

Продукты агентства INFOLine были по достоинству оценены ведущими европейскими компаниями. Агентство INFOLine принято в единую ассоциацию консалтинговых и маркетинговых агентств мира "ESOMAR". В соответствии с правилами ассоциации все продукты агентства INFOLine сертифицируются по общеевропейским стандартам, что гарантирует получение качественного продукта и постпродажного обслуживания.



Крупнейшая информационная база данных мира включает продукты агентства INFOLine. Компания Lexis-Nexis с 1973 года интегрирует информацию от 9000 СМИ всего мира, в рамках работы по мониторингу данных о России и странах СНГ сбор информации осуществляет с помощью продуктов агентства INFOLine.



Информационное агентство INFOLine имеет свидетельство о регистрации средства массовой информации ИА № ФС 77 – 37500.

Информационная услуга «Тематические новости»

Инвестиционные проекты в нефтяной промышленности РФ

Демонстрационный выпуск
Периодичность: еженедельно

Информационные услуги для Вашего бизнеса

- Тематические новости
- PR-поддержка
- Отраслевая лента новостей
- Готовые маркетинговые продукты
- Заказные исследования
- Доступ к базе данных 7000 СМИ





Содержание выпуска

Введение	3
Общие новости нефтяной промышленности	5
<i>Эксперты видят риски снижения цен на нефть и объявления новых санкций против России.</i>	5
<i>ОПЕК+ на развилке: почему России придется согласиться на нефть по \$35-45 за баррель. "Forbes". 9 июля 2020.</i>	5
<i>Вирус убавит годы. "Коммерсантъ". 16 июля 2020</i>	7
Оборудование и сервис для нефтяной отрасли	8
<i>Лукойл испытал новый метод освоения скважин после ГРП.</i>	8
<i>Газпром нефть и ЛАНИТ-ТЕРКОМ расширяют сотрудничество по проектам цифровизации геологоразведки.</i>	8
<i>"ОЗНА" заключила крупный контракт на поставку Vx.</i>	9
<i>Визит в "ТАПАРТ" главы Ютазинского района и постоянного представителя Республики Татарстан в Республике Башкортостан.</i>	9
Инвестиционные проекты в нефтяной промышленности	10
<i>Площадки нефтедобычи обустраивают на месторождениях в Оренбургской области.</i>	10
<i>Безамбарное бурение добывающих скважин в Бузулукском бору (Оренбургская область).</i>	10
<i>АО "Черномортранснефть" завершило строительство четырех участков магистрального нефтепровода Лисичанск-Тихорецк-1.</i>	11
<i>Росгеология помогла сформировать концепцию геологического строения Нерутинской зоны на севере Западной Сибири.</i>	11
Международные проекты в нефтяной отрасли	13
<i>"Зарубежнефть" совместно с партнерами приступит к разработке блока 09-2/09 шельфа Вьетнама.</i>	13
Новости о компании "ЛУКОЙЛ"	14
<i>Совет директоров ПАО "Лукойл" утвердил состав правления компании.</i>	14
Новости о компании "Газпром нефть"	16
<i>"Газпром нефть" первой в России перешла на сдачу отчетности по запасам в цифровом виде.</i>	16
Новости о компании "Транснефть"	18
<i>АО "Транснефть – Урал" модернизирует системы автоматики.</i>	18
<i>АО "Транснефть – Дружба" завершило техническое перевооружение ЛПДС в Самарской области.</i>	18
Новости о компании "Славнефть"	20
<i>Чистая прибыль "Славнефти" по РСБУ в I полугодии снизилась на 16% - до 4,3 млрд руб.</i>	20
Новости прочих компаний	21
<i>Zoltan сына Абрамовича получит от акционера кредит на \$9 млн.</i>	21
Зарубежная нефтяная промышленность	22
<i>"Узбекнефтегаз": Запасные части для ремонта и бурения скважин будут поставляться местными производителями.</i>	22
<i>"ДТЭК Нефтегаз" в 2020 году начнет применение бескабельной сейсморазведки (Украина).</i>	22
<i>Добыча нефти в Таджикистане увеличилась на 8% с начала года.</i>	22
<i>"Белоруснефть" планирует добыть 1,7 миллиона тонн нефти в 2020 году.</i>	23
<i>Казахстан за первое полугодие увеличил добычу нефти на 1,3%, до 38,4 млн тонн.</i>	23
<i>Импорт нефти в Китай в июне второй месяц подряд обновляет рекорд.</i>	23
<i>ОАЭ призвали возобновить добычу нефти в Ливии в ближайшее время.</i>	24
<i>Канада планирует оставить в силе пошлины на китайские нефтегазовые трубы.</i>	24
Информационные продукты INFOline	25



Введение

Динамику добычи нефти в России в 2020-2022 гг. будут определять квоты, установленные в рамках апрельской сделки ОПЕК+. Вынужденное снижение добычи нефти в России приведет к недополучению доходов, но цены на нефть будут обеспечивать порог рентабельности проектов и позволят поддержать инвестиции в отрасль на приемлемом уровне.

В соответствии с Энергетической стратегией РФ на период до 2035 года, нефтяная отрасль России будет стимулироваться ключевыми мерами поддержки со стороны Правительства РФ. В частности, предусматривается трансформация системы налогообложения; стимулирование разработки "зрелых" месторождений; введение в экономический оборот малых месторождений, малодебитных и высокообводненных скважин, трудноизвлекаемых запасов; развитие внутреннего рынка сервисных, инжиниринговых и строительных услуг и т.д.

Чтобы определить и выбрать оптимальные в данной ситуации сценарии развития и технические решения, необходимы данные об инвестиционных планах компаний, динамике цен на нефть, новинках в области производства оборудования для нефтяной промышленности. Все эти и многие другие сведения можно получить в результате тщательного и структурированного мониторинга деловой активности в нефтяной отрасли.

Услуга "Тематические новости: Инвестиционные проекты в нефтяной промышленности РФ" – это собранная со всего рынка и систематизированная оригинальная информация о событиях в нефтяной отрасли.

Характеристики информационного бюллетеня:

- информационный бюллетень услуги "Тематические новости: Инвестиционные проекты в нефтяной промышленности РФ" включает данные об основных событиях отрасли, происходящих на территории РФ и зарубежья;
- значимые новости содержат справки о компаниях, где предоставлена необходимая **контактная информация** организаций;
- материалы информационного бюллетеня структурированы по **тематическим разделам**;
- периодичность предоставления информационного бюллетеня – **1 раз в неделю**;
- суммарное количество оригинальных публикаций, включенных в один информационный бюллетень, в среднем составляет **100-120 материалов**.

Широкий спектр форматов предоставления «Тематических новостей»:



HTML – для чтения в on-line;



Microsoft Word – для чтения и редактирования;



СНМ-архив – для накопления архивов;



PDF – для чтения off-line, для носимых устройств.

Структура выпуска:

- общие новости отрасли;
- оборудование и сервис;
- инвестиционные проекты;
- международные проекты;
- новости нефтяных компаний;
- региональные новости;
- зарубежные новости.

**Источники информации:**

- материалы обнародованные компаниями, работающими на данном рынке;
- официальные документы Правительства РФ, федеральных и региональных органов власти (министерства, администрации и др.);
- материалы зарубежных и российских экспертных и аналитических центров;
- мониторинг СМИ, публикации в деловых и отраслевых массмедиа.

Тестовая 30-дневная подписка на услугу даст вам бесплатный доступ к оперативной информации о динамике рынка и колебаниях инвестиционного климата. Для оформления **ДЕМОНСТРАЦИОННОЙ** и за консультацией по продуктам вы можете обратиться по телефонам: +7 (812) 322-68-48 и +7 (495) 772-76-40, а также написать нам на электронную почту mail@advis.ru. Будем рады ответить на любые ваши вопросы!

Информационное агентство INFOLine также предоставляет услуги [индивидуального мониторинга СМИ](#) в соответствии с вашим техническим заданием.

С полным списком тематик в линейке ТЭК вы можете ознакомиться на нашем сайте в разделе "[Тематические новости](#)".

Более 2000 постоянных клиентов INFOLine, среди них:

BOSCH**RUUKKI**
PART OF SSAB**ROCKWOOL** **mitsubishi****SIEMENS****IZOVOL****ГАС****KOMATSU****LIEBHERR****ISR** ЛСР
Железобетон**URO**
EMENT
ЕРОЩЕНИЕ групп**ВТБ****ГАЗПРОМ****РЖД****СБЕРБАНК**
Всегда рядом
РОСНЕФТЬ**ВЭБ**
РФ**ГМС**
ГРУППА**BAKER**
HUGHES**MARS**

Информационное агентство INFOLine создано в 1999 году для оказания информационно-консалтинговых услуг коммерческим организациям. Основной задачей является сбор, обработка, анализ и распространение экономической, финансовой и аналитической информации. Осуществляет на постоянной основе информационную поддержку более 1000 компаний России и мира, самостоятельно и по партнерским программам ежедневно реализует десятки информационных продуктов. Обладает уникальным программным обеспечением и технической базой для работы с любыми информационными потоками.

Всегда рады ответить на вопросы по телефонам **+7 (812) 322-68-48, +7 (495) 772-76-40**

или по электронной почте mail@advis.ru

Дополнительная информация на www.infoline.spb.ru и www.advis.ru



Общие новости нефтяной промышленности

Эксперты видят риски снижения цен на нефть и объявления новых санкций против России.

Также, по мнению экспертов, существует риск продления или возобновления карантинных мер

Эксперты видят риски снижения цен на нефть в случае дальнейшего сокращения спроса и новых санкций против России на фоне начала предвыборной кампании в США, следует из бюллетеня ВШЭ "Комментарии о государстве и бизнесе".

"Несмотря на сделку ОПЕК+ по сокращению добычи и формированию дефицита нефти на рынке в июне-июле, свободных мощностей по хранению нефти и нефтепродуктов практически не осталось. Это означает, что любое сокращение спроса может привести к снижению цен", - говорится в бюллетене.

Отмечается также, что в предвыборных условиях возрастают риски объявления новых американских санкций по отношению к России.

Также, по мнению экспертов, существует риск продления или возобновления карантинных мер. "В последние месяцы наблюдается рост заболеваемости коронавирусом в мире. Основным очагом пандемии остаются США, на второй и третьей позиции оказались Бразилия и Индия. По мнению ВОЗ, пандемия COVID-19 в мире еще не достигла своего пика. Во многих странах отмечается повторный всплеск заболеваемости после смягчения ограничений и открытия границ", - подчеркивают во ВШЭ.

Согласно обзору, в условиях крайне негативного влияния пандемии на мировую экономику вырос спрос на безрисковые активы. Так, цены на золото в среднем за второй квартал выросли на 8% к предыдущему периоду и на 31% по отношению к прошлому году, доллар к основным валютам укрепился, соответственно, на 2% квартал к кварталу и 3% год к году. "С учетом сохраняющихся рисков мы ожидаем, что вывод капитала из страны продолжится", - указывают экономисты.

Кроме того, эксперты считают, что в условиях глобальной рецессии и падения объемов мировой торговли, торговые войны становятся одним из инструментов в международной политике. "Очередное обострение отношений между США и Китаем может косвенным образом затронуть и другие страны", - указывают в ВШЭ. (ТАСС 15.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

ОПЕК+ на развилке: почему России придется согласиться на нефть по \$35-45 за баррель. "Forbes". 9 июля 2020

Министерский комитет ОПЕК+ соберется 15 июля — это ближайший дедлайн, когда определится судьба нефтяного рынка на следующие месяцы. О том, кому выгодно сохранить ограничения на добычу нефти, рассуждает генеральный директор Фонда национальной энергетической безопасности Константин Симонов.

Паника марта-апреля на нефтяном рынке вроде бы осталась в прошлом, однако в реальности ситуация по-прежнему очень хрупкая и противоречивая. С одной стороны, уже полтора месяца цены на российскую нефть Urals находятся на уровне "\$40 с небольшим", иногда даже заходя за линию цены отсечения (\$42,4). И хотя в условиях падения экономики и пандемии коронавируса этот уровень уже не означает точки безубыточности российского бюджета, на фоне мартовских дней, когда цена уходила ниже \$10, это просто праздник.

Правда, если бы членам нашего правительства в январе сказали, что уже через несколько месяцев они будут радоваться ценам в \$40 за баррель, они рассмеялись бы вам в лицо. Тогда цена в \$30 казалась самым мрачным прогнозом. Не будем забывать, что нынешние цены хоть и кажутся неплохими, все равно не позволяют России иметь бездефицитный бюджет. Так что такая стоимость в среднесрочной перспективе нас не слишком устраивает.

И уж точно такая цена не устраивает Саудовскую Аравию, зависимость экономики которой от нефти еще выше. Саудиты показали, что готовы к ценовым войнам — но только как к краткосрочному удару по конкурентам. Большой вопрос, смогут ли они демпинговать слишком долго. Но зато совершенно точно они быстро могут менять решения, уже доказав, что являются нервными и ненадежными партнерами.

Вот и сейчас их лихорадит. Есть позитивные новости: саудиты уже несколько месяцев отказываются от демпинга. На август выставлены довольно высокие ценники на саудовскую нефть. Однако саудиты уже не берут на себя повышенные обязательства по сокращению. Правда, на это не стоило рассчитывать: уровень в 8,5 млн баррелей в сутки является минимальным уровнем добычи, при котором страна получает необходимый для опреснения воды и электрогенерации объем попутного газа.

Кроме того, в первых числах июля Саудовская Аравия начала добычу на совместном месторождении Wafra в нейтральной зоне с Кувейтом — оно не вошло в сделку между ОПЕК+. Наконец, саудиты пригрозили ценовой войной — на этот раз претензии не к России, как в марте, а к странам, которые сделку ОПЕК+ не выполняют, прежде всего к Анголе и Нигерии.

И все же сделка держится, хотя теперь каждый месяц придется принимать сложные решения. Ближайший дедлайн — 15 июля, когда соберется министерский комитет. Россия уже вошла в серьезное сокращение, и ей даже выгодно сохранить максимальные лимиты. У нас нет главного козыря, который есть у американцев и саудитов — они могут



быстро восстановить сокращенную добычу. Мы — нет. Совсем быстро вернуться на уровень апрельского производства нефти мы не сможем.

Поэтому Россия получила определенную паузу для того, чтобы вертикально интегрированные нефтяные компании (ВИНК) могли начать подготовку к расконсервации хотя бы части скважин. Не стоит удивляться, если Россия даже предложит продлить жесткие ограничения еще на месяц-другой. Просто потому, что если сейчас согласиться с ростом добычи в рамках ОПЕК+, то Саудовская Аравия сможет выбросить на рынок дополнительные объемы нефти. А вот потенциал нашего роста экспорта под вопросом. Поэтому хотя бы на август жесткие ограничения лучше сохранить. Да и аргументы очевидны: несмотря на восстановление спроса, "навес" из лишней нефти в хранилищах и блуждающих танкерах довольно большой.

Однако стратегическая развилка остается. Условно говоря, в России по-прежнему существуют две партии — сторонников сделки и поборников ценовой войны. Вторая партия ушла в тень, но, очевидно, еще себя проявит, пытаясь указать на слабые стороны ОПЕК+.

В чем главная проблема сделки? Чтобы сдерживать цены, Россия должна ограничивать добычу, и это болезненный процесс. При этом, как только цены идут чуть вверх, то США (в сделку ОПЕК+ не входящие) тут же начинают добывать больше, претендуя на вытеснение российской нефти с ее традиционных экспортных рынков. Не будем забывать и про саудитов.

Сланцевая индустрия США показывает, что она продолжает работать как "балансирующий поставщик" (swing producer). Или, чтобы было понятнее, как переключатель. Когда цена падает, добыча в США сокращается по рыночным причинам. Но как только цены на нефть ушли выше \$35, добыча стала тут же восстанавливаться. Американские сланцы могут восстановить уровень производства гораздо быстрее, чем Россия.

В этом специфика разработки сланцевых залежей. Она предполагает два ключевых этапа: разбуривание скважины и ее заканчивание путем применения технологии гидроразрыва пласта для непосредственного начала эксплуатации. За последний год количество пробуренных, но не завершенных скважин стало резко увеличиваться. Это значит, что США при выходе цен на уровень в \$40-50 могут начать резко восстанавливать добычу. Консервация горизонтальных скважин и их реанимация — не такой сложный и растянутый по времени процесс.

В США также разворачиваются процессы банкротств, которые носят характер не ликвидации активов, а очищения их от долгов. Радостные статьи в российской прессе о том, что число банкротств сланцевиков нарастает и что банкротится один из пионеров сланцевой индустрии Chesapeake Energy, на самом деле не учитывают этой важнейшей особенности. По оценкам Deloitte, занимающиеся разработкой сланцевых месторождений компании могут в этом году списать стоимость активов на \$300 млрд. Компании просто избавляются от долгов и вновь возвращаются к добыче. Очень яркий пример — решение компании Ultra Petroleum подать на банкротство по 11-й статье. Эта часть кодекса о банкротстве США позволяет компании фактически продолжать деятельность, обнуляя долг. Самое важное, что компания идет на банкротство по 11-й статье уже во второй раз.

Однако сильные стороны американского сланца являются слабым местом и второй концепции, имеющей в России своих сторонников. Она предлагает заниматься вовсе не балансировкой мирового спроса и предложения за счет картельного ограничения добычи, а прежде всего уничтожением американских сланцев. Проблема в том, что сланцы нужно "давить" в течение долгого времени очень низкими ценами, надеясь при этом, что американский печатный станок даст слабину либо вообще пошатнется доверие к доллару США как к резервной валюте. Стратегия эта очень рискованна.

Концепцию ценовой войны раньше можно было назвать "стратегией Сечина". После событий весны глава "Роснефти" предпочитает не высказываться на тему ОПЕК+. Но раньше СМИ неоднократно писали, что Игорь Сечин выступал против сделки.

Аргументы сторонников этой стратегии были понятны: сделка ОПЕК+ не ограничивает сланцы. Пока мы ограничиваем добычу, американцы расширяют экспорт. Собственно, эти утверждения можно повторить и сейчас. Однако в марте-апреле мы уже попробовали сыграть в ценовую войну. Итог хорошо известен — обвал цены и серьезный шок в России. К ценовой войне страна оказалась не готова, провала ниже \$10 никто не спрогнозировал (хотя сейчас, конечно, можно попытаться все свалить на пандемию). Так что ждать коллапса американцев можно столь же долго, как и краха доллара. К этому ведь тоже вроде бы есть предпосылки — да только такие пророчества мы слышим лет пятнадцать. А как долго низкие цены на нефть выдержит российская экономика? Оптимизма тут не так много.

В то же время и альтернатива вырисовывается не слишком приятная. Надо согласиться на уровень цен около \$35-45, которые не позволят сланцам вдохнуть воздух полной грудью. Кроме того, придется "сопровождать" это еще и низким уровнем добычи. Третьего пока не дано.

Влияние сокращения добычи на перспективы российских ВИНК еще предстоит оценить. Но недовольные вполне могут появиться, так как сокращения идут не слишком равные. Напомню, что изначально план состоял в том, что все компании без исключений сокращают добычу в мае на 19% от уровня февраля. По моим расчетам, если сравнить посуточную добычу февраля и мая, то этот показатель из ВИНК выполнили "Славнефть", "Башнефть", "Татнефть" и "Лукойл". Довольно близко подошлись к нужной отметке "Русснефть", "Сургутнефтегаз" и



"Роснефть". А вот у "Газпром нефти" сокращение составило менее 10%, у "Нефтегазхолдинга" — вообще менее 5%, следует из данных ЦДУ ТЭК. Так что вопросы тут могут появиться.

Но главная проблема все же не внутри, а вовне. Пока у нас рассуждали на любимые темы "нефть скоро будет никому не нужна" и "нефтяная лошадь умерла", США за последние десять лет нарастили добычу более чем вдвое и вышли на экспортные рынки, продвигая свою нефть в том числе при помощи политических инструментов в виде санкций. И это серьезный вопрос для России. Нам нужно придумать, как сохранить добычу и рынки сбыта, при этом не ставя под угрозу наполнение бюджета.

Возможно, если Дональд Трамп проиграет выборы, новый президент окажется менее лояльным к нефтяникам, и в игру вступят новые факторы. Но многие важные решения ждать до ноября просто не могут. (Forbes 09.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Вирус убавит годы. "Коммерсантъ". 16 июля 2020

Экономика готова восстановиться, но на уровне трехлетней давности

Обзор Банка России экономических трендов за июнь уточняет картину восстановления экономики после эпидемических ограничений экономической активности в марте-мае 2020 года. Базовые отрасли промышленности, видимо, уже восстановили активность, как и отрасли, ориентированные на конечное потребление. Но возвращение это - в основном к уровням 2016-2017 годов: и инвесторы, и потребители будут ожидать, и не только в России, определенности с будущим развитием событий, и это - главная причина нереализуемости V-сценария восстановления, которое в других обстоятельствах было бы неизбежно.

Обзор аналитического департамента Банка России "О чем говорят тренды" основан преимущественно на июньских данных о характере восстановления экономики после резкого спада в апреле-мае, вызванных сочетанием локдаунов, сделки ОПЕК+ и сокращением потребительской активности. Напомним, самих по себе препятствий для очень быстрого, хотя и ограниченного восстановления динамики экономических показателей в РФ с июня 2020 года остается немного.

"Закрываются" в силу продолжающейся эпидемии коронавируса лишь немногие отрасли с очень небольшим влиянием на совокупный выпуск (авиаперевозки, туризм, часть сферы развлечений).

Снижение реальных располагаемых доходов населения в апреле-мае было ограниченным, и по итогам июня для большинства отраслей аналитики ЦБ ожидают возврата этого показателя к уровням начала года. Наконец, следов предполагавшихся ранее логистических сбоев и снижения темпов выпуска из-за дефицита комплектующих и промежуточных товаров, по крайней мере по состоянию на сейчас, не показано ни для одной из отраслей (в бюллетенях ЦБ, несмотря на внимание к этой теме аналитиков, они не описаны). Нельзя исключать, что они могут обнаружиться, но вероятность этого летом 2020 года, в отличие от весны, явно снижается, а не растет.

Тем не менее ЦБ описывает весьма логичную схему, в которой сочетаются одновременно быстрое восстановление в базовых отраслях промышленности (по оценкам Банка России, "дно" там пройдено в мае 2020 года), менее отчетливое и разнородное по природе восстановление в отраслях конечного потребления - и отсутствие восстановления, если не ухудшение ситуации в июне (по мониторингу ЦБ платежей в национальной платежной системе), в отраслях инвестиционного спроса.

Быстрое восстановление Банк России наблюдает с третьей декады июня, поэтому финальные июньские цифры, например, по производству, видимо, будут еще достаточно слабыми.

Однако более значимо другое: если в отраслях конечного спроса и в торговле ЦБ увязывает (хотя и с осторожностью) сценарий будущего восстановления с возвратом к прежней динамике зарплат (аналитики указывают, что рост безработицы в РФ минимален, и большая часть реакции рынка труда на происшедшее - временное снижение зарплат, но не увольнения), то для инвестиционных отраслей ожидается более медленное восстановление, чем для промышленности в целом. При этом ЦБ подтверждает (в том числе со ссылкой на оценки "Ромира" и ВСГ), что часть потребительской активности будет восстанавливаться медленнее, чем можно было бы ожидать от V-образного сценария.

Часть эффекта неполного восстановления Банк России явно относит к последствиям соглашения ОПЕК+, сокращающим в том числе выпуск в электроэнергетике и смежных с ТЭК отраслях. Однако во многом и потребительская, и инвестиционная активность ограничивается неопределенностью ожиданий: для промышленности это - ожидания развития ситуации на экспортных рынках, для домохозяйств - общая реакция на экономическую нестабильность, на возросшие риски потери работы. Даже несмотря на то что в РФ, видимо, очень низки в сравнении с другими развивающимися рынками риски нестабильности финансовой системы, для V-восстановления явно не хватает "сценария выхода" из пандемии. На национальном уровне это, видимо, могли бы быть факторы, связанные с сырьевым экспортом, на мировом - уверенность в стабильности экономической и политической ситуации в США и отсутствии эскалации во взаимоотношениях США и КНР и стратегия восстановления экономик ЕС, поддержанная на уровне правительств союза. В отсутствие же этой уверенности большинство показателей, на которые обращают внимание аналитики ЦБ, имеют явную тенденцию к восстановлению - но лишь к уровням 2016-2017 годов до начала 2021 года. (Коммерсантъ 16.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Оборудование и сервис для нефтяной отрасли

ЛУКОЙЛ испытал новый метод освоения скважин после ГРП.

ПАО "ЛУКОЙЛ" успешно апробировало на своих месторождениях в Республике Коми и Западной Сибири технологию "чистой скважины".

Новый метод отработан на промыслах, где для стабилизации добычи углеводородного сырья и интенсификации притоков применяется гидравлический разрыв пласта (ГРП) – на Возейском, Усинском и Кыртаельском месторождениях, а также на Поточном и Повховском.

Оборудование, используемое при технологии "чистой скважины", позволяет восстанавливать забой после проведения ГРП, разрушая пропантные пробки без создания циркуляции в скважинах с низким пластовым давлением. Применение технологии помогает извлечь разрушенные частицы с минимальным негативным воздействием рабочей жидкости на призабойную зону пласта.

Преимущество технологии – в сокращении времени работы бригад капитального ремонта скважин, а также в снижении затрат по нормализации и очистке забоя скважин. Помимо того, метод "чистой скважины" обеспечивает более ранний ввод в эксплуатацию скважины после ремонта.

Технология будет использована на ряде месторождений Компании в Западной Сибири и Тимано-Печорской провинции.



Для справки: Название компании: ЛУКОЙЛ, ПАО Адрес: 101000, Россия, Москва, Сретенский б-р, 11 Телефоны: +7(495)6274444; +7(495)9289841; +7(800)1000911; +7(495)6274498 Факсы: +7(495)6257016 E-Mail: media@lukoil.com; corpcom@lukoil.com Web: www.lukoil.ru Руководитель: *Алекперов Вагит Юсуфович, президент; Маганов Равиль Ульфатович, председатель Совета директоров (INFOLine, ИА (по материалам компании) 09.07.20)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Газпром нефть и ЛАНИТ-ТЕРКОМ расширяют сотрудничество по проектам цифровизации геологоразведки.

Разрабатываемое приложение обеспечит формирование единого информационного пространства для принятия оптимального инвестиционного решения на самых ранних этапах долгосрочных проектов



Газпром нефть и ЛАНИТ-ТЕРКОМ, структура группы ЛАНИТ, приступают к новому этапу разработки совместной цифровой программы для оптимизации бизнес-процессов оценки инвестиционных решений в геологоразведке. Об этом Газпром нефть сообщила 9 июля 2020 г.

Разрабатываемое приложение обеспечит формирование единого информационного пространства для принятия оптимального инвестиционного решения на самых ранних этапах долгосрочных проектов.

Для решения задачи по оценке стоимости активов в Газпром нефти создаются специальные интегрированные модели.

Если ранее геологи, разработчики, инженеры и экономисты работали в разных программных продуктах, то новая цифровая платформа позволила объединить экспертов на одной площадке с общим интерфейсом.

Отсутствие необходимости передавать и конвертировать данные повысит скорость оценки и позволит задавать и оперативно изменять логику принятия инвестиционного решения.

Также расширится круг пользователей инструментами оценки активов за счет использования визуальной среды программирования и пополняемой общедоступной библиотеки компонентов.

ЛАНИТ-ТЕРКОМ, активно сотрудничающий с Газпром нефтью в рамках целого ряда цифровых проектов, принял участие и в создании нового программного продукта, создав серверную часть будущей платформы. Следующим этапом предстоит провести бизнес-анализ потребностей пользователей, разработать функционал расчетной платформы, конструктор логики и финансово-экономическую модель. В новой системе будут реализованы все необходимые инструменты для расчета и анализа инвестиций. Эксперты смогут сохранять промежуточные этапы реализации проекта, обновлять оценки с учетом изменяющихся внешних условий. В результате качественно улучшится пост-инвестиционный мониторинг неорганического прироста ресурсной базы компании.

Для справки: Название компании: ЛАНИТ-ТЕРКОМ, ООО Адрес: 198504, Россия, Санкт-Петербург, Петергоф, ул. Чичеринская, 2, литера А, пом. 5-Н Факсы: +7(812)4287409 E-Mail: contact@lanit-tercom.com Web: <http://lanit-tercom.com> Руководитель: *Сарычев Игорь Федорович, генеральный директор (Нефтегаз ИА 09.07.20)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



"ОЗНА" заключила крупный контракт на поставку Vx.

"ОЗНА-Измерительные системы" несмотря на сложную экономическую ситуацию, продолжают демонстрировать уверенное развитие и наращивание портфеля контрактов. Компания поставит четыре комплекта измерительных установок "ОЗНА-Vx" на базе многофазного расходомера для "Газпромнефть-Оренбург". Установки измерительные "ОЗНА-Vx" будут использоваться в системах герметизированного сбора сырой нефти и нефтяного газа нефтедобывающих промыслов Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения при сложных условиях. "ОЗНА-Vx" позволяет осуществлять непрерывные измерения дебитов отдельных фаз и фракционного состава многофазных потоков практически любой сложности. расходомеры Vx имеют компактные габариты, что позволяет экономить рабочее пространство внутри установки, реализовывать упрощенные измерительные системы и компактные блоки. При этом уменьшается общий состав технологического оборудования, соответственно, сокращаются затраты Заказчика на капитальное строительство при подготовке объектов под измерительные установки, обслуживание установки и снижение рисков дорогих модернизаций. "ОЗНА" осуществит весь объем пуско-наладочных и шеф-монтажных работ.



Для справки: Название компании: *ОЗНА-Измерительные системы, АО* Адрес: 452600, Россия, Республика Башкортостан, Октябрьский, ул. Северная, 60 Телефоны: +7(34767)95010 Факсы: +7(34767)95010 E-Mail: ms@ozna.ru Web: www.ozna.ru Руководитель: *Супрунов Андрей Павлович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 09.07.20)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Визит в "ТАПАРТ" главы Ютазинского района и постоянного представителя Республики Татарстан в Республике Башкортостан.

09 июля 2020 г. ОЭМЗ "ТАПАРТ" посетила делегация в составе главы Ютазинского района Шафигуллина Аяза Адиповича и постоянного представителя Республики Татарстан в Республике Башкортостан Зинатуллина Ранэля Рубильевича. На предприятии их встречали соучредитель ОЭМЗ "ТАПАРТ" — директор НПФ "Пакер" Нагуманова Марата Мирсатовича и директор ОЭМЗ "ТАПАРТ" Исхаков Эльдар Маратович. Визит был приурочен к подготовке планируемого посещения Ютазинского района президентом Республики Татарстан Минниханова Р.Н. в августе 2020 г.



Участники делегации с интересом ознакомились с ходом строительства объекта, а также с технологическим процессом ремонта скважинного оборудования, с которого начата хозяйственная деятельность "ТАПАРТ". Глава района уделяет большое внимание новому предприятию, поэтому он подробно рассказал Ранэлю Рубильевичу и о значимости проекта для Ютазинского района, и об активной социальной позиции администрации завода и его учредителей.

Поскольку "ТАПАРТ" является межрегиональным проектом предприятий Татарстана и Башкортостана, то Ранэля Рубильевича в первую очередь интересовал вклад каждой стороны не только в становлении, но и дальнейшее развитие проекта, в том числе, и конкретной помощью заказами.

В рамках визита на предприятие постоянный представитель Республики Татарстан в Республике Башкортостан от лица президента Республики Татарстан Минниханова Р.Н. вручил Нагуманову Марату Мирсатовичу медаль "100-лет образования ТАССР". Медаль носит статус государственной награды, и ее вручают за значительный вклад в развитие государственности Татарстана.

Для справки: Название компании: *НПФ Пакер, ООО* Адрес: 452606, Россия, Республика Башкортостан, Октябрьский, ул. Северная, 7 Телефоны: +7(34767)66364; +7(34767)50053; +7(34767)50695; +7(34767)67191 Факсы: +7(34767)67515; +7(34767)67515 E-Mail: reklama@npf-paker.ru; karimovake@npf-paker.ru; reklama@npf-paker.ru; YamaleevaER@npf-paker.ru Web: <https://npf-paker.ru> Руководитель: *Нагуманов Марат Мирсатович, Директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 09.07.20)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Инвестиционные проекты в нефтяной промышленности

Площадки нефтедобычи обустраивают на месторождениях в Оренбургской области.

Саратовский филиал Главгосэкспертизы России рассмотрел проектную документацию и результаты инженерных изысканий на строительство объектов обустройства нефтяных месторождений в Оренбургской области. По итогам проведения государственной экспертизы выдано положительное заключение.

Первые проявления нефти в Оренбуржье были обнаружены еще в XVIII веке. Сегодня среди всех нефтедобывающих регионов России Оренбургская область занимает четвертое место, уступая лишь Ханты-Мансийскому и Ямало-Ненецкому округам и Республике Татарстан. Разработку большинства месторождений здесь ведет АО "Оренбургнефть" - один из самых зрелых активов ПАО "Роснефть". В 2018 году на участках "Оренбургнефти" было открыто 15 новых месторождений и 37 залежей в пределах разрабатываемых месторождений.

Проектной документацией, получившей положительное заключение Саратовского филиала Главгосэкспертизы России, предусмотрено строительство площадочных объектов и сопутствующей инфраструктуры для запуска новых скважин на месторождениях Бобровское, Долговское, Курманаевское, Красногвардейское, Покровское и Пронькинское, расположенных в Курманаевском, Бузулукском, Грачевском, Сорочинском и Красногвардейском районах Оренбургской области. На этих участках планируется обустройство приустьевых площадок скважин, установка площадок для ремонта оборудования, строительство внутрипромысловых трубопроводов. Также здесь будут сооружены блоки управления, блоки ввода реагентов, линии электропередачи 4 кВ, трансформаторные подстанции и иные производственные и вспомогательные сооружения и линейные коммуникации. Строительные работы разбиты на 25 этапов - по числу площадок обустраиваемых скважин.

Генеральный проектировщик – ООО "Самарский научно-исследовательский и проектный институт нефтедобычи" (ООО "СамараНИПИнефть").



РОСНЕФТЬ
НА БЛАГО РОССИИ

Для справки: Название компании: Оренбургнефть, АО Адрес: 461010, Россия, Оренбургская область, Бузулук, ул. Магистральная, 2 Телефоны: +7(35342)73670; +7(35342)73317 Факсы: +7(35342)73201 E-Mail: orenburgneft@rosneft.ru Web: <https://orenburgneft.rosneft.ru> Руководитель: Худяков Денис Леонидович, генеральный директор

Для справки: Название компании: СамараНИПИнефть, ООО Адрес: 443010, Россия, Самарская область, Самара, ул. Вилоновская, 18 Телефоны: +7(846)2058600; +7(846)2058670 Факсы: +7(846)2058601 E-Mail: snipioil@samnipineft.ru Руководитель: Кожин Владимир Николаевич, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам Главгосэкспертизы России) 09.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Безамбарное бурение добывающих скважин в Бузулукском бору (Оренбургская область).

Накануне делегация представителей исполнительной и законодательной власти Оренбургской области и Бузулукского района во главе с министром Александром Самбурским посетила производственные объекты "Нефтяной компании "Новый Поток".

Министр природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области Александр Михайлович Самбурский, глава Бузулукского района Николай Александрович Бантюков, депутат Законодательного собрания Оренбургской области Иван Иванович Дикман в сопровождении специалистов министерства природных ресурсов ознакомились с процессом подготовки объектов обустройства и нефтедобычи НКНП, расположенных в Бузулукском бору и за его пределами.

Визит начался с посещения площадки под мобильную установку подготовки нефти, на которой сейчас проходит монтаж оборудования. В течение ближайших двух лет, пока идёт строительство комплексного сборного пункта, его функции предстоит выполнять мобильной УПН. Осмотр продолжился на площадке, где выполняется бурение глубоких водозаборных и водопоглощающих скважин. Члены делегации подробно обсудили сроки начала добычи по Воронцовскому месторождению.

Далее, делегация проследовала на кустовую площадку в бору, где в настоящее время ведется бурение добывающих скважин. После прохождения инструктажа, в сопровождении бурового мастера, был произведен осмотр пробуренных скважин, намеченных к запуску в первую очередь. Особое внимание было уделено системе очистки бурового раствора и ёмкостей для сбора шлама. Дорога к кустам Воронцовского месторождения проходит вдоль





общего коридора коммуникаций, в котором уложены внутрипромысловые трубопроводы на нефть и воду, и в настоящее время ведется прокладка кабельной линии 20 кВ.

Министр отметил свою удовлетворенность итогами визита, которые позволили лучше понять текущее состояние дел по проекту, и дал оценку проектному решению по подземному исполнению линии энергоснабжения - оно позволило значительно сократить объем вырубki леса. Другое проектное решение НКНП также вызвало одобрение членов делегации, а именно, применение технологии безамбарного бурения. С 31 января по 1 июня с буровых площадок НКНП вывезено 5915.27 м3 отходов, включая буровой шлам и отработанный буровой раствор.

"Мы в полной мере осознаем ответственность развития производства в экологически чувствительном районе", - говорит генеральный директор НКНП Степан Асаулов. "И нашей приоритетной задачей, на текущий момент и в перспективе, остается обеспечение минимального негативного воздействия на Бузулукский бор. Это ежедневная работа по всем направлениям, строгий контроль и общение со всеми заинтересованными сторонами".

Для справки: Название компании: *Новый поток, АО (New Stream Group)* Адрес: 107031, Россия, Москва, ул. Неглинная, 14, стр. 1А Телефоны: +7(495)7108850 Факсы: +7(495)7108860 E-Mail: info@newstream.ru Web: <https://newstream.ru> Руководитель: Сидоров Артем Георгиевич, Президент; Мазуров Дмитрий Петрович, Председатель Совета директоров (EnergyLand.info 09.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

АО "Черномортранснефть" завершило строительство четырех участков магистрального нефтепровода Лисичанск-Тихорецк-1.

АО "Черномортранснефть" завершило комплекс строительно-монтажных работ по замене четырех участков магистрального нефтепровода (МН) Лисичанск-Тихорецк-1 общей протяженностью 16,5 км.

Участки трубопровода были сварены и уложены в один технологический коридор с МН Лисичанск-Тихорецк-1. Для их обслуживания были построены два новых узла запорной арматуры, подведена высоковольтная линия электропередачи, выполнен монтаж систем электрохимической защиты, обнаружения утечек и контроля активности.

После окончания сварочно-монтажных работ были проведены гидроиспытания новых отрезков МН с целью проверки на прочность и герметичность, а также внутритрубное диагностическое обследование при помощи магнитного комбинированного дефектоскопа.

Строительство участков было проведено в рамках программы технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта АО "Черномортранснефть" с целью обеспечения бесперебойной и безопасной эксплуатации магистральных нефтепроводов.



Для справки: Название компании: *Черноморские магистральные нефтепроводы, АО (Черномортранснефть)* Адрес: 353911, Россия, Краснодарский край, Новороссийск, Шесхарис, 11 Телефоны: +7(8617)603451; +7(8617)603466; +7(8617)304345; +7(8617)304347; +7(8617)304386 Факсы: +7(8617)645581 E-Mail: chtn@nvr.transneft.ru Web: <http://chernomor.transneft.ru> Руководитель: Зленко Александр Владимирович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 14.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Росгеология помогла сформировать концепцию геологического строения Нерутинской зоны на севере Западной Сибири.

Специалисты АО "Центральная геофизическая экспедиция" (ЦГЭ, дочернее общество АО "Росгеология") в рамках проекта "Геологическое изучение перспектив нефтегазоносности Нерутинской зоны Западной Сибири" по контракту с ООО "Газпромнефть-ГЕО" проанализировали геолого-геофизическую информацию по участку недр на территории Надымского и Пуровского районов Ямало-Ненецкого автономного округа, который был выделен как приоритетный на этапе региональных работ.

В ЦГЭ была проведена оценка ресурсной базы и ранжирование перспективных структур участка недр с выделением наиболее перспективных для детальной геолого-экономической оценки. По итогам выполненных работ был сделан вывод, что Нерутинская зона потенциально перспективна на углеводородное сырье, и подготовлен проект программы ее дальнейшего изучения. Полученные результаты могут быть использованы для оценки ресурсов углеводородов и выбора направлений геологоразведочных работ.

"Особенность выполненной работы в том, что исходные данные сейсморазведки 2D и 3D были получены полевыми партиями в течение 35 лет — с 1974 по 2009 годы — с использованием различных технологий полевых работ, отработаны разными методиками и обработаны на различном программном обеспечении, — отметил управляющий директор АО „Центральная геофизическая экспедиция“, доктор технических наук Сергей Кириллов. —



Приведенные к общему уровню амплитуд и увязанные между собой профили 2D и кубы 3D позволили успешно провести дальнейшую интерпретацию".

В рамках проекта специалисты ЦГЭ проинтерпретировали данные сейсморазведки 2D в объеме 36000 пог. км (948 профилей) и сейсморазведки 3D в объеме около 6500 км² (9 кубов). Проектная команда обобщила геолого-геофизические данные по Нерутинской зоне, используя оригинальные методические приемы и программно-технические комплексы, интегрированный анализ разнородной геолого-геофизической информации, а также закартировала ловушки углеводородов в юрско-неокомских отложениях.

Для справки: Название компании: Центральная геофизическая экспедиция, АО Адрес: 123298, Россия, Москва, ул. Народного Ополчения, 38/3 Телефоны: +7(499)1928080 Факсы: +7(499)1928088 E-Mail: cge@cge.ru Web: www.cge.ru Руководитель: *Кашик Алексей Сергеевич, руководитель ОАО "Росгеология"*

Для справки: Название компании: Газпромнефть-Гео, ООО Адрес: 628600, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нижневартовск, ул.Мира, 24 Телефоны: +7(3532)985942; +7(3532)612674 Руководитель: *Масалкин Юрий Владимирович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 10.07.20)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Международные проекты в нефтяной отрасли

"Зарубежнефть" совместно с партнерами приступит к разработке блока 09-2/09 шельфа Вьетнама.

9 июля 2020 года Министерство промышленности и торговли Социалистической Республики Вьетнам выпустило скорректированную инвестиционную лицензию по нефтегазовому блоку 09-2/09 континентального шельфа страны. Доли участников в проекте распределяются следующим образом: оператора проекта СП "Вьетсовпетро" - 40%, АО "Зарубежнефть" – 30% и компания Petrovietnam Exploration and Production – 30%.



ЗАРУБЕЖНЕФТЬ

Данное событие является важной вехой проекта, так как это позволит подрядчикам незамедлительно приступить к практическому осуществлению мероприятий, связанных с разработкой блока.

"Следует отметить, что выдача скорректированной инвестиционной лицензии - результат целенаправленной работы по расширению зоны деятельности "Зарубежнефти" и наращиванию ресурсной базы во Вьетнаме за счет участия в реализации новых нефтегазовых проектов", - комментирует генеральный директор АО "Зарубежнефть" Сергей Кудряшов.

Блок 09-2/09 расположен в пределах континентального шельфа Вьетнама в бассейне Кыулонг на расстоянии 135 км к юго-востоку от города Вунгтау. В настоящее время блок находится во второй фазе периода поиска и разведки (с учетом продления), которая завершается 20 августа 2022 года. За время работ на блоке выполнен большой объем геолого-геофизических исследований, бурение девяти разведочных и оценочных скважин. Результатом этих работ явилось открытие двух нефтегазовых месторождений: Kinh Ngu Trang и Kinh Ngu Trang Nam. Промышленные запасы нефти и газа этих месторождений составляют 28,3 млн тонн нефти и 10,2 млрд м3 газа.

Планируется, что развитие месторождений блока 09-2/09 будет вестись с использованием инфраструктуры блока 09-1.

Соглашение о переуступке доли Petrovietnam Exploration and Production в проекте освоения блока 09-2/09 подписано в мае 2019 года в ходе официального визита в Россию премьер-министра Вьетнама Нгуен Суан Фука по итогам участия СП "Вьетсовпетро" и АО "Зарубежнефть" в конкурсе, организованном вьетнамской национальной компанией PetroVietnam.

Для справки: Название компании: Зарубежнефть, АО Адрес: 101990, Россия, Москва, Армянский пер., 9/1/1, стр.1 Телефоны: +7(495)7486500; +7(495)7486433 Факсы: +7(495)7486505 E-Mail: nestro@nestro.ru Web: www.nestro.ru Руководитель: Кудряшов Сергей Иванович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 10.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости о компании "ЛУКОЙЛ"

Совет директоров ПАО "Лукойл" утвердил состав правления компании.

Сегодня, 14 июля, в Москве состоялось заседание Совета директоров ПАО "ЛУКОЙЛ", на котором был утвержден следующий количественный и персональный состав Правления Компании:



Алекперов Вагит Юсуфович	Президент ПАО «ЛУКОЙЛ»
Верхов Вячеслав Анатольевич	Главный бухгалтер
Воробьев Вадим Николаевич	Первый исполнительный вице-президент
Долгов Денис Викторович	Вице-президент по энергетике
Жданов Павел Владимирович	Вице-президент по финансам
Мандрик Илья Эммануилович	Вице-президент по геологоразведке и разработке
Масляев Иван Алексеевич	Вице-президент – Главный юридический советник
Матыцын Александр Кузьмич	Первый вице-президент
Москаленко Анатолий Алексеевич	Вице-президент по управлению персоналом и социальной политике
Пашаев Олег Давидович	Старший вице-президент по поставкам и продажам
Рогачев Денис Владимирович	Старший вице-президент по добыче нефти и газа за рубежом
Федотов Геннадий Станиславович	Вице-президент по экономике и планированию
Хавкин Евгений Леонидович	Вице-президент – руководитель Аппарата ПАО «ЛУКОЙЛ»
Шамсуаров Азат Ангамович	Первый вице-президент

На заседании Совета директоров принято решение о единовременной премиальной выплате Президенту ПАО "ЛУКОЙЛ", утверждены основные условия договоров, заключаемых с членами Правления, и определен размер оплаты услуг аудитора Компании (АО "КПМГ") за проведение аудиторской проверки бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании за 2020 год. Внесены изменения в Годовой план аудиторских проверок и консультаций Службы внутреннего аудита на 2020 год.

Также члены Совета директоров заслушали доклад об Отчете об устойчивом развитии за 2019 год и утвердили Политику ПАО "ЛУКОЙЛ" по противодействию коррупции, разработанную на основании российского и международного законодательства с учетом рекомендаций Кодекса корпоративного управления и лучших международных практик. Текст Политики размещен на сайте Компании.

Кроме того, был рассмотрен вопрос о независимости членов Совета директоров Компании. В соответствии с Правилами листинга ПАО "Московская Биржа" и положениями Кодекса корпоративного управления независимыми членами Совета директоров признаны: В.В. Блажеев, Т. Гати, Р. Маннингс, П.М. Теплухин, С.Д. Шаталов, В. Шюссель.



На заседании также был утвержден План работы Совета директоров ПАО "ЛУКОЙЛ" на 2020-2021 год.

Для справки: Название компании: ЛУКОЙЛ, ПАО Адрес: *101000, Россия, Москва, Сretenский б-р, 11* Телефоны: +7(495)6274444; +7(495)9289841; +7(800)1000911; +7(495)6274498 Факсы: +7(495)6257016 E-Mail: media@lukoil.com; corpcom@lukoil.com Web: www.lukoil.ru Руководитель: *Алекперов Вагит Юсуфович, президент; Маганов Равиль Ульфатович, председатель Совета директоров (INFOLine, ИА (по материалам компании) 14.07.20)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости о компании "Газпром нефть"

"Газпром нефть" первой в России перешла на сдачу отчетности по запасам в цифровом виде.

"Газпром нефть" совместно с Росгеолфондом запустили систему сдачи отчетности по изменению запасов углеводородного сырья в цифровом виде. В 2020 году с ее помощью данные для учета на Государственном балансе запасов полезных ископаемых РФ подали 12 дочерних предприятий компании. С 2021-го на новый формат работы смогут перейти и другие недропользователи России.



СПилотный проект по сдаче сведений по форме федерального государственного статистического наблюдения № 6-ГР* в электронном виде был реализован в 2019 году "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазом". Ранее эти данные готовились в бумажном виде и занимали тысячи страниц по каждому предприятию. В текущем году механизм был усовершенствован, и информацию о динамике запасов с использованием электронной подписи передали в Росгеолфонд уже 12 дочерних обществ "Газпром нефти"**.

Загрузка данных и все последующее взаимодействие с государственным ведомством проходят в режиме онлайн в личном кабинете недропользователя. Росгеолфонд проверяет корректность полученных электронных документов и при их соответствии требованиям подтверждает прием отчета. Возможные корректировки информации, ее дополнение и переписка с представителями фонда также осуществляются с помощью сервиса.

Запуск системы позволил сократить сроки формирования, передачи и проверки документов. Она также упростила взаимодействие между недропользователями и государственными органами.

В настоящее время "Газпром нефть" и Росгеолфонд продолжают*** развитие сервиса. В перспективе он поможет оптимизировать хранение фондов геолого-геофизических данных, а также облегчит оперативный поиск технической информации и доступ к ней. Предполагается, что цифровой продукт сможет аккумулировать в себе не только отчетность по запасам, но и данные по многим другим параметрам нефтедобывающих проектов.

Юрий Масалкин глава дирекции по геологоразведке и развитию ресурсной базы "Газпром нефти": "Конкурентоспособность нефтегазовой отрасли во многом зависит от темпов ее цифровой трансформации, которая обеспечивает возможность повысить скорость и эффективность процессов, увеличить объемы и точность обработки данных. Проект цифровизации недропользования, который „Газпром нефть“ разработала совместно с Росгеолфондом и коллегами из Научно-Технического Центра, позволяет перейти на принципиально новый уровень взаимодействия нефтегазовых компаний и государства".

Алексей Вашкевич, глава дирекции по технологическому развитию "Газпром нефти": "Применяя передовые цифровые технологии для добычи и переработки нефти, наша компания распространяет этот подход и для оптимизации других процессов. В прошлом году мы первыми в России успешно сдали цифровой отчет по запасам, создали новый тренд, будущий стандарт для всей отрасли. На сегодняшний день уже 12 дочерних обществ „Газпром нефти“ воспользовались этой возможностью. Вместе с коллегами из Росгеолфонда мы продолжаем совершенствовать механизм цифровой отчетности, который скоро станет незаменимым инструментом для всех российских недропользователей".

Справка

* Статистическая отчетность по форме № 6-ГР применяется к основным видам углеводородного сырья (нефть, газ, конденсат) и к содержащимся в них компонентам (этан, пропан, бутан, сера, гелий, азот, углекислый газ, примеси ванадия и никеля). Недропользователи предоставляют форму в территориальные геологические фонды по месту проводимых работ и в ФГБУ "Росгеолфонд".

Для государства отчетность по форме № 6-ГР — инструмент формирования и ведения массивов учетных документов по недропользованию для формирования и анализа сводных отчетных показателей нефтегазовых компаний о ходе лицензирования и определения стратегии рационального и комплексного недропользования в Российской Федерации.

** На сдачу отчетности в цифровом виде перешли 12 дочерних обществ "Газпром нефти", в том числе: "Газпромнефть-ГЕО", "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз", "Газпромнефть-Заполярье", "Газпромнефть-Оренбург", "Газпромнефть-Шельф", "Газпромнефть-Ямал", "Меретояханефтегаз", "Газпромнефть-Восток", "Газпромнефть-Хантос", "Мессояханефтегаз", Технологический центр "Бажен", ООО "Энерком".

*** Рабочая группа по проекту образована в 2019 году. В нее входят сотрудники ФГБУ "Российский федеральный геологический фонд", ФГБУ "ГКЗ, ПАО "Газпром нефть" и Научно-Технический Центр "Газпром нефти". Цель рабочей группы — цифровая трансформация процессов сбора, формирования, хранения и ведения фондов геолого-геофизических данных и развитие геоинформационных и аналитических систем для нефтегазовых компаний и государственных учреждений.



Для справки: Название компании: Газпром нефть, ПАО Адрес: 190000, Россия, Санкт-Петербург, ул. Почтамтская, 3/5 Телефоны: +7(812)3633152; +7(800)7005151 Факсы: +7(812)3633151 E-Mail: info@gazprom-neft.ru; pr@gazprom-neft.ru Web: www.gazprom-neft.ru Руководитель: Дюков Александр Валерьевич, председатель Правления, генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 09.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости о компании "Транснефть"

АО "Транснефть – Урал" модернизирует системы автоматизи.

АО "Транснефть – Урал" ведет модернизацию оборудования сразу на трех производственных площадках одного из своих филиалов – Курганского нефтепроводного управления (НУ): на двух линейных производственно-диспетчерских станциях (ЛПДС) "Юргамыш" и "Хохлы", а также на нефтеперекачивающей станции (НПС) "Мишкино" осуществляется перевооружение систем автоматизации технологических процессов.

Цель – повышение безопасности и надежности работы станций, которые осуществляют транспортировку нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам на территории Курганской области.

На головной станции Курганского НУ – ЛПДС "Юргамыш" – модернизация коснется в первую очередь насосной магистрального нефтепровода Усть-Балык – Курган – Уфа – Альметьевск: здесь заменят центральный контроллер системы автоматизации насосной и доработают схемы ее энергоснабжения, будет модернизирована автоматика системы измерения количества и показателей качества нефти, а также резервуарного парка.

На НПС "Мишкино" заменят комплекс оборудования системы автоматического регулирования давления: от контроллера до частотных преобразователей и электроприводов.

На ЛПДС "Хохлы" будут заменены приборные щиты, датчики, электроприводы запорной арматуры, кабели, построена кабельная эстакада более полукилометра длиной. Щиты станций управления и шкафы автоматики будут смонтированы в новом блок-боксе. Появится автоматизированное рабочее место (АРМ) для оператора, которому предстоит управлять режимом перекачки. Одновременно на станции создается система автоматизации пожаротушения в насосной магистрального нефтепродуктопровода Уфа – Петропавловск.

Интеграторами новых систем автоматизации являются российские предприятия. Часть оборудования поступает с предприятий компании "Транснефть" – это, в частности, электроприводы производства АО "ТОМЗЭЛ".

Модернизация систем автоматики обеспечит увеличение количества контролируемых параметров и точность измерений, информация о состоянии оборудования и технологического процесса, результаты самодиагностики систем автоматики будут выводиться на АРМ оператора. Новое оборудование отличается повышенными вычислительными возможностями и скоростью реакции, способно чутко реагировать на посторонние возмущения и снижать их негативные последствия. Перевооружение систем автоматики увеличит надежность работы не только трех производственных объектов, но и всего Курганского НУ в целом.

Для справки: Название компании: Транснефть – Урал, АО Адрес: 450077, Россия, Республика Башкортостан, Уфа, ул. Крупской, 10 Телефоны: +7(347)2792525 Факсы: +7(347)2729644 E-Mail: mural@ufa.transneft.ru Web: www.ural.transneft.ru Руководитель: Ковалев Роман Николаевич, генеральный директор

Для справки: Название компании: ТОМЗЭЛ, АО Адрес: 634024, Россия, Томск, ул. Причальная, 14 Телефоны: +7(3822)530671 E-Mail: tomzel@tom.transneft.ru Web: tomzel.transneft.ru/ Руководитель: Никифоров Олег Игоревич, директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 10.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

АО "Транснефть – Дружба" завершило техническое перевооружение ЛПДС в Самарской области.

АО "Транснефть – Дружба" завершило техническое перевооружение линейной производственно-диспетчерской станции (ЛПДС) "Прибой" Куйбышевского районного управления.

Работы велись с июня 2018 года в рамках программы технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта предприятия. Цель - приведение систем и оборудования в соответствие с нормативными требованиями для обеспечения высокой надежности системы транспортировки нефтепродуктов.

В ходе техперевооружения специалисты смонтировали новый фильтр-грязеуловитель. Выполнен монтаж узла регулирования давления. Заменены три шибберные задвижки, пять предохранительных клапанов, расходомер узла ввода противотурбулентных присадок.

Смонтирована и подключена новая маслосистема, система сбора утечек и дренажа магистральной насосной станции. Установлены две емкости утечек и дренажа, система вентиляции для удаления теплоизбытков от

**Транснефть**



электродвигателей магистральных насосных агрегатов. Проведены строительно-монтажные работы на кабельной эстакаде.

Новое оборудование успешно прошло индивидуальные испытания и комплексное опробование.

Для справки: Название компании: Транснефть - Дружба, АО (ранее Магистральные нефтепроводы Дружба, ОАО) Адрес: 241020, Россия, Брянская область, Брянск, ул. Уральская, 113 Телефоны: +7(4832)747652 Факсы: +7(4832)676230 E-Mail: office@brn.transneft.ru Web: <http://druzhiba.transneft.ru/> Руководитель: Камозин Роман Валерьевич, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 10.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)





Новости о компании "Славнефть"

Чистая прибыль "Славнефти" по РСБУ в I полугодии снизилась на 16% - до 4,3 млрд руб.

Чистая прибыль совместного предприятия "Роснефти" и "Газпром нефти" — "Славнефти" — в первом полугодии 2020 года снизилась на 16% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составила 4,337 миллиарда рублей по РСБУ, следует из отчета компании.



Выручка за отчетный период снизилась на 34,1% - до 6,2 миллиарда рублей. Валовый убыток составил 110 миллионов рублей против валовой прибыли в 1,968 миллиарда рублей годом ранее. Себестоимость продаж компании снизилась на 15,2% и составила 6,3 миллиарда рублей.

Долгосрочные обязательства "Славнефти" по состоянию на 30 июня составили 106,5 миллиарда рублей, снизившись на 0,7% с конца 2019 года. Краткосрочные обязательства за тот же период выросли на 17,5% и составили 21 миллиард рублей.

В 2019 году чистая прибыль "Славнефти" по МСФО, относящаяся к акционерам, снизилась на 17,6% - до 16,241 миллиарда рублей, по РСБУ - выросла на 27%, до 4,722 миллиарда рублей.

Для справки: Название компании: НГК Славнефть, ПАО Адрес: 125047, Россия, Москва, пер. 4-й Лесной, 4
Телефоны: +7(495)7878206; +7(495)7777410 Факсы: +7(495)7777317; +7(495)7777412 E-Mail: slavneft@slavneft.ru; pr@slavneft.ru Web: www.slavneft.ru Руководитель: *Осипов Михаил Леонович, генеральный директор* (ПРАЙМ 14.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Новости прочих компаний

Zoltav сына Абрамовича получит от акционера кредит на \$9 млн.

Нефтяная компания сына Романа Абрамовича Аркадия - ZoltavResources, ведущая добычу углеводородов в России, заключила кредитное соглашение с ARA Capital Holdings Limited (владеет Zoltav через ARA Capital Limited Аркадия Абрамовича), о предоставлении возобновляемой кредитной линии на \$9 млн.

Из этой суммы \$7 млн выдаются под залог акций дочерней кипрской Royal Atlantic Energy Limited, остальные \$2 млн - без обеспечения, сообщила Zoltav. Заем сейчас подлежит погашению до 15 августа 2020 года при условии, если он не будет продлен или не конвертирован в капитал по взаимному согласию сторон.

Кредит является беспроцентным. В случае несвоевременного погашения кредита будет действовать ставка в размере 15% годовых.

Средства кредита будут направлены на пополнение оборотного капитала Zoltav, а также для поддержки оперативной деятельности компании, включая программу разработки буровых работ на участке Западный Бортовой, а также технико-экономическое обоснование и связанные инженерные и проектные работы на участке Восточный Бортовой.

В конце июня сообщалось, что руководство компании провело предварительные обсуждения с рядом потенциальных инвесторов о проектном финансировании разработки участка Восточный Бортовой. В случае, если Zoltav договорится с партнерами о финансировании по этому проекту в ближайшее время, предполагается реструктуризация данного кредита.

"Мы рады, что получили финансовую поддержку крупного акционера. Такое финансирование необходимо как для продвижения технико-экономического обоснования на Восточной Бортовой, так и до того момента, пока совет директоров сможет обеспечить финансирование проекта и принять окончательное инвестиционное решение, а также для поддержки разработки буровой программы на Западном Бортовом участке, которая необходима для поддержания добычи", - приводятся в сообщении слова председателя совета директоров компании Леа Верни.

Zoltav - первый нефтедобывающий актив Аркадия Абрамовича. Компания была создана в 2013 году. Zoltav владеет в России нефте- и газодобывающими активами в ХМАО и Саратовской области. В ХМАО компания разрабатывает участок "Колтогор 10" и Колтогорский участок, в который входит Колтогорское и Западно-Колтогорское месторождения. В Саратовской области компании принадлежит Бортовой участок.

Zoltav также владеет в Саратовской области Западным ГПЗ с переработкой около 7000 б.н.э./сут.

По последним данным, Аркадий Абрамович владеет компанией через ARA Capital Limited (39,62%), бывшему акционеру "Сибуглемета" Валентину Бухтоярову через Vandbear Limited принадлежит также 39,62%. Еще по 4,48% владеют Drentru Services Limited и ARA Capital Holdings Limited (материнская компания ARA Capital Limited).

Для справки: Название компании: *Золтав Ресурс, ООО (Представительство в РФ Zoltav Resources Inc)* Адрес: 410004, Россия, Саратовская область, Саратов, ул. Чернышевского, 50 Телефоны: +7(495)2300018 E-Mail: info@zoltav.com Web: www.zoltav.com/ru Руководитель: Тагворян Тигран Каренович, генеральный директор (Интерфакс 14.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Зарубежная нефтяная промышленность

"Узбекнефтегаз": Запасные части для ремонта и бурения скважин будут поставляться местными производителями.

Со стороны Председателя Правления АО "Узбекнефтегаз" Мехриддин Абдуллаева были определены конкретные задачи и обязанности по взаимосотрудничеству с местными производителями.

В связи с этим сотрудники АО "Узбекнефтегаз" совместно с ООО "Узнефтегазбургулашишлари" и ООО "Узнефтегазкудуктамирлаш" изучена производственная деятельность ООО "GIDRO STANKO SERVIS", расположенного в Навоийской области.

Предварительно достигнуты договоренности по разработке импортных запасных частей для бурения и ремонта скважин на производственной базе ООО "GIDRO STANKO SERVIS".

Для информации: ООО "GIDRO STANKO SERVIS" является предприятием по производству редукторов горной, нефтегазовой и химической отрасли, роликовых конвейеров и запасных частей, также на предприятии имеется конструкторское бюро, сварочный цех, цех термической обработки металла и производственный цех.

Напоминаем, что по итогам I полугодия осуществлено производство продукции согласно программе локализации, на сумму 532,0 млрд. сум или 113,5% к прогнозу периода, а сокращение импорта товаров на сумму 137,7 млн. долл. или 109,4% к прогнозу, а снижение себестоимости продукции было осуществлено на сумму 189 млрд. сум или 100,9% к прогнозу. (UzDaily.uz 10.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"ДТЭК Нефтегаз" в 2020 году начнет применение бескабельной сейсморазведки (Украина).

"ДТЭК Нефтегаз" в 2020 году проведет масштабную бескабельную сейсморазведку с регистрацией данных в режиме реального времени на одном из активов компании, передает Энергореформа.

"Бескабельная технология "зеленой сейсмики" считается наиболее инновационным и экологичным способом сейсморазведки. Ее особенность заключается в том, что для соединения сейсмоприемников используется не кабель, а беспроводные системы, для установки датчиков не требуется специальная тяжелая техника", – говорится в пресс-релизе "ДТЭК Нефтегаз".

По данным компании, использование бескабельной технологии позволяет эффективно проводить работы в условиях сложного ландшафта и в труднодоступных местах, где ранее это было сделать невозможно. Также это дает возможность сократить сроки работ и минимизировать любое возможное воздействие на окружающую среду.

Регистрация сейсмических данных в режиме реального времени позволяет проводить оценку качества регистрируемых данных непосредственно во время проведения работ, что существенно повышает качество получаемой геофизической информации ввиду близости городов и наличия шумов.

После успешного апробирования технологии, решение будет передано в банк технологий создаваемого "ДТЭК" нефтегазового технохаба, что позволит оптимизировать и тиражировать бесконтактную сейсмику на системной основе среди участников этой организации.

"Бескабельная зеленая сейсморазведка позволит повысить точность геологических прогнозов, ускорить подготовку новых площадей к бурению и сделать добычу газа еще более эффективной и экологичной", – отметил глава технологического центра "ДТЭК Нефтегаз" Максим Дорохов.

"ДТЭК Нефтегаз" – операционная компания, отвечающая за нефтегазовое направление в структуре группы "ДТЭК". Является крупнейшей частной газодобывающей компанией в Украине. В портфель ее активов входят "Нафтогазвдобування" и "Нефтегазразработка", осуществляющие разведку и добычу углеводородов на трех лицензионных участках в Полтавской и Харьковской областях.

"ДТЭК" создана в 2005 году для управления энергетическими активами группы "Систем кэпитал менеджмент" (СКМ, Донецк) Рината Ахметова. Группе делегированы функции по стратегическому управлению предприятиями группы, составляющими вертикально интегрированную цепочку по добыче и обогащению угля, производству и реализации электроэнергии, добыче природного газа. (reform.energy) (10.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Добыча нефти в Таджикистане увеличилась на 8% с начала года.

Добыча нефти в Таджикистане увеличивается с каждым годом, заявили в Министерстве энергетики страны

В первой половине 2020 года нефтегазовые компании Таджикистана в общей сложности произвели 12,1 тысячи тонн нефти, заявила пресс-конференции замминистра энергетики и водных ресурсов республики Шариф Худобахш.

По словам Худобахша, показатель оказался на 810 тонн больше по сравнению с данным за аналогичный период 2019-го.

"Добыча нефти увеличивается с каждым годом. Таджикские нефтепроизводители добывают топливо за счет своих средств. В будущем мы намерены привлекать иностранный капитал в эту область. Министерство работает в по



данному направлению, потому что нефтяная отрасль требует много денег. Инвестор не вкладывает деньги там, где мало топлива. Однако есть компании, которые готовы к сотрудничеству. Мы надеемся работать с ними после пандемии", - сказала Шарифа Худобахш.

Она отметила, что в прошлом году Главное управление геологии Таджикистана объявил об обнаружении больших запасов нефти и газа на глубине от 3 до 5 тысячи метров. В общей сложности в республике насчитывается 20 таких территорий.

Шарифа Худобахш напомнила, что ранее на месторождениях на юге Таджикистана работали компании "Газпром" и Tethys Petroleum, однако они занимались не добычей нефти, а разведкой.

Всего в Таджикистане работают семь компаний - "Нафту газ", "Салоса", "Ситос", "Азизи", "Петролиум Сугд" и "Сомон Ойл", уточнили в Минэнерго республики. (tj.sputniknews.ru) (13.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

"Белоруснефть" планирует добыть 1,7 миллиона тонн нефти в 2020 году.

Извлекаемые запасы белорусской нефти на сегодняшний день превышают 40 миллионов тонн, за всю историю отечественной нефтянки было добыто свыше 130 миллионов тонн сырья.

По состоянию на 1 января 2020 года на балансе "Белоруснефти" числятся 80 месторождений с остаточными извлекаемыми запасами 43 миллиона 943 тысячи тонн, рассказал начальник НГДУ "Речицанефть" Сергей Ласица.

По его словам, в Беларуси весь фонд, который эксплуатируется и где добывается черное золото, составляет 865 скважин. В 2013-2016 годах произошла стабилизация добычи на уровне 1 миллиона 645 тысяч тонн сырья в год. Начиная с 2017 года идет рост добычи с шагом в 20 тысяч тонн.

"Положительная динамика будет сохранена и в этом году. Ожидаемый объем 2020 года — 1 миллион 710 тысяч тонн", – сказал специалист в интервью "Вестнику Белнефтехима".

Ласица отметил, что добыча попутного нефтяного газа в 2020 году составит более 203,4 миллиона кубометров. Комплекс геолого-технических мероприятий помогает компенсировать естественные потери нефти в результате выработки запасов.

"В 2019 году добыча нефти за счет ГТМ превысила план и составила почти 259 тысяч тонн. В 2020 году эта цифра должна составить 271 тысячу тонн", – констатировал начальник НГДУ "Речицанефть".

При этом он обратил особое внимание, что за счет бурения новых скважин планируется добыть около 109 тысяч тонн нефти. В 2020 году планируется ввести в эксплуатацию из бурения 55 скважин. (sputnik.by)



Для справки: Название компании: *Производственное объединение Белоруснефть, РУП* Адрес: 246003, Республика Беларусь, Гомельская область, Гомель, ул. Рогачевская, 9 Телефоны: +375(232)793333 Факсы: +375(232)338514; +375(232)793435 E-Mail: contact@beloil.by Web: www.belorusneft.by Руководитель: *Ляхов Александр Андреевич, генеральный директор* (09.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Казахстан за первое полугодие увеличил добычу нефти на 1,3%, до 38,4 млн тонн.

Казахстан в январе-июне 2020 года увеличил добычу нефти на 1,3% по сравнению с аналогичным периодом 2019 года - до 38,4 миллиона тонн, сообщил комитет по статистике министерства национальной экономики.

Добыча газового конденсата за отчетный период выросла на 3,5% - до 6,5 миллиона тонн.

Кроме того, в отчетном периоде в Казахстане было добыто 11,9 миллиарда кубометров природного газа (рост на 2,3%) и 17,1 миллиарда кубометров нефтяного попутного газа (рост на 4,5%). (ПРАЙМ 15.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Импорт нефти в Китай в июне второй месяц подряд обновляет рекорд.

Китай увеличил импорт нефти в июне на треть в годовом исчислении, в результате показатель второй месяц подряд обновляет исторический рекорд. Такие данные опубликовало главное таможенное управление КНР.

Китай нарастил импорт нефти в июне до 53,18 млн тонн, что эквивалентно 12,9 млн баррелей в день. Этот показатель легко побил предыдущий рекорд в мае в 11,3 млн баррелей в сутки и означает рост на 34% с 9,63 млн баррелей в сутки в июне 2019 года.

За первое полугодие 2020 года Китай импортировал в общей сложности 268,75 млн тонн нефти, что эквивалентно 10,78 млн баррелей сырья в сутки. Это на 9,9% больше, чем за аналогичный период прошлого года, отмечает РИА Новости.



Импорт растет на фоне стремления китайских нефтеперерабатывающих заводов купить сырье по выгодным ценам, которые обрушились в апреле из-за пандемии коронавируса.

Резервуары для хранения нефти в крупных портах почти заполнены, и представители портов и трейдеры ожидают, что скопление танкеров в портах, вызванное рекордными поставками, сохранится до конца июля.

Аналитики считают, что в третьем квартале импорт нефти в КНР снизится, поскольку восстановление цен на нефть ослабляет спрос, а НПЗ сохраняют готовность к возможной второй вспышке коронавируса.

Импорт газа в КНР в июне, как трубопроводного, так и сжиженного (СПГ), составил 8,33 млн тонн, примерно на 11% превысив показатель годичной давности. По данным таможи, за первое полугодие импорт газа вырос на 3,3% и составил 48,36 млн тонн. (Агентство НефтеГазовой информации 14.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

ОАЭ призвали возобновить добычу нефти в Ливии в ближайшее время.

Госминистр иностранных дел ОАЭ Анвар Гаргаш призвал возобновить добычу нефти в Ливии в ближайшее время на фоне восстановления блокады экспорта нефти Ливийской национальной армией во главе с маршалом Халифой Хафтаром.

"ОАЭ в сотрудничестве со своими партнерами призывают возобновить добычу нефти в Ливии в ближайшее время и подтверждают важность присутствия гарантий, чтобы нефтяные доходы не становились причиной усиления противостояния", - написал Гаргаш в социальной сети Twitter.

Он пообещал, что ОАЭ продолжат политическую и дипломатическую деятельность с целью прекращения огня в Ливии и возвращения к политическому процессу в этой стране.

В понедельник Ливийская Национальная нефтяная компания (NOC) вновь объявила форс-мажор по поставкам нефти из-за блокады экспорта.

Компания 10 июля сняла режим форс-мажор со всех портов для экспорта нефти. Первым судном, на которое была загружена нефть, стал танкер Kriti Bastion в порту Es Sider. Однако уже 11 июля вооруженные силы Халифы Хафтара распорядились остановить дальнейший экспорт, сообщает компания.

Кроме того, источники сообщили агентству Блумберг, что была остановлена добыча на нефтяном месторождении Амаль компанией Harouge Oil Operations.

Большинство нефтяных месторождений и портов Ливии были закрыты с января из-за блокировки нефтяных объектов. В стране продолжается противостояние между правительством национального согласия (ПНС) Файза Сарраджа, которое контролирует Триполи и территории на западе страны и поддерживается Турцией, и Ливийской национальной армией под командованием Халифы Хафтара, политическую и военную помощь которому оказывают Египет и ОАЭ. (ПРАЙМ 13.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

Канада планирует оставить в силе пошлины на китайские нефтегазовые трубы.

Канадское Canada Border Services Agency (CBSA), проведя повторное расследование по импорту нефтегазовых труб (OCTG) из Китая, прошло к выводу, что отмена антидемпинговых и компенсационных пошлин на эту продукцию, введенных в 2015 г., приведет к возобновлению демпинговых и субсидированных поставок.

В соответствии с этим выводом CBSA рекомендует оставить действующие пошлины в силе. Окончательное решение должен принять не позднее 10 декабря Канадский трибунал по международной торговле (СИТТ), который должен определить наличие или отсутствие опасности нанесения ущерба национальным производителям.

Предметом расследования являются сварные обсадные трубы внешним диаметром от 60,3 до 339,7 мм и бесшовные диаметром от 298,5 до 339,7 мм, отвечающие стандарту API 5CT, из углеродистой или легированной стали, независимо от проведения термообработки и наличия финишной отделки.

Размер антидемпинговой пошлины на данную продукцию составляет 166,9% для более десяти китайских производителей, поставлявших трубы в Канаду. Кроме того, для его большего числа компаний введены компенсационные пошлины, ставка которых эквивалентна 4070 юаней (\$581,4) за т. (Металлоснабжение и сбыт 14.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



Информационные продукты INFOline

Периодические Обзоры "Инвестиционные проекты в строительстве РФ"

Ежемесячные периодические Обзоры "Инвестиционные проекты в строительстве РФ" – это описание инвестиционных проектов (строительство, реконструкция, модернизация) в промышленном, гражданском, транспортном и инфраструктурном строительстве. В описание каждого объекта включены актуализированные контактные данные участников проекта (застройщик, инвестор, проектировщик, подрядчик, поставщик). Ежемесячно подписчики Обзоров могут получать актуальные сведения о более чем 350 новых реализующихся проектах.

Направления использования данных Обзора: поиск клиентов и партнеров, подготовка к переговорам, сравнительный анализ динамики строительства различных объектов по регионам, бенчмаркинг и конкурентный анализ рынка, маркетинговое и стратегическое планирование.



Название	Периодичность	Стоимость
Инфраструктурное строительство		
Инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Промышленное строительство		
Инвестиционные проекты в обрабатывающих производствах РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в АПК и пищевой промышленности РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Гражданское строительство		
Инвестиционные проекты в жилищном строительстве РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в коммерческом строительстве РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве общественных зданий РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Транспортное строительство		
Инвестиционные проекты в автомобильном и железнодорожном строительстве РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве искусственных сооружений РФ	ежемесячно	5 000 руб.

Заказные исследования и индивидуальные решения

Обращаем Ваше внимание, что вышеперечисленный набор продуктов и направлений не является полным. INFOline обеспечивает клиентам комплекс индивидуальных информационно-аналитических услуг для решения конкретных задач, возникающих в процессе деятельности компании. Это заказные исследования, составление баз данных, ассортиментно-ценовые мониторинги, индивидуальные мониторинги по запросу клиентов и другие.

Заказные исследования – комплекс индивидуальных услуг, выполненный по запросу и потребностям клиентов. Они призваны решать более узкие и специализированные задачи (SWOT, PEST- анализ, мониторинг цен, базы ВЭД и другие).

Оформление заявки на проведение заказного исследования начинается с [заполнения анкеты](#) для оценки сроков реализации услуг, методов исследования, а также параметров бюджета.

Тематические новости по направлению "Индустриальные рынки"

Услуга "[Тематические новости](#)" – это оперативная информация о более чем 80 отраслях экономики РФ и мира, собранная и структурированная в ходе ежедневного мониторинга деятельности российских и зарубежных компаний, тысяч деловых и отраслевых СМИ, информационных агентств, федеральных и региональных органов власти.

Направление	Название тематики	Периодичность	Стоимость в месяц
Новинка!	Альтернативная энергетика РФ и мира	1 раз в неделю	6 000 руб.
Энергетика и ЖКХ	Электроэнергетика РФ	ежедневно	6 000 руб.
	Инвестиционные проекты в электроэнергетике РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Теплоснабжение и водоснабжение РФ	1 раз в неделю	10 000 руб.
	Строительство котельных и производство котельного оборудования	1 раз в неделю	4 000 руб.
Нефтегазовая промышленность	Нефтяная промышленность РФ	ежедневно	5 000 руб.
	Газовая промышленность РФ	ежедневно	5 000 руб.
	Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Инвестиции в нефтегазохимии РФ	2 раза в неделю	15 000 руб.
Химическая промышленность	Химическая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
Металлургия и горнодобывающая промышленность	Черная металлургия РФ и мира	ежедневно	5 000 руб.
	Инвестиционные проекты в чёрной и цветной металлургии РФ	1 раз в неделю	10 000 руб.
	Цветная металлургия РФ и мира	ежедневно	5 000 руб.
	Угольная промышленность РФ	ежедневно	5 000 руб.
	Инвестиционные проекты в горнодобывающей промышленности РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
Лесная отрасль	Лесопромышленный комплекс РФ и мира	1 раз в неделю	5 000 руб.
Машиностроение	Энергетическое машиностроение РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Электротехническая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Судостроительная промышленность РФ и зарубежья	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Сельскохозяйственное машиностроение и спецтехника	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Автомобильная промышленность РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Объекты инвестиций и строительства РФ	ежедневно	10 000 руб.
Строительство	Новинка! Объекты инвестиций и строительства стран ближнего зарубежья	еженедельно	25 000 руб.
	Промышленное строительство РФ	ежедневно	7 000 руб.
	Дорожное строительство и инфраструктурные проекты РФ	ежедневно	6 000 руб.
	Эксклюзивно!	Индивидуальный мониторинг СМИ	По согласованию



и технической базой для работы с любыми информационными потоками.

Всегда рады ответить на вопросы по телефонам **+7 (812) 322-68-48, +7 (495) 772-76-40** или по электронной почте tek@infoline.spb.ru, str@allinvest.ru, industrial@infoline.spb.ru

Дополнительная информация на www.infoline.spb.ru и www.advis.ru