

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



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

База событий

"Нефтяная промышленность РФ и ближнего зарубежья"

2011-2014

Информационные услуги для Вашего бизнеса

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





Содержание выпуска

Нефтяная промышленность.....	4
Общие новости нефтяной промышленности	4
<i>Стенограмма выступления министра Александра Новака в первый день форума ENES.....</i>	<i>4</i>
<i>Минэнерго пересмотрело свое заявление о возможном сокращении добычи нефти.....</i>	<i>5</i>
<i>Глава Минэкономразвития Алексей Улюкаев не поддержал создание в России нефтяного резерва.....</i>	<i>6</i>
<i>Сроки нефтегазовых проектов РФ на шельфе не сдвинут из-за цен на нефть.....</i>	<i>6</i>
<i>Арктику возьмут на комиссию. "КоммерсантЪ". 24 ноября 2014.....</i>	<i>6</i>
<i>Россияне поддержат нефтяников. "Эксперт". 25 ноября 2014.....</i>	<i>7</i>
Оборудование и сервис для нефтяной отрасли.....	9
<i>"Римера" подтвердила качество нового продукта на скважинах компании "Славнефть".....</i>	<i>9</i>
<i>Состоялся ознакомительный визит делегации "Роснефть" на производственную площадку "РЭП Холдинга".....</i>	<i>9</i>
<i>Воронежские власти проинспектировали подготовку к запуску нового производства Семилукского огнеупорного завода.....</i>	<i>9</i>
<i>Прошла презентация новой мобильной буровой установки UPET 105 (TD 200).....</i>	<i>10</i>
<i>Казахстан: СЭЗ "Морпорт Актау" пополнится 2 заводами на сумму 10 млрд тенге.....</i>	<i>10</i>
<i>Группа компаний "Интегра" победила в тендере ОАО "РН-Няганьнефтегаз" на оказание услуг по геофизическим исследованиям скважин.....</i>	<i>11</i>
<i>"Римера" продолжает модернизацию производства соединительных деталей.....</i>	<i>11</i>
<i>Отгружено оборудование для береговых сооружений приема нефти для ООО "Лукойл-Нижневожскнефть".....</i>	<i>12</i>
<i>ОАО "ЮТэйр – Вертолетные услуги" объявляет об успешном завершении первой фазы проекта по обслуживанию строительства нефтеналивного терминала "Газпром нефть Новый порт".....</i>	<i>12</i>
<i>Чешское предприятие "Римеры" изготовило арматуру с эксклюзивными характеристиками.....</i>	<i>12</i>
<i>Казахстан является ключевым направлением экспорта группы ЧТПЗ и завода "Алнас".....</i>	<i>13</i>
<i>Подольский машиностроительный завод изготовит оборудование для Новопортовского месторождения "Газпром нефть".....</i>	<i>14</i>
<i>Инвестиции Siemens в российскую энергетику растут. "Live Energo". 17 ноября 2014.....</i>	<i>14</i>
<i>"Нефетранссервис" подкатил к Андрею Шаронову. "КоммерсантЪ". 21 ноября 2014.....</i>	<i>15</i>
<i>Тендеры "Газпрома" делят по-семейному. "Jasta.ru". 21 ноября 2014.....</i>	<i>16</i>
<i>Шельфовое судорождение. "Деловой Петербург". 24 ноября 2014.....</i>	<i>18</i>
<i>Санкции помогут Китаю. "Ведомости". 25 ноября 2014.....</i>	<i>19</i>
<i>Сергей Билан: Крупнейший производитель труб делает ставку на развитие нефтегазового сервиса. "Металлоснабжение и сбыт". 26 ноября 2014.....</i>	<i>21</i>
Инвестиционные проекты в нефтяной промышленности	25
<i>"Роснефть" начала поставки первой нефти с Северной оконечности месторождения Чайво.....</i>	<i>25</i>
<i>"Роснефть" провела общественные слушания по комплексным исследованиям на лицензионном участке в Баренцевом море.....</i>	<i>25</i>
<i>"Роснефть" приступила к осенне-зимним экологическим исследованиям в акватории Черного моря.....</i>	<i>26</i>
<i>"ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" наращивает объемы бурения.....</i>	<i>26</i>
<i>Газпромнефть-Хантос: добыча на Зимнем месторождении выросла на 2,5% по сравнению с 2013 годом.....</i>	<i>27</i>
<i>"Газпром нефть" пробурила на полуострове Ямал самую длинную горизонтальную скважину.....</i>	<i>27</i>
<i>ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча" добыло первый миллион тонн нефти.....</i>	<i>28</i>
<i>"Роснефть" начала реализацию инженерного сопровождения бурения приоритетных скважин в круглосуточном режиме.....</i>	<i>28</i>
<i>Трезво и прагматично. "Эксперт Урал". № 47 (624) 2014.....</i>	<i>28</i>
Международные проекты в нефтяной отрасли	32
<i>Казахстан не ответил на предложение РФ о транзите нефти по "Дружбе".....</i>	<i>32</i>
<i>"Газпром нефть" планирует пробуричь первую поисковую скважину на блоке Halabja в иракском Курдистане в 2015-2016 годах.....</i>	<i>32</i>
<i>Сергей Караваев сменил на посту исполнительного директора Gazprom Neft Badra Александра Коломацкого.....</i>	<i>32</i>
<i>Затраты на освоение иракской Бадры вырастут из-за отсутствия нефти в пласте Мешириф и сверхпроектного роста количества скважин.....</i>	<i>33</i>
<i>"ЛУКОЙЛ" принял инвестрешение по следующей фазе разработки Западной Курны-2.....</i>	<i>33</i>
<i>Совет директоров ЛУКОЙЛа одобрил вхождение в проект с Chevron в Нигерии.....</i>	<i>34</i>
<i>Глава МИД РФ Сергей Лавров обсудит с главой МИД Саудовской Аравии нефтяной вопрос.....</i>	<i>34</i>
<i>Генеральный секретарь ЦК Компартии Вьетнама Нгуен Фу Чонг посетил ОАО "Зарубежнефть".....</i>	<i>35</i>
<i>"Зарубежнефть" и Petrovietnam вернули более половины своих инвестиций в СП "Русьветпетро".....</i>	<i>35</i>
<i>Акционеры "Русьветпетро" впервые получили дивиденды по итогам 2013 года в 6,8 млрд рублей.....</i>	<i>36</i>
<i>Министр энергетики РФ Александр Новак считает маловероятной возможность снижения квот странами ОПЕК.....</i>	<i>36</i>
<i>"Газпром нефть" расширяет сотрудничество с Вьетнамом.....</i>	<i>36</i>
<i>"Зарубежнефть" и "Петровьетнам" подписали Меморандум о дальнейшем развитии сотрудничества.....</i>	<i>37</i>
<i>Экспортеры нефти не договорились в Вене о снижении добычи.....</i>	<i>37</i>
<i>Крым приглашает китайских инвесторов в нефтегазовую отрасль.....</i>	<i>38</i>
<i>"Транснефть" оспорит национализацию трубопровода своей "дочки" на Украине.....</i>	<i>38</i>
<i>ЛУКОЙЛ хотел бы вернуться в проект Анаран после снятия санкций с Ирана - глава компании Вагит Алекперов.....</i>	<i>39</i>
<i>Ирак обещал ЛУКОЙЛу новые позиции по компенсационным выплатам расходов на запуск месторождения Западной Курны-2.....</i>	<i>39</i>
<i>Правительство допустило сокращение добычи нефти для поддержания цен. "РосБизнесКонсалтинг". 21 ноября 2014.....</i>	<i>40</i>
<i>Россия за добычей не гонится. "КоммерсантЪ". 24 ноября 2014.....</i>	<i>41</i>



<i>Африка не отпускает ЛУКОЙЛ. "КоммерсантЪ". 24 ноября 2014.....</i>	<i>42</i>
<i>Интервью исполнительного директора Gazprom Neft Vadra B. V. Сергея Караваева. "Журнал Газпром". 24 ноября 2014.....</i>	<i>43</i>
<i>Самый важный саммит за 15 лет: как ОПЕК может обвалить цены на нефть. "РосБизнесКонсалтинг". 25 ноября 2014.....</i>	<i>44</i>
<i>Газпромнефть и Petrovietnam создали СП для работы на шельфе Арктики. "Рейтер". 25 ноября 2014.....</i>	<i>45</i>
<i>Объем бурения будет увеличен. "Журнал Газпром". 26 ноября 2014.....</i>	<i>46</i>
Новости о компании "ЛУКОЙЛ".....	47
<i>Совет директоров ОАО "ЛУКОЙЛ" одобрил основные показатели бюджета на 2015 год.....</i>	<i>47</i>
<i>РИТЭК получил сертификат соответствия требованиям стандарта ISO 50001:2011.....</i>	<i>47</i>
<i>Лукойл снизит инвестпрограмму, сохранит дивиденды. "Рейтер". 21 ноября 2014.....</i>	<i>47</i>
Новости о компании "Газпром нефть".....	49
<i>"Газпром нефть Оренбург" получил новый лицензионный участок.....</i>	<i>49</i>
<i>"Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз" нарастил добычу нефти на 5,7%.....</i>	<i>49</i>
Новости о компании "Роснефть".....	50
<i>ФАС перенесла рассмотрение дела о праве доступа "Роснефти" к ГТС "Сахалин-2" на 10 декабря.....</i>	<i>50</i>
<i>Министр экономического развития РФ Алексей Улюкаев выступил против покупки облигаций "Роснефти" на средства ФНБ.....</i>	<i>50</i>
<i>"Роснефть" приняла решение снизить добычу нефти. "РосБизнесКонсалтинг". 25 ноября 2014.....</i>	<i>50</i>
Новости о компании "Транснефть".....	53
<i>Совет директоров ОАО "АК "Транснефть" утвердил Долгосрочную программу развития ОАО "АК "Транснефть" на период до 2020 года.....</i>	<i>53</i>
<i>ОАО "Сибнефтепровод" переименовано в АО "Транснефть – Сибирь".....</i>	<i>54</i>
<i>Сернистую нефть примет Усть-Луга. "Ведомости". 21 ноября 2014.....</i>	<i>54</i>
Новости о компании "Русснефть".....	56
<i>ОАО "Варьганнефть" реализует программу повышения надежности трубопроводных систем.....</i>	<i>56</i>
Новости о компании "Татнефть".....	57
<i>В "Татнефти" состоялась конференция по бережливому производству.....</i>	<i>57</i>
<i>25 ноября 2014 года состоялось очередное заседание Совета директоров ОАО "Татнефть".....</i>	<i>57</i>
Новости о компании "Башнефть".....	58
<i>Moody's подтвердило корпоративный рейтинг "Башнефти" на уровне Ba2, прогноз "позитивный".....</i>	<i>58</i>
<i>Чистая прибыль "Башнефти" по МСФО за 9 месяцев 2014 г. увеличилась на 39,6%.....</i>	<i>59</i>
<i>Глава Минэкономразвития Алексей Улюкаев выступил против продажи "Башнефти" государственной компании.....</i>	<i>61</i>
<i>Башнефть не нужна ни прежним собственникам, ни новым. "Эксперт Урал". № 47 (624) 2014.....</i>	<i>61</i>
Новости прочих компаний.....	63
<i>Совет директоров ОАО "Зарубежнефть" утвердил Долгосрочную программу развития компании.....</i>	<i>63</i>
<i>ИНК признали лидером регионального ТЭК второй год подряд.....</i>	<i>63</i>
<i>В недрах Крыма вскрыли нарушения. "КоммерсантЪ". 26 ноября 2014.....</i>	<i>63</i>
Региональные новости нефтяной промышленности.....	65
<i>Инна Лосева: Объемы добычи нефти в Тюменской области увеличатся к 2017 году до 12 млн тонн.....</i>	<i>65</i>
<i>В Архангельске обсудили стратегию освоения полярных территорий.....</i>	<i>65</i>
<i>Минэнерго обходит Минфин через ХМАО. "КоммерсантЪ". 20 ноября 2014.....</i>	<i>66</i>
Зарубежная нефтяная промышленность.....	67
<i>Норвегия договаривается с Китаем о нефтяном партнёрстве в Арктике.....</i>	<i>67</i>
<i>В восточной части Южно-Китайского моря обнаружено среднее по объему нефтегазовое месторождение.....</i>	<i>67</i>
<i>Индийская ONGC инвестирует \$1,7 млрд в добычу на шельфе.....</i>	<i>67</i>
<i>Госгеондр Украины выставит на аукцион 24 декабря 3 нефтегазоносные площади.....</i>	<i>68</i>
<i>"КазТрансОйл" запустил в эксплуатацию три объекта.....</i>	<i>68</i>
<i>Белоруссия получила первую нефть из Казахстана.....</i>	<i>68</i>
<i>SOCAR начала бурение новой скважины на Банке Дарвина.....</i>	<i>69</i>
<i>Sinorec ввела в строй новое нефтехранилище.....</i>	<i>69</i>
<i>В иранской провинции Хузестан создается ОЭЗ нефтяной промышленности.....</i>	<i>69</i>



Нефтяная промышленность

Общие новости нефтяной промышленности

Стенограмма выступления министра Александра Новака в первый день форума ENES.

Форум ENES стал уже традиционной площадкой общения, приобрел статус международного. Хочу поблагодарить всех участников, которые проявили интерес к этому мероприятию. В этом году зарегистрировалось 7,5 тыс человек, для сравнения, в прошлом – 4,5 тысячи, что является свидетельством того, что все больше человек вовлечено в мероприятия по энергоэффективности. Хотел бы также поблагодарить всех, кто принимает участие в панельных дискуссиях, кто вложил средства в выставки, чтобы презентовать свои проекты, участников сегодняшней дискуссии, Сергея Семеновича Собянина. В Москве реализуется очень много проектов по энергоэффективности, будет интересно послушать, как город решает эти задачи. Герман Оскарович, большое вам спасибо за то, знаю, что в Сбербанке даже есть соответствующее подразделение, это крайне важно, что самый крупный банк занимается вопросами, которым посвящена сегодняшняя дискуссия. Хочу также поблагодарить Сергея Степашина, который как бывший руководитель Счетной Палаты, конечно, все знает про энергоэффективность. Сегодня он возглавляет Совет содействия развитию ЖКХ. Большое спасибо нашим иностранным коллегам, господину Хьюзу из компании Schneider Electric.

11 ноября был праздник, кто не знает, в 2008 году по инициативе Международной экологической сети был учрежден день энергосбережения. Хочу вас также всех поздравить.

Уважаемый Максим, вопрос, который вы мне задали, ["Должна ли Россия стремиться перегнать сегодняшних стран лидеров по энергоэффективности, имея такие колоссальные энергоресурсы" с одной стороны, простой, с другой – довольно сложный. Однозначно могу сказать, что нам нужно быть лидерами среди промышленных стран, мы должны стремиться к этому, это вопрос, касающийся конкурентоспособности нашей экономики, роста ВВП. В целом, сегодня весь мир занимается энергосбережением. На всех наших международных мероприятиях эти вопросы – одни из самых обсуждаемых. Основная задача, конечно, заключается в том, как сделать энергосбережение всеобщей идеей, которой было бы охвачено и государство: и малый, и средний бизнес, каждый гражданин, госслужащий, в субъекте РФ, на уровне муниципалитета, госкомпании, которые сегодня работают в различных отраслях. Это сложный и комплексный вопрос, думаю, все со мной согласятся, что за последние 5 лет теме энергосбережения уделяется огромное внимание. Мы сегодня прошли по выставке, и те результаты, которые мы видим в субъектах, впечатляют. В немалой степени этому способствует создание нормативно-правовой базы: вышел федеральный закон, утверждена госпрограмма, подготовлены необходимые нормативно-правовые документы, касающиеся энергосервисных контрактов, изменены документы правительственного уровня, действуют программы в субъектах РФ, выделяются субсидии.

С 2000 года энергоемкость ВВП снизилась на 34%, в среднем, ежегодное сокращение составляет от 1,5 до 2%. В принципе, лед тронулся, но мы считаем, что еще недостаточно энергоэффективны, необходимо дальше совершенствовать технологии. Мы сегодня в два раза больше потребляем энергоресурсов в ЖКХ, чем в Канаде, в три раза, чем в США. У нас большой потенциал практически в каждой отрасли. В энергетике потенциал снижения энергоемкости 40%, в автотранспорте – от 25 до 30%, не менее значимым может быть сокращение в других отраслях: в сельском хозяйстве, в промышленности. Нам нужно продолжать двигаться, применять административные меры, те инструменты, которые помогут изыскать новые необходимые резервы для развития наилучших технологий энергосбережения, для достижения показателей развитых в области энергоемкости стран.

Мы все обсуждаем два инструмента: стимулирующие меры, которые включают в себя субсидии, налоговые льготы, гранты, кредиты. Есть также экономические методы, тарифная политика, административные меры. В каждой отрасли эти стимулы применяются по отдельности, или в комплексе. В нефтегазовой отрасли, благодаря стимулированию модернизации НПЗ, коэффициент переработки увеличился до 72%, до 2020 года планируется увеличение до 92%. Происходит масштабная модернизация на 33 крупнейших НПЗ с внедрением самых современных технологий. К числу мер административного и, в тоже время, стимулирующего характера, относятся технические требования по утилизации попутного нефтяного газа. По техническому регламенту, с 1 января 2015 года все компании должны утилизировать не менее 95% ПНГ. Те, кто с этой задачей не справится, будут платить штрафы. Это тоже стимулирует наши компании вкладывать инвестиции в развитие новых производственных мощностей.

Также хочу отметить переход на газомоторное топливо – это также одна из мер, которая используется во всех странах. Было разработано требование о том, что к 2020 году города свыше 1 миллиона жителей должны 50% своей автомобильной техники перевести на более экологичное газомоторное топливо. Города с населением ниже 1 миллиона – 30%. Такие программы созданы повсеместно. В "Газпроме" функционирует дочерняя компания,



которая активно занимается строительством инфраструктуры для того, чтобы могла заправляться соответствующая техника.

В электроэнергетике есть и проблемы, и положительные моменты. Созданы рынок электроэнергии, рынок мощности. С другой стороны, этот рынок сегодня не стимулирует модернизацию мощностей. Мы, как министерство, видим задачу по совершенствованию модели рынка для вывода неэффективных мощностей с низким КПД и КИУМ. Это задача, которой мы сегодня занимаемся. Рынок тепла: тема связана с энергетикой, с ЖКХ, и здесь огромный потенциал по снижению энергоёмкости, потерь, которые достигают 30-40-50%. В этом направлении тоже идет работа. Сегодня нам нужно довольно серьезно реформировать рынок тепла, чтобы создать стимул для привлечения инвестиций. Это создание ЕТО, тарифа долгосрочного ценообразования, тарифа альтернативной котельной. Необходимая дорожная карта принята на уровне Правительства. На данный момент рассматриваются изменения для внесения в нормативно-правовую базу. Думаю, это станет важнейшим стимулом для качественного скачка по энергосбережению.

В бюджетном секторе также имеется огромный потенциал по снижению энергозатрат. Административно принято снижение затрат на 3% ежегодно, мера есть, но стимулы, к сожалению, пока не работают. Это отдельная задача – стимулировать бюджетные учреждения заниматься энергосервисными контрактами, снижением потребления тепла, электроэнергии. То есть речь идет о том, чтобы те деньги, которые получает учреждение, оставались в нем. Необходимо совершенствовать эту практику.

В ЖКХ также многое делается, внедрены приборы учета, ими оснащено более 98% зданий, по теплу – около 50%, но и здесь еще куда стремиться.

Что касается энергосервисных контрактов, хотелось бы отметить, что они заработали. Создана нормативно-правовая база, внесены изменения в закон об энергосбережении и энергоэффективности, выпущены необходимые постановления Правительства. Тем не менее, всего по стране, по нашим данным, около 1000 контрактов. Это очень маленький показатель. Конечно, здесь есть проблемы, которые сегодня в рамках реализации энергосервисных контрактов мы мониторим, видим. В частности, во взаимоотношениях заказчика и исполнителя, в части механизмов гарантирования финансового обеспечения: сегодня эти контракты относятся к категории высокорискованных и предусматривают 100% резервирование банками, это уменьшает возможности для финансирования таких проектов в ЖКХ и промышленности. Сокращение резервов – одно из предложений, которые сегодня активно обсуждаются.

Еще одно направление работы – внедрение стандартов наилучших доступных технологий по каждой отрасли. Буквально недавно прошло соответствующее совещание у Д.А. Медведева, было дано поручение по каждой области подготовить соответствующие справочники наилучших доступных технологий. Считаю, что нужно вернуться к вопросу внедрения социальной нормы. В России эта тема непопулярная, но она применяется во всем мире. Субъекты, которые ее внедрились, сегодня отмечают более эффективное использование ресурсов. Нужно более внимательно рассмотреть вопрос о стимулировании в виде субсидирования, соответствующих налоговых льготах по аналогии с международной практикой. Мы изучили опыт всех наилучших методов регулирования в странах, которые внедрились самые современные технологии. Многие из них активно инвестируют в проведение энергостимулирующих мероприятий по всем направлениям: ЖКХ, строительство, даже при покупке автомобилей субсидируются те, которые потребляют меньше топлива, выбрасывают меньше газов. Например, Австрия ежегодно тратит 3 млрд. евро на мероприятия в сфере энергоэффективности. В этой части мы очень малое внимание уделяем мотивации через бюджеты всех уровней, хотя эти меры приносят свои результаты.

Напоследок хотел бы сказать, что все эти меры, конечно же, очень важны, но одно из важнейших направлений – изменение идеологии в целом, поведения каждого гражданина в отдельности: на предприятии, в домашнем хозяйстве. Очень важно охватить идеей энергосбережения всех. Это, по сути, образ жизни. Сегодняшнее мероприятие – прекрасная возможность популяризировать эту тему. На мой взгляд, пока она недостаточно овладела массами. Тем не менее, за последние три года значительно увеличилось количество сообщений по энергоэффективности в СМИ, в среднем, порядка 500 ежедневно.

Возможно, мы не должны ставить перед собой цели "обогнать и перегнать" нынешних лидеров по энергосбережению, но задача перенимать все лучшие технологии не подлежит сомнению. Это основа последующего развития страны, ее конкурентоспособности, улучшения качества жизни. (INFOLine, ИА (по материалам Министерства энергетики РФ 21.11.14)

Минэнерго пересмотрело свое заявление о возможном сокращении добычи нефти.

Власти России не обсуждают возможность снижения собственной добычи для поддержания мировых цен на нефть. Такое разъяснение своим словам, как сообщает ТАСС, дал глава Минэнерго России Александр Новак.

Ранее 21 ноября Новак заявил, что на сегодняшний день такого решения нет, но "вопрос обсуждается". По его словам, "вопрос требует тщательной проработки". "На сегодняшний день такого решения нет. У нас очень сильно зависит бюджет от поступлений от нефтяной отрасли. У нас не такие технологии, как в Саудовской Аравии, чтобы быстро снизить добычу или нарастить, но в целом этот вопрос обсуждаем, мы работаем внутри правительства с точки зрения целесообразности таких методов", – сказал глава Минэнерго.



По словам министра, падением мировых цен на нефть озабочены все страны-экспортеры нефти. "Это требует тщательного анализа, возможно, выработки каких-то скоординированных действий", – сказал Новак.

Глава Минэнерго также рассказал, что Россия закладывает в последнее время в план объем добычи 505–520 млн т. В 2015 году планируется добыть 525 млн т нефти. Министр подчеркнул, что это "целевые показатели". При этом он признал, что "поддерживать даже этот уровень тяжелее с каждым годом, потому что надо больше бурить, нужно больше средств, нужно выходить на новые месторождения, добывать трудноизвлекаемую нефть, выходить на месторождения, где нет инфраструктуры". "И это во всем мире практически, не только в России. Мы в рамках стратегии ставим задачу сохранения текущих объемов", – добавил министр.

Ранее о том, что Россия в ближайшие годы не собирается снижать объемы добычи нефти, заявлял вице-премьер России Аркадий Дворкович. Он признал, что на традиционных месторождениях действительно снижается добыча. Однако при этом, по его словам, вводятся в строй новые месторождения. "Плюс мы налоговыми льготами стимулируем дополнительное извлечение нефти из старых месторождений и трудноизвлекаемые запасы. Такие дополнительные льготы включены в налоговый маневр. Компании говорят, что способны компенсировать падение добычи", – заявлял он.

Цены на Brent падают с середины июня. 8 сентября стоимость нефти Brent опустилась ниже отметки в \$100 за барр., а затем предала психологический барьер в \$90 за барр. Еще в июне 2014 года цена на Brent составляла более \$115 за барр., но с тех пор упала более чем на 30%.

На торгах 20 и 21 ноября нефть марки Brent несколько подорожала. На сегодняшних торгах на бирже ICE Futures цена на Brent впервые с 13 ноября 2014 года поднялась до \$80 за барр. (РосБизнесКонсалтинг 21.11.14)

Глава Минэкономразвития Алексей Улюкаев не поддержал создание в России нефтяного резерва.

Глава Минэкономразвития Алексей Улюкаев не поддержал идею создания в стране нефтяного резерва, передает ТАСС. По словам министра, такая инициатива в правительстве не обсуждается.

С таким предложением выступил председатель совета директоров «Роснефти» Александр Некипелов. «Не очень понимаю, почему может быть госрезерв по зерну и не может быть по нефти», – сказал он во время парламентских слушаний в Совете Федерации.

По мнению Некипелова, к вопросу о создании инфраструктуры для формирования резерва нефти необходимо вернуться, когда она в избытке. Нефть из такого резерва предполагается «выбрасывать» на рынок в случае дефицита.

По прогнозу главы Минфина Антона Силуанова, Россия теряет \$40 млрд в год из-за введенных против нее международных санкций и около \$90-100 млрд от падения цен на нефть. Министр подчеркнул, что санкции «не столь критичны для курса и даже для бюджета», как снижение цен на нефть – с конца июня стоимость нефти марки Brent упала на 30%. (РосБизнесКонсалтинг 24.11.14)

Сроки нефтегазовых проектов РФ на шельфе не сдвинут из-за цен на нефть.

Сроки реализации нефтегазовых проектов России в Арктике не будут сдвинуты из-за снижения цен на нефть. Об этом заявил министр энергетики России Александр Новак, передает ТАСС.

По его словам, в настоящее время эти проекты находятся в стадии проведения геологоразведочных работ. "Как вы знаете, геологоразведочные работы по многим проектам проводятся только несколько месяцев в году. Я не думаю, что геологоразведка будет прекращена", – заявил министр.

По оценке Минфина, потери России из-за падения цен на нефть составляют \$90–100 млрд. "Новая цена на нефть – \$80–90 за барр., скорее всего, сохранится на среднесрочную и долгосрочную перспективу", – сказал глава ведомства Антон Силуанов.

Как сообщил The Wall Street Journal, на грядущем саммите ОПЕК стороны могут прийти к решению сократить добычу нефти на 300 тыс. барр. в день. (РосБизнесКонсалтинг 26.11.14)

Арктику возьмут на комиссию. "КоммерсантЪ". 24 ноября 2014

Для управления ею создадут специальную структуру

Для управления российской Арктикой будет создана особая структура, формат которой — министерство, госкомитет или правительственная комиссия — будет определен в ближайшее время. За ее создание высказались министр природных ресурсов и экологии Сергей Донской и член совета директоров "Роснефти", известный полярник Артур Чилингаров. Курировать эту структуру, по мнению собеседников "Ъ" в правительстве, поручат одному из вице-премьеров. Эксперты считают, что для оперативного управления арктическими территориями больше подходит комиссия с особыми правами и полномочиями.

В пятницу идею создания особой структуры, которая займется вопросами развития Арктики "как одной из приоритетных территорий", назвал "целесообразной" министр природных ресурсов и экологии Сергей Донской. "Это необязательно должно быть министерство, это может быть любой другой орган — комиссия или агентство", — заявил министр телеканалу "Россия 24". Напомним, что 20 ноября "Ъ" со ссылкой на источник в администрации



президента сообщал, что создание "такой структуры, которая могла бы централизовать всю работу в Арктике", обсуждается на самом высшем уровне.

О том, что освоение Арктики "требует создания специального органа", заявил в пятницу также первый вице-президент Российского географического общества, член совета директоров компании "Роснефть" Артур Чилингаров на фестивале "Дни Арктики". ("Роснефть" — крупнейший недропользователь Арктики. Перспективы ее работы там после санкций под вопросом, поскольку ее американский партнер ExxonMobil работать в нем не может. Источники "Ъ", близкие к "Роснефти", говорят, что без иностранных партнеров компания вести работу в Арктике не будет.)

Как пояснил "Ъ" господин Чилингаров, он не считает оптимальным формат специального ведомства: "В свое время был Госкомсевер (существовал с 14 июля 1990 года по 10 января 1994 года, затем с 25 мая 1999 года по 17 мая 2000 года. — "Ъ"), но он не был эффективен". Самой эффективной, по словам известного полярника, была работа правительственной комиссии по развитию Арктики и Антарктики под руководством зампреда кабинета министров СССР, вице-преьера Юрия Маслюкова (1991 год). "Эта комиссия имела большие полномочия, могла даже свои постановления выпускать", — пояснил он "Ъ". По мнению господина Чилингарова, для развития Арктики следует создать "правительственную комиссию под руководством вице-преьера с самыми широкими полномочиями". "Комиссия должна быть надминистерской. Проблемы Арктики и Антарктики одно министерство не сможет решить, кроме национальных отношений там есть территориальные вопросы, военные, экономические, экологические", — отметил господин Чилингаров. Он подчеркнул, что "не претендует на должности в новом ведомстве": "Пусть молодые поработают, много знающих людей — Юрий Неелов (сенатор, экс-глава ЯНАО. — "Ъ"), Дмитрий Кобылкин (нынешний глава ЯНАО. — "Ъ"), Игорь Кошин (глава Ненецкого АО. — "Ъ"), депутат Госдумы Михаил Слепенчук".

Источники в правительстве вчера называли "Ъ" в качестве возможных кураторов новой арктической структуры вице-премьеров Александра Хлопонина и Дмитрия Козака. В аппарате господина Хлопонина эту информацию комментировать отказались. Хотя один из источников "Ъ" назвал такое назначение "логичным, так как в правительстве он отвечает за координацию действий в сфере природопользования, к тому же знает север — сам много лет жил в Норильске, Хатанге". В аппарате вице-преьера Дмитрия Козака "Ъ" напомнили, что он "и так курирует развитие Арктики — это входит в круг его полномочий как вице-преьера". Еще один источник "Ъ" в Белом доме отметил, что "в правительстве и АП готовится совершенно новая схема, в корне меняющая структуру управления арктической территорией", и, согласно ей, "кураторство над ведомством по развитию Арктики должно уйти вице-премьеру Дмитрию Rogozину".

По мнению директора Института региональных проблем Дмитрия Журавлева, "единой системы управления Арктикой нет", но "Арктика богата, и надо защитить свое от претендентов, к тому же самый короткий путь из США — по Северному морскому пути". По мнению эксперта, руководство страны, видимо, пытается найти "механизм управления чисто арктической территорией", создать "систему оперативного управления — типа специальной зоны". В этом случае, считает господин Журавлев, нужна именно "комиссия по развитию региона с особыми правами и полномочиями". По словам эксперта, назначив куратором Дмитрия Rogozина, можно будет использовать военно-промышленные технологии, капиталы ВПК и военных строителей. (Коммерсантъ 24.11.14)

Россияне поддержат нефтяников. "Эксперт". 25 ноября 2014

Владимир Путин подписал закон о налоговом маневре в нефтяной отрасли. В результате доходы нефтяников возрастут, а население "заплатит" за это дорогим бензином

Президент России Владимир Путин подписал закон о налоговом маневре в нефтяной отрасли. Документ размещен на официальном интернет-портале правовой информации. Ожидается, что поступления в бюджет от налогового маневра составят в 2016 году 247 миллиардов рублей.

Госдума приняла закон "О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации 14 ноября, 19 ноября его одобрил совет Федерации.

Закон регулирует реализацию налогового маневра в нефтяной отрасли. Согласно документу, за 3 года поэтапно сократятся вывозные таможенные пошлины на нефть и нефтепродукты. За это время пошлины на нефть сократятся в 1,7 раза, в 1,7-5 раз - на нефтепродукты в зависимости от их вида. Одновременно ставка налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) на нефть вырастет в 1,7 раза, на газовый конденсат - в 6,5 раз.

По расчетам авторов закона, налоговый маневр обеспечит поступление в бюджет в 2016 году 247 миллиардов рублей, а в 2017 - 250 миллиардов. В 2015 году поступление дополнительных бюджетных средств не ожидается.

Предполагается, что маржа переработки нефти на НПЗ увеличится в результате внедрения маневра в 2,5 раза, налоговая нагрузка на добычу нефти снизится: на 3% в отношении нефти, на которую не предоставлено льгот, на 5-24% - на добычу льготуемых видов нефти.

НДПИ в 2015 году составит 776 рублей за тонну (сейчас на 2015 год предусмотрено 530 рублей), в 2016 году - 857 рубля (559 рублей), в 2017 году - 950 рублей.

Экспортная пошлина на нефть сократится до 42% в 2015 году (на 2015 год предусмотрено 57%), до 36% в 2016 году (в настоящее время предусмотрено 55%) и до 30% в 2017 году.



Бензин класса 3 будет облагаться акцизом в размере 7,3 тысячи рублей за тонну в 2015 году (сейчас действует 12,879 тысячи), в 2016 году – 6,2 тысячи (сейчас также действует 12,879 тысячи), в 2017 году – 4,5 тысячи рублей. Аналогичные ставки предусматриваются в отношении бензина, не соответствующего классу 5, 4, 3. Сейчас для таких бензинов на 2015 и 2016 годы предусмотрена ставка в размере 13,332 тысячи рублей за тонну.

Акциз на автомобильный бензин 4-го класса в 2015 году будет понижен с 10,858 тысячи рублей до 7,3 тысячи. Ставка акциза на бензин 5-го класса понизится в 2015 году с 7,75 тысячи рублей до 5,53 тысячи.

Пошлина на дизельное топливо составит в 2015 году 48%, в 2016 году - 40%, в 2017 году - 30%, на бензин - 78%, 61%, 30% соответственно. Пошлина на мазут достигнет 100% в 2017 году, повысившись с 76% в 2015 году и 82% в 2016 году.

Дизельное топливо класса 3, а также топливо ниже класса 3, 4, 5 будет облагаться по ставке 3 тысячи рублей в 2015 и 2016 годах вместо 7,735 тысячи рублей, предусмотренных в настоящее время на эти годы. Изменены также ставки для дизельного топлива 4-го и 5-го классов.

Закон также предусматривает введение акциза на газ, экспортируемый в Турцию по "Голубому потоку", и налоговые льготы для поставок газа в Китай по газопроводу "Сила Сибири".

Предусматривается также обнуление налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) в течение первых 15 лет разработки месторождений, находящихся полностью или частично в границах Иркутской области и Якутии, а в период с 16-го по 24-й год разработки месторождения предполагается выравнивание ставки налога.

Комментируя схему налогового маневра, вице-премьер Аркадий Дворкович заявил, что первым ощутимым для общества эффектом от него станет удорожание бензина. Автомобильное топливо в России в следующем году может подорожать на 10% за счет повышения внутренней цены на нефть.

"Согласно налоговому маневру, у нас падает таможенная пошлина. Если таможенная пошлина падает, следствием может быть увеличение экспорта. Если будет увеличение экспорта, будет объединение внутреннего рынка, что может дать положительный эффект по ценам. Если баланс наличия ресурса на внутреннем рынке сохранится, то он найдет отражение в этих пределах — в районе 10%", — объясняет глава совета директоров Московского межрегионального нефтяного союза Юрий Зуев.

В начале ноября депутаты Госдумы выступили против проведения налогового маневра. Парламентарии направили премьеру Дмитрию Медведеву письмо, в котором попросили провести анализ целесообразности грядущих изменений. По мнению депутатов, выступающих против налогового маневра, в случае его проведения цена на бензин к концу следующего года составит 50 рублей за литр. (Эксперт 25.11.14)



Оборудование и сервис для нефтяной отрасли

"Римера" подтвердила качество нового продукта на скважинах компании "Славнефть".

Альметьевский завод "Римеры", "Алнас", успешно завершил опытно-промышленные испытания новых погружных проволочных фильтров (ППФ) для электроцентробежных насосов собственной разработки на скважинах "Славнефть-Мегионнефтегаз".



Наработка двух фильтров ППФ-5 и ППФ-5А в составе установок производства "Алнас" составила более 220 суток. В ходе опытно-промышленных испытаний замечаний по эксплуатации не возникло, в настоящее время оборудование продолжает работать.

Новый продукт "Алнас" имеет усовершенствованную конструкцию, которая позволяет снизить гидравлическое сопротивление при поступлении пластовой жидкости в насос. Подшипниковые узлы специальной конструкции исключают повышенный нагрев подшипников, их заклинивание, что обеспечивает надежность оборудования. Конструкция подшипниковых узлов содержит меньшее количество деталей, а также имеет высокую ремонтпригодность.

"Проволочные фильтры разработаны специалистами "Римеры" как альтернатива входным фильтрам модели "ЖНШ". Первые 50 скважинных фильтров производства "Алнаса" были отгружены компании "Славнефть" еще в начале текущего года. Они подтвердили свое качество и, надеюсь, заинтересуют других потребителей продукции нашей компании", - комментирует директор Центра исследований и разработок ГК "Римера" Сергей Сибирев.

Для справки: Название компании: *АЛНАС, ОАО (входит в группу компаний Римера)* Адрес: 423461, Россия, Республика Татарстан, Альметьевск ул. Сургутская, 2 Телефоны: +7(8553)393604 Факсы: +7(8553)393490 E-Mail: alnas@alnas.ru; pr@alnas.ru Web: <http://www.alnas.ru> Руководитель: *Саченко Сергей Сергеевич, исполнительный директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 20.11.14)

Состоялся ознакомительный визит делегации "Роснефть" на производственную площадку "РЭП Холдинга".

12 ноября 2014 года представители ОАО "НК "Роснефть" в рамках развития стратегического сотрудничества посетили "РЭП Холдинг" и ознакомились с его производственными площадками.

Целью визита являлось знакомство с технологическими мощностями предприятия, как ведущего отечественного производителя и поставщика современного газоперекачивающего оборудования.

В рамках встречи состоялась презентация ключевых компетенций "РЭП Холдинга" в области производства современного энергетического оборудования, а также перспективных проектов в области изготовления высокоэффективного турбокомпрессорного оборудования различной мощности. Особое внимание было уделено успешному опыту локализации производства газовых турбин различной мощности, а также обсуждению технических особенностей унифицированных агрегатов мощностью 16 и 32 МВт производства "РЭП Холдинга", их эксплуатационным возможностям и вопросам сервисного обслуживания.

Также для участников встречи была организована ознакомительная экскурсия по Невскому Заводу – производственной площадке Холдинга. Были продемонстрированы основные производственные линии - участки изготовления, сборки и наладки энергетического и турбокомпрессорного оборудования нового поколения, участки серийного производства газоперекачивающих агрегатов мощностью 32 МВт., где осуществляется изготовление газоперекачивающего агрегата "Ладога-32" на базе ГТУ MS5002E, производимой по лицензии GE Oil&Gas, а также участки подготовки к скорому запуску в производство новых ГПА мощностью 16 МВт.

В рамках экскурсии гости также осмотрели специально оборудованные испытательные стенды газовых турбин и центробежных компрессоров, посетили модернизированный металлургический комплекс и лопаточное производство.

В ходе встречи участники обсудили возможности изготовления "РЭП Холдингом" газоперекачивающих агрегатов различной мощности, центробежных компрессоров, электростанций собственных нужд и других видов энергетического оборудования для объектов ОАО "НК "Роснефть". (INFOline, ИА (по материалам компании) 20.11.14)

Воронежские власти проинспектировали подготовку к запуску нового производства Семилукского огнеупорного завода.

Глава Семилукского муниципального района Ирина Кокорева и руководитель департамента промышленности, предпринимательства и торговли Воронежской области Алексей Бродецкий посетили площадку Семилукского огнеупорного завода.



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
СЕМИЛУКСКИЙ ОГНЕУПОРНЫЙ
ЗАВОД



Представители районной и областной властей совместно с инвестором Nika PetroTech осмотрели цеха, а также ознакомились с процессом подготовки нового производства.

На данный момент на площадке запущен выпуск огнеупоров. Сейчас на территории предприятия ведется подготовка к открытию нового производства пропанта для гидроразрыва пластов на нефтяных скважинах. Ожидается его запуск к концу 2014 года.

Ожидаемый объем производства в 2015 году составит более 3 млрд рублей в денежном выражении.

Екатеринбургская компания ООО "НИКА ПетроТэк" является разработчиком и производителем химических реагентов для нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей промышленности. Работает с крупнейшими мировыми нефтяными и нефтесервисными компаниями. Компания производит реагенты для гидроразрыва пласта и химикаты для бурения. Компания приобрела Семилукский огнеупорный завод в конце апреля 2014 года.

Семилукский огнеупорный завод был построен на базе Латненского месторождения огнеупорных глин в 1931 году. С 1993 года – ОАО "Семилукский огнеупорный завод". Специализируется на выпуске огнеупорных материалов для металлургической, машиностроительной, стекольной и сахарной промышленности. Выручка предприятия в 2013 году составила 757 млн рублей без НДС, чистый убыток – 99,181 млн рублей.

Для справки: Название компании: Семилукский огнеупорный завод, ОАО (CO3) Адрес: 396901, Россия, Воронежская область, Семилуки, ул. Ленина, 5а Телефоны: +7(47372)28659 Факсы: +7(47372)28659 E-Mail: sozn@vmail.ru Web: <http://www.semiluki.ru> (INFOline, ИА (по материалам компании) 20.11.14)

Прошла презентация новой мобильной буровой установки UPET 105 (TD 200).

На производственной площадке "UPET S.A." (Румыния, г. Тырговиште, входит в группу компаний работающих под брендом "Генерация") 11 и 12 ноября прошли презентации мобильной буровой установки UPET 105 (TD 200) смонтированной на полуприцепе*.

В презентации участвовали представители нефтегазовых компаний Румынии "OMV PETROM", "SNGN ROMGAZ", "FORAJ SONDE", "FORAJ SONDE", Ассоциация буровых подрядчиков Румынии, "WEATHERFORD" и др.

В ходе презентации были представлены технические характеристики установки, основные элементы новых технологических решений и их преимущества. Участники презентации смогли оценить возможности установки во время испытаний на площадке контрольной сборки "UPET S.A.".

В завершении презентации был проведен круглый стол, где представителям завода задавали вопросы и вносили свои предложения относительно представленного оборудования.

* Установка TD 200 предназначена для выполнения операций по эксплуатационному бурению, резке боковых стволов, наклонно - направленному бурению, а так же для текущего и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин.

Преимущества TD 200:

- Узлы установки выполнены по передовым технологиям, позволяющим достичь высоких эксплуатационных характеристик и повышенного срока службы.
- Конструкция установки, подходящим образом разработанная для передвижения по дорогам общего пользования (которые отвечают требованиям действующих нормативных актов для автомобильного транспорта в ЕС), и по пересеченной местности (болота, песчаные грунты, и пр.);
- Сокращенный срок монтажа и демонтажа. (INFOline, ИА (по материалам компании) 21.11.14)

Казахстан: СЭЗ "Морпорт Актау" пополнится 2 заводами на сумму 10 млрд тенге.

Итальянская компания "Тенарис Глобал Сервисез" выразила готовность стать участником специальной экономической зоны "Морпорт Актау" и готова построить завод по выпуску труб с газогерметичным резьбовым соединением премиум класса стоимостью 7,4 млрд тенге.

"В год на заводе будет производиться 45 тысяч тонн труб. На данный момент идет подготовка и сбор документов, необходимых для получения компанией статуса участника специальной экономической зоны. После чего будет выделен земельный участок для строительства завода. В рамках реализации инвестиционного проекта планируется создать 90 рабочих мест", - сообщил директор СЭЗ "Морпорт Актау" Амирбек Тулегенов.

Помимо этого, по его словам, приоритетом "Тенарис Глобал Сервисез" является внедрение современных технологий в управление и производственные процессы, подготовка и обучение местных кадров для собственных нужд.

Продукция завода, в первую очередь, обеспечит внутренние потребности республики, поставки продукции будут осуществляться операторам нефтяных месторождений ТШО, Аджип, Карачаганак.





Еще одна итальянская компания - ТОО "Пиетро Фиоринтини Казахстан" - также намерена строить завод по выпуску нефтегазового оборудования на территории СЭЗ. Общая сумма инвестиций - 2,5 млрд. тенге.

"Процедура оформления земельного участка для строительства завода уже завершается. Предприятие планирует производить и собирать на территории СЭЗ насосы, компрессоры, машины для сжижения воздуха и газов, холодильное и вентиляционное оборудование, вычислительные машины, пробки, клапаны, платформы плавучие и погружные для бурения для таких месторождений как Кашаган, Карачаганак и Тенгиз", - проинформировал А. Тулегенов.

Для справки: Название компании: *СЭЗ Морпорт Актау, АО* Адрес: *130000, Республика Казахстан, Актау, промзона, субзона №3, СЭЗ "Морпорт Актау"* Телефоны: +7(7292)302777 Факсы: +7(7292)302777 E-Mail: info@sez.kz Web: <http://www.sez.kz> (Казинформ 23.11.14)

Группа компаний "Интегра" победила в тендере ОАО "РН-Няганьнефтегаз" на оказание услуг по геофизическим исследованиям скважин.

Компания ООО "Геофизсервис", входящая в Группу Компаний "Интегра", одержала победу в тендере одновременно по двум крупным лотам ОАО "РН-Няганьнефтегаз" на долгосрочное оказание услуг по геофизическим исследованиям и работам в скважинах (ГИРС).



В рамках трехлетних контрактов с 1 января 2015 года до конца 2017 года запланированы ГИРС как в открытом, так и закрытом стволе нефтяных скважин на Красноленинском своде месторождений (ХМАО).

Для проведения работ на "РН-Няганьнефтегаз" по данному проекту ГК "Интегра" планирует привлечь лучших проектных специалистов и сформировать дополнительно восемь комплексных геофизических партий, укомплектованных современным высокотехнологичным оборудованием. "Геофизсервис" в этом регионе имеет развитую, формировавшуюся десятилетиями, инфраструктуру, функционирует современный центр обработки и интерпретации данных, имеется множество производственных площадок, метрологический участок, что позволяет на высоком качественном уровне выполнять намеченные работы.

Комментируя итоги тендера, Вице-президент по гидродинамическим, геолого-технологическим и геофизическим исследованиям и работам в скважинах ГК "Интегра" И.Г.Намазов отметил: "Мы высоко ценим оказанное нам со стороны ОАО "РН-Няганьнефтегаз" доверие. "Геофизсервис" на протяжении почти четырех десятилетий выполнял практически все объемы геофизических работ на Красноленинском своде месторождений. Сейчас компания в упорной конкурентной борьбе вернула принадлежавший ей исторически рынок".

Важно подчеркнуть, что победа в тендере обусловлена как наличием у "Геофизсервиса" высококвалифицированных специалистов, обладающих большим опытом выполнения аналогичных проектов, так и сохраненной в регионе соответствующей всем требованиям заказчика, необходимой для современного геофизического сервиса, инфраструктуры. В период действия долгосрочного договора ГК "Интегра" планирует осуществлять дополнительные инвестиции в данный проект с целью дальнейшего улучшения предоставляемого сервиса, укрепления партнерских отношений с ОАО "РН-Няганьнефтегаз" и в целом в развитие своих геофизических активов в других регионах.

Справка

ГК "Интегра", основанная в 2004 г., предоставляет комплексные нефтесервисные услуги, а также производит специализированные инструменты для разведки, разработки и добычи нефти и газа. ГК "Интегра" представлена во всех основных нефтегазодобывающих регионах России и многих других странах СНГ. Среди заказчиков ГК "Интегра" - крупнейшие российские и международные нефтегазовые компании. С момента образования ГК "Интегра" консолидировала 18 приобретенных стратегических активов и стала одной из ведущих компаний, осуществляющих деятельность в области нефтесервиса и производства оборудования для нефтегазовой промышленности в России и СНГ. В ГК "Интегра" работает около 9 000 человек.

Для справки: Название компании: *Интегра, группа компаний* Адрес: *119311, Россия, Москва, пр. Вернадского, 6* Телефоны: +7(495)9330621 Факсы: +7(495)9330622 E-Mail: reception@integra.ru Web: <http://www.integra.ru> Руководитель: *Любашевский Феликс, председатель Правления (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.11.14)*

"Римера" продолжает модернизацию производства соединительных деталей.

Специалисты завода "СОТ", входящего в группу компаний "Римера", внедрили новую технологию зачистки поверхности готовой продукции.

На участке отводов больших диаметров ЗАО "СОТ" (г. Магнитогорск) введена в строй дробеструйная установка DSG-200-SP со специальной защитной камерой. Оборудование отечественного производства, предназначенное для финальной зачистки поверхности готовой продукции - трубных отводов и переходов - запущено в работу согласно требованиям ОАО "Газпром" и ОАО "АК "Транснефть". В сравнении с ранее применяемой обработкой вручную, с



помощью углошлифовальных машин, новая технология позволяет ускорить процесс зачистки в 5-6 раз. Кроме того, пылеулавливающий агрегат камеры эффективно защищает персонал и само оборудование от негативного воздействия абразивно-металлической пыли, а шнековый транспортер обеспечивает рекуперацию (переработку для многократного использования) материала для обработки соединительных деталей - абразивного песка, дробы и пр. "Обновление технологии зачистки - очередной этап модернизации участка отводов больших диаметров в рамках сертификации нашего магнитогорского производства по стандартам ведущих нефтегазовых компаний и начала поставок продукции в адрес этих потребителей. Ранее на этом производственном участке мы установили современное импортное оборудование для механической обработки торцов отводов диаметром 720-820 мм - станок W100B-CNC. Модернизация мощностей позволит нам гарантировать стабильный уровень качества соединительных деталей, а также сократить срок выполнения заказов", - отмечает исполнительный директор ЗАО "СОТ" Леонид Маламуд. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 24.11.14)

Отгружено оборудование для береговых сооружений приема нефти для ООО "Лукойл-Нижневожскнефть".

Группой ИМС успешно выполнены работы по проектированию, изготовлению и отгрузке Системы измерений количества и показателей качества нефти (СИКН) для ООО "Лукойл-Нижневожскнефть". СИКН предназначена для автоматизированных измерений массы нефти на береговых сооружениях в районе НПС "Комсомольская" для приема нефти, поступающей с морских месторождений Северного Каспия.



Система измерений количества и показателей качества нефти представляет собой изделие комплектной поставки в составе:

- комплекс технологический состоит из следующих составных частей - блок измерительных линий (БИЛ), блок технологический и межблочные трубопроводы;
- система сбора, обработки информации и управления;
- система распределения электроэнергии;
- аппаратная;
- комплект запасных частей, инструментов и принадлежностей.

В ближайшее время планируется приступить к шеф-монтажным и пуско-наладочным работам оборудования.

Для справки: Название компании: *ЛУКОЙЛ-Нижневожскнефть, ООО* Адрес: 414000, Россия, Астраханская область, Астрахань, ул. Адмиралтейская, 1 Телефоны: +7(8512)402800; +7(8512)402802; +7(8512)402751 Факсы: +7(8512)402720 E-Mail: stuff@nvn.lukoil.com Web: <http://www.nvn.lukoil.com> Руководитель: Ляшко Николай Николаевич, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 19.11.14)

ОАО "ЮТэйр – Вертолетные услуги" объявляет об успешном завершении первой фазы проекта по обслуживанию строительства нефтеналивного терминала "Газпром нефть Новый порт".

ОАО "ЮТэйр – Вертолетные услуги" объявляет об успешном завершении первой фазы проекта по обслуживанию строительства нефтеналивного терминала "Газпром нефть Новый порт" (в районе Мыса Каменного).

В работах за Полярным кругом был задействован легкий multifunctional вертолет BO-105, оборудованный системой приводнения (баллонетами). Вертолет обеспечивал круглосуточное дежурство с врачом на борту, проводил медицинскую эвакуацию, доставлял членов экипажа на производственные объекты нефтекомпаний.

Президент ОАО "ЮТэйр – Вертолетные услуги" Алексей Виноградов, подводя итоги работы, отметил: "ЮТэйр" традиционно принимает активное участие в арктических проектах. В состав нашего флота входят воздушные суда, готовые выполнять эксклюзивные работы по обслуживанию северных проектов, а сотрудники компании обладают уникальным опытом работы в любых, даже самых экстремальных условиях". Он пояснил, что "ЮТэйр – Вертолетные услуги" продолжает проводить работу по унификации требований к офшорной перевозке пассажиров на основе указаний Международной Ассоциации Производителей Нефти и Газа, Федеральных авиационных правил и руководства по производству полетов авиакомпании. "В настоящее время у нас достаточно ресурсов и средств для работы в акваториях арктических морей и шельфа России", – сообщил глава "ЮТэйр – Вертолетные услуги".

Ввод в эксплуатацию терминала для экспорта извлекаемой на Новопортовском месторождении нефти намечен на конец 2015 года. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 24.11.14)

Чешское предприятие "Римеры" изготовило арматуру с эксклюзивными характеристиками.

Завод MSA, входящий в группу компаний "Римера", отгрузил в адрес крупнейшей нефтяной компании мира Saudi Aramco партию шаровых кранов максимального диаметра.



Шаровые краны диаметром 142 см, класс 100 были изготовлены на MSA по заказу арабской компании Saudi Agamco – мирового лидера по показателям добычи и запасов нефти. Основные параметры арматуры составили: диаметр 142 см, ширина 227 см, высота 331 см, вес 35 тонн.

Перед заводом стояла непростая задача: не только сконструировать арматуру сразу с двумя типами седел, одно из которых – мягкое (подпружиненное седло с вставленным уплотнительным мягким кольцом), но и исполнить задуманное в trunnion stem – технологии, которую используют при производстве арматуры больших размеров.

Производство арматуры такого типа требует максимальной точности в обработке материала и последующей сборке. Отгруженная арматура успешно прошла промышленные испытания и, по мнению представителей Saudi Agamco, отвечает всем заявленным в контракте требованиям.

"Шаровые краны нестандартного диаметра предназначены для реализации проекта расширения газопровода в Саудовской Аравии. Мы гордимся тем, что именно работники MSA первыми в мире разработали и изготовили арматуру данного диаметра с учетом всех пожеланий заказчика. В настоящее время мы ведем переговоры с другой компанией по поставкам этого типа арматуры", – прокомментировал исполнительный директор группы компаний "Римера" Владимир Кононов. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.11.14)

Казахстан является ключевым направлением экспорта группы ЧТПЗ и завода "Алнас".

За последние восемь лет поставки насосного оборудования альметьевского завода в адрес крупнейших нефтяных компаний Казахстана составили почти 200 млн рублей.

В Казани состоялась рабочая встреча президента Республики Татарстан Рустама Минниханова с акционером, председателем совета директоров ЧТПЗ Александром Федоровым. Во встрече также приняли участие вице-премьер – министр промышленности и торговли РТ Равиль Зарипов, помощник Президента Татарстана по экономическим вопросам Айрат Хайруллин, первый заместитель министра образования и науки РТ Андрей Поминов, заместитель генерального директора ОАО "ЧТПЗ" Максим Игнатъев, исполнительный директор ОАО "Алнас" Сергей Саченко.

В рамках встречи руководители обсудили перспективы развития альметьевского актива ГК "Римера", входящей в нефтесервисный дивизион группы ЧТПЗ, - завода "Алнас". Александр Федоров представил итоги работы предприятия за девять месяцев текущего года, подчеркнув, что "Алнасу" удалось достичь рекордного производства за последние пять лет. Завод удвоил производство установок электроцентробежных насосов, нарастил объем продаж до 315 млн рублей ежемесячно, что на 40% превышает показатели аналогичного периода прошлого года и позволяет стабильно финансировать благотворительные программы в республике.

В 2014 году "Алнас" направил около 12 млн рублей на реализацию социальных проектов в Альметьевске, среди которых благоустройство городских объектов, поддержка детско-юношеской спортивной школы по футболу и проведение благотворительного театрального фестиваля "Снежность".

Особое внимание на встрече было уделено сотрудничеству Республики Татарстан с Казахстаном. В сентябре были подписаны соглашения о торгово-экономическом, научно-техническом и социально-культурном сотрудничестве Татарстана с Кызылординской и Атырауской областями. В ходе встречи было принято решение о включении представителей группы ЧТПЗ в состав рабочей группы по развитию международного сотрудничества, так как Казахстан является ключевым направлением экспорта группы ЧТПЗ и завода "Алнас" в частности.

Рустам Минниханов выразил уверенность, что данное решение будет способствовать не только развитию завода "Алнас", но и внесет существенный вклад в укрепление отношений между Татарстаном и Казахстаном: "Проект "Белая скважина", предполагающий комплексное обслуживание нефтяных месторождений, - инновационный подход, который реализует группа ЧТПЗ в нефтегазовой отрасли. Думаю, он будет интересен казахстанским нефтяникам и позволит увеличить загрузку "Алнаса". Нас радуют результаты работы и планомерный рост экономических показателей предприятия, и со своей стороны мы готовы оказывать всестороннюю поддержку в решении вопросов, связанных с развитием машиностроительного завода в Альметьевске".

Александр Федоров подчеркнул важность конструктивного диалога с правительством республики, отметив, что важным направлением в развитии сотрудничества РТ и Казахстана является также образовательный проект "Колледж будущего Татарстана", реализуемый на базе завода "Алнас" совместно с Министерством науки и образования РТ: "Мы готовы организовать обучение казахских ребят не только в Альметьевске, но и в учебном центре Первоуральска. Наши программы по подготовке рабочих кадров по системе дуального обучения в области металлургии, нефтедобычи и нефтесервиса уже доказали свою эффективность".

Также председатель Совета директоров ЧТПЗ отметил совместную с Минпромторгом РТ работу в области повышения производительности труда на "Алнасе": "Республиканская программа по повышению производительности труда, внедряемая на нашем заводе в качестве пилотного проекта и рассчитанная на 2013-2016 годы, уже приносит хорошие результаты. По итогам девяти месяцев этот показатель вырос более чем на 40% в сравнении с аналогичным периодом прошлого года. Надеюсь, реализация совместных проектов откроет нам дополнительные перспективы дальнейшего расширения сотрудничества между группой ЧТПЗ и Республикой Татарстан". (energyland.info) (26.11.14)



Подольский машиностроительный завод изготовит оборудование для Новопортовского месторождения "Газпром нефть".

По договору с ООО "Газпром нефть Новый Порт" ОАО "Подольский машиностроительный завод" изготовит 11 емкостей для обустройства Новопортовского месторождения, расположенного в Ямало-Ненецком автономном округе. Предназначение емкостей различно: слив нефтесодержащих жидкостей с передвижных средств, сбор дренажей от насосов для перекачки нефти, аварийный сбор нефти, опорожнение технологического оборудования и трубопроводов. Продукция завода по своему качеству и комплектности будет соответствовать государственным стандартам и техническим условиям на производство подземных горизонтальных емкостей.

В январе 2015 года запланирована отгрузка первой партии готовой продукции ОАО "ЗиО", а в июле состоится завершающая поставка на полуостров Ямал. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 21.11.14)

Инвестиции Siemens в российскую энергетику растут. "Live Energo". 17 ноября 2014

В этом году немецкий концерн Siemens AG инвестирует в 100% "дочернее" общество ООО "Сименс Трансформаторы", расположенное в Воронеже, около €1 млн. Деньги будут направлены на локализацию оборудования на заводе, уровень которой в итоге станет сопоставим с российскими производителями, – 70%. Такие шаги мало соответствуют поведению европейских энергетиков, которые сейчас вынуждены избавляться от российских активов из-за санкций. Тем временем, у "Сименс трансформаторы" уже многомиллионные контракты с ОАО "Мосэнерго" и ОАО "НОВАТЭК", а в будущем планируется с РЖД.



Завод "Сименс Трансформаторы" запущен в 2012 году на территории Индустриального парка "Масловский" в Воронеже. Производственная мощность предприятия оценивается в 10 ГВа, что гарантирует выпуск 150-180 единиц трансформаторного оборудования. В строительство такого объекта немецкий концерн Siemens вложил €50 млн. При в 2014 году он готов инвестировать еще порядка €1 млн в 2014 году, сообщил на прошлой неделе директор "Сименс Трансформаторы" Игорь Иванов. Речь идет об установке линии порезки стали – основного материала для производства трансформаторов. "Эта линия увеличит локализацию производства и соответственно добавочную стоимость продукции, изготавливаемой в России. Более того, мы снизим собственные затраты, поскольку сейчас покупаем сталь в Новолипецке, везем ее в Германию, там режем и привозим обратно, оплачивая пошлину", – говорит господин Иванов. По его словам, уровень локализации в итоге станет сопоставим, к примеру, с московским ОАО "ЭЛЕКТРОЗАВОД" – 70%. Отметим, что остальную часть оборудования "Сименс Трансформаторы" импортируют из Китая (изоляция компоненты) и Европы (переключательные устройства).

Рост инвестиций Siemens в Россию практически не соответствует поведению европейских энергетиков, которые сейчас вынуждены избавляться от активов в стране из-за санкций. Пока они коснулись технологий для работы на глубоководном шельфе. Из-за этого, к примеру, французский нефтегазовый гигант Total, лояльно настроенный по отношению к России, был вынужден свернуть совместное предприятие (СП) с ОАО "ЛУКОЙЛ" по добыче трудноизвлекаемой нефти в Западной Сибири. Однако другие энергетические компании России уже учли политические риски и стали ориентироваться на Восток. Так, холдинг ОАО "Россети", который до сих пор заказывал основную часть электросетевого оборудования из Европы, создаст в 2015 году СП с Китаем по модернизации сибирских сетей.

Тем не менее, "Сименс Трансформаторы" продолжает наращивать портфель заказов. Наибольшее их количество за последний год получено от "Мосэнерго" – оборудование будет поставлено на пять электростанций компании, сообщил директор по продажам предприятия Антон Поплавский. Самый крупный заказ оформлен для подстанции "Котловка": трансформатор мощностью 200 МВА и напряжением 220 кВ, чья стоимость может достигать €2-3 млн.

В этом году "Сименс Трансформаторы" также договорился с НОВАТЭКом о поставке энергооборудования стоимостью €12 млн на завод по сжижению газа "Ямал СПГ". Для него будет произведено 24 трансформатора мощностью до 125 МВА, особенностью которых станет применение негорючей жидкости MIDEЛ вместо традиционного масла. Кроме того, завод начал выпуск оборудования для грузовых электровозов "Гранит" и поездов "Ласточка" – тяговые трансформаторы мощностью до 5,5 МВА. Ключевым их заказчиком станет РЖД.

Помимо России, "Сименс Трансформаторы" осваивает рынок стран СНГ. В частности, поставка энергооборудования осуществляется по железной дороге в Казахстан и республику Татарстан. Чтобы экономить на транспортных расходах, на территории предприятия в этом году была запущена собственная железнодорожная ветка, которая соединена со станцией "Масловка". "Доставка трансформаторов на станцию и дальнейшая перегонка по путям изначально стоили нам €12 тысяч на единицу оборудования. Теперь же его можно отправлять прямо с территории завода, что даст экономию минимум €60 тысяч в месяц", – говорит господин Иванов. Общая стоимость проекта (включает площадку для погрузочно-разгрузочных работ) составляет €900 тысяч, а окупаемость рассчитана на два года.

В итоге выручка предприятия в 2014 году может составить более €50 млн (около 3 млрд рублей), что выше прошлогоднего показателя почти в два раза, отметил господин Иванов. При этом "Сименс Трансформаторы" все еще остается неприбыльным предприятием: в 2012 году чистый убыток оценивался в 516 млн рублей, в 2013 году



— 405 млн (по данным "СПАРК-Интерфакс"). Господин Иванов предполагает, что предприятие может выйти на безубыточность уже к следующему году, но при этом отмечает, что на этот прогноз может повлиять ряд факторов, среди которых обесценивание рубля. "Мы заключаем сделки, а они потом оказываются совершенно неприбыльными к моменту, когда с нами рассчитываются. Все машиностроители сейчас переживают не лучшие времена. Но мы загружены на год вперед, принимаем заказы на октябрь 2015 года", — говорит он.

Отметим, что годовой оборот Siemens в России сейчас составляет около €2 млрд в год (по данным немецкого издания Die Welt). Вероятно, он не снизится в ближайшие пару лет, так как в планах концерна запуск завода газовых турбин в Петербурге стоимостью €275 млн, а также строительство нового цеха в депо "Металлострой", что позволит зарабатывать на сервисном обслуживании поездов.

Для справки: Название компании: Сиенс Трансформаторы, ООО Адрес: 394056, Россия, Воронеж, ул. Солдатское поле, 299р, Индустриальный парк "Масловский" Телефоны: +7(473)2331850 Факсы: +7(473)2331820 E-Mail: stv.ru@siemens.com Web: <http://www.energy.siemens.com> Руководитель: *Иванов Игорь Александрович, генеральный директор*

Для справки: Название компании: Ямал СПГ, ОАО Адрес: 117420, Россия, Москва, ул. Наметкина, 12А Телефоны: +7(495)2289850 Факсы: +7(495)2289849 E-Mail: pr@yamalspg.ru; secretary@yamalspg.ru Web: <http://www.yamalspg.ru> Руководитель: *Кот Евгений, генеральный директор (17.11.14)*

"Нефтетранссервис" подкатил к Андрею Шаронову. "КоммерсантЪ". 21 ноября 2014

Он возглавит совет директоров компании

Как стало известно "Ъ", новым председателем совета директоров одного из крупнейших российских железнодорожных операторов — "Нефтетранссервиса" — стал бывший заммэра Москвы и замглавы Минэкономки, а ныне ректор Московской школы управления "Сколково" Андрей Шаронов. На новой должности он будет отвечать за стратегию "Нефтетранссервиса" и его корпоративное управление. Эксперты отмечают опыт господина Шаронова в government relations и его хорошие отношения с главой совета директоров ОАО РЖД Кириллом Андросовым.



О том, что вчера Андрей Шаронов был избран главой совета директоров "Нефтетранссервиса" (НТС), в состав которого он вошел незадолго до этого как независимый директор, "Ъ" рассказали в НТС и подтвердил сам господин Шаронов. При этом в составе совета директоров НТС остался и его прежний глава — финансовый директор "Реновы" Иосиф Бакалейник. Из совета ушла глава комитета по аудиту оператора Ольга Высоцкая.

НТС — четвертый по размеру парка железнодорожный оператор России. В его управлении, по данным компании, находится 55,2 тыс. цистерн и полувагонов и 50 локомотивов. В первом полугодии 2014 года НТС перевез 48,4 млн тонн груза. Финансовые показатели за 2013 год не раскрываются, но, по оценке "Infoline-Аналитики", выручка НТС за год составила 41 млрд руб. Основными акционерами являются братья Вячеслав и Вадим Аминовы (67,5%), еще 22,5% у Алексея Лихтенфельда, 10% — у гендиректора Александра Тертычного.

По словам господина Лихтенфельда, основные задачи, которые стоят перед Андреем Шароновым, — "выстраивание стратегии компании в условиях меняющегося рынка и улучшение корпоративного управления". Андрей Шаронов сообщил "Ъ", что согласился на работу в НТС, поскольку ему "как эксперту интересно следить за ситуацией в нефтегазовой отрасли и в железнодорожном транспорте".

Андрей Шаронов также с июня входит в наблюдательный совет АЛРОСА. В 2010-2013 годах он был вице-мэром Москвы по вопросам экономической политики, до этого десять лет - с 1997 по 2007 год — был замминистра экономики. При этом господин Шаронов неоднократно входил в советы директоров ряда крупных компаний, среди которых ОАО РЖД, РАО "ЕЭС России", "РусГидро", "Аэрофлот", ВТБ, Банк Москвы, "Международный аэропорт Шереметьево". В 2007-2010 годах он был управляющим директором и председателем совета директоров "Тройки диалог".

Глава набсовета АЛРОСА Илья Южанов также указал на профессионализм Андрея Шаронова, "с которым приятно иметь дело и которому по плечу любые задачи". По мнению независимого директора Алексея Германовича (входит сейчас, например, в совет директоров банка "Санкт-Петербург"), "Андрей Шаронов — один из наиболее эффективных независимых директоров на российском рынке". Глава совета директоров Top Contact Артур Шамилов считает, что назначение господина Шаронова будет на пользу НТС хотя бы потому, что у него большой опыт в GR и он пользуется уважением на рынке. Кроме того, у Андрея Шаронова достаточно хорошие отношения с главой совета директоров ОАО РЖД Кириллом Андросовым, что является плюсом в выстраивании взаимоотношений с монополией, считает Артур Шамилов. Он отмечает, что в последнее время в транспортной отрасли наметилась тенденция, когда управлять компанией приглашаются люди с опытом работы на высоких госдолжностях, в качестве примера он привел экс-главу администрации президента Александра Волошина, который сейчас возглавляет совет директоров Первой грузовой компании.



Для справки: Название компании: *НефтеТрансСервис, ЗАО* Телефоны: +7(495)6604625 Факсы: +7(495)6604626 E-Mail: khokhryakova@ntsmail.ru; rodichev@ntsmail.ru Web: <http://www.ntstrans.ru/> (Коммерсантъ 21.11.14)

Тендеры "Газпрома" делают по-семейному. "Jacta.ru". 21 ноября 2014

ОАО "Гипротюменнефтегаз" (ГТНГ, входит в "Группу ГМС") подписало договор с добывающим подразделением ОАО "Газпром" - ООО "Газпром добыча Ноябрьск" на выполнение комплекса проектно-изыскательских работ по реконструкции Комсомольского нефтегазового месторождения. Сумма сделки составляет почти 350 млн рублей. Договор заключен после победы ГТНГ в тендере, проводившемся ОАО "Газпром".

Это далеко не первый и явно не последний подобный контракт структур "Группы ГМС" с подразделениями газового монополиста, заключенный в последнее время. Сейчас, например, решается вопрос о привлечении "Томскгазстроя" (еще одна дочерняя структура "Группы ГМС") к проекту "Газпрома" "Сила Сибири".

Причем, судьба этих и многих других контрактов решается не во время проведения тендеров, а в уютных ресторанах при общении с топ-менеджером "Газпрома" Николаем Ткаченко, который и отвечает за проведение всех этих тендеров. Если предложения лично для Ткаченко окажутся убедительными, то победа в конкурсах на заключение контрактов гарантирована.

Ткаченко попал в газовую монополию по протекции своего тестя, экс-министра экономики в правительстве России и видного лоббиста Андрея Нечаева. Впрочем, данное вложение для Нечаева давно уже окупилось. Именно он и подбирает компании, которым его зять должен помочь победить в тендерах газовой монополии.

Стипендию от президента подарила мама

Николай Витальевич Ткаченко родился в 1978 году в семье одного из заслуженных преподавателей Московского государственного университета им. Ломоносова – заместителя заведующего кафедрой политической истории по работе с аспирантами, кандидата исторических наук Елены Николаевны Ткаченко. И вот что странно. После окончания школы дальнейшим местом учебы Николай выбрал именно МГУ.

И уж особенно странно то, что на протяжении учебы в вузе, а потом и в аспирантуре (а попробуй не поступи туда, если мама зам по работе с аспирантами) Николай Ткаченко непременно становился получателем президентской стипендии, которая ежегодно выделяется по решению главы государства для 1000 российских аспирантов и студентов, добившихся "выдающихся успехов в учебе и научных исследованиях".

Злопыхатели могли бы предположить, что главным достижением Николая Ткаченко была личность и должность его мамы - именно преподавательский состав вуза и выдвигает кандидатов на соискание президентской стипендии. Но это лишь домыслы. Официально считалось, что Ткаченко удостоился такой чести за то, что был наверняка самым талантливым и нуждающимся в средствах аспирантом.

Впрочем, и последний факт можно поставить под сомнение. Частная преподавательская деятельность (с гарантией поступления в МГУ) приносила Елене Николаевне весьма неплохие доходы. А в 1997 году она вместе с 19-летним сыном решила еще и заняться бизнесом. Для этого Ткаченко купили уже готовое "под ключ" ООО "Ангара-Сервис", единственным учредителем которого значился ровесник Николая - некто Роман Александрович Солодовник. Этот молодой человек в 1997 году одолжил свой паспорт за небольшую сумму и в одночасье стал учредителем более 40 различных фирм.

Семья Ткаченко решила подстраховаться (вдруг в дальнейшем возникнут претензии у налоговиков или следователей) и не стала окончательно выводить "зиц-председателя" из числа участников этого общества. За Романом Солодовником оставили долю, составляющую чуть более половины, а оставшиеся доли Елена Николаевна и Николай записали на себя.

Официально было заявлено, что "Ангара-Сервис" занимается исключительно научно-исследовательской деятельностью. И штат фирмы из семи человек был подобран соответствующий. Его составили учителя школ. Например, учитель математики из подмосковной Балашихи Евгения Николаевна Пудова и учитель английского языка из Нижнего Новгорода Елена Владимировна Федюнина. Впрочем, сами они вряд ли догадывались о такой своей новой работе.

Сделано все это было по одной просто причине: для фирм, занимающихся научно-исследовательской деятельностью, предусмотрены колоссальные налоговые льготы. На самом деле семья Ткаченко арендовала торговые точки в ТЦ "Багратионовский", на Калужской сельско-хозяйственной ярмарке и еще ряде мест в Москве, где сбывала различный ширпотреб. Не платя с этого почти никаких налогов.

Однако даже при таких поблажках бизнес не заладился. А вскоре у Ткаченко появилась возможность зарабатывать, не прилагая особых усилий. Счета ООО "Ангара-Сервис" были открыты в "Содбизнесбанке" - на тот момент одной из основных российских структур по "отмыванию" и обналичиванию денег, а также их транзиту за границу. Для подобных теневых схем, помимо сотен фирм-однодневок, необходимы и реальные структуры, которые показывают для госслужб хоть какую-то настоящую деятельность. Поэтому, когда в адрес Ткаченко поступило предложение использовать их ООО "Ангара-Сервис" для различных сомнительных финансовых операций, отказываться они не стали. Впрочем, желаемых сверхдоходов и эта сделка с совестью не принесла, зато пошли небольшие отчисления в "конвертиках".



Как можно предположить, идея стать полноценным участником бизнеса по легализации средств еще долго не оставляла Николая Ткаченко. Так, в 2003 году он "засветился" в связи с деятельностью ООО "Национальный деликатес" - фирмы просто потрясающей. Зарегистрирована она была в Казани, там же имела юридический и фактический адреса, однако на учете почему-то стояла в одном из московских ИФНС. Единственным учредителем и одновременно руководителем "Национального деликатеса" являлся житель Иркутской области Лысов Алексей Владиславович, который, по данным налоговиков, одновременно числился учредителем 211 организаций и руководителем 207 организаций. "Национальный деликатес" был участником множества схем по "отмыванию" денег и уходу крупных компаний от уплаты налогов.

Когда настала пора идти работать в государственный "Газпром", Николай Ткаченко начал в срочном порядке "сжигать мосты". В частности, он написал заявление в милицию о том, что уже давно потерял свой паспорт, но обнаружил это только сейчас. Мол, если и "засветился" в каких-либо теневых схемах, то это был не я, а некто иной, воспользовавшийся моим утерянным документом.

С приходом Николая в "Газпром" в разы увеличилось и благосостояние его семьи. Начиная с 2008 года Елена Николаевна Ткаченко купила аж шесть не самых дешевых квартир в новых домах: четыре в подмосковном городе Железнодорожный (по одной на улице Пионерская и улице Смельчака и две - на улице Речная), а также две - в поселке Московский Ленинского района. К этому списку можно еще добавить приобретенный недавно большой участок земли в деревне Стеблево Можайского района Подомосковья. У кого после такой статистики повернется язык сказать, что преподаватели вузов живут плохо?

Место в "Газпроме" подарил тесть

Возможно, Николай Ткаченко так до сих пор бы и "искал себя" в бизнесе по "отмыванию" средств, если бы не счастливое знакомство в стенах alma mater. С ним на одном курсе в МГУ училась Ксения Андреевна Нечаева – дочь Андрея Нечаева, бывшего министра экономики в правительстве России, а ныне руководителя либеральной оппозиционной партии "Гражданская инициатива" и крупного лоббиста. Молодые люди долго встречались, а потом и поженились. Андрей Нечаев сделал им на свадьбу шикарный подарок - он поспособствовал тому, чтобы его зять попал на работу в "Газпром". И не на абы какую должность, а в самое "лакомое" подразделение газовой монополии - тендерный комитет. Продвинув новоиспеченного родственника в "Газпром", Андрей Нечаев не только помог молодой семье, но и, как можно предположить, значительно облегчил свою лоббистскую деятельность.

Когда в далеком 1993 году Нечаев оставил пост министра экономики, ему в качестве своеобразного подарка было передано в управление госпредприятие "Российская финансовая корпорация" (РФК, в 2005 году было преобразовано в банк "Российская финансовая корпорация"). РФК должна была с выгодой вкладывать госсредства в различные проекты. Нечаев являлся президентом этой структуры вплоть до 2013 года, и за это время она обросла десятком различных "дочек" и "внучек": "РФК Транссервис", "РФК Балт", ООО "Информационные технологии", ООО "Техтрест", ООО "Компания инновации-инвестиции", ООО "ЕНСК", "Евродент-100" и т. д. Этот список можно продолжать еще долго.

Все эти фирмы создавались на госсредства, но почему-то РФК, а потом РФК-банк получали в них минимальные пакеты акций. Контрольные пакеты оказывались либо у фирм (таких, как "Русконсалт"), принадлежавших Андрею Нечаеву и его дочери Ксении, либо у фирм, "записанных" на топ-менеджеров Нечаева - Светлану Сергиенко и Эльдара Самедова (вместе с дочкой Нечаева владеет также ООО "Альфа-Онега"). В результате, даже когда Нечаев покинул пост президента РФК-банка, он сохранил частичный контроль над его деятельностью. Ведь "дочки" корпорации принадлежат не ей, а семье и окружению бывшего министра экономики. Продолжает Нечаев влиять и на финансовые потоки РФК-банка.

Судьбу контрактов "Газпрома" решает семья Ткаченко-Нечаевых

После того как Нечаев покинул российское правительство, он, по словам очевидцев, стал известен в бизнес-кругах как профессиональный лоббист, способный "продвинуть" интересы частных фирм как во властных структурах, так и в крупных госкомпаниях. В частности, помочь в заключении выгодных госконтрактов. Условий для подобной помощи было несколько. Во-первых, дорогостоящие консультации в "Русконсалте" и других подконтрольных семье Нечаева фирмах. Во-вторых, все средства, получаемые по госконтрактам, должны проходить через РФК-банк. Среди структур, которые охватывали лоббистские интересы Нечаева, было и несколько "дочек" "Газпрома", в частности, ООО "Газпром-ПХГ" и Центрэнергогаз. Фирмы, получавшие от них подряды, щедро оплачивали лоббистскую работу бывшего чиновника.

А с приходом Николая Ткаченко в тендерный комитет "Газпрома" обеспечивать нужные фирмы контрактами от монополии стало куда проще. Уже вскоре список лоббистских предложений от Нечаева пополнился возможностью организации выгодных контрактов не только с "Газпром-ПХГ" и Центрэнергогазом, но и с десятком других "дочек" монополии, в первую очередь, расположенных в регионах. Главное – не жалеть средств, а зять обеспечит нужной фирме победу в конкурсе.

Назначение Николая Ткаченко на должность заместителя начальника департамента по управлению корпоративными затратами "Газпрома" открыло и новые перспективы для семьи Ткаченко-Нечаевых. По роду своей деятельности Ткаченко получил доступ к картам месторождений нерудных материалов, которые составляют



если не государственную, то, как минимум, коммерческую тайну. За попытку покупки подобных карт у менеджеров "Газпрома" в свое время был задержан ФСБ РФ сотрудник "ТНК-ВР Менеджмент" Илья Заславский. Но тут-то речь идет о сделке в узком семейном кругу, вероятность вмешательства в которую со стороны контрразведчиков минимальна. Поэтому, как только Николай получил доступ к этим картам, в собственности Нечаевых оказалось ООО "Неруд Северо-Запад", руководителем которого стала Светлана Сергиенко, являющаяся и гендиректором "Русконсалта". Если знаешь все месторождения нерудных материалов, почему бы не подключиться и к этому бизнесу?

Гайдаровский министр стал лоббистом широкого профиля

Круг "клиентов" зятя Нечаева сегодня крайне обширен. Например, это ОАО "Группа ГМС" в лице ее главного управляющего директора Владимира Моисеенко. "Группа ГМС" занимается производством насосного и компрессорного оборудования для нефтегазовой отрасли и с разной степенью успешности участвовала в конкурсах "Газпрома". Так продолжалось вплоть до того момента, пока Владимир Моисеенко не нашел нужные подходы к Николаю Ткаченко.

С тех пор на "Группу ГМС" просто обрушился град подрядов от "дочек" "Газпрома". Последним результатом успешного взаимодействия Ткаченко и Моисеенко стало подписание договора между ОАО "Гипротюменнефтегаз" (ГТНГ, входит в "Группу ГМС") и добывающим подразделением ОАО "Газпром" - ООО "Газпром добыча Ноябрьск" на выполнение комплекса проектно-изыскательских работ по реконструкции Комсомольского нефтегазового месторождения.

Не реже, чем с Моисеенко, Ткаченко уже много лет встречается в частной обстановке и с представителями ООО "ТНГ Групп", которая занимается геолого-геофизическими работами для разведки и эксплуатации месторождений нефти и газа. В результате Ткаченко помог этой структуре выиграть с десяток конкурсов на заключение контрактов с "дочками" "Газпрома", в первую очередь, - с "ОАО Красноярскгазпром".

Во время деятельности в "Газпроме" Николай Ткаченко не забывает и об интересах своей старой семьи. Его младший брат Евгений по окончании, как не сложно догадаться, МГУ был сразу назначен консультантом аудиторско-консультационной компании КПМГ. Если до этого КПМГ только периодически выигрывала тендеры "Газпрома", то после прихода в компанию Евгения Ткаченко стала выигрывать почти все конкурсы, в которых она принимала участие.

Вот только небольшое перечисление конкурсов, которые, с легкой руки Николая Ткаченко, выиграла КПМГ: на проведение аудита ОАО "Газпром газэнергосеть" по международным стандартам финансовой отчетности; на оказание консультационных услуг по анализу методологии расчета регулируемых транспортных тарифов по территории Германии и подготовке моделей расчета платы за обеспечение транспортировки природного газа по немецкому сухопутному участку проекта "Северный поток" для нужд ООО "Газпром экспорт"; на оказание консультационных услуг в рамках проекта оптимизации казначейской функции для нужд ОАО "Газпром" и т. д.

А чему удивляться, если "оценкой и сопоставлением заявок" от КПМГ и ее конкурентов занимался департамент по управлению корпоративными затратами газового монополиста, в котором Николай Ткаченко является заместителем начальника?

Интереснее всего в этой истории все же не семейственность при распределении подрядов газового монополиста, а то, что деньги "Газпрома" по факту распределяет руководитель либеральной оппозиционной политической партии "Гражданская инициатива". Так что скоро могут выясниться интересные подробности о том, из каких средств финансируется деятельность по подготовке массовых протестных выступлений в России. (jacta.ru) (21.11.14)

Шельфовое судорождение. "Деловой Петербург". 24 ноября 2014

Выборгский судозавод получил четыре заказа на строительство судов для "Совкомфлота" на сумму 520 млн евро и претендует на контракт "Газпром нефти" на строительство двух ледоколов.

Всереда, 26 ноября, Выборгский судостроительный завод (ВСЗ, входит в Объединенную судостроительную корпорацию — ОСК) приступит к строительству судна снабжения для крупнейшей российской судоходной компании "Совкомфлот", специализирующейся на перевозке нефти, нефтепродуктов и сжиженного газа. Эти суда будут эксплуатироваться в проекте "Сахалин Энерджи" — освоение Пильтун–Астохского и Лунского месторождений на северо–восточном шельфе острова Сахалин.

Ранее "Совкомфлот" заключил контракты с находящейся на грани банкротства финской верфью Arctech Helsinki Shipyard OY (также входит в ОСК) на строительство еще четырех судов: модифицированного судна–снабжения и трех аварийно–спасательных судов общей стоимостью 520 млн евро.

Корпусные работы финская верфь передает ВСЗ — два контракта уже заключены, а еще два (на строительство аварийно–спасательных судов) будут подписаны в среду. По словам генерального директора ВСЗ Александра Соловьева, эти контракты загрузят корпусной цех завода более чем на 100 % до 2016 года, и, вероятно, придется даже искать подрядчиков на стороне, чтобы уложиться в срок.

Свободных мест нет

После 2016 года ВСЗ планируется загрузить заказами "Газпром нефти".



Возможно, до конца этого года компания объявит итоги тендера на строительство двух ледоколов, которые обеспечат доставку нефти с Новопортовского месторождения, расположенного на западе Обской губы, в Европу по Севморпути.

Стоимость контракта еще не определена.

По предварительным оценкам, цена за два судна может составить примерно 14–16 млрд рублей. В этом конкурсе ВСЗ борется за контракт с владельцем германских верфей — компанией Nordic Yards Виталия Юсуфова (сын экс-министра энергетики РФ Игоря Юсуфова). Она уже получила контракт от Балт завода на изготовление надстройки для строящегося на заводе дизель-электрического ледокола 25 МВт по заказу Росморпорта.

Однако, как сообщил "ДП" источник, знакомый с ходом строительства, финансирование субподрядного контракта с Nordic приостановлено еще год назад, так как строительство ледокола затягивается примерно на 2 года из-за ошибок проектировщиков. И это при том, что прежде Балтзавод передавал часть корпусных работ на ВСЗ, а теперь свободных мощностей на гражданских верфях, способных строить суда ледового класса, не осталось.

Успели разместить заказ до санкций

Шансы ВСЗ на победу в конкурсе "Газпром нефти" весьма велики благодаря сложившейся геополитической обстановке.

"Маловероятно, учитывая сложившиеся отношения России и Запада, чтобы крупная нефтяная компания выбрала в качестве генерального подрядчика для своих ледоколов германские верфи, даже несмотря на то что их собственник — гражданин РФ, в лучшем случае они могут рассчитывать на субподряд", — говорит источник в ОСК. Что касается финской верфи, то она получила контракт "Совкомфлота" еще до санкций.

Более того, в августе этого года, как писал "ДП", ОСК, несмотря на введенные в ее отношении экономические ограничения, выкупила у южнокорейского судостроительного концерна STX 50 % акций Arctech, установив таким образом полный контроль над предприятием, и считает его своим. (Деловой Петербург 24.11.14)

Санкции помогут Китаю. "Ведомости". 25 ноября 2014

Из-за санкций структура российского рынка нефтесервисных услуг меняется. На смену иностранцам приходят собственные подразделения компаний, а оборудование с удовольствием готовы поставить китайские компании

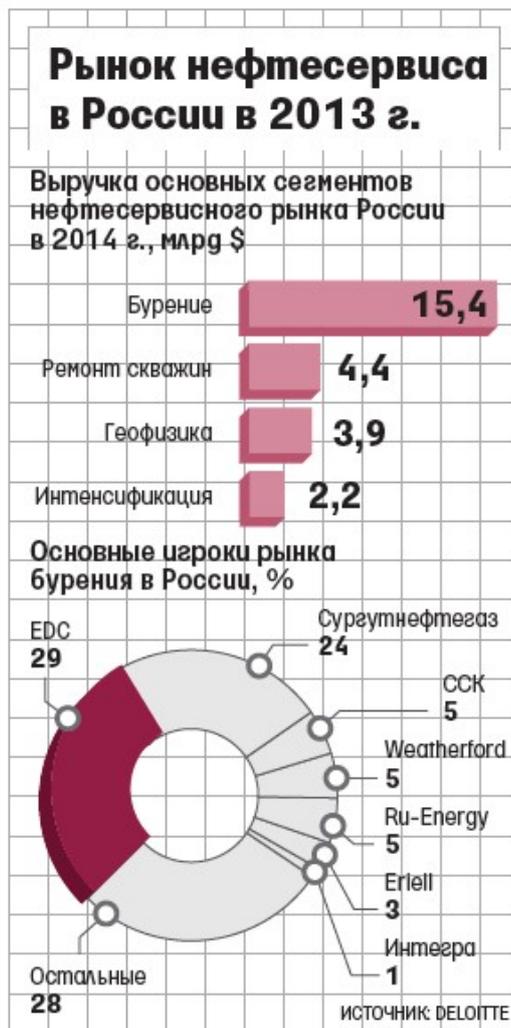
Необходимость поддерживать добычу на существующем уровне — одна из главных проблем, которую обострили санкции, введенные США и ЕС против России из-за украинского кризиса. Добыча нефти в 2014 г. составит около 520 млн т, но, чтобы ее поддержать, нужно больше бурить. Существующих крупных проектов недостаточно, чтобы компенсировать падение добычи на старых месторождениях, говорил в конце октября вице-президент "Лукойла" Леонид Федун на Национальном нефтегазовом форуме.

Эксплуатационное бурение увеличивать нужно, были единодушны тогда министр энергетики Александр Новак, гендиректор "Сургутнефтегаза" Владимир Богданов и Федун. С 2005 по 2013 г. вместо 50 т добыча нефти на каждый метр проходки стала увеличиваться только на 25 т из-за истощения месторождений, приводил пример Новак. Поэтому для поддержания существующего уровня добычи нужно увеличивать эксплуатационное бурение на 5-7% в год, говорил министр. По мнению Федауна, для сохранения продуктивности необходимо бурить на 50% больше, чем сейчас: 30 млн погонных метров в год против 20 млн.

Рост бурения потребует соответствующего увеличения количества буровых бригад, но из-за санкций это становится проблемой.

Заменить иностранцев

Мировой рынок нефтесервисных услуг в этом году составит \$149 млрд, на долю России придется около 17%, к 2019 г. весь рынок вырастет до \$200 млрд, прогнозирует Deloitte в своем исследовании нефтесервисного рынка России. Бурение занимает больше половины из \$25,9 млрд российского нефтесервисного рынка (см. график). Крупнейший игрок — Eurasia Drilling Company (EDC) Александра Джапаридзе. Доля иностранных компаний на российском нефтесервисном рынке, по данным Deloitte, — около 18%. Причем больше половины приходится на французскую Schlumberger.





Уход с рынка иностранных игроков из-за санкций может обернуться замедлением темпов освоения новых проектов, снизит эффективность добычи, предупреждают аналитики Deloitte. В полугодовой отчетности Schlumberger отмечала, что может недосчитаться почти \$40 млн в этом году из-за санкций против России, а в конце сентября начала отзывать из российского офиса сотрудников, имеющих гражданство ЕС и США. Другая американская компания — Halliburton — в мае приостановила работу с компанией "Газпром бурение", принадлежащей попавшему в санкционный список США Аркадию Ротенбергу (впоследствии он продал ее сыну Игорю).

Уход иностранных компаний окажет лишь незначительный и краткосрочный положительный эффект, отмечают аналитики Deloitte. Драйверами станут необходимость поддерживать добычу в традиционных провинциях и освоение новых месторождений. Будет расти и рынок интенсификации (\$2,2 млрд в 2014 г.), которая позволяет разрабатывать истощенные запасы зрелых месторождений и трудноизвлекаемые ресурсы.

Несложные операции российские компании могут делать — мощностей достаточно, уже завезенного оборудования может хватить еще года на два, рассказывает совладелец одной из российских нефтесервисных компаний. Проблема в сложных работах — их российские подрядчики пока делать не умеют, добавляет он.

Ключевые нефтесервисные услуги — разведочное и эксплуатационное бурение, текущий и капитальный ремонт скважин, сейсмика — у "Газпром нефти" обеспечиваются в основном российскими игроками, рассказывает представитель компании. Зарубежные подрядчики, как правило, оказывают услуги в секторе бурового сервиса — телеметрическое сопровождение скважин, работа с буровыми растворами, цементирование скважин, отмечает он. Чем важнее используемая технология, чем она более современная, тем выше доля зарубежных подрядчиков в этом виде работ, говорит представитель "Лукойла". Расширения спектра услуг, предлагаемых российскими подрядчиками, пока не видно, добавляет он. В ближайшее время высокотехнологичные услуги в таких сегментах, как исследование скважин на шельфе, сейсморазведка на шельфе, методы hi-tech исследования скважин, будут по-прежнему оказываться преимущественно иностранными компаниями, резюмируют аналитики Deloitte. Весь рынок геофизических работ в 2014 г. Deloitte оценивает в \$3,9 млрд.

Роста цен на нефтесервисные услуги нефтяники не прогнозируют. Добиться этого позволяют долгосрочные контракты с подрядчиками, отмечает представитель "Газпром нефти". Близкий к "Лукойлу" источник подтверждает, что цены на услуги нефтесервисов не меняются. Когда нефть дешевеет, нефтяники не допустят роста цен на нефтесервис, говорит он.

Свой нефтесервис: выбор неочевиден

Ограничения на работу иностранных компаний в России подталкивают нефтяников развивать собственные нефтесервисные подразделения. В начале августа "Роснефть" закрыла сделку по покупке российских и венесуэльских активов Weatherford в области бурения и ремонта за \$500 млн. Еще госкомпания договорилась о слиянии с норвежской North Atlantic Drilling Ltd (закрытие сделки перенесли с конца этого года на май 2015 г.). В начале октября гендиректор "Газпром нефти" Александр Дюков говорил, что компания рассматривает возможность вхождения в капитал высокотехнологичного партнера в нефтесервисе.

До сих пор компании, напротив, стремились вывести нефтесервисные подразделения из группы. Первым был "Лукойл", который в 2004 г. продал "Лукойл-бурение" Джапаридзе (это и стало началом создания EDC). В 2010 г. совет директоров "Газпром нефти" решил вывести нефтесервисный блок из компании, а к концу 2011 г. основные нефтесервисные активы были проданы. Тогда же Аркадий Ротенберг купил "Газпром бурение" у "Газпрома" за 4 млрд руб. По данным EDC, с 2007 по 2012 г. доля внутренних подразделений нефтяных компаний на рынке бурения сократилась с 59 до 40%, больше половины приходится на "Сургутнефтегаз".

Внутренние подразделения менее эффективны, поскольку им невозможно обеспечить полную загрузку и они ограничены масштабами своей нефтяной компании, отмечает близкий к "Лукойлу" источник. Как показывает практика, использование собственных нефтесервисных подразделений для выполнения типичных операций зачастую приводит к низкому качеству и высокой стоимости услуг, добавляет представитель "Газпром нефти". Однако он отмечает, что для высокотехнологичных работ оптимальной схемой может стать участие в капитале подрядчика.

Сделано в Китае

Потребуется серьезные усилия и время, чтобы заместить импортное оборудование, в течение нескольких месяцев сделать это невозможно, сказал представитель "Лукойла". В первую очередь иностранные технологии и материалы используются при бурении скважин с горизонтальным окончанием, аналогов, даже в опытных образцах, отечественные производители не предлагают, говорит представитель "Газпром нефти". Для гидроразрыва пласта (ГРП) поставщики услуг используют в основном импортное оборудование и программное обеспечение, добавляет представитель компании. Сейчас около 20% нефти добывается за счет третичных методов добычи — гидроразрыва, построения сложных скважин, это требует специального навигационного оборудования, говорил в начале октября президент "Лукойла" Вагит Алекперов. Кроме того, у российских компаний нет испытанного, надежного оборудования для заканчивания скважин и специального программного обеспечения, потребуется не менее трех лет, пока оно появится, но это при условии поддержки заказчиков, которые должны принять на себя риски по обкатке технологий и оборудования и будут готовы заплатить больше, чем платят сейчас иностранным компаниям,



ведь на первом этапе это будет штучный товар, говорит источник в одной из российских нефтесервисных компаний. Пока российские компании на это не идут, кроме "Сургутнефтегаза", который исторически поддерживал российского производителя, добавляет он.

Сложившаяся ситуация подталкивает компании к импортозамещению и диверсификации подрядчиков, хотя нескольких месяцев недостаточно для кардинальных изменений, рассказывает представитель "Газпром нефти". Наиболее вероятно, что в течение 1-3 лет на российском рынке увеличится доля оборудования из Китая, Кореи, Сингапура, а через 3-5 лет на смену импортным поставщикам могут прийти российские технологии и оборудование в тех сегментах, где они пока не представлены, допускает собеседник. По его словам, не меньше 10 компаний из Китая уже производят оборудование для ГРП, среди них есть несколько высокотехнологичных, как правило, они представляют оборудование, аналогичное западным моделям. Есть предложения по оборудованию для ГРП и со стороны российских производителей, отмечает представитель компании. Аналитики Deloitte также полагают, что существенную выгоду от санкций извлекут китайские производители оборудования.

Китай — заметный игрок на рынке оборудования для нефтедобычи: в 2013 г., по данным IHS Petrodata, китайские компании получили 42 заказа на строительство буровых установок — это больше, чем все другие компании, вместе взятые. В середине прошлого года сингапурская компания Keppel Corporation в числе причин, по которым ухудшились ее финансовые показатели, назвала давление со стороны китайских компаний, которые готовы строить буровые установки по более низкой цене.

"Американские санкции в отношении России помогли нам улучшить взаимодействие с российскими компаниями", — рассказывал в июле "Интерфаксу" заместитель директора по маркетингу Yantai Jereh Oilfield Services Group Яо Женьци. Компания, базирующаяся в китайской провинции Шаньдун, занимает около половины рынка оборудования для добычи сланцевого газа в Китае. Другой китайский производитель — Kingdream Public, принадлежащая Синорес, ожидает по итогам года значительных продаж в России. Руководство отметило важность этого рынка, сказал "Интерфаксу" представитель компании. Jereh создала в России в сотрудничестве с местными компаниями крупную сеть филиалов гарантийного обслуживания, а также склад запасных частей, сообщил в июне директор по маркетингу компании в России и СНГ Чжун Вэйпинг на выставке в Москве. Российский рынок стал более открытым для китайских компаний, отмечает представитель Shaanxi Aipu Machinery (производитель бурового оборудования).

Российские компании также чувствуют возросшую конкуренцию со стороны китайских компаний: российские нефтяники сами проявляют интерес к китайскому рынку, ведь именно в Китае западные компании производят большую часть своего оборудования, говорит источник в одном из нефтесервисов. Присутствие азиатских компаний на российском рынке значительно увеличится, полагает он.

Большинство компаний провело анализ возможных альтернативных поставщиков технологий и оборудования, активная работа ведется с производителями из Китая и Юго-Восточной Азии, отмечает представитель "Лукойла". Особого внимания требуют те направления, которые позволят минимизировать возможные потери из-за снижения добычи на стареющих месторождениях, говорит он. (Ведомости 25.11.14)

Сергей Билан: Крупнейший производитель труб делает ставку на развитие нефтегазового сервиса. "Металлоснабжение и сбыт". 26 ноября 2014

По итогам 2013 года Трубная Металлургическая Компания (ТМК) вновь стала крупнейшим производителем трубной продукции в мире. Компания держит первенство по объемам производства уже пять лет подряд, и даже сложности, которые переживает мировая металлургическая отрасль, не помешали ТМК в прошлом году установить новый рекорд по отгрузке продукции – более 4,3 млн тонн. О том, за счет чего удается достигать таких результатов в непростое для металлургов время, рассказал заместитель генерального директора ТМК по нефтегазовому сервису Сергей Билан.

– Сергей Иванович, почему, когда большинство металлургических компаний сокращают объемы производства, ТМК их увеличивает? В чем секрет?

– Особого секрета нет. Мы, как и все ведущие компании отрасли, внимательно следим за динамикой рынка и стремимся учитывать тенденции его развития. Для нас, например, еще в момент создания компании в 2001 году было очевидно, что, производя только стандартную трубу, мы не сможем развиваться так, как планировали. Чтобы повышать доходность и быть конкурентоспособными, нужно разрабатывать и внедрять в производство высокотехнологичные виды продукции. А собственные разработки требуют соответствующей научно-исследовательской базы. Так компания стала развивать производство труб с премиальными резьбовыми соединениями и заниматься НИОКР.

Одновременно возникла потребность обучать использованию новых продуктов, выезжать на нефтепромыслы, сопровождать спуски трубной продукции, то есть предоставлять нашим основным потребителям, российским нефтегазовым компаниям сервисные услуги. Так более пяти лет назад в структуре компании появилось подразделение "ТМК Нефтегазсервис" (ТМК НГС). И вот уже несколько лет мы позиционируем нашу компанию не как металлургическую, а как субъект нефтегазового сервиса.



Жизнь показала, что наша стратегия верна. Сегодня, чтобы выживать на рынке, нужно не просто вовремя поставить трубу в необходимых объемах под конкретное месторождение и даже под конкретную скважину с учетом ее особенностей, но и производить аксессуары и скважинное оборудование, а также осуществлять супервайзинг при спуске и эксплуатации колонн. Причем такая ситуация наблюдается не только в России, но и во всех основных нефтегазовых регионах мира. Потребитель заинтересован получить не только трубы, а целый комплекс услуг.

– Чем высокотехнологичная продукция, которую вы производите, принципиально отличается от обычной и где она применяется?

– Премияльная продукция предназначена для эксплуатации в скважинах со сложными условиями добычи углеводородов. Эпоха легкой нефти подходит к концу. Нефтяники и газовики идут на Крайний Север, осваивают шельфовые месторождения, бурят горизонтальные и наклонно-направленные скважины. Рядовые трубы для этих целей не подходят. Для решения таких задач ТМК разработала в России целую линейку премиальных резьбовых соединений.

Еще одно семейство премиальных резьбовых соединений было разработано на предприятиях американского дивизиона ТМК, которые вошли в состав компании в 2008 году. Несколько лет мы развивали оба эти семейства параллельно. За счет кооперации между дивизионами мы достигли синергетического эффекта. В частности, в 2011 году выпуск премиальных соединений ULTRA, разработанных в США, был освоен на Орском машиностроительном заводе, входящем в ТМК, а предприятия американского дивизиона получили возможность производить и продавать соединения российской разработки на рынке Северной Америки.

В прошлом году мы предприняли еще один шаг для развития этого сотрудничества, объединив два семейства премиальных соединений под единым брендом ТМК UP (ТМК UltraPremium). Мы считаем, что данная мера расширит возможности компании по участию в тендерах на поставку премиальной трубной продукции, будет способствовать унификации глобального комплексного предложения ТМК. Теперь перед нами стоит задача по продвижению этого бренда, повышению уровня узнаваемости премиальных продуктов компании как в России, так и на международном рынке.

– Какие новинки предлагает ТМК на нефтегазовом рынке?

– Мы пытаемся найти ниши, где мы либо первопроходцы, либо обладаем серьезными конкурентными преимуществами. ТМК – одна из трех компаний в мире, которые производят теплоизолированные лифтовые трубы (ТЛТ). Их сложнейшая конструкция – труба в трубе, с вакуумом в межтрубном пространстве – позволяет эффективно противостоять растеплению многолетнемерзлых грунтов вокруг скважины и тем самым сохранить ее от разрушения. Мы производим ТЛТ на СинТЗ и поставляем, например, "Газпрому". Это уже не трубная продукция, а скорее машиностроительная. Она позволяет безаварийно добывать нефть и газ в условиях вечной мерзлоты.

Важным направлением является освоение выпуска продукции из стали "Хром 13", стойкой к агрессивным средам. Специалисты ТМК впервые в России разработали собственную специальную сталь мартенситного класса и освоили процесс ее выплавки. Уже отгружены партии обсадных, насосно-компрессорных труб из этой стали, предназначенные для эксплуатации на газовых и газоконденсатных месторождениях в районах с пониженными температурами в вертикальных и наклонно-направленных скважинах, скважинах с высоким содержанием CO₂.

Мы заметно продвинулись в освоении технологии будущего – бессмазочных резьбовых соединений. Данная технология обеспечивает герметичность резьбы обсадной и насосно-компрессорной колонны без использования резьбоуплотнительной смазки. Для потребителей это важное преимущество – упрощается и сокращается по времени процесс спуска колонны в скважину, что сокращает финансовые издержки в процессе строительства. Не менее важно, что это чистая технология с точки зрения экологических требований. В прошлом году мы начали поставки промышленных объемов этой продукции. Работа по совершенствованию данной технологии продолжается.

– Что дало ТМК производство премиальных продуктов? Какие результаты достигнуты?

– ТМК входит в тройку крупнейших производителей этого вида продукции в мире, а на российском рынке премиальных соединений является лидером. Нами разработано и запатентовано 15 премиальных резьбовых соединений для обсадных и насосно-компрессорных труб, которые позволяют полностью комплектовать трубные колонны продукцией ТМК для любых типов скважин и условий эксплуатации.

Результаты также выражаются в росте показателей отгрузки, доходности, в укреплении репутации компании как надежного поставщика востребованных на рынке продуктов. Объемы отгрузки нашей премиальной продукции увеличиваются неплохими темпами: в 2012 году они возросли на 36,6 % по сравнению с 2011 годом, а по итогам 2013 года рост составил 26,3 %. В 2013 году ТМК поставила своим клиентам более 360 тыс. тонн труб OCTG с премиальными резьбовыми соединениями. Сейчас премиальная продукция формирует около 20 % EBITDA ТМК. Это очень хороший показатель, и мы будем стремиться повышать его и дальше.

– А как вы решаете задачу по разработке новых продуктов?

– Компания развивает собственную научно-исследовательскую базу. Общую координацию и планирование НИОКР осуществляет научно-технический совет ТМК, который тесно взаимодействует с двумя R&D центрами компании в



России и США. Лаборатории и технологические подразделения есть на всех производственных предприятиях компании.

Весной 2013 года ТМК заключила с фондом "Сколково" соглашение о создании и размещении центра НИОКР ТМК в технопарке фонда. Он станет третьим научно-исследовательским подразделением компании вместе с институтом "РосНИТИ" в Челябинске и R&D центром в Хьюстоне. Мы рассчитываем, что инновационный центр в "Сколково" откроет новые возможности для разработки и внедрения перспективных технологий и видов продукции.

Расширяя продуктовую линейку, мы идем за клиентами – крупнейшими нефтегазовыми компаниями. Научно-исследовательская деятельность ведется совместно с ключевыми потребителями и их научными центрами. Мы сотрудничаем с "Газпром ВНИИГАЗ", "ВНИИнефть". Нашими партнерами также являются многие академические и исследовательские организации со всего мира: РГУНГ им. И. М. Губкина, Массачусетский технологический институт, Питтсбургский университет и другие. В России мы разработали с "Роснефтью", "Сургутнефтегазом", "Газпромом" долгосрочные научно-исследовательские программы, в рамках которых создаем новые виды продукции под конкретные проекты и месторождения. В рамках этой деятельности в 2013 году было освоено около 100 новых видов продукции с уникальными свойствами.

– А кадры где берете?

– В ТМК по обе стороны океана работает более 200 инженеров-исследователей, в том числе доктора и кандидаты наук. Мы оснастили их всем необходимым, подчас уникальным оборудованием. Это позволяет непрерывно совершенствовать нашу продукцию и технологии ее изготовления.

Но высококвалифицированные исследователи всегда в дефиците, поэтому мы целенаправленно вкладываемся в их подготовку. Именно поэтому ТМК запустила свою стипендиальную программу для одаренных студентов МИСиС. Мы ежегодно проводим молодежные научно-практические конференции как на предприятиях компании, так и на уровне ТМК, в которых участвуют не только сотрудники российских заводов, но и молодые исследователи из европейского и американского дивизионов компании. В этом году состоится юбилейная, уже десятая по счету молодежная конференция. В ближайших планах – создание корпоративного университета ТМК.

– Если говорить о нефтегазовом сервисе, насколько сильны ваши позиции в этом сегменте?

– Предприятия нашего подразделения "ТМК Нефтегазсервис" оказывают услуги по производству и ремонту бурильных, НКТ и обсадных труб, термообработке, нанесению защитных покрытий, изготовлению широкого сортамента элементов трубных колонн и скважинного оборудования. Наши специалисты содействуют комплектации, сборке и спуску трубных колонн в скважины, проводят обучение технического персонала компаний-потребителей. Большая часть нашей работы заключается в управлении запасами. Реализация продукции в комплексе с сервисными услугами дает компании конкурентные преимущества и позволяет увеличивать продажи труб нефтегазового сортамента.

Некоторые услуги, предоставляемые ТМК российским потребителям, уникальны. Например, в прошлом году компания выступила поставщиком трубной продукции и сервисных услуг по подготовке скважин на месторождении компании "Оренбургнефть" (входит в "Роснефть") к гидроразрыву пласта. Данная технология широко используется во всем мире для разработки и интенсификации добычи углеводородов, и ТМК является одним из основных поставщиков труб для решения таких задач.

– ТМК развивает нефтегазовый сервис только в России или в других дивизионах тоже?

– ТМК – глобальная компания. Мы стараемся предлагать нашу продукцию во всех основных регионах добычи углеводородов. То же самое касается и нефтегазового сервиса. Развивая нефтесервисное направление, год назад мы построили и запустили новое предприятие по выпуску труб с премиальными резьбовыми соединениями и сервисному обслуживанию в Эдмонтоне (Канада). В апреле 2013 года дочерняя компания ТМК OFS International (США) приобрела активы по сервисному обслуживанию трубной продукции и производству аксессуаров для нефтегазодобывающей отрасли в Хьюстоне (Техас, США).

Трубный рынок США – самый большой и один из самых привлекательных в мире, особенно с учетом значительных объемов сланцевого бурения, при котором широко применяются трубы с премиальными соединениями. Хьюстон, где размещаются наши активы, – центр нефтегазовой отрасли Америки. Наше предприятие OFS International, расположенное здесь, обладает мощностями по нарезке более 700 тыс. соединений и производству около 250 тыс. соединительных муфт в год. Кроме того, оно предоставляет услуги по инспекции труб и занимается производством различного скважинного оборудования, широко применяемого в нефтегазовой отрасли.

Практически в то же время мы зарегистрировали в Абу-Даби (ОАЭ) сервисный центр Threading and Mechanical Key Premium LLC, который будет специализироваться на ремонте труб и скважинного оборудования, а также осуществлять нарезку резьбы на различных элементах трубных колонн. Недавно центр был квалифицирован компанией ADCO в качестве поставщика услуг нефтегазового сервиса. Это позволяет компании участвовать в тендерах ADCO и других нефтегазодобывающих компаний региона в качестве подрядчика по нарезке премиальных резьбовых соединений и предоставлению услуг по ремонту трубной продукции – отдельно и в комплексе с поставкой трубной продукции.

Нефтегазовые компании Ближнего Востока ставят одним из условий участия в тендерах наличие сервисного центра в регионе. Ближний Восток и Северная Африка – крупнейший нефтегазовый регион, стратегически важный для



нас. Статус квалифицированного поставщика ADCO будет способствовать привлечению заказов и от других крупных региональных компаний и подразделений мировых нефтегазодобывающих корпораций. Мы рассчитываем, что в этом году объемы предлагаемой продукции и услуг нефтесервисных предприятий ТМК будут расти, а география поставок – расширяться. (Металлоснабжение и сбыт 26.11.14)



Инвестиционные проекты в нефтяной промышленности

"Роснефть" начала поставки первой нефти с Северной оконечности месторождения Чайво.

Компания "Роснефть" начала поставки нефти, добытой на лицензионном участке "Северная оконечность месторождения Чайво" на прибрежном шельфе острове Сахалин, танкер с первой нефтью сорта Sokol отправится получателю 21 ноября.

Загрузка танкера состоялась с помощью выносного одноточечного нефтеналивного причала "Сокол", расположенного в 5,7 км к востоку от терминала Де-Кастри в Хабаровском крае. На терминале Де-Кастри впервые в России была использована система круглогодичной транспортировки нефти в суровых ледовых условиях. В планах до конца года отправка на экспорт еще одной партии сырья. Для транспортировки углеводородов используется специальный танкерный флот с дедейтмом каждого судна 100 тыс. тонн, а также ледоколы сопровождения. Танкеры имеют усиленный ледовый класс и двойной корпус для безопасной транспортировки грузов даже в условиях тяжелой ледовой обстановки.

Нефть марки Sokol имеет превосходное качество. У нее очень низкое содержание серы 0,27% и плотность 0,835 - 0,837 кг на кубометр (36,7 градусов API). Благодаря этому она стоит дороже маркерного для Юго-Восточной Азии сорта Dubai, а также сорта Oman. Основными покупателями сахалинской нефти являются близлежащие Япония и Южная Корея, но многие партии идут и в иные страны Азиатско-Тихоокеанского региона: Китай, Тайланд и т.д.

СПРАВКА

Лицензионный участок "Северная оконечность месторождения Чайво" располагается в пределах мелководной части Северо-Восточного шельфа Сахалина. Запасы нефти и конденсата – свыше 15 млн тонн; газа – около 13 млрд кубометров.

В мае 2014 года "Роснефть" приступила к реализации масштабного проекта по бурению первой эксплуатационной скважины на лицензионном участке, включающем Северную оконечность месторождения Чайво, а с сентября текущего года начала ввод участка в эксплуатацию. Модель разработки месторождения подразумевает применение инновационных технологий бурения. Работы производятся с помощью уникальной установки "Ястреб", не имеющей аналогов в мире.

Северное Чайво в перспективе обеспечит годовую добычу на полке порядка 1,5 млн тонн нефти. Газ станет начальной ресурсной базой для перспективного Дальневосточного завода СПГ.

Для справки: Название компании: *НК Роснефть, ОАО* Адрес: *117997, Москва, ул. Малая Калужская, 15, стр. 7, каб. 415* Телефоны: *+7(499)5178888; +7(499)5178899* Факсы: *+7(499)5177235* E-Mail: postman@rosneft.ru Web: <http://www.rosneft.ru> Руководитель: *Сечин Игорь Иванович, президент, председатель Правления, член Совета директоров* (INFOline, ИА (по материалам компании) 20.11.14)

"Роснефть" провела общественные слушания по комплексным исследованиям на лицензионном участке в Баренцевом море.

ОАО "НК "Роснефть" представила программу морских комплексных инженерных и геохимических исследований на лицензионном участке Западно-Приноземельский в Баренцевом море в ходе общественных слушаний в Архангельске.

В рамках мероприятия детально обсуждались порядок реализации работ, а также меры по охране окружающей среды при проведении изысканий.

Участники слушаний высказали одобрение реализации представленной программы.

Исследования планируется провести в течение навигационного периода в период с 2015 по 2017 гг. с использованием двух специализированных судов. Собранная в ходе исследований информация будет использована ООО "РН-Шельф-Арктика" для выработки дальнейших решений по реализации проекта, и, в частности, при проектировании поисково-оценочной скважины на лицензионном участке.

ОАО "НК "Роснефть" уделяет особое внимание вопросам охраны окружающей среды в Арктическом регионе. В связи с этим, все проводимые работы сопровождаются мониторингом морских млекопитающих и контролем экологической безопасности.

Справка:

Лицензия на изучение, разведку и добычу углеводородов на участке Западно-Приноземельский ОАО "НК "Роснефть" получила в 2013 г.

Площадь участка составляет 19 тыс. кв. км. Прогнозные извлекаемые ресурсы по оценке DeGolyer & MacNaughton в 2013 г.: нефть и конденсат – 1434 млн т., газ – 1893 млрд куб. м.


РОСНЕФТЬ

РОСНЕФТЬ



Для справки: Название компании: *НК Роснефть, ОАО* Адрес: 117997, Москва, ул. Малая Калужская, 15, стр. 7, каб. 415 Телефоны: +7(499)5178888; +7(499)5178899 Факсы: +7(499)5177235 E-Mail: postman@rosneft.ru Web: <http://www.rosneft.ru> Руководитель: *Сечин Игорь Иванович, президент, председатель Правления, член Совета директоров* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 24.11.14)

"Роснефть" приступила к осенне-зимним экологическим исследованиям в акватории Черного моря.

"Роснефть" приступила к выполнению экологических исследований на Южно-Черноморском лицензионном участке в акватории Черного моря. В период с ноября по декабрь 2014 года на 15 станциях мониторинга будут выполнены основные экологические и ихтиологические работы. Данные мероприятия включают в себя метеорологические, гидрологические, гидрохимические, гидробиологические исследования, а также наблюдения за морскими млекопитающими и птицами.



К работам по выполнению экологического и ихтиологического мониторинга привлечены два специализированных научно-исследовательских судна "Профессор Водяницкий" и "Казачий Ерик".

Вся собранная информация в ходе исследований будет использована как для контроля экологической ситуации при разведке углеводородного сырья, так и в научных целях для оценки общего состояния экосистемы Черного моря.

Проведение исследований в различные сезоны позволяет проследить внутригодовую динамику экосистемы.

Организация экологических исследований на Южно-Черноморском лицензионном участке осуществляется ООО "РН-Эксплорейшн", дочерним обществом ОАО "НК "Роснефть".

Для справки: Название компании: *НК Роснефть, ОАО* Адрес: 117997, Москва, ул. Малая Калужская, 15, стр. 7, каб. 415 Телефоны: +7(499)5178888; +7(499)5178899 Факсы: +7(499)5177235 E-Mail: postman@rosneft.ru Web: <http://www.rosneft.ru> Руководитель: *Сечин Игорь Иванович, президент, председатель Правления, член Совета директоров* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.11.14)

"ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" наращивает объёмы бурения.

Соответственно, это влечёт за собой необходимость возведения новых производственных объектов. Масштабные стройки идут на разных промыслах компании. В частности, на Нивагальском месторождении. В зоне ответственности ТПП "Лангепаснефтегаз" буквально на глазах вырастает модернизированная дожимная насосная станция. Она закреплена за девятым цехом добычи нефти и газа и является уникальной! И, как производственная площадка, и как просто строение.



На сегодняшний день действующая ДНС-19 работает на пределе своих возможностей. Поэтому заместитель девятого ЦДНГ Андрей Карташов называет возводимый объект стройкой жизни:

"Новая ДНС нам просто необходима, учитывая темпы бурения — это для нас жизненно необходимо. Поэтому мы ждём запуска с нетерпением".

География деятельности ЦДНГ-9 — Сургутский и Нижневартовский районы. Специалисты обслуживают сразу два месторождения — Нивагальское и Северо-Покамассовское. В эксплуатации десятки кустовых площадок и сотни скважин.

Новая дожимная станция находится в 35 километрах от цеха. На объекте работа кипит. Десятки специалистов и спецтехника. Подрядчики проводят сварочные работы. Большая их часть уже позади. Установлен узел гребёнки и основание для прожекторных мачт.

Завершён и монтаж свай. Всего их здесь 416. В ближайшее время на них установят блоки насосной станции.

Мастер сварочно-монтажного участка подрядной фирмы, Антон Самойлов рассказывает: "Уже произведено устройство двух резервуаров по 3 тысячи кубометров каждый, блокбоксов перекачки нефти и пластовой воды. В перспективе приступим к монтажу технологических трубопроводов".

Работы по возведению новой дожимной станции начались этим летом. Три месяца назад здесь были песчаные барханы, сегодня — грандиозная стройка. Воплощение масштабного производственного проекта не только для "Лангепаснефтегаза", но и для всего Общества "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь". По словам специалистов, будущая ДНС будет заметно отличаться от уже существующих. Она возводится по новым, современным стандартам и требованиям. Оценить и увидеть задуманное можно будет осенью 2015.

Для справки: Название компании: *ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь, ООО* Адрес: 628486, Россия, Тюменская область, Когалым, ул. Прибалтийская, 20 Телефоны: +7(34667)29800; +7(34667)29800; +7(34667)61431; +7(34667)61171; +7(34667)61188 Факсы: +7(34667)61275; +7(34667)29800 E-Mail: lws@ws.lukoil.com Web: <http://www.lukoil-zs.ru> Руководитель: *Кочуров Сергей Алексеевич, генеральный директор, вице-президент ОАО «ЛУКОЙЛ»* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.11.14)



Газпромнефть-Хантос: добыча на Зимнем месторождении выросла на 2,5% по сравнению с 2013 годом.

Добыча углеводородов на Зимнем месторождении превысила 1 млн тонн нефтяного эквивалента, что на 2,5% больше показателей аналогичного периода прошлого года. Таким образом, в ноябре был досрочно достигнут уровень добычи, предусмотренный бизнес-планом для месторождения на 2014 год.



Превысить запланированные показатели удалось благодаря внедрению в производство ряда инноваций, в числе которых разработка участков системой горизонтальных скважин с многостадийным гидроразрывом пласта (ГРП) и проведение повторного ГРП на ранее построенных скважинах.

Кроме того, работа с базовым фондом скважин позволила дополнительно добыть 90 тыс. тонн н.э.

"Более 35%, а это 7,3 млн тонн запасов углеводородов Зимнего месторождения относятся к категории трудноизвлекаемых. Такие залежи можно освоить только используя комплекс современных технологических решений. Начиная с прошлого года здесь начали выполнять операции многостадийного ГРП на горизонтальных скважинах, впервые был внедрен метод реконструкции скважин с резкой второго ствола. Комплексный подход в работе с данным активом позволяет нам добиваться высоких результатов и перевыполнять производственные показатели", - отметил генеральный директор "Газпромнефть-Хантоса" Сергей Доктор.

Для справки: Название компании: *Газпромнефть-Хантос, ООО* Адрес: 628011, Россия, Тюменская область, ХМАО - Югра, Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 56 Телефоны: +7(3467)354800 Факсы: +7(3467)354844 E-Mail: ODO@hantos.gazprom-neft.ru; OOSKK@hantos.gazprom-neft.ru Web: hm.gazprom-neft.ru Руководитель: Сулейманов Айяр Гусейнович, главный инженер; Доктор Сергей Анатольевич, генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 25.11.14)

"Газпром нефть" пробурела на полуострове Ямал самую длинную горизонтальную скважину.

"Газпром нефть" впервые в России пробурела на полуострове Ямал нефтяную скважину с длиной горизонтального ствола более 1,5 тыс. метров при общей протяженности порядка 4,2 тыс. метров. При этом на 91% горизонтальный участок располагается в нефтенасыщенном пласте новопортовской свиты, который характеризуется высокой проницаемостью пород, что позволяет получать высокие дебиты без применения операций по гидроразрыву пласта (ГРП). Окончательные данные о продуктивности скважины будут зафиксированы после завершения ее испытания в начале 2015 года. Всего за все время разработки Новопортовского месторождения в этом пласте планируется пробурить до 90 скважин с протяженностью горизонтальных участков, превышающей 1,5 тыс. метров.



"Газпром нефть" приступила к выполнению программы полномасштабного эксплуатационного бурения на Новопортовском месторождении в июне 2014 года. Всего в рамках трехлетнего плана освоения месторождения с 2014 по 2016 год предусмотрено строительство 5 кустовых площадок и бурение 60 скважин.

СПРАВКА:

Извлекаемые запасы Новопортовского месторождения по категории С1 и С2 составляют более 250 млн тонн нефти и конденсата, а также более 320 млрд кубометров газа (с учетом палеозойских отложений). В прошлом году "Газпром нефть Новый Порт" (оператор проекта, дочернее предприятие "Газпром нефти") завершил программу бурения в рамках опытно-промышленной эксплуатации месторождения.

В октябре 2014 года "Газпром нефть" завершила первый сезон вывоза нефти с Нового порта морским путем. Сырье нового сорта Novu Port по своим свойствам относится к категории легких, а по низкому содержанию серы (около 0,1%) превышает по качеству не только российскую смесь Urals, но и сорт Brent.

Полномасштабная разработка Нового порта начнется в 2016 году, после завершения строительства терминала по круглогодичной отгрузке нефти.

Для справки: Название компании: *Газпром нефть, ОАО* Адрес: 190000, Россия, Санкт-Петербург, ул. Почтамтская, 3-5 Телефоны: +7(812)3633152; +7(800)7005151 Факсы: +7(812)3633151 E-Mail: info@gazprom-neft.ru Web: <http://www.gazprom-neft.ru> Руководитель: Дюков Александр Валерьевич, председатель Правления, генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 26.11.14)



ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча" добыло первый миллион тонн нефти.

ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча" добыло первый миллион тонн нефти с начала ввода в промышленную эксплуатацию в октябре 2013 года Среднеботуобинского нефтегазоконденсатного месторождения.

Достижение этого показателя стало возможным благодаря эффективным геолого-техническим мероприятиям, строительству скважин, объектов инфраструктуры - установки сбора и подготовки нефти и газа, приемосдаточного пункта. Кроме того, построен нефтепровод протяженностью 169 км до трубопроводной системы "Восточная Сибирь — Тихий океан". В настоящее время действующий фонд скважин составляет 43 единицы, добыча – около 2,4 тыс. тонн нефти в сутки.

ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча" реализует комплекс мероприятий по дальнейшему расширению инфраструктуры и наращиванию мощностей производства. Разработка Среднеботуобинского нефтегазоконденсатного месторождения – одного из крупнейших месторождений Восточной Сибири, позволит создать инфраструктуру для дальнейшей разведки и освоения запасов региона. Восточная Сибирь является приоритетным направлением для ОАО "НК "Роснефть".

Справка:

ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча", дочернее общество ОАО "НК "Роснефть", ведет разработку Среднеботуобинского нефтегазоконденсатного месторождения, расположенного на территории Республики Саха (Якутия), запасы которого в пределах лицензионных участков принадлежащих "Таас-Юрях Нефтегазодобыча" по категории C1+C2 составляют 134 млн. тонн жидких углеводородов и 155 млрд куб. м газа.

Для справки: Название компании: Таас-Юрях Нефтегазодобыча, ООО Адрес: 678144, Россия, Республика Саха (Якутия), Ленск, ул.Первомайская, 32А Телефоны: +7(41137)46242; +7(41137)46288 Факсы: +7(41137)46296 E-Mail: office@tyngd.ru; lensk@tyngd.ru Руководитель: Андрей Кулешов, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 27.11.14)



"Роснефть" начала реализацию инженерного сопровождения бурения приоритетных скважин в круглосуточном режиме.

Филиал ОАО "РН-Менеджмент" "Центр экспертной поддержки и технического развития", дочернее общество НК "Роснефть", приступило к реализации инженерного сопровождения бурения скважин в режиме реального времени на круглосуточной основе. Это позволит Компании иметь доступ к данным визуализации процесса бурения в дочерних обществах и минимизировать риски за счет оперативного проведения инженерных расчетов с учетом фактических условий бурения скважины.

Основными инструментами, позволяющими эффективно контролировать ключевые параметры процесса бурения и осуществлять инженерную поддержку, являются системный комплекс "Удаленный Мониторинг Бурения" (УМБ) и перодовое программное обеспечение для инженерного моделирования процессов бурения. Комплекс УМБ способен собирать и передавать не менее 24-х технологических параметров режима бурения для проведения инженерного анализа и контроля в условиях реального времени.

В настоящий момент организована работа двух круглосуточных постов мониторинга технологических операций при бурении скважин, в результате чего были получены значимые результаты от оказываемого инженерного сопровождения, а также произведена оптимизация эффективности основных технических решений и технологических операций.

Данный проект уже внедрен в работу трех дочерних обществ НК "Роснефть", самым крупным из которых является "РН-Юганскнефтегаз".

Для справки: Название компании: НК Роснефть, ОАО Адрес: 117997, Москва, ул. Малая Калужская, 15, стр. 7, каб. 415 Телефоны: +7(499)5178888; +7(499)5178899 Факсы: +7(499)5177235 E-Mail: postman@rosneft.ru Web: <http://www.rosneft.ru> Руководитель: Сечин Игорь Иванович, президент, председатель Правления, член Совета директоров (INFOLine, ИА (по материалам компании) 26.11.14)



Трезво и прагматично. "Эксперт Урал". № 47 (624) 2014

В ситуации неопределенности и внешних рисков нужно иметь под рукой комплекс антикризисных мер и продолжать развивать экономику, считает первый заместитель губернатора Югры Александр Ким

В конце октября в правительстве Ханты-Мансийского автономного округа прошло заседание комиссии по вопросам социально-экономического развития, на котором был представлен мониторинг выполнения целевых



показателей. Итоги заседания мы обсудили с первым заместителем губернатора ХМАО-Югры Александром Кимом.

Качество управления

— Александр Михайлович, как вы оцениваете ситуацию в экономике округа: насколько она отличается от прогнозных показателей?

— Геополитическая напряженность вносит коррективы. Ужесточение санкций в отношении отдельных субъектов экономических отношений и целых отраслей, финансовой инфраструктуры может негативно повлиять на динамику валового регионального продукта Югры. Мы сейчас внимательно следим за ценами на нефть, потому что резкое падение скажется на устойчивости бюджетного сектора, состоянии внутреннего спроса. Правительство разрабатывает инструменты, позволяющие повысить устойчивость экономики к возможным внешнеэкономическим "шокам". Это стимулирование привлечения инвестиций в основной капитал, развитие инфраструктуры региональной инновационной системы и поддержки малого предпринимательства, создание благоприятных условий для инвесторов. Статистика, которую мы видим по итогам января — сентября 2014 года, позволяет прогнозировать достижение запланированных показателей. Приведу лишь некоторые цифры. Объем строительства жилья увеличился на 27,4%, оборот розничной торговли — на 2%, объем платных услуг — на 1,3%.

РЕКЛАМА

— Сейчас регионы готовят проекты бюджетов на 2015 год. Какие прогнозы заложены в основу? Какие параметры долгосрочной стратегии правительству округа придется скорректировать в связи с геополитической ситуацией и ухудшением макроэкономических показателей?

— Югра — это открытое пространство на карте России со сложившимися международными и межрегиональными связями, существенно зависимое от внешних вызовов. Объективные изменения в структуре извлекаемых запасов месторождений, недостаток ресурсных мощностей из-за постепенного истощения старых месторождений, замедление темпа ввода в эксплуатацию новых месторождений приводят к постепенному снижению добычи нефти. Следствие — снижение темпов роста валового регионального продукта. За девять месяцев этого года добыча нефти, как и прогнозировалось, упала на 1,7% (187,7 млн тонн) по сравнению с соответствующим периодом 2013 года.

При разработке прогноза развития Югры были учтены внешние и внутренние условия в соответствии со сценарием развития Российской Федерации. Мы рассчитывали параметры исходя из среднегодовых цен на нефть 100 долларов за баррель, обменного курса к доллару 37,7 рубля в 2015 году; 38,7 рубля — в 2016-м; 39,5 рубля — в 2017 году. Индекс потребительских цен — 5%, 4,5% и 4,3% соответственно. Ключевым параметром для экономики округа является объем добычи нефти. Мы считаем, что в 2015 году он составит 249,7 млн тонн, в 2016-м — 246,5 млн тонн и в 2017-м — 240,9 млн тонн.

Исходя из этих условий, прогноз для Югры основан на проведении более жесткой бюджетной политики. В этом варианте учтены риски социально-экономического развития. Чтобы их нивелировать, нужно продолжать курс на поддержку экономического роста, сохранение политики развития, улучшение работы социальных отраслей, стимулирование предпринимательской активности и частных инвестиций. При этом выполнение майских указов президента Российской Федерации остается приоритетом. Чтобы выдержать этот курс, правительству нужно продолжать работу над повышением качества управления. В конце октября на заседании правительства РФ под председательством премьер-министра Дмитрия Медведева была дана итоговая оценка эффективности деятельности органов исполнительной власти за 2013 год. Среди 85 субъектов федерации Югра заняла третье место и вошла в число 20 регионов, которые получают специальные гранты. Мы считаем это очень хорошим результатом. Напомню, что в число показателей оценки эффективности входят продолжительность жизни населения, уровни доходов граждан и безработицы, качество образования, площадь построенного жилья. Среди важных критериев отбора Дмитрий Медведев назвал объем частных инвестиций, налоговые и неналоговые поступления в региональные бюджеты, уровень развития малого и среднего бизнеса. При этом учитывалось мнение жителей регионов, для изучения которого проводились социологические опросы.

Нефть как ключевой фактор

— В этом году правительство Югры предприняло немало усилий для стимулирования роста добычи нефти, освоения новых месторождений. В частности проведено выездное заседание Совета Федерации, не так давно подписано соглашение с министерством природных ресурсов РФ. Как вы оцениваете эти шаги в долгосрочной перспективе?

— В Югре добывается около 50% российской нефти. Открыто 471 месторождение нефти и газа, 248 из них находятся в разработке.

При этом почти две трети нефтяных месторождений округа прошли пик нефтедобычи. Ключевая задача нефтедобывающей отрасли — предотвращение снижения продуктивности. Решить ее можно, только применяя современные технологии добычи.

Мы давно работаем над ускорением вовлечения природных запасов в промышленную разработку через принятие специальных мер, стимулирующих компании вкладывать средства в основной капитал, проводить геологоразведочные работы, вводить в промышленную разработку месторождения с трудной нефтью. В частности



понижена ставка по налогу на прибыль для переработчиков нефтяного (попутного) газа, инвестирующих в основной капитал, освобождены от уплаты налога на имущество компании, которые ускоренно вводят в промышленную разработку новые месторождения. Для сокращения сроков рассмотрения и согласования разрешительных документов разработана "дорожная карта" по вводу в разработку участка недр федерального значения, включающего часть месторождения имени Шпильмана (Северо-Рогожниковское), Имилорское, Западно-Имилорское, Источное. Результат есть. Так, Имилорское месторождение запущено 8 октября этого года, на пять лет раньше, чем предусмотрено лицензионным соглашением.

Мы на этом не останавливаемся. 10 сентября правительство ХМАО-Югры и министерство природных ресурсов и экологии РФ подписали соглашение о сотрудничестве в области геологии и недропользования, в соответствии с которым будет создан научный полигон для апробации добычи нефти из баженовской свиты. Это позволит наладить разработку залежей баженовско-абалакского комплекса. В сотрудничестве с Российской академией наук создается Инновационный центр РАН-Югра, а также первый в России специальный научный полигон "Баженовский". На полигоне недропользователи смогут отработать подходы к промышленной добыче "тяжелой" нефти из баженовской и абалакской свит, потенциал которых способен полностью стабилизировать объемы нефтедобычи в округе на ближайшие десятилетия.

По мнению ведущих специалистов в этой области, в среднесрочной перспективе топливно-энергетический комплекс останется ключевым звеном экономики региона и России в целом. Прогнозируемый ресурс нефти на территории автономного округа — как минимум 100 лет.

— **Каковы темпы освоения и перспективы запасов баженовской свиты?**

— Богатые залежи нефти в пластах баженовской свиты представляют потенциальный интерес для мировой нефтяной индустрии. По результатам экспертной оценки, геологические запасы нефти в пластах баженовской свиты и ее возрастных аналогов на территории автономного округа — 11 млрд тонн, извлекаемые — 3 млрд тонн. Из этих отложений в 2010 году добыто 630 тыс. тонн нефти, в 2011-м — 523 тыс. тонн, в 2012-м — 500 тыс. тонн, в 2013-м — 725 тыс. тонн. Мы убеждены, что эффективное освоение трудноизвлекаемых запасов нефти баженовских отложений возможно лишь при условии проведения активной государственной политики. Инновационные технологии, необходимые для вовлечения в разработку отложений баженовской свиты, должны обладать высокой наукоемкостью. Сейчас на территории автономного округа переданы в пользование 67 лицензионных участков, в разрезе которых находится комплекс баженовской свиты.

— **Какое влияние на эти планы оказывает геополитическая ситуация, в частности введение санкций в отношении нефтегазового сектора?**

— Нефтегазодобыча — особая отрасль, которая может успешно функционировать только при наличии самых передовых технологий и оборудования. Сейчас оно в основном импортное. Аналоги отечественных производителей в большинстве своем отсутствуют, а по некоторым направлениям существенно уступают зарубежным. Конечно, сейчас компании нефтегазового сектора начинают комплекс мероприятий по замещению. Доля импортного оборудования, производимого в странах, со стороны которых возможно введение ограничений в отношении экспорта оборудования в Российскую Федерацию, не превышает 10%. Это оборудование в различные сроки может быть заменено на аналоги — российские или производства стран, не присоединившихся к санкциям.

Но на этом останавливаться нельзя. Отечественным производителям необходимо выработать комплексный подход к техническому перевооружению производственных мощностей, уделить внимание повышению качества продукции на всех стадиях от проектирования до выпуска, повысить его производительность, гарантировать конкурентоспособность по отношению к зарубежным аналогам по техническим и ценовым характеристикам. От качества используемых в производственном процессе оборудования, технологий и материалов напрямую зависит эффективная добыча углеводородов.

Все по плану

— **Частью стратегии правительства Югры является развитие несырьевых секторов экономики. Какие проекты, на ваш взгляд, в регионе развиваются наиболее успешно?**

— Все, что было запланировано инвесторами при поддержке правительства, находится на разных стадиях реализации. Идет реконструкция рыбоперерабатывающего завода по воспроизводству ценных видов рыб в средней Оби в Ханты-Мансийске: инициатором проекта является Югорский рыболовный завод. В деревне Ярки Ханты-Мансийского района ОАО "Агрофирма" строит высокотехнологичное сельскохозяйственное производство на площади более 3 тыс. гектаров, включающее тепличный комплекс, птицеводческое предприятие мясного и яичного направлений. "Югра-Плит" возводит завод древесно-стружечных плит, а также завод ориентированно-стружечных плит (OSB) в городе Советский мощностью 200 тыс. куб. метров в год; отходы производства OSB планируется использовать в изготовлении ДСП. На базе завода МДФ в поселке Мортка Кондинского района создается производство ДСП мощностью 250 тыс. кубометров в год. Есть несколько интересных проектов запуска межмуниципальных полигонов захоронения и утилизации бытовых и промышленных отходов. Кроме того, в округе реализуются 60 проектов строительства объектов общего и дошкольного образования. Особенно хотел бы выделить инвестиционные проекты на базе концессионных соглашений по реконструкции системы тепло- и водоснабжения в муниципалитетах.



Правительство округа придает большое значение и инфраструктурным проектам — все они важны для региона, поскольку позволяют устранить транспортные ограничения. Так, автомобильная дорога Коммунистический — Уньюган протяженностью 45 км будет важным элементом формирующегося транспортного коридора Советский — Андра — Надым, сейчас разрабатывается конкурсная документация на право заключения концессионного соглашения. Есть проект строительства мостового перехода через реку Обь в Октябрьском районе общей длиной более 3 км. Сегодня на территории Октябрьского района автодорожное сообщение осуществляется только летом с использованием паромной переправы, а зимой люди пользуются зимниками. Кроме того, мостовой переход позволит связать Свердловскую область, Югру и Ямал прямым автомобильным сообщением. Строительство транспортной инфраструктуры будет иметь огромное значение для развития экономики автономного округа в целом, а также для развития транспортного сообщения с соседними регионами, это позволит всем увеличить грузопоток.

И, конечно, мы поддерживаем инвестиционные проекты в области энергетики, в частности строительство Няганской ГРЭС и первой очереди Нижневартовской ГРЭС.

— **Одной из приоритетных задач стратегии Югры заявлено повышение качества жизни на территории. Какие решения в этом направлении уже реализованы?**

— Эта задача напрямую связана с реализацией экономической стратегии. Запущены инвестиционные проекты — появились новые рабочие места.

По состоянию на 1 октября 2014 года уровень зарегистрированной безработицы в округе составил всего 0,36% от экономически активного населения округа, год назад — 0,42%. Это втрое ниже, чем в целом по стране. Конечно, мы внимательно анализируем показатели, влияющие на прирост населения. Здесь сохраняется положительная тенденция — на 1 сентября года естественный прирост составил 11,7 тыс. человек. В очередной раз побит рекорд по количеству новорожденных: за полгода в округе появилось 18,5 тыс. малышей, год назад — 18,4 тысячи. Чтобы удерживать целевые ориентиры по демографии, в округе реализуется целый комплекс мер: и комфортность жилья, и доступность коммунальных услуг, и качественная система общего и дошкольного образования, и возможности для жителей реализовать свои способности и таланты

— **Какие риски в экономике могут реализоваться, если не улучшится геополитический фон? Есть ли у правительства план на случай негативного сценария?**

— Я не думаю, что кризис будет углубляться, но исключать этого нельзя. Поэтому при формировании прогноза на ближайшие три года мы предусмотрели и негативный вариант. Конъюнктура цен на нефть — это один из основных внешних факторов, влияющих на доходную часть бюджета автономного округа. Вы видите, что сейчас идет общее падение цен на мировых площадках.

За девять месяцев консолидированный бюджет автономного округа (без учета доходов территориальных внебюджетных фондов) исполнен по доходам в сумме 161,8 млрд рублей, что на 17,8% больше уровня доходов соответствующего периода прошлого года. Мы считаем, нам удастся снизить долговую нагрузку бюджета, что создаст определенную "подушку" безопасности. Кроме того, проект бюджета автономного округа на трехлетнюю перспективу предусматривает создание резервного фонда.

Мы оцениваем ситуацию трезво и прагматично. У автономного округа есть опыт жизни в глобальном кризисе, и мы готовы в оперативном режиме сформировать механизмы антикризисных мер, чтобы в случае необходимости нивелировать негативные явления. (Эксперт Урал 17.11.14)



Международные проекты в нефтяной отрасли

Казахстан не ответил на предложение РФ о транзите нефти по "Дружбе".

Казахстан пока не дал окончательного ответа на предложение России по транспортировке казахстанской нефти по южной ветке магистрального нефтепровода (МНП) Дружба в Европу. Дальнейшие консультации по этому вопросу продолжатся на следующей неделе. Об этом сообщил замглавы Минэнерго РФ Кирилл Молодцов. Пока окончательного ответа от коллег нет. Минэнерго РФ считает возможным работать с союзниками в вопросах, связанных с развитием темы, заявил он.

Россия предложила Казахстану рассмотреть возможность транзита нефти в Европу по южной ветке магистрального нефтепровода (МНП) Дружба, проходящей по территории Украины. Подробности Минэнерго РФ пока не раскрывало. Как предположил тогда советник президента "Транснефти" Игорь Демин, речь, вероятно, идет о диверсификации экспорта казахской нефти.

По данным Казтрансойла, транзит по МНП Дружба предполагается в направлении Венгрии и Словакии. Известно, что по южной ветке МНП Дружба в 2014 г планируется транспортировать 15 млн. тонн нефти. Такой же объем запланирован на 2015 г.

Напомним, нефтепровод "Дружба" – крупнейшая в мире система магистральных нефтепроводов, построенная в 1960-е предприятием СССР "Ленгазспецстрой" для транспортировки нефти из Волгоуральского нефтегазоносного района в социалистические страны Совета экономической взаимопомощи (СЭВ): Венгрию, Чехословакию, Польшу и ГДР. Северный участок нефтепровода проходит по Белоруссии, Польше и Германии, а южный - по Украине, Чехии, Словакии и Венгрии. В России нефтепровод проходит по 32 районам восьми областей. (Транспорт нефти, ИАП 20.11.14)

"Газпром нефть" планирует пробурить первую поисковую скважину на блоке Halabja в иракском Курдистане в 2015-2016 годах.

"Газпром нефть" планирует пробурить первую поисковую скважину на блоке Halabja в Курдистане /Ирак/ в 2015-2016 годах. Об этом сообщается в корпоративном издании "Газпрома".



В настоящее время на блоке Halabja компания планирует завершить сейсморазведочные работы 2D объемом 1 тыс погонных км.

На блоке другом блоке в Курдистане - Garmian - компания продолжает доразведку открытого месторождения и подготовку его к полномасштабному освоению. Всего на блоке пробурено пять скважин - две в 2011 году, одна - в 2013 году и две - в 2014 году.

В конце 2014 года - в начале 2015 года "Газпром нефть" также планирует завершить испытания поисковых скважин на блоке Shakal. По результатам бурения возможно выполнение дополнительного объема 3D-сеймики и бурение разведочных скважин в 2015-2016 годах.

Как ранее сообщал ТАСС, летом 2014 года "Газпром нефть" приступила к геологоразведочному бурению в Курдистане, начав бурение поисковой скважины на блоке Shakal.

"Газпром нефть" получила проекты на территории Курдистана в 2012 году, подписав соглашения о разделе продукции в отношении блоков Garmian и Shakal, расположенных на юго-западе автономии. В феврале 2013 года было подписано СРП на еще один блок - Halabja.

Доля "Газпром нефти" в блоке Garmian составляет 40 проц. До конца 2014 года оператором является канадская компания Western Zagros, затем эта роль должна перейти к "Газпром нефти". На блоках Shakal и Halabja, в которых доля "Газпром нефти" составляет 80 проц, компания уже имеет статус оператора проекта. Доля Регионального правительства Курдистана во всех трех соглашениях - 20 проц. Режим СРП предусматривает, что компания получит долю в объемах добытой нефти. По оценкам на конец 2013 года, геологические запасы трех блоков составляют более 1 млрд тонн нефти.

Для справки: Название компании: *Газпром нефть, ОАО* Адрес: 190000, Россия, Санкт-Петербург, ул. Почтамтская, 3-5 Телефоны: +7(812)3633152; +7(800)7005151 Факсы: +7(812)3633151 Е-Mail: info@gazprom-neft.ru Web: <http://www.gazprom-neft.ru> Руководитель: Дюков Александр Валерьевич, председатель Правления, генеральный директор (ПРАЙМ 19.11.14)

Сергей Караваев сменил на посту исполнительного директора Gazprom Neft Vadra Александра Коломацкого.

Сергей Караваев сменил на посту исполнительного директора Gazprom Neft Vadra В.В. Александра Коломацкого. Об этом ТАСС сообщили в "Газпром нефти".

Коломацкий, занимавший этот пост с 2010 года, вышел на пенсию.



Gazprom Neft Badra B.V. является дочерней компанией "Газпром нефти" и выступает оператором освоения иракской Бадры.

Первая нефть на Бадре была получена в декабре 2013 года. В мае 2014 года начались завершающие пуско-наладочные работы и испытание созданной инфраструктуры, необходимой для добычи и транспортировки нефти. В настоящее время на месторождении работают две скважины и ведется бурение еще трех в рамках соглашения с китайской компанией ZPEC. Условия сервисного контракта предусматривают, что добыча на месторождении достигнет 170 тыс баррелей в сутки.

Месторождение Бадра расположено на территории провинции Вассит на Востоке Ирака. Геологические запасы Бадры оцениваются в 3 млрд баррелей нефти. Контракт с правительством Ирака на разработку месторождения подписан в январе 2010 года по итогам прошедшего в декабре 2009 года тендера, победителем которого признан консорциум в составе ОАО "Газпром нефть", Kogas /Корея/, Petronas /Малайзия/, ТРАО /Турция/. Доля участия "Газпром нефти" в проекте составляет 30 проц, Kogas - 22,5 проц, Petronas - 15 проц, ТРАО - 7,5 проц. Доля иракского правительства, которое представлено в проекте иракской Геологоразведочной компанией /Oil Exploration Company, OEC/ - 25 проц. "Газпром нефть" является оператором проекта. (ПРАЙМ 19.11.14)

Затраты на освоение иракской Бадры вырастут из-за отсутствия нефти в пласте Мешриф и сверхпроектного роста количества скважин.

Затраты на освоение иракской Бадры возрастут из-за отсутствия нефти в пласте Мешриф, что приведет к сверхпроектному росту количества скважин. Об этом заявил в интервью журналу "Газпром" исполнительный директор Gazprom Neft Badra B.V. Сергей Караваев.

"С момента, как мы приступили к разработке Бадры, было получено много новой информации о геологии этого участка. На территории месторождения находятся два продуктивных пласта: Мешриф и Маудуд. Первоначально мы предполагали, что нефть содержится в обоих. Но результаты сеймики и других исследований показали, что в пласте Мешриф нефти нет, зато ее гораздо больше, чем мы ожидали, в пласте Маудуд", - рассказал Караваев.

По его словам, такое перераспределение практически не влияет на совокупные объемы запасов - они меняются незначительно. "Однако новые представления о геологии месторождения прямым образом влияют на инфраструктуру - нам совершенно точно придется бурить значительно больше скважин, чем планировалось. И конечно, это несколько увеличит затраты" - отметил Караваев.

Что касается запасов газа, то они оказались больше, чем представлялось первоначально, что приведет к увеличению мощности газовой инфраструктуры, - добавил он.

"Газпром нефть" начала коммерческую отгрузку нефти с иракского месторождения Бадра 1 сентября.

Сырье в объеме более 15 тыс баррелей в сутки поступает в трубопроводную систему Ирака для отправки на экспортный терминал в городе Басра /Персидский залив/. По условиям заключенного с правительством Ирака сервисного контракта на разработку месторождения, через 90 дней после начала коммерческих поставок консорциум компаний-инвесторов начнет получать часть добываемой на Бадре нефти.

Нефть со всех расположенных в южной части Ирака месторождений, включая Бадру, относится к сорту Basrah Light. Реализацией сырья занимается иракская государственная компания State Oil Marketing Organization /SOMO/. Ежеквартально SOMO будет передавать компаниям-инвесторам Бадры часть добытой на месторождении нефти. Таким образом консорциум возместит понесенные в рамках проекта затраты. После их компенсации инвесторы начнут получать вознаграждение нефтью из расчета 5,5 доллара с добытого барреля. Продажей сырья каждая компания займется самостоятельно.

Первая нефть на Бадре была получена в декабре 2013 года. В мае 2014 года начались завершающие пуско-наладочные работы и испытание созданной инфраструктуры, необходимой для добычи и транспортировки нефти. В настоящее время на месторождении работают две скважины и ведется бурение еще трех в рамках соглашения с китайской компанией ZPEC. Условия сервисного контракта предусматривают, что добыча на месторождении достигнет 170 тыс баррелей в сутки.

Месторождение Бадра расположено на территории провинции Вассит на Востоке Ирака. Геологические запасы Бадры оцениваются в 3 млрд баррелей нефти. Контракт с правительством Ирака на разработку месторождения подписан в январе 2010 года по итогам прошедшего в декабре 2009 года тендера, победителем которого признан консорциум в составе ОАО "Газпром нефть", Kogas /Корея/, Petronas /Малайзия/, ТРАО /Турция/. Доля участия "Газпром нефти" в проекте составляет 30 проц, Kogas - 22,5 проц, Petronas - 15 проц, ТРАО - 7,5 проц. Доля иракского правительства, которое представлено в проекте иракской Геологоразведочной компанией /Oil Exploration Company, OEC/ - 25 проц. "Газпром нефть" является оператором проекта. (ПРАЙМ 19.11.14)

"ЛУКОЙЛ" принял инвестиционное решение по следующей фазе разработки Западной Курны-2.

"ЛУКОЙЛ" принял окончательное инвестиционное решение по следующей фазе разработки иракского месторождения Западная Курна-2, предполагающее рост проектного уровня добычи с 400 тыс баррелей в сутки до 550 тыс. Об этом говорится в сообщении "ЛУКОЙЛ Оверсиз".





По итогам 9 месяцев 2014 года "ЛУКОЙЛ Оверсиз" добыл товарных углеводородов в объеме около 70 млн баррелей в нефтяном эквиваленте /рост на 44 проц по сравнению с аналогичным периодом прошлого года/. При этом более чем в два раза увеличилась добыча нефти /свыше 6,5 млн тонн по итогам января-сентября/.

Компания отмечает, что рекордный прирост производства нефти обеспечен, в основном, за счет ввода в эксплуатацию в марте текущего года месторождения Западная Курна-2 в Ираке. "К концу сентября среднесуточная добыча нефти превысила 325 тыс баррелей в сутки, а накопленная - более 46 млн баррелей /26,7 млн баррелей в доле "ЛУКОЙЛа"/.

В настоящее время реализуется первая фаза разработки месторождения - "Ранняя нефть формации Мишриф" /проектный уровень добычи - 400 баррелей в сутки/. Принято окончательное инвестиционное решение по следующей стадии разработки - "Полное развитие формации Мишриф", предусматривающее наращивание добычи до 550 тыс баррелей в сутки, говорится в сообщении.

Также, по информации компании, в соответствии с планом идет возмещение инвестиций. За август-сентябрь 2014 года в счет компенсации затрат отгружено 4 танкера суммарным дедевитом более 6 млн баррелей нефти.

Для справки: Название компании: *ЛУКОЙЛ Оверсиз Холдинг ЛТД* Адрес: 115035, Россия, Москва, ул. Ордынка Большая, 1 Телефоны: +7(495)9331704 E-Mail: press@lukoil-overseas.ru; mail@lukoil-overseas.ru Web: <http://www.lukoil-overseas.ru> Руководитель: *Нукифоров Сергей Юрьевич, президент; Маганов Равиль Ульфатович, председатель Наблюдательного совета* (ПРАЙМ 20.11.14)

Совет директоров ЛУКОЙЛа одобрил вхождение в проект с Chevron в Нигерии.

Совет директоров ЛУКОЙЛа одобрил вхождение компании в проект с Chevron в Нигерии. Об этом сообщил президент российской компании Вагит Алекперов, передает Интерфакс.

"Мы считаем это перспективным месторождением, где ведется дальнейшая геологоразведка", – заявил он, отметив, что ЛУКОЙЛ продолжает активную деятельность за рубежом. Алекперов также рассказал, что недавно посетил Мексику, где проводилась подготовка к тендерам по 169 блокам. "Мы сегодня ведем активную работу по их анализу и выбору приоритетов", – добавил он.

В конце сентября топ-менеджер ЛУКОЙЛа Андрей Кузьев, который с 2000 года возглавлял Lukoil Overseas, управляющую зарубежными проектами компании, ушел в отставку. На зарубежные проекты приходится уже около 9% добычи ЛУКОЙЛа – 4,2 млн т из 46,9 млн т. Lukoil Overseas участвует в СРП и других проектах в Казахстане, Азербайджане, Узбекистане, Румынии, Ираке, Саудовской Аравии, Египте, Гане, Кот-д'Ивуаре, Вьетнаме, Венесуэле и Норвегии. (РосБизнесКонсалтинг 21.11.14)

Глава МИД РФ Сергей Лавров обсудит с главой МИД Саудовской Аравии нефтяной вопрос.

21 ноября состоится встреча главы Министерства иностранных дел России Сергея Лаврова и его коллеги из Саудовской Аравии Сауда аль-Фейсала. Официально темой встречи значится обсуждение военной напряженности на Ближнем Востоке. Но для российской стороны крайне важным остается возможное обсуждение нефтяного вопроса. В преддверии саммита ОПЕК Москве важно услышать позицию экспортера нефти номер один в мире.

Встречу с представителями Саудовской Аравии анонсировал представитель российского МИД Александр Лукашевич. "Положение на Ближнем Востоке исключительно сложное, там постоянно происходят события, которые требуют сверки позиций с таким ведущим региональным игроком, как Саудовская Аравия. Именно поэтому приезд в российскую столицу главы внешнеполитического ведомства королевства будет посвящен углубленному анализу развития ситуации в горячих точках Ближнего Востока и Севера Африки - это и Сирия, Ливия, Ирак, Йемен, ряд других", - рассказал 20 ноября Лукашевич.

Впрочем, есть еще одна тема, которая волнует российскую сторону как минимум не меньше. Это положение дел на нефтяном рынке. Саудовская Аравия, как главный мировой экспортер нефти и ключевой участник ОПЕК, - очень важный для России собеседник в этом вопросе.

Не случайно накануне встречи эту тему затронул и замглавы МИД России Михаил Богданов. Он прокомментировал разговоры о том, что Саудовская Аравия, якобы, проводит политику наращивания добычи нефти, что веден к снижению цен на нее.

"Мы слышали от наших саудовских партнеров заверения о том, что они подобной политики не проводят и что они сами в этом не заинтересованы, так как бюджет королевства во многом складывается из доходов от нефти", - заявил Богданов "Интерфаксу".

При этом он указал на существование таких предложений со стороны западных стран. "В арабских странах Персидского залива мы слышали, что кто-то из западных партнеров им что-то предлагал насчет коррективов по ценам и поставкам газа и нефти, но они заходы не восприняли", - рассказал Богданов.

Сейчас у российского внешнеполитического ведомства появится возможность, как минимум, прозондировать ситуацию перед заседанием ОПЕК, которое состоится в следующий четверг. На нем может быть принято решение о снижении квот на добычу нефти для поддержания цен на нефть. Вопрос в том - на сколько могут быть снижены



квоты. Незначительное сокращение вряд ли приведет к остановке снижения нефтяных цен. Или просто остановит их на нынешнем уровне. Россия заинтересована в некотором росте нефтяных котировок.

В последнее время цены на нефть резко снизились. С начала 2011 года котировки фьючерсов марки Brent находились на уровнях 100-110 долларов за баррель. А с середины июня этого года они опустились со 115 долларов за баррель до 78 долларов в середине ноября. (Российская газета 21.11.14)

Генеральный секретарь ЦК Компартии Вьетнама Нгуен Фу Чонг посетил ОАО "Зарубежнефть".

24 ноября 2014 года Генеральный секретарь ЦК Коммунистической партии Вьетнама Нгуен Фу Чонг, находящийся в эти дни в Российской Федерации с официальным визитом, посетил ОАО "Зарубежнефть".



Генеральный секретарь ЦК КПВ прибыл в компанию в сопровождении министров СРВ, руководства КНГ "Петровьетнам", представителей Посольства Вьетнама в России. С российской стороны высокого гостя встречали Генеральный директор ОАО "Зарубежнефть" Сергей Кудряшов, заместитель министра энергетики РФ Юрий Сентюрин, Посол России в СРВ Андрей Ковтун.

В торжественной обстановке, в актовом зале ОАО "Зарубежнефть" Сергей Кудряшов выступил перед вьетнамской делегацией с докладом о сотрудничестве России и Вьетнама в контексте работы совместных предприятий "Вьетсовпетро" и "РУСВЬЕТПЕТРО". Он поблагодарил Генерального секретаря за визит в компанию и выразил уверенность, что сотрудничество двух компаний получит свое дальнейшее эффективное развитие на благо двух государств.

В своем ответном слове Генеральный секретарь ЦК Компартии Вьетнама Нгуен Фу Чонг дал высокую оценку успешно реализуемым проектам "Зарубежнефти" и "Петровьетнама" во Вьетнаме и в России и заверил, что Партия и руководство страны будет и впредь оказывать всяческую поддержку "Зарубежнефти" для расширения ее деятельности во Вьетнаме. Он отметил, что две компании вносят огромный вклад в развитие всеобъемлющего стратегического партнерства между Россией и Вьетнамом.

Визит Генерального секретаря ЦК Компартии Вьетнама Нгуен Фу Чонга в российскую компанию свидетельствует о большой заинтересованности Партии и Правительства Вьетнама в углублении сотрудничества между КНГ "Петровьетнам" и ОАО "Зарубежнефть".

Справочно:

"Зарубежнефть" и "Петровьетнам" связывает многолетнее партнерство, начиная с 1981 года, когда было создано совместное предприятие по разработке вьетнамского шельфа "Вьетсовпетро". В настоящее время СП "Вьетсовпетро" добывает порядка 5,5 млн тонн нефти в год. В 2010 году в соответствии с подписанным Межправительственным соглашением срок деятельности СП "Вьетсовпетро" был продлен на 20 лет — до 2030 года.

За последние два года "Петровьетнамом" подписан целый ряд документов о развитии и расширении совместной деятельности в рамках новых блоков.

С 2008 года "Зарубежнефть" и "Петровьетнам" работают на территории России в рамках созданной совместной компании "РУСВЬЕТПЕТРО". Запасы по 13 месторождениям, лицензиями на которые обладает СК "РУСВЬЕТПЕТРО", по категории С1 и С2 составляют 110 млн тонн. С 2014 года "РУСВЬЕТПЕТРО" добывает свыше 3 млн тонн ежегодно.

Для справки: Название компании: *Зарубежнефть, ОАО* Адрес: *101990, Россия, Москва, Армянский пер., 9/1/1, стр.1* Телефоны: +7(495)7486500; +7(495)7486433 Факсы: +7(495)7486505 E-Mail: nestro@nestro.ru Web: <http://www.nestro.ru> (INFOline, ИА (по материалам компании) 24.11.14)

"Зарубежнефть" и Petrovietnam вернули более половины своих инвестиций в СП "Русьветпетро".

Акционеры "Русьветпетро", совместного предприятия "Зарубежнефти" и Petrovietnam, вернули более половины своих инвестиций в совместное предприятие. Об этом сообщил в ходе рабочей встречи с генеральным секретарем ЦК Компартии Вьетнама Нгуен Фу Чонгом глава "Зарубежнефти" Сергей Кудряшов.

"270 млн долларов из 500 млн долларов инвестиций вернулось от деятельности совместного предприятия на территории России", - сказал он. "Зарубежнефть", согласно своей доле, вернула инвестиций на 2 проц больше.

По словам Кудряшова, в текущем году "Русьветпетро" планирует добыть 3,15 млн тонн нефти. Чистая прибыль "Русьветпетро" за 2014 год составит 13 млрд рублей против 10,2 млрд рублей в 2013 году.

Как ранее сообщал ТАСС, совместное предприятие "Русьветпетро" было образовано в 2008 году для освоения месторождений в России. "Зарубежнефти" в проекте принадлежит 51 проц, Petrovietnam - 49 проц. Запасы по 13 месторождениям, лицензиями на которые обладает компания по категории С1 и С2, составляют 110 млн тонн.

В 2009 году были начаты работы на месторождениях Центрально-Хорейверского поднятия в Ненецком автономном округе на севере России. В 2010 году состоялся пуск в эксплуатацию первого из тринадцати месторождений - Северо-Хоседаюского. В 2011 году было введено в эксплуатацию второе месторождение - Висовое, а в 2012 году



состоялся запуск в эксплуатацию третьего месторождения - Западно-Хоседаюского. Прирост извлекаемых запасов за 2013 год составил 2,1 млн тонн. С 2014 года "Русвьетпетро" добывает свыше 3 млн тонн ежегодно. (ПРАЙМ 24.11.14)

Акционеры "Русвьетпетро" впервые получили дивиденды по итогам 2013 года в 6,8 млрд рублей.

Акционеры "Русвьетпетро", совместного предприятия "Зарубежнефти" и Petrovietnam, впервые получили дивиденды по итогам 2013 года. Об этом сообщил в ходе рабочей встречи с генеральным секретарем ЦК Компартии Вьетнама Нгуен Фу Чонгом глава "Зарубежнефти" Сергей Кудряшов.

Общая сумма дивидендов составила 6,8 млрд рублей.

По словам Кудряшова, в текущем году "Русвьетпетро" планирует добыть 3,15 млн тонн нефти. Чистая прибыль "Русвьетпетро" за 2014 год составит 13 млрд рублей против 10,2 млрд рублей в 2013 году.

Как ранее сообщал ТАСС, совместное предприятие "Русвьетпетро" было образовано в 2008 году для освоения месторождений в России. "Зарубежнефти" в проекте принадлежит 51 проц, Petrovietnam - 49 проц. Запасы по 13 месторождениям, лицензиями на которые обладает компания по категории С1 и С2 составляют 110 млн тонн.

В 2009 году были начаты работы на месторождениях Центрально-Хорейверского поднятия в Ненецком автономном округе на севере России. В 2010 году состоялся пуск в эксплуатацию первого из тринадцати месторождений - Северо-Хоседаюского. В 2011 году было введено в эксплуатацию второе месторождение - Висовое, а в 2012 году состоялся запуск в эксплуатацию третьего месторождения - Западно-Хоседаюского. Прирост извлекаемых запасов за 2013 год составил 2,1 млн тонн. С 2014 года "Русвьетпетро" добывает свыше 3 млн тонн ежегодно. (ПРАЙМ 24.11.14)

Министр энергетики РФ Александр Новак считает маловероятной возможность снижения квот странами ОПЕК.

Вероятность того, что страны ОПЕК договорятся о снижении квот на добычу нефти, невелика. Такое мнение высказал министр энергетики РФ Александр Новак в интервью телеканалу "Россия 24".

"Судя по тем высказываниям, которые сегодня звучат со стороны министров входящих в ОПЕК стран, ситуация довольно сложная... Мне кажется, что в целом вероятность того, что договорятся, есть, но она невысокая", – сказал министр.

Заседание, на котором представители стран ОПЕК будут обсуждать вопрос квотирования, должно состояться 27 ноября на саммите в Вене.

Как сообщалось ранее, в кулуарах саммита прозвучало мнение, что если цена за баррель нефти марки Brent опустится до \$70, то это станет причиной для паники в ОПЕК, поскольку страны, входящие в организацию, "уже привыкли жить с нефтью по цене \$100 за баррель".

Генсек организации Абдалла Салем аль-Бадри заявил, что в ОПЕК "обеспокоены, но не паникуют" из-за сложившейся ситуации на рынке. По его словам, причина падения цен на нефть – спекуляции, и фундаментальных причин для резкого падения цен на топливо нет.

По подсчетам министра финансов РФ Антона Силуанова, Россия теряет \$40 млрд в год из-за введенных против нее международных санкций и около \$90–100 млрд от падения цен на нефть. При этом, подчеркнул министр, санкции "не столь критичны для курса и даже для бюджета", как снижение цен на топливо. (РосБизнесКонсалтинг 24.11.14)

"Газпром нефть" расширяет сотрудничество с Вьетнамом.

"Газпром нефть" и вьетнамские компании заключили ряд соглашений по развитию взаимодействия. Документы подписаны в присутствии Президента РФ Владимира Путина и Генерального секретаря ЦК компартии Вьетнама Нгуен Фу Чонга.

Председатель Правления "Газпром нефти" Александр Дюков и председатель совета директоров PetroVietnam Нгуен Суан Шон подписали соглашение о начале эксклюзивных переговоров о возможности сотрудничества при разведке и разработке Долгинского месторождения на шельфе Печорского моря. До конца мая 2015 года стороны предполагают заключить операционный договор и определить условия создания специальной компании для реализации проекта, где "Газпром нефти" будет принадлежать контрольный пакет. PetroVietnam получит доступ ко всей необходимой информации по Долгинскому месторождению, а "Газпром нефть" в течение полугода не будет вступать в переговоры о возможности совместной работы на этом проекте с третьими сторонами.

Также "Газпром нефть" и Binh Son Refining and Petrochemical (компания, владеющая и управляющая вьетнамским нефтеперерабатывающим заводом Dung Quat), заключили соглашение о долгосрочном обеспечении НПЗ нефтью. Контракт предусматривает поставки на Dung Quat нефти сорта ВСТО из российского порта Козьмино. Цена сырья рассчитывается по согласованной формуле с возможностью корректировки в соответствии с конъюнктурой рынка.

СПРАВКА:





Долгинское нефтяное месторождение расположено в центральной части Печорского моря, в 120 км к югу от архипелага Новая Земля и в 110 км к северу от материка. Месторождение открыто в 1999 году, глубина моря в этом районе составляет 35-55 метров. На месторождении проведены сейсморазведочные работы методом 2D в объеме более 11 тыс. погонных км, а также сейсмические исследования методом 3D на площади 1,6 тыс. кв. км. В настоящее время пробурены четыре разведочные скважины - три Северо-Долгинских и одна Южно-Долгинская. В ноябре 2013 года "Газпром нефть" и компания Vietnam Oil and Gas Group (PetroVietnam) заключили рамочное соглашение, регламентирующее ключевые принципы приобретения доли во вьетнамском нефтеперерабатывающем заводе Dung Quat и его дальнейшей модернизации. В соответствии с достигнутыми договоренностями "Газпром нефть" планирует приобрести 49% во владеющей и управляющей заводом компании Binh Son Refining and Petrochemical. Основываясь на соглашении, стороны ведут консультации для определения условий сделки.

Для справки: Название компании: Газпром нефть, ОАО Адрес: 190000, Россия, Санкт-Петербург, ул. Почтамтская, 3-5 Телефоны: +7(812)3633152; +7(800)7005151 Факсы: +7(812)3633151 E-Mail: info@gazprom-neft.ru Web: <http://www.gazprom-neft.ru> Руководитель: Дюков Александр Валерьевич, председатель Правления, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.11.14)

"Зарубежнефть" и "Петровьетнам" подписали Меморандум о дальнейшем развитии сотрудничества.

25 ноября 2014 года в г. Сочи в присутствии Президента Российской Федерации Владимира Путина и Генерального секретаря ЦК Компартии Вьетнама Нгуен Фу Чонга состоялось подписание Меморандума о дальнейшем развитии стратегического сотрудничества между ОАО "Зарубежнефть" и вьетнамской госкорпорацией "Петровьетнам". Свои подписи на документе поставили глава компании Сергей Кудряшов и Председатель Совета участников КНГ "Петровьетнам" Нгуен Суан Шон.



Меморандум был подписан в целях развития долгосрочного партнерства между Социалистической Республикой Вьетнам и Российской Федерацией в нефтегазовой сфере и стимулирования сотрудничества в области геологической разведки и добычи нефти и газа с применением самых современных методик и технологий на территории России и Вьетнама, с учетом заинтересованности двух сторон в дальнейшем вхождении в добычные проекты на территории Российской Федерации, Социалистической Республики Вьетнам и третьих стран.

Документ касается расширения сотрудничества двух компаний в рамках действующих совместных предприятий – СП "Вьетсовпетро" и ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО". Стремясь использовать в своем производстве самые передовые технологии и подходы в области нефтедобычи стороны договорились инициировать комплексную работу по созданию и патентованию собственной инновационной технологии интегрированного проектирования и разработки нефтегазовых месторождений (ТИПР). Для этого будет создана совместная рабочая группа.

Документ также касается развития проектов СРП по Блоку 12/11 шельфа СРВ и СРП по Блоку 16-1/14.

Кроме этого, Меморандум определяет направления, на которых будут сконцентрированы усилия участников в рамках работы ООО СК "РУСВЬЕТПЕТРО", среди которых: поиск и реализация оптимальной стратегии разработки сложных месторождений ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО", направленной на увеличение нефтеотдачи; применение новых технологий разработки и эксплуатации месторождений; оптимизация схемы обустройства и эксплуатации месторождений блоков Центрально-Хорейверского поднятия с целью повышения экономической эффективности проекта, разработка и реализация мероприятий максимального использования попутного нефтяного газа; минимизация экологических рисков.

Данный Меморандум является важным шагом в деле укрепления партнерства России и Вьетнама в нефтегазовой сфере в лице двух государственных компаний на долгосрочную перспективу.

Для справки: Название компании: Зарубежнефть, ОАО Адрес: 101990, Россия, Москва, Армянский пер., 9/1/1, стр.1 Телефоны: +7(495)7486500; +7(495)7486433 Факсы: +7(495)7486505 E-Mail: nestro@nestro.ru Web: <http://www.nestro.ru> (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.11.14)

Экспортеры нефти не договорились в Вене о снижении добычи.

Представители России, Венесуэлы, Мексики и Саудовской Аравии в рамках конференции в Вене не приняли решение о снижении добычи нефти. По мнению участников встречи, такое решение должно приниматься на заседании саммита ОПЕК. При этом было принято решение о мониторинге ситуации на нефтяном рынке в течение года.

Министры энергетики России, Венесуэлы, Саудовской Аравии и Мексики не договорились о снижении добычи нефти, сообщил журналистам глава МИД Венесуэлы Рафаэль Рамирес. По его словам, эти соглашения достигаются на заседаниях представителей стран – участников ОПЕК, передает РИА Новости. На встрече делегации четырех стран обсудили координацию действий из-за ситуации на рынке.

Кроме того, участники нефтяной конференции решили в течение года мониторить цены на нефть с возможными ежеквартальными консультациями, говорится в сообщении "Роснефти".



Нефтяная конференция проходит в Вене с 21 по 25 ноября – за два дня до саммита ОПЕК. На встрече 27 ноября страны-участники должны решить вопрос о том, стоит ли снижать официальные квоты на добычу нефти для того, чтобы остановить стремительное падение цен на нефть.

По состоянию на 20:08 мск 25 ноября цена нефти марки Brent упала до 78,41 долл./баррель. Она потеряла в цене \$1,27 (1,6%) по отношению к уровню открытия.

Стоимость Brent (на ее основе рассчитывается российская Urals) начиная с июня потеряла в цене 30% и достигла рекордного минимума за последние четыре года. К этому привело превышение предложения над спросом. Как ранее отмечало Международное энергетическое агентство, общий объем поставок в октябре увеличился на 35 тыс. барр. и достиг показателя в 94,2 млн барр. При этом среднесуточный объем поставок от стран ОПЕК составил 30,6 млн барр.

Ранее The Wall Street Journal писала, что несколько представителей ОПЕК назвали условия, при которых квоты на совокупную добычу нефти будут снижены. Одно из них – это падение цены за барр. ниже отметки в \$70. Еще один собеседник издания заявил, что цена на нефть Brent не опустится ниже \$75 за барр. до конца года.

Накануне "Коммерсантъ" со ссылкой на источники в правительстве сообщил, что власти начинают диалог с ОПЕК об обоюдном снижении добычи нефти. По данным издания, Россия может предложить ОПЕК сократить собственное ежегодное производство на 15 млн т. В качестве ответной меры в Москве ожидают снижение годовой добычи на 70 млн т, воспользовавшись механизмом квот.

Предложение снизить добычу нефти во время визита в Москву сделал глава МИД Венесуэлы. "Снижение нефтяных котировок очень влияет на экономику России и Венесуэлы. Очевидно, что ситуация сейчас в руках ОПЕК. Но организация не готова снижать добычу в одностороннем порядке", – пояснил один из собеседников издания.

Сейчас аналитики затрудняются предсказать исход саммита ОПЕК. В последний раз решение о сокращении добычи и экспорта принималось шесть лет назад. Тогда, в 2008 году, нефть упала с \$147,27 за баррель в июле до \$32,40 в декабре того же года. В общей сложности, лимит на добычу ОПЕК был сокращен на 4,2 млн баррелей в день. (РосБизнесКонсалтинг 25.11.14)

Крым приглашает китайских инвесторов в нефтегазовую отрасль.

Власти Крыма заинтересованы в китайских инвесторах, которые могут принять участие в ряде перспективных проектов, связанных со строительством и нефтегазовой сферой, заявил председатель комитета крымского парламента по экономической, бюджетно-финансовой и налоговой политике Виталий Нахлупин.

"С учетом интенсификации наших связей со странами Азии, мы, конечно, надеемся на инвестиции из Китая, и с теми странами, с которыми ведем переговоры", — сказал Нахлупин.

В частности, по его словам, китайские инвестиции могут быть востребованы в строительстве дорог, мостового перехода, нефтегазовой сфере.

По словам Нахлупина, приток инвестиций в Крым сдерживает геополитическая ситуация, связанная с введенными в отношении республики санкциями, но этот процесс, по его мнению, недолговечен.

"Сейчас в Крыму создается уникальная возможность, заработает закон о специальной экономической зоне, снижены барьеры для всего бизнеса и естественно, кто войдет первым на крымский полуостров, у того и большинство преференций", — сказал Нахлупин.

Вместе с тем, он также подчеркнул, что Крымом начинают интересоваться европейские инвесторы. "Не скажу что их много, они единичны, но, тем не менее, люди проявляют живой интерес", — подчеркнул Нахлупин.

В то же время, по мнению парламентария, основные надежды Крым возлагает на внутренних инвесторов.

"Мы рады инвестициям из любых стран, но думаю, что основным будет все-таки внутренний инвестор — это субъекты Российской Федерации", — сказал он. (Нефть России 26.11.14)

"Транснефть" оспорит национализацию трубопровода своей "дочки" на Украине.

"Транснефть" собирается обжаловать в Высшем хозяйственном суде Украины решение Ровенского апелляционного хозяйственного суда, который признал за Украиной право собственности на 1,4 тыс. км трубопроводов "дочки" российской "Транснефти" – "Транснефтепродукта". Об этом РБК сообщил официальный представитель "Транснефти" Игорь Демин.

"Даже если транспортировка по этой трубе будет премиальной с финансовой точки зрения, мы будем вынуждены остановить прокачку нефтепродуктов по этому трубопроводу в случае незаконного изъятия этой собственности. Поскольку это будет не в интересах государства, мы не сможем вкладывать деньги в ремонт этой трубы до тех пор, пока остается неясной форма ее собственности. А трубопровод находится в критическом состоянии", – уточнил Демин.

По его словам, компания также намерена переориентировать экспорт дизельного топлива, которое сегодня прокачивается по нефтепродуктопроводу "Прикарпатзападтранса", в сторону порта Вентспилс (Латвия) в случае "экспроприации Украиной 1433 км этой трубы".



О решении Ровенского суда сегодня сообщила Генпрокуратура Украины. Предметом разбирательства стали участки нефтепродуктопроводов Самара – Западное направление и Грозный – Армавир – Трудовая. Само решение было принято 25 ноября.

Как заявили в украинском надзорном ведомстве, по итогам прокурорской проверки установлено, что участки магистралей "были незаконно оформлены на дочернее предприятие "Прикарпатзападтранс" российской акционерной компании "Транснефтепродукт" ("дочки" компании "Транснефть").

Спор вокруг трубопроводов "Прикарпатзападтранс" длится с 2005 года. С этого времени Генпрокуратура Украины пытается доказать, что труба принадлежит Фонду госимущества. Еще в марте 2011 года Хозяйственный суд Ровенской области признал право собственности за Украиной, однако "Транснефть" и Росимущество это оспорили. С мая 2014 года поставки дизеля через эту магистралью из-за судебного разбирательства прекращены. (РосБизнесКонсалтинг 26.11.14)

ЛУКОЙЛ хотел бы вернуться в проект Анаран после снятия санкций с Ирана - глава компании Вагит

Алекперов.

ЛУКОЙЛ хотел бы вернуться в проект Анаран после снятия санкций с Ирана. Об этом заявил журналистам глава ЛУКОЙЛА Вагит Алекперов.

"Мы в свое время открыли месторождение Анаран на границе Ирана и Ирака, вместе с норвежской компанией мы бы хотели вернуться на месторождение, где знаем геологию, инфраструктуру", - сказал он.

Алекперов напомнил, что компания "после введения ограничений /санкций в отношении Ирана/ ушла из этого проекта". "Иран будет заинтересован в привлечении партнеров для разработки своих крупнейших запасов", - отметил он.

"Мы хотели бы быть конкурентными на иранском рынке", - заключил глава компании.

Как сообщает агентство Bloomberg, в Вене глава ЛУКОЙЛа обсудил иранские проекты в рамках встречи с министром нефти Ирана Бижаном Зангане. Стороны обсудили, в частности, интерес ЛУКОЙЛа к месторождениям Azag и Changuleh, которые входят в блок Анаран.

ЛУКОЙЛ с 2003 года работал в Иране на блоке Анаран, но был вынужден выйти из проекта после введения экономических санкций против Ирана. Соглашения с занявшей место ЛУКОЙЛа "Газпром нефтью" Иран расторг в 2011 году. (ПРАЙМ 26.11.14)

Ирак обещал ЛУКОЙЛу новые позиции по компенсационным выплатам расходов на запуск месторождения Западная Курна-2.

Ирак обещал ЛУКОЙЛу новые позиции по компенсационным выплатам расходов на запуск месторождения Западная Курна-2, заявил журналистам глава компании Вагит Алекперов по итогам встречи с министром нефти Ирака Аделем Абдул Махди.

"Сегодня было принято решение по ускорению /графика выплат/. Нам обещают новые позиции в ноябре и декабре", - сказал Алекперов по окончании переговоров.

Как сообщалось ранее, ЛУКОЙЛ планирует в 2015 году полностью получить компенсацию за иракское месторождение Западная Курна-2 в объеме 5 млрд долларов. Вагит Алекперов сообщил 26 ноября журналистам, компания "получила подтверждение на возможность опережающей компенсации по затратам, понесенным ЛУКОЙЛом по проекту "Западная Курна-2". "Мы рассчитываем в течение календарного года полностью компенсировать затраты", - заявил он.

ЛУКОЙЛ компенсирует понесенные компанией затраты за счет продажи нефти с месторождения Западная Курна-2, экспортируя нефть по разрешению правительства Ирака. ЛУКОЙЛ уже отправил на экспорт четыре танкера.

12 декабря 2009 года ЛУКОЙЛ в составе консорциума с компанией Statoil выиграл тендер на разработку месторождения Западная Курна-2 в Ираке - одного из крупнейших в мире - с извлекаемыми запасами нефти в 12,9 млрд баррелей /1,8 млрд тонн/.

Сервисный контракт на разработку и добычу на месторождении был подписан 31 января 2010 года, а затем ратифицирован кабинетом министров Республики Ирак. После выхода компании Statoil из проекта в мае 2012 года его участниками являются Южная нефтяная компания Министерства нефти Ирака /со стороны государства/ и консорциум подрядчиков, состоящий из компании группы /75 проц/ и государственной Северной нефтяной компании Ирака /25 проц/.

В марте 2014 года ЛУКОЙЛ успешно запустил проект "Ранняя нефть формации Мишриф" на месторождении Западная Курна-2 и вышел на запланированный уровень суточной добычи в 120 тыс баррелей в сутки. В соответствии с сервисным контрактом, возмещение расходов происходит при условии, что указанный уровень добычи достигнут и поддерживается 90 дней в течение 120-дневного периода. В июне 2014 года это условие было выполнено.

Целевой уровень добычи нефти на месторождении составляет 1,2 млн баррелей в сутки, а общий срок контракта - 25 лет. (ПРАЙМ 26.11.14)



Правительство допустило сокращение добычи нефти для поддержания цен. "РосБизнесКонсалтинг".

21 ноября 2014

Власти России обсуждают возможности снижения добычи для поддержания мировых цен на нефть. Об этом заявил министр энергетики России Александр Новак, передает РИА Новости.

"Этот вопрос требует тщательной проработки. На сегодняшний день такого решения нет. У нас очень сильно зависит бюджет от поступлений от нефтяной отрасли. У нас не такие технологии, как в Саудовской Аравии, чтобы быстро снизить добычу или нарастить, но в целом этот вопрос обсуждаем, мы работаем внутри правительства с точки зрения целесообразности таких методов", – заявил Новак.

По его словам, Россия закладывает в последнее время в план объем добычи 505-520 млн т. В 2015 году планируется добыть 525 млн т нефти, добавил Новак. "Если мы будем в рамках этой цифры, мы считаем, это наши целевые показатели. Поддерживать даже этот уровень тяжелее с каждым годом, потому что надо больше бурить, нужно больше средств, нужно выходить на новые месторождения, добывать трудноизвлекаемую нефть, выходить на месторождения, где нет инфраструктуры. И это во всем мире практически, не только в России. Мы в рамках стратегии ставим задачу сохранения текущих объемов", – добавил министр.

Ранее вице-премьер России Аркадий Дворкович заявлял, что Россия не собирается снижать объемы добычи нефти. "С одной стороны, на традиционных месторождениях действительно снижается добыча, но вводятся в строй новые. Плюс, мы налоговыми льготами стимулируем дополнительное извлечение нефти из старых месторождений и трудноизвлекаемые запасы. Такие дополнительные льготы включены в налоговый маневр. Компании говорят, что способны компенсировать падение добычи", – заявлял он.

Цена нефтяной корзины ОПЕК по состоянию на отчетную дату 20 ноября 2014 годасоставила \$74,03 за барр., понизившись на \$0,02. Об этом сообщалось на сайте секретариата международного картеля стран-экспортеров нефти. Во время сегодняшних торгов на бирже ICE Futures стоимость фьючерсов Brent с поставкой в январе 2015 года впервые с 13 ноября 2014 года поднялась до \$80 за барр. К 12:40 мск стоимость январского фьючерса составляла \$79,53 за барр., что было на 0,25% выше уровня закрытия предыдущих торгов.

27 ноября в Вене должен пройти саммит ОПЕК. Агентство Reuters сообщило, что за два дня до него президент "Роснефти" Игорь Сечин примет участие в Международной конференции по вопросам развития мирового нефтяного рынка. Информация о визите Сечина в Вену спровоцировала слухи о том, что глава российской компании встретится с представителями ОПЕК, уточняло агентство.

Предыдущая встреча представителей стран состоялась 6 ноября в Вене. Несколько представителей организации в кулуарах саммита заявили агентству Reuters, что ОПЕК "будет действовать" в том случае, если цена на нефть марки Brent опустится ниже \$70 за барр. Генсек организации Абдалла Салем аль-Бадри заявил, что в ОПЕК "обеспокоены, но не паникуют" в связи со снижением цен на нефть. По его мнению, цены на нефть должны отскочить во второй половине 2015 года.

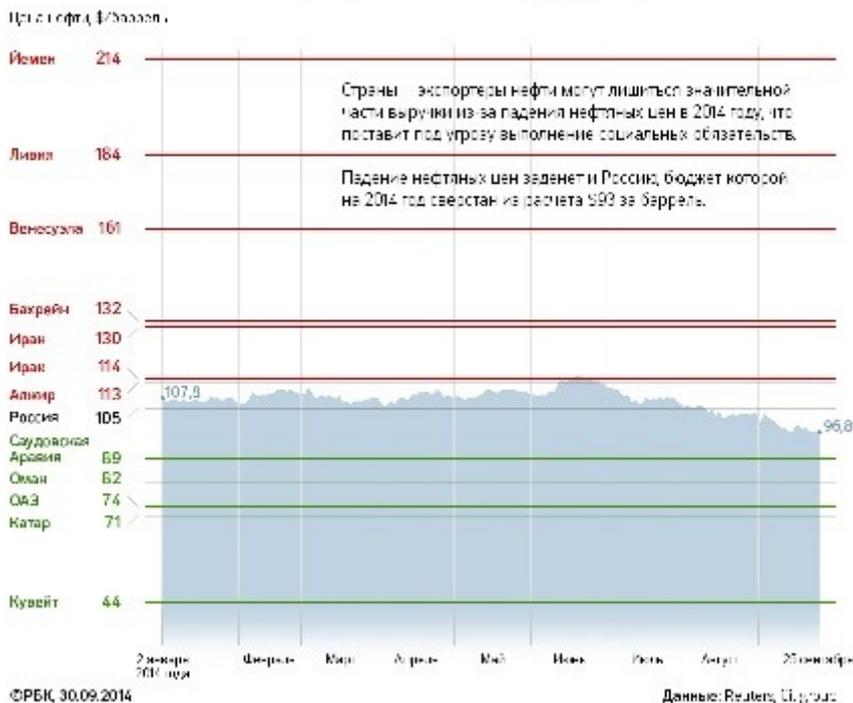
18 ноября Минэнерго США опубликовало прогноз, согласно которому цены на нефть могут упасть до \$50 за барр. Об этом заявил глава агентства энергетической информации при Министерстве энергетики США (Energy Information Administration, EIA) Адам Семински. Такие цены – это из «области возможного», заявил он.

Семински также заявил, что по прогнозам большинства аналитиков, нефть марки WTI упадет до \$62 за барр. к середине 2015 года. «Мы видели максимумы, когда нефть стоила \$150. Видели понижения до \$25–30. В тот момент, когда нефть стоила \$150, было много людей, кто думал, что цена поднимется до \$200. Я никогда этому не верил», – добавил он.

В свою очередь министр финансов России Антон Силуанов заявил, что если мировые цены на нефть снизятся до \$60 за барр., а США и Запад ужесточат санкции, то экономика России погрузится в рецессию. «Если ситуация ухудшится, рецессия неизбежна. Если цена на нефть упадет до \$60 за барр., рост экономики станет отрицательным», – заявил он.



Сколько должна стоить нефть, чтобы бюджет основных экспортеров был бездефицитным



(РосБизнесКонсалтинг 21.11.14)

Россия за добычей не гонится. "Коммерсантъ". 24 ноября 2014

Москва предложит ОПЕК снизить производство нефти, чтобы поддержать цены

Российские власти, до сих пор исходившие из идеологии поддержания роста добычи нефти несмотря ни на что, начинают диалог с ОПЕК о возможности обоюдного снижения. Как стало известно "Ъ", Москва может предложить организации стран-экспортеров уменьшить ежегодное производство нефти на 15 млн тонн. В ответ она ожидает, что ОПЕК воспользуется механизмом квот, сократив свою добычу примерно на 70 млн тонн нефти в год. Источники "Ъ" в правительстве говорят, что Белый дом в целом такое решение не поддерживает из-за необходимости наполнять бюджет. Зато оно может быть в интересах "Роснефти", которую в 2015 году, если не будет масштабных инвестиций, ждет снижение добычи.

Российское правительство обсуждает снижение добычи нефти для поддержания мировых цен, заявил в пятницу глава Минэнерго Александр Новак. "Этот вопрос требует тщательной проработки. У нас очень сильно зависит бюджет от поступлений от нефтяной отрасли. У нас не такие технологии, как в Саудовской Аравии, чтобы быстро снизить добычу или нарастить, но в целом мы работаем внутри правительства с точки зрения целесообразности подобных методов", — сказал господин Новак. Россия имеет в ОПЕК статус наблюдателя.

Источники "Ъ", близкие к правительству, говорят, что обсуждается сокращение добычи в 2015 году примерно на 15 млн тонн. "Такие мысли были и раньше, но особой поддержки не получали, ситуация изменилась на прошлой неделе", — говорит один из собеседников "Ъ". Он связывает это с визитом в Москву главы МИД Венесуэлы (входит в ОПЕК) Рафаэля Рамиреса (до сентября был министром энергетики страны и возглавлял нефтегазовую компанию PDVSA). Александр Новак говорил, что обсуждал с ним ситуацию на мировых рынках. Именно господин Рамирес предложил России снизить добычу. "Снижение нефтяных котировок очень влияет на экономику России и Венесуэлы. Очевидно, что ситуация сейчас в руках ОПЕК. Но организация не готова снижать добычу в одностороннем порядке", — поясняет один из источников "Ъ".

С конца июня, когда стоимость барреля марки Brent достигала максимального в этом году уровня \$115, цены на нефть упали на 30%, примерно до \$80 — минимума с сентября 2010 года. Основной причиной стало превышение предложения над спросом, в первую очередь за счет продолжающегося резкого роста добычи сланцевой нефти в США. Страны ОПЕК, на которых приходится 32% общемирового производства нефти, в последние месяцы активно обсуждают возможное снижение добычи, чтобы восстановить баланс на рынке. Сейчас добычная квота 12 стран картеля составляет 30 млн баррелей в сутки, и, хотя в октябре ОПЕК в целом добывала несколько больше (на 250 тыс. баррелей в сутки), в целом за январь--сентябрь квота соблюдалась. Некоторые члены картеля, такие как Иран, Ирак, Нигерия, Венесуэла и Эквадор, выступают за скорейшее сокращение квоты, ОАЭ и Кувейт — против, а



позиция самой влиятельной Саудовской Аравии пока до конца не ясна. Рафаэль Рамирес заявил на прошлой неделе, что Венесуэла готова к пропорциональному сокращению добычи и обратилась с этим предложением и к крупнейшим производителям вне ОПЕК, в том числе к России. Но споры между странами картеля, кто именно должен взять на себя потери от сокращения добычи, делают принятие такого решения крайне маловероятным, говорил на прошлой неделе министр нефти Кувейта Али аль-Омар.

Основным аргументом сторонников сохранения квоты остается идея о том, что если страны ОПЕК сократят добычу, то последующий рост нефтяных цен только подстегнет производство нефти в странах вне картеля, прежде всего в США. Тогда уже в ближайшем будущем страны, входящие в организацию, встанут перед необходимостью нового сокращения добычи и дальнейшей потери доли рынка. В ходе кризиса 2008 года ОПЕК пыталась координировать свои действия с другими производителями — Россией, Норвегией и Мексикой, но без практического результата.

Ситуация будет обсуждаться во вторник в Вене на международной конференции по вопросам развития мирового нефтяного рынка в преддверии саммита ОПЕК, сообщила "Роснефть" по итогам переговоров ее президента Игоря Сечина с Рафаэлем Рамиресом. Источники "Ъ" говорят, что Венесуэла и Россия могут предложить картелю снизить квоты на добычу примерно на 70 млн тонн. Это около 5% по году, тогда как снижение России должно составить лишь около 3%. В конференции помимо господ Рамиреса и Новака должны принять участие и представители Саудовской Аравии (крупнейший экспортер нефти в мире). "Но, пойдет ли она навстречу, не ясно. Ситуация с ценами может сейчас объясняться и политикой", — говорит один из собеседников "Ъ". Последний раз ОПЕК серьезно сокращала добычу в 2008 году. Тогда на двух заседаниях, в октябре и декабре, квота была сокращена совокупно на 3,5 млн баррелей в сутки — это решение было выполнено в среднем на 80%.

После восстановления спроса на нефть, а также введения санкций против Ирана и начала войны в Ливии члены картеля стабильно нарушали квоту, пока в декабре 2011 года не одобрили ее повышение до текущего уровня.

Сократить добычу Россия может, например, за счет "Роснефти", говорят источники "Ъ". В этом году производство нефти компанией уже может снизиться примерно на 2 млн тонн — до 203-204 млн тонн. "Ситуация с 2015 годом сложная. Поддержание добычи потребует очень больших инвестиций, свободных денег нет. Поэтому она может снова упасть", — говорит один из собеседников "Ъ". Другой источник "Ъ" считает, что, даже если Саудовская Аравия не согласится на предложение, "Роснефть" все равно снизит добычу в 2015 году на 3-6 млн тонн. В госкомпании вчера лишь заявили, что она "генерирует беспрецедентный для российской и мировой отрасли денежный поток, который позволяет соблюдать заявленные темпы поддержания и развития уровня добычи".

Валерий Нестеров из Sberbank Investment Research полагает, что ОПЕК вряд ли согласится на снижение квот на добычу: организация неоднородна, но большинство ее участников текущие цены устраивают, так как себестоимость добычи у них меньше, чем в той же России или Венесуэле. При этом, даже если РФ сократит добычу на 15 млн тонн, едва ли это окажет влияние на мировой рынок: потенциал роста добычи у США и Саудовской Аравии больше, а из-за санкций и общей экономической ситуации у России таких перспектив нет, добавляет эксперт. По его оценке, к 2018 году из-за изменения сроков ввода ряда месторождений в ЯНАО и Восточной Сибири "Роснефть" может недосчитаться около 20 млн тонн добычи. В то же время, добавляет Валерий Нестеров, объяснение падения попыткой повлиять на мировую конъюнктуру "было бы удачным для компании с точки зрения репутации".

В России между тем также нет полной поддержки идеи Венесуэлы. "Снижать добычу нельзя: это очень повлияет на бюджет", — говорит один из собеседников "Ъ". До сих пор правительство жестко настаивало на поддержании добычи, последний раз об этом на прошлой неделе говорил Аркадий Дворкович. По итогам 2013 года в России должно быть добыто 523 млн тонн. Собеседник "Ъ" в правительстве говорит, что, "если "Роснефть" все-таки не сможет поддержать добычу, остальные нефтяники, прежде всего малые, нарастят ее на те же 5-6 млн тонн". Другие крупные нефтекомпании снижения добычи не ожидают. (Коммерсантъ 24.11.14)

Африка не отпускает ЛУКОЙЛ. "Коммерсантъ". 24 ноября 2014

Компания входит в проект на шельфе Нигерии

Несмотря на ряд неудач с проектами в Африке, ЛУКОЙЛ продолжает в них входить. Компания получит 45% в проекте (18% в прибыли) на шельфе Нигерии, выкупив часть доли оператора — американской Chevron. Эксперты считают, что у ЛУКОЙЛа есть шансы нарастить объемы добычи и избежать значительных рисков, так как обе компании обладают опытом работы в Африке.

Совет директоров ЛУКОЙЛа одобрил его вхождение в шельфовый проект Chevron в Нигерии, заявил в пятницу президент российской компании Вагит Алекперов. "Мы продолжаем активную деятельность за рубежом. Мы считаем это перспективным месторождением, где ведется дальнейшая геологоразведка", — пояснил господин Алекперов. Речь идет о проекте OML 140, 95% в котором принадлежит Chevron, 5% — южноафриканской Sasol. Он реализуется на основании соглашения о разделе продукции (СРП). По информации источников "Ъ", знакомых с ситуацией, ЛУКОЙЛ получит 45%, но сумму сделки они не уточняют.



Ресурсы блока оцениваются в 39,4 млн тонн н. э. По СРП Chevron получит только 38% в доходах, остальное уходит государству. Таким образом, ЛУКОЙЛ при выкупе 45-процентной доли может претендовать примерно на 18% прибыли.

ЛУКОЙЛ уже давно работает в Западной Африке. С 2006 года он участвует в проектах на шельфе Ганы, Сьерра-Леоне и в акватории Кот-д'Ивуара. В Гане компания осваивает глубоководный блок Cape Three Points Deep Water (доля — 56,66%). В Сьерра-Леоне ЛУКОЙЛ владеет 49% в проекте по бурению первой разведочной скважины на морской структуре "Саванна" (глубоководный блок SL-5-11). В акватории Кот-д'Ивуара компания участвует в разработках месторождений на блоках CI-101 и CI-401 (56,66%), CI-205 (63%), CI-524 (60%) и CI-504 (65%). Но опыт в регионе был не самым удачным. В отчете за 2013 год ЛУКОЙЛ сообщал о списаниях в Африке на \$277 млн (по каким именно проектам, не уточнялось). Сумма затрат по сухим скважинам в Западной Африке составляет \$811 млн. И тем не менее в июне ЛУКОЙЛ приобрел у британской Bowleven Plc 37,5% в проекте по разработке участка Etinde на шельфе Камеруна. По данным Bowleven Plc, цена российской доли составила \$187,5 млн.

ЛУКОЙЛ продолжает верить в перспективы Западной Африки и смог наладить работу в регионе, отмечает аналитик "Нэо центра" Михаил Товмасын. По его словам, и у Chevron серьезный опыт работы в Африке, что также снижает риски. Стоимость доли определить сложно, так как проект находится на слишком ранней стадии, считает эксперт. Для ЛУКОЙЛа, добавляет Михаил Товмасын, проект может быть актуальным на фоне снижения добычи в последние годы — тренд удалось переломить только в 2013 году с ростом на 1,1%, до 90,8 млн тонн. (Коммерсантъ 24.11.14)

Интервью исполнительного директора Gazprom Neft Vadra В. В. Сергея Караваева. " Журнал Газпром". 24 ноября 2014

На вопросы журнала отвечает исполнительный директор Gazprom Neft Vadra В. В. Сергей Караваев

— Сергей Владимирович, что было сделано в рамках проекта в текущем году и что предстоит сделать в ближайшее время?

— Главной вехой 2014 года стало начало коммерческой добычи. В мае мы приступили к промышленной добыче одновременно с комплексными испытаниями системы подготовки и транспортировки сырья. В конце августа сырье с "Бадры" начало поступать в трубопроводную систему Ирака, затем — на экспортный терминал в городе Басра. В ноябре мы выполним основное требование сервисного контракта об объемах суточной отгрузки нефти — не менее 15 тысяч баррелей на протяжении 90 суток. С этого момента все участники консорциума начали получать возмещение затрат, понесенных на разработку месторождения. Когда затраты будут компенсированы, инвесторам будет выплачиваться вознаграждение за каждый баррель добытой нефти. Это важный момент для всех партнеров, поскольку проект начнет приносить прибыль. До конца года нам предстоит завершить весь комплекс пусконаладочных работ системы нефтесбора — традиционно на это отводятся первые месяцы промышленной работы установки. Также планируем, что уже к январю появятся первые фундаменты установки комплексной подготовки газа. Сейчас добыча на месторождении ведется на двух скважинах, в ближайшее время мы готовимся запустить в эксплуатацию третью. К ее бурению мы приступили еще в 2010 году, однако для того, чтобы закончить работу, пришлось несколько раз менять технологию. Это яркий пример сложнейшей геологии месторождения.

— Как оцениваются запасы и ресурсы нефти и конденсата?

— С момента, как мы приступили к разработке "Бадры", было получено много новой информации о геологии этого участка. На территории месторождения находятся два продуктивных пласта: Мешриф и Маудуд. Первоначально мы предполагали, что нефть содержится в обоих. Но результаты сеймики и других исследований показали, что в пласте Мешриф нефти нет, зато ее гораздо больше, чем мы ожидали, в пласте Маудуд. Такое перераспределение практически не влияет на совокупные объемы запасов — они меняются незначительно. Однако новые представления о геологии месторождения прямым образом влияют на инфраструктуру — нам совершенно точно придется бурить значительно больше скважин, чем планировалось. И конечно, это несколько увеличит затраты. Что касается запасов газа, то они оказались больше, чем представлялось первоначально, что приведет к увеличению мощности газовой инфраструктуры.

— Какова специфика работы в Ираке? Насколько благоприятен налоговый режим?

— Налоговый режим не имеет для нас принципиального значения, поскольку мы вовлечены в разработку месторождения "Бадра" в рамках сервисного контракта. Месторождение принадлежит Ираку, а наш консорциум — это подрядчик, который осваивает ресурсы и получает за это вознаграждение. Что касается обстановки в регионе, этот фактор приходится учитывать. Военные действия накладывают определенные ограничения на привлечение подрядчиков. Летом этого года мы усилили меры безопасности: увеличили количество бронированных автомобилей, разработали несколько планов эвакуации для сотрудников, которыми можем воспользоваться в случае необходимости. Тем не менее за всё время реализации проекта работа на месторождении ни разу не была приостановлена.

— Как вы оцениваете перспективы работы "Газпром нефти" и других зарубежных компаний в Ираке?

— Ирак остается крайне перспективным регионом, и за последнее время государству удалось значительно нарастить объемы добычи. Если говорить об инвестиционном климате в регионе, то, наблюдая за нашими



коллегами по отрасли, мы видим, что никто не собирается уходить или замедлять развитие бизнеса, а проекты, начатые ранее, успешно реализуются. (24.11.14)

Самый важный саммит за 15 лет: как ОПЕК может обвалить цены на нефть. "РосБизнесКонсалтинг".

25 ноября 2014

В четверг, 27 ноября, состоится очередное заседание стран – экспортеров нефти ОПЕК. Эксперты считают, что, если организация не договорится о снижении квот на этой встрече, стоимость нефти упадет до \$60 за баррель. Россия не входит в ОПЕК, но сама более чем заинтересована в стабилизации нефтяного рынка. По сведениям газеты "Коммерсантъ", глава Минэнерго Александр Новак предложит картелю обоюдное снижение нефтедобычи для повышения цен

Саммит организации стран – экспортеров нефти 27 ноября является плановым, а не экстренным мероприятием. Тем не менее венскую встречу участники рынка называют едва ли не самым важным мероприятием ОПЕК за последние 10–15 лет. От картеля ждут решения о снижении официальной квоты на добычу нефти в надежде, что эта мера остановит стремительное падение цен на мировом рынке.

Однако сейчас аналитики затрудняются предсказывать исход саммита. Снижение квот картелем – нечастое событие. В последний раз ОПЕК сокращал объемы добычи и экспорта членами картеля в 2008 году. На фоне финансового кризиса произошло беспрецедентное снижение цены на нефть: она подешевела с рекордных \$147,27 за баррель в июле до \$32,40 в декабре того же года. Тогда процесс растянулся на три этапа, а в общей сложности лимит на добычу ОПЕК был сокращен на 4,2 млн баррелей в день.

Катастрофические прогнозы

С июня стоимость барреля североморской нефти Brent подешевела на 32%, достигнув 13 ноября четырехлетнего ценового минимума – \$77,92.

На долю стран ОПЕК приходится около 40% мировой добычи нефти. На сегодняшний день картель добывает около 30 млн баррелей в день (хотя зачастую страны превышают установленный лимит). Если члены ОПЕК на очередном заседании не согласуют сокращение объемов добычи по меньшей мере на 1 млн барр. в сутки, то цена может упасть до \$60/барр., полагают опрошенные агентством Reuters участники рынка.

"Если сокращения не последует, авторитет ОПЕК и ее способность воздействовать на мировой рынок нефти участниками последнего будет поставлена под вопрос, – считает Даниель Бейт из Lupus alpha Commodity Invest Fund. – Стадная модель поведения, а также переход на спекулятивные позиции лишь ускорит падение стоимости".

В этих условиях котировки могут опуститься до \$60/барр., утверждает Бейт.

В начале ноября существенно понизил прогноз по цене на нефть банк JPMorgan: с \$115 до \$82 в 2015 году. Банк также предупреждал о сильном падении стоимости нефти в том случае, если страны ОПЕК не смогут договориться об ограничении добычи. JPMorgan прогнозировал, что в январе 2015 года Brent может стоить \$65/барр.

Какое бы решение ни приняли в Вене, оно должно будет учитывать все влияющие на спрос переменные. Спрос на нефть в Азии, годами стимулировавший рост мировой нефтяной отрасли, ослабевает, поскольку некоторые страны, такие как Китай, перешли к новому этапу экономического развития, в структуре которого удельный вес нефти уже не столь значителен, отмечает FT. По прогнозу Международного энергетического агентства, в I квартале 2015 года мировой спрос снизится примерно на 1% по сравнению с текущим кварталом и составит 92,6 млн баррелей в сутки.

Теория заговора

Договориться 12 участникам ОПЕК будет не так просто: против сокращения квот выступает Саудовская Аравия, а вот более бедные участники организации, вроде Венесуэлы, Ирана или Нигерии, с трудом справляются с падением цен на углеводороды.

Саудовская Аравия является крупнейшим членом ОПЕК. В день она одна добывает около 9,7 млн баррелей нефти – около трети в ОПЕК. Королевство и другие богатые монархии Персидского залива полагают, что поддержание относительно невысокой цены на углеводороды позволят обуздать нефтяные амбиции США и сохранить долю картеля на мировом рынке энергоресурсов.

Добыча сланцевой нефти в США, по мнению ряда экспертов, рентабельна лишь при стоимости нефти на уровне \$76-77/барр., комфортная же цена для Саудовской Аравии составляет около \$80-90/барр., заявляло руководство страны в октябре. Впрочем, отмечает Reuters, у страны достаточно валютных резервов, чтобы справиться и с ценой в \$70/барр.

На последней встрече 12 октября картель не стал снижать квоты на добычу, а генеральный секретарь организации Абдулла аль-Бадри заявил тогда, что при цене на нефть в \$85/барр. с рынка уйдет около 65% нефтяных производителей. "У них высокая стоимость производства", – объяснял тогда аль-Бадри, но это не относится к странам ОПЕК.

Однако для ряда стран, таких как Венесуэла, Нигерия и другие, низкие цены на нефть являются серьезной проблемой. Они, вероятно, будут настаивать на сокращении добычи на предстоящей встрече в Вене, считает Reuters. "Стоимость ниже \$80 [\$/барр. оказывает существенное давление на наиболее слабые экономики ОПЕК", – отмечает Николас Робин, инвестиционный управляющий финансовой компании Threadneedle.



Иран уже заявил о готовности сократить добычу на 1 млн барр. в сутки. Министр энергетики Исламской республики Биджан Надмар Зангадех может предложить этот шаг на саммите ОПЕК. Действующие против Ирана международные санкции негативно влияют на экономику страны. В связи с этим Тегеран заинтересован в росте цен на основной продукт своего экспорта.

Российский выход

Россия не является членом ОПЕК - за ней зафиксирован статус наблюдателя. Несмотря на это, российская делегация на предстоящей встрече будет представительной. Ее посетят российский министр энергетики Александр Новак и президент "Роснефти" Игорь Сечин. Они приедут в Вену, где, по данным Bloomberg, могут провести переговоры с министрами нефтяных стран "на полях саммита".

Формально Новак и Сечин отправятся в Вену на Международную конференцию по вопросам развития мирового нефтяного рынка, которая, как сообщала пресс-служба "Роснефти", по инициативе венесуэльской стороны была перенесена "поближе" к саммиту ОПЕК - с 21 ноября на 25 ноября и в австрийскую столицу вместо Каракаса.

"Мы все волнуемся о нефтяных ценах", - заявлял глава венесуэльского МИД Рафаэль Рамирес, который представляет страну в ОПЕК. На прошлой неделе Рамирес приезжал в Москву, где провел переговоры с главой "Роснефти" Игорем Сечиным.

По информации газеты "Коммерсантъ", в Вене Россия намерена предложить ОПЕК взаимно сократить объемы добычи - с российской стороны сокращение поставок может составить около 15 млн т нефти в год (около 300 тыс. баррелей в день), если картель снизит квоты на 1,5 млн баррелей в сутки.

Впрочем, Министерство энергетики России не стало подтверждать это сообщение. "Мы не Саудовская Аравия, которая имеет возможность быстро уменьшить добычу, быстро нарастить. У нас работают наши государственные, частные компании на рынке. И сделать резкое снижение либо резкое увеличение невозможно физически", - заявил Новак в интервью телеканалу "Россия 24" (цитата по Интерфаксу). Новак отметил, что Россия планирует сохранение добычи нефти на уровне 505-525 млн т нефти в год. В 2013 году добыча нефти в России составила 523,3 млн т.

Банк Morgan Stanley в последнем аналитическом обзоре отмечает, что Россия и участники ОПЕК могут пойти на совместное сокращение добычи. "Если ситуация на рынке станет катастрофической, такая сделка (России и ОПЕК) вполне возможна, и она будет в интересах экспортеров нефти", полагают аналитики банка. И напоминают, что исторический прецедент сотрудничества стран, не входящих в картель, с его участниками уже был: с 1998 по 2002 годы ряд стран (Норвегия, Мексика, Оман, Россия, Египет, Йемен и Ангола в их числе) совместно с ОПЕК снижали добычу, чтобы поддержать нефтяной рынок. Как минимум, заявления об этих переговорах должны развеять слухи о том, что Саудовская Аравия якобы находится в сговоре с США и намеренно снижает цену на нефть, чтобы навредить России, замечает Morgan Stanley. (РосБизнесКонсалтинг 25.11.14)

Газпромнефть и Petrovietnam создали СП для работы на шельфе Арктики. "Рейтер". 25 ноября 2014

Нефтяное крыло Газпрома, компания Газпромнефть, подписала с вьетнамской Petrovietnam документ о создании совместного предприятия для работы на шельфе Печорского моря, передает корреспондент Рейтер с церемонии подписания.

Партнёры планируют разрабатывать Долгинское нефтяное месторождение с извлекаемыми запасами более чем 200 миллионов тонн.

Долгинское, находящееся более чем в 100 километрах от берега, расположено в относительной близости от другого крупного месторождения - Приразломного, которое Газпром запустил в прошлом году. В этом году Газпромнефть проводила разведочные работы на Долгинском с помощью буровой платформы GSP Saturn, которая была доставлена на месторождение в июне из Европы.

В сентябре Запад ужесточил санкции против РФ из-за украинского кризиса, введя новые ограничения, направленные, в частности, против российских проектов разведки и разработки трудноизвлекаемых, арктических и глубоководных ресурсов, на которые Россия возлагала надежды для поддержания нефтедобычи в будущем. Тогда же американская ExxonMobil заморозила сотрудничество с государственной Роснефтью в Карском море.

Ранее замминистра энергетики Кирилл Молодцов говорил, что Россия в состоянии самостоятельно проводить бурение на шельфе Арктики, имея необходимое для этого оборудование, однако аналитики ставят такую возможность под сомнение, в частности из-за дороговизны шельфовых работ, львиную долю которых берут на себя иностранные компании.

НЕФТЬ ВО ВЬЕТНАМ

Во вторник Газпромнефть также подписала соглашение с Binh Son Refining and Petrochemical, которой подконтролен единственный во Вьетнаме НПЗ - Зунгуат (Dung Quat), о долгосрочных поставках нефти на предприятие. Газпромнефть заявляла о планах покупки доли в этом заводе еще в конце прошлого года.

Российская компания подтвердила намерение приобрести 45-процентный пакет во вьетнамском НПЗ и сообщила о продолжении переговоров для определения условий сделки.

В соответствии с межправительственным соглашением, подписанным в прошлом году, Газпромнефть отгрузит во Вьетнам из порта Козьмино, конечной точки нефтепровода Восточная Сибирь - Тихий океан (ВСТО), в 2015 году 3



миллиона тонн нефти, в 2016 году - 3,6 миллиона тонн, в 2017 году - 4,8 миллиона тонн. В 2018-м и последующие годы из Козьмино во Вьетнам компания будет отправлять не менее 6 миллиона тонн сырья в год. Газпромнефть планирует модернизировать Dung Quat, чтобы почти удвоить его мощность до 10-12 миллионов тонн в год и производить на нем нефтепродукты высокого экологического класса. (Рейтер 25.11.14)

Объем бурения будет увеличен. "Журнал Газпром". 26 ноября 2014

Интервью исполнительного директора Gazprom Neft Badra B. V. (с 2010г. по октябрь 2014г.) Александра Коломацкого

На вопросы журнала отвечает исполнительный директор Gazprom Neft Badra B. V. с 2010?го по октябрь 2014 года Александр Коломацкий

— **Александр Викторович, расскажите об истории выхода "Газпром нефти" в Ирак.**

— Компания в тот период изучала возможности по развитию международного бизнеса. Но очевидно, что в мире не так много стран, где столько пока еще доступной нефти, как в Ираке. Поэтому на эту страну обратили внимание не только мы, но и множество других стран и компаний. А ведь до середины 2000?х годов мало кто вел бизнес в Ираке, за небольшим исключением. Но потом начали подтягиваться крупные международные компании. И нужно отметить, что России от СССР по наследству достались неплохие дипломатические отношения с Ираком на государственном уровне.

Первый тендерный раунд на право вести добычу нефти в Ираке мы проиграли и даже не прошли аттестацию ни как оператор, ни как партнер. Основная причина отказа была в том, что у нас совсем не было зарубежного опыта. Только во втором тендерном раунде нам удалось убедить иракцев, что мы способны реализовывать крупные проекты и получить аккредитацию в качестве оператора. Это была первая победа. На рассмотрение предлагалось порядка шести месторождений, в том числе "Бадра". Чтобы продолжить борьбу за право разработки участка, нужно было создать консорциум. В него мы пригласили компании, с которыми у нас уже были установлены партнерские отношения. С Petronas мы сталкивались еще в конце 2000?х годов, когда рассматривали проект "Анаран" в Иране, KOGAS много сотрудничает с "Газпромом", ТРАО тоже была понятным для нас партнером. Создание консорциума было необходимо не только из-за требований иракского правительства. Нам нужно было с кем-то разделить и геологические риски нового проекта, и финансовую нагрузку. Поскольку мы были лидерами проекта, то подготовили технико-экономическое обоснование, в котором Правительству Ирака, по сути, были интересны только два параметра: полка добычи и вознаграждение. Еще одним нашим конкурентным преимуществом было то, что до этого мы изучали иранский блок "Анаран". По сути, он является частью той же структуры, что и иракская "Бадра", просто расположен по другую сторону границы. Поэтому часть геологических данных, необходимых для того, чтобы составить представление о строении "Бадры", у нас уже имелась, хотя о самом месторождении сведений почти не было. До начала нашей работы там была пробурена всего одна скважина, и то еще в конце 1970-х, поэтому много информации было потеряно в принципе. Мы могли быть уверены лишь в том, что встретим там минные поля, оставшиеся на границе Ирака и Ирана после военных столкновений, и крайне сложную геологию. Причем в начале проекта мы даже представить себе не могли, насколько сложным на самом деле окажется геологический аспект. Выяснилось, что это самое сложное месторождение в регионе с точки зрения геологии. В том числе и поэтому вознаграждение, которое консорциум получает за разработку месторождения, составляет 5,5 доллара за баррель добытой нефти. На момент подписания контракта это был самый большой размер вознаграждения, утвержденный иракским правительством для разработки месторождений страны. Изначально мы планировали, что для полной разработки нам понадобится всего 17 скважин. Сейчас стало ясно, что первоначальный план разработки придется корректировать и объем бурения будет увеличен.

— **Как строятся взаимоотношения между участниками проекта, насколько они плодотворны?**

— Внутри консорциума роли четко распределены, все партнеры контролируют развитие производства в рамках соглашения о совместной деятельности. Конечно, периодически возникают рабочие дискуссии, но мы всегда находили консенсус. Что касается сервисных компаний, то лучше всего себя проявили иракские и китайские подрядчики. У Китая вообще особые отношения с Ираком, которые выстраиваются на государственном уровне. Кроме того, в китайских компаниях достаточно жесткая вертикаль управления, поэтому все работает как часы. К тому же мировые лидеры в области нефтесервисных услуг не всегда могут гарантировать нам тот результат, на который мы рассчитываем. (26.11.14)



Новости о компании "ЛУКОЙЛ"

Совет директоров ОАО "ЛУКОЙЛ" одобрил основные показатели бюджета на 2015 год.

Сегодня в Москве состоялось заседание Совета директоров ОАО "ЛУКОЙЛ", на котором были одобрены основные показатели бюджета Группы "ЛУКОЙЛ" на 2015 год в двух сценарных условиях, в зависимости от макроэкономической ситуации.

Проект плана на 2015 год по бизнес-сегменту "Геологоразведка и добыча" предусматривает стабилизацию добычи углеводородов на достигнутом уровне.

Особое внимание в проекте бюджета уделено снижению инвестиционных и операционных расходов. Предполагается, что инвестиционные расходы будут сокращены на 15-25% по сравнению с показателями 2013-2014 гг. В Компании также разработан ряд мероприятий по сдерживанию роста затрат, в частности, по недопущению увеличения производственных расходов.

Совет директоров также заслушал доклад о ходе реализации проекта "Западная Курна-2", поручив руководству "ЛУКОЙЛ Оверсиз" обеспечить достижение установленных целей и задач проекта. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 21.11.14)

РИТЭК получил сертификат соответствия требованиям стандарта ISO 50001:2011.

Система энергетического менеджмента РИТЭКа сертифицирована на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001:2011.

В соответствии со своей Энергетической политикой РИТЭК рассматривает энергосбережение и повышение энергоэффективности, как приоритетные направления деятельности. Предприятие стремится достичь энергосбережения и энергоэффективности за счет внедрения энергосберегающих технологий, а также путем внесения изменений в методы работы и способы управления. С этой целью в РИТЭКе внедрена система энергетического менеджмента в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 50001:2011, построенная на принципе постоянного улучшения энергорезультативности.



Главной целью Политики РИТЭКа в области энергоменеджмента является оптимизация использования энергетических ресурсов с помощью эффективного управления производственными процессами.

Основными направлениями деятельности в этой области являются:

- Повышение энергетической эффективности производственных процессов;
- Снижение удельного потребления энергетических ресурсов за счет использования энергосберегающих технологий и энергоэффективного оборудования, реконструкции и модернизации оборудования и технологических процессов;
- Закупка энергоэффективного оборудования, сырья, материалов и услуг;
- Мониторинг и строгий учет потребления энергетических ресурсов с помощью автоматизированной системы технического учета расхода электро- и теплоэнергии;
- Рациональное использование энергетических ресурсов и снижение негативного воздействия на окружающую среду;
- Увеличение объема утилизации попутного нефтяного газа;
- Формирование у сотрудников устойчивой мотивации энергосберегающего поведения.

Для справки: Название компании: *Российская инновационная топливно-энергетическая компания, ОАО (РИТЭК)*
 Адрес: 115035, Россия, Москва, ул. Большая Ордынка, 3 Телефоны: +7(495)6208829 E-Mail: info@ritek.ru Web: <http://www.ritek.ru> Руководитель: *Николаев Николай Михайлович, генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 26.11.14)

Лукойл снизит инвестпрограмму, сохранит дивиденды. "Рейтер". 21 ноября 2014

Крупнейшая в РФ частная нефтяная компания Лукойл планирует снизить инвестпрограмму на 2015 год, но обещает сохранить уровень дивидендов, сообщил журналистам в пятницу глава Лукойла Вагит Алекперов.

Лукойл, подпавший под санкции США, договорился о новом совместном с американской Chevron проекте в Нигерии, заявил Алекперов.

"Объем инвестиций на следующий год - \$14 миллиардов", - сказал он.

Алекперов добавил, что в этом году инвестпрограмма составит \$16 миллиардов.

Ранее Лукойл планировал снизить инвестиции в 2015 году на \$2 миллиарда по сравнению с планом на 2014 год в размере \$20 миллиардов.

Алекперов обещал сохранить размер выплат дивидендов в следующем году на уровне этого года.



Лукойл ранее подтверждал планы увеличения выплат акционерам по итогам 2014 года не менее чем на 15 процентов в сравнении с прошлым годом. Дивиденды за 2013 год выросли на 22 процента до 110 рублей на акцию по сравнению с предыдущим годом, несмотря на обвал прибыли.

По итогам девяти месяцев 2014 года Лукойл рассчитывает выплатить промежуточные дивиденды в размере 60 рублей на акцию.

В 2015 году Лукойл ждет сохранения объема добычи нефти в России на уровне 2014 года - около 85 миллионов тонн, сказал Алекперов. Общая добыча нефти Лукойла, с учетом зарубежных проектов, в следующем году составит приблизительно 96 миллионов тонн, и примерно столько же будет по итогам текущего года.

В 2013 году суммарная добыча Лукойла составила 90,8 миллиона тонн, в том числе в РФ - 85,5 миллиона тонн.

Зарубежные планы

Лукойл, который имеет наибольшие среди российских нефтяных компаний добывающие активы за рубежом, намерен участвовать в совместном с Chevron проекте в Нигерии, сказал Алекперов.

"Мы приняли решение войти в совместный блок с Chevron в проекте в Нигерии, который мы считаем перспективным", - сказал он, не уточнив название проекта.

Санкции Запада, под которые подпал Лукойл, не мешают его деятельности за рубежом, заявил накануне в телеинтервью РБК советник Алекперова - Андрей Кузьяев.

Тем не менее, Алекперов сказал в пятницу, что Лукойл частично сократил бюджет на геологоразведку за рубежом на следующий год, однако продолжит активную работу вне России.

"Я недавно посетил Мексику, мы ведем активные переговоры и готовимся к тендерам..., там 169 блоков будут выставлены с января по октябрь", - сказал Алекперов.

Глава Лукойла добавил, что в следующем году компания надеется полностью компенсировать ранее понесенные затраты в иракском проекте Западная Курна-2 в размере около \$5 миллиардов. Общие затраты на этот гигантский нефтяной проект в течение 25 лет оцениваются на уровне более \$30 миллиардов.

Падающие цены на нефть возродили на рынке идею координации российской нефтедобычи со странами ОПЕК. Алекперов считает такую возможность нецелесообразной.

"Даже Советский Союз никогда не являлся участником этой организации (ОПЕК). Наша страна находится на стадии, в лучшем случае, стабилизации добычи нефти. Поэтому регулировать ее нецелесообразно, потому что есть баланс спроса и предложения. Отмечается рост добычи нефти в США, что, конечно же, нас беспокоит и страны ОПЕК, но давайте дождемся (их) заседания"- сказал Алекперов.

В Вене 27 ноября ОПЕК рассмотрит вопрос о снижении добычи. По словам источников, представители стран картеля все чаще обсуждают между собой необходимость сокращения добычи для поддержания мировых цен, упавших до четырехлетнего минимума.

Бюджет и акции

Глава Лукойл сообщил, что компания рассматривает два варианта уровня мировых цен на нефть на следующий год - оптимистичный и пессимистичный.

"На следующий год мы рассматриваем два сценария - \$80 за баррель и пессимистический - в \$70 за баррель. При цене в \$80 за баррель свободный денежный поток будет до \$1 миллиарда" - отметил он.

Алекперов добавил, что из-за нестабильности нефтяных цен компания будет верстать бюджет на три года в марте 2015-го.

Котировки североморской корзины Brent упали с лета на треть - до \$79 за баррель, и правительство РФ не исключает возможности сокращения добычи для поддержания цен.

В конце октября второй совладелец компании Леонид Федун опровергал сообщения СМИ о намерении продать долю в Лукойле, назвав его игрой с акциями.

Алекперов назвал эти сообщения "чушью".

"Если Федун когда-то примет решение продавать, он продаст мне", - сказал Алекперов.

Доля Алекперова в Лукойле на середину лета составляла 22,54 процента, Федаун - около 9,77 процента. (Рейтер 21.11.14)



Новости о компании "Газпром нефть"

"Газпром нефть Оренбург" получил новый лицензионный участок.

"Газпром нефть Оренбург" признан победителем аукциона на право геологического изучения, разведки и добычи углеводородов на Ягодном лицензионном участке в Оренбургской области. Общая площадь участка составляет почти 500 кв. км, на его территории расположено Земляное месторождение, открытое в 1978 году. Ранее в границах участка велось поисковое и разведочное бурение, а также сейсморазведочные работы 2D и 3D.



Для уточнения запасов в ближайшие годы геологическое изучение Ягодного продолжится. В частности, будет проведена сейсмика 3D в объеме 400 кв. км, а затем начнется бурение скважин.

Участок расположен в пределах Новосергиевского и Переволоцкого районов Оренбургской области, где хорошо развита транспортная и нефтегазовая инфраструктура. В непосредственной близости находятся другие активы "Газпром нефть Оренбурга" - Капитоновское, Царичанское, Балейкинское, Филатовское месторождения, а также Уранский участок и приобретенный компанией месяц назад Кувайский лицензионный участок. Таким образом, за счет использования совместной инфраструктуры будет получен дополнительный синергетический эффект.

"Почти одновременное приобретение двух новых участков в Оренбургской области позволяет нам расширить ресурсную базу и продолжить создание в регионе нового кластера добычи "Газпром нефти", где уже через пять лет мы сможем добывать 8,5 млн тонн углеводородов в год", - отметил генеральный директор "Газпром нефть Оренбурга" Алексей Овечкин.

СПРАВКА:

"Газпром нефть Оренбург" - одно из крупнейших предприятий нефтедобычи в Оренбургской области. Компания работает на пяти месторождениях, расположенных на территориях Оренбургского, Новосергиевского, Переволоцкого и Сорочинского районов.

Основным является Восточный участок Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения, запасы углеводородов которого по международным стандартам SPE-PRMS превышают 100 млн тонн нефтяного эквивалента. Также компания ведет деятельность на Капитоновском, Царичанском, Филатовском и Балейкинском месторождениях.

Консолидированная добыча "Газпром нефть Оренбурга" по итогам 9 месяцев 2014 года составила более 2,8 млн. тонн нефтяного эквивалента, что на 37% больше показателя аналогичного периода прошлого года.

Для справки: Название компании: *Газпром нефть Оренбург, ЗАО* Адрес: *Россия, Оренбургская область, Оренбург, ул. Кобозева, 1, корп. А* Телефоны: +7(3532)913753 Факсы: +7(3532)913757 E-Mail: orb-priemnaya@gazprom-neft.ru; orb_ooskk@gazprom-neft.ru Web: orb.gazprom-neft.ru Руководитель: *Овечкин Алексей Васильевич, генеральный директор* (INFOline, ИА (по материалам компании) 21.11.14)

"Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз" нарастил добычу нефти на 5,7%.

К началу третьей декады ноября объем добычи в "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазе" (дочернее предприятие "Газпром нефти") достиг 8,68 млн тонн нефтяного эквивалента. Это соответствует годовому плану и на 5,7% превышает показатели аналогичного периода 2013 года.



Рост добычи обусловлен преимущественно вводом в эксплуатацию новых скважин, повышением качества проведения геолого-технических мероприятий, а также интенсивной и продуктивной работой с базовым фондом, сообщили в пресс-службе предприятия.

"Наращивание добычи на месторождениях, находящихся на зрелых стадиях разработки, является амбициозной и сложной задачей, выполнение которой стало возможным благодаря четкой и слаженной работе всего коллектива, - отметил генеральный директор "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаза" Павел Крюков. - Достигнутые темпы роста добычи являются одним из самых значимых производственных достижений предприятия за последние годы".

Стоит отметить, что до конца 2014 года на месторождениях "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаза" планируют добыть ещё более 1 млн тонн нефтяного эквивалента.

Для справки: Название компании: *Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз, ОАО (Газпромнефть-ННГ)* Адрес: *629807, Россия, Тюменская область, ЯНАО, Ноябрьск, ул. Ленина, 59/87* Телефоны: +7(3496)377771 Факсы: +7(3496)376020 E-Mail: NNG_OSkk@yamal.gazprom-neft.ru Web: <http://www.nng.gazprom-neft.ru> Руководитель: *Крюков Павел Иванович, генеральный директор* (ИА Самотлор-экспресс 27.11.14)



Новости о компании "Роснефть"

ФАС перенесла рассмотрение дела о праве доступа "Роснефти" к ГТС "Сахалин-2" на 10 декабря.

Федеральная антимонопольная служба (ФАС) России перенесла рассмотрение дела в отношении компании Sakhalin Energy, основным акционером которой является "Газпром", об отказе в удовлетворении заявок НК "Роснефть" на подключение к газотранспортной системе проекта "Сахалин-2". Об этом сообщил ТАСС замглавы ФАС Анатолий Голомолзин.

Как пояснил представитель ведомства, рассмотрение дела перенесено ввиду недостаточности представленной информации по делу.

"Нет достаточной информации, мы запросили дополнительную информацию", — сказал он.

ФАС возбудила дело о нарушении Sakhalin Energy антимонопольного законодательства 14 августа. Рассмотрение дела уже переносилось трижды: с 23 сентября на 24 октября, с 24 октября на 6 ноября и с 6 ноября на 24 ноября.

В сентябре глава ФАС Игорь Артемьев заявил, что антимонопольная служба рассчитывает завершить дело в отношении Sakhalin Energy в течение 3 месяцев, если "Газпром" будет сотрудничать со службой и вовремя предоставлять документы.

В первой декаде октября ФАС затребовала у Sakhalin Energy, оператора проекта "Сахалин-2, и "Газпрома" ряд документов по спору о праве доступа "Роснефти" к газотранспортной системе проекта "Сахалин-2". От Sakhalin Energy ФАС хотела получить информацию о пунктах передачи/ получения продукции, в которых природный газ, добываемый в рамках проекта "Сахалин-2", предоставляется РФ.

Как ранее сообщал ТАСС, "Роснефть" планирует строительство СПГ завода на Сахалине и считает возможным использовать ГТС Sakhalin Energy для поставки газа на проектируемый завод.

"Роснефть" обратилась в компанию Sakhalin Energy — оператору проекта "Сахалин-2" — с целью заключения договоров подключения (технологического присоединения) к транссахалинской трубопроводной системе, принадлежащей консорциуму проекта "Сахалин-2", и предоставления услуг по транспортировке газа по данному газопроводу.

В ответ на обращение "Роснефти" Sakhalin Energy сообщила, что вопросы использования инфраструктуры газопровода и предоставления технических условий на подключение к инфраструктуре входят в компетенцию акционеров компании, то есть фактически отказала в заключении вышеуказанных договоров.

Sakhalin Energy — оператор проекта "Сахалин-2", пока единственного в РФ действующего проекта по производству СПГ.

В рамках проекта "Сахалин-2" осваиваются Пильтун- Астохское и Лунское месторождения сахалинского шельфа, извлекаемые запасы которых оцениваются в 150 млн тонн нефти и 500 млрд кубометров газа. Акционеры Sakhalin Energy — "Газпром" (50%), Royal Dutch Shell (27,5%), японские Mitsui (12,5%) и Mitsubishi (10%). (ПравоТЭК 25.11.14)

Министр экономического развития РФ Алексей Улюкаев выступил против покупки облигаций "Роснефти" на средства ФНБ.

Средства ФНБ не следует направлять на покупку облигаций «Роснефти» без привязки к конкретным проектам. Такую точку зрения высказал министр экономического развития РФ Алексей Улюкаев, выступая в Штутгарте.

«Нет, нельзя [направить средства ФНБ просто на покупку облигаций. Любой компании — под проект. Это невозможно], — пояснил он.

Ранее в октябре Улюкаев заявлял, что «Роснефть» должна определиться с инвестиционным проектом, на который хочет получить финансирование из ФНБ. По его словам, заявка «Роснефти» в изначальном варианте, «фактически обращена к покрытию финансовых разрывов компании в целом, в целом к инвестиционной программе».

5 ноября стало известно, что Минэкономразвития вернуло на доработку заявку «Роснефти» на получение средств ФНБ. Причиной стало то, что компания некорректно расписала распределение затрат, поскольку собственные средства компании должны составлять не менее 15% от требуемых инвестиций. После того как «Роснефть» устранил недочеты, заявка снова будет передана в Минэнерго, а затем – в Минэкономразвития.

Вместе с тем, глава Минэнерго РФ Александр Новак не исключает возможность выделения "Роснефти" средств ФНБ на выкуп облигаций. (РосБизнесКонсалтинг 26.11.14)

"Роснефть" приняла решение снизить добычу нефти. "РосБизнесКонсалтинг". 25 ноября 2014

"Роснефть" снизила объем нефтедобычи на 25 тыс. барр. в сутки, заявил глава компании Игорь Сечин в Вене, где прошли переговоры нефтяных министров России, Мексики, Саудовской Аравии и Венесуэлы в преддверии саммита ОПЕК. Аналитик Sberbank CIB Валерий Нестеров и партнер консалтинговой компании RusEnergy Михаил Крутихин не считают, что заявление Сечина о снижении нефтедобычи "Роснефтью" повлияют на мировые цены на черное золото.



Заявление о том, что "Роснефть" снизила объем нефтедобычи на 25 тыс. баррелей в сутки, Сечин сделал по итогам переговоров с нефтяными министрами Венесуэлы, Саудовской Аравии и Мексики.

По словам Сечина, снижение нефтедобычи "Роснефтью" связано в том числе с ситуацией на рынке. Он подчеркнул, что нынешний уровень цен на нефть не критичен для компании.

При этом глава "Роснефти" отметил, что снижение цены на нефть ниже \$60 за баррель не приведет к сокращению добычи нефти в России, передает Bloomberg.

По его словам, российские нефтяные компании будут реагировать на мировой спрос. Сечин отметил, что представители России, Венесуэлы, Саудовской Аравии и Мексики могут ежеквартально встречаться для мониторинга цен на нефть.

Сечин признал, что на мировом рынке присутствует переизбыток нефти, однако, по его словам, он не критичный. Переизбыток предложения не снизит цены на нефть в долгосрочном периоде, предположил он.

Вице-президент "Роснефти" по связям с общественностью Михаил Леонтьев сообщил РБК, что Сечин будет принимать решение о возможности дальнейшего сокращения добычи нефти госкомпанией исходя из соотношения спроса и предложения на свободном рынке, а также из эффективности инвестиций в добычу.

"Если цена продолжит снижаться, мы имеем возможность переносить сроки реализации наиболее дорогостоящих проектов по добыче нефти. Это может привести к дальнейшему снижению объемов добычи нефти "Роснефти", – сказал Леонтьев.

По его словам, все зависит от текущей ценовой конъюнктуры на углеводороды.

Предусмотрено сокращение поставок нефти компании на свободный рынок, а все объемы добычи, прописанные в долгосрочных контрактах и межправительственных соглашениях, будут сохранены, уточнил Леонтьев.

Он подчеркнул, что это не должно привести к глобальному переносу разработки проектов на арктическом шельфе. "Арктический шельф – это очень длинные проекты с отдельной логистикой. Эти проекты направлены на восполнение стратегических резервов нефти и газа. Разработка этих месторождений не может зависеть от размера текущих цен на нефть", – отметил Леонтьев.

Сегодня в Арктике "Роснефть" добывает небольшое количество нефти, сказал он. "Однако мы уверены, что рынок обречен на высокие цены на нефть в перспективе, так как иного замещения запасов топлива, помимо трудноизвлекаемых, не существует", – добавил пресс-секретарь "Роснефти".

Леонтьев уточнил, что "Роснефть" еще до снижения мировых цен на нефть сократила объемы бурения на своих месторождениях, а также настроена на развитие своего внутреннего нефтесервиса.

По его словам, "Роснефть" не собирается вступать в международные картели нефтедобытчиков, считая эту форму неэффективной. "Есть договоренность вести мониторинг цен и следить за рынком. Мы ведем консультации с членами ОПЕК. Но структура добычи нефти в России такова, что наша страна не может в краткосрочной перспективе манипулировать объемами добычи: из-за климатических условий заморозка скважин неприемлема", – сказал он, добавив, что в среднесрочной и долгосрочной перспективе Россия имеет возможность регулировать объемы добычи нефти.

По словам аналитика Sberbank CIB Валерия Нестерова, добыча "Роснефти" и так падает. "Сечин сказал, что эти полпроцента – вклад "Роснефти" в снижение цен на нефть, но этот вклад готовился течение всего года", – сказал Нестеров РБК. Он добавил, что добыча упала, потому что у компании резко, приблизительно на 15%, сократился объем бурения.

По мнению аналитика, заявление Сечина не повлияет на мировые цены на нефть, а повлиять могли бы только крупные шаги со стороны крупного производителя – например, совокупное сокращение добычи Россией и странами ОПЕК на 80–100 млн т.

По словам партнера консалтинговой компании RusEnergy Михаила Крутихина, "Роснефть" и вне контекста падения мировых цен на нефть опережает другие российские компании по темпам падения добычи нефти. Таким образом, декларация о снижении добычи нефти из-за снижения мировых цен призвана замаскировать факт наличия проблем с истощением добычи у госкомпаний, которые наблюдались бы и при другом уровне цен, предполагает Крутихин.

"Колебания в мировой цене на углеводороды оказывают меньше воздействия на деятельность отечественных нефтяных компаний, чем на добычу топлива мировых гигантов. Причина – в гибкой системе налогообложения нефтяной отрасли в России", – отметил он. По словам Крутихина, небольшое повышение цены приводит к повышению налоговой нагрузки, а снижение цены налоговую нагрузку снижает.

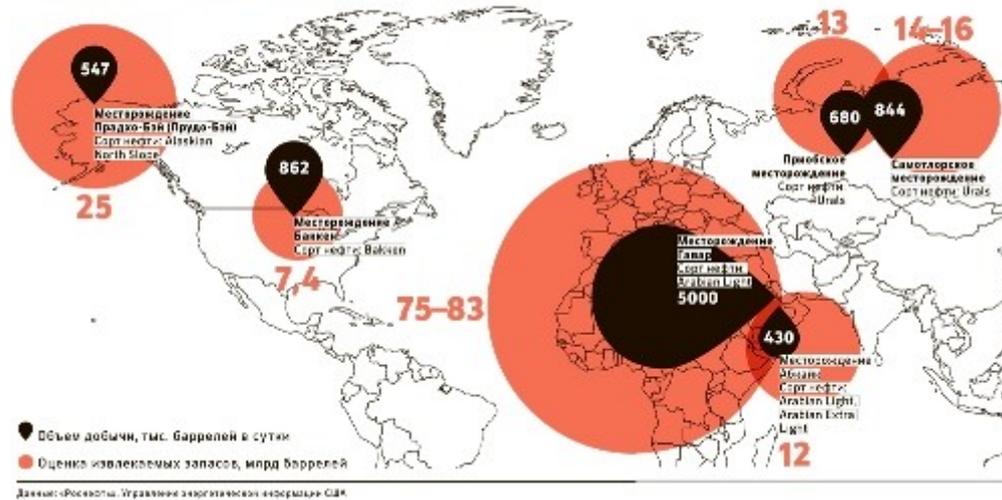
"Однако в случае затягивания тенденции к снижению цен на нефть о планах по стабилизации уровня добычи нефти в РФ, декларируемых Минэнерго и Минприроды, можно будет поставить крест. Извлечение нефти из баженовской свиты обойдется в \$85 за баррель, на арктическом шельфе – \$150", – подчеркнул он. Вместе с тем аналитик сомневается, что заявление Игоря Сечина о сокращении добычи нефти "Роснефтью" окажет влияние на цены на нефть в мире в сторону роста.

27 ноября в Вене пройдет очередное заседание стран – экспортеров нефти ОПЕК. Саммит является плановым, а не экстренным мероприятием. Тем не менее, венскую встречу участники рынка называют едва ли не самым важным мероприятием ОПЕК за последние 10–15 лет.



Эксперты считают, что если организация не договорится о снижении квот на этой встрече, стоимость нефти упадет до \$60 за баррель. Россия не входит в ОПЕК, но сама более чем заинтересована в стабилизации нефтяного рынка. По данным ЦДУ ТЭК, добыча "Роснефти" за десять месяцев 2014 года снизилась на 0,4% (по сравнению с аналогичным периодом 2013 года), до 159,1 млн т, а в октябре – на 0,8%, до 16,25 млн т.

Крупнейшие месторождения нефти в России, США и Саудовской Аравии



(РосБизнесКонсалтинг 25.11.14)



Новости о компании "Транснефть"

Совет директоров ОАО "АК "Транснефть" утвердил Долгосрочную программу развития ОАО "АК "Транснефть" на период до 2020 года.

В основе Долгосрочной программы развития содержатся стратегические цели и приоритетные направления развития ОАО "АК "Транснефть" в соответствии с такими ключевыми документами, как Энергетическая стратегия России на период до 2030 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 года № 1715-р, Стратегия инновационного развития Российской Федерации на период до 2020 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 декабря 2011 года № 2227-р и др.



Долгосрочная программа развития компании до вынесения на Совет директоров ОАО "АК "Транснефть" предварительно рассматривалась и была одобрена в Министерстве экономического развития РФ, в Министерстве энергетики РФ, в Росимуществе, на площадке Открытого правительства России (рассмотрено дважды), а также на совещании по проектам долгосрочных программ под руководством первого Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации А.В.Дворковича.

Реализация Долгосрочной программы развития компании на период до 2020 года предусматривает выполнение следующих программ и мероприятий:

- развитие, техническое перевооружение и реконструкцию объектов магистральных трубопроводов;
- инновационное развитие;
- энергосбережение и повышение энергетической эффективности;
- развитие информационных технологий;
- программу управления персоналом;
- снижение операционных затрат;
- локализацию производства импортной продукции.

Наряду с такими стратегическими целями, как развитие и модернизация системы магистрального трубопроводного транспорта, долгосрочная программа предусматривает также повышение операционной эффективности и финансовой устойчивости деятельности компании, её экологической и промышленной безопасности.

Достижение целей Долгосрочной программы развития обеспечивается за счет выполнения комплекса мероприятий.

В их числе:

- увеличение мощности системы магистральных нефтепроводов для обеспечения транспортировки нефти, в соответствии с планируемыми объемами добычи нефти на эксплуатируемых и новых месторождениях нефтяных компаний и объемами переработки нефти на существующих и новых НПЗ;
- создание на территории Российской Федерации совместных предприятий, осуществляющих производство оборудования и материалов, применяемых в трубопроводном транспорте нефти и нефтепродуктов и не имеющих отечественных аналогов;
- повышение энергоэффективности за счет реализации мероприятий по экономии энергетических ресурсов;
- реализация программы сокращения затрат при строительстве и эксплуатации трубопроводов, в том числе по результатам объединения обществ по транспортировке нефти и нефтепродуктов;
- стабилизация тарифа на перекачку нефти не более уровня инфляции;
- обеспечение производительности труда на уровне лучших зарубежных трубопроводных компаний;
- инновационное развитие производственной деятельности;
- обеспечение надежности эксплуатируемой системы магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов путем проведения реконструкции на основе результатов диагностики и модернизации основных фондов.

В Программе долгосрочного развития учтены положения Директивы Правительства Российской Федерации от 5 ноября 2014 года о внесении в долгосрочную программу общества основных параметров потребности в трудовых ресурсах, в том числе по инженерно-техническим специальностям, необходимых для реализации основных мероприятий программы.

Для ознакомления с приложением перейдите по ссылке [здесь](#).

Для справки: Название компании: *АК Транснефть, ОАО* Адрес: *119180, Москва, ул. Большая Полянка, 57* Телефоны: *+7(495)9508178* Факсы: *+7(495)9508168; +7(495)9508900* E-Mail: transneft@ak.transneft.ru Web: <http://www.transneft.ru> Руководитель: *Варниг Маттиас, председатель Совета директоров; Токарев Николай Петрович, председатель правления, президент; Маргелов Михаил Витальевич, вице-президент; Андронов Сергей Александрович, вице-президент* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 26.11.14)



ОАО "Сибнефтепровод" переименовано в АО "Транснефть – Сибирь".

Смена названия общества произведена в целях унификации названий дочерних организаций под брендом "Транснефть" на всей территории Российской Федерации.

Новое наименование отражает территориальную принадлежность, зону ответственности и род деятельности общества как составной части группы ОАО "АК "Транснефть", что формирует восприятие организаций российского нефтепроводного транспорта, как целостной и единой системы.

Переименование не влечет за собой изменений в структуре и кадровом составе общества. Общество продолжит в полном объеме выполнять имеющиеся финансовые и операционные обязательства.

Напомним, АО "Транснефть – Сибирь" – дочернее общество ОАО "Транснефть". В зоне его ответственности находятся 26 магистральных нефтепроводов общей протяженностью более 10 тысяч км. По транспортной системе АО "Транснефть – Сибирь" перекачивается вся добываемая в тюменском регионе нефть. Предприятие эксплуатирует 83 НПС, резервуарный парк суммарной емкостью более 2500 тысяч м³. В состав "Транснефть – Сибирь" входят восемь управлений магистральных нефтепроводов (УМН), шесть вспомогательных подразделений, где трудится 10-тысячный коллектив. Производственные объекты предприятия располагаются в шести субъектах РФ: Тюменской, Свердловской, Курганской и Омской областях, а также в Ханты-Мансийском и Ямало-Ненецком автономных округах.

Для справки: Название компании: *Транснефть – Сибирь, АО (ранее Сибнефтепровод, ОАО)* Адрес: 625048, Россия, Тюмень, ул. Республики, 139 Телефоны: +7(3452)322710 Факсы: +7(3452)202597 E-Mail: confidence@tmn.transneft.ru Web: <http://www.sibnefteprovod.ru> Руководитель: *Богатенков Юрий Васильевич, генеральный директор* (Транспорт нефти, ИАП 26.11.14)

Сернистую нефть примет Усть-Луга. "Ведомости". 21 ноября 2014

"Транснефть" считает, что высокосернистую нефть следует транспортировать отдельно. Ее добыча растет, из-за чего при нынешней системе транспорта падает качество всей нефти в России

"Транснефть" предлагает направлять высокосернистую нефть отдельным потоком на терминал в порту Усть-Луга (Ленобласть), сказал заместитель вице-президента компании Игорь Кацал в интервью корпоративному журналу "Трубопроводный транспорт нефти". Мощность нефтетерминала — 30 млн т. Прежде высокосернистая нефть в основном смешивалась в трубе с низкосернистой в различных пропорциях в зависимости от направления поставок. Но ситуация с содержанием серы в нефти ухудшается, говорит Кацал. В 2013 г. "Транснефть" приняла в систему 77 млн т высокосернистой нефти при общем объеме транспортировки 481 млн т. В 2014 г. "выходим на 80-81 млн т такой нефти". "В Приморске, например, мы уже имеем по октябрю показатель серы 1,5%. А максимально допустимое там значение — 1,55%. На "Дружбе" и в Усть-Луге долгое время показатель был в пределах 1,59%. А сейчас, на конец октября, — 1,65%. Новороссийск пока остается на уровне 1,35-1,4%, там удается удерживать ситуацию", — сообщил Кацал.

На качество нефти уже жалуются заводы центральной группы, например Киришский НПЗ (принадлежит "Сургутнефтегазу"). В конце августа президент "Лукойла" Вагит Алекперов обращал внимание вице-преьера Аркадия Дворковича на ухудшение качества нефти, поступающей на НПЗ. Компании модернизируют НПЗ и при заказе оборудования важно понимать характеристики нефти, объяснял он.

В июне 2014 г. Кацал утверждал, что ситуация с качеством нефти улучшится только в 2020-2025 гг. К тому времени нефтедобыча в значительном объеме переместится в новые регионы Восточной Сибири, северную часть Сибири и прилегающий шельф северных морей, говорил он. Нефть этих регионов, по первоначальным оценкам, содержит невысокий процент серы.

Предложение "Транснефти" обсуждалось в Минэнерго, а расчеты "Транснефти" были представлены компаниям, сказал Кацал в интервью. "Газпром нефть" поддерживает инициативу, сказал ее представитель. Представители Минэнерго и остальных нефтекомпаний не ответили на запросы.

Если высокосернистая нефть будет направлена на Усть-Лугу, появится новый сорт нефти, он будет стоить дешевле Urals. "А вот насколько дешевле — вопрос. Разброс оценок достаточно велик", — сказал топ-менеджер "Транснефти", добавив, что и эта нефть все равно будет востребована на европейском рынке. "В Европе нефтяные смеси готовят сами заводы — каждый под свою технологию компаундирует: североморская смешивается с нашей, с африканской, с арабской и т. д. И этот бленд перерабатывается. На всех заводах там технология достаточно высокого уровня, и даже такая нефть будет, безусловно, востребована".

Высокосернистая нефть добывается в регионах Татарии, Удмуртии, Башкирии. В трубе она смешивается с малосернистой (до 0,61%) и сернистой (0,61-1,8%) нефтью и на выходе поступает на экспорт, проигрывая по цене и качеству мировым эталонным маркам нефти.

Сейчас около 22% высокосернистой нефти поставляется на переработку. Специально для такой нефти был построен завод "Танеко". С 2015 г. структура "Транснефти" "Северо-западные магистральные нефтепроводы" приступит к проекту по снижению серы в нефти для НПЗ Центра и Поволжья. Чтобы не ухудшать качество нефти в



трубе, "Транснефть" регулирует грузопотоки в системе. Например, в 2014 г. начат проект по перенаправлению высокосернистой нефти из Башкирии на восточное направление с поставкой нефти по системе ВСТО. Директор по инвестициям УК "Универ капитал" Дмитрий Александров говорит, что формирование единого потока высокосернистой нефти позволит улучшить качество Urals. Сейчас правительство работает над созданием эталонного сорта нефти в России. (Ведомости 21.11.14)



Новости о компании "Русснефть"

ОАО "Варьеганнефть" реализует программу повышения надежности трубопроводных систем.

ОАО "Варьеганнефть" реализует программу повышения надежности трубопроводных систем на месторождениях Варьеганского нефтяного блока. За истекший период 2014 года на нефтепромыслах Варьегана произведена замена 22 км трубопроводов различного назначения.

В текущем году на предприятии внедрена технология очистки внутренней полости трубопроводов. Показатель охвата парка нефтепромысловых трубопроводов очисткой составляет более 10% или 125 км. По состоянию на 01.11.2014г. коэффициент эффективной регламентной очистки составил 100%.

Также Обществом реализованы мероприятия по оптимизации системы нефтесборных трубопроводов. За прошедший период 2014 года на месторождениях Варьеганского нефтяного блока было оптимизировано более 57 км трубопроводов, что позволило предприятию обеспечить антикоррозионный гидродинамический режим работы в нефтесборных системах.

В результате выполненных работ удалось свести до минимума аварийные инциденты, а также значительно улучшить экологическую обстановку на территории месторождений Варьеганского нефтяного блока.

ОАО "Варьеганнефть", дочернее предприятие ОАО НК "РуссНефть", продолжит вести работу по ремонту существующих трубопроводов с целью поддержания всей трубопроводной системы предприятия в безаварийном состоянии. Дальнейшая модернизация нефтепромыслового оборудования дополнит имеющуюся инженерную инфраструктуру месторождений Общества и позволит осуществлять процесс нефтедобычи на более эффективном уровне.



Для справки: Название компании: *Варьеганнефть, ОАО* Адрес: 628463, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, Радужный, а/я 754 Телефоны: +7(34668)41577; +7(34668)41517; +7(34668)41527; +7(34668)41650 Факсы: +7(34668)41606 E-Mail: vn@oaovn.ru Web: <http://www.oaovn.ru> Руководитель: Нишкевич Юрий Александрович, Генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 26.11.14)



Новости о компании "Татнефть"

В "Татнефти" состоялась конференция по бережливому производству.

В ОАО "Татнефть" состоялась конференция по бережливому производству на тему "Эффективные процессы - высокая производительность" с участием руководителей предприятий, представителей министерств и ведомств Республики Татарстан и Российской Федерации, а также ведущих экспертов в области бережливого производства и развития производственных систем.

От имени генерального директора ОАО "Татнефть" Наиля Маганова участников конференции приветствовал первый заместитель генерального директора по производству - главный инженер Компании Наиль Ибрагимов. В своем выступлении он отметил, что повышение производительности труда и рациональное использование ресурсов - это главные условия эффективной работы и конкурентоспособности любого предприятия. При этом практика показывает, что базовые принципы и методы бережливого производства не зависят от отраслевой специфики, и сегодня оно повсеместно признано одним из самых действенных и надежных инструментов, используемых для повышения конкурентоспособности предприятий.

Основной целью реализуемой в "Татнефти" "Программы внедрения системы бережливого производства на 2014 год" является создание постоянно действующего механизма совершенствования и развития производства. Полученные результаты планируется положить в основу для полномасштабного развертывания системы бережливого производства с целью повышения производительности труда и эффективности производства.

Конференция стала площадкой для обмена опытом в области реализации методов и инструментов бережливого производства на отечественных предприятиях. Участники мероприятия обсудили роль лидеров при реализации Лин-проектов, вопросы влияния бережливого производства на эффективность производственных систем, производительность труда, особенности внедрения новых продуктов на основе Лин и др. В рамках конференции также состоялось награждение победителей Международного конкурса по бережливому производству. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 24.11.14)

25 ноября 2014 года состоялось очередное заседание Совета директоров ОАО "Татнефть".

25 ноября 2014 года в г. Казань состоялось очередное заседание Совета директоров ОАО "Татнефть" под председательством Президента Республики Татарстан Р.Н. Минниханова.

На заседании были рассмотрены итоги исполнения бюджета ОАО "Татнефть" за десять месяцев 2014 года, утверждены бюджеты на декабрь текущего года, а также на 2015 год.

Заслушана информация об основных итогах финансово-хозяйственной деятельности компании. За девять месяцев текущего года добыто 19 млн. 603 тыс. тонн нефти, что на 84,5 тыс. тонн больше уровня соответствующего периода 2013 года. Объем добычи попутного нефтяного газа составил 664 млн. кубических метров, что на 2,4% больше уровня аналогичного периода прошлого года.

На Ашальчинском месторождении добыто 170,6 тыс. тонн сверхвязкой нефти со средним дебитом по участку 625 тонн в сутки, всего с начала разработки месторождения добыто 496 тыс. тонн.

Выручка-нетто от реализации отгруженной продукции составила 310,4 млрд. рублей. По результатам финансово-хозяйственной деятельности получено 89,2 млрд. рублей прибыли до налогообложения, чистая прибыль составила 71,7 млрд. рублей.

На Совете директоров был также рассмотрен ряд других вопросов деятельности ОАО "Татнефть". (INFOLine, ИА (по материалам компании) 25.11.14)



Новости о компании "Башнефть"

Moody's подтвердило корпоративный рейтинг "Башнефти" на уровне Ba2, прогноз "позитивный".

Сегодня рейтинговое агентство Moody's Investors Service подтвердило корпоративный рейтинг и рейтинг вероятности дефолта компании "Башнефть" на уровне Ba2. Прогноз по всем рейтингам — "позитивный". Рейтинги были подтверждены по результатам пересмотра с возможностью снижения, инициированного Moody's 18 сентября 2014 г.

ОБОСНОВАНИЕ РЕЙТИНГОВ

Сегодняшнее подтверждение рейтингов отражает решение Арбитражного суда города Москвы (от 7 ноября 2014 г.) об изъятии акций "Башнефти", принадлежащих ОАО АФК "Система" ("Система", B1, прогноз "негативный") и ЗАО "Система-Инвест" (дочернее предприятие "Системы", нет рейтинга), и их возврате Российской Федерации (Ba2, прогноз "негативный"). Решение о передаче акций государству должна оказать положительное влияние на кредитные рейтинги "Башнефти", во всяком случае в краткосрочной перспективе, и устраняет угрозу штрафов, исков или наказаний против самой Компании. Позже "Система" подтвердила, что не собирается обжаловать решение суда.

Насколько известно Moody's, акции "Башнефти" будут переданы государству в течение 1 месяца с даты принятия решения (т. е. до 7 декабря 2014 г.). Насколько известно агентству, Компания, скорее всего, сможет добиться отказа от претензий по большинству своих долгов, в отношении которых имеется договорное обязательство, запрещающее изменение структуры контроля. "Башнефть" рассчитывает, что ее основные кредиторы, крупнейшие государственные банки, окажут ей поддержку. Позицию "Башнефти" по ликвидности также поддерживает наличие доступа к валютным средствам (около 60% выручки Компании приходится на долю экспорта), а также денежная наличность в объеме, эквивалентном приблизительно 800 млн долл. США по состоянию на конец сентября 2014 г. (по текущему курсу). Кроме того, насколько известно Moody's, в качестве компании, контролируемой государством, "Башнефть" сможет при необходимости получить более значительную поддержку от государства.

ОБОСНОВАНИЕ ПОЗИТИВНОГО ПРОГНОЗА

Позитивный прогноз отражает надежную позицию, занимаемую "Башнефтью" в рейтинговой категории Ba благодаря хорошим кредитным показателям и росту добычи за 9 мес. 2014 г. примерно на 10% по сравнению с аналогичным периодом в 2013 г. До начала судебного разбирательства в отношении владельца "Башнефти" — "Системы" — прогноз по рейтингам Компании был позитивным.

Позитивный прогноз также отражает возможность более тесной связи с государством. Несмотря на предстоящую передачу акций Компании государству, рейтинги "Башнефти" остаются на несколько ступеней ниже рейтингов государства. Это обусловлено неопределенностью в отношении структуры собственности "Башнефти" в долгосрочной перспективе; возможные варианты развития событий в данной области включают в себя повторную приватизацию или более постоянную связь с государством или государственным предприятием, что может стать основанием для повышения рейтинга в будущем.

ФАКТОРЫ, СПОСОБНЫЕ ПРИВЕСТИ К ПОВЫШЕНИЮ/ПОНИЖЕНИЮ РЕЙТИНГОВ

Давление на рейтинги "Башнефти" в сторону повышения может возникнуть, когда рейтинговое агентство получит достоверную информацию о структуре собственности Компании в будущем, и будет обуславливаться: (1) собственной кредитоспособностью Компании и высоким уровнем ликвидности, а также (2) параметрами передачи Компании в государственную собственность.

Рейтинги могут быть понижены в случае, если: (1) на "Башнефть" в ходе расследования будут наложены значительные штрафы (что, по мнению Moody's, маловероятно); (2) возникнут значительные опасения в отношении ликвидности в связи с досрочным взысканием долгов Компании в результате изменения структуры собственности; (3) изменится структура собственности (будет проведена приватизация), в результате чего "Башнефть" войдет в состав группы/предприятия, занимающего более слабое положение; (4) значительно ухудшится бизнес-профиль Компании и условия ее деятельности. На рейтинги "Башнефти" в будущем также может повлиять снижение кредитоспособности государства.

Основной методологией, использовавшейся для присвоения данных рейтингов, является Методология присвоения рейтингов по глобальной шкале интегрированным предприятиям нефтяной и газовой промышленности (Global Integrated Oil & Gas Rating Methodology), опубликованная в апреле 2014 г. Данная методология доступна на сайте www.moody.com в разделе "Credit Policy" ("Кредитная политика").

ОАО АНК "Башнефть" — вертикально-интегрированная нефтяная компания, осуществляющая свою деятельность преимущественно в Республике Башкортостан (Ba3, прогноз "негативный") в Нижнем Поволжье, Россия. В 2013 г. годовой объем добычи и нефтепереработки "Башнефти" составил 16,1 млн т в год и 21,4 млн т в год соответственно. Запасы "Башнефти" сосредоточены преимущественно в Башкортостане, в непосредственной близости от нефтеперерабатывающего и нефтехимического комплекса Компании. Компания также разрабатывает нефтяные месторождения в Татарстане, Ханты-Мансийском и Ненецком автономных округах и Оренбургской области; по состоянию на январь 2014 г. суммарные доказанные запасы компании по классификации PRMS



(Система управления запасами и ресурсами углеводородов) составили 2,0 млрд б. н. э. За 12 месяцев, окончившихся 30 июня 2014 г., выручка "Башнефти" составила 14,0 млрд долл. США (без учета экспортных пошлин), а показатель EBITDA составил 3,5 млрд долл. США.

РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ В СООТВЕТСТВИИ С ТРЕБОВАНИЯМИ ОРГАНОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ

По рейтингам, присвоенным программе, серии, категории или классу долговых обязательств, настоящий пресс-релиз обеспечивает раскрытие информации, соответствующее требованиям органов регулирования, в отношении каждого рейтинга выпущенных впоследствии краткосрочных или долгосрочных облигаций, относящихся к той же программе, серии, категории или классу долговых обязательств, рейтинги которым присваиваются исключительно на основании существующих рейтингов в соответствии с рейтинговой практикой агентства Moody's. По рейтингам, присвоенным организации, оказывающей поддержку, настоящий пресс-релиз обеспечивает надлежащее раскрытие информации о рейтинговом действии в отношении такой организации и о каждом рейтинговом действии в отношении ценных бумаг, которые получают свои кредитные рейтинги исходя из рейтингов такой организации, оказывающей поддержку. По предварительным рейтингам настоящий пресс-релиз обеспечивает раскрытие информации, соответствующее требованиям органов регулирования, в отношении присвоенных предварительных рейтингов и в отношении окончательного рейтинга, который может быть присвоен после окончательного выпуска долговых обязательств, если структура сделки и ее условия не менялись до присвоения окончательных рейтингов в такой степени, что это могло бы повлиять на рейтинги. Чтобы получить более подробную информацию о соответствующем эмитенте, воспользуйтесь опцией "Ratings" ("Рейтинги") на странице эмитента/организации на веб-сайте агентства www.moody.com

В отношении каких-либо затронутых ценных бумаг или организаций, которым присваиваются рейтинги и которые получают прямую кредитную поддержку от основной организации (основных организаций), к которым относится данное рейтинговое действие, и чьи рейтинги могут измениться в результате данного рейтингового действия, в соответствии с требованиями органов регулирования раскрывается информация об организации-поручителе. Исключения из этого принципа делаются при раскрытии следующей информации, в зависимости от юрисдикции: Дополнительные услуги, Предоставление информации организации, которой присваивается рейтинг, Раскрытие информации организацией, которой присваивается рейтинг.

Информация, раскрытая в данном пресс-релизе в соответствии с требованиями органов регулирования, относится к кредитному рейтингу и, в соответствующих случаях, к соответствующему прогнозу по рейтингу или пересмотру рейтинга. (INFOline, ИА (по материалам компании) 20.11.14)

Чистая прибыль "Башнефти" по МСФО за 9 месяцев 2014 г. увеличилась на 39,6%.

Группа Компаний "Башнефть", включающая ОАО АНК "Башнефть" и его дочерние и зависимые общества, объявила неаудированные консолидированные финансовые результаты деятельности за III кв. 2014 года и 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, подготовленные в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

По результатам III кв. 2014 года в сравнении со II кв. 2014 года:

Выручка Группы от реализации снизилась на 0,2% — до 162 861 млн. руб.

Скорректированный показатель EBITDA вырос на 2,6% — до 30 298 млн. руб.

Чистая прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании, снизилась на 1,54% — до 15 611 млн. руб.

Операционный денежный поток сократился на 27,2% — с 42 001 млн. руб. до 30 575 млн. руб.

Капитальные затраты увеличились на 31,5% до 12 832 млн. руб.

Рост добычи нефти составил 5,1% (4 596 тыс. тонн), производство нефтепродуктов снизилось на 1,1% (до 5 056 тыс. тонн).

Производство бензина стандарта Евро-5 снизилось на 7,0%, выпуск дизельного топлива стандарта Евро-5 увеличился на 0,4%.

По результатам 9 месяцев 2014 года в сравнении с 9 месяцами 2013 года:

Выручка Группы от реализации увеличилась на 13,3% — до 472 705 млн. руб.

Скорректированный показатель EBITDA вырос на 10,8% — до 85 293 млн. руб.

Чистая прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании, увеличилась на 39,6% — до 45 425 млн. руб.

Операционный денежный поток вырос на 31,8% с 58 932 млн. руб. до 77 697 млн. руб.

Капитальные затраты увеличились на 37,6% до 31 643 млн. руб.

Рост добычи нефти составил 10,0%, рост производства нефтепродуктов — 1,6%.

Производство бензина и дизельного топлива стандарта Евро-5 выросло на 34,1% и 21,7% соответственно.

Существенный рост финансовых показателей по результатам 9 месяцев 2014 года в основном обусловлен увеличением объемов добычи нефти, а также благоприятной ценовой конъюнктурой.

Сокращение в III кв. 2014 года объема денежных средств, полученных от операционной деятельности, на 27,2% по сравнению с предыдущим кварталом связано с высокой базой II квартала, в частности получением Компанией в этот период предоплаты по долгосрочному договору поставки нефтепродуктов в размере 500 млн. долларов США.



Увеличение капитальных затрат в основном связано с ростом инвестиций в освоение месторождений им. Р. Требса и А. Титова в Ненецком автономном округе, а также ростом капитальных затрат на зрелых месторождениях.

Общий долг Группы по состоянию на 30 сентября 2014 года составил 166 436 млн. руб., что на 1,1% выше показателя на 30 июня 2014 года (164 604 млн. руб.). Скорректированный чистый долг по состоянию на 30 сентября 2014 года составил 127 577 млн. руб., что на 19,1% выше показателя на 30 июня 2014 года (107 124 млн. руб.).

Добыча нефти на месторождениях Компании за 9 месяцев 2014 года составила 13 085 тыс. тонн, что на 10,0% выше соответствующего периода прошлого года. Среднесуточная добыча в III кв. текущего года достигла 50 тыс. т/сут.

Значительный рост производства нефти за 9 месяцев 2014 года был обеспечен за счет увеличения добычи на 3,8% на зрелых месторождениях в результате проведения высокоэффективных геолого-технических мероприятий, а также добычей 572 тыс. тонн нефти на месторождениях им. Р. Требса и А. Титова и 397 тыс. тонн на Соровском месторождении ООО "Бурнефтегаз".

Уфимский нефтеперерабатывающий комплекс "Башнефти" за 9 месяцев текущего года переработал 16 323 тыс. тонн углеводородного сырья, что на 1,7% выше уровня соответствующего периода 2013 года. Средние показатели глубины переработки (84,9%) и выхода светлых нефтепродуктов (60,1%) за 9 месяцев 2014 года практически не изменились по сравнению с аналогичным периодом 2013 года.

Объем выпуска товарной продукции в III кв. 2014 года по сравнению со II кв. текущего года сократился на 1,1% — до 5 056 тыс. тонн. Производство бензинов в III кв. 2014 г. сократилось по сравнению с II кв. 2014 года на 7,8% — до 1 169 тыс. тонн, что было обусловлено рядом производственных факторов. Соответственно на 7,0% — до 1 047 тыс. тонн — снизился выпуск бензина стандарта Евро-5, доля которого в объеме производства бензина при этом выросла до 89,6%.

Производство дизельного топлива в III кв. 2014 года сократилось на 3,6% по сравнению с показателем II кв. текущего года — до 1 880 тыс. тонн. При этом дизельного топлива стандарта Евро-5 в III кв. 2014 года было произведено 706 тыс. тонн, что практически соответствует показателю II кв. текущего года.

За 9 месяцев 2014 года производство бензина Евро-5 увеличилось на 34,1% — до 3 120 тыс. тонн, выпуск дизтоплива стандарта Евро-5 вырос на 21,7% — до 1 923 тыс. тонн.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА III КВАРТАЛ И 9 МЕСЯЦЕВ 2014 ГОДА

	III кв. 2014	II кв. 2014	Изм. %	9 мес. 2014	9 мес. 2013	Изм. %
Добыча нефти (тыс. тонн)	4 596	4 374	5,1%	13 085	11 900	10,0%
Переработка нефти (тыс. тонн)	5 524	5 481	0,8%	16 323	16 053	1,7%
Выручка от реализации (млн. руб.)	162 861	163 176	-0,2%	472 705	417 054	13,3%
ЕБИТДА (млн. руб.)	29 985	28 593	4,9%	83 337	76 169	9,4%
Скорректированная ЕБИТДА (млн. руб.)	30 298	29 520	2,6%	85 293	76 981	10,8%
Операционная прибыль (млн. руб.)	24 099	22 863	5,4%	66 666	61 952	7,6%
Чистая прибыль за вычетом доли меньшинства (млн. руб.)	15 611	15 855	-1,54%	45 425	32 542	39,6%
Операционный денежный поток (млн. руб.)	30 575	42 001	-27,2%	77 697	58 932	31,8%
Капитальные затраты (млн. руб.)	12 832	9 758	31,5%	31 643	22 989	37,6%
Скорректированный чистый долг	127 577	107 124	19,1%	127 577	57 504	121,9%



(млн. руб.)

 Для ознакомления с приложением пройдите по ссылке [здесь](#) (INFOLine, ИА (по материалам компании) 24.11.14)

Глава Минэкономразвития Алексей Улюкаев выступил против продажи "Башнефти" государственной компании.

«Башнефть» должна быть включена в план приватизации и продана по общим правилам, а не приобретена подконтрольной государству компанией, заявил глава Минэкономразвития Алексей Улюкаев в интервью немецкой газете Frankfurter Allgemeine Zeitung.

«Я думаю, «Башнефть» должна быть приватизирована по общепринятым правилам, а не путем покупки другим предприятием, находящимся под контролем государства», – сказал министр, отвечая на вопрос издания, может ли «Башнефть» быть продана «Роснефти» в рамках приватизации. По его словам, если одно государственное предприятие продается другому, это не может быть приватизацией.

Российский нефтяной сектор очень конкурентоспособный, и у правительства нет причин держать там доли, «поэтому мы будем приватизировать также «Роснефть», отметил министр.

По его словам, 69,5% «Роснефти» принадлежат правительству, из них 19,5% уже находится в плане приватизации. «С технической точки зрения мы могли бы продать долю уже сегодня. Но Вы же видите, что творится на рынке», – сказал Улюкаев.

«Башнефть» не должна оставаться в руках правительства, и ее включают в план приватизации, подчеркнул он, пояснив, что многое зависит от ситуации на рынке.

На просьбу прокомментировать сходство дела «Башнефти» с делом ЮКОСа Улюкаев признал, что ситуация в российской бизнес-среде действительно может вызывать опасения у зарубежных инвесторов – по его словам, «это действительно проблема».

«Инвестор естественно должен нести риски. Но здесь мы повысили ощущаемый риск инвесторов. Сейчас мы должны каким-либо образом компенсировать это», – сказал министр, предложив в качестве компенсации «создать более благоприятную общую атмосферу для инвесторов», а также «подумать над тем, можем ли мы (власти России – РБК) дать гарантии, чтобы не возникла целая волна таких событий». Что конкретно стоит для этого сделать российским властям, Улюкаев не уточнил.

Накануне президент «Башнефти» Александр Корсик заявил, что вероятность смены контроля над компанией и смены ее собственника очень велика. При этом он подчеркнул, что «Башнефть» находится сейчас «в хорошей форме» и продолжает работать как обычно (business as usual).

30 октября Арбитражный суд Москвы удовлетворил иск Генпрокуратуры о передаче государству 81,67% «Башнефти», принадлежащих АФК «Система» и ее «дочке» – компании «Система-Инвест». Решение суда вступает в силу 8 декабря, если не будет оспорено. «Система» заявила, что не будет подавать апелляцию. (РосБизнесКонсалтинг 25.11.14)

Башнефть не нужна ни прежним собственникам, ни новым. "Эксперт Урал". № 47 (624) 2014

АФК "Система" и ее "дочка" "Система-Инвест" отказались бороться за принадлежащие им 71,6% акций АНК "Башнефть", которые Арбитражный суд Москвы по иску Генпрокуратуры РФ потребовал списать в пользу Росимущества (подробнее о конфликте см. "Башкирскую нефть сливают государству" в "Э-У" № 46 от 10.11.2014). В пресс-службе компании уточнили: решение не подавать апелляцию совет директоров "Системы" принял "после тщательного рассмотрения" постановления суда.

Согласно мотивировочной части решения московского арбитража, суд признал незаконным отчуждение имущества предприятий ТЭК в Башкирии (большая часть из них сегодня входит в Башнефть) властями республики, так как их приватизация в 90-е годы проходила без согласования с федеральным центром. Одновременно арбитраж счел необоснованными доводы "Системы" о том, что срок исковой давности по этому делу уже прошел (первая эмиссия акций предприятий проведена еще в 1995 году, а в 2003 году Счетная палата опубликовала отчет о грубейших нарушениях при приватизации БашТЭК). Суд убежден: Росимущество не обязано отслеживать регистрацию и эмиссию всех ценных бумаг и контролировать результаты работы Счетной палаты, а срок исковой давности фактически начался в 2014 году, когда Генпрокуратура РФ узнала о нарушениях при приватизации, то есть после возбуждения уголовных дел в отношении сына экс-президента Башнефти Урала Рахимова и основателя АФК Владимира Евтушенкова (первого обвиняют в хищении акций незаконно приватизированного Башкирского ТЭК и отмывании средств, полученных от продажи Башнефти структурам "Системы", второго — в легализации похищенных акций).

Вердикт московского арбитража звучит угрожающе: "исходя из принципа справедливости", нельзя рассматривать сроки исковой давности как способ "легализации незаконного приобретения имущества в ущерб интересов собственника, лишённого его помимо воли". Даже если акции не были "в установленном порядке закреплены за РФ", это не позволяет лишать государство имущества и "возможности защищать его нарушенные права".



Мотивировка суда уже вызвала волну негодования со стороны юридического сообщества, так как идет вразрез с существующим в стране институтом исковой давности и создает опасный прецедент для бизнесменов, владеющих приватизированным в 90-е годы имуществом. Как отметил управляющий партнер адвокатского бюро "Бартолиус" Юлий Тай, если так мерить исковую давность, она не истечет никогда.

Еще в судебном процессе "Система" апеллировала к постановлению Европейского суда по правам человека, который считает: лицо, купившее какую-то собственность из-за ошибок властей, должно признаваться добросовестным покупателем. Но, похоже, теперь АФК смирилась с тем, что ей придется отдать бизнес, приносящий свыше 50% совокупной выручки компании. Решение московского арбитража вступит в силу 28 ноября.

Единственное, что "Система" решила предпринять, — попробовать взыскать убытки от потери этого бизнеса "с контрагентов и/или их правопреемников", у которых "Система" и "Система-Инвест" приобрели акции Башнефти. Иски уже готовятся. Пока в списке потенциальных ответчиков АФК называет только ООО "Урал-Инвест". Известно, что помимо этой компании в продаже предприятий БашТЭК в пользу АФК участвовали еще три ООО: "Агидель-Инвест", "Инзер-Инвест" и "Юрюзань-Инвест". Как считалось, все они были подконтрольны Уралу Рахимову, который сейчас находится в международном розыске.

Тем временем стало очевидно, что Башнефть не останется в руках государства: правительство РФ уже открыто говорит о планах по приватизации нефтяной компании — шестой в стране по объемам добычи нефти. Глава Минэнерго РФ Александр Новак: "Было бы логично включить Башнефть в план приватизации: и государство получило бы доходы, и предприятие работало бы с точки зрения рынка". Министр экономики России Алексей Улюкаев с ним согласился.



(Эксперт Урал 17.11.14)



Новости прочих компаний

Совет директоров ОАО "Зарубежнефть" утвердил Долгосрочную программу развития компании.

20 ноября 2014 года в ОАО "Зарубежнефть" состоялось заседание Совета директоров Компании в очной форме, на котором были рассмотрены вопросы во исполнение директив Правительства РФ о разработке долгосрочных программ развития госкомпаний. Советом директоров было принято решение об утверждении Долгосрочной программы развития ОАО "Зарубежнефть". (INFOLine, ИА (по материалам компании) 21.11.14)

ИНК признали лидером регионального ТЭК второй год подряд.

ИНК второй год подряд признана лучшей компанией рейтинга хозяйствующих субъектов Иркутской области в номинации "Топливо-энергетический комплекс". Торжественная церемония награждения победителей в 11 номинациях состоялась 20 ноября в Иркутске. Дипломы победителям вручал министр экономического развития Иркутской области Руслан Ким, который поблагодарил участников "за значительный вклад в социально-экономическое развитие региона".

При выборе лучших предприятий учитывались финансово-экономические, инвестиционные, экологические и социальные показатели по итогам 2013 года, сообщает пресс-служба правительства Иркутской области. Заявки для участия в конкурсе подали 60 предприятий. Ранжированием компаний занималась экспертная комиссия, в состав которой вошли представители профильных министерств регионального правительства и Иркутскстата. (INFOLine, ИА (по материалам компании) 21.11.14)

В недрах Крыма вскрыли нарушения. "КоммерсантЪ". 26 ноября 2014

"Черноморнефтегаз" потерял 845 млн рублей

Главный нефтегазовый актив Крыма "Черноморнефтегаз" уже при российском руководстве лишился имущества на 845 млн руб. По мнению финнадзора, компания потеряла два судна, незаконно проданных за границу, и другие активы. Кроме того, она незаконно выплатила матпомощь уволенным сотрудникам. По данным "Ъ", основной причиной стал "беспорядок" при передаче имущества во время национализации, а федеральные власти вообще не имели полномочий контролировать ситуацию в принадлежащей региону компании.

Служба финансового надзора Крыма по поручению прокуратуры обнаружила в местном "Черноморнефтегазе" финансовые нарушения и потери на 845,2 млн руб. за период с марта по октябрь, сообщил вчера глава ведомства Павел Токарев. По его словам, после реорганизации предприятия в его собственность не вошли два судна стоимостью 575 млн руб.— корабль обеспечения "Атрек" и краново-монтажное судно "Титан-2", которые принадлежали украинскому "Черноморнефтегазу". "По имеющейся информации, суда работают где-то в Латинской Америке, то есть они были незаконно проданы за границу",— пояснил чиновник. Была выявлена и недостача 6 тыс. тонн газового конденсата на 64,4 млн руб., переданного в марте на хранение украинским компаниям.

ПАО "Черноморнефтегаз" до 18 марта было структурой НАК "Нафтогаз Украины", но было национализировано Крымом и вместе с активами "Укртрансгаза" внесено в капитал новой КРП "Черноморнефтегаз". В мае "Черноморнефтегаз" попал в санкционные списки США и ЕС. Прогноз добычи в 2014 году — 2 млрд куб. м газа, объем закачки в ПХГ — около 1 млрд куб. м.

Павел Токарев также сообщил, что топливо и другие материалы для "Черноморнефтегаза" закупались по завышенным ценам, а уволенным сотрудникам была выплачена благотворительная и материальная помощь в размере 173,9 млн руб. По словам главы Крыма Сергея Аксенова, материалы проверки будут переданы в прокуратуру Крыма. Там "Ъ" сообщили, что направят их в следственные органы для возбуждения уголовных дел.

С 4 марта компанией руководил Андрей Ильин, который до этого был заместителем директора госпредприятия "Крымские генерирующие системы", 20 мая его сменил Сергей Комиссаров, который в 2013 году был избран в заксобрание Краснодарского края по списку "Единой России". Он с 1993 года работал в "Надымгазпроме", в 1997 году стал директором костромского филиала ООО "Межрегионгаз", а в 2004 году стал гендиректором ООО "Газпром межрегионгаз Краснодар". В октябре он был уволен, а Сергей Аксенов заявил, что в "Черноморнефтегазе" выявлены крупные хищения газового конденсата. Главой компании назначили вице-президента корпорации ТЭС (владеет сетью АЗС в Крыму) Сергея Бейма.

Как объяснили "Ъ" в финнадзоре, больше всего фактов хищений на "Черноморнефтегазе" произошло весной, но они систематически продолжались до октября. Комментировать хищения в "Черноморнефтегазе" отказались. Органом управления компанией является Минтопэнерго Крыма, министр Сергей Егоров вчера не отвечал на звонки "Ъ".

Источник "Ъ" в одном из федеральных ведомств пояснил, что "Черноморнефтегаз" принадлежит Крыму и у федеральных министерств нет полномочий контролировать его деятельность. Другой источник "Ъ", знакомый с ситуацией, напоминает, что имущество ряда украинских компаний национализировали "по географическому признаку": так, "Черноморнефтегаз" получил контроль над рядом активов, которые принадлежали другим юрлицам, в том числе "Нафтогазу". "Беспорядок с имуществом и правами на него был неизбежен, а сейчас



региональные власти торопятся с инвентаризацией, так как им нужно взимать налоги на землю и имущество", — говорит он. (Коммерсантъ 26.11.14)



Региональные новости нефтяной промышленности

Инна Лосева: Объемы добычи нефти в Тюменской области увеличатся к 2017 году до 12 млн тонн.

Объем добычи нефти в Тюменской области увеличится до 12 млн тонн к 2017 году. Такой прогноз в части рассмотрения бюджета представила председатель комитета по экономической политике и природопользованию регионального парламента Ирина Лосева.

Она отметила, что проект рассмотрения бюджета Тюменской области на 2015 и плановый период 2016-2017 года имеет два варианта социально-экономического развития, включающих в себя различные внешние и внутренние условия развития экономики области.

По словам Лосевой, в 2014 году ожидается прирост валового регионального продукта на 4,8% по сравнению с показателями 2013 года. "В 2015 году объем валового регионального продукта возрастет на 3,7%-7,6% по сравнению с оценкой 2014 года, а в 2017 году – на 11%–20%, в соответствии с ожидаемыми темпами роста экономики области", - подчеркнула Инна Вениаминовна.

Также в 2015 году прогнозируется прирост промышленного производства на уровне от 4,5% до 10% к варианту оценки 2014 года.

"Добыча полезных ископаемых в 2015 году по отношению к первому варианту прогноза останется на уровне 2014 года, по отношению ко второму прогнозу – увеличится на 4,5%, а в 2017 году возрастёт от 2% до 14%. Объемы добычи нефти в 2017 году по прогнозу увеличатся от 11 до 12 млн тонн", - сказала Инна Лосева.

Она сообщила, что прирост производства в целом по обрабатывающему сектору в 2015 году составит от 8% до 16% по сравнению с 2014 годом. А в 2017 году от 19 до 34%. Это будет результатом ввода в эксплуатацию в 2013-2014 годах крупных промышленных производств.

Производство нефтепродуктов в 2015 году возрастет от 12% до 23% к уровню 2014 года. В 2017 году – от 28% до 46%. "Это произойдет за счёт ввода в эксплуатацию мощностей третьей очереди Антипинского нефтеперерабатывающего завода и их постепенной загрузки. Значительно увеличится объём производства "Тобольск-Нефтехима" за счет загрузки, введенной в эксплуатацию в июне 2014 года второй центральной газодиффузионной установки на 2,8 млн тонн сырья. С запуском установки общая мощность предприятия достигала 6,6 млн тонн", - пояснила бюджетные перспективы председатель комитета.

В 2015 году химическое производство возрастёт от 25% до 50% к уровню 2014 года. В 2017 году этот показатель увеличится от 37% до 73%.

"Рост прогнозируется с учетом постепенной загрузки мощностей комплекса производств по выпуску полипропилена в Тобольске компанией "СИБУР-холдинг", - сказала Лосева.

Напомним, сейчас в Тюменской областной думе проходит тридцать первое заседание. Парламент рассматривает проект бюджета области на 2015 и плановый период 2016-2017 годов. (ИА Самотлор-экспресс 20.11.14)

В Архангельске обсудили стратегию освоения полярных территорий.

24 ноября в правительстве Архангельской области состоялось первое заседание дискуссионного клуба "Арктика – как системообразующий проект социально-экономического и инновационного развития России".

Инициатором проведения встречи выступило Федеральное агентство научных организаций (ФАНО). По словам заместителя руководителя агентства Алексея Медведева, главная цель форума – подготовка к решению государственных задач по освоению арктического шельфа и развитию Северного морского пути. Напомним, впервые они были озвучены в июне 2014 года во время визита Президента России Владимира Путина в Архангельск.

В дискуссионном клубе приняли участие академики УрО РАН, представители научных организаций ФАНО России, "Газпрома", "Роснефти", Объединенной судостроительной корпорации. Открывая заседание губернатор Игорь Орлов подчеркнул историческую роль Поморья в развитии северных территорий России: "Наш регион был главной, а в течение нескольких столетий единственной опорной площадкой и отправной точкой для деятельности России по изучению и освоению Арктики. Комплексный характер новых задач, стоящих перед Архангельской областью, требует современных решений. Исходя из такого понимания, правительство региона в октябре 2014 года обратилось в Федеральное агентство научных организаций с просьбой рассмотреть вопрос об учреждении на базе Архангельского научного центра Уральского отделения Российской академии наук принципиально новой структуры – Федерального центра комплексных исследований Арктики".

Участники клуба поддержали эту идею. В её основе – разработка комплексной программы по исследованию Арктики. Ресурсное обеспечение заполярной зоны России, её топливно-энергетический комплекс, развитие Северного морского пути, особо охраняемые зоны, адаптация человека к суровым северным условиям требуют системного научного подхода.

— Программе по исследованию Арктики необходимо государственное управление: наука пока занимает отстранённую роль в решения арктических проблем, – подчеркнул академик РАН Николай Лавёров.



По его мнению, решить эту проблему поможет создание федерального центра по исследованию Арктики: эта необходимость доказана временем.

Николай Лавёров отметил, что такой центр должен быть открыт именно в Архангельске:

"Здесь есть Северный (Арктический) федеральный университет, есть могучая производственная база – центр судоремонта "Звёздочка" и ПО "Севмаш", есть доступ к Северному морскому пути, здесь живёт значительная часть коренных народов Севера".

Академик РАН говорил и о том, что у нас недостаточно развита система обслуживания арктических месторождений. Между тем именно Архангельск уже сегодня играет в этом важнейшую роль: сегодня в столице Поморья создаётся база по обслуживанию месторождений Ямала.

По словам Николая Лавёрова, важно разработать подробную программу работы будущего арктического центра: это даст возможность для использования в Арктике фундаментальных научных достижения и решения промышленных задач.

— Научное обеспечение освоения Арктики предполагает интеграцию ресурсов большого количества научных организаций, поэтому формат федеральных центров, в которых были бы сконцентрированы такие усилия, достаточно продуктивен, – подчеркнул заместитель руководителя ФАНО Алексей Медведев. – Но для этого должна быть единая понятная исследовательская программа с прогнозируемым результатам.

По его словам, только тогда станет ясно, какой объём ресурсов необходим, каким должен быть механизм обеспечения программы. Дискуссионный клуб поможет определить формат этой программы: она ляжет в основу интеграционного проекта. (INFOline, ИА (по материалам Администрации) 24.11.14)

Минэнерго обходит Минфин через ХМАО. "Коммерсантъ". 20 ноября 2014

Чтобы изменить налогообложение нефтяников

Минэнерго и нефтяники ищут все новые способы борьбы с Минфином за изменение налогообложения отрасли. На этот раз они пытаются провести нужный законопроект через власти крупнейшего нефтедобывающего региона — ХМАО. Его парламент вчера решил внести в Госдуму разработанный Минэнерго документ, который само министерство пока не может согласовать с правительством. Но регион при этом просит федеральный центр отдать 20% от нового налога на добычу — требование, которое аналитики считают изначально неприемлемым для Минфина.

Законодательное собрание ХМАО — Югры вчера решило внести в Госдуму законопроект об изменении налогового режима в нефтяной отрасли и о замене НДС на налог на финансовый результат (НФР). Так парламент крупнейшего нефтедобывающего региона поддержал идею Минэнерго о том, что налогом следует облагать не добытую нефть, а денежный поток от ее продажи. Как писал "Ъ" в начале сентября, Минэнерго направило в правительство свой законопроект, предложив в качестве налогооблагаемой базы для НФР использовать выручку от продажи нефти по цене не ниже netback, уменьшенную на текущие расходы, амортизацию, убытки прошлых лет и вычет по капзатратам. Ставка налога предлагается на уровне 60%. По данным "Ъ", одобренный законодательным собранием ХМАО документ почти полностью соответствует законопроекту Минэнерго. Налог сможет заработать с 2016 года.

"Это эволюционное развитие предложений, которые существуют в Минэнерго и поддержаны правительством,— пояснил замминистра Кирилл Молодцов и подчеркнул: — Поддержка законодателей, тем более крупнейшего региона, для нас важна". Но далеко не все в правительстве поддерживают Минэнерго. Как писал "Ъ" 18 ноября, Минфин блокирует предметные дискуссии по поводу изменений подходов к формированию налога на добычу нефти. По мнению собеседников "Ъ" в отрасли, с помощью инициативы регионального парламента нефтяники и Минэнерго надеются ослабить позиции Минфина, внося законопроект напрямую в Госдуму. "Это может дать некоторый выигрыш в аппаратной борьбе, хотя Минфин наверняка подготовит отрицательный отзыв на проект",— говорит один из источников "Ъ".

Сам ХМАО тоже крайне заинтересован в изменении налогообложения. Крупнейшие месторождения региона входят в стадию падающей добычи. По сравнению с рекордным результатом 2008 года в 2013 году добыча снизилась на 8%, до 255 млн тонн. Введение НФР могло бы переломить тренд за счет дополнительных инвестиций в рост нефтеотдачи и разработку небольших месторождений, которые при действующем режиме не окупаются.

Однако региональные законодатели сами заложили мину под законопроект, внося в вариант Минэнерго единственное, но ключевое изменение — 12% из общей ставки налога в 60% они предложили отчислять в бюджеты регионов. Таким образом, федеральный бюджет может недополучить 20% сборов от НДС на нефть, которые, согласно проекту бюджета на следующую трехлетку, в 2016 году планируются на уровне 4,62 трлн руб. "Все понимают, что переход на налогообложение прибыли в нефтянке необходим и в конечном итоге неизбежен, но Минфин боится потерять доходы бюджета",— говорит Виталий Крюков из АК Small Letters. По его мнению, в ситуации, когда цены на нефть падают, Минфин тем более не будет склонен рисковать, а предложение регионов передать им существенную часть поступлений выглядит "исзначально неприемлемым" для федерального центра. (Коммерсантъ 20.11.14)



Зарубежная нефтяная промышленность

Норвегия договаривается с Китаем о нефтяном партнёрстве в Арктике.

Рассматривается возможность покупки сейсмических данных о норвежском секторе Баренцева моря

Норвегия наращивает партнёрство с Китаем в освоении энергоресурсов Арктики, пишет Bloomberg.

Страна, которая является крупнейшим западноевропейским производителем нефти, сотрудничает с китайской CNOOC в поисках нефти у берегов Исландии. Китайская компания также рассматривает возможность геологоразведки в норвежском секторе Баренцева моря, где в 2016 году будут распределяться лицензии.

- Китай входит в число стран, которые хотели бы работать на севере в сотрудничестве с государствами, имеющими суверенитет над частью территории Крайнем Севере, - сказал в интервью агентству норвежский министр нефтяной и энергетики Торд Лиен. - Международное сотрудничество в развитии энергетических ресурсов - это благо.

Доброжелательный тон взят на фоне охлаждения отношений между Китаем и Норвегией после присуждения Нобелевской премии мира в 2010 году китайскому диссиденту Лю Сяобо.

Планы Китая по получению доступа к энергетическим запасам включают в себя Арктику, где, возможно, находится более 20% неразведанных глобальных запасов нефти.

- Мы рады сотрудничеству с нефтегазовыми компаниями из разных стран мира, - сказал Лиен. - Для нас важно, обладают ли они необходимыми навыками и хорошо ли они работают.

Возглавляемое консерваторами правительство Норвегии, пришедшее к власти в 2013 году, сделало улучшение отношений с Китаем одним из приоритетов своей внешней политики.

Развитие промышленного сотрудничества поможет наладить связь между правительствами, сказал Ариллд Мо, директор института имени Фритьофа Нансена, который специализируется на исследованиях энергетической политики в Арктике.

- Коммерческий интерес к Баренцеву морю может заставить большее количество людей в китайском руководстве осознать значение Норвегии, - сказал он. - Они уже знают, что Норвегия является важным поставщиком энергоресурсов, но понимание можно укрепить.

Государственная CNOOC и её канадская "дочка" Nexen Inc. рассматривают возможность покупки у Норвегии сейсмических данных о её секторе Баренцева моря. В прошлом году CNOOC стал партнёром норвежской государственной компании Petoro AS, получив совместно с ней лицензию на нефтеразведку у берегов Исландии.

По словам Лиена, шансы найти энергоресурсы в Исландии и начать их добычу достаточно велики.

- CNOOC обладает значительным опытом и навыками в своей сфере деятельности, и мы, конечно, рады сотрудничать с такой компанией, - сказал он. (Нефтетранспортная территория 20.11.14)

В восточной части Южно-Китайского моря обнаружено среднее по объёму нефтегазовое месторождение.

В китайской акватории в восточной части Южно-Китайского моря было обнаружено среднее по объёму нефтегазовое месторождение. Об этом объявила Китайская офшорная нефтяная компания.

Луфэнская формация 14-4 расположена в Луфэнской впадине котловины устья Чжуцзяна, её средняя глубина составляет 145 метров. В скважине "Луфэн 14-4-1" был обнаружен нефтеносный пласт толщиной свыше 150 метров, глубина пробуренной скважины составляет 4098 метров. Исследования показали, что данная скважина в среднем может ежедневно давать около 1320 баррелей нефти, передает Синьхуа.

Китайская офшорная нефтяная компания сообщила, что успех разведки Луфэнской нефтегазоносной формации 14-4 означает важный прорыв данной компании в разведке палеогеновых отложений, ещё больше проявил огромный скрытый потенциал разведки палеогеновых отложений в котловине устья Чжуцзяна. (Нефтетранспортная территория 20.11.14)

Индийская ONGC инвестирует \$1,7 млрд в добычу на шельфе.

Правительство страны планирует частичную приватизацию компании

Индийская нефтегазовая корпорация (ONGC) на днях объявила о снижении квартальной прибыли на 10% после четырех кварталов роста в связи с падением нефтяных цен, негативно отразившимся на доходности наземных и шельфовых блоков, сообщает Reuters.

Компания также заявила, что её совет директоров утвердил инвестиционную программу размер, которой превышает 106 млрд рупий (\$1,710 млрд), направленную на увеличение добычи на двух блоках, расположенных на западном шельфе.

Крупнейшая нефтегазовая компания страны прикладывает значительные усилия, пытаясь увеличить добычу на стареющих индийских месторождениях и агрессивно инвестирует в энергетические активы за рубежом.

Во II квартале нынешнего финансового года, завершившемся 30 сентября, прибыль компании составила 54,45 млрд рупий по сравнению с 60,64 млрд рупий в аналогичный период прошлого года.

Чистый объём продаж уменьшился на 8,7%, до 203,61 млрд рупий.



Затраты компании на участие в субсидировании топлива снизились до 136,41 млрд рупий по сравнению с 137,96 млрд рупий в аналогичный период прошлого года.

Ожидается, что компания выиграет от реформ по либерализации цен на дизельное топливо.

Правительство Индии планирует частичную приватизацию ONGC путём продажи 5% её акций стоимостью почти \$ 3 млрд. (Нефтетранспортная территория 21.11.14)

Госгеонедр Украины выставит на аукцион 24 декабря 3 нефтегазоносные площади.

Государственная служба геологии и недр Украины (Госгеонедр) выставит на аукцион, который пройдет 24 декабря, две нефтегазоносные площади во Львовской области и одну – в Сумской обл. Об этом сообщается на официальном сайте Госгеонедр.

В частности, на торги выставляются следующие нефтегазоносные площади: Пидгирцевская (Львовская обл., Стрийский р-н) – начальная цена разрешения 494,5 тыс. грн.; Калиновская (Львовская обл., Самборский р-н) – 797,3 тыс. грн.; Сурмачевская (Сумская обл., Роменский р-н) – 2 613,1 тыс. грн.

Срок действия разрешений на все выставленные площади – 20 лет.

Как напоминает OilNews, Пидгирцевскую площадь Госгеонедр планировала выставить на торги 12 ноября, но позже сняла ее с аукциона. Ранее ведомство сообщило, что на это разрешение претендовали ООО "Геологическое бюро "Львов", которое контролирует украинский бизнесмен Зиновий Козицкий, и ООО "Георазведка" (оба – Львов), основанное Юрием Неспляком, который ранее занимал должности главного геолога в компаниях "Трубопласт" и "Горизонты" З. Козицкого.

На аукционе, проведенном 12 ноября, Госгеонедр продала семь спецразрешений на недропользование за 7,817 млн грн. (ИА Самотлор-экспресс 24.11.14)

"КазТрансОйл" запустил в эксплуатацию три объекта.

АО "КазТрансОйл" завершило строительство и реконструкцию трех крупных производственных объектов: строительства нефтепровода Кумколь - Каракоин, подпорной насосной на ГНПС им. Б. Джумагалиева и реконструкции системы электроснабжения на НПС Барсенгир.

"Капитальное строительство третьей нитки нефтепровода Кумколь - Каракоин общей протяженностью 198,9 км на участке 0 км - ГНПС им. Б. Джумагалиева, проходящего по территории Карагандинской области, обусловлено дальнейшей реализацией проекта по расширению системы нефтепроводов Казахстан – Китай", - говорится в сообщении компании. Строительство дополнительной нитки данного нефтепровода является необходимым для наращивания экспортной мощности и создания технической возможности поставки казахстанской нефти на внутренний рынок, включая ПНХЗ, в рамках обеспечения энергетической безопасности Казахстана

В новой подпорной насосной установлены современные горизонтальные насосы, обеспечивающие перекачку нефти на Шымкентский НПЗ, на ГНПС Атасу и далее в направлении КНР. От прежних агрегатов они отличаются улучшенными гидравлическими характеристиками, более надежной конструкцией, что позволит повысить надежность оборудования, снизить энергозатраты и ремонтно-эксплуатационные расходы.

"Реконструкция системы электроснабжения на НПС Барсенгир, расположенной на нефтепроводе Павлодар – Шымкент в Жезказганской области, была начата в октябре 2013 года. Реконструкция проводилась в связи с планируемым увеличением объема перекачки нефти по нефтепроводу Кумколь – Каракоин – Атасу – Алашанькоу", - говорится в пресс-релизе.

В результате проведенных работ прежнее физически изношенное электрооборудование нефтеперекачивающей станции было заменено на новое, отвечающее всем современным требованиям энергоэффективности и энергосбережения производственных объектов.

Напомним, АО "КазТрансОйл" — крупнейшая нефтетранспортная компания РК, владеющая диверсифицированной сетью магистральных нефтепроводов и водоводов общей протяженностью около 8 тыс. км. Компания транспортирует порядка 59% общего объема добываемой в стране нефти на экспорт и на внутренний рынок. (Транспорт нефти, ИАП 25.11.14)

Белоруссия получила первую нефть из Казахстана.

Эксперты называют ее пробной партией

Белоруссия в сентябре впервые импортировала нефть из Казахстана, сообщает белорусский портал ФАТ со ссылкой на данные Белстата. Судя по всему, речь идет о пробной (тестовой) партии в 105 тыс. тонн на сумму \$33,6 млн.

Всего за 9 месяцев Беларусь импортировала 16,642 млн. тонн нефти, что всего на 0,5% меньше, чем за аналогичный период прошлого года.

В денежном выражении импорт нефти обошелся стране в \$6,306 млрд., что на 4,2% дешевле, чем в 2013 году. (Нефтетранспортная территория 26.11.14)



SOCAR начала бурение новой скважины на Банке Дарвина.

Компания SOCAR (Госнефтекомпания Азербайджана, ГНКАР) начала бурение новой скважины на месторождении Банка Дарвина. Скважина №770 проектной глубиной 1540 метров бурится с площадки №670.

Ожидаемый дебит – 5 тонн нефти в сутки. Бурение скважины ведется по заказу нефтегазодобывающего управления "Абшероннефть" компании SOCAR.

Месторождение Банка Дарвина разрабатывается с 1950 года нефтегазодобывающим управлением "Абшероннефть", передает Интерфакс-Азербайджан. Остаточные запасы нефти месторождения составляют 3 млн тонн. (ИА Самотлор-экспресс 27.11.14)

Sinorec ввела в строй новое нефтехранилище.

База емкостью 16 млн. баррелей соединена трубопроводом с местным НПЗ

Китайская Sinorec на минувшей неделе ввела в строй новое хранилище коммерческой нефти в провинции Хайнань и приняла для него первую партию нефти в объеме 100 тыс. тонн, сообщает Reuters со ссылкой на информацию госкомпании.

По данным компании, совокупная емкость нефтебазы в Янгпу составляет около 16 млн. баррелей. Ее парк состоит из 25 резервуаров емкостью по 100 тыс. куб. м и одного резервуара емкостью 50 тыс. куб. м.

Строительство хранилища, которое обошлось, 2,33 млрд. юаней (\$379 млн), началось в январе 2013 года и завершилось в сентябре нынешнего.

База соединена с принадлежащим Sinorec Хайнянским нефтеперерабатывающим заводом мощностью 160 тыс. баррелей в сутки 40-километровым трубопроводом. (Нефтетранспортная территория 26.11.14)

В иранской провинции Хузестан создается ОЭЗ нефтяной промышленности.

В Иране в провинции Хузестан впервые создается особая экономическая зона (ОЭЗ) нефтяной промышленности. Об этом сообщил председатель совета директоров Объединения производителей нефтегазового и нефтехимического оборудования провинции Хузестан Али Керрани.

По его словам, в названной провинции имеются наиболее благоприятные условия для инвестирования данной отрасли. Как отметил Али Керрани, в этой связи с администрацией вице-президента ИРИ по науке и технологиям подписано соглашение о создании названной ОЭЗ в провинции Хузестан, и в настоящее время ведутся активные работы по реализации этого проекта.

Али Керрани подчеркнул, что провинция Хузестан отличается развитой нефтяной промышленностью и для ее успешной деятельности требуется производство оборудования, техники и комплектующих, применяемых в данной отрасли, передает Iran.ru. В настоящее время в провинции Хузестан насчитывается более 200 крупных компаний и предприятий, занимающихся производством оборудования для нефтегазовой промышленности. (ИА Самотлор-экспресс 27.11.14)