



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
УПРАВЛЕНИЕ ДЕЛАМИ

НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ В СМИ. ОБЗОР РОСНЕДР 17.07.2020

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
1. МИНПРИРОДЫ РОССИИ, РОСНЕДРА	5
«ТАСС»: В Кузбассе приостановили выдачу лицензий на золотодобычу в упрощенном порядке	5
2. НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ	6
«КАМ 24»: Власти обещают учитывать интересы регионов при выдаче разрешений на разработку недр	6
3. ГЕОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ НАУКА	8
«ОБРУЧЕВСКИЙ МЕРИДИАН»: «Университетские субботы» в МГРИ продолжаются даже в каникулы.....	8
4. ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА, МЕСТОРОЖДЕНИЯ	9
«КОММЕРСАНТЪ»: Нефтиса открыла новое нефтяное месторождение в Свердловской области.....	9
5. НЕФТЬ, ГАЗ	10
«ТЮМЕНСКИЕ ИЗВЕСТИЯ»: Нефтехимическая вертикаль	10
«NAO24.RU»: На Харьягинском месторождении планируют развернуть мобильный госпиталь	16
«НИА САМ»: Ученые Самарского политеха предлагают новый способ добычи высоковязкой нефти	18
«ФедералПресс»: «Оренбургнефть» увеличила стартовый дебит скважины на карбонатных пластах на 300%.....	19
«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Буровую не заглушать	20
«ИА Neftegaz.RU»: Три миллиона часов на службе российской энергетике.....	22
Объем отсыпки кустовых площадок РН-Юганскнефтегаз превысил 24 млн м3 песка в 2020 г.....	24

«ANGI.RU»: РН-Юганскнефтегаз приступил к тиражированию технологии по применению каротажа в процессе бурения наклонно-направленных скважин	25
«Роснефть» и ВР Россия готовят магистрантов программы двойных дипломов «Petroleum Engineering»	27
6. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ	28
«НИА-Красноярск»: В СУЭК выберут лучших по профессии.....	28
7. ЗОЛОТОДОБЫЧА.....	29
«INTERFAX.RU»: Акционера Petropavlovsk насторожила сделка по Эльгинскому проекту и смена аудитора	29
«ПРАЙМ»: "Алроса" в I полугодии сократила добычу алмазов на 22%	30
"Полюс" в I полугодии сохранил добычу золота на уровне 1,285 млн унций.....	31
8. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА	33
«ИА INFOLine»: Сегодня - день рождения АО "РУСБУРМАШ" (специализированная компания Уранового холдинга "АРМЗ" по проведению геологоразведочных и буровых работ).....	33
«ФИНАМ»: "Норникель" и "Русская Платина" договорились об операционном партнерстве по развитию месторождения "Черногорское"	34
«Урал56.Ру»: Как работы на новом карьере между Орском и Новотроицком могут повлиять на окружающую среду? Комментарии руководства завода	35
«ФедералПресс»: «Технологии времен царя Гороха». Почему Лёвиха стала символом экологических проблем Среднего Урала	39
«INTERFAX.RU»: Ученые РАН по приглашению "Норникеля" изучат состояние экологии на Таймыре.....	43
«ИНТЕРФАКС-УРАЛ»: УГМК с 2017г направила 1,5 млрд руб на природоохранные проекты "Святогора", планирует инвестировать еще 2 млрд руб	45

9. ЧП	46
«ВЕСТНИК СУРГУТСКОГО РАЙОНА»: На месторождении в Югре волк набросился на нефтяников.....	46
10. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ.....	47
«ИНТЕРФАКС - ДАЛЬНИЙ ВОСТОК»: Субподрядчик строительства аэропорта Благовещенск пойман на хищении полезных ископаемых - Минприроды	47
«КрымPRESS»: В Нижнегорском районе незаконно «качали» подземные воды.....	48
«ДВ-РОСС»: В Амурской области военные прокуроры пресекли нарушения законодательства о недропользовании	49
«Go31.ru»: В Белгородской области нашли 22 бесхозные артезианские скважины.....	50
«NEWSLER.RU»: Верхнекамское предприятие без работников и налогов шесть лет пользовалось лицензией на добычу недр	50
11. ЗА РУБЕЖОМ.....	51
«ИНТЕРФАКС-АЗЕРБАЙДЖАН»: Экспорт азербайджанского газа с месторождения Шах-Дениз в I полугодии увеличился почти на 20%.....	51
«СПУТИК ТАДЖИКИСТАН»: Разведка нефти и газа в Таджикистане: две компании и обе не работают	52
«ИА Neftegaz.RU»: Equinor приступает к электрификации морской платформы Gina Krog в Северном море	52

1. МИНПРИРОДЫ РОССИИ, РОСНЕДРА

«ТАСС»: В Кузбассе приостановили выдачу лицензий на золотодобычу в упрощенном порядке

Теперь ее можно получить только через аукцион или конкурс

Роснедра после обращения властей Кузбасса временно приостановили выдачу лицензий по упрощенному заявительному принципу на добычу россыпного золота на территории Кемеровской области, в северных районах которой на протяжении нескольких лет золотодобытчики загрязняют реки. Получить лицензию на золотодобычу теперь можно только через аукцион или конкурс, сообщили ТАСС в четверг в пресс-службе Министерства экологии и природных ресурсов Кузбасса.

"Для предотвращения угрозы причинения вреда водным объектам правительство Кузбасса обратилось к министру природных ресурсов и экологии РФ с просьбой о приостановлении выдачи лицензий на пользование недрами на месторождениях россыпного золота на территории региона. По решению Роснедр на территории Кемеровской области приостановлена выдача лицензий по заявительному принципу на предоставление участков недр для геологического изучения россыпного золота. В отличие от аукциона и конкурса это упрощенный вариант получения лицензии", - сказали в министерстве, добавив, что с начала года лицензии по заявлениям в регионе не выдавались.

В 2019 году губернатор Кузбасса Сергей Цивилев выступил с инициативой по отзыву действующих лицензий на добычу россыпного золота и приостановлении выдачи новых разрешений на разведку драгоценного металла на территории региона. Это было связано с тем, что добыча таким способом приводит к загрязнению рек Кузбасса и их притоков.

Жители северных районов Кемеровской области, где работают золотодобытчики, с 2018 года жаловались местным и региональным властям на сильное помутнение воды, до кирпичного цвета, в реке Кия и ее притоках - реках Кундате, Малом Кундате и Воскресенке. Там ведут золотодобычу несколько частных компаний, в том числе "Сисим", которая неоднократно привлекалась к ответственности за загрязнение рек. В конце июня текущего года правительство Кузбасса обратилось в Росприроднадзор с инициативой об отзыве лицензии у компании.

По данным Министерства экологии и природных ресурсов Кузбасса, в текущем году из-за нарушений в работе также была приостановлена работа золотодобывающей компании "Артель старателей "Золотой полюс". Кемеровской природоохранной прокуратурой возбуждены административные дела в отношении золотодобывающей компании "Берикуль".

2. НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ

«КАМ 24»: Власти обещают учитывать интересы регионов при выдаче разрешений на разработку недр

Полпред Юрий Трутнев поручил Минприроды России выработать механизм учета интересов регионов при выдаче разрешения на разработку недр. Поводом послужила ситуация с месторождением у реки Быстрой.

По информации пресс-службы правительства края, накануне в ходе рабочей встречи полпред и врио губернатора подвели итоги выездного совещания, в рамках которого рассматривался вопрос о приостановлении лицензии на добычу россыпного золота в районе нерестовой реки Быстрая.

«Необходим баланс между защитой нашей уникальной природы и развитием экономики. Красота природы Камчатки такова, что вызывает только одну эмоцию во всем мире – желание сюда приехать. Но, к сожалению, федеральное законодательство, в том числе по недропользованию, не в полной мере позволяет руководству региона участвовать на ранней стадии в согласовании распределения участков недр. А экологическая экспертиза не всегда обеспечивает тот скрупулёзный анализ, который нам нужен, и часто не учитывает социально-экономические факторы. Край имеет возможность подключиться лишь на поздних стадиях, когда у недропользователя на руках уже есть лицензия, и мы вынуждены искать какие-то решения, которые позволят сохранить природу. Вчера мы видели именно такой вопиющий случай, когда добыча золота в мизерном объеме угрожает эко-системе одной из лучших нерестовых рек всего мира. Юрий Петрович, прошу поддержки по выработке механизма, который на ранней стадии принятия решения позволит учитывать интересы региона и наших жителей», – обратился к вице-премьеру Владимир Солодов.

По итогам обсуждения Юрий Трутнев дал поручение Министерству природных ресурсов и экологии РФ выработать механизм учета интересов региона при выдаче разрешения на разработку недр.

«В законодательстве действительно отсутствует согласование с субъектом РФ по участкам недр, относящимся к федеральной компетенции. Это сделано, чтобы не было лишнего административного барьера, чтобы сделать процедуру более прозрачной. Но, на примере Камчатки, я с Вами скорее согласен. То, что мы вчера увидели, – это нарушения по всем направлениям. Они всё нарушили – и больше леса вырубали, и ближе к реке подошли. Там вообще никто не обращал внимание на требования законодательства. При этом уникальная природа Камчатки – это глобальный российский национальный резерв, к нему надо относиться совсем по-другому. Поэтому я дам поручение, пусть подумают в Министерстве природных ресурсов и экологии. Либо внесем изменения в законодательство, либо рассмотрим еще несколько механизмов, которые позволят на выходе добиться того же результата. Мы в самое ближайшее время постараемся региону такой инструмент дать. Природные богатства Камчатки надо использовать, прежде всего, для развития туризма, очень много людей хотели бы сюда попасть, посмотреть этот край», – сказал Юрий Трутнев.

Как сообщало ИА «Кам 24», этой весной туристы сняли, как в районе слияния рек Камешковой и Быстрой уничтожили большой участок леса. Видео попало в интернет, вызвав большой резонанс. После этого на проблему обратили власти. Как выяснилось, работы на участке ведет ООО «Дальстрой». В 2017 году эта компания выиграла аукцион на право пользования недрами с целью разработки и добычи россыпного золота на участке недр Гольцовская площадь.

В ходе проверки деятельности компании на месторождении природоохранная прокуратура выявила нарушения. Одним из результатов стало возбуждение уголовного дела в отношении начальника Елизовского лесничества.

3. ГЕОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ НАУКА

«ОБРУЧЕВСКИЙ МЕРИДИАН»: «Университетские субботы» в МГРИ продолжаются даже в каникулы

Преподаватели МГРИ проводят онлайн-занятия в рамках проекта «Университетские субботы».

Несмотря на каникулы и отличную летнюю погоду, дистанционные занятия проекта продолжают пользоваться успехом у школьников и жителей столицы. В минувшие выходные занятия провели руководитель центра информационных технологий и проектной деятельности Михаил Нагайцев, доцент кафедры горного дела Дмитрий Негурица и студент второго курса факультета геологии и геофизики нефти и газа, руководитель проекта «Палеолаб» Александр Безкоровайный.

Центр молодежного инновационного творчества провел уже несколько онлайн-занятий в формате практикумов и мастер-классов. На последнем занятии Михаил Нагайцев продолжил цикл о возможностях проектирования беспилотных транспортных средств на базе платформы Arduino. Под руководством преподавателя участники проекта познакомились с технологией создания продвинутого автомобиля Arduino Car своими руками. Кроме того, участники узнали о важных компонентах, необходимых для создания машины, и получили базовые навыки для работы с платформой Arduino.

МГРИ приглашает школьников, студентов колледжей, педагогов и родителей посетить онлайн-мероприятия в рамках проекта «Университетские субботы в МГРИ», которые состоятся 18 июля.

4. ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА, МЕСТОРОЖДЕНИЯ

«КОММЕРСАНТЪ»: Нефтиса открыла новое нефтяное месторождение в Свердловской области

«Нефтиса» (входит в ПФГ «Сафмар» Михаила Гуцериева) открыла новое нефтяное месторождение в Свердловской области, сообщает «Интерфакс» со ссылкой на компанию. Для компании это четвертое месторождение в Свердловской области.

Новое месторождение открыли в ходе реализации программы геологоразведочных работ на Красильниковском лицензионном участке. Бурение первой поисковой скважины показало потенциал промышленных запасов в объеме 5 млн тонн. Новое месторождение назвали Михалевское, в честь российского геолога Сергея Михалева, который работал в нефтедобывающих предприятиях группы «Сафмар».

Компания осуществляет геолого-разведочные работы и добычу нефти на 109 лицензионных участках. Фонд действующих эксплуатационных скважин 2,5 тыс. Как пишет издание, в 2019 году прирост запасов АВС1+С2 составил 11,3 млн тонн нефти. На начало 2020 года извлекаемые запасы нефти по российской классификации составили 374 млн тонн.

5. НЕФТЬ, ГАЗ

«ТЮМЕНСКИЕ ИЗВЕСТИЯ»: Нефтехимическая вертикаль

17 июля СИБУРу исполняется 25 лет. Крупнейшая нефтехимическая компания страны, зарегистрированная в Тобольске, является надёжной опорой нашего большого региона.

Президент РФ Владимир Путин, руководители и акционеры СИБУРа открывают «Тобольск-Полимер» — крупнейшее на тот момент на всём постсоветском пространстве производство полипропилена. 15 октября 2013 года. Фото: sibur.ru.

Вопреки общему тренду

У истоков создания СИБУРа стоит наш земляк — в прошлом генеральный директор «Лангепаснефтегаза» и глава администрации Тюменской области — Юрий Шафраник, возглавлявший Министерство топлива и энергетики России. Именно он с небольшой группой единомышленников в середине 1990-х — вопреки общему тренду на раздел общенародной собственности! — повёл отрасль по пути создания вертикально-интегрированных компаний. И не только нефтяных, объединивших геологоразведку, обустройство, добычу, переработку и сбыт, которые исторически находились в различных союзных министерствах...

В концепции управления нефтяным комплексом страны, которую министр сумел согласовать со своими вчерашними коллегами нефтяными генералами и главами регионов, а затем утвердить постановлением правительства, предусматривалось также формирование единого государственного вертикально-интегрированного нефтегазохимического комплекса. Правда, полностью реализовать задуманное изначально не удалось.

В формируемый холдинг были переданы лишь принадлежащие государству пакеты акций нижневартковского производственного объединения «Сибнефтегазпереработка», включающего девять газоперерабатывающих заводов Югры и Ямала, а также Пермского ГПЗ и «НИПИгазпереработки» со штаб-квартирой в Краснодаре.

Интерес к вхождению в СИБУР проявлял и Владимир Юдин, генеральный директор Тобольского нефтехимкомбината и депутат Тюменской областной Думы. Профессиональный нефтехимик как никто понимал, что его предприятие

неразрывно связано с северными газоперерабатывающими заводами. Однако ТНХК к тому времени принадлежал финансовой группе из Питера, которая практически нескончаемыми железнодорожными эшелонами гнала из Тобольска сжиженный газ за границу. Делиться с кем-либо валютной выручкой она не желала.

Это был тот самый период в нашей истории, когда Петербург называли не иначе как бандитский. Не случайно ведь питерские ребята, которым принадлежал ТНХК, полегли под пулями. А Владимира Юдина, не пожелавшего добровольно отдать принадлежавшие ему акции, арестовали по подозрению в организации этих убийств. Позднее его оправдали, однако на свободу он вышел уже инвалидом, а через несколько лет умер.

Это был период, когда большинство производственных цепочек в стране оказалось разорвано. Практически все предприятия погрязли в долгах, а зарплату сотрудникам не платили по полгода и больше.

Только в 1999-м Тобольский нефтехимический комбинат, находившийся на грани остановки, вошёл в состав СИБУРа. Хотя и в самом холдинге тогда дела складывались не лучшим образом. Шла нешуточная борьба за собственность, которая завершилась лишь в 2001-м — после банкротства компании и перехода под контроль «Газпрома».

Коренной перелом

Тюменская областная Дума в конце девяностых и начале нулевых неоднократно заслушивала отчёты представителей Тобольского нефтехима, принимая постановления о стабилизации его деятельности. В правительстве области и администрации города разрабатывали программы социальной защиты трудового коллектива градообразующего предприятия.

Осенью 2002-го тюменский губернатор Сергей Собянин подписал с руководством СИБУРа два соглашения о сотрудничестве — по привлечению инвестиций на тобольскую промышленную площадку и установлению взаимовыгодных отношений социально-экономического развития.

Исполнять эти соглашения пришлось новой команде управленцев СИБУРа во главе с 35-летним петербуржцем Александром Дюковым. Своим заместителем по стратегическому развитию он пригласил 33-летнего финансиста Дмитрия Конова.

Как вспоминает о том времени Дмитрий Конов, нынешний председатель правления «СИБУР Холдинга», в компании было всё так плохо, что вряд ли могло стать значительно хуже. Это был набор из полутора сотен разнородных предприятий. Каждое из них имело запутанную структуру собственности, когда «дочки» оказывались «внучками правнучек». Долги компании исчислялись десятками миллиардов рублей, превышая годовую выручку. При этом операционная деятельность приносила сплошные убытки. Тем не менее «очевидные возможности для улучшения вполне просматривались».

Команда молодых управленцев сумела разгрести авгиевы конюшни. Тогдашнему акционеру — «Газпрому» — они предложили схему восстановления собственности над активами, предусматривающую обмен долгов на акции компании. Это дало возможность развиваться, вкладывая заработанные деньги в производство.

Немудрено, что в 2006-м — после назначения Александра Дюкова президентом «Газпром нефти» — именно Дмитрий Конов возглавил СИБУР.

Здоровые амбиции

После того, как СИБУРу удалось стабилизировать ситуацию в Тобольске, ставка была сделана на развитие и углубление производства. Естественно, не без поддержки правительства Тюменской области, с которым уже в 2006-м было заключено инвестиционное соглашение о государственной поддержке реализации проекта строительства в Тобольске установки дегидрирования пропана и производства полипропилена.

На воплощение смелого проекта в жизнь — с учётом его детальной проработки — ушло почти семь лет. О его значимости говорит тот факт, что открывал полимерное производство — крупнейшее на тот момент на всём постсоветском пространстве — лично глава государства. Такого масштаба стройку в России удалось осилить впервые со времён падения СССР. Запуск «Тобольск-Полимера» фактически удвоил существующие в стране мощности по производству полипропилена.

— Мы должны стать хозяевами на собственном рынке! — заявил в Тобольске Владимир Путин. — В 2012 году производство полимеров в России составило 3,5 миллиона тонн, а потребление — 5 миллионов. Дефицит — 1,5 миллиона! Нужно шире использовать перспективные виды ресурсов с большим, но пока слабо реализуемым потенциалом. Имею в виду вторичное обращение отходов и, конечно, более активную переработку попутного газа нефтяных месторождений. В 2012 году

в России было добыто 71,8 миллиарда кубических метров попутного нефтяного газа, из них сожжено 17,1 миллиарда. Мы закупаем за границей товары, которые вполне могли бы производить сами. Это и упущенная выгода, и непоступающие налоги, и рабочие места, которые могли бы создать.

Речь президента СИБУР воспринял как руководство к действию. Уже летом 2014-го компания завершила строительство 1100-километрового продуктопровода, связавшего газоперерабатывающие заводы Ямала и Югры с Тобольском. Эта магистраль рассчитана на ежегодную перекачку 8 миллионов тонн лёгких углеводородов.

К этому времени на Тобольской площадке построили дополнительные товарно-сырьевые базы для приёма сырья, а также завершили коренную модернизацию центральной газофракционирующей установки, запущенной за 30 лет до этого, и ввели в эксплуатацию ещё одну газофракционирующую установку. Сегодня они перерабатывают рекордные 8 миллионов тонн углеводородов. А в целом после реконструкции компанией югорских и ямальских газоперерабатывающих заводов на Тюменском Севере удалось погасить значительную часть факелов, где ещё недавно горел тот самый попутный нефтяной газ. О котором говорил президент.

В прошлом году — после четырёх лет ударного строительства — был сдан поистине уникальный «ЗапСибНефтехим». Один из мощнейших на планете! Совсем скоро — с выводом его на проектную мощность — на Тобольской промышленной площадке ежегодно будут выпускать по 2,5 миллиона тонн полимеров. В результате наша страна не только практически полностью откажется от закупки за рубежом полиэтилена и полипропилена. Теперь уже не сжиженные газы, а полимеры пошли на экспорт.

Владимир Якушев, экс-губернатор Тюменской области, а ныне министр строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ, стоявший у истоков нового «гиганта на Иртыше», называет проект знаковым. Не только для нашего региона, но и для всей России. Нефтехимический холдинг СИБУР начал возведение крупнейшего полимерного производства в сложнейших экономических условиях, когда многие инвесторы посчитали нужным «остановиться-оглядеться».

Такое решение было принято во многом благодаря всесторонней поддержке со стороны властей региона. С подачи Владимира Якушева Тюменская областная Дума узаконила долгосрочную государственную поддержку стратегического инвестора.

Во многом именно благодаря появлению в Тобольске новых полимерных производств наш регион не первый уже год опережает все другие регионы по темпам экономического роста. Вот и по итогам первых пяти месяцев текущего года Тюменская область нарастила промышленное производство на 89,8 процента, став безусловным лидером в России. К слову, в целом по стране производство сократилось на 2,4 процента.

Зарегистрированный в Тобольске СИБУР со своими дочерними предприятиями «СИБУР Тобольск» и «ЗапСибНефтехим» является сегодня крупнейшим налогоплательщиком нашего региона. Именно на его долю приходится практически каждый десятый рубль в областном бюджете. И это ещё без учёта налогов, которые платят многочисленные подрядные организации Тюменской области, получающие заказы компании.

По мнению Дмитрия Горичкого, председателя комитета Тюменской областной Думы по бюджету, налогам и финансам, это весьма значительная доля собственных доходов региональной казны. Ведь около 40 процентов в виде налога на прибыль мы получаем с территории Югры и Ямала. Ещё почти десять процентов обеспечивают налоги на доходы физических лиц.

А на Тобольской площадке СИБУРа в самом разгаре ещё один амбициозный проект — по возведению первого в России завода по производству малеинового ангидрида. Получать его намерены путём окисления (то есть реакции с кислородом) обычного бутана, производимого на тобольских предприятиях.

Наша страна закупает его за рубежом. Причём в немалых объёмах. Ведь это твёрдое органическое соединение широко применяется во многих сферах — от производства моющих средств и лакокрасочных материалов до яблочной кислоты и фармацевтических препаратов. Новый завод в Тобольске рассчитывают ввести уже в 2021-м, заместив существующий импорт и выйдя на мировой рынок.

Александр Моор, губернатор Тюменской области, не скупится на эпитеты в отношении юбиляра. СИБУР он называет надёжным партнёром правительства региона, гордостью Тобольска и всей Тюменской области. За считанные годы с таким партнёром былая столица всея Сибири вновь обрела свой столичный лоск.

При поддержке и деятельном участии нефтехимической компании реализуется комплексная программа развития городской среды «Тобольск-2020», включающая более сорока объектов. От детских игровых городков и полей для стритбола до

плавательного бассейна и центра творческих инициатив. А в рамках программы социальных инвестиций «Формула хороших дел» реализовано уже более сотни общественно значимых проектов, инициированных тоболяками.

— Очевидно, что СИБУР в Тобольске всерьёз и надолго, — заверяет Михаил Карисалов, выпускник Тюменского нефтегазового университета и генеральный директор компании. — Мы не только пользуемся тем наследием, что оставили наши предшественники, но и вносим свой собственный вклад в развитие города и отрасли. Большое значение мы придаём созданию возможностей для развития города. Поистине прорывным инфраструктурным проектом станет открытие аэропорта, который значительно улучшит доступность Тобольска, сделав его центром притяжения туристов со всего мира.

Мнения

Александр Моор, губернатор Тюменской области:

— СИБУР является нашим надёжным партнёром и крупнейшим налогоплательщиком, гордостью Тобольска и всей Тюменской области. При его участии обновляется социальная инфраструктура города, строится аэропорт. Уверен, что наше сотрудничество будет и дальше крепнуть на благо земляков.

Андрей Артюхов, первый заместитель председателя Тюменской областной Думы, секретарь регионального отделения партии «Единая Россия»:

— В прошлом году Тобольский нефтехим отметил 45 лет с начала строительства. Нынче мы отмечаем сразу два юбилея — 35 лет с момента отгрузки из Тобольска первой продукции и 25-летие СИБУРа. Благодаря мощным инвестициям холдинга тобольская промышленная площадка переживает второе рождение, а промышленность Тюменской области получила значительное ускорение.

Дмитрий Горицкий, председатель комитета по бюджету, налогам и финансам Тюменской областной Думы:

— Тобольские предприятия СИБУРа не просто современные, а крайне своевременны. Они в значительной степени компенсируют потери областного бюджета от произошедшей централизации налога на добычу полезных ископаемых.

Инна Лосева, председатель комитета по экономической политике и природопользованию Тюменской областной Думы:

— В Тобольске действуют и продолжают создаваться огромные предприятия по переработке лёгких углеводородов, выделяемых из попутного нефтяного газа. Всё это высокоэффективные производства, представляющие абсолютно замкнутый технологический процесс: сброс в водоёмы полностью отсутствует, а минимальные выбросы в атмосферу происходят только после тщательной фильтрации газов.

Владимир Майер, депутат Тюменской областной Думы, генеральный директор «Тобольскстроймеханизации»:

— Работать с СИБУРОм не просто выгодно, а чрезвычайно престижно. Приходится ставить перед собой высокую планку, чтобы соответствовать предъявляемым требованиям. Сорокапятилетний опыт нашего предприятия, созданного специально для строительства Тобольского нефтехимкомбината, позволяет выполнять все заказы качественно и в срок.

Юрий Конев, депутат Тюменской областной Думы, экс-ректор Тобольского педагогического института имени Дмитрия Менделеева:

— Тобольск — город нефтехимиков. Радует, что на предприятиях СИБУРа работают не приезжие специалисты, а наша тюменская молодёжь. Кадровая политика компании нацелена на привлечение тоболяков и обучение их востребованным профессиям.

«NAO24.RU»: На Харьягинском месторождении планируют развернуть мобильный госпиталь

С соответствующим предложением врио губернатора НАО Юрий Бездудный обратился в рабочую группу Госсовета по борьбе с коронавирусом.

Об этом глава региона сообщил сегодня на заседании штаба по профилактике распространения новой коронавирусной инфекции в Ненецком округе.

По словам Юрия Бездудного, мобильный госпиталь на территории промысла необходим, чтобы разгрузить Ненецкую окружную больницу для жителей округа. На сегодняшний день помощь в стационаре учреждения получают 30 человек, из которых только 7 местных жителей, остальные – вахтовики.

— Я обратился к рабочей группе Госсовета по борьбе с коронавирусом, которую возглавляет Сергей Собянин, с просьбой оказать содействие в развёртывании на территории Харьягинского месторождения мобильного госпиталя. Таким образом, мы сможем лечить вахтовиков на месте, а не привозить их в окружную больницу.

Это вынужденная мера, поскольку такой поток больных наше учреждение принять не может. А в случае вспышки заболевания в Нарьян-Маре мы рискуем остаться без коек для лечения своих жителей, — отметил Юрий Бездудный.

По информации департамента здравоохранения, труда и соцзащиты населения НАО, основной приток новых больных фиксируется у компаний-недропользователей и их сервисных организаций. Руководитель ведомства Сергей Свиридов отметил, что это может быть из-за неэффективного диагностирования.

— Справки у них есть, они подлинные. Но за пределами округа есть разные варианты забора анализа. Чтобы сэкономить на услугах специалистов, некоторые производят забор самостоятельно, и от такой процедуры результат может быть недостоверным, — пояснил Сергей Свиридов.

Глава региона поручил ведомству проанализировать все случаи, когда коронавирус выявляют у вахтовиков со справками о здоровье. Если подобные случаи носят системный характер, то необходимо принять меры к таким недобросовестным компаниям.

Ещё одна проблема - это траты на рейсы санавиации. Сегодня за заражёнными на месторождения летают чуть ли не каждый день.

В ходе оперштаба Юрий Бездудный дал поручение проработать с компаниями-недропользователями вопрос компенсации перелётов санавиации.

— Мы принимаем все исчерпывающие меры для того, чтобы больные коронавирусом не заезжали в округ, и требуем от всех недропользователей точно так же проводить двухнедельную обсервацию вахтовиков. В итоге у них всё равно фиксируются новые случаи. При этом тратятся огромные деньги на лечение и доставку больных до Нарьян-Мара. Поэтому справедливо, если они будут нести какие-то издержки, — сказал Юрий Бездудный.

Руководитель профильного департамента Альберт Чабдаров доложил, что по поручению главы округа такая работа частично проведена, компании-недропользователи, в которых были вспышки заболевания, готовы взять на себя расходы на перелёты санавиации. Юрий Бездудный также дал поручение рекомендовать работодателям на месторождениях решить вопрос компенсации расходов на больничные работников, которые заразились по вине компании.

«НИА САМ»: Ученые Самарского политеха предлагают новый способ добычи высоковязкой нефти

Инновационная технология является экономически выгодной, экологичной и эффективной.

В последнее время в России наблюдается значительный рост доли трудноизвлекаемых запасов нефти – это высоковязкие углеводороды или запасы в низкопроницаемых коллекторах (пористая или трещиноватая горная порода). Как правило, для добычи такой нефти используют тепловые и химические методы, часто в комбинации друг с другом.

Правда, нередко встречаются случаи, когда тепловые являются единственными действенными методами. Однако с помощью повышения температуры можно повредить пласт. Технология скважины с дуальной системой стволов, которую предлагает научный коллектив, в число которого входит аспирант Самарского государственного технического университета Сергей Губанов, поможет этого избежать. Результаты последних исследований опубликованы в журнале *Journal of Petroleum Science and Engineering* (doi.org/10.1016/j.petrol.2020.107554).

– Через один ствол мы будем прогревать пласт, а через другой – добывать нефть, – поясняет аспирант кафедры «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» СамГТУ Сергей Губанов. – Предложенная нами технология значительно ускорит процесс извлечения «трудной» нефти и снизит затраты на строительство традиционных скважин.

Экономическая выгода при использовании политеховской методики обоснована тем, что в пласт для его прогрева и разжижения нефти (растворения в ней «тяжёлых» компонентов) закачивается не пар, как это предусмотрено традиционной технологией, а специальные органические составы, которые взаимодействуя между собой способны прогреть пласт до 110-130°C. Предложенная технология не требует большого количества специализированного оборудования. Кроме этого, использование исключительно органических веществ делает технологию достаточно экологичной.

– Конечно, моей заветной мечтой является получение искусственной нефти – научиться создавать ее в лабораторных условиях, чтобы перестать «ковырять» Землю и использовать нефть не как сырье. Ведь, например, в высоковязкой и битуминозной нефти содержатся редкоземельные металлы такие, как ванадий и

никель. Как говорил Менделеев, «сжигать нефть это все равно, что топить ассигнациями», – делится планами молодой ученый.

Исследования по разработке технологии добычи нефти с помощью дуальной системы стволов проводятся при финансовой поддержке РФФИ, передает пресс-служба СамГТУ.

«ФедералПресс»: «Оренбургнефть» увеличила стартовый дебит скважины на карбонатных пластах на 300%

Компания намерена продолжить реализацию программы

Примененное нефтедобытчиком технологическое решение позволило повысить эффективность отдачи пласта и оптимизировать процесс бурения.

Компания «Оренбургнефть», являющаяся одним из предприятий «Роснефти», которая ввела в эксплуатацию уникальную горизонтальную скважину на Проньковском месторождении с использованием технологии «Fishbone». В компании отмечают что стартовый дебит данной скважины в карбонатных пластах составил 66 тонн нефти, что превосходит на 330% результат разработки недр традиционными наклонно-направленными скважинами.

Вертикальная глубина новой скважины составила 1860 метров и 1000 метров в длину. По оценкам специалистов, общая суммарная длина четырех ответвлений достигает 1200 метров. Конструкция скважины с применением технологии «Fishbone» позволяет увеличить охват нефтенасыщенных участков продуктивного пласта, отличающегося сложным геологическим строением.

«Оренбургнефть» намерена продолжить реализацию программы, в рамках которой будет пробурено множество многозабойных скважин в пределах Пронькинского месторождения, что позволит уже в ближайшие 2 года вовлечь в разработку более 1,2 млн тонн извлекаемых запасов.

Как ранее писал «ФедералПресс», нефтедобывающая компания «Удмуртнефть», входящая в «Роснефть», недавно успешно завершила опытно-промышленные испытания технологии повышения качества подготовки нефти, что в перспективе принесет экономический эффект от инвестиций в размере более 80 млн рублей.

«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Буровую не заглушать

Как уберечь нефтегазовый сервис от разорения и потери позиций на отечественном рынке

Всякий раз, когда энергетический комплекс начинает лихорадить из-за очередного глобального экономического кризиса, в нефтегазовой отрасли раньше и больше других страдают сервисные предприятия. Как показывает опыт даже нынешнего десятилетия, многие из них, в первую очередь небольшие, разоряются. Поэтому с обрушением стоимости барреля на фоне пандемии представители профильных ассоциаций и министерств, экспертное сообщество дружно заговорили о необходимости оказания сервисникам неотложной прямой и косвенной поддержки для смягчения удара по сотням тысяч занятых в них людей и сохранения потенциала важного сектора российского ТЭК.

Сокращение добычи в рамках соглашения ОПЕК в сочетании с низкой стоимостью углеводородного топлива неминуемо вели к уменьшению заказов на разведочные, буровые работы, технологическое обслуживание. За малым исключением добывающие компании публично не раскрывают цифры "экономии" на подрядчиках, но вот, к примеру, одна из них, базирующаяся в Татарстане, в июне объявила об урезании приходящихся на них объемов в целом на четверть. При желании могла бы планку и ниже опустить, но сознательно отказалась от этого, запускает программу бурения скважин "на перспективу" - в расчете на рост рыночного спроса и быстрое возвращение на исходные позиции. К слову, создание так называемого фонда незавершенных скважин с целью развертывания дополнительных мощностей в недалеком завтра (на кредиты недропользователей с частичным бюджетным субсидированием) - среди ключевых стратегий по удержанию на плаву отечественного нефтесервиса.

Но когда возникает цепочка взаимных неплатежей, то риск обанкротиться велик. Неделю назад малое предприятие из Нижневартовска по настоянию прокуратуры погасило своим работникам пятимиллионный долг по зарплате, однако само оно полупарализовано, поскольку несет сплошные убытки. Самая большая "дыра" в 118 миллионов руб-лей образовалась из-за необязательности очень скромной по меркам Югры независимой неф-тепромысловой компании. Естественно, подрядчик требует через суд расплатиться с ним, однако аналогичные исковые претензии предъявили компании и другие контрагенты. Она же ссылается на собственные финансовые проблемы и не факт, что сумеет рассчитаться. Разорится незадачливый заказчик,

разорится и то самое малое предприятие, ранее, по данным ФНС, вполне успешное и дисциплинированное.

По оценкам российской ТПП, нефтесервисные предприятия подчас вынуждены наполовину сократить объемы работ, их стоимость упала на 20 и более процентов. Помнится, в кризис конца прошлого десятилетия многие сервисные фирмы возмущались "беспощадным диктатом" нефтяников, которые помимо урезания смет значительно увеличили сроки расчета за уже выполненную работу. Тогда три месяца ожидания исполнители называли убийственными. Оказывается, это далеко не предел. Один из китов ТЭК, чьи активы преимущественно расположены на территории Западной Сибири, в третьей декаде июня уведомил сервисников о вынужденной необходимости перезаключения договоров на условии согласия с отсрочкой платежей до полугода. При этом партнерам предложено для пополнения оборотных средств кредитоваться в доверенных банках по принципу факторинга. В случае несогласия последует сокращение объемов работ не менее чем наполовину либо вовсе расторжение договора. Свое-образный ультиматум.

Послышались возмущенные голоса: почему, мол, честные предприятия должны жить в долг под проценты, съедающие как минимум инвестиционный жирок на обновление производственной базы? Только альтернативы не видно. Переход на "голодный паек" с длительными задержками зарплат равнозначен преступлению. Решатся ли недовольные на разрыв отношений с солидным заказчиком? Вряд ли, ведь "трудности временные", вариантов почти нет, ну а свято мес-то пусто не бывает. Его займут те же зарубежные конкуренты, прежде всего китайские, считают их коллеги-соперники из Тюмени. Специализированные компании КНР, имеющие для экспансии хорошую финансовую подушку, давненько закрепляют и расширяют занятую ими нишу в нефтегазовых регионах, на Ямале, к примеру.

Об угрозе потери значительной доли рынка российскими буровиками и ремонтниками предупреждает глава Союза нефтегазопромышленников Геннадий Шмаль. По мнению Владимира Борисова, президента ассоциации нефтегазосервисных компаний, без защиты их интересов на государственном уровне не обойтись. В федеральном правительстве понимают это. Минприроды РФ передало Минэкономразвития пакет предложений по системной поддержке профильных предприятий. Минпромторг обговаривает условия "бурового гранта" для замены изношенных буровых установок на новые, обязательно отечественные. Между тем глава торгово-промышленной палаты Сергей Катырин обратился к премьер-министру с просьбой "рассмотреть вопрос о включении нефтесервисных

организаций в перечень отраслей, в наибольшей степени пострадавших в результате распространения новой коронавирусной инфекции".

«ИА Neftegaz.RU»: Три миллиона часов на службе российской энергетике

Суммарная наработка газотурбинных энергетических агрегатов ГТА-6РМ производства АО «ОДК – Газовые турбины» (АО «ОДК-ГТ», дочернее предприятие Объединенной двигателестроительной корпорации Госкорпорации Ростех) на объектах заказчиков превысила 3 млн. часов

Газотурбинные энергетические агрегаты ГТА-6РМ предназначены для производства и обеспечения электрической и тепловой энергией промышленных и бытовых потребителей. Приводом агрегатов служат газотурбинные двигатели ГТД-6РМ единичной мощностью 6 МВт производства ПАО «ОДК-Сатурн» (входит в Объединенную двигателестроительную корпорацию Госкорпорации Ростех), создающиеся на базе высоконадежных серийных авиационных двигателей Д-30КУ/КП.

Компания «ОДК-ГТ» производит газотурбинные энергетические агрегаты ГТА-6РМ с 2002 года. Основными потребителями данного вида техники являются:

- нефтегазовые компании (энергоснабжение нефтегазовых месторождений);
- предприятия ЖКХ (организация снабжения электричеством и теплом городов и поселков);
- энергоемкие промышленные предприятия (энергоснабжение крупных производственных комплексов).

Среди крупнейших заказчиков ГТА-6РМ такие компании, как: ПАО «Газпром», ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Сургутнефтегаз», ПАО «МОЭК».

Основными преимуществами ГТА-6РМ являются:

- максимальный коэффициент использования топлива в когенерационном цикле (с котлом-утилизатором) при выработке электроэнергии и тепла;
- сравнительно небольшие сроки изготовления и поставки оборудования;
- эксплуатационная надежность;
- минимальные эксплуатационные затраты (обслуживание, ремонт, ЗИП, расходные материалы, масло, топливо и т.д.);
- допустимый уровень выбросов вредных веществ в атмосферу;

- оптимальный ресурс до капитального ремонта и назначенный ресурс (до списания);
- оптимальные стоимость и сроки окупаемости проектов;
- гибкие условия сервиса.

За последние 18 лет на рынок топливно-энергетического комплекса АО «ОДК-ГТ» поставило заказчикам более 100 единиц данного вида техники.

ГТА-6РМ работают на объектах:

- ГТА-6РМ в составе ГТЭС-12 на территории ПАО «ОДК-Сатурн».
- ГТА-6РМ на нефтяном месторождении «Двуреченское» ПАО «НК «Роснефть».
- ГТА-6РМ в составе ГТЭС-12 на РТС в г. Зеленограде ПАО «МОЭК».
- ГТА-6РМ на Западно-Чигоринском месторождении ПАО «Сургутнефтегаз».
- ГТА-6РМ на Шингинском месторождении ПАО «Газпром нефть».

АО «ОДК – Газовые турбины» – интегратор, изготовитель и комплексный поставщик высокоэффективного энергетического оборудования для потребностей ПАО «Газпром», нефтегазовых и энергогенерирующих компаний, энергоёмких промышленных предприятий. ОДК-ГТ является головной компанией дивизиона «Энергетические и промышленные программы» АО «Объединённая двигателестроительная корпорация».

АО «Объединённая двигателестроительная корпорация» (входит в Госкорпорацию Ростех) – интегрированная структура, специализирующаяся на разработке, серийном изготовлении и сервисном обслуживании двигателей для военной и гражданской авиации, космических программ и военно-морского флота, а также нефтегазовой промышленности и энергетики.

Госкорпорация Ростех – одна из крупнейших промышленных компаний России. Объединяет более 800 научных и производственных организаций в 60 регионах страны. Ключевые направления деятельности – авиастроение, радиоэлектроника, медицинские технологии, инновационные материалы и др. В портфель корпорации входят такие известные бренды, как АВТОВАЗ, КАМАЗ, ОАК, «Вертолеты России», ОДК, Уралвагонзавод, «Швабе», Концерн Калашников и др. Ростех активно участвует в реализации всех 12 национальных проектов. Компания является ключевым поставщиком технологий «Умного города», занимается цифровизацией государственного управления, промышленности, социальных отраслей,

разрабатывает планы развития технологий беспроводной связи 5G, промышленного интернета вещей, больших данных и блокчейн-систем. Ростех выступает партнером ведущих мировых производителей, таких как Boeing, Airbus, Daimler, Pirelli, Renault и др. Продукция корпорации поставляется более чем в 100 стран мира. Почти треть выручки компании обеспечивает экспорт высокотехнологичной продукции.

Объем отсыпки кустовых площадок РН-Юганскнефтегаз превысил 24 млн м3 песка в 2020 г.

Размер самых крупных строящихся кустовых площадок превышает 80 тыс. м2, что соответствует площади 10 футбольных полей.

РН-Юганскнефтегаз, дочка Роснефти, с начала 2020 г. отсыпала более 24 млн м3 песка при строительстве кустовых площадок и подъездных дорог. Этого количества хватило бы для строительства 600 км автодороги. Об этом сообщила Роснефть.

В феврале 2020 г. на предприятии зафиксирован рекордный объем суточной отсыпки - 276,5 тыс. м3 песка, при этом в среднем с начала 2020 г. этот показатель составил 140 тыс. м3.

Одновременно на месторождениях РН-Юганскнефтегаза ведутся работы по обустройству 17 кустовых площадок и 12 подъездных дорог. В отсыпке задействовано 160 единиц строительной техники, более 3 тыс. человек и более 500 самосвалов, количество которых в зимний период достигало 900 единиц.

На предприятии утверждена дорожная карта по выполнению ключевых показателей по строительству кустов скважин, произведен выбор подрядных организаций на инженерную подготовку по 110 кустовым площадкам.

Основным этапом в строительстве кустовых площадок является создание прочного основания. В условиях нестабильных, болотистых почв Западной Сибири проводится уплотнение отсыпанного грунта при строительстве площадок и дорог. Отсыпка обычно производится с применением грунтов, песка и гравия. Своевременное и качественное проведение работ дает возможность предприятию увеличивать объемы бурения скважин.

РН-Юганскнефтегаз - крупнейший добывающий актив Роснефти, на долю которого приходится порядка 30% всей добычи компании. Предприятие ведет производственную деятельность на 38 лицензионных участках недр, расположенных в ХМАО. В 2019 г. РН-Юганскнефтегаз вел разработку 37 лицензионных участков

недр на территории ХМАО общей площадью более 21 тыс. км², добыча предприятия составила 69,5 млн т (более 1,4 млн барр./сут) нефти- что примерно соответствует 30% от общего объема добычи нефти ХМАО.

«ANGI.RU»: РН-Юганскнефтегаз приступил к тиражированию технологии по применению каротажа в процессе бурения наклонно-направленных скважин

"РН-Юганскнефтегаз" начал тиражирование технологии по применению каротажа в процессе бурения наклонно-направленных скважин отечественного производства. Общество стало одним из первых среди предприятий НК «Роснефть» по внедрению и распространению данного метода.

Каротаж нефтяных скважин входит в число ключевых процессов, сопровождающих бурение. Он позволяет точно оценить параметры пласта, возможности расстановки скважин и геомеханические свойства объекта в реальном времени. Для этого необходимо ее пробурить, поднять компоновку, которой производилось углубление, подготовить ствол к проведению геофизических работ, затем спустить специализированные измерительные приборы. Затраты времени на эти процессы значительные - до трех суток. Использование специального телеметрического комплекса в процессе бурения позволяет нефтяникам предприятия значительно экономить время на исследовании скважин.

По словам главного специалиста сектора наклонно-направленного бурения и долотного сопровождения управления технологий и инжиниринга бурения ООО «РН-Юганскнефтегаз» Александра Беспалова, при применении данной технологии удастся снизить цикл строительства наклонно-направленных скважин от 1,5 до 3 суток.

Все оборудование сертифицировано и прошло опытно-промышленные испытания. С его помощью мы можем записать уже на этапе бурения весь комплекс каротажных исследований скважин, а это большой плюс и значительная экономия как ресурсов, так и сил сотрудников, - добавил специалист. – Возможности нового отечественного оборудования позволяют сократить цикл бурения наклонно-направленных скважин до 15%, снизить капитальные затраты до 4% и увеличить коммерческую скорость на 1 тыс. м*сут/ст. мес».

Примечательно, что если раньше данные каротажа записывались после бурения скважины, то сейчас это происходит в процессе, а часть методов исследования удалось перенести в стадию освоения.

О новом оборудовании нефтяники «РН-Юганскнефтегаза» узнали еще в 2017 году, когда телеметрический комплекс проходил на заводе изготовителе промышленные испытания. А уже в 2018 году было принято решение о тиражировании системы при строительстве 300 горизонтальных скважин Приобского и Прилазломного месторождений. Сейчас проходят опытные испытания оборудования при строительстве наклонно-направленных скважин. По мнению Александра Беспалова, данная методика поможет в полном объеме получить технологический и экономический эффект.

«Безусловно, подводить итоги и предоставлять какие-то результаты еще рано. Тиражирование технологии по применению каротажа в процессе бурения наклонно-направленных скважин находится в самом начале своего пути. Пока что мы на этапе опытно-промышленных испытаний, проведение которых запланировано на 15 скважинах, пока завершены бурением только две. После получения полных и точных изысканий, проведем корреляцию, если она будет устраивать нас в полной мере, то, надеюсь, к концу 2020 года мы с применением данной технологии пробуем еще порядка 100 скважин», - отметил он.

Как уточнил Александр Сергеевич, каротаж по сервису обходится дороже, однако сокращение цикла работы значительно экономит средства предприятия. Также, следует подчеркнуть, что данная технология не требует увеличения персонала, с системой легко справляется инженер каротажного исследования.

«В планах у нас применение телеметрической технологии при зарезке боковых стволов, но пока идет разработка и апробирование идеи. Надеемся, что уже в 2021 году нам удастся данную задумку применять в производстве», - подчеркнул Беспалов.

Внедрение новых технологий позволяет «РН-Юганскнефтегазу» достигнуть высоких производственных показателей. Благодаря этому самый крупный энергетический актив ПАО «НК «Роснефть» остается лидером в регионе по реализации энергоэффективной стратегии. Плановая и качественная работа позволяет Обществу находиться в списке ключевых добывающих предприятий страны.

«Роснефть» и ВР Россия готовят магистрантов программы двойных дипломов «Petroleum Engineering»

Роснефть и ВР Россия в партнерстве с Казанским федеральным университетом и Имперским колледжем Лондона ведут подготовку высококвалифицированных кадров по магистерской программе «Petroleum Engineering». Программа рассчитана на два года и направлена на специалистов в области комплексного управления разработкой месторождений.

Обучение проходит на английском языке. В 2020 году на первый курс будет зачислено девять студентов.

Наряду с ведущими преподавателями Казанского университета в образовательном процессе принимают участие профессор из Имперского колледжа Лондона и ведущие специалисты компаний «Роснефть» и ВР. В числе лекторов курса - руководитель программы «Petroleum Engineering» Имперского колледжа Лондона, профессор Мартин Блант, один из ведущих международных специалистов в области процессов фильтрации в пористых средах, а также Адриана Палужни, ведущий эксперт в области моделирования образования трещин.

По завершению программы выпускники получают два диплома магистра по направлению «Нефтегазовое дело» от Казанского федерального университета и Имперского колледжа Лондона.

Магистранты программы «Нефтяной инжиниринг» получают уникальную возможность получить престижное образование в одном из лучших мировых университетов - Имперском колледже Лондона, сообщает пресс-служба Роснефти. Он входит в топ-10 лучших университетов мира по версии авторитетных рейтинговых агентств QS и THE. Магистерская программа Имперского колледжа Лондона по нефтегазовому делу имеет международную аккредитацию и является одной из самых престижных в мире. Ее выпускниками являются ведущие специалисты и руководители крупнейших нефтяных компаний.

6. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

«НИА-Красноярск»: В СУЭК выберут лучших по профессии

На предприятиях Сибирской угольной энергетической компании стартовали конкурсы профессионального мастерства, посвященные Дню шахтера.

В Красноярском крае в течение полутора месяцев за звание лучших по профессии будут бороться машинисты различных марок горных экскаваторов, вспомогательной техники, локомотивов, водители большегрузных автосамосвалов, специалисты по ремонту и обслуживанию горнотранспортного оборудования сервисных подразделений.

На крупнейшем в России Бородинском разрезе имени М.И. Щадова одними из первых в мастерстве и профессионализме соревновались экипажи экскаваторов-гигантов ЭРП-2500, основных горнодобывающих машин на предприятии. Управление мощным угледобывающим комплексом осуществляется из двух кабин: кабины роторного колеса и погрузочной консоли. Диаметр роторного колеса на ЭРП-2500 составляет 8 метров. На нем расположены 18 ковшей объемом 0,33 м³ каждый. По галерее конвейерных лент уголь от роторного колеса поступает на погрузочную консоль, а с нее – в железнодорожные вагоны. Вагон грузоподъемностью 70 тонн экскаватор заполняет менее чем за 1 минуту. Габариты самого роторного исполина сопоставимы с десятиэтажным домом: его высота – более 30 метров, длина – 65 метров, масса – 1860 тонн. При этом приводят машинисты экскаватор в движение с помощью джойстиков, а все технологические процессы отслеживают на мониторах внутри кабин.

Традиционно конкурсные испытания для машинистов ЭРП-2500 включают несколько этапов: теоретический – знание основ промышленной безопасности, и практический – погрузка угля в вагоны на время. При этом судьи профессиональных соревнований учитывают не только скорость погрузки, но и ее качество – угольная "шапка" над вагоном должна быть ровной, без "просыпей" по бокам вагона, а вес должен соответствовать техническим требованиям – без недогрузов или перегрузов. "Все это – наша повседневная работа, - говорит машинист экскаватора Сергей Белов, - но волнение, безусловно, присутствует: сказывается соревновательный фактор". Как подчеркивает машинист, все его коллеги – асы в своем деле, многие трудятся на роторных экскаваторах более 10 лет, за плечами у каждого – победы в

профессиональных конкурсах не только на уровне предприятия и края, но и России. Экипаж в составе Сергея Белова и его напарника Алексея Симернина в результате завоевал "золото".

На текущий момент на Бородинском разрезе лидеров также выявили среди экипажей ковшовых экскаваторов ЭКГ-10, занятых на автовскрыше. Заслуженные награды и премии призеры и победители соревнований получают во время празднования Дня шахтера. "Такие конкурсы отлично поднимают уровень, мотивирует людей развиваться", - уверен машинист Николай Сквороднев. Напомним, что свой профессиональный праздник работники горнодобывающей отрасли отмечают в последнее воскресенье августа.

7. ЗОЛОТОДОБЫЧА

«INTERFAX.RU»: Акционера Petropavlovsk насторожила сделка по Эльгинскому проекту и смена аудитора

Акционера Petropavlovsk, который предлагает провести независимую экспертизу сделок компании, насторожила, в частности, возможная сделка по Эльгинскому проекту и смена аудитора золотодобытчика.

Николай Люстигер, который представляет объединенные интересы двух акционеров Petropavlovsk - Everest и Slevin (вместе они владеют около 12% золотодобытчика), заявил FT, что "обеспокоен отказом Petropavlovsk" дать обоснование, зачем нужно выкупать долю в компании "Тэми" – операторе проекта Эльгинское в Амурской области. "Если сделка состоится, компания заплатит неизвестному контрагенту еще десятки миллионов за актив, который не похоже, чтобы стоил этих денег", - заявил Люстигер.

Месторождение Эльгинское – сателлит актива Petropavlovsk Албын. Ресурсы месторождения ранее оценивались в 2,8 млн унций золота и, напомнил Petropavlovsk FT, оно вместе с другими участками, принадлежащими "Тэми", дает возможность продлить жизнь Албына минимум на 19 лет.

Контроль в "Тэми" (75%) принадлежит Petropavlovsk. В прошлом году компания заключила опционное соглашение о выкупе недостающих 25% за \$60 млн. Оплатить покупку Petropavlovsk может как денежными средствами, так и акциями. В марте Petropavlovsk и продавец доли, компания Agestinia, зафиксировали цену акций

Petropavlovsk и курс фунта на случай оплаты бумагами. Если бы Petropavlovsk полностью оплачивал покупку акциями допэмиссии, Agestia получила бы 6,4% в его капитале. Agestia может быть связана с Сергеем Стефановичем, менеджером из команды Михаила Прохорова времен 2000-х. Petropavlovsk несколько раз пытался вынести сделку с Agestia на голосование акционеров, но оно пока так и не состоялось.

Также Люстигер отметил, что его беспокойство вызвало решение Deloitte более не предоставлять аудиторские услуги Petropavlovsk.

Хотя, как говорится в материалах золотодобытчика, решение Deloitte было связано с тем, как долго аудиторская компания проработала с Petropavlovsk (с 2009 года) и с определенными ограничениями системы внутреннего контроля и финансовой отчетности Petropavlovsk. Речь идет о зависимости от Excel, и совет директоров учел этот вопрос, заявили FT в Petropavlovsk. Выбор нового аудитора был инициирован еще в прошлом году, и собрание акционеров Petropavlovsk в конце июня утвердило в этом статусе другого аудитора из "большой четверки" - PwC.

Petropavlovsk ведет промышленную отработку золоторудных месторождений в Амурской области, входит в топ-5 российских золотодобытчиков. Крупнейшим акционером Petropavlovsk с долей около 22% является "Южуралзолото", которое контролирует семья Константина Струкова.

«ПРАЙМ»: "Алроса" в I полугодии сократила добычу алмазов на 22%

"Алроса" в первом полугодии 2020 года сократила добычу алмазов на 22% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, до 13,7 миллиона карат, следует из сообщения компании.

"За 6 месяцев объем добычи сократился на 22%, до 13,7 миллиона карат", — говорится в сообщении. Такая динамика обусловлена снижением объемов производства во втором квартале в связи с пересмотром плана алмазодобычи на 2020 год, который теперь предполагает спад до 28-31 миллиона карат, отметила компания.

Добыча алмазов во втором квартале упала на 29% относительно первого квартала — до 5,691 миллиона карат. При этом снижение объемов производства произошло практически на всех активах "Алросы".

Продажи алмазов за первое полугодие сократились на 47%, составив 10,055 миллиона карат. В том числе реализация алмазов во втором квартале снизилась до 634 тысяч карат с 9,421 миллиона в первом квартале из-за предоставления клиентам возможности полностью отказаться от закупок на фоне кризиса, вызванного распространением COVID-19, уточняет "Алроса".

Запасы алмазов на конец второго квартала увеличились на 25% по сравнению к предыдущим кварталом, до 26,3 миллиона карат. "Благодаря своевременно принятым решениям по снижению объемов производства удалось умеренно сдержать темп прироста запасов", — отмечается в релизе.

Средняя цена реализации алмазов ювелирного качества увеличилась за второй квартал на 63%, до 200 долларов за карат, в связи с увеличением доли крупных камней в структуре продаж. За первое полугодие средняя цена выросла на 1% — до 127 долларов за карат.

"Алроса" — крупнейший в мире производитель алмазов в каратах — на ее долю приходится 27% мировой и 95% российской добычи алмазов. Компания ведет добычу в республике Якутия и Архангельской области, разрабатывая 11 кимберлитовых трубок и 16 россыпных месторождений. Объем продаж алмазно-бриллиантовой продукции "Алросы" в 2019 году достиг 3,338 миллиарда долларов.

"Полюс" в I полугодии сохранил добычу золота на уровне 1,285 млн унций

"Полюс" в первом полугодии 2020 года добыл 1,285 миллиона унций золота, что практически соответствует показателю за аналогичный период прошлого года, следует из сообщения компании.

В том числе добыча золота на месторождении Олимпиада снизилась на 10% — до 479 тысяч унций, на Наталке — возросла на 19%, до 205,4 тысячи унций, на Благодатном — увеличилась на 11%, до 219,7 тысячи унций, на Вернинском — на 7%, до 137,4 тысячи унций, на Куранахе — на 15%, до 108 тысяч унций, на Россыпях — на 1%, до 29,8 тысячи унций. Выручка от продаж, по предварительным данным, увеличилась на 23% и составила 2,009 миллиарда долларов при средней цене золота 1664 доллара за унцию. Общий объем продаж снизился на 3% — до 1,216 миллиона унций.

Добыча золота во втором квартале выросла на 16% по сравнению с предыдущим кварталом — до 690,4 тысячи унций. Компания объясняет это ростом производства аффинированного золота на Олимпиаде, Наталке и Благодатном, а также началом

промывочного сезона на Россыпях и запуском кучного выщелачивания на Куранахе. Выручка от продаж возросла на 33%, до 1,148 миллиарда долларов, при средней цене золота 1723 доллара за унцию. Общий объем продаж вырос на 24% — до 672 тысяч унций.

Чистый долг компании в течение второго квартала снизился на 18% и на 30 июня составил 2,506 миллиарда долларов. Эта сумма, пояснили в компании, включает обязательства в рамках кросс-валютных и процентных свопов, связанных рублевыми банковскими кредитными линиями и рублевыми облигациями. Без учета указанных обязательств чистый долг в течение отчетного периода снизился на 17,4% — до 2,216 миллиарда долларов.

Как отметил гендиректор компании Павел Грачев, вспышка коронавируса на Красноярской бизнес-единице (включает крупнейший действующий актив компании — месторождение Олимпиада) была успешно локализована. "Полюс" провел тщательный анализ обновленного плана горных работ на Олимпиаде и подтверждает первоначальный прогноз по производству на 2020 год на уровне примерно 2,8 миллиона унций золота. Что касается производства, мы в полном соответствии с графиком продолжаем реализацию инициатив по повышению производственной эффективности на Олимпиаде, Вернинском и Наталке", — приводятся в сообщении слова Грачева.

"Полюс" — крупнейший производитель золота в России и одна из ведущих мировых золотодобывающих компаний по объему добычи и минерально-сырьевой базы. Ключевые предприятия и проекты группы расположены в Красноярском крае, Иркутской и Магаданской областях, а также в Якутии. Основным бенефициаром является Саид Керимов. "Полюс" в 2019 году увеличил добычу золота на 16% — до 2,841 миллиона унций.

8. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА

«ИА INFOLine»: Сегодня - день рождения АО "РУСБУРМАШ" (специализированная компания Уранового холдинга "АРМЗ" по проведению геологоразведочных и буровых работ)

За 22 года работ для уранодобывающих предприятий и внешних заказчиков специалисты компании пробурили более 6,5 млн п.м. скважин. Работы выполнялись в Забайкалье, в Курганской и Волгоградской областях, в Республике Бурятия, в Казахстане, на крайнем Севере, в Африке, других регионах России и мира.

"В соответствии с графиком выполняя работы для наших добывающих предприятий, АО "РУСБУРМАШ" является надежной опорой Горнорудного дивизиона ГК "Росатом". Вы успешно завоевываете внешний рынок, ежегодно увеличивая число контрактов и объем выручки. Это говорит о востребованности ваших компетенций, высоком качестве работ", - поздравил трудовой коллектив специализированной компании генеральный директор Уранового холдинга "АРМЗ" Владимир Верховцев.

Одной из главных задач АО "РУСБУРМАШ" на 2020 г. является удвоение внешней выручки по отношению к 2019 г. "Впереди у нас - масштабные проекты на Новой Земле и за рубежом. Очень приятно, что наши заказчики предлагают новые контракты. Это говорит о безусловном соблюдении сроков, доверии и высоком качестве буровых работ, гидрогеологических и геологических исследований. Уверен, что мы не снизим взятую высокую планку и по итогам года покажем отличные результаты", - сказал генеральный директор АО "РУСБУРМАШ" Динис Ежуров.

Сегодня в структуре АО "РУСБУРМАШ" три буровых участка – базы для размещения оборудования: в Курганской области, в Чите и в Краснокаменске. Возможно, в ближайшее время будут открыты еще несколько участков. Это серьезное преимущество: чем ближе к объекту строительства, тем дешевле обойдется переброска буровых станков и быстрее начнутся работы.

Специализированная компания по проведению геологоразведочных и буровых работ способна оказывать достаточно широкий спектр услуг. Например, создание проектного отдела позволило предлагать услуги по составлению проектно-сметной документации для строительства. "Сегодня на рынке востребованы не только

геологоразведка и бурение, заказчиков интересует комплексное освоение месторождений - обвязка, строительно-монтажные работы, монтаж контрольно-измерительных приборов и автоматики, обустройство дорог и подъездных путей. Мы к этому готовы", - продолжил Динис Ежуров.

Лучшие работники АО "РУСБУРМАШ" награждены Почетными грамотами и памятными подарками. Среди них машинист буровой установки бурового участка №1 Сергей Макеев, водитель каротажной станции бурового участка №1 Андрей Тербенин, главный специалист группы казначейства Елена Евстигнеева, заместитель генерального директора по развитию Глеб Носырев и др.

«ФИНАМ»: "Норникель" и "Русская Платина" договорились об операционном партнерстве по развитию месторождения "Черногорское"

"Норникель" и "Русская Платина" договорились об операционном партнерстве по развитию перспективного месторождения "Черногорское". Об этом говорится в сообщении "Русской Платины".

Компании продолжают сотрудничество в освоении месторождений в Норильском промышленном районе (НПР). В марте 2020 г., менеджеры "Норникеля" и "Русской Платины" провели серию переговоров о реформатировании партнерских отношений, рассматривая различные возможности поддержки проектов "Русской Платины" и ее потенциальных партнеров.

Результатом такой работы стало подписание сегодня, 16 июля 2020 г. между "Русской Платиной" и "Норникелем" соглашения об операционном партнерстве. Согласно документу, "Норникель" предоставит на рыночных условиях "Русской Платине" доступ к инфраструктуре компании в НПР, заключив долгосрочные сервисные контракты на поставку электричества и других ресурсов, а также возможность использовать объекты логистической инфраструктуры. Кроме того, стороны договорились, что "Норникель" возьмет на себя реализацию продукции, которая будет произведена на Черногорском месторождении, для чего будет подписан долгосрочный договор off-take. Соответствующие обязывающие контракты планируется заключить до конца 1 квартала 2021 г. после получения всех необходимых корпоративных одобрений.

"Норникель" приветствует долгосрочное стратегическое партнерство с "Русской Платиной". Сотрудничество двух компаний в новом формате позволит придать новый импульс развитию Норильского промышленного района, а также обеспечить

дефицитный рынок платиноидов необходимым объемом металлов", - отметил старший вице-президент - руководитель блока стратегии и управления стратегическими проектами, логистики и ресурсного обеспечения "Норникеля" Сергей Дубовицкий.

"Русская Платина" нацелена на создание в НПР нового крупнейшего производственного комплекса, первым этапом которого станет строительство Черногорского ГОКа. Стратегическое партнерство с "Норникелем" позволит осуществить запуск проекта в сжатые сроки и поэтапно наращивать работы", - сказал генеральный директор "Русской Платины" Евгений Воробейчик.

«Урал56.Ру»: Как работы на новом карьере между Орском и Новотроицком могут повлиять на окружающую среду? Комментарии руководства завода

Между Орском и Новотроицком ведутся поиски горной породы (серпентенита), которая используется для производства материала (пропанта), применяемого в промышленности при добыче нефти и газа.

Существует мнение, что производство пропанта может нанести вред экологии, потому что якобы сопровождается выбросами фенола. Однако руководство организации, которая ведет геологоразведку, утверждает, что технология безопасна для окружающей среды.

Ровно месяц назад Урал56.Ру уже рассказал своим читателям о том, что его добыча вскоре может начаться неподалеку от Северного микрорайона, меньше, чем в километре от жилых домов.

Вопреки мрачным подозрениям орчан, это вовсе не строительство мусороперерабатывающего завода (такие слухи ходили очень настойчиво), а геологоразведочные работы – одно из предприятий Новотроицка ищет залежи необходимого ему минерала. О том, что именно рассчитывают отыскать геологи, что будут делать с материалом в случае его обнаружения и как это отразится на нашей многострадальной природе, читайте ниже.

Что планируют добывать на карьере – и зачем?

В настоящее время в этом участке степи ведется геологоразведка. Как нам стало известно, она ориентируется на поиск серпентинита. Если этот минерал там обнаружится, то Новотроицкий цемзавод будет оформлять документы уже на его добычу.

Зачем же нужен серпентинит? Это невзрачный серо-зеленый камушек, который используется для производства пропанта. В свою очередь, пропант – это мелкие, очень твердые керамические шарики. Они используются при нефтедобыче. Если вкратце, дело вот в чем: когда бурится нефтяная скважина, на глубине нескольких километров происходит разрыв пласта. Образуется трещина... Если ее ничем не заполнить, пласт сомкнется, и нефть поступать перестанет. Поэтому трещину засыпают материалом, который хорошо пропускает маслянистую жидкость. Раньше для этих целей использовали песок. Но под воздействием высоких температур песок спекается и довольно быстро теряет пропускную способность. А пропант сохраняет свои свойства во все время эксплуатации скважины, поэтому он пользуется высоким спросом у нефтяников.

Так вот: чтобы произвести пропант, необходимо взять раздробленный на мельнице серпентинит, обычный песок, тоже измельченный, смешать их и обжечь во вращающейся печи. Такой же, в какой обжигается и цементный клинкер. Собственно, поэтому Новотроицкий цемзавод и заинтересовался местными залежами серпентинита. Точнее, даже не сам цемзавод, а его партнер и инвестор – екатеринбургская компания «Ника-Петротэк», которая наладила производство на его мощностях.

Как корреспонденту Урал56.Ру рассказал директор «Ника-Петротек» Павел Русинов, сотрудничество с НЦЗ началось еще 3 года назад – с 2017 года печи новотроицкого предприятия занимаются обжигом серпентинита, но привозного:

Мы закупаем его в Кувандыкском районе, там есть месторождение. И сейчас продолжаем там же закупать. Но лучше, когда есть собственная сырьевая база – это и экономически выгодно, и стабильность производства повышается: не так зависишь от поставщика. Поэтому в 2018 году мы начали искать залежи серпентинита, а в 2019 году получили лицензию на исследование конкретного участка недр – того самого, где вы были, в 200 метрах от трассы Оренбург-Орск-Челябинск. Администрация Орска выдала соответствующее разрешение на разведку. Если там обнаружится сырье нужного нам качества и в достаточном объеме, будем оформлять документы на добычу.

По словам Русинова, в переоборудование (или дооборудование) цемзавода свердловчане уже вложили существенные средства. В общем, это объемный бизнес-проект, и возможное появление рядом с Орском карьера – только малая его часть.

Не навредит ли производство природе?

Разумеется, главное, что интересует в связи с этим жителей Орска и Новотроицка, это экология. Насколько вредным является это производство? Директор уверяет, что технология относительно безопасна для окружающей среды:

Никаких газов в атмосферу не выбрасывается. В химическую реакцию серпентинит и песок не вступают, не создают новых соединений, поэтому при обжиге побочных газообразных продуктов не образуется: два компонента просто переплавляются, прочно связываются, меняя структуру кристаллической решетки. Что касается пыли, то она образовывается неизбежно, хоть пропант производи, хоть цемент. Но для того, чтобы она не разносилась ветром, существуют фильтры, пылеулавливающие установки. На НЦЗ они есть.

Однако тут стоит сказать: вокруг аналогичного производства неподалеку от Воронежа («Ника-Петротэк» еще в 2014 году приступила к производству пропанта на Семилукском огнеупорном заводе, где тоже имеются вращающиеся печи и прочее оборудование, схожее с новотроицким) разразилась целая война. Тогда в воронежских СМИ один за другим публиковались материалы о том, какой вред это предприятие стало наносить природе.

Так, например, сообщалось, что производство сопровождается выбросами фенола; что сам серпентинит содержит асбест, способный вызывать рак; что по ночам из заводских труб вылетают «раскаленные добела куски неизвестного вещества»; что снег вокруг завода покрывается бурым глинистым налетом. После того, как 984 (!) местных жителей подписали обращение на имя губернатора, в конфликт пришлось вмешаться Алексею Гордееву. Он распорядился создать специальную рабочую группу. Какие нарушения обнаружила эта группа, не совсем понятно (найти официальных документов нам не удалось), но в СМИ сообщалось, что «под давлением общественников и губернатора инвестор СОЗа заявил модернизацию производства за 27 млн рублей».

Портал moe-online.ru уверяет, что именно так выглядели сугробы возле Семилукского завода

Параллельно руководство завода проводило для местных жителей экскурсии по цехам – демонстрировало новое оборудование – и судилось с наиболее агрессивно настроенными изданиями.

Русинов утверждает, что вся эта шумиха вокруг Семилукского завода была инициирована конкурентами (если верить РБК, конкуренция в этом секторе экономики и правда серьезная, игроки ведут борьбу с привлечением общественного мнения, Федеральной антимонопольной службы, судов – в общем, в бизнес-войне все методы хороши). Так или иначе, в конце концов ситуацию в Воронежской области удалось нормализовать – в последние годы «разгромные» публикации из местных СМИ исчезли.

Что касается производства в Новотроицке, то, говорит он, лучшее доказательство экологичности – тот факт, что оно ведется уже 3 года, и большинство жителей города о нем даже не догадывается... С одной стороны, это вроде бы логично; с другой – не очень убедительно. В орском воздухе регулярно фиксируются превышения ПДК вредных веществ, и виновных контролирующие органы, как правило, установить не могут – поди пойми, кто конкретно травит... А уж как город задыхается от пыли (опять-таки, непонятно, откуда она берется – то ли из заводской трубы летит, то ли ветром по степи собирается), могут многое рассказать жители поселка Северного и 240 квартала...

«Без шума и пыли»?

Но, если обжиг производится на заводе довольно далеко от жилых массивов, то место предполагаемой добычи удалено от ближайших домов меньше, чем на километр. Опять-таки, возникает вопрос: как такое соседство отразится на людях, живущих в этих домах.

Русинов уверяет, что не отразится совсем:

Первое и самое главное: мы не будем проводить взрывных работ. Если нас будет работать так называемый горный комбайн. Вы такие комбайны на улицах Орска видели, только они назывались дорожными. Это специальная фреза, которая срезает слой асфальта (или, в нашем случае, горной породы), тут же перемалывает в своем барабане и высыпает в кузов идущей рядом машины. Вообще, изначально эти комбайны были именно горными, дорожники позже переняли себе технологию... Конечно, фреза издает какой-то шум, немного пыль летит – но не больше, чем при дорожных работах. До ближайших домов там почти километр, люди ничего не услышат и не почувствуют. По ночам комбайн работать не будет: его производительность такова, что пяти часов добычи серпентинита будет достаточно, чтобы обеспечить завод сырьем на все сутки.

Что касается доставки породы на Новотроицкий цемзавод, то грузовики, говорит директор, не станут выезжать на дороги общего пользования: они будут пользоваться технологическими дорогами, которые к месторождению (если его все-таки возьмутся разрабатывать) проложат от карьера цементных глин, принадлежащего предприятию.

В случае же, если карьер в этом месте так и не появится, производство пропанта не свернется – новотроицкие цементники с екатеринбургскими инвесторами продолжают работать на покупном серпентините или продолжают поиски месторождений на других участках.

Подчеркнем: это слова инвестора. Довольно часто (увы) оказывается, что красивые планы и красивые обещания, воплощенные в жизнь, оказываются не такими уж и красивыми. Урал56.Ру продолжит наблюдать за тем, как развиваются события, и вернется к теме в следующих публикациях.

«ФедералПресс»: «Технологии времен царя Гороха». Почему Лёвиха стала символом экологических проблем Среднего Урала

Путешественники и блогеры заинтересовались судьбой заброшенного Лёвихинского рудника в Свердловской области, который ежегодно поглощает десятки миллионов рублей из областного бюджета. Несмотря на огромные траты, полностью очистить рудничные воды не удастся. О том, как произошла экологическая катастрофа, какие технологии предлагают уральские ученые и почему они до сих пор не применяются, – в материале «ФедералПресс».

«Сочетание неблагоприятных показателей»

Лёвихинский рудник вновь привлек внимание СМИ после публикации уральского блогера, которому удалось сделать впечатляющие снимки с высоты птичьего полета. При этом ситуация хорошо известна уральским специалистам. Медный рудник под Кировградом разрабатывался с советских времен и был заброшен в 2003 году, а затем затоплен. Тем не менее, там остаются запасы металлов – в 2006-2007 годах РМК даже разрабатывала проект возрождения предприятия, который не был реализован из-за экономического кризиса.

С тех пор областные власти пытаются предотвратить распространение экологической катастрофы, к которому может привести попадание кислотных вод из рудника в реку Лёвиху, а через нее – в реку Тагил. Для этого предприятие «Уралмонацит» закупает известь и готовит из нее известковое молоко, позволяющее нейтрализовать большую часть вредных веществ. Тем не менее, полностью решить задачу не удастся.

Ученые Людмила Рыбникова, Петр Рыбников и Вера Наволокина приводили в журнале «Проблемы недропользования» данные 2016 года: после сброса уже очищенных вод концентрация цинка в реке Тагил возрастает в 15 раз, меди – в пять, сульфатов – в четыре, железа – в полтора. В результате превышение предельно допустимой концентрации меди и цинка в реке достигало 80 раз, марганца – в 12 раз, железа – в восемь, сульфатов – в четыре. Ученые предложили построить каскад из нескольких прудов вдоль реки Лёвихи, где тяжелые металлы могли бы осаждаться.

Как рассказала Людмила Рыбникова корреспонденту «ФедералПресс», действующая система может быть эффективна на тех рудниках, где объем загрязненных вод невелик, а расстояние от места нейтрализации до сброса в реку значительно. «Однако сочетание таких неблагоприятных показателей, как большой расход шахтных вод и очень короткий путь после сброса из пруда-отстойника приводит к экстремальному загрязнению гидросферы», – объяснила она причины неудачи в Лёвихе.

Еще одна примечательная статья была опубликована в соавторстве доктором технических наук, изобретателем Борисом Зобниным. В ней ежемесячный ущерб от рудника оценивается в 18,6 млн рублей. В то же время добыча из вредных вод меди и цинка могла бы приносить почти 24 миллиона в месяц в ценах 2019 года. Зобнин рассказал корреспонденту «ФедералПресс», что сейчас идут разработки комплекса, который сможет извлекать полезные вещества энергоимпульсным способом.

Существуют и другие новые технологии, которые могут быть применены в Лёвихе. Например, Людмила Рыбникова сообщила, что в США и Канаде сульфиды металлов из шахтных вод извлекают при помощи сероводорода.

В целом воды Лёвихи содержат до 3 % меди и цинка – больше, чем многие промышленные руды, рассказал корреспонденту «ФедералПресс» специалист, долгое время изучавший рудник. Уже накопленных запасов хватит на 10-15 лет рентабельной работы, а шахтные воды будут образовываться еще столетиями, заявил он.

«Можно извлечь цветные металлы с получением хорошей прибыли, создать новые рабочие места, а главное – полностью перерабатывать шахтные воды и шламы, накопленные за многие десятилетия. Это даст возможность рекультивировать нарушенные земли, очистить водные ресурсы», – говорит ученый.

«Никаких шламов на бумаге нет»

При этом одна попытка построить завод по извлечению полезных веществ из вод Лёвихинского рудника уже предпринималась в начале нулевых. В 2012-2014 годах о предприятии «Новая металлургия» («Новомет») активно писала пресс-служба

областного правительства, но постепенно упоминания сошли на нет. Гендиректор компании Антон Машкин рассказал корреспонденту «ФедералПресс» о том, почему проект так и не был реализован.

«Мы пытались внедрить комплексную технологию по извлечению цинка и меди из шламов и полной очистки шахтных вод до требований ПДК, которая была разработана на базе УрФУ, и потратили на это много как личных средств, так и от инвестора. УрФУ всячески помогал нам в реализации проекта, за что мы ему очень благодарны. Этот метод решал как экономическую задачу – извлечение прибыли, так и экологическую – качественную очистку шахтных вод, что сейчас как-то делается, и утилизацию накопленных осадков нейтрализации, что не делается вовсе», – вспоминает Машкин.

Машкин и его партнеры построили экспериментальный цех, провели укрупненные испытания технологии, подтвердили ее технические и экономические параметры, оформили технический регламент и задание на проектирование. Они взяли в аренду участок под строительство завода и провели инженерные изыскания. Два года ушло на оценку запасов по специально разработанной с Институтом промышленной экологии УрО РАН методике.

«Мы брали с разных глубин образцы шлама и исследовали их химический состав. Это было непросто, потому что шлам и вода над ним имеют повышенную кислотность. Поэтому мотор на лодке жил буквально пару недель летом, а зимой из-за этого лед не вставал: пришлось строить специальное сооружение типа плота и работать на нем», – рассказал Машкин.

Проект активно поддерживался областным правительством и в 2013 году даже был представлен на заседании Госсвета, посвященном экологической безопасности, но в итоге его реализация столкнулась с проблемами в законодательстве.

«Основная проблема проекта строительства завода была в том, что никаких шламов «на бумаге» просто нет: они нигде не стоят на балансе. А для того, чтобы привлечь инвестора необходимо гарантировать ему долгосрочный доступ к сырью», – объяснил Машкин.

Совместно с областным Минприроды и МУГИСО «Новомет» проработал сразу несколько вариантов получения такого доступа: заключение договора концессии с областью, аренда территории прудка, где хранятся шламы, на 50 лет, покупка шламов у области. Первый вариант был забракован из-за особенностей федерального закона о концессии: у прудка нет официального статуса шламоохранилища.

«Купить эти отходы мы не могли, потому что они нигде не числятся. Хотя по факту они образуются в результате деятельности по нейтрализации и по законодательству

РФ, с нашей точки зрения, обязаны иметь статус отходов. Соответственно, областная организация – оператор станции нейтрализации, которая ответственна за их образование, должна их поставить на баланс как отход конкретного класса опасности, и действовать в соответствии с этим статусом. Нам непонятно, почему это не происходит», – продолжает Машкин. Государству просто невыгодно показывать образование этих отходов, ведь тогда придется платить за их размещение, объяснил корреспонденту «ФедералПресс» еще один участник проекта.

Вариант с арендой прудка тоже отпал: компании пришлось бы взять ответственность за нейтрализацию всех шахтных вод за свой счет.

«В итоге мы уперлись в стену. Ни один инвестор не вложится в проект, пока ему не гарантируют долгосрочный доступ к сырью. Как быть, когда государство фактически не легализует отход и даже не может обеспечить доступ к территории, где этот отход размещается? Порядка 2,5 млн тонн шламов, ценного сырья, а купить их нельзя, так как по бумагам их нет. Арендовать пруд-осветлитель, где они расположены, тоже нельзя. Рабочего варианта решения этой правовой коллизии не нашлось», – подытожил участник проекта.

По мнению Антона Машкина, ситуацию можно переломить, если привлечь крупного партнера, занимающегося производством меди. «За нами технология и организация производства, за партнером – лобби и ресурсы», – объясняет он. Но из-за сравнительно небольшого объема запасов на Лёвихе металлургические гиганты проектом пока не заинтересовались.

«Утечки приведут к загрязнению территорий»

Сейчас областные власти уверяют, что ситуация находится под контролем. «Многие коллеги пишут о том, что шахтная вода вышла из рудника в Свердловской области. Ребята, она вышла десять лет назад! Шахта перестала работать в 2004 году, ее бросили, и к 2010 году мы получили излив шахтных вод. Уже восемь лет учреждение «Уралмонацит» занимается обезвреживанием данных вод, применяя известковые реагенты. На всех картинках, которые показывают, не вода, а тот осадок, который образуется при обеззараживании. Ежегодно мы тратим по 28–30 миллионов [рублей]», – заявил корреспонденту «ФедералПресс» министр природных ресурсов Свердловской области Алексей Кузнецов.

Между тем есть и менее радужные взгляды: так, в прошлом году областная счетная палата поставила под сомнение высокую оценку работы «Уралмонацита», данную ведомством Кузнецова. Тогда выяснилось, что миллионы рублей были потрачены неэффективно, известь закупалась с нарушениями, а очищенную воду, все еще содержащую вредные вещества, сливали в водоемы без разрешения.

Однако в перспективе Лёвиху будет ожидать еще более важная проблема – переполнение прудка-отстойника, который безуспешно пытался взять в концессию «Новомет». Аналогичные проблемы есть и на других брошенных рудниках, расположенных в районе Кировграда.

«На сегодняшний момент прудки-отстойники переполнены. Так, пруд-отстойник Лёвихинского рудника к 1996 году уже был заполнен на 95 %. Утечки из прудов-отстойников и не перехваченные шахтные воды из самоизливов шахт привели (и будут приводить дальше) к загрязнению смежных территорий», – предупреждают в недавней статье уральские ученые Владимир Коновалов, Виктория Почечун и Валерий Кучин.

Проблема заключается в пренебрежении мнением специалистов, заявил корреспонденту «ФедералПресс» член экспертного совета комитета природных ресурсов, природопользования и экологии Госдумы РФ Павел Сухонин.

«Государственное учреждение действует в соответствии со спущенными сверху инструкциями. Есть какая-то технология, утвержденная во времена «царя Гороха», а инновации они не имеют права использовать. Если что не так, директор полетит. Задача любого государственного служащего или бюджетника – усидеть в своем кресле. Экспертное сообщество должно быть независимым, и его рекомендации должны выполняться. И тогда найдутся квалифицированные специалисты в области экологии и водоочистки, которые решат эту проблему», – считает он.

«INTERFAX.RU»: Ученые РАН по приглашению "Норникеля" изучат состояние экологии на Таймыре

Группа ученых Российской академии наук (РАН), отправившаяся в экспедицию на полуостров Таймыр по приглашению "Норникеля", изучит экологическую среду полуострова и представит рекомендации по сохранению природы, говорится в сообщении "Норникеля".

Опорными точками маршрута Большой норильской экспедиции станут бассейны таймырских рек Пясины, Норилка и Амбарная, а также озер Пясино и Лама. На протяжении пяти месяцев (июль - ноябрь 2020 года) специализированным группам ученых из 14 институтов Сибирского отделения Российской академии наук (СО РАН) предстоит оценить масштабы изменений, прошедших за последние годы в регионе.

Черeda экологических происшествий

Река Амбарная, впадающая в озеро Пясино, 29 мая приняла основную часть из более чем 20 тыс. тонн дизтоплива, вытекшего из прохудившейся ёмкости "дочки" "Норникеля" "Норильско-Таймырской энергетической компании". Для того, чтобы не допустить проникновения горючего в озеро Пясино и реку Пясины, впадающую в

Карское море, на реке Амбарная были установлены заградительные боны. По данным "Норникеля", собрано 90% разлившегося топлива и переработано 70% пострадавшего грунта.

Эта авария стала второй крупнейшей в России после разлива 94 000 тонн нефти в Коми в 1994 году. Росприроднадзор оценил вред, причиненный водным объектам и почвам вследствие июньского загрязнения, в сумму около 148 млрд рублей, из них водоемам - более 147 млрд рублей. "Норникель" в свою очередь заявил, что оспорит размер вреда, полагая, что ведомство ошибочно использовало максимальный коэффициент оценки длительности негативного воздействия загрязняющих веществ на водные объекты.

В конце июня "Норникель" обнаружил, что на Талнахской обогатительной фабрике (ТОФ) по меньшей мере дважды сливали техническую воду из хвостохранилища в тундру. По итогам внутреннего расследования были уволены директор и главный инженер предприятия.

12 июля стало известно, что около 44,5 тонн авиационного топлива разлилось у поселка Тухард Красноярского края из разгерметизированного трубопровода, принадлежащего АО "Норильсктрансгаз" (входит в ГК "Норникель").

Заявление "Норникеля"

Росрыболовство оценило в 10 лет срок восстановления водоемов после аварии в Норильске

"Норникель" как лидер промышленного развития региона осознает свою ответственность и намерен пересмотреть существующий подход к промышленной экологии, опираясь на результаты Большой норильской экспедиции", - прокомментировал начало исследовательских работ президент "Норникеля" Владимир Потанин.

"Сегодня мы отчетливо понимаем, что без глубокого изучения арктических регионов и достоверных научных знаний о них нельзя строить планы на будущее. Для реализации масштабных планов освоения Арктики важно знать, какие геологические и биохимические процессы стали следствием климатических и антропогенных изменений", - пояснил глава "Норникеля".

В состав отряда входят специалисты разных направлений – от геологии до ботаники, от нефтехимии до экономического прогнозирования. Все они имеют опыт полевых практик и рекомендованы руководством институтов для выполнения исследовательской задачи. Предполагается, что результаты миссии лягут в основу новой концепции и принципов хозяйствования в Арктической зоне РФ. Работа будет проводиться с учетом как опыта других стран, ведущих добычу ресурсов в полярных широтах, так и отечественных наработок.

«ИНТЕРФАКС-УРАЛ»: УГМК с 2017г направила 1,5 млрд руб на природоохранные проекты "Святогора", планирует инвестировать еще 2 млрд руб

"Уральская горно-металлургическая компания (УГМК) в период с 2017 года по первое полугодие 2020 года направила 1,5 млрд рублей на природоохранные мероприятия АО "Святогор" (Свердловская область, предприятие металлургического комплекса УГМК), сообщили агентству "Интерфакс-Урал" в пресс-службе УГМК.

"В дальнейшем объем финансирования природоохранных проектов запланирован в объеме более 2 млрд рублей", - отметил собеседник агентства.

На данный момент предприятие ведет работы по увеличению производительности очистных сооружений Шемурского месторождения и карьера Ново-Шемурского месторождения до 450 куб. м в час. Общие затраты на выполнение работ от начала строительства на первом этапе составили 780 млн рублей. По данным пресс-службы, сейчас на Шемурском месторождении ведутся пуско-наладочные работы.

"Работы по реконструкции временных очистных сооружений ведутся в круглосуточном режиме, дополнительно проект в себя включает полный сбор и перехват подотвальных вод с Шемурского месторождения", - отметил представитель УГМК.

Он уточнил, что в настоящее время на месторождении действует два биопруда, в планах - запуск еще шести. Примерный срок окончания реконструкции - 2021 год.

Как сообщалось, в период с 2017 по 2018 годы в связи с аномально большим количеством осадков и особенностями геологического строения было отмечено ухудшение качественных параметров поверхностных вод бассейнов рек севера Свердловской области.

В связи с этим был разработан перечень природоохранных мероприятий. С января 2018 года и по настоящее время проводится ежемесячный мониторинг качества воды в реках и в сточных водах после очистных сооружений.

УГМК также намерена привлечь научное сообщество для окончательного решения данных проблем. Компания договорилась с МГУ о выполнении научно-исследовательской работы по оценке экологического состояния окружающей среды и разработке рекомендаций по минимизации негативного воздействия.

Ввести в эксплуатацию на Ново-Шемурском месторождении Северного медно-цинкового рудника вторую очередь очистных сооружений планируется в 2021 году, вложения в проект оценивались в 940 млн рублей. Проектная мощность для очистки карьерных и подотвальных вод Ново-Шемурского месторождения составляет 188

кубометров в час. Очистные сооружения обеспечивают очень высокую степень очистки воды, она становится даже пригодной для питья.

Первая очередь очистных сооружений для очистки вод Ново-Шемурского месторождения была введена осенью прошлого года, на строительство было направлено 680 млн рублей.

Северный медно-цинковый рудник расположен в 40 км от Ивделя. С июля 2010 года по октябрь 2016 года на руднике велась разработка Шемурского месторождения медно-колчеданных руд. В настоящее время ведется разработка Ново-Шемурского месторождения.

ОАО "Святогор" - предприятие полного технологического цикла получения черновой меди, включающее горное производство, обогащение руд, металлургическое производство, утилизацию серы отходящих газов в серную кислоту и продукцию на ее основе. В год "Святогор" производит около 80 тыс. тонн черновой меди. Предприятие с 2000 года входит в сферу влияния УГМК.

9. ЧП

«ВЕСТНИК СУРГУТСКОГО РАЙОНА»: На месторождении в Югре волк набросился на нефтяников

Ночью 15 июля 2020 года начальник буровой смены одной из нефтяных компаний ХМАО сообщил, что на кустовой площадке Ем-Еговского месторождения, расположенного в Октябрьском районе зверь напал на двух человек. К счастью, работники остались живы.

Уточним, волк напал на двух человек. Один из них - 28-летний инженер по растворам подрядной организации ФК «Халлибуртон» из Томска, он работал по вахте. Вторым пострадавшим - 34-летний водитель автокрана субподрядной организации ТК «Универсал».

По предварительной информации, одного из работников месторождения зверь покусал в районе грудной клетки, а второму волк вцепился в бедро и шею.

Стоит сказать, что мужчинам помогли и отбили от хищника. Им оказали медицинскую помощь на месте. После удачного спасения их оперативно доставили на машине скорой помощи в Няганскую окружную больницу.

Волка, напавшего на людей, убили, сообщили пользователи соцсетей.

10. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ

«ИНТЕРФАКС - ДАЛЬНИЙ ВОСТОК»: Субподрядчик строительства аэропорта Благовещенск пойман на хищении полезных ископаемых - Минприроды

Строительство и реконструкция главного аэропорта Амурской области в рамках госпрограммы велись с использованием незаконно добытых полезных ископаемых - один из субподрядчиков использовал ресурсы земель сельхозназначения, сообщает Минприроды области в четверг.

"Нарушителей выявили в 2,7 км северо-восточнее села Игнатьево. Незаконная добыча общераспространенных полезных ископаемых шла при помощи гусеничного экскаватора марки DOOSAN, транспортировка осуществлялась грузовыми самосвалами на площадку строительства нового перрона", - сообщает Минприроды области.

Ни один из участников незаконной добычи общераспространенных полезных ископаемых не смог предъявить документы на право пользования земельным участком и лицензию на право пользования недрами.

Гусеничный экскаватор и грузовые самосвалы были изъяты и помещены на специализированную стоянку.

Информированный источник сообщил агентству "Интерфакс - Дальний Восток", что, учитывая предварительные данные о размере суммы нанесенного ущерба, дело может закончиться не только административным наказанием.

"Полезные ископаемые добывал субподрядчик, задействованный в строительстве и реконструкции аэропортового комплекса Благовещенск. Это компания с приморской юридической пропиской. Предварительная оценка суммы ущерба - около 8 млн рублей",- сообщил собеседник агентства.

Контракт на строительство второй взлетно-посадочной полосы (ВПП) в аэропорту Благовещенск ФГУП "Администрация гражданских аэропортов (аэродромов)" (АГА, подконтрольно Росавиации) заключило с АО "Гидроэлектромонтаж" (Благовещенск).

Действующая ВПП и перрон аэропорта Благовещенска имеют высокую степень дефектности, система светосигнального оборудования аэродрома физически и морально устарела. ВПП аэропорта Благовещенска была построена в 1962 году для нужд Минобороны, ее длина составляет 2,8 км, что создает ограничения для посадки некоторых типов воздушных судов.

Государственным заказчиком проекта является федеральное агентство воздушного транспорта, заказчиком-застройщиком - "Администрация гражданских аэропортов (аэродромов)".

«КрымPRESS»: В Нижнегорском районе незаконно «качали» подземные воды

В Нижнегорском районе государственные инспекторы Министерства экологии и природных ресурсов РК выявили 2 факта незаконной добычи подземных вод.

Факты добычи подземных вод без лицензии на право пользования недрами выявлены в ходе рейдового обследования земельных участков, расположенных на территории Охотского сельского поселения Нижнегорского района. Забор подземных вод осуществлялся с целью орошения выращиваемых сельскохозяйственных культур, — отмечают в пресс-службе ведомства.

Указанные действия, говорят специалисты, являются нарушением требований Федерального закона «О недрах» и Закона Республики Крым «О недрах». По результатам проведенных мероприятий виновные лица привлечены к административной ответственности по части 1 статьи 7.3. КоАП РФ в виде штрафа на сумму 6500 рублей.

Также госинспекторами Минприроды Крыма выданы предписания об устранении нарушений законодательства в области охраны окружающей среды и нарушений природоохранных требований, а именно о недопущении проведения работ по добыче (извлечению) подземных вод из скважин в отсутствие лицензий на пользование недрами, а также о выполнении работы по консервации скважин с дальнейшим ликвидационным тампонажем водозаборных скважин.

Минприроды Крыма призывает ответственно относиться к соблюдению природоохранного законодательства и оформлению разрешительных документов на право пользования недрами.

СПРАВКА:

Статья 7.3. КоАП РФ. Пользование недрами без лицензии на пользование недрами либо с нарушением условий, предусмотренных лицензией на пользование недрами, и (или) требований утвержденных в установленном порядке технических проектов

1. Пользование недрами без лицензии на пользование недрами —

влечет наложение административного штрафа на граждан в размере от трех тысяч до пяти тысяч рублей; на должностных лиц — от тридцати тысяч до пятидесяти тысяч рублей; на юридических лиц — от восьмисот тысяч до одного миллиона рублей.

2. Пользование недрами с нарушением условий, предусмотренных лицензией на пользование недрами, и (или) требований утвержденного в установленном порядке технического проекта —

влечет наложение административного штрафа на граждан в размере от двух тысяч до трех тысяч рублей; на должностных лиц — от двадцати тысяч до сорока тысяч рублей; на юридических лиц — от трехсот тысяч до пятисот тысяч рублей.

«ДВ-РОСС»: В Амурской области военные прокуроры пресекли нарушения законодательства о недропользовании

Проведенной военной прокуратурой Белогорского гарнизона проверкой исполнения законодательства о недропользовании установлено, что одной из ресурсоснабжающих организаций Минобороны России допущена эксплуатация артезианской скважины и водозаборных сооружений без предварительного получения лицензии. Об этом передает ДВ-РОСС со ссылкой на Главную военную прокуратуру.

В связи с нарушением закона военным прокурором гарнизона в отношении указанного юридического лица возбуждено дело об административном правонарушении, предусмотренном частью 1 статьи 7.3 КоАП РФ (пользование недрами без лицензии), по результатам рассмотрения которого организации назначено наказание в виде штрафа в размере 800 тыс. рублей.

Принятие организацией мер по устранению выявленных нарушений закона находится на контроле в военной прокуратуре гарнизона.

«Go31.ru»: В Белгородской области нашли 22 бесхозные артезианские скважины

В Ровеньском районе прокуратура во время проверки требований законодательства в сфере недропользования нашла 22 бесхозные артезианские скважины.

Доступ к водным ресурсам имеется в посёлке Ровеньки, а также на территориях Айдарского, Новоалександровского, Ладомировского, Нагорьевского, Ржевского, Верхнесеребрянского, Свистовского сельских поселений.

Главы городского и сельских поселений нарушили требование законодательства и не поставили артезианские скважины на учёт. Прокуратура внесла представления, рассмотрение которых взято на контроль.

«NEWSLER.RU»: Верхнекамское предприятие без работников и налогов шесть лет пользовалось лицензией на добычу недр

Министерство охраны природы Кировской области через шесть лет решилось отозвать лицензию на добычу недр у предприятия за невыполнение ее условий.

Лишено права на добычу недр за нарушение условий лицензии, выданной шесть лет назад, одно из верхнекамских предприятий. Оно должно было подготовить месторождение «Уточий бор» в районе к началу добычных работ до 1 июня 2017 года, еще через год обеспечить его выход на проектную годовую мощность в 250 тыс. кубометров, пояснили в министерстве охраны окружающей среды области. Однако в указанные сроки работы не были выполнены, предприятие получило предупреждение, а через восемь месяцев лишилось лицензии.

Одной из причин стало подозрение о его недобросовестности: в штате юридического лица вообще не было трудоустроенных работников, оно сдавало в нулевую отчетность по налогам, а по причине задолженности оплаты штрафов закрыло свой расчетный счет. Однако с решением министерства не согласилось и попыталось обжаловать в Арбитражном суде, но тот не встал на его сторону. В минприроды области обещают усилить работу по пресечению незаконного недропользования и чаще проводить соответствующие рейды.

11. ЗА РУБЕЖОМ

«ИНТЕРФАКС-АЗЕРБАЙДЖАН»: Экспорт азербайджанского газа с месторождения Шах-Дениз в I полугодии увеличился почти на 20%

Экспорт азербайджанского газа с месторождения Шах-Дениз в январе-июне 2020 года составил 5 млрд 831,2 млн кубометров, что на 19,2% выше показателя аналогичного периода прошлого года, сообщили агентству "Интерфакс-Азербайджан" в Госкомитете по статистике.

«На долю экспорта газа с месторождения Шах-Дениз пришлось 37,4% от всего объема газа, транспортированного по магистральным газопроводам в I-ом полугодии 2020 года», - отметили в Госкомстате.

По данным статистики, в целом магистральными газопроводами Азербайджана в январе-июне 2020 года транспортировано 15 млрд 589,9 млн кубометров газа (рост на 12,2%).

В 2019 году экспорт азербайджанского газа с Шах-Дениз составил 10 млрд 417,8 млн кубометров.

Газ с месторождения Шах-Дениз в настоящее время экспортируется в Грузию и, в основном, в Турцию. При этом, в Турцию Азербайджан поставляет газ только с этого месторождения.

Контракт на разработку месторождения Шах-Дениз был подписан в Баку 4 июня 1996 года и ратифицирован Милли Меджлисом 17 октября того же года. Участниками проекта "Шах-Дениз" являются: BP (оператор, 28,8%), Petronas (15,5%), SOCAR (16,7%), "ЛУКОЙЛ" (10%), NICO (10%), ТРАО (19%).

В настоящее время добыча газа с месторождения Шах-Дениз осуществляется с платформы «Alpha» в рамках Стадии-1 и с платформы «Bravo» в рамках Стадии-2.

«СПУТИК ТАДЖИКИСТАН»: Разведка нефти и газа в Таджикистане: две компании и обе не работают

В настоящее время разработка месторождений нефти и газа в Таджикистане приостановлена: у фирм проблемы из-за пандемии и налогов

Только две компании - Bokhtar Operation Company (BOC) и Somon Oil - владеют лицензиями на изучение и разведку запасов нефти и газа Таджикистана, сообщил на пресс-конференции один из руководителей Главного управления геологии Мирали Ташрипов.

"Bokhtar Operation Company имеет 31 лицензию для деятельности в 56 районах на юге Таджикистана. Somon Oil имеет лицензию на изучение двух месторождений на севере Таджикистана", - рассказал Ташрипов.

Он добавил, что обе компании не работают на данный момент.

"У одной уже третий год имеются проблемы с налогами. Другая фирма не может привезти оборудование и технику для бурения, потому что границы между странами были закрыты после пандемии коронавируса", - сказал представитель Главного управления геологии.

BOC является совместным предприятием трех крупнейших нефтегазовых компаний мира - Total (Франция), SNPC (Китай) и Tethys Petroleum (Великобритания, Канада). Somon Oil работает на базе китайских инвестиций.

По данным Главного управления геологии при Правительстве Таджикистана, в настоящее время в республике имеется 24 месторождения нефти и газа с запасами порядка 2,6 миллиона тонн нефти и 3,4 миллиарда кубометров газа. Согласно данным ведомства, в Шахринаве, Канибадаме, Исфаре, Аште, Рудаки и Турсунзаде есть более 15 свободных площадей, которые ждут своего открытия.

«ИА Neftegaz.RU»: Equinor приступает к электрификации морской платформы Gina Krog в Северном море

Электрификация месторождения Gina Krog - часть Программы Power-from-Shore компании Equinor

Природный газ, используемый для генерации мощности электроэнергии на морской платформе (МП) Gina Krog в Северном море, будет заменен электричеством.

Об этом 14 июля 2020 г. сообщает PGNiG Upstream Norway - дочка польской PGNiG, которая имеет долю участия 11,3% в этом проекте.

Электрификация месторождения Gina Krog - часть Программы Power-from-Shore. Проект Power-from-Shore направлен на подключение добывающей инфраструктуры,

работающей на шельфе Северного моря, с помощью подводных кабелей к источнику питания от норвежской береговой электросети. Оператор проекта - норвежская Equinor.

В рамках проекта Power-from-Shore:

- в мае 2020 г. между МП Gina Krog и МП Sleipner, расположенным примерно в 30 км, был проложен высоковольтный силовой кабель.
- к концу 2022 г. будет проложен кабель от платформ до материка;
- благодаря остановке одной из газовых турбин на месторождении Skarv выбросы CO₂ из местной инфраструктуры будут сокращены почти на 70 тыс т/год, то есть на 20 %;
- с 2024 г. станет возможным получать тепло и энергию от выхлопных газов от местной газовой турбины, что снизит потребление энергии и уменьшит выбросы еще на 30 %.
- электроснабжение полей будет осуществляться через норвежскую электросеть, где большая часть электроэнергии поступает от гидроэлектростанций (ГЭС).

Электросеть Utsira High Area, которая начнет функционировать в 2022 г, будет обеспечивать электропитание от берега до месторождений Йохан Свердруп (Johan Sverdrup), Эдвард Григ (Edvard Grieg), Ивар Аасен (Ivar Aasen), Джина Крог (Gina Krog) и Слейпнер (Sleipner). Партнеры на месторождениях, которые теперь будут получать энергию с берега от решения Utsira High Area, - Equinor, Lundin Norway и Aker BP. Общее решение по площади будет способствовать среднему снижению выбросов парниковых газов (CO₂) на уровне около 1,2 млн т/год. На 1м этапе случится электрификация месторождений Йохан Свердруп, Эдвард Григ, Джина Крог и Ивар Аасен. На 2м этапе будет увеличение генерации мощности на 35 МВт для месторождения Johan Sverdrup для удовлетворения возросшего спроса на электроэнергию на существующих или дополнительных месторождениях в будущем. Если мощности береговой электросети будет не хватать, будут включаться резервные газотурбинные установки (ГТУ) на МП Sleipner. Оператором МП Edvard Grieg является Lundin Norway с долей участия 65%, у OMV Norge - 20%, Wintershall DEA -15%. Проект электрификации Edvard Grieg включает в себя:

- вывод из эксплуатации существующей ГТЭС на платформе;
- установку электрических котлов для обеспечения технологического нагрева;
- прокладку силового кабеля от МП Йохан Свердруп до МП Эдвард Григ.