



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

1. Обращение руководства.

За 2024 год Компания выполнила план по производству и закончила отчетный период с положительными результатами. Совокупная добыча нефти АО «Матен Петролеум» и АО «Кожан», 100% нашей дочерней компании, составила 685 тысяч тонн, объём реализации нефти составила 677 тысяч тонн.

За прошедший год Компания продолжила динамичное развитие и укрепление своих позиций на рынке нефтегазового сектора. Несмотря на вызовы, связанные с волатильностью мировых цен на нефть и сложной геополитической обстановкой, нам удалось сохранить устойчивый рост ключевых финансовых показателей и выполнить намеченные стратегические цели.

Наша Компания продолжает уделять большое внимание безопасности и здоровью работников, а также подготовке новых высококвалифицированных сотрудников.

В 2024 году Компания сделала значительные инвестиции в модернизацию производственных мощностей, внедрение инновационных технологий и повышение экологической безопасности. Это позволило нам повысить эффективность добычи и переработки, минимизировать воздействие на окружающую среду и обеспечить стабильность поставок нашим клиентам.

Компания активно поддерживает своих сотрудников, направляя значительные средства на расширение и улучшение социального пакета, а также исследуя новые пути повышения мотивации и эффективности труда. Одним из ключевых приоритетов остаются охрана труда, обеспечение безопасных условий работы и соблюдение экологических стандартов. Мы осознаём свою ответственность перед обществом и природой, поэтому продолжаем последовательно снижать экологические риски, связанные с добычей нефти и газа, минимизируя их воздействие на окружающую среду и здоровье людей.

Обеспечение безопасных условий труда в регионах нашей деятельности и защита окружающей среды остаются ключевыми принципами нашей работы.

Компания завершила 2024 год как безопасная и стабильно растущая компания. Мы намерены продолжать прилагать усилия для поддержания этих показателей и в последующие годы.

Благодарю всех сотрудников за их профессионализм и преданность делу, а акционерам — за доверие и поддержку. Уверен, что совместными усилиями мы сможем достигать еще больших результатов и создавать долгосрочную стоимость для наших инвесторов.

С уважением, Liu Jincheng (Лю Цзиньчэнь)

Генеральный директор

2. Информация о компании.

2.1 АО Матен Петролеум

Акционерное Общество «Матен Петролеум» (далее «Компания», «Общество» или «Матен Петролеум») учреждено в соответствии с законодательством Республики Казахстан в сентябре 2010г. (свидетельство о государственной регистрации №142-1915-01-АО (ИУ) от 03.09.2010 г.).

19 сентября 2011 г. Общество приобрело 100% доли участия в ТОО «Арнайыл» и ТОО «СП «Матин» у АО «ОрдабасыМунайГаз». В конце 2012 г. акционерами и менеджментом Компании было принято решение о консолидации операционной и коммерческой деятельности Компании на базе единого юридического лица - АО «Матен Петролеум». В связи с этим в период с конца 2011г. по начало 2012г. Общество приобрело у ТОО «Арнайыл» и ТОО «СП «Матин» права недропользования по контрактам на месторождения Кара-Арна, Восточная Кокарна и Матин, а также основную часть прочих нефтегазовых активов. ТОО «Арнайыл» и ТОО «СП «Матин» были реализованы третьему лицу и в последующем ликвидированы. В конце 2012 г. головной офис Компании был перерегистрирован в г. Атырау.

В июне 2014 года Компания нерезидент «SINO-SCIENCE NETHERLANDS ENERGY CROUP B.V» приобрела 95% акции Компании.

На 31 декабря 2024 года акционерами Компании являются:

1. «SINO-SCIENCE NETHERLANDS ENERGY CROUP B.V» - 98,7178475 % от общего числа размещенных простых акции;
2. Аблазимов Бахаридин Нугманович – 1,2821525 % от общего числа размещенных простых акции.

Компания владеет следующими нефтегазовыми активами:

- контракт на недропользование №230 от 07.09.1998 г. по добыче углеводородного сырья на нефтяном месторождении Кара-Арна в Атырауской области, действующая до 16 апреля 2038 года;
- контракт на недропользование № 223 от 28.08.1998 г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на месторождении Восточная Кокарна в Атырауской области в соответствии с Лицензией серии ГКИ № 1015 (нефть) от 19.02.1998 г. в пределах блока XXIX-14-B (частично), действующая до 31 декабря 2028 года;
- Типовой контракт на недропользование № 41 от 02.07.1996 г. на осуществление разработки нефтегазового месторождения Матин в Атырауской области, действующая до 31 декабря 2043 года.

Юридический адрес Компании: 060005, Республика Казахстан, г. Атырау, ул. Бактыгеря Кулманова, 105.

2.2 Дочерние и зависимые организации

АО «КОЖАН»

Компания владеет 100% акций АО «Кожан», которой принадлежат следующие нефтегазовые активы, которые расположены в Атырауской области:

- комбинированный контракт на разведку и добычу углеводородов №1103 по нефтяному месторождению Морское, действующий до 17 февраля 2034 года;
- комбинированный контракт на разведку и добычу углеводородов №1104 по нефтяному месторождению Каратал, действующий до 17 февраля 2034 года.

В таблице ниже показаны производственно-финансовые результаты дочерней компании за 2024 год.

Наименование	Ед.изм.	2022	2023	2024
ДОБЫЧА	тонна	554 440	489 745	437 358
Темп роста / падения	%	-11,2%	-11,7%	-10,7%
ВЫРУЧКА, чистая	млн. тенге	91 032	90 250	79 807
Темп роста / падения	%	6,6%	-0,9%	-11,6%
СЕБЕСТОИМОСТЬ	млн. тенге	-20 911	-24 834	-20 487
Темп роста / падения	%	1,0%	18,8%	-17,5%
РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗ И ОАР	млн. тенге	-30 294	-31 769	-39 199
Темп роста / падения	%	7,8%	4,9%	23,4%
EBITDA	млн. тенге	47 450	39 995	27 630
маржа EBITDA	%	52,1%	44,3%	34,6%
NOPAT	млн. тенге	24 126	24 028	10 747
маржа NOPAT	%	26,5%	26,6%	13,5%
Свободный денежный поток	млн. тенге	26 270	21 132	10 754
Капитальные затраты	млн. тенге	5 144	9 509	7 254

АО ««SOZAK OIL AND GAS» «СОЗАК ОЙЛ ЭНД ГАЗ»»

Компания владеет 10% акций АО ««Sozak Oil and Gas» «Созак Ойл энд Газ»», которая управляет следующим нефтегазовым активом, расположенным в Туркестанской области:

контракт № 2433 от 27 июля 2007 на разведку и добычу углеводородов по сложным проектам в пределах блоков XXX-43—В (частично), С (частично), D (частично), E (частично), F (частично), 44-А (частично), В (частично), С (частично), D (частично), E (частично), F (частично); XXXI- 43-С (частично), F (частично); 44-А (частично), В (частично), D (частично) в Туркестанской области.

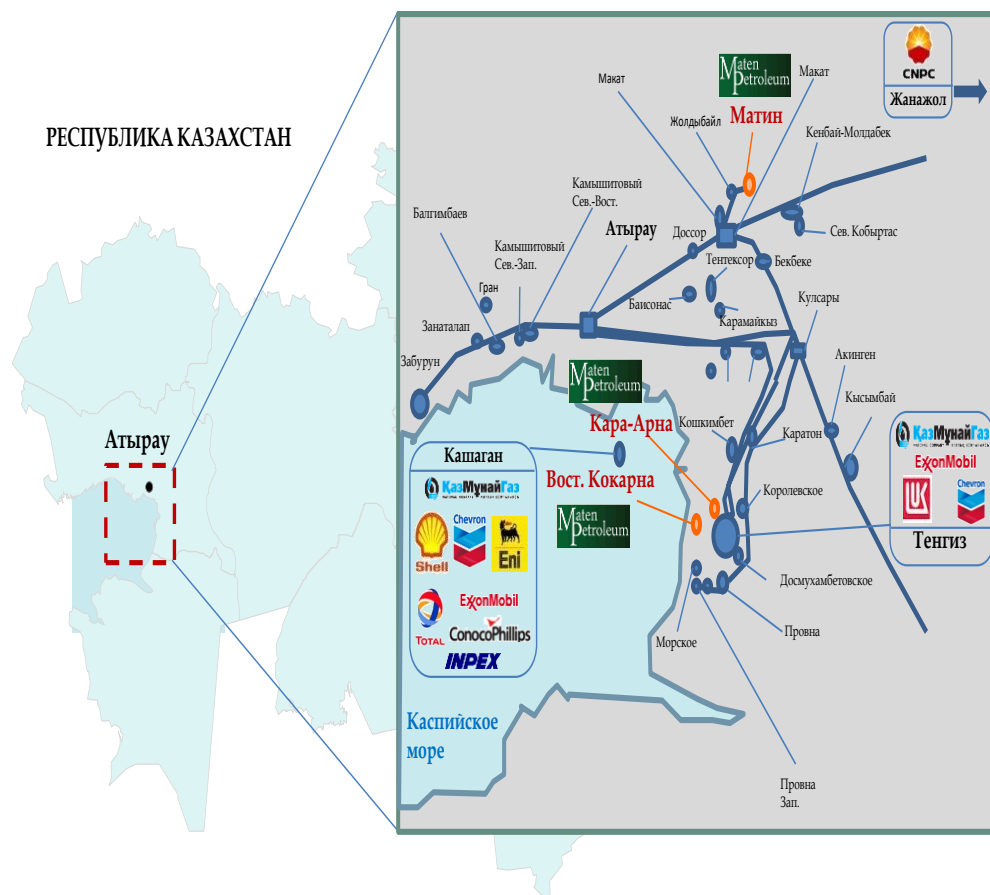
АО «PRIORITY OIL&GAS»

Компания является единственным учредителем АО «Priority Oil & Gas», которая управляет следующим нефтегазовым активом, расположенным в Атырауской области:

контракт №5286-УВС от 2 ноября 2023 года на добычу углеводородов на месторождении Пустынное в Атырауской области.

2.3 Производственная структура

На карте ниже показано расположение производственных объектов АО «Матен Петролеум».



Месторождения Кокарна Восточная и Кара-Арна компактно расположены рядом с одним из крупнейших в мире месторождением – Тенгиз, разрабатываемым силами СП Chevron, ExxonMobil, Лукойла и КазМунайГаза. Месторождение Матин расположен в 217 км от магистрального трубопровода КТК и на расстоянии ок. 11 км к востоку от нефтяного месторождения Северный Жолдыбай, разрабатываемого АО «РД КазМунайГаз». Помимо обозначенных выше компаний, разведку и добычу в Атырауской области также ведут другие крупнейшие международные нефтегазовые корпорации – Shell, CNPC, Total, Eni, BG Group, Inpex и прочие.

2.4 Информация о запасах

В таблице ниже показаны данные по запасам месторождений АО «Матен Петролеум».

Месторождение	Тип контрактов	Объем добычи нефти в 2024 г., тыс. тонн	Объем 1Р запасов, млн. барр. ⁽¹⁾	Объем 2Р запасов, млн. барр. ⁽¹⁾	Дата окончания контракта
Кара-Арна	Добыча	116,33	13,27	17,33	16.04.2038г.
Кокарна Вост.	Разведка и добыча	21,82	3,07	5,94	01.01.2028г.
Матин	Добыча	109,17	20,75	26,67	31.12.2043г.
ВСЕГО		247,32	37,09	49,94	

В таблице ниже показаны данные по запасам месторождений АО «Кожан».

Месторождение	Тип контрактов	Объем добычи нефти в 2024 г., тыс. тонн	Объем 1Р запасов, млн. барр. ⁽¹⁾	Объем 2Р запасов, млн. барр. ⁽¹⁾	Дата окончания контракта
Морское	Разведка и добыча	435,46	36,46	40,47	17.02.2034г.
Каратал	Разведка и добыча	1,90	0,11	0,11	17.02.2034г.
Даулеталы	Разведка и добыча	-	-	-	17.02.2034г.
ВСЕГО		437,36	36,57	40,58	

(1) Источник: Отчет «RYDER SCOTT COMPANY, L.P.», по состоянию на 31.12.2024г.

Согласно Кодексу Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» от 27 декабря 2017 года, ст. 120, период добычи продлевается компетентным органом по заявлению недропользователя на период до двадцати пяти последовательных лет, при отсутствии не устраненных нарушений обязательств по контракту на недропользование и достижения соглашения по принятию недропользователем инвестиционных обязательств.

3. Основные события отчетного года.

АО «Матен Петролеум», при годовом плане 242 700 тонн нефти на 2024 год, добыло 247 323 тонн.

По месторождению Кара-Арна планировалась добыча нефти 114 800 тонн с учетом:

из скважин переходящих с прошлых лет без учета ГТМ 113 960 тонн;

за счет ГТМ 840 тонн.

Фактически было добыто 116 334 тонн нефти в том числе:

из скважин переходящих с прошлых лет без учета ГТМ 115 390 тонн;

за счет ГТМ 944

По месторождению Восточная Кокарна планировалась добыча нефти 21 400 тонн с учетом:

из скважин переходящих с прошлых лет без учета ГТМ 20 174 тонн;

за счет ГТМ 1 226 тонн.

Фактически за год было добыто 21 822 тонн нефти в том числе:

из скважин переходящих с прошлых лет без учета ГТМ 21 538 тонн;

за счет ГТМ 284 тонн.

По месторождению Матин планировалась добыча нефти 106 500 тонн с учетом:

из скважин переходящих с прошлых лет без учета ГТМ 103 302 тонн;

за счет ГТМ 858 тонн;

ввода скважин из эксплуатационного бурения 2 скважин с добычей 2 340 тонн.

Фактический за год было добыто 109 167 тонн нефти в том числе:

из скважин переходящих с прошлых лет без учета ГТМ 107 616 тонн;

за счет ГТМ 559 тонн;

ввода 1 скважины из эксплуатационного бурения с добычей 992 тонн.

4. Операционная деятельность.

4.1. Анализ нефтегазовой отрасли, макро - микроэкономические изменения

В 2024 году объем добычи нефти и газового конденсата в Республике Казахстан составил 87,7 млн. тонн в год при плане 87,3 млн. тонн, выполнение составило 100,5 %. Республика Казахстан занимает 17 место среди стран в мире по добыче нефти.



Нефтегазовый комплекс Казахстана играет значимую роль в развитии страны, обеспечивает значительную часть налоговых поступлений в бюджет страны и формирует около четверти ВВП.

Основная добыча углеводородов в Казахстане сосредоточена на трех крупнейших месторождениях: Тенгиз, Карачаганак и Кашаган, разработка которых осуществляется созданными консорциумами с участием транснациональных вертикально-интегрированных компаний.

Для поддержания и увеличения добычи по крупным месторождениям реализуются проекты расширения и продления достигнутого уровня добычи.

К достижениям нефтегазового сектора Казахстана относится открытие месторождения Кашаган, которое входит в 10-ку крупнейших месторождений в мире. Достигнутый уровень добычи на Кашагане составляет 400 000 барр./сутки.

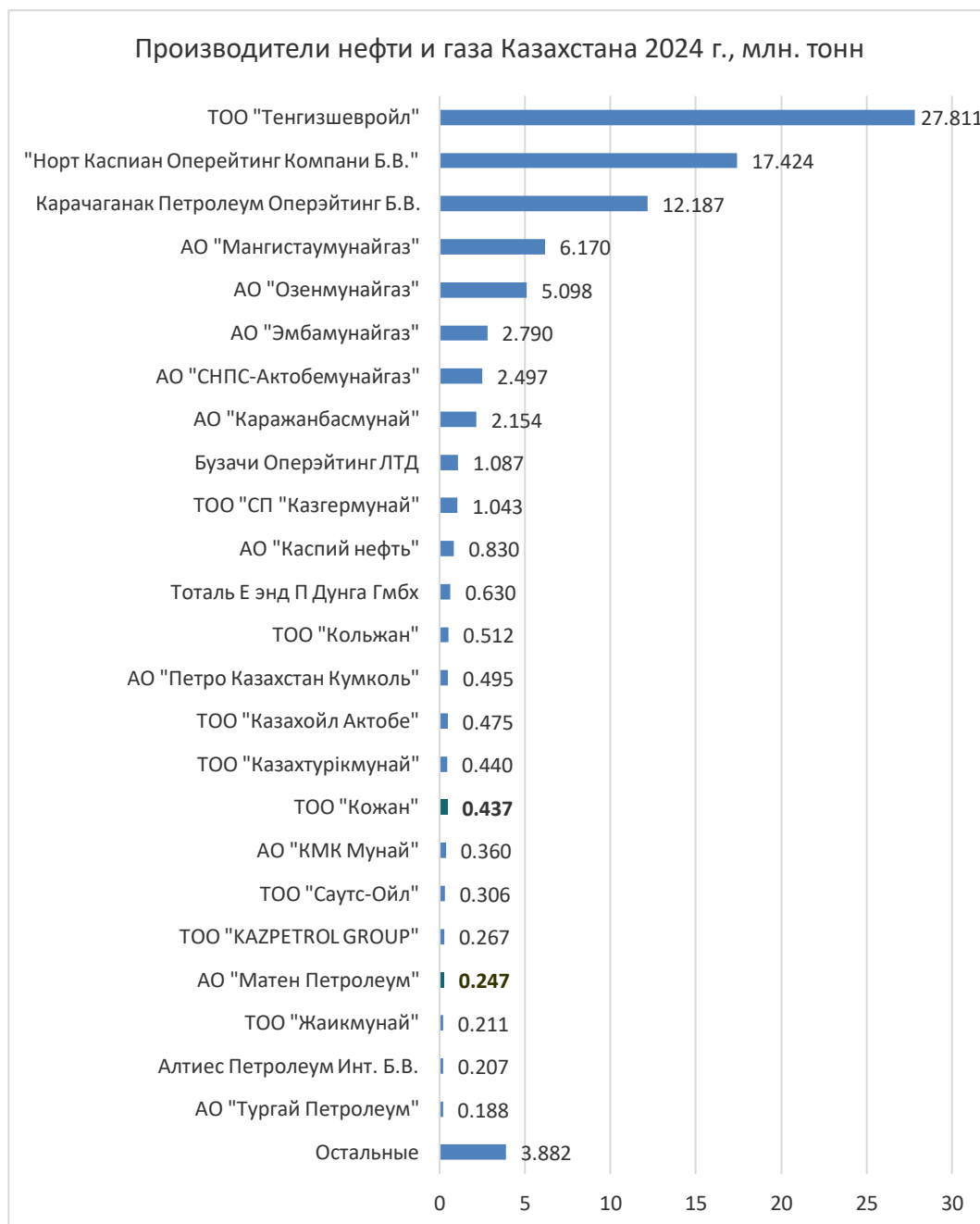
В рамках принятых нового Налогового кодекса и Кодекса о недрах и недропользовании предусмотрены нормы по стимулированию геологоразведки, улучшению инвестиционной привлекательности нефтегазовой отрасли и восполнению ресурсной базы.

Кроме того, Министерством экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан совместно с Министерством энергетики и АО «НК «Казмунайгаз» разрабатывается «Программа геологической разведки на 2021-2025 годы». Данная программа будет направлена на проведение региональных геолого-геофизических исследований, определения потенциальных перспектив нефтегазоносности, повышения степени изученности этих территорий, как базы для привлечения в дальнейшем частных инвестиций. На сегодняшний день Правительством утверждена Концепция данной государственной программы.

4.2. Доля рынка, маркетинг и продажи

Доля АО «Матен Петролеум» и АО «Кожан» в годовой добыче нефти в Казахстане за 2024 год составляет почти 0,8 %. Компании занимают 21 и 17 места по добыче за прошлый год (247 тыс. тонн и 437 тыс. тонн соответственно).

Наблюдается значительное снижение добычи, особенно в Актюбинской и Кумкольской группах месторождений, являющихся основными поставщиками нефти для Павлодарского и Шымкентского НПЗ. Наблюдающийся рост добычи нефти в первую очередь связан с развитием разработки крупных месторождений — Тенгиз, Кашаган и Карачаганак. Детальная структура общереспубликанского объема добычи сырой нефти показана на схеме ниже



4.3. Информации о продукции и реализации добываемой нефти

Выгодное географическое расположение активов Компании и развитая нефте-транспортная инфраструктура в Атырауской области обеспечивают наличие надежных каналов сбыта продукции. Компания реализует нефть как на внешнем, так и на внутреннем рынках.

В 2024 году экспорт нефти осуществлялся по маршруту через КТК, к которому месторождения имеют прямой выход, с дальнейшей перевалкой через отдельный морской терминал КТК, расположенный в г. Новороссийск-100% от общего объема экспорта;

Нефть на внутренний рынок поставлялся по внутренним нефтепроводам до покупателя в Павлодарский нефтехимический завод – 95,7% от объема поставок, Атырауский нефтеперерабатывающий завод – 4,3% от объема поставок.

За 2024 год поставка на внутренний рынок составила около 47,2% от объема реализации нефти.

Основным покупателем экспортной нефти Компании в 2024 году являлся Vitol Central Asia S.A., с которым был заключен долгосрочный контракт на поставку нефти. Покупателем на внутреннем рынке являлся ТОО "Матен Петролеум Трейдинг".

4.4. Стратегия деловой активности

Основной стратегической задачей руководства Компании на ближайшие годы является поддержание добычи на месторождениях компании АО «Матен Петролеум» и АО «Кожан». Для этого Компания четко придерживается плана капитальных вложений, предусмотренных проектными решениями по разработке месторождений. В первую очередь это касается своевременного ввода новых скважин из бурения. Вторая, не менее важная задача, стоящая перед менеджментом Компании, поддержание активов в рабочем состоянии позволяющим обеспечить ежегодную добычу нефти в ближайшие годы на уровне обозначенной в стратегии компании.

Отдельным направлением производственной деятельности Компании является продолжение работ по доразведке месторождений с целью увеличения ресурсной базы и внедрение новых технологий в производство и бурение скважин.

5. Финансово-экономические показатели.

5.1. Факторы, обусловившие расхождение плановых и фактических результатов

Снижение показателей в части выручки было обусловлено ежегодным падением уровня добычи нефти, по сравнению с 2023 годом.

5.2. Анализ финансовых результатов

Производственно-финансовые показатели.

Наименование	Ед.изм.	2022	2023	2024
ДОБЫЧА	тонна	838 116	748 920	684 681
Темп роста / падения	%	-10,1%	-10,6%	-8,6%
ВЫРУЧКА, чистая	млн. тенге	191 033	162 521	127 371
Темп роста / падения	%	21,15%	14,93%	-21,63%
СЕБЕСТОИМОСТЬ	млн. тенге	-40 985	-45 673	-38 976
Темп роста / падения	%	0,0%	11,4%	
РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗ И ОАР	млн. тенге	-71 732	-59 575	-60 565
Темп роста / падения	%	21,5%	-16,9%	1,7%
EBITDA	млн. тенге	93 930	70 274	43 134
маржа EBITDA	%	49,2%	43,2%	33,9%
NORAT	млн. тенге	55 352	44 915	16 545
маржа NORAT	%	29,0%	27,6%	13,0%
Свободный денежный поток	млн. тенге	63 112	47 399	21 668
Капитальные затраты	млн. тенге	7 352	10 741	10 099

Объемы продаж и цены реализации нефти.

Наименование		2022	2023	2024
Объем реализации нефти	тонн	825 475	752 109	676 651
Экспортные продажи	тонн	471 475	413 309	338 951
Внутренние продажи	тонн	354 000	338 800	337 700
Цена реализации нефти				
Цена экспорт	тенге/тонна	325 763	275 664	281 632
то же в валюте реализации	долл.США/тонна	706,82	642,57	600,79
Цена внутренний рынок	тенге/тонна	123 815	88 244	93 495
Выручка		189 328	162 521	127 371
Экспортные продажи нефти	млн. тенге	153 543	118 641	95 457
Внутренние продажи нефти	млн. тенге	36 511	43 880	31 914
Удержания за качество нефти	млн. тенге	-726	-	-

Производственные расходы (млн. тенге):

Наименование	2022	2023	2024
Себестоимость	-40 985	-31 607	-38 976
Износ и амортизация	-14 864	-12 989	-14 991
НДПИ	-10 314	-5 747	-6 143
Заработная плата и соответствующие налоги	-3 888	- 3 831	-5 372
Товарно-материальные запасы	-2 178	-2 103	- 2 334
Расходы на транспортировку	- 1 849	- 1 805	-2 015
Имущественный налог	-969	-823	-992
Аренда	-1 244	-1 025	- 1 138
Текущий ремонт и техобслуживание	-963	-747	- 1 164
Электроэнергия	-520	-404	-661
Геологические и геофизические работы	-128	-96	-168
Изменения в запасах сырой нефти	409	38	425
Расходы на питание	-405	-434	-529
Расходы по обслуживанию скважин	-107	-110	-143
Услуги охраны	-175	-164	-216
Страхование	-2 085	-181	-332
НИОКР	-798	-161	- 2 255
Прочие расходы	-906	-1 026	-948

Наименование	2022	2023	2024
Расходы по реализации	-65 812	-52 180	-43 020
Рентный налог	-32 245	-19 317	-15 827
Подготовка и транспортировка нефти	-14 552	-12 376	-13 227
Акциз по нефтепродуктам	-	- 3 544	-
Таможенные процедуры	-18 225	-14 542	-12 615
Демередж	-125	-371	-465
Тех потери при транспортировке нефти	-100	-176	-196
Износ и амортизация	-72	-71	-69
Прочие	-494	-1 782	-620

Наименование	2022	2023	2024
Общие и административные расходы	-5 921	-7 395	-17 545
Заработная плата и соответствующие налоги	-3 608	-4 239	- 4 662
Резерв под штрафы, связанные с контрактом на недропользование	-	-	-
Резерв по штрафам, пеням	339	-70	-8 530
Командир и представ расходы	-442	-282	-429
Расходы по аренде	-354	-450	-453
Социальная программа	-411	-723	-2 050
Обучение персонала	-89	-171	-138
Консультационные услуги	-146	-244	-151
Материалы	-66	-75	-84
Износ и амортизация	-177	-165	-163
Охрана	-13	-16	-19
Страхование	-8	-11	-25
Налоги другие платежи в бюджет	-363	-205	-395
Услуги связи	-28	-29	-28
Банковские услуги	-31	-36	-27
Коммунальные услуги	-8	-7	-8
Штрафы и пени	-10	-60	-3
Прочие	-504	-610	-653

5.3. Финансовые показатели

Финансовые показатели по Группе Компаний.

Показатель	На 31.12.2022	На 31.12.2023	На 31.12.2024
Уставный капитал, млн. тенге	80	80	80
Собственный капитал, млн. тенге	92 179	130 261	142 377
Совокупные активы, млн. тенге	212 884	250 717	246 159
Объем продаж, млн. тенге	191 033	162 521	127 371
Валовый доход, млн. тенге	150 048	116 848	88 395
Чистая прибыль, млн. тенге	43 054	38 001	12 117
Балансовая стоимость простой акции, тыс. тенге	1 151	1 626	1 779
ROA	20,2	15,2	4,9
ROE	46,7	29,2	8,5
ROS	22,5	23,4	9,5

6. Анализ рисков и управления рисками.

В ходе обычной деятельности Группа подвержена рыночным рискам, которые включают в себя товарно-ценовой риск, валютный риск, риск процентной ставки, риск ликвидности и кредитный риск.

6.1. Товарно-ценовой риск

Товарно-ценовой риск – это риск, при котором изменения в рыночных ценах на продукты Компании (нефть) будут отрицательно влиять на текущие или будущие доходы Компании. В течение 2024 года инструменты хеджирования цен на нефть не использовались. Компания подвержена риску падению рыночной цены на нефть, что может отрицательно повлиять на текущие или будущие доходы Группы. Группа управляет товарно-ценовым риском путем проведения периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть из-за негативных изменений рыночной конъюнктуры. Компания использует осмотрительный подход к финансовому планированию и оценке инвестиций, учитывающий волатильность цен на нефть. На постоянной основе проводится мониторинг и анализ динамики цен и спроса на нефть и нефтепродукты.

6.2. Кредитный риск

Группа подвержена кредитному риску, который сопряжён с возможным неисполнением одной из сторон своих обязательств по финансовому инструменту, в результате чего другая сторона понесёт финансовый убыток. Кредитный риск Группы в первую очередь связан с её торговой дебиторской задолженностью. Данные суммы представлены в консолидированном отчёте о финансовом положении за вычетом резерва по сомнительным долгам.

В течение 2024 и 2023 годов Группа получила существенную долю в доходе от одного клиента, в результате чего имела существенную концентрацию кредитного риска. В 2024 году доходы от Vitol Energy Trading SA составили 75% (в 2023 году: 70%) от общего дохода Группы.

Руководство Группы периодически анализирует кредитные рейтинги банков и осуществляет сделки с теми банками-резидентами и нерезидентами, которые имеют кредитный рейтинг не ниже BB– по долгосрочным вкладам в долларах США, присвоенный рейтинговым агентством «Fitch» и «Moody's». Однако, в случае изменения кредитного рейтинга Банков ниже BB– после совершения сделки, Группа начисляет 100% резерв под ожидаемые кредитные убытки

Группа совершает сделки исключительно с известными и кредитоспособными сторонами. В соответствии с политикой Группы все покупатели, желающие совершать торговые операции на условиях коммерческого кредита, подлежат процедуре кредитной проверки. Кроме того, дебиторская задолженность такого покупателя подлежит постоянному мониторингу для обеспечения уверенности в том, что риск невозврата задолженности для Группы минимален. Группа имеет существенную концентрацию риска в отношении дебиторской задолженности. На основании прошлого опыта руководство полагает, что риск непогашения дебиторской задолженности является незначительным.

В отношении кредитного риска, связанного с прочими финансовыми активами Группы, которые включают денежные средства и их эквиваленты, банковские вклады, дебиторскую задолженность связанных сторон, риск Группы связан с возможностью дефолта контрагента, при этом максимальный риск равен балансовой стоимости данных инструментов.

Группа подвержена кредитному риску в результате осуществления своей операционной деятельности и определённой инвестиционной деятельности. В ходе осуществления инвестиционной деятельности, Группы, в основном, размещает вклады в казахстанских банках.

Следующая таблица показывает сальдо по денежным средствам, банковским вкладам, размещённым в банках на отчётную дату с использованием кредитных рейтингов агентства «Moody's» и «Fitch».

В тысячах тенге	Местонахождение	Агентство	Рейтинг		2024	2023
			2024	2023		
АО ДБ «Банк Китая в Казахстане»	Kazakhstan	Fitch	BBB+/стабильный	BBB+/стабильный	5.185.543	2.161.904
АО «Народный банк Казахстана»	Kazakhstan	Fitch	BBB-/стабильный	BBB-/стабильный	2.316.170	55.597
АО «Евразийский банк»	Kazakhstan	Moody's	Ba2/стабильный	B1/Позитивный	284.155	1.370.185
АО «Altyn Bank» (ДБ China Citic Bank Corporation Ltd)	Kazakhstan	Fitch	BBB/стабильный	BBB-/стабильный	18.857	20.938
АО «First Heartland Jusan Bank»	Kazakhstan	Moody's	Ba3(B1)/Позитивный	B1(B1)/Позитивный	4.228	4.257
АО «ICBC»	Kazakhstan	Fitch	BBB+/стабильный	BBB+/стабильный	93	97
АО «Alfa bank»	Kazakhstan	Moody's	AA+/стабильный	AA+/стабильный	–	3
					7.809.046	3.612.981

6.3. Риск процентной ставки

Риск процентной ставки определяется как риск возможного изменения стоимости финансового инструмента в связи с неблагоприятными изменениями процентных ставок.

В настоящее время данный риск Группы связан с привлечением займов на основе плавающей процентной ставки – SOFR. Руководство Группы не ограничивало влияние данного риска использованием производных финансовых инструментов.

6.4. Валютный риск

Валютный риск определяется как риск того, что справедливая стоимость или будущие денежные потоки по финансовому инструменту будут колебаться из-за изменений в курсах валют.

Валютный риск Группы в основном связан с задолженностью по займам, торговой дебиторской задолженностью, а также денежными средствами.

Операционный валютный риск Группы связан с продажами сырой нефти в валюте, отличной от функциональной валюты Группы. Большая часть продаж Группы выражена в долларах США, в то время как почти все затраты выражены в тенге. Большая часть выручки от реализации поступает в течение 30 дней с момента продажи. Таким образом, подверженность риску изменения обменного курса, связанного с торговой дебиторской задолженностью, в любой момент времени ограничена одним месяцем.

Балансовая стоимость денежных активов и денежных обязательств Группы, выраженных в иностранной валюте:

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
<i>В тысячах тенге</i>		
Активы	76.361.757	59.286.618
Обязательства	(55.331.737)	(62.121.749)
Чистая балансовая позиция	(21.030.020)	(2.835.131)

Группа в основном подвержена риску, связанным с влиянием колебаний обменного курса доллара США к тенге. При составлении отчётов о валютном риске для ключевого управленческого персонала Группы и используется уровень чувствительности в 9.09%/(7.34)% (в 2023 году: 21%/(21)%).

В анализ чувствительности включены только суммы денежных активов и денежных обязательств, деноминированных в долларах США, имеющиеся на конец года. В анализ чувствительности включены только суммы денежных активов и денежных обязательств, деноминированных в долларах США, имеющиеся на конец года.

В следующей таблице представлен анализ чувствительности прибыли до налогообложения (вследствие возможных изменений в справедливой стоимости денежных активов и обязательств), к возможным изменениям в обменном курсе доллара США, при условии неизменности всех прочих параметров. Увеличение на 9.09% представляет ослабление тенге по отношению к доллару США, в то время как уменьшение на 7.34% представляет укрепление тенге по отношению к доллару США (в 2023 году: увеличение на 21%, уменьшение на 21%).

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года		За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	
<i>В тысячах тенге</i>	Тенге/ доллар США +9.09%	Тенге/ доллар США –7.34%	Тенге/ доллар США +21%	Тенге/ доллар США –21%
Чистый (убыток) прибыль	920	(1.543.603)	(55378)	595.378

6.5. Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Компания не сможет погасить свои обязательства при наступлении фактического срока их оплаты. Позиция ликвидности Компании тщательно контролируется и управляется. Компания использует процесс детального бюджетного планирования и прогнозирования денежных средств для обеспечения наличия адекватных денежных средств для выполнения всех обязательств по оплате.

В следующей таблице представлена информация по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов о договорных не дисконтированных платежах по финансовым обязательствам Группы в разрезе сроков погашения этих обязательств.

<i>В тысячах тенге</i>	До востре- бования	Менее 3 месяцев	От 3 до 12 месяцев	От 1 года до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
На 31 декабря 2024 года						
Торговая кредиторская задолженность	–	3.845.236	62.417	3.058	–	3.910.711
Процентные кредиты и займы	–	–	53.785.823	–	–	53.785.823
	–	3.845.236	53.848.240	3.058	–	57.696.534
<i>В тысячах тенге</i>	До востре- бования	Менее 3 месяцев	От 3 до 12 месяцев	От 1 года до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
На 31 декабря 2023 года						
Торговая кредиторская задолженность	–	4.392.009	–	145.765	–	4.537.774
Процентные кредиты и займы	–	–	19.195.329	41.438.171	–	60.633.500
	–	4.392.009	19.195.329	41.583.936	–	65.171.274

6.6. Операционный риск

Операционный риск – это риск для Группы понести финансовые убытки в результате прерывания деятельности и возможного ущерба для имущества Группы в результате природных бедствий и технологических аварий.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов Группа считает, что имеет достаточно действующих страховых полисов в отношении гражданско-правовой ответственности.

6.7. Риск изменения законодательства и условий ведения бизнеса в РК.

Рынки развивающихся стран, включая Казахстан, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в Казахстане, могут быстро изменяться, существует возможность их произвольной интерпретации. Будущее направление развития Казахстана в большой степени зависит от налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране. Группа полностью соблюдает текущие законы и нормативные акты. Группа соблюдает обязательства, указанные в Контрактах на недропользование, включая обязательства, указанные в Рабочей программе к Контрактам на недропользование. Руководство поддерживает контакты с соответствующими уполномоченными органами, а также обращается за консультациями, чтобы обеспечить исполнение всех требований законодательства и положений контракта на недропользование. Руководство тесно сотрудничает с налоговыми органами, участвуя в рассмотрении предлагаемых поправок в налоговое законодательство.

7. Социальная ответственность.

7.1. Занятость

Общее количество работников Общества на конец 2024 года составило 366 человек, из них 47 женщины. В Атырауской области работают 282 работников, из которых 84 в г. Атырау. В представительстве в г. Алматы работают 8 работников. Ниже представлена разбивка работников по возрастным группам:

Возраст работников	18-30 лет	31-40 лет	41-50 лет	51-60 лет	61-67 лет
Количество работников	35 чел.	119 чел.	98 чел.	94 чел.	20 чел.

За прошлый год было принято 10.6% от общего числа сотрудников, текучесть кадров составило 8,3%, в основном по причине достижения работником пенсионного возраста.

Согласно Положению о социальной поддержке, работникам АО «Матен Петролеум» предоставляется следующий социальный пакет:

- оздоровительное пособие во время ежегодного оплачиваемого трудового отпуска в размере среднемесячной заработной платы;
- медицинское страхование работника и 2 члена семьи;
- оплата мобильной связи;
- обеспечение горячим питанием в обеденный перерыв административного персонала, питание работников, работающих вахтовым методом и проживающих на месте производства работ, работников, занятых на работах непосредственно на месторождениях Общества, непрерывных производствах промышленной зоны и прилегающих к производственным объектам населенных пунктах, которые не имеют возможности возвращаться на обед;
- оплата обучения работника в высших учебных заведениях;
- оплата стоимости обучения детей работников, поступивших или обучающихся в высшие (-х) и профессионально-технические (-х) учебные (-х) заведения по перечню наиболее востребованных специальностей высшего, технического и профессионального образования нефтегазовой сферы, утвержденному Министром нефти и газа за счет средств, предусмотренных в утвержденном бюджете Общества;
- материальная помощь в связи с юбилеем (50, 55, 60 лет) по представлению руководителей структурных подразделений в размере среднемесячной заработной платы,
- выплата единовременной материальной помощи в размере среднемесячной заработной платы при рождении у работника Общества ребенка (в том числе у отца);
- выплата единовременной материальной помощи в размере пятидесятикратного месячного расчетного показателя, установленного законодательством Республики Казахстан на соответствующий финансовый год в связи со смертью супруга (-и), детей, родителей работника Общества;
- выплата единовременной материальной помощи в размере стократного месячного расчетного показателя, установленного законодательством Республики Казахстан на соответствующий финансовый год, в связи со смертью работника Общества;
- выплата единовременной материальной помощи в размере среднемесячной заработной платы работникам Общества, вступающим в брак.

Работникам Общества, удостоенным государственных наград Республики Казахстан, знаков отличия, не относящихся к государственным наградам, а также отдельных видов поощрений Общества выплачивается единовременное вознаграждение в пределах средств, предусмотренных в утвержденном бюджете Общества.

Работникам Общества предоставляются краткосрочные отпуска с сохранением заработной платы:

- при вступлении работника Общества в брак – продолжительностью 5 (пять) календарных дней;

- в связи со смертью близких родственников (супруга (-и), детей, родителей, родных братьев/сестер) работника Общества – продолжительностью 5 (пять) календарных дней.

Работникам, перенесшим хирургическое вмешательство и/или тяжёлое заболевание, может быть выплачено пособие по временной нетрудоспособности в размере (в зависимости от стажа работы в Обществе):

- до 3 лет – 40 % от среднемесячной заработной платы;
- от 3 до 5 лет – 60% от среднемесячной заработной платы;
- от 5 до 8 лет – 80% от среднемесячной заработной платы;
- свыше 8 лет – 100% от среднемесячной заработной платы.

Данный социальный пакет распространяется также и на работников, принятых на условиях временной или неполной занятости.

Общее количество работников, взявших отпуск по материнству в отчетном году – 2 чел.(женщины), продолжают находиться в отпуске по материнству.

В Компании действует общие процедуры по найму персонала: открытая вакансия, необходимые требования к вакансии, объявление вакансии, сбор и рассмотрение резюме отделом, где открыта вакансия, приглашение на собеседование, отбор кандидата, заключение трудового договора. Любое уведомление работника, осуществляется согласно срокам по трудовому законодательству РК.

В Компании действует постоянная программа обучения по промышленной безопасности и повышение профессионального уровня работников.

Оплата труда.

Оплата труда работников осуществляется на основании повременно-премиальной системы оплаты труда. Тарифные ставки и должностные оклады работников Общества устанавливаются в трудовых договорах, на основании утвержденных штатного расписания и тарифной сетки.

К часовой тарифной ставке и должностному окладу работников могут быть установлены доплаты: за совмещение должностей (расширение зоны обслуживания) – не менее 10% от должностного оклада, за вредные условия труда (работникам промысла) – не менее 12% от часовой тарифной ставки, а также персональные премии, бонусы и т.д.

В компании имеется профсоюзный комитет, 70% работников состоят в профсоюзном комитете.

7.2. Здоровье и безопасность на рабочем месте

Несчастных случаев в производстве в 2024 году не было. Работники нефтепромыслов полностью обеспечены спецодеждой и обувью, средствами индивидуальной защиты. Имеется коллективный договор с профсоюзной организацией Общества по вопросам здоровья и безопасности. Ежегодные тренинги проводятся по технике безопасности согласно закону РК. В наличии имеются пожарные гидранты, огнетушители марки ОП-5, ОП-8, ОП-10, ОП-50, ОП-100, ОУ-10, ОУ-8. Укомплектованы пожарные щиты для тушения пожара типа А-класс А. и ЦПЗ (1250,500.300), также заключены договора с ПАСС Ак-Берен по предоставлению пожарной, противофонтанной и газоспасательной услуг.

Для работников на нефтяном месторождении действует столовая с 3-х разовым бесплатным питанием. Жилые помещения (общежитие вахтового поселка) отвечают санитарным требованиям и правилам условий проживания.

7.3. Подготовка и образование

В компании в рамках программы подготовки и повышения квалификации прошли обучение: -ИТР-105 чел. из них мужчин- 65, женщин- 40;

-производственного персонала (рабочие) – 314 чел. Из них женщин 34, мужчин – 280 чел.

Среднее количество часов обучения 1-го работника 24 часа.

Всего на обучение компанией в 2024 году затрачено 95 085 тыс. тенге.

7.4. Практика трудовых отношений

В компании применяется равное вознаграждения мужчин и женщин за труд равной ценности. За отчетный период не зарегистрированы факты дискриминации работников по каким-либо основаниям, а также жалоб, связанных с нарушениями практики трудовых отношений. Не имеется фактов использования детского и принудительного труда, а также выполнения молодыми работниками опасной работы в подразделениях Компании.

7.5. Спонсорство и благотворительность

По условиям контракта на недропользование АО «Матен Петролеум» участвует в социально-экономическом развитии региона и его инфраструктуры. Всего в 2024 году на эти цели было отчислено 99,8 миллиона тенге. Также по мере обращения, предприятие оказывает спонсорскую помощь благотворительным учреждениям, детским домам и организациям связанных с благотворительностью. Участвует в поддержке ветеранов ВОВ и пенсионеров. За 2024 год на спонсорскую помощь и благотворительность было перечислено 626,2 миллиона тенге.

7.6. Противодействие коррупции

В Компании в июне 2019 года разработана внутренняя политика по противодействию коррупции и мошенническим действиям. В этих целях в Компании создана система внутреннего контроля и аудита, направленного на выявление фактов коррупции как среди действующих сотрудников, так и среди вновь принимаемого персонала.

Фактов выявления незаконных действий, связанных с коррупцией, со стороны работников АО «Матен Петролеум», в 2024 году выявлено не было.

7.7. Соответствие требованиям законодательства

За отчетный период в отношении АО «Матен Петролеум» существенные штрафы и нефинансовые санкции, в том числе ограниченных мер воздействия не применялись. Факты, связанные с препятствием конкуренции и нарушением антимонопольного законодательства, отсутствовали.

7.8. Ответственность за продукцию

Случаев несоответствия требованиям законодательства и кодексов в отношении воздействия продукции (продуктов, оказанных услуг) на здоровье и безопасность не было так как единственной продукцией компании является нефть, которая реализуется по системе нефтепроводов и никаких воздействий на окружающую среду не оказывает. Отзыва дефектной продукции в 2024 году не было.