

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ НЕФТЯНОЙ И ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ) ДО 2020 ГОДА



ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА
РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ)
Павел Алексеевич Маринычев

Как известно, на территории Дальневосточного федерального округа сформирована значительная сырьевая база нефти и газа. В частности, разведанные и предварительно оцененные запасы газа месторождений Якутии по категориям $C_1 + C_2$ составляют 2,5 трлн. куб. м, запасы нефти по категориям $C_1 + C_2$ составляют 436 млн. т. Энергетический потенциал республики многократно перекрывает современные и перспективные собственные внутренние потребности, что обуславливает целесообразность участия Республики Саха (Якутия) в формировании новых топливно-энергетических центров на востоке России.

Добыча нефти ведется только в западной части территории республики на четырех основных месторождениях: Талаканском, Иреляхском, Среднеботуобинском газоконденсатных и Алинском газонефтяном. Ввод в эксплуатацию участка Тайшет – Сквородино трубопроводной системы Восточная Сибирь – Тихий океан, проходящей по территории республики, позволил многократно увеличить объемы добычи нефти – с 300 тыс. т в 2007 году до 3,4 млн. т в 2010 году. По оценке объем добычи нефти на территории Республики Саха (Якутия) в 2011 году достигнет 5,4 млн. т.

Добыча газа на территории республики ведется как в западной, так и в центральной части. Специфика северных территорий (большие расстояния, «очаговый» характер расселения, отсутствие круглогодичных транспортных схем и крупного промышленного потребителя) исторически привела к формированию замкнутых газотранспортных систем, существенно ограничивающих емкость рынков сбыта.

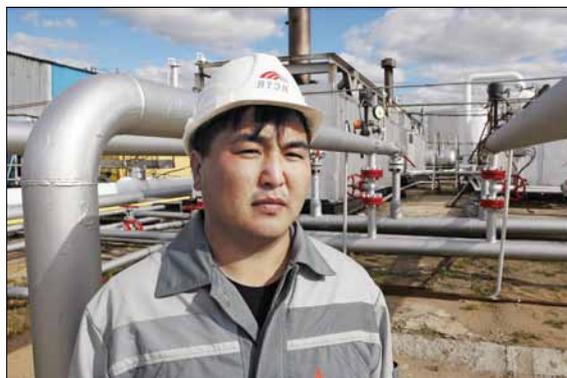
Газодобывающая и газотранспортная система республики состоит из четырех локальных подсистем, самыми крупными из которых являются газотранспортная система Центрального энергорайона (Средневилюйское и Мастахское газоконденсатные месторождения) и газотранспортная система Западного энергорайона (северный блок Среднеботуобинского нефтегазоконденсатного месторождения).

1



ПОСЕЩЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВЕННОЙ ДЕЛЕГАЦИЕЙ (ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВИТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ) Г.И. ДАНЧИКОВА, ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА П.А. МАРИНЫЧЕВ, РУКОВОДИТЕЛИ МИНИСТЕРСТВ И ВЕДОМСТВ) ГАЗОВОГО ПРОМЫСЛА ОАО «ЯТЭК» В ПОС. КЫСЫЛ-СЫР ВИЛЮЙСКОГО УЛУСА РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ), АВГУСТ 2011 ГОДА

2



НА ГАЗОВОМ ПРОМЫСЛЕ В ПОС. КЫСЫЛ-СЫР ВИЛЮЙСКОГО УЛУСА РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ), АВГУСТ 2011 ГОДА

Рынок газопотребления ограничивается потребностями жилищно-коммунального хозяйства и энергетики республики и характеризуется большой сезонной неравномерностью.

В рамках Схемы комплексного развития производительных сил, транспорта и энергетики Республики Саха (Якутия) до 2020 года и инвестиционных программ предприятий газовой отрасли Правительством Республики Саха (Якутия) поддерживаются проекты, направленные на увеличение потребления природного газа. Это и планомерная газификация населенных пунктов республики, и начало эксплуатации крупнейших газовых месторождений, и организация транспортировки газа с указанных месторождений за пределы республики, и формирование газоперерабатывающих и газохимических производств на территории республики.

Развитие газопереработки и газохимии на территории республики обеспечит создание крупного потребителя природного газа, а также частичное обеспечение нужд республики в бензине и дизельном топливе для снятия зависимости от сезонности завоза из-за пределов республики.

Также Правительство Республики Саха (Якутия) организует перерабатывающие производства в рамках создания Якутского центра газодобычи Восточной газовой программы (ОАО «Газпром») и инвестиционного проекта «Комплексное развитие Южной Якутии». Предусматривается строительство перерабатывающих мощностей для извлечения и хранения гелия и других ценных компонентов природного газа. Реализация указанных проектов предполагается после формирования газотранспортной системы Чаянда – Хабаровск в рамках Восточной газовой программы с 2016 года.

Основные направления развития нефтяной и газовой промышленности Республики Саха (Якутия) до 2020 года были одобрены Экономическим советом при Правительстве Республики Саха (Якутия) в ноябре 2008 года. В настоящее время ведется разработка государственной программы Республики Саха (Якутия) «Региональная экономическая политика на 2012–2016 годы», которая содержит подпрограмму «Развитие промышленности Республики Саха (Якутия)». Данная подпрограмма включает основной комплекс мероприятий по развитию нефтегазового комплекса республики на период с 2012 по 2016 год.

Основные проекты по нефтяной отрасли

1. *Проведение работ по увеличению объемов перекачиваемой нефти по трубопроводной системе Восточная Сибирь – Тихий океан на территории Республики Саха (Якутия) (ОАО «АК «Транснефть», ООО «Востокнефтепровод»).*

I этап строительства трубопроводной системы Восточная Сибирь – Тихий океан завершен на территории Республики Саха (Якутия) в декабре 2009 года.



3



НЕФТЕПРОВОД ВОСТОЧНАЯ СИБИРЬ – ТИХИЙ ОКЕАН

4



ОБЪЕКТ ГАЗОВОГО ПРОМЫСЛА ОАО «ЯТЭК»

В 2011 году ООО «Востокнефтепровод» планирует выйти на проектный уровень перекачки, который составляет 30 млн. т в год. Ведется проектирование по увеличению объемов перекачиваемой нефти до 50 млн. т. Технически данная задача может быть реализована путем строительства и ввода в эксплуатацию дополнительных промежуточных нефтеперекачивающих станций. В настоящее время в разработке находятся проекты пяти новых промежуточных НПС 12, 13, 16, 18, 20. Четыре из них – НПС 12, 13, 16 и 18 – будут располагаться на территории Республики Саха (Якутия). Предполагаемая дата окончания – 2013 год.

2. *Обустройство Талаканского, Алинского, Северо-Талаканского и Восточно-Алинского месторождений (ОАО «Сургутнефтегаз»), в рамках которого в Ленском районе Республики Саха (Якутия) в 2009 году было введено в промышленную эксплуатацию Алинское газонефтяное месторождение.*

3. *Обустройство Центрального блока Среднеботуобинского НГКМ (ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»). Проект по обустройству месторождения рассмотрен и утвержден ЦКР МПР России в декабре 2008 года.*

4. *Строительство нефтепровода внешнего транспорта от Среднеботуобинского НГКМ до точки врезки в «ВСТО» в районе г. Ленска (ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»). Проектирование нефтепровода Среднеботуобинское НГКМ – трубопроводная система «ВСТО» завершено, имеет положительное заключение Главгосэкспертизы России. Проектно-сметная стоимость составляет 20 млрд. рублей. Протяженность нефтепровода – 169 км, диаметр – 530 мм.*

Проект нефтепровода будет скорректирован с учетом переоценки запасов месторождения. Кроме того, в настоящее время рассматриваются варианты использования указанного нефтепровода для организации поставок нефти с Чайнинского НГКМ (совместное инвестирование и использование с ОАО «Газпром»). Сроки завершения корректировки проекта и начала строительства объекта не определены.

5. *Обустройство нефтяной оторочки Чайнинского НГКМ (ОАО «Газпром»), заказчиком которого является ООО «Газпром инвест Восток», оператором по геологоразведочным работам – ООО «Газпром нефть Шельф», эксплуатирующей организацией – ООО «Газпром добыча Ноябрьск».*

Согласно Декларации о намерениях инвестирования в строительство объектов обустройства Чайнинского НГКМ (Обоснование инвестиций в обустройство Чайнинского месторождения, транспорт и переработку газа), расчетные капитальные вложения в обустройство нефтяной оторочки Ботуобинской залежи Чайнинского НГКМ составляет более 213 млрд. рублей. Строительство объекта запланировано в период с сентября 2012 года по сентябрь 2014 года; ввод объекта – с октября 2014 года по ноябрь 2014 года.

6. *Организация нефтеперерабатывающего производства в г. Ленске (ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»). В настоящее время проект строительства НПЗ мощностью 200 тыс. т дизельного топлива в год на базе центрального блока Среднеботуобинского НГКМ находится на предпроектной стадии. Ввод объекта предполагается в 2017–2018 годах при достижении проектного объема добычи нефти 6 млн. т в год на центральном блоке Среднеботуобинского НГКМ.*



5



ПАВЕЛ МАРИНЫЧЕВ, АЛЕКСАНДР МОРОЗКИН (ПЕРВЫЙ ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО СОБРАНИЯ (ИЛ ТУМЭН) РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ)) НА ОБЪЕКТАХ ОАО «САХАТРАНСНЕФТЕГАЗ»

6



НА ОБЪЕКТЕ ГАЗОВОГО ПРОМЫСЛА ОАО «ЯТЭК – ЯКУТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»

Основные проекты по газовой отрасли

1. *Инвестиционная программа ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания»* на период с 2011 по 2016 год. Объем капитальных вложений – 29,2 млрд. рублей, в том числе добыча газа и газового конденсата – 3,5 млрд. рублей, переработка газового конденсата – 1,5 млрд. рублей, геологоразведочные работы на трех лицензионных участках – 8,8 млрд. рублей, объекты реализации моторных топлив – 1,2 млрд. рублей, модернизация энергокомплекса – 0,37 млрд. рублей.

При реализации программных мероприятий производственная мощность установок комплексной подготовки газа Средневилюйского ГКМ, основного поставщика газа в центральные регионы республики, увеличится с 10 до 15 млн. куб. м в сутки, что обеспечит бесперебойное и надежное газоснабжение потребителей Центрального региона Республики Саха (Якутия), включая производственную и коммунально-бытовую сферы.

2. *Строительство завода синтетических моторных топлив (СМТ) в пос. Кысыл-Сыр в рамках инвестиционной программы ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания» на 2011–2016 годы.*

Объем капитальных вложений в строительство завода СМТ составляет более 12,1 млрд. рублей, намечен ввод в эксплуатацию в 2014 году. Завод СМТ будет потреблять природный газ в объеме до 0,24 млрд. куб. м в год. Сырье (природный газ) планируется поставлять со Средневилюйского ГКМ.

Настоящий проект предусматривает поэтапное развитие газохимического комплекса по получению синтетических моторных топлив из природного газа по инновационной технологии GTL, по которой работают два завода в мире. Продукцией комплекса будут являться моторные топлива, соответствующие евростандартам класса Евро-3 и Евро-4. На данном этапе выбрана площадка для строительства, оценена инфраструктура района строительства. Произведен сбор исходной информации, выполняются технико-экономическое обоснование и выбор технологии переработки природного газа с привлечением специалистов компании «Хальдор Топсе» (Норвегия), лидирующей в области разработки технологий химического и каталитического синтеза.

3. *Инвестиционная программа ОАО «Сахатранснефтегаз»* на период с 2007 по 2011 год и основные направления газовой отрасли до 2020 года, одобренная постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) в августе 2010 года. Объем капитальных вложений в рамках инвестиционной программы составляет более 4,1 млрд. рублей.

В перечень инвестиционных проектов, реализуемых ОАО «Сахатранснефтегаз», включены следующие объекты:

- обустройство локального участка Среднетюннгского ГКМ;
- реконструкция газоперерабатывающего завода в г. Якутске;
- обустройство Отрадинского ГКМ и газификация г. Ленска;



- оптимизация тепловых сетей пос. Кысыл-Сыр Вилюйского района;
- строительство автогазозаправочной станции в г. Якутске;
- обеспечение надежности газоснабжения;
- мероприятия по энергоресурсосбережению.

4. Расширение Якутского газоперерабатывающего завода в рамках Инвестиционной программы ОАО «Сахатранснефтегаз» на период с 2007 по 2011 год и основных направлений до 2020 года.

Строительство ЯГПЗ начато в 1991 году, в 2002 году проведена модернизация ЯГПЗ (введен блок предварительного охлаждения газа и III ректификационная колонна). В 2009 году введена в строй III очередь товарного склада хранения сжиженного углеводородного газа (СУГ), резервуарный парк III очереди включает в себя четыре шаровых резервуара объемом 600 куб. м каждый (всего 2400 куб. м).

Ввод новых хранилищ позволяет устранить простои оборудования ЯГПЗ в межсезонный период и летний дефицит продукции, использовать не востребуемые производственные мощности, создать задел для использования СУГ для газификации объектов, удаленных от газопроводной сети, также нарастить объем производства сжиженного газа до 20–25 тыс. т в год.

На следующем этапе расширения ЯГПЗ в перспективе предусматривается монтаж дополнительной газоперерабатывающей установки, что позволит практически удвоить производство СУГ, обеспечить полную подготовку природного газа для потребителей и извлекать дополнительную бензиновую фракцию.

5. Создание Якутского центра газодобычи на базе Чаяндынского НКМ в рамках Восточной газовой программы (ОАО «Газпром»).

В августе 2011 года Правительство Республики Саха (Якутия) рассмотрело Декларацию о намерениях инвестирования в строительство объектов обустройства Чаяндынского НКМ (Обоснование инвестиций в обустройство Чаяндынского месторождения, транспорт и переработку газа) с участием ОАО «Газпром».

Расчетный объем капитальных вложений в обустройство Чаяндынского НКМ, переработки и хранения гелия составляет более 444 млрд. рублей. Строительство объекта планируется в период с ноября 2013 года по октябрь 2016 года. Ввод объекта намечен в декабре 2016 года.

Строительство газотранспортной системы Якутский центр газодобычи – Хабаровск протяженностью 2800 км планируется в период с ноября 2013 года по октябрь 2016 года, оценочный объем капитальных вложений составляет более 280 млрд. рублей. Ввод объекта планируется в III квартале 2015 года.

6. Строительство газохимического комплекса в г. Ленске и газоперерабатывающего завода в г. Алдане в рамках инвестиционного проекта «Комплексное развитие Южной Якутии». В настоящее время ОАО «Газпром» ведет предпроектные работы по вышеуказанным объектам.

7. Разработка Среднетюнгского месторождения (ОАО «Сахатранснефтегаз»).

Балансовые запасы Среднетюнгского ГКМ: газ (В + С1) – 153 215 млн. куб. м, С2 – 9 225 млн. куб. м; конденсат (извлекаемые, С1) – 8 024 тыс. т, С2 – 640 тыс. т.

Месторождение является стратегическим для газоснабжения Российской Федерации (распоряжение Правительства РФ от 28.11.2007 №1707-р). В связи с этим передача месторождения будет осуществляться по решению Правительства Российской Федерации.

В настоящее время ОАО «Сахатранснефтегаз» является владельцем лицензии на разведку и добычу углеводородного сырья на локальном участке Среднетюнгского ГКМ. Введен в эксплуатацию пусковой комплекс опытно-промышленной установки на 50 млн. куб. м в год с обеспечением поставки газа в три близлежащих населенных пункта Вилюйского улуса. При существующем уровне газопотребления трех указанных сел реализация данного проекта является убыточной.

Согласно утвержденной Генеральной схеме газификации и газоснабжения Республики Саха (Якутия) предусматривается организация газоснабжения со Среднетюнгского ГКМ населенных пунктов Нюрбинского и Сунтарского улусов, а также закольцовка месторождения в существующую газотранспортную систему центрального региона путем строительства магистрального газопровода Среднетюнгское ГКМ – Далыр – Тамалакан. Рассмотрение данного вопроса ведется в рамках созданной совместной с ОАО «Газпром» рабочей группы.



8. Газификация населенных пунктов Республики Саха (Якутия).

Масштабная газификация населенных пунктов Республики Саха (Якутия) началась с принятием Государственной программы «Газификация населенных пунктов Республики Саха (Якутия) в 2002–2006 годах и основные направления газификации до 2010 года». К началу реализации госпрограммы газификацией был охвачен 41 населенный пункт в 5 улусах и г. Якутске с пригородами. За период с 1992 по 2001 год введены в эксплуатацию 37,1 км газопроводов-отводов, 479,8 км межпоселковых и внутрипоселковых газовых сетей, газифицировано 8639 жилых домов.

В настоящее время газификация населенных пунктов проводится в рамках Республиканской целевой программы «Газификация населенных пунктов Республики Саха (Якутия) в 2007–2011 годах и основные направления газификации до 2020 года».

За 2002–2011 годы практически закончена газификация всех сел, расположенных вдоль магистрального газопровода Кысыл-Сыр – Мастах – Берге – Якутск, газифицированы села Верхневилуйского улуса от магистрального газопровода Вилюйск – Верхневилуйск, газифицированы села Бясь-Кюель и Кюерелях Горного улуса. Построены две нитки подводного перехода через р. Лену. Продолжается газификация населенных пунктов Заречной группы улусов. В значительной степени повышена надежность обеспечения газом г. Якутска с вводом в действие ГРС-2 и проведением работ по реконструкции и модернизации существующих газовых сетей г. Якутска. На западе республики, в Мирнинском районе, построен магистральный газопровод Чернышевский – Айхал.

За период с 2002 по 2010 год в Республике Саха (Якутия) построено более 2100 км газопроводов, из них магистральных газопроводов и газопроводов-отводов – более 900 км, межпоселковых и внутрипоселковых газовых сетей – более 1200 км, газифицировано более 20 тыс. жилых домов, переведено на газовое топливо 143 котельных, газифицировано 87 объектов сельского хозяйства.

На выполнение программных мероприятий с 2002 по 2010 год из федерального и республиканского бюджетов, средств предприятий направлено более 18,7 млрд. рублей.

Следует отметить, что в 2011 году на территории республики природный газ поставляется в 85 населенных пунктов в 9 улусах (Верхневилуйский, Вилюйский, Горный, Кобяйский, Намский, Хангаласский, Мегино-Кангаласский, Мирнинский, Ленский) и г. Якутск с пригородами. Таким образом, реализация Государственной программы газификации позволила более чем в два раза увеличить количество населенных пунктов, охваченных газификацией.

В связи с тем что данная программа имеет серьезную социальную составляющую, с 2008 года впервые в истории газификации сел Российской Федерации малоимущим гражданам на газификацию жилого дома оказывается единовременная адресная материальная помощь. Размер государственной помощи малообеспеченным семьям составляет до 100 тыс. рублей. В 2008 году на указанные цели было выделено 100 млн. рублей из средств ОАО «Республиканская инвестиционная компания», в 2009 году 68 млн. рублей – из средств государственного бюджета Республики Саха (Якутия). На 2010–2011 годы было предусмотрено по 100 млн. рублей ежегодно.

В настоящее время Правительством Республики Саха (Якутия) одобрен проект государственной программы «Газификация населенных пунктов и обеспечение надежности объектов газификации Республики Саха (Якутия) на 2012–2016 годы», в рамках которой планируется газифицировать 21 новый населенный пункт республики, построить 1017 км газовых сетей.

В рамках утвержденной Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Саха (Якутия), разработанной ОАО «Газпром» и одобренной Правительством Республики Саха (Якутия), с 2016 года предусматривается значительное расширение зоны газификации на юг республики (газификация Ленского, Олекминского, Алданского и Нерюнгринского районов).