

**МИНЭНЕРГО: БОЛЕЕ ПОЛОВИНЫ ТЕХНОЛОГИЙ, ПРИМЕНЯЕМЫХ ПРИ ДОБЫЧЕ НА ШЕЛЬФЕ, – РОССИЙСКИЕ**

Согласно сообщению Минэнерго РФ 21 сентября заместитель министра энергетики Кирилл Молодцов выступил на пленарном заседании Тюменского нефтегазового форума «Добыча нефти в новых условиях. Экономика. Технологии. Экология», где отметил прогресс в области освоения технологий добычи углеводородов на шельфе.

В своем вступительном слове заместитель главы Минэнерго России озвучил прогнозы по объемам добычи трудноизвлекаемых полезных ископаемых: «Сейчас при уровне добычи ТРИЗ примерно на уровне 37 млн т в этом году,



при росте примерно 1,2–1,3 % в абсолютном значении по объему добычи мы набрали те темпы, которые хотели бы получить, чтобы в 2035 г. объем трудноизвлекаемых запасов по сухопутной части составлял примерно 80 млн т».

Кирилл Молодцов отметил, что на текущий момент для нефтяной отрасли России приоритетом является вовлечение в объемы добычи трудноизвлекаемых запасов, прежде всего баженовской свиты, а также стимулирование добычи на традиционных залежах.

В рамках своего выступления замминистра также сообщил, что до конца текущего года будут модернизированы 5–7 установок НПЗ в рамках Программы модернизации заводов до 2025 г.

Кирилл Молодцов также сообщил о применении новых технологий в сфере нефтегазодобычи. «Из общего количества технологий, а их насчитывается примерно 600, более 300 производятся в России. Более 200 имеют российские наработки и аналоги, т. е. практически имеют стадию разработки проекта. Есть технологии, которые нас сильно волнуют, и мы будем развивать их дальше. Это абсолютно автономные системы добычи, окончание морских месторождений, забуривание, возможности создания и развития проектов в Арктике», – заключил заместитель министра.

**QED CONSULTING: ОБЪЕМ МИРОВОГО ПРОИЗВОДСТВА СПГ БУДЕТ ПРЕВЫШАТЬ СПРОС ДОЛЬШЕ, ЧЕМ ПРЕДПОЛАГАЛОСЬ**

19–22 сентября в Сингапуре прошел IX ежегодный саммит Международной энергетической конференции CWS для стран Азиатско-Тихоокеанского региона по вопросам поставок природного газа. В число участников Asia Pacific LNG вошли нефтегазовые компании Engie, Shell, Fenosa, Cheniere. На конференции обсуждалась ситуация с текущим переизбытком СПГ и ее влияние как на рынки газа, так и на инвестиции в данный сектор экономики.

Согласно прогнозу одного из спикеров Asia Pacific LNG, представителя британской консалтинговой компании QED, до конца 2017 г. повышение объема производства и рост спроса на СПГ составят примерно одинаковую величину – 10 млн т. В 2018 г. ситуация изменится: ожидается превышение предложения над



спросом в объеме около 20 млн т за счет начала работы новых заводов в Австралии, США и России (в Сингапуре говорили о четырех таких российских и американских проектах). В 2019 г. прогнозируемый переизбыток СПГ на мировом рынке составит 40 млн т. К 2023 г. этот газ должен быть полностью раскуплен, если учитывать как появление новых потребителей, так и отсутствие новых производственных объектов. Однако к 2025 г. снова прогнозируется профицит в связи с запуском новых

производственных мощностей, если брать в расчет контракты, на сегодняшний день вступившие в фазу окончательного инвестиционного решения (FID). До 2030 г. предложение по поставкам СПГ будет превышать спрос на 30–40 млн т ежегодно, и изменить ситуацию сможет только рост спроса на СПГ в Европе. Но для этого, как было отмечено на конференции, цена СПГ должна быть сравнимой со стоимостью поставок российского и норвежского трубопроводного газа.