

ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СТРАТЕГИЯ РОССИИ – НЕФТЕГАЗОВЫЙ ВЕКТОР



АУДИТОР СЧЕТНОЙ ПАЛАТЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(С 29 ИЮНЯ 2001 ПО 25 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА)

Сергей Николаевич Рябухин

Энергетическая стратегия России на период до 2030 года (далее – Энергетическая стратегия) утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 года №1715-р.

В соответствии с Энергетической стратегией в дальнейшем доля европейского направления в общем объеме экспорта российских топливно-энергетических ресурсов будет сокращаться за счет диверсификации экспортных энергетических рынков в восточном направлении (Китай, Япония, Республика Корея, другие страны Азиатско-Тихоокеанского региона), которые составят в конечном счете до 20% экспорта газа.

Прогнозные ресурсы российского газа оцениваются в 164,2 трлн куб. м, в том числе на континентальном шельфе – 63,8 трлн куб. м. Разведанные балансовые запасы газа промышленных категорий А + В + С₁ на 1 января 2008 года составляют 48 трлн куб. м, в том числе на континентальном шельфе Российской Федерации – 6,9 трлн куб. м.

Учитывая текущую ситуацию в сфере запасов нефти и газа, существующие программы на период до 2030 года и условия лицензирования пользования участками недр в Российской Федерации, а также исходя из намечаемых уровней добычи топлива, Энергетическая стратегия предусматривает расширенное воспроизводство минерально-сырьевой базы углеводородов за счет проведения геологоразведочных работ.

В Энергетической стратегии отмечен также ряд проблемных вопросов развития газовой отрасли:

- монозависимость российской экономики и энергетики от природного газа, доля которого в структуре внутреннего потребления топливно-энергетических ресурсов составляет около 53%;

- изменение структуры разведанных запасов топливно-энергетических ресурсов в пользу трудноизвлекаемых и сложнокомпонентных топливно-энергетических ресурсов (увеличение доли трудноизвлекаемой и сверхвязкой нефти, «жирного» и низконапорного газа).

Инновационная направленность развития топливно-энергетического комплекса предполагает формирование условий для развития непрерывного процесса поиска и практической реализации новых научно-технических, технологических и организационно-экономических решений в рамках общегосударственного регулирования и четкой системы взаимодействия всех участников инновационного процесса.

В настоящее время перед нефтегазовой отраслью во всем мире стоят непростые региональные вызовы. В Европе – усиление межтопливной конкуренции за счет замещения газа углем, в Америке – снижение зависимости крупнейших рынков от импорта углеводородов, в Азиатско-Тихоокеанском регионе (АТР) – опережающий рост спроса на энергоносители и глобализация газового рынка за счет увеличения доли сжиженного природного газа (СПГ).

Вопросы эффективной деятельности нефтегазовой отрасли неразрывно связаны с обеспечением энергетической безопасности, являющейся одной из важнейших составляющих национальной безопасности страны, что обуславливает необходимость государственного регулирования деятельности газовой отрасли на основе:

- структурной политики и определения государством стратегии развития нефтегазовой отрасли;
- реализации государством прав собственности при управлении газовой отраслью (государство владеет, как правило, блокирующим пакетом акций крупных нефтегазовых компаний);
- формирования и реализации государственной политики в сфере лицензирования использования недр;
- лицензирования отдельных видов деятельности как инструмента государственного регулирования нефтегазовой отрасли, осуществления технического надзора над предприятиями отрасли;
- антимонопольного регулирования в нефтегазовой сфере, в которой сложилась и действует монополия хозяйствующая структура;
- ценового и налогового регулирования в газовой отрасли;
- регулирования рынка газа при определении стратегии государственного регулирования и реформирования нефтегазовой отрасли.

В экономическом плане нефтегазовая отрасль является наиболее устойчивой и эффективной отраслью ТЭК России. Производство продукции и оказание услуг в газовой отрасли составляют около 8% ВВП страны. Продукция отрасли обеспечивает более 50% внутреннего энергопотребления. Поступления в федеральный бюджет от экспорта газа достигают более чем 45% общего экспорта энергоресурсов и более чем 20% валютной выручки федерального бюджета, налоговые поступления составляют около 20%.

Основными потребителями природного газа являются ведущие отрасли российской экономики: электроэнергетика (около 40%), химическая и металлургическая промышленность, производство строительных материалов (более 30%), жилищно-коммунальное хозяйство, население (около 30%).

В соответствии со статьей 96.6 Бюджетного кодекса Российской Федерации, к нефтегазовым доходам федерального бюджета относятся доходы федерального бюджета от уплаты:

- налога на добычу полезных ископаемых в виде углеводородного сырья (нефть, газ горючий природный из всех видов месторождений углеводородного сырья, газовый конденсат из всех видов месторождений углеводородного сырья);
- вывозных таможенных пошлин на нефть сырую;
- вывозных таможенных пошлин на газ природный;
- вывозных таможенных пошлин на товары, выработанные из нефти.

Из данных, представленных в таблице 1, видно, что в соответствии с Концепцией долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 го-



Таблица 1

**ДИНАМИКА ПОСТУПЛЕНИЯ НЕФТЕГАЗОВЫХ ДОХОДОВ
В ФЕДЕРАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ В 2010–2012 ГОДАХ И ПРОГНОЗ НА 2013–2015 ГОДЫ**

Показатель	2010	2011	2012	2013 (прогноз)	2014 (прогноз)	2015 (прогноз)
Поступления, млрд рублей	3830,7	5647	6383,3	5632,0	6075,1	6913,3
Доля в общих доходах бюджета, %	46,1	49,6	50,4	45,4	44,5	45,4

Источник: Основные направления бюджетной политики на 2013 год и плановый период 2014 и 2015 годов.

да, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 17 ноября 2008 года №1662-р, начиная с 2013 года потенциальный уровень доходов бюджетной системы Российской Федерации к 2020 году будет постепенно снижаться в результате сокращения доли нефтегазовых доходов в общих доходах бюджетной системы Российской Федерации.

Дальнейшее развитие нефтегазовой отрасли России и совершенствование производственно-экономической деятельности нефтегазовых компаний определяется документами стратегического планирования, системой государственных и отраслевых программных документов, к ним относятся:

- Энергетическая стратегия России на период до 2030 года;
- Государственная программа Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики»;
- Государственная программа Российской Федерации «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года»;
- Стратегия социально-экономического развития Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2025 года;
- Генеральная схема развития газовой отрасли до 2030 года;
- Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2020 года;
- План развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года;
- Программа создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран Азиатско-Тихоокеанского региона и другие программные и плановые документы.

Следует отметить, что сегодня глобальная конкуренция на мировом газовом рынке перемещается в сферу инновационных аспектов развития отрасли, диверсификации предлагаемых рынку продуктов. Однако, как показала проверка Счетной палаты Российской Федерации, наш гигант в этой отрасли ОАО «Газпром» тратит на инновационное развитие значительно меньше, чем его основные конкуренты из развитых газодобывающих стран.

Генеральная схема разработана Минэнерго России с учетом показателей Энергетической стратегии, а также отраслевых и региональных программ развития, в том числе Стратегии развития ключевых отраслей промышленности России на период до 2015 года (химической и нефтехимической, легкой, лесной, целлюлозно-бумажной и деревообрабатывающей, металлургического и машиностроительного комплексов), Программы создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран Азиатско-Тихоокеанского региона.

Генеральной схемой определены экономически обоснованные стратегические направления развития газовой отрасли для обеспечения надежного газоснабжения российских потребителей и выполнения обязательств по межправительственным соглашениям и заключенным контрактам на поставки природного газа на внешние рынки. Цель Генеральной схемы – обеспечить выполнение отраслью основных производственных функций при максималь-



ной экономической и финансовой эффективности исходя из принципа сбалансированного участия государства, ОАО «Газпром» и независимых производителей в долгосрочном развитии газовой промышленности.

Одним из важнейших вопросов, который призвана решить Генеральная схема, является определение оптимальных объемов добычи газа в зависимости от прогнозных сценариев спроса на газ, а также перспектив развития ресурсной базы и политики ценообразования на внутреннем рынке. В Генеральной схеме отмечен также ряд факторов (вызовов), оказывающих существенное влияние на будущее развитие российской газовой отрасли: зависимость России от конъюнктуры газа на европейском рынке; снижение добычи газа на разрабатываемых месторождениях; низкий уровень газификации субъектов Российской Федерации.

Важнейшим условием повышения внутреннего потребления газа является газификация регионов Российской Федерации. Реализация мероприятий программы газификации будет способствовать увеличению использования газа коммунально-бытовым сектором и населением, тем самым улучшая качество жизни. В результате планируемых к реализации мероприятий уровень газификации России будет расти в соответствии с тенденциями индустриально развитых стран мира. Темпы развития газовой отрасли во многом зависят не только от динамики внутреннего рынка, но и от ситуации, складывающейся на внешних рынках. В Генеральной схеме предусмотрено развитие четырех новых мегацентров газодобычи, а именно: группы месторождений п-ова Ямал, Штокмановского месторождения, месторождений проекта «Сахалин-3» (Кириновский блок), месторождений Восточной Сибири. Предусматривается диверсификация внешних рынков сбыта газа за счет поставок СПГ с месторождений п-ова Ямал, Штокмановского месторождения и Сахалинского центра газодобычи на рынки Европы и Азии.

Реализация основных целей и направлений развития газовой отрасли, определенных Генеральной схемой, обеспечит решение следующих задач, стоящих перед отраслью:

- 1) географическая диверсификация поставок российского газа путем создания новых транспортных коридоров на рынки АТР и развития СПГ-проектов;
- 2) доведение затрат на производство и доставку газа на традиционные и потенциальные рынки до уровня конкурентной цены, в первую очередь за счет улучшения показателей транспортировки и логистики поставок;
- 3) гибкий подход к формированию ценовой политики на экспортных рынках и выход на конечных покупателей;
- 4) создание продукции с повышенной добавочной стоимостью путем увеличения объемов и глубины переработки в газохимии;
- 5) пропаганда газового топлива как наиболее экономически и экологически эффективного для энергогенерации и транспорта, с активным использованием платформы Форума стран – экспортеров газа (далее – ФСЭГ)¹.

В целях решения задач по обеспечению надежного газоснабжения российских потребителей и выполнению текущих обязательств по экспортным контрактам предстоит нарастить добычу газа к 2030 году до 1 трлн куб. м газа в год, что позволит укрепить позиции России как ведущего поставщика природного газа на мировой рынок с учетом прогноза его развития. Для реализации этой задачи Генеральная схема предусматривает программу капитальных вложений в модернизацию действующих и строительство новых газотранспортных мощностей протяженностью 25–28 тыс. км, ввод 116–146 компрессорных станций, что увеличит их количество более чем на 50%. От смежных отраслей промышленности потребуются производство 9–13 млн т (в зависимости от сценария развития) труб диаметром 530–1420 мм, а также порядка 460–600 газоперекачивающих агрегатов. Кроме того, предусматривается создание шести кластеров газопереработки и газохимии, а также развитие новых центров газодобычи, реализация масштабных проектов про-

¹ К постоянным участникам ФСЭГ относятся 11 стран (Алжир, Боливия, Венесуэла, Египет, Иран,

Катар, Ливия, Нигерия, Россия, Тринидад и Тобаго, Экваториальная Гвинея), а также 3 стра-

ны-наблюдателя (Казахстан, Нидерланды, Норвегия).



изводства СПГ. Объем капитальных вложений в развитие газовой промышленности на период до 2030 года прогнозируется на уровне 12,3–14,7 трлн рублей.

Минэнерго России, Минпромторг России, Минприроды России, МЧС России, Роснедра, Ростехнадзор, ФАС России, ФСТ России, российские нефтегазовые и нефтехимические компании в рамках рабочей группы по вопросам реализации Генеральной схемы осуществляют мониторинг реализации основных мероприятий, который предусматривает непрерывное наблюдение за фактическим развитием рынка газа, получение информации для своевременного выявления и системного анализа происходящих изменений. Целью мониторинга является сопровождение и актуализация сценариев и показателей Генеральной схемы развития газовой отрасли России на период до 2030 года с учетом:

- принятых государственных и отраслевых программных документов, определяющих долгосрочные стратегические ориентиры развития экономики и ТЭК страны;
- изменений экономических условий развития национальной экономики России в период преодоления последствий мирового финансового кризиса;
- темпов развития нерегулируемого сектора рынка газа в России;
- структурных изменений на международных рынках энергоносителей и других факторов.

Программа создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран Азиатско-Тихоокеанского региона (далее – Восточная газовая программа), разработана Минэнерго России (тогда – Минпромэнерго России) в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 16 июля 2002 года №975-р и утверждена приказом Минпромэнерго России от 3 сентября 2007 года №340.

Благодаря значительным запасам природного газа в Сахалинской и Иркутской областях, Республике Саха (Якутия), Красноярском крае и перспективной потребности в природном газе на востоке России и в странах Азиатско-Тихоокеанского региона, сложились благоприятные предпосылки для начала формирования в восточных регионах новых центров газовой промышленности и расширения Единой системы газоснабжения (ЕСГ) на восток. Возможности Восточной Сибири и Дальнего Востока позволяют гарантированно удовлетворять спрос на природный газ в этом регионе на ближайшие 30 лет, обеспечивать поставки природного газа российским потребителям и на экспорт в страны АТР.

Главной целью Восточной газовой программы является формирование в регионе эффективной газовой промышленности и создание на этой основе условий для динамичного социально-экономического развития Восточной Сибири и Дальнего Востока, качественного повышения уровня жизни населения региона. Основными задачами Восточной газовой программы являются:

- удовлетворение перспективного внутреннего спроса на газ и формирование рационального топливно-энергетического баланса региона;
- развитие и рациональное использование экспортного потенциала газовой промышленности региона;
- развитие газоперерабатывающей и газохимической промышленности в регионе для производства продукции с высокой добавленной стоимостью.

Формирование газотранспортной системы на востоке России осуществляется организацией – собственником ЕСГ в лице ОАО «Газпром». Оно несет ответственность за газоснабжение российских потребителей и выполнение международных обязательств по поставкам российского газа с территории России, при возможности других организаций участвовать в создании и расширении газотранспортных мощностей.

Координатором реализации Восточной газовой программы является ОАО «Газпром» под общим руководством Минэнерго России. Системная роль координатора заключается в обеспечении процесса реализации Восточной газовой программы, отвечающего интересам развития газовой отрасли в регионе, что предусматривает:

- 1) расширение единой системы газоснабжения на восток;
- 2) формирование газотранспортной системы на востоке России;
- 3) строительство и эксплуатацию системообразующих газотранспортных систем, обеспечивающих поставки газа потребителям;



Таблица 2

**ПЕРЕЧЕНЬ КРУПНЫХ НЕФТЕГАЗОВЫХ ПРОЕКТОВ, РЕАЛИЗУЕМЫХ НА ТЕРРИТОРИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПРОЦЕССОВ ДОБЫЧИ,
ТРАНСПОРТИРОВКИ И ГАЗОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВОЗМОЖНОГО
ЭКСПОРТА ГАЗА НА РЫНКИ КИТАЯ И ДРУГИХ СТРАН АТР**

Проект	Оператор/инициатор проекта
UPSTREAM	
Сахалин-1	Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед» (дочерняя компания корпорации «Эксон Мобил», США) – 30%; компания «Сахалин Ойл энд Гэз Девелопмент Ко., Лтд» («СОДЕКО») – 30%; компания «ОНГК Видеш Лимитед» (дочерняя компания «Индиан Нэшнал Ойл Компани ОНГК», Индия) – 20%; ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф» (дочернее общество ОАО «Роснефть – Сахалинморнефтегаз») – 11,5%; ЗАО «Роснефть-Астра» (дочернее общество ОАО «НК «Роснефть») – 8,5%
Сахалин-2	Компания «Газпром Сахалин Холдингз Б.В.» (дочернее общество ОАО «Газпром») – 50% плюс 1 акция; компания «Шелл Сахалин Холдингз Б.В.» (дочерняя организация «Шелл», Великобритания/Голландия) – 27,5% минус 1 акция; компания «Мицуи Сахалин Холдингз Б.В.» (дочерняя организация «Мицуи Корпорейшн», Япония) – 12,5%; компания «Даймонд Гэз Сахалин Б.В.» (дочерняя компания «Мицубиси», Япония) – 10,0%
Харьгинское СРП	Компания «Тоталь Разведка Разработка Россия» (дочернее предприятие концерна «Тоталь», Франция/Финляндия) – 50%, оператор проекта; компания «Норск Гидро Свериге А.Б.» (шведский филиал концерна «Норск Гидро», в настоящее время «Статойл Гидро», Норвегия) – 40%; АО «Ненецкая нефтяная компания» (учреждена и зарегистрирована администрацией Ненецкого автономного округа, Россия) – 10%
Программа комплексного освоения месторождений п-ова Ямал и прилегающих акваторий	ОАО «Газпром» совместно с администрацией Ямало-Ненецкого автономного округа
Восточная газовая программа	ОАО «Газпром»
ОСВОЕНИЕ КРУПНЕЙШИХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ ВОСТОЧНОЙ СИБИРИ	
Ванкорское	ООО «РН-Ванкорнефть» (дочернее общество ОАО «НК «Роснефть»)
Юрубчено-Тохомское	ОАО «ВСНК» (дочернее общество ОАО «НК «Роснефть»)
Верхнечонское	ОАО «Верхнечонскнефтегаз», ОАО «ТНК-ВР», ОАО «НК «Роснефть»
Талаканское	ОАО «Сургутнефтегаз»
DOWNSTREAM	
ООО «РН-Приморский НПЗ»	ОАО «НК «Роснефть»
Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов в Нижнекамске	ОАО «Татнефть»
ТРУБОПРОВОДНЫЕ ПРОЕКТЫ	
Балтийская трубопроводная система – 2 (1-я очередь)	ОАО «АК «Транснефть»



Таблица 2 (продолжение)

**ПЕРЕЧЕНЬ КРУПНЫХ НЕФТЕГАЗОВЫХ ПРОЕКТОВ, РЕАЛИЗУЕМЫХ НА ТЕРРИТОРИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПРОЦЕССОВ ДОБЫЧИ,
ТРАНСПОРТИРОВКИ И ГАЗОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВОЗМОЖНОГО
ЭКСПОРТА ГАЗА НА РЫНКИ КИТАЯ И ДРУГИХ СТРАН АТР**

Проект	Оператор/инициатор проекта
Трубопроводная система Восточная Сибирь – Тихий океан (ВСТО): ВСТО-1, включая участок трубопровода Тайшет – Сковородино и спецморнефтепорт Козьмино; ВСТО-2 в составе трубопровода Сковородино – Хабаровск – Козьмино	ОАО «АК «Транснефть»
Северный поток	ОАО «Газпром» – 51%, Wintershall Holding и E.ON Ruhrgas (дочернее предприятие BASF AG, Германия) – по 20%, N.V. Nederlandse Gasunie, Нидерланды, – 9%
Южный поток	ОАО «Газпром», Eni S.p.A.
Каспийский трубопроводный консорциум	ОАО «АК «Транснефть», «ЭксонМобил», «Шеврон» и др.

Источник: Минэнерго России.

- 4) участие в экспертизе различных проектов на всех необходимых уровнях на соответствие программе;
- 5) определение перспективных ориентиров и приоритетов развития системы магистрального транспорта газа (в рамках долгосрочной программы развития газовой отрасли);
- 6) развитие инфраструктуры транспорта газа в регионе на основе заключения с компаниями недропользователями и потребителями газа долгосрочных договоров, позволяющих осуществлять реализацию инициативных проектов в данной сфере, в том числе на принципах проектного финансирования;
- 7) координацию разработки и реализации отдельных проектов программы, обеспечение согласованности развития региональных систем газоснабжения и газотранспортной системы Восточной Сибири и Дальнего Востока в целом;
- 8) реализацию принципа единого экспортного канала посредством экспортных поставок российского природного газа через единого экспортера;
- 9) проведение переговоров с покупателями российского природного газа и потенциальными инвесторами и обеспечение экспорта газа в страны АТР по цене, максимально отвечающей интересам России;
- 10) формирование единой информационной базы, необходимой для принятия обоснованных инвестиционных решений с учетом имеющихся рисков;
- 11) мониторинг процесса реализации Восточной газовой программы.

К наиболее проблемным вопросам развития газовой отрасли, в том числе к структурным, институциональным и производственно-коммерческим проблемам деятельности, эксперты относят:

- Ожидающееся снижение объемов добычи газа на уже разрабатываемых месторождениях с 663 млрд куб. м в 2008 году до 257 млрд куб. м к 2015 году вследствие выработанности таких уникальных месторождений, как Медвежье, Уренгойское, Ямбургское, обеспечивающих значительную часть добычи газа в стране.
- Возможное возникновение ограничений экспортных поставок газа в Европу вследствие ухудшения экономической ситуации на этом рынке, увеличения на европейском



рынке доли использования альтернативных видов топлива и энергии, диверсификации поставщиков газа.

- Риски изменения спроса на природный газ на внутреннем рынке ниже запланированного уровня, что может привести к принятию неэффективных инвестиционных решений, а также инвестиционные риски освоения новых месторождений.
- Транзитные риски, связанные с поставками российского газа на европейские рынки через территорию Украины, а также ограничение инвестиционных возможностей вследствие уменьшения доходов, поступающих от экспорта газа.
- Изменение условий освоения нефтегазовых ресурсов в России: открываемые месторождения менее крупные, горно-геологические условия более сложные (неструктурные ловушки, низкая пористость, проницаемость), много тяжелых, вязких нефтей; всё большее количество месторождений носит комплексный нефтегазовый характер, с большим содержанием полезных компонентов. Возникает объективная необходимость создания мощных нефтегазохимических кластеров, особенно при освоении месторождений Восточной Сибири.
- Необходимость формирования новых нефтегазодобывающих провинций.
- Более низкую эффективность деятельности нефтегазовых компаний (капитализация, производительность, объем чистой прибыли и т.д.).
- Слабое изучение и внедрение передового научно-технического и организационно-экономического зарубежного опыта.

Кроме того, по мнению экспертов:

- газовая отрасль отличается одним из самых длительных инвестиционных циклов при возрастающих тенденциях удорожания технологий и газового оборудования;
- нефтегазовыми компаниями уделяется недостаточно внимания снижению издержек;
- недостаточно изучается мировая практика освоения трудноизвлекаемых запасов (сланцевый газ и сланцевая нефть США, нефтяные пески Канады, подводные добычные комплексы в Норвегии и др.).

В начале июля 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации были сняты ограничения в части обеспечения государственной тайны в отношении данных о запасах нефти и растворенного в нефти газа. В соответствии с этим постановлением опубликованы новые данные: запасы нефти в Российской Федерации на 1 января 2012 года составляют 28,7 млрд т,путного газа (ПНГ) – 68,4 трлн куб. м. Только в прошлом году прирост разведанных запасов нефти и конденсата достиг 650 млн т, газа – 800 млрд куб. м. Значимость принятого решения заключается в том, что упрощается процедура предоставления информации о балансовых запасах нефти и ПНГ и – главное – увеличивается инвестиционная привлекательность нефтяных месторождений, расширяются перспективы для проведения разведочных работ.