



**ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СТРАТЕГИЯ РОССИИ :  
ВОСТОЧНЫЙ ВЕКТОР**

**Доклад департамента государственной энергетической политики  
Минпромэнерго России**

## **ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СТРАТЕГИЯ РОССИИ НА ПЕРИОД ДО 2020 ГОДА ПРЕДУСМАТРИВАЕТ:**

- возрастание роли восточных регионов страны как новой крупной базы развития нефтегазового комплекса**
- диверсификацию экспортных потоков углеводородов с целью обеспечить более высокий уровень энергетической безопасности страны и снизить риски, обусловленные фактической монополией европейского рынка**
- развитие переработки углеводородного сырья, нефте- и газохимии с целью обеспечить рост производства в регионе продукции с более высокой добавленной стоимостью**

***При этом государство не только создает новую стратегическую ситуацию благодаря развитию энергетической инфраструктуры на востоке страны, но и принимает на себя часть рисков, связанных с объективно существующей неопределенностью параметров и результатов реализации соответствующих проектов***

# Разработка и реализация программных документов, определяющих развитие ТЭК Восточной Сибири и Дальнего Востока



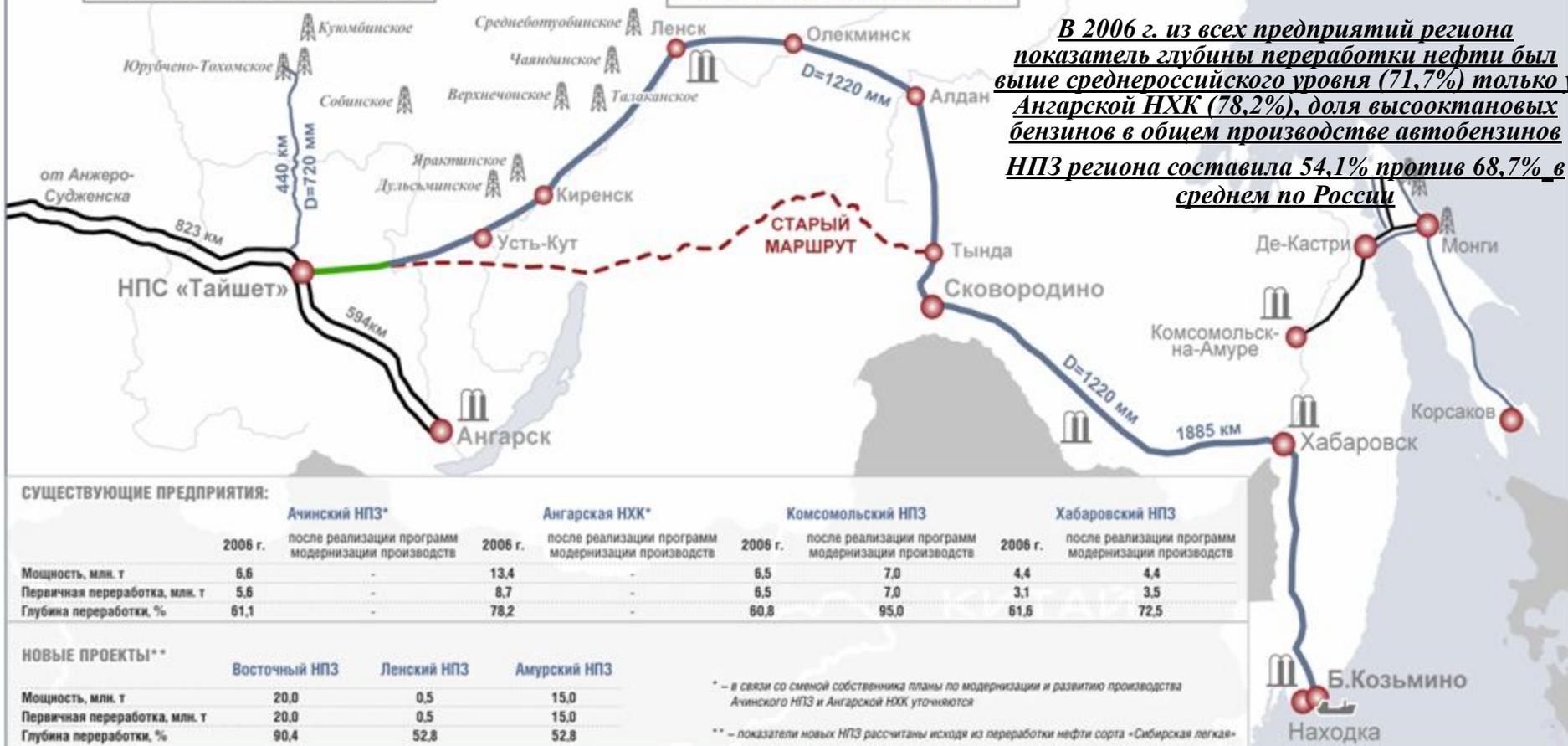
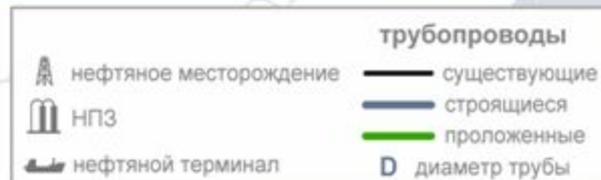
# Схема магистральных нефтепроводов на Востоке РФ, включая инфраструктуру по переработке нефти

## РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

Ванкорское

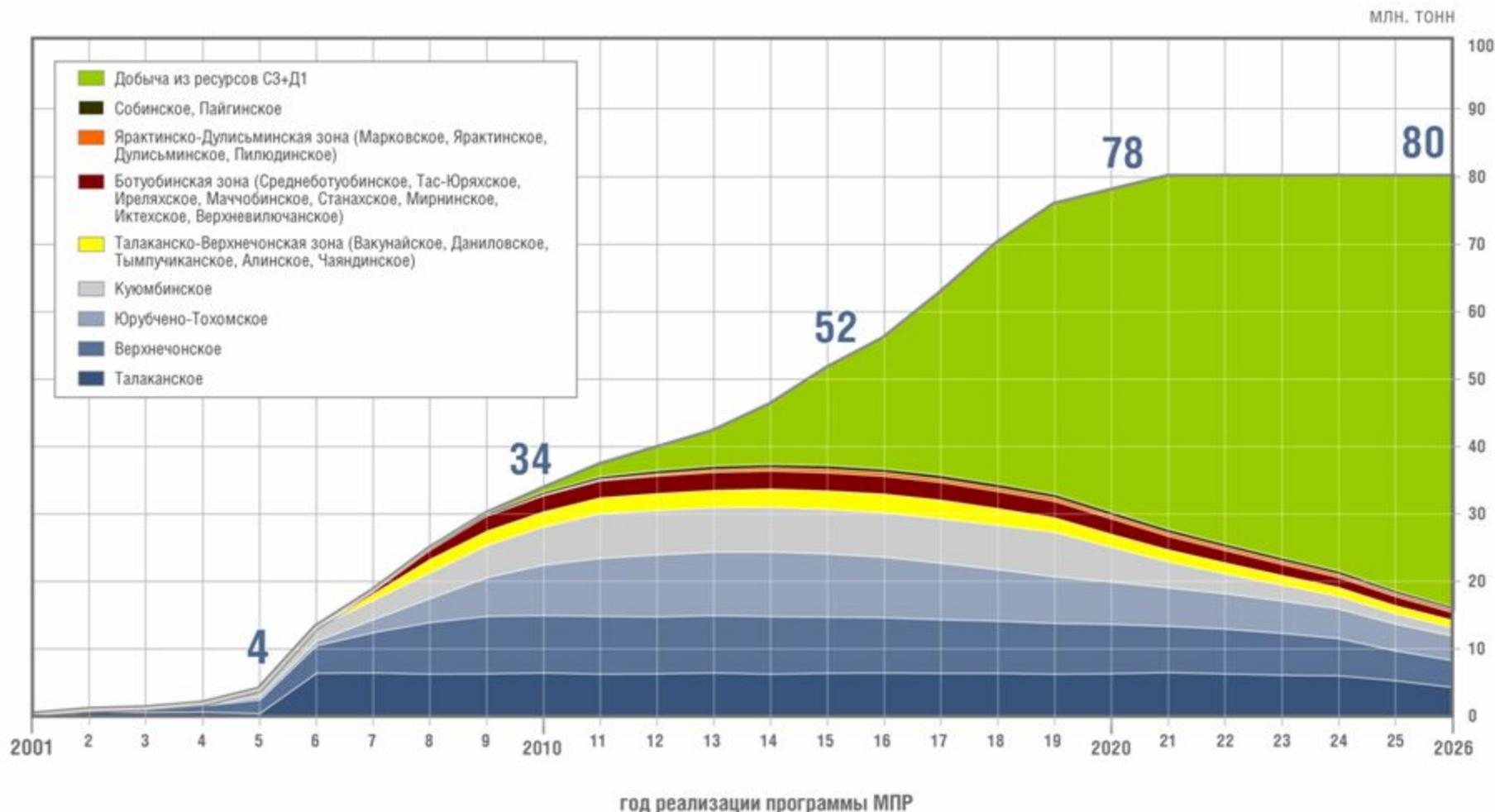
Разведанные и предварительно оцененные запасы Эвенкийского АО и юга Красноярского края – 696 млн. т  
Ресурсы нефтяного сырья – 45 млн. т/год

Разведанные и предварительно оцененные запасы Иркутской обл. и Юго-Западной Якутии – 677 млн. т  
Ресурсы нефтяного сырья – 22 млн. т/год

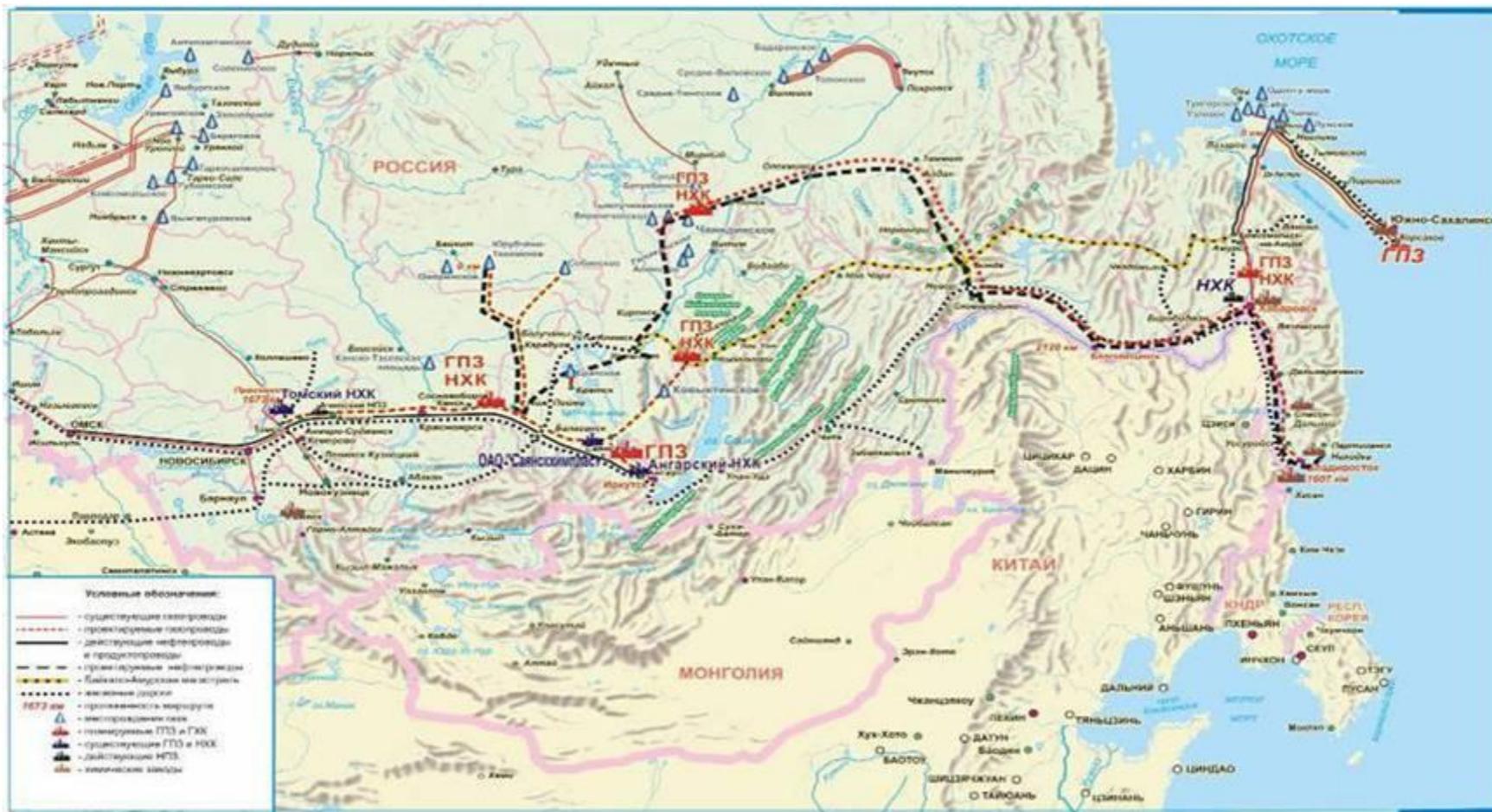


В 2006 г. из всех предприятий региона показатель глубины переработки нефти был выше среднероссийского уровня (71,7%) только у Ангарской НХК (78,2%), доля высокооктановых бензинов в общем производстве автобензинов НПЗ региона составила 54,1% против 68,7% в среднем по России

# Динамика добычи нефти на месторождениях Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия)

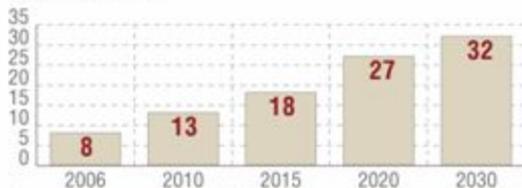


# СХЕМА МАГИСТРАЛЬНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ НА ВОСТОКЕ РФ, ВКЛЮЧАЯ ИНФРАСТРУКТУРУ ПО ГАЗОПЕРЕРАБОТКЕ



# Ожидаемые результаты реализации программы

**ЗАДАЧА 1:** «Удовлетворение перспективного внутреннего спроса на газ и формирование рационального топливно-энергетического баланса региона на базе расширения Единой системы газоснабжения на Восток»

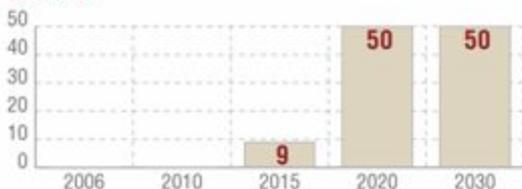


Целевой индикатор 1.1: «Объем поставок газа на внутренний рынок (без газохимии и технологических нужд)», млрд.куб.м

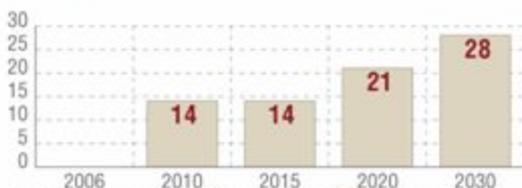


Целевой индикатор 1.2: «Доля газа в региональном балансе котельного топлива», %

**ЗАДАЧА 2:** «Развитие и рациональное использование экспортного потенциала газовой промышленности региона»



Целевой индикатор 2.1: «Объем экспорта природного газа», млрд.куб.м



Целевой индикатор 2.2: «Объем экспорта СПГ», млрд.куб.м

## ОБЪЕМ ДОБЫЧИ ГАЗА В ВОСТОЧНОЙ СИБИРИ И НА ДАЛЬНЕМ ВОСТОКЕ



## ОБЩИЙ ОБЪЕМ ПРОДУКЦИИ С ПЛАНИРУЕМЫХ ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИХ ЗАВОДОВ И НЕФТЕГАЗОХИМИЧЕСКИХ КОМБИНАТОВ



# ОСВОЕНИЕ НЕФТЕГАЗОВЫХ РЕСУРСОВ ВОСТОЧНОЙ СИБИРИ И ДАЛЬНЕГО ВОСТОКА: ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ И РИСКА



**ПЛАН ПЕРВООЧЕРЕДНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СНИЖЕНИЮ УРОВНЯ РИСКОВ И ФОРМИРОВАНИЮ УСЛОВИЙ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ**

# ПЛАН ПЕРВООЧЕРЕДНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ

## • **РЫНКИ ГАЗА**

- Приоритетные направления и параметров социально-экономического развития Восточной Сибири и Дальнего Востока на долгосрочную перспективу, включая параметры региональных энергетических программ
- Генеральная схема развития газовой отрасли на период до 2030 года
- Механизмы ценообразования на газ в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке
- Генеральные схемы газификации регионов и долгосрочные договора с потребителями на поставки газа
- Соглашения со странами АТР об объемах и условиях поставок российского газа в период 2010-2030 гг.:

## • **РЕСУРСЫ ГАЗА**

- Придание месторождениям, которые являются базовыми для создания центров газодобычи в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке, статуса объектов федерального значения
- Уточнение и разработка программ геологоразведочных работ в регионе с учетом потребностей рынка:
- Лицензирование месторождений проекта Сахалин-3 и Чаяндинского НГКМ
- Комплекс мер, стимулирующих рациональное использование гелия, этана и других ценных компонентов, содержащихся в природном газе

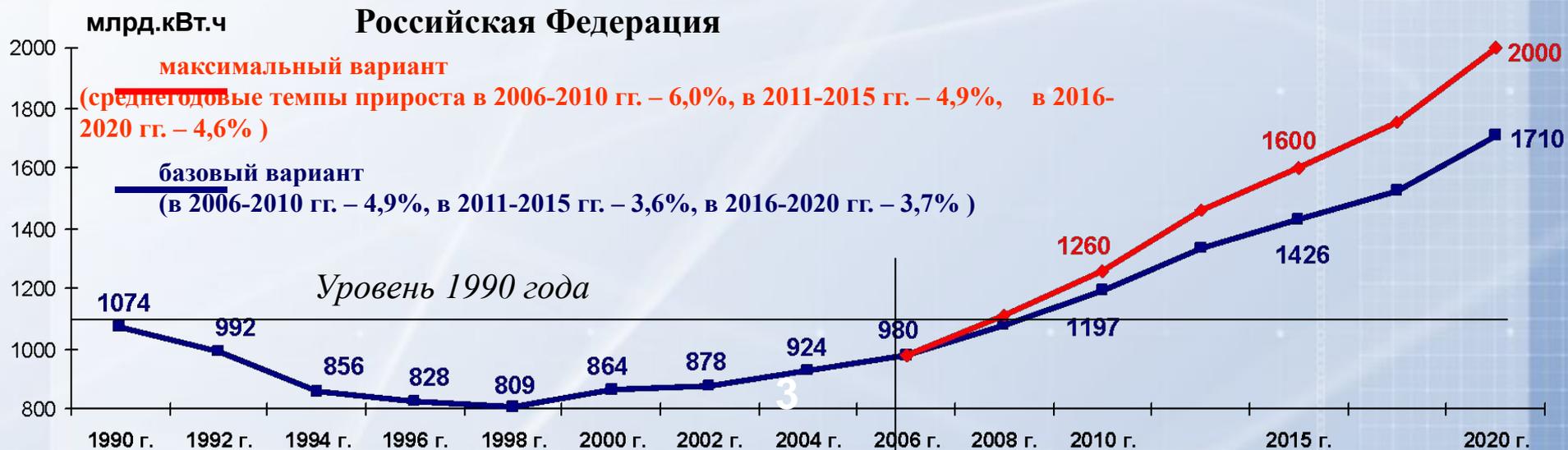
## • **ТРАНСПОРТ ГАЗА**

- Нормативно-правовая база формирования газотранспортной системы на Востоке России (включая порядок участия независимых производителей газа в развитии ГТС).
- Нормативно-правовая база функционирования газотранспортной системы на Востоке России (включая вопросы механизмов взаимодействия организации-собственника ЕСГ с организациями-недропользователями)

## • **ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ**

- Формирование механизмов государственного управления реализацией Программы
- Инвестиционное обеспечение процесса реализации Программы и меры ее прямой государственной поддержки, (включая использование механизмов корпоративно-государственного партнерства; проведение ГРП на нераспределенном фонде недр в регионах Восточной Сибири и Дальнего Востока; привлечение средств Инвестиционного фонда; субсидирование газификации регионов Восточной Сибири и Дальнего Востока; субсидии из федерального бюджета на поддержку производства гелия и продукции газохимии)
- Мониторинг и уточнение основных параметров реализации Программы

# Прогнозы спроса на электроэнергию до 2020 года



# Перечень основных вводов генерирующих мощностей (включая реконструкцию) по Дальневосточному ФО в 2007-2020 гг. (базовый вариант), МВт

Наименование	Регион	2007-2010 гг.	2011-2015 гг.	2016-2020 гг.
Приморская АЭС	Приморский край	-	-	2хВБЭР-
Певекская АЭС (плав.)	Чукотский АО	-	-	2хКЛТ-40С (7
Бурейская ГЭС	Амурская область	1002	-	-
Нижнебурейская ГЭС	Амурская область	108	213	-
Нижнезейские ГЭС	Амурская область	-	300	-
Усть-Среднеканская ГЭС	Магаданская область	-	108	462
Канкунская ГЭС	Республика Саха-Якутия	-	400	900
Нижнетимптонская ГЭС	Республика Саха-Якутия	-	-	800
Вилюйская ГЭС-3	Республика Саха-Якутия	90	-	-
Хабаровская ТЭЦ-1	Хабаровский край	-	-	ПГУ(Т)-1
Владивостокская ТЭЦ-2	Приморский край		ПГУ-325	
Новая ГРЭС	Хабаровский край		ПГУ-400	
Ургальская ГРЭС	Хабаровский край		4хК-900 ССК	
Новая ГРЭС	Сахалинская область			2хК-22

# РАЗРАБОТКА ДОЛГОСРОЧНОЙ ПРОГРАММЫ РАЗВИТИЯ ТЭК ДАЛЬНЕГО ВОСТОКА

- **Вариантная оценка перспективного топливно-энергетического баланса Дальнего Востока**
- **Определение стратегических ориентиров развития ТЭК Дальнего Востока:**
  - газодобывающая и газоперерабатывающая промышленность;
  - нефтедобывающая и нефтеперерабатывающая промышленность;
  - угольная промышленность;
  - электроэнергетика;
  - тепловое хозяйство;
  - энерго- и топливоснабжение северных и труднодоступных потребителей с использованием местных видов топлива и возобновляемых источников энергии;
  - межстрановые топливно-энергетические проекты
- **Важнейшие мероприятия, механизмы и прогнозные результаты реализации Программы**

- перспективные взаимоотношения в системе «экономика – энергетика», приоритеты и целевые ориентиры развития внутренних энергетических рынков;
- глобальные процессы в энергетике, перспективы внешнего спроса на российские энергоресурсы, приоритеты и целевые ориентиры внешней энергетической политики;
- сценарии развития российского энергетического сектора, перспективные топливно-энергетические балансы, региональные и отраслевые ориентиры государственной энергетической политики;
- проблемы, цели и механизмы государственного регулирования в энергетическом секторе, «дорожная карта» важнейших мероприятий государственной энергетической политики;
- «дорожная карта» инновационного развития отраслей ТЭК и перехода к экологически чистой энергетике будущего;
- стратегические приоритеты и важнейшие программные мероприятия по развитию сырьевой базы ТЭК, нефтяного комплекса (добыча, переработка, транспорт), газовой промышленности, угольной промышленности, электроэнергетики (включая атомную), теплоснабжения;
- экономически обоснованное использование потенциала отраслей российской промышленности для развития ТЭК – и потенциала ТЭК для развития промышленных отраслей.

# ПЛАН ПЕРВООЧЕРЕДНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ – РЫНКИ ПРИРОДНОГО ГАЗА

Программные мероприятия (программный документ)	Срок исполне- ния	Ответственные исполнители
<p>Определение приоритетных направлений и параметров социально-экономического развития Восточной Сибири и Дальнего Востока на долгосрочную перспективу, включая параметры региональных энергетических программ (Стратегия социально-экономического развития Дальнего Востока, Республики Бурятия, Иркутской и Читинской областей на период до 2025 года)</p>	2007 – 2008 гг.	Минэкономразвития России, Минрегион России, Минпромэнерго России
<p>Завершение разработки и утверждение Генеральной схемы развития газовой отрасли (на период до 2030 года). (Генеральная схема развития газовой отрасли)</p>	2008 г.	Минпромэнерго России, Минэкономразвития России, ФСТ России, ОАО «Газпром», недропользователи
<p>Формирование механизмов ценообразования на газ в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке (Доклад в Правительство Российской Федерации)</p>	2008 г.	ФСТ России, Минэкономразвития России, Минпромэнерго России, ФАС России
<p>Разработка генеральных схем газификации регионов и заключение долгосрочных договоров на поставки газа с потребителями (Генеральные схемы газификации регионов, долгосрочные договоры на поставку газа)</p>	начиная с 2007 г.	ОАО «Газпром», субъекты Российской Федерации, входящие в СФО и ДФО (с участием Минэкономразвития России, Минпромэнерго России и Минрегиона России) недропользователи, потребители газа
<p>Разработка и подписание соглашений со странами АТР об объемах и условиях поставок российского газа в период 2010-2030 гг.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– заключение межправительственных соглашений с КНР</li> <li>– заключение единым экспортером контрактов на поставки российского газа на условиях «бери или плати» (Соглашения, контракты)</li> </ul>	2008 г.  начиная с 2008 г.	Минпромэнерго России, МИД России, Минэкономразвития России ОАО «Газпром» ОАО «Газпром»

# ПЛАН ПЕРВООЧЕРЕДНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ – РЕСУРСЫ ПРИРОДНОГО ГАЗА

Программные мероприятия (программный документ)	Срок исполнения	Ответственные исполнители
<p>Включение крупнейших месторождений Восточной Сибири и Дальнего Востока, которые являются базовыми для создания центров газодобычи в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке, статуса объектов федерального значения</p> <p>(Постановление Правительства Российской Федерации, поправки в Федеральный закон «О недрах»)</p>	2007-2008 гг.	МПР России, Минэкономразвития России, Минпромэнерго России
<p>Уточнение и разработка программ геологоразведочных работ в регионе с учетом потребностей рынка:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- уточнение Программы геологического изучения и предоставления в пользование месторождений углеводородного сырья Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) – с учетом месторождений-сателлитов;</li> <li>- разработка Программы геологического изучения и предоставления в пользование участков недр углеводородного сырья Дальнего Востока, включая шельф дальневосточных морей.</li> </ul> <p>(Приказы МПР России)</p>	2007г.  2007 г.  2008 г.	МПР России, Минэкономразвития России, Минпромэнерго России
<p>Лицензирование месторождений проекта Сахалин-3 и Чаяндинского НГКМ</p> <p>(Выдача лицензий)</p>	2007-2008 гг.	МПР России
<p>Разработка комплекса мер, стимулирующих рациональное использование гелия, этана и других ценных компонентов, содержащихся в природном газе</p> <p>(Доклад в Правительство Российской Федерации)</p>	2008 г.	Минпромэнерго России, МПР России, Минэкономразвития России, ФСТ России, ОАО «Газпром»

# ПЛАН ПЕРВООЧЕРЕДНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ – ТРАНСПОРТ ГАЗА

<b>Программные мероприятия (программный документ)</b>	<b>Срок исполне- ния</b>	<b>Ответственные исполнители</b>
<p>Создание нормативно-правовой базы формирования газотранспортной системы на Востоке России (включая порядок участия независимых производителей газа в ГТС)</p> <p>(Постановление Правительства Российской Федерации)</p>	2008 г.	Минпромэнерго России, Минэкономразвития России, ФСТ России, ФАС России, ОАО «Газпром», недропользователи
<p>Создание нормативно-правовой базы функционирования газотранспортной системы на Востоке России (включая вопросы механизмов взаимодействия организации-собственника ЕСГ с организациями-недропользователями; порядка доступа в ГТС, в том числе порядка заключения договоров на приобретение / транспортировку газа на условиях «транспортируй или плати», а также обязательств недропользователей по гарантированному обеспечению заявленных объемов газа в договорные сроки)</p> <p>(Постановление Правительства Российской Федерации)</p>	2008 г.	ФАС России, ФСТ России, Минэкономразвития России, Минпромэнерго России МПР России, ОАО «Газпром», недропользователи

# ПЛАН ПЕРВООЧЕРЕДНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ – ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

Программные мероприятия (программный документ)	Срок исполнения	Ответственные исполнители
Формирование механизмов государственного управления реализацией Программы  (Доклад в Правительство Российской Федерации)	2008 г.	Минпромэнерго России, Минэкономразвития России, Минрегион России, МПР России, ОАО «Газпром», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «АК «Транснефть», недропользователи
Инвестиционное обеспечение процесса реализации Программы и меры ее прямой государственной поддержки, включая: – использование механизмов корпоративно-государственного партнерства; – проведение ГРР, на нераспределенном фонде недр в регионах Восточной Сибири и Дальнего Востока; – привлечение средств Инвестиционного фонда; – субсидирование газификации регионов Восточной Сибири и Дальнего Востока; – субсидии из федерального бюджета на поддержку производства гелия и продукции газохимии  (Доклад в Правительство Российской Федерации)	2007 г.	Минэкономразвития России, Минпромэнерго России, Минфин России, Субъекты Федерации СФО и ДФО, ОАО «Газпром», недропользователи
Мониторинг и уточнение основных параметров реализации Программы  (Доклад в Правительство Российской Федерации)	ежегодно, начиная с 2008 г.	Минпромэнерго России, Минэкономразвития России, Минрегион России, МПР России, ОАО «Газпром», ОАО «АК «Транснефть», недропользователи