



**РАНХиГС**  
РОССИЙСКАЯ АКАДЕМИЯ НАРОДНОГО ХОЗЯЙСТВА  
И ГОСУДАРСТВЕННОЙ СЛУЖБЫ  
ПРИ ПРЕЗИДЕНТЕ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЭКОНОМИКА

НАУЧНЫЕ ДОКЛАДЫ 16 / 3

Ю. Н. Бобылев, О. А. Расенко

**НЕФТЯНОЙ СЕКТОР  
ЭКОНОМИКИ РОССИИ:  
ОСНОВНЫЕ ТЕНДЕНЦИИ**

МОСКВА • 2016

Юрий Бобылев

**Нефтяной сектор экономики  
России: основные тенденции**

«РАНХиГС»

2016

УДК 338.4  
ББК 65.305.143.22

**Бобылев Ю. Н.**

Нефтяной сектор экономики России: основные тенденции /  
Ю. Н. Бобылев — «РАНХиГС», 2016 — (Научные доклады: экономика)

ISBN 978-5-04-017772-1

Нефтяной сектор относится к числу базовых в экономике России и играет ведущую роль в формировании государственных доходов и торгового баланса страны. В работе проанализированы основные тенденции развития российского нефтяного сектора, включая добычу и переработку нефти, нефтяной экспорт, внутреннее потребление нефти, цены на нефть и нефтепродукты, государственное регулирование.

УДК 338.4  
ББК 65.305.143.22

ISBN 978-5-04-017772-1

© Бобылев Ю. Н., 2016  
© РАНХиГС, 2016

# Содержание

Введение	6
1. Основные тенденции развития производства и переработки нефти	7
2. Основные тенденции развития нефтяного экспорта	12
3. Основные тенденции развития внутреннего нефтяного рынка	15
Конец ознакомительного фрагмента.	17

# Юрий Николаевич Бобылев, Олеся Александровна Расенко Нефтяной сектор экономики России: основные тенденции



**РАНХиГС**  
РОССИЙСКАЯ АКАДЕМИЯ НАРОДНОГО ХОЗЯЙСТВА И ГОСУДАРСТВЕННОЙ  
СЛУЖБЫ ПРИ ПРЕЗИДЕНТЕ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



## **Введение**

Экономика России и формирование ее государственных доходов характеризуются высокой ролью нефтяного сектора. Нефтяной сектор является базовым для экономики России, он вносит основной вклад в формирование государственных доходов и торгового баланса страны. В 2014 г. он обеспечил 45,5 % доходов федерального бюджета и 54,2 % российского экспорта. Высокая роль нефтяного сектора в экономике России требует систематического анализа основных тенденций и факторов его развития, оценки эффективности реализуемых мер государственной экономической политики. Это позволяет выявить существующие возможности и ограничения в развитии нефтяного сектора, определить наиболее эффективные направления его развития и необходимые меры государственной экономической политики.

## 1. Основные тенденции развития производства и переработки нефти

Исторический максимум добычи нефти в России был достигнут в 1987 г. и составил 569,5 млн т. В 1990-е гг. добыча значительно упала: в 1996 г. она составила лишь 301,3 млн т, или 52,9 % докризисного максимума. Падение добычи нефти было обусловлено сокращением внутреннего спроса из-за рыночной трансформации российской экономики и частичного замещения нефтепродуктов природным газом, а также снижением платежеспособного спроса на российскую нефть со стороны других стран на территории бывшего СССР и стран Восточной Европы вследствие экономического спада и приближения цен во взаимной торговле к ценам мирового рынка. При этом возможности увеличения экспорта в другие страны были ограничены существующими транспортными мощностями. На положении в секторе сказалась также институциональная перестройка российской экономики и самой нефтяной отрасли.

Во второй половине 1990-х гг. ситуация в нефтяном секторе стабилизировалась, а в первой половине 2000-х наблюдался быстрый рост добычи нефти. Это определялось значительным расширением возможностей экспорта нефти, прежде всего благодаря созданию Балтийской трубопроводной системы, и интенсификацией разработки действующих месторождений, в частности, за счет применения зарубежных технологий (горизонтальное бурение, гидроразрыв пласта). Однако затем темпы роста добычи нефти значительно сократились, а в 2008 г. наблюдалось ее снижение. Это свидетельствовало об исчерпании резервов увеличения добычи нефти за счет интенсификации разработки действующих месторождений и необходимости активного освоения новых нефтяных площадей. В связи с этим были произведены изменения в системе налогообложения нефтяного сектора, стимулировавшие освоение новых регионов и углубленную разработку эксплуатируемых месторождений.

В 2014 г. добыча нефти в России достигла 526,7 млн т – максимального уровня за период с 1990 г. (табл. 1.1, рис. 1.1). В то же время наблюдается заметное снижение темпов ее роста, обусловленное прежде всего объективным ухудшением условий добычи. Значительная часть эксплуатируемых месторождений имеет высокую степень выработанности и вступила в стадию падающей добычи, а новые месторождения в большинстве случаев характеризуются худшими горногеологическими и географическими параметрами, их разработка требует повышенных капитальных, эксплуатационных и транспортных затрат.

Таблица 1.1. Производство и переработка нефти в Российской Федерации в 1990–2014 гг.

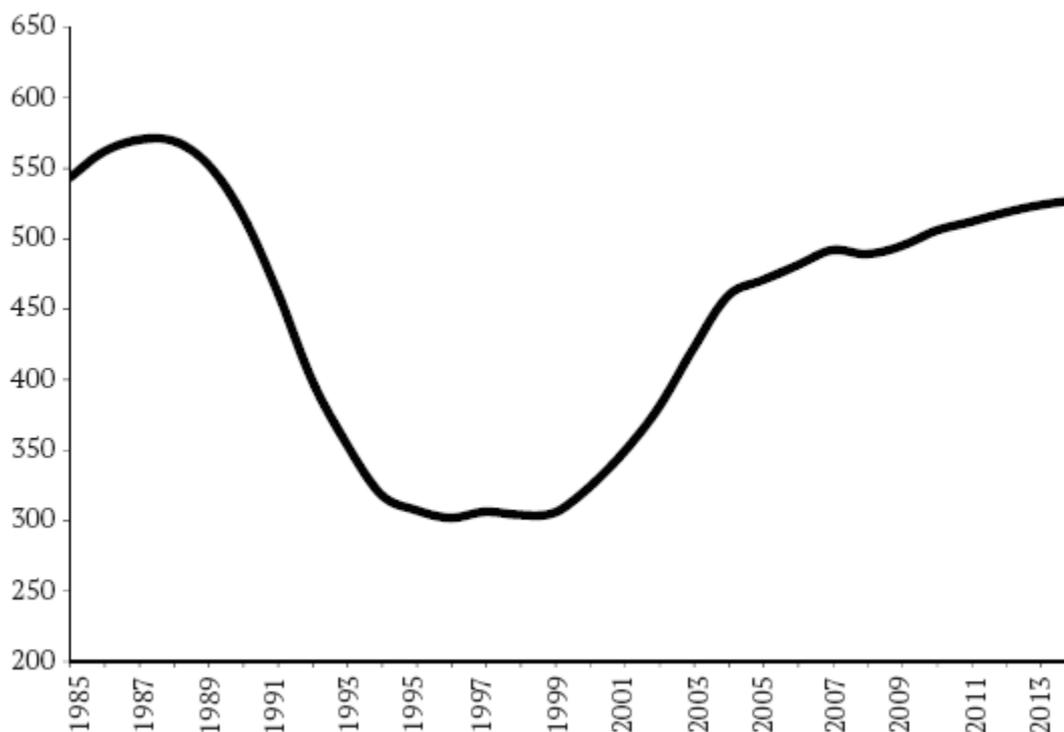
	1990	1992	1995	2000	2005	2010	2011	2012	2013	2014
Добыча нефти, включая газовый конденсат, млн т	516,2	399,3	306,8	323,2	470,0	505,1	511,4	518,0	523,3	526,7
Прирост добычи нефти по сравнению с предыдущим годом, %	-6,5	-13,6	-3,5	6,0	2,4	2,1	0,8	1,3	1,0	0,6

Первичная переработка нефти, млн т	297,8	256,0	183,0	173,0	208,0	249,3	258,0	270,0	278,0	294,4
Доля переработки нефти в ее добыче, %	57,7	64,1	59,6	53,5	44,3	49,4	50,4	52,1	53,1	55,9
Глубина переработки нефти, %	65,2	64,1	62,9	71,0	71,6	71,1	70,8	71,5	71,7	72,4

Источник: Росстат; Министерство энергетики РФ.

В настоящее время российская нефтедобывающая промышленность приблизилась к пределу своих производственных возможностей. Для компенсации падения добычи нефти на эксплуатируемых месторождениях необходимо осваивать как новые месторождения в регионах с неразвитой или отсутствующей инфраструктурой, включая месторождения на континентальном шельфе, так и не вовлеченные в разработку запасы худшего качества в освоенных регионах. В то же время существует значительный потенциал дополнительной добычи нефти на действующих месторождениях за счет их более углубленной разработки, повышения коэффициента извлечения нефти [11].

В российской нефтеперерабатывающей промышленности, несмотря на определенные положительные сдвиги, например значительное увеличение доли высокооктанового бензина, коренной модернизации не произошло. Она по-прежнему значительно отстает от развитых стран по технологическому уровню, структуре и качеству производимых нефтепродуктов. Глубина переработки нефти в России составляет лишь 72 %, тогда как в ведущих промышленно развитых странах она достигает 90–95 %. Данный показатель в России в настоящее время близок к уровню начала 2000-х гг. и незначительно превышает дореформенный уровень (в 1990 г. глубина переработки нефти в России составляла 65 %).



Источник: Росстат; Министерство энергетики РФ.

Рис. 1.1. Добыча нефти, включая газовый конденсат, в 1985–2014 гг., млн т

В ходе рыночных реформ радикально изменилась институциональная структура нефтяного сектора. Основные преобразования в секторе произошли в 1993–1995 гг., когда была проведена приватизация и сформированы 11 вертикально интегрированных нефтяных компаний (ВИНК), а также две региональные нефтяные компании («Татнефть» и «Башнефть»). В последующие годы ряд небольших нефтяных компаний был поглощен более крупными, а в 2000-е гг. активы двух крупных частных нефтяных компаний перешли под контроль государственных компаний: «Роснефть» приобрела активы компании «ЮКОС», а «Газпром» купил компанию «Сибнефть» и вошел в реализуемый иностранными компаниями проект «Сахалин-2». В результате доля государственных компаний в нефтяном секторе, которая в 1990-е гг. резко сократилась (до 16 % общей добычи нефти), в 2000-е гг. значительно возросла.

Современная структура производства нефти в России характеризуется преобладанием государственных компаний и высокой рыночной долей крупнейших ВИНК. В 2014 г. на долю четырех крупнейших компаний («Роснефть», «ЛУКОЙЛ», «Сургутнефтегаз» и «Газпром», включая «Газпром нефть») пришлось почти 3/4 (73,8 %) общей добычи нефти в стране. Доля компаний среднего размера («Татнефть», «Славнефть», «Башнефть» и «РуссНефть») составила 13,1 % общей добычи нефти. На других производителей, к которым относятся более 100 мелких нефтедобывающих организаций, пришлось 9,5 %. Операторы соглашений о разделе продукции, реализуемых с участием иностранных компаний, добыли 2,7 % российской нефти.

В 2013 г. «Роснефть» благодаря приобретению нефтяной компании «ТНК-ВР», на которую с учетом ее доли в компании «Славнефть» приходилось 15,7 % общероссийской добычи нефти, значительно усилила свои позиции в российском нефтяном секторе и стала одной из крупнейших нефтяных компаний мира. В 2014 г. была возвращена в государственную собственность компания «Башнефть». В результате госсектор существенно расширился, а доля

государственных компаний в общероссийской добыче нефти, по нашим расчетам, в 2014 г. достигла 58,6 % (табл. 1.2).

Таблица 1.2. Доля государственных компаний в добыче нефти в России в 2014 г.

	Добыча нефти, млн т	Доля в общей добыче нефти, %
«Роснефть», включая ее долю в добыче других организаций	200,5	38,1
«Газпром», включая «Газпром нефть» и их долю в добыче других организаций	60,6	11,5
«Татнефть»	26,5	5,0
«Башнефть»	17,9	3,4
«Зарубежнефть» (добыча на территории России)	3,2	0,6
Государственные компании, всего	308,7	58,6

Источник: Министерство энергетики РФ; расчеты авторов.

С глобальной точки зрения Россия остается одним из крупнейших мировых производителей нефти. По объему ее добычи она занимает 2-е место в мире после Саудовской Аравии. В 2014 г. доля России в мировом производстве нефти составила 12,796 [34]. Для сравнения: в 1987 г., когда был достигнут исторический максимум российской нефтедобычи, она равнялась 19,496, а в 1996 г., когда добыча нефти в рассматриваемый период находилась на минимальном уровне, – 9,096.

Новым фактором, способным негативно повлиять на дальнейшее развитие российского нефтегазового сектора, явились экономические санкции, введенные в 2014 г. США, ЕС и некоторыми другими странами по отношению к России из-за событий на Украине. Помимо финансовых санкций, ограничивающих доступ российских компаний к внешним источникам финансирования, во второй половине 2014 г. рядом развитых стран был введен запрет на поставку в Россию оборудования и технологий для разработки трех категорий месторождений: месторождений на арктическом шельфе, глубоководных месторождений и месторождений сланцевой нефти. Все три категории проектов критически зависят от зарубежных технологий. В то же время для проектов освоения месторождений на арктическом шельфе и глубоководных месторождений инвестиционный цикл достаточно длительный, поэтому с точки зрения нефтедобычи негативный эффект от блокировки таких проектов может проявиться лишь в долгосрочной перспективе. К тому же в случае сохранения низких нефтяных цен реализация многих проектов этой категории будет отложена из-за их экономической неэффективности.

С технологиями для разработки месторождений сланцевой нефти ситуация сложнее. По оценкам Администрации энергетической информации США (US EIA), Россия занимает 1-е место в мире по технически извлекаемым запасам сланцевой нефти. Разработка этих месторождений при применении современных технологий экономически более эффективна по сравнению с месторождениями на шельфе. При этом срок освоения этих запасов значительно меньше. В условиях санкций российские запасы сланцевой нефти не смогут быть

вовлечены в разработку и компенсировать падение добычи на истощающихся действующих месторождениях.

Следует также учитывать, что технологии, используемые для разработки сланцевых месторождений (горизонтальное бурение, гидроразрыв пласта) применяются также при разработке месторождений традиционной нефти, прежде всего на месторождениях с высокой степенью выработанности запасов для более полного извлечения нефти. Поэтому запрет на поставку оборудования для горизонтального бурения и гидроразрыва может также привести к преждевременному закрытию действующих месторождений из-за невозможности их более углубленной разработки.

В условиях действия технологических санкций приоритетное значение для поддержания добычи и экспорта нефти приобретает углубленная разработка традиционных месторождений. В связи с этим необходимы как активизация использования не подпавших под санкции зарубежных технологий, применяемых в данной области, так и развитие собственных технологий повышения уровня нефтеизвлечения.

## 2. Основные тенденции развития нефтяного экспорта

Нефть по-прежнему остается основным экспортным товаром России, а нефтяной сектор – одним из наиболее экспортоориентированных секторов российской экономики [11]. В СССР максимум российского нефтяного экспорта был достигнут на пике нефтедобычи в 1988 г., когда экспорт нефти и нефтепродуктов из России составил 314,8 млн т. Правда, половина российского нефтяного экспорта в тот период приходилась на бывшие союзные республики, поставки в которые осуществлялись по директивным внутренним ценам, которые были значительно ниже мировых. Тем самым Россия фактически дотировала их экономики. После распада СССР экспорт нефти и нефтепродуктов в бывшие союзные республики резко сократился.

В результате значительно снизился и общий нефтяной экспорт (до 169,3 млн т в 1995 г.). Но с 1996 г. он начал расти и в 2000-е гг. значительно превысил дореформенный уровень. В 2014 г. экспорт нефти и нефтепродуктов достиг 388,2 млн т, что на 43,3 % превышает уровень 1990 г. и стало историческим максимумом (табл. 2.1). При этом радикально изменилась географическая структура российского нефтяного экспорта: в нем резко возросла доля стран дальнего зарубежья и значительно сократилась доля стран СНГ. В 2014 г. на первые пришлось 91,3 % российского нефтяного экспорта. В последние годы, благодаря сооружению трубопровода «Восточная Сибирь – Тихий океан» (ВСТО), в структуре нефтяного экспорта растет доля поставок нефти в восточном направлении, прежде всего в Китай.

Таблица 2.1. Соотношение производства, потребления и экспорта нефти в 1990–2014 гг.

	1990	1992	1995	2000	2005	2010	2011	2012	2013	2014
<b>Нефть, млн т:</b>										
Производство	516,2	399,3	306,8	323,2	470,0	505,1	511,4	518,0	523,3	526,7
Экспорт, всего	220,3	137,7	122,3	144,5	252,5	250,4	244,6	239,9	236,6	223,4
Экспорт в страны – не члены СНГ	99,7	66,2	96,2	127,6	214,4	223,9	214,4	211,6	208,0	199,3
Экспорт в страны СНГ	120,6	71,5	26,1	16,9	38,0	26,5	30,2	28,4	28,7	24,1
Чистый экспорт	201,5	127,0	113,8	138,7	250,1	249,3	243,5	239,1	235,7	221,9
Внутреннее потребление	269,9	231,4	150,4	123,0	123,1	125,9	140,7	142,1	137,6	142,0
Чистый экспорт в % к производству	39,0	31,8	37,1	42,9	53,2	49,4	47,6	46,2	45,0	42,1
<b>Нефтепродукты, млн т:</b>										
Экспорт, всего	50,6	43,0	47,0	61,9	97,0	132,2	130,6	138,1	151,4	164,8
Экспорт в страны – не члены СНГ	35,0	25,3	43,5	58,4	93,1	126,6	120,0	121,2	141,1	155,2
Экспорт в страны СНГ	15,6	17,7	3,5	3,5	3,9	5,6	10,6	16,9	10,3	9,6
Чистый экспорт	44,8	40,9	42,6	61,5	96,8	129,9	127,2	136,8	150,0	162,8
<b>Нефть и нефтепродукты, млн т:</b>										
Экспорт, всего	270,9	180,7	169,3	206,4	349,5	382,6	375,2	378,0	388,0	388,2
Чистый экспорт	246,3	167,9	156,4	200,2	346,9	379,2	370,7	375,9	385,7	384,7
Чистый экспорт в % к производству нефти	47,7	42,0	51,0	61,9	73,8	75,1	72,5	72,6	73,7	73,0

Источник: Росстат; Министерство энергетики РФ; Федеральная таможенная служба; расчеты авторов.

Наблюдается существенное усиление экспортной ориентации нефтяного сектора по сравнению с дореформенным периодом. По нашим расчетам, удельный вес чистого экспорта

нефти и нефтепродуктов в производстве нефти повысился с 47,7 % в 1990 г. до 73,0 % в 2014 г. Однако отметим, что это связано не только с увеличением абсолютных объемов экспорта, но и со значительным сокращением внутреннего потребления нефти в результате рыночной трансформации российской экономики, повышения эффективности использования нефти и замещения нефтепродуктов (топочного мазута) природным газом.

В нефтяном экспорте значительно увеличилась доля нефтепродуктов: их удельный вес в чистом экспорте нефти и нефтепродуктов повысился с 18,2 % в 1990 г. до 42,3 % в 2014 г. Но здесь следует учитывать, что из-за низкой глубины нефтепереработки большую часть в российском экспорте нефтепродуктов занимает мазут, который фактически является побочным продуктом нефтепереработки и стоит дешевле, чем сырая нефть. В 2014 г. было экспортировано более 90 % произведенного мазута, а его доля в общем экспорте нефтепродуктов составила 53 %. В Европе российский мазут используют в качестве сырья для дальнейшей переработки и получения светлых нефтепродуктов.

На стоимостной объем российского нефтяного экспорта значительно повлияло повышение мировых цен на нефть в 2000-2010-е гг. (табл. 2.2). Основными факторами ценового роста стали увеличение спроса на нефть, обусловленное ростом мировой экономики, прежде всего экономики Китая, Индии и других азиатских стран, консервативная политика ОПЕК в отношении увеличения добычи нефти странами – членами организации, а также относительно низкий рост производства нефти за пределами ОПЕК. Однако во второй половине 2014 г. ситуация существенно изменилась. Рост мирового производства нефти, главным образом сланцевой нефти в США, привел к значительному превышению предложения над спросом и падению мировых цен на нефть. ОПЕК при этом не пошла на сокращение добычи, отдав приоритет сохранению своей рыночной доли. В результате цена российской нефти на мировом рынке к концу года снизилась до 61 долл./барр.

Таблица 2.2. Мировые цены на нефть в 1990–2014 гг., долл./барр.

	1990	1995	2000	2005	2010	2011	2012	2013	2014
Цена нефти марки Brent, Великобритания	23,7	17,1	28,3	54,4	79,6	111,0	112,0	108,8	98,9
Цена нефти марки Urals, Россия	22,7	16,6	26,6	50,8	78,3	109,1	110,3	107,9	97,7

Источник: OECD/IEA; IMF; Росстат.

Рост физического объема нефтяного экспорта и повышение мировых цен на нефть обусловили значительный рост экспортных доходов. В 2013 г. суммарный доход от экспорта нефти и нефтепродуктов достиг 283,0 млрд долл. – это рекордный уровень за весь пореформенный период. Таким образом, по сравнению с 2000 г. выручка от нефтяного экспорта выросла в 7,8 раза. Для сравнения: в условиях падения мировых цен на нефть в 1998 г., когда цена российской нефти упала до 11,8 долл./барр., экспортная выручка нефтяного сектора составила лишь 14 млрд долл.

В результате роста стоимостного объема нефтяного экспорта его доля в российском экспорте повысилась с 34,5 % в 2000 г. до 54,2 % в 2014 г. (табл. 2.3). При этом доля нефти в

российском экспорте в 2014 г. составила 31,0 %, нефтепродуктов – 23,3 % (доля природного газа —11,0 %).

Таблица 2.3. Стоимость и удельный вес нефти и нефтепродуктов в российском экспорте в 2000–2014 гг.

	2000		2005		2010		2013		2014	
	млрд долл.	%								
Экспорт, всего	105,0	100,0	240,0	100,0	392,7	100,0	523,3	100,0	496,9	100,0
Нефть и нефтепродукты	36,2	34,5	117,2	48,8	206,3	52,5	283,0	54,1	269,5	54,2
Нефть	25,3	24,1	83,4	34,8	135,8	34,6	173,7	33,2	153,9	31,0
Нефтепродукты	10,9	10,4	33,8	14,1	70,5	17,9	109,3	20,9	115,6	23,3
Природный газ	16,6	15,8	31,4	13,0	47,7	12,2	67,2	12,8	54,7	11,0

Источник: Росстат; Федеральная таможенная служба; расчеты авторов.

Таблица 2.4. Удельные показатели нефтяного экспорта в 1990–2014 гг.

	1990	1995	2000	2005	2010	2014	Прирост за период 1991–2014, %	Прирост за период 2001–2014, %
Нефтеэкспортноемкость ВВП, т/млн руб. ВВП (в ценах 2008 г.)	7,31	6,57	4,96	3,68	3,17	3,25	–55,5	–34,5
Чистый экспорт нефти и нефтепродуктов на душу населения, т/чел.	1,83	1,01	0,84	0,86	0,88	0,99	–45,9	17,9

Источник: Расчеты авторов.

Анализ удельных показателей нефтяного экспорта за 1990–2014 гг. (табл. 2.4) свидетельствует о существенном увеличении нефтеэкспортноемкости ВВП, определяемой как отношение чистого экспорта нефти и нефтепродуктов к объему ВВП в сопоставимых ценах. По сравнению с 1990 г. данный показатель повысился почти на одну треть (на 31,7 %). Это говорит о существенном усилении влияния нефтяного экспорта на формирование ВВП по сравнению с дореформенным периодом. Несмотря на некоторое снижение данного показателя в последние годы, его величина заметно превосходит уровень 2000 г. (на 9,0 %). Значительно увеличился нефтяной экспорт и в расчете на душу населения: в настоящее время в натуральном выражении он почти в 2 раза превышает уровень 2000 г. и более чем на 60 % —1990 г.

### 3. Основные тенденции развития внутреннего нефтяного рынка

Либерализация цен в начале рыночных реформ не затронула ряд стратегически важных видов продукции, в том числе нефть. В 1992 г. внутренняя цена на нее в России составляла лишь 11 % от мировой. Цены на нефть были либерализованы в 1995 г., после чего внутренние цены на нефть и нефтепродукты значительно повысились. В настоящее время при реализации на внутреннем рынке производители устанавливают их на уровне, обеспечивающем такую же доходность, как и при экспорте: мировая цена на соответствующий продукт за вычетом уплачиваемой при его вывозе экспортной пошлины и затрат на транспортировку данного продукта на экспорт (цена net-back). В связи с этим внутренние цены на нефть и нефтепродукты фактически следуют за ценами мирового рынка (табл. 3.1).

В то же время наличие экспортной пошлины обеспечивает устойчивый разрыв между мировыми и внутренними ценами на нефть и нефтепродукты, поддерживает внутренние цены на них на уровне существенно ниже мировых. В 2014 г. цена на нефть на российском внутреннем рынке (цена производителей) составила в среднем 41,1 долл./барр., или 42,1 % от мировой цены нефти марки Urals на европейском рынке. Внутренние цены на нефтепродукты в России также ниже, чем в ведущих развитых странах. Так, безналоговая (без учета косвенных налогов) цена высокооктанового бензина в России по отношению к аналогичной цене в Германии составляет 75 %.

Таблица 3.1. Внутренние цены на нефть и нефтепродукты в долларовом выражении в 1992–2014 гг. (средние цены производителей на конец года, долл./т)

	1992	1995	2000	2005	2010	2011	2012	2013	2014
Нефть	15,2	60,8	54,9	167,2	248,2	303,3	341,1	346,1	178,9
Автомобильный бензин	44,1	162,9	199,3	318,2	547,9	576,9	628,7	614,4	372,3
Дизельное топливо	38,6	137,3	185,0	417,0	536,1	644,9	774,2	698,0	419,3
Топочный мазут	20,0	62,5	79,7	142,7	246,3	274,6	275,3	235,8	128,7

Источник: Росстат; расчеты авторов.

Конечные (потребительские) цены на нефтепродукты на внутреннем рынке существенно зависят от уровня косвенных налогов и маржи в секторе сбыта нефтепродуктов. В структуре цены высокооктанового бензина в России косвенные налоги (акциз, НДС) и затраты и прибыль оптовой и розничной торговли составляют 51,5 %, а затраты и прибыль производителей – 48,5 %. Маржа в секторе сбыта в России выше, чем в развитых странах, однако по сравнению с Европой уровень косвенных налогов на нефтепродукты в России существенно ниже. По нашим расчетам, если в среднем по пяти ведущим странам ЕС доля

косвенных налогов в потребительской цене на высокооктановый бензин составляет 57,7 %, то в России – 29,9 %. (табл. 3.2).

Таблица 3.2. Соотношение цен на автомобильный бензин в России и других странах, январь 2014 г.

## **Конец ознакомительного фрагмента.**

Текст предоставлен ООО «ЛитРес».

Прочитайте эту книгу целиком, [купив полную легальную версию](#) на ЛитРес.

Безопасно оплатить книгу можно банковской картой Visa, MasterCard, Maestro, со счета мобильного телефона, с платежного терминала, в салоне МТС или Связной, через PayPal, WebMoney, Яндекс.Деньги, QIWI Кошелек, бонусными картами или другим удобным Вам способом.