



# Современное состояние и перспективы развития нефтяной и газовой промышленности России.

*Выполнила  
Студенка  
СТХ-10  
Апросененко Н.  
Я.*

## Современное состояние нефтегазовой и перспективы развития нефтегазовой промышленности России.

*Нефтегазовый комплекс России оказывает мощное положительное влияние на развитие ее экономики. Несмотря на экономический кризис последнего десятилетия, Россия сохранила ведущее место в мире среди нефтегазодобывающих стран-экспортеров. Такое относительно благополучное положение во многом определяется сформировавшейся в эпоху советского периода сырьевой базой углеводородов (УВ), неравномерно сосредоточенной в основных нефтегазоносных провинциях*





Рис. 1. Схема основных нефтегазоносных провинций (НГП)

- Районы, наиболее перспективные для поисков новых месторождений
- Газонефтесодержащие месторождения



1 - Приволжский, 2 - Уральский, 3 - Сибирский, 4 - Дальневосточный  
 1 - Северо-Западный, 2 - Центральный, 3 - Южный  
 федеральные округа:

НГО  
 Прикаспийская

*Начиная с 1994 г. ситуация с воспроизводством сырьевой базы УВ стала ухудшаться. Из-за недостаточного финансирования резко снизились объемы геолого-разведочных работ (ГРР), со ответственно сократилось число открытых новых месторождений.*

*Вместе с тем прогнозы показывают, что по крайней мере в течение всей первой половины XXI в. основными энергоносителями в мире и России останутся нефть и газ. Из этого неизбежно следует необходимость развития сырьевой базы УВ – основы нефтегазового комплекса страны.*





*Сырьевая база жидких УВ (нефть и газовый конденсат). Начальные суммарные ресурсы (НСР) нефти России, включающие накопленную добычу, запасы категорий А+В+С1+С2, перспективные (категория С3) и прогнозные (категории Д1+Д2) ресурсы, распределены неравномерно и составляют на суше 87,6%, на шельфе – 12,4%.*

*Из общего объема НСР накопленная добыча нефти составляет 16 %, разведанные запасы категорий А+В+С1 – 17 %, предварительно оцененные запасы категории С2 – 8 %, перспективные и прогнозные ресурсы – 58 %*



**Рис. 2. Начальные суммарные ресурсы нефти**



Уровень  
накопления

Рис. 3. Начальные суммарные ресурсы нефти НГП

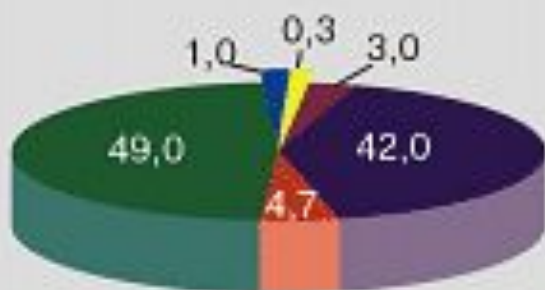


Тимано-Печорская Волго-Уральская Прикаспийская  
Нефтегазоносные провинции Балтийская НГО



**Рис. 4. Региональная структура НСР нефти**

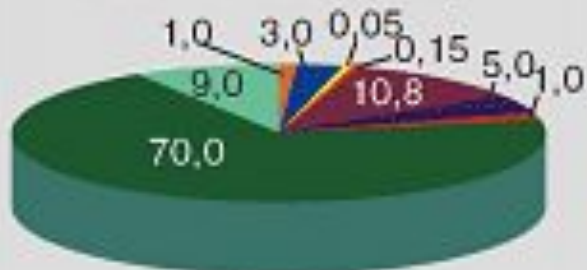
Накопленная добыча



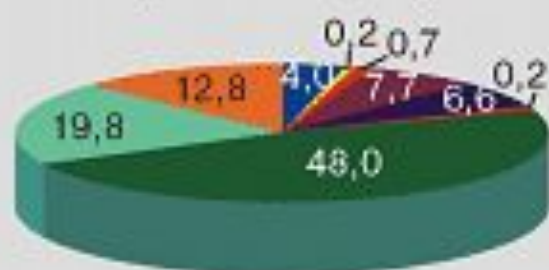
Разведанные текущие запасы категорий А, В, С<sub>1</sub>



Предварительно оцененные запасы категории С<sub>2</sub>



Перспективные и прогнозные ресурсы



*Нефтегазоносные провинции*

- |                   |                       |
|-------------------|-----------------------|
| Тимано-Печорская  | Северных морей        |
| Волго-Уральская   | Дальневосточных морей |
| Северо-Кавказская | Балтийская НГО        |
| Западно-Сибирская | Прикаспийская         |
| Восточной Сибири  |                       |





Всего на территории России открыто 2407 нефтесодержащих месторождений, в том числе 1958 – нефтяных, 193 – газонефтяных, 32 – нефтегазовых и 224 – нефтегазоконденсатных. Из общего числа открытых месторождений 1253 вовлечены в разработку, в которых сосредоточено 53,3 % общероссийских запасов нефти.

Большая часть разведанных запасов нефти (91 %) уже передана недропользователям.

Запасы конденсата учитываются на 327 газоконденсатных месторождениях и составляют 2 млрд т. Основные запасы конденсата сосредоточены в Ямало-Ненецком АО (60%) и Астраханской области (21%). Доля запасов конденсата распределенного фонда составляет 90%.

В целом, если полагаться только на "сухие цифры", можно было бы охарактеризовать состояние сырьевой базы нефтяного комплекса России как благополучное: разведанные запасы нефти составляют 12% мировых (второе место в мире), обеспеченность добычи разведанными запасами – около 50 лет.





Однако запасы и ресурсы нефти в основном сосредоточены в отдаленных труднодоступных и недостаточно обжитых районах, характеризуются сложными горно-геологическими условиями, сравнительно низким качеством нефти. Рентабельность разработки таких запасов в условиях рыночной экономики находится в сильной зависимости от мировых цен на нефть.



В настоящее время возникает необходимость в проведении переоценки ресурсов и запасов нефти на совершенно новой методологической и классификационной основе, в том числе с учетом изменившихся экономических условий, но уже сейчас очевидно, что имеющиеся результаты оценки состояния сырьевой базы несколько преувеличены.





# Перспективы развития нефтяной и газовой промышленности России.

Большое значение имеет проблема воспроизводства сырьевой базы нефтегазового комплекса России.

В соответствии с разрабатываемой "Энергетической стратегией России на период до 2020 года" задача прогнозирования развития сырьевой базы нефтегазового комплекса имеет концептуальные и варианты решения, учитывающие величину, размещение и структуру запасов и ресурсов нефти и газа, а также комплекс экономических, технико-технологических, экологических и социально-политических факторов, определяющих объемы добычи и потребления, транспортные и другие издержки.



Прогноз добычи УВ. Согласно проекту "Энергетической стратегии..." добыча УВ-сырья будет развиваться во всех существующих нефтегазодобывающих районах России, а также в новых районах Восточной Сибири, Дальнего Востока и на шельфе. Преобладающая часть добывающих мощностей будет размещаться в Западной Сибири, где сосредоточены наибольшие запасы и ресурсы. Вместе с тем, сколь оптимистично ни оценивался бы потенциал этого региона, снижение его возможностей в отношении добычи неизбежно уже в обозримом будущем. Прежде всего прогнозируется снижение добычи в добывающих районах европейской части России и на о-ве Сахалин.



1. Центральный, 2. Северо-Западный, 3. Южный, 4. Приволжский, 5. Уральский, 6. Сибирский, 7. Дальневосточный



В соответствии с проектом "Энергетической стратегии..." и предложениями по ее уточнению добыча нефти (с газовым конденсатом) достигнет 340-405 млн т в 2020 г. (средний сценарий – 360 млн т). Добыча по стране в целом обеспечена запасами распределенного фонда открытых месторождений вплоть до 2010 г., после чего предлагается возрастающий дефицит добычи: около 30 млн т в 2015 г. и 60 млн т в 2020 г.

**Рис. 10. Динамика добычи нефти (с конденсатом)**



Таким образом, для поддержания требуемого уровня добычи нефти на период после 2010 г. необходимы открытие новых месторождений и ввод их в разработку, потребность в которых во времени неизбежно будет возрастать.

Геолого-экономический анализ сырьевой базы нефтедобычи Западной Сибири указывает на возможность ее выхода к 2010-2011 гг. на максимальный уровень добычи в 211-217 млн т при условии вовлечения в разработку подготовленных и разведываемых нефтяных месторождений. При этом прогнозируется его снижение до 175 млн т в 2020 г. и 145 млн т в 2030 г.

**Рис. 10. Динамика добычи нефти (с конденсатом)**





Для обеспечения разведанными запасами стабильной добычи УВ-сырья в объемах, предусмотренных проектом "Энергетической стратегии России...", планируется проведение комплекса работ, направленных на:

- разведку и доразведку открытых месторождений и перевод предварительно оцененных запасов категории С2 в более высокие категории;
- поиски, разведку и подготовку к разработке новых месторождений в обустроенных нефтегазодобывающих районах для поддержания уровней добычи;
- региональное изучение и поиски месторождений в новых менее изученных районах для формирования сырьевой базы на перспективу, в том числе с целью создания новых объектов нефтегазодобычи.

