

ные риски данных инвестиций необходимо преодолеть через диверсификацию.

Запасы природного газа Российской Федерации позволяют обеспечить надежное газоснабжение российских потребителей и оставаться серьезным лидирующим игроком на мировом газовом рынке. Это обуславливает необходимость перспективного развития новых центров газодобычи. В настоящее время ведется развитие четырех новых мегацентров газодобычи, а именно:

- Штокмановское месторождение;
- Месторождения Восточной Сибири (Ковыктинское и Чаяндинское месторождения);
- Сахалин-3 (Кириновский блок);
- И, конечно, месторождения полуострова Ямал.

При этом наиболее масштабным является полуостров Ямал. Уникальные запасы полуострова Ямал были открыты еще в 60-е годы. С высокой степенью достоверности оценка запасов ресурсов полуострова находится сегодня в районе 50 трлн куб.м газа.

Сложные климатические условия, отсутствие развитой инфраструктуры, а также существенная удаленность полуострова от основных

рынков сбыта продукции привели к тому, что ресурсы полуострова не были вовлечены в промышленную разработку, существовавшие традиционные подходы к освоению кладовых Ямала оценивались как высокочрезвычайно, и исторически приоритет отдавался более развитому Надым-Пур-Тазовский региону.

Тем не менее, потенциал добычи газа полуострова Ямал на разведанных запасах оценивается в объеме 360 млрд куб.м в год на длительный период.

Именно полуостров Ямал, с его потенциальными ресурсами и запасами газа, является перспективной основой замещения падающей добычи Надым-Пур-Тазовского региона и обеспечивает в долгосрочной перспективе как потребности в газе российских потребителей, так и гарантированное исполнение уже имеющихся долгосрочных международных контрактов.

При этом геологический потенциал уже разведанных запасов позволяет говорить о возможности значительного увеличения экспорта газа для удовлетворения мировых потребностей.

Мировой опыт разработки уникальных углеводородных запасов свидетельствует о не-

обходимости применения здесь комплексного подхода.

Примером могут служить опыт и планы развития производства СПГ в Катаре, который занимает лидирующие позиции в производстве СПГ, а также перспективные планы комплексного обустройства производственной и транспортной инфраструктуры в том же Катаре.

С учетом мирового опыта и особенностей расположения полуострова Ямал в тяжелых климатических условиях применение комплексного подхода позволит:

- существенно снизить затраты на освоение и эксплуатацию месторождений;
- оптимизировать сроки реализации инвестиционных проектов;
- повысить эффективность инвестиций как для государства, так и для инвесторов.

С этой целью необходимо сформировать в регионе единую, доступную для всех участников программу, инфраструктуру транспортировки и переработки углеводородов.

Первоочередным объектом освоения месторождений полуострова Ямал являются сеноманские залежи Бованенковского месторождения, запасы которого оцениваются в 4,9 трлн куб. м газа, проектный объем добычи – 115 млрд куб. м газа в год.

Вывод добытого газа в единую систему газоснабжения планируется по новому газотранспортному коридору Бованенково-Ухта, состоящему из двухниточного газопровода диаметром 1420 мм, 9 компрессорных станций и 4-ниточного подводного перехода через Байдарацкую губу.

В общем нужно отметить, что уникальные запасы полуострова Ямал, а также современные технологии сжижения газа позволяют уверенно рассматривать его как новый перспективный мировой центр развития производства сжиженного природного газа с возможностью его последующего экспорта на рынки Северной Америки, Европы и других регионов, как серьезный фактор по оказанию стабилизирующего влияния на развитие мирового рынка газа, обеспечивающий долгосрочный баланс между интересами производителей и потребителей.

Наращивание объемов производства сжиженного природного газа позволит Российской Федерации:



Буровая установка «Екатерина»



Строительство мостового перехода через реку Юрибей



Один из 37 мостовых переходов железной дороги «Обская — Бованенково»