

Основные вопросы состояния и развития ТЭК РФ и Красноярского региона

(презентационный материал)

Апрель, 2005 г.





**Российская
Федерация**

Красноярский регион

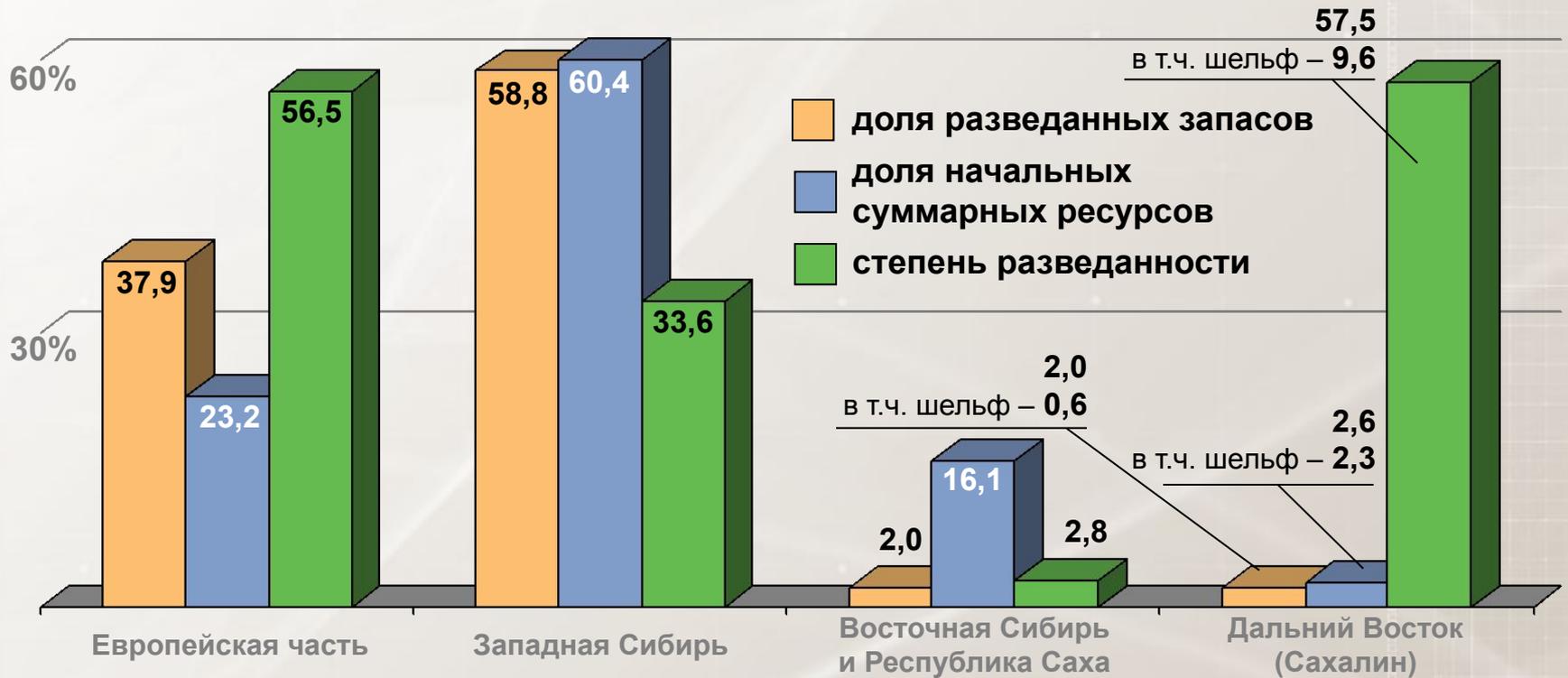
ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЭК РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

	ед. изм.	2004г. (факт)	к соотв. периоду 2003г.	
			+/-	в %
Добыча нефти с газовым конденсатом	млн. т	458,8	37,4	109,0
Добыча газа	млрд. куб. м	633,5	13,0	102,1
Добыча угля, всего	млн.т	283,0	6,4	102,3
Выработка эл. энергии	млрд. кВт. ч	931,0	14,7	101,6

- в 2004 году производство топливно-энергетических ресурсов отраслями ТЭК превысило объемы добычи углеводородов, особенно нефти с газовым конденсатом, и выработки электроэнергии в 2003 году;

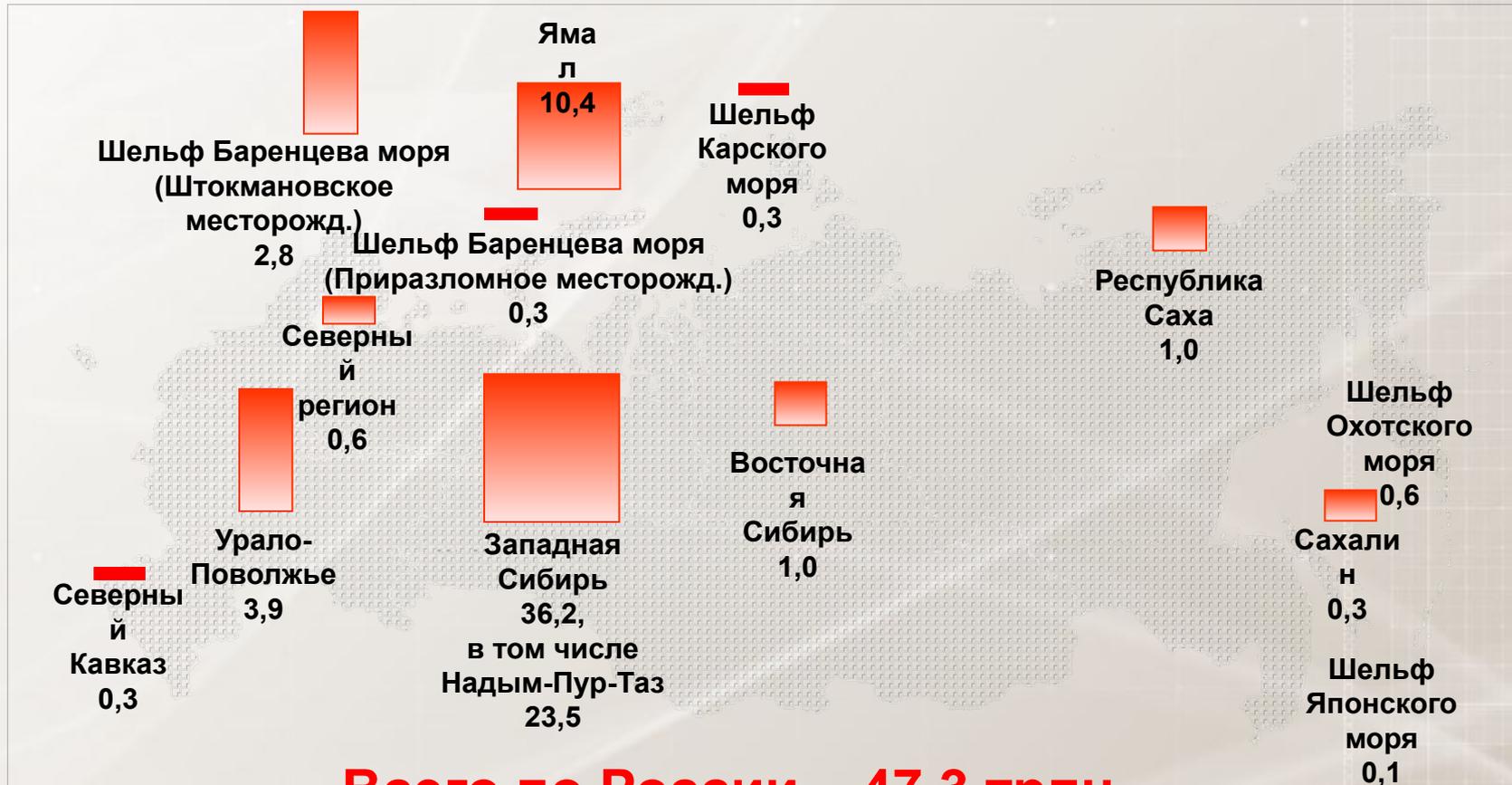
- по итогам года совокупный объем добычи нефти превысил прошлогодний уровень на 9% и на 3% опережает плановый показатель, предусмотренный оптимистичным вариантом Энергетической стратегии России на период до 2020 года.

СЫРЬЕВАЯ БАЗА НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ (доли % ресурсной базы 44 млрд тонн)



- Качественное ухудшение сырьевой базы отрасли: основные нефтегазовые провинции – Западная Сибирь и Урало-Поволжье – вышли на поздние стадии разработки с падающей добычей
- Выработка запасов на действующих месторождениях достигла 53%, доля трудноизвлекаемых запасов достигла 55-60%
- Ресурсный потенциал «новых» провинций (Тимано-Печорской, Восточной Сибири и Дальнего Востока)кратно меньше, чем «старых» и характеризуется высокими затратами на освоение

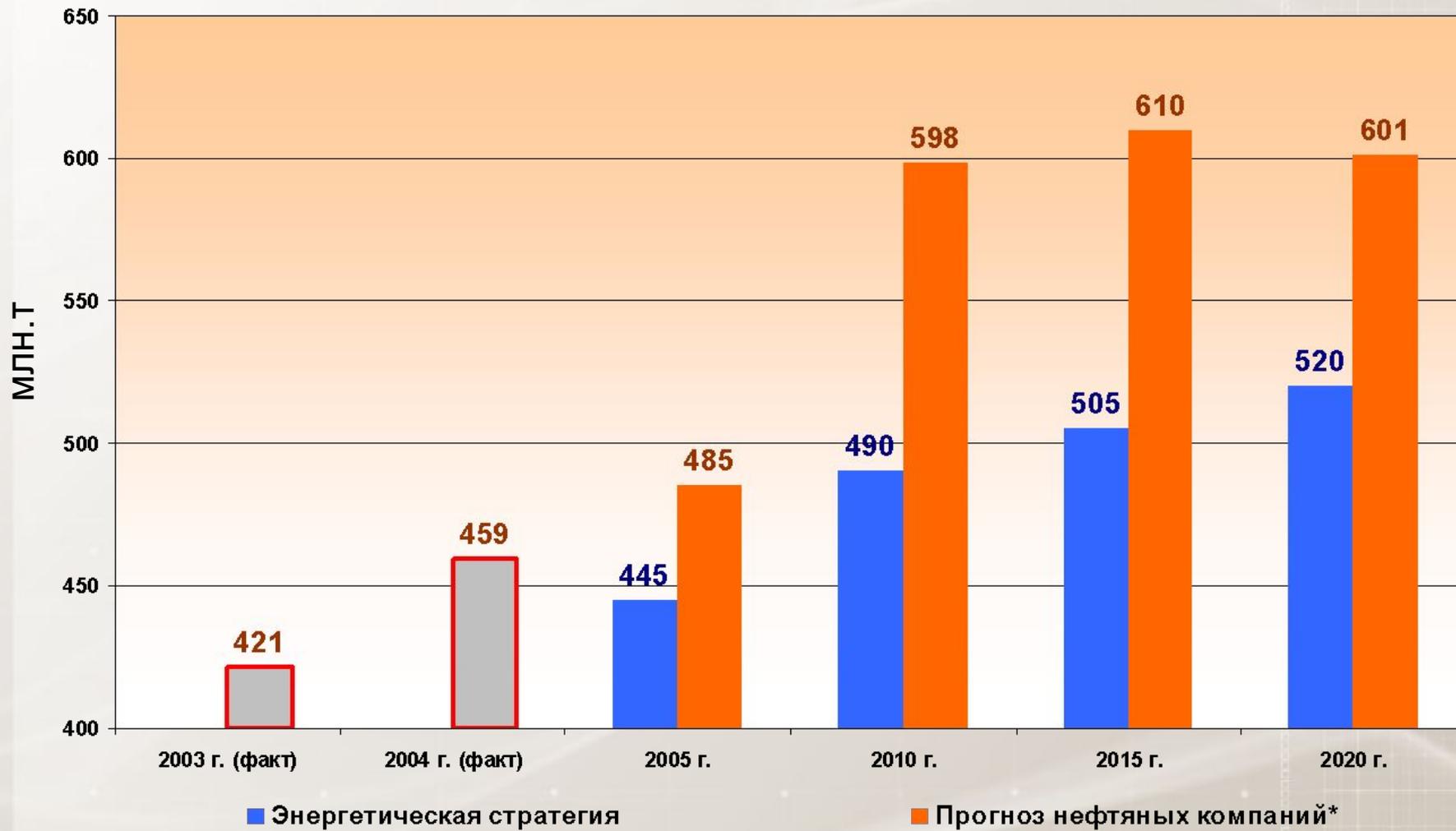
СЫРЬЕВАЯ БАЗА ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ (РАЗВЕДАННЫЕ ЗАПАСЫ ГАЗА), трлн. куб. м



**Всего по России – 47,3 трлн.
куб. м**

ОАО «Газпром» – контролирует около 60% запасов газа России

ДОБЫЧА НЕФТИ В 2000-2020 гг.



* - при наличии необходимой транспортной инфраструктуры

МАГИСТРАЛЬНЫЕ НЕФТЕПРОВОДЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И СТРАН СНГ

Проектируемые магистральные трубопроводы

	Диаметр, мм	Длина, км	Проектная мощность, млн т/год
Проектируемые			
Восточная Сибирь – Тихий океан	1220	4188	80
БТС (расширение)	1020+720	709	60
Рассматриваемые			
Сургут – Мурманск (обход Белого моря)	1220/2 820	3905	50
Сургут – Мурманск (через Белое море)	1220/2 820	2820	50
Сургут – Уса – Индия	1220	1694	50



Российская Федерация

Казахстан

Туркменистан

Узбекистан

Таджикистан

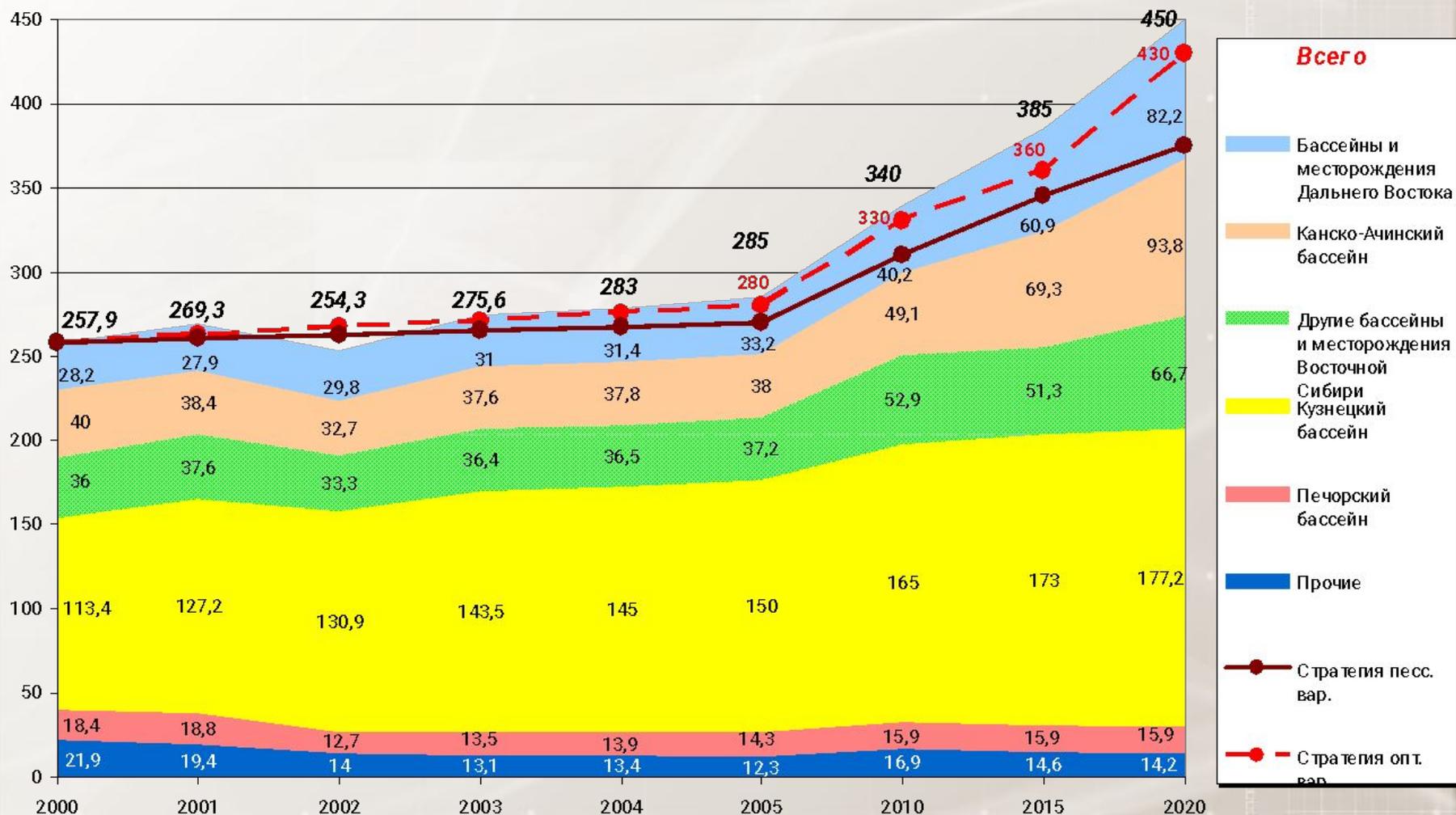
Условные обозначения

- ▲ Основные месторождения нефти и газового конденсата
- ▣ Нефтеперерабатывающий завод
- ⚓ Порттовый терминал
- действующие нефтепроводы
- проектируемые и строящиеся нефтепроводы
- - - рассматриваемые маршруты

ПЕРЕРАБОТКА НЕФТИ



УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



- объемы добычи угля превышают показатели, предусмотренные Энергетической стратегией России;
- прирост добычи достигнут благодаря повышенному спросу на высококачественные угли за рубежом (за счет экспорта).

ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ, ЭВЕНКИЙСКОГО И ТАЙМЫРСКОГО АО



Условные обозначения

- основные месторождения нефти и газового конденсата
- основные месторождения газа
- нефтеперерабатывающий завод
- газоперерабатывающий завод

Нефтепроводы

- действующие
- строящиеся
- проектируемые

Газопроводы

- действующие
- строящиеся
- проектируемые

НПС на карте

- головные действующие НПС
- головные проектируемые НПС
- промежуточные действующие НПС
- промежуточные строящиеся НПС

КС на карте

- компрессорные станции

Электростанции

- ГЭС
- ТЭС
- ГРЭС

Нефтегазовые провинции России

- Западно-Сибирская НГП
- НГП Восточной Сибири

Угольные бассейны России

- Канско-Ачинский бассейн

ПРОИЗВОДСТВО И ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЭР В КРАСНОЯРСКОМ РЕГИОНЕ В 2004 ГОДУ

	ед. изм.	Красноярский край	В том числе	
			Таймырский АО	Эвенкийский АО
Добыча и производство первичных ТЭР	млн.т у.т.	26,9	0,9	0,2
Добыча нефти	млн. т	0,085	0,022	0,063
Добыча газа	млрд. куб.м	0,7	0,7	-
Добыча угля	млн. т	32,8	0,042	0,003
Производство электроэнергии	млрд. кВт. ч.	51,6	0,068	0,061
в т.ч. ТЭС		26	0,068	0,061
ГЭС		25,6	-	-
Потребление ТЭР всего	млн. т у. т.	28,2	0,07	0,07
Потребление нефти и нефтепродуктов	млн. т	2,8	0,02	0,05
Потребление газа	млрд. куб. м	3,5	0,002	-
Потребление угля	млн. т	21,5	0,057	0,006
Потребление электроэнергии	млрд. кВт. ч.	49,2	Нет данных	Нет данных

Регион является энергодефицитным.

Для его энергодостаточности необходимо:

- развивать систему трубопроводного транспорта нефти для ввода новых месторождений в разработку;
- произвести реконструкцию Ачинского НПЗ для увеличения глубины переработки нефти;
- закончить строительство и провести реконструкцию энергорегенерирующих станций;
- привлечение инвестиций в проекты ТЭК.

ДОЛЯ КРАСНОЯРСКОГО РЕГИОНА В ОБЩЕРОССИЙСКОМ ОБЪЕМЕ ДОБЫЧИ, ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЭР В 2004 г., %

	%				
	Добыча и производство ТЭР - всего	Добыча нефти	Добыча газа	Добыча угля	Производство электроэнергии
Россия	100	100	100	100	100
Красноярский регион	1,6	0,02	0,1	11,7	5,5

	%				
	Потребление ТЭР - всего	Потребление нефти	Потребление газа	Потребление угля	Потребление электроэнергии
Россия	100	100	100	100	100
Красноярский регион	3,0	2,3	0,8	10,0	5,3

-активные балансы регион имеет только по добыче и потреблению угля

ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ, ЭВЕНКИЙСКОГО И ТАЙМЫРСКОГО АО



Условные обозначения

- основные месторождения нефти и газового конденсата
- основные месторождения газа
- нефтеперерабатывающий завод
- газоперерабатывающий завод

Нефтепроводы

- действующие
- строящиеся
- проектируемые

Газопроводы

- действующие
- строящиеся
- проектируемые

НПС на карте

- головные действующие НПС
- головные проектируемые НПС
- промежуточные действующие НПС
- промежуточные строящиеся НПС

КС на карте

- компрессорные станции

Электростанции

- ГЭС
- ТЭС
- ГРЭС

Нефтегазовые провинции России

- Западно-Сибирская НГП
- НГП Восточной Сибири

Угольные бассейны России

- Канско-Ачинский бассейн

ПРОГНОЗИРУЕМЫЕ ОБЪЕМЫ ДОБЫЧИ И ВЫРАБОТКИ ТЭР ПО КРАСНОЯРСКОМУ РЕГИОНУ

Добыча нефти и газа

	2004 факт	2005	2010	2015	2020
Всего нефть, млн. т	0,085	0,1	12,7	25,3	38,1
Всего газ, млрд. м ³	0,7	0,750	4,0	21,2	19,3

рост добычи нефти и газа в регионе возможно при благоприятном развитии ситуации, активности инвесторов, строительстве трубопроводов, законодательном урегулировании правовых вопросов и устойчивой экономической ситуации в стране.

Добыча угля

ТЫС. ТОНН

	2004 факт	2005	2010	2015	2020
Всего	32803	35296	46340	60038	72293

достижение объемов добычи угля, намечаемых Энергетической стратегией России, и полное их использование может быть достигнуто, также на основе реализации новых технологий, разработанных для переработки канско-ачинских углей и скоординированного развития угольной и электроэнергетической отраслей.

Выработка электро и тепловой энергии

	2004 г. факт	2005	2010	2015	2020
Электроэнергия, млн. кВт.ч	51597,5	52629,5	54208,3	55834,6	57509,6
Теплоэнергия, тыс. Гкал	48769,9	49745,3	51237,7	52774,8	54358,0

Основные задачи отрасли сделать регион энергодостаточным для чего:

- провести реконструкцию ТЭЦ-1
- достроить Богучарскую ГЭС
- достроить Березовскую ГРЭС-1

СЕВЕРНЫЙ ВАРИАНТ РАЗВИТИЯ ТРАНСПОРТА НЕФТИ



МОЩНОСТЬ И ГЛУБИНА ПЕРЕРАБОТКИ ПО АЧИНСКОМУ НПЗ КРАСНОЯРСКОГО РЕГИОНА

	Годы	Глубина переработки	Мощность, млн.т/г	% мощности по России
ОАО "Ачинский НПЗ"	2002	60,9	6,5	2,5
	2003	61,0		
	2004	60,3		

- глубина переработки по Ачинскому НПЗ ниже среднеотраслевой (70%);
- разработаны и готовы к реализации мероприятия по увеличению выпуска высококачественных топлив и углубления переработки нефти на ОАО "Ачинский НПЗ«;
- необходимы инвестиции для реализации программы реконструкции.

ПРОИЗВОДСТВО И ПОСТАВКА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ ПО КРАСНОЯРСКОМУ РЕГИОНУ

Производство нефти и нефтепродуктов

	Годы	ТЫС. ТОНН				
		Нефть	Бензин автомобильный	Керосин авиационный	Дизельное топливо	Мазут Топочный
ОАО "Ачинский НПЗ"	2002	5128,5	986,1	234,8	1578,2	1959,0
	2003	5015,5	986,4	230,3	1563,4	1908,5
	2004	5044,0	996,6	231,5	1568,9	1954,9

Поставка нефтепродуктов

	ТЫС. ТОНН		
	Собственная продукция	Объемы поставки (по данным Росстата)	% собственной продукции к объему поставки в 2004 году
	2004	2004	
Бензин автомобильный	996,6	1212,7	82,2
Дизельное топливо	1568,9	1911,0	82,1
Мазут топочный	1954,9	2083,5	93,8

Потребности Красноярского региона в нефтепродуктах в 2004 г. ОАО "Ачинский НПЗ" не обеспечил. Необходимо проведение реконструкции завода, направленной на увеличение глубины переработки нефти, повышения качества выпускаемой продукции и снижение уровня воздействия на окружающую среду.

УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ КРАСНОЯРСКОГО РЕГИОНА

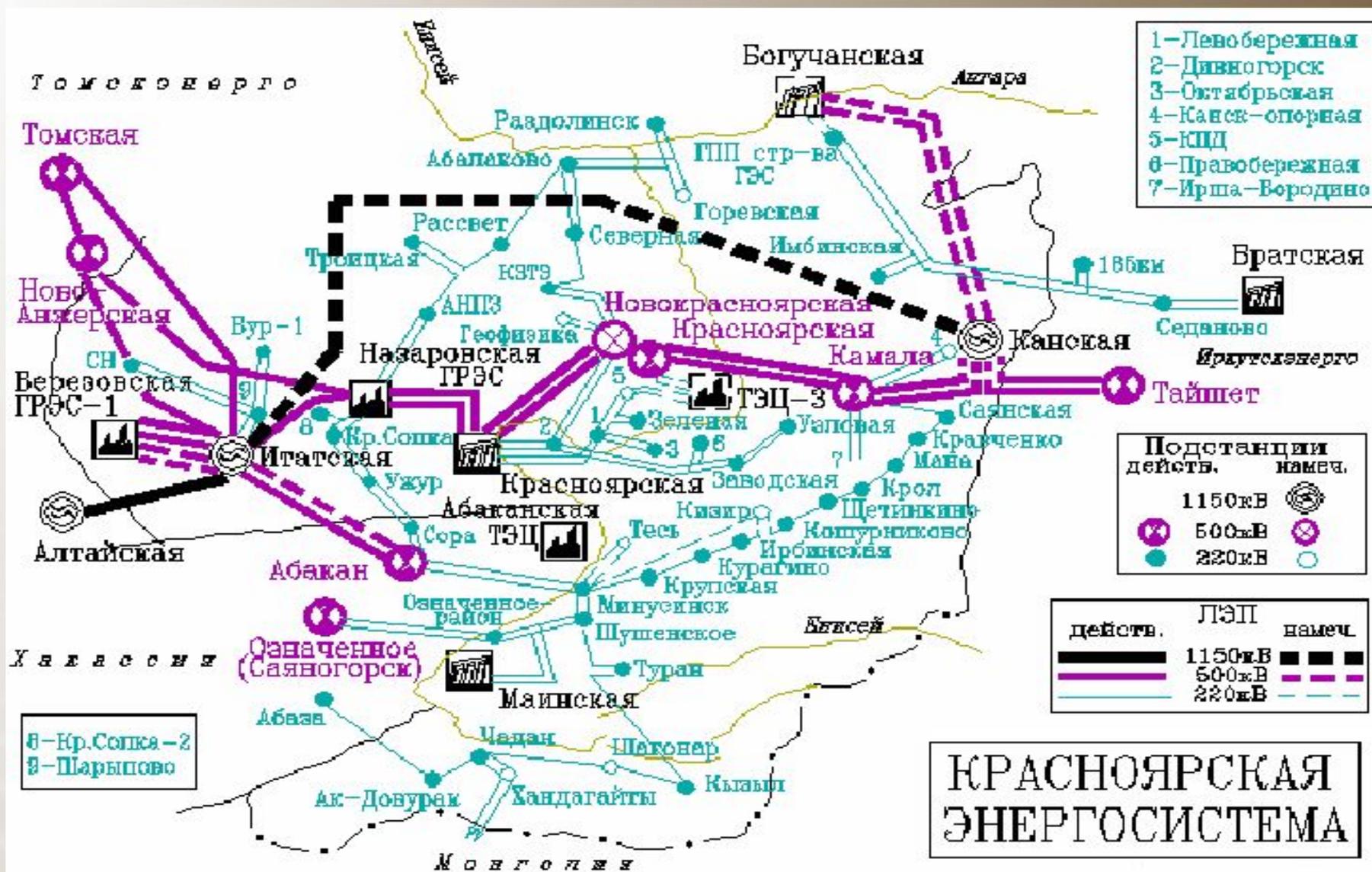
Показатели	ТЫС. ТОНН		
	2004	2003	2004/2003, %
Добыча	32803	37890	86,6
Поставки:			
обеспечение электростанций	20525,3	27087,0	75,8
обеспечение населения, коммунально-бытовые нужды, агропромышленный комплекс	4913,3	2699,8	181,9
РАО «РЖД», Минюст РФ, Минобороны РФ, МВД РФ	362,2	299,1	121,1
страны Ближнего зарубежья	46,2	2,3	2008,7
страны Дальнего зарубежья	87,02	131,2	66,3
остальные потребители	6869,0	7669,8	89,6

Благоприятные условия для добычи угля в регионе (большие запасы, низкий коэффициент вскрыши) - низкие удельные капитальные вложения и эксплуатационные затраты.

В соответствии с распоряжением правительства от 28.08.2003 г. № 1234-р и Энергетической стратегией России до 2020 г. по Канско-Ачинскому бассейну планируется ввести 40-70 млн. т/год новых мощностей.

Решить комплексно программы развития угольной и электроэнергетических отраслей.

СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ КРАСНОЯРСКОГО РЕГИОНА



ВЫВОДЫ

Для обеспечения энергодостаточности Красноярского региона необходимо:

- ➔ создание региональной транспортной инфраструктуры трубопроводного транспорта для обеспечения ввода новых месторождений нефти и газа
- ➔ строительство магистрального трубопровода «Тайшет-Находка» для расширения возможности экспортных поставок
- ➔ ввод мощностей по добыче угля Канско-Ачинского бассейна в объемах 40-70 млн. тонн в год
- ➔ окончание строительства Богучанской ГЭС и Березовской ГРЭС-1, выполнить реконструкцию Красноярской ТЭЦ-1
- ➔ обеспечить благоприятный климат для привлечения инвестиций в регион
- ➔ решить вопросы привлечения в регион высококвалифицированных кадров различных специальностей