

УДК 330.101

# Нефтяная промышленность России на современном этапе

Рассматриваются место России в мировой системе нефтеобеспечения, добыча и переработка нефти в России, экспорт нефти и нефтепродуктов, структура поставок нефти. Делается вывод, что существенный рост экспорта нефтепродуктов стал возможен благодаря завершению модернизации на ряде крупных НПЗ. Однако в структуре экспорта нефтепродуктов по-прежнему наибольший вес составляют поставки низкосортных темных нефтепродуктов.

**Ключевые слова:** нефть; нефтеобеспечение; переработка нефти; экспорт нефти.

The paper brings into focus such issues as Russia's place in the world's oil supply, oil production and refining in Russia, exports of oil and oil products as well as the structure of the oil deliveries. It argues that a significant increase in exports of oil products was made possible by the completion of modernization of large oil refineries. However, low-quality dark oil products still prevail in the exports of oil products.

**Keywords:** oil; oil supply; oil refining; oil exports.



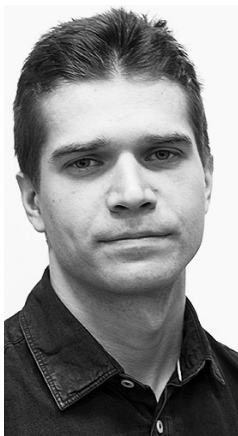
**Эдер Леонтий  
Викторович**

канд. экон. наук, доцент, заведующий отделом Института нефтегазовой геологии и геофизики СО РАН, руководитель специализации «Экономика и управление в энергетическом секторе» Новосибирского государственного университета  
E-mail: EderLV@yandex.ru



**Филимонова Ирина  
Викторовна**

канд. экон. наук, доцент, ведущий научный сотрудник Института нефтегазовой геологии и геофизики СО РАН, заведующий кафедрой политической экономики Новосибирского государственного университета  
E-mail: FilimonovaIV@list.ru



**Немов Василий  
Юрьевич**

научный сотрудник Института нефтегазовой геологии и геофизики СО РАН  
E-mail: void-pilgrim@mail.ru



**Проворная Ирина  
Викторовна**

канд. экон. наук, научный сотрудник Института нефтегазовой геологии и геофизики СО РАН, старший преподаватель Новосибирского государственного университета  
E-mail: ProvornayaIV@gmail.com

Таблица 1

## Добыча нефти с конденсатом в России и мире в 1970–2013 гг.

Год	Мир в целом, млн т	СССР / СНГ		РСФСР / Россия				Цены на нефть на мировом рынке, долл./барр.	
		млн т	доля в мире, %	всего, млн т	доля в мире, %	Западная Сибирь			
						млн т	доля в России, %	Urals	Brent
1970	2355	353	15,0	285	12,1	31	10,9	–	–
1980	3088	603	19,5	547	17,7	311	56,8	38,3	39,8
1985	2792	608	21,8	542	19,4	382	70,5	25,9	27,6
1990	3168	570	18,0	516	16,3	376	72,8	20,3	21
1995	3278	355	10,8	307	9,4	208	67,9	16,4	16,2
2000	3618	385	10,6	323	8,9	220	68,0	27,4	28,3
2005	3897	578	14,8	470	12,1	333	70,9	50,2	54,6
2010	3843	653	17,0	505	13,1	318	63,2	77,9	79,6
2011	3857	657	17,0	511	13,3	316	61,8	108	110
2012	3969	656	16,5	518	13,1	317	61,2	110,6	111,7
2013	4028	663	16,5	523	13,0	316	60,5	107,9	108,7

Источники: Итоги производственной деятельности отраслей ТЭК России // ТЭК России. 2000–2014. № 1; Сводные показатели производства энергоресурсов в Российской Федерации // Инфо ТЭК. 2000–2014. № 1; Статистика // Разведка и добыча. 2005–2014. № 1; International Energy Annual 2013 / Energy Information Administration. Office of Energy Markets and End Use. Washington.— 2013; World Energy Outlook 2012 / International Energy Agency.— 2013; Statistical Review of World Energy//BP.— 2013.

## Россия в мировой системе нефтеобеспечения

По предварительным оценкам, мировая добыча нефти в 2013 г. составила около 4,03 млрд т, увеличившись относительно предыдущего года на 1,5% (табл. 1).

Высокие цены на нефть, державшиеся с начала 2000-х гг., оказывали влияние на различные сферы экономики как нефтедобывающих стран, так и стран — импортеров энергоносителей. Высокий уровень цен на нефть сделал выгодным добычу на прежде нерентабельных месторождениях, а также способствовал развитию технологий добычи энергоносителей из нетрадиционных источников, таких как сланцы, битуминозные пески, газогидраты. В результате в период 2002–2013 гг. ежегодный объем мировой добычи нефти вырос на 0,5 млрд т в год.

За последние годы страны, не имеющие собственной сырьевой базы, а также отдельные ресурсообеспеченные развитые страны стимулировали

совершенствование энергосберегающих технологий, а также альтернативной энергетики [1].

В результате развития сырьевой базы, технологий добычи нефти, с одной стороны, энергосберегающих технологий и эффективности использования энергоносителей — с другой, в 2012 г. произошла стабилизация среднегодовых цен на нефть.

Россия имеет статус одного из лидеров по добыче нефти в мире. В 2013 г. добыт рекордный в новейшей истории страны объем нефти — 523 млн т, что составило 13% общемирового показателя. Однако современный уровень добычи составляет только 91,6% относительно уровня добычи РСФСР в 1987 г.

## Добыча нефти

**Региональная структура.** В региональном плане добыча нефти в России сосредоточена в Западно-Сибирской и Волго-Уральской нефтегазоносных провинциях (НГП). Ведется также добыча в Тимано-Печорской, Северо-Кавказской, Охотоморской и Лено-Тунгусской НГП (табл. 2).

Таблица 2

**Добыча нефти и конденсата в России в 2008–2013 гг. по регионам, млн т**

Регион, субъект	2008		2012		2013	
	млн т	% от РФ	млн т	% от РФ	млн т	% от РФ
Европейская часть Российской Федерации	142,3	29,1	151,5	29,2	153,3	29,3
Урал	43,7	8,9	47,5	9,2	45,7	8,7
Поволжье	59,8	12,2	69,1	13,3	72,6	13,9
Северный Кавказ	10,7	2,2	6,7	1,3	7,0	1,3
Тимано-Печора	28,1	5,8	28,2	5,4	28	5,4
Западная Сибирь	331,8	67,9	317,2	61,2	316,4	60,5
Ханты-Мансийский АО	276,7	56,7	259,9	50,2	255,1	48,7
Ямало-Ненецкий АО	40,3	8,3	36,4	7,0	39,3	7,5
Томская область	10,5	2,1	11,9	2,3	11,4	2,2
Новосибирская область	2,1	0,4	0,6	0,1	0,5	0,1
Омская область	0,8	0,2	0,4	0,1	0,4	0,1
Юг Тюменской области	1,4	0,3	8	1,5	9,7	1,9
Восточная Сибирь	1,5	0,3	35,2	6,8	41,3	7,9
Красноярский край	0,1	0	18,5	3,6	21,6	4,1
Иркутская область	0,5	0,1	9,9	1,9	12,0	2,3
Республика Саха (Якутия)	0,8	0,2	6,8	1,3	7,7	1,5
Дальний Восток	12,8	2,6	14,2	2,7	12,4	2,4
Сахалинская область	12,8	2,6	14,2	2,7	12,4	2,4
Россия, всего	488,4	100	518,0	100,0	523,3	100,0

Источники: Итоги производственной деятельности отраслей ТЭК России // ТЭК России. 2000–2013. № 1; Сводные показатели производства энергоресурсов в Российской Федерации // Инфо ТЭК. 2000–2013. № 1; Статистика // Разведка и добыча. 2005–2013. № 1.

Главный центр российской нефтяной промышленности — Западная Сибирь, где в 2011–2013 гг. добыча стабилизировалась на уровне 316–317 млн т нефти в год. Замедлить быстрое снижение добычи нефти в Западной Сибири, представленной прежде всего месторождениями с высокой степенью выработки, удалось благодаря внедрению новых технологий и оборудования, повышающих коэффициент извлечения нефти. Наибольшими темпами растет добыча нефти на юге Тюменской области благодаря увеличению объемов бурения и развитию межпромысловой инфраструктуры. В результате объем добычи нефти здесь вырос более чем на 21%. Несмотря на это, доля Западной Сибири в добыче нефти в России продолжает сокращаться.

Около трети всей нефти (153,3 млн т) добывается в европейской части России. Крупнейшие регионы нефтедобычи — Урал и Поволжье, входящие в Волго-Уральскую НГП; Северный Кавказ; Тимано-Печорская НГП.

На протяжении последних 6 лет Восточная Сибирь, включая Республику Саха (Якутия), является основным регионом, за счет которого Россия продолжает наращивать объемы добычи жидких углеводородов. Относительно 2012 г. извлечение из недр жидких углеводородов в регионе возросло более чем на 17%, или на 6,1 млн т, что превышает общий прирост добычи нефти в Российской Федерации (5,3 млн т). В целом за период 2008–2013 гг. добыча нефти в регионе выросла с 1,5 до 41,3 млн т. Крупномасштабное

Таблица 3

## Доля компаний в добыче нефти в России, %

Компания	2000	2005	2010	2011	2012	2013
«Роснефть»*	4	16	23	23	23	37
ТНК-ВР (в составе «Роснефти» с 2013 г.)	12	16	14	14	14	—
«ЛУКОЙЛ»	19	19	18	17	16	17
«Сургутнефтегаз»	13	14	12	12	12	12
«Группа Газпром»	8	10	10	10	10	10
«Татнефть»	8	5	5	5	5	5
«Башнефть»	4	3	3	3	3	3
«Славнефть» (с декабря 2002 г. контролируется «Газпром нефтью» и «ТНК-ВР»)	4	5	4	4	3	3
«РуссНефть»	0	3	3	3	3	2
Прочие компании	28	10	7	7	8	9
СРП	1	1	3	3	3	3

\* Без учета добычи в проекте «Сахалин-1».

Источник: Итоги производственной деятельности отраслей ТЭК России // ТЭК России. 2000–2014. № 1.

наращивание объема добычи нефти происходит за счет постепенного вывода на проектную мощность Ванкорского (Красноярский край), Верхнечонского (Иркутская область) и Талаканского (Республика Саха) месторождений, а также ввода в разработку Северо-Талаканского месторождения [2].

На Дальнем Востоке нефтедобывающие предприятия Сахалинской области в 2013 г. добыли 12,4 млн т нефти и конденсата, что на 13% меньше показателя предыдущего года. На шельфе о. Сахалин добычу нефти и газа осуществляют операторы проектов «Сахалин-1» и «Сахалин-2» — *Exxon Neftegaz Limited* и *Sakhalin Energy*. На суше — «Роснефть-Сахалин-Морнефтегаз», «Петросах» и ОГУП «Сахалинская нефтяная компания».

**Организационные особенности.** По данным Минэнерго России на начало 2014 г., добычу нефти в России осуществляет 301 организация, среди которых 95 компаний, входящих в структуру вертикально интегрированных нефтегазовых компаний (ВИНК) и 5 компаний, работающих на условиях соглашений о разделе продукции.

Более 88% всей добычи нефти и конденсата в России приходится на семь ВИНК — «Роснефть» (включая активы «Славнефти»), «ЛУКОЙЛ», «Сургутнефтегаз», «Группа Газпром», «Татнефть», «Башнефть», «РуссНефть» (табл. 3).

В 2013 г. большинство ВИНК нарастили добычу жидких углеводородов: «ЛУКОЙЛ» (на 2,4%), «Сургутнефтегаз» (на 0,1%), группа «Газпром» (на 4,4%), «Татнефть» (на 0,4%) «Башнефть» (на 4,1%). Благодаря приобретению «Роснефтью» активов компании «ТНК-ВР» номинальные показатели добычи выросли на 59%. В то же время, если сравнивать суммарные объемы добычи нефти «Роснефти» и «ТНК-ВР» за 2012–2013 гг., произошло некоторое снижение добычи (на 0,5%). Кроме того, сократилось извлечение нефти компаниями «Славнефть» (на 5,9%) и «Русснефть» (на 36,5%).

### Переработка нефти

В России функционируют более 30 крупных нефтеперерабатывающих заводов (далее — НПЗ) с объемами переработки более 1 млн т в год. По общей мощности российская нефтеперерабатывающая промышленность занимает третье место в мире, уступая США и Китаю. Однако технологический уровень развития нефтепереработки в России в целом отстает от уровня развитых стран, о чем свидетельствуют низкая глубина переработки нефти и высокая доля выхода низкокачественных темных нефтепродуктов.

В настоящее время в России продолжается фаза массовой модернизации нефтеперерабатывающих заводов. После принятия в 2011 г. четырехсторонних

Таблица 4

## Основные показатели нефтеперерабатывающей промышленности России в 1990–2013 гг.

Год	Мощности по сырью, млн т	Первичная переработка, млн т	Загрузка установок по первичной переработке нефти, %	Производство основных нефтепродуктов, млн т			Глубина переработки нефти на конец года, %
				автомобильный бензин	дизельное топливо	мазут	
1990	351	300	85	41	75,6	95	67,0
1995	304	185	61	28	43	60	63,0
2000	281	174	62	27,2	49,3	48,4	70,8
2005	264	207	79	31,9	59,9	56,7	71,6
2006	273	220	81	34,4	64,2	59,4	72,0
2007	279	229	82	35,1	66,4	62,4	71,9
2008	272	236	87	35,7	69	63,9	71,5
2009	267	236	88	35,8	67,3	64,4	71,8
2010	271	250	92	36	69,9	69,5	71,2
2011	282	256	91	36,6	70,6	73,3	70,8
2012	279	268	96	38,2	69,7	74,5	71,2
2013	296	275	93	38,7	72,0	76,9	70,4

Источники: Итоги производственной деятельности отраслей ТЭК России // ТЭК России. 2000–2013 гг. № 1; Сводные показатели производства энергоресурсов в Российской Федерации // Инфо ТЭК. 2000–2013. № 1.

соглашений между органами власти и нефтяными компаниями, которые регламентируют объемы и сроки ввода нефтеперерабатывающих установок, объем инвестиций в нефтепереработку существенно возрос. Основным пункт соглашений — переход на выпуск автомобильного топлива высоких экологических классов и прекращение производства топлива класса «Евро-2». В случае реализации программ модернизации крупнейших нефтеперерабатывающих компаний к 2020 г. производство бензина может увеличиться на 50%, дизельного топлива — на 57%, одновременно ожидается сокращение производства мазута на 50% [4].

В 2013 г. суммарные производственные мощности по первичной переработке нефти в России выросли на 6% и составили 296 млн т, что связано с завершением стадии модернизации установок на многих заводах, а также ростом мощностей на независимых мини-НПЗ (табл. 4).

Увеличению глубины переработки нефти по итогам 2012 г. способствовал высокий спрос на автомобильный бензин и авиационный керосин, который

периодически приводил к дефициту топлива в отдельных регионах. В 2012–2013 гг. благодаря завершению модернизации на крупных НПЗ произошло насыщение внутреннего рынка бензином стандарта «Евро-3» и выше. В 2013 г. производство автомобильных бензинов составило 38,7 млн т, что на 1,5% выше уровня предыдущего года.

В 2013 г. по-прежнему было более выгодно экспортировать мазут и дизельное топливо (как полупродукты) для переработки в странах-реципиентах, чем наращивать объемы глубокой переработки нефти внутри страны, при этом цена и качество российского бензина не выдерживают конкуренции с европейскими производителями [5].

В России функционируют 32 крупных НПЗ и более 200 малых НПЗ (МНПЗ). Кроме того, ряд газоперерабатывающих заводов также занимаются переработкой жидких фракций. В отрасли имеет место высокая концентрация производства — в 2013 г. 87,1% (239,7 млн т) всей переработки жидких углеводородов осуществлялось на НПЗ, входящих в состав семи ВИНК.



Таблица 5

**Экспорт российской нефти и нефтепродуктов в 2010–2013 гг., млн т (по данным Росстата)**

Направление экспорта	2010	2011	2012	2013
<b>Экспорт российской нефти</b>				
Дальнее зарубежье	224,1	214,4	211,6	208
Ближнее зарубежье	26,6	30	28,4	28,7
Всего	250,7	244,4	240	236,7
<b>Экспорт нефтепродуктов</b>				
Всего	133,2	132,1	138,2	151,4

ОАО «Роснефть» — крупнейшая нефтеперерабатывающая компания: первичная переработка нефти по итогам 2013 г. равна 78,5 млн т. Значительные объемы нефти и конденсата перерабатывают заводы «Группы Газпром» — 45,4 млн т, «ЛУКОЙЛа» — 45,5 млн т, «Сургутнефтегаза» — 19,8 млн т.

«Группа Газпром» и «ЛУКОЙЛ» делят второе место по объему перерабатываемой нефти. Так, по итогам 2013 г. каждая компания переработала около 45,5 млн т нефти, что составляет 16,5% общего объема нефтепереработки в стране. В прошедшем году «Группа Газпром» показала незначительный рост объема переработки. В то же время модернизация крупнейших НПЗ — «Газпром нефть — Омский НПЗ» и «Газпром Нефтехим Салават» позволила увеличить перерабатывающие мощности группы на 9%, до уровня 51 млн т в год. В результате проведенной модернизации компания «Газпром Нефтехим Салават» на 50% нарастила мощности по выпуску моторного топлива 4-го и 5-го экологического класса и увеличила глубину переработки нефти до 81,2%. Компания «ЛУКОЙЛ» в 2013 г. нарастила объем переработки на 1,7%, при этом загрузка перерабатывающих мощностей составила по итогам года 99%.

Остальные крупные нефтеперерабатывающие компании («Сургутнефтегаз», «Славнефть», «Башнефть») продемонстрировали разнонаправленную динамику объемов переработки, обусловленную главным образом происходящими в отрасли активными процессами модернизации и реконструкции НПЗ. Так, «Сургутнефтегаз» снизил объемы переработки в 2013 г. на 3,8% в связи с плановым ремонтом оборудования и трубопроводов установок каталитического реформирования, гидроочистки дизельного топлива, первичной переработки нефти. Переработка нефти компанией «Славнефть» выросла на 0,5%. Группа уфимских заводов увеличила переработку

нефти на 3%, что связано с завершением этапа плановой реконструкции и связанной с ней остановкой Уфимского НПЗ.

**Экспорт нефти и нефтепродуктов**

В 2013 г. продолжилась тенденция к сокращению экспорта сырой нефти и росту экспорта нефтепродуктов. По данным Росстата, экспорт сырой нефти из России в 2013 г. составил около 236,7 млн т, сократившись относительно уровня 2012 г. на 1,4%. При этом на страны дальнего зарубежья приходится около 88% экспортных поставок сырой нефти, ближнего зарубежья (с учетом экспорта в государства — члены Таможенного союза) — порядка 12% (табл. 5). С учетом транзитной нефти, по данным ЦДУ ТЭК, общие поставки за рубеж составили 258,2 млн т нефти. При этом за последний год реэкспорт нефти из Казахстана, Азербайджана и Беларуси сократился на 1,2 млн т — с 22,8 млн т в 2012 г. до 21,6 млн т в 2013 г. (табл. 6).

**Долгосрочные тенденции**

В течение последних 10 лет имеет место тенденция к снижению зависимости от нефтетранспортной инфраструктуры сопредельных государств в вопросах экспорта российской нефти. Так, значительно снизились поставки через морские терминалы стран Балтии и СНГ, а также по трубопроводу «Дружба».

**Структура поставок нефти**

В 2013 г. продолжилась оптимизация маршрутов поставок нефти на Атлантическом направлении. Начиная с 2012 г. благодаря запуску БТС-2 и вводу в эксплуатацию терминала перевалки нефти в Усть-Луге на атлантическом направлении появился значительный профицит мощностей по экспорту нефти, что позволило компаниям выбирать наиболее выгодные его маршруты [7]. В результате в 2012 г.

Таблица 6

## Структура экспорта российской и транзитной нефти в 2012–2013 гг.

Направление, способ поставки	2012		2013	
	млн т	%	млн т	%
Дальнее зарубежье	235,2	89,3	229,9	89,0
Морские поставки	165,2	62,7	162,3	62,9
По системе «Транснефти»	142,0	53,9	136,2	52,8
Приморск (Ленинградская обл.)	68,2	25,9	54,5	21,1
Новороссийск	42,5	16,1	37,1	14,4
Южный (Украина)	0,0	0,0	0,0	0,0
Туапсе	0,7	0,3	0,0	0,0
Козьмино (Приморский край)	16,3	6,2	21,3	8,2
Усть-Луга (БТС-2) (отгрузка нефти с марта 2012 г.)	14,3	5,4	23,3	9,0
Миню систему «Транснефти»	23,2	8,8	26,1	10,1
Де-Кастри	7,1	2,7	7,0	2,7
Корсаков, Пригородное	5,5	2,1	5,4	2,1
Прочие (Варандей, Витино и др.)	10,6	4,0	13,7	5,3
Нефтепровод «Дружба»	55,0	20,9	51,8	20,0
Германия	20,5	7,8	19,0	7,4
Словакия	5,4	2,1	5,8	2,2
Чехия	3,0	1,1	3,9	1,5
Венгрия	5,4	2,1	5,1	2,0
Босния и Герцеговина	0,7	0,3	0,8	0,3
Польша	19,3	7,3	17,2	6,7
Гданьск	0,6	0,2	0,0	0,0
Нефтепровод ВСТО	31,4	11,9	37,1	14,4
На Козьмино*	16,3	6,2	21,3	8,2
Китай (Сковородино–Дацин)	15,1	5,7	15,8	6,1
Всего по системе «Транснефти»	212,0	80,5	203,7	78,9
Ближнее зарубежье	28,2	10,7	28,3	11,0
Беларусь	21,4	8,1	20,9	8,1
Казахстан	6,1	2,3	7,2	2,8
Украина	0,7	0,3	0,0	0,0
Прочие			0,2	0,1
ИТОГО	263,4	100,0	258,2	100,0
Россия	240,0	91,1	236,6	91,7
Транзит	22,8	8,7	21,6	8,4
Казахстан	19,2	7,3	18,2	7,1
Азербайджан	2,0	0,8	1,8	0,7
Беларусь	1,6	0,6	1,6	0,6

\* Учтено в балансе Козьмино.

Источники: Итоги производственной деятельности отраслей ТЭК России // ТЭК России. 2000–2014. № 1; Сводные показатели производства энергоресурсов в Российской Федерации // Инфо ТЭК. 2000–2014. № 1.

Таблица 7

**Экспорт нефти российских ВИНК в дальнее зарубежье  
(по системе «Транснефти», включая железнодорожные поставки) в 2011–2013 гг.**

Компания	2011		2012		2013		Отношение 2013/2012, %
	млн т	%	млн т	%	млн т	%	
«Роснефть»	59,0	33,0	60,9	34,2	94,3	54,6	103,5
«ТНК-ВР»	29,8	16,6	30,1	16,9			
«Сургутнефтегаз»	27	15,1	26,7	15,0	28,8	16,7	107,9
«ЛУКОЙЛ»	23,8	13,3	24,6	13,8	20,3	11,8	82,5
«Татнефть»	15,6	8,7	11,9	6,7	11,4	6,6	95,9
«Группа Газпром»	13,2	7,4	12,6	7,1	7,8	4,5	61,5
«РуссНефть»	5,5	3,1	5,3	3,0	4,5	2,6	84,8
«Башнефть»	3,6	2,0	4,5	2,5	4,1	2,4	92,2
Операторы СРП	1,5	0,8	1,6	0,9	1,5	0,9	98,0
Всего	178,9	100	178,3	100	172,7	100	96,9

Источники: Итоги производственной деятельности отраслей ТЭК России // ТЭК России. 2000–2011. № 1; Сводные показатели производства энергоресурсов в Российской Федерации // Инфо ТЭК. 2000–2011. № 1.

произошел значительный рост объемов экспорта нефти морским транспортом.

В прошедшем году продолжилась многолетняя тенденция снижения экспорта нефти через нефтепровод «Дружба». За год поставки нефти по нефтепроводу упали на 5,8% — до 51,8 млн т за счет снижения или отказа от экспорта по данному маршруту ряда компаний («ЛУКОЙЛ», «Роснефть»), а также проводившегося ремонта на 700-километровом участке нефтепровода. Всего за период 2010–2013 гг. прокачка нефти через нефтепровод снизилась более чем на 20%, или 13,4 млн т в год.

Около 90% нефти в России, поставляемой как для переработки внутри страны, так и на экспорт, транспортируется по системе магистральных нефтепроводов «Транснефти». Остальная часть прокачивается в рамках отдельных проектов по альтернативным системам магистральных нефтепроводов (нефтепровод «Северный Сахалин–Де-Кастри» в проекте «Сахалин-1», нефтепровод «Северный Сахалин–Южный Сахалин» консорциума *Sakhalin Energy*, нефтепровод КТК, порты Варандей и Витино).

В организационной структуре экспорта нефти по нефтепроводам доминируют компании: «Роснефть», доля которой в суммарном объеме экспорта нефти составила в 2013 г. 54,6% (94,3 млн т), «Сургутнефтегаз» — 16,7% (28,8 млн т) и «ЛУКОЙЛ» — 11,8% (20,3 млн т) (табл. 7). Эти три компании обеспечивают 60% суммарного экспорта сырой нефти из России.

**Морские поставки.** Традиционно в структуре экспорта нефти из России в дальнее зарубежье доминируют морские поставки (в 2013 г. — 162,3 млн т, или 62,9%), основная часть морских терминалов подключена к системе «Транснефти» (в 2013 г. поставлено 136,2 млн т) (см. табл. 6). В 2013 г. в структуре поставок нефти в дальнее зарубежье суммарный объем экспорта через морские терминалы незначительно снизился (на 1,7%) относительно 2012 г.

**Трубопроводные поставки.** Экспортные трубопроводные поставки нефти через систему «Транснефти» осуществляются по нефтепроводу «Дружба» в европейском направлении и по системе ВСТО с выходом на нефтепровод «Россия–Китай» (Сковородино–Дацин) и к морскому экспортному терминалу Козьмино на Дальнем Востоке.

Часть нефти (около 26,1 млн т в год) экспортируется из России через терминалы, не входящие в систему «Транснефти», — Де-Кастри (Хабаровский край), Корсаков (о. Сахалин), Варандей, Витино, Санкт-Петербургский торговый порт, Белокаменка (Архангельск), Калининградский торговый порт и др.

### Экспорт нефтепродуктов

В соответствии с данными Росстата и ФТС экспорт нефтепродуктов в 2013 г. составил около 151,4 млн т, что на 9,6% выше уровня предыдущего года (табл. 8). Существенный рост экспорта нефтепродуктов стал возможен благодаря завершению модернизации на ряде крупных НПЗ. Однако в структуре экспор-



Таблица 8

## Экспорт нефтепродуктов из России в 2005–2013 гг.

Год	Источник информации			
	ФТС*		Росстат	
	млн т	прирост, %	млн т	прирост, %
2005	96,5	5,1	97,1	5,3
2006	102,3	6	103,5	6,6
2007	110,9	8,4	112,3	8,5
2008	115,4	4,1	118,1	5,2
2009	120,6	4,5	124,5	5,4
2010	131,3	8,9	133,2	7
2011	124,9	-4,9	132,1	-0,8
2012	138,0	10,5	138,2	4,6
2013	151,4	9,7	151,4	9,6

\* В период 07.2011–01.2013 гг. без учета экспорта в страны Таможенного союза.

Источники: О состоянии внешней торговли России // Федеральная служба государственной статистики. 2000–2011 гг.; Таможенная статистика внешней торговли. 2000–2011.

Таблица 9

## Структура экспорта нефтепродуктов из России в 2010–2013 гг.

Нефтепродукт	2010		2011*		2012		2013	
	млн т	%	млн т	%	млн т	%	млн т	%
Бензин	3,3	2,5	4,1	3,1	3,6	2,6	4,4	2,9
Дизельное топливо	38,1	29,0	36,4	27,5	36,1	26,2	38,8	25,6
Мазут	53,2	40,5	57,1	43,2	58,0	42,1	58,5	38,6
Прочие	36,7	27,9	34,6	26,2	40,3	29,2	49,7	32,8
Всего	131,3	100	132,1	100	138,0	100	151,4	100

\* В период 07.2011–01.2013 гг. без учета экспорта в страны Таможенного союза.

Источники: Итоги производственной деятельности отраслей ТЭК России // ТЭК России. 2000–2011. № 1; Сводные показатели производства энергоресурсов в Российской Федерации // Инфо ТЭК. 2000–2011. № 1.

та нефтепродуктов по-прежнему наибольший вес составляют поставки низкокачественных темных нефтепродуктов (табл. 9).

## Литература

1. Commodity Markets Outlook / World Bank's Development Prospects Group. January 2014.
2. Конторович А.Э., Эдер Л.В., Филимонова И.В., Немов В.Ю., Проворная И.В. Нефтяная промышленность Дальнего Востока: современное состояние и перспективы развития // Бурение и нефть. 2013. № 7–8. С. 3–9.
3. Крупнейшие нефтегазовые компании мира. URL: <http://www.forbes.ru/kompanii-photogallery/resursy/247612-krupneishie-neftegazovye-kompanii-mira-2013/photo/1>.
4. Дмитриевский А.Н. Инновационное развитие нефтяной и газовой промышленности России // Бурение и нефть. 2012. № 1. С. 3–12.
5. Проворная И.В. Нефтяная промышленность России: региональная и организационная структуры // Интерэкспо Гео-Сибирь. 2013. Т. 3. № 1. С. 54–58.
6. Эдер Л.В., Филимонова И.В., Мишенин М.В., Мочалов Р.А. Организационная и региональная структура нефтяной промышленности России // Экологический вестник России. 2013. № 7. С. 3–8.
7. Байков Н.М. Мировая нефтяная промышленность: прогнозы развития до 2035 г. // Мировая экономика и международные отношения. 2013. № 3. С. 54–61.