

Продукты информационного агентства "INFOLine" были по достоинству оценены ведущими европейскими компаниями. Агентство "INFOLine" было 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 нашим клиентам получение качественного продукта и постпродажного обслуживания.



Крупнейшая информационная база данных мира включает продукты продуктов агентства "INFOLine". Компания "Lexis-Nexis" с 1973 года интегрирует информацию от 9000 СМН 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.

База событий

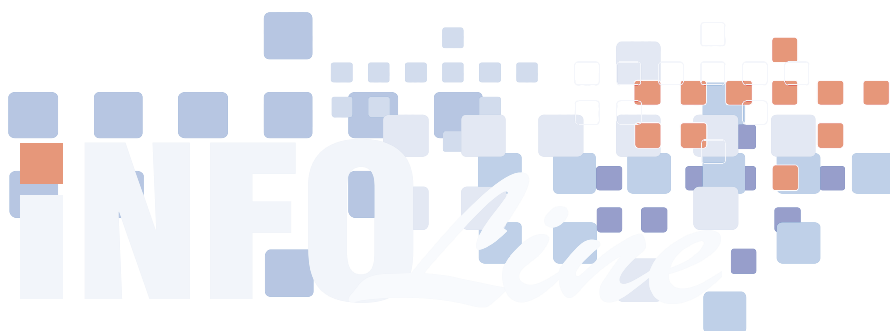
2010-2012

"Нефтяная промышленность РФ и ближнего зарубежья"

Информационные услуги для Вашего бизнеса

- Тематические новости
- PR-поддержка

и многое другое



Содержание выпуска

Нефтяная промышленность.....	4
Общие новости нефтяной промышленности	4
<i>Пошлина на экспорт нефти снизится до 395,6 долл./т.</i>	<i>4</i>
<i>"Газпром": спекулятивная стратегия наиболее привлекательна, - Наталья Лесина, ГК 'АЛОР'.....</i>	<i>4</i>
<i>Минприроды пока не согласовало заявки "Роснефти" на 12 участков на шельфе.</i>	<i>4</i>
<i>Объем суточной добычи нефти и газового конденсата в РФ по состоянию на 24 декабря 2012г. - 1 млн 431,3 тыс. т.</i>	<i>5</i>
<i>Экспортная пошлина на нефть из РФ с 2013 года упадет почти на доллар. "Российская газета". 24 декабря 2012.....</i>	<i>5</i>
<i>О налогах. "Эксперт". 24 декабря 2012.....</i>	<i>5</i>
<i>Сечин берет плотины. "Ведомости". 25 декабря 2012.....</i>	<i>5</i>
Оборудование для нефтяной промышленности	6
<i>Пермский моторный завод отгрузил газотурбинную установку для "дочки" Газпрома.....</i>	<i>6</i>
<i>Буровая компания "Евразия" поможет "Лукойлу" с трудноизвлекаемой нефтью.</i>	<i>6</i>
<i>Компания "Стройноавия" содала в эксплуатацию более 600 км нефтепровода ВСТО-2.....</i>	<i>6</i>
Нормативные документы.....	8
<i>Постановление от 21 декабря 2012 г. №1368 Об утверждении ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и на отдельные категории товаров, выработанные из нефти, вывозимые за пределы территории Российской Федерации и территории государств - участников соглашений о Таможенном союзе.</i>	<i>8</i>
Инвестиционные проекты в нефтяной промышленности	9
<i>Введена в строй вторая очередь трубопроводной системы "Восточная Сибирь - Тихий океан".....</i>	<i>9</i>
<i>Заявление экспертной группы ОАО "АК "Транснефть" о вводе в эксплуатацию нефтепровода ВСТО и перспективах сорта ESPO как маркерного.</i>	<i>10</i>
<i>О социально-экономическом аспекте проекта ВСТО.</i>	<i>11</i>
<i>Нефтяной БАМ. "Ведомости". 25 декабря 2012.....</i>	<i>12</i>
<i>Нефтяная сеть готова. "Эксперт". 25 декабря 2012.....</i>	<i>12</i>
<i>В Хабаровске запустили ВСТО-2. "Российская газета". 25 декабря 2012.....</i>	<i>13</i>
Международные проекты в нефтяной отрасли	14
<i>"Баиннефть" поставит Septo Trading нефтепродукты на \$1,1 млрд.....</i>	<i>14</i>
<i>Лукашенко: Белоруссия получит 23 млн тонн российской нефти "без проблем".....</i>	<i>14</i>
<i>"Роснефть" согласовала основные условия долгосрочных контрактов с компаниями "Гленкор" и "Витол".</i>	<i>14</i>
<i>Опровержение по факту публикаций в ряде российских СМИ.....</i>	<i>15</i>
<i>AAR вложит деньги от продажи ТНК-ВР в российскую нефтяную отрасль.</i>	<i>15</i>
<i>"Газпром нефть" уведомила Епi о намерении войти в ливийский проект Elephant.....</i>	<i>15</i>
<i>Индийские госкомпании заинтересованы в российских месторождениях и проектах по СПГ.</i>	<i>16</i>
<i>Решили не рисковать. "Эксперт". 24 декабря 2012.....</i>	<i>16</i>
<i>ЛУКОЙЛ отказался от "Западной Курны-1". "RBC daily". 24 декабря 2012.....</i>	<i>16</i>
<i>Алекперов отказался от предложения американцев. "RBC daily". 25 декабря 2012.....</i>	<i>16</i>
Новости о компании "Транснефть"	17
<i>"Транснефть" возобновила прокачку нефти после аварии во Владимирской области.</i>	<i>17</i>
<i>"Транснефть" завершила размещение облигаций серий БО-01-02 на общую сумму 34 млрд руб.....</i>	<i>17</i>
<i>"Транснефть" хочет сотрудничать с Минэнерго по составлению графиков экспорта нефти.....</i>	<i>17</i>
Новости о компании "ЛУКОЙЛ"	18
<i>ЛУКОЙЛ будет разрабатывать последнее из крупнейших месторождений РФ.</i>	<i>18</i>
<i>ЛУКОЙЛ выплатит дивиденды за I полугодие в 40 рублей на акцию.</i>	<i>18</i>
<i>Eurasia Drilling обеспечит ЛУКОЙЛ мощностями на проектах по трудноизвлекаемой нефти.</i>	<i>19</i>
<i>"ЛУКОЙЛ-Пермь" выиграла аукцион на участок Чашкинского месторождения за 0,5 млрд руб.....</i>	<i>19</i>
<i>ЛУКОЙЛ купил Имилорское месторождение за 50,8 млрд рублей. "Российская газета". 25 декабря 2012.....</i>	<i>19</i>
Новости о компании "ТНК-ВР"	21
<i>Экс-заместитель губернатора Сергей Дегтярь стал вице-президентом ТНК-ВР.</i>	<i>21</i>
<i>Совет директоров ТНК-ВР Холдинга возглавит представитель AAR И. Череминкин.</i>	<i>21</i>
<i>ТНК-ВР сделала общественный отчет о деятельности в области устойчивого развития перед представителями крупнейших общественных экологических организаций.</i>	<i>21</i>
<i>Увеличение объемов геолого-разведочных работ в ОАО "Оренбургнефть" позволяет достичь увеличения прироста запасов в 1,5-2 раза... 22</i>	<i>22</i>
Новости о компании "Газпром нефть"	23

"Газпром нефть" ожидает роста добычи в 2012г. на 4,1% - до 59,7 млн т н.э.....	23
"Газпром нефть" в I квартале планирует поставить по ВСТО 300 тыс т нефти.....	23
В г. Муравленко выявлена незаконно расконсервированная нефтяной компанией скважина.....	23

Новости о компании "Роснефть"25

"Роснефть" заключила соглашения по привлечению финансирования на приобретение у ВР 50% акций ТНК-ВР.....	25
Акции "Роснефти" обновили максимум с апреля 2011 года.....	25
Роснефть нашла еще \$17 млрд для покупки ТНК-ВР. "Рейтер". 24 декабря 2012.....	26
У Игоря Сечина появится статс-секретарь. "КоммерсантЪ". 24 декабря 2012.....	26
Сечин взял в долг под 3% годовых. "RBC daily". 25 декабря 2012.....	26
Деньги найдены. "Ведомости". 25 декабря 2012.....	26
Роснефть собрала деньги на выкуп ТНК-ВР. "Рейтер". 25 декабря 2012.....	26
Ход трубкой. "КоммерсантЪ". 25 декабря 2012.....	26

Новости о компании "Татнефть"27

Изобретения "Татнефти" среди лучших в Республике Татарстан.....	27
"Татнефти" предложили домашние запасы. "Коммерсантъ в Казани". 25 декабря 2012.....	27

Новости о компании "Сургутнефтегаз"28

СО "Сургутнефтегаз" увеличило уставный капитал на 37% - до 1,04 млрд руб.....	28
---	----

Новости прочих компаний29

Акционеры "Роснефти" приняли решение о ликвидации компании.....	29
ВЧНГ поставит в 2013 году ТНК-ВР и "Роснефти" 8 млн тонн нефти.....	29
Itera Group Ltd присвоен рейтинг кредитоспособности по национальной шкале "А+"......	29
"Иркутскэнерго" получило лицензию на освоение Купского нефтегазового участка.....	30

Региональные новости нефтяной промышленности31

Прокуратура проводит проверку по факту прорыва нефтепровода во Владимирской области.....	31
Добыча полезных ископаемых в Псковской области увеличилась в январе-ноябре на 41,7%.....	31

Зарубежная нефтяная промышленность32

"Узбекнефтегаз" инвестирует \$190 млн в проекты утилизации ПНГ.....	32
"КазМунайГаз" снизил прогноз добычи нефти.....	32
Бои за монополию на нефтяном поле.....	32
Добыча нефти в Ираке в декабре превысит 3,2 млн/барр. в сутки.....	34

Нефтяная промышленность

Общие новости нефтяной промышленности

Пошлина на экспорт нефти снизится до 395,6 долл./т.

Пошлина на экспорт сырой нефти снизится на 90 центов - до 395,6 долл./т с 1 января 2013г. Соответствующее постановление подписал премьер-министр РФ Дмитрий Медведев.

Льготная ставка экспортной пошлины на нефть с месторождений Восточной Сибири, двух месторождений ЛУКОЙЛа на Каспии, а также Приразломного месторождения Газпрома с января составит 192,7 долл./т против 193,3 долл./т месяцем ранее.

Льготная пошлина на высоковязкую нефть, утвержденная в размере 10% от общей пошлины на нефть, сократится до 39,5 долл./т (39,6 долл./т в декабре 2012г.).

Единая ставка экспортной пошлины на светлые и темные нефтепродукты, кроме бензинов, рассчитываемая по методике "60/66/90", составит 261,1 долл./т (261,7 долл./т в декабре). При этом пошлина на бензин, сохраненная на уровне 90% от пошлины на нефть, сократится до 356 долл./т (356,8 долл./т месяцем ранее). Пошлина на сжиженные углеводородные газы (СУГ) будет на уровне 198,7 (197,4 долл./т в декабре).

Напомним, 1 октября 2011г. был осуществлен переход на новую методику расчета экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты - так называемую систему "60/66/90". Ставка экспортных пошлин на светлые и темные нефтепродукты теперь унифицируется и рассчитывается с коэффициентом 0,66 (66%) от ставки пошлины на нефть. Одновременно снижается экспортная пошлина на нефть путем сокращения процента от разницы между ценой мониторинга нефти и ценой отсечения с действующих прежде 65% до 60%. При этом коэффициент расчета ставки градоплатной пошлины на бензины составляет 0,90 (90%). (РосБизнесКонсалтинг 24.12.12)

"Газпром": спекулятивная стратегия наиболее привлекательна, - Наталья Лесина, ГК 'АЛОР'.

Несмотря на то, что "голубые фишки" преимущественно торгуются в отрицательной зоне, индексу ММВБ удастся консолидироваться у уровней пятничного закрытия. От просадки сегодня сдерживает динамика акций "Газпрома" и "Роснефти". Акции прибавляют соответственно порядка одного и двух процентов. Причем акции постепенно подрастают на протяжении всей торговой сессии. Драйверов роста для данных акций стало обсуждение законопроекта о сверженном налогообложении шельфовых месторождений, а, как известно, лицензии на шельфовые проекты сейчас могут получить лишь "Газпром" и "Роснефть".

Соответственно, участники рынка обратили повышенное внимание на акции данных компаний. Акции "Газпрома" прошли рубеж в 145 руб., таким образом, бумаги компании вернулись к уровням первой половины ноября текущего года. Пока еще потенциал роста не исчерпан и при отсутствии интересных идей на рынке инвесторы могут продолжить разгонять "Газпром". Но все же впереди расположен ряд сопротивлений (в частности, отметки 146,0 и 147,0 руб.), в связи с чем от данных уровней "лонги" стоит фиксировать. Спекулятивная стратегия наиболее привлекательна.

Акции "Роснефти" сегодня устремились к сопротивлению в 270 руб., которое сдерживало рост бумаг в течение последних мартовских сессий и в начале апреля 2011 года. В случае удачного закрепления целью станет посткризисный максимум, установленный в 2011 году, - отметка 276,20 руб. Однако вряд ли участники рынка утянут акции "Роснефти" к данной цели в текущем году. В районе 270 руб. "лонги" рекомендовала бы сокращать. В рамках сегодняшней консолидации индекс ММВБ продолжил торговаться в районе 1470-1490 пунктов.

Завтра многие рынки будут закрыты в связи с празднованием католического Рождества: торги не будут проходить как по фьючерсам на индексы США, так и по американским индексам. Так, активных колебаний российских индексов в ближайшее время не ожидается. Участники рынка могут по-прежнему повышенное внимание уделять акциям "голубого монополиста", а также бумагам, привлекательным под дивидендные идеи. В частности, сегодня наблюдались покупки в привилегированных акциях "Сургутнефтегаза". (ПРАЙМ 24.12.12)

Минприроды пока не согласовало заявки "Роснефти" на 12 участков на шельфе.

Минприроды РФ пока не согласовало "Роснефти" заявки на 12 участков на арктическом шельфе в связи с тем, что предлагаемые компанией объемы геологоразведочных работ гораздо ниже ожиданий министерства, сообщил журналистам глава Минприроды Сергей Донской.

"Роснефть" подала заявки на 14 участков на шельфе. Правительство РФ в ноябре решило передать компании лицензии на два участка в Печорском море без конкурсов и аукционов. Роснедра в первой половине декабря сообщили, что согласовали все поданные заявки "Роснефти" на участки недр.

"На данный момент принять решение по выдаче лицензий ("Роснефти" - ред.) мы не готовы", - сказал Донской.

По его словам, компания повысила объемы предполагаемых работ с предложенных ранее, но они все равно остаются недостаточными. "В десять раз меньше ожидаемого", - сказал Донской, отвечая на вопрос об объемах работ, предложенных "Роснефтью". При этом министр отметил, что это усредненная оценка, и смотреть нужно по конкретным участкам.

По его словам, если правительство решит передать эти участки "Роснефти", основной задачей Минприроды будет стимулирование компании к проведению разведки в необходимых объемах. При этом Донской не исключил, что впоследствии участки, на которых работы проводились в недостаточном объеме или не проводились вовсе, могут вернуться в нераспределенный фонд и в дальнейшем будут предоставлены другим компаниям. (ПРАЙМ 24.12.12)

Объем суточной добычи нефти и газового конденсата в РФ по состоянию на 24 декабря 2012г. - 1 млн 431,3 тыс. т.

Объем суточной добычи нефти и газового конденсата в РФ по состоянию на 24 декабря 2012г. составил 1 млн 431,3 тыс. т (порядка 10,448 млн барр.) против 1 млн 430,7 тыс. т (порядка 10,444 млн барр.) за предыдущую отчетную дату (23.12.2012), сообщает федеральное государственное унитарное предприятие "Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса" (ГП "ЦДУ ТЭК").

В том числе добыча нефти и газового конденсата в РФ по десяти ведущим компаниям отрасли по состоянию на 24 декабря 2012г. составляла:

- "Роснефть" - 325,2 тыс. т;
- ЛУКОЙЛ - 232,1 тыс. т;
- ТНК-ВР - 196,3 тыс. т;
- "Сургутнефтегаз" - 168,3 тыс. т;
- "Газпром нефть" - 87,0 тыс. т;
- "Татнефть" - 72,0 тыс. т;
- "Славнефть" - 47,4 тыс. т;
- "Башнефть" - 43,0 тыс. т;
- Газпром - 50,7 тыс. т;
- "РуссНефть" - 37,3 тыс. т. (Quote 25.12.12)

Экспортная пошлина на нефть из РФ с 2013 года упадет почти на доллар. "Российская газета". 24 декабря 2012

Дайджест статей в демонстрационном выпуске не представлен. Для наших клиентов информация предоставляется в полном объеме, в том числе графические и табличные данные. Более подробная информация об услуге

"[Тематические новости](#)" на нашем сайте www.ADVIS.ru, для перехода нажмите [здесь](#).

О налогах. "Эксперт". 24 декабря 2012

Дайджест статей в демонстрационном выпуске не представлен. Для наших клиентов информация предоставляется в полном объеме, в том числе графические и табличные данные. Более подробная информация об услуге

"[Тематические новости](#)" на нашем сайте www.ADVIS.ru, для перехода нажмите [здесь](#).

Сечин берет плотины. "Ведомости". 25 декабря 2012

Дайджест статей в демонстрационном выпуске не представлен. Для наших клиентов информация предоставляется в полном объеме, в том числе графические и табличные данные. Более подробная информация об услуге

"[Тематические новости](#)" на нашем сайте www.ADVIS.ru, для перехода нажмите [здесь](#).

Оборудование для нефтяной промышленности

Пермский моторный завод отгрузил газотурбинную установку для "дочки" Газпрома.

ОАО "Пермский моторный завод" 14 декабря отгрузило заказчику газотурбинную установку ГТУ-10П единичной мощностью 10 МВт для дожимной компрессорной станции (ДКС) установки комплексной подготовки газа УКПГ-1АВ Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения ООО "Газпром добыча Уренгой". Об этом говорится в сообщении завода.

Данная отгрузка позволила заводу завершить комплектацию этой дожимной компрессорной станции. Всего на ДКС УКПГ-1АВ Уренгойского НГКМ в соответствии с условиями контракта поставлено восемь газотурбинных установок ГТУ-10П, обязательства выполнены в полном объеме и в установленные сроки.

В тот же день завод передал заказчику ещё одну ГТУ-10П - первую из трёх газотурбинных установок данной мощности, которые Пермский моторный завод изготовит в 2013 году для обеспечения работы Беднодемьяновского подземного хранилища газа ООО "Газпром ПХГ".

ОАО "Пермский моторный завод" (ИНН 5904007312) - серийный производитель авиадвигателей для гражданской и военной авиации, промышленных газотурбинных установок для электростанций и транспортировки газа. Входит в состав Объединенной двигателестроительной корпорации - 100% специализированной дочерней компании ОАО "ОПК "Оборонпром" по управлению двигателестроительными активами.

По данным ИПС "ДатаКапитал", чистая прибыль Пермского моторного завода в 2011 году по РСБУ снизилась в 5.5 раза до 1.859 млн руб. Выручка увеличилась на 5.1% до 14.303 млрд руб. с 13.603 млн руб., прибыль от продаж упала в 2.4 раза до 512.546 млн руб. с 1.225 млрд руб., прибыль до налогообложения - в 2.8 раза до 24.041 млн руб. с 66.2 млн руб.

ОАО "Газпром" (ИНН 7736050003) является крупнейшей в мире газовой компанией. Уставный капитал Газпрома составляет 118.367 млрд руб. Выпущено 23673512900 обыкновенных акций номиналом 5 руб. Контрольный пакет акций компании принадлежит государству. В 2011 году Газпром добыл более 513 млрд куб. м, из которых более 150 млрд куб. м поставлено в Европу.

Чистая прибыль Газпрома за I полугодие 2012 года по МСФО сократилась на 33% до 525.526 млрд руб. с 785.202 млрд руб. годом ранее. Выручка группы уменьшилась на 5% до 2.23 трлн руб. В том числе, чистая выручка от продажи газа уменьшилась на 15% до 1.245 трлн руб. Чистая выручка от продажи газа в Европу и другие страны снизилась на 1% до 731.316 млрд руб. Это объясняется, главным образом, уменьшением объемов продаж газа в натуральном выражении на 10%, или на 8.7 млрд куб. м, что было частично компенсировано увеличением средних расчетных цен.

По данным ИПС "ДатаКапитал", чистая прибыль ОАО "Газпром" за 9 месяцев 2012 года по РСБУ снизилась на 7.6% до 510.249 млрд руб. с 552.814 млрд руб. годом ранее. Выручка увеличилась на 3.9% до 2.632 трлн руб. с 2.534 трлн руб. В том числе выручка от продажи газа составила 2.021 трлн руб. по сравнению с 2.013 трлн руб. годом ранее. Валовая прибыль концерна сократилась до 1.399 трлн руб. с 1.436 трлн руб. (АК&М 24.12.12)

Буровая компания "Евразия" поможет "Лукойлу" с трудноизвлекаемой нефтью.

Пресс-служба "Лукойла" сообщила о подписании меморандума о взаимопонимании с буровой компанией "Евразия" (Eurasia Drilling Company). На подписании документов присутствовали вице-президент "Лукойла" Равиль Маганов и главный исполнительный директор EDC Александр Джапаридзе.

Согласно условиям достигнутого соглашения, EDC обеспечит компанию "Лукойл" всеми необходимыми мощностями для проектов, по которым требуется доразведка и разработка месторождений с трудноизвлекаемой нефтью, включая также низкопроницаемые коллекторы.

Стороны намерены создать совместную Рабочую группу, в компетенции которой войдет определение:

перечня месторождений с трудноизвлекаемыми запасами

сроков реализации проектов на этих месторождениях

требований к оборудованию и технологиям вскрытия

организационной схемы работ на объектах

перечня привлекаемых сервисных компаний

планируемого размера инвестиций.

В связи с подписанием меморандума следует отметить, что 62% из 1,75 млрд. тонн нефти (доказанные запасы "Лукойла" по состоянию на начало 2012 года) считаются трудноизвлекаемыми. Одновременно с тем, разработка таких месторождений существенно увеличит объем добычи компании. (Международный промышленный портал 25.12.12)

Компания "Стройновация" сдала в эксплуатацию более 600 км нефтепровода ВСТО-2.

ООО "Стройновация" (входит в Группу "Сумма") завершило работы по строительству 634 из 2100 километров нефтепровода "Восточная Сибирь – Тихий Океан-2" и двух нефтеперекачивающих станций. Возведенные объекты

отвечают всем современным требованиям строительства объектов нефтяной инфраструктуры и требованиям заказчика.

Генеральный директор ООО "Стройновация" Эльдар Нагаплов отметил: "Стройновация" одна из ведущих российских компаний, работающая почти 10 лет в сфере строительства объектов нефтяной и газовой промышленности. За это время специалистами компании был выполнен ряд уникальных работ, в том числе построено 20 подводных переходов рек, введены в эксплуатацию причальные сооружения в порту Приморск, заменены изношенные участки магистральных нефтепроводов".

"Стройновация" создана в 2003 году для строительства и реконструкции объектов нефтегазовой отрасли. За свою почти 10-летнюю историю компания успешно реализовала несколько масштабных проектов федерального значения: участие в строительстве участков второй очереди Балтийской трубопроводной системы, объектов трубопроводной системы Восточная Сибирь – Тихий океан, технологических трубопроводов морского нефтяного порта Козьмино, а также реконструкция комбинатов системы Росрезерва.

В настоящее время в компании работают около 3 000 человек, которые обладают большим опытом работы по строительству нефтегазовых объектов "под ключ" не только на территории России, но и за рубежом.

Группа "Сумма" - это диверсифицированный холдинг, объединяющий перспективные и динамично развивающиеся активы в портовой логистике, инжиниринге, строительстве, телекоммуникационном и нефтегазовом секторах. В компаниях Группы, которые присутствуют в почти 40 регионах России и за рубежом, занято более 10 тысяч человек. Основатель и акционер компании Зиявудин Магомедов. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 24.12.12)

Нормативные документы

Постановление от 21 декабря 2012 г. №1368 Об утверждении ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и на отдельные категории товаров, выработанные из нефти, вывозимые за пределы территории Российской Федерации и территории государств - участников соглашений о Таможенном союзе.

Постановление от 21 декабря 2012 г. №1368 Об утверждении ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и на отдельные категории товаров, выработанные из нефти, вывозимые за пределы территории Российской Федерации и территории государств - участников соглашений о Таможенном союзе

Правительство Российской Федерации **постановляет:**

1. В частичное изменение постановления Правительства Российской Федерации от 16 ноября 2006 г. № 695 "Об утверждении ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и на отдельные категории товаров, выработанные из нефти, вывозимые с территории Российской Федерации за пределы государств - участников соглашений о Таможенном союзе,

и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 47, ст. 4921; 2007, № 4, ст. 521; № 13, ст. 1582; № 21, ст. 2515; № 30, ст. 3937; № 38, ст. 4560; № 47, ст. 5768; 2008, № 3, ст. 195; № 12, ст. 1133; № 21, ст. 2460; № 30, ст. 3633; № 38, ст. 4329; № 48, ст. 5624; 2009, № 1, ст. 149; № 6, ст. 741; № 9, ст. 1111; № 13, ст. 1561; № 18, ст. 2255; № 22, ст. 2723; № 26, ст. 3210; № 31, ст. 3947; № 35, ст. 4248; № 39, ст. 4616; № 44, ст. 5246; № 48, ст. 5833; № 52, ст. 6611; 2010, № 6, ст. 646; № 10, ст. 1079; № 14, ст. 1657; № 18, ст. 2253; № 22, ст. 2780; № 27, ст. 3494; № 31, ст. 4263; № 35, ст. 4581; № 40, ст. 5088; № 44, ст. 5695; № 49, ст. 6512; 2011, № 1, ст. 232; № 4, ст. 616; № 9, ст. 1254; № 14, ст. 1918; № 18, ст. 2638; № 22, ст. 3189; № 26, ст. 3817; № 31, ст. 4766; № 35, ст. 5098; № 39, ст. 5488; № 44, ст. 6275; № 48, ст. 6941; 2012, № 1, ст. 174; № 5, ст. 598; № 10, ст. 1249; № 13, ст. 1520; № 18, ст. 2220; № 22, ст. 2875; № 27, ст. 3730; № 31, ст. 4381; № 36, ст. 4901; № 40, ст. 5438; № 44, ст. 6034; № 48, ст. 6708) утвердить прилагаемые ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую

и на отдельные категории товаров, выработанные из нефти, вывозимые за пределы территории Российской Федерации и территории государств - участников соглашений о Таможенном союзе.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2013 г.

Председатель Правительства

Российской Федерации Д.Медведев

Для ознакомления с приложением (архив zip) нажмите [здесь](#). (INFOLine, ИА (по материалам Правительства РФ) 25.12.12)

Инвестиционные проекты в нефтяной промышленности

Введена в строй вторая очередь трубопроводной системы "Восточная Сибирь - Тихий океан".

25 декабря 2012 года ОАО "АК "Транснефть" ввело в строй вторую очередь нефтепровода "Восточная Сибирь - Тихий океан" (ВСТО-2), позволяющую увеличить общую мощность системы.



В церемонии запуска системы в режиме видеоконференции принял участие Президент РФ Владимир Путин. Президент страны отметил, что данный проект "существенно расширяет инфраструктурные возможности дальневосточных регионов России". "В этом году у нас покупали продукт партнеры из таких стран, как Япония, США, Индонезия, Южная Корея, Сингапур, Филиппины, Тайвань, Малайзия, и появилась новая смесь, которая так и называется "Восточная Сибирь-Тихий Океан" на международном рынке. По завершении второй части возможности расширяются, они могут быть доведены с 30 до 45 млн. тонн в год, это серьезное событие", - сказал Путин.

Глава "Транснефти" Н. Токарев отметил, что с вводом ВСТО-2 в эксплуатацию "завершено строительство единой нефтепроводной системы от Балтики до Тихого океана". По его словам, "американский рынок через конечную точку ВСТО - порт Козьмино получает 35% нефти, еще около 30% - Япония, Китай - 25-28%, остальное - Сингапур, Малазия и Южная Корея". "Я думаю, что такие пропорции сохранятся", - пояснил он. По словам Н.Токарева, для того, чтобы нефть, поставляемая по ВСТО стала маркерным сортом, необходимо увеличить объем поставок по этому нефтепроводу до 30 млн. тонн. "Если это получится в ближайшей перспективе, то можно будет смело говорить, что в мире появится новый сорт нефти. И нам за него не стыдно", - заявил глава трубопроводной компании. "За 7 лет построено пять тысяч линейного трубопровода, 20 нефтеперекачивающих станций, тысячи километров ЛЭП, дорог. В бюджеты регионов поступило 43 млрд. рублей", - добавил Н.Токарев.

Проект ВСТО предназначен для транспортировки нефти на российские НПЗ, а также в страны Азиатско-Тихоокеанского региона. Первая очередь системы была введена в эксплуатацию в конце декабря 2009 года. На первом этапе был построен участок нефтепровода Тайшет - Сковородино и нефтеналивной терминал Козьмино на побережье Тихого океана. От Сковородино до порта нефть перевозилась по железной дороге. В рамках второго этапа был построен участок нефтепровода от Сковородино до порта Козьмино и увеличена мощность морского терминала. Ввод в эксплуатацию ВСТО-II позволит увеличить количество отгружаемой в Козьмино нефти в 2 раза - до 30 млн. тонн в год. В 2012 году объем экспорта нефти через порт Козьмино может составить 15,6-16 млн. тонн, в 2013 году - 21 млн.тонн. С учетом направления на Китай (15 млн. тонн ежегодно), в 2013 году по ВСТО будет прокачено 36 млн. тонн. Перевалка через Козьмино в 2014 году может составить 24-25 млн. тонн, в 2015 году - 30 млн. тонн. Н.Токарев сообщил, что в ближайшей перспективе сохранится также поставка в Козьмино нефти по железной дороге - около 3-4 млн. тонн в год.

Глава компании подчеркнул, что возможностей порта Козьмино достаточно, чтобы обеспечить надежность поставок нефти партнерам из стран Азиатско-Тихоокеанского региона. "Нужно, чтобы в Козьмино российские производители наращивали объемы, а "Транснефть" наращивала мощности, что мы и делаем. Сегодня введен в эксплуатацию второй причал, который позволяет наливать в танкера дедвейтом 120 тыс. тонн, первый причал позволяет 100 тыс. тонн. Резервуарный парк увеличен до 30 млн. тонн, поэтому за считанные годы мы серьезно укрепили наш потенциал в Козьмино. Значит, покупатель будет иметь больше шансов купить, сколько ему нужно", - сказал Н. Токарев. Он уточнил, что рынок в АТР достаточно емкий. Например, в минувшем году в Китай было поставлено около 20 млн. тонн нефти, из них 15 млн. - по трубе через Сковородино, и 4 млн. тонн - через Козьмино. При этом Токарев отметил, что "Транснефть" считает экономически нерентабельным предложение о транзите российской нефти в Китай через казахстанскую нефтепроводную систему Атасу-Алашанькоу. "Мы не поддерживаем эту инициативу, потому что транзит нефти через Казахстан в Китай сопряжен с серьезными издержками для "Транснефти". Мы теряем выручку. Это \$1,5 млрд убытков за транзит. Деньги выпадают из бюджета", - сказал Н.Токарев. По его словам, транзит нефти в этом направлении может быть осуществлен в случае компенсации бюджету выпадающих средств. "Как решится вопрос компенсаций, так и будет решен этот вопрос", - отметил Н.Токарев. Он подчеркнул, что пока "Роснефть" не обращалась в "Транснефть" с просьбой провести прокачку нефти в этом направлении. "Мы знаем, что есть такие планы, но к нам с такой темой не обращались", - сказал президент Транснефти.

Токарев также сообщил, что нефть из системы ВСТО, Хабаровский НПЗ получит в 2014 г., а Комсомольский - в 2015 г. "Хабаровский НПЗ первым получит качественную нефть, так как первый начал реконструкцию своего завода, внедрение технологий, снижающих содержание примесей. И они профинансировали инфраструктуру, чтобы подать нефть от ВСТО к заводу", - сказал Н. Токарев. Он отметил, что нефтезавод в Комсомольске-на-Амуре находится в стадии модернизации. Кроме того, чтобы подать туда нефть необходимо построить отвод от ВСТО протяженностью 300 км. До введения его в эксплуатацию нефть будет поставляться по железной дороге. "Это завод компании "Роснефть", мы договорились с "Роснефтью" о паритете - софинансировать строительство за счет

согласованного тарифа, специально установленного для них. Построим мы, а они нам компенсируют за счет выплат по тарифам", - сказал он. По словам Токарева, сейчас уже начаты проектно-изыскательские работы по маршруту отвода. Президент компании также отметил, что наличие нефтяного ресурса в регионе может способствовать снижению цен на нефтепродукты в крае, которые считаются одними из самых высоких в РФ. "Нефть, которая поставляется трубой, дешевле чем та, что везут, и это одно из обстоятельств, которое позволяет надеяться на снижение цены. Мы не переработчики и говорить гарантировано о снижении цен я бы не стал. Но наличие нефтяного ресурса в регионе фактор того, что цены должны быть понятными и оправданными", - сказал глава Транснефти.

Для справки: Название компании: *АК Транснефть, ОАО* Регион: *Москва* Адрес: *119180, Россия, Москва, ул. Большая Полянка, д. 57* Вид деятельности: *Нефтяная промышленность* Телефоны: *(495)9508178* Факсы: *(495)9508900 (495)9508168* E-Mail: transneft@transneft.ru Web: <http://www.transneft.ru> Руководитель: *Токарев Николай Петрович, президент, председатель правления, Маттиас Варниг, председатель совета директоров* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.12.12)

Заявление экспертной группы ОАО "АК "Транснефть" о вводе в эксплуатацию нефтепровода ВСТО и перспективах сорта ESPO как маркерного.

19 декабря 2012 года состоялось первое заседание рабочей Экспертной группы ОАО "АК "Транснефть", посвященное предстоящему вводу в эксплуатацию второй очереди нефтепроводной системы "Восточная Сибирь - Тихий океан" (ВСТО) и ее значению для экономики России.

Экспертная группа признает огромное значение проекта ВСТО и его потенциал. Эксперты считают, что ВСТО прежде всего учитывает национальные экономические интересы России. Проект позволяет диверсифицировать поставки российской нефти и снизить зависимость от европейского рынка. Прохождение трассы ВСТО исключительно по территории России исключает риск шантажа странами-транзитерами. Таким образом, проект ВСТО - серьезный фактор усиления роли России на мировом энергетическом рынке и в мировой политике.

По мнению экспертов, близость трассы ВСТО к перспективным месторождениям Восточной Сибири и Дальнего Востока позволит ускорить разработку минеральных ресурсов. В долгосрочной перспективе нефтяные компании смогут существенно снизить транспортные издержки при поставке углеводородного сырья на экспорт и на НПЗ. При этом отечественные недропользователи могут выбирать наиболее эффективные маршруты транспортировки сырья в зависимости от текущей экономической конъюнктуры. Уже сейчас можно говорить о том, что благодаря проекту ВСТО нефть крупнейших отечественных нефтяных компаний нашла своего потребителя на самых динамично развивающихся рынках – в Китае и в Азиатско-Тихоокеанском регионе (АТР).

Эксперты признают высокий потенциал нового сорта нефти **ESPO**, уже зарекомендовавшего себя не только на рынке Азии, но и Америки. Высокие качественные характеристики восточносибирской смеси позволяют ей конкурировать с мировыми признанными сортами. Экспертная группа считает, что в течение ближайших лет возможно превращение **ESPO** в маркерный сорт. Для этого, с точки зрения экспертов, необходимо поддерживать качество смеси, а также стремиться к увеличению объемов портовой отгрузки.

Экспертная группа полагает, что ВСТО является мощным катализатором социально-экономического развития регионов Восточной Сибири и Дальнего Востока. Создание, зачастую с нуля, транспортной, энергетической, информационной инфраструктуры послужило импульсом для развития базовых отраслей производства Сибири и Дальнего Востока. В рамках работ по строительству и обслуживанию нефтепровода ВСТО были созданы тысячи рабочих мест, открыты центры обучения специалистов. Возведение инфраструктурных объектов повлекло за собой создание новых рабочих мест в смежных производствах: машиностроении, металлургии, нефтехимической промышленности, торговле.

Эксперты считают, что нефтепровод ВСТО – объект трубопроводного транспорта нового поколения. В рамках реализации проекта был специально разработан целый комплекс организационно-технических и конструкторско-технологических решений – начиная от проектирования и заканчивая эксплуатацией. Нефтепроводная система ВСТО настолько уникальна, что ее эксплуатационные параметры выходят за рамки действующих ГОСТов и СНиПов и регулируются специально разработанными и внедренными техническими требованиями (регламентами ОАО "Транснефть"). Учитывая использование новейших технологий при реализации ВСТО, ресурс работы нефтепровода на 20-25 лет больше, чем у ныне действующих магистральных нефтепроводов России.

При этом, полагает экспертная группа, "Транснефть" стремится свести к минимуму возможное негативное влияние проекта на окружающую среду или полностью его исключить. В рамках экологической составляющей проекта были решены проблемы очистки хозяйственных и бытовых стоков; созданы эффективные средства, препятствующие загрязнению водных объектов; проработаны способы утилизации отходов, направленные на минимизацию загрязнения почв, грунтов и подземных водных источников. На практике реализуются новые методы рекультивации нарушенных земель, способствующие сохранению и восстановлению природного слоя почвы.

По итогам заседания члены Экспертной группы пришли к выводу, что проект "Восточная Сибирь – Тихий океан" имеет уникальное значение для сохранения суверенитета России и для социально-экономического развития

Восточной Сибири и Дальнего Востока. Экспертная группа выражает надежду, что эксплуатация ВСТО будет вестись на столь же высоком уровне.

Мнения экспертов

Игорь Кацал, заместитель вице-президента ОАО "АК "Транснефть":

"ВСТО можно оценить для нашей страны как важный шаг в реализации энергетической стратегии. Он предоставляет возможность нефтяным компаниям расконсервировать месторождения Восточной Сибири. Только благодаря проекту ВСТО это стало реальным и экономически эффективным. Проект ВСТО – это развитие всех регионов страны. На сегодняшний день это почти 7 тысяч новых рабочих мест от Братска до Владивостока. Для компании "Транснефть" реализация ВСТО – это дополнительный грузооборот, тарифная выручка и новый статус мощной трубопроводной компании, соединившей европейский и азиатские рынки".

Алексей Мастепанов, заместитель директора Института проблем нефти и газа РАН, доктор экономических наук:

"Транснефть" ведет формирование единой евроазиатской системы магистральных нефтепроводов, которая позволяет маневрировать потоками нефти в разных направлениях. В совокупности с системой морских терминалов по отгрузке нефти это дает возможность выбора направлений поставок, выбора покупателей".

Андрей Островский, заместитель директора Института Дальнего Востока РАН, руководитель Центра экономических и социальных исследований Китая:

"Начиная с 1995 года Китай стал чистым импортером нефти. Поскольку страна большая и потребление нефти тоже достаточно ощутимое, Китаю нефть нужна. Для России обеспечено заполнение трубы на 30 лет. В целом же ВСТО помогает избавиться от монополии – диктата одного потребителя, позволяет маневрировать рынками".

Алексей Рыбников, президент ЗАО "Санкт-Петербургская Международная Товарно-Сырьевая Биржа":

"Создать новый глобальный российский бенчмарк ВСТО возможно. Стабильность и гарантии поставок – это именно то, что способствует созданию бенчмарка. По нашей оценке, это путь длиной примерно в 5 лет. Мы считаем, что это абсолютно реально. Нужно соединить воедино множество факторов, в том числе должен состояться физический рынок с реальными сделками. Начинать эту работу необходимо уже сейчас".

Надежда Родова, шеф-редактор московского представительства Информационного агентства Platts:

"К факторам, обуславливающим становление бенчмарка, можно отнести: следование мировой рыночной практике; формирование цепочки – наличие большого количества продавцов и покупателей; развитие форвардного рынка; высокую прозрачность. И смесь ВСТО соответствует большинству этих условий. В этом году произошли изменения на рынке, которые являются позитивными для ВСТО. Можно сказать, что неформально сорт ВСТО уже становится своего рода бенчмарком для региона Северной Азии -- как Urals является неформальным бенчмарком для Европы".

Дмитрий Александров, начальник аналитического отдела "Универ-Капитал":

"В любом случае нужно сохранять физико-химические характеристики смеси ВСТО и стараться увеличивать объемы портовой отгрузки. Это то, на что мы можем влиять. И то, что может обеспечивать сохранение существующих ценовых уровней, а может, и разумную прибавку к той премии, которая есть".

Ольга Даниленко, аналитик "ВТБ Капитал":

"Продуманная логистика в регионе ВСТО является мощным стимулом геологоразведочных работ. Разработка идет в два раза быстрее, чем в среднем по России. ВСТО - это наиболее естественный маршрут поставок нефти с месторождений Восточной Сибири. Строительство ВСТО дало мощный стимул развитию экономики регионов. Мы оцениваем объем ожидаемых инвестиций в разработку месторождений Восточной Сибири в 1,7-2,2 трлн рублей. Это от 5 до 7% годового объема инвестиций в основные фонды всего региона Восточной Сибири, Дальнего Востока и Сахалина".

Анатолий Королёнок, декан факультета "Проектирование, сооружение и эксплуатация систем трубопроводного транспорта", профессор кафедры "Сооружение и ремонт газонефтепроводов и хранилищ" РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина:

"ВСТО - это тысячи километров в сложных условиях: оползни, высокая сейсмичность, необходимость строительства подводных переходов. ВСТО – это тот уникальный проект, который будет кормить нашу страну долгие годы. Надежность трубопровода ВСТО обеспечивается кадрами, которые работают в компании "Транснефть". (INFOLine, ИА (по материалам компании) 19.12.12)

О социально-экономическом аспекте проекта ВСТО.

Одной из главных задач реализации проекта "Восточная Сибирь-Тихий океан", вторая очередь которого была введена в эксплуатацию 25.12.2012, является социально-экономическое развитие регионов Восточной Сибири и Дальнего Востока. Еще на стадии реализации первой очереди проекта ОАО "АК "Транснефть" активно участвовало в строительстве жилья для местного населения. В ходе реализации ВСТО-1 компанией "Транснефть" было построено 20 жилых домов (578 квартир) общей жилой площадью 48,1 тыс.м2:

- В Иркутской области - 7 домов (234 кв; 22,9 тыс. м2),
- В Республике Саха (Якутия) - 4 дома (128 кв; 8,6 тыс. м2),

- В Амурской области - 4 дома (72 кв; 11,6 тыс. м2),
- В Приморском крае - 5 домов (144 кв.; 5,0 тыс. м2).

В 2013-2014 гг. в регионах прохождения трассы ВСТО планируется сдать дополнительно 40 жилых домов с общим количеством 588 квартир и жилой площадью - 36,9 тыс. м2, в том числе по регионам:

- В Республике Саха (Якутия) - 2 дома (40 кв; 3,0 тыс. м2),
- В Амурской области - 18 домов (284 кв; 17,4 тыс. м2),
- В Еврейской автономной области - 3 дома (34 кв; 2,1 тыс. м2),
- В Хабаровском крае - 3 дома (34 кв; 2,1 тыс. м2),
- В Приморском крае - 14 домов (196 кв; 12,3 тыс. м2);

Компанией подписаны соглашения с Правительствами Республики Саха (Якутия) и Амурской области, в рамках которых за счет налоговых отчислений ОАО "АК "Транснефть" органами местной власти выполняется реализация социальных программ для местного населения. Налоговые отчисления в региональные бюджеты с 2006 года по 2012 год составили 42,8 млрд. руб., в том числе:

- по Иркутской области - 16,9 млрд. руб.,
- по Республике Саха (Якутия) - 14,5 млрд. руб.,
- по Амурской области - 3,9 млрд. руб.,
- по Еврейской автономной области - 0,6 млрд. руб.,
- по Хабаровскому краю - 1,4 млрд. руб.,
- по Приморскому краю - 5,5 млрд. руб.

В настоящее время готовятся аналогичные соглашения с Правительствами Еврейской автономной области, а также Хабаровского и Приморского краев.

При строительстве ВСТО активно развивалась транспортная инфраструктура. Было выполнено строительство большого количества вдольтрассовых и подъездных дорог. Построен вдольтрассовый проезд от г.Киренск до г.Алдан протяженностью 1400 км, а также 10 мостовых переходов, которые используются не только для эксплуатационных нужд, но и для проезда местного населения. На строительстве объектов широко привлекалось местное население - всего более 5 000 человек. Общая численность персонала для эксплуатации объектов ВСТО составляет более 8 000 человек, в том числе местного населения - более 6 200 человек.

С начала эксплуатации по системе ВСТО было транспортировано более 76 млн.тонн нефти, в том числе в направлении КНР - более 30 млн.тонн, для отгрузки через СМНП "Козьмино" - более 46 млн.тонн.

Направление поставки нефти	Всего	В том числе по годам, тыс.тонн		
		2010	2011	2012
ВСЕГО, в т.ч.	76 934	15 343	30 199	31 392
СМНП «Козьмино»	46 844	15 343	15 199	16 302
КНР	30 090	-	15 000	15 090

Общие поступления в федеральный бюджет от транспортировки нефти по системе ВСТО составили 2,2 млрд. руб. По трубопроводу «Восточная Сибирь - Тихий океан» поставляется новый экспортный российский сорт нефти «высшей пробы» - ВСТО (ESPO), качество которого значительно превосходит все российские сорта. Российская легкая нефть марки ESPO может стать новым мировым стандартом (эталон), то есть ценовым ориентиром для других сортов нефти в регионе АТР. В этом случае стоимостные показатели марки ESPO будут увеличены, в результате чего бюджет Российской Федерации получит дополнительные доходы.

Дальнейшее развитие ВСТО связано с развитием нефтедобычи и нефтепереработки в регионах Восточной Сибири и Дальнего Востока. Проектом предусмотрено строительство подводящих нефтепроводов для подключения новой нефтеносной провинции севера Красноярского края (нефтепровод «Курумба – Тайшет»), а также подключение к трубопроводной системе ВСТО Хабаровского и Комсомольского нефтеперерабатывающих заводов. Строительство новых трубопроводных объектов создаст дополнительные рабочие места и усилит региональную инфраструктуру. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.12.12)

Нефтяной БАМ. "Ведомости". 25 декабря 2012

Дайджест статей в демонстрационном выпуске не представлен. Для наших клиентов информация предоставляется в полном объеме, в том числе графические и табличные данные. Более подробная информация об услуге "[Тематические новости](#)" на нашем сайте www.ADVIS.ru, для перехода нажмите [здесь](#).

Нефтяная сеть готова. "Эксперт". 25 декабря 2012

Дайджест статей в демонстрационном выпуске не представлен. Для наших клиентов информация предоставляется в полном объеме, в том числе графические и табличные данные. Более подробная информация об услуге

"[Тематические новости](#)" на нашем сайте www.ADVIS.ru, для перехода нажмите [здесь](#).

В Хабаровске запустили ВСТО-2. "Российская газета". 25 декабря 2012

Дайджест статей в демонстрационном выпуске не представлен. Для наших клиентов информация предоставляется в полном объеме, в том числе графические и табличные данные. Более подробная информация об услуге

"[Тематические новости](#)" на нашем сайте www.ADVIS.ru, для перехода нажмите [здесь](#).

Международные проекты в нефтяной отрасли

"Башнефть" поставит Septo Trading нефтепродукты на \$1,1 млрд.

ОАО "АНК "Башнефть", входящее в десятку крупнейших российских нефтяных компаний, заключило договор поставки продукции нефтепереработки с Septo Trading Inc на сумму 1,139 миллиарда долларов, следует из материалов компании.

Срок исполнения обязательств по сделке - до 31 января 2014 года, а в части взаиморасчетов до их полного завершения до 31 июля 2014 года.

Дата совершения сделки, которая была одобрена советом директоров компании - 21 декабря.

АНК "Башнефть" является головным предприятием группы башкирского топливно-энергетического комплекса. Компания специализируется на добыче нефти в Башкирии, Западной Сибири и Оренбургской области, приобрела лицензии на участки недр в Ненецком автономном округе, в том числе - на крупные месторождения имени Требса и Титова. Поставляет нефть, как на внутренний рынок, так и на экспорт. Также в состав компании входят перерабатывающие активы и сеть АЗС. Основным владельцем "Башнефти" является АФК "Система". (ПРАЙМ 21.12.12)

Лукашенко: Белоруссия получит 23 млн тонн российской нефти "без проблем".

Договорённость с Россией о поставках в 2013 году 23 млн тонн российской нефти достигнута. Об этом заявил президент Белоруссии Александр Лукашенко, выступая в Белорусском государственном университете информатики и радиоэлектроники.

"Нам надо 23 млн тонн, они давали 19 млн по балансу. Правда, договорились на 23 млн, нефть мы получим без проблем", - заявил Лукашенко. "По нефти проблем нет", - подчеркнул руководитель Белоруссии, комментируя итоги переговоров в Москве по поставкам нефти на белорусские НПЗ. По словам Лукашенко, сегодня у официального Минска отсутствует необходимость в поиске альтернативных источников поставок нефти, "потому что мы с россиянами договорились". "Когда-то Россия нам отказалась поставлять нужное количество нефти. Я ее нашел в Венесуэле, в Азербайджане", - напомнил Лукашенко, отметив, что "это было для нас менее доходно".

Напомним, 19 декабря на пресс-конференции в Минске посол России в Белоруссии Александр Суриков заявил, что договорённостей о поставках российской нефти в Белоруссию не достигнуто: Белоруссия желает получить 23 млн т российской нефти, в то время как РФ готова поставить только 18,5 млн т. В тот же день состоялась встреча Лукашенко с Владимиром Путиным, на которой обсуждался данный вопрос.

Также напомним, 11 декабря Александр Лукашенко заявил журналистам: "Если россияне пожалеют нам 3-4 млн т дополнительно нефти, купим в Азербайджане, в Венесуэле или еще где-то. Задействуем украинский вектор". По мнению экспертов, российской стороне выгоднее получать прибыль от экспорта нефти в Евросоюз и Китай, чем от беспрошальных поставок в Белоруссию. В январе-сентябре 2012 года Белоруссия получила 16,2 млн т российской нефти сорта "Уралс" при средней цене \$396 за 1 т. Венесуэльская нефть сорта "Санта-Барбара" поставлялась в Белоруссию небольшими партиями с 2010 г. через эстонский порт Мууга и стоила около \$917 за 1 т. Со II полугодия 2012 года Белоруссия не закупает нефть в Венесуэле и Азербайджане, что, по мнению экспертов, указывает на отсутствие средств у официального Минска на финансирование политических проектов в ущерб экономической целесообразности.

19 декабря в Минске посол России в Белоруссии Александр Суриков заявил журналистам об опасениях по поводу того, что Белоруссия не выполнит взятые на себя обязательства по поставкам выработанных из российской нефти нефтепродуктов на российский рынок в 2013 году; в 2012 году Белоруссия не поставила в Россию 5,8 млн т светлых нефтепродуктов, выработанных из российской нефти, что привело к росту цен на российском рынке. По словам Сурикова, 7-8 млн т составляют внутренние потребности Белоруссии в нефти, а поставки российской нефти сверх данного объема - это скрытые потери российской стороны, оцениваемые примерно в "\$500 с каждой тонны". (Regnum 21.12.12)

"Роснефть" согласовала основные условия долгосрочных контрактов с компаниями "Гленкор" и "Витол".

21 декабря 2012 года ОАО "НК "Роснефть" и две крупнейшие мировые трейдинговые компании "Гленкор" и "Витол" согласовали основные условия долгосрочных контрактов на поставку нефти, которые планируется заключить сроком на 5 лет с предоплатой на общий объем нефти к поставке до 67 млн тонн. Поставки планируется начать в 2013 году.

По согласованию сторон предусмотрена возможность замещения объемов нефти соответствующими объемами нефтепродуктов на различных направлениях поставки.

"Согласование условий контракта создаст прочную основу для долгосрочного и взаимовыгодного сотрудничества "Роснефти" с крупнейшими мировыми нефтяными трейдерами. Замечу, что ценовая формула соответствует цене,



РОСНЕФТЬ

получаемой Компанией на среднесрочных тендерах", - заявил Президент, Председатель Правления ОАО "НК "Роснефть" Игорь Сечин.

Президент "Гленкор" Айван Глазенберг отметил: "Мы рады согласованию основных условий контракта с "Роснефтью". Это не только демонстрирует нашу убежденность в важности российского нефтяного рынка, но и укрепляет наши отношения с одной из ведущих нефтегазовых компаний мира".

Иэн Тэйлор, президент группы компаний "Витол", сказал: "Роснефть" всегда была очень важным трейдинговым партнером для группы "Витол". Основные условия, согласованные сегодня, укрепляют долгосрочное стратегическое партнерство между нашими компаниями".

О "Гленкор"

"Гленкор" является одним из мировых лидеров среди многопрофильных производителей и поставщиков сырьевых товаров, со штаб-квартирой в г. Баар, Швейцария. Компания торгуется на Лондонской и Гонконгской биржах.

"Гленкор" занимается международной деятельностью в области производства, обработки, снабжения, транспортировки, хранения, финансирования и поставок металлов, полезных ископаемых, а также энергетических и сельскохозяйственных продуктов.

О "Витол"

Группа компаний "Витол" была основана в 1966 г. в Роттердаме (Нидерланды). С тех пор компания стала крупнейшим игроком на мировом энергетическом рынке и сейчас является крупнейшим независимым трейдером. Торговый портфель компании включает нефть, нефтепродукты, сжиженный углеводородный газ, СПГ, природный газ, уголь, электричество, металлы и выбросы углерода. "Витол" сотрудничает с крупнейшими национальными нефтяными компаниями, крупнейшими интегрированными нефтяными компаниями, а также с независимыми переработчиками и трейдерами. Ежедневно компания "Витол" торгует во всем мире около 6 млн барр. нефти и нефтепродуктов. Выручка за 2011 г. составила 297 млрд долл.

Для справки: Название компании: НК Роснефть, ОАО Регион: Москва Адрес: 115035, Россия, Москва, Софийская наб., д. 26/1 Вид деятельности: Нефтяная промышленность Телефоны: (495)7774422 Факсы: (495)7774444 E-Mail: postman@rosneft.ru Web: <http://www.rosneft.ru> Руководитель: Игорь Сечин, Президент (INFOLine, ИА (по материалам компании) 24.12.12)

Опровержение по факту публикаций в ряде российских СМИ.

25.12.2012 года в ряде российских СМИ были опубликованы статьи, некорректно интерпретирующие информацию о сути взаимодействия ОАО "НК "Роснефть" с трейдинговыми компаниями "Гленкор" и "Витол".

Управление информационной политики НК "Роснефть" обращает внимание, что данное взаимодействие не является кредитной сделкой, как об этом написали отдельные СМИ. "Роснефть" и трейдинговые компании "Гленкор" и "Витол" согласовали основные условия долгосрочных контрактов сроком на 5 лет на поставку нефти объемом до 67 млн тонн с предоплатой, т.е. условия долгосрочной сделки на поставку нефти с предоплатой. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.12.12)

ААР вложит деньги от продажи ТНК-ВР в российскую нефтяную отрасль.

Консорциум ААР планирует инвестировать деньги от продажи 50-процентной доли ТНК-ВР в российскую нефтяную отрасль. Об этом рассказал глава и владелец "Реновы" Виктор Вексельберг.

"ААР рассматривает пока, мы обсуждаем, но никаких решений не принято", - отметил он. На уточняющий вопрос, какие отрасли рассматриваются, он сказал, что речь идет о нефтяной отрасли.

Напомним, что "Роснефть" покупает долю ААР в ТНК-ВР за 28 миллиардов долларов денежными средствами. И сегодня компания подписала соглашения по привлечению двух кредитов для покупки от группы международных банков на общую сумму 16,8 миллиарда долларов. (Российская газета 24.12.12)

"Газпром нефть" уведомила Eni о намерении войти в ливийский проект Elephant.

"Газпром нефть" уведомила итальянскую Eni о намерении реализовать опцион по выкупу у нее доли в ливийском проекте Elephant, сообщила в понедельник пресс-служба российской компании.

"Газпром нефть" направила Eni уведомление о намерении реализовать опцион по приобретению доли в ливийском проекте Elephant. Следующим этапом предполагается получение одобрения на вхождение "Газпром нефти" в проект со стороны властей Ливии в лице государственной National Oil Corporation (Национальная нефтяная корпорация Ливии). "Газпром нефть" провела необходимую юридическую проверку актива", - говорится в сообщении.

У "Газпром нефти" был год с окончания режима форс-мажора из-за военных действий в Ливии для того, чтобы реализовать опцион на вхождение в проект Elephant и за 163 миллиона долларов приобрести у Eni 33% в консорциуме, контролирующем 50% проекта. Срок опциона истек 22 декабря.

В связи с вооруженным конфликтом в Ливии о временном сокращении объема или прекращении работ по добыче нефти и газа в этой стране объявляли британская BP, итальянская Eni, французская Total, норвежская Statoil и

англо-голландский концерн Shell. Сделка по проекту Elephant, оператором которого должна была стать "Газпром нефть", также была заморожена. В конце сентября прошлого года Eni сообщила, что возобновила добычу нефти в Ливии на 15 скважинах на нефтяном месторождении Abu-Attifel, в 300 километрах к югу от Бенгази. (ПРАЙМ 24.12.12)

Индийские госкомпании заинтересованы в российских месторождениях и проектах по СПГ.

Владимир Путин и с Манмоханом Сингхом, премьер-министром Индии, обсудили сотрудничество стран в нефтегазовой сфере. Индийские государственные нефтяные компании выразили заинтересованность в приобретении доли в разведанных/разрабатываемых совместно с российскими нефтяными и газовыми компаниями месторождениях и в предполагаемых проектах по сжижению природного газа в России, а также в закупке российской сырой нефти и поставках сжиженного природного газа (СПГ) в Индию. Об этом говорится в заявлении по итогам официального визита в Индию Владимира Путина, опубликованном на сайте президента РФ.

Главы государств договорились об активизации усилий по увеличению взаимных инвестиций в разведку и добычу нефти и газа в обеих странах и создание совместных добывающих и перерабатывающих предприятий в России, Индии и третьих странах.

Помимо этого индийская сторона подтвердила свою заинтересованность в долевым участии компаний "ОуЭнДжиСи" и "ОуЭнДжиСи Видеш Лтд." в существующих и новых проектах в Сибири, на Дальнем Востоке и на арктическом шельфе.

Также главы стран отметили важность привлечения крупных нефтяных и газовых компаний обеих стран к поставкам нефти и газа из России, регулированию рынка и развитию перерабатывающей промышленности в Индии, а именно "ОуЭнДжиСи Видеш Лтд" в добывающий сектор в России и "Роснефти" - в перерабатывающий сектор в Индии.

Лидеры стран выразили уверенность, что поставки газа в Индию "Газпромом" станут стабильным и надежным источником ресурсов для развития индийского рынка газа. В связи с этим стороны приветствовали заключение долгосрочного контракта на поставку 2,5 млн. тонн СПГ между "Газпром маркетинг и трейдинг Сингапур" и компанией "ГАИЛ" и выразили надежду на продолжение сотрудничества в сфере поставок СПГ. (Finam.Ru 24.12.12)

Решили не рисковать. "Эксперт". 24 декабря 2012

Дайджест статей в демонстрационном выпуске не представлен. Для наших клиентов информация предоставляется в полном объеме, в том числе графические и табличные данные. Более подробная информация об услуге

"**Тематические новости**" на нашем сайте www.ADVIS.ru, для перехода нажмите [здесь](#).

ЛУКОЙЛ отказался от "Западной Курны-1". "RBC daily". 24 декабря 2012

Дайджест статей в демонстрационном выпуске не представлен. Для наших клиентов информация предоставляется в полном объеме, в том числе графические и табличные данные. Более подробная информация об услуге

"**Тематические новости**" на нашем сайте www.ADVIS.ru, для перехода нажмите [здесь](#).

Алекперов отказался от предложения американцев. "RBC daily". 25 декабря 2012

Дайджест статей в демонстрационном выпуске не представлен. Для наших клиентов информация предоставляется в полном объеме, в том числе графические и табличные данные. Более подробная информация об услуге

"**Тематические новости**" на нашем сайте www.ADVIS.ru, для перехода нажмите [здесь](#).

Новости о компании "Транснефть"

"Транснефть" возобновила прокачку нефти после аварии во Владимирской области.

"Транснефть" возобновила прокачку нефти по магистральному нефтепроводу Горький-Ярославль (Владимирская область), сообщил агентству Прайм официальный представитель компании Игорь Демин.

"После завершения ремонтных работ на аварийном участке прокачка нефти была восстановлена сегодня в 15.00", - сказал он.

Авария на магистральном нефтепроводе в районе населенного пункта Октябрьский Вязниковского района (143-й километр магистрального нефтепровода "Верхневолжские нефтепродукты" Нижний Новгород-Ярославль") произошла вечером в среду. Сразу были перекрыты две задвижки - в Ковровском районе Владимирской области и Нижегородской области. На месте ЧП было установлено 60 метров боновых заграждений, препятствующих попаданию нефтепродуктов в водоисточники. По данным МЧС, площадь разлива составила 985 квадратных метров, угрозы для экологии и населения нет. (ПРАЙМ 23.12.12)

"Транснефть" завершила размещение облигаций серий БО-01-02 на общую сумму 34 млрд руб.

ОАО "АК "Транснефть" полностью разместило облигации серий БО-01 и БО-02 на общую сумму 34 млрд руб. Об этом говорится в сообщении компании.

Ставка первого купона по облигациям была установлена в размере 7,50% годовых. Каждый выпуск включает по 17 млн ценных бумаг номиналом 1 тыс. руб.

Напомним, биржевые облигации ОАО "АК "Транснефть" серий 01-07 объемом по 17 млрд руб. каждый допущены к торгам на ММВБ в марте 2010г. без прохождения процедуры листинга. 16 февраля 2010г. совет директоров "Транснефти" в заочной форме принял решение о размещении семи выпусков биржевых облигаций общим объемом 119 млрд руб. Выпуски по 17 млн облигаций номиналом 1 тыс. руб. планируется размещать по открытой подписке. Цена размещения - по номиналу. Срок обращения всех выпусков - 3 года.

Кредиторская задолженность общества по состоянию на 30 сентября 2012г. составила 109,796 млрд руб. против 124,419 млрд руб. на 31 декабря 2011г. Кредиты и займы "Транснефти" на 30 сентября 2012г. составили 541,005 млрд руб. против 605,311 млрд руб. на 31 декабря 2011г.

АК "Транснефть" - российская нефтепроводная монополия и крупнейшая в мире трубопроводная компания, владеет 48 тыс. 708 км магистральных нефтепроводов. Уставный капитал "Транснефти" состоит из 77% обыкновенных акций, принадлежащих государству, и 23% привилегированных акций, из которых 21% управляют Prosperity Capital Management, East Capital International и Vostok Nafta Investment. Объем транспортировки нефти по системе магистральных нефтепроводов в 2011г. составил 466,073 млн т. Чистая прибыль "Транснефти" по российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ) за 9 месяцев 2012г. снизилась на 29% - до 7,8 млрд руб. Выручка компании выросла на 10% - до 514 млрд руб. (Quote 24.12.12)

"Транснефть" хочет сотрудничать с Минэнерго по составлению графиков экспорта нефти.

Предполагаемая передача ОАО "Транснефть" полномочий по составлению ежеквартальных графиков поставок нефти на экспорт от министерства энергетики РФ станет логичным шагом, но принесет компании лишнюю "головную боль", поэтому компания рассчитывает на продолжение сотрудничества с ведомством по этому вопросу, сообщил президент компании Николай Токарев на пресс-конференции во вторник.

Федеральная антимонопольная служба (ФАС) РФ опубликовала проект постановления, предполагающего наделить "Транснефть" полномочиями по составлению квартальных графиков. За Минэнерго сохранятся полномочия по составлению индикативного графика экспортных поставок на год. Замглавы ФАС Анатолий Голомолзин сообщал журналистам, что это позволит снять препятствия для деятельности нефтекомпаний и упростит процедуру.

"Кроме головной боли и неприятностей ничего для "Транснефти" новая схема не несет, потому что мы будем крайними. Всем хочется идти на Приморск или Польшу, потому что там премиальные направления, или на Казахстан. Но труба не резиновая, и не может вместить всех желающих. Поэтому кому-то Казахстан достанется, кому-то нет. И претензии будут в наш адрес", - сказал Токарев.

Он отметил, что сегодня компания солидарно делит с Минэнерго проблемы и пока справляется. Новая схема технологичней, потому что в ее рамках нет нужды по несколько раз согласовывать и корректировать графики.

"Думаю, у нас с Минэнерго будет отработана модель сотрудничества на этом направлении, которая минимизирует все издержки и будет создавать меньше проблем для нас самих. Сроки пока не известны, вопрос поставлен, когда решится - тогда решится, а пока по старой схеме работаем", - сказал Токарев. (Нефть России 25.12.12)

Новости о компании "ЛУКОЙЛ"

ЛУКОЙЛ будет разрабатывать последнее из крупнейших месторождений РФ.

ООО "ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь" ("дочка" ОАО "НК "ЛУКОЙЛ") победило в аукционе на Имилорское месторождение, сообщили РБК в Министерстве природных ресурсов (Минприроды) РФ. Компания готова заплатить за месторождение 50,8 млрд руб. при стартовом размере платежа 25,4 млрд руб.

Отметим, Федеральное агентство по недропользованию РФ (Роснедра) сегодня провели аукцион на предоставление права пользования участком недр федерального значения, включающим Имилорское, а также Западно-Имилорское и Источное месторождения, расположенные на территории Ханты-Мансийского автономного округа.

Запасы Имилорского месторождения оцениваются в 193 млн т нефти. Доразведку месторождения осуществлял ЛУКОЙЛ.

К участию в аукционе также были допущены ООО "ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь", ОАО "НК "Роснефть" и ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз". Заявки подавали ОАО "Сургутнефтегаз" и ООО "Статус" (структура Газпромбанка), однако эти компании в аукционе не участвовали.

Напомним, что Роснедра в декабре выставили на торги последние месторождения углеводородов федерального значения - Лодочное, Имилорское и им.Шпильмана, открытые еще советскими геологами. Аукцион на Лодочное месторождение (запасы 43 млн т нефти и 70 млрд куб. м газа) прошел 11 декабря. Его победителем стала компания ТНК-ВР (находится в процессе продажи "Роснефти"). Ее дочка - "Самотлорнефтегаз" - предложила наибольшую величину разового платежа за участок - 4,66 млрд руб. при его стартовом размере 3,6 млрд руб.

Аукцион на месторождение им.Шпильмана (запасы нефти - 82 млн т) прошел 18 декабря. Победитель - "Сургутнефтегаз" - предложил за месторождение 46,2 млрд руб. при разовом платеже в 14 млрд руб.

Участок недр федерального значения, включающий месторождения Имилорское, а также Западно-Имилорское и Источное, расположен на территории Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, в 65 км на юго-запад от г.Ноябрьска (Ямало-Ненецкий автономный округ). В 29 км от центра участка недр федерального значения проходит коридор коммуникаций, включающий автодорогу с твердым покрытием Сургут - Ноябрьск, магистральный нефтепровод НПС Холмогоры - НПС Западный Сургут, ЛЭП напряжением 500, 220, 110 кВ, газопровод Холмогорская КС - Сургутский ГПЗ.

Для справки: Название компании: *ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь, ООО* Адрес: 628486, Россия, Тюменская область, Когалым, ул. Прибалтийская, 20 Вид деятельности: *Нефтегазовая промышленность* Телефоны: (34667)29800 (34667)29800 (34667)61436 (34667)61437 Факсы: (34667)29800 (34667)61436 (34667)61437 E-Mail: lws@ws.lukoil.com Web: <http://www.lukoil-zs.ru> Руководитель: *Кочкуров Сергей Алексеевич, генеральный директор* (РосБизнесКонсалтинг 25.12.12)

ЛУКОЙЛ выплатит дивиденды за I полугодие в 40 рублей на акцию.

Акционеры крупнейшей российской частной нефтяной компании ОАО "ЛУКОЙЛ" на внеочередном собрании 18 декабря, итоги которого были подведены в пятницу, приняли решение о выплате первых в истории компании промежуточных дивидендов за первое полугодие текущего года в размере 40 рублей на акцию, говорится в сообщении компании.

Собрание прошло в форме заочного голосования. Дивиденды будут выплачены денежными средствами до конца 2012 года. Список лиц, имеющих право получения дивидендов, был составлен на 12 ноября 2012 года.

Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию был рассчитан в соответствии с положением о дивидендной политике компании исходя из полученных финансовых результатов группы за первое полугодие 2012 года, определенных на основании консолидированной финансовой отчетности ОАО "ЛУКОЙЛ" по US GAAP.

Чистая прибыль крупнейшей российской частной нефтяной компании по US GAAP в январе-июне 2012 года снизилась на 29% по сравнению с аналогичным периодом 2011 года - до 4,807 миллиарда долларов. Чистая прибыль ЛУКОЙЛа в январе-июне 2012 года по российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ) выросла на 26,8% и составила 269,989 миллиарда рублей.

Ранее глава компании Вагит Алекперов говорил, что ЛУКОЙЛ намерен придерживаться своей стратегии и направлять на дивиденды 25% прибыли.

Акционеры на годовом собрании в июне утвердили дивиденды за 2011 год в размере 75 рублей на акцию, что на 27,1% выше уровня выплат за 2010 год (59 рублей на акцию). Общая сумма выплат составила 63,792 миллиарда рублей, что соответствует 19,13% чистой консолидированной прибыли компании по US GAAP, или 26,29% чистой прибыли по РСБУ.



Вице-президент ЛУКОЙЛа Леонид Федун говорил, что, несмотря на зафиксированное во втором квартале снижение прибыли, результаты третьего квартала позволяют выплату дивидендов.

На годовом собрании в июне акционеры ЛУКОЙЛа одобрили внесение в устав изменений для выплаты промежуточных дивидендов. В устав внесены изменения, в соответствии с которыми дивиденды могут выплачиваться по результатам первого квартала, полугодия или девяти месяцев финансового года. До этого ЛУКОЙЛ выплачивал только годовые дивиденды.

В апреле Алекперов сообщал журналистам, что менеджмент предложил совету директоров рассмотреть вопрос о выплате дивидендов дважды в год, что требует изменения устава компании. По его словам, выплаты дважды в год позволят сгладить пики по выплате.

Федун ранее говорил, что в ближайшие годы ЛУКОЙЛ может увеличить дивиденды втрое. По его словам, менеджмент компании обратился к совету директоров с просьбой утвердить программу роста дивидендов не менее чем в три раза. Алекперов не исключал возможности в долгосрочной перспективе увеличить дивиденды на 300% к уровню 2011 года. Он полагает, что рост будет обусловлен стабильностью цен на мировых рынках углеводородов, ростом добычи компании и ее инновационным развитием.

Чистая прибыль ЛУКОЙЛа по US GAAP в 2011 году выросла на 15% по сравнению с предыдущим годом - до 10,357 миллиарда долларов, по РСБУ - в 1,7 раза - до 242,637 миллиарда рублей. Уставный капитал ЛУКОЙЛа составляет 21,26 миллиона рублей, разделен на обыкновенные акции номиналом 0,025 рубля. Алекперов прямо и косвенно является держателем около 20,87% акций, Федун - около 9,5% акций. (ПРАЙМ 21.12.12)

Eurasia Drilling обеспечит ЛУКОЙЛ мощностями на проектах по трудноизвлекаемой нефти.

Крупнейшая российская частная нефтяная компания ОАО "ЛУКОЙЛ" и буровая компания Eurasia Drilling Company подписали меморандум о взаимопонимании, сообщает ЛУКОЙЛ.

В соответствии с документом буровая компания намерена обеспечивать ЛУКОЙЛ необходимыми буровыми мощностями в проектах по дополнительной разведке и разработке месторождений трудноизвлекаемой нефти, в том числе из низкопроницаемых коллекторов.

Документ подписали первый исполнительный вице-президент ЛУКОЙЛа Равиль Маганов и главный исполнительный директор Eurasia Drilling Александр Джапаридзе.

Для реализации целей меморандума стороны создадут совместную рабочую группу, которая, в частности, будет определять перечень месторождений с трудноизвлекаемыми запасами, сроки реализации проектов на этих месторождениях, требования к оборудованию, технологиям вскрытия, организационную схему работ на объектах, перечень привлекаемых сервисных компаний и планируемый размер инвестиций.

К началу 2012 года доказанные запасы нефти ЛУКОЙЛа в России составляли 1,75 миллиарда тонн. При этом по сложности извлечения 62% запасов относятся к трудноизвлекаемым, которые являются мощным потенциалом для увеличения добычи.

Eurasia Drilling Company Limited (EDC) - крупнейшая российская буровая компания. Eurasia Drilling оказывает комплексные услуги по строительству и капитальному ремонту наземных скважин. Помимо этого, компания осуществляет морское бурение на шельфе Каспийского моря. Акции Eurasia Drilling котируются на Лондонской фондовой бирже под условным обозначением EDCL. (ПРАЙМ 24.12.12)

"ЛУКОЙЛ-Пермь" выиграла аукцион на участок Чашкинского месторождения за 0,5 млрд руб.

ООО "ЛУКОЙЛ-Пермь", дочернее предприятие крупнейшей российской частной нефтяной компании ОАО "ЛУКОЙЛ", выиграло аукцион на право разведки и добычи нефти на участке Чашкинский-2 в Пермском крае, говорится в сообщении регионального правительства.

"На торги подали заявки две компании – ООО "ЛУКОЙЛ-Пермь" и ОАО "Российская инновационная топливно-энергетическая компания". Победителем торгов признано "ЛУКОЙЛ-Пермь". Чашкинский-2 участок продан за 526,9 миллиона рублей при стартовом размере разового платежа в 479 миллионов рублей", - сказано в пресс-релизе. Чашкинское месторождение нефти расположено неподалеку от пермского города Березники на территории Усольского и Соликамского районов. Запасы нефти на участке Чашкинский-2 оцениваются в 78 тысяч тонн нефти или 1,679 миллиарда рублей.

Аукцион проводило управление по недропользованию по Пермскому краю. Вырученные средства поступят в федеральный бюджет.

ООО "ЛУКОЙЛ-Пермь" совместно с дочерними предприятиями ведет добычу нефти и газа в 26 районах Пермского края. Группе принадлежат 123 лицензии на поиск, разведку и добычу углеводородов. Компания добывает нефть на 134 месторождениях. Наиболее активная добыча нефти ведется в Усольском и Куединском районах, а также на территориях Чернушинского, Частинского и Октябрьского районов. (ПРАЙМ 24.12.12)

ЛУКОЙЛ купил Имилорское месторождение за 50,8 млрд рублей. "Российская газета". 25 декабря

2012

Дайджест статей в демонстрационном выпуске не представлен. Для наших клиентов информация предоставляется в полном объеме, в том числе графические и табличные данные. Более подробная информация об услуге "**Тематические новости**" на нашем сайте www.ADVIS.ru, для перехода нажмите [здесь](#).

Новости о компании "ТНК-ВР"

Экс-заместитель губернатора Сергей Дегтярь стал вице-президентом ТНК-ВР.

Заместитель губернатора Тюменской области Сергей Дегтярь переходит на работу в компанию ТНК-ВР. Он займет там должность вице-президента по региональной политике, официально о его уходе из правительства Тюменской области будет объявлено в понедельник, 24 декабря.

Очевидно, в это же день станет известно, кому передадут полномочия Дегтяря — напомним, что в областном правительстве он курировал государственную политику в сфере развития торговли и контроля за рынками продукции и услуг, лицензирования, социального партнерства и охраны труда, координировал деятельность управления лицензирования и регулирования потребительского рынка и управления гостехнадзора области, а также деятельность областной трехсторонней комиссии по регулированию социально-трудовых отношений.

Справка "NewsProm.Ru":

Дегтярь Сергей Анатольевич

Родился 21 июня 1971 г. в г. Жданов Донецкой области Украины.

Образование высшее: в 1993 г. окончил исторический факультет Тюменского государственного университета, в 1998 г. — юридический факультет Санкт-Петербургского гуманитарного университета профсоюзов, в 2006 г. — экономический факультет Тюменского государственного университета.

С 1993 по 1994 гг. работал в Комитете по делам семьи администрации г. Нефтеюганска, совмещая с преподавательской деятельностью в Нефтеюганском индустриальном колледже.

В 1994 г. избран депутатом Нефтеюганской городской думы первого созыва.

С 1995 по 2001 гг. избран секретарем, заместителем председателя Нефтеюганской городской думы, председателем комиссии по бюджету, местным налогам и сборам Нефтеюганской городской думы.

В 2001 г. избран депутатом думы Ханты-Мансийского автономного округа по избирательному округу №12 (г. Нефтеюганск).

С 2001 по май 2005 гг. — заместитель председателя постоянной комиссии по бюджету думы Ханты-Мансийского автономного округа.

С мая 2005 по апрель 2008 гг. — заместитель губернатора Тюменской области.

С апреля 2008 г. — главный федеральный инспектор в Тюменской области.

С ноября 2008 г. — заместитель полномочного представителя президента РФ в УФО.

01 июля 2009 г. назначен заместителем губернатора Тюменской области, в декабре 2012 стал вице-президентом ТНК-ВР.

Женат. Воспитывает двух сыновей. (NewsProm.Ru 24.12.12)

Совет директоров ТНК-ВР Холдинга возглавит представитель ААР И.Черемикин.

Совет директоров ТНК-ВР Холдинга с 9 января 2013 года возглавит представитель ААР, директор по правовым вопросам ЗАО "Группа компаний "Ренова" Игорь Черемикин. Соответствующее решение Совет директоров ТНК-ВР Холдинга принял 20 декабря, говорится в материалах компании.

И.Черемикин на этом посту сменит представителя ВР, технического директора филиала ВР Exploration Operating Company Limited Давида Брайдана Скидмора.

ОАО "ТНК-ВР Холдинг" (ИНН 7225004092) зарегистрировано и действует в России, создано в ноябре 2004 года. Холдинг является владельцем большей части активов ТНК-ВР, приняв на свой баланс российские активы ТНК, ОНАКО и Сиданко в результате проведенной программы корпоративной реструктуризации. ТНК-ВР Холдинг не включает имущественные интересы ТНК-ВР в Украине и ОАО "НГК "Славнефть", а также некоторые другие активы группы "ТНК-ВР". Миноритарные акционеры владеют около 5% акций холдинга.

Чистая прибыль ТНК-ВР Холдинга в I полугодии 2012 года по US GAAP сократилась на 34.4% до \$3.373 млрд с \$5.145 млрд годом ранее. Выручка компании выросла на 2.7% до \$21.033 млрд с \$21.608 млрд. Операционная прибыль упала до \$4.754 млрд с \$6.44 млрд.

По данным ИПС "ДатаКапитал", чистая прибыль ТНК-ВР Холдинга в I полугодии 2012 года по РСБУ сократилась на 32% до 84.958 млрд руб. Выручка увеличилась на 7% до 503.285 млрд руб. с 469.415 млрд руб. (AK&M 24.12.12)

ТНК-ВР сделала общественный отчет о деятельности в области устойчивого развития перед представителями крупнейших общественных экологических организаций.

Руководство ТНК-ВР представило крупнейшим неправительственным организациям отчет по ключевым проектам Компании в сфере минимизации влияния производственной деятельности на окружающую среду в 2012 году. Компания раскрыла в том числе последние данные по утилизации попутного нефтяного газа, числу инцидентов, объемам замены трубопроводов и рекультивации земель исторического наследия.

Целевые затраты на природоохранные программы в 2012 году, включая текущие расходы и инвестиции, составили 9,6 млрд рублей. Компания в этом году демонтировала 1550 километров трубопроводов в ХМАО и взяла в работу

по рекультивации 522 гектара нефтезагрязненных земель. В 2013 году Компания намерена увеличить расходы на указанные программы до 10,1 млрд рублей.

С момента создания ТНК-ВР инвестировала более 60 млрд рублей в экологические программы и создала специальный Фонд размером \$500 млн для решения унаследованных экологических проблем, что позволило вернуть к жизни уже 3199 гектаров земель, загрязненных в советское время, когда вопросам экологии не уделялось достаточного внимания. Компания планирует закончить рекультивацию всех земель исторического наследия к 2019 году.

На встрече Компания и представители, в том числе, Фонда охраны дикой природы (WWF), Гринпис, Союза охраны птиц России (СОПР), Wetlands International, НП "Прозрачный мир", Общественной организации ХМАО Югры "Эконадзор" договорились о дальнейшем развитии формата открытого диалога по вопросам устойчивого развития для распространения лучших практик взаимодействия нефтяников и экологов на всю нефтегазовую отрасль в России.

"ТНК-ВР заинтересована в эффективном взаимодействии с общественными, неправительственными экологическими организациями. У нас выстроена прозрачная система раскрытия информации – мы ничего не скрываем и заинтересованы в максимальной открытости нашей политики и деятельности. Постоянный диалог с экологами, обсуждение самых актуальных вопросов – это важнейший фактор для повышения эффективности природоохранной деятельности Компании. Мы признательны коллегам за конструктивную критику, а самое главное – за рекомендации по улучшению нашей работы по минимизации влияния на окружающую среду", – сказала вице-президент ТНК-ВР по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды Елена Компасенко. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.12.12)

Увеличение объёмов геолого-разведочных работ в ОАО "Оренбургнефть" позволяет достичь увеличения прироста запасов в 1,5-2 раза.

Одним из необходимых элементов поддержания ресурсной базы предприятия является увеличение объёмов геолого-разведочных работ. ГРР также позволяют компенсировать добычу нефти. Начиная с 2006 года ОАО "Оренбургнефть" демонстрирует в этом направлении положительную динамику.

На сегодня компенсация добычи нефти находится на уровне от 170 до 200 процентов, что позволяет ОАО "Оренбургнефть" приращивать запасы в полтора-два раза больше, чем добывать. Самый рекордный показатель в этой сфере был достигнут в 2008 году - 400%.

"Сегодняшние результаты по геолого-разведочным работам имеют положительную динамику. "Оренбургнефть" последний раз компенсировала свои запасы в 1966 году более 100%. То есть на протяжении сорока лет предприятие не могло обеспечить стопроцентную компенсацию добычи, на мой взгляд, это очень показательный факт", - сказал главный геолог ОАО "Оренбургнефть" Александр Хальзов. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.12.12)

Новости о компании "Газпром нефть"

"Газпром нефть" ожидает роста добычи в 2012г. на 4,1% - до 59,7 млн т н.э.

ОАО "Газпром нефть" ожидает роста добычи в 2012г. на 4,1% по сравнению с показателями 2011г. - до 59,7 млн т нефтяного эквивалента (н.э.). Об этом сообщила пресс-служба компании по итогам заседания совета директоров "Газпром нефти". Объем переработки достигнет 43,5 млн т нефти, что на 7% выше уровня 2011г.

Как отметил председатель правления ОАО "Газпром" Алексей Миллер, компания по итогам прошедшего года занимает первое место в отрасли по операционной прибыли на баррель и темпам роста добычи, оставаясь одним из лидеров по уровню возврата на вложенный капитал. "Газпром нефть" наращивает добычу, опережающими темпами модернизирует переработку и уже в 2013г. полностью перейдет на выпуск нефтепродуктов стандарта "Евро-4" и "Евро-5". В 2012г. компания сделала еще один уверенный шаг к достижению стратегических показателей", - приводятся в сообщении слова А.Миллера.

Совет директоров "Газпром нефти" также изучил информацию о ходе выполнения программы утилизации и повышения эффективности использования попутного нефтяного газа (ПНГ). Одним из наиболее крупных проектов в 2012г., отмечается в сообщении, стало завершение первой фазы ноябрьского интегрированного проекта (НИП), который "Газпром нефть" реализовала совместно с СИБУРОм.

В частности, синхронно построенные и реконструированные компаниями мощности по транспортировке и переработке газа позволили дополнительно утилизировать 1,1 млрд куб. м ПНГ в год.

Предполагается, что в 2013г., после запуска второго крупного проекта - ввода в эксплуатацию Южно-Приобской компрессорной станции, уровень утилизации у "Газпром нефти" в среднем по компании достигнет 80%.

Как уже сообщалось, "Газпром нефть" прогнозирует рост чистой прибыли по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО) по итогам 2012г. по сравнению с 2011г. на 4,2% - до 5,709 млрд долл. и рост выручки на 13,6% - до 39,835 млрд долл.

ОАО "Газпром нефть" (ранее "Сибнефть") является дочерним нефтедобывающим предприятием ОАО "Газпром", которому принадлежит свыше 95% акций компании. Уставный капитал "Газпром нефти" равен 7 млн 586 тыс. 79,4224 руб., он разделен на 4 млрд 741 млн 299 тыс. 639 обыкновенных акций номиналом 0,0016 руб. В 2011г. добыча компании выросла более чем на 7% - до 57,2 млн т нефтяного эквивалента (н.э.). К 2020г. в рамках реализации стратегии развития нефтяного бизнеса стоимостью 70 млрд долл. планируется довести объем добычи нефти "Газпром нефти" до 100 млн т. (РосБизнесКонсалтинг 25.12.12)

"Газпром нефть" в I квартале планирует поставить по ВСТО 300 тыс т нефти.

"Газпром нефть" в первом квартале 2013 года планирует поставить по нефтепроводу Восточная Сибирь - Тихий океан (ВСТО) 300 тысяч тонн нефти, сообщили агентству "Прайм" в пресс-службе компании.

"В настоящее время получено подтверждение на прокачку в первом квартале 2013 года 300 тысяч тонн нефти в порт Козьмино с месторождений, расположенных в Томской и Омской областях. В перспективе "Газпром нефть" планирует наращивать объемы поставок", - отметил представитель пресс-службы.

"Газпром нефть" приостановила прокачку нефти на экспорт в Козьмино в конце прошлого года в связи с дефицитом мощностей ВСТО для нефти, добываемой не в Восточной Сибири. Поставки были возобновлены в декабре 2012 года.

Заместитель вице-президента "Транснефти", управляющей нефтепроводом, Игорь Кацал 19 декабря сообщил, что "Газпром нефть" планирует поставлять по ВСТО, начиная с 2016 года, пять-семь миллионов тонн нефти в год, соответствующую заявку она направила в "Транснефть". В Восточной Сибири "Газпром нефть" совместно с ТНК-ВР через свой совместный актив "Славнефть" разрабатывают в Юрубчено-Тохоме Курумбинское месторождение, начало его промышленной эксплуатации запланировано на 2016 год.

По трубопроводной системе "Восточная Сибирь - Тихий океан" РФ осуществляет поставку нефти в страны Азиатско-Тихоокеанского региона, а также на внутренний рынок. Первая очередь ВСТО была введена в декабре 2009 года. Строительство ВСТО-2 началось 14 января 2010 года, через две недели после ввода в эксплуатацию ВСТО-1, когда в порту Козьмино был отгружен первый танкер с российской нефтью. Мощность ВСТО-2 составит 30 миллионов тонн нефти в год с последующим увеличением до 50 миллионов тонн нефти в год. "Транснефть" планирует запустить вторую очередь ВСТО в эксплуатацию 25 декабря. (ПРАЙМ 24.12.12)

В г. Муравленко выявлена незаконно расконсервированная нефтяной компанией скважина.

Прокуратурой г. Муравленко в ноябре 2012 года проведена проверка соблюдения законодательства о промышленной безопасности опасных производственных объектов филиалом "Муравленковскнефть" ОАО "Газпроменфть-ННГ".

Проверкой установлено, что филиалом "Муравленковскнефть" ОАО "Газпроменфть-ННГ" эксплуатируются опасные производственные объекты, в том числе фонд скважин Суторминского месторождения. В августе 2012 года недропользователем произведена расконсервация добывающей скважины Суторминского месторождения.

В соответствии с п. 3.5.3 Инструкции о порядке ликвидации, консервации скважин и оборудования их устьев и стволов, утвержденной постановлением Госгортехнадзора РФ от 22.05.2002, прекращение (в том числе досрочное) консервации скважин в процессе строительства или эксплуатации осуществляется на основании плана работ по расконсервации скважины, согласованного с территориальным органом Госгортехнадзора России.

При этом план работ по расконсервации добывающей скважины ОАО "Газпроменфть-ННГ" не был согласован в установленном порядке с органами Ростехнадзора.

По выявленным нарушениям, прокурором города в отношении должностного лица-заместителя главного геолога филиала "Муравленковскнефть" Марата Азаматова и юридического лица возбуждены дела об административных правонарушениях по ч. 1 ст. 9.1 КоАП РФ (нарушение требований промышленной безопасности)

Накануне, по результатам рассмотрения постановлений прокурора Северо-Уральским Управлением Ростехнадзора ОАО "Газпромнефть-ННГ" и должностному лицу назначены административные наказания в виде штрафов на общую сумму 220 тыс. рублей. (Прокуратура РФ 25.12.12)

Новости о компании "Роснефть"

"Роснефть" заключила соглашения по привлечению финансирования на приобретение у BP 50% акций ТНК-BP.

21 декабря "Роснефть" подписала соглашения по привлечению двух кредитов от группы международных банков на общую сумму 16,8 млрд долл. США на финансирование приобретения у компании BP 50% акций ТНК-BP.

Согласно этим кредитным соглашениям "Роснефть" привлекает кредит сроком на 5 лет на сумму 4,1 млрд долл. США и кредит сроком на 2 года на сумму 12,7 млрд долл. США. Кредиторами и организаторами кредитов выступает группа международных банков, включая Bank of America Merrill Lynch, Barclays Bank, BNP Paribas, BTMU, Citibank, Credit Agricole, ING Bank, Intesa Sanpaolo Banking Group, J.P. Morgan, Mizuho Corporate Bank, Natixis, Nordea Bank, SMBC, Societe Generale и Unicredit Bank.

Комментируя подписание соглашений о привлечении финансирования, Президент и Председатель Правления ОАО "НК "Роснефть" Игорь Сечин сказал: "Компанией достигнуто взаимопонимание с ведущими международными финансовыми институтами по работе над своими стратегическими проектами. Мы благодарим наших финансовых партнеров за оперативное принятие решений, которые обеспечивают закрытие беспрецедентной для российского рынка сделки. Мы желаем нашим партнерам успехов в новом году".

Для справки: Название компании: *НК Роснефть, ОАО* Регион: *Москва* Адрес: *115035, Россия, Москва, Софийская наб., д. 26/1* Вид деятельности: *Нефтяная промышленность* Телефоны: *(495)7774422* Факсы: *(495)7774444* E-Mail: postman@rosneft.ru Web: <http://www.rosneft.ru> Руководитель: *Игорь Сечин, Президент* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 24.12.12)



Акции "Роснефти" обновили максимум с апреля 2011 года.

Акции "Роснефти" растут лучше рынка на сообщениях о долгосрочных контрактах с предоплатой на поставку нефти ведущим мировым трейдинговым компаниям Glencore и Vitol, свидетельствуют данные Московской биржи. К закрытию торгов акции крупнейшей российской нефтяной компании подорожали на 1,12% - до 265,25 рубля, на новости днем они росли до 268,2 рубля - максимума с апреля 2011 года. Индекс ММВБ при этом повышался на 0,01%, а в целом за день снизился на 0,39%.

НЕСКОНЧАЕМЫЙ ПОЗИТИВ

"Роснефть" в понедельник сообщила, что согласовала с Glencore и Vitol основные условия долгосрочных контрактов на поставку нефти, которые планируется заключить сроком на пять лет на общий объем нефти до 67 миллионов тонн с предоплатой. Поставки планируется начать в 2013 году. По согласованию сторон предусмотрена возможность замещения объемов нефти соответствующими объемами нефтепродуктов на различных направлениях поставки.

Кроме того, "Роснефть" в понедельник подписала соглашения по привлечению двух кредитов от группы международных банков на общую сумму 16,8 миллиарда долларов на финансирование приобретения у британской компании BP 50% акций ТНК-BP.

Аналитик "Уралсиба" Алексей Кокин отмечает, что общая стоимость контрактов на поставку 67 миллионов тонн нефти может составлять около 55 миллиардов долларов. Вопрос в том, о каком проценте предоплаты договорилась компания. Кокин предполагает, что "Роснефть" может получить предоплату за год, то есть примерно 20% от стоимости поставок, или около 10 миллиардов долларов.

В настоящее время у "Роснефти" есть договоренности о покупке 100% российско-британской ТНК-BP за 45,1 миллиарда долларов денежных средств и 12,84% ее акций. BP продает "Роснефти" свою долю в ТНК-BP за 17,1 миллиарда долларов и 12,84% акций госкомпании, ААР - за денежные средства в размере 28 миллиардов долларов. Договор купли-продажи с BP был подписан 22 ноября, с ААР - 12 декабря. Полностью сделки закрыть планируется в первой половине 2013 года.

ПЛЮС 40% К КАПИТАЛИЗАЦИИ

Акции "Роснефти" в рамках "народного IPO" в 2006 году продавались по 203,24 рубля, или 7,75 доллара, за штуку. BP в октябре договорилась о покупке 5,66% акций "Роснефти" у "Роснефтегаза" и 12,84% ее казначейских акций по цене в 8 долларов за акцию. Таким образом, в настоящее время бумаги "Роснефти" уже стоят дороже, чем заплатила британская компания.

В целом рост стоимости акций "Роснефти" оказался выше показателей по отрасли. С мая текущего года (после назначения Игоря Сечина главой компании) акции "Роснефти" подорожали на 41,4%, в том числе с июля, когда было объявлено о возможности покупки доли в ТНК-BP - на 36%. При этом акции ЛУКОЙЛа за это же время

поднялись в цене на 28,7% и 17% соответственно, "Газпрома" - на 8,6% и 0,3%, "Сургутнефтегаза" - на 12,9% и 6%, "Башнефти" - на 17,5% и 24,8%.

Среди международных компаний рост также был не таким высоким: британская BP с мая подорожала на 11,8%, с июля - на 5,1%, англо-голландская Shell - на 10,9% и 2,5%, американская ConocoPhillips - на 12,5% и 4,9%, норвежская Statoil - на 10,4% и 6,1%, итальянская Eni - на 25,3% и 15,5%.

ВЗГЛЯД В БУДУЩЕЕ

"Консенсус-прогноз большинства инвестдомов не превышает 8-10 долларов за акцию "Роснефти". Я думаю, что владельцы компании еще могут подтянуть котировки до 9 долларов, хотя, вероятно, до конца года на малоликвидном неактивном рынке бумаги останутся в коридоре 8,5-8,7 доллара, то есть около 260-265 рублей за акцию. Однако как только в новом году появятся новости о закрытии сделки по покупке ТНК-BP, вероятность коррекции бумаг сильно вырастет, особенно в случае падения цен на нефть", - считает старший портфельный управляющий УК "КапиталЪ" Вадим Бит-Аврагим.

"Роснефть" после покупки ТНК-BP станет крупнейшей в мире публичной нефтяной компанией и будет добывать в России около 200 миллионов тонн нефти в год, на компанию придется около 5% от общемировой нефтедобычи, а ее доказанные запасы по международной категории превысят 5 миллиардов тонн нефтяного эквивалента.

Сечин на собрании акционеров "Роснефти" отмечал, что сделка по покупке ТНК-BP позволит серьезно повысить капитализацию компании. От конкретных прогнозов по стоимости акций "Роснефти" он воздержался. Между тем глава компании обещал, что процесс интеграции "Роснефти" и ТНК-BP займет порядка года, а финансовые показатели "Роснефти" в итоге вырастут на 60-70%. (ПРАЙМ 24.12.12)

Роснефть нашла еще \$17 млрд для покупки ТНК-BP. "Рейтер". 24 декабря 2012

Дайджест статей в демонстрационном выпуске не представлен. Для наших клиентов информация предоставляется в полном объеме, в том числе графические и табличные данные. Более подробная информация об услуге "[Тематические новости](#)" на нашем сайте www.ADVIS.ru, для перехода нажмите [здесь](#).

У Игоря Сечина появится статс-секретарь. "Коммерсантъ". 24 декабря 2012

Дайджест статей в демонстрационном выпуске не представлен. Для наших клиентов информация предоставляется в полном объеме, в том числе графические и табличные данные. Более подробная информация об услуге "[Тематические новости](#)" на нашем сайте www.ADVIS.ru, для перехода нажмите [здесь](#).

Сечин взял в долг под 3% годовых. "RBC daily". 25 декабря 2012

Дайджест статей в демонстрационном выпуске не представлен. Для наших клиентов информация предоставляется в полном объеме, в том числе графические и табличные данные. Более подробная информация об услуге "[Тематические новости](#)" на нашем сайте www.ADVIS.ru, для перехода нажмите [здесь](#).

Деньги найдены. "Ведомости". 25 декабря 2012

Дайджест статей в демонстрационном выпуске не представлен. Для наших клиентов информация предоставляется в полном объеме, в том числе графические и табличные данные. Более подробная информация об услуге "[Тематические новости](#)" на нашем сайте www.ADVIS.ru, для перехода нажмите [здесь](#).

Роснефть собрала деньги на выкуп ТНК-BP. "Рейтер". 25 декабря 2012

Дайджест статей в демонстрационном выпуске не представлен. Для наших клиентов информация предоставляется в полном объеме, в том числе графические и табличные данные. Более подробная информация об услуге "[Тематические новости](#)" на нашем сайте www.ADVIS.ru, для перехода нажмите [здесь](#).

Ход трубкой. "Коммерсантъ". 25 декабря 2012

Дайджест статей в демонстрационном выпуске не представлен. Для наших клиентов информация предоставляется в полном объеме, в том числе графические и табличные данные. Более подробная информация об услуге "[Тематические новости](#)" на нашем сайте www.ADVIS.ru, для перехода нажмите [здесь](#).

Новости о компании "Татнефть"

Изобретения "Татнефти" среди лучших в Республике Татарстан.

По результатам конкурса "Лучшее изобретение Республики Татарстан" разработки Компании "Татнефть" удостоены наград и премий.

Итоги республиканского конкурса подводились Обществом изобретателей и рационализаторов Республики Татарстан совместно с Инвестиционным венчурным фондом РТ и Академией наук РТ. Всего на рассмотрение экспертной комиссии были представлены 102 работы, из них 32 работы от ОАО "Татнефть". За представленные разработки Компания удостоена 9 наград.

В номинации "Нефтедобыча" первая премия за группу изобретений "Способ анодного заземления металлического резервуара" (патент РФ N.2427668) "Устройство горизонтального анодного заземления в грунтах с высоким электрическим сопротивлением" (патент РФ N.2407824), "Способ выполнения анодного заземления" (патент РФ N.2394942), разработки НГДУ "Альметьевнефть", присуждена Н.Г. Ибрагимову, Р.М. Гарееву, А.Р. Рахманову, А.Ф. Алчинову, Р.Ш. Закирову, И.А. Нурутдинову, Э.Ф. Зиннатшину.

Второй премии за изобретение "Установка подготовки сероводородсодержащей нефти" (патент РФ N.2424035), разработка ТатНИПИнефть, удостоены А.Н. Шаталов, Р.З. Сахавутдинов, Р.М. Гарифуллин, Д.Д. Шипилов, М.А. Ахметзянов, Р.Г. Ярмухаметов, А.А. Колесников.

Третья премия за изобретение "Способ предотвращения заколонного перетока из неперфорированного пласта в интервал перфорации" (патент РФ N.2394987), разработка НГДУ "Азнакаевскнефть", присуждена Р.С. Хисамову, И.А. Нуриеву, А.М. Евдокимову, В.М. Хусаинову, Н.Ф. Гумарову.

Поощрительные премии присуждены:

- за изобретение "Способ исследования скважины" (патент РФ N.2407887), разработка НГДУ "Елховнефть", Р.С. Хисамову, И.З. Чупиковой, Р.Р. Афлятунову, Р.А. Козихину, Д.С. Камалиеву;

- за изобретение "Способ разработки рукавной нефтяной залежи" (патент РФ N.2425965), разработка НГДУ "Елховнефть", Р.С. Хисамову, Р.И. Шафигуллину, Л.И. Ториковой, В.С. Исакову, Г.Л. Мусаеву;

- за изобретение "Способ разработки нефтяной залежи с помощью периодической эксплуатации добывающих скважин, период работы которых изменяют в зависимости от изменения плотности скважинной жидкости" (патент РФ N.2433250), разработка НГДУ "Ленингорскнефть", Р.С. Хисамову, В.Г. Фадееву, Р.А. Габдрахманову, М.М. Хамидуллину, Р.Г. Шайдуллину, О.Я. Бажитову, И.Ф. Галимову;

- за изобретение "Способ измерения концентрации вещества, растворенного в жидкой среде, и анализатор для его осуществления" (патент РФ N.2420731), разработка НГДУ "Прикамнефть", Е.Г. Кормишину, Н.Г. Ибрагимову, Ф.А. Карамову, М.А. Абрамову, О.Ю. Антонову, И.Я. Хабибуллину.

По номинации "Химия" третьей премии за изобретение "Абсорбент для очистки газа от сероводорода и углекислого газа" (патент РФ N.2416458), разработка управления "Татнефтегазпереработка" удостоены Р.З. Фахрутдинов, Ф.А. Закиев, Р.Г. Гарифуллин, М.Х. Аминов, Ф.Р. Зайнуллов, А.Х. Султанов.

По номинации "Полезная модель" премию за полезную модель "Пробка разделительная для цементировки кондукторной колонны" (патент РФ N.110125), разработка института "ТатНИПИнефть" получили Р.И. Катеев, Т.М. Габбасов. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.12.12)

"Татнефти" предложили домашние запасы. "Коммерсантъ в Казани". 25 декабря 2012

Дайджест статей в демонстрационном выпуске не представлен. Для наших клиентов информация предоставляется в полном объеме, в том числе графические и табличные данные. Более подробная информация об услуге

"Тематические новости" на нашем сайте www.ADVIS.ru, для перехода нажмите [здесь](#).

Новости о компании "Сургутнефтегаз"

СО "Сургутнефтегаз" увеличило уставный капитал на 37% - до 1,04 млрд руб.

Страховое общество "Сургутнефтегаз", входящее в тридцатку крупнейших российских страховщиков, увеличило уставный капитал на 37% - до 1,04 миллиарда рублей, следует из сообщения компании.

Увеличение уставного капитала связано с необходимостью дальнейшего развития компании и усиления ее позиций на рынке страхования.

Решение о внесении в уставный капитал дополнительного вклада в размере 280 миллионов рублей принято акционером компании - ОАО "Сургутнефтегаз". Соответствующие изменения будут внесены в устав компании и зарегистрированы в ИФНС России по Сургуту.

Страховое общество "Сургутнефтегаз" — универсальная страховая компания, основанная в 1996 году. Сборы страховой премии за девять месяцев 2012 года выросли на 20% - более чем до 4 миллиардов рублей. Региональная сеть компании насчитывает более 50 филиалов и отделений в крупнейших промышленных и административных центрах России. (ПРАЙМ 21.12.12)

Новости прочих компаний

Акционеры "Русиа Петролеум" приняли решение о ликвидации компании.

Акционеры ОАО "Компания "Русиа Петролеум" на собрании 18 декабря приняли решение о ликвидации открытого акционерного общества, говорится в сообщении компании.

В пятницу компания направила в орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц, заявления о внесении в единый государственный реестр юридических лиц соответствующей записи.

Источник в правительстве Иркутской области ранее сообщал агентству "Прайм", что совет директоров может вынести на обсуждение акционеров вопрос дальнейшей деятельности компании, и не исключен вариант ликвидации компании в связи с прекращением основного вида хозяйственной деятельности - освоение Ковыктинского месторождения, лицензия на которое ранее принадлежала "Русиа Петролеум".

В марте 2011 года "Газпром" купил на аукционе имущество "Русиа Петролеум", прежнего владельца лицензии на Ковыкту, находящегося в процессе банкротства, за 25,8 миллиарда рублей. Это дало концерну право получить лицензию на Ковыктинское газоконденсатное месторождение, которая была переоформлена на "Газпром" в октябре того же года.

ОАО "Русиа Петролеум" было создано в 1992 году для освоения крупнейших месторождений углеводородного сырья Иркутской области. Акционерами "Русиа Петролеум" являются подконтрольные ТНК-ВР East Siberian Holding Ltd. - 33,86% и Rizben Enterprises Ltd. - 29,03%, а также ОГК-3 - 25% минус 1 акция, министерство имущества Иркутской области - 10,78%. Уставный капитал "Русиа Петролеум" состоит из 72,662 миллиона обыкновенных акций номиналом 10 рублей. (ПРАЙМ 21.12.12)

ВЧНГ поставит в 2013 году ТНК-ВР и "Роснефти" 8 млн тонн нефти.

Акционеры ОАО "Верхнечонскнефтегаз" (ВЧНГ) утвердили поставку в 2013 году основным акционерам - ОАО "ТНК-ВР холдинг" и ОАО "Роснефть" 8 миллионов тонн нефти на сумму 153,6 миллиарда рублей, говорится в сообщении компании в понедельник.

Объемы поставок и цена сырья были утверждены на внеочередном собрании акционеров ВЧНГ 18 декабря. Акционеры также одобрили договора поставки нефти на 2013 год. Предполагается поставить "ТНК-ВР холдингу" не более 5,99 миллиона тонн нефти на сумму до 113,74 миллиарда рублей с учетом НДС и "Роснефти" - 2,098 миллиона тонн на сумму до 39,838 миллиарда рублей с учетом НДС.

Акционеры утвердили стоимость услуг по договору транспортировки нефти на 2013 год между ОАО "ВЧНГ" и ОАО "АК "Транснефть" на сумму 20,206 миллиарда рублей, включая НДС по ставке 0%.

ОАО "Верхнечонскнефтегаз" создано в 2002 году для разработки Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения. ТНК-ВР принадлежат 74% акций компании, "Роснефти" - 25,94%. На 1 января 2012 года запасы месторождения составляют: нефть по категории С1 - 153,307 миллиона тонн, по категории С2 - 49,829 миллиона тонн; газ по категории С1 - 15,58 миллиарда кубометров, по категории С2 - 70,322 миллиарда кубометров; газовый конденсат - 3,3 миллиона тонн. (ПРАЙМ 24.12.12)

Itera Group Ltd присвоен рейтинг кредитоспособности по национальной шкале "А+".

Национальное Рейтинговое Агентство (НРА) присвоило одной из холдинговых структур Международной группы компаний (МГК) "ИТЕРА" – Itera Group Ltd – кредитный рейтинг на уровне "А+" по национальной шкале. "Репутация эмитента характеризуется высоким уровнем доверия со стороны клиентов и контрагентов", говорится в материалах НРА.

До сих пор рейтинг кредитоспособности был только у одной структуры МГК "ИТЕРА" – ООО "Нефтегазовая компания "ИТЕРА": рейтинг кредитоспособности по национальной шкале – "АА", очень высокая кредитоспособность, второй уровень.

Itera Group Ltd создана в 2004 году для консолидации, управления и распределения финансовых потоков МГК "ИТЕРА". Компания владеет долями в ООО "Нефтегазовая компания "ИТЕРА" и других активах Группы. Основным бенефициаром Itera Group Ltd является Игорь Макаров, основатель и контролирующий владелец МГК "ИТЕРА".

Международная группа компаний (МГК) "ИТЕРА" - вертикально интегрированный холдинг, в который входят десятки предприятий и компаний в странах СНГ, Балтии, Западной Европы, Азии и США. Основным направлением деятельности "ИТЕРЫ" с момента создания в 1992 году является газовый бизнес. ООО "Нефтегазовая компания "ИТЕРА", совместное предприятие, где 51% принадлежит ОАО "НК "Роснефть", а 49% структурам МГК "ИТЕРА" - один из крупнейших независимых производителей и продавцов природного газа в РФ. С 1998 компания развивает собственную газодобычу в Ямало-Ненецком автономном округе, инвестировала в развитие газодобывающей отрасли более 2 млрд. долларов США. В общей сложности на месторождениях, разрабатываемых "ИТЕРОЙ", добыто свыше 250 млрд. куб. м. природного газа, объем реализованного газа

составил около 600 млрд. куб. м. Помимо газового, стратегическими направлениями деятельности группы являются также девелопмент, газохимия и электроэнергетика.

"Национальное Рейтинговое Агентство" (НРА) осуществляет свою деятельность с 2002 года и является одним из ведущих независимых рейтинговых агентств России. В настоящий момент клиентами НРА по присвоенным контактным рейтингам являются более 300 юридических лиц. Более 800 компаний и банков участвует в других информационных проектах НРА.

НРА аккредитовано Министерством финансов Российской Федерации. Рейтинги НРА официально признаны Центральным банком Российской Федерации, ФСФР, Московской биржей, Минэкономразвития России, Внешэкономбанком, РОСНАНО, Агентством ипотечного и жилищного кредитования (АИЖК), Национальной ассоциацией участников фондового рынка (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.12.12)

"Иркутскэнерго" получило лицензию на освоение Купского нефтегазового участка.

Федеральное агентство по недропользованию (Роснедра) выдало ОАО "Иркутскэнерго" лицензию на право геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Купского участка, сообщила компания.

Лицензия выдана на срок до 19 ноября 2037 года. Основанием для выдачи лицензии послужила победа "Иркутскэнерго" в аукционе на право пользования недрами Купского участка, состоявшемся 12 октября 2012 года в Иркутске. Энергокомпания приобрела за 8,16 миллиона рублей право пользования недрами Купского нефтегазового участка в Иркутской области в течение 25 лет. Стартовый размер разового платежа составлял 6,8 миллиона рублей.

"Приобретение прав на участок соответствует стратегии развития компании в плане наращивания собственной ресурсной базы", - прокомментирован приобретение заместитель гендиректора "Иркутскэнерго" по стратегии и развитию Дмитрий Шумеев. Он пояснил, что в случае реализации проекта по строительству газовой Ленской ТЭС в районе города Усть-Кут, компания заинтересована в наличии собственной сырьевой базы.

"Мы готовы и сами изучать возможные месторождения природного газа на дальнейшую перспективу", - заявил генеральный директор "Иркутскэнерго" Евгений Федоров.

Согласно условиям проведения аукциона, победитель торгов обязан в течение пяти лет с момента регистрации лицензии провести на участке сейсмоработы на площади 1,5 тысячи погонных километров и пробурить одну поисковую скважину.

В случае открытия месторождения компания обязана предоставить в ГКЗ отчет по подсчету запасов и программу проведения последующих работ на участке недр. Не позднее девяти лет с момента получения свидетельства об открытии месторождения недропользователь обязан ввести месторождение в первую стадию разработки.

Участок Купский расположен на территориях Усть-Кутского и Нижнеилимского районов Иркутской области, площадь участка - 3343 квадратных километра. Прогнозные ресурсы по категории Д1 - нефти (извлекаемые) - 3,1 миллиона тонн, газа - 57,2 миллиарда кубометров; по категории Д2 - нефти (извлекаемые) - 1,7 миллиона тонн, газа - 3,4 миллиарда кубометров.

Стартовый размер разового платежа составляет 6,8 миллиона рублей.

ОАО "Иркутскэнерго" - крупнейшая в России энергоугольная компания, включающая в себя тепловые и гидроэлектростанции, а также тепловые сети и угольные активы. Установленная мощность электростанций компании - 12,9 ГВт, в том числе ГЭС - более 9 ГВт. Федеральному агентству по управлению государственным имуществом принадлежит 40% акций ОАО "Иркутскэнерго", 50,19% акций находятся в собственности крупнейшей российской частной энергокомпании "ЕвроСибЭнерго" (принадлежит En+Group).



Для справки: Название компании: *Иркутскэнерго, ОАО* Адрес: 664025, Россия, Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3 Вид деятельности: *Электроэнергетика* Телефоны: (3952)790737, (3952)790300, (3952)790309, (3952)790201 Факсы: (3952)790899, (3952)790309 E-Mail: irkutskenergo.ru Web: <http://www.irkutskenergo.ru> Руководитель: *Фёдоров Евгений Владимирович, Генеральный директор; Лихачев Андрей Николаевич, председатель Совета директоров* (Нефть России 25.12.12)

Региональные новости нефтяной промышленности

Прокуратура проводит проверку по факту прорыва нефтепровода во Владимирской области.

Проверку по факту прорыва нефтепровода в Вязниковском районе Владимирской области начала 20 декабря региональная прокуратура, сообщили в пресс-службе Генпрокуратуры.

Установлено, что 19 декабря в результате прорыва магистрального нефтепровода Горький-Ярославль в районе поселка Октябрьский Вязниковского района произошла утечка около 50 тонн нефтепродуктов. По предварительным данным, причиной аварии является технический прорыв. Нефтепродукты попали на ледяной покров реки Тюряха, однако в связи с принятием оперативных мер по очистке попадания нефтепродуктов непосредственно в воду реки удалось избежать. Угроза попадания нефтепродуктов в реку Клязьму, из которой осуществляется забор воды для нужд жителей, отсутствует. На функционирование объектов социальной инфраструктуры данное происшествие не повлияло, пострадавших нет. В целях постоянного контроля за качеством питьевой воды, поступающей жителям близлежащих населенных пунктов, отобраны ее пробы. Как сообщили в пресс-службе регионального управления МЧС, в настоящее время на месте аварии продолжают работы по ликвидации ее последствий. Окончена сборка трубопровода (длина 30 м) для перекачки нефтепродуктов. Из поврежденного участка нефтепровода "Горький - Ярославль" в соседний нефтепровод "Сургут - Полоцк" ведется перекачка нефтепродукта двумя откачивающими насосами (производительность каждого 120 куб. м в час, протяженность поврежденного участка составила 16 км общий объем нефтепродуктов около 1116 куб. м). Общее количество собранной нефти 42 тонны. Нефтяной шлам для дальнейшей утилизации вывозится на полигон в г. Павлово Нижегородской области. Всего вывезено 10 КамАЗов, 87 кубов грунта, очищено более 150 метров полости кустарников. Также проводится снятие грунта и его утилизация. Обработано 100 кв.м. (Regnum 21.12.12)

Добыча полезных ископаемых в Псковской области увеличилась в январе-ноябре на 41,7%.

Объем отгруженных товаров собственного производства при добыче полезных ископаемых в Псковской области увеличился в январе-ноябре 2012 года по сравнению с соответствующим периодом 2011 года на 41,7% до 597,68 миллиона рублей, по данным Территориального органа федеральной службы государственной статистики по Псковской области.

В том числе объем добычи топливно-энергетических полезных ископаемых составил 192,65 миллиона рублей /+ 3,8%/, кроме топливно-энергетических – 405,03 миллиона рублей /+ 71,4%/.

Индекс производства в добыче полезных ископаемых в январе-ноябре 2012 года по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года составил 159,4%, в ноябре – 110,3%.

Основными предприятиями отрасли являются ОАО "Новоизборский комбинат нерудных материалов", ООО "Евро-Керамика", ЗАО "Известняковые компоненты", ООО "Стромпесок", ОАО "Псковщепень" и ООО "РусЛатДом". (ПРАЙМ Северо-Запад 24.12.12)

Зарубежная нефтяная промышленность

"Узбекнефтегаз" инвестирует \$190 млн в проекты утилизации ПНГ.

Национальная холдинговая компания (НХК) "Узбекнефтегаз" в 2013 году приступит к утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ) на месторождениях в Кашкадарьинской области, общая стоимость проектов оценивается в 190 миллионов долларов, сообщил РИА Новости представитель департамента ТЭК правительства республики.

Представитель департамента уточнил, что утверждены предварительные ТЭО двух проектов, предусматривающее установку технологического оборудования для утилизации ПНГ общей мощностью 1,14 миллиарда кубометров газа в год. На первом этапе реализации проектов до конца 2013 года объем утилизации составит порядка 45 миллионов кубометров в год. На проектную мощность планируется выйти к 2015 году.

Финансирование проектов будет осуществляться за счет собственных средств НХК "Узбекнефтегаз" и зарубежных кредитов.

По данным НХК "Узбекнефтегаз", в настоящее время при объемах добычи газа на уровне 60 миллиардов кубометров ежегодно сжигается более 1,5 миллиардов кубометров ПНГ. За последние четыре года объем сжигаемого ПНГ удалось сократить на 3,5 миллиарда кубометров за счет строительства дожимных компрессорных станций (ДКС) и систем сбора ПНГ.

Ранее сообщалось, что НХК "Узбекнефтегаз" до конца 2015 года доведет уровень утилизации ПНГ до 95% против 40% в настоящее время за счет строительства ДКС и систем сбора. Мощности НХК "Узбекнефтегаз" позволяют обеспечивать добычу природного газа в объеме порядка 70 миллиарда кубометров и жидких углеводородов в объеме 8 миллионов тонн в год. (ПРАЙМ 25.12.12)

"КазМунайГаз" снизил прогноз добычи нефти.

По сообщению РД "КазМунайГаз", в 2013 году добыча нефти ее двух основных дочерних предприятий составит 8,2 млн. тонн, а не 8,6 млн. тонн, как прогнозировала компания в начале 2012 году, передает BNews.kz со ссылкой на информацию пресс-службы Sberbank Investment Research.

Таким образом, компания предполагает, что добыча увеличится приблизительно на 6-7% с уровня 2012 года. Кроме того, РД "КМГ" сообщила, что ее капиталовложения в 2013 году могут составить 1,3 млрд. долларов. (Regnum 24.12.12)

Бои за монополию на нефтяном поле.

В результате заигрывания государства с переработчиками нефти в стране работает один НПЗ и один газоперерабатывающий завод. Оба источника нефтепродуктов в Украине – собственное производство и импорт – сегодня функционируют с перебоями. Единственный работающий в Украине НПЗ контролируется группой "Приват". В то же время операторы рынка все чаще говорят об угрозе передела и создании монопольного импортера нефтепродуктов.

Упущенная нефтепереработка

Из шести украинских нефтеперерабатывающих заводов с апреля этого года работает один – Кременчугский. Кроме того, газовый конденсат перерабатывает государственный Шебелинский ГПЗ (Харьковская область). Примечательно, что и крупнейшая нефтедобывающая компания "Укрнефть", и крупнейший нефтеперерабатывающий завод страны Кременчугский контролируются группой "Приват". Ее партнером является государство: 43% акций компании "Укртатнафта" (Кременчугский НПЗ) и контрольный пакет "Укрнефти" (50%+1 акция). И хотя в Кременчуге есть третий акционер Александр Ярославский, именно "Приват"

остается главным игроком рынка нефтепродуктов, сосредоточив в своих руках оперативное управление добывающей и перерабатывающей компанией.

Кроме того, днепропетровская группа располагает крупнейшей сетью розничной продажи моторного топлива из 1600 АЗС. Кременчугский НПЗ при полной загрузке мог бы обеспечить страну нефтепродуктами, но его нынешним реальным хозяевам это не нужно. Главная задача – обеспечить свои АЗС. Кременчугский завод перерабатывает украинскую нефть, продаваемую через аукционы Межбанковской валютной биржи, а также небольшие объемы импортной. За 11 месяцев текущего года Кременчуг переработал 2, 838 млн тонн, что на 1 тыс. тонн меньше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. При этом добыча "Укрнефти" за тот же период упала на 2,6%, до 1, 875 млн тонн, а по Украине сокращение объемов добычи по сравнению с 11 месяцами 2011 года составило 1,7% (2,189 млн тонн).

Между тем, переработка нефти в стране за январь-ноябрь сократилась более чем в два раза – до 4,26 млн тонн. Главная причина – остановка в марте второго по мощности Лисичанского НПЗ (Луганская область). Российско-британская компания ТНК-ВР объяснила свое решение нерентабельностью переработки российской нефти в Украине. Завод в Лисичанске не может конкурировать с другими НПЗ России, Беларуси и Казахстана после отмены экспортных пошлин в границах трех государств Таможенного союза.

С 2007 года, когда "Приват" вытеснил из Кременчуга российских акционеров, поставки нефти из этой страны на предприятие прекратились. Представители российской компании "Татнефть" пытаются добиться от Украины компенсации за потерянный пакет акций в размере 2,4 млрд долл. В 2009 году на предприятие начались поставки азербайджанской нефти, которая поступала через Одесский порт и далее по Приднепровским магистральным нефтепроводам. Для этого Приднепровская система была переведена в реверс, а традиционные поставки нефти компании "Лукойл" на принадлежащий ей Одесский НПЗ были заблокированы. С 2010 года это предприятие простаивает. Херсонский нефтеперерабатывающий завод был остановлен в 2006 году из-за низкой глубины переработки и необходимости масштабной модернизации. Предприятие купила трейдерская компания "Континиум", но до сих пор не нашла средств на реконструкцию. По разным данным, на это необходимо потратить около 1,8 млрд долл. Два предприятия на западе Украины – НПЗ "Галичина" (НПЗ Дрогобычский) и "Нефтехимик Прикарпатья" – контролируются группой "Приват", но простаивают из-за устаревшей технологии и отсутствия сырья. Времена, когда Прикарпатье считалось одним из основных нефтеносных регионов, безвозвратно прошли.

Господство группы "Приват" в переработке нефти сложилось вследствие нежелания государства проводить жесткую политику стимулирования модернизации отечественных НПЗ. Опыт других государств свидетельствует, что действенным может быть сочетание пряника в виде налоговых льгот для акционеров, которые инвестируют в модернизацию производства, и кнута в виде запрета на реализацию низкокачественных нефтепродуктов.

Еще в 2006-2007 годах правительство Украины инициировало принятие льгот на импорт оборудования для НПЗ. Частично эти инициативы были приняты Верховной Радой. Но вот государственный кнут оказался игрушечным хлыстиком: сроки запрета на реализацию топлива стандарта Евро-2 по просьбам владельцев НПЗ неоднократно переносились. Последнее решение Министерства экономического развития и торговли предусматривает обязательный переход на стандарт Евро-3 лишь с 1 июля 2013 года. В невыгодной ситуации оказались Лисичанский и Одесский НПЗ, которые модернизировали производство, чтобы вовремя перейти на более экологичные стандарты "Евро-3" и "Евро-4". Между тем, в соседней Беларуси оба нефтеперерабатывающих предприятия – Мозырский и Новополоцкий НПЗ – в прошлом году перешли на "Евро-5".

"Беларусь инвестировала в свои два завода больше, чем все украинские вместе взятые", – отмечает эксперт Дмитрий Марунчик. Он констатирует, что время для модернизации отечественной нефтепереработки упущено. Впрочем, правительство в сентябре заявило о намерении защитить отечественных переработчиков и создать равные условия для НПЗ и импортеров за счет введения акцизов на ввозимое в страну топливо с 1 декабря 2012 года. Впрочем, пока это намерение правительства не реализовано. По расчетам экспертов, введение акциза в 100 евро за 1 тонну привело бы к росту цены около 1 гривны на литре.

Импорт не панацея

Бензин и дизтопливо поступают в Украину из шести государств. Ситуация в Украине после остановки Лисичанского НПЗ такова, что стало выгодно ввозить топливо даже из далеких Туркменистана и Израиля. С белорусских заводов сегодня в страну поступает основная часть импортных нефтепродуктов. Доля Беларуси в поставках на украинский рынок за 8 месяцев текущего года составила 46%. В то же время на отечественных производителей пришлось лишь 30%. При всех проблемах с украинской переработкой такая ситуация выглядит достаточно стабильной. В то же время маржа трейдеров за последние несколько лет существенно сократилась.

"Крупные сети теперь зарабатывают на объемах продаж, а также на различных дополнительных услугах, предоставляемых на заправочных комплексах", – утверждает президент "Ассоциации операторов рынка нефтепродуктов Украины" Леонид Косянчук. Он отметил, что диверсификация поставок за счет нескольких стран-импортеров стабилизирует рынок. "Наличие такого количества поставщиков и конкуренция между ними позитивно влияет на ценовую ситуацию", – говорит МинПрому Л.Косянчук. Он также отметил, что в 2012 году на украинском рынке появились значительные объемы контрабандного топлива. "300 тысяч тонн топлива, которое зашло в Украину как транзитное через Феодосийскую перевалку, осталось на территории Украины", – считает он.

И хотя на ценовой ситуации это пока не отражается, операторы рынка все чаще говорят об угрозе передела рынка и создании монопольного импортера нефтепродуктов. Такие предположения возникли после ряда слабо мотивированных остановок в процессе прохождения таможенного контроля партиями нефтепродуктов в октябре-ноябре 2012 года. Практически все крупные трейдеры заявили о задержке грузов. Сначала Гостаможня отрицала сам факт таких задержек, но позже объяснила их необходимостью контролировать качество товара. Как утверждали таможенники, только в Киеве можно достоверно установить октановое число поступающего в страну бензина. Чем вызвана необходимость его проверки для нефтепродуктов, поступающих с НПЗ, известных в Европе высоким качеством продукции, в службе объяснить не смогли.

Между тем, компания "Ромпетрол" – четвертый по объемам импортер – заявила о намерении отказаться от инвестиций в совместный проект с "Нафтогазом Украины" в размере 1 млрд долл. Причина – неоднократная задержка таможенниками барж с бензином в Херсонском порту. После вмешательства правительства конфликт удалось решить. Но опасения относительно возможной монополизации остаются. Тревогу трейдеров усиливает пример смежного рынка сжиженного пропан-бутана, на котором компания "Газ Украина-2009" (Симферополь) в течение двух-трех лет смогла взять под контроль более половины объемов этого вида топлива.

Свет в конце трубы

Угроза монополизации импортных поставок может стать менее значимой в случае демонаполизации украинской нефтепереработки. Пока неизвестно, когда заработает Лисичанский НПЗ, и чью нефть он будет перерабатывать. После того как российская госкомпания "Роснефть" в октябре 2012 года договорилась с британскими и российскими акционерами ТНК-ВР о выкупе их долей, ее менеджеры не озвучивали планов относительно украинского завода. Поэтому пока предприятие остается предметом вожелений украинских финансово-промышленных групп. В их числе – упомянутая ранее "Газ Украина-2009" и структуры Дмитрия Фирташа.

Примечательно, что львовский трейдер "Галнафтогаз", изучавший возможность покупки Лисичанского НПЗ, кредит на приобретение не получил. Банки отказали, поскольку не смогли убедиться в окупаемости проекта. Эксперты сходятся во мнении, что стабильная работа Лисичанского завода возможна только в случае прихода на предприятие собственника со своими ресурсами нефти и возможностями политического лоббирования как в Москве, так и в Киеве. В обеих столицах уверенно чувствуют себя и топ-менеджеры "Роснефти", и Дмитрий Фирташ. Но у украинского предпринимателя нет своего сырья.

А пока идут торги вокруг Лисичанска, государство могло бы прекратить пугать игроков рынка акцизами и хотя бы разблокировать поставки сырья на Одесский НПЗ. Ведь в прошлом году Приднестровская система прекратила качать сырье в Кременчуг. Пустует и нефтепровод "Одесса-Броды". (ИА "Минпром (Украина)" 25.12.12)

Добыча нефти в Ираке в декабре превысит 3,2 млн/барр. в сутки.

Суточный объем добычи нефти в Ираке в декабре превысит 3,2 млн/барр. Об этом заявил министр нефти страны Абдула Карим аль-Луаиби.

По данным ОПЕК, в ноябре этот показатель для Ирака составлял 3,17 млн баррелей в сутки (барр./сут.).

В текущем году Ирак стал вторым по величине объемов добычи нефти среди стран ОПЕК.

Согласно прогнозу А.К.аль-Луаиби, в 2013 году страна сможет выйти на уровень добычи нефти в 3,7 млн барр./сут., в 2014 г. - на 4 млн барр./сут.

"У нас есть амбициозный план по развитию нашей нефтяной промышленности", - отметил министр.

Напомним, Ирак планирует к 2017 г. довести добычу нефти до 9-10 млн барр./сут.

При этом, по мнению, вице-премьера правительства страны по вопросам энергетики Хуссейна аш-Шахристани, добыча на уровне 9-10 млн барр./сут. может продержаться в течение 20-25 лет и это будет оптимальным вариантом, поскольку при более высоком уровне запланированные объемы удастся выдержать не более 7 лет/ (ИА Самотлор-экспресс 25.12.12)