



Газ для «трудного ребенка» и его друзей

Аналитическая служба «Нефтегазовой Вертикали»

В начале марта в Европе сразу на нескольких площадках развернулись оживленные дискуссии, посвященные перспективам реализации проекта «Северный поток-2». Пока Москва, Киев и Брюссель вели переговоры о возобновлении газового диалога в принципе, в Таллине, Вильнюсе, а также в немецких городах Любмин, Шверин и Кассель представители европейских нефтегазовых компаний, эксперты рынка и журналисты обсудили потребность Евросоюза в строительстве дополнительных газопроводов, в частности «Северного потока-2» и EUGAL. Актуальность диалогам придал не столько новый виток российско-украинского газового конфликта, сколько прогнозы сокращения собственного производства газа более чем на 50% в ближайшие 20 лет и рост его потребления примерно на 120 млрд м³ к этому же сроку. Однако признать очевидное готовы были не все.

В начале марта в Касселе прошла ежегодная пресс-конференция Wintershall. В своей приветственной речи председатель правления немецкой компании, которая является одним из инвесторов проекта, Марио Мерен заявил, что попытки заблокировать реализацию «Северного потока-2» не пойдут на пользу европейским потребителям.

«Некоторые восточноевропейские страны пытаются сорвать реализацию «Северного потока-2» и оказывают давление на Брюссель. А там решаются на такие уловки, что это становится предметом критики собственной юридической службы. Может быть, это политический расчет, но это совершенно точно не отвечает интересам европейских потребителей», – сказал он.

Мерен напомнил, что Wintershall в прошлом году инвестировала в проект 324 млн евро из 950 млн евро, которые приходится на ее долю. По его словам, в этом году компания продолжит финансирование в том объеме, который запросит оператор проекта. Глава Wintershall отметил, что установившиеся в Европе холода служат одним из аргументов в пользу проекта.

В начале марта в европейских странах установилась аномально холодная погода. Западные СМИ прозвали явление *Beast from the East* («зверь с востока»), поскольку морозы пришли из Сибири

«На прошлой неделе было очень холодно, но вы этого не заметили, потому что получали газ из России. Помещения хорошо отапливались благодаря, в том числе, «Северному потоку». Я бы рекомендовал не переоценивать влияние Польши. Не следует слишком много обращать внимания на страны, на которые приходится 1 или 2% от общего потребления в Европе», – добавил он.

В начале марта в Европе установилась аномально холодная погода. Западные СМИ прозвали явление *Beast from the East* («зверь с востока»), поскольку морозы пришли из Сибири.

Да и морозная зима 2017–2018 годов заставила «Газпром» бить рекорды. В результате поставки газа из России в Европу и Турцию в 2017 году подскочили почти до 194 млрд м³. А физический поток с учетом роста закачки «Газпромом» газа в ПХГ на территории ЕС, по расчетам ФНЭБ, в 2017 году превысил 200 млрд м³. Для сравнения: в прошлом году со всех СПГ-терминалов в европейские сети поступило около 56 млрд м³ газа.

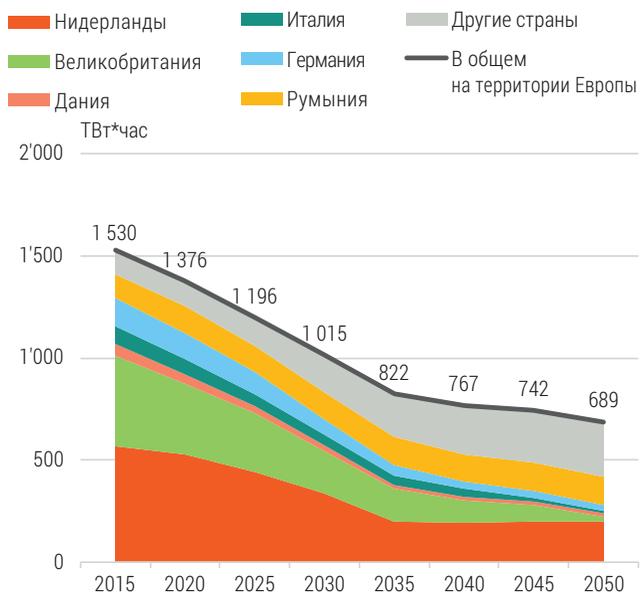
Удовлетворить рекордный европейский спрос на импорт было бы очень сложно без «Северного потока». Так, через Балтийское море в Европу был поставлен 51 млрд м³ российского природного газа при проектной мощности 55 млрд м³. В то же время с начала отопительного сезона (октября 2017 года) «Северный поток» загружен на пределе технической возможности – 167 млн м³

«СЕВЕРНЫЙ ПОТОК-2»

Проект предполагает строительство двух ниток газопровода общей мощностью 55 млрд м³ газа в год от побережья России через Балтийское море до Германии. Новый трубопровод планируется построить рядом с действующим «Северным потоком». Против реализации проекта выступает ряд стран, в частности Украина, которая опасается потерять доходы от транзита российского газа, и США, имеющие амбициозные планы по экспорту в Европу своего газа.

Единственным акционером компании Nord Stream 2 AG (проектная компания, созданная для планирования, строительства и последующей эксплуатации газопровода «Северный поток-2») является «Газпром». Европейские партнеры – Shell, OMV, Engie, Uniper и Wintershall – со своей стороны обязались профинансировать «Северный поток-2» суммарно на 50%, то есть по 950 млн евро каждая. «Газпром» же предоставит другую половину средств – 4,75 млрд евро. При этом участники проекта планируют 70% инвестиций покрыть за счет привлечения проектного финансирования. Общая стоимость проекта оценивается в 9,5 млрд евро.

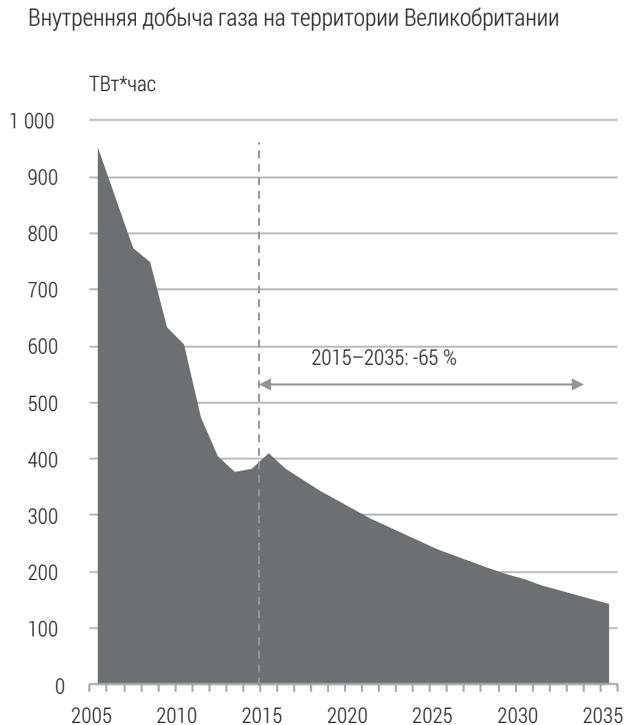
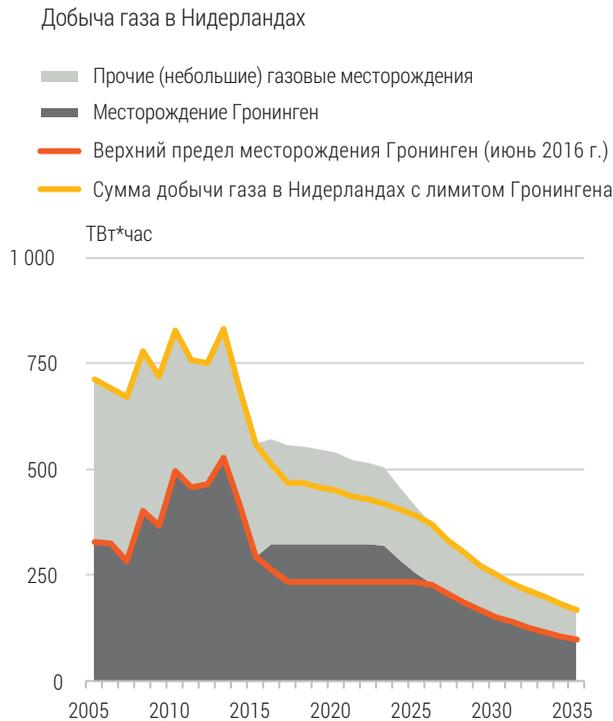
СОБСТВЕННАЯ ДОБЫЧА ГАЗА В СЦЕНАРИИ-ОСНОВЕ КОМИССИИ ЕВРОПЕЙСКОГО СОЮЗА НА 2016 г.



- Румыния: длительная стабильная добыча газа
- Все другие крупные страны-добытчики газа: снижение до 2050 года от 66% (Нидерланды) и 94% (Дания и Великобритания)
- Значительное увеличение объемов добычи в Польше и на Кипре

Источник: сценарий-основа Европейского союза на 2016 г.

РАЗВИТИЕ ДОБЫЧИ В НИДЕРЛАНДАХ И ВЕЛИКОБРИТАНИИ



Источник: Новая экономическая политика 2015, <https://www.rijksoverheid.nl/onderwerpen/aardbevingen-in-groningen/inhoud/kabinetsbeleid-gaswinning-groningen> (загружено 14.07.2016)

в сутки, что в пересчете на годовые объемы прокачки дает около 60 млрд м³ в год.

Казалось бы, все очевидно, но тем временем в Вильнюсе в начале марта было подписано обращение к главам парламентов европейских государств, касающееся газопровода «Северный поток-2». Об этом сообщила пресс-служба спикера литовского парламента Виктораса Пранцкетиса. Ранее этот же документ подписали Украина и Молдавия.

В Германии, несмотря на массивное увеличение доли возобновляемых источников, объем выбросов углекислого газа с 2009 года практически не изменился и по-прежнему составляет «ужасающие» 750 млн тонн в год

«Главы парламентов Литвы, Латвии и Польши требуют от парламентов европейских государств активно вступить в дискуссию, от которой зависит сохранность

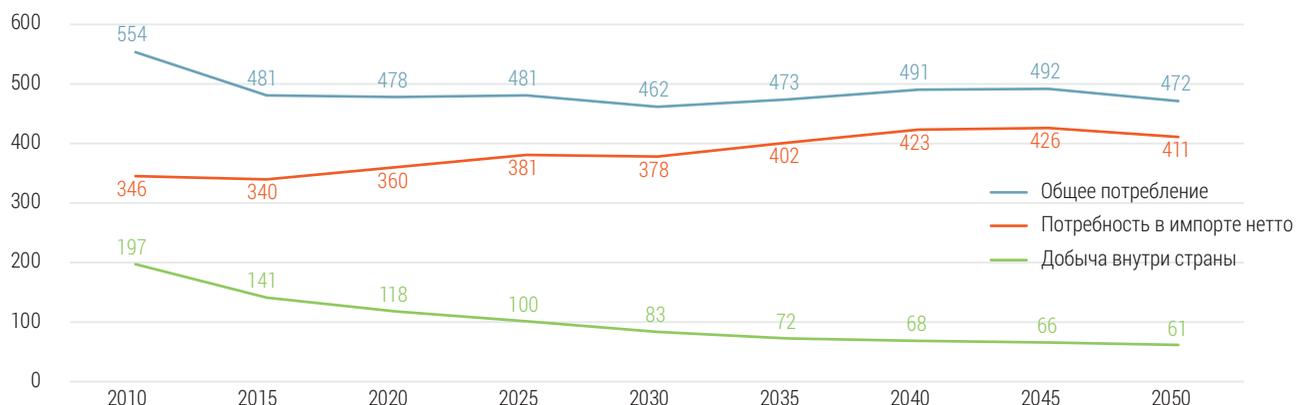
прозрачного энергетического рынка ЕС», – говорилось в сообщении.

«Газопровод «Северный поток-2» представляется как коммерческий проект, но, несомненно, это политический инструмент, направленный на зависимость ЕС от одного источника энергии – из России», цитирует пресс-служба Пранцкетиса.

ПОТРЕБЛЕНИЕ РАСТЕТ, ДОБЫЧА ПАДАЕТ, А ЭКОЛОГИЯ НЕ УЛУЧШАЕТСЯ

По словам Марио Мерена, бизнес компании Wintershall, крупнейшего партнера «Газпрома» в Европе, всегда связан с политикой, это касается как государственного уровня, так и международного. «Вот почему для нас решающую роль играет международная климатическая и энергетическая политика. Реализация Парижского соглашения застопорилась. Это объясняется рядом причин. Прежде всего тем, что соглашение интерпретируется с точки зрения идеологии. В верной интерпретации оно не означает уменьшение доли ископаемых энергоносителей. Оно означает переход от угля к газу. Речь идет о четкой цели – значительном сокращении CO₂», – отметил в своей речи Мерен.

ГАЗОВЫЙ БАЛАНС ДЛЯ ЕВРОПЕЙСКОГО СОЮЗА 28 И ШВЕЙЦАРИИ 2010–2050 гг.
С АКТУАЛЬНЫМИ ПРОГНОЗАМИ ПО ДОБЫЧЕ ГАЗА
млрд м³



Источник: сценарий-основа Европейского Союза на 2016 г., Новая экономическая политика, <https://www.rijksoverheid.nl/onderwerpen/aardbevingen-in-groningen/inhoud/kabinetsbeleid-gaswinning-groningen> (загружено 14.07.2016), Новая экономическая политика в области добычи газа на 2016 г., BEF.

По его словам, в Германии, несмотря на массивное увеличение доли возобновляемых источников, объем выбросов углекислого газа с 2009 года практически не изменился и по-прежнему составляет «ужасающие» 750 млн тонн в год. Это связано с тем, говорит Марио Мерен, что Германия заменяет атомные станции на угольные, притом что выбросы от угля почти на 60% выше, чем от природного газа. «Энергетический поворот Германии стоит много, а приносит мало», – заметил глава Wintershall.

Согласно сценарию Европейского союза, к 2050 году собственное производство газа в Европе снизится на 50–55%, а рост его потребления составит примерно 120 млрд м³

«Германия хотела стать отличником по климатической политике, а стала «трудным ребенком». На своем пути Германия основательно заблудилась», – заявил Марио Мерен.

На фоне этого в Европе признают, что потребление газа будет только расти, притом что добыча «голубого топлива» будет снижаться.

Представляя в Любмине доклад на тему «Европейский газовый рынок и перспективы развития спроса на газ», Йенс Хобом, руководитель отдела энергетики компании Prognos AG, заявил, что согласно сценарию Европейского союза, к 2050 году собственное производство газа

в Европе снизится на 50–55% (см. «Собственная добыча газа в сценарии-основе комиссии Европейского Союза на 2016 г.» и «Развитие добычи в Нидерландах и Великобритании»). Рост его потребления составит примерно 120 млрд м³.

В Таллине в это же время также обсуждали перспективы проекта «Северный поток-2». Об этом сообщала Deutsche Welle. Как стало известно, в дискуссии принял участие основатель и директор консалтинговой компании East European Gas Analysis Михаил Корчемкин. Он отнес к плюсам будущего газопровода в принципе появление дополнительной трубы, которая улучшит «техническую безопасность» поставок в Германию. Пользу из проекта в любом случае извлекут немецкие операторы трубопровода, так как по условиям контракта они получают свою комиссию, вне зависимости от того, идет ли газ по «Северному потоку-2» или нет.

Корчемкин также отметил, что данный энергопроект крайне выгоден для европейских партнеров «Газпрома» по Nord Stream 2 – они, по его словам, могут выйти из соглашения в любой момент и мало чем рискуют. С российской стороны в выигрыше окажутся только компании-подрядчики «Газпрома».

ДАНИЯ НЕ ПОЙДЕТ ПРОТИВ ЕВРОПЕЙСКИХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Между тем в Европе вера в то, что строительство газопровода может начаться уже в этом году, стано-

вится все более непоколебимой. В начале февраля исполнительный директор компании Nord Stream 2 AG Маттиас Варниг в интервью газете Welt заявлял, что рассчитывает получить все разрешения и приступить к строительству газопровода «Северный поток-2» в текущем году.

«Моя работа заключается в том, чтобы обеспечить начало (строительства) в 2018 году. Мы технически и фактически выполнили все задачи и собираемся мобилизовать партнеров по договору», – сказал господин Варниг. Он отметил, что разрешения на строительство уже получены от Германии, Швеции, «в Финляндии еще пока нет». «Затем придется посмотреть, какое решение примет Дания. Она может, согласно новому закону, наложить вето».

Напомним, что в соответствии с законом, вступившим в силу в январе 2018 года, разрешение на строительство должно выдать Министерство иностранных дел.

При этом временного регламента по ответу не существует. Однако во время встречи с российскими журналистами в Любмине в марте Йенс Мюллер, представитель Nord Stream 2 AG, отметил, что решение ожидается в апреле.

Более того, Марио Мерен на конференции в Касселе заявил, что Дания не будет блокировать проект «Северный поток-2», проходящий через территориальные воды страны около острова Борнхольм. «Я даже представить не могу, что Дания примет решение, направленное против потребителей газа в других странах Европы. Просто противники проекта кричат громче», – сказал журналистам в Касселе председатель правления Wintershall.

Член правления Wintershall Тило Виланд в свою очередь отметил: «Солидарность – это не улица с односторонним движением. Для меня это нечто иное, чем политика «Poland first». Польша как страна, которая получает на свои проекты субсидии ЕС, не должна противодействовать проектам других стран».

Марио Мерен Гордимся быть первыми на Южно-Русском

К празднованию своего 20-летия одно из крупнейших предприятий в составе группы «Газпром» и оператор Южно-Русского месторождения ОАО «Севернефтегазпром» подходит в отличной форме. Сегодня предприятие может похвастаться одним из самых современных и технологически развитых комплексов по добыче газа. Но главное – несмотря на все внешнеполитические сложности, предприятие по-прежнему поддерживают его западные партнеры. Первой иностранной компанией, вошедшей в разработку Южно-Русского месторождения, стала немецкая Wintershall. В интервью «Нефтегазовой Вертикали» глава компании Марио МЕРЕН вспоминает, как это изменило характер сотрудничества России и Европы в сфере энергетики и какие планы стоят перед Южно-Русским.

Ред.: *Г-н Мерен, расскажите, пожалуйста, как принималось решение об участии в разработке Южно-Русского месторождения?*

М. М.: Не думаю, что кто-то из западных компаний отказался бы от возможности работать на одном из крупнейших в России месторождений нефти и газа. Мы гордимся быть первыми иностранцами на Южно-Русском и первой немецкой компанией, начавшей добычу газа в Сибири совместно с «Газпромом». Южно-Русское должно было стать главной ресурсной базой для поставок по тогда еще строившейся первой нитке «Северного потока», акционерами которого мы являлись. Так что это было стратегическое решение для нас. В итоге партнерство между Россией и Европой в энерге-

тике вышло на принципиально новый уровень: впервые европейская компания и российский газовый концерн стали сотрудничать по всей цепочке создания стоимости – от источника в Западной Сибири до конечного потребителя в Германии. А в истории партнерства между нашими компаниями это стало первым обменом стратегическими активами.

Ред.: *Как вы оцениваете результаты Южно-Русского спустя 10 лет после начала промышленной добычи?*

М. М.: Цифры красноречивее любых слов: в первой половине 2018 года суммарная добыча газа на месторождении достигнет отметки в 250 млрд кубометров. Это соответствует потреблению газа во всей Германии



за последние три года! И эти колоссальные объемы добываются в сложнейших условиях: тундра, вечная мерзлота, суровый климат, аномально высокое давление пластов. Причем на проектную мощность мы вышли с опережением на один год. Сегодня добыча на 145 скважинах на Южно-Русском – это рекордные поставки по «Северному потоку», бесперебойное энергоснабжение тысяч предприятий и домохозяйств в Европе и один из ключевых элементов энергетической безопасности на континенте.

Ред.: *В 2018 году «Севернефтегазпром» намерен выйти на освоение туронской газовой залежи. Какими вы видите перспективы разработки этих сложных запасов?*

М. М.: Развивать турон стратегически важно, чтобы оставаться на стабильном уровне добычи 25 млрд до 2023 года. С августа 2018 года начнется бурение 12 скважин пускового комплекса, а с 2020-го – полномасштабная добыча газа из турона. Сегодня, когда в рамках эксплуатации экспериментальных скважин суммарная добыча туронского газа достигла 650 млн кубометров, сложно представить, что, когда мы

только начинали освоение Южно-Русского, разработка турона казалась не то что нерентабельной, просто невозможной. Вместе с ОАО «Севернефтегазпром» мы рады быть пионерами в разработке столь сложных залежей и гордимся, что наша экспертиза и наши технологии оказались востребованными и вместе мы совершили настоящий прорыв в российском газовом промысле.

Ред.: *Что бы вы хотели пожелать коллективу ОАО «Севернефтегазпром» в честь 20-летия компании?*

М. М.: От лица Wintershall искренне благодарю и поздравляю всех, кто стоял у истоков освоения Южно-Русского месторождения, и тех, кто несет вахту сегодня. Вместе мы создали одно из самых современных и технически оснащенных предприятий в России. ОАО «Севернефтегазпром» – пример эффективного партнерства западных технологий и российского опыта работы в суровых климатических условиях. Это образец взаимного доверия и дружбы, которую «Газпром» и Wintershall развивают на всех уровнях совместной работы – от руководства компаний до рабочих на буровых. 🇷🇺

НОВЫЙ Volkswagen Crafter

Полный привод вашего бизнеса



Лучший фургон
2017 года¹



Интеллектуальная система полного привода 4MOTION.
Условия эксплуатации бывают разными. Решение одно – новый Crafter.
Практичный. Экономичный. Инновационный.



Уникальный фирменный привод 4MOTION



Новое поколение двигателей



Высокопрочный кузов с защитой от коррозии



Максимальная полная масса до 5,5 тонны



Передовые системы помощи водителю



года уверенности²



Коммерческие автомобили