

ЦЕНА НЕФТИ BRENT ВПЕРВЫЕ ЗА ДВА МЕСЯЦА ПРЕВЫСИЛА \$43

11 ноября 2020 г. цена нефти Brent впервые с начала сентября превысила психологическую отметку \$45 за баррель. Инвесторы положительно отреагировали на информацию о резком снижении запасов сырья в США. По словам экспертов, в ближайшее время нефтяные цены могут временно скорректироваться. Впрочем, в долгосрочной перспективе поддержку рынку окажут действия ОПЕК+, а также возможное сокращение сланцевой добычи в США.



Мировые цены на нефть уверенно растут в ходе международных торгов. Сырье эталонной марки Brent на бирже ICE в Лондоне дорожало сразу на 3,8% – до \$45,3 за баррель. Одновременно котировки американского сорта WTI поднимались на 4% – до \$43,05 за баррель. В последний раз такие значения можно было наблюдать ещё 2 сентября.

Участники рынка позитивно восприняли данные о резком сокращении запасов сырья в США. Согласно отчёту Американского института нефти (API), за неделю объем нефтяных резервов в Соединенных Штатах уменьшился почти на 5,15 млн баррелей. При этом аналитики прогнозировали снижение показателя лишь на 0,9 млн. 📈

ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ SAUDI ARAMCO ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ УПАЛА ПОЧТИ ВДВОЕ

Саудовская Saudi Aramco – крупнейшая в мире нефтяная компания, за первые девять месяцев 2020 года сократила чистую прибыль почти в два раза по сравнению с аналогичным периодом прошлого года – до 35,015 миллиарда долларов, – говорится в сообщении компании.



Разводненная прибыль на акцию по итогам девяти месяцев составила 0,18 доллара против 0,34 доллара годом ранее. Выручка компании при этом составила 146,362 миллиарда долларов, сократившись на 46,8% в годовом выражении.

Средний уровень добычи нефти государственной нефтегазовой компании Саудовской Аравии Saudi Aramco в первые девять месяцев 2020 года составил 9,2 миллиона баррелей в сутки.

Добыча углеводородов в целом за отчетный период составила 12,4 миллиона баррелей нефтяного эквивалента в сутки, — отмечает компания. 🗣️

ПОПУТНАЯ ДОБЫЧА

Добывать попутные полезные ископаемые теперь смогут все недропользователи без исключений. Ранее компании могли добывать сырье только в соответствии с лицензией. «Закон позволит расширить круг пользователей недр, имеющих право на добычу попутных полезных ископаемых, не указанных в лицензии», — сообщили в Министерстве природных ресурсов и экологии Российской Федерации.

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

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

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

НЕФТЯНУЮ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ ДОВЕРИЛИ «РОСКОСМОСУ»

Российские власти решили поручить «Роскосмосу» ликвидацию технологической отсталости и импортозависимости отечественной нефтяной промышленности. Входящему в госкорпорацию Московскому институту теплотехники, который ранее разрабатывал межконтинентальные баллистические ракеты «Ярс» и «Булава», поручено за два года создать комплексы гидроразрыва пласта, собственное производство которых в России отсутствует.



МИТ определен единственным поставщиком на выполнение опытно-конструкторских работ по разработке и производству комплексов ГРП в 2020-2021 годах. МИТ должен создать опытный образец комплекса за счёт федерального бюджета, а затем до конца 2023 года провести стендовые и полевые испытания и подготовить комплексы к серийному производству.

Технологии гидроразрыва пласта, которые активно применяются в США, позволяют резко увеличить отдачу из скважин, «оживить» старые месторождения и добывать труднодоступную нефть из сланцевых пород, должны быть на 80% обеспечены российскими комплектующими.

По итогам прошлого года более 95% оборудования для гидроразрыва пласта было американского, европейского и китайского производства. Причем сами комплексы в массе своей устарели технически и морально: более 80% из них были выпущены 10 и больше лет назад и требовали полной или частичной замены.

Сами работы по гидроразрыву пласта также проводятся в значительной степени иностранными компаниями. В прошлом году доля Weatherford (США), Schlumberger (США), PeWeTe (Австрия), Halliburton (США), Calfrac (Канада) достигала 38%.

В Доктрине энергетической безопасности, которую в прошлом году подписал президент Владимир Путин, говорилось о необходимости «развивать отечественный научно-технический потенциал» и «осваивать передовые технологии в сфере энергетики».

Кроме того, в документе была поставлена задача «предотвратить критическое отставание РФ в развитии цифровых и интеллектуальных технологий» в энергосфере, содействовать развитию энергомашиностроения, приборостроения, электротехнической промышленности. 🌐