль Маганов заявлял , что эффект для экономики России от уплотнения сетки скважин достигнет 4 трлн рублей. Тогда он заявил о готовности «Татнефти» вложить в этот проект 900 млрд рублей. «Это стратегический для России проект, который может поспорить с освоением запасов Арктики по масштабам и эффекту», отмечал он.

«Татнефть» с 2016 года бурит скважины малого диаметра (СМД). Благодаря этому методу увеличивается эффективность разработки трудноизвлекаемых карбонатных отложений. Это позволяет осваивать низкодебитные участки и увеличивать коэффициент извлечения нефти (КИН). Для этих скважин используется облегченное оборудование и модернизированные цепные приводы скважинных штанговых насосов.

Названы 46 лучших инновационных разработок молодежи для нефтегаза России

Фонд содействия инновациям объявил результаты всероссийских цифровых конкурсов в рамках программы «УМНИК-2020». Среди победителей оказались 46

инноваторов, которые представили разработки в сфере нефтегазовой отрасли. Об этом Информагентству «Девон» сообщили организаторы мероприятия.

Это граждане РФ от 18 до 30 лет - студенты, аспиранты, молодые ученые и предприниматели. Все призеры получат финансирование в полмиллиона рублей на два года для развития и реализации своих проектов. Это лишь первый этап финансовой поддержки стартапов. Авторы успешных проектов могут претендовать от Фонда содействия инновациям на гранты размером до 20 миллионов рублей.

Цифровые конкурсы УМНИК реализуются в рамках федерального проекта «Кадры для цифровой экономики» национальной программы «Цифровая экономика РФ». Программа «УМНИК», направленная на поддержку научно-технических проектов молодых исследователей, запущена Фондом содействия инновациям в 2004 году. Более 18 000 молодых стартаперов уже получили гранты в рамках данной программы.

Победителями конкурса «УМНИК-Цифровой нефтегаз 2020» стали:

Авакян Артем - разработка цифрового модуля микротомографического исследования нефтегазового керна (ООО "ПРОДИС.НДТ", Москва);

Андреев Сергей - разработка мобильного многозвенного робота для дефектоскопии труб малых и средних диаметров (Астраханский государственный университет);

Аристов Артем - разработка виртуального тренажера для решения задач нефтегазовой геофизики с использованием нейросимуляторов (Тюменский индустриальный университет);

Бакиев Арслан - разработка программно-аппаратного комплекса для обнаружения стресс-коррозионных трещин в металле при диагностировании стальных газопроводов (ООО "Газпром трансгаз Уфа");

Гайдарбеков Малик - разработка методики прогнозирования самоглушения газовых скважин на поздних стадиях эксплуатации». (Дагестанский государственный технический университет);

Галеев Руслан - разработка специализированной цифровой системы мониторинга нефтяных и газовых скважин. (ООО "ПМ-ГРУПП", Москва);

Гильманов Данил - разработка интеллектуального комплекса диагностики и управления для скважинной штанговой насосной установки (СШНУ) (Уфимский государственный авиационный технический университет);

Гильмутдинов Айнур - разработка программного обеспечения на основе алгоритма машинного обучения для предсказания коэффициента пористости и коэффициента нефтенасыщенности при интерпретации данных СО-каротажа (Научно-техническое управление ООО "ТНГ-Групп", Бугульма);

Глазов Никита - разработка цифрового двойника установки глубокого гидрокрекинга тяжёлого нефтяного сырья (Институт катализа им. Г.К. Борескова Сибирского отделения Российской академии наук);

Григорович Анатолий - разработка аналитической системы для расчета вероятности возникновения осложнений в процессе бурения скважин (ООО "ТетраСофт-Сервис", Санкт-Петербург);

Груздева Ирина - разработка программного комплекса для исследования и контроля процесса внутренней коррозии нефтепроводов (ООО "НИПИ"Нефтегазпроект", Тюмень);

Евдокимов Павел - разработка устройства для контроля изменений содержания вредоносных газов в воздухе с применением микроволнового канала связи (Севастопольский государственный университет);

Ермоленков Павел - разработка программно-аппаратного комплекса изостатического прессования образцов и изделий 3D-печати цифровых систем (Балтийский государственный технический университет «ВОЕНМЕХ» им. Д.Ф. Устинова, Санкт-Петербург);

Кадулин Вячеслав - разработка интерактивного образовательного продукта «NEO Case» для студентов и специалистов нефтегазовой отрасли (Тюменский государственный университет);

Казаку Виталий - разработка программно-алгоритмического модуля, рассчитывающего параметры пульсирующей промывки в горизонтальных скважинах (Российский государственный геологоразведочный университет имени Серго Орджоникидзе);

Каратаев Никита - разработка автономного робота-пожарного (Уфимский государственный нефтяной технический университет, УГНТУ);

Козлов Антон - разработка цифровой системы мониторинга образования асфальтосмолопарафиновых отложений в скважине (Пермский национальный исследовательский политехнический университет, ПНИПУ);

Константиновский Георгий - разработка программного обеспечения для проведения авторского надзора и строительного контроля в нефтегазовой промышленности при помощи инструментов дополненной реальности («РН-БашНИПИнефть»);

Копылов Дмитрий - разработка интеллектуальной автоматизированной системы добычи газа с внедрением насоса перевернутого типа для автоматического устранения прорыва подошвенной воды в скважину (Тюменский индустриальный университет);

Королев Николай - разработка системы предиктивного анализа работы нефтедобывающих скважин (ООО "РН-КрасноярскНИПИнефть");

Лебедев Станислав - разработка комбинированной системы предсказания добычи нефти и газа на зрелых месторождениях для оптимизации управления заводнением на основе математической модели пласта и алгоритмов машинного обучения (Научно-образовательный центр "Газпромнефть-Политех", Санкт-Петербург);

Михалев Антон - разработка автоматизированной системы проектирования и планирования ввода в эксплуатацию кустовых площадок (Сибирский федеральный университет, Красноярск);

Московкина Влада - разработка системы оптимизации технологических процессов с применением алгоритмов машинного обучения (УГНТУ);

Налётов Иван - разработка интеллектуальной системы повышения эффективности функционирования логистическо-перевозочных операций в границах лицензионных участков добычи нефти и газа (Иркутский национальный исследовательский технический университет);

Никулин Антон - разработка программного комплекса оптимизации производства природного газа в режиме реального времени с применением технологий искусственного интеллекта (Российский государственный университет нефти и газа имени И.М. Губкина);

Орлов Кирилл - разработка системы автоматизированного анализа работы скважин, эксплуатируемых штангового-глубинными насосами, с помощью динамограмм (ООО "Башнефть-Добыча");

Раков Иван - разработка нейросетевого наблюдателя угловой скорости вращения погружного асинхронного двигателя при циклической эксплуатации нефтяной скважины (Научно-производственное предприятие "Томская электронная компания");

Рахматуллин Ильдар - разработка цифровой системы мониторинга технического состояния коксовых камер установок замедленного коксования ("Башнефть-Уфанефтехим");

Резцов Дмитрий - разработка программно-аппаратного комплекса с применением технического зрения и искусственного интеллекта для экологического мониторинга (Астраханский государственный университет);

Родоманов Никита - разработка нейросетевой волоконно-оптической модели обнаружения утечек на магистральных нефтепродуктопроводах (Армавирский механико-технологический институт (филиал) Кубанского государственного технологического университета);

Саидов Саид - разработка устройства дистанционного сканирования счетчиков газа с электронными приставками (Дагестанский государственный технический университет);

Семенова Елизавета - разработка программного продукта для моделирования оптимальных транспортных сетей (Санкт-Петербургский государственный университет);

Сенькин Илья - разработка программы для создания и расчётов интегрированных моделей (цифровых двойников) месторождений нефти и газа (НОЦ "Газпромнефть-Политех");

Сокотнюк Кристина - разработка программного инструмента для расчета химического состава закачиваемых в пласт вод (ООО "ТННЦ", Тюменский нефтяной научный центр);

Сулейманова Анна - разработка тренажера для профилактики шейного остеохондроза под руководством ассистента в виртуальной реальности (Стерлитамакский филиал Башкирского государственного университета);

Султанов Марс - разработка цифровой системы определения дезактивации катализаторов реакторов гидроочистки и гидрокрекинга (АО "ТАНЕКО", группа «Татнефть, Нижнекамск);

Тимофеев Евгений - разработка интеллектуальной системы для моделирования напряженно-деформированного состояния оборудования систем подводной добычи углеводородов (АО "ФНПЦ "Титан-Баррикады", Волгоград);

Хафизов Алик - разработка системы моделирования технологических и производственных процессов в задачах повышения энергетической эффективности и промышленной безопасности (Филиал УГНТУ в г. Салавате);

Чекалов Арсений - разработка аппаратного комплекса для увеличения количества передаваемых данных в процессе бурения с помощью комбинированного канала связи и троичного кодирования» (РГГУ имени С. Орджоникидзе);

Чикиров Рустам - разработка универсального интеллектуального инструмента для ранжирования месторождений по потенциальной эффективности циклического заводнения (ТННЦ);

Чурин Евгений - разработка цифрового модуля для моделирования характера проникновения буровых растворов с применением образцов горных пород вскрываемого продуктивного разреза нефтегазовых месторождений (Удмуртский государственный университет);

Шарапкова Анна - разработка регулирующих приводных устройств для трубопроводной арматуры» (Сибирский федеральный университет);

Штырлов Юрий - разработка системы для оптимизации мероприятий по повышению эффективности нефтедобычи на основе методов Data Science» (Самарский государственный технический университет);

Шумко Владислав - разработка программы для оценки технологических показателей и оценки эффективности геолого-технических мероприятий с помощью характеристик вытеснения (ООО «Проектное бюро «Технологии эффективной разработки месторождений», Тюмень);

Южаков Алексей - разработка программного комплекса для прогноза эффективности геолого-технических мероприятий на основе алгоритмов машинного обучения (ПНИПУ);

Якупов Азамат - разработка автономного устройства по мониторингу состояния систем термостабилизаторов грунта (Тюменский индустриальный университет).

«Башнефть» в 2020 году пробурила на 27% больше эксплуатационных скважин

И довела глубину переработки нефти до 84%.

Несмотря на снижение денежного потока из-за «коронавирусного кризиса», «Башнефть» увеличила капитальные вложения на 9% по сравнению с первым полугодием 2019 года. Об этом сообщает «Медиакорсеть».

За 1 полугодие капвложения в бурение скважин выросли на 14,3%. До 253,9 тыс. метров увеличена проходка эксплуатационного бурения. Пробурено 89 эксплуатационных скважин, что на 27,1% больше прошлогоднего уровня. Это позволит «Башнефти» быстро выйти на полноценный уровень производства, когда нефтяной рынок начнет восстанавливаться, пишет издание.

В условиях исполнения соглашения ОПЕК+ «Башнефть» не прекращает активно восполнять запасы углеводородного сырья в Башкортостане. Пробурено 9 поисково-разведочных скважин в январе-июне 2020 года, что на 80% превышает тот же показатель прошлого года. Наряду с поисково-разведочным бурением «Башнефть» планирует в 2020 году провести сейсморазведочные работы методом 3D на площади 845 кв. км.

До 96% при нормативе не ниже 95% вырос уровень рационального использования попутного газа в Башкирии (это выше, чем в среднем по «Роснефти» - прим. ИА Девон).

На крупнейшем в Башкортостане Арланском месторождении показатель утилизации ПНГ вырос до 99%.

В первом полугодии 2020 года компания повысила глубину переработки нефти на 2 п.п. – до 84%. В итоге выход светлых нефтепродуктов составил 63,5%.

В первом полугодии 2020 года «Башнефть» активизировала реконструкцию комплекса гидрокрекинга на НПЗ «Башнефть-Уфанефтехим».

Это ключевой проект в блоке нефтепереработки и программе модернизации уфимского нефтеперерабатывающего комплекса. Запуск обновленной установки почти на 4 п.п. поднимет выход светлых нефтепродуктов и увеличит глубину переработки нефти.

Установка гидрокрекинга на НПЗ «Башнефть-Уфанефтехим» была повреждена 16 июля 2016 года в результате взрыва – прим. Информагентства «Девон.

Завершается реконструкция комплекса производства ароматических углеводородов и блока газофракционирования установки каталитического крекинга углеводородов на заводе «Башнефть-Уфанефтехим».

«Роснефть» развивает собственное производство катализаторов для нефтепереработки на базе ООО «РН-Кат» в Стерлитамаке. В 2020 году катализаторы гидроочистки дизельного топлива начали поступать на уфимские заводы «Башнефти», на АО «Рязанская нефтеперерабатывающая компания» и Сызранский НПЗ «Роснефти». Эти катализаторы позволяют выпускать топливо высшего экологического стандарта.

«ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»: На Тортасинском месторождении построят центральный пункт сбора нефти

Омский филиал Главгосэкспертизы России рассмотрел проектную документацию и результаты инженерных изысканий на строительство центрального пункта сбора нефти на Тортасинском месторождении. По итогам проведения государственной экспертизы выдано положительное заключение.

Тортасинское месторождение, расположенное в Сургутском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, было открыто в 1989 году, в промышленную разработку введено в 2013-ом. С 2016 года лицензией на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородов владеет ООО «Соровскнефть», входящее в структуру компании «Башнефть Полюс» - совместного предприятия «Башнефти» и «ЛУКОЙЛа».

Проектной документацией, получившей положительное заключение Омского филиала Главгосэкспертизы, предусмотрено строительство центрального пункта сбора нефти на месторождении. Проектируемые объекты и оборудование предназначены для разделения добываемого углеводородного сырья на товарную нефть, попутный нефтяной газ и пластовую воду.

Максимальная производительность центрального пункта сбора по нефти составит к 2028 году около 3,5 млн тонн в год, по жидкости - около 4,9 млн тонн, по газу – около 565,2 млн куб.м в год, по пластовой воде – около 1,37 млн тонн в год.

Строительство центрального пункта сбора нефти разбито на семь этапов. Здесь разместят площадки электросетевого, контрольно-измерительного и технологического оборудования, химико-аналитическую лабораторию, а также стальные резервуары, дренажные емкости и иные объекты и сооружения для подготовки углеводородного сырья.

К проектируемым зданиям и сооружениям обеспечат подъезд пожарных машин.

Генеральный проектировщик – ООО «Тюменский нефтяной научный центр».

«УСИНСК ОНЛАЙН»: РН – Северная нефть повышает объемы «полезной» утилизации использования попутного нефтяного газа

За счет реализации газовой программы Общество обрело энергетическую независимость. Сегодня 95% месторождений «РН – Северная нефть» работают на собственном электричестве, и объем использования ПНГ постоянно растет.

Двадцать лет назад «РН – Северная нефть», дочернее предприятие НК «Роснефть», приняло газовую программу и первым из добычных предприятий Республики Коми приступило к решению задачи по увеличению объемов «полезной» утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ). В 2012-м «РН – Северная нефть» первой в Тимано-Печоре достигла 95-процентного показателя в рациональном использовании ПНГ на производственные нужды.

Определяющим фактором в реализации газовой программы стал ввод в эксплуатацию на Сандивейском и Хасырейском месторождениях энергоцентров, работающих на ПНГ.

В начале нового тысячелетия на трех месторождениях Вала Гамбурцева – Хасырейском, Черпаюском и Нядейюском – началась добыча нефти. Расширение промысловой инфраструктуры, обеспечивающей все технологические процессы, шло ошеломляющими темпами, и уже в 2006 году на Хасырее была сдана в эксплуатацию первая очередь участка газотурбинных электростанций (УГТЭС). Две турбины мощностью 4,7 МВт каждая, работающие в двухтопливном режиме, обеспечили электроэнергией Хасырейское месторождение.

С 2006 по 2008 год введены в строй еще три установки по 7,9 МВт, построено более 250 км линий электропередач, что позволило подключить к УГТЭС Черпаюское и Нядейюское месторождения. В итоге хасырейский энергоцентр мощностью 33,1 МВт стал поставщиком энергии для всех производственных объектов Вала Гамбурцева.

Подготовка ПНГ для нужд энергоцентра – сложный многоэтапный процесс. Перед тем, как попасть в турбины ГТЭС, поступающее с дожимной насосной станции (ДНС) сырье осушают и фильтруют.

– Помимо очистных сооружений, комплекс включает три компрессора. Они повышают давление газа с 5 до 25 кгс/см2. Только после этого топливо подается на турбины, – пояснил начальник отдела генерации «РН – Северная нефть» Александр Морозов. – Полученная электроэнергия распределяется по подстанциям 6 кВ и 35 кВ, которые и снабжают месторождения. Переход турбин с попутного газа на дизельное топливо производится в периоды технического обслуживания, профилактических работ и плановых ремонтов, нештатных переключений стараемся не допускать. Объект полностью автоматизирован, оснащен надежной системой пожарной безопасности.

В наши дни газотурбинные установки, автоматически переходящие с газа на дизельное топливо, – стандартное оборудование для крупных добычных компаний, заботящихся об экологии и безопасности производства. А пятнадцать лет назад, запуская энергоцентр, «РН – Северная нефть» стала пионером в решении проблем рационального использования ПНГ и повышения экологической безопасности производства.

– Лучшим подтверждением эффективности газовой программы является состояние окружающей среды. Коллеги, которые трудятся на Хасырее, постоянно замечают вблизи промысла уток, гусей и зайцев, а на озеро Ватъярты ежегодно прилетают лебеди. Наш коллектив умеет выполнять производственные задачи и жить в гармонии с дикой природой, – добавил Александр Морозов.

За счет реализации газовой программы Общество обрело энергетическую независимость. Сегодня 95% месторождений «РН – Северная нефть» работают на собственном электричестве, и объем использования ПНГ постоянно растет.

Так, Хасырейский энергоцентр вышел на максимальную производительность. Пять турбин УГТЭС утилизируют 40 млн м³ попутного нефтяного газа и вырабатывают около 120 млн кВт/ч электроэнергии в год.

Энергоцентр Среднемакарихинского месторождения ежегодно утилизирует 1,5 млн м³ ПНГ. В состав энергоцентра входят три газопоршевых установки общей мощностью 3 МВт, на которых вырабатывается 5,5 млн кВт/ч электроэнергии.

Энергоцентром Сандивейского месторождения, в состав которого входят газогенераторы мощностью 3,8 МВт, вырабатывается 5 млн кВт/ч электроэнергии и утилизируется 1,4 млн м³ ПНГ в год.

Еще одним масштабным проектом в рамках газовой программы «РН – Северная нефть» станет модернизация энергоцентра на Лабаганском месторождении. Расширение объекта позволит отказаться от дизельных электростанций и перевести энергоснабжение объектов на Лабагане и Науле на газопоршневые установки. Для реализации проекта запланировано строительство газопровода протяженностью 62 км от ЦПС «Требса» до УПН «Лабаганская». Суммарная мощность газового энергоцентра составит 18,5 МВт.

«ТАСС»: "Роснефть" сократила добычу на низкодебитных залежах Сахалина в рамках сделки ОПЕК+

Глава компании Игорь Сечин привел в пример Северное Чайво, где задействовано порядка 2 тыс. человек

"Роснефть" сократила добычу на низкодебитных залежах на Сахалине в рамках сделки по сокращению добычи нефти ОПЕК+, сообщил глава компании Игорь Сечин в ходе встречи с президентом РФ Владимиром Путиным. "Мы работаем над тем, чтобы минимизировать негативные последствия в социально-экономической сфере из-за вынужденных сокращений (добычи нефти - прим. ТАСС). Подходим с точки зрения ранжирования эффективности промыслов для того, чтобы минимизировать потери, сокращаем добычу, прежде всего на низкоэффективных выработанных месторождениях", - сказал Сечин. В качестве примера глава "Роснефти" привел снижение добычи на низкодебитных залежах на Сахалине. "Это Северное Чайво, где сегодня задействовано порядка 2 тыс. человек. Несмотря на снижение добычи, мы планируем сохранить уникальный кадровый потенциал, не будет сокращено ни одно рабочее место", - добавил Сечин.

При этом "Роснефть" договорилась с участниками проекта "Сахалин-1" о подаче газа на ТЭЦ в Охе в период остановки добычи на промыслах "Сахалинморнефтегаза". "Кроме того, для замещения выбывающих объемов попутного нефтяного газа, который мы сейчас используем для подачи на ТЭЦ в Охе, мы договорились с проектом "Сахалин-1" и будем временно замещать этот газ газом "Сахалина-1", - сообщил Сечин. Вернуть промысел к обычной работе, по словам главы "Роснефти", планируется через полтора - два года.

Ограничение добычи

В конце июля "Роснефть" сообщила, что временно ограничивает добычу нефти на участках "РН-Сахалинморнефтегаз" из-за необходимости соблюдения сделки ОПЕК+. Сотрудники будут привлечены к другим работам. "Необходимость выполнения Россией соглашения ОПЕК+ накладывает на "Роснефть" требования по сокращению добычи нефти, начиная с мая 2020 года. В этой связи компания временно ограничивает добычу нефти на лицензионных участках "РН-Сахалинморнефтегаз", - отмечалось тогда в сообщении.

"Сотрудники предприятия будут временно привлечены к выполнению работ, связанных с обслуживанием технологического оборудования, проведением текущего и капитального ремонта объектов обустройства и трубопроводного хозяйства, мониторингом состояния объектов нефтегазодобычи", - уточняли в компании.

Новый инфраструктурный проект

Временное ограничение добычи "Роснефть" использует для реализации крупного инфраструктурного проекта, который повысит безопасность и надежность транспортировки добываемой на Сахалине нефти. Компания прорабатывает план изменения маршрута транспортировки нефти из-за изношенности трубопровода Оха - Комсомольск-на-Амуре, рассматривает возможность строительства альтернативного трубопровода.

«SAKHA LIFE»: Потомственный газовик Николай Кузнецов о поршневании III нитки МГ и о профессии

На днях в газотранспортной системе Якутии произошло знаменательное событие, к которому работники «Сахатранснефтегаза» основательно подготовились. «Мы произвели поршневание третьей нитки магистрального газопровода протяженностью 100 км от Мастаха до Лунгхи. С задачей справились за 18 часов без

остановки потока газа», — сказал начальник Линейно-эксплуатационной службы Николай Кузнецов. Сказал он это буднично и обыденно. Но за этими словами стоит огромный труд не одной службы предприятия. Поршневание означает чистку полости газопровода.

«Для безопасной эксплуатации, газопроводы систематически надо чистить. Для этого в полость трубы помещаем очистное устройство, который с потоком природного газа идет по газопроводу и чистит его полость. Очистное устройство в 3 нитку поместили наши коллеги из Управления добычи и транспортировки газа, а мы его встречали. Сложность заключалась в том, что процесс шел без остановки потока природного газа. Поршневание мы делаем летом, когда скорость не очень высокая. Очистка самого большого по диаметру газопровода прошла удачно. Главное, без потерь природного газа», — отметил далее начальник линейно-эксплуатационной службы.

Напомним, третья нитка — на текущий момент самый большой в республике газопровод, диаметром 720 мм., который построен с Якутска до Мастахского газоконденсатного месторождения протяженностью в 300 км. Введена в строй в 2014 году. С вводом 3 нитки в два раза увеличилась пропускная способность газотранспортной системы, что означает надежность подачи природного газа. Немаловажно, ввод мощного газопровода позволяет переключать потоки газа для ремонта ранее построенных газопроводов. Стройка третьей нитки МГ началась с 2000 года. Интересно, что Николай Кузнецов трудовую биографию в газовой отрасли начал именно с ее стройки. Он после окончания университета в 2000 году пришел мастером. А в газовики он пошел по стопам дедушки, бабушки, отца и дяди. Он продолжатель трудовой династии Кузнецовых. Дедушка Кузнецов Борис Иванович стоял у истоков газовой отрасли в Якутии, работал водителем трубовоза. Бабушка Горобцова Валентина Петровна заведовала складом в большом газовом хозяйстве. Отец Кузнецов Александр Борисович работал начальником участка капитального строительства, впоследствии возглавил «Саханефтегазстрой». Родной дядя Кузнецов Владимир Борисович трудился водителем на большегрузной технике.

«Я с детства знал, что стану газовиком и буду работать именно на трассе газопроводов. Отец меня с малых лет брал на трассу, а мне было все очень интересно. Мне нравилось все: и люди, и полевые условия, и природа, и питание походное, и, конечно, сам процесс работы», — вспоминает Николай Александрович.

Николай Кузнецов так же как в детстве с большой охотой ездит на трассу, месяцами трудится на месте, ведет вместе с командой ремонтную работу.

— Эксплуатация магистрального газопровода требует постоянного ремонта, бесперебойного обслуживания. Особенно в последние годы в этом направлении работа спорится. У нас не возникает проблем ни с материалами, ни с техникой. Наши заявки сразу выполняются. На самом деле важно, когда руководство идет навстречу, ставит во главу угла безопасное и надежное газоснабжение», — отметил опытный газовик, продолжатель славного дела династии Кузнецовых.

4. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

«ДАВЫДОВ.ИНДЕКС»: О программе развития угольной промышленности

Александр Новак в статье для журнала «Энергетическая политика» решил пересказать Программу развития угольной промышленности в более сжатом формате.

Основной задачей министр называет создание российским угольным компаниям условия для стабильного обеспечения внутреннего рынка углем и для укрепления позиций на мировом рынке при любой конъюнктуре.

При возможной стагнации объемов потребления угля в отечественной электроэнергетике на уровне 87 млн тонн и при минимальном уровне прогнозируемых цен на мировом рынке энергетических углей добыча угля в 2035 году вырастает до 485 млн тонн. Это консервативный сценарий. При оптимистическом варианте предусматривается рост объемов добычи до 668 млн тонн.

Новак подчеркнул, что для реализации обоих сценариев от РЖД требуется безусловное выполнение намеченных планов по перевозкам угля в восточном направлении, особенно в период 2020-2025 гг. Принципы долгосрочного тарифообразования должны остаться неизменными.

Будут развиваться новые центры угледобычи в Забайкальском крае, республиках Хакасия, Тыва и Саха (Якутия). Начнется освоение угольных месторождений Таймырского бассейна (Малолемберовского и Сырадасайского). Доля регионов

Восточной Сибири и Дальнего Востока в прогнозируемых объемах добычи угля увеличится в 2035 году с 35% до 45-49%.

Министр надеется, что при поддержке смежных отраслей поставленные цели будут реализованы, а потенциал угольной промышленности в экономике страны и мира будет существенно выше. К 2035 году вклад угольной отрасли в валовый внутренний продукт должен вырасти в 1,5-2,5 раза, налоговых поступлений и страховых взносов в 1,6-2,6 раза.

«РЖД-ПАРТНЕР.РУ»: Эльгинское месторождение теряет выработку из-за проблем с транспортной инфраструктурой

Объемы выработки Эльгинского угольного месторождения падают из-за незавершенного строительства железной дороги. Такое мнение озвучила Марина Александрова, заместитель директора группы компаний SRG по направлению «Оценка и финансовый консалтинг».

Развитая транспортная система вблизи месторождения играет решающую роль в процессе его освоения, считает эксперт. И именно Эльгу, на ее взгляд, можно назвать ярчайшим доказательством этого тезиса – здесь находится крупнейший в России источник коксующегося угля. Чтобы освоить его в полной мере, компания «Мечел» начала строительство железнодорожного пути.

Планировалось, что полотно протяженностью 400 км соединит ст. Эльга и ст. Улак. Однако из-за сложного рельефа местности и вечной мерзлоты почвы стоимость проекта оказалась слишком высокой – завершить проект должным образом не удалось.

«В настоящее время провозная способность пути значительно меньше проектной. Отсутствие соответствующей возможным объемам добычи угля транспортной инфраструктуры ограничивает и тормозит развитие уникального месторождения: объем добычи год от года ниже планового», – подводит итог М. Александрова.

«ИНТЕРФАКС – СИБИРЬ»: Две компании вошли в число совладельцев разреза "Кузнецкий Южный", его уставный капитал вырос на 41%

Два новых совладельца появилось у ООО "Разрез Кузнецкий Южный", сообщается в аналитической системе "СПАРК-Интерфакс".

В частности, ООО "Роменна" получило 16,89% ООО, АО "Пожарский и партнёры" - 5,41%. Обе компании - московские. При этом ООО "Разрез "Нагорный", которому ранее принадлежало 69,52% "Кузнецкого Южного", сократил свою долю до 49,32%.

В свою очередь Дмитрий Чиракадзе сократил свою долю с 16,19% до 11,49%, а ООО "Альфа" - увеличило с 14,29% до 16,89%.

При этом уставный капитал "Кузнецкого Южного" вырос с 1,05 млрд рублей в августе 2019 года до 1,48 млрд рублей по данным на середину августа 2020 года. Таким образом, он увеличился в 1,4 раза.

ООО "Роменна" зарегистрировано в 2015 году, специализируется на предоставлении финансовых услуг и подконтрольна кипрской Эссиэл Сильвестр Корпорэйшен Лтд. АО "Пожарский и партнёры" зарегистрировано в 2011 году и специализируется на деятельности в области права, 100% АО владеет Екатерина Никулина.

Комментарий "Кузнецкого Южного" о том, в связи с чем произошли изменения в составе совладельцев компании, "Интерфаксу" получить не удалось.

Как сообщалось, 0,02% в "Альфе" напрямую владеет управляющий разрезом "Кузнецкий Южный" Тимур Франк, еще 69,18% принадлежит ему через ООО "Адонис". Остальные 30,8% "Альфы" через ООО "УК Вектор" контролирует Иван Поворознюк.

Чиракадзе в 1997-98 годах (накануне вступления в должность экс-губернатора Кузбасса Амана Тулеева) занимал пост замгубернатора Кемеровской области. Кроме того Чиракадзе с 2005 по 2017 годы входил в состав совета директоров банка "Северо-Восточный альянс", у которого летом 2017 года была отозвана лицензия.

Более 96% ООО "Разрез "Нагорный" владеет само ООО.

Согласно базе данных Арбитражного суда Кемеровской области, дочерняя структура "Кузнецкого Южного" - ООО "РК Проект" - в августе обратилось с исковым заявлением к администрации Новокузнецкого района. "РК Проект" требует "признать бездействие незаконным". Исковое заявление принято к производству, суд начнёт его рассматривать 28 сентября.

Суть исковых требований в "Кузнецком Южном" "Интерфаксу" не раскрыли. Между тем, как сообщалось, "РК Проект" - "логистический партнёр" разреза, который в мае должен был приступить к строительству ж/д станции "Кузнецкая" для

"Кузнецкого Южного" в Новокузнецком районе Кузбасса, в 2,5 км от поселка Черемза. Вместе с тем местное население выступило против строительства станции, в том числе, мешая проезду техники и организуя палаточные лагеря, позже появились требования и об отставке главы Новокузнецкого района Андрея Шарнина. В свою очередь министерство природных ресурсов и экологии Кемеровской области выявило нарушения при строительстве железнодорожной станции. В результате к строительству станции так и не приступили.

Со ссылкой на представителя "Кузнецкого Южного" сообщалось также, что первый этап реализации проекта по строительству станции планировалось завершить в декабре 2020 года, в результате её пропускная способность должна была составить до 500 тыс. тонн. К этому времени предполагалось также добыть на разрезе первые 500 тыс. тонн угля (опытно-промышленная партия) и отгрузить их на "Кузнецкой". "Поскольку мы не смогли приступить к строительству станции, все планы затормаживаются. Мы из-за этого не начинаем добычу угля", - заявил тогда представитель предприятия.

Шарнин после встречи с населением в середине июня в соцсетях сообщал, что строящийся объект - это почти 1,8 тыс. новых рабочих мест. По данным главы Новокузнецкого района, у предприятия имеются все необходимые документы, в том числе экспертизы, разрешения, проект рекультивации.

В "Кузнецком Южном" "Интерфаксу" во вторник не уточнили, устранены ли выявленные нарушения, приступил ли "РК Проект" к строительству станции и начал ли разрез добывать уголь.

Вместе с тем на официальном сайте разреза сообщается, что 13 августа "РК Проект" "приступил к строительству ограждения (забора) на территории собственного земельного участка в районе пос. Черемза". "Забор возводится в целях обеспечения безопасности территории и предотвращения возможных провокаций. На участке возведения ограждения находятся правоохранительные органы, которые следят за законностью проводимых компанией работ. По факту агрессивных действий группы лиц, называющими себя "экоактивистами", компания обратилась в надзорные органы, в том числе в прокуратуру", - говорится в сообщении.

Согласно выписке ЕГРЮЛ от 18 августа, 50% "РК Проекта" владеет "Кузнецкий Южный", ещё по 25% принадлежит "Альфе" и кипрской Эссиэл Сильвестр Корпорэйшен, которая через "Роменну" вошла в капитал предприятия.

ООО "Разрез Кузнецкий Южный" намерено отрабатывать запасы участка Чуазасский, который в 2011 году приобрело ООО "Разрез Степановский" (ранее входило в "МаррТЭК"), впоследствии лицензия была переоформлена.

На момент продажи лицензии на отработку участка Чуазасский прогнозные ресурсы угля марки Т в его границах составляли порядка 35 млн тонн. Вместе с тем, согласно официальному сайту разреза, в настоящее время запасы участка составляют 240 млн тонн угля марок Т и ТС, в том числе 120 млн тонн предусмотрено под открытую добычу.

5. ЗОЛОТОДОБЫЧА

«ПРАЙМ»: Месторождение драгметаллов на Камчатке принесет в бюджет около 15 млрд рублей

Родниковое месторождение золота и серебра на Камчатке, которое разрабатывает "Тревожное зарево", принесет в бюджет РФ в совокупности около 15 миллиардов рублей, сообщили в компании.

Проект разработки месторождения предполагает создание более 800 новых рабочих мест. Ожидается, что среднегодовой объем производства составит 2 тысячи килограммов золота и 15 тысяч килограммов серебра, что составит 30-процентный прирост годовой добычи Камчатского края. Инвестиции в проект составят более 13 миллиардов рублей, говорится в сообщении.

"Тревожное зарево" занимается также разработкой Асачинского месторождения в Камчатском крае. Разработка, по сообщению компании, ведется подземным способом, который влияет на окружающую среду гораздо меньше, чем более распространенный в горнорудной отрасли открытый способ добычи.

С момента начала добычи в 2011 году она добыла около 10 тысяч килограммов золота и 16 тысяч килограммов серебра, а также инвестировала в проект более 200 миллионов долларов.

Совокупные отчисления в бюджет России и внебюджетные фонды составили 3,7 миллиарда рублей, в том числе в региональный бюджет Камчатского края – 1,9 миллиарда рублей.

«ЯКУТИЯ 24»: «Высочайший» произвел около 1,2 тонн золота за первое полугодие в Якутии

ПАО «Высочайший» за первое полугодие добыло 1,2 тонн золота в республике, передает телеканал «Якутия 24» со ссылкой на NEDRADV.

Всего за первое полугодие компания добыла 4,5 тонн золота. В Якутии на месторождении Дражное произведено 1,01 тонны драгметалла, также 256 килограммов золота извлечено на погребной россыпи реки Куранах. По сравнению за аналогичный период за 2019 год, рост производства на Дражном месторождении увеличился на 26,9%, на Куранахе на 66,3%.

ПАО «Высочайший» (GV Gold) ведет работы по добыче золота в Бодайбинском районе Иркутской области и в Алданском районе республики. По итогам 2019 года компания произвела 8,1 тонн золота

«ИА INFOLine»: АО "Аметистовое" и Администрация Пенжинского муниципального района уведомляют о начале общественных обсуждений (Камчатский край)

Заказчик намечаемой деятельности АО "Аметистовое" (Камчатский край, 683000, Петропавловск-Камчатский, ул. Ленинская, д.59, а/я 95) информирует о проведении общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы (ГЭЭ) - проектной документации "Горно-обогатительное предприятие на месторождении Аметистовое. Подземные горные работы. Центральный и Южный участки", включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС). Ориентировочные сроки проведения ОВОС: 3 квартал 2020 г. – 1 полугодие 2021 г.

Месторасположение намечаемой деятельности: РФ, Камчатский Край, Пенжинский муниципальный район, в 180 км северо-западнее пос. Тиличики. Цель намечаемой деятельности: проведение подземных горных работ на Центральном и Южном участке Горно-обогатительного предприятия на месторождении Аметистовое.

Форма проведения общественных обсуждений на этапе уведомления, предварительной экологической оценки (ПЭО) и проекта технического задания (ТЗ) на проведение ОВОС - прием замечаний и предложений в письменном виде.

Наименование органа, ответственного за организацию общественных обсуждений - администрация Пенжинского муниципального района (МР) Камчатского края при содействии АО "Аметистовое".

Материалы ПЭО и проект ТЗ на проведение ОВОС будут доступны для ознакомления общественности с 19 августа 2020 г. в течение 30 календарных дней и размещены: на официальном сайте Администрации Пенжинского МР (http://пенжинский-район.рф/); на официальном сайте исполнителя ОВОС - АО "ГК ШАНЭКО" (http://www.shaneco.ru/press-centr/public_consultation/).

Вопросы, замечания и предложения от общественности и всех заинтересованных лиц принимаются в письменной форме по электронной почте Администрации Пенжинского МР: penadm@mail.ru (с указанием в теме письма "Обсуждения Аметистовое").

6. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА

«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Пуленепробиваемый базальт

Что мешает разработке уникальной вулканической горной породы в республиках СКФО

В Северной Осетии и Карачаево-Черкесии обнаружены богатые месторождения базальта - вулканической горной породы, которая используется в производстве: от выпуска минеральной ваты (утеплителя), базальтового волокна (огнеупорный, армирующий, теплоизоляционный материал), облицовочных плит, наполнителя в бетон до изготовления сверхпрочных нитей для бронежилетов.

Строительство заводов по переработке этого сырья могло бы кардинально повлиять на экономику регионов и обеспечить создание сотен рабочих мест. Так утверждают в ассоциации "Северный Кавказ", которая провела анализ инвестиционных возможностей республик СКФО и среди прочего указала на эту.

"Базальт - наиболее приемлемое сырье для получения дешевых и экологически чистых изделий на основе композитных материалов. Уникальность базальтовых нитей в том, что по качеству они превосходят широко используемое стекловолокно, но при этом цена на них ниже, чем на углеродное волокно. Область применения базальта чрезвычайно разнообразна: нефтегазовая и нефтехимическая отрасль, строительство, автомобильная и пищевая промышленность, производство радиоэлектроники, машиностроение, авиа- и судостроение, жилищно-коммунальное хозяйство, транспортные перевозки, атомная промышленность, - отметили в ассоциации. - В Стратегии социально-экономического развития СКФО до 2025 года производство стройматериалов, в том числе изделий из базальта, обозначено как приоритетная отрасль".

Впервые геологические изыскания этой породы в Северной Осетии провели в 1995 году и повторили в 2012-м.

- Одно из крупных месторождений, запасы которого подтверждены, находится в верховьях реки Фиагдон - на мысе Арсикома в районе слияния рек Дзамараш-дон и Бугульт-дон, - рассказал корреспонденту "РГ" доктор геолого-минералогических наук, профессор кафедры прикладной геологии Северо-Кавказского горно-металлургического института (СКГМИ) Игорь Васьков. - Кроме того, есть еще два месторождения, но их запасы пока не подтверждены. Для добычи базальта необходим карьер. Другие способы в данном случае не подходят.

По его словам, температура плавления базальта составляет около 1200 градусов по Цельсию. Поэтому материалы, которые из него делают, износостойкие и огнеупорные. Достаточно сказать, что базальтовыми плитами выкладывают бункеры в доменных печах и сталеплавильных цехах, куда подают расплавленный металл. В то же время из него отливают декоративные украшения для зданий, скульптуры, узорную плитку для мощения тротуаров. И все полученные изделия, даже с изысканным кружевным плетением, неизменно обладают чрезвычайной прочностью.

Согласно исследованию ассоциации "Северный Кавказ", в Карачаево-Черкесии разведано несколько месторождений базальта, которые в течение многих десятилетий оставались невостребованными, в том числе кластолавы базальтового состава для производства минерального волокна (месторождение Каракентское). К наиболее доступным источникам сырья относятся Каракентский участок юрских базальтов и выходы девонских зеленокаменно-измененных базальтов по рекам Уруп, Власенчиха и Большая Лаба.

В Северной Осетии территория вдоль рек Бугульта-дон и Дзамараш-дон, где проводились изыскания базальта, получила среди геологов название "Фиагдонская площадь".

- Ее прогнозные ресурсы - около 28 миллионов тонн, - рассказывает кандидат геолого-минераловедческих наук, ведущий научный сотрудник ФГУП "ЦНИИгеолнеруд" Евгений Беляев. - В целом суммарные прогнозные запасы сырья для производства базальтового волокна в Северной Осетии оцениваются более чем в 60 миллионов тонн.

Сейчас в республике разрабатываются проекты производства продукции на основе этого сырья. В соседнем Дагестане открыто предприятие, где выпускают базальтовое волокно (его мощность - 12 тысяч тонн продукции в год) и специальные стеклянные волокна (три тысячи тонн в год), а также композиционные материалы на их основе. По мнению экспертов, увеличить рентабельность переработки базальта в

Северной Осетии можно, если делать не только базальтовое волокно и минеральную вату, но и строительные блоки или узорную тротуарную плитку.

При этом специалисты в области горнорудного дела считают, что на данном этапе добыча и крупномасштабная переработка обнаруженных месторождений базальта вряд ли возможны. Для этого необходимо создать индустрию - организовать горнодобывающий карьер, проложить к нему дорогу и построить завод, то есть нужен серьезный инвестор, готовый вложить очень большую сумму денег в проект.

- При переработке базальта 95 процентов затрат - это энергозатраты, - рассказывает доцент СКГМИ Александр Палквой. - Ведь это фактически камень, который надо расплавить. В то же время продукции получается очень много. Например, из 12 тонн базальтовой руды (два грузовика) выходит около двух железнодорожных вагонов минеральной ваты-утеплителя. Но надо еще найти рынок сбыта. Добыча руд, содержащих базальт (в Осетии это диабазы), тоже очень затратна. Например, в нашей республике существовало предприятие "Газоаппарат" (сейчас оно ликвидировано), которое занималось переработкой этого сырья. Так вот, привозить руду из Алтайского края им было выгоднее, чем добывать в Осетии. Ведь для промышленной добычи базальта в район того же мыса Арсикома нужно проложить дорогу по горным и скалистым склонам. Представляете, какие инвестиции нужны! Думаю, речь пойдет о сотнях миллионов рублей.

«ENERGYBASE.RU»: «НОВАТЭК» вложит 38 млрд руб. в СПГ-электростанцию для энергоснабжения Баимского ГОК

Проект строительства плавучей СПГ-электростанции для внешнего энергоснабжения одного из самых крупных медно-золотых месторождений — Баимского горно-обогатительного комбината (ГОК) на Чукотке — концептуально одобрен правительством РФ.

Строительство энергообъекта стоимостью около 38 млрд рублей будет вести «НОВАТЭК» за счет собственных средств, сообщил замминистра энергетики РФ Павел Сорокин на совещании с председателем правительства РФ Михаилом Мишустиным в рамках поездки премьера на Дальний Восток.

«Михаил Владимирович, Вы концептуально одобрили внешнее электроснабжение Баимского ГОК, включающее в себя сооружение ТЭС в морском терминале Чукотского автономного округа на базе плавучей СПГ-электростанции, а также двух одноцепных линий электропередачи 220 кВ. При этом затраты на СПГ-электростанцию составят примерно 38 млрд рублей и будут профинансированы за счет собственных средств компании «НОВАТЭК», — сказал Сорокин, обращаясь к главе правительства.

«Затраты на строительство двух одноцепных линий электропередачи 220 кВ оцениваются в 26,2 млрд рублей и будут профинансированы из бюджета РФ. Деньги в бюджете на это предусмотрены, с Минфином данная позиция согласована», — отметил замглавы Минэнерго.

7. АРКТИКА, ШЕЛЬФ

«FINMARKET.RU»: В июле "Роснефть" самостоятельно начала бурение в Карском море

"Роснефть" в июле 2020 года самостоятельно начала бурение в Карском море, сообщил глава компании Игорь Сечин на встрече с президентом РФ Владимиром Путиным. В районе Новой Земли "Роснефть" ведет бурение поисково-оценочных скважин Викуловская и Рагозинская на лицензионных участках Восточно-Приновоземельский-1 и 2, суммарные запасы которых почти 2 млрд тонн нефти и 3,7 трлн куб. метров газа.

По информации компании, устье скважины было решено убрать под поверхность дна, чтобы не допустить повреждений обломками айсбергов, которых много на мелководье. Для этого пробурена специальная шахта глубиной 15 метров, диаметром почти два метра

Сейчас на Викуловской структуре завершено бурение пилотного ствола, спущено противовыбросовое оборудование. На структуре Рагозинская завершено бурение пилотного ствола.

В 2014 году на лицензионном участке Восточно-Приновоземельский-1 в Карском море "Роснефть" совместно с американской Exxon пробурила скважину Университетская-1, подтвердившую наличие залежей углеводородов. По результатам бурения открыто нефтегазовое месторождение "Победа" с запасами нефти по категории С1+С2 130 млн тонн и газа 442 млрд куб. метров.

Позже Роснедра сообщили, что геологическая модель на месторождении "Победа" оказалась сложнее, чем прогнозировалось, поэтому бурение второй скважины требует дополнительного анализа.

ExxonMobil из-за американских санкций была вынуждена свернуть деятельность в России, за исключением проекта "Сахалин-1". "Роснефть" заявила, что самостоятельно продолжит развивать этот проект. Американские секторальные санкции, введенные в 2014 году, запрещают передачу России передовых технологий, в том числе связанных с бурением на шельфе.

«АРХАНГЕЛЬСКАЯ ЕПАРХИЯ»: Епископ Иаков совершил экспедицию на Павловское месторождение Новой Земли

Епископ Нарьян-Марский и Мезенский Иаков совершил миссионерскую экспедицию на арктическое месторождение Павловское, расположенное вблизи побережья Баренцева моря на Новой Земле.

По прибытии на месторождение владыка совершил молебен о благоуспешности предстоящих трудов.

«На богослужение в экспедиционном штабе собрались геологи, на опыте познавшие силу искренних молитв, когда в самых трудных обстоятельствах и условиях задачи, которые не только сторонним людям, но и специалистам кажутся едва ли выполнимыми, осуществляются. Конечно же, необходимое условие тому: профессионализм, готовность идти на трудности и лишения для блага Родины, вера», — сообщается на сайте Нарьян-Марской епархии.

На следующий день архиерей побеседовал с геологами. «Епископ доставил на месторождение библиотеку, подготовленную сотрудниками Архангельской митрополии по благословению и личной заботе митрополита Архангельского и Холмогорского Корнилия, со всяческим вниманием отнёсшегося к совершаемой епископом самой северной епархии миссионерской работе. Более 30 книг духовно-нравственного и исторического содержания станут пищей для ума и сердца, помогая людям обрести духовные ориентиры в жизни», — говорится в том же источнике.

За время пребывания на Павловском епископ Иаков дважды совершил Божественную литургию, а также с руководящей группой геологов на вершине Патриаршей сопки помолился об успешном выполнении предстоящих в летнем сезоне геологоразведочных работ и обеспечении обустройства портового причала Павловского месторождения.

Напомним, в 2017 году усердием геологов-горнодобытчиков «Первой горнорудной компании» и по благословению епископа Иакова был установлен поклонный восьмиметровый крест на доминирующей возвышенности в окрестностях месторождения. Это ознаменовало 100-летие возрождения Патриаршества на Руси. Тогда же сопка, на которой был установлен крест, названа Патриаршей.

8. СОБЫТИЯ

«UGRA-NEWS.RU»: «Сургунефтегаз» решил не отказываться от традиционной отраслевой выставки в Сургуте

С 9 по 11 сентября в Сургуте пройдет XXV юбилейная специализированная технологическая выставка оборудования и технологий для нефтегазового комплекса «Сургут. Нефть и Газ-2020».

Глобальные вызовы и тренды в топливно-энергетической индустрии обращают внимание отечественной отраслевой повестки на вопросы анализа и прогнозирования цен нефтегазовых рынков, цифровизации ключевых производственных процессов, импортозамещения и локализации, кадровой трансформации и роли человека в эпоху роботизации.

Набирающие обороты общемировые кризисные тенденции показывают, насколько важно в условиях усложняющегося мира оперативно реагировать на экстраординарные ситуации и изменчивость привычных коммуникаций с партнерами и локальными рабочими взаимодействиями в сфере добычи нефти и газа. Именно эти темы будут в центре внимания в рамках проведения Специализированной технологической выставки «Сургут. Нефть и Газ-2020».

В фокусе мероприятия — обеспечение промышленной безопасности на предприятиях ТЭКа, развитие газовой отрасли и СПГ, поиск новых месторождений, модернизация переработки нефти, технологическое партнерство, разработка и внедрение удаленного рабочего пространства и новые возможности сотрудничества в условиях геополитических ограничений.

В рамках выставки экспонентам и спикерам будут предложены три открытые площадки для коммуникации с предпринимателями и гостями выставки, а также комфортабельная лаунж-зона для более предметных и детальных переговоров.

9. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ

«РЫБИНСКАЯ НЕДЕЛЯ»: Нарушителей недропользования оштрафовали на 2,6 миллиона рублей

В Ярославском регионе действует 145 лицензий на пользование недрами. 31 лицензия направлена геологическое изучение, 114 — на разведку и добычу. Сейчас приостановлено действие четырех из них, так как с начала года было выявлено и пресечено 52 нарушения законодательства о недрах, к ответственности за которые привлекли 27 лиц.

— Рациональное использование природных ресурсов — важнейшее направление реализации нацпроекта «Экология». В нашем регионе создана система межведомственного взаимодействия, которая усилила эффективность и оперативность работы надзорных ведомств, — сказал заместитель председателя Правительства области Роман Колесов. — Рейды по выявлению нарушений законодательства о недрах проводятся на регулярной основе с учетом обращений жителей региона. Также к проверкам привлекаются маркшейдеры — специалисты по проведению пространственно-геометрических измерений горных разработок.

«АИФ ПЕРМЬ»: В Пермском крае судебные приставы арестовали золото на месторождении

Общий вес арестованного имущества – 15 килограммов.

Судебные приставы арестовали золото на месторождении в Пермском крае.

Как поясняет пресс-служба УФССП России по Пермскому краю, сотрудники наложили арест на минеральное сырьё, содержащее золото и добываемое на месторождении в Горнозаводском районе.

В случае дальнейшего уклонения от исполнения родительских обязанностей, мужчине грозит административная и уголовная ответственность.

«На исполнение поступило поручение коллег из Свердловской области о наложении ареста на имущество, принадлежащее АО «СТ» в пределах суммы исковых требований в размере более 84 миллионов рублей. В частности, согласно поручению, аресту подлежало минеральное сырьё, в том числе находящееся в золотоприёмной кассе на месторождении рек Северная-Тискос, расположенном в

посёлке Прогарочный Горнозаводского района Пермского края», – поясняют обстоятельства случившегося в УФССП.

В результате приставы арестовали золотосодержащий концентрат и минеральное сырьё, содержащее золото. Общий вес арестованного имущества – 15 килограммов.

«Арестованное имущество оставлено на ответственное хранение начальнику золотоприёмной кассы АО «СТ». Хранитель предупрежден об уголовной ответственности, предусмотренной ст. 312 УК РФ за растрату, отчуждение, сокрытие или незаконную передачу имущества, подвергнутого описи или аресту», – поясняют приставы.

«ГТРК ОКА»: Несколько сотен миллионов рублей недополучило государство — дело Шулеповского месторождения в расследовании журналистов

15 тонн за один заход — рабочий на Шулеповском месторождении признался, что с карьера вывозят глину. Это уникальное богатство России и сырье для производства бумаги, косметики, резины, лекарств. В настоящий момент лицензии у добывающего предприятия нет.

Экскаваторы копают, извлекая из земли ценнейшее ископаемое. Глину уникального качества загружают в самосвалы. Тяжелая техника милославского универсального предприятия продолжает разрабатывать Шулеповское месторождение, хотя добывать здесь уже нельзя. Лицензия на право пользования недрами закончилась еще в прошлом году, в декабре 2019 года документ был продлен исключительно для рекультивационных работ. Назвать восстановлением плодородного слоя почв то, что происходит на карьере, сложно.

На кадрах любительской съемки видно, что экскаваторы продолжали копать зимой, это февраль этого года. Работают и летом. Добытое сырье, рассказывают очевидцы, идёт на продажу.

«Навскидку, сколько рейсов было за последние полгода?», - корреспондент ГТРК «Ока».

«Ну, за последние полгода - 10, может 13», - водитель организации, заказчика сырья.

«А объем какой вывозите за один раз?», - корреспондент ГТРК «Ока»

«15 тонн», - водитель организации, заказчика сырья.

«И это глина?», - корреспондент ГТРК «Ока»

«Да, глина», - водитель организации, заказчика сырья.

Крупнейшее в Рязанской области Шулеповское месторождение огнеупорной и тугоплавкой глины геологи называют жемчужиной, в основе ископаемого - особый минерал – каолинит. Чистый, экологичный, безопасный материал используют в бумажной, косметической, химической, текстильной и строительной промышленностях. На схеме видно, как много ценного минерала хранит эта земля.

Промышленные скопления встречаются реже и, соответственно, чистый высокосортный каолинит тоже встречается еще реже, таких месторождений не так много. Шулеповское — скорее уникально своим размером, оно очень большое, еще не изучен его потенциал.

Дмитрий Коршунов, аспирант геологического факультета МГУ им. М.В. Ломоносова.

Шулеповское месторождение разрабатывает предприятие под руководством Сергея Кузнецова, «выкапывать деньги» из земли бывший глава Милославского района начал ещё в 2004 году, генеральный директор компании - его сын Геннадий Кузнецов. В 2017 году журналисты «Вестей» выяснили, что добычу полезного ископаемого предприятие ведет незаконно, тогда было доказано превышение фактического уровня добычи глины на сотни тысяч тонн.

Геологи разорение карьера назвали горной трагедией. Но контролирующие органы: Центр недра, Ростехнадзор, Росприроднадзор и прокуратура увидели почему-то лишь незначительные нарушения. И фирма Кузнецовых продолжает рыть котлованы, изымать и продавать ценное сырье и обогащаться на федеральных недрах. Начальную стоимость запасов ценных глин эксперты оценивали в 4 миллиарда рублей.

На данный момент на балансе Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых таких на Шулеповском месторождении больше нет.

Полиция в отличии от экскаваторов накопать ничего не может, в феврале милославское универсальное предприятие проверил ОБЭП. Вот геологический отчет, на карте видно, что добывает глину организация ещё и за пределами горного отвода, это грубое нарушение. Но возбуждать уголовное дело по результатам проверки полиция не стала.

11 июля текущего года было вынесено очередное постановление об отказе возбуждения уголовного дела, которое на следующий день, то есть 12, было отменено прокуратурой района в связи с тем, что оно было незаконным и необоснованным. Материал возвращен для проведения дополнительной проверки.

Дмитрий Калошин, прокурор Милославского района.

Урон нанесен не только недрам, но и бюджету, богатея на федеральном сырье, по данным налоговой службы, МУП уходил от уплаты налогов.

По предварительной оценке, в случае подтверждения объема, добытого и реализованного полезного ископаемого, которое налогоплательщик не задекларировал, сумма недопоступивших в бюджет налоговых обязательных платежей составит несколько сотен миллионов рублей.

Ирина Петрунина, заместитель руководителя УФНС России по Рязанской области.

Возбуждено уголовное дело по сокрытию денежных средств. По данным следователей, скрываясь от налоговых обязательств, финансовые операции МУП преднамеренно осуществлял, минуя счета организации.

Осуществлял платежи на сумму более 2,5 миллионов рублей, минуя расчетный счет, возглавляемого им предприятия, путем направления им распорядительных писем.

Анжелика Евдокимова, старший помощник руководителя СУ СКР по Рязанской области.

Аналогичным образом предприятие Кузнецовых отрабатывает месторождение известняков в соседней деревне Дивилки. На проблему обратил внимание губернатор области Николай Любимов.

Вопросом по этому карьеру начал заниматься федеральный Росприроднадзор. Они обязательно среагируют, во всем разберутся. Мы со своей стороны с щебеночным карьером разберемся, который тоже не понятно, как используется. Действительно, тут надо реагировать достаточно жестко.

Николай Любимов, губернатор Рязанской области.

Ценность карьера настолько велика, что месторождение находится в ведении не областных, а федеральных надзорных органов. Но Росприроднадзор наш запрос о незаконной добыче шулеповской глины комментировать отказался.

Оценить масштабы ущерба еще только предстоит. А поскольку полезные ископаемые на Шулеповском месторождении относятся к федеральным недрам, возможно, копнуть глубже смогут федеральные органы безопасности.

10. ЗА РУБЕЖОМ

«СПУТНИК АРМЕНИЯ»: Lydian Armenia задействует первую в Армении станцию для очищения кислых вод рудников

Как отмечают сами сотрудники, лаборатория отчасти решит вопрос трудоустройства в общине и позволит остановить отток населения.

Компания Lydian Armenia открыла в общине Горайк Сюникской области Армении лабораторию, на базе которой задействована первая в стране станция по очищению кислых вод рудников. Об этом сообщил сотрудник лаборатории, химик Артуш Агаджанян.

Аналитическая, научная лаборатория предназначена для подготовки образцов. Лаборатория действовала в Горайке с 2007 года. Однако в конце 2018 года она была закрыта.

Лаборатория занималась подготовкой образцов буровых растворов для их лабораторного анализа и определения объемного веса. На станции пассивной очистки внедрена технология управления дренажом кислотных пород, которая широко известна и используема во всем мире.

Отмечается, что ранее Горайк был одной из тех сельских общин, где молодые люди получали профессиональные знания, высшее образование, становились сертифицированными специалистами и работали с высококвалифицированными международными специалистами.

В релизе компании отмечается, что лаборатория имеет важное значение для Горайка. Компания намерена задействовать ее на полную мощность. Лаборатория должна получить сертификацию международного уровня. После этого она будет предлагать свои услуги другим.

По словам ответственного за обслуживание элсетей лаборатории Геворга Аракеляна, после закрытия лаборатории ситуация в селе ухудшилась, молодежь не хочет жить в Горайке.

"Однако если правительство однозначно решит допустить эксплуатацию рудника, сельчане никуда уезжать не будут", - сказал он в видеоматериале, опубликованном Lydian Armenia.

Аракелян уверен, что вопрос эксплуатации рудника перенесен в политическую плоскость, и давно перестал быть проблемой защиты окружающей среды. Он немного удивлен, что после двухлетнего простоя, техника лаборатории все еще в рабочем состоянии. Аракелян отметил, что лаборатория сможет обеспечить рабочими местами по меньшей мере десять семей.

Между тем химик-лаборант Мариам Бабаджанян отметила, что в селе остро стоит проблема эмиграции, и все потому, что у людей нет работы.

"Мы все работаем в этой сфере, если будет небезопасно, то мы сами не работали бы, мы не хотим подвергать угрозе жизни наших детей", - сказала Бабаджанян.

По ее словам, все ждут открытия рудника.

В свою очередь химик Артуш Агаджанян отметил, что сам премьер-министр Армении Никол Пашинян был впечатлен лабораторией, когда приезжал в село. Он отметил, что на базе лаборатории задействована первая в Армении станция, которая предусмотрена для очищения кислых вод в рудниках.

Напомним, после "бархатной революции" 2018 года новое правительство потребовало пересмотреть природоохранные разрешения, которые ранее были выданы для эксплуатации Амулсарского рудника. Для этого были назначены несколько повторных экспертиз, но окончательного заключения о том, может ли работать рудник, вынесено не было. Вдобавок, с того же времени экологические активисты перекрыли дороги на рудник, а полиция не стала их разгонять. Компания высказывала сожаление в связи с подобными решениями правительства, но не стала обращаться в суд за компенсацией полученного ущерба – даже после того, как котировки ее акций сильно упали, а в декабре 2019 года их и вовсе сняли с листинга фондовой биржи в Торонто. В результате работа компании остановилась, но она до сих пор содержит небольшой штат сотрудников в Ереване.

Экологи и их сторонники периодически проводят митинги и акции протеста против эксплуатации месторождения. Они убеждены, что с эксплуатацией рудника можно забыть о стабильной экоатмосфере Джермука.

«Tazabek.KG»: Обновился состав коллегии Госкомитета промышленности, энергетики и недропользования

Премьер-министр К.Боронов распоряжением от 5 августа 2020 года внес изменения в состав коллегии Государственного комитета промышленности, энергетики и недропользования КР.

В новый состав коллегии вошли:

- Чолпонкулов Маратбек Абжалбекович - заведующий отделом промышленности, топливно-энергетического комплекса и недропользования Аппарата правительства Кыргызской Республики;

- Нурбашев Таалайбек Инашевич - директор Государственного агентства по регулированию топливно-энергетического комплекса при правительстве Кыргызской Республики;

- Назаров Айтмамат Кошоевич - председатель правления ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания» (по согласованию);

Из состава коллегии выведены Оморов А.К., Абдыкадыров А.Э., Ишеналиев А.А., Гильфанов И.В., Эшназаров Н.А.

«ИА INFOLine»: ПТК КРУГ-2000 применен для добычи нефти на месторождении Кенкияк (Казахстан)

Компания "КРУГ" выполнила поставку программно-технического комплекса (ПТК) КРУГ-2000 для АСУ закачкой воды на блоке №4 месторождения Кенкияк-надсолевой (Республика Казахстан).

Закачка воды в нефтяной пласт – одна из важнейших стадий технологического процесса нефтедобычи. Это необходимо для поддержания пластового давления, обеспечения нулевого сброса сточных вод, сохранения экологического баланса.

АСУ закачкой воды предназначена для измерения и контроля рабочих параметров оборудования насосной станции, управления насосами, хранения основных технологически-производственных данных, формирования и печати отчетов и др.

Кенкияк — нефтяное месторождение в Темирском районе Актюбинской области Казахстана, в 220 км к югу от Актобе. На месторождении разрабатываются залежи

нефти в надсолевой толще. Оператором месторождений является нефтяная компания АО "СНПС-Актобемунайгаз". Добыча нефти в 2010 году составила 2 млн. тонн.

Внедрение АСУ позволит обеспечить безопасность и надежность работы оборудования, улучшить эффективность работы оборудования и, таким образом, повысить экономические показатели насосной станции, снизить интенсивность труда оператора.

Монтаж и пусконаладочные работы выполнены ТОО "Стройремсервис".

Полтавская газонефтяная компания произвела больше сжиженного газа за счет модернизации своей LPG установки (Украина)

СП "Полтавская газонефтяная компания" (далее — СП ПГНК) выработала в июле на 17% больше сжиженного газа (LPG), чем в предыдущем месяце за счет модернизации установки по производству LPG.

В июле 2020 компания произвела 1420 тонн сжиженного газа, что на 171 тонну больше, чем в предыдущем месяце.

Повышение эффективности извлечения пропан-бутана из природного газа всего на 1%, позволило компании увеличить объем полученной продукции на 17%. Производитель технологии — канадская компания Propak Systems.

"В условиях истощения месторождений углеводородов, мы изучаем и применяем инновационные технические решения, которые позволяют повысить эффективность извлечения LPG. Ожидаем, что модернизированная LPG установка позволит увеличить объем сжиженного газа более чем на 20% ", — прокомментировал CEO СП ПГНК Виктор Гладун.

Компания была первой среди частных компаний, которая в 2011 году построила установку углубленного извлечения сжиженных углеводородов. Кроме этого ПГНК имеет собственную лабораторию для проведения анализа сжиженного газа, а также получила подтверждение соответствия сжиженного газа собственного производства европейскому стандарту EN 589: 2017.

«ЭНЕРГОРЕФОРМА»: "Укрбургаз" завершил бурение скважины №87 на Стрелковом месторождении для "Черноморнафтогаза"

"Укрбургаз" (АО "Укргазвыдобування") успешно завершил бурение скважины №87 на Стрелковом месторождении (шельф Азовского моря, Херсонская обл.) по заказу АО "Черноморнафтогаз", передает Энергореформа.

"Теперь имеем до 15 тыс. куб. м в сутки. Окончательно определить конечный дебит можно будет после очистки. Результат довольно неплохой с учетом незначительной глубины (до 1 км), конструктивной особенности (скважина практически горизонтальная с углом наклона 81 градус с отходом 500 м) и устарелости месторождения", - написал на своей странице в Facebook директор дивизиона "Техническое обеспечение" группы "Нафтогаз" Андрей Хоменко.

"Это также важный шаг для снижения энергозависимости Геническа и Генического района, которые не соединены с магистральной ГТС", - добавил он.

Как сообщала Энергореформа, Геническ с начала аннексии Крыма обеспечивается газом исключительно из местного месторождения Стрелковое. В зимний период Геническ также обеспечивался газом из расположенного в Крыму Глебовского ПХГ, куда летом также поступал газ и Стрелкового месторождения.

"Черноморнафтогаз" до аннексии Крыма осуществлял добычу на шельфе Черного и Азовского морей. После аннексии Россией Крыма самопровозглашенные власти объявили собственностью Крыма континентальный шельф полуострова, имущество "Черноморнафтогаза", заявив о создании крымского республиканского предприятия "Черноморнефтегаз".

«ИА Neftegaz.RU»: Англия закрывает последнюю шахту и переходит на российский и американский уголь

Карьер открытого типа Bradley Mine собирались расширять, однако эти планы провалились.

В Англии закрывают последнюю угольную шахту, теперь страна будет закупать уголь у России и США.

Карьер открытого типа Bradley Mine собирались расширять, однако эти планы провалились. Шахта проработала около 200 лет и в последнее время добывала 150 тыс. т угля в год. Это последняя шахта Англии, в Великобритании останутся только несколько небольших шахт (Шотландия и Уэльс), однако они не смогут полностью удовлетворить спрос; тем более в октябре 2022 г. эти шахты тоже перестанут работать. Спрос на уголь в Великобритании составляет около 8 млн т в год. Чтобы его удовлетворить, страна будет закупать уголь в России и США.

Последние 5 лет уголь в стране добывается только из открытых карьеров. Эко-активисты борются с угольными шахтами, и делают это вполне успешно. Они выступают за переход на возобновляемую энергетику. Эко-активисты сорвали планы владельцев Bradley Mine по увеличению производства, только так добыча на шахте смогла бы снова стать выгодной.

От угля постепенно отказываются и другие страны Европы. Германия делает это весьма странно, попутно запуская новые станции на угле. В январе Европа пообещала Украине поддержку, если страна тоже будет постепенно отказываться от угля. Это позволит значительно улучшить экологическую обстановку в Европе.

«НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ»: Chevron намерена участвовать в иракском проекте Насирия

Его запасы оцениваются в 4,4 млрд баррелей

Американская Chevron ведет переговоры об участии в разведке на одном из крупнейших месторождений нефти Насирия (запасы оцениваются в 4,4 млрд баррелей), расположенном на юге Ирака. Об этом сообщила в понедельник The Wall Street Journal со ссылкой на источники. По их информации, иракское правительство намерено заключить с компанией меморандум о взаимопонимании. О подписании документа может быть официально объявлено уже на этой неделе, в ходе визита главы иракского кабмина Мастафы аль-Каземи в Вашингтон.

Как сообщают источники WSJ. Договоренность будет носить ограниченный характер. Согласно меморандуму, после завершения разведочных работ Chevron инвестирует в проект несколько сотен миллионов долларов. Издание отмечает, что такой объем инвестиций невелик для компании масштаба Chevron.

При этом ранее сообщалось, что по итогам первого полугодия 2020 года Chevron зафиксировала чистый убыток, приходящийся на головную компанию, в размере $4,67 млрд против прибыли годом ранее в $6,95 млрд. Разводненный убыток в пересчете на акцию составил $2,51 в сравнении с прибылью в $3,66 за первое полугодие прошлого года. Выручка Chevron упала на 39,2% - до $45 млрд.

Объем добычи компании за отчетный период составил 3,11 млн баррелей нефтяного эквивалента в сутки, что на 1,6% больше, чем год назад. В сегменте upstream (разведка и добыча) убыток составил $3,17 млрд против прибыли годом ранее в $6,6 млрд. В сегменте downstream (переработка и сбыт) прибыль уменьшилась в 10,5 раза, составив $93 млн.

Во втором квартале чистый убыток Chevron достиг $8,3 млрд против прибыли годом ранее на уровне $4,3 млрд. Разводненный убыток на акцию составил $4,44 против прибыли в $2,27 годом ранее. Выручка сократилась в 2,9 раза и составила $13,5 млрд.

«НЕФТЬ КАПИТАЛ»: На 155% увеличилась добыча газа на иранском месторождении Южный Парс за 6 лет

С 21 марта 2013 года по 19 марта 2020 года (по иранскому календарю) добыча газа South Pars Gas Company (SPGC) увеличилась на 155%, сообщил управляющий директор SPGC Хади Хашемзаде Фарханг, отметив, что в текущем иранском календарном году, который заканчивается 20 марта 2021 года, добыча газа на комплексе продолжит увеличиваться. По словам Фарханга, 6 лет назад в комплексе работало всего 5 НПЗ, а к концу прошедшего года (опять же по иранскому календарю) насчитывалось уже 12. На SPGC приходится почти 74% поставок природного газа в стране, подчеркнул Фарханг.

Директор SPGC рассказал также о значительном увеличении производственных мощностей гигантского газового месторождения Южный Парс за последние 6 лет. В марте 2013 года добыча на месторождении составила около 280 млн кубометров, а к концу нынешнего календарного года этот показатель достигнет 750 млн кубометров.

С ростом добычи газа на Южном Парсе увеличился на 90% и экспорт газа. Сейчас Иран экспортирует около 80 млн кубометров газа в сутки.

Газовое месторождение занимает территорию в 9700 кв. км, из которых 3700 кв. км, называемые Южным Парсом, находятся в территориальных водах Ирана. Остальные 6 тыс. кв. км, называемые Северным куполом, расположены в территориальных водах Катара.