



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ**  
**УПРАВЛЕНИЕ ДЕЛАМИ**

**НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ В СМИ. ОБЗОР РОСНЕДР 27.08.2020**

## СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ .....	2
1. МИНПРИРОДЫ РОССИИ, РОСНЕДРА .....	5
«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Минприроды надеется на досудебное возмещение вреда "Норникелем" .....	5
2. НЕФТЬ, ГАЗ .....	6
«Татар-информ»: РИТЭК выбрал лучших по профессии .....	6
«АК&М»: ЛУКОЙЛ модернизирует Ярегское месторождение.....	7
ГК «Римера» начала выпуск нового оборудования для добычи нефти ....	8
«ТАСС»: Власти Якутии в 2020-2021 годах трудоустроят 800 жителей на Чаяндинском месторождении.....	9
«Interfax-Russia.ru»: Глава Якутии отметил рост платежей Газпрома в бюджет региона "на порядок" .....	10
«ИА Neftegaz.RU»: Гендиректором Газпромнефть-Хантоса назначен С. Федоров .....	12
«КОММЕРСАНТЬ САРАТОВ»: В суд просят ввести войска.....	13
«ЭНЕРГОНЬЮС»: В Пермском крае отремонтировали ВЛ-110 кВ Ирень – Мазунино.....	15
«ANGI.RU»: ГП «Варьеганнефтегаз» НК «Роснефть» поддержит талантливых студентов именными корпоративными стипендиями.....	16
3. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ .....	18
«10KANAL.RU»: Сергей Цивилев вручил награды шахтерам в преддверии профессионального праздника.....	18
«DONDAY НОВОЧЕРКАССК»: Донской губернатор встретился с рабочими шахтоуправления «Обуховская» в городе Звереве .....	20
«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Профессия, которая обогревает .....	21

«НИА-Кузбасс»: Горняки компании «СУЭК-Кузбасс» удостоены наград Минэнерго.....	23
«ВашГород.RU»: Угольщики получают 80 га земли от властей Кузбасса	25
«ИНТЕРФАКС-СИБИРЬ»: "Россети Сибирь" реконструирует ЛЭП и ПС в Кузбассе за 409 млн руб для шахты "Сибирская" .....	25
«КОММЕРСАНТЬ НОВОСИБИРСК»: Бывшее руководство разреза «Степановский» привлекают к субсидиарной ответственности на 5,43 млрд рублей .....	26
«ВЕДОМОСТИ»: «Востокуголь» семьи Босова подал заявление о банкротстве .....	27
<b>4. ЗОЛОТОДОБЫЧА.....</b>	<b>30</b>
«ИА INFOline»: Полиметалл: представлен полугодовой отчет за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года.....	30
<b>5. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА .....</b>	<b>34</b>
«ВЕДОМОСТИ»: Хабиров назвал исчерпанным конфликт вокруг горы Куштау.....	34
«КОММЕРСАНТЬ УФА»: Соду на воду .....	34
«ЭХО МОСКВЫ УФА»: Группа жителей Абзелиловского района намерена провести акцию «живая цепь» против разработки медного месторождения .....	37
«МК ЧЕЛЯБИНСК»: РМК на руднике «Чебачье» начнет добычу руды на глубине 420 метров .....	39
«АИФ БАРНАУЛЬ»: В развитие Корбалихинского рудника на Алтае инвестируют 17 млрд рублей .....	39
«ЧИТА.РУ»: Крупнейшую подстанцию Удоканского ГМК укомплектовали трансформаторами .....	40
«NP-PRESS.RU»: АГК – от первых до новых рудников.....	41
<b>6. ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ.....</b>	<b>44</b>
«IRK.RU»: ВЧНГ выполнил годовую программу гидроразрывов пласта на Верхнечонском месторождении .....	44

<b>«ENERGYBASE.RU»: Найден способ удешевить добычу нефти при помощи технологии ГРП .....</b>	<b>45</b>
<b>7. СОБЫТИЯ.....</b>	<b>47</b>
<b>«ГОРОД 24»: Приглашаем принять участие в конгрессе .....</b>	<b>47</b>
<b>8. ЗА РУБЕЖОМ.....</b>	<b>48</b>
<b>«TURKMENPORTAL»: На газовом промысле Малай заработает дожимная компрессорная станция.....</b>	<b>48</b>
<b>«UzDaily.uz»: «Узбекнефтегаз»: проведено видеоселекторное совещание по прогнозным показателям добычи углеводородов.....</b>	<b>48</b>
<b>«ЭНЕРГОРЕФОРМА»: "Укрнафта" за 7 месяцев увеличила добычу нефти с конденсатом и газа на 0,8%.....</b>	<b>50</b>
<b>«ENERGYBASE.RU»: «Зарубежнефть» запустила скважину с уникальным для месторождения в Республике Куба пусковым дебитом .....</b>	<b>50</b>
<b>«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Анкара планирует сотрудничать с РФ в разработке месторождения газа .....</b>	<b>51</b>

## 1. МИНПРИРОДЫ РОССИИ, РОСНЕДРА

### **«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Минприроды надеется на досудебное возмещение вреда "Норникелем"**

Министр природных ресурсов России Дмитрий Кобылкин надеется на досудебное урегулирование "Норникелем" вопросов возмещения вреда окружающей среде, возникшего из-за аварии на ТЭЦ-3 "Норильско-Таймырской энергетической компании". Об этом глава ведомства заявил в среду, передает "Интерфакс".

"Я надеюсь, что вопрос будет решен в досудебном порядке, все стороны в этом заинтересованы, - заявил Дмитрий Кобылкин. - Сейчас мы ждем обратную связь от компании".

По оценке Росприроднадзора ущерб в результате аварии составил 148 млрд рублей. Соответствующее требование направлено дочке "Норникеля" АО "НТЭК".

Однако компания предложила уточнить размер ущерба после ликвидации аварии. При этом было заявлено о намерении не доводить решение вопроса до суда.

По мнению "Норникеля", ведомство ошибочно использовало при расчетах максимальные коэффициенты оценки длительности негативного воздействия на водные объекты, ведь компания начала ликвидацию последствий аварии незамедлительно. Кроме того, сомнения "Норникеля" связаны и с определением массы нефтепродуктов, попавших в водоемы, а также обоснованностью включения стоимости работ по ликвидации последствий аварии в оценку ущерба окружающей среде.

## 2. НЕФТЬ, ГАЗ

### **«Татар-информ»: РИТЭК выбрал лучших по профессии**

Ежегодный конкурс был организован в новом формате, с использованием технологий видеоконференцсвязи.

II этап конкурса профессионального мастерства рабочих ООО «РИТЭК» на звание «Лучший по профессии» прошел на онлайн-площадках в трех регионах России. В мероприятии приняли участие лучшие специалисты ТПП «ТатРИТЭКнефть», ТПП «Волгограднефтегаз», ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта».

Ранее, в рамках первого этапа, который состоялся на местах с соблюдением требований социального дистанцирования и применения средств индивидуальной защиты, участники продемонстрировали свое мастерство в практических заданиях. На втором этапе им предстояло показать уровень теоретической подготовки.

В этом году конкурс проходил в трех номинациях: «Оператор по добыче нефти и газа», «Оператор обезвоживающей и обессоливающей установки», «Оператор товарный». Это ключевые рабочие профессии нефтегазовой отрасли. Вопросы, связанные с промышленной безопасностью, охраной труда и защитой окружающей среды, — неотъемлемая часть теоретического состязания. Также конкурсанты демонстрируют знание технологического оборудования, режимов работы, алгоритмов действий на разных этапах производственного процесса.

В РИТЭК большое внимание уделяется постоянному повышению уровня профессиональной подготовки сотрудников, работающих на производственных объектах. На протяжении всей истории конкурса участники получают высокие оценки, этот год не стал исключением.

По результатам конкурса в номинации «Оператор по добыче нефти и газа» почетное второе место завоевал Шамиль Юсупов, оператор по добыче нефти и газа 3-го разряда цеха по добыче нефти и газа № 1 ТПП «ТатРИТЭКнефть».

В номинации «Оператор обезвоживающей и обессоливающей установки» третье место занял Денис Самигулов, оператор обезвоживающей и обессоливающей установки 4-го разряда установки подготовки высокосернистой нефти территориально-производственного предприятия.

Аналогичное призовое третье место в номинации «Оператор товарный» получил Евгений Лысенков, оператор обезвоживающей и обессоливающей установки 5-го разряда УПН «Луговое» ТПП «ТатРИТЭКнефть».

РИТЭК ежегодно проводит конкурс профессионального мастерства рабочих, победители получают единовременные премии и надбавки к заработной плате в течение года.

Российская инновационная топливно-энергетическая компания (РИТЭК) входит в Группу «ЛУКОЙЛ». Обладает статусом научно-технического полигона компании. Специализируется на разработке, производстве, испытаниях и внедрении новых технологий для освоения трудноизвлекаемых запасов углеводородов и повышения нефтеотдачи.

Конкурс профмастерства на звание «Лучший по профессии» является частью кадровой политики ПАО «ЛУКОЙЛ», направленной на непрерывное профессиональное обучение персонала, проводится ежегодно.

### **«АК&М»: ЛУКОЙЛ модернизирует Ярегское месторождение**

ПАО «ЛУКОЙЛ» начало реализацию приоритетного проекта реконструкции нефтешахт Ярегского месторождения и сопутствующей инфраструктуры. Это связано, прежде всего, с «Правилами промышленной безопасности при разработке нефтяных месторождений шахтным способом», разработанными по инициативе компании и утвержденными Ростехнадзором, говорится в сообщении компании.

В рамках проекта, впервые в истории промысла, будет проведена полная реконструкция всех трех нефтешахт Ярегского месторождения, включающая модернизацию как поверхностной, так и подземной инфраструктуры. Будут переустроены надшахтные здания, заново обустроены горизонтальные отвалы горных пород и скважины секционного проветривания, паронагнетательные и откачивающие скважины, подземные комплексы.

Неотъемлемой частью проекта является реконструкция трубопровода УПН «Ярега» – ПСП «Ухта». Он является безальтернативным средством транспортировки добываемого на месторождении углеводородного сырья в трубопроводную систему ПАО «Транснефть», без которого невозможно функционирование промысла. В рамках реконструкции этого стратегического объекта будут построены перемычки между резервной и первой нитками трубопровода, произведены устройство запорной арматуры на линейной части, монтаж контрольно-измерительных

приборов и автоматики, обеспечена линия связи для систем телемеханики и обнаружения утечек, организованы охранная сигнализация и система видеонаблюдения.

Ярегское месторождение – единственное в мире, где нефть добывается шахтным способом. Добыча уникальной по своим свойствам нефти здесь началась в 1930-е годы. В состав компании «ЛУКОЙЛ» промысел вошел в 2003 году. В добыче нефти и оказании сервисных услуг на месторождении занято более 3000 человек, что составляет около 40% населения пгт Ярега.

ПАО "ЛУКОЙЛ" (ИНН 7708004767) - вторая компания в РФ по объёмам добычи нефти. Наиболее крупный пакет акций компании контролируется её менеджментом. Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ЛУКОЙЛа, по МСФО за 2019 год выросла на 3.4% до 640.2 млрд руб. с 619.2 млрд руб. годом ранее. Выручка от реализации за 2019 год составила 7.841 трлн руб., что на 2.4% ниже по сравнению с 2018 годом - 8.036 трлн руб.

ПАО "Транснефть" (ИНН 7706061801) занимает монопольное положение на рынке экспортных поставок нефти трубопроводным транспортом. Группа "Транснефть" располагает крупнейшей в мире системой нефтепроводов, составляющей 48.505 тыс. км. Уставный капитал компании составляет 7.249 млн руб., выпущено 5649468 обыкновенных и 1554875 привилегированных акций номиналом 1 руб.

### **ГК «Римера» начала выпуск нового оборудования для добычи нефти**

Альметьевское предприятие группы компаний «Римера» (входит в группу ЧТПЗ) разработало и передало в производство электроцентробежный насос 3-250 (ЭЦН 3-250). Об этом говорится в сообщении компании.

Новое оборудование производства завода «Алнас» разработано в соответствии с едиными техническими требованиями лидеров российской нефтегазовой отрасли. Насос 3-250 компрессионной схемы сборки эксплуатируется в составе высокооборотной установки 3 габарита и применяется в боковых стволах и ремонтных скважинах с техническими ограничениями. Минимальный внутренний диаметр обсадной колонны – 100 мм.

ЭЦН 3-250 укомплектован электродвигателем вентильного типа с частотой вращения вала до 6 тыс. оборотов в минуту, при этом подача насоса может меняться в диапазоне от 160 до 250 куб. м в сутки, что расширяет функциональные возможности оборудования при эксплуатации скважины.



«Алнас» в 2020 году передал в серийное производство новые модели погружных электродвигателей с повышенным напряжением питания в 103 и 117 габаритах, а также электроцентробежный насос в 5 габарите с компрессионно-диспергирующими ступенями.

Завод «Алнас» — одно из крупнейших в России предприятий по производству полнокомплектных установок электроцентробежных насосов (УЭЦН) для добычи нефти. УЭЦН производства завода «Алнас» успешно работают на нефтепромыслах крупнейших компаний России и дальнего зарубежья. С 2008 года «Алнас» входит в состав нефтесервисного дивизиона Группы ЧТПЗ.

Группа компаний «Римера» — нефтесервисный дивизион Группы ЧТПЗ, предлагающий предприятиям ТЭК комплексные решения по производству оборудования и сервисные услуги по обустройству месторождений. Группа объединяет предприятия российского нефтяного машиностроения (заводы «Алнас» и «Ижнефтемаш») и сеть сервисных центров, расположенных в крупнейших нефтедобывающих регионах России («Римера-Сервис»).

### **«ТАСС»: Власти Якутии в 2020-2021 годах трудоустроят 800 жителей на Чаяндинском месторождении**

Из них более 600 человек - на сезонные работы и вахтовиками

Региональный проект "Местные кадры в промышленность" в Якутии позволит в 2020-2021 годах трудоустроить 800 жителей республики на Чаяндинском нефтегазоконденсатном месторождении, сообщили ТАСС в среду в госкомитете региона по занятости населения.

"Соглашения о взаимном сотрудничестве по реализации проекта "Местные кадры в промышленность" с компаниями ООО "ГазАртСтрой" и ООО "Стройтрансгаз Трубопроводстрой" были подписаны на период 2020 и 2021 годов. Плановые значения предусматривают трудоустройство 800 человек. Из них на сезонные работы и вахтовым методом - 610 человек, также по производственной практике, стажировке специалистов и т. д.", - сказал представитель ведомства.

В 2020 году в обе организации всего планируется трудоустроить 270 жителей. На данный момент 59 человек вылетели на месторождение. "Следующая вахта из 80 человек планируется в первых числах сентября из числа местных кадров, в связи с этим продолжается отбор граждан, сбор и направление документов на рассмотрение организаций", - добавил собеседник агентства.

Проект "Местные кадры в промышленность" по трудоустройству рабочих, в том числе вахтовым методом и на сезонные работы, заработал в республике в 2017 году. В 2019 году были трудоустроены свыше 8 тыс. человек, в том числе свыше 3 тыс. граждан в возрасте до 30 лет.

### **«Interfax-Russia.ru»: Глава Якутии отметил рост платежей Газпрома в бюджет региона "на порядок"**

"Газпром" в 2020 году значительно увеличил выплаты в бюджет Республики Саха (Якутия), заявил "Интерфаксу" глава республики Айсен Николаев.

"Мы очень активно сейчас работаем с "Газпромом". Благодаря нашей тесной работе налоговые поступления от "Газпрома" увеличились на порядок. Реально, на порядок в этом году. И это очень важно для бюджета именно в период пандемии, и я благодарен "Газпрому" за это", - отметил он.

### **ЯКУТСКИЙ ЦЕНТР ДОБЫЧИ**

Ранее руководство региона предлагало "Газпрому" зарегистрировать в Якутии отдельную "дочку", ответственную за Якутский центр газодобычи. Лицензией на Чаяндинское нефтегазоконденсатное месторождение владеет ПАО "Газпром". ООО "Газпром добыча Ноябрьск" назначено заказчиком работ и эксплуатирующей организацией по месторождению. В 2017 году добывающая компания зарегистрировала в Ленске Чаяндинское нефтегазопромысловое управление.

Комментируя эти намерения, Николаев отметил: "Мы договорились с руководством "Газпрома", что вернемся к этому вопросу, когда добыча на территории Якутии приблизится к заявленным объемам".

Добыча газа на Чаянде началась в конце 2019 года, в 2024 году она должна достигнуть проектного уровня в 25 млрд. кубометров в год.

"А что касается регистрации предприятия, мы сегодня хотим это предприятие создать не для того, чтобы больше сделать чиновников в этой компании, а для того чтобы это реально повысило эффективность работы "Газпрома" на огромной территории", - заметил Николаев.

Глава Якутии рассказал о привлечении местной рабочей силы к реализации стройки "Газпрома": "Сегодня первый отряд наших работников поехал на строительство второй очереди "Силы Сибири". Раньше это было не организовано, а с сегодняшнего дня началась организованная работа наших строителей на

Чаяндинском месторождении. Очень активно продвигается сотрудничество, и уверен, что оно также будет идти и дальше".

## ПРОФИЛАКТИКА

Николаев заявил, что опыт ликвидации вспышки коронавируса на Чаяндинском месторождении помог специалистам республики и корпораций научиться противодействовать инфекции и должен помочь не допустить подобных ситуаций в дальнейшем.

"По Чаянде выводы сделаны. Там медицинское оснащение уже очень хорошее: выделен большой специальный больничный отдельный блок, лаборатория и мобильный аппарат МРТ. Никто не знал, что делать в этой ситуации. Мы отработали механизм действий, который нам помог предотвратить развитие ситуации по такому сценарию в других промышленных предприятиях", - отметил он.

"Очень серьезная работа по всей республике идет по карантину вахтовиков перед началом работ. И это позволяет нам во многих случаях заболевания ковидом выявлять на стадии, когда они находятся на карантине. По всем крупным промышленным предприятиям - "Газпрому", "Сургутнефтегазу", угольщикам, золотопромышленникам - у нас постоянно идет работа, они практически в ежедневном режиме докладывают нам о случаях заболеваний, подозрениях", - заявил глава региона.

"Не секрет, во всех крупных промышленных предприятиях где есть "вахта", были случаи заболевания ковидом. Но так как у нас уже был отработан алгоритм на Чаянде, они все локализовывались, отработывались. Привлекались медицинские кадры, в том числе республиканские, проводились массовые анализы. И на самом деле я считаю, что у нас эффективный опыт наработан, и это нам позволит больше не допускать таких вспышек. Сегодня ситуация под абсолютным контролем и уверен, того, что было на Чаянде в этом году в апреле, - больше не повторится", - подытожил Николаев.

На Чаяндинском месторождении расположено 34 вахтовых поселка различных подрядных организаций "Газпрома", где размещались более 10 тыс. человек. Из-за вспышки коронавирусной инфекции власти Якутии 17 апреля объявили там карантин. С месторождения были вывезены порядка 8 тыс. вахтовиков. С 1 июня карантин на месторождении полностью был отменен.

## **«ИА Neftegaz.RU»: Гендиректором Газпромнефть-Хантоса назначен С. Федоров**

До нового назначения, С. Федоров занимал должность начальника департамента управления СП Газпром нефти

Генеральным директором Газпромнефть-Хантоса, одного из основных добывающих предприятий Газпром нефти, назначен С. Федоров. Об этом Газпромнефть-Хантос сообщил 26 августа 2020 г.

Сергей Иванович Федоров родился в 1971 г. Окончил Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова по специальности «Геофизические методы поисков и разведки». Трудовую деятельность начинал в должности техника Поморской геофизической экспедиции, затем - геофизика в Помор-Герс.

В 1996 г. возглавил представительство нефтяной компании КомиТЭК в Ненецком автономном округе.

В 2000 г. занимал пост руководителя управления природных ресурсов и охраны окружающей среды по Ненецкому АО Министерства природных ресурсов РФ.

В 2003 г. назначен заместителем министра энергетики России, а затем - директором департамента государственной политики и регулирования в области природопользования Минприроды РФ.

В 2008 г. перешел в ТНК-ВР Менеджмент, став вице-президентом по стратегии и перспективному планированию.

С 2016 г. руководил департаментом нефтегазодобычи Роснефти.

В 2018 г. возглавил департамент по управлению совместными предприятиями дирекции по добыче Газпром нефти.

За профессиональные заслуги отмечен званием «Почетный энергетик», имеет благодарности и почетную грамоту Минприроды РФ.

Последний раз глава Газпромнефть-Ханоса менялся в июле 2018 г. Тогда гендиректором компании был назначен А. Кан, ранее занимавший должность гендиректора Славнефть-Мегионнефтегаза, СП Роснефти и Газпром нефти. До этого в течение 7 месяцев компания работала под управлением врио гендиректора после того как С. Доктор, руководивший Газпромнефть-Хантосом с 2012 г., перешел в центральный аппарат Газпром нефти на должность руководителя дирекции по

добыче. Это повышение было обусловлено печальными обстоятельствами - прежний глава дирекции А. Жагрин скоропостижно скончался в конце 2017 г.

### **«КОММЕРСАНТЪ САРАТОВ»: В суд просят ввести войска**

Саратовское правительство рекомендует нефтяникам судиться с Минобороны за месторождения

Министерство промышленности и энергетики Саратовской области рекомендовало ООО «ЛукБелОйл» и администрациям Ровенского и Энгельсского районов региона направить исковое заявление в арбитражный суд, чтобы оспорить неправомерное ограничение использования земельных участков, введенное Министерством обороны РФ в отношении нефтедобывающей компании. Как стало известно „Ъ“, правительство региона выявило ряд нарушений в действиях военного ведомства, которое не позволяет «ЛукБелОйлу» использовать принадлежащие ООО месторождения. Скважины расположены на территории, признанной запретной зоной авиа-ционного полигона. В нефтедобывающей компании говорят, что будут взыскивать с Минобороны ущерб, причиненный приостановкой нефтедобычи.

Чиновники правительства Саратовской области считают неправомерными введенные Министерством обороны РФ ограничения на использование нефтедобывающей компанией ООО «ЛукБелОйл» земельных участков в Ровенском и Энгельсском районах. Такое решение, как стало известно „Ъ“, было принято на рабочем совещании при министре промышленности и энергетики Саратовской области Андрее Архипове, на котором обсуждались «возможные социальные и экономические последствия для жителей региона и экономики области в связи с установлением запретной зоны для военного объекта 42 авиационного полигона Министерства -обороны РФ».

В 2015 году Минобороны приняло решение установить защитную зону вокруг авиаполигона «Гурьяново» (42 авиационного полигона) в Энгельсском районе Саратовской области. В сентябре 2017 года приказом заместителя министра обороны департаменту имущественных отношений МО РФ было поручено подготовить документы, содержащие текстовое и графическое местоположение границ зоны объекта и направить их в орган государственной регистрации и кадастра.

В начале февраля этого года сведения о запретной зоне для военного объекта 42 авиационного полигона Министерства обороны России были внесены в ЕГРН.

Согласно законодательству, в запретной зоне невозможно возведение объектов капитального строительства производственного, социально-бытового и иного назначения, а также проведение каких-либо работ. При этом в границы установленной МО территории попали принадлежащие ООО «ЛукБелОйл» участки, на которых расположены шесть действующих нефтяных скважин: № 1 Гурьяновская, № 3 Гурьяновская, № 4 Гурьяновская, № 5 Гурьяновская, № 6 Гурьяновская и № 7 Гурьяновская. Доступ компании к ним был ограничен.

•ООО «ЛукБелОйл» — одна из крупнейших нефтедобывающих компаний Саратовской области (25% добычи нефти в регионе), зарегистрирована в 1999 году. Компания разрабатывает Березовское, Гурьяновское и Смеловское месторождения в Энгельском и Ровенском районах Саратовской области. Единственный учредитель — ООО «ПК «Белэнергомаш». По итогам 2019 года чистая прибыль ООО «ЛукБелОйл» составила 2,32 млрд руб. при выручке 6,53 млрд руб.

В министерстве промышленности и энергетики региона отметили, что Минобороны не согласовало границы с администрациями Энгельского и Ровенского районов, в границах которых оказалась запретная зона. Кроме того, военные не составили перечень земельных участков и объектов недвижимости, принадлежащих физическим и юридическим лицам, использование которых указанными лицами ограничивается в связи с установлением запретной зоны. Не установлено также, и какую компенсацию выплатит федеральный бюджет собственникам участков в связи с ограничением их прав.

Правительство региона рекомендовало «ЛукБелОйл» и администрациям Энгельского и Ровенского районов подать в суд на признание введенных Минобороны ограничений неправомерными. Главам Энгельского и Ровенского районов Алексею Стрельникову и Геннадию Панфилову также рекомендовано направить в правительство области ходатайств о том, чтобы администрация обратилась в Министерство обороны РФ с просьбой упразднить запретную зону 42 авиа-ционного полигона.

Как писал „Ъ“, конфликт военных и нефтяников начался в декабре 2013 года. Тогда командование Энгельского гарнизона и войсковой части 06987 разрушили в том единственную подъездную дорогу к Гурьяновскому месторождению ООО «ЛукБелОйл», а также установили заграждающие бетонные блоки и охрану, которая перекрыла доступ к месторождению, которым ООО владеет с 2002 года (лицензия на недропользование от 2004 года). Работа нефтяников была парализована. В 2016

году ООО подало иск к Минобороны с требованием взыскать с военных убытки в размере 396,2 млн руб., но проиграло его. Суд сослался на общий постулат деятельности государственных органов, согласно которому «всякое действие (бездействие) органа основано на законе, а вред, причиненный им, правомерен и не подлежит возмещению», если не доказано -обратное.

До этого, в 2011 году, военные пытались признать нефтяные скважины и обслуживающие их строения незаконными и требовали их ликвидации, но в 2015 году Высший арбитражный суд признал за «ЛукБелОйлом» право пользоваться месторождением. Однако позже все решения были оспорены военным ведомством. Сейчас служба судебных приставов требует снести всю инфраструктуру Гурьяновского месторождения, расположенную в границах авиа-полигона.

Начальник юридического отдела ООО «ЛукБелОйл» Олег Черноморец пояснил „Ъ“, что сейчас компания исполняет решение суда по сносу объектов месторождения. «Учитывая, что они относятся к особо опасным производственным объектам, сносу должен предшествовать проект их ликвидации с экспертизой промышленной безопасности. Мы ведем деятельность в рамках выданной Роснедрами лицензии, и, в соответствии с действующим законодательством, компания будет претендовать на возмещение причиненных установлением запретной зоной убытков, которые по результатам проведенной оценки составляют более 500 млн руб.»,— отметил господин -Черноморец.

В Министерстве обороны РФ пока не ответили на вопрос „Ъ“, готово ли оно отказаться от организации запретной зоны авиационного полигона.

### **«ЭНЕРГОНЬЮС»: В Пермском крае отремонтировали ВЛ-110 кВ Ирень – Мазунино**

Специалисты филиала «Россети Урал» – «Пермэнерго» завершили работы по обновлению воздушной линии электропередачи напряжением 110 кВ «Ирень – Мазунино». Ее протяженность составляет 38, 2 километра.

Энергетики произвели выправку 18 опор, заменили 825 изоляторов, на двух участках линии провели ремонт грозозащитного троса. Кроме того, на ЛЭП установлено 99 птицезащитных устройств (ПЗУ).

Пернатые часто используют опоры ЛЭП для отдыха, устраиваясь рядом с креплениями проводов, и выбирают линии электропередачи в качестве мест гнездования.

Птицезащитные устройства изготовлены из легких полимерных материалов, устойчивых к воздействиям окружающей среды. Установка специальных устройств предотвращает гибель птиц от ударов током и обеспечивает снижение количества аварийных отключений ЛЭП.

На реализацию всех указанных мероприятий энергетики направили более 1,5 миллиона рублей.

Отметим, что воздушная линия электропередачи 110 кВ «Ирень – Мазунино» обеспечивает электроснабжение порядка 20 населенных пунктов, среди которых села Мазунино, Ленск, Юговское, деревни Мушкалово, Теплая, Бажуки, в которых суммарно проживает более 8 тысяч человек.

Кроме того, в числе потребителей, которые питает ЛЭП, объекты нефтедобычи, расположенные на территории Кокуйского нефтегазового месторождения.

#### **«ANGLRU»: ГП «Варьеганнефтегаз» НК «Роснефть» поддержит талантливых студентов именными корпоративными стипендиями**

Нижневартовск. Группа предприятий «Варьеганнефтегаз» НК «Роснефть» поддержит талантливых студентов. В новом учебном году двум студентам филиала Тюменского индустриального университета Дмитрию Салееву и Сергею Чифилеву назначены корпоративные стипендии от Нижневартовского нефтегазодобывающего предприятия. Оба студента обучаются по техническим специальностям, востребованным в сфере нефтегазодобычи.

Сергей учится на четвертом курсе факультета «Эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти». На этом же факультете, но курсом младше, обучается Дмитрий. Стипендиатами ребята стали за отличную учебу и успехи в научных состязаниях. Молодые люди выдержали серьезный конкурс – отбор на присвоение стипендий проводился среди 13 претендентов.

"Корпоративные стипендии – один из пунктов программы «Школа-вуз-предприятие», которая направлена на подготовку кадрового резерва для нефтегазодобывающей отрасли. Программа стартует еще на школьном этапе в профильных «Роснефть-классах». Далее ее реализация продолжается на уровне высших учебных заведений, – отметила и.о. начальника отдела развития персонала группы предприятий «Варьеганнефтегаз» Ольга Ляшенко. - Дмитрий Салеев и Сергей Чифилев стали первыми именными стипендиатами «ННП». На стипендию могут рассчитывать успешные студенты, чья средняя оценка за две последние



сессии составляет не менее 4,5 баллов. Приветствуется участие в различных студенческих и профильных олимпиадах, конкурсах, научно-технических конференциях».

К слову, оба студента уже участвовали в научно-технических конференциях ГП «Варьеганнефтегаз», выступали в студенческой секции. За плечами ребят и опыт производственной практики на месторождениях группы.

«На месторождении я получил возможность попробовать свои силы в работе оператора по добыче нефти и газа. Это был отличный практический курс. Коллектив промысла встретил отлично, - поделился Сергей Чифилев. – Думаю, то, как я сумел показать себя на практике, а также оценка моего выступления в рамках научно-технической конференции предприятия помогли мне стать стипендиатом».

«Мой путь в нефтяную отрасль начался еще в «Роснефть-классе» Радужного. Я твердо уверен в выборе будущей профессии, - рассказал Дмитрий Салеев. - Присуждение стипендии послужит стимулом для дальнейшего совершенствования. Я очень рад тому, что мне удалось выдержать серьезный конкурс и получить именно стипендию».

Назначение корпоративных стипендий – важный, но ни единственный вектор поддержки системы подготовки будущих специалистов отрасли. ГП «Варьеганнефтегаз» и Тюменский индустриальный университет связывают многолетние партнерские отношения.

«Нефтяники принимают участие в организации учебной практики, проведении лабораторных и практических занятий по отдельным дисциплинам для студентов старших курсов, - отметила руководитель филиала ТИУ в г. Нижневартовске Наталья Аксенова. – Кроме того, сотрудники ГП «Варьеганнефтегаза» присутствуют на защите дипломных проектов наших выпускников. В свою очередь, университет участвует в проведении профильных занятий с ребятами из «Роснефть-классов», работу которых курируют предприятия группы «Варьеганнефтегаз».

Совместная деятельность производителей и вуза-партнера дает возможность готовить высококвалифицированных специалистов, знающих специфику работы на месторождениях группы.

### 3. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

#### **«10KANAL.RU»: Сергей Цивилев вручил награды шахтерам в преддверии профессионального праздника**

Лучшие горняки области, угольные предприятия и бригады получили почетные звания и ордена в преддверии Дня шахтера. Губернатор Кузбасса Сергей Цивилев вручил сегодня горнякам награды в правительстве Кузбасса.

«Большая часть населения Кузбасса связана с угольной отраслью. Угольная промышленность — это почти 40% экономики региона. Благодаря Кузбассу Россия занимает третье место в мире по объемам экспорта угля. Труд шахтера — один из самых тяжелых и ответственных в мире. Вы — достояние и гордость Кузбасса и всей России. Рад лично сказать вам спасибо за труд и вручить награды», — сказал Сергей Цивилев.

Орденом «Доблесть Кузбасса» награжден Виктор Чешуин, механик горного участка филиала «Талдинский угольный разрез» угольной компании «Кузбассразрезуголь». Орден Почета Кузбасса заслужил Игорь Грачев, водитель автомобиля, занятого на транспортировании горной массы в технологическом процессе автоколонны № 2 АО «Черниговец» АО ХК «СДС-Уголь». Орденом «За доблестный шахтерский труд» II степени награжден Вадим Фролов, машинист экскаватора АО «Междуречье». Еще 14 сотрудников угледобывающих предприятий — машинисты, проходчики, водители, главные инженеры — получили из рук губернатора орден «За доблестный шахтерский труд» III степени. Десяти работникам угольной промышленности региона присвоено звание «Заслуженный шахтер Кузбасса».

Благодарственным письмом Полномочного представителя президента Российской Федерации в Сибирском федеральном округе награждены машинист бульдозера автотранспортно-бульдозерного участка ЗАО «Шахта Беловская» Анатолий Бреев, водитель автомобиля, занятый на транспортировании горной массы в технологическом процессе АО «Разрез «Шестаки» Константин Мотовилов, подземный горный мастер горнопроходческого участка ООО «Шахта им. С.Д. Тихова» Сергей Сафронов, машинист экскаватора, бригадир, филиал «Бачатский угольный разрез» АО «УК «Кузбассразрезуголь» Виктор Федякин, проходчик подготовительный участка № 2 «Шахта «Южная» (филиал АО «Черниговец») Владимир Шиянов и директор ООО «Шахта «Грамотеинская» Максим Сидоров.

Также награды получили победители конкурса «Кузбасс — угольное „сердце“ России». В ходе конкурса на угольных предприятиях Кузбасса действовал особый режим надзора за соблюдением безопасных условий труда, правильным применением средств индивидуальной защиты на рабочих местах, выполнением нарядной системы и соблюдением производственной дисциплины. Главным критерием для победы было отсутствие несчастных случаев на производстве. Также учитывались перевыполнение производственных заданий, модернизация производства, выполнение социальных планов, внимание организации к отдыху и оздоровлению работников, пенсионеров и детей сотрудников, а также к оказанию помощи неработающим пенсионерам.

В номинации «Угольная компания Кузбасса — 2020» победу одержало АО «СУЭК-Кузбасс». Среди предприятий с подземной добычей угля победителем признан коллектив филиала «Шахта «Увальная» АО «УК «Сибирская». Среди предприятий с открытой добычей угля лучшим стал филиал «Талдинский угольный разрез» АО «УК «Кузбассразрезуголь». Среди обогатительных предприятий победил коллектив ООО СП «Барзасское товарищество» АО «Стройсервис». Победителем среди очистных бригад на подземных горных работах стал коллектив очистной бригады ООО «Шахты «Усковская» ООО «Распадская угольная компания».

В номинации «Подготовительная бригада шахты — 2020» победила бригада филиала АО «Черниговец» — «Шахты «Южная» АО ХК «СДС-Уголь». Их эффективная работа позволила установить мировой рекорд месячной производительности на проходческом комбайне EBZ-200С. Победителем среди экскаваторных бригад признан коллектив бригады ООО «СП «Барзасское товарищество» АО «Стройсервис». В номинации «Бригада большегрузного карьерного самосвала разреза — 2020» победил экипаж водителей БелАЗов ЗАО «Шахта Беловская» ООО «КАРАКАН ИНВЕСТ». Победителем в номинации «Директор шахты — 2020» стал Понизов Александр Владимирович — директор шахты им. В.Д. Ялевского АО «СУЭК-Кузбасс».

Директор ООО «Ресурс» Тимошенко Михаил Анатольевич победил в номинации «Директор разреза — 2020». В номинации «Начальник участка шахты — 2020» победил Кузнецов Валерий Владимирович — начальник очистного участка ООО «Шахта «Алардинская» ООО «Распадская угольная компания». Звание «Лучший начальник участка разреза — 2020» заслужил начальник горного участка филиала АО «Черниговец» АО ХК «СДС-Уголь» Долгополов Роман Александрович.

В 2020 году впервые были введены две новые номинации. В борьбе за звание «Социальный проект — 2020» победу одержало АО ХК «СДС-Уголь». В номинации «Технология Года — 2020» победителем признана компания АО «СУЭК-Кузбасс».

По традиции фотографии победителей конкурса «Кузбасс — угольное „сердце“ России» украсили «Галерею шахтерской славы» около ДК «Шахтер» в Рудничном районе Кемерово.

### **«DONDAY НОВОЧЕРКАССК»: Донской губернатор встретился с рабочими шахтоуправления «Обуховская» в городе Зверево**

В преддверии дня шахтеров Василий Голубев понаблюдал за работой горняков и ответил на их вопросы.

В преддверии Дня шахтера глава донского региона посетил шахтоуправление «Обуховская» в городе Зверево. Василий Голубев 25 августа проверил работу подземного оборудования и пообщался с самими горняками.

Кроме моментов, касающихся непосредственно работы, шахтеров волновали и вопросы развития города. В частности, рабочие заинтересовались, когда будет отремонтирована подъездная дорога от М-4 «Дон» к Зверево, оснастят ли Горбольницу компьютерным томографом, а также соорудят ли в городе бассейн.

На все вопросы губернатор дал конкретные ответы. По словам главы региона, проблемы с подъездом к городу решится уже в 2021 году, аппарат компьютерной томографии для муниципальной больницы уже приобретен и будет готов к работе осенью, а для создания бассейна уже готова разработка проектной документации.

По окончании беседы губернатор выразил шахтерам благодарность за тяжелый важный труд на благо Ростовской области и всей России.

« Ваша ежедневная работа здесь, под землей – это героический, по-настоящему самоотверженный труд. Благодарю вас за него, - обратился к горнякам Василий Голубев. - Накануне Дня шахтера хотел бы сказать: огромное вам спасибо за все то, что вы делали и делаете для нашей донской земли.

Помимо общения с рабочими, губернатор обсудил с руководством «Обуховской» перспективы развития шахтоуправления. Василий Голубев спустился в очистной забой, чтобы проверить в работе введенное в 2019 году новое оборудование. Технологическая модернизация позволяет давать нагрузку в семь тысяч тонн.

В рамках проекта «Подготовка и отработка запасов ниже горизонта – 500 м» уже планируется выход на новые шахтные поля и наращивание объемов добычи угля. Потенциал шахты оценивается в более трех миллионов тонн ископаемого топлива.

« Содействие в обеспечении сбыта добываемого антрацита – важнейшая задача министерства промышленности и правительства донского региона, - подчеркнул губернатор. – Из шахты в Зверево добывается дорогой уголь, значительная часть которого поставляется на экспорт. Мы должны создать все необходимые условия для стабильной работы предприятия.

Инвестированные в развитие шахты в 2012 году 2 миллиарда рублей были направлены на восстановление транспортной инфраструктуры ЖД станции «Обуховская» и обеспечение безопасного труда рабочих. На эти цели было выделено более двух миллиардов рублей.

### **«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Профессия, которая обогревает**

Угольная отрасль готовится отметить свой профессиональный праздник - День шахтера

Шахтер для нас всегда остается героем, он тяжелым и порой опасным трудом добывается зримого результата - дает стране угля. Когда в 1947 году министр угольной промышленности СССР предложил учредить первый в стране отраслевой праздник - День шахтера, ни у кого не возникло сомнений в его обоснованности. Уголь был стержнем индустриальной экономики, крутил моторы промышленности, освещал города и толкал вперед паровозы. В годы войны, после потери Донбасса и других промышленных центров, национальной катастрофы удалось избежать только потому, что в Сибири и на Урале оперативно смогли увеличить угледобычу и по новой раскрутить маховик военного производства.

Но за 70 последующих лет героический ореол угледобычи несколько поблек. Из центра страны постепенно ушли угольные предприятия, тепловые электростанции во многих крупных городах перешли на газ, а молодежь исподволь вспоминает про шахты, когда речь заходит про "майнинг" биткоинов. Или когда верхогляды-экоактивисты повторяют расхожее мнение про вред сжигания угля для климата и необходимость отказаться от этого устаревшего вида топлива. Хотя доказано, что уголь влияет на глобальное потепление не больше, чем кошка на климат в вашей квартире. И только вы определяете, считать ли ее присутствие в доме проблемой.

Между тем на роль угля в сегодняшней экономике стоит взглянуть внимательнее. Сегодня он обеспечивает примерно треть всей потребности мира в энергии и сокращать свое присутствие на мировых рынках не планирует. В отличие от богатых европейских стран сотни миллионов людей в Азии и Африке не имеют другой возможности приобщиться к благам цивилизации, кроме как через потребление традиционного топлива - угля. Для его использования не надо обладать сверхсовременными технологиями, суперквалифицированными специалистами, большими запасами валюты и развитой транспортной инфраструктурой. Хочешь - вози уголь на станции эшелонами, хочешь - баржами, да хоть грузовиками. К тому же это самый безопасный источник первичной энергии.

Не случайно в мире на стадии проектирования и строительства находится 385 ГВт новых мощностей угольных ТЭС. Только в Китае и Индии идет строительство 634 новых крупных угольных электростанций. И каждая из таких станций - это новые рабочие места в промышленности и малом бизнесе, новый уровень комфорта в жилищах, более высокое качество жизни и питания. Потом, через много лет, жители электрифицированных районов в Индии и Нигерии тоже задумаются о замене старых угольных ТЭС ветряками и солнечными панелями, а может, и какими-то другими технологиями. Но сейчас им нужен уголь, и поставки в страны АТР, Африки и Ближнего Востока растут. Кому как не российским угольщикам, обладающим уникальным опытом и месторождениями мирового уровня, обеспечить эту потребность?

Улучшилось качество жизни шахтеров, снизился отток населения из отраслевых моногородов и поселков, люди снова поверили в будущее угольных регионов

По данным Минэнерго России, доля российского угля на мировых рынках с 1997 года выросла в четыре раза и составляет 15%. Это третье место после Австралии и Индонезии, но конкуренты значительно отстают от нас по темпам прироста: экспорт из России за последние десять лет вырос в три раза - куда больше, чем у лидеров рейтинга. Во многом это объясняется сырьевой базой. Сегодня миру, исходя из экологических норм и применяемых в металлургии и энергетике технологий, требуется качественный высококалорийный уголь, который добывается в Кузбассе и некоторых других российских регионах.

Сделанные для удовлетворения спроса инвестиции угольных компаний преобразили отрасль, в 90-е годы буквально дышавшую на ладан. В итоге были перекрыты советские максимальные показатели добычи - 440 млн тонн в 2019 году по

сравнению с 425 млн тонн в рекордном для СССР 1988 году, переоборудованы разрезы и шахты, в результате чего производительность труда выросла в 1,5 раза, а травматизм заметно упал. К тому же за последние три года в России, к счастью, не зафиксировано сколь-нибудь крупных аварий на угольных предприятиях.

Вернулись и мировые рекорды производительности, большая часть которых поставлена на предприятиях технологического лидера отрасли - компании СУЭК. На Дальнем Востоке, Северо-Западе и Юге страны были построены современные угольные терминалы, которые снизили зависимость угольщиков от зарубежных портов. Всех достижений, которых добилась за последние годы угольная отрасль, перечислить наскоро невозможно. Но самое главное - улучшилось качество жизни шахтеров, снизился отток населения из отраслевых моногородов и поселков, люди снова поверили в будущее угольных регионов.

Верит в перспективы отрасли и правительство страны. Согласно утвержденной в июне этого года Программе развития угольной промышленности России на период до 2035 года, вклад отрасли в ВВП страны должен вырасти в 1,5 - 2,5 раза, налоговые поступления увеличатся в 1,6 - 2,6 раза, а потребление угля на внутреннем рынке, не только в энергетике, но и в промышленности и углехимии, вырастет почти в полтора раза. Так что для полутора миллионов человек, проживающих в шахтерских городах и поселках, для транспортников и металлургов, работников машиностроительной отрасли и энергетиков День шахтера не пустой звук, а полноценный и любимый профессиональный праздник.

Поздравления и пожелания безопасного труда, новых успехов в работе на благо России сегодня заслуженно звучат во многих семьях, которые умножают славные шахтерские традиции.

**«НИА-Кузбасс»: Горняки компании «СУЭК-Кузбасс» удостоены наград Минэнерго**

В канун профессионального праздника - Дня шахтера – большая группа горняков компании «СУЭК-Кузбасс» отмечена наградами Министерства энергетики Российской Федерации, - сообщает служба по связям и коммуникациям АО «СУЭК-Кузбасс».

Почетное звание «Почетный шахтер» присвоено Шмату Владимиру Николаевичу - заместителю Генерального директора по производственным операциям АО «СУЭК-Кузбасс». Полными кавалерами знака отличия «Шахтерская слава» стали

Андреяшин Вячеслав Петрович - старший механик шахты им. В.Д. Ялевского, Багрянов Константин Николаевич - горнорабочий очистного забоя шахты «Талдинская-Западная-1», Калаев Сергей Александрович - заместитель главного инженера по технологии Шахтопроходческого управления. Еще четверо горняков были удостоены знака «Шахтерская слава» второй степени, и двое – третьей степени. Медалью «Трудовая слава» третьей степени награждены Ильин Александр Иванович - электромонтера-линейщика Энергоуправления, и Потапов Анатолий Павлович - машинист бульдозера АО «УПиР».

Более тридцати сотрудников компании отмечены за свой многолетний добросовестный труд Почётными грамотами и Благодарностями Министерства энергетики Российской Федерации.

В число награжденных нагрудным знаком «Отличник разведки недр» Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации вошла Бородина Алеся Владимировна - главный геолог АО «СУЭК-Кузбасс»

Также в преддверии Дня шахтера в СУЭК традиционно подведены итоги публичного конкурса закрытого типа среди предприятий угольной промышленности. По результатам работы с начала 2020 года в номинации «Лучшее добывающее предприятие (ПГР)» победителем признана шахта им В.Д. Ялевского АО "СУЭК-Кузбасс". А руководитель этого предприятия Понизов Александр Владимирович стал победителем в номинации «Лучший директор». Обогажительная фабрика Участок Талдинская Западная АО "СУЭК-Кузбасс" победила в номинации «Лучшая обогажительная фабрика». «Лучшим главным инженером» признан технический директор Разрезуправления Василец Владимир Николаевич. «Лучший главной механик» - Гинтнер Сергей Николаевич, шахтоуправление имени А.Д. Рубана. Также определены победители в номинациях «Лучший начальник участка», «Лучший инженерно-технический работник», «Лучший участок», «Лучшая бригада», «Лучший по профессии».

Вручение заслуженных ведомственных, областных, городских и корпоративных наград проходит на торжественных мероприятиях коллективов предприятий, организованных с учётом всех санитарно-эпидемиологических требований.

«Многотысячный коллектив нашей Компании, как и положено шахтерам, несмотря на трудности, успешно решает производственные задачи и помогает тем, кто ждет нашей поддержки, - отмечает в своем поздравлении к Дню шахтера генеральный директор АО «СУЭК» Степан Александрович Солженицын. - Добыча угля на



предприятиях СУЭК за первое полугодие возросла на 2% по сравнению с аналогичным показателем прошлого года, до 52,2 млн тонн. Особенно выросла добыча каменного угля подземным способом благодаря проведенному в предыдущие годы масштабному обновлению оборудования и усилиям трудовых коллективов. Объемы обогащения увеличились на 11%, до 22,6 млн тонн, что позволило существенно увеличить поставки на наиболее перспективные рынки. Такие результаты позволяют Компании уверенно смотреть вперед и сохранять рабочие места, а также выполнять все взятые социальные обязательства».

### **«ВашГород.RU»: Угольщики получают 80 га земли от властей Кузбасса**

И.о. главы Кемеровской области подписал документы, которые передают земельные участки для недропользования.

Для этого земли сельскохозяйственного назначения переведут в земли промышленности. Самый большой объем — почти 80 га — получит «СУЭК-Кузбасс». Размеры участков варьируются. Самый маленький — 858 кв. м, а самый большой — 90020 кв. м. ВашГород.ру посчитал, что предприятие получит около 79 га земли.

Вячеслав Телегин удовлетворил ходатайство компании на предоставление 21 земельного участка в Прокопьевском районе. Земли расположены границах СТОО «Угольщик», Кузбасского сельского поселения, СХПК «Угольщик», а также Большеталдинского сельского поселения.

Ещё 15185 кв. м получит компания «Разрез „Берёзовский“». Участок располагается в районе села Берёзово. Отметим, что житель из этого посёлка судится с компанией по причине нахождения земельного участка вблизи разреза. Но предприятие отказывается выкупать участок.

ВашГород.ру писал, что угольщикам Кузбасса утвердили размещение ж/д путей до углепогрузки.

### **«ИНТЕРФАКС-СИБИРЬ»: "Россети Сибирь" реконструирует ЛЭП и ПС в Кузбассе за 409 млн руб для шахты "Сибирская"**

ПАО "Россети Сибирь" (входит в группу "Россети") вложит 409 млн рублей в реконструкцию подстанции Полысаевская-3 и ЛЭП, сообщает пресс-служба компании.

Согласно сообщению, на этой ПС 10/35/6 кВ в 2021 году планируется установить третий силовой трансформатор мощностью 40 МВА и реконструировать линии электропередачи 110 кВ для его подключения.

"Увеличить мощность подстанции необходимо для того, чтобы обеспечить дополнительную мощность для ООО "Шахта Сибирская", - говорится в сообщении.

"Россети Сибирь" также подтверждает планы строительства ЛЭП и подстанции 110/6 кВ для ООО "Разрез Кийзасский" (Кемеровская область, входит в группу "Сибантрацит"). Как сообщалось со ссылкой на материалы госзакупок, соответствующий тендер компания провела в апреле. Его выиграло ООО "Механизированная колонна 24" (Сыктывкар), цена контракта составила 325,5 млн рублей при начальной (максимальной) цене контракта 393,4 млн рублей.

"На данный момент в районе г.Мыски энергетики уже провели проектно-изыскательские работы для организации строительства подстанции 110 кВ и линии электропередачи 110 кВ протяженностью более 15 км. Завершить проект и подключить заявителя к электрическим сетям планируется в следующем году. На это будет направлено порядка 400 млн рублей", - отмечает компания.

Как сообщалось, весной 2019 года представитель компании-собственника заявлял о планах ввести в эксплуатацию первую очередь шахты "Сибирская" мощностью 3 млн тонн угля в год в 2021 году. "Сибирской" принадлежит лицензия на строительство и эксплуатацию подземных выработок в пределах горного отвода бывшей шахты "Кузнецкая" ("Поле шахты "Кузнецкая"). Предприятие подконтрольно структурам бизнесмена Виктора Нусенкиса.

ПАО "Россети Сибирь" (ранее - ПАО "МРСК Сибири") создано в июле 2005 года. Компания осуществляет передачу и распределение электроэнергии на территории республик Алтай, Бурятия, Тува и Хакасия, а также Алтайского, Забайкальского и Красноярского краев, Кемеровской и Омской областей.

**«КОММЕРСАНТЪ НОВОСИБИРСК»: Бывшее руководство разреза «Степановский» привлекают к субсидиарной ответственности на 5,43 млрд рублей**

Конкурсный управляющий ООО «"Разрез "Степановский» Константин Быков обратился в суд с заявлением о привлечении к субсидиарной ответственности бывшего гендиректора компании Дмитрия Мшара и компанию с ограниченной ответственностью «Бонсало холдингз лимитед» (Кипр) — единственного участника

должника, сообщает управляющий. Солидарно он требует взыскать с них по обязательствам должника около 5,4 млрд руб.

АО «Разрез „Степановский“» создано в ноябре 2017 года. Уставный капитал — около 1,7 млрд руб. Его единственный владелец — работавшее с 2010 года одноименное ООО. Годовая мощность добычи разреза — 1 млн т угля, в планах было расширение добычи до 2 млн т угля в год. До февраля 2016 года предприятие входило в группу «МаррТЭК» бизнесмена Ралифа Сафина (ООО «МаррТЭК» признано банкротом в апреле 2015 года). В апреле 2015 года на ООО «Разрез „Степановский“» было введено внешнее управление. В начале 2016-го предприятие и часть его долгов у «МаррТЭКа» выкупило ООО «МелТЭК» (связано с ГК «Южуралзолото»).

### **«ВЕДОМОСТИ»: «Востокуголь» семьи Босова подал заявление о банкротстве**

Это может помешать продаже 16,7% в «Порте «Вера»

УК «Востокуголь», которая входит в группу «Аллтек» погибшего бизнесмена Дмитрия Босова и владеет 50% в угольном морском терминале «Порт «Вера», подала заявление в Арбитражный суд Московской области о собственном банкротстве. Это следует из картотеки арбитражных дел. Заявление было подано 24 августа. Представитель «Востокугля» на запрос «Ведомостей» не ответил.

Согласно данным ЕГРЮЛ, вдова Дмитрия Босова – Катерина Босов – 12 августа стала доверительным управляющим 50% доли мужа в УК «Востокуголь». Другие 50% записаны на саму компанию, прежний собственник этой доли – бывший бизнес-партнер Босова Александр Исаев – оспаривает в суде утрату этого актива.

В начале августа на сайте «Федресурса» было опубликовано сообщение УК «Востокуголь» о намерении обратиться в суд с заявлением о банкротстве. Тогда представитель «Востокугля» сообщал «Коммерсанту», что это вынужденная мера. После продажи Исаевым доли в УК «Востокуголь», а также сложения полномочий гендиректором Вадимом Бугаевым был проведен внутренний аудит, который показал отрицательные чистые активы компании. Кроме того, аудит выявил значительный долг, который компания не может погасить.

В действующем российском законодательстве существуют обстоятельства, когда гендиректор обязан подать заявление о банкротстве: например, когда в течение нескольких месяцев компания не может выплачивать кредиторам долги, объясняет партнер юридической фирмы Wogenius Артем Жаворонков.

«В этот момент (подачи заявления о банкротстве. – Прим. ред.) наступает мораторий на требования кредиторов. Всегда первым шагом происходит санация, или оздоровление, компании», – говорит собеседник «Ведомостей».

По словам юриста, процедура банкротства в России занимает не меньше года. Распродажа имущества идет уже на самом последнем этапе и только в случаях, если не помогла санация или компания не смогла договориться с кредиторами, подчеркивает Жаворонков. Таким образом, версия о том, что процедура банкротства запущена ради реализации активов компании, кажется маловероятной, заключил собеседник.

«Ситуацию усугубило то, что после трагической гибели Дмитрия Босова наследники не успели вступить в права наследства, а Александр Исаев в суде уже наложил арест на единственный актив УК "Востокуголь" – долю в совместном предприятии, владеющем портом «Вера», – объяснял представитель «Востокугля» «Коммерсанту».

Порт «Вера» находится в Приморском крае. Согласно данным ЕГРЮЛ, «Востокуглю» принадлежит 50% в «Порт "Вера" менеджмент», еще 50% принадлежит «Порт "Вера" холдингу» (25% которого принадлежит «Ростеху», 37,5% – Екатерине Лапшиной, экс-гендиректору Marsfield Capital, управлявшей фондом Telconet Сергея Адоньева и Альберта Авдоляна, 18,75% – президенту «Росинжиниринга» Дмитрию Новикову).

6 августа «Ростех» и партнеры по порту подали иск к «Востокуглю» с требованием продать 16,7% в порте «Вера» по номинальной стоимости (3340 руб.) в рамках call-опциона. В случае реализации этого опциона «Порт "Вера" холдинг» получит контроль (66,7%) над портом, а доля «Востокугля» снизится до 33,3%, сообщал РБК.

В случае если суд удовлетворит требование истцов о продаже доли, наличие процедуры банкротства будет препятствовать принудительному исполнению решения суда в обычном порядке, объясняет руководитель практики ФБК Legal Алена Ермоленко.

«Поэтому в качестве ближнего рубежа защиты часто используют процедуру банкротства, поскольку оно приостановит истребование доли по опциону», – говорит собеседница «Ведомостей».

При этом в ходе банкротства актив должен быть реализован, продолжает юрист. С этой точки зрения не очевидно, каким именно образом это должно происходить, по

какой цене и в пользу кого. Одним из наиболее существенных факторов тут выступает цена, которая в рамках банкротной процедуры определяется по результатам торгов, а условиями опциона определена на низком уровне, рассказывает Ермоленко.

После открытия в отношении должника конкурсного производства все неденежные требования трансформируются в денежные и могут быть включены в реестр требований кредиторов, говорит юрист BGP Litigation Александра Алфимова. «Иными словами, в случае банкротства УК "Востокуголь" не сможет исполнить решение суда о продаже доли, т. е. отчуждить имущество в обход других кредиторов. Поэтому ООО "Порт "Вера" холдинг» потребуется включаться в реестр требований кредиторов наравне с другими кредиторами», – сказала юрист.

«Востокуголь» был создан в 2012 г., основное направление его деятельности – развитие угольных и инфраструктурных проектов, говорится на сайте компании. «Востокуголь» управляет строительством второй очереди Северомуйского тоннеля на БАМе и угольного терминала «Порт «Вера», разработкой Сугодинско-Огоджинского угольного месторождения. Выручка в 2019 г. составила 453 млн руб. (данные по РСБУ). Компания входит в группу «Аллтек». 19 августа Катерине Босов перешла половина доли мужа в ООО «Аллтек». Таким образом, она стала совладельцем 43,29% в «Аллтеке», еще столько же записано на Босова. Доли в компании имеют ее гендиректор Дмитрий Ага (7,9%) и топ-менеджеры Игорь Макаров (3,16%) и Олег Шемшук (2,37%).

В конце мая Катерина Босов возглавила совет директоров «Сибантрацита» – крупнейшего в России производителя металлургического угля и антрацита и крупнейшего актива Босова. С 2018 г. она была коммерческим директором компании. Активы, принадлежавшие Босову в «Аллтеке», оценивались в 25 млрд руб., в «Востокугле» – в 6 млрд руб.

## 4. ЗОЛОТОДОБЫЧА

**«ИА INFOLine»: Полиметалл: представлен полугодовой отчет за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года**

Полиметалл продемонстрировал отличные финансовые результаты в первом полугодии в условиях сложной глобальной обстановки. Высокие цены на металлы и строгий контроль затрат в совокупности с благоприятными изменениями курсов валют и ростом содержаний способствовали значительному увеличению прибыли, денежного потока и дивидендов. Важно, что нам удалось минимизировать влияние пандемии коронавируса на сотрудников, местные сообщества и производственную деятельность. Работа над ключевыми проектами развития идет по графику", - заявил главный исполнительный директор Группы Виталий Несис.

### ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

" Выручка в I полугодии 2020 года выросла на 21% до US\$ 1 135 млн по сравнению с I полугодием 2019 года ("год к году") за счет высоких цен на золото и серебро. Производство в I полугодии составило 723 тыс. унций в золотом эквиваленте, что на 4% выше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Объем продаж золота составил 595 тыс. унций, снизившись на 1% по сравнению с I полугодием прошлого года вследствие разрыва между производством и продажами золотого концентрата, который предположительно будет компенсирован во II полугодии 2020 года. Объем продаж серебра снизился на 4% и составил 9,9 млн унций, что соответствует динамике производства. Средние цены реализации золота и серебра соответствовали динамике рыночных цен: цена реализации золота выросла на 25% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, цена реализации серебра увеличилась на 10%.

" Денежные затраты Группы в I полугодии 2020 года составили US\$ 638 на унцию золотого эквивалента и снизились на 4% по сравнению с I полугодием 2019 года. Это также на 2% меньше нижней границы прогноза денежных затрат Компании на 2020 год, составляющего US\$ 650-700 на унцию золотого эквивалента. Снижение стало возможным главным образом за счет ослабления российского рубля и казахстанского тенге в сочетании с положительным изменением структуры производства в пользу активов с более низкой себестоимостью (в частности, Кызыла).

" Совокупные денежные затраты составили US\$ 880 на унцию золотого эквивалента и снизились на 3% по сравнению с I полугодием 2019 года, в соответствии с прогнозом совокупных денежных затрат на 2020 год, составляющим US\$ 850-900 на унцию золотого эквивалента.

" Скорректированная EBITDA составила US\$ 616 млн и увеличилась на 53% год к году на фоне роста цен на металлы и снижения денежных затрат. Рентабельность по скорректированной EBITDA выросла на 11 п.п. и достигла абсолютного максимума в 54% (43% в I полугодии 2019 года).

" Чистая прибыль составила US\$ 381 млн (US\$ 153 млн в I полугодии 2019 года). Базовая прибыль на акцию составила US\$ 0,81 по сравнению с US\$ 0,33 на акцию в I полугодии 2019 года на фоне роста операционной прибыли. Скорректированная чистая прибыль<sup>1</sup> выросла на 98% и составила US\$ 373 млн (US\$ 188 млн в I полугодии 2019 года).

" Капитальные затраты увеличились на 31% до US\$ 248 млн по сравнению с US\$ 189 млн в I полугодии 2019 года главным образом за счет строительства АГМК-2. Группа выполняет строительные работы на АГМК-2 и Нежданинском согласно графику.

" В соответствии с дивидендной политикой, Совет директоров предложил выплатить промежуточные дивиденды в размере US\$ 0,40 на акцию (US\$ 0,20 на акцию в I полугодии 2019 года), что составляет 50% от скорректированной чистой прибыли Группы за I полугодие 2020 года. В I полугодии 2020 года Компания выплатила специальный и итоговый дивиденд за 2019 финансовый год в общем размере US\$ 0,62 на акцию.

" Чистый долг в течение периода вырос до US\$ 1 690 млн (US\$ 1 479 млн по состоянию на 31 декабря 2019 года). Соотношение чистого долга к скорректированной EBITDA за предшествующие 12 месяцев составляет 1,3х. Увеличение чистого долга обусловлено сезонным ростом оборотного капитала и выплатой специального и итогового дивиденда в размере US\$ 291 млн. Свободный денежный поток составил US\$ 53 млн по сравнению с чистым оттоком денежных средств в размере US\$ 63 млн в I полугодии 2019 года. Свободный денежный поток во II полугодии будет традиционно выше за счет увеличения производства и ожидаемого сезонного сокращения оборотного капитала.

" Полиметалл подтверждает производственный план на 2020 год в объеме 1,5 млн унций золотого эквивалента. Прогноз денежных и совокупных затрат остается неизменным в пределах US\$ 650-700 на унцию золотого эквивалента и US\$ 850-900 на унцию золотого эквивалента соответственно, так как ослабление курсов российского рубля и казахстанского тенге на данный момент уравновешено расходами, связанными с пандемией коронавируса и повышением НДПИ на фоне роста цен на золото и серебро.

## ИНФОРМАЦИЯ О ВЛИЯНИИ COVID-19 НА КОМПАНИЮ

" На настоящий момент в Полиметалле не отмечено ни одного массового очага заболевания коронавирусом. Ряд сотрудников имел положительные результаты анализа на коронавирус, однако подавляющее большинство подтвержденных случаев заражения было выявлено либо во время межвахтового отдыха, либо в период обязательной обсервации.

" На Ольче (Омолонский хаб) в августе 2020 года были временно приостановлены горные работы в связи выявленными случаями коронавируса. На Ольче трудится 164 человека, включая сотрудников подрядных организаций, примерно у трети из них положительный результат тестирования на COVID-19. Сотрудники находятся на карантине под постоянным медицинским наблюдением. Временный простой не должен отразиться на выполнении годового производственного плана, так как рудник его опережал. Ольча планирует продолжить работу в штатном режиме в течение 10-14 дней.

" Предприятия Компании в России и Казахстане не столкнулись со сбоями в цепочке поставок. Большая часть запчастей и расходных материалов закупается в России и Китае.

" Продажи и аффинаж слитков не были подвержены негативному влиянию пандемии. Аффинажные заводы в России и Казахстане работают в нормальном режиме.

## КЛЮЧЕВЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

" В I полугодии 2020 года среди сотрудников и подрядчиков Полиметалла не было несчастных случаев со смертельным исходом. Показатель частоты несчастных случаев с потерей трудоспособности (LTIFR) за период снизился на 70% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составил 0,07 на фоне наличия только 4 легких травм.



" В I полугодии 2020 года производство составило 723 тыс. унций золотого эквивалента, что на 4% выше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Во II половине 2020 года объем производства будет значительно выше за счет сезонной реализации запасов концентрата на Майском. Компания подтверждает производственный план на 2020 год в объеме 1,5 млн унций в золотом эквиваленте.

" Строительные работы на Нежданнинском и АГМК-2 проводились согласно графику. Ограничения и меры предосторожности, связанные с пандемией коронавируса, не замедлили реализацию проектов.

### ИНФОРМАЦИЯ О КРУПНЕЙШИХ СДЕЛКАХ

" В марте 2020 года Полиметалл приобрел 9,1% долю в компании ТриАрк, владеющей 100% в проекте Томтор, путем внесения US\$ 20 млн денежными средствами в уставный капитал компании ТриАрк. Полученные средства будут использованы на развитие проекта, включая завершение предварительного технико-экономического обоснования (ТЭО) освоения Томтора (PFS) и первоначальную оценку Рудных Запасов и Минеральных Ресурсов в соответствии с Кодексом JORC. Томторское месторождение является одним из самых богатых в мире с точки зрения содержания в руде редкоземельных металлов (РЗМ) и крупнейшим непроизводящим проектом ниобия.

" В апреле 2020 года банк ВТБ инвестировал US\$ 35 млн в денежном эквиваленте в увеличение уставного капитала Амикана (Ведуга), в результате чего доля банка составила 40,6%. Полученные денежные средства будут использованы для финансирования геологоразведочных работ и развития проекта. ВТБ и Полиметалл получили пут- и колл-опционы с зеркальными условиями. Расчет по пут- и колл-опционам будет производиться акциями Полиметалла.

" В июне 2020 года Полиметалл подписал предварительное соглашение об аренде на заранее определенных условиях одноцепной линии электропередач (ЛЭП) с напряжением 110 кВ, которая будет проходить от подстанции в поселке Хандыга до производственной площадки Нежданнинского. ЛЭП будет построена, обслуживаться и принадлежать независимой компании в области управления энергосетями. Капитальные вложения будут профинансированы за счет 10-летнего займа первой очереди от Фонда развития Дальнего Востока и Арктики (ФРДВ) и 5-летнего субординированного кредита от Московского кредитного банка (МКБ). Полиметалл предоставит независимую гарантию по займу ФРДВ. Завершение строительства и начало аренды запланированы на II квартал 2022 года.

" В течение I полугодия 2020 года Полиметалл реализовал непрофильные активы (Золото Ирбычана, ПГГК, Северная Калуга). Суммарные поступления от этих сделок составили US\$ 32 млн, в том числе денежное вознаграждение US\$ 23 млн и отложенное вознаграждение US\$ 9 млн.

## 5. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА

### **«ВЕДОМОСТИ»: Хабиров назвал исчерпанным конфликт вокруг горы Куштау**

Глава Башкирии Радий Хабиров заявил, что конфликт вокруг горы Куштау, где хотели добывать соду, исчерпан. Об этом он рассказал в эфире телеканала «Россия-24».

«Вокруг Куштау давно уже закончился конфликт, потому что именно тогда, когда люди — жители нашей республики — очень объединено и солидарно сказали "нет", мы начали понимать, что Куштау мы не имеем права рассматривать», — приводит слова Хабирова ТАСС.

Ранее сегодня Генпрокуратура России начала проверку потери государством контроля в крупнейшем производителе пищевой соды в стране – Башкирской содовой компании. Провести проверку поручил президент России Владимир Путин.

16 августа Хабиров поручил приостановить геологоразведку на горе Куштау, которую вела БСК. Стычки между сотрудниками БСК и экологическими активистами были зафиксированы 15 и 16 августа, в них пострадали двое полицейских.

### **«КОММЕРСАНТЪ УФА»: Соду на воду**

Башкирской содовой компании предложат новые и старые альтернативы шиханам

Власти Башкирии намерены предложить Башкирской содовой компании (БСК), в которой владеют 38% акций, уже известные и новые месторождения известняка вместо стерлитамакских гор-шиханов. На прошлой неделе руководство республики, пока в устной форме, но публично, отказало предприятию в разработке известняковой горы Куштау. В 2015 году, напомним, компания не получила одобрение и на разработку другого шихана — Тратау. Консультанты главы Башкирии рассказали журналистам еще о нескольких месторождениях с запасами на

десятки лет, которые могут оказаться пригодны для нужд БСК. В содовой компании пока эти предложения не комментируют.

Бывший глава Башнедр (в 2007-2013 годах) Расих Хамитов, назначенный в начале недели советником главы Башкирии Радия Хабирова по вопросам природных ресурсов и экологической безопасности, вчера рассказал журналистам о вариантах решения сырьевого вопроса Башкирской содовой компании (входит в группу «Башкирская химия»). 21 августа, после столкновений между активистами и полицией, Радий Хабиров заявил, что компания не получит в разработку горы-шихан Куштау (в 2019 году связанное с БСК АО «Сырьевая компания» получила лицензию Приволжскнедр на геологоразведочные работы и промышленную разработку этой горы). 22 августа он направил документы в Минприроды России с предложением присвоить горе статус особо охраняемой природной территории.

По мнению Расиха Хамитова, без сырья, дефицит которого в БСК прогнозируют после 2024 года, предприятие не останется. Около 200 млн т качественного известняка, отметил он, содержится в подземной, обводненной части шихана Шахтау, который компания разрабатывает с 1950-х годов.

Так как ежегодная потребность БСК в известняке составляет около 4 млн т, этих запасов предприятию может хватить на 50 лет.

Запасы известняка с общим объемом около 1,5 млрд т, отметил господин Хамитов, содержатся еще в ряде месторождений на территории республики, в том числе Каранском, Гумеровском на удалении 70 км от комбината, а также на более удаленных Худолазском, Суюргуловском, Альмухаметовском участках, на Пугачевском и Ломовском карьерах.

По оценке советника, качество сырья на всех этих месторождениях позволяет производить пищевую и кальцинированную соду. БСК является крупнейшим производителем этой продукции в России.

По словам Расиха Хамитова, эти месторождения ранее уже предлагались БСК в разработку, но компания от них отказывалась.

До 2015 года она претендовала на разработку горы-шихана Тратау (другое написание — Торатау), расположенной в непосредственной близости от комбината. Но Тратау с 1965 года имеет статус памятника природы республиканского значения.

В снятии охранного статуса с шихана БСК в 2015 году отказал тогдашний глава республики Рустэм Хамитов.

В разработке подземных запасов Шахтау БСК не заинтересована из-за более сложных производственных процессов, отметил Расих Хамитов. «Они говорили, что это им затратно, там обильный водоотлив надо делать и так далее. То есть под надуманным таким предлогом начали отказываться»,— отметил он.

От Каранского месторождения, сказал советник, в БСК отказались из-за качества сырья, сославшись на то, что содержание кремния и кальция в нем превышает показатели, предусмотренные техусловиями предприятия. При этом Центральный научно-исследовательский институт геологии нерудных полезных ископаемых (Казань) дал заключение о пригодности сырья этого месторождения для БСК. «А они (БСК.— „Б“) заключили с каким-то другим предприятием (договор.— „Б“) и начали вводить в заблуждение правительство»,— возмутился советник.

Заведующий кафедры геологии и полезных ископаемых Башгосуниверситета Исхак Фархутдинов признает, что разработка всех прочих месторождений, а не шиханов, приведет к удорожанию себестоимости готовой продукции, в том числе из-за увеличения затрат на доставку.

Однако, как показали расчеты Института стратегических исследований Академии наук республики, сообщил Исхак Фархутдинов, рентабельность предприятия в этом случае все равно будет среднерыночной — около 10%. В 2018 году у БСК она составляла 25%.

По данным ФБУ «Территориальный фонд геологической информации по Приволжскому федеральному округу», которые приводит «Интерфакс», на госбаланс в Башкирии поставлено 940 месторождений общераспространенных полезных ископаемых, в том числе 31 месторождение известняка. «В целом из разведанных альтернативными источниками сырья (для БСК.— „Б“) могут стать порядка десяти месторождений. Но это не говорит, что список исчерпывающий. Надо дальше разведывать, надо произвести дополнительные исследования»,— заявил Расих Хамитов агентству.

В пресс-службе Башкирской содовой компании вчера на вопросы „Б“ оперативно не ответили и заявление советника главы Башкирии не прокомментировали.

24 августа член совета директоров предприятия Альберт Харисов в интервью агентству «Прайм» на вопрос о сырьевой проблеме сообщил, что «правительство

Башкирии сейчас активно занимается этим вопросом». «Надеемся, что в ближайшее время будут найдены все необходимые решения, и предприятие будет обеспечено сырьем»,— отметил он.

Генеральный директор БСК Эдуард Давыдов 20 августа заявлял радиостанции «Эхо Москвы», что не имея гарантий сырьевого обеспечения, уже к концу года предприятие может на треть уменьшить производство (на производство кальцинированной соды завязан целый ряд отраслей промышленности, в том числе стекольная).

Ни в БСК, ни в правительстве Башкирии официально пока не комментируют действия, последовавшие после публичного предложения Радия Хабирова о выкупе контрольного пакета в БСК (в настоящее время он принадлежит группе «Башкирская химия» Дмитрия Пяткина и Сергея Черникова).

Республика потеряла контроль над основным активом БСК — АО «Сода» — в 2014 году, когда одобрила внесение принадлежащих ей 60% акций АО в холдинговую компанию БСК.

Альберт Харисов, комментируя заявление господина Хабирова, заявлял «Прайму», что «в национализации (предприятия.— „Ъ“) нет экономической логики» и не исключил, что «потребность в национализации может быть обусловлена не экономической, а какой-то иной логикой». «Если соответствующее решение правительство страны примет, то мы его, конечно же, исполним»,— заявил он при этом.

В минземимуществе на вопрос о том, была ли направлена оферта группе «Башхим», вчера не ответили.

Два собеседника в правительстве, просившие не называть их имени, сказали, что все вопросы, касающиеся сырьевого вопроса БСК и судьбы контрольного пакета предприятия, обсуждаются и будут решаться в Москве «на самом высоком уровне». Определенность с дальнейшими действиями республики в этой связи может появиться в ближайшие дни, добавил один из источников.

**«ЭХО МОСКВЫ УФА»: Группа жителей Абзелиловского района намерена провести акцию «живая цепь» против разработки медного месторождения**

В Абзелиловском районе зреет протест местных жителей против планов «Александринской горно-рудной компании» (дочка «Русской медной компании») по

разработке месторождения меди у хутора Салават-совхоз. Его ориентировочные запасы — 208,7 млн тонн руды и 992,6 тыс тонн меди, сообщает Медиакорсеть. Местные жители опасаются, что будет загублена природа, источники питьевой воды, а «вокруг ГОКа будет пустыня, как в Карабаше Челябинской области, где также работает РМК».

Представитель «Русской Медной компании», по совместительству гендиректор Михеевского ГОКа Александр Сизиков на встрече с жителями окрестных сел пообещал зарплаты в 55 тысяч рублей для тех, кто будет работать на месторождении. Глава Абзелиловского района Ильдар Нафиков сказал, что был не в курсе аукциона «Роснедр» по продаже лицензии на разработку месторождения, и что по закону, Роснедра не согласовывают с муниципалитетами планы на добычу полезных ископаемых.

Жительница Абзелиловского района Залия Боброва в утреннем эфире «Эха» рассказала, что население случайно узнало о намерении строить карьер, когда РМК начала подтягивать технику.

— Население было совершенно не в курсе. У людей беспредельное возмущение по этому поводу: нас поставили перед фактом. Мы живем тут много лет. Сложился уклад жизни, у нас есть пастбища и сенокосы, и форелевое хозяйство, чистый воздух и чистая вода. При взрывных работах нарушится режим подземных вод, наступит опустынивание ближайших территорий.

По ее словам, работы начаты, но население против. Люди намерены выстроиться в «живую цепь» для защиты горной гряды от разработки.

Председатель Союза экологов Башкортостана Александр Веселов высказал порталу «Идель Реалии» свои опасения по разработке рудника.

— Действительно, последствия от этого строительства могут быть такие же, как и при эксплуатации карьера в Сибасе, — сказал Веселов. — Мы можем получить такое же возгорание медно-колчеданных руд, если неграмотно вскроют и не затампонируют жилу. И это не единственная проблема, которая может встать. Есть еще вопрос – куда девать шахтные подотвальные воды? Я напомню, что у нас по Зауралью огромные проблемы с повышенным содержанием тяжелых металлов. Они там, благодаря интенсивной добыче полезных ископаемых и экономии на природоохранных мероприятиях, везде – в почвах, в воде, в биоте, во всех пищевых цепях. Здесь РМК, в лучшем случае, может запроектировать какую-то станцию нейтрализации этих вод, но вот мы видим по Учалинскому ГОК, что там такая же станция не улавливает, к примеру, сульфаты. Так что эту проблему надо будет решать, делая очень большие капитальные вложения. И, наконец, куда девать отвалы, выработанные породы? Опять они будут лежать миллионы лет, пылить, и никто не будет проводить рекультивацию?

## **«МК ЧЕЛЯБИНСК»: РМК на руднике «Чебачье» начнет добычу руды на глубине 420 метров**

Русская медная компания начала обработку пятого горизонта на руднике «Чебачье», расположенном в Верхнеуральском районе Челябинской области. В 2022 году там будут добывать руду на глубине 420 метров. Это самый низкий горизонт.

Запасы руды оцениваются почти в 700 тысяч тонн руды в год. Пятый горизонт начали осваивать два года назад, в 2018 году. Там провели проходку наклонного съезда. В прошлом году, чтобы уточнить запасы месторождения, провели бурение разведочных скважин.

В настоящее время на руднике осуществляются подготовительные работы. Для размещения вспомогательных служб и оборудования построены подземные сооружения. В этом году на новом горизонте планируют пройти 300 метров горизонтальных выработок.

Сейчас на медно-колчеданном месторождении «Чебачье» добыча руды идет на трех горизонтах и на двух подэтажах. Последний, «400-ый» горизонт, сдали в эксплуатацию в 2013 году. Отметим, что самый глубокий пятый горизонт даст возможность отработать месторождение до отметки утвержденных балансовых запасов.

## **«АИФ БАРНАУЛ»: В развитие Корбалихинского рудника на Алтае инвестируют 17 млрд рублей**

Предприятие «Сибирь-Полиметаллы» планирует инвестировать в развитие Корбалихинского месторождения в Алтайском крае 17 млрд рублей за три года. Это предусмотрено соглашением между компанией и правительством региона, которое действует до 2023 года.

Как пишет «Коммерсантъ-Сибирь», согласно проекту, на самом руднике проведут строительные работы, а также реконструируют Рубцовскую обогатительную фабрику.

«Соглашение предусматривает капитальные вложения и лизинговые платежи по договорам финансовой аренды с одной стороны и государственную поддержку в виде субсидирования – с другой», - отметил директор по коммерческим и финансовым вопросам компании Сергей Канов. Г

Государственную поддержку предоставят в виде субсидирования налога на имущество в размере до 40 млн рублей. В дальнейшем проект будет финансироваться за счёт денег банковского альянса «Сбербанк России» и государственной корпорации развития – ВЭБ. РФ. Всего в рудник вложат инвестиции в размере 38 млрд рублей.

## **«ЧИТА.РУ»: Крупнейшую подстанцию Удоканского ГМК укомплектовали трансформаторами**

Второй силовой трансформатор мощностью 80 мегаватт доставили на высокогорную подстанцию «Удоканский ГМК» — там планировалось установить две такие установки, сообщили ИА «Чита.Ру» 26 августа в пресс-службе «Байкальской горной компании» со ссылкой на генерального директора ООО БГК Германа Миронова.

«Энергетики уже установили силовой трансформатор на фундамент в проектное положение и приступили к монтажу сопутствующего навесного оборудования», — уточнил Миронов.

Сейчас на площадке «Удоканского» монтируют шунтирующие реакторы, коммутационное оборудование, ведут пуско-наладочные работы на объектах энергетической инфраструктуры.

Помимо этой подстанции, строительство второй очереди которой началось в апреле этого года, сотрудники «Байкальской горной компании» работают над запуском второй высокогорной подстанции «Блуждающий» мощностью 146 мегаватт.

Подстанции «Удоканский» и «Блуждающий» обеспечат бесперебойное энергоснабжение Удоканского горно-металлургического комбината на стадии эксплуатации.

Байкальская горная компания входит в многопрофильную группу компаний USM и является оператором проекта освоения Удоканского месторождения меди, расположенного в Каларском районе Забайкальского края. Оно на сегодняшний день — третье крупнейшее неразработанное месторождение в мире.

Переработка в рамках первой очереди горно-металлургического комбината составит 12 миллионов тонн медной руды в год. Предприятие будет выпускать катодную медь и сульфидный концентрат.

По данным БГК, при выходе на полную мощность в рамках первой очереди рабочими местами будут обеспечены до 2,5 тысячи человек и до 20 тысяч человек в смежных отраслях. Удоканский горно-металлургический комбинат будет обеспечивать вклад до 10% во внутренний региональный продукт Забайкальского края.

Газпромбанк, ВЭБ.РФ и Сбербанк в 2019 году предоставили кредит на разработку Удоканского месторождения меди в размере до 1,79 миллиарда долларов США.



## **«NP-PRESS.RU»: АГК – от первых до новых рудников**

Ачинский глинозёмный комбинат – крупнейший производитель глинозёма в России, работающий по уникальной технологии. Основу сырьевой базы АГК составляют два рудника: Кия-Шалтырский нефелиновый в Кемеровской области и Мазульский известняковый в Красноярском крае, где трудятся сотни людей-горняков. В последнее воскресенье августа горняки отмечают свой профессиональный праздник – День шахтёра. И сегодня мы подробно расскажем о том, как устроена работа на месторождениях.

На КШНР работают 13 экскаваторов, 10 буровых установок. Ежедневно с рудника на АГК уходит 3-4 железнодорожных состава по 3650 тонн продукта.

### **Кия-Шалтырский нефелиновый рудник**

Главная особенность КШНР заключается в том, что месторождение имеет ровное рудное тело, клинообразной формы вытянутое с севера на юг. Руда залегает относительно неглубоко, что позволяет вести их добычу открытым способом.

Добыча нефелиновой руды и её транспортировка с Кия-Шалтырского рудника считается самой недорогой в России. Ведь ещё в советские годы к руднику и посёлку была построена собственная железнодорожная ветка, по которой сегодня и производится доставка руды в Ачинск.

В 1957 году было открыто богатое месторождение нефелиновых руд, пригодных для получения глинозёма без предварительного обогащения.

В конце марта 1960 года началось строительство рудника. И только 4 ноября 1969 года с дробильной фабрики КШНР был отгружен первый эшелон с нефелиновой рудой на Ачинский глинозёмный комбинат уже для полномасштабного производства, а 11 апреля 1970 года, когда из Кия-Шалтырских нефелинов был получен первый сибирский глинозём.

Из забоя взорванная руда грузится экскаваторами в 95-тонные самосвалы и транспортируется на фабрику – дробильно-шихтовочный участок. Вскрышная порода вывозится на отвалы.

Производительность фабрики – 2000 тонн в час. Здесь руда разгружается в приёмный бункер конусной дробилки крупного дробления и конвейерами подаётся на погрузку вагонов для транспортировки на АГК.

Объём добычи известняка составляет до 7 млн тонн в год.

## **Мазульский известняковый рудник**

Мазульское месторождение насчитывает свыше миллиарда лет. Это осадочное месторождение, претерпевшее в процессе горообразования множество изменений, и не имеет сплошного известнякового массива. Насыщено различными примесями и иссечено дайками пустых пород. Поэтому на МИРе осуществляется селективная выемка полезного ископаемого.

Строительство рудника началось в октябре 1960 года, и уже через 4 года он был запущен в промышленную эксплуатацию.

Известняк транспортируется большегрузными автосамосвалами грузоподъёмностью 55 тонн и разгружается в приёмное устройство дробилки крупного дробления. В сутки в производство поступает около 19 тысяч тонн известняка.

Горная масса с вредными примесями и пустыми породами (вскрыша) транспортируется в отвалы.

Парк горного оборудования МИР составляют 8 экскаваторов и четыре буровых станка.

В этом году на МИР поступил новый экскаватор Liebherr с объёмом ковша 5 м<sup>3</sup>. Немецкая машина более мобильна и комфортна, управляется с помощью джойстика и имеет высокие эксплуатационные характеристики, более экономична по расходу горючих и смазочных материалов. В конце года ожидается поступление ещё одного экскаватора Liebherr. А в 2021 году – экскаватора с ковшом маленькой ёмкостью, работающего по принципу действия «обратная лопата» и гидромолотом. Его назначение – дробление негабаритов, формирование водоотводных канав, подготовка зумпфа под водоотлив.

Обновление парка тяжёлых машин взамен старых, отработавших свой ресурс, на промплощадке АГК проводится постоянно по долгосрочной инвестиционной программе с целью поддержания темпа вскрышных работ для эффективной обработки существующих карьеров.

## **Первыми заходят маркшейдеры**

Отработка в карьерах идёт 10-метровыми уступами. Первыми на участок заходят маркшейдеры. Составляют план, отмечая колышками места бурения, по которым потом бурят скважины.

На МИРе геологи опробуют каждую чётную скважину, т.е. берут пробы шлама на содержание кремния (SiO<sub>2</sub>) и серы (SO<sub>3</sub>). Маркшейдеры измеряют глубину скважин, чтобы специалисты могли рассчитать точное количество взрывчатки, необходимое для качественного дробления горной массы.

Взрывные работы производятся один раз в сутки, с предварительным удалением техники и людей за пределы опасной зоны.

Каждый час берутся анализы состава известняка. По их результатам горный мастер корректирует процесс подачи сырья, перемещая экскаваторы в забоях, или корректируя количество самосвалов с учётом состояния всех действующих выемочных единиц.

Примерно такая же схема выработки и в КШНР. Также ведётся опись каждой скважины, чтобы определить крепость пород, рассчитать расход буровых.

Все это находит отражение в «Плане развития горных работ», который включает в себя весь процесс организации горных работ на год, включая обеспечение требуемого уровня безопасности.

Отвалы вскрышных пород по мере заполнения рекультивируются, после этого земли сдаются государству.

### **Будущее рудников**

По расчётам запасов Кия-Шалтырского нефелинового и Мазульского известнякового рудников АГК хватит до 2032 года. И одна из главных задач, стоящих перед специалистами комбината, – решение вопроса с сырьём.

В 2008-2009 годах на МИРе была проведена доразведка глубоких горизонтов карьера. По итогам этой работы запасы известняка увеличились на 65 млн тонн, что позволяет продлить срок эксплуатации рудника.

В 2019 году РУСАЛ получил лицензию на разработку Горячегогорского месторождения нефелиновых руд – основного сырья для АГК. По предварительным оценкам, запасы месторождения обеспечат загрузку комбината на более чем 60 лет работы.

Открытие рудника планируется в 2026 году. До этого срока необходимо проложить железнодорожные пути и дороги, построить жильё для работников, котельную, объекты энергоснабжения и всю инфраструктуру поселка.

Эти проекты дадут новые направления в развитии производства, увеличение количества рабочих мест и продлят жизнь нашему глинозёмному комбинату.

## 6. ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ

### **«IRK.RU»: ВЧНГ выполнил годовую программу гидроразрывов пласта на Верхнечонском месторождении**

«Верхнечонскнефтегаз» выполнил годовую программу гидроразрывов пласта в рекордные сроки – специалисты закончили работы в июле. За несколько месяцев они провели десять скважино-операций на скважинах зоны отдельного залегания пластов, что повлияло на уровень добычи нефти. Дополнительный объем на Верхнечонском месторождении благодаря реализации программы ГРП в первом полугодии 2020 года составил 21,44 тысячи тонн – в три раза больше плана.

Павел Нестеров, начальник отдела повышения производительности резервуаров:

— Всё прошло в штатном режиме, без внеплановых остановок и дополнительных промывок скважин. Чтобы исключить риски прорыва газа, специалисты АО «ВЧНГ» совместно с экспертным центром «Роснефти» ООО «РН-ЦЭПиТР» и исполнителем работ ООО «РН-ГРП» сформировали оптимальный дизайн, который ограничивал геометрию трещины по высоте. Выполнялись малотоннажные гидроразрывы пластов.

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

Павел Нестеров, начальник отдела повышения производительности резервуаров:

— Второй год мы наблюдаем отсутствие неэффективных скважин. Это означает, что сохраняется прирост добычи нефти в необходимом объеме. Такие результаты – заслуга всей команды. Курирует программу гидроразрыва в ВЧНГ высококлассный эксперт — главный специалист по заканчиванию скважин и геолого-технических мероприятий Александр Козырев. Уровень компетенций наших сотрудников очень высокий – об этом свидетельствуют два года успешных работ по программе: в текущих реалиях мы наблюдаем безусловное, стопроцентное выполнение программы ГРП. Все задачи, которые ставит перед нами предприятие, мы успешно выполняем. И не только по программе гидроразрыва пласта на основном фонде, а также по проекту на новом фонде. На сегодняшний день мы провели

многостадийные ГРП на Преображенском горизонте и запустили там одну из первых скважин.

В среднем операция гидроразрыва пласта длится около суток. Весь цикл — от подготовительных работ до начала вывода скважины на режим — занимает около 20 дней. И это с учётом времени самого гидроразрыва и освоения скважины после него с использованием гибкой насосно-компрессорной трубы.

Цель операции ГРП заключается в приобщении ранее нескрытых продуктивных интервалов пласта для получения прироста дебита нефти за счёт создания канала высокой проницаемости.

Справка:

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

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

### **«ENERGYBASE.RU»: Найден способ удешевить добычу нефти при помощи технологии ГРП**

Ученые Томского госуниверситета (ТГУ) совместно с коллегами из Института физики прочности и материаловедения (ИФПМ) СО РАН разработали технологию получения проппанта — гранул для закрепления трещин, из которых добывают нефть после применения гидроразрыва пласта.

В основе проппанта, получаемого по данной технологии, лежит битое стекло, что делает его в сотни раз дешевле зарубежных аналогов, сообщили в пресс-службе ТГУ.

За последний век геологи открыли гигантские залежи нефти и прочих углеводородов, «запечатанные» внутри отложений сланцевых пород. Чтобы добыча полезных ископаемых из них была экономически рентабельной, была создана методика гидравлического разрыва пласта (ГРП). Ее суть заключается в том, что нефтяники пробуривают в нефтеносной породе специальную сеть из скважин, в которую под давлением закачивается специально подобранная вязкая жидкость, содержащая в себе твердые частицы. В результате этого в породах возникает набор трещин, через которые углеводороды можно извлечь.

«Существует технология добычи, когда в скважину закачивают жидкости (гель, воду), и под давлением происходит разрыв нефтеносного пласта. Для поддержания трещины в открытом состоянии используется расклинивающий агент — проппант. Это гранулы, которые нужны для закрепления раскрытия трещин и повышения эффективности отдачи скважин. Мы решили попробовать модернизировать наш материал — пеностеклокерамику — для применения в сфере нефтегазодобычи и создать из него проппант», — цитируют в сообщении завлабораторией ФИПМ СО РАН Сергея Кулькова.

В основе гранул для проппанта, разработанного в ТГУ, лежит стеклобой, или битое стекло с примесями, который в 2,5 тысяч раз дешевле, чем оксид циркония, использующийся в основе большинства зарубежных аналогов. Так, цена за килограмм оксида колеблется в районе 100 долларов США, за килограмм стеклобоя — до 5 рублей. Кроме того, применение данной технологии позволяет решать проблему с утилизацией бытовых и промышленных отходов из стекла.

«По словам ученых, преимущество их технологии также в том, что производить гранулы можно при помощи мобильной установки сразу на месте добычи, за 10 часов можно получить 1 кубометр нового материала», — отмечает пресс-служба.

Нефтегазовая отрасль обеспечивает в Томской области 30% валового регионального продукта. При этом объемы добычи нефти сокращаются в течение уже нескольких лет — с 2014 года добыча упала с 10,8 млн до 9 млн тонн. В 2025 году добыча нефти в регионе может сократиться до 5 млн тонн в год. Власти региона совместно с вузами и нефтяными компаниями ищут способы добычи трудноизвлекаемых запасов.

## 7. СОБЫТИЯ

### **«ГОРОД 24»: Приглашаем принять участие в конгрессе**

Мероприятие пройдет в онлайн формате в виде последовательной серии вебинаров 4-х образовательных и дискуссионных модулей, что позволит детально рассмотреть все основные темы программы, задать вопросы спикерам, получить разъяснения новых федеральных законов, указов Президента РФ, постановлений Правительства РФ и других нормативных документов непосредственно от разработчиков и ведущих экспертов в сфере недропользования. Участникам будет предоставлен полный доступ к видео записям лекций по завершении мероприятия!

Спикеры мероприятия: представители Минприроды России, Роснедр, ФБУ «Росгеолэкспертиза», ФБУ «ГКЗ», ФАУ Главгосэкспертиза России, Евразийского союза экспертов по недропользованию.

Основные темы:

- Новеллы законодательства о недрах 2020 года.
- Конкурсы и аукционы на право пользования недрами. Заявительный принцип. Лицензирование и переоформление лицензии в 2020г. Досрочное прекращение, приостановление и ограничение права пользования недрами в 2020г.
- Установление и изменение границ участков недр. Землепользование для целей недропользования.
- Вопросы оформления уточненных горных отводов и согласования планов развития горных работ. Ликвидация предприятий. Согласование тех.проектов разработки ТПИ в 2020г.
- Разработка месторождений углеводородного сырья: рекомендации по подготовке проектной документации, представляемой недропользователями на согласование в ЦКР РОСНЕДР по УВС (изменения в Правилах проектирования разработки месторождений).

Администрация города Феодосии приглашает всех заинтересованных специалистов в области недропользования принять участие в XX Всероссийский конгресс «Государственное регулирование недропользования 2020».

## 8. ЗА РУБЕЖОМ

### **«TURKMENPORTAL»: На газовом промысле Малай заработает дожимная компрессорная станция**

На Малайском газовом месторождении в Лебапском велаяте в скором времени будет введена в эксплуатацию мощная дожимная компрессорная станция, сообщает «Туркменистан: Золотой век». Большая часть работ по ее сооружению уже проведена. Проектная мощность станции - 30 миллиардов кубометров газа в год.

Поскольку Малайское месторождение находится в промышленной разработке более 20 лет, то пластовое давление существенно снизилось по мере извлечения газа из недр. Решение построить на промысле современную дожимную компрессорную станцию, призванную обеспечить повышение пластового давления добычи и перекачки топлива, было принято Госконцерном «Туркменгаз» в целях стабилизации уровня добычи топлива.

Сейчас идет оснащение ДКС современными компрессорными установками и другим технологическим и вспомогательным оборудованием, закупленным у известных мировых производителей профильной техники. Управление и мониторинг за всеми производственными процессами будут осуществляться посредством цифровых технологий.

Малайское месторождение находится в Каракумах, расположено в 80 километрах от города Туркменабат. За эти годы газодобывающий комплекс не только обеспечил «голубым топливом» населенные пункты, а также объекты различного назначения восточного региона страны, но и поставил многие миллиарды кубометров газа в экспортный трубопровод.

### **«UzDaily.uz»: «Узбекнефтегаз»: проведено видеоселекторное совещание по прогнозным показателям добычи углеводородов**

Под руководством Председателя правления АО «Узбекнефтегаз» Мехриддина Абдуллаева проведено видеоселекторное совещание по итогам января-августа и прогнозным показателям добычи углеводородов.

На критико-аналитическом заседании также были обсуждены состояние исполнения инвестиционной программы и ввод в эксплуатацию новых мощностей.



Было отмечено, что до августа месяца текущего года по показателям добычи природного газа Мубарекским, Шуртанским нефтегазодобывающими управлениями и Водий НГДУ был выполнен установленный план по добыче нефти и газа, однако со стороны Газлийского и Устюртского газодобывающих управлений было допущено отставание.

Председатель правления также раскритиковал состояние ввода скважин, неудовлетворительное выполнение плановых мероприятий на технологических объектах и привел в пример задержку строительных работ компрессорной станции «Учкир».

Председатель правления отметил, что все ответственные лица должны нести ответственность за правильную организацию работы на месторождениях, скважинах и у каждого месторождения должен быть свой «хозяин», то есть ответственный за добычу природного газа.

Кроме того, проанализированы состояние специальных мест, где проживают рабочие работающие в вахтовом режиме на месторождениях и скважинах, состав пищи для их питания, калорийность. Определены задачи по принятию неотложных мер в связи с неправильной организацией работ на отдельных участках.

В первую очередь, было отмечено, что разряды работников, работающих в системе на протяжении многих лет, все еще остаются низкими и не созданы все условия для обеспечения заинтересованности работников.

В качестве одного из важнейших вопросов Председатель Правления поручил обратить внимание на эффективность ввода газовых скважин после бурения и реконструкции, увеличить объём добычи природного газа.

В ходе видеоселекторного совещания также были затронуты вопросы сжиженного газа, финансовых ошибок и недостатков в системе, а также увеличения объемов производства бензина.

В конце заседания Председатель правления дал поручение всем руководителям предприятий и организаций, находящихся в системе АО «Узбекнефтегаз», в кратчайшие сроки сформировать «Железную тетрадь» - прозрачный список безработных, нуждающихся в помощи, оставшихся без дохода в условиях карантина.

## **«ЭНЕРГОРЕФОРМА»: "Укрнафта" за 7 месяцев увеличила добычу нефти с конденсатом и газа на 0,8%**

ПАО "Укрнафта" в январе-июле 2020 года увеличила добычу нефти и конденсата на 0,8% (на 7 тыс. тонн) по сравнению с аналогичным периодом прошлого года – до 888,9 тыс. тонн, газа – на 0,8% (на 5,5 млн куб. м), до 679,6 млн куб. м, передает Энергореструктура.

Согласно пресс-релизу компании, в июле "Укрнафта" добыла 125,9 тыс. тонн нефти и конденсата (-0,6% к июлю-2019), а также 94,6 млн куб. м газа (-3,4%).

Как сообщала Энергореструктура, "Укрнафта" в 2019 году увеличила добычу нефти и конденсата на 4,7% (на 0,068 млн тонн) по сравнению с 2018 годом – до 1,516 млн тонн, газа – на 7,5% (на 0,081 млрд куб. м) – до 1,163 млрд куб. м.

"Укрнафта" является крупнейшей нефтедобывающей компанией страны. НАК "Нафтогаз Украины" принадлежит 50%+1 акция "Укрнафты", группе компаний, связанных с бывшими акционерами ПриватБанка, – порядка 42% акций.

## **«ENERGYBASE.RU»: «Зарубежнефть» запустила скважину с уникальным для месторождения в Республике Куба пусковым дебитом**

АО «Зарубежнефть» успешно запустило первую горизонтальную скважину в режиме фонтанирования с пусковым дебитом нефти 52 т/сут. на месторождении «Бока де Харуко» в Республике Куба.

Уникальность проекта связана со сложностью добычи сверхвязкой нефти (35 тысяч мПа\*с) на данном проекте.

«Бока де Харуко» является одним из самых высокотехнологичных проектов «Зарубежнефти». Он реализуется совместно с кубинской компанией Cupet с 2011 года, и с тех пор на нем достигнуты большие успехи по разработке и добыче.

Благодаря разработанной совместно с Казанским (Приволжским) федеральным университетом (КФУ) технологии «облагораживания» нефти — каталитического акватермолиза — «Зарубежнефти» удалось сократить отношение количества закачанного пара к добытой нефти почти в два раза — менее 3 т/т. Это сопоставимо с рядом других аналогичных проектов, реализуемых в других странах.

Технология использования каталитического акватермолиза для внутрислоевого облагораживания нефти защищена патентом № 2717849. Результаты ее

использования неоднократно публиковались в ведущих российских и зарубежных журналах, включая такие признанные издания как Fuel и Processes, в 2018—2020 гг.

«Проект „Бока де Харуко“ в Республике Куба является важным элементом стратегии компании по поддержанию технологического лидерства в отрасли, подразумевающей создание и развитие инновационных подходов к нефтедобыче», — отмечает генеральный директор АО «Зарубежнефть» Сергей Кудряшов.

«В этом году мы начали новый этап работы на месторождении, запустив первую горизонтальную скважину. Мы продолжаем совершенствовать процессы добычи сверхвязкой нефти на данном проекте и ориентируемся на достижение еще больших результатов в будущем. В проекте задействованы новые разработки и технические решения отечественных производителей, а также оборудование, способное работать в агрессивной среде и при высоких температурах».

### **«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Анкара планирует сотрудничать с РФ в разработке месторождения газа**

Месторождение природного газа обнаружили турецкие геологоразведчики в акватории Черного моря. По мнению Анкары, работа на месторождении могла бы вестись совместно с Москвой.

"Это открытие позволит нам получить природный газ по более дешевой цене из-за рубежа", - передает ТАСС слова министра финансов и казначейства Турции Берата Албайрака.

По мнению, это позволит удовлетворить собственные потребности страны в газе и даже экспортировать его.

"Россия - это наш надежный поставщик, и речь идет о сотрудничестве, - заявил министр. - Мы будем добывать газ по более низкой себестоимости, и это отразится как на нашем народе, так и на скидке".