

ФЕВРАЛЬ
2024

Добыча и переработка нефти и газа в РК | Ежемесячный бюллетень

Уважаемые читатели!

Представляем вашему вниманию «Ежемесячный бюллетень по добыче и переработке нефти и газа в РК» по итогам февраля 2024 года.

Данный обзор, иллюстрированный таблицами и графиками, дает общее представление о текущем состоянии нефтегазовой отрасли в Казахстане: об объемах добычи нефти, отгрузки нефти на внутренний рынок и экспорта;

о мировых ценах на нефть и ценах на внутреннем рынке; о производстве и реализации нефтепродуктов; о газе и газоснабжении.

Мы ведем постоянную работу по повышению качества и информативности данного обзора и будем вам очень признательны, если нам поступят от вас предложения относительно содержания данного обзора.

Над подготовкой бюллетеня работает команда Naft@KZ, инфографистов PetroMining, а также редакция PetroCouncil.kz

Содержание

I. Добыча и оборот нефти	3
1.1 Добыча сырой нефти, включая газовый конденсат	3
1.2 Отгрузка нефти на внутренний рынок	9
1.3 Отгрузка нефти и газового конденсата на экспорт	11
II. Производство и реализация нефтепродуктов	14
2.1 Бензин	14
2.2 Дизельное топливо	17
2.3 Авиакеросин	19
2.4 Мазут	20
III. Газ и газоснабжение	21
3.1 Добыча газа	21
3.2 Производство сжиженного газа	23

I. Добыча и оборот нефти

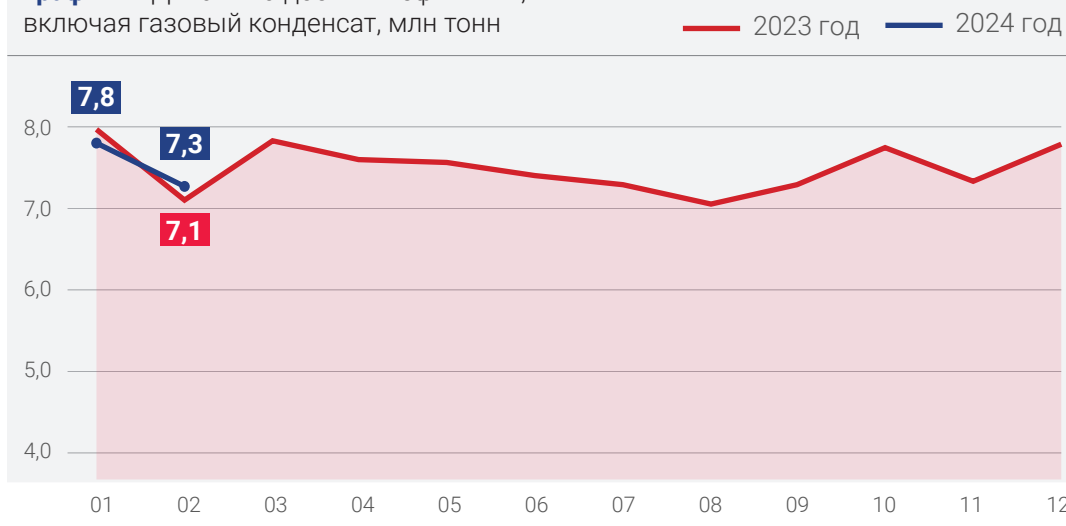
1.1 Добыча сырой нефти, включая газовый конденсат

По оперативным данным Бюро национальной статистики Агентства по стратегическому планированию и реформам Республики Казахстан (АСПР РК), в феврале 2024 года в РК **добыто 7 тыс. тонн сырой нефти, включая газовый конденсат**. Объем добычи в отчетном месяце меньше на 6,8% по сравнению с предыдущим месяцем (из-за количества дней

в сравниваемых месяцах), а по сравнению с февралем прошлого года прирост составил 2,3%.

За период январь–февраль текущего года в стране добыто 15 071,0 тыс. тонн, **практически повторяя объем аналогичного периода прошлого года**.

График 1. Динамика добычи нефти в РК, включая газовый конденсат, млн тонн



Атырауская область

По итогам двух месяцев 2024 года доля Атырауской области в совокупном объеме добычи по стране составила 58,8%. Большой объем добычи в Атырауской области обеспечивается в первую очередь компанией ТОО «Тенгизшевройл» (объем добычи ТОО «ТШО» за 2023 год — 28,9 млн тонн нефти, это является 32,1% от всего объема добычи по РК и составляет 54,8% от объема добычи по Атырауской области). Второй добывающей компанией Атырауской области, обеспечивающей большой объем нефти, является консорциум «НКОК Н.В.», осуществляющий добычу на морском месторождении Кашаган в рамках Северо-Каспийского проекта, в состав кото-

рого входят три месторождения: Кашаган, Кайран и Актоты. Объем добычи нефти на Кашагане в 2023 году достиг рекордного уровня и составил 18,8 млн тонн (20,9% от всего объема добычи по РК и 35,7% от объема добычи по Атырауской области).

В феврале 2024 года по Атырауской области добыто 4 252,3 тыс. тонн нефти. Объем добычи в отчетном месяце уменьшился на 7,6% по сравнению с предыдущим месяцем, а по сравнению с февралем 2023 года он увеличился на 3,8%. За период январь–февраль текущего года по Атырауской области добыто 8 854,6 тыс. тонн нефти, что составляет 100,5% к объему аналогичного периода прошлого года.

Мангистауская область

Второе место по объему добычи нефти в Казахстане занимает Мангистауская область, доля которой в совокупном объеме добычи по стране за период январь–февраль 2024 года составила 18,3%. **В феврале 2024-го года по Мангистауской области добыто 1 342,5 тыс. тонн нефти.** Объем добычи в отчетном месяце уменьшился на 5,2% по сравнению с предыдущим месяцем, а по сравнению с февралем прошлого года

зафиксирован прирост в 2,8%. В ТОП-3 нефтедобывающих компаний Мангистауской области, на долю которых приходится более 75% добываемой нефти в области, входят: АО «Мангистаумунайгаз», АО «Озенмунайгаз» и АО «Каражанбасмунай». За период январь–февраль 2024 года по Мангистауской области добыто 2 758,4 тыс. тонн нефти, что на 0,6% больше, чем за аналогичный период прошлого года.

Таблица 1. Сравнение ежемесячных объемов добычи нефти и газового конденсата, млн тонн

	фев 2023	янв 2024	фев 2024	% к фев 2023	% к янв 2024	янв-фев 2024	янв-фев 2023	% 2024 к 2023
РК	7,102	7,802	7,269	102,3%	93,2%	15,071	15,070	100,0%
1. Атырауская	4,098	4,602	4,252	103,8%	92,4%	8,855	8,812	100,5%
2. Мангистауская	1,305	1,416	1,343	102,8%	94,8%	2,758	2,741	100,6%
3. ЗКО	1,023	1,112	1,046	102,2%	94,1%	2,158	2,084	103,6%
4. Актюбинская	0,372	0,377	0,352	94,6%	93,3%	0,729	0,795	91,7%
5. Кызылординская	0,304	0,293	0,275	90,6%	93,9%	0,569	0,637	89,3%

График 2. Доля областей РК в общей добыче по стране за янв-фев 2024 г.



Таблица 2. Объемы добычи нефти и газового конденсата за 2019–2023 гг., млн т

	2019	% К 2018	2020	% К 2019	2021	% К 2020	2022	% К 2021	2023	% К 2022
РК	90,527	100,2%	85,656	94,6%	85,684	100,0%	84,139	98,2%	89,980	106,9%
Атырауская	49,450	104,7%	46,747	94,5%	47,794	102,2%	46,832	98,0%	52,669	112,5%
Мангистауская	17,938	99,4%	16,744	93,3%	16,755	100,1%	16,778	100,1%	16,597	98,9%
ЗКО	11,715	92,3%	12,541	107,0%	11,807	94,2%	11,527	97,6%	12,280	106,5%
Актюбинская	5,842	97,6%	5,005	85,7%	5,057	101,0%	4,968	98,2%	4,699	94,6%

Западно-Казахстанская область

Третьей областью РК по объему добычи нефти является Западно-Казахстанская, где свыше 95% нефти и газового конденсата добывает консорциум «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.» (КПО), который занимается разведкой и разработкой крупного нефтегазоконденсатного месторождения Карачаганак.

Остальная часть добываемых углеводородов приходится на долю ТОО «Жаикмунай» и ТОО «Урал Ойл энд Газ». Следует отметить, что ТОО «Урал Ойл энд Газ» только 21 декабря прошлого года ввело в промышленную эксплуатацию газоконденсатное месторождение «Рожковское». Ранее сообщалось, что ежегодная максимальная добыча на месторождении «Рожковское» составит около 1 млрд кубометров газа и более 500 тыс. тонн конденсата, а производство сжиженного углеводородного газа – свыше 150 тыс. тонн. Перерабатывать сырой газ планируют на заводе ТОО «Жаикмунай». Товарный газ будут поставлять на внутренний рынок.

Доля ЗКО в совокупном объеме добычи по стране за январь–февраль 2024 года составила 14,3%. **В феврале т. г. по ЗКО добыто 1 046,0 тыс. тонн нефти и газового конденсата.** Объем добычи в отчетном месяце уменьшился на 5,9% по сравнению с предыдущим месяцем, а по сравнению с февралем прошлого года прирост составил 2,2%.

За период январь–февраль текущего года по ЗКО добыто 2 158,1 тыс. тонн жидких углеводородов, что на 3,6% больше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

На месторождении Карачаганак за 2023 год добыто 12,1 млн тонн жидких углеводородов, это ~13% от всего объема добычи по РК.

Четвертое и пятое места по добыче нефти занимают Актюбинская и Кызылординская области, доли которых в совокупном объеме добычи по стране за январь–февраль 2024 года составили 4,8% и 3,8% соответственно.

Актюбинская область

В феврале 2024 года по Актюбинской области добыто 351,8 тыс. тонн нефти.

Объем добычи в отчетном месяце меньше на 6,7% по сравнению с предыдущим месяцем, а по сравнению с февралем прошлого года снижение составило 5,4%. Больше половины добываемой нефти в Актюбинской области производит АО «СНПС-Актобемунайгаз», которое является ведущим промышленным предприятием Актюбинской области и одним из лидеров нефтегазового комплекса страны. Второй крупной добывающей компанией области является ТОО «Казахойл-Актобе», объем добычи которой составляет ~10% от общего объема добычи по области.

За период январь–февраль 2024 года по Актюбинской области добыто 728,8 тыс. тонн нефти, что на 8,3% меньше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Кызылординская область

В феврале 2024 года по Кызылординской области добыто 275,3 тыс. тонн нефти.

Объем добычи в отчетном месяце уменьшился на 6,1% по сравнению с предыдущим месяцем, а к февралю прошлого года снижение составило 9,4%. В Кызылординской области в ТОП-5 нефтедобывающих компаний входят: ТОО «КазГерМунай», АО «ПККР», ТОО «Колжан», ТОО «СаутсОйл» и АО «Тургай Петролеум».

За период январь–февраль 2024 года по Кызылординской области добыто 568,6 тыс. тонн нефти, что на 10,7% меньше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Жамбылская область

Доля Жамбылской области в совокупном объеме добычи по стране составляет 0% из-за незначительного объема газового конденсата, добываемого ТОО «Разведка и добыча QazaqGas» – недропользователем по совмещенной разведке и добыче Амангельдинской группы газоконденсатных месторождений.

Восточно-Казахстанская область

В Восточно-Казахстанской области (на месторождении Сарыбулак) недропользователем ТОО «Тарбагатаймунай» также **в основном добывается природный газ.**

В таблице 3 ежемесячно приведены объемы добычи нефти и газового конденсата по Казахстану в целом и областям в отдельности за 2023–2024 годы.

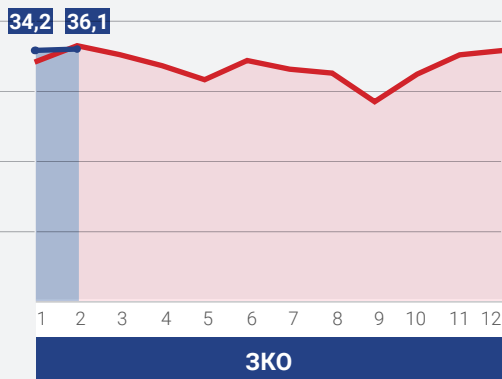
На графике 3 приводится ежемесячная динамика по среднесуточным объемам добычи нефти по стране в целом и областям за 2023–2024 годы.

Таблица 3. Добыча нефти и газового конденсата по месяцам за 2023–2024 годы, тыс. т

Месяц	Год	ПК	Атырау- ская	Манги- стау.	ЗКО	Актюб.	Кызы- лорд.	Жам- был.	ВКО
Январь	2023	7 968,2	4 714,5	1 436,0	1 060,6	422,8	333,0	1,3	0,0
	2024	7 801,9	4 602,3	1 415,9	1 112,1	377,0	293,3	1,2	0,1
	%	97,9%	97,6%	98,6%	104,9%	89,2%	88,1%	92,3%	—
Февраль	2023	7 102,2	4 097,9	1 305,3	1 023,2	371,8	303,7	1,2	0,3
	2024	7 269,1	4 252,3	1 342,5	1 046,0	351,8	275,3	1,1	0,0
	%	102,3%	103,8%	102,8%	102,2%	94,6%	90,6%	91,7%	0,0%
Март	2023	7 832,7	4 554,9	1 446,8	1 093,5	405,7	331,5	0,0	0,2
	2024								
	%								
Апрель	2023	7 596,9	4 502,5	1 370,6	1 011,1	394,4	318,1	0,0	0,3
	2024								
	%								
Май	2023	7 562,4	4 485,0	1 376,1	983,0	399,3	318,0	0,8	0,1
	2024								
	%								
Июнь	2023	7 404,6	4 293,1	1 387,4	1 033,2	383,9	306,2	0,8	0,1
	2024								
	%								
Июль	2023	7 290,3	4 266,4	1 290,9	1 029,4	388,5	314,2	0,8	0,1
	2024								
	%								
Август	2023	7 058,2	4 031,3	1 301,1	1 012,1	403,6	308,9	1,2	0,0
	2024								
	%								
Сентябрь	2023	7 294,9	4 373,5	1 396,4	857,6	367,9	298,4	1,1	0,0
	2024								
	%								
Октябрь	2023	7 744,9	4 592,0	1 437,6	1 007,6	404,8	301,7	1,2	0,0
	2024								
	%								
Ноябрь	2023	7 336,7	4 197,1	1 414,7	1 057,4	373,8	292,6	1,1	0,0
	2024								
	%								
Декабрь	2023	7 787,6	4 560,4	1 433,6	1 111,5	382,2	298,8	1,2	0,0
	2024								
	%								
С начала года	2023	89 979,6	52 668,6	16 596,5	12 280,2	4 698,7	3 725,1	10,7	1,1
	2024	15 071,0	8 854,6	2 758,4	2 158,1	728,8	568,6	2,3	0,1

График 3. Среднесуточные объемы добычи нефти и газового конденсата, тыс. т/сутки

— 2023 год — 2024 год



1.2 Отгрузка нефти на внутренний рынок

По предварительным данным Бюро национальной статистики АСПР РК, в феврале 2024 года недропользователями страны на внутренний рынок отгружено 1 030,6 тыс. тонн нефти, что на 12,4% меньше, чем за предыдущий месяц, а по сравнению с февралем прошлого года снижение составило 15,6%. На графике 4 приведена динамика объемов отгрузок нефти на внутренний рынок страны за 2023–2024 гг.

Объем отгрузок нефти на внутренний рынок за февраль т. г. составил 14,2% от общего объема добычи (таблица 4). За январь–февраль 2024 года отгрузка нефти на внутренний рынок составила 2 207,7 тыс. тонн, что меньше на 14,8% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

По данным Бюро национальной статистики АСПР РК, в феврале 2024 года средняя цена предприятий-производителей РК на нефть, реализованную на внутренний рынок, составила 97 525 тенге за тонну, что ниже на 0,8% по сравнению с предыдущим месяцем, а по сравнению с февралем прошлого года ниже

на 6,5%. Ниже приводится соответствующая таблица по ценам на нефть, реализованную на внутреннем рынке, в разрезе областей РК (таблица 5).

Цена приобретения нефти промышленными предприятиями на внутреннем рынке РК в феврале т. г. составила 120 288 тенге за тонну, индекс цен февраля к предыдущему месяцу — 104,2%.

На графике 5 приводится ежемесячное сравнение цен на нефть на внутреннем рынке Казахстана с ее мировой ценой.

Цена производителя — цена единицы реализуемой продукции в момент ее выхода из ворот предприятия без учета налога на добавленную стоимость и акцизов, торговой и сбытовой наценки и транспортных расходов, связанных с движением продукции от производителя к покупателю.

Цена приобретения — цена конкретного вида продукции производственно-технического назначения с учетом налога на добавленную стоимость, транспортных, торгово-сбытовых, посреднических и других расходов.

График 4. Динамика отгрузок нефти на внутренний рынок страны за 2023–2024 гг., млн т

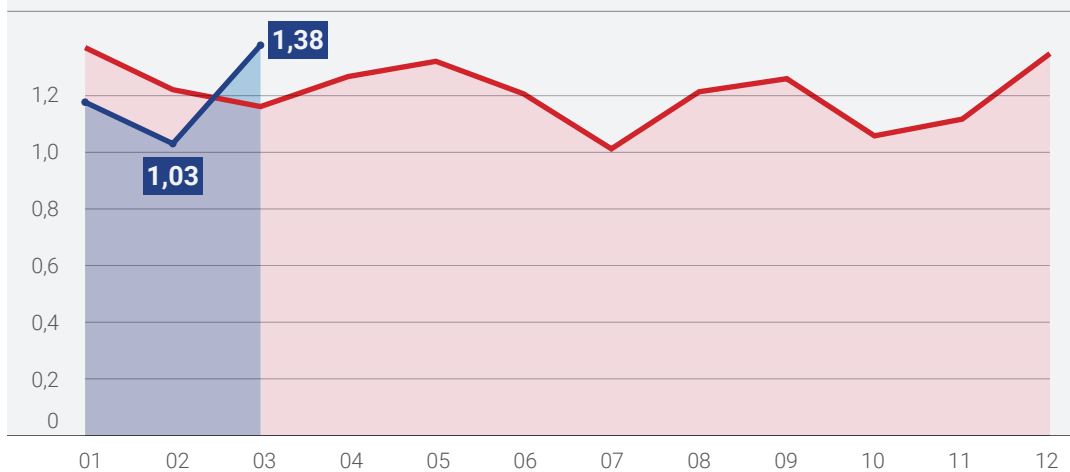


Таблица 4. Добыча нефти и ее отгрузка на внутренний рынок в 2024 году, тыс. т

Период	Добыча	Отгрузка на внутренний рынок	%
Январь	7 801,9	1 177,1	15,1%
Февраль	7 269,1	1 030,6	14,2%
С начала года	15 071,0	2 207,7	14,6%

Таблица 5. Цены на нефть, реализованную на внутреннем рынке, тг/т

	Февраль 2023	Январь 2024	Февраль 2024	% к фев 2023	% к янв 2024
Республика Казахстан	104 261	98 300	97 525	93,5%	99,2%
Актюбинская обл.	92 914	112 675	104 856	112,9%	93,1%
Атырауская обл.	106 224	95 177	94 738	89,2%	99,5%
Кызылординская обл.	92 847	105 794	100 253	108,0%	94,8%
Мангистауская обл.	102 483	108 774	109 102	106,5%	100,3%

График 5. Сравнение цен на нефть на внутреннем рынке РК с ее мировой ценой в 2024 году, USD за баррель



Мировая цена – фьючерские цены на нефть марки Brent из открытых интернет-источников.

Цена производителей на внутреннем рынке в USD/баррель определена рас-

четным путем с использованием коэффициента баррелизации 7,5 и официального обменного курса доллара США, размещаемого на веб-сайте национального банка РК за отчетный период.

1.3 Отгрузка нефти и газового конденсата на экспорт

График 6. Процентное распределение экспорта казахстанской нефти по странам за январь–февраль 2024 года

Италия 35,3%	Китай 11,3%	Греция 6,5%	Сингапур 5,2%	Румыния 4,9%
	Франция 9,0%	Швейцария 4,0%	Другие 9,7%	
	Нидерланды 6,9%	Турция 3,7%		
		Корея 3,6%		

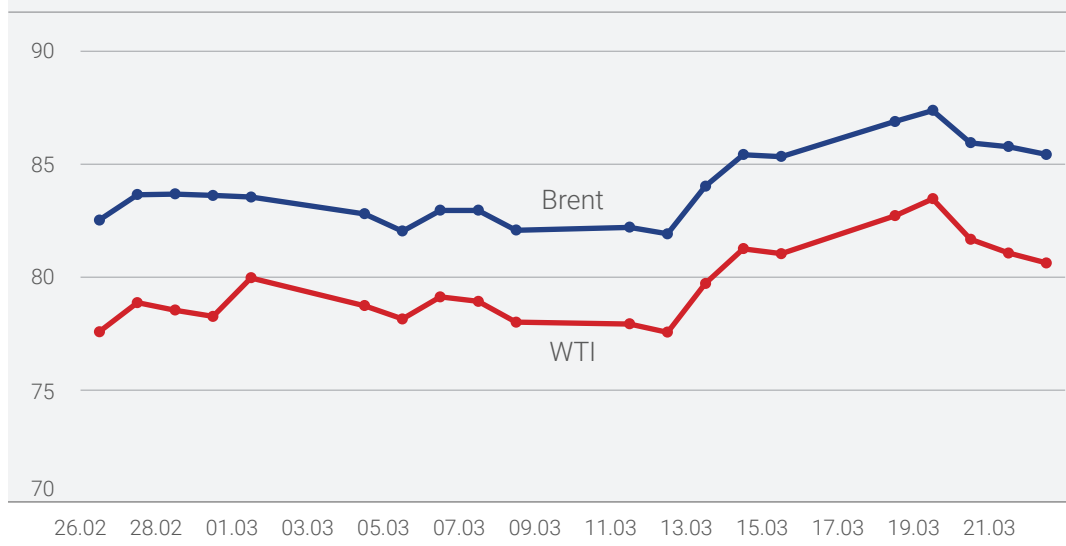
Согласно данным Комитета государственных доходов МФ РК, **за февраль 2024 года Казахстан экспортировал 6 132,8 тыс. тонн нефти 20 странам мира.** Объем экспорта нефти за отчетный месяц по сравнению с предыдущим месяцем больше на 9,5%, а по сравнению с февралем прошлого года больше на 8,2%. Экспорт казахстанской нефти за январь–февраль т. г. составлял 11 732,9 тыс. тонн, что на 14,4% больше, чем объем за аналогичный период прошлого года.

На графике 6 приводится процентное распределение объема экспорта казахстанской нефти по долям среди стран-покупателей за период январь–февраль 2024 года. **В таблице 6** приводятся фактические объемы экспорта казахстанской нефти в разрезе стран-покупателей за февраль 2024 года.

Отгрузка казахстанской нефти на экспорт осуществляется в основном трубопроводным транспортом. **Большая часть объема казахстанской нефти (~80%) экспортируется через «Каспийский трубопроводный консорциум» (КТК) по нефтепроводу Тенгиз–Новороссийск.** За 2023 год по КТК экспортировано 56,1 млн тонн казахстанской нефти.

Участок Атырау–Самара магистрального нефтепровода Узень–Атырау–Самара является вторым по объему экспорта казахстанской нефти на мировой рынок, по нему осуществляется ~10-20% всего экспорта казахстанской нефти. За 2023-й год объем транспортировки нефти по трубопроводу Атырау–Самара составил 10,3 млн тонн нефти, а налив нефти в танкеры в порту Актау – 3,4 млн тонн.

График 7. Ежедневная динамика мировых цен на нефть по маркам Brent и WTI за период 26.02.24–22.03.24, USD за баррель



В восточном направлении поставка нефти осуществляется по нефтепроводу Атасу–Алашанькоу. За 2023 год по Атасу–Алашанькоу осуществлена перевалка 11,2 млн тонн нефти. Кроме этого, незначительная часть экспорта нефти поставляется по железной дороге.

Стремясь диверсифицировать маршруты экспорта, Казахстан в 2022 году заключил пятилетнее соглашение с Азербайджаном о транзите до 1,5 млн тонн нефти в год по маршруту Актау–Баку–Джейхан. Этот шаг вместе с увели-

чением экспорта через порт Актау и по нефтепроводу Баку–Тбилиси–Джейхан **привел к росту объемов экспорта в обход российских портов.**

На графике 7 показано изменение мировых цен на нефть марки Brent и WTI в виде динамики по дням за период с 26 февраля по 22 марта 2024 года. За этот период цена на нефть марки Brent в среднем составила 84,01 доллара США за баррель, максимальная цена составляла 87,7 доллара США, а минимальная – 81.

Таблица 6. Объемы экспорта казахстанской нефти в разрезе стран-покупателей

Страна	Количество, тыс. т				Стоимость (млн долл. США)			
	Фев 2023	Янв-фев 2023	Янв-фев 2024	% 2024 к 2023	Фев 2023	Янв-фев 2023	Янв-фев 2024	% 2024 к 2023
Всего	6 132,8	10 251,9	11 732,9	114%	3 644,0	6 781,1	7 312,7	108%
1 Италия	2 087,3	4 023,4	4 139,0	103%	1 220,3	2 685,6	2 550,1	95%
2 Китай	292,8	529,6	1 321,0	249%	182,6	412,3	908,5	220%
3 Франция	695,8	576,3	1 054,8	183%	437,4	388,8	688,0	177%
4 Нидерланды	670,8	838,7	804,8	96%	425,0	499,6	518,6	104%
5 Греция	320,7	238,2	764,9	>3,2 раз	188,6	169,8	485,0	>2,9 раз
6 Сингапур	335,9	473,0	610,2	129%	160,4	252,6	312,6	124%
7 Румыния	168,1	818,6	569,7	70%	90,3	511,8	322,0	63%
8 Швейцария	211,3	208,3	465,8	>2,2 раз	104,3	102,9	242,6	>2,4 раз
9 Турция	241,9	439,3	434,4	99%	150,1	297,0	282,0	95%
10 Корея	270,4	1 194,4	424,3	36%	173,7	860,4	285,6	33%
11 Германия	303,8	-	303,8	-	182,9	-	182,9	-
12 США	149,0	39,9	242,9	>6,1 раз	94,0	20,7	161,0	>7,8 раз
13 Испания	177,9	354,9	184,9	52%	115,6	230,7	119,0	52%
14 Бруней	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-
15 Хорватия	-	-	131,9	-	-	-	97,1	-
16 Польша	88,9	-	127,5	-	57,0	-	79,7	-
17 Индия	64,4	100,0	79,7	80%	31,9	50,6	39,6	78%
18 Азербайджан	42,6	130,4	43,2	33%	24,6	99,0	25,0	25%
19 Узбекистан	7,5	9,5	15,4	163%	3,8	6,6	7,9	119%
20 Великобритания	3,5	12,6	14,5	115%	1,4	6,1	5,3	87%
Другие	0,1	264,8	0,1		0,0	186,6	0,1	

Таблица составлена по данным Комитета государственных доходов МФ РК

II. Производство и реализация нефтепродуктов

2.1 Бензин

По данным Бюро национальной статистики АСПИР РК, в феврале 2024 года в стране произведено бензина в объеме 442,8 тыс. тонн. По отношению к предыдущему месяцу в отчетном месяце произведено на 3,1% меньше бензина, а к февралю прошлого года наблюдается прирост на 16,9%. За период январь–февраль 2024 года в Казахстане произведено 899,8 тыс. тонн бензина, что на 3,1% больше, чем за аналогичный период прошлого года.

По данным Бюро национальной статистики, в феврале 2024 года на внутренний рынок страны нефтеперерабатывающими заводами отгружено 444,1 тыс. тонн бензина, включая бензин авиационный. За период январь–февраль т. г. на внутренний рынок было отгружено 900,9 тыс. тонн.

На графике 8 приведена помесячная динамика производства бензина за 2023–2024 гг. Ниже также приводится сравнительная таблица ежемесячных объемов производства бензина (таблица 7).

Таблица 7. Производство бензина, тыс. т

Февраль 2023	Январь 2024	Февраль 2024	% к фев 2023	% к янв 2024	Янв-фев 2024	Янв-фев 2023	% 2024 к 2023
378,7	457	442,8	116,9%	96,9%	899,8	872,8	103,1%

График 8. Динамика производства бензина за 2023–2024 годы, тыс. т

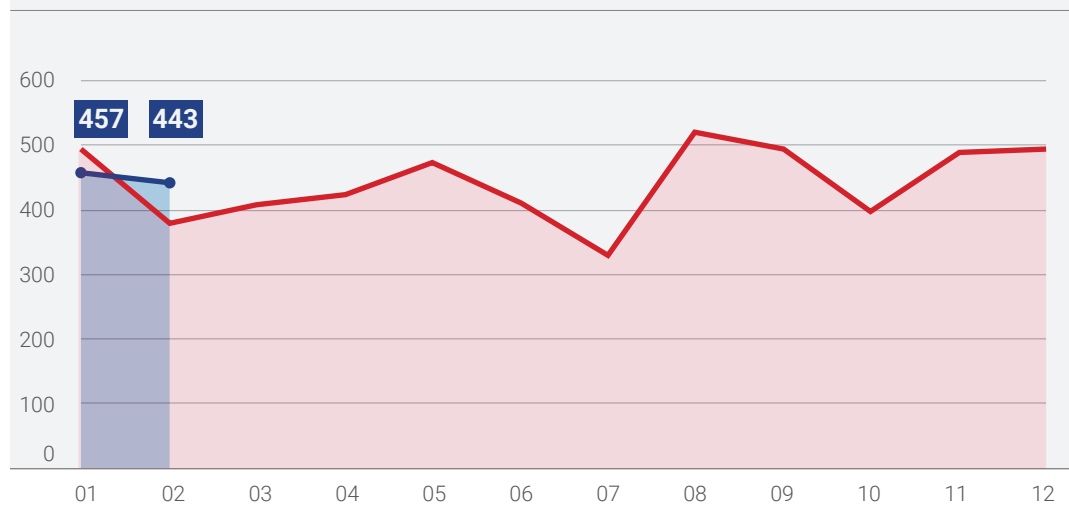
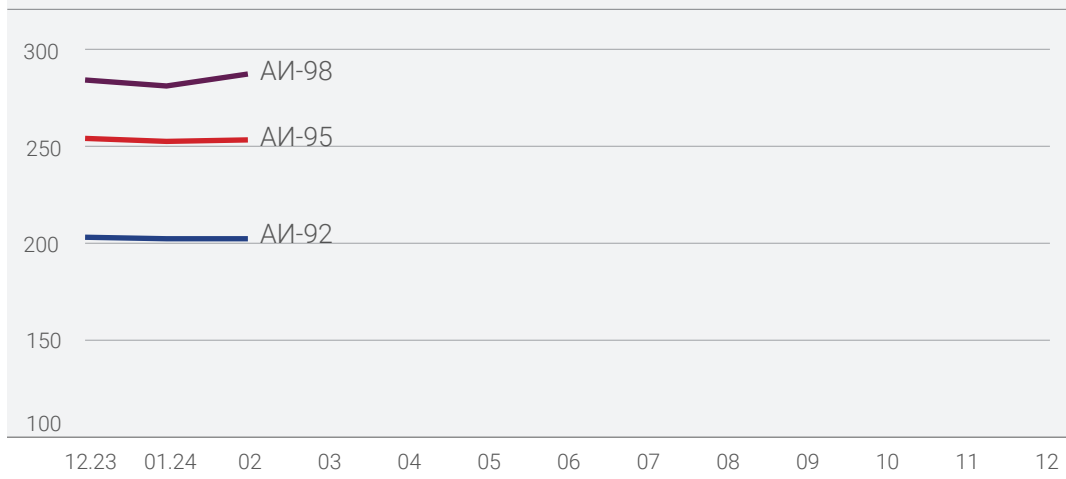


График 9. Динамика розничных цен на бензин по маркам за 2024 год, тг/л



На графике 9 приводится ежемесячная динамика цен на все марки бензина. В таблице 8 показаны цены бензина по маркам в разрезе городов РК.

В феврале т. г. средняя розничная цена за литр бензина марки AI-92 по республике составила 202 тенге. Максимальная цена в 205 тенге/литр зафиксирована во многих городах, а минимальная цена в 190 тенге/литр – в г. Уральске.

Средняя розничная цена за литр бензина марки AI-95/96 составила 253 тенге за литр. Максимальная цена в 261 тенге/литр зафиксирована в городах Алматы и Талдыкоргане, минимальная цена в 234 тенге/литр – в г. Атырау.

Средняя розничная цена за литр бензина марки AI-98 составила 287 тенге за литр. Максимальная цена в 303 тенге/литр зафиксирована в городах Алматы и Талдыкоргане, минимальная цена в 262 тенге/литр – в г. Семей.

По данным Бюро национальной статистики АСПИР РК, **средняя цена предприятий-производителей на бензин, реализованный на внутреннем рынке в феврале т. г., составила 165 742 тенге за тонну**, индекс цен в феврале к предыдущему месяцу составил 99,9%. При этом средняя цена приобретения бензина промышленными предприятиями на внутреннем рынке РК в феврале т. г. с учетом НДС, транспортных, торгово-сбытовых, посреднических и других расходов составила 258 730 тенге за тонну.

Таблица 8. Средние розничные цены на бензин и ДТ за февраль 2024 года, тг/л

	АИ-92		АИ-95, АИ-96		АИ-98		ДТ летнее		ДТ зимнее	
	Сред. цена	% к пред. мес.	Сред. цена	% к пред. мес.	Сред. цена	% к пред. мес.	Сред. цена	% к пред. мес.	Сред. цена	% к пред. мес.
В среднем по обследованным городам	202	100%	253	100,4%	287	102,1%	293	100%	543	100,2%
Астана	205	100%	257	100%	280	100%	295	100%	609	100%
Алматы	205	100%	261	100%	303	100%	295	100%	...	-
Шымкент	191	100%	249	100%	275	100%	281	100%	...	-
Актау	201	100%	241	100%	279	100%	295	100%	450	100%
Актобе	194	100%	240	99,2%	280	100%	288	99,7%	464	100%
Атырау	191	100%	234	100%	285	100%	291	100%	487	100%
Жезказган	205	100%	246	100%	...	-	293	100%	550	100%
Кокшетау	205	100%	251	100%	275	100%	295	100%	545	100%
Караганда	204	100%	250	100,8%	282	109,7%	291	100%	543	99,1%
Конаев	205	100%	257	100%	...	-	294	100%	...	-
Костанай	202	100%	254	100%	...	-	294	100%	450	100,0%
Кызылорда	200	100%	245	99,2%	...	-	294	100,7%	...	-
Уральск	190	100%	250	100%	282	100%	283	100%	415	98,6%
Усть-Каменогорск	204	100%	252	100,8%	287	100%	293	100%	576	102,9%
Павлодар	201	100%	255	100%	273	100%	295	100%	584	100%
Петропавловск	205	100%	247	98,0%	...	-	295	100%	591	100%
Семей	202	100%	242	100%	262	100%	293	100%	450	-
Талдыкорган	205	100%	261	100%	303	100%	295	100%	550	100%
Тараз	199	100%	245	100,4%	266	100%	287	99,7%	...	-
Туркестан	195	100%	249	99,2%	...	-	282	99,3%	...	-

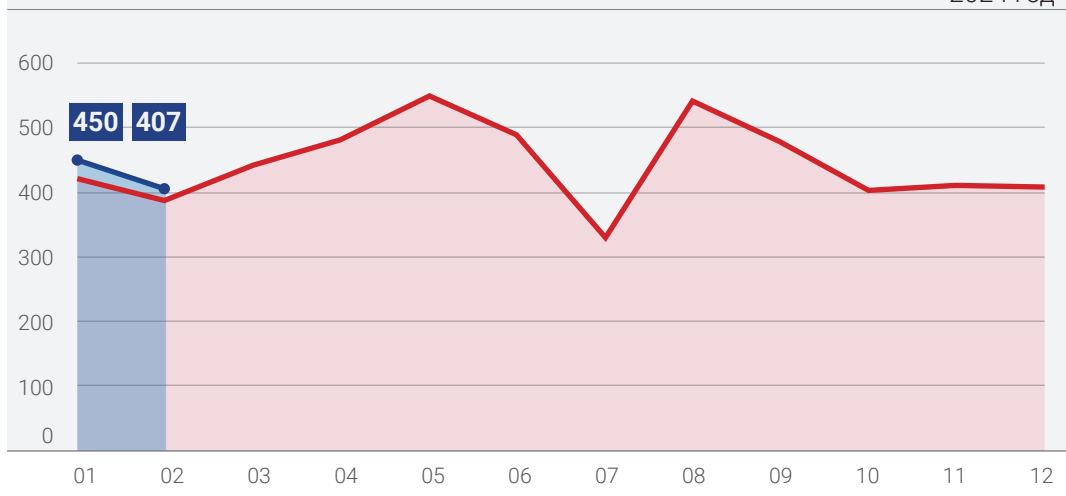
Таблица составлена по данным Бюро национальной статистики АСПР РК

2.2 Дизельное топливо

Таблица 9. Производство дизельного топлива, тыс. т

Февраль 2023	Январь 2024	Февраль 2024	% к фев 2023	% к янв 2024	Янв-фев 2024	Янв-фев 2023	% 2024 к 2023
388,6	450,3	406,9	104,7%	90,4%	857,2	810,4	105,8%

График 10. Динамика производства дизельного топлива за 2023–2024 годы, тыс. т



В феврале 2024 года в стране произведено дизельного топлива в объеме **406,9 тыс. тонн**. По отношению к предыдущему месяцу данный объем на 9,6% меньше, а к февралю прошлого года больше на 4,7%.

За период январь–февраль т. г. в Казахстане произведено 857,2 тыс. тонн дизельного топлива, что больше на 5,8% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

На графике 10 приведена ежемесячная динамика производства дизельного топлива за 2023–2024 гг. Ниже также приводится сравнительная таблица ежемесячных объемов производства дизельного топлива (таблица 9).

По данным Бюро национальной статистики, в феврале 2024 года на внутренний рынок страны нефтеперерабатывающими заводами отгружено **406,6 тыс. тонн дизельного топлива**, а за период январь–февраль т. г. объем отгрузки составлял 854,6 тыс. тонн.

График 9. Динамика розничных цен на бензин по маркам за 2024 год, тг/л



В феврале 2024 года средняя розничная цена за литр летнего дизельного топлива по Казахстану составила 293 тенге. Максимальная цена в 295 тенге/литр зафиксирована во многих городах, а минимальная цена в 281 тенге/литр – в г. Шымкенте.

Средняя розничная цена за литр зимнего дизтоплива по Казахстану составила 543 тенге. Максимальная цена в 609 тенге/литр зафиксирована в г. Астане. Минимальная цена в 415 тенге/литр – в г. Уральске.

На графике 11 приводится ежемесячная динамика розничных цен на летнее и зимнее дизельное топливо. **В таблице 8** показаны розничные цены на дизельное топливо в разрезе городов РК.

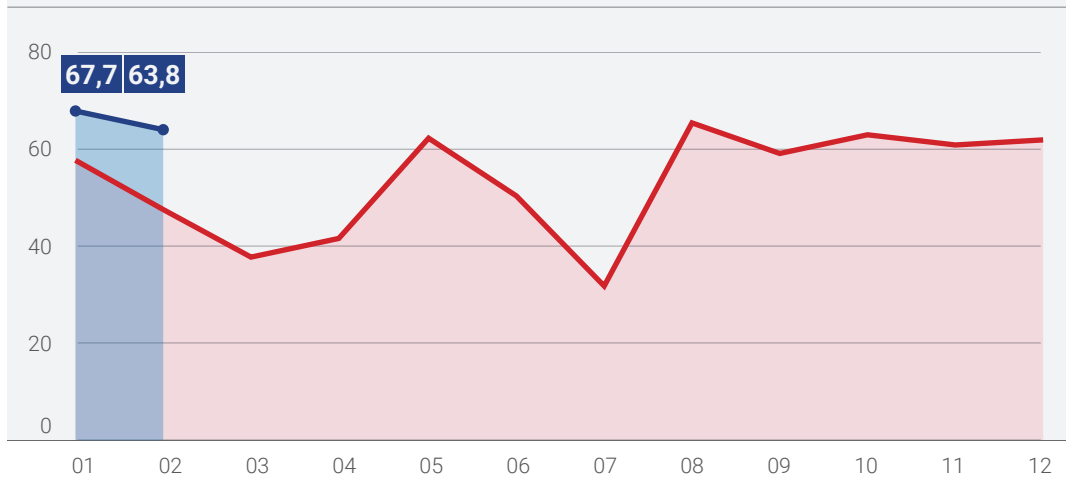
По данным Бюро национальной статистики АСПР РК, **средняя цена предприятий-производителей на дизельное топливо, реализованное на внутреннем рынке в феврале 2024 года, составила 219 406 тенге за тонну.** Средняя цена приобретения дизельного топлива промышленными предприятиями на внутреннем рынке в отчетном месяце с учетом НДС, транспортных, торгово-сбытовых, посреднических и других расходов составила 364 058 тенге за тонну.

2.3 Авиакеросин

Таблица 10. Производство топлива реактивного по РК, тыс. т

Февраль 2023	Январь 2024	Февраль 2024	% к фев 2023	% к янв 2024	Янв-фев 2024	Янв-фев 2023	% 2024 к 2023
47,3	67,7	63,8	134,9%	94,2%	131,5	104,8	125,5%

График 12. Динамика производства топлива реактивного в РК за 2023–2024 годы, тыс. т



В феврале 2024 года в стране произведено топлива реактивного в объеме 63,8 тыс. тонн. По отношению к предыдущему месяцу производство авиакеросина уменьшилось на 5,8%, а к февралю прошлого года прирост составил 34,9%.

На графике 12 приведена динамика производства авиатоплива за 2023–2024 гг. **В таблице 10** приведено сравнение ежемесячных объемов производства авиатоплива по РК.

За январь–февраль т. г. в Казахстане произведено 131,5 тыс. тонн реактивного топлива, что на 25,5% больше, чем за аналогичный период прошлого года.

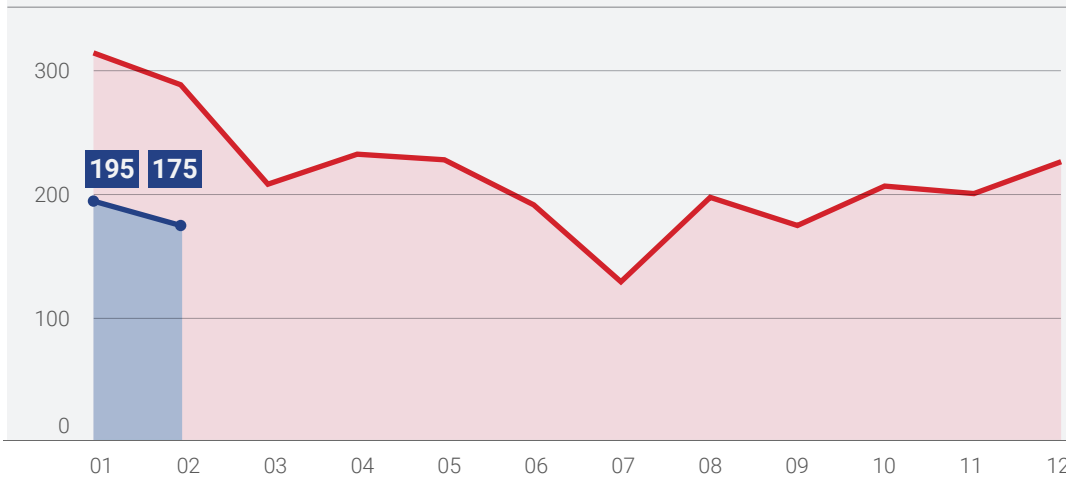
По данным Бюро национальной статистики АСПР РК, **за период январь–февраль т. г. на внутренний рынок страны нефтеперерабатывающими заводами отгружены все произведенные 131,5 тыс. тонн авиатоплива.**

2.4 Мазут

Таблица 11. Производство топочного мазута по РК, тыс. т

Февраль 2023	Январь 2024	Февраль 2024	% к фев 2023	% к янв 2024	Янв-фев 2024	Янв-фев 2023	% 2024 к 2023
289,1	195	174,9	60,5%	89,7%	369,9	604,6	61,2%

График 13. Динамика производства топочного мазута в РК за 2023–2024 годы, тыс. т



В феврале 2024 года в стране произведено топочного мазута в объеме 174,9 тыс. тонн. По отношению к предыдущему месяцу производство мазута уменьшилось на 10,3%, а к февралю прошлого года снижение составило 39,5%.

На графике 13 приведена динамика производства мазута за 2023–2024 гг. **В таблице 11** приведено сравнение ежемесячных объемов производства мазута по РК.

За январь–февраль т. г. в Казахстане произведено 369,9 тыс. тонн топочного мазута, что на 38,8% меньше, чем за аналогичный период прошлого года.

По данным Бюро национальной статистики АСПР РК, **в феврале 2024 года на внутренний рынок страны нефтепере-**

рабатывающими заводами отгружено 109,3 тыс. тонн мазута топочного, а за период январь–февраль т. г. на внутренний рынок было отгружено 223,3 тыс. тонн. Объем экспорта мазута за два месяца т. г., определенный расчетным путем, составил 130,3 тыс. тонн.

По данным Бюро национальной статистики АСПР РК, средняя цена предприятий-производителей на мазут топочный, реализованный на внутреннем рынке в феврале 2024 года, составила 108 023 тенге за тонну. При этом средняя цена приобретения мазута промышленными предприятиями на внутреннем рынке в отчетном месяце с учетом НДС, транспортных, торгово-сбытовых, посреднических и других расходов составила 144 920 тенге за тонну.

III. Газ и газоснабжение

3.1 Добыча газа

По данным Бюро национальной статистики АСПР РК, в феврале 2024 года по Казахстану добыто 5 060,8 млн м³ сырого газа. Объем добычи в отчетном месяце на 6,7% меньше, чем объем предыдущего месяца, и на 5,0% больше по сравнению с февралем прошлого года. За период январь–февраль т. г. в Казахстане добыто 10 485,4 млн м³ газа, что на 4,8% больше, чем за аналогичный период прошлого года.

На графике 14 приводится ежемесячная динамика добычи газа по РК за 2023–2024 годы. В таблице 12 приведено сравнение ежемесячных объемов добычи газа по РК в целом и областям в отдельности. В таблице 13 приведены розничные цены на природный и сжиженный газ по городам РК.

Таблица 12. Ежемесячные объемы добычи газа в РК, млн м³

	фев 2023	январь 2024	фев 2024	% к фев 2023	% к январь 2024	январь-фев 2024	январь-фев 2023	% 2024 к 2023
РК	4 820,2	5 424,6	5 060,8	105,0%	93,3%	10 485,4	10 009,1	104,8%
1. Атырауская	2 245,6	2 512,3	2 341,1	104,3%	93,2%	4 853,4	4 758,1	102,0%
2. ЗКО	1 887,6	2 167,9	2 039,3	108,0%	94,1%	4 207,2	3 769,1	111,6%
3. Актюбинская	413,9	430,3	390,6	94,4%	90,8%	820,9	891,3	92,1%
4. Мангистауская	212,7	224,1	210,2	98,8%	93,8%	434,3	448,7	96,8%
5. Кызылординская	45,6	59,0	51,4	112,7%	87,1%	110,4	96,4	114,5%
6. Жамбылская	22,4	26,5	24,6	109,8%	92,8%	51,1	47,8	106,9%
7. ВКО	14,8	4,5	3,6	24,3%	80,0%	8,1	20,1	40,3%

График 14. Динамика добычи газа в РК за 2023–2024 гг., млрд м³

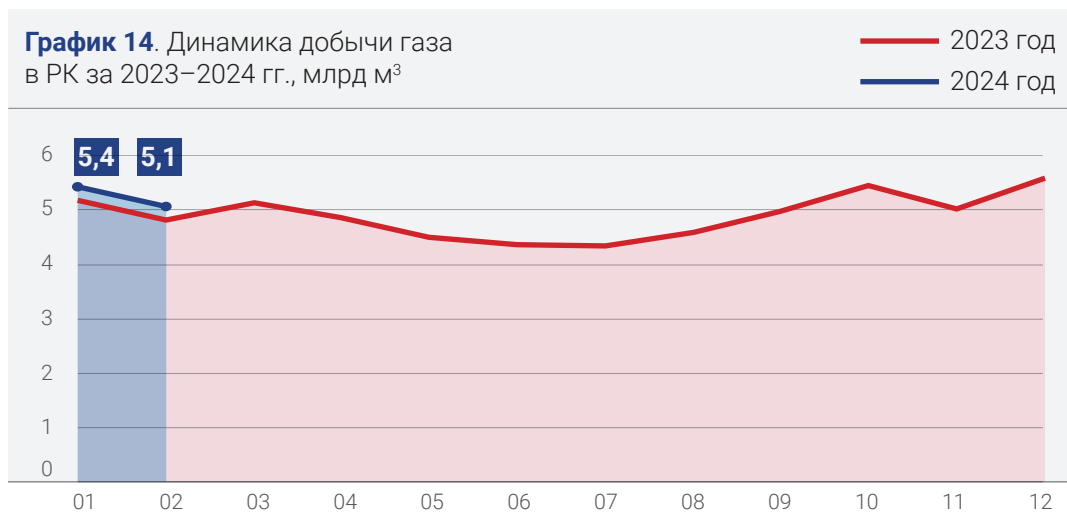
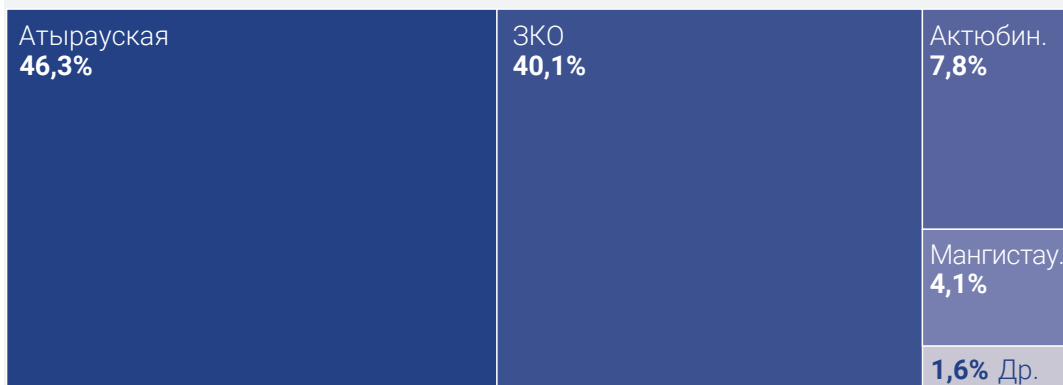


Таблица 13. Розничные цены на газ по итогам февраля 2024 года, тг

РК	Природный газ, транспортируемый распредсетями		Сжиженный газ, транспортируемый распредсетями		Сжиженный газ, в баллонах	
	за 1 куб. м	% к пред. мес.	за 1 кг	% к пред. мес.	за 50 л	% к пред. мес.
РК	30,2	100%	170,4	101,8%	3 956	101,5%
Астана	...	-	144,0	97,5%	4 636	105,7%
Алматы	34,0	100%	...	-	5 000	100%
Шымкент	36,0	100%	...	-	3 298	100%
Актау	14,0	100%	...	-	2 700	100%
Актобе	13,0	99,8%	...	-	2 700	100%
Атырау	7	100%	...	-	2 700	100%
Жезказган	...	-	...	-	3 000	100%
Кокшетау	...	-	202	121,4%	3 894	100%
Караганда	...	-	261	100%	4 781	100%
Конаев	35	100%	...	-	5 400	108,0%
Костанай	29	100%	...	-	3 617	100%
Кызылорда	16	100%	...	-	2 600	100%
Уральск	20	100,9%	...	-	3 200	100%
Усть-Каменогорск	...	-	159	100%	4 217	100%
Павлодар	...	-	...	-	3 050	109,2%
Петропавловск	...	-	212	100%	3 318	100%
Семей	...	-	142	100%	4 119	100%
Талдыкорган	35	100%	...	-	4 000	100%
Тараз	30	99,4%	...	-	2 884	100%
Туркестан	36	100%	...	-	3 200	100%

Таблица составлена по данным Бюро национальной статистики АСПР РК

График 15. Объем добычи газа по регионам РК за январь–февраль 2024 года

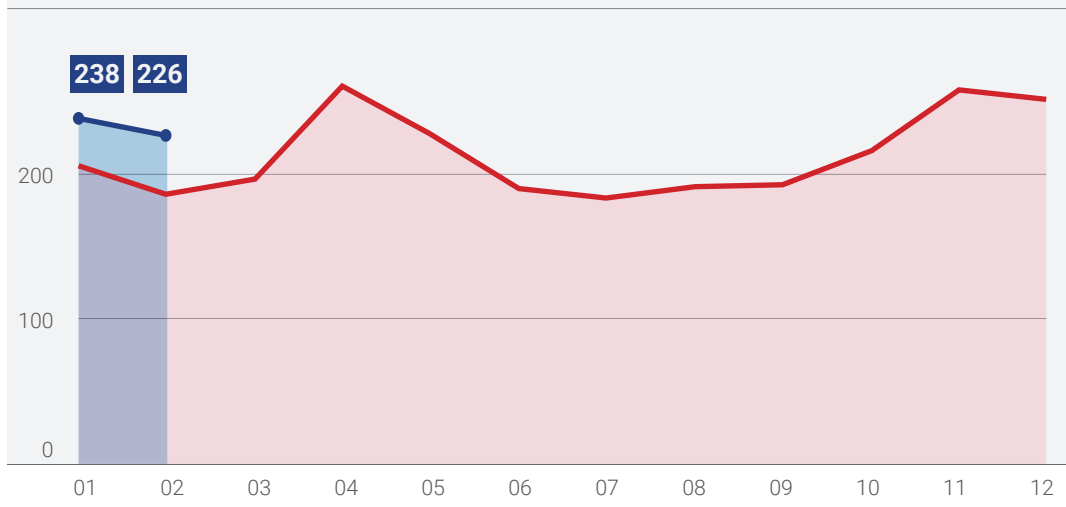


3.2 Производство сжиженного газа

Таблица 14. Производство сжиженного газа в РК, тыс. т

Февраль 2023	Январь 2024	Февраль 2024	% к фев 2023	% к янв 2024	Янв-фев 2024	Янв-фев 2023	% 2024 к 2023
186,7	238	226,3	121,2%	95,10%	464,3	392,5	118,3%

График 16. Динамика производства сжиженного газа в РК за 2023–2024 годы, тыс. т



По данным Бюро национальной статистики, **в феврале 2024 года по Казахстану произведено 226,3 тыс. тонн** пропана и бутана сжиженных. По сравнению с предыдущим месяцем данный объем меньше на 4,9%, а по сравнению с февралем 2023 года больше на 21,2%.

За период январь–февраль т. г. в Казахстане произведено 464,3 тыс. тонн пропана и бутана сжиженных, что на 18,3% больше, чем за аналогичный период прошлого года.

На графике 16 приведена ежемесячная динамика объемов сжиженного газа, произведенного в Казахстане за период 2023–2024 годов. **В таблице 14** приведено сравнение ежемесячных объемов производства сжиженного газа по Казахстану.

В Казахстане есть 11 производителей сжиженного газа:

- ТОО «Тенгизшевройл»,
- АО «СНПС-Актобемунайгаз»,
- ТОО «КазГПЗ»,
- ТОО «СП «КазГерМунай»,
- ТОО «Казахойл Актобе»,
- ТОО «Саутс-Ойл»,
- ТОО «Жаикмунай»,
- ТОО «Gas Processing Company»,

в том числе три НПЗ:

- ТОО «ПНХЗ»,
- ТОО «ПКОП»,
- ТОО «АНПЗ».

Авторы ежемесячного бюллетеня

Ассоциация PetroMining

Ассоциация независимых
нефтедобывающих
и нефтеперерабатывающих
компаний Казахстана (НДО)

Алматы, мкр. Горный Гигант,
ул. Нурлыбаева, 15

a@petromining.kz

petromining.kz

+7 771 650 0659

PetroCouncil.kz

Нефтегазовый совет Казахстана

Атырау, ул. Курмангазы, 12Б

info@petrocouncil.kz

petrocouncil.kz

+7 712 220 6220

Телеграм-канал Naft@KZ

sabit_naft@mail.ru

+7 701 191 4028

Disclaimer

Этот справочник разработан для
информирования пользователей.

Мы приложили все усилия,
чтобы представленная
в справочнике информация
была точной и актуальной.

Несмотря на то, что этот справочник
был тщательно подготовлен
специалистами, он может
быть использован только для
получения общего представления
об обсуждаемом в нем предмете.

Не рекомендуется использовать
информацию, содержащуюся
в справочнике, для профессиональной
консультации по конкретному
вопросу или для вынесения
профессионального суждения.