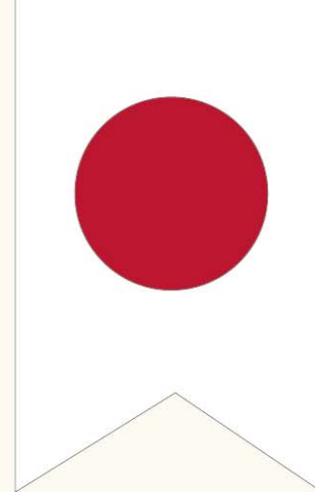


ТЭК СТРАН МИРА



ЯПОНИЯ

Краткие сведения о стране
Топливо-энергетический комплекс
Сотрудничество

Москва
2018



Оглавление

1.	КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О СТРАНЕ	3
2.	ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС ЯПОНИИ	6
2.1	НЕФТЯНАЯ И НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ	6
2.2	ГАЗОВАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ	10
2.3	УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ.....	Ошибка! Закладка не определена.
2.4	ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА.....	
3.	ПРИЛОЖЕНИЕ	
3.1	СОТРУДНИЧЕСТВО С РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИЕЙ	
3.1.1	Российско-японские отношения	
3.1.2	Торгово-экономическое сотрудничество России и Японии	
3.2	РОССИЙСКО-ЯПОНСКОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО В СФЕРЕ ТЭК	
3.2.1	Поставки нефти и нефтепродуктов	
3.2.2	Поставки СПГ	
3.2.3	Сотрудничество в нефтяной сфере	
3.2.4	Сотрудничество в газовой сфере	
3.2.5	Проект «Сахалин-1»	
3.2.6	Проект «Сахалин-2»	
3.2.7	Сотрудничество с «Иркутской нефтяной компанией»	
3.2.8	Сотрудничество японских компаний с ПАО «НК «Роснефть»	
3.2.9	Сотрудничество в сфере электроэнергетики	
3.2.10	Сотрудничество в угольной сфере.....	



1. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О СТРАНЕ

Полное официальное название:

Япония.

Географическое положение:

Островное государство, расположенное в Восточной Азии. Омывается на востоке и юге Тихим океаном, на юго-западе – Восточно-Китайским морем, на западе – Японским морем, на севере – Охотским морем.

Территория:

377,9 тыс. кв. км

Население:

126,5 млн чел. (2017 г.)

Национальный состав:

японцы – 98,5%, корейцы – 0,5%, китайцы – 0,4%.

Религиозный состав:

синтоисты – 79,2%, буддисты – 66,8% (сумма превышает 100%, так как большая часть населения исповедует как синтоизм, так и буддизм), христиане – 1,5%.

Официальный язык:

Японский

Столица:

Токио

Крупные города:

Токио, Йокогама, Осака, Нагоя, Саппоро, Кобе, Фукуока, Киото, Кавасаки

Государственное устройство:

конституционная монархия

Административно-территориальное деление:

47 префектур

Глава государства:

император Акихито (с 3 января 1989 г.)

Высший орган исполнительной власти:

император Акихито (с 3 января 1989 г.) правительство (Кабинет министров), назначаемое Премьер-министром; Премьер-министр избирается Парламентом. С 26 декабря 2012 г. премьер-министром Японии является Синдзо Абэ.

Высший орган законодательной власти:

парламент (Коккай), состоящий из двух палат: Палаты представителей (480 депутатов, избираются на 4 года) и Палаты советников (242 депутата, избираются на 6 лет).

Национальная валюта:

японская йена (JPY). Курс на 18 апреля 2018 г.:

1\$ = 107,33 JPY

Экономика:

Япония – высокоразвитая страна с четвертой крупнейшей в мире экономикой. ВВП по ППС страны в 2017 г. составил \$5405 млрд., в расчете на душу населения – \$42,7 тыс.



В структуре ВВП доля промышленности составляет 29,7%, при этом на долю добывающих отраслей приходится не более 1%. В обрабатывающей промышленности Японии высока роль высокоточных производств, в т.ч. электроники и робототехники. Страна является одним из мировых лидеров в производстве автомобилей. Важное значение имеют нефтехимия и нефтепереработка, а также черная металлургия, легкая и пищевая промышленность.

Доля сельского хозяйства в структуре ВВП составляет всего 1,2%. Несмотря на субсидирование сельскохозяйственной отрасли, значительные объемы продовольствия импортируются.

Значительную часть ВВП (69,3%) обеспечивает сфера услуг, где важнейшими отраслями являются розничная и оптовая торговля, финансовый и банковский сектора. Также развиты рекламная деятельность, издательское дело, туризм, индустрия развлечений.

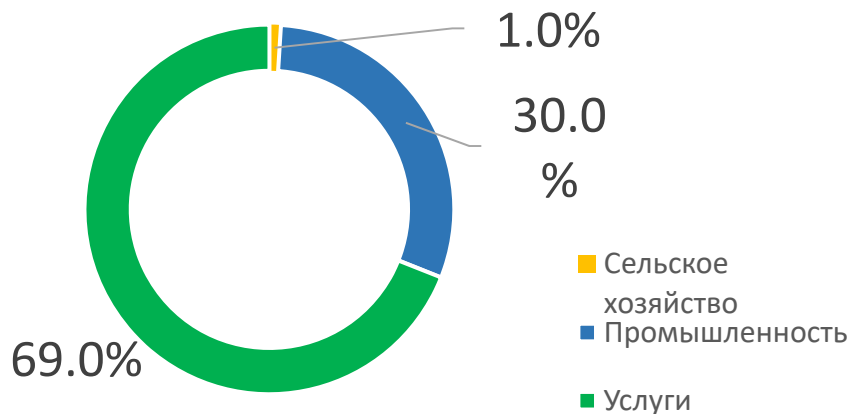
Основные макроэкономические показатели Бразилии в 2016 г.*

Показатели	Ед. изм.	Значение
ВВП		
По официальному курсу	\$ млрд	4884
По паритету покупательной способности	\$ млрд	5405
ВВП (на душу населения)	\$	42700
Рост ВВП	%	1,5
Инфляция	%	0,4
Государственный бюджет		
Доходы	\$ млрд	1678
Расходы	\$ млрд	1902
Внешнеторговый оборот		
Экспорт	\$ млрд	683,3
Импорт	\$ млрд	625,7
Внешний долг (на 31.03.2016)	\$ млрд	3240
Золотовалютные резервы (на 31.12.2016)	\$ млрд	1217,0

* По данным CIA



Структура ВВП по секторам экономики



По данным CIA за 2017 г.

Внешняя торговля:

Для экономики Японии характерна высокая зависимость от внешней торговли. Внешнеторговый оборот в 2017 г. составил \$1309,0 млрд., в т.ч. экспорт – \$683,3 млрд., импорт – \$625,7 млрд.

Основу японского экспорта составляют: пассажирские автомобили, полупроводники, запасные части к автотранспортным средствам, электротехника, продукция судостроения, телекоммуникационное оборудование, высокоточные приборы. Ключевыми импортерами японской продукции являются: США (20,2% в 2016 г.), Китай (17,6%), Республика Корея (7,2%), Гонконг (5,2%), Таиланд (4,2%).

Япония импортирует нефть и природный газ, полупроводники, уголь, телекоммуникационное оборудование, нефтепродукты, железорудный концентрат, медикаменты. Основная часть импорта поступает в Японию из следующих стран: Китай (25,8% в 2016 г.), США (11,4%), Австралия (5,0%), Республика Корея (4,1%), Германия (3,6%).

Участие в международных организациях:

Япония входит в Организацию Объединенных Наций (ООН), является членом Форума Азиатско-Тихоокеанского экономического сотрудничества (АТЭС), Всемирной Торговой Организации (ВТО), Организации Экономического Сотрудничества и Развития (ОЭСР), Большой Восьмерки, Группы двадцати (G20) и др. международных организаций.

2. ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС ЯПОНИИ

2.1 НЕФТЯНАЯ И НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Запасы:

По состоянию на начало 2017 г., доказанные запасы нефти в Японии составляли 6 млн. тонн. Основные месторождения расположены на северо-западе о. Хонсю и шельфе Японского моря. К числу перспективных нефтеносных районов относится шельф Восточно-Китайского моря. Извлекаемые запасы сланцевой нефти в префектуре Акита (о. Хонсю) оцениваются в 13,6 млн. тонн.

Добыча:

В 2017 г. в Японии было добыто 477 тыс. т нефтяного сырья. Основные разрабатываемые месторождения – *Iwafune-Oki*, *Higashi-Niigata*, *Minami Nagaoka* – расположены на северо-западе Японии на территории префектуры Ниигата. Вклад собственной добычи в обеспечение внутреннего потребления нефти не превышает 0,3%.

Добыча нефти, (тыс. тонн)*

2013	2014	2015	2016	2017
584	548	507	467	477

* По данным Министерства промышленности и торговли Японии

Крупнейшей нефтедобывающей компанией Японии является «**JAPEX**». Другая государственная компания – «**INPEX**» добывает конденсат на газоконденсатных месторождениях. «**JOGMEC**» осуществляет управление стратегическим резервом нефти Японии, а также поддержку японских нефтяных компаний за рубежом.

В число прочих крупных японских компаний в сфере разведки и разработки месторождений нефти входят: «**Mitsui Oil Exploration Company**» («**MOECO**») и «**JODCO**».

В апреле 2014 г. компания «**JAPEX**» начала промышленную добычу сланцевой нефти в префектуре Акита в объеме 220 баррелей в сутки.

Импорт нефти:

Япония является четвертым крупнейшим импортером нефти в мире, уступая только Китаю, США и Индии. В 2017 г. объем импорта нефти Японией составил 159,5 млн. т, снизившись относительно 2016 г. на 2,6%.

Основными поставщиками нефти в Японию в 2017 г. были Саудовская Аравия (40,1%), ОАЭ (24,1%), Кувейт (7,3%), Катар (7,3%), Россия (5,7%), Иран (5,3%). В число крупных поставщиков также входят Ирак, Мексика, Индонезия, Казахстан, США и Оман.

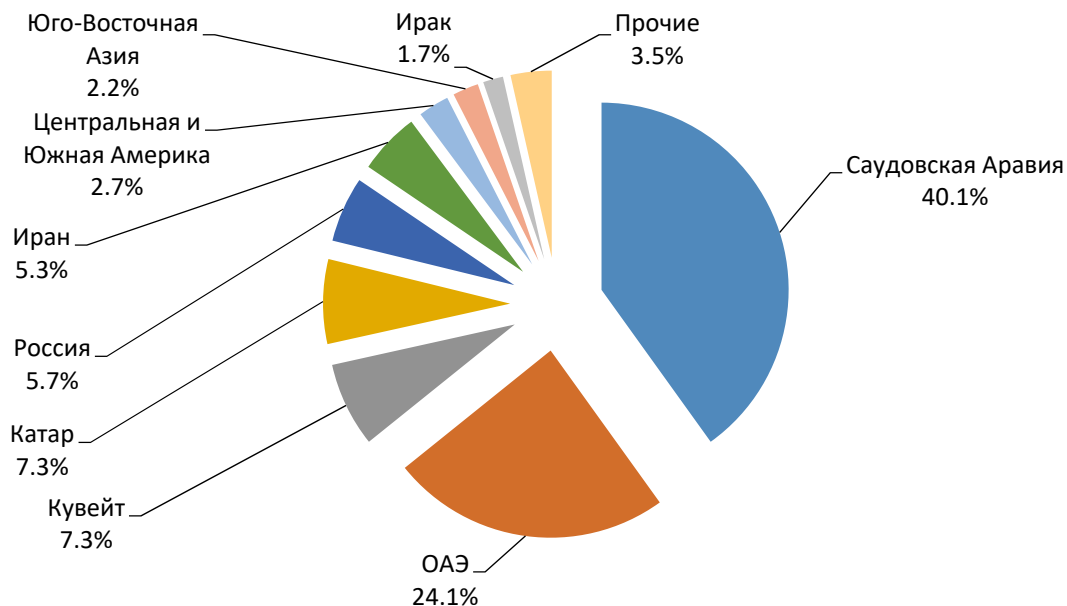
Импорт нефти, (млн тонн)*

2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
180,1	183,1	175,9	180,7	179,0	169,7	166,5	163,8	159,5

* По данным Министерства промышленности и торговли Японии



Структура поставок нефти в Японию, 2017 г.



* – по данным Министерства промышленности и торговли Японии

Переработка нефти:

По состоянию на февраль 2018 г., переработка нефти в Японии велась на 22 НПЗ суммарной мощностью по первичной переработке 175,9 млн. т нефтяного сырья в год. В марте 2013 г. в стране были закрыты 3 НПЗ суммарной мощностью 26,4 млн. т в год. В связи со снижением внутреннего спроса, «Cosmo Oil» в июле 2013 г. закрыло НПЗ «Sakaide» мощностью 7,0 млн. т в год, а «Idemitsu» в марте 2014 г. вывело из эксплуатации НПЗ «Токуяма» мощностью 6,0 млн. тонн. В январе 2016 г. бразильская «Petrobras» закрыла НПЗ «Nansei» на о. Окинава мощностью 5,0 млн. т в год. В 2017 г. на ряде НПЗ страны были сокращены перерабатывающие мощности в связи с требованием властей по повышению степени переработки тяжелых остатков с 45% до 50%.

Крупнейшие НПЗ Японии расположены в городах Мидзусима (16,0 млн. т в год), Негиси (13,5 млн. т в год), Йоккаити (12,8 млн. т в год). Всего в стране эксплуатируются 4 НПЗ мощностью первичной переработки свыше 10 млн т нефтяного сырья в год.

Крупнейшие НПЗ Японии

Местоположение	Компания-владелец	Мощность, млн т/год
Мидзусима	JX Nippon Oil & Energy	16,0
Негиси (Июкагама)	JX Nippon Oil & Energy	13,5
Йоккаити	Showa Yokkaichi	12,8
Кавасаки	TonenGeneral	11,8
Касима	Kashima Oil	9,9



Основные нефтеперерабатывающие компании Японии*

Компания	Число НПЗ	Мощность, млн т/год
JXTG Holding	9	80,9
Idemitsu	3	25,0
Cosmo Oil	3	18,2
Прочие компании	7	51,8
Всего	22	175,9

* по данным Japan Petroleum Association

В апреле 2017 г. две крупнейшие нефтеперерабатывающие компании Японии – «JX Nippon Oil & Energy» и «TonenGeneral» – завершили слияние, образовав компанию «JXTG Holdings», в собственности которой в феврале 2018 г. находилось 9 НПЗ суммарной мощностью 80,9 млн. т в год. Всего, по состоянию на февраль 2018 г., 71% нефтеперерабатывающих мощностей Японии контролировалось тремя крупнейшими компаниями: «JXTG», «Idemitsu» и «Cosmo Oil».

Объем первичной переработки нефти на НПЗ страны в 2017 г. составил 158,8 млн. т (-2,3% к уровню 2016 года).

Импорт нефти, (млн тонн)*

2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
179,1	178,8	168,5	168,4	170,5	162,5	160,9	162,5	158,8

* По данным Министерства промышленности и торговли Японии

Кроме того, некоторый объем импортируемой нефти напрямую используется в электроэнергетике и прочих отраслях (1,5 млн. т в 2017 году).

Производство и потребление нефтепродуктов:

В 2017 г. производство нефтепродуктов в Японии составило 161,5 млн. т (-2,5% к 2016 году). В структуре производимых нефтепродуктов основные позиции занимают дизельное топливо – 28,4%, автобензин – 24,5%, керосин – 15,4%, топочный мазут – 9,5%, нефтя – 8,6% и СУГ – 2,8%.

Производство нефтепродуктов, (млн тонн)*

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
ВСЕГО	180,8	171,7	172,0	172,7	165,4	164,5	165,7	161,5
СУГ	4,5	4,2	4,2	4,5	4,4	4,4	4,2	4,5
Бензин	43,4	40,4	39,6	40,0	39,5	40,1	39,8	39,5
Керосин	27,0	25,9	25,6	26,2	25,7	25,1	25,4	24,8
Дизтопливо	49,9	47,0	45,4	47,9	46,0	46,3	45,4	45,9
Мазут	21,4	21,9	25,3	21,0	19,0	17,0	18,3	15,4

* по данным Institute of Energy Economics of Japan – с 2010 по 2014 гг.; по данным JODI – с 2015 по 2017 гг.



Потребление нефтепродуктов, (млн тонн)*

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
ВСЕГО	206,5	207,8	221,0	212,0	200,4	194,6	188,7	183,4
СУГ	14,6	15,3	16,3	15,4	14,9	13,3	13,4	12,8
Бензин	43,0	41,8	42,1	41,4	39,5	39,1	38,8	37,8
Керосин	25,8	24,7	25,4	25,0	24,2	23,2	23,8	24,1
Дизтопливо	40,9	39,7	40,3	40,1	39,4	38,6	38,6	38,3
Мазут	21,5	24,1	31,0	25,2	22,2	19,1	17,6	14,9

* по данным Institute of Energy Economics of Japan – с 2010 по 2014 гг.; по данным JODI – с 2015 по 2017 гг.

Потребление нефтепродуктов в Японии в 2017 г. составило 183,4 млн. т (-2,8% к 2016 году). В структуре потребления по видам топлива на долю дизельного топлива пришлось 20,9%, бензина – 20,6%, нефти – 18,4%, керосина – 13,1%, топочного мазута – 8,1%, СУГ – 7,0%.

Экспорт и импорт нефтепродуктов:

Япония является крупным нетто-импортером нефтепродуктов.

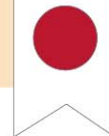
В 2017 г. экспорт нефтепродуктов из Японии составил 17,7 млн. т (-3,5% к уровню 2016 года). Основу экспорта составляют дизельное топливо (49,6%), автобензин (16,3%), керосин (14,5%), мазут (13,2%). Нефтепродукты из Японии поставляются, главным образом, в Австралию (16,4% в 2016 г.), Сингапур (9,3%), Республику Корея (8,5%), Китай (7,8%), Гонконг (6,5%). 40,2% поставок было осуществлено в адрес военных сил США на территории Японии.

Экспорт нефтепродуктов, (млн тонн)*

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
ВСЕГО	16,9	15,5	12,4	15,6	15,2	17,5	18,3	17,7
СУГ	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Бензин	1,7	1,2	0,6	1,2	2,0	2,6	2,4	2,9
Керосин	2,0	2,6	2,4	2,8	2,9	3,2	3,1	2,6
Дизтопливо	9,8	8,0	5,9	8,2	7,3	8,8	8,3	8,8
Мазут	2,4	2,7	2,4	2,3	1,8	1,8	3,0	2,3

* по данным Institute of Energy Economics of Japan – с 2010 по 2014 гг.; по данным JODI – с 2015 по 2017 гг.

Объем импорта в 2017 г. составил 41,6 млн. т, увеличившись по сравнению с 2016 г. на 6,6%. В структуре импорта преобладает нефть (50,1%), СУГ (25,7%), керосин (4,9%) и мазут (4,6%). В число основных поставщиков нефтепродуктов входят Республика Корея (29,0% в 2016 г.), Катар (15,8%), ОАЭ (15,8%), Саудовская Аравия (6,7%), Кувейт (8,7%), Россия (5,3%).



Импорт нефтепродуктов, (млн тонн)*

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
ВСЕГО	42,6	46,5	49,3	45,9	44,9	44,0	39,0	41,6
СУГ	12,2	12,4	13,5	11,8	11,7	10,8	10,7	10,7
Бензин	0,8	1,8	2,1	1,4	1,2	0,9	0,6	0,7
Керосин	0,7	2,0	2,0	2,3	1,6	1,6	1,1	2,0
Дизтопливо	0,6	0,7	0,6	0,4	0,5	0,4	0,6	0,4
Мазут	3,2	5,3	8,0	6,4	4,9	3,9	2,3	1,9

* по данным Institute of Energy Economics of Japan – с 2010 по 2014 гг.; по данным JODI – с 2015 по 2017 гг.

2.2 ГАЗОВАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Запасы газа:

Доказанные запасы природного газа в Японии невелики и, по состоянию на начало 2017 г., составляли около 15-20 млрд. куб. метров. Основная часть запасов сосредоточена в пределах префектур Ниигата, Хоккайдо и Акита.

Добыча газа:

В 2017 г. добыча природного газа в Японии составила 4,7 млрд. куб. м, что выше уровня 2016 г. на 10,7%.

Добыча газа, (млрд куб. м)*

2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
3,5	3,4	4,3	4,8	4,7	4,7	4,4	4,2	4,7

* По данным Institute of Energy Economics of Japan

Основные газодобывающие компании страны – «INPEX» и «JAPEX». «INPEX» ведет добычу газа на крупнейшем в Японии месторождении **Minami Nagaoka**, расположенном на севере префектуры **Ниигата** (ежегодный объем добычи – около 1,3 млрд. куб. м в год). «JAPEX» разрабатывает месторождения **Yufutsu** (юг о. Хоккайдо), **Iwafune Oki** (единственное шельфовое месторождение в Японии, префектура Ниигата), **Yoshii, Katakai, Higashi-Niigata** (префектура Ниигата), **Yurihara, Ayukawa** (префектура Акита).

Весной 2013 г. «JOGMEC» впервые в мире удалось добыть газ из гидрата метана, залегающего на глубине 1,3 км на дне океана. В ноябре 2014 г. правительства Японии и США подписали Соглашение о проведении совместных исследований в области добычи гидрата метана на Аляске.

Потребление газа:

Япония занимает пятое место в мире (после США, России, Китая и Ирана) и второе среди стран АТР по потреблению газа. В 2017 г. объем поставок газа на внутренний рынок Японии составил 121,4 млрд. куб. м (+4,0% к 2016 году). В структуре потребления природного газа 63,3% приходится на электроэнергетику.

Потребление газа, (млрд куб. м)*

2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
94,7	100,3	112,4	124,8	122,6	127,7	123,1	116,7	121,4

* По данным Institute of Energy Economics of Japan

В сфере газораспределения и поставок газа конечным потребителям ведущими компаниями являются: «Osaka Gas», «Tokyo Gas», «Toho Gas». Их суммарная доля на внутреннем рынке Японии превышает 75%.

Импорт газа:



Основные потребности Японии в газе обеспечиваются за счет поставок СПГ, по объему импорта которого страна устойчиво занимает первое место в мире. В 2017 г. в Японию было поставлено 120,5 млрд. куб. м СПГ (+0,4% к 2016 году). После инцидента на АЭС «Фукусима-1» Япония была вынуждена увеличить долю краткосрочных и спотовых закупок газа для покрытия дефицита энергетических поставок на внутренний рынок: в 2016 г. на основе краткосрочных и спотовых контрактов в Японию было поставлено 18,1% всего СПГ.

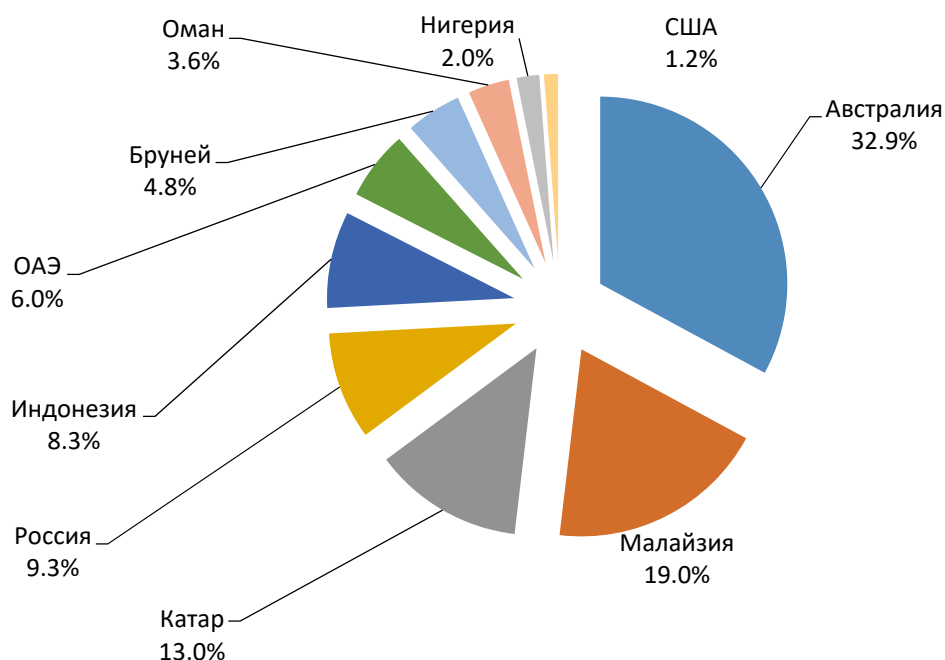
Импорт СПГ, (млрд куб. м)*

2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
90,3	98,0	109,9	122,2	122,5	127,5	122,5	120,1	120,5

* По данным Institute of Energy Economics of Japan

В 2017 г. крупнейшими поставщиками СПГ в Японию являлись Австралия (37,0 млрд. куб. м или 30,7% импорта), Малайзия (21,3 млрд. куб. м или 17,7%), Катар (14,6 млрд. куб. м или 12,1%), Россия (10,5 млрд. куб. м или 8,7%), Индонезия (9,4 млрд. куб. м или 7,8%), ОАЭ (6,7 млрд. куб. м или 5,6%) и др.

Импорт СПГ по странам-поставщикам в 2017 году

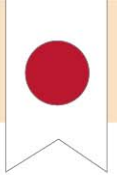


* по данным МЭА

Япония занимает первое место в мире по суммарным мощностям регазификационных СПГ-терминалов. По состоянию на январь 2017 г. в стране функционировало 34 СПГ-терминала суммарной мощностью 275,0 млрд. куб. м в год. Также на территории страны расположено 7 «вторичных» терминалов, осуществляющих заправку японских судов. Средний уровень загрузки регазификационных СПГ-терминалов в 2016 г. составил 44%.

Крупнейшие регазификационные терминалы Японии

Компания	Число НПЗ	Мощность, млн т/год
Sodegaura	Tokyo Gas, Tokyo Electric	40,4
Futtsu	Tokyo Electric	26,0



Компания	Число НПЗ	Мощность, млн т/год
Higashi-Ohgishima	Tokyo Electric	18,0
Senboku II	Osaka Gas	15,7
Negishi	Tokyo Gas, Tokyo Electric	15,1
Chita	Chita LNG	14,8
Ohgishima	Tokyo Gas	13,4
Niigata (Nihonkai)	Nihonkai LNG	11,6
Himeji II	Kansai Electric	11,0
Chita Mindorihama Works	Toho Gas	10,5
Tobata	Kita Kyushu	10,3

* по данным GIIGNL

Крупнейшими СПГ-терминалами в Японии являются [Sodegaura](#) (40,4 млрд. куб. м в год), [Futtsu](#) (26,0 млрд. куб. м в год), [Higashi-Ohgishima](#) (18,0 млрд. куб. м в год). Основные собственники СПГ-терминалов – японские компании, специализирующиеся на распределении сетевого газа и электрогенерации, в т.ч. [«Tokyo Gas»](#), [«Tokyo Electric»](#), [«Osaka Gas»](#), [«Chubu Electric»](#) и др.

В декабре 2013 г. компания [«INPEX»](#) ввела в эксплуатацию терминал [Naoetsu](#) (префектура Ниигата) мощностью 2,0 млрд. куб. м в год. В 2014 г. компаниями [«Saibu Gas»](#) и [«Kyushu Electric Power»](#) был запущен терминал [Hibiki](#) мощностью 2,9 млрд. куб. м в год. В январе 2015 г. компания [«JX Nippon Oil & Energy»](#) начала импортировать СПГ через терминал [Hachinohe](#) (префектура Аомори, мощность – 1,4 млрд. куб. м в год). В 2015 г. введен в эксплуатацию регазификационный СПГ-терминал [Shinsendai](#) («Tohoku Electric») мощностью 1,1 млрд. куб. м в год, в марте 2016 г. – Hitachi («Tokyo Gas», 2,3 млрд. куб. м в год). В марте 2018 г. в префектуре Фукусима компания [«JAPEX»](#) ввела в эксплуатацию терминал [Soma](#) мощностью 1,4 млрд. куб. м в год.

Транспортная инфраструктура:

Протяженность магистральных газопроводов на территории Японии невелика, и они соединяют основные регионы потребления с крупнейшими регазификационными СПГ-терминалами страны.

865 км газопроводной сети контролируется компанией [«JAPEX»](#), которая осуществляет транспортировку газа с месторождений [Higashi-Niigata](#), [Iwafune Oki](#), [Yoshii](#), [Katakai](#) и СПГ-терминала [«Nihonkai»](#) (все объекты расположены в префектуре Ниигата) в г. Кавагути, Сендай, Фукусима и Корияма. На о. Хоккайдо компания владеет газопроводом [«Tomakomai – Kitahiroshima»](#). В ноябре 2017 г. компания ввела в эксплуатацию газопровод [«Soma – Iwanuma»](#) протяженностью 39 км.

В собственности компании [«INPEX»](#) находятся газопроводы протяженностью около 1400 км в центральной части Японии: [«Shizuoka Line»](#), [«Kofu Line»](#), [«Matsumoto Line»](#), [«Tokyo Line»](#), [«Shin Tokyo Line»](#), [«Iruma Line»](#), [«Ryomo Line»](#), [«Shin Oumi Line»](#), [«Toyama Line»](#).

В октябре 2015 г. введен в эксплуатацию газопровод [«Shizuhama»](#) протяженностью 109 км, соединяющий г. Хамамацу и Сидзуока.

Протяженность газораспределительных сетей на территории Японии составляет более 250 тыс. км, из которых на компании [«Tokyo Gas»](#) и [«Osaka Gas»](#) приходится по 60 тыс. км.