

ЯНВАРЬ
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 января 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 Мазут	19
III. Газ и газоснабжение	20
3.1 Добыча газа	20
3.2 Производство сжиженного газа	22

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 январе 2024 года в Республике Казахстан **добыто 7 801,9 тыс. тонн сырой нефти**, включая газовый конденсат. Объем добычи в отчетном месяце остался практически на уровне предыдущего месяца, а по сравнению с январем прошлого года снизился на 2,1%.

На графике 1 приводится помесечная динамика добычи нефти по РК за 2023–2024 годы. **Из графика 2** видно, что больше половины всего объема добываемой в стране нефти традиционно приходится на Атыраускую область.

Атырауская область

По итогам января 2024 года доля Атырауской области в совокупном объеме добычи по стране составила 59,0%.

В январе 2024 года по Атырауской области добыто 4 602,3 тыс. тонн нефти. Объем добычи в отчетном месяце увеличился на 0,9% по сравнению с предыдущим месяцем, а по сравнению с январем 2023 года он снизился на 2,4%. За 2023-й год по Атырауской области добыто 52 668,6 тыс. тонн нефти, что составляет 110,2% к объему предыдущего, 2022 года.

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 32,1% от всего

объема добычи по РК и 54,8% – от объема добычи по Атырауской области). Добыча нефти на Тенгизе за 2023 год снизилась на 1,0% по сравнению с прошлым годом. Понижение добычи обусловлено приостановкой приема нефти системой КТК во время планового технического обслуживания нефтепровода и остановкой работы морского терминала по причине неблагоприятных метеоусловий в четвертом квартале 2023 года.

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 которого входят три месторождения: Кашаган, Кайран и Актоты. Месторождение Кашаган считается одним из крупнейших нефтяных месторождений. Его извлекаемые запасы составляют от 9 до 13 миллиардов баррелей нефти. Коммерческая добыча на Кашагане началась осенью 2016 года.

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). Добыча нефти на Кашагане за 2023 год увеличилась на 48,0% по сравнению с прошлым, 2022 годом. В основном рост добычи связан с остановкой добычи летом 2022-го года и проведением капитальных и восстановительных ремонтов морского и наземного комплексов.

Мангистауская область

Второе место по объему добычи нефти в Казахстане занимает Мангистауская область, доля которой в совокупном объеме добычи по стране за январь 2024 года составила 18,1%. **В январе 2024-го года по Мангистауской области добыто 1 415,9 тыс. тонн нефти.** Объем добычи в отчетном месяце уменьшился на 1,2% по сравнению с предыдущим месяцем, а по сравнению с

январем прошлого года снижение составило 1,4%. 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 2023 год по Мангистауской области добыто 16 596,5 тыс. тонн нефти, что на 0,9% меньше по сравнению с 2022 годом.

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

	январь 2023	декабрь 2023	январь 2024	% к январю 2023	% к декабрю 2023
РК	7,968	7,788	7,802	97,9%	100,2%
1. Атырауская	4,715	4,560	4,602	97,6%	100,9%
2. Мангистауская	1,436	1,434	1,416	98,6%	98,8%
3. ЗКО	1,061	1,112	1,112	104,9%	100,1%
4. Актюбинская	0,423	0,382	0,377	89,2%	98,6%
5. Кызылординская	0,333	0,299	0,293	88,1%	98,2%

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

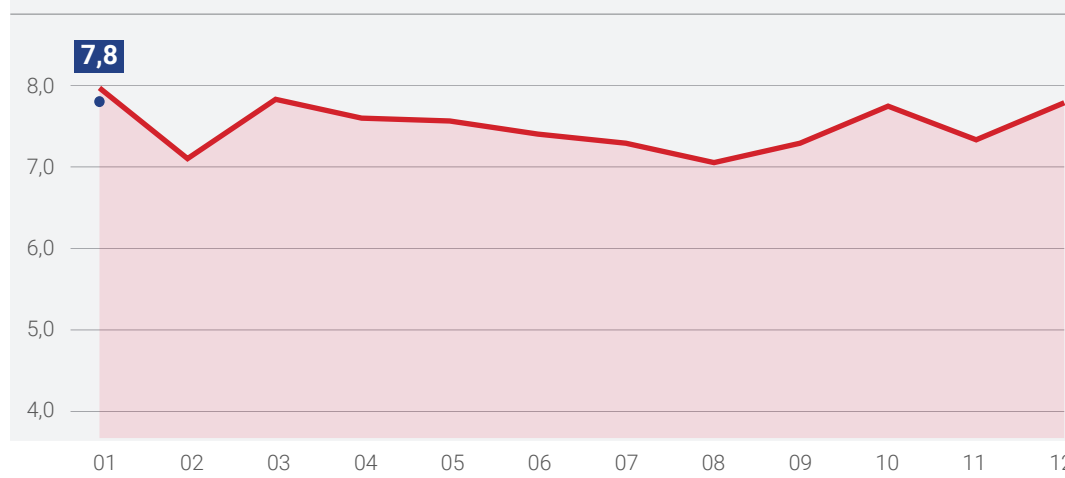


График 2. Доля областей РК в общей добыче по стране за январь 2024 г.



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». На церемонии запуска данного месторождения 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 2024 года составила

14,3%. **В январе т. г. по ЗКО добыто 1 112,1 тыс. тонн нефти и газового конденсата.** Объем добычи в отчетном месяце увеличился на 0,1% по сравнению с предыдущим месяцем, а по сравнению с январем прошлого года прирост составил 4,9%.

За 2023 год по ЗКО добыто 12 280,2 тыс. тонн жидких углеводородов, что на 4,0% больше по сравнению с предыдущим, 2022 годом.

На месторождении Карачаганак за 2023 год добыто 12,1 млн тонн жидких углеводородов, это ~13% от всего объема добычи по РК. Добыча нефти и конденсата на Карачаганак за 2023 год увеличилась на 7% по сравнению с предыдущим, 2022 годом. Увеличение возможности приема сырого газа со стороны Оренбургского ГПЗ привело к росту добычи нефти и конденсата.

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

Актюбинская область

В январе 2024 года по Актюбинской области добыто 377,0 тыс. тонн нефти.

Объем добычи в отчетном месяце меньше на 1,4% по сравнению с предыдущим месяцем, а по сравнению с январем прошлого года снижение составило 10,8%. 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 2023 год по Актюбинской области добыто 4 698,7 тыс. тонн нефти, что на 7,1% меньше по сравнению с предыдущим, 2022 годом.

Кызылординская область

В январе 2024 года по Кызылординской области добыто 293,3 тыс. тонн нефти.

Объем добычи в отчетном месяце уменьшился на 1,8% по сравнению с предыдущим месяцем, а к январю прошлого года снижение составило 11,9%. В Кызылординской области в ТОП-5 нефтедобывающих компаний входят: ТОО «КазГерМунай», АО «ПККР», ТОО «Колжан», ТОО «Саутс-Ойл» и АО «Тургай Петролеум». За 2023 год по Кызылординской области добыто 3 725,1 тыс. тонн нефти, что на 7,3% меньше по сравнению с предыдущим, 2022 годом.

В таблице 2 ежемесячно приведены объемы добычи нефти и газового конденсата по Казахстану в целом и областям в отдельности за 2023–2024 годы.

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%
Кызылординская	5,565	87,0%	4,604	82,7%	4,256	92,4%	4,020	94,5%	3,725	92,7%

Жамбылская область

Доля Жамбылской области в совокупном объеме добычи по стране составляет 0% из-за незначительного объема газового конденсата, добываемого ТОО «Амангельды Газ» — 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.**

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

Месяц	Год	РК	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								
	%								
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	7 801,9	4 602,3	1 415,9	1 112,1	377,0	293,3	1,2	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 январе 2024 года недропользователями страны на внутренний рынок отгружено 1 177,1 тыс. тонн нефти**, что на 12,7% меньше, чем за предыдущий месяц, а по сравнению с январем прошлого года снижение составило 14,1%. **На графике 4** приведена динамика объемов отгрузок нефти на внутренний рынок страны за 2023–2024 гг.

Объем отгрузок нефти на внутренний рынок за январь т. г. составил 15,1% от общего объема добычи (**таблица 4**). За 2023 год отгрузка нефти на внутренний рынок составила 14 558,1 тыс. тонн, что меньше на 2,7% по сравнению с предыдущим, 2022 годом.

По данным Бюро национальной статистики АСПР РК, **в январе 2024 года средняя цена предприятий-производителей РК на нефть, реализованную на внутренний рынок, составила 98 300 тенге за тонну**, что ниже на 8,2% по сравнению с предыдущим месяцем, а по сравнению с январем прошлого года ниже на 4,3%. Далее приводится соответ-

ствующая 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 январе т. г. составила 115 436 тенге за тонну, индекс цен января к предыдущему месяцу – 102,2%.

На графике 5 приводится помесячное 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



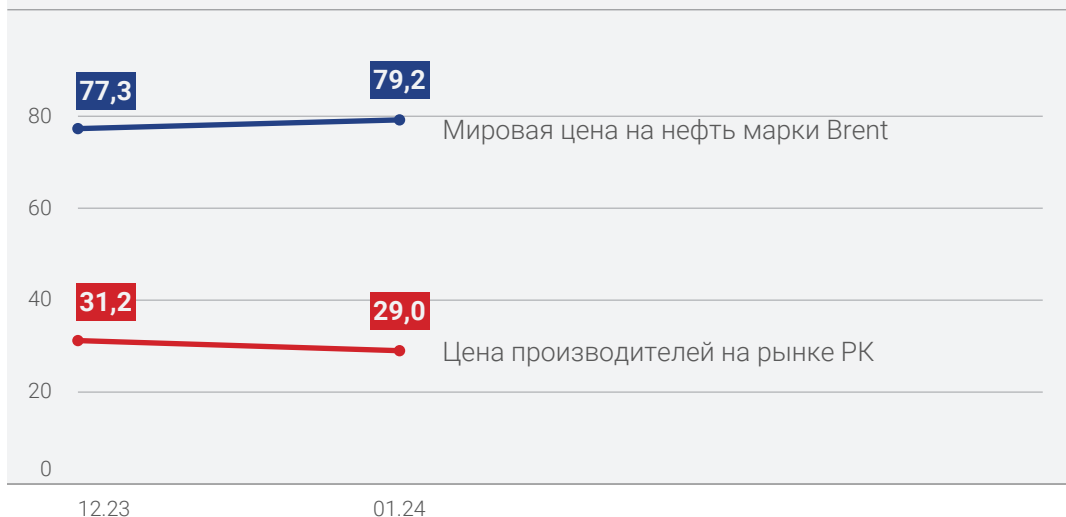
Таблица 4. Добыча нефти и ее отгрузка на внутренний рынок в 2024 году, тыс. т

Период	Добыча	Отгрузка на внутренний рынок	%
Январь	7 801,9	1 177,1	15,1%

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

	Январь 2023	Декабрь 2023	Январь 2024	% к янв 2023	% к дек 2023
Республика Казахстан	102 713	107 076	98 300	95,7%	91,8%
Актюбинская обл.	99 120	102 018	112 675	113,7%	110,4%
Атырауская обл.	105 769	108 892	95 177	90,0%	87,4%
Кызылординская обл.	91 474	110 527	105 794	115,7%	95,7%
Мангистауская обл.	95 613	100 834	108 774	113,8%	107,9%

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



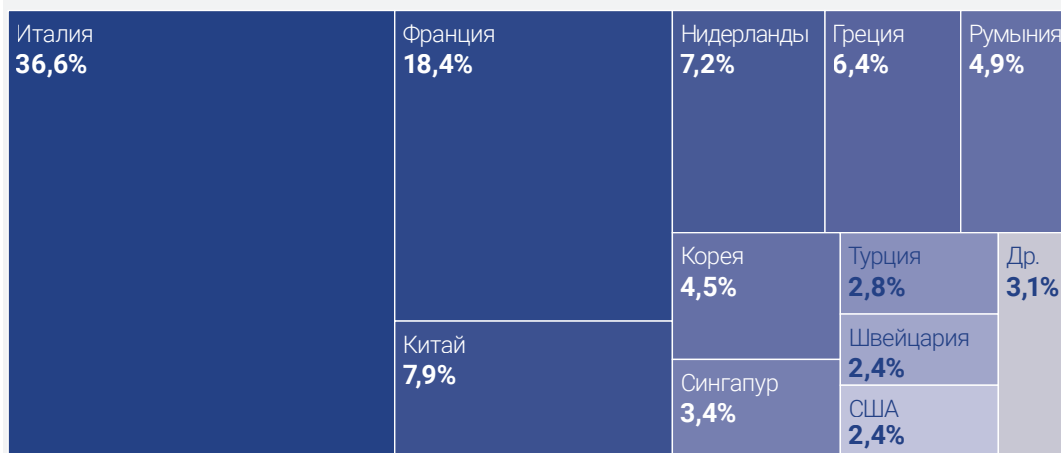
Мировая цена – фьючерские цены на нефть марки Brent из открытых интернет-источников.

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 2024 года



Согласно данным Комитета государственных доходов МФ РК, **за январь 2024 года Казахстан экспортировал 5 600,1 тыс. тонн нефти 18 странам мира.** Объем экспорта нефти за отчетный месяц по сравнению с предыдущим месяцем меньше на 2,3%, а по сравнению с январем прошлого года больше на 22,2%. Экспорт казахстанской нефти за 2023 год составлял 70 632,2 тыс. тонн, что на 8,4% больше, чем объем за предыдущий, 2022 год.

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

Отгрузка казахстанской нефти на экспорт осуществляется в основном трубопроводным транспортом. Большая часть объема казахстанской нефти (~80%) экспортируется через «Каспийский тру-

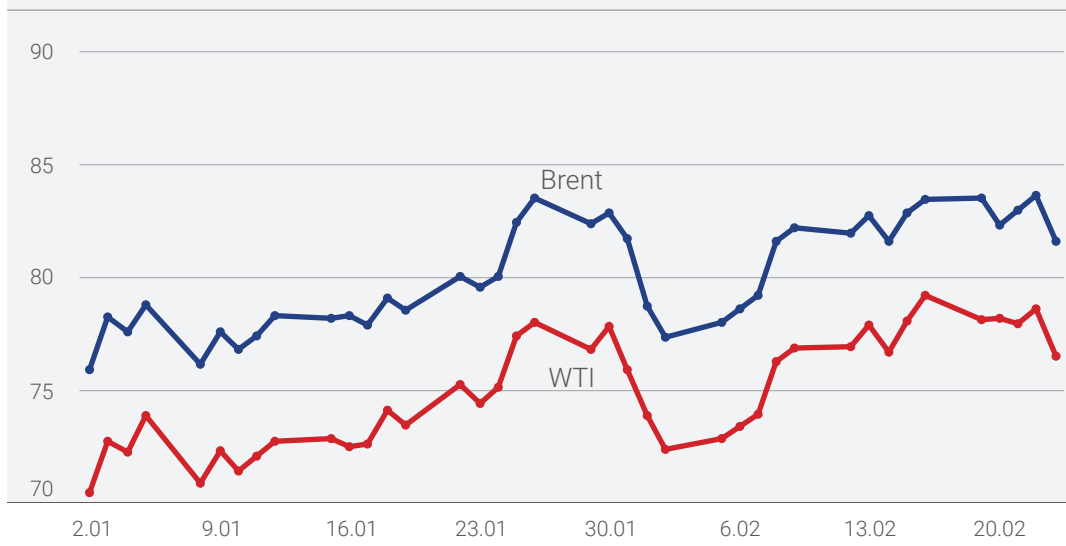
бопроводный консорциум» (КТК) по нефтепроводу Тенгиз–Новороссийск. **За 2023 год по КТК экспортировано 56,1 млн тонн казахстанской нефти.**

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.

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.

График 7. Ежедневная динамика мировых цен на нефть по маркам Brent и WTI за период 01.01.24–23.02.24, USD за баррель



На графике 7 показано изменение мировых цен на нефть марки Brent и WTI в виде динамики по дням за период со 2 января по 23 февраля 2024 года. За этот период цена на нефть марки Brent

в среднем составила 80,1 доллара США за баррель, максимальная цена составляла 84,8 доллара США, а минимальная – 74,79.

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

Страна	Количество, тыс. т			Стоимость (млн долл. США)		
	Январь 2023	Январь 2024	% 2024 к 2023	Январь 2023	Январь 2024	% 2024 к 2023
Всего	4 583,5	5 600,1	122,2%	3 217,3	3 668,6	114,0%
1 Италия	1 570,1	2 051,6	130,7%	1 120,7	1 329,9	118,7%
2 Китай	323,8	1 028,1	> 3,2 раз	271,4	726,0	> 2,7 раз
3 Греция	238,0	444,3	186,7%	169,6	296,4	174,7%
4 Румыния	407,2	401,6	98,6%	261,5	231,7	88,6%
5 Франция	154,5	359,0	> 2,3 раз	111,9	250,7	> 2,2 раз
6 Сингапур	324,9	274,3	84,4%	187,6	152,2	81,1%
7 Швейцария	200,2	254,4	127,1%	99,3	138,3	139,2%
8 Турция	276,5	192,5	69,6%	204,2	131,8	64,6%
9 Корея	635,9	153,9	24,2%	483,9	111,9	23,1%
10 Нидерланды	103,1	134,0	129,9%	58,7	93,6	159,5%
11 Бруней-Даруссалам	-	131,9	-	-	97,1	-
12 США	0,8	94,0	> 114,1 раз	0,4	67,0	> 157,1 раз
13 Хорватия	-	38,6	-	-	22,7	-
14 Польша	-	15,3	-	-	7,7	-
15 Узбекистан	4,0	11,0	> 2,7 раз	2,0	3,9	192,6%
16 Азербайджан	9,5	8,0	84,3%	6,6	4,0	61,0%
17 Испания	162,0	7,0	4,3%	108,3	3,4	3,1%
18 Индия	130,4	0,5	0,4%	99,0	0,3	0,3%
19 Малайзия	42,2	0,0	0,0%	31,8	0,0	0,0%
20 Финляндия	0,3	0,0	0,0%	0,2	0,0	0,0%

Таблица составлена по данным Комитета государственных доходов МФ РК

II. Производство и реализация нефтепродуктов

2.1 Бензин

По данным Бюро национальной статистики АСПР РК, **в январе 2024 года в стране произведено бензина в объеме 457,0 тыс. тонн.** По отношению к предыдущему месяцу в отчетном месяце произведено на 7,5% меньше бензина, такое соотношение повторяется и к январю прошлого года. За 2023 год в Казахстане произведено 5 311,0 тыс. тонн бензина, что на 6,9% больше, чем за предыдущий, 2022 год.

На графике 8 приведена помесечная динамика производства бензина за 2023–2024 гг. Ниже также приво-

дится сравнительная таблица ежемесячных объемов производства бензина (таблица 7).

По данным Бюро национальной статистики, **в январе 2024 года на внутренний рынок страны нефтеперерабатывающими заводами отгружено 456,8 тыс. тонн бензина,** включая бензин авиационный. За 2023 год на внутренний рынок было отгружено 5 308,0 тыс. тонн. Объем экспорта бензина за 2023-й год, определенный расчетным путем, составил 1,7 тыс. тонн.

Таблица 7. Производство бензина, тыс. т

январь 2023	декабрь 2023	январь 2024	% к январю 2023	% к декабрю 2023
494,1	494,2	457,0	92,5%	92,5%

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

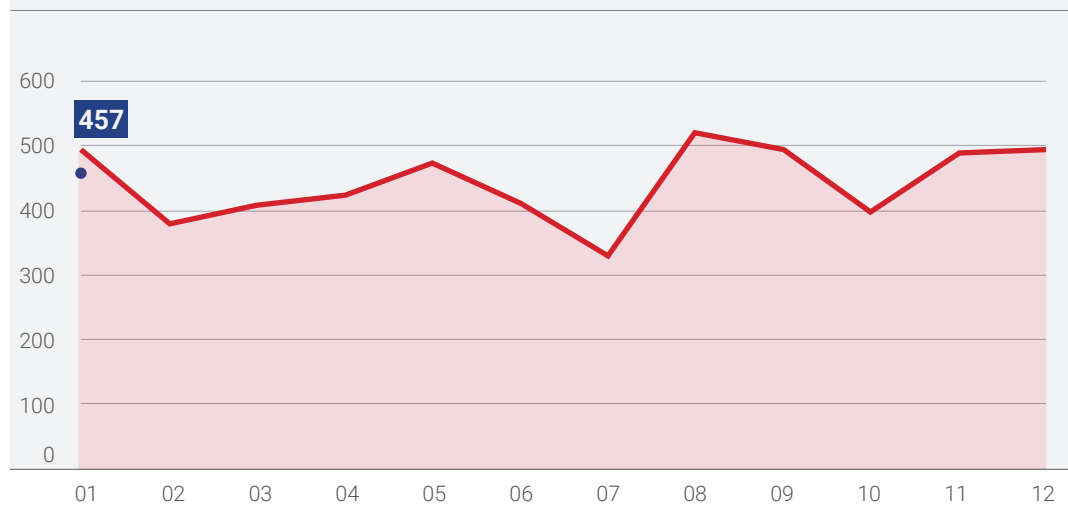


График 9. Динамика розничных цен на бензин по маркам за 2024 год, тг/л



В январе 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 252 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 281 тенге за литр. Максимальная цена в 303 тенге/литр зафиксирована в городах Алматы и Талдыкоргане, минимальная цена в 257 тенге/литр – в г. Караганде.

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

По данным Бюро национальной статистики, **средняя цена предприятий-производителей на бензин, реализованный на внутреннем рынке в январе т.г., составила 165 900 тенге** за тонну, индекс цен в январе к предыдущему месяцу составил 100,2%. При этом средняя цена приобретения бензина промышленными предприятиями на внутреннем рынке РК в январе т. г. с учетом НДС, транспортных, торгово-сбытовых, посреднических и других расходов составила 25 723 тенге за тонну.

Таблица 8. Средние розничные цены на бензин и ДТ за январь 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	99,5%	252	99,2%	281	98,9%	293	100,7%	542	96,6%
Астана	205	100%	257	100%	280	100%	295	107,7%	609	100%
Алматы	205	100%	261	100%	303	100%	295	100%	...	-
Шымкент	191	100%	249	99,2%	275	100%	281	98,6%	...	-
Актау	201	100%	241	100%	279	100%	295	100%	450	100%
Актобе	194	100%	242	100%	280	100%	289	99,3%	464	100%
Атырау	191	100%	234	98,7%	285	100%	291	99,3%	487	108,7%
Жезказган	205	100%	246	100%	...	-	293	99,7%	550	100%
Кокшетау	205	100%	251	100%	275	109,6%	295	100%	545	109,9%
Караганда	204	99,5%	248	100%	257	99,6%	291	100%	548	100%
Конаев	205	100%	257	100%	...	-	294	100%	...	-
Костанай	202	100%	254	97,7%	...	-	294	100%	450	100%
Кызылорда	200	100%	247	100%	...	-	292	100%	...	-
Уральск	190	100%	250	98,8%	282	100%	283	100%	421	91,7%
Усть-Каменогорск	204	100%	250	98,4%	287	100%	293	101,0%	560	95,1%
Павлодар	201	100%	255	100%	273	100%	295	100%	584	100%
Петропавловск	205	100%	252	100,8%	...	-	295	100%	591	100%
Семей	202	100%	242	98,4%	262	100%	293	100%	...	-
Талдыкорган	205	100%	261	100%	303	100%	295	100%	550	-
Тараз	199	100%	244	100%	266	105,1%	288	100%	...	-
Туркестан	195	99,5%	251	99,6%	...	-	284	99,0%	...	-

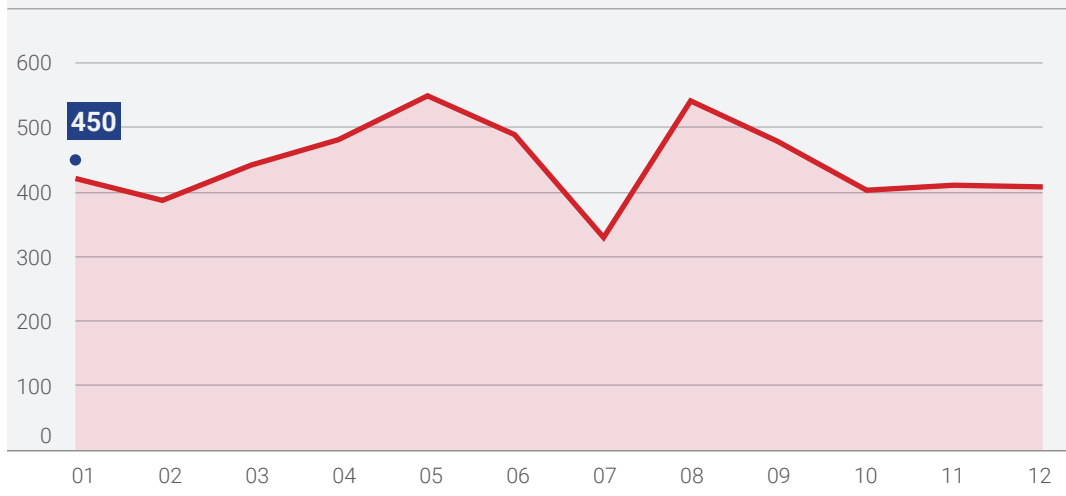
Таблица составлена по данным Бюро национальной статистики АСПР РК

2.2 Дизельное топливо

Таблица 9. Производство дизельного топлива, тыс. т

янв 2023	дек 2023	янв 2024	% к янв 2023	% к дек 2023
421,8	407,7	450,3	106,8%	110,4%

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



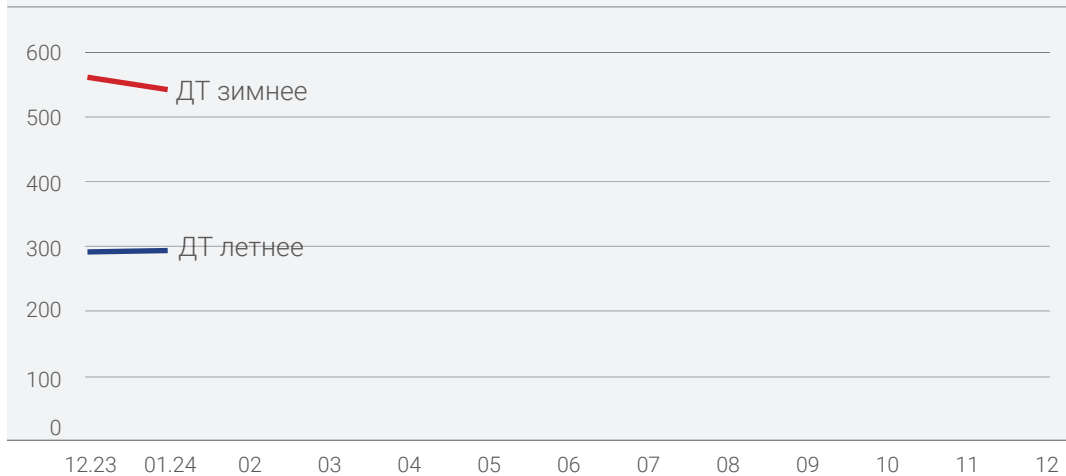
В январе 2024 года в стране произведено дизельного топлива в объеме 450,3 тыс. тонн. По отношению к предыдущему месяцу данный объем на 10,4% больше, а к январю прошлого года больше на 6,8%. За 2023 год в Казахстане произведено 5 345,2 тыс. тонн дизельного топлива, что меньше на 1,1% по сравнению с предыдущим, 2022 годом.

В таблице 8 показаны розничные цены на дизельное топливо в разрезе городов РК. **На графике 10** приведена помесечная динамика производства дизельного топлива за 2023–2024 гг. Также приво-

дится сравнительная таблица ежемесячных объемов производства дизельного топлива (**таблица 9**).

По данным Бюро национальной статистики, **в январе 2024 года на внутренний рынок страны нефтеперерабатывающими заводами отгружено 448,0 тыс. тонн дизельного топлива**, а за 2023-й год объем отгрузки составлял 5 302,0 тыс. тонн.

График 11. Динамика розничных цен на дизтопливо по маркам за 2024 год, тг/л



В январе 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 542 тенге. Максимальная цена в 609 тенге/литр зафиксирована в г. Астане. Минимальная цена в 421 тенге/литр – в г. Уральске.

На графике 11 приводится ежемесячная динамика розничных цен на летнее и зимнее дизельное топливо.

По данным Бюро национальной статистики АСПР РК, **средняя цена предприятий-производителей на дизельное топливо, реализованное на внутреннем рынке в январе 2024 года, составила 219 451 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 367 651 тенге за тонну.

2.3 Мазут

Таблица 10. Производство топочного мазута по РК, тыс. т

январь 2023	декабрь 2023	январь 2024	% к январю 2023	% к декабрю 2023
315,5	227,1	195,0	61,8%	85,9%

График 12. Динамика производства топочного мазута в РК за 2023–2024 годы, тыс. т



В январе 2024 года в стране произведено топочного мазута в объеме 195,0 тыс. тонн. По отношению к предыдущему месяцу производство мазута уменьшилось на 14,1%, а к январю прошлого года снижение составило 38,2%. За 2023 год в Казахстане произведено 2 600,7 тыс. тонн топочного мазута, что на 16,8% меньше, чем за предыдущий, 2022 год.

По данным Бюро национальной статистики АСПР РК, в январе 2022 года на внутренний рынок страны нефтеперерабатывающими заводами отгружено 114,0 тыс. тонн мазута топочного, а за 2023-й год на внутренний рынок было отгружено 1 111,7 тыс. тонн. Объем экспорта мазута за 2023 год, определенный расчетным путем, составил 1 366,4 тыс. тонн.

Ежегодно Министерством энергетики РК утверждается «График закрепления областей и городов Астаны, Алматы и Шымкента за основными ресурсодержателями нефти и нефтепродуктов по

поставке мазута на социально-производственные объекты и учреждения в осенне-зимний период». Отгрузки мазута производятся нефтеперерабатывающими заводами для теплоснабжающих организаций в приоритетном порядке на основании заявок, оплаты и подачи ж/д вагонов операторами ТЭЦ. Всего запланировано к отгрузке 278,6 тыс. т в сентябре 2023 г. – феврале 2024 г. Цена – 115 тыс. тенге/тонна на «воротах» НПЗ (включая НДС, на условиях FCA – станция отгрузки).

По данным Бюро национальной статистики АСПР РК, средняя цена предприятий-производителей на мазут топочный, реализованный на внутреннем рынке в январе 2024 года, составила 108 355 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 144 852 тенге за тонну.

III. Газ и газоснабжение

3.1 Добыча газа

Таблица 11. Ежемесячные объемы добычи газа в РК, млн м³

	янв 2023	дек 2023	янв 2024	% к янв 2023	% к дек 2023
РК	5 188,9	5 579,0	5 424,6	104,5 %	97,2 %
1. Атырауская	2 512,5	2 647,2	2 512,3	100,0 %	94,9 %
2. ЗКО	1 881,5	2 182,1	2 167,9	115,2 %	99,3 %
3. Актюбинская	477,4	439,4	430,3	90,1 %	97,9 %
4. Мангистауская	236,0	227,0	224,1	95,0 %	98,7 %
5. Кызылординская	50,8	58,8	59,0	116,1 %	100,3 %
6. Жамбылская	25,4	23,9	26,5	104,3 %	110,9 %
7. ВКО	5,3	0,6	4,5	84,9 %	750,0 %

По данным Бюро национальной статистики АСПР РК, в январе 2024 года по Казахстану добыто **5 424,6 млн м³ сырого газа**. Объем добычи в отчетном месяце на 2,8% меньше, чем объем предыдущего месяца, и на 4,5% больше по сравнению с аналогичным месяцем прошлого года. **За 2023 год в Казахстане добыто 58 837,8 млн м³ газа**, что на 11,7% больше, чем за предыдущий, 2022 год.

На графике 13 приводится помесечная динамика добычи газа по РК за 2023–2024 годы. В таблице 11 приведено сравнение ежемесячных объемов добычи газа по РК в целом и областям в отдельности.

В настоящее время ~90% объема добычи газа приходится на долю четырех недропользователей: «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.», ТОО «Тенгизшевройл», консорциум «НКОК Н.В.» (морское месторождение Кашаган) и АО «СНПС-Актобемунайгаз».

Более половины валовой добычи газа по стране составляет попутно-нефтяной газ, практически весь остальной объем поступает с месторождения Карачаганак, где основной акцент делается также на добыче газоконденсатных жидкостей. По республике насчитывается порядка 80 газодобывающих компаний, из которых порядка 23 реализуют газ в газотранспортную систему для удовлетворения потребностей внутреннего рынка и экспорта.

График 13. Динамика добычи газа в РК за 2023–2024 гг., млрд м³

— 2023 год
— 2024 год

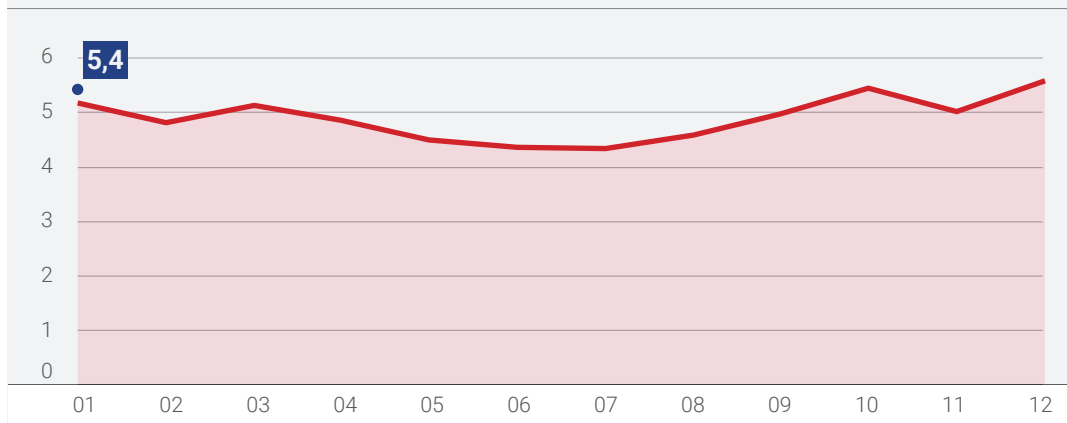
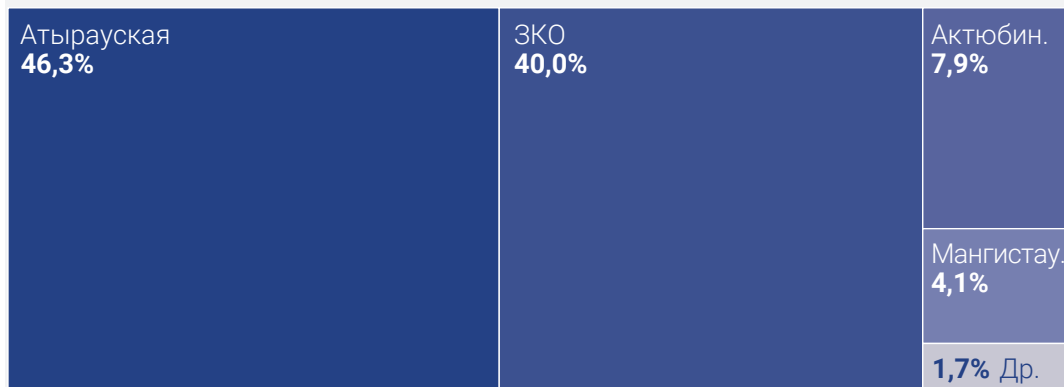


График 14. Объем добычи газа по регионам РК за январь 2024 года



3.2 Производство сжиженного газа

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

январь 2023	декабрь 2023	январь 2024	% к январю 2023	% к декабрю 2023
205,8	251,5	238,0	115,6%	94,6%

График 15. Динамика производства сжиженного газа в РК за 2023–2024 годы, тыс. т



По данным Бюро национальной статистики, **в январе 2024 года по Казахстану произведено 238,0 тыс. тонн пропана и бутана сжиженных.** По сравнению с предыдущим месяцем данный объем меньше на 5,4%, а по сравнению с январем 2023 года больше на 15,6%. **За 2023-й год в Казахстане произведено 2 559,6 тыс. тонн сжиженного газа,** что на 9,5% больше, чем за предыдущий, 2022 год.

В Казахстане есть 11 производителей сжиженного газа, это наряду с тремя НПЗ (ТОО «ПНХЗ», ТОО «ПКОП», ТОО «АНПЗ») ТОО «Тенгизшевройл», АО «СНПС-Актобемунайгаз», ТОО «КазГПЗ», ТОО «СП «КазГерМунай», ТОО «Казахойл Актобе», ТОО «Саутс-Ойл», ТОО «Жаикмунай», ТОО «Gas Processing Company».

В республике в среднем на рынок ежемесячно выпускается около 130-135 тыс. тонн сжиженного нефтяного газа (СНГ), а нужно — 140–145 тыс. тонн. **То есть предложение не покрывает спрос примерно на 10–15 тыс. тонн в месяц.** Резкий рост потребления в Министерстве

энергетики связывают с увеличением количества авто, переведенных на СНГ.

Чтобы ликвидировать дефицит, ведомство попросило компанию «Тенгизшевройл» в течение следующих двух лет перенаправлять на внутренний рынок ежемесячно дополнительно 10 тыс. тонн газа. Контракт позволяет ТШО вывозить за границу всю продукцию, минуя запрет на экспорт, который был введен в стране 13 ноября 2023-го года.

Также Минэнерго договорилось с компанией «КазРосГаз» (КРГ) о поставках 90 тыс. тонн газа в год. Совместное предприятие (50:50) национальной компании «КазМунайГаз» и российского «Газпрома» перерабатывает карачаганакский сырой газ на Оренбургском газоперерабатывающем заводе (ГПЗ) и на свое усмотрение распоряжается полученной продукцией. Если весь товарный газ, получаемый при переработке, оно поставляет обратно в Казахстан, отдавая QazaqGas, то сжиженный полностью экспортирует.

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.