



Генеральная Ассамблея

Distr.
GENERAL

A/43/476
1 August 1988
RUSSIAN
ORIGINAL: ENGLISH

ГЕНЕРАЛЬНАЯ АССАМБЛЕЯ
Сорок третья сессия
Пункт 82е предварительной повестки дня*

РАЗВИТИЕ И МЕЖДУНАРОДНОЕ ЭКОНОМИЧЕСКОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО: РАЗВИТИЕ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ РАЗВИВАЮЩИХСЯ СТРАН

Тенденции в области разведки и освоения энергетических ресурсов
в развивающихся странах

Доклад Генерального секретаря

СОДЕРЖАНИЕ

	<u>Пункты</u>	<u>Стр.</u>
I. ВВЕДЕНИЕ	1 - 12	2
II. ТЕНДЕНЦИИ В ОБЛАСТИ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭНЕРГИИ	13 - 25	4
III. ТЕНДЕНЦИИ В ОБЛАСТИ РАЗВЕДКИ, ОСВОЕНИЯ МЕСТОРОЖДЕНИЙ И ДОБЫЧИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ	26 - 80	8
A. Нефть	26 - 52	8
B. Природный газ	53 - 57	17
C. Уголь	58 - 62	18
D. Первичные энергетические ресурсы	63 - 76	19
E. Новые и возобновляемые источники энергии	77 - 79	21
F. Прогноз до 2000 года	80	22
IV. ИНВЕСТИЦИИ И ИЗМЕНЕНИЯ В СТРУКТУРЕ НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ	81 - 95	23
V. НОВЫЕ МЕТОДЫ И ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ЭНЕРГЕТИКИ ...	96 - 103	26
VI. ВЫВОДЫ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ В ОТНОШЕНИИ ДАЛЬНЕЙШИХ МЕР	104 - 109	27

* A/43/150.

I. ВВЕДЕНИЕ

1. В пункте 4 своей резолюции 40/208 от 17 декабря 1985 года Генеральная Ассамблея просила Генерального секретаря продолжать проведение соответствующих исследований и анализа тенденций в области разведки и освоения энергетических ресурсов в развивающихся странах с уделением особого внимания развивающимся странам, испытывающим нехватку энергетических ресурсов.
2. В своем решении 41/439 от 5 декабря 1986 года Генеральная Ассамблея приняла к сведению доклад Генерального секретаря о тенденциях в области разведки и освоения энергетических ресурсов в развивающихся странах (A/41/383-E/1986/101), в который были включены данные по 1984 год включительно.
3. В настоящем докладе рассматриваются мероприятия, проводившиеся в развивающихся странах в области разведки и освоения энергетических ресурсов, особенно в период после 1984 года, с уделением особого внимания развивающимся странам, испытывающим нехватку энергетических ресурсов.
4. За время, прошедшее после представления предыдущего доклада Генерального секретаря, стали более очевидны все последствия падения цен на нефть в 1986 году и их дальнейшей стабилизации в 1987 году на уровне, который примерно вдвое ниже предыдущего, в особенности для тенденций в области разведки и освоения ресурсов.
5. Чрезмерный избыток производственных мощностей в нескольких государствах — членах Организации стран-экспортеров нефти (ОПЕК) и значительное сокращение валютных поступлений от продажи нефти странами ОПЕК и развивающимися странами-экспортерами нефти, не являющимися членами ОПЕК, пагубно сказались на капиталовложениях национальных нефтяных компаний развивающихся стран. В развивающихся странах-импортерах нефти почти не оправдались надежды на то, что сэкономленные на импорте нефти средства удастся направить на разведку и освоение местных энергетических ресурсов ввиду большой задолженности и медленных темпов роста в значительном числе стран.
6. Намного ухудшилось положение корпораций с денежной наличностью, что повлекло за собой резкое сокращение капиталовложений, особенно в области разведки и освоения энергетических ресурсов, вновь вследствие нынешнего избыточного предложения нефти и опасений еще одного падения цен на нее до 6–9 долл. США за баррель, как это было в середине 1986 года. Объем инвестиций в этой области сократился еще более в результате финансового кризиса сотен независимых нефтяных корпораций, выросших и процветавших в 70-х годах и в первой половине 80-х годов в Северной Америке, Северном море и других регионах благодаря характерным для того периода высоким ценам на нефть и норме прибыли. Резервы и другие активы таких корпораций были приобретены крупными нефтяными и другими благополучными в финансовом отношении корпорациями, которые, в свою очередь, претерпели ряд слияний и объединений и в целом прекратили деловые операции в неэнергетических секторах и сократили свою деятельность по освоению таких альтернативных источников энергии, как уголь, ядерная энергия и новые и возобновляемые источники энергии.
7. На долгосрочных капиталовложениях также отразился и крах на фондовой бирже в октябре 1987 года, повлекший за собой опасения перед лицом возможной финансовой нестабильности и перспективу низких темпов экономического роста.

8. Значительно сократились расходы на разведку и освоение в нефтегазовой промышленности. Финансовый кризис потребовал удвоить усилия в целях снижения расходов за счет экономии средств и внедрения технических достижений, что уже дало результаты в целом ряде областей, включая ранее дорогостоящее освоение морских месторождений нефти и газа.

9. Однако снижение цен на нефть вновь повлекло за собой повышение спроса на нее начиная с 1986 года, несмотря на невысокие темпы роста мировой экономики.

10. В настоящее время широко распространено мнение, что в среднесрочной перспективе цены на нефть на мировом рынке в реальном выражении сохранятся на своем нынешнем уровне и что к 2000 году, несмотря на любую тенденцию к повышению, они вряд ли превысят 25-30 долл. США за баррель (в неизменных ценах 1987 года в долл. США), если предположить, что развивающиеся страны-экспортеры нефти хотят восстановить свое прежнее положение на рынке нефти.

11. В этой ситуации развивающиеся страны, испытывающие нехватку энергетических ресурсов, должны активизировать свои усилия по вложению средств в разведку и освоение своих внутренних энергетических ресурсов ввиду их потенциального наличия, относительно низких связанных с этим затрат и перспектив повышения интереса внутри страны и за рубежом к открытию новых месторождений. Однако с учетом их нынешних финансовых и экономических трудностей такие усилия потребуют помимо инвестиций из национальных источников и иностранных нефтяных компаний, и предоставления финансовой и технической помощи из многосторонних и двусторонних источников, с тем чтобы развивающиеся страны, испытывающие нехватку энергетических ресурсов, могли избежать роста своих расходов на импорт в связи с удовлетворением своих энергетических потребностей.

12. В последующих разделах настоящего доклада включена следующая информация: в разделе II проводится краткий анализ тенденций потребления энергии, который указывает на то, что нефть и газ являются для развивающихся стран основными коммерческими первичными энергоресурсами, и позволяет предположить, что такая тенденция сохранится до 2000 года; в разделе III приводятся более подробные чем в предыдущих докладах данные о тенденциях в области разведки и освоения нефтяных месторождений, с особым акцентом на районах разведки и эксплуатации месторождений по лицензиям, сейсмических обзорах, а также поисково-разведывательном и эксплуатационном бурении в развивающихся странах в период 1982-1986 годов. В нем также вкратце анализируются тенденции в области производства угля, нефти, газа и электроэнергии и использования новых и возобновляемых источников энергии и приводится прогноз на период до 2000 года. В разделе IV рассматриваются последствия снижения цен на нефть на инвестиции в области разведки и освоения нефтегазовых месторождений, анализируются изменения структуры нефтегазовой промышленности, которые могут повлиять на эти виды деятельности в будущем, особенно в развивающихся странах, испытывающих нехватку энергетических ресурсов, и, в заключение, проводится обзор мер, в особенности касающихся пересмотра контрактов между принимающими правительствами и нефтяными корпорациями о разведке и освоении энергетических ресурсов, в целях привлечения дополнительных инвестиций. В разделе V содержится описание ряда новых методов финансирования в энергетическом секторе, а в разделе VI приводится резюме основных выводов настоящего доклада и перечислены предложения относительно будущих действий.

II. ТЕНДЕНЦИИ В ОБЛАСТИ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭНЕРГИИ

13. Как показано в таблице 1 настоящего доклада, доля нефти и газа в коммерческом потреблении первичных источников энергии в развивающихся странах составила в 1986 году 75 процентов по сравнению с 69 процентами в развитых странах с рыночной экономикой и 50 процентами в странах с центральным плановым хозяйством.

14. С 1976 года доля потребления нефти и газа в развивающихся странах сократилась на 5 процентных пунктов, а в развитых странах с рыночной экономикой - на 7 процентных пунктов; в странах же с центральным плановым хозяйством она увеличилась на 4 процентных пункта.

15. Такое изменение соответствующих долей объясняется увеличением доли потребления угля в развивающихся странах и развитых странах с рыночной экономикой, а также доли гидроэлектроэнергии в первых и ядерной энергии - в последних. В странах с центральным плановым хозяйством наблюдаемая тенденция обусловлена сокращением доли потребления угля.

16. Значение нефти и газа в потреблении энергии в развивающихся странах может быть лучше проиллюстрировано данными анализа по отдельным странам.

17. В 1986 году в 13 странах ОПЕК (Алжире, Венесуэле, Габоне, Индонезии, Ираке, Иране, Исламской Республике, Катаре, Кувейте, Ливийской Арабской Джамахирии, Нигерии, Объединенных Арабских Эмиратах, Саудовской Аравии и Эквадоре) на долю нефти и газа приходилось 97 процентов общего объема потребления энергии. Значение угля и гидроэлектроэнергии было несущественным.

18. В 13 других развивающихся странах-экспортерах нефти (Анголе, Бруней Даруссаламе, Египте, Заире, Камеруне, Колумбии, Конго, Малайзии, Мексике, Омане, Перу, Тринидаде и Тобаго и Тунисе) свыше 90 процентов потребления первичных энергоресурсов также приходилось на нефть и газ. Потребление угля было значительным в Колумбии и Заире, а гидроэлектроэнергии - в Камеруне и Заире.

19. Однако в 85 развивающихся странах-импортерах нефти доля нефти и газа в потреблении первичных энергоресурсов составляла 60 процентов, угля - 33 процента и первичной электроэнергии (главным образом гидроэлектроэнергии) - 8 процентов. Тем не менее даже в этой группе стран уголь играл важную роль лишь в 11 странах (в Афганистане, Бирме, Замбии, Зимбабве, Индии, Корейской Республике, Малави, Марокко, Мозамбике, Турции и Чили), а гидроэлектроэнергия - в 11 других странах (Бразилии, Бутане, Гане, Замбии, Зимбабве, Коста-Рике, Малави, Непале, Руанде, Уганде и Шри-Ланке). С другой стороны, 24 из этих стран полностью зависели от нефти и газа, а в 41 стране на долю нефти и газа в коммерческом потреблении энергии приходилось более 80 процентов.

Таблица 1. Коммерческое потребление первичных энергоресурсов
 и электроэнергии
 (в процентах)

	Угол	Нефть	Газ	Электроэнергия
Развитые страны с рыночной экономикой				
1976 год	19,2	57,6	17,7	5,5
1986 год	25,0	46,5	22,0	6,4
Страны с центральным плановым хозяйством				
1976 год	52,3	29,3	16,0	2,3
1986 год	48,0	23,3	26,4	2,3
Развивающиеся страны				
1976 год	16,0	65,7	14,0	4,4
1986 год	19,7	58,1	16,8	5,3
Страны - члены ОПЕК				
1976 год	1,2	65,3	32,1	1,5
1986 год	1,5	64,1	32,7	1,7
Другие страны-экспортеры нефти				
1976 год	6,8	70,7	18,3	4,2
1986 год	5,3	73,0	17,7	4,0
Страны-импортеры нефти				
1976 год	24,5	64,2	5,8	5,5
1986 год	33,3	50,0	9,1	7,6

Источник: Департамент по международным экономическим и социальным вопросам Секретариата Организации Объединенных Наций на основе данных из различных выпусков "Energy Statistics Yearbook".

20. Среднегодовой рост потребления нефти был значительно выше в развивающихся странах, чем в развитых странах с рыночной экономикой, ввиду отсутствия альтернативных источников энергии, более высоких темпов роста населения, быстрых темпов урбанизации и, в ряде случаев, сравнительно быстрых темпов экономического роста. Потребление нефти особенно возросло в 70-х годах в странах - членах ОПЕК и в других развивающихся странах-экспортерах нефти вследствие в целом быстрых темпов развития, обусловленных большим экспортом нефти и высокими ценами на нее, а также низкими или субсидированными ценами на нефтепродукты для внутреннего потребления. Даже в развивающихся странах-импортерах нефти в 70-х годах наблюдалось среднегодовое увеличение спроса порядка 6 процентов, что в четыре раза больше, чем в развитых странах с рыночной экономикой.

21. В первой половине 80-х годов повышение цен на нефть, а также последствия экономического спада во многих развивающихся странах-импортерах нефти привели к резкому снижению темпов роста потребления нефти до менее 1 процента в период 1981-1986 годов 2/.

22. Как показано в таблице 2 ниже, в течение десятилетия, предшествовавшего 1986 году, среднегодовые темпы роста потребления энергии во всех развивающихся странах составляли 5,6 процента, в странах - членах ОПЕК - 7,3 процента, в других развивающихся странах-экспортерах нефти - 5,8 процента и в развивающихся странах-импортерах нефти - 4,9 процента.

23. Увеличение спроса примерно на 369 млн. метрических тонн нефтяного эквивалента в это десятилетие удовлетворялось за счет нефти (176), угля (91), газа (77) и электроэнергии (25) (см. таблицу 3, ниже).

Таблица 2. Рост коммерческого потребления первичных энергоресурсов в развивающихся странах (в млн. метрических тонн нефтяного эквивалента)

	1976 год	1986 год	Ежегодный прирост (в процентах)
Все развивающиеся страны	505,9	874,4	5,6
Страны - члены ОПЕК	110,0	223,1	7,3
Другие страны-экспортеры нефти	98,6	173,0	5,8
Страны-импортеры нефти	297,2	478,3	4,9

Источник: Департамент по международным экономическим и социальным вопросам Секретариата Организации Объединенных Наций на основе данных из различных выпусков "Energy Statistics Yearbook".

Таблица 3. Рост коммерческого потребления первичных энергоресурсов
 в развивающихся странах а/ с разбивкой по источникам
 (в млн. метрических тонн нефтяного эквивалента)

	1976 год	1986 год	Ежегодный прирост (в процентах)
<u>Уголь</u>			
Все развивающиеся страны	80,7	171,9	7,9
Страны - члены ОПЕК	1,3	3,4	10,3
Другие страны-экспортеры нефти	6,7	9,2	3,2
Страны-импортеры нефти	72,8	159,4	8,2
<u>Нефть</u>			
Все развивающиеся страны	332,4	508,5	4,3
Страны - члены ОПЕК	71,9	143,1	7,1
Другие страны-экспортеры нефти	69,7	126,2	6,1
Страны-импортеры нефти	190,8	239,2	2,3
<u>Газ</u>			
Все развивающиеся страны	70,7	147,3	7,6
Страны - члены ОПЕК	35,3	72,9	7,5
Другие страны-экспортеры нефти	18,1	30,7	5,4
Страны-импортеры нефти	17,4	43,7	9,7
<u>Электричество</u>			
Все развивающиеся страны	22,1	46,7	7,8
Страны - члены ОПЕК	1,6	3,7	8,7
Другие страны-экспортеры нефти	4,2	6,9	5,1
Страны-импортеры нефти	16,3	36,1	8,3

Источник: Департамент по международным экономическим и социальным вопросам Секретариата Организации Объединенных Наций на основе данных из различных выпусков "Energy Statistics Yearbook".

а/ Исключая Китай.

24. Несмотря на более высокие темпы роста потребления угля и электроэнергии, отраженные в таблице 3, по-прежнему ожидается, что развивающиеся страны сохранят свою зависимость от нефти и газа как основных источников коммерческой энергии до 2000 года.

25. Как отмечено в докладе Генерального секретаря "Общие социально-экономические перспективы мировой экономики до 2000 года", который будет представлен Генеральной Ассамблее на ее сорок третьей сессии, можно ожидать, что общий объем потребления энергии в развивающихся странах в период 1986-2000 годов будет расти на 4 процента в год. К концу этого периода доля нефти и газа в общем потреблении энергии в развивающихся странах составит 50 процентов, угля - 29 процентов, первичной электроэнергии (получаемой на атомных, гидравлических и геотермальных электростанциях) - 13 процентов и других новых и возобновляемых источников энергии - 7 процентов.

III. ТЕНДЕНЦИИ В ОБЛАСТИ РАЗВЕДКИ, ОСВОЕНИЯ МЕСТОРОЖДЕНИЙ И ДОБЫЧИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

A. Нефть

26. На тенденциях в области разведки и освоения нефтяных месторождений в первой половине 80-х годов сказался ряд факторов, включая:

a) происшедшее в 70-е годы повышение цен с минимального уровня в 1,30 долл. США за баррель в начале этого периода до 14,34 долл. США за баррель в январе 1979 года и 36 долл. США за баррель к январю 1981 года. Несмотря на снижение цен до 28 долл. США за баррель в 1985 году, большинство экспертов продолжало прогнозировать еще более высокие цены;

b) обусловленную разницей между расходами и ценами весьма значительную дифференциальную ренту в нефтяной промышленности, которую получали правительства принимающих стран в виде специальных налогов и/или нефтяные компании в виде высоких прибылей;

c) технологические новшества, включая методы сейсмической разведки и применение компьютеров в обработке данных сейсмической разведки, вторичные и третичные методы разработки месторождений нефти и способы добычи дополнительных объемов на существующих месторождениях, а также новые технологии разведки и эксплуатации прибрежных и отдаленных месторождений;

d) успешное проведение работ по разведке нефти, некоторые из которых были начаты в период низких цен до начала 70-х годов в таких районах, как Аляска, Мексика, Северное море и Союз Советских Социалистических Республик;

e) увеличение движения денежной наличности и рентабельности основных нефтяных компаний и проникновение на рынок большого количества как новых корпораций и капитала из частного и государственного секторов, особенно из развитых стран с рыночной экономикой, так и национальных нефтяных компаний развивающихся стран;

f) соображения надежности поставок, включая стимулы правительств принимающих стран к разработке и освоению местных ресурсов;

г) политику стран – членов ОПЕК, которые, по всей видимости, согласились с ролью "буферных" производителей нефти даже в условиях снижающегося мирового спроса на нефть и неуклонного уменьшения доли на рынке, что таким образом обеспечивало сбыт нефти из месторождений, открытых в остальных районах мира.

27. Вышеописанное положение коренным образом изменилось после падения в 1986 году цен на нефть в результате заключения к декабрю 1985 года странами – членами ОПЕК соглашения о том, что они будут добиваться увеличения своей доли поставок на мировой нефтяной рынок, и принятия ими в декабре 1986 года решения восстановить стабильную цену на нефть на уровне 18 долл. США за баррель.

1. Страны – члены ОПЕК

28. При анализе тенденций в области разведки в странах – членах ОПЕК следует учитывать, что добыча нефти в этих странах, достигнув максимального уровня в 11,3 млрд. баррелей в 1979 году (47 процентов от мирового объема добычи), с 1980 года стала резко сокращаться и достигла в 1985 году минимального уровня в 5,7 млрд. баррелей (27,5 процента от мирового объема добычи); обратить эту тенденцию вспять стало возможным лишь где-то в 1986 году после того, как произошло резкое падение цен на нефть.

29. Снижение мирового спроса на нефть стран ОПЕК в период 1980–1985 годов привело к тому, что страны-члены были вынуждены прибегнуть к сокращению добычи путем ввода в марте 1983 года квот, которые после этого неоднократно пересматривались 3/. В результате у большинства стран – членов ОПЕК оказались значительные избыточные возможности в плане добычи, объем которых, по оценкам, в общей сложности составил примерно 6,6 млрд. баррелей в год (18 млн. баррелей в день) 4/.

30. Хотя, что касается положения стран – членов ОПЕК, эта картина в целом свидетельствует об отсутствии особой необходимости в дополнительных усилиях по разведке и освоению месторождений, очевидно, что их национальная политика фактически определяется конкретным положением каждой из этих стран. К факторам, оказывающим воздействие на эту деятельность, относятся прогнозы в отношении объема будущего национального и экспортного спроса на текущие и перспективные запасы, наличие фондов и технических возможностей у национальных нефтяных компаний, а также заинтересованность иностранных нефтяных компаний и стратегии на переговорах по определению размера квот в рамках ОПЕК.

31. Несмотря на сокращение работ по разведке и освоению, отраженное в таблице 4 ниже, объем запасов в большинстве из этих стран за последние годы значительно повысился даже в условиях снижения цен, что является результатом либо открытия новых месторождений, либо пересмотра прежних оценок. Как указывается в таблице 5, объем запасов нефти в странах – членах ОПЕК увеличился на 38 процентов – с 466,3 млрд. баррелей в 1982 году до 644,5 млрд. баррелей в 1986 году. За исключением Алжира, Индонезии и Нигерии в остальных десяти странах в течение этого периода было отмечено увеличение объема запасов.

Таблица 4. Данные о поисково-разведочных работах и освоении месторождений в странах - членах ОПЕК a/ (1982-1986 годы)

Год	Площадь участков, на которые имелись лицензии (тыс. кв. км)	Сейсмическая разведка (км профилей)	Поисково-разведочное бурение (количество скважин)	Эксплуатационное бурение
1982	2 707	137 670	606 <u>b/</u>	2 705 <u>b/</u>
1983	2 565	128 554	474	2 032
1984	2 414	116 186	454	1 577
1985	2 178	101 923	358	1 224
1986	2 312	86 971	242	946

Источник: World Petroleum Trends, 1987, Petroconsultants (United Kingdom) Ltd.

a/ Точной информации и данных о поисково-разведочных работах и освоении месторождений в Иране (Исламской Республике) и Ираке за рассматриваемый период не имелось.

b/ Включая необычайно высокий объем буровых работ в Венесуэле, обусловленный главным образом добычей тяжелой нефти в Оринокском нефте-газоносном бассейне.

Таблица 5. Запасы нефти в странах ОПЕК (в млн. баррелей)

Страна	1982 год	1983 год	1984 год	1985 год	1986 год	Изменения в процентах за период 1982-1986 годов
Алжир	9 440,0	9 220,0	9 000,0	8 820,0	8 800,0	-6,8
Эквадор	1 074,0	860,0	1 181,1	1 181,1	1 350,0	25,7
Габон	481,8	547,3	518,1	677,5	733,0	52,1
Индонезия	9 550,0	9 100,0	8 650,0	8 500,0	9 000,0	-5,8
Иран (Исламская Республика)	55 308,0	51 000,0	58 874,0	59 000,0	92 860,0	67,9
Ирак	59 000,0	65 000,0	65 000,0	65 000,0	72 000,0	22,0
Кувейт	67 150,0	67 100,0	92 710,0	92 464,0	94 522,1	40,8
Ливийская Арабская Джамахирия	21 500,0	21 270,0	21 100,0	21 300,0	22 800,0	6,0

Таблица 5 (продолжение)

Страна	1982 год	1983 год	1984 год	1985 год	1986 год	Изменения в процентах за период 1982- 1986 годов
Нигерия	16 750,0	16 550,0	16 650,0	16 600,0	16 000,0	-4,5
Катар	3 425,0	3 330,0	4 500,0	4 500,0	4 500,0	31,4
Саудовская Аравия	165 320,0	168 847,5	171 710,0	171 490,0	169 179,9	2,3
Объединенные Арабские Эмираты	32 354,0	32 340,0	32 490,0	32 990,0	97 203,0	200,4
Венесуэла	24 900,0	25 887,0	28 028,0	54 454,0	55 521,0	123,0
Всего по ОПЕК	466 252,8	471 051,8	510 411,2	536 976,6	644 469,0	38,2

Источник: ОПЕК Annual Statistical Bulletin, 1986.

32. С повышением в период после 1986 года мирового спроса на нефть, которое, как ожидается, будет иметь место и в оставшиеся годы столетия, еще большее значение, учитывая объем добычи и прогнозы в плане открытия новых месторождений в остальных районах мира, приобретает прочная позиция стран - членов ОПЕК, прежде всего стран Ближнего Востока, в отношении доказанных запасов нефти. За небольшим исключением все прочие страны добывают нефть, используя возможности месторождений на полную мощность, а в некоторых случаях - истощая свои доказанные запасы. Кроме того, в недавнем исследовании с учетом всего совокупного объема добычи нефти, доказанных и подразумеваемых запасов, а также неоткрытых ресурсов было высказано предположение о снижении начиная с периода 1987-1990 годов объема добычи в Бразилии, Колумбии, Перу, Соединенном Королевстве Великобритании и Северной Ирландии и Соединенных Штатах Америки, начиная с периода 1991-1995 годов - в Аргентине, Египте, Канаде и Советском Союзе и начиная с периода 1996-2000 годов - в Австралии, Бруней Даруссаламе и Малайзии 5/.

33. При таком развитии событий, если только в следующие несколько лет не будут неожиданно открыты огромные месторождения нефти, общий спрос на нефть будет становиться все в большей степени зависимым от поставок нефти за счет крупных запасов ряда стран - членов ОПЕК.

2. Развивающиеся страны-экспортеры нефти, не входящие в ОПЕК

34. Несмотря на то, что в странах - членах ОПЕК в течение периода 1982-1986 годов, как описывается выше, имело место снижение объема добычи нефти, обусловленное их ролью "буфера" в удовлетворении мирового спроса на нефть, в остальных развивающихся странах-экспортерах нефти объем ее добычи увеличивался: он возрос с 2,7 млрд. баррелей в 1982 году до 3,3 млрд. баррелей в 1986 году (см. таблицу 6 ниже).

Таблица 6. Объем добычи нефти в развивающихся странах
 (в млн. баррелей)

	1982 год	1983 год	1984 год	1985 год	1986 год	1987 год
Все развивающиеся страны	10 075	9 648	9 832	9 679	10 460	10 408
Страны - члены ОПЕК	6 852	6 242	6 182	5 870	6 591	6 459
Прочие страны-экспортеры нефти	2 747	2 854	3 031	3 149	3 195	3 292
Страны-импортеры нефти	476	552	619	660	674	657

Источник: Департамент по международным экономическим и социальным вопросам Секретариата Организации Объединенных Наций, на основе Energy Statistics Yearbook за 1982-1986 годы и Oil and Gas Journal, 28 December 1987.

35. В ряде развивающихся стран-экспортеров нефти, не входящих в ОПЕК, продолжало иметь место расширение деятельности по разведке и освоению месторождений, в то время как в большинстве стран прослеживалась обратная тенденция. В целом в течение этого периода наблюдалось уменьшение площади участков, на которые имелись лицензии, сокращение объема работ по сейсмической разведке и поисково-разведочного и эксплуатационного бурения (см. таблицу 7 ниже).

Таблица 7. Данные о поисково-разведочных работах и освоении месторождений
 в развивающихся странах-экспортерах нефти, не входящих в ОПЕК а/
 (1982-1986 годы)

Год	Площадь участков, на которые име- лись лицензии (тыс. кв. км)	Сейсмическая разведка (км профилей)	Поисково- разведочное бурение (количество скважин)	Эксплуатацион- ное бурение
1982	1 324	146 402	455	1 485
1983	1 222	121 461	369	1 310
1984	1 222	111 368	381	1 389
1985	1 106	127 528	406	1 128
1986	1 046	111 693	350	1 039

Источник: World Petroleum Trends, 1987, Petroconsultants (United Kingdom) Ltd.

а/ За исключением Китая.

36. В Мексике объем разведочного бурения оставался неизменным, в то время как объем эксплуатационного бурения значительно уменьшился.

37. В остальных странах значительный объем работ по разведке и освоению по-прежнему осуществлялся в Анголе, Египте, Йемене, Колумбии и Омане, которые к концу 1987 года вошли в число экспортеров. В Китае - хотя исчерпывающих данных по нему не имеется - объем поисково-разведочного и эксплуатационного бурения, по всей видимости, возрос и в числе разрешений, выданных иностранным нефтяным компаниям на новые площади, было первое разрешение на участок на материке.

38. За пределами стран - членов ОПЕК, как отмечалось в предыдущем докладе Генерального секретаря (см. A/41/383-E/1986/101, таблица 4), эффективность поисково-разведочных работ и освоения была особенно высокой в развивающихся странах-экспортерах нефти, не входящих в ОПЕК; оснований считать, что с тех пор обстановка в них изменилась, не имеется. Вместе с тем некоторые из этих стран (например, Египет, Малайзия, Мексика и Оман) в 1987 году откликнулись на призыв ОПЕК о сокращении объема добычи нефти 6/, и в течение первой половины 1988 года с ОПЕК проводились консультации по вопросу о скоординированных сокращениях объема добычи в целях стабилизации цен на нефть 7/. Насколько эффективными могут оказаться такие планы в будущем и какое влияние окажут они на будущие капиталовложения в разведку и освоение, особенно капиталовложения иностранных нефтяных корпораций, покажет время.

3. Развивающиеся страны, испытывающие нехватку энергетических ресурсов

39. Около 100 развивающихся стран и территорий являются импортерами нефти, причем 19 из них обеспечивают часть своих потребностей за счет местных ресурсов, в то время как остальные страны совсем не ведут отечественной добычи нефти.

а) Страны, добывающие и импортирующие нефть

40. Добыча нефти в этих 19 странах (Аргентина, Бангладеш, Барбадос, Бенин, Бирма, Боливия, Бразилия, Гана, Гватемала, Индия, Иордания, Кот-д'Ивуар, Куба, Марокко, Пакистан, Суринам, Таиланд, Филиппины и Чили) возросла с 476 до 674 млн. баррелей в период с 1982 по 1986 год, однако почти 90 процентов этого увеличения приходилось лишь на три страны, а именно: Аргентину, Бразилию и Индию.

41. В общих показателях поисково-разведочных работ и освоения месторождений в странах, добывающих и импортирующих нефть, как это указано в таблице 8 ниже, каких-либо четких тенденций не прослеживается. Объем сейсмической разведки после сокращения в 1983 и 1984 годах возрос. Аналогичным образом обстоят дела с эксплуатационным бурением, объем которого оставался довольно постоянным, в то время как объем разведочного бурения снизился, особенно в 1986 году.

Таблица 8. Данные о поисково-разведочных работах и освоении месторождений в развивающихся странах, добывающих и импортирующих нефть

(1982-1986 годы)

Год	Площадь участков, на которые имелись лицензии (тыс. кв. км)	Сейсмическая разведка (км профилей)	Поисково-разведочное бурение (количество скважин)	Эксплуатационное бурение (количество скважин)
1982	3 397	196 873	705	1 748
1983	3 077	169 092	823	2 002
1984	3 869	168 786	699	2 115
1985	3 543	171 239	712	2 448
1986	3 578	194 852	570	2 270

Источник: World Petroleum Trends, 1987, Petroconsultants (United Kingdom) Ltd.

42. В Аргентине, Бразилии и Индии разведка, освоение месторождений и добыча нефти и газа всегда находились под исключительным контролем национальных нефтяных компаний этих стран, однако в последние годы этим стали заниматься и иностранные нефтяные компании.

43. В Аргентине объем добычи нефти в период 1982-1986 годов снизился примерно с 184 тыс. до 153 тыс. баррелей в день. В 1986 году сократился объем поисково-разведочного и эксплуатационного бурения. В национальном плане Аргентины в области энергетики к 2000 году предусматривается удвоить достигнутый в 1986 году объем добычи газа и на 30 процентов увеличить объем добычи нефти. В плане предусматривается бурение 3 тыс. поисково-разведочных скважин, 18 тыс. эксплуатационных скважин, а также проходка 800 тыс. км сейсмических профилей 8/.

44. В Бразилии объем добычи нефти возрос с 268 тыс. баррелей в день в 1982 году до 617 тыс. баррелей в день в 1986 году. Объем поисково-разведочного бурения уменьшился с 335 скважин до 147, однако объем эксплуатационного бурения за период с 1982 по 1986 год увеличился с 371 до 992 скважин.

45. В Индии объем поисково-разведочного бурения за этот период более чем удвоился: с 68 скважин в 1982 году он увеличился до 147 скважин в 1986 году. Однако объем эксплуатационного бурения, достигнув в 1983 году максимального

показателя в 180 скважин, уменьшился со 120 скважин в 1982 году до 111 скважин в 1986 году. При бурении эксплуатационных скважин были предприняты определенные усилия в целях увеличения объема добычи на существующих месторождениях путем использования вторичных и третичных методов разработки месторождений. За этот период объем добычи нефти возрос со 144 тыс. до 227 тыс. баррелей в день.

46. Ввиду отмеченного в последние годы увеличения спроса на нефть, которое составляет семь-восемь процентов в год, а также учитывая прогнозы о том, что в будущем он будет постоянно возрастать, в пятилетнем плане Индии на 1986-1990 годы к концу охватываемого планом периода предусматривается трехкратное увеличение объема поисково-разведочного и эксплуатационного бурения. Тем не менее к 2000 году Индии, возможно, придется импортировать значительно больший объем нефти, который составит примерно 700 тыс. баррелей в день, даже несмотря на возможное увеличение объема добычи внутри страны до примерно 1 млн. баррелей в день 9/.

b) Развивающиеся страны, не ведущие добычу нефти

47. Из 76 развивающихся стран, которые не ведут добычу нефти, 20 в период 1982-1986 годов вели некоторые работы по разведке нефти, однако их объем постоянно сокращался. В значительной степени это было следствием общего замедления темпов приобретения международными нефтяными компаниями участков для ведения поисково-разведочных работ, а также практики быстрого отказа от участков, которые ввиду уменьшения цен на нефть были сочтены неперспективными (см. таблицу 9 ниже).

Таблица 9. Данные о поисково-разведочных работах и освоении месторождений в развивающихся странах, не ведущих добычу нефти (1982-1986 годы)

Год	Площадь, участков, на которые имелись лицензии (тыс. кв. км)	Сейсмическая разведка (км профилей)	Поисково-разведочное бурение	Эксплуатационное бурение (количество скважин)
1982	2 278,0	41 239	44	0
1983	1 808,5	50 402	33	0
1984	2 057,0	33 095	23	4 <u>a/</u>
1985	1 985,5	24 784	34	13 <u>b/</u>
1986	1 842,4	30 148	18	24 <u>b/</u>

Источник: World Petroleum Trends, 1987, Petroconsultants (United Kingdom), Ltd.

a/ Эксплуатационные скважины, пробуренные в Судане; ведение добычи не планируется.

b/ Эксплуатационные скважины, пробуренные в Йемене, который в 1987 году стал экспортером нефти.

48. В данной группе стран произошло самое резкое сокращение объема поисково-разведочных работ. В наибольшей степени оно затронуло африканские страны с недоказанными запасами нефти. В тех африканских странах, где в 1986 году велись поисково-разведочные работы, было пробурено меньше скважин - в трех странах было завершено бурение лишь пяти поисково-разведочных скважин, причем все они оказались непродуктивными, - чем в предыдущем году, когда в семи странах было пройдено 16 разведочных скважин.

49. В этих африканских странах продолжала уменьшаться площадь участков, на которые были предоставлены поисковые лицензии: общая площадь таких участков в 1986 году сократилась по сравнению с 1985 годом примерно на 10 процентов, что явилось продолжением тенденции к уменьшению, приведшей к тому, что общая площадь участков, на которые имелись поисковые лицензии в период с 1982 по 1986 год сократилась примерно на 23 процента. Вместе с тем в некоторых из этих стран в 1986 году выдача лицензий продолжалась путем объявления об их предоставлении или об открытии торгов на эти участки. Лицензии на новые участки впервые были предоставлены в Замбии, в то время как в Эфиопии и на Сейшельских островах на предложение принять участие в торгах на участки никто не откликнулся. Новые лицензии были выданы в Кении и Сомали, существенные изменения в том, что касается лицензий на ведение работ, произошли также в Объединенной Республике Танзании. Приобретение участков для проведения поисково-разведочных работ в этих странах свидетельствует о постоянном интересе ко всей рифтовой зоне Восточной Африки, где ожидается увеличение объема поисково-разведочного бурения, особенно к тем странам, которые имеют далеко идущие программы сбора сейсмических данных. Однако Мали, Сьерра-Леоне, Либерия, Того и Мадагаскар сообщили о существенном уменьшении количества лицензий на поисково-разведочные работы, в то время как Сенегал сообщил об увеличении по сравнению с предыдущим годом площади участков, на которых ведутся поисково-разведочные работы.

50. В Азии лицензии на поисково-разведочные работы стали значительно активнее выдаваться в Папуа-Новой Гвинее, где в период с января 1986 года на них было предоставлено 14 новых лицензий. Открытие в 1986 году месторождения нефти, извлекаемые запасы которого были оценены в 400 млн. - 600 млн. баррелей, свидетельствовало о том, что в 90-е годы Папуа-Новая Гвинея сможет стать экспортером нефти. В Непале из предложенных в 1985 году для проведения поисково-разведочных работ десяти участков был взят лишь один участок и в конце 1986 года впервые была проведена сейсмическая разведка. Попыток вести поисково-разведочное бурение в Непале никогда не предпринималось, однако компания-оператор намерена к середине 1990 года пробурить одну скважину. Дальнейшие мероприятия по сейсмической разведке в Непале должны были осуществляться компанией "Петро-Канада" в рамках рассчитанной на три года программы сейсмических изысканий.

51. Ряд латиноамериканских стран этой группы - Белиз, Гайана и Гондурас - в 1986 году предоставили международным нефтяным компаниям возможность взять участки для проведения поисково-разведочных работ. Белиз в начале 1986 года объявил торги на 11 материковых и прибрежных участков. В 1986 году в этой стране увеличилась площадь участков, на которые имеются поисковые лицензии; здесь у 10 компаний или групп имелось 13 лицензий на общую площадь, составлявшую в 1985 году 24 300 кв. км. Однако какие-либо поисково-разведочные работы в 1986 году не осуществлялись.

52. В Гайане велись переговоры по вопросу о заявке на предоставление лицензии на проведение поисково-разведочных работ в зоне континентального шельфа. В Гондурасе, по сообщениям, у трех компаний имелись лицензии на материковые участки, на которых велись изыскательские работы.

В. Природный газ

53. Природный газ зачастую является побочным продуктом разведки и освоения нефтяных месторождений. Действительно, значительная часть добываемого в развивающихся странах природного газа связана с нефтью.

54. Вместе с тем запасы и потенциальные ресурсы природного газа эквивалентны по своему энергетическому потенциалу нефти, имеющейся в развивающихся странах. Однако зачастую те, кто занимается разведкой и добычей энергетических ресурсов, избегают известные месторождения газа районы и страны из-за трудностей с освоением рынков в силу необходимости делать крупные инвестиции в развитие систем транспортировки и доставки.

55. Разработка технологии производства сжиженного природного газа в течение последних 20 лет и использование их для экспорта алжирского и ливийского газа в Западную Европу и газа из Брунея и Индонезии в Японию послужили причиной появления ряда плановых проектов. Хотя в настоящее время экспортный спрос, как представляется, удовлетворен, особенно в Западной Европе в связи с открытием газовых месторождений в Северном море и значительным увеличением советского экспорта, в будущем многое будет зависеть от сохранения в эксплуатации электростанций, работающих на угле и ядерной энергии, и от того, какой выбор будет сделан с учетом экономических и экологических факторов, а также от общих перемен экономического характера в других секторах.

56. Как уже указывалось (см. таблицу 1, выше), потребление газа в развивающихся странах значительно возросло; так же возросла его добыча (см. таблицу 10, ниже).

Таблица 10. Добыча природного газа в развивающихся странах

(В млн. куб. м)

	1982 год	1986 год
Все развивающиеся страны	174 409	234 876
Страны - члены ОПЕК	74 291	120 927
Страны-экспортеры нефти, не являющиеся членами ОПЕК	67 346	66 284
Страны-импортеры нефти	32 772	47 665

Источник: Департамент по международным экономическим и социальным вопросам Секретариата Организации Объединенных Наций, на основе The Energy Statistics Yearbook, различные выпуски.

57. Инвестиционные ограничения, сказывающиеся на добыче и использовании газа, в последнее время несколько ослабли в связи с тем, что транснациональные нефтяные корпорации стали проявлять готовность к участию в обмен на установление системы конкурентного ценообразования, а также либерализацию валютного контроля в развивающихся странах (например, в Египте и Пакистане). В этом секторе повышается также роль многосторонних финансовых учреждений.

С. Уголь

58. С 1982 по 1986 год добыча угля в развивающихся странах увеличилась с 761 до 991 млн. тонн (см. таблицу 11, ниже).

Таблица 11. Добыча твердого топлива в развивающихся странах
(В млн. метрических тонн угольного эквивалента)

	1982 год	1986 год
Все развивающиеся страны	761	991
Страны - члены ОПЕК	1	3
Прочие страны-экспортеры нефти	619	809
Страны-импортеры нефти	141	179

Источник: Департамент по международным экономическим и социальным вопросам Секретариата Организации Объединенных Наций, на основе данных The Energy Statistics Yearbook, различные выпуски.

59. Значительно опережает другие развивающиеся страны по добыче угля Китай, причем объем добываемого им угля составлял в 1986 году 613 млн. тонн, или 62 процента от общего объема.

60. Кроме Китая, из всех развивающихся стран-экспортеров нефти лишь Колумбия увеличила в течение этого периода добычу угля примерно с 5 млн. до 10 млн. тонн.

61. Из числа развивающихся стран-импортеров нефти Индия увеличила добычу угля со 109 млн. тонн в 1982 году до 140 млн. тонн в 1986 году. Много угля добывалось в Бразилии, Корейской Республике и Зимбабве.

62. Перспективы добычи угля в Китае и Индии представляются обещающими в силу того, что эти страны располагают обширными природными запасами и ресурсами. В ряде других развивающихся стран предпринимаются также значительные усилия по освоению даже относительно небольших запасов для удовлетворения внутреннего спроса и экспортных потребностей. В последние годы наряду с Колумбией на внешний рынок

вышли также Индонезия и Венесуэла. Однако возлагавшиеся в период высоких цен на топливо надежды на то, что импортируемый уголь может широко использоваться, особенно в развивающихся странах-импортерах нефти, для производства электроэнергии и на другие нужды (например, на цементных заводах), не оправдались в силу различных факторов, включая экономический спад во многих развивающихся странах, расходы на создание инфраструктуры, необходимость в крупном авансировании капиталовложений и, что, по-видимому, наиболее важно, падение цен на нефть. В этой связи можно отметить, что в отличие от развитых стран с рыночной экономикой, где за период 1970-1986 годов остаточное потребление топливной нефти сократилось с 8 млн. до 4 млн. баррелей в день, в развивающихся странах оно выросло за этот же период с 1,3 до 2,8 млн. баррелей в день 10/.

D. Первичные энергетические ресурсы

63. Среди первичных источников энергии неоспоримое ведущее место в развивающихся странах занимает гидроэнергия.

64. С 1970 года мировое производство гидроэлектроэнергии увеличилось почти вдвое, с 1160 млрд. кВт/ч до 2014 млрд. кВт/ч в 1986 году. Из общего увеличения на 854 млрд. кВт/ч 417 млрд. кВт/ч приходилось на развивающиеся страны, 299 млрд. кВт/ч - на развитые страны с рыночной экономикой и 138 млрд. кВт/ч - на страны с централизованным плановым хозяйством.

65. С 1982 года производство гидроэлектроэнергии в развивающихся странах, как показано в нижеследующей таблице, увеличилось на 114 млрд. кВт/ч.

Таблица 12. Производство гидроэлектроэнергии

(В млрд. кВт/ч)

	1982 год	1986 год
Все развивающиеся страны	470	584
Страны - члены ОПЕК	28	43
Прочие страны-экспортеры нефти	144	180
Страны-импортеры нефти	298	361

Источник: Департамент по международным экономическим и социальным вопросам Секретариата Организации Объединенных Наций, на основе The Energy Statistics Yearbook, различные выпуски.

66. Это увеличение производства гидроэлектроэнергии пришлось на несколько развивающихся стран.
67. Из числа стран - членов ОПЕК далеко опередила других Венесуэла, однако Индонезия и Эквадор также значительно увеличили свое производство.
68. Среди развивающихся стран-экспортеров нефти, не являющихся членами ОПЕК, более половины производства пришлось на Китай, однако крупными производителями являлись также Заир, Египет, Колумбия, Мексика и Перу.
69. Среди стран-импортеров нефти ведущую роль играла Бразилия, на которую пришлось половина объема производства в этих странах; другими крупными производителями являлись Аргентина, Замбия, Индия, Пакистан, Турция и Чили.
70. В 1986 году развивающиеся страны произвели 29 процентов мирового объема гидроэлектроэнергии. Однако в отличие от развитых стран с рыночной экономикой в развивающихся странах использовалась лишь небольшая часть их гидроэнергетического потенциала, главным образом вследствие отсутствия рынков вблизи электростанций и ряда других факторов, включая отсутствие средств и регионального сотрудничества.
71. Недавние успехи в области сверхпроводимости, с которыми связывают надежды на исключение потерь энергии при передаче, после завершения лабораторных исследований и внедрения на практике результатов могут открыть новые перспективы для более интенсивного использования этого энергетического потенциала развивающихся стран, особенно на субрегиональном и региональном уровнях.
72. Ядерная энергия не оправдала надежд развивающихся стран на то, что она "позволит производить настолько дешевую электроэнергию, что можно будет отказаться от контроля за ее потреблением".
73. К 1985 году из общего числа действующих в мире 350 атомных электростанций лишь 19 были расположены в развивающихся странах, а именно в Аргентине (2), Бразилии (1), Индии (5), Корейской Республике (4), Пакистане (1) и на Тайване (провинция Китая) (6).
74. Кроме того, из 175 строящихся в мире таких станций 19 строились в Аргентине (1), Бразилии (2), Индии (6), Исламской Республике Иран (2), Китае (1), Корейской Республике (5) и на Кубе (2). В то же время рассматривался вопрос о строительстве 12 новых станций: в Бразилии (2), Египте (2), Индии (2), Китае (4), Турции (1) и на Филиппинах (1) 11/.
75. После чернобыльской аварии в Советском Союзе в апреле 1986 года рассмотрение вопросов о строительстве нескольких новых станций было отложено или прекращено.
76. В силу экономических факторов и соображений безопасности будущее этого источника электроэнергии в развивающихся странах остается весьма неопределенным, и можно ожидать, что в дальнейшем все варианты будут очень тщательно оцениваться с учетом реалистических прогнозов цен на обычное топливо и расходов, связанных с ядерной энергией, включая удаление и захоронение радиоактивных отходов 12/.

Е. Новые и возобновляемые источники энергии

77. Как подчеркивается в докладе Генерального секретаря Комитету по освоению и использованию новых и возобновляемых источников энергии на его четвертой сессии (А/АС.218/15), нынешнее избыточное предложение энергии касается лишь коммерческого сектора мирового энергетического хозяйства. Сельскохозяйственный сектор в развивающихся странах, который в основном ориентируется на традиционные источники энергии, по-прежнему остается в значительной степени изолированным от международных энергетических рынков и поэтому не в состоянии воспользоваться нынешними относительно благоприятными условиями, предлагаемыми коммерческими поставщиками энергии. Вместе с тем традиционные источники энергии, особенно те, в основе которых лежит биомасса, в значительной мере исчерпаны. Это свидетельствует о важном значении новых и возобновляемых источников энергии для развивающихся стран.

78. В период 1981–1985 годов доля использования новых и возобновляемых источников энергии в структуре энергопотребления развивающихся стран оставалась в основном неизменной, однако они обеспечивали около 30 процентов всей потребляемой энергии: 57 процентов в Африке, 38 процентов в Латинской Америке и 20 процентов – в Азии и тихоокеанском регионе. На гидроэнергию приходилось 55 процентов, а на твердое топливо (включая древесный уголь) – 38 процентов всех новых и возобновляемых источников энергии (см. таблицу 13, ниже).

Таблица 13. Потребление энергии в развивающихся регионах, 1981 и 1985 годы
(в млн. метрических тонн нефтяного эквивалента)

	<u>Африка</u>		<u>Латинская Америка и Карибский бассейн</u>		<u>Азия и Тихооке- анский регион</u>		<u>Итого</u>	
	1981 год	1985 год	1981 год	1985 год	1981 год	1985 год	1981 год	1985 год
Нефть	51	61	205	197	290	348	546	606
Природный газ	14	16	57	65	49	74	120	155
Уголь	5	5	16	20	434	595	455	620
Ядерная энергия	0	0	1	2	4	14	5	16
Возобновляемые источ- ники энергии	93	109	143	176	226	266	462	551
Итого	163	191	422	460	1 003	1 297	1 588	1 948

Источник: "Осуществление Найробийской программы действий по освоению и использованию новых и возобновляемых источников энергии", доклад Генерального секретаря (А/АС.218/15) от 25 января 1988 года.

79. В докладе Комитета по освоению и использованию новых и возобновляемых источников энергии, который будет представлен Генеральной Ассамблее на ее сорок третьей сессии, содержится полная оценка состояния дел в этой области 13/.

Г. Прогноз до 2000 года

80. Как указывается в таблице 14 ниже, объем производства энергии в развивающихся странах в 1986 году был в целом таким же, как и в развитых странах с рыночной экономикой. Однако ожидается, что к 2000 году производство энергии в развивающихся странах будет увеличиваться гораздо быстрее, чем в развитых странах с рыночной экономикой и в странах с централизованным плановым хозяйством. Ожидается, что немного менее половины прироста производства электроэнергии будет приходиться на дополнительную добычу нефти и газа, в частности за счет имеющих у стран - членов ОПЕК в этом отношении возможностей.

Таблица 14. Мировое энергетическое производство за счет первичных ресурсов в 2000 году
 (в млн. баррелей нефтяного эквивалента в день)

	1986 год	2000 год
Развитые страны с рыночной экономикой		
Уголь	20,0	21,0
Нефть	14,3	11,0
Природный газ	12,1	12,0
Ядерная энергия	5,1	10,0
Возобновляемые источники энергии <u>а/</u>	5,6	10,0
Всего энергии за счет первичных ресурсов	57,1	64,0
Страны с централизованным плановым хозяйством		
Уголь	16,0	19,0
Нефть	12,7	13,0
Природный газ	11,5	14,0
Ядерная энергия	2,4	7,0
Возобновляемые источники энергии <u>а/</u>	1,8	4,0
Всего энергии за счет первичных ресурсов	44,4	57,0
Развивающиеся страны		
Уголь	15,1	23,0
Нефть	29,1	50,0
Природный газ	4,2	13,0
Ядерная энергия	0,4	1,0
Возобновляемые источники энергии <u>а/</u>	9,6	16,0
Всего энергии за счет первичных ресурсов	58,4	103,0

Источник: Департамент по международным экономическим и социальным вопросам Секретариата Организации Объединенных Наций, на основе доклада Генерального секретаря "Общие социально-экономические перспективы мировой экономики до 2000 года", который будет представлен Генеральной Ассамблее на ее сорок третьей сессии.

а/ Лишь современные возобновляемые источники (например, гидроэнергия, геотермальная энергия и т.д.).

IV. ИНВЕСТИЦИИ И ИЗМЕНЕНИЯ В СТРУКТУРЕ НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

81. Исчерпывающими данными об инвестициях в нефтяную промышленность в развивающихся странах мы не располагаем. Однако можно привести некоторые показатели инвестиционных тенденций по фактическим расходам национальных нефтяных компаний и инвестициям транснациональных нефтяных корпораций.

82. Что касается транснациональных нефтяных корпораций, то снижение цен на нефть с начала 80-х годов явилось причиной возникновения тенденции к сокращению инвестиций в нефтепоисковые работы и добычу нефти. Это влияние особенно остро проявилось в 1986 году из-за происшедшего тогда резкого падения цен на нефть. Несмотря на относительно стабильное положение в 1987 году, неуверенность и боязнь нового падения цен на нефть, а также финансовая нестабильность в мире и ее последствия для нефтяных корпораций препятствовали реальному возобновлению инвестиций в нефтяную промышленность во всем мире. Как указывалось в "Обзоре мирового экономического положения, 1988 год" 14/, расходы семи основных нефтяных компаний Соединенных Штатов и Западной Европы ("Бритиш петролеум", "Эксон", "Галф ойл" 15/, "Мобил", "Роял Датч"/"Шелл", "Шеврон", "Тексако") на ведение нефтепоисковых работ сократились с 9,2 млрд. долл. США в 1982 году до 4,9 млрд. долл. США в 1986 году, а инвестиции в нефтедобычу за тот же период упали с 19,6 млрд. долл. США до 11,3 млрд. долл. США.

83. Аналогичным образом, с 1982 года значительно сократились инвестиции компаний Соединенных Штатов за рубежом, как показано в таблице 15 ниже.

Таблица 15. Инвестиции в нефтяную промышленность зарубежных филиалов, контрольный пакет акций которых принадлежит компаниям Соединенных Штатов, 1982-1988 годы

(В млн. долл. США)

	Фактические инвестиции					Последние планы	
	1982 год	1983 год	1984 год	1985 год	1986 год	1987 год	1988 год
Развитые страны с рыночной экономикой	11 437	8 939	8 926	8 733	6 055	6 039	6 261
Австралия	678	538	436	327	534	536	505
Канада	3 380	2 375	2 547	2 665	1 488	1 650	1 922
Западная Европа	7 252	7 670	5 822	5 626	3 829	3 661	3 654
Развивающиеся страны	8 270	6 468	4 928	4 620	3 297	3 252	3 547
Латинская Америка	1 915	996	822	950	720	619	628
Африка	2 350	1 778	1 368	1 421	925	918	965

Таблица 15 (продолжение)

	Фактические инвестиции					Последние планы	
	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988
	год	год	год	год	год	год	год
Ближний Восток	638	661	571	437	297	236	234
Азия и бассейн Тихого океана	3 368	3 032	2 166	1 813	1 354	1 479	1 720
Итого	20 760	15 915	14 124	13 673	9 606	9 482	10 010

Источник: Департамент по международным экономическим и социальным вопросам Секретариата Организации Объединенных Наций, на основе доклада Ellen M. Herr, озаглавленного "Capital expenditures by majority-owned foreign affiliates of U.S. Companies, 1986 and 1987", Survey of Current Business (Washington, D.C., United States Department of Commerce, October 1986 and September 1987) и loc. cit., 1987 and 1988.

84. Инвестиции в развивающихся странах упали с 8,3 млрд. долл. США в 1982 году до лишь 3,3 млрд. долл. США в 1986 году. Среди развивающихся стран основными получателями были страны-экспортеры, такие, как Египет, Индонезия, Колумбия, Малайзия, Нигерия, Объединенные Арабские Эмираты, Перу, Тринидад и Тобаго и Эквадор.

85. Стабилизация цен на нефть в 1987 году и надежды на то, что любые снижения будут кратковременными, вызвали некоторое увеличение планируемых инвестиций, однако их объем по-прежнему значительно меньше, чем до 1986 года.

86. В развивающихся странах, испытывающих нехватку энергоресурсов, национальные нефтяные компании по-прежнему имеют довольно масштабные инвестиционные планы, что, возможно, объясняется теми колоссальными расходами на импорт нефти, которые они понесли в период высоких цен 1974-1985 годов, ожиданием более высоких темпов роста спроса на нефть в экономике этих стран в будущем, отсутствием альтернативных источников энергии, а также ожиданием повышения цен, когда существующее в настоящее время избыточное предложение нефти на мировых рынках прекратится и вновь будет ощущаться ее нехватка.

87. В Аргентине для осуществления национального энергетического плана требуется до 2000 года произвести инвестиции в размере 25 млрд. долл. США 16/.

88. В Бразилии "Петробраз" планирует увеличить свои ежегодные расходы на ведение поисковых работ и добычу нефти с 2,31 млрд. долл. США в 1986 году до 3,3 млрд. долл. США к 1989 году 17/.

89. Таким же образом в плане Индии на 1986-1990 годы предусматриваются инвестиции в размере 12,6 млрд. долл. США, из которых 10,6 млрд. долл. США будет направлено на ведение поисковых работ и освоение месторождений 18/.

90. Осуществление этих планов помимо мобилизации внутренних финансовых ресурсов потребует доступа к международным рынкам капитала и дальнейшей финансовой помощи от многосторонних и двусторонних источников.

91. В кратком анализе, содержащемся в "Обзоре мирового экономического положения, 1988 год", основное внимание уделяется недавним и предполагаемым изменениям в структуре мировой нефтяной промышленности, которые требуют контроля и оценки в плане их возможного влияния на объемы запасов и цены 19/. Точно так же, в связи с понижением цен на нефть и нестабильностью на финансовых рынках уже имело место значительное количество случаев слияния и объединения нефтяных компаний, и, как ожидается, эта тенденция сохранится. Это может оказать существенное влияние на поисковые работы и освоение месторождений в развивающихся странах, особенно из-за финансовой перестройки в многочисленных независимых нефтяных компаниях. Усилия этих компаний увенчались успехом, особенно в Северной Америке и Северном море в период высоких цен на нефть, и они начали расширять свою деятельность в ряде развивающихся стран, конкурируя с крупными нефтяными компаниями из-за новых площадей. Меньшее число и финансовый потенциал этих компаний, а также их участие в конкуренции неизбежно окажут влияние на условия в принимающих странах.

92. Изменения в политике стран - членов ОПЕК, которая с 1986 года была направлена на расширение их доли на нефтяном рынке, также могут вызвать дополнительный интерес нефтяных компаний, что объясняется общеизвестной эффективностью осуществляемых ими поисковых работ, возможностями дополнительного расширения экспорта на растущем рынке, а также весьма прочными связями в рамках существующих соглашений о ведении поисковых работ и освоении месторождений. Такого рода возможность может быть в дальнейшем предоставлена странам - членам ОПЕК, осуществившим в прошлом национализацию предприятий, поскольку в этих странах складываются новые отношения, примером которых является создание нефтяными компаниями и странами - членами ОПЕК совместных предприятий во вторичных отраслях нефтяной промышленности (переработка и сбыт).

93. Ввиду уменьшения корпоративной денежной наличности и снижения цен на нефть, а также изменений в структуре нефтяной промышленности, о которых говорилось выше, страны-экспортеры нефти, не входящие в ОПЕК, и развивающиеся страны, испытывающие нехватку энергоресурсов, в целях привлечения инвестиций повсеместно пересматривают условия долгосрочных соглашений с нефтяными компаниями о ведении поисковых работ и освоении месторождений.

94. В стимулах, которые были включены в такие пересмотренные соглашения, основное внимание уделено следующим вопросам:

- a) ускорению возмещения затрат;
- b) увеличению получаемой нефтяной компанией доли добываемой нефти после возмещения затрат;
- c) ограничению прав правительств принимающей страны на участие после обнаружения месторождения;
- d) снижению налоговых ставок, включая рентные платежи;

- e) смягчению или отмене контроля за ценами на нефть, особенно на нефть, продаваемую на внутреннем рынке принимающей страны;
- f) снятию валютных ограничений;
- g) снижению требований в отношении подготовки для местного персонала;
- h) коммерциализации обнаруженных месторождений газа путем конкурентного ценообразования;
- i) частичной отмене обязательств в отношении ведения буровых работ в тех местах, где поисковые работы не представляются перспективными.

95. Ряд развивающихся стран приняли некоторые из этих пересмотренных положений, в их числе можно назвать Анголу, Аргентину, Бразилию, Египет, Индию, Индонезию, Либерию, Малайзию, Марокко, Непал, Нигерию, Перу, Сейшельские Острова, Тринидад и Тобаго, Тунис, Филиппины и Шри-Ланку. Другие развивающиеся страны приняли новое законодательство, в котором фактически пересматриваются существовавшие ранее положения 20/.

V. НОВЫЕ МЕТОДЫ И ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ЭНЕРГЕТИКИ

96. Традиционные источники и методы финансирования в энергетическом секторе в развивающихся странах различаются в зависимости от особенностей каждого источника, включая его капиталоемкость, принадлежность и реализуемость энергии либо на внутреннем, либо на иностранном рынке.

97. В секторе электроэнергетики и в области новых и возобновляемых источников энергии финансирование преимущественно осуществляется путем инвестирования государственных средств через правительственные учреждения, которые в дополнение к своим собственным ресурсам заимствуют средства на международных рынках капитала у двусторонних и многосторонних финансовых учреждений, а также берут кредиты у производителей оборудования и при этом весьма часто – с помощью организаций-гарантов экспортных кредитов в развитых странах с рыночной экономикой.

98. В результате переживаемого в последние несколько лет многими развивающимися странами экономического спада и их огромной задолженности такое финансирование осложнилось, и в настоящее время рассматриваются некоторые новые методы.

99. Например, в электроэнергетическом секторе Турция, как стало известно, приняла решение продолжать работы, связанные с тремя угольными электростанциями общей мощностью 2460 МВт, которые будут строиться на основе соглашений, предусматривающих строительство, временное владение и последующую передачу объекта. По такой формуле иностранные подрядчики собирают средства для конкретного объекта, строят его и эксплуатируют в течение определенного периода – возможно, 10 или 15 лет – до возмещения вложенных средств, после чего владение объектом передается принимающей стране. Правительство Турции рассмотрело также вопрос о строительстве 50 гидроэлектростанций и одной атомной электростанции на основе аналогичных соглашений 21/.

100. Ввиду острой нехватки электроэнергии и ожидаемого повышения темпов роста энергетических потребностей можно ожидать увеличения числа таких новых соглашений в будущем по причине тяжелого финансового положения государственных энергопредприятий во многих развивающихся странах. В качестве другой возможности предлагалось привлечение иностранного частного сектора, особенно в сферу энергоснабжения на основе новых и возобновляемых источников энергии, в частности для децентрализованных систем, что может также включать замену долговых обязательств, учитывая сопряженные с этим довольно значительные расходы в местной валюте 22/.

101. В некоторых странах (например, в Индии) для освоения угольных месторождений были получены государственные инвестиции как для части энергетического сектора, а в других странах (например, в Колумбии и Индонезии) в некоторых случаях в этом приняли активное участие транснациональные корпорации.

102. В нефтяной промышленности, как указывалось выше, основными источниками финансирования по-прежнему являются национальные нефтяные компании и транснациональные нефтяные корпорации, а дополнительные фонды поступают из некоторых двусторонних и многосторонних источников. Что касается последних, то вклад Всемирного банка, в том числе Международной ассоциации развития и Международной финансовой корпорации, по-прежнему имеет решающее значение в ряде стран.

103. Некоторые развивающиеся страны также приняли новаторские меры с целью увеличения своих собственных фондов, которые будут направлены на ведение поисковых работ и освоение месторождений. В Мексике в прошлом существовал специальный бензиновый налог, поступления от которого использовались для этой цели, а Корейская Республика относительно недавно учредила фонд для деловых операций с нефтью, который финансируется за счет дополнительных сборов, в частности с импорта сырой нефти. Финансовая помощь от этого фонда используется для того, чтобы побуждать фирмы Корейской Республики участвовать в иностранных предприятиях по освоению нефтяных месторождений 23/.

VI. ВЫВОДЫ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ В ОТНОШЕНИИ ДАЛЬНЕЙШИХ МЕР

104. За энергетическим кризисом 70-х годов последовал период изобилия и даже появления излишков энергоресурсов в 80-е годы. Однако нынешнее положение дел сложилось антагонистически в результате осуществления крупных инвестиций в разработку дорогостоящих источников энергии и за счет сбережения и более эффективного использования энергии. Положение в мировой энергетике в настоящее время характеризуется наличием незадействованных мощностей по добыче нефти и газа, особенно в странах - членах ОПЕК, в то время как в развитых странах с рыночной экономикой и в странах с централизованным плановым хозяйством разрабатываются и используются более дорогостоящие источники энергии. Кроме того, некоторые из этих источников энергии менее вредны для мировой окружающей среды.

105. Развивающиеся страны, испытывающие нехватку энергоресурсов, не смогли, однако, приспособиться к изменениям в положении в мировой энергетике, что объясняется главным образом нехваткой финансовых ресурсов и недостаточным уровнем развития технологии в этих странах. Их расходы на импорт энергии, хотя они и значительно ниже в настоящее время, чем в период 1980-1985 годов, по-прежнему тяжелым бременем ложатся на их общие запасы иностранной валюты. Путем расширенной мобилизации

своего ограниченного капитала и за счет получения большей помощи от некоторых двусторонних и многосторонних источников им удалось расширить поиск и освоение местных источников энергии, однако лишь немногие из них, несмотря на слабый экономический рост, приведший к необычно низким темпам роста их энергетических потребностей, добились достаточных успехов, чтобы сократить свою зависимость от импорта.

106. Повышение цен на нефть привлекло инвестиции транснациональных нефтяных корпораций, а также все большего числа независимых нефтяных корпораций и национальных нефтяных компаний из развитых стран мира. Однако снижение цен на нефть уже вызвало резкое сокращение инвестиций и уменьшение числа возможных инвесторов в будущем.

107. Некоторым развивающимся странам, экономика которых в последние годы развивалась более успешно, удалось не ослаблять своих усилий по развитию энергетики и даже строить планы относительно их активизации. Другие пересматривают условия инвестирования во всех энергетических секторах, надеясь, что это принесет им больше финансовых средств.

108. С возобновлением экономического роста в развивающихся странах ожидается, что их энергетические потребности будут расти более высокими темпами, чем в развитых странах, и зависимость нефтеимпортирующих развивающихся стран от импорта станет еще более очевидной. Это, вероятно, произойдет в течение следующего десятилетия, когда, как ожидается, мировые энергетические потребности, особенно в нефти, снова приведут к повышению роли нефтеэкспортирующих стран, что, возможно, будет сопровождаться стремлением к повышению цен из-за отсутствия международного сотрудничества между производителями и потребителями. В этой связи по-прежнему необходимо наладить международное сотрудничество в целях обеспечения стабильности инвестирования, производства и моделей потребления в секторе энергетики, следует серьезным образом изучить роль Организации Объединенных Наций в деле содействия развитию такого сотрудничества.

109. Учитывая нынешнее положение и энергетические перспективы до 2000 года, по-прежнему настоятельно необходимо принять специальные меры для оказания помощи развивающимся странам, испытывающим нехватку энергоресурсов, в их усилиях по разведке и освоению энергоресурсов. Возможный путь международного сотрудничества в этой важнейшей области может быть открыт на сорок третьей сессии Генеральной Ассамблеи, которая может вынести рекомендации в отношении разработки всеобъемлющей программы действий в интересах развивающихся стран, испытывающих нехватку энергетических ресурсов, в целях ускорения разведки и освоения их местных энергоресурсов. Осуществление такой программы может быть начато с сотрудничества с заинтересованными правительствами на основе постранового обзора имеющихся энергетических проектов и планов до 2000 года. Результаты такого обзора и материалы о значении полученных сведений для достижения большей энергетической самообеспеченности могут быть представлены затем Генеральной Ассамблее на ее сорок пятой сессии для дальнейшего обсуждения.

Примечания

1/ Свыше 10 процентов национального коммерческого потребления первичных энергоресурсов.

2/ Обзор мирового экономического положения, 1988 год (издание Организации Объединенных Наций, в продаже под № R.88.II.C.1), таблица V.3, стр. 179.

3/ Обзор мирового экономического положения, 1988 год (издание Организации Объединенных Наций, в продаже под № R.88.II.C.1), таблица A.III.14, стр. 346.

4/ Fadhil G. Al-Chalabi, "The causes and the implications for OPEC of the oil price decline of 1986", OPEC Review, spring 1988, p. 2.

5/ Joseph P. Riva, Jr., "Oil distribution and production potential", Oil and Gas Journal, 18 January 1988, p. 58.

6/ Обзор мирового экономического положения, 1987 год (издание Организации Объединенных Наций, в продаже под № R.87.II.C.1), стр. 227.

7/ Обзор мирового экономического положения, 1988 год (издание Организации Объединенных Наций, в продаже под № R.88.II.C.1), стр. 183.

8/ Financial Times, 5 August 1986, p. 3.

9/ Oil and Gas Journal, 15 February 1988, p. 24.

10/ Обзор мирового экономического положения, 1988 год (издание Организации Объединенных Наций, в продаже под № R.88.II.C.1), таблица V.4, стр. 180.

11/ International Nuclear Reactor Hazard Study, report prepared by Greenpeace (Hanover, Gruppe Oekologie, September 1986), p. 51.

12/ Организация Объединенных Наций, "Развитие ядерной энергетики в развивающихся странах" (A/CONF.108/PC/22), доклад, представленный Подготовительному комитету Конференции Организации Объединенных Наций по содействию международному сотрудничеству в области использования атомной энергии в мирных целях на его шестой сессии, Вена, 1985 год.

13/ Официальные отчеты Генеральной Ассамблеи, сорок третья сессия, Дополнение № 36 (A/43/36).

14/ Издание Организации Объединенных Наций, в продаже под № R.88.II.C.1, таблицы A.III.16 и A.III.17, стр. 349-350.

15/ "Галф ойл" объединилась с "Шевроном" в 1984 году.

16/ Financial Times, 5 August 1986, p. 3.

17/ Petroleum Economist, December 1986, p. 467.

18/ Oil and Gas Journal, 30 December 1985, p. 52.

19/ Издание Организации Объединенных Наций, в продаже под № R.88.II.C.1, стр. 185.

20/ World Petroleum Arrangements, 1987, The Barrows Company, Inc., United States of America.

21/ The Wall Street Journal, 26 May 1987, p. 41 и Financial Times, 18 September 1987, p. 6.

22/ Philip C. Crurer, "An opportunity for OPEC in the alternative energy industry", OPEC Bulletin, May 1988.

23/ The Petroleum Industry in Korea, 1987, prepared by the Korea Petroleum Association, p. 17.
