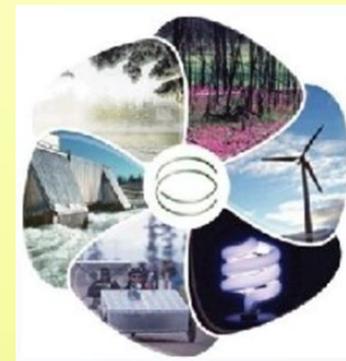


СОВРЕМЕННЫЕ ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИЕ ТЕХНОЛОГИИ

(С УЧЕТОМ ОТРАСЛЕВЫХ ОСОБЕННОСТЕЙ)



<http://grandstroy-99.ru/assets/upload/451451336323ff98ec4577489cbd8485>



**К.х.н., доцент
Н.В. ЧУХАРЕВА**

**«ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СТРАТЕГИЯ РФ ДО 2035 ГОДА»
ЛЕКЦИЯ 3**

Межотраслевая стратегия для совокупности отраслей и сфер государственного управления энергетическим сектором

ФЗ № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в РФ» от 28.06. 2014 г

Ежегодное послание Президента РФ Федеральному Собранию РФ от 3 .12. 2015 г

Стратегия нац. безопасности РФ, утв. Ук. Президента РФ от 31.12.2015 г. № 683

Стратегия научно-технологического развития РФ, утв. Указом Президента РФ от 1.12 . 2016 г. № 642

Доктрина энергетической безопасности, утвержденная Президентом Российской Федерации 29.11. 2012 г

Прогноз научно-технологического развития РФ на период до 2030 года, утвержденный Правительством РФ 3.01.2014 г.

Прогноз научно-технологического развития отраслей ТЭК России на период до 2035 года, утвержденный Министром энергетики РФ 14.10.2016 г

Результаты ежегодного мониторинга выполнения Энергетической стратегии России на период до 2030 года (далее – ЭС-2030), утвержденной распоряжением Правительства РФ от 13.11. 2009 г. № 1715-р

ПРОЕКТ: Энергетическая стратегия России на период до 2035 года

Предполагается прирост запасов нефти к 2035 году за счет геологоразведочных работ в объеме **13-15 миллиардов тонн**, газа — в объеме **25-27 триллионов кубометров**.

СУША: до 2035 года главные районы прироста запасов нефти и газа останутся Западно-Сибирская, Лено-Тунгусская, Прикаспийская, Тимано-Печорская и Волго-Уральская нефтегазоносные провинции (на суше)



Энергостратегии РФ: экспорт нефти в АТР к 2035 году возрастет в 2 раза

Сообщается, что к 2035 году ожидается рост объемов и диверсификации внешних и внутренних поставок жидких углеводородов, в том числе увеличение в два раза поставок нефти на рынки Азиатско-Тихоокеанского региона.

Необходимо ускорить рост вовлечения запасов углеводородов в российском секторе Черного и Каспийского морей, на континентальном шельфе Баренцева, Карского, Печорского и Охотского морей

Ключевые проблемы в сфере воспроизводства минерально-сырьевой базы

- ✓ практическое отсутствие в нераспределенном фонде недр крупных разведанных месторождений углеводородного сырья;
- ✓ крайне малое количество месторождений с небольшими, но экономически эффективными в разработке запасами;
- ✓ низкий уровень инвестиций в геологоразведочные работы, вследствие чего динамика разведки новых месторождений начиная с 2008 года падает;
- ✓ высокий уровень зависимости отечественной геологоразведки от импортного оборудования, технологий и сервисных услуг



<https://www.vedomosti.ru/business/articles/2018/12/18>

ПУТИ РЕШЕНИЯ КЛЮЧЕВЫХ ПРОБЛЕМ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ УГЛЕВОДОРОДОВ

Обеспечить воспроизводство
УВ при условии:
среднегодовой прирост
балансовых запасов
/среднегодовой объем добычи
= более 1

Расширить поисковые,
геологоразведочные работы
для Арктического шельфа,
трудноизвлекаемых запасов и
нетрадиционных видов УВ

Развивать рынок
независимых сервисных и
инжиниринговых услуг в
сфере недропользования



Государственная поддержка нефтегазового сектора

Усиление государственной поддержки в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных в федеральном бюджете на соответствующий год, и создание условий для привлечения частных инвестиций в геологоразведочные работы

Упрощение процедур регулирования процессов освоения залежей и месторождений

Установление четких критериев и прозрачных процедур отнесения месторождений к стратегическим

Обеспечение синхронизации планов разработки месторождений углеводородов и планов по развитию соответствующей транспортной инфраструктуры

Создание набора инструментов обеспечения выполнения пользователями недр ликвидационных работ, рекультивации использованных земель и ликвидации экологических последствий

Прогноз возможных изменений на рынке УВ

Мировые энергетические рынки охвачены процессами глубокой трансформации, изменяющие объемы и структуру спроса и приводящие к обострению конкуренции

нефть

сохранение текущих объемов российского экспорта на европейском направлении и кратный рост поставок в страны АТР

нефтепродукты

усиление конкурентоспособности и российского экспорта
излишки нефтеперерабатывающих мощностей в регионе АТР

газ

сохранение позиций на европейском рынке
расширение поставок в страны АТР за счет роста поставок природного газа и СПГ

Прогноз возможных изменений на рынке УВ



Тренд на изменение цен



Рост цен

- ❖ ускоренная отработка наиболее эффективных запасов
- ❖ снижение инвестиций в геологоразведку и в нефтегазовые проекты
- ❖ снижения предложения нефтяного сырья

Снижение цен

- ❖ избыточное предложение на мировых рынках газа
- ❖ сланцевый газ и метан угольных пластов
- ❖ ресурс газогидратов

Одну из ключевых ролей в формировании будущего мировой энергетики играет развитие новых технологий



Сценарные условия развития российской энергетики



Прогнозная динамика изменения мировых цен на нефть

	Годы				
	2015	2020	2025	2030	2035
Цена нефти Urals, \$2014 / барр.	51,2	<u>65</u> 50	<u>80</u> 65	<u>90</u> 70	<u>100</u> 80

Консервативный сценарий

продолжает сложившиеся тренды и отраслевые пропорции развития российской экономики предусматривает умеренные темпы роста экономики на основе необходимой модернизации топливно-энергетического и сырьевого секторов при относительно медленном развитии перерабатывающих отраслей промышленности

Оптимистический сценарий

предполагает по возможности полное использование потенциала энергетического сектора для ускорения роста экономики и повышения благосостояния населения России в сочетании с более оптимистичным прогнозом мирового спроса и цен на энергоресурсы

КЛЮЧЕВЫЕ ПРОБЛЕМЫ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Консервативный сценарий:

1. увеличение общего спроса на энергоносители на 13 – 16 % (при сдерживании его роста за счет реализации потенциала энергосбережения и повышения энергоэффективности);
2. увеличение объемов потребления автомобильного бензина и дизельного топлива в период до 2025 за счет увеличения общего автомобильного парка, а в дальнейшем – замедление роста их потребления при увеличении доли автотранспорта, использующего газомоторное топливо и электроэнергию;
3. уровень мировых цен на нефть марки Urals до 2020 года в пределах от 40 до 50 - 65 долл./барр., с последующим ростом к 2035 году до 80 - 100 долларов за баррель

Оптимистический сценарий

1. рост доли в ВВП неэнергоемких отраслей обрабатывающей промышленности, строительства и сферы услуг;
2. более высокие темпы социально-экономического развития, особенно в регионах ДВ и ВС, связанные с реализацией дополнительного числа (более 100) инвестиционных проектов и способствующие росту спроса на энергоресурсы;
3. поэтапный переход отраслей на принципы наилучших доступных технологий и внедрение перспективных технологий, снижающих удельный расход ресурсов и негативное воздействие на окружающую среду;
4. ускоренное импортозамещение, обеспечивающее с одной стороны необходимый технологический уровень нефтегазового сектора, а с другой – повышенный мультипликативный эффект.



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

Список использованной литературы

1. Энергетическая стратегия России на период до 2035 года <https://minenergo.gov.ru/node/1920>