

ХМАО – ЮГРА: МОДЕРНИЗАЦИЯ ЭКОНОМИКИ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ – КЛЮЧЕВЫЕ ПРИОРИТЕТЫ



ГУБЕРНАТОР ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ, ПРЕДСЕДАТЕЛЬ
ПРАВИТЕЛЬСТВА ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

Наталья Владимировна Комарова

Ханты-Мансийский автономный округ с объемом валового регионального продукта почти 2 трлн. рублей занимает по этому показателю вторую позицию в рейтинге российских регионов. Если сравнивать структуры валового регионального продукта автономного округа и потребления энергоресурсов по секторам экономики, то можно сделать следующие выводы. Наиболее энергоемким видом экономической деятельности является транспорт, который, с одной стороны, формирует структуру ВРП на 6%, а с другой стороны, потребляет более 43% энергоресурсов. Вторым по энергозатратам является жилищно-коммунальный комплекс – это 1,6% валового регионального продукта и 40% от всех энергозатрат. Да, здесь присутствует ТЭК в большей своей части, но и так называемый социальный сектор ЖКХ также играет свою роль.

И, наконец, третий сектор – это добыча полезных ископаемых. С одной стороны, здесь формируется около 70% валового регионального продукта, с другой – потребляется 16% всех энергоресурсов территорий. То есть именно здесь должна быть получена наибольшая отдача от инвестиций в мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

В области ТЭКа все процессы тесно взаимосвязаны. Когда мы бьемся за коэффициент извлечения нефти (КИН) и за утилизацию попутного нефтяного газа, за подготовку и вовлечение в разработку новых месторождений, за обеспечение глубокой переработки нефти и газа, то среди прочих полученных эффектов достигаем реальных результатов в части сбережения энергоресурсов. Например, по оценке Сибирского научно-аналитического центра, Научно-аналитического центра рационального недропользования имени В.И. Шпильмана и Югорского НИИ информационных технологий, увеличение КИНа к 2020 году в среднем до уровня 35–37% позволит увеличить запасы нефти на старых месторождениях на 2 млрд. т. Для обеспечения вышеназванных работ используется такой инструмент, как нефтегазосервис. Оплата работ этих нефтесервисных компаний

может осуществляться за счет прироста добычи нефти из выработанных месторождений по нефтесервисным контрактам. Такая же схема заложена в Федеральном законе об энергосбережении и повышении энергетической эффективности. В нем предложены энергосервисные перфоманс-контракты, у нас, в Югре, – нефтесервисные. Правовая основа для этого есть в Законе РФ «О недрах», в котором прямо указано на возможность заключения договоров с предпринимательским риском.

Организации, которые оказывают нефтегазосервисные услуги, как правило, локализируются в ресурсных регионах. На долю Югры в 2006–2008 годах пришлось около 50% от общего по стране объема нефтесервисных работ. Спрос на нефтесервис формируется созданием системы мотивации добывающих компаний, направленной на решение задач, которые мы сегодня обсуждаем.

Предложения об экономическом стимулировании со стороны государства прозвучали от нефтяников в предыдущих выступлениях. Перечень сигналов административной мотивации уже содержится в проекте поручений Президента РФ. То есть роль автономного округа заключается в создании условий для локализации присутствия нефтесервисных компаний, что включает в себя беспрепятственное предоставление офисов и земельных участков, подключение к энергетическим и коммунальным сетям, услугам связи, финансовым и банковским услугам. По сути, речь идет о создании на конкурентной основе технопарков с вовлечением в них как интеллектуального сегмента бизнеса, так и его производственной части: складов, логистики, производственных комплексов.

В отношении производственных комплексов необходимо подчеркнуть важность развития в их составе мощностей по производству оборудования. Нужно заметить, что, как и ожидалось, в большинстве случаев сотрудничающие с нами иностранные компании своих технологий не отдадут. В качестве примера можно привести Западно-Сахалинское месторождение. В такой ситуации существует риск потерять национальную и профессиональную компетентность в этой сфере. Спрос на нефтесервисные услуги может также формироваться при полезном использовании попутного нефтяного газа. Нужно нацелиться на стимулирование внутреннего использования сухого отбензиненного газа и на химическую переработку нефтехимического сырья – выделение широкой фракции легких углеводородов. В том направлении в округе уже осуществляется масштабная деятельность, например, формирование инвестиционных площадок для создания мощностей таких производств. На сегодняшний день до 60% энергогенерации электричества и тепла в округе уже осуществляется посредством сжигания сухого отбензиненного газа. Активно ведутся работы по изучению целесообразности промышленного переоборудования транспорта и введения новой топливной логистики для перевода муниципального транспорта на газомоторное топливо. К этим направлениям, помимо ООО «Газпром ВНИИГАЗ» и ОАО «Газпром промгаз», подключился Сбербанк России, который со своей стороны готов обеспечить финансовую и кредитную поддержку таких инициатив, в том числе с использованием механизмов торговли углеродными сертификатами.

В заключение несколько слов хотелось бы сказать еще и о том, что передовые государства мира уже не первое десятилетие ведут жесткую и последовательную политику по сохранению национальных природных ресурсов для будущих поколений. И Россия должна быть на уровне современной экономической культуры. Только такой комплексный подход, когда инновационные решения формируют целостную технологическую платформу ТЭК, обеспечит реальные, видимые результаты¹.

СПРАВОЧНО

За 2009 год нефтегазодобывающими предприятиями автономного округа отгружено продукции и выполнено работ и услуг по добыче нефти и газа на сумму 1583,2 млрд. рублей.

С начала разработки нефтяных месторождений на территории автономного округа (с 1964 года) по состоянию на 1 января 2010 года накопленная добыча нефти составила 9431,6 млн. т.

В 2009 году добыча нефти на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры составила 270,6 млн. т, что на 2,5% ниже уровня добычи нефти за 2008 год.

¹ По материалам выступления на X заседании Комиссии по мо-

дернизации и технологическому развитию экономики Рос-

сии, Ханты-Мансийск, 23 марта 2010 года.



В целом по России объем добычи нефти за 2009 год составил 494,2 млн. т, или 101,2% к уровню 2008 года. На долю Югры в 2009 году приходится 54,7% общероссийской добычи нефти, тогда как в 2008 году этот показатель составлял 56,8%.

Начиная с 2003 года темпы добычи нефти на территории автономного округа снижаются. На снижение темпов добычи нефти оказывает влияние истощение ресурсной базы автономного округа. В 2009 году добыча нефти сократилась на 7 млн. т к уровню 2008 года.

В течение 2009 года на территории автономного округа добычу нефти и газа осуществляли 55 предприятий. Основной объем добычи нефти на территории автономного округа обеспечивают 9 вертикально интегрированных нефтяных компаний, добыча по которым составила 99,5% от общей добычи нефти по автономному округу, и только 0,5% от общего объема нефти добывается независимыми производителями, не входящими в состав вертикально интегрированных компаний.

Распределение позиций между компаниями по объему добычи нефти сложилось следующим образом: ОАО «НК «Роснефть» – 69,3 млн. т (25,6% от общего объема), ОАО «Сургутнефтегаз» – 57,8 млн. т (21,4%), ОАО «НК «ЛУКОЙЛ» – 51,5 млн. т (19%), ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» – 45,7 млн. т (16,9%). Перечисленные четыре компании добывают около 83% от общего объема нефти, извлекаемой на месторождениях автономного округа.

Из девяти основных добывающих компаний положительную динамику в 2009 году показали лишь три: «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (+1320 тыс. т), ОАО «Газпром нефть» (+1275 тыс. т) и ОАО «НК «Роснефть» (+491 тыс. т). По остальным вертикально интегрированным компаниям добыча сократилась: ОАО «Сургутнефтегаз» (–3266 тыс. т), ОАО «НК «ЛУКОЙЛ» (–2907 тыс. т), ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» (–2213 тыс. т), ОАО «Руснефть» (–864 тыс. т), ОАО «НГК «Славнефть» (–678 тыс. т) и ОАО «АНК «Башнефть» (–15 тыс. т).

На два административных района автономного округа – Сургутский и Нижневартовский – приходится 65,2% от всего объема нефти, добытой на территории автономного округа. В разрезе административных районов лидерство принадлежит Сургутскому району (37,7% от общего объема добычи), в котором 54,9% приходится на ОАО «Сургутнефтегаз». Нижневартовский район занимает второе место (27,5% от всего объема нефти). По административным районам в 2009 году по сравнению с 2008 годом увеличилась добыча в Ханты-Мансийском районе (+1508 тыс. т) за счет увеличения объемов добычи нефти компаниями: ОАО «Газпром нефть» (+1068 тыс. т), ОАО «НК «Роснефть» (+475 тыс. т), ОАО «НК «ЛУКОЙЛ» (+189 тыс. т). Существенное снижение добычи нефти отмечается в Нижневартовском (–5587 тыс. т) и Сургутском (–4882 тыс. т) районах. В связи со снижением внутрироссийских цен на нефть на некоторых лицензионных участках по причине нерентабельности в течение года была приостановлена добыча нефти пятью недропользователями: ЗАО «СИНКО-ННП», ООО «Квантум-Ойл», ОАО «Нефтебурсервис», ОАО «Транс-Ойл», ОАО «КНГ-Добыча».

Среднесуточная добыча нефти в 2009 году составила 741,3 тыс. т, что на 17,2 тыс. т меньше среднесуточной добычи 2008 года. Проходка эксплуатационным бурением составила около 10,9 млн. м, что на 1,8% больше, чем было пробурено в 2008 году.

Объем естественного газа, извлеченного из недр (ресурсы), в 2009 году по сравнению с 2008 годом сократился на 1,1% и составил 36 млрд. куб. м. В основном на территории автономного округа ведется добыча попутного нефтяного газа, доля природного газа в общем объеме добычи газа составляет всего около 0,15%. Добыча попутного газа по России составила в 2009 году 57 млрд. куб. м, доля Югры составляет 54,6%.

Объем добычи (использования) газа в 2009 году увеличился по отношению к 2008 году на 0,4 млрд. куб. м (на 1,1%) и составил 31,06 млрд. куб. м, что обусловило рост объема утилизации газа на 4%.

В 2009 году введено в эксплуатацию 3456 добывающих скважин, что на 0,9% меньше, чем за 2008 год. Основное количество новых добывающих скважин введено в эксплуатацию пятью нефтяными компаниями: ОАО «Сургутнефтегаз» (31%), ОАО «НК «ЛУКОЙЛ» (19%), ОАО «НК «Роснефть» (18,5%), ОАО «Газпром нефть» (13,2%), ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» (8,2%), что составляет 81,7% от всего количества введенных скважин. Эксплуатационный фонд автономного округа на 1 января 2010 года насчитывает 73,2 тыс. нефтяных скважин. Действующий нефтяной фонд – 62,9 тыс. скважин, или 85,9% от общего фонда нефтяных скважин.