

# СОСТОЯНИЕ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНО- ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ



ГУБЕРНАТОР САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ  
Александр Вадимович Хорошавин

Сахалинская область уникальна по своему географическому положению – она располагается на 59 островах и обладает выгодным геополитическим местоположением. Область имеет огромный ресурсный потенциал по энергетическим источникам: нефти, газу, углю.

## Углеводородная база области

На территории Сахалинской области и прилегающего шельфа на сегодняшний день открыто 77 месторождений нефти и газа, в том числе 11 на шельфе и 65 на суше острова Сахалин.

Имеющиеся запасы сосредоточены в основном в месторождениях проектов «Сахалин-1» и «Сахалин-2». В то же время для их увеличения имеется огромная ресурсная база, связанная в основном с шельфовой зоной Охотского моря. Так, ресурсы нефти и конденсата оцениваются в 1,7 млрд. тонн, газа в 3,7 трлн. куб. м.

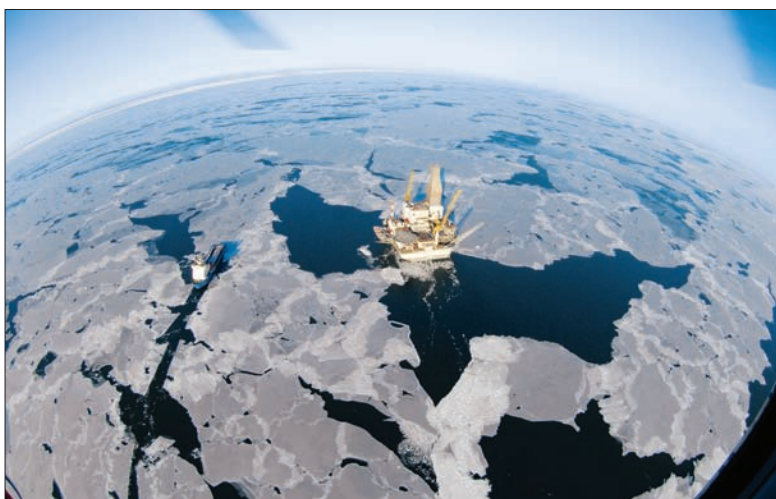
## Добыча углеводородов в Сахалинской области

Сегодня на Сахалине добычей углеводородов занимаются 5 компаний:

На суше острова:

– ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» (дочернее предприятие ОАО «НК Роснефть»), ЗАО «Петросах» (ОАО «Юралс Энерджи» – 97,16% и ОГУП «Сахалинская нефтяная компания» –

1



2,84%) и ОГУП «Сахалинская нефтяная компания» (администрация Сахалинской области – 100%).

На шельфе острова:

- компания «Эксон Нефтегаз Лимитед», оператор проекта «Сахалин-1», акционерами являются компании: американская «ЭксонМобил» – 30%, японская «СОДЕКО» – 30%, российская ОАО «НК «Роснефть» – 20%, индийская «ОНГК Видеш Лимитед» – 20%;
- компания «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.», оператор проекта «Сахалин-2», акционерами являются компании: российская ОАО «Газпром» – 50% плюс 1 акция, англо-голландская «Ройял Датч Шелл» – 27,5% минус 1 акция, японские «Мицубиси» – 12,5% и «Мицубиси» – 10%.

Всего в разработке находится 37 месторождений, в том числе 4 месторождения на шельфе Охотского моря (Пильгун-Астохское, Лунское, Чайво и Одопту-море (Северный купол)).

Основная добыча нефти и газа на месторождениях суши осуществляется компанией ООО «РН-Сахалинморнефтегаз». ЗАО «Петросах» ведет добычу и переработку нефти на мини-НПЗ на нефтяном месторождении Окружное. ОГУП «Сахалинская нефтяная компания» ведет добычу природного газа на 4 небольших газовых месторождениях на юге о. Сахалин.

На базе разведанных месторождений сахалинского шельфа сформированы проекты «Сахалин-1» и «Сахалин-2», которые регулируются соглашением о разделе продукции. В рамках данных проектов в настоящее время разрабатывается месторождение Чайво, а в последующем в разработку включатся Одопту (2010 год) и Аркутун-Даги (2014 год) – проект «Сахалин-1», в разработке также находятся месторождения Лунское и Пильгун-Астохское – проект «Сахалин-2». Добываемая нефть поставляется на экспорт в страны Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР). Добываемый попутный газ по проекту «Сахалин-1» на данной стадии реализуется в небольшом количестве (до 1,5 млрд. куб. м в год) в Хабаровский край. С марта 2009 года природный газ проекта «Сахалин-2» в виде сжиженного природного газа (СПГ) поставляется также в страны АТР. Таким образом, Сахалинская область и Российская Федерация стали надежным поставщиком энергоресурсов в Азиатско-Тихоокеанском регионе.

Динамика добычи углеводородного сырья за 2006–2008 годы и прогноз до 2010 года включительно, с учетом начавшейся в конце 2008 года круглогодичной добычи по проекту «Сахалин-2», показывает, что уровень добычи нефти и конденсата может увеличиться более чем в 2,5 раза и достигнет порядка 15,3 млн. тонн, а добыча газа (с учетом попутного нефтяного газа) может составить более 23 млрд. куб. м.

В долгосрочной перспективе в 2015–2020 годах продолжится развитие проектов «Сахалин – 3, 4, 5», в случае успеха которых прогнозируется добычу нефти довести в 2020 году до 23 млн. тонн и природного газа до 61 млрд. куб. м в год.



2



## Проекты по шельфу с участием крупнейших иностранных компаний

Сегодня на территории Сахалинской области осуществляются два проекта с участием крупнейших российских и иностранных компаний. На острове работают и открыты офисы крупнейших мировых сервисных компаний, таких как Шлюмберже, Халлибуртон, Паркер Дриллинг, Флюор, БЕТС, Марубени, Мицуи, Старстрой, Томсктрансгаз и др. Реализация таких масштабных проектов, как «Сахалин-1» и «Сахалин-2», была бы невозможной без привлечения новейших технологий, имеющихся в арсенале крупных зарубежных компаний.

Проект «Сахалин-1» включает в себя месторождения Чайво, Одопту и Аркутун-Даги. Общие извлекаемые запасы составляют 307 млн. тонн нефти и 485 млрд. куб. м газа. С начала реализации и по 31 декабря 2008 года по проекту «Сахалин-1» добыто и реализовано в страны АТР 23,8 млн. тонн нефти и конденсата. Инвестиции за весь период реализации проекта оцениваются в 17,8 млрд. долларов.

Проект «Сахалин-2» включает в себя месторождения Пильгун-Астохское и Лунское. Общие извлекаемые запасы составляют 176 млн. тонн нефти и 618 млрд. куб. м газа. С начала реализации проекта и по 31 декабря 2008 года добыча нефти и ее реализация в страны АТР составила 14,6 млн. тонн. Добыча нефти осуществлялась в безледовый период, круглогодичная добыча и отгрузка нефти началась с декабря 2008 года.

Инвестиции за весь период реализации проекта оцениваются в 27,1 млрд. долларов.

Проект «Сахалин-3» – Венинский блок реализуется оператором – компанией «Вени-нефть», учредители – ОАО «НК «Роснефть» и китайская компания «Синопек». По проекту продолжается проведение геолого-разведочных работ. В 2008 году в рамках данного блока было открыто новое крупное Северо-Венинское газоконденсатное месторождение. В настоящее время осуществлен оперативный подсчет запасов газа и конденсата. В 2009 году планируется бурение двух новых разведочных скважин.

В соответствии с распоряжением Правительства РФ Киринское газовое месторождение в рамках проекта «Сахалин-3» (входит в состав Киринского блока) передано без проведения конкурса ОАО «Газпром». В текущем году в рамках лицензионного участка осуществляется разведочное бурение. В 2009 году ОАО «Газпром» также переданы лицензии на Айяшский, Восточно-Одоптинский и Киринский блоки проекта «Сахалин-3».

Проект «Сахалин-4» – компанией «Запад-Шмидт Нефтегаз» (учредители ОАО «НК «Роснефть» и корпорация «Бритиш Петролеум») на Западно-Шмидтовском лицензионном участке проведены геолого-разведочные работы и аудит ресурсов нефти и газа.



3



Проект «Сахалин-5» – компанией «Восток-Шмидт Нефтегаз» (учредители ОАО «НК «Роснефть» и корпорация «Бритиш Петролеум») на Восточно-Шмидтовском лицензионном участке продолжаются геофизические исследования, инженерно-геологические изыскания. Проведен аудит ресурсов нефти и газа лицензионного участка.

В рамках проекта «Сахалин-5» компанией «Элвариннефтегаз» (учредители ОАО «НК «Роснефть» и корпорация «Бритиш Петролеум») на Кайганско-Васюканском лицензионном участке открыто нефтегазоконденсатное месторождение Кайганско-Васюканское море. В настоящее время продолжаются геолого-разведочные работы.

В рамках проектов «Сахалин-4, 5» компания «Газпромнефть – Сахалин» (учредители ОГУП «Сахалинская нефтяная компания» и ОАО «Газпромнефть») приостановила работы на Лопуховском лицензионном участке. Ранее были проведены сейсморазведочные работы.

Проект «Сахалин-6» – по проекту на пограничном участке компанией «Петросах» (в собственности российской компании «Юралс Энерджи») продолжаются геологоразведочные работы.

## Привнесение инновационных технологий

Следует отметить, что в рамках реализуемых на территории Сахалинской области крупных шельфовых нефтегазовых проектов применены и применяются технологии, являющиеся передовыми не только в России, но и не имеющие аналогов на мировом уровне – например, бурение с буровой установки «Ястреб» скважин с большим отклонением от вертикали с использованием уникальных методов бурения («Сахалин-1»), построено самое крупное в мире верхнее строение платформы Пильтун-Астохская-Б весом 28 тыс. тонн, проведена самая крупная транспортировка платформы по морю – 34,2 тыс. тонн («Сахалин-2»).

Впервые на шельфе России 5 июля 1999 года началась добыча нефти с льдоустойчивой морской буровой платформы «Моликпак», установленной в 1998 году в Охотском море на удалении 18 км от северо-восточного побережья острова, на глубине 30,5 м на Астохском участке Пильтун-Астохского месторождения. В начале 2009 года запущен в эксплуатацию не имеющий аналога в России завод по производству сжиженного природного газа (СПГ), состоящий из двух технологических линий общей мощностью 9,6 млн. тонн СПГ в год. Предусматривается возможность строительства третьей технологической линии завода СПГ.

В России (порт Восточный) построены основания для платформ Пильтун-Астохская-Б и Лунская-А – самые крупные железобетонные сооружения из когда-либо строившихся в России.



4



Применение высоких технологий, затрагивающих сферу инновационного развития нефтегазовых проектов на шельфе острова, не ограничивается только приведенными примерами, и можно сказать, что используется еще множество уникальных технологий как при проектировании ледостойких конструкций, их строительстве, так и при бурении скважин и изучении пластов.

### Сахалин – новый надежный поставщик энергоресурсов в страны АТР

Доверие к сахалинским шельфовым проектам на протяжении последних лет растет, в их разработке участвует весь спектр крупнейших международных и российских нефтегазовых корпораций, известных строительных и сервисных компаний, международных финансовых организаций.

В проект СПГ (сжиженного природного газа) поверили такие авторитетные компании, как «Токио Электрик», «Токио Гэс», «Тохо Гэс», «Кюсю Электрик», «Когас» и др.

В I квартале 2009 года компания «Сахалинская энергия» начала экспорт СПГ. На весь СПГ заключены договоры купли-продажи. Договоры имеются с 9 покупателями из Японии общим объемом более 6 млн. тонн СПГ в год, крупнейшей энергетической компанией Республики Корея – «Когас» объемом более 1,5 млн. тонн в год и компанией «Шелл Истерн Трейдинг Лтд.», которая будет получать СПГ для поставок в США объемом более 1,6 млн. тонн в год.

В перспективе планируется строительство третьей линии завода СПГ, продукция которой будет также востребована покупателями.

Вся добываемая в рамках проектов «Сахалин-1» и «Сахалин-2» нефть поставляется на экспорт в основном в страны Азиатско-Тихоокеанского региона: Японию, Республику Корея и Китай, незначительные объемы поставляются в США, Австралию и Индию. За весь период с начала добычи нефти по проектам «Сахалин-1, 2» на экспорт поставлено более 30 млн. тонн нефти.

Мы считаем, что к долгосрочному энергетическому сотрудничеству Сахалина со странами АТР и США есть все основания: удобное геополитическое положение Сахалина, высокое качество нефти и газа, большой запас этих ресурсов, планируемая непрерывность добычи в течение многих лет, стабильность реализуемых проектов и их поддержка администрацией области и Правительством РФ. Сахалин сегодня и в перспективе становится новым крупным поставщиком энергоресурсов в страны АТР.



5



6



## Возможность создания газохимического комплекса и поставок полимерной продукции в страны АТР и на Дальний Восток России

С учетом предполагаемого в перспективе значительного увеличения объемов добычи газа в рамках проектов «Сахалин-3, 5» администрация Сахалинской области рассматривает возможность строительства на территории Сахалинской области газохимического комплекса по глубокой переработке углеводородного сырья в товары повышенного спроса с высокой добавленной стоимостью.

Задача по строительству газохимического комплекса поставлена в Стратегии развития Сахалинской области до 2020 года.

Эффективность переработки углеводородного сырья в химические продукты возрастает по мере углубления переработки. Сопоставление мировых цен на газовое сырье и продукты его переработки показывает, что по сравнению с исходным природным газом цена получаемых из него продуктов (этан, пропаны, бутаны) выше в 2 раза, продукты дальнейшей переработки в базовые нефтехимикаты (этилен, пропилен, бутилены и т.п.) выше в 4 раза; получение из базовых нефтехимикатов химических продуктов (полеолефины, спирты, гликоли и т.п.) выше в 8–10 раз.

Размещение на Сахалине предприятия газохимпереработки, с учетом оптимального географического положения острова, является очень перспективным мероприятием. Сахалин сможет пользоваться преимуществом более дешевых затрат на транспортировку, учитывая небольшую удаленность от основных покупателей (Япония, Китай).

## Электроэнергетика

Электроэнергетика является одной из базовых отраслей экономики и жизнеобеспечения региона.

Основными генерирующими мощностями о. Сахалин являются Сахалинская ГРЭС и Южно-Сахалинская ТЭЦ-1, входящие в состав ОАО «Сахалинэнерго», а также ОАО «Охинская ТЭЦ» и ОАО «Ногликская газовая электрическая станция». При этом Сахалинская ГРЭС, Южно-Сахалинская ТЭЦ-1 и Ногликская газовая электростанция работают в составе центральной энергосистемы Сахалина, а Охинская ТЭЦ работает в режиме изолированного энергоузла, обеспечивающего энергоснабжение северной части о. Сахалин.

Вышеперечисленные электростанции производят более 90% электроэнергии, вырабатываемой в Сахалинской области. Остальная доля электроэнергии вырабатывается геотермальными электростанциями «Океанская» (о. Итуруп) и «Менделеевская» (о. Кунашир), а также дизельными электростанциями на Курильских островах и в отдаленных населенных пунктах о. Сахалин.



7



8



Суммарная установленная мощность электростанций сахалинской региональной энергосистемы составляет 715 МВт.

Доля электроэнергии в общем объеме промышленного производства Сахалина и Курил составляет 12–14%.

Основным предприятием региона, осуществляющим производство электрической и тепловой энергии в Сахалинской области, а также передачу и распределение электроэнергии, является ОАО «Сахалинэнерго».

В общем объеме производства энергоресурсов области удельный вес ОАО «Сахалинэнерго» составляет:

- по электроэнергии – 76%,
- по теплоэнергии – 33%.

Энергосистема Сахалина – одна из немногих в России, работающих изолированно от единой энергетической системы страны, что создает ряд технологических и финансовых трудностей в обеспечении ее надежной работы.

Одним из наиболее значимых вопросов для Сахалинской энергосистемы в настоящее время является модернизация и обновление основных производственных фондов путем реализации базовых инвестиционных проектов, направленных на повышение уровня надежности энергоснабжения потребителей, обеспечение текущего и перспективного энергопотребления Сахалинской области.

Особое внимание в области уделяется развитию альтернативных источников энергии. На о. Кунашир с 2000 года действует геотермальная тепловая станция «Менделеевская», которая обеспечивает полностью теплом и электроэнергией поселок «Горячий пляж» и частично электро- и теплоснабжение г. Южно-Курильска.

На о. Итуруп в 2007 году введена в эксплуатацию ГеоТЭС «Океанская», обеспечивающая электроснабжение г. Курильска и пос. Китовый.

Федеральной целевой программой «Социально-экономическое развитие Курильских островов на 2007–2015 годы» предусмотрено дальнейшее развитие действующих геотермальных электростанций с увеличением мощности генерации.

*Наиболее острые проблемы Сахалинской энергосистемы:*

- высокие технологические риски, связанные с износом и дефицитом генерирующих и сетевых мощностей;
- отсутствие маневренных мощностей, способных обеспечить эффективное регулирование в условиях неравномерности суточного графика потребления электроэнергии;
- наличие технологических ограничений в присоединении новых и увеличении мощности действующих электроустановок потребителей по причине превышения нормативной загруженности системных ЛЭП южной части о. Сахалин;
- превышение нормативного уровня потерь электроэнергии.





Изолированность Сахалинской энергосистемы, изношенность основных производственных фондов, а также суровые климатические условия региона, негативно влияющие на эксплуатацию и физический износ оборудования электроустановок, определяют остроту и необходимость оперативного решения изложенных проблем.

*Основные задачи Сахалинской энергосистемы:*

- формирование нормативного резерва мощности;
- снятие ограничений по подключению потребителей на юге острова, увеличение пропускной способности электрических сетей;
- минимизация высоких технологических рисков;
- ввод маневренных мощностей, способных обеспечить эффективное регулирование мощности в условиях неравномерности суточного графика потребления электроэнергии;
- снижение потерь электроэнергии до нормативного уровня;
- замещение изношенного оборудования Сахалинской ГРЭС к 2020 году.

Определяющим условием для решения вышеуказанных задач является то, что фактически все базовые инвестиционные проекты Сахалинской энергосистемы включены в Федеральную целевую программу «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года» и Федеральную целевую программу «Социально-экономическое развитие Курильских островов на 2007–2015 годы».

## Информация по вопросам газификации Сахалинской области и перспективным объектам в сфере развития энергетики

В 2006–2007 годах администрацией Сахалинской области заключено соглашение и договор с ОАО «Газпром» по газификации региона. В настоящее время выполняется разработка инвестиционного проекта газификации области. Основой его стала региональная программа газификации области до 2020 года, разработанная в 2007 году Иркутским институтом систем энергетики в составе концепции «Обеспечение устойчивой работы объектов топливно-энергетического комплекса и энергетической безопасности Сахалинской области».

Цель данной программы – обеспечение природным газом потребителей, улучшение структуры топливно-энергетического баланса с достижением приемлемых показателей экономической эффективности, повышение надежности энергоснабжения, улучшение экологической ситуации. В рамках реализации инвестиционного проекта по газификации области предусмотрено





10



11



сооружение газопроводов – отводов и газораспределительных станций от магистрального газопровода «Сахалин-2», строительство распределительных газопроводов, перевод на газ отопительных котельных и обустройство внутридомовых газовых сетей. Программой также предусмотрены мероприятия по реконструкции систем газоснабжения Ногликского и Охинского районов; развитие газотранспортной сети Анивского района и южных районов Южно-Сахалинска, использующих газ Анивских месторождений, использование газа для развития газохимического производства и в качестве моторного топлива. Планируется газификация отдаленных населенных пунктов и автономных потребителей сжиженным природным газом, вырабатываемым мини-заводом по производству СПГ, расположенным на ГРС в с. Дальнее.

В конце 2008 года закончена разработка генеральной схемы газификации и газоснабжения области, которой определена потребность региона в природном газе в объеме 2,5 млрд. куб. м. С «Сахалинской энергией» согласованы точки отбора газа в соответствии с Генеральной схемой газификации.

В ближайшее время будет подписан график синхронизации с ОАО «Газпром» работ по газификации на 2009–2010 годы. Областным бюджетом 2009 года на подготовку проектов газификации в муниципальных образованиях выделено 90 млн. рублей. Разработаны схемы газификации 19 населенных пунктов в районах: Корсаковском, Долинском, Ногликском (с. Ныш), Тымовском, Макаровском, планировочных районах Луговое и Ново-Александровск г. Южно-Сахалинска.

Программой газификации предусмотрен перевод на природный газ Южно-Сахалинской ТЭЦ-1, и это остается для администрации Сахалинской области главным социальным проектом. Данный объект реализуется в рамках ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года». Подача газа на Южно-Сахалинскую ТЭЦ-1 планируется к 1 января 2011 года. В настоящее время выполняется разработка проектно-сметной документации по строительству 4-го энергоблока на ТЭЦ-1 на природном газе. Работы по проекту будут закончены к концу 2009 года. Параллельно ОАО «Сахалинэнерго» выполняется разработка проектно-сметной документации по переводу существующих котлов ТЭЦ на природный газ, который начнется с 2010 года. В рамках договора о сотрудничестве администрации Сахалинской области с ОАО «Газпром» инвестиционной программой компании финансируется пилотный проект – строительство инфраструктурных объектов для подачи газа на Южно-Сахалинскую ТЭЦ-1, в том числе газораспределительной станции и газопровода-отвода от магистрального газопровода проекта «Сахалин-2» до ТЭЦ-1 г. Южно-Сахалинска. Компания «Сахалинская энергия» в настоящее время заканчивает проектные работы и также готова приступить к строительству узла отбора газа на магистральном газопровode «Сахалин-2» для подачи газа на ТЭЦ-1. Перевод Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 на природный газ позволит улучшить экологическую ситуацию в городе, решить проблемы с дефицитом земельных участков под золоотвалы, создать резерв мощностей в энергосистеме острова.



Федеральной целевой программой «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года» предусмотрены к реализации и другие мероприятия по объектам энергетики Сахалинской области, в том числе:

- строительство Сахалинской ГРЭС-2, объем инвестиций – 21,8 млрд. рублей;
- реконструкция и строительство передающих электросетей Сахалинской области – 8,8 млрд. рублей;
- реконструкция, техперевооружение ОАО «Охинская ТЭЦ» – 160 млн. рублей.

Необходимость закрытия существующей Сахалинской ГРЭС в связи с окончанием срока эксплуатации заставляет ускоренными темпами решать вопросы строительства угольной ГРЭС-2 на базе Солнцевского месторождения в Углегорском районе. Планируемая мощность станции составляет 330 МВт. В рамках привлечения внебюджетных источников, в соответствии с федеральной целевой программой, рассматривался вопрос совместного с ОАО «Русал» строительства энергометаллургического кластера с расширением мощностей Сахалинской ГРЭС до 1320 МВт с целью обеспечения (кроме потребления области) потребности металлургического завода от энергосистемы.

За счет средств областного бюджета разрабатывается проектно-сметная документация на строительство 3 высоковольтных линий электропередач 110, 220 кВ. В 2010 году планируется начало строительства линии электропередачи Южно-Сахалинск – Корсаков.

Третий год выполняются мероприятия по реконструкции и техперевооружению ОАО «Охинская ТЭЦ». Финансирование проекта осуществляется путем передачи инвестиций областного (40 млн. рублей) и федерального бюджетов (80 млн. рублей) в уставной капитал акционерного общества и привлечения внебюджетных источников ОАО «НК Роснефть».

Областной программой электроэнергетики на период до 2020 года предусмотрена реконструкция Ногликской газовой электростанции, 65% акций которой являются собственностью администрации Сахалинской области, после 2015 года с увеличением ее эффективности за счет использования вырабатываемого в процессе эксплуатации станции тепла. В настоящее время, в связи с истощением низконапорных газовых месторождений севера острова, подача газа на станцию осуществляется с нарушением параметров газа, то есть давление его не соответствует технологическим и эксплуатационным требованиям объекта. В связи с этим в 2010–2011 годах планируется подключение станции к магистральному газопроводу проекта «Сахалин-2» с целью решения проблемы газоснабжения станции.

С учетом активного развития добычи нефти и газа на месторождениях Сахалинского шельфа и реализации проектов «Сахалин...» одним из перспективных направлений в сфере ТЭК является развитие нефтегазоперерабатывающей промышленности.

В настоящее время рассматриваются варианты возможного строительства газохимического комплекса в составе следующих производств: завода сжижения природного газа и газоразделения, завода производства этилена, полиэтилена и полипропилена, завода производства метанола и нефтеперерабатывающий завод мощностью 4 млн. т/год.

Расчеты экономической эффективности газохимического комплекса показывают, что строительство его в Сахалинской области является высокоэффективным инвестиционным проектом: при суммарных капитальных вложениях в объеме 158,6 млрд. рублей и сроке строительства 4 года чистая текущая стоимость только за 11 лет его эксплуатации может составить 500 млрд. рублей, срок окупаемости – 4,8 года, внутренняя норма доходности – 44%. Изменение структуры экономики региона в части обеспечения баланса добывающего и перерабатывающего секторов с ориентацией на интенсивное развитие производств по глубокой переработке углеводородного и другого сырья, а также на развитие производственной инфраструктуры позволит обеспечить создание на базе местных ресурсов эффективного самодостаточного хозяйственного комплекса, повышение темпов экономического развития, достижение уровня и качества жизни населения, сопоставимого с современным уровнем передовых стран АТР. Все это необходимо для формирования сильных экономических, демографических и геополитических позиций России на востоке страны.