

ПРИЛОЖЕНИЯ



Об Отчете.....	174
Ключевые ESG-индикаторы.....	181
Отчет о независимой проверке.....	195
Индекс содержания GRI.....	198
Индекс SASB.....	205
Аббревиатуры и термины.....	208

**ИНВЕСТИЦИИ
В БУДУЩЕЕ**

ОБ ОТЧЕТЕ

GRI 2-2, GRI 2-3, GRI 2-4

АО НК «КазМунайГаз» ежегодно с 2008 года публикует отчетность в области устойчивого развития, а с 2012 года публикует отчеты в соответствии с международными стандартами Global Reporting Initiative (GRI). Данный отчет отражает приверженность КМГ принципам прозрачности и ответственности перед заинтересованными сторонами, освещая ключевые аспекты устойчивого развития, включая экономические, экологические и социальные показатели.

Отчет за 2024 год подготовлен в соответствии со Стандартами GRI, включая отраслевое приложение GRI 11: Oil and Gas Sector 2021. Отчетный период охватывает 2024 год (1 янв. – 31 дек. 2024 года).

Для обеспечения объективности и надежности представленных данных отчет прошел внешнюю верификацию. Отбор верификатора осуществляется в соответствии с процедурой закупок АО «Самрук-Қазына» на конкурсной основе.

Границы отчетности охватывают КМГ и его дочерние и зависимые организации, в которых компания владеет 50% и более голосующих акций (долей участия), а также юридические лица, деятельность которых находится под контролем КМГ (подробнее см. раздел «Границы отчетности»).

Для обеспечения возможности сравнения и сопоставимости данных по показателям информация представлена в динамике за несколько лет.

ГРАНИЦЫ ОТЧЕТНОСТИ

Границы отчетности АО НК «КазМунайГаз» охватывают дочерние и зависимые организации, в которых КМГ владеет 50% и более голосующих

Отчет об устойчивом развитии КМГ утверждается решением Совета директоров КМГ и доводится до сведения заинтересованных сторон путем публикации на корпоративном интернет-сайте и распространением печатной версии.

Отчеты об устойчивом развитии КМГ доступны в электронном формате на государственном, русском и английском языках на веб-сайте КМГ: <https://www.kmg.kz/ru/sustainable-development/>. Интерактивная версия Отчета размещена на сайте КМГ на государственном, русском и английском языках: <https://www.kmg.kz/ru/sustainable-development/>.

Отчетность КМГ составлена в соответствии с международными стандартами устойчивого развития GRI, обеспечивая сопоставимость данных за разные отчетные периоды

Руководствуясь международными инициативами в области устойчивого развития, КМГ придерживается принципов Глобального договора ООН и интегрирует Цели устойчивого развития в свою деятельность. Данный отчет сообщает о прогрессе организации в рамках данных инициатив.

Целью подготовки данного отчета является информирование заинтересованных сторон о стратегических приоритетах Компании, ее усилиях в области устойчивого развития и ESG-инициативах, способствующих созданию долгосрочной ценности для общества и бизнеса.

акций (долей участия) прямо или косвенно, а также юридические лица, деятельность которых КМГ вправе контролировать.

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

НА 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА В КОНСОЛИДИРОВАННУЮ ФИНАНСОВУЮ ОТЧЕТНОСТЬ ВКЛЮЧЕНЫ:

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»	ТОО «НМСК «КазМорТрансФлот»
ТОО МНК «КазМунайТениз»	Cooperative KazMunayGas PKI U.A.
ТОО «КМГ Карачаганак»	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
ТОО «Казахтуркмунай»	ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»
KMG Kashagan B.V.	KMG International N.V.
Dunga Operating GmbH	ТОО «KMG Drilling&Services»
АО «КазТрансОйл»	

ГРАНИЦЫ ОТЧЕТНОСТИ ПО РАЗДЕЛАМ И ПОКАЗАТЕЛЯМ

- **Корпоративное управление:** включает все дочерние и зависимые организации КМГ, вне зависимости от доли владения.
- **Финансовые и производственные результаты:** представлены на основе консолидированной отчетности, составленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности.
- **Управление персоналом:** охватывает организации с самым крупным штатом.
- **Социальная политика:** распространяется на ключевые дочерние предприятия, участвующие в реализации социальных программ.
- **Промышленная безопасность и охрана труда:** включает ключевые производственные компании.
- **Охрана водных ресурсов:** затрагивает предприятия, осуществляющие значительное водопользование.
- **Выбросы парниковых газов:** включает крупнейшие организации, работающие в области добычи и переработки нефти и газа.
- **Охрана атмосферного воздуха:** охватывает крупнейшие по объему эмиссий организации.

- **Рациональное использование сырого газа:** распространяется на компании, имеющие самые значительные объемы попутного газа.
- **Использование энергетических ресурсов и повышение энергоэффективности:** охватывает самые энергоемкие производства.
- **Управление отходами:** включает крупнейшие организации, работающие в области добычи и переработки нефти и газа.

ПЕРИМЕТР ПОКАЗАТЕЛЕЙ

[illegible]

Показатель	Экономические воздействия		Социальная политика													Охрана окружающей среды																																						
	Созданная стоимость					Противодействие коррупции			Работа с обществом			Управление персоналом							ОТиПБ		Энергия	Водные ресурсы	Защита биоразнообразия	Эмиссии					Управление отходами																									
	GRI 201-1	GRI 201-4	GRI 203-1	GRI 203-2	GRI 204-1	GRI 205-1	GRI 205-2	GRI 205-3	GRI 413-1	GRI 414-1	GRI 2-27	GRI 2-7	GRI 2-8	GRI 2-21	GRI 2-30	GRI 401-1	GRI 401-2	GRI 401-3	GRI 405-1	GRI 406-1	GRI 404-1	GRI 404-3	GRI 403-8	GRI 403-9	GRI 302-1	GRI 302-3	GRI 302-4	GRI 303-3	GRI 303-4	GRI 303-5	GRI 304-1	GRI 304-2	GRI 304-3	GRI 304-4	GRI 305-1	GRI 305-2	GRI 305-3	GRI 305-4	GRI 305-5	GRI 305-7	GRI 306-1	GRI 306-2	GRI 306-3	GRI 306-4	GRI 306-5									
ТОО «KMG-Security»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓																														
ТОО «Озенмұнайсервис»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓					✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓				✓		✓	✓	✓	✓									
ТОО «Полимер Продакшн»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓																																
ТОО «КазМунайГазСервис»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓	✓	✓			✓	✓	✓	✓	✓	✓																																
ТОО «КМГ-Кумколь»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓																														
ТОО «КМГ Инжиниринг»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓																														
ТОО «КМГ-Аэро»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓																														
ТОО «Ойл Транспорт Корпорэйшн»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓																														
АО «Мангистаумұнайгаз»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓			✓									✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓					
ТОО «Казахойл Ақтобе»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓			✓									✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓				
АО «Қаражанбасмұнай»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓			✓									✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓				
ТОО «ПетроҚазақстан Ойл Продактс»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓						✓									✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			
ТОО «СП «CASPI BITUM»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓			✓	✓								✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			
ТОО «СП Қазгермұнай»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓			✓									✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			
ТОО «KMG Systems & Services»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓						✓	✓	✓	✓					✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			
ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓						✓											✓	✓			✓	✓	✓					✓	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓				
ТОО «Мұнайтелеком»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓																														
ТОО «Урал Ойл энд Газ»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓			✓									✓	✓	✓										✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			
ТОО «KMG EP-Catering»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓																															
ТОО «Аль-Фараби Оперейтинг»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓			✓									✓																															
ТОО «Мангистауэнергомұнай»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓																																
ЧК «Karaton Operating Ltd.»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓	✓							✓	✓	✓																																
Rompetrol Rafinare SA (Petromidia)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓						✓																							✓	✓	✓	✓														
НПЗ «Vega»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓						✓																							✓	✓	✓	✓														
ТОО «Исатай Оперейтинг Компани»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓			✓									✓																					✓		✓	✓	✓	✓					
ТОО АК СУ КМГ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓	✓		✓			✓	✓	✓				✓																															
ТН KazMunaiGaz B.V.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓	✓		✓			✓	✓	✓				✓																															
KMG EP Netherlands Energy Coöperatief	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓	✓		✓			✓	✓	✓				✓																															
ТОО «Kalamkas-Khazar Operating»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓			✓									✓																															
ТОО «Petrosun»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓						✓																																								
ТОО «Becturly Energy Operating»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓			✓									✓																															
ТОО «Қурмангазы Петролеум»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓			✓									✓																															
ТОО «Professional Geo Solutions Kazakhstan»	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓			✓									✓																															

РАСШИФРОВКА ПОКАЗАТЕЛЕЙ

GRI 201-1	Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость	GRI 404-3	Процент работников, получающих регулярные оценки производительности и развития карьеры
GRI 201-4	Финансовая помощь, полученная от государства	GRI 403-8	Система управления вопросами ОТиПБ
GRI 203-1	Разработка и воздействие инвестиций в инфраструктуре и оказываемые услуги	GRI 403-9	Производственные травмы
GRI 203-2	Значительные не прямые экономические воздействия	GRI 302-1	Потребление энергии внутри организации
GRI 204-1	Доля закупок у местных поставщиков	GRI 302-3	Энергоемкость
GRI 205-1	Оценка операций на предмет рисков, связанных с коррупцией	GRI 302-4	Сокращение энергопотребления
GRI 205-2	Информирование и обучение по вопросам антикоррупционной политики и процедур	GRI 303-3	Водозабор
GRI 205-3	Подтвержденные случаи коррупции и принятые меры	GRI 303-4	Сброс воды
GRI 413-1	ДЗО с вовлечением местных сообществ, оценкой воздействия и программами развития	GRI 303-5	Водопотребление
GRI 414-1	Новые поставщики, проверенные по социальным критериям	GRI 304-1	Производственные площадки, находящиеся в собственности, в аренде или под управлением организации и расположенные на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ
GRI 2-7	Работники	GRI 304-3	Охраняемые или восстановленные места обитания
GRI 2-8	Внештатные работники	GRI 304-4	Виды, занесенные в красный список МСОП и национальный список охраняемых видов, места обитания которых находятся на территории, затрагиваемой деятельностью организации
GRI 2-21	Pay Ratio: соотношение общего годового вознаграждения работника с наивысшим вознаграждением к медиане годового вознаграждения остальных работников	GRI 305-1	Прямые выбросы парниковых газов (Область охвата 1)
GRI 2-27	Соблюдение законов и нормативных актов	GRI 305-2	Косвенные энергетические выбросы парниковых газов (Область охвата 2)
GRI 2-30	Коллективный договор	GRI 305-3	Косвенные прочие выбросы парниковых газов (Область охвата 3)
GRI 401-1	Принятые в отчетном году работники и текучесть кадров	GRI 305-4	Интенсивность выбросов парниковых газов
GRI 401-2	Льготы, предоставляемые сотрудникам, работающим на условиях полной занятости, которые не предоставляются сотрудникам, работающим на условиях временной или неполной занятости	GRI 305-5	Сокращение выбросов парниковых газов
GRI 401-3	Декретный отпуск	GRI 305-7	Выбросы в атмосферу NOx, SOx и других значимых загрязняющих веществ
GRI 405-1	Разнообразие руководящих органов и сотрудников	GRI 306-1	Образование отходов и значительные воздействия, связанные с отходами
GRI 406-1	Случаи дискриминации и предпринятые корректирующие действия	GRI 306-2	Управление значительными воздействиями, связанными с отходами

GRI 404-1	Среднее количество часов обучения в год на одного работника	GRI 306-4	Отходы, направленные на утилизацию
GRI 306-3	Образующиеся отходы	GRI 306-5	Отходы, направленные на захоронение

КЛЮЧЕВЫЕ ESG-ИНДИКАТОРЫ

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Ключевые производственные показатели	Единицы измерения	2022	2023	2024
Нефтегазовый сектор				
Добыча нефти и газового конденсата	тыс. тонн/год	22 012	23 532	23 837
Добыча нефти и газового конденсата (в сутки)	тыс. тонн/сутки	60,307	64,471	65,128
Добыча природного и попутного газа	млн м³/год	8 241	9 459	9 554
Добыча природного и попутного газа (в сутки)	тыс. м³/сутки	22,578	25,915	26,125
Количество участков бурения (с долей более 50%)	кол-во	65	66	67
Переработка нефти и газа	тыс. тонн	19 900	19 593	19 158
Производство нефтепродуктов, в т.ч.	тыс. тонн	18 669	18 183	17 949
Бензин	тыс. тонн	5 330	5 628	5 566
Мазут	тыс. тонн	2 416	2 011	1 697
Вакуумный газойль (ВГО)	тыс. тонн	482	179	258
Параксилол	тыс. тонн	76	26	108
Дизельное топливо	тыс. тонн	6 588	6 460	6 446
Бензол	тыс. тонн	9	23	28
Кокс	тыс. тонн	377	630	630
Сжиженный газ	тыс. тонн	846	878	883
Сера	тыс. тонн	60	108	102
Авиационное топливо	тыс. тонн	838	792	985
Печное топливо	тыс. тонн	16	38	18
Битум	тыс. тонн	657	574	557
Товарная нефть	тыс. тонн	231	242	201
Сырье для тех. углерода	тыс. тонн	10	9,542	0
Легкая нефтя	тыс. тонн	2	1	1
Пропилен	тыс. тонн		117	83
Другое	тыс. тонн	730	468	388
Установленная мощность переработки	тыс. тонн/сутки	75,8	75,8	75,8
Транспортировка нефти, в т.ч.	млн т/км	74 659	80 359	
по магистральным трубопроводам	тыс. тонн	65 316	69 581	70 309
морским сообщением (танкеры)	тыс. тонн	9 343	10 778	13 169

ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

СОБЛЮДЕНИЕ ЗАКОНОВ И НОРМАТИВНЫХ АКТОВ

GRI 2-27

Показатель	2022	2023	2024
Общее количество случаев нарушение природоохранного законодательства, в том числе:	67	40	51
случаи наложения штрафов	67	40	51
случаи применения неденежных санкций	0	0	0
Общее количество случаев нарушение природоохранного законодательства, штрафы которых были оплачены	67	40	51
предъявлены в отчетном году	58	39	50
предъявлены в предыдущих отчетных периодах	9	1	1
Общая сумма штрафов, оплаченных за нарушение природоохранного законодательства, тыс. тг	280 311	91 563	196 306
предъявлены в отчетном году, тыс. тг	204 796	85 937	195 118
предъявлены в предыдущих отчетных периодах, тыс. тг	75 515	5 626,1	1 118,36

СОЗДАННАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ СТОИМОСТЬ, МЛРД ТЕНГЕ

GRI 201-1

Показатель	2022	2023	2024
Созданная прямая экономическая стоимость			
Суммарные доходы	9 827	9 242	9 238
Распределенная экономическая стоимость			
Суммарные расходы	8 521	8 315	8 144
Нераспределенная экономическая стоимость			
Прибыль	1 307	927	1 094
Выплаты поставщикам капитала	701	558	552
Выплаты государству	1 176	1 162	1 079
Капитальные вложения	535	804	716

КМГ не получал финансовую помощь в денежном выражении от государства за отчетный период и не осуществляет пожертвования на государственные/политические нужды. КМГ не занимается лоббистской деятельностью и политическим финансированием. Принимая во внимание все виды лоббистских и политических расходов, включая неденежные взносы.

ИНВЕСТИЦИИ В СОЦИАЛЬНУЮ ИНФРАСТРУКТУРУ, МЛРД ТЕНГЕ

GRI 203-1

Показатель	2022	2023	2024
Размер значительных инвестиций в инфраструктуру	12,0	5,6	3,7

КОЛИЧЕСТВО МЕСТОРОЖДЕНИЙ

Показатель	2022	2023	2024
Общее количество месторождений	66	67	68
Количество месторождений на суше	65	66	67
Количество морских месторождений	1	1	1

ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ПОКАЗАТЕЛИ УПРАВЛЕНИЯ ВОДНЫМИ РЕСУРСАМИ

GRI 303-3, GRI 303-4, GRI 303-5

Показатель	2022	2023	2024
Общий объем забираемой воды без учета пластовых вод, тыс. м³	83 707	80 437	83 072
Общий объем сбросов воды, тыс. м³	10 309	10 457	10 512
Водопотребление, тыс. м³	83 707	80 437	83 072

Структура забора, сбросов и водопользования на конец 2024 года, тыс. м³	Все регионы	Вододефицитные регионы
Общий объем забираемой воды, тыс. м³	223 576	26 784
По источникам:		
поверхностные источники	34 774	3 421
подземные источники	24 796	17 463
море	13 923	1 057
городские системы водоснабжения	9 488	4 829
пластовые воды	140 504	–
воды сторонних организаций	92	14
По типу воды:		
Пресная вода	37 396	10 372
Другая вода	45 675	16 413
Общий объем сбросов воды, тыс. м³	148 375	2 987
По источникам:		
поверхностные воды	–	
подземные воды (закачка)	137 062	

Структура забора, сбросов и водопользования на конец 2024 года, тыс. м³	Все регионы	Вододефицитные регионы
искусственные водные объекты (пруды-испарители, пруды-накопители и поля фильтрации)	10 512	
передано другим сторонам для очистки	801	
По типу воды:		
Пресная вода	–	–
Другая вода	147 574	2 987
Водопотребление, тыс. м³	83 071	26 784

Дополнительные показатели	2022	2023	2024
Объем повторно используемой воды (после очистки), тыс. м³	5 522	7 195	8 460
Объем оборотной воды, тыс. м³	451 271	437 530	535 510
Объем добытой попутно-пластовой воды, тыс. м³	136 519	136 960	140 504
Доля попутно-пластовой воды, закаченной в пласт	99%	97%	98%

ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

GRI 305-1, GRI 305-2, GRI 305-3, GRI 305-4

Охват 1. Прямые выбросы		2022	2023	2024
Разбивка по направлениям деятельности				
Добыча	млн т CO ₂ /млн т CO ₂ -экв	2,4/2,8	2,33/3,44	2,64/3,98
Переработка	млн т CO ₂ /млн т CO ₂ -экв	5,1/5,2	5,01/5,03	4,92/4,94
Транспортировка	млн т CO ₂ /млн т CO ₂ -экв	0,1/0,1	0,1/0,1	0,14/0,14
Разбивка по странам				
Казахстан	млн т CO ₂ /млн т CO ₂ -экв	6,6/7,1	6,55/7,68	6,99/8,35
Румыния	млн т CO ₂ /млн т CO ₂ -экв	0,9/0,9	0,88/0,88	0,69/0,69
Грузия	млн т CO ₂ /млн т CO ₂ -экв	0,02/0,02	0,02/0,02	0,02/0,02
Разбивка выбросов по видам парниковых газов				
CO ₂	млн т CO ₂	7,6	7,44	7,7
CH ₄	млн т CO ₂ -экв	0,4	1,11	1,34
N ₂ O	млн т CO ₂ -экв	0,1	0,1	0,02
Охват 2 Косвенные выбросы (рыночный метод)	млн т CO ₂ /млн т CO ₂ -экв	3,2/3,2	3,4/3,4	3,3/3,3
Охват 2 Косвенные выбросы (географический метод)	млн т CO ₂ /млн т CO ₂ -экв	3,3/3,3	3,5/3,5	3,4/3,4
Охват 3 От использования проданных продуктов	млн т CO ₂ /млн т CO ₂ -экв	61,6/61,8	54,6/54,8	59,1/59,2

ПОКАЗАТЕЛИ ИНТЕНСИВНОСТИ ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

	Добыча			Транспортировка			Переработка		
	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024
Интенсивность выбросов. Охват 1									
Интенсивность выбросов ПГ Score 1 (тонн CO ₂ на млн тенге выручки)	0,28	0,28	0,32	0,01	0,01	0,02	0,59	0,60	0,59
Интенсивность выбросов. Охват 2									
Интенсивность выбросов ПГ Score 2, local-based (тонн CO ₂ -экв на млн тенге выручки)	-	-	0,15	-	-	0,03	-	-	0,24
Интенсивность выбросов ПГ Score 2, market-based (тонн CO ₂ -экв на млн тенге выручки)	-	-	0,15	-	-	0,03	-	-	0,23

ПОКАЗАТЕЛИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

GRI 305-7

Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, тыс. тонн	2022	2023	2024
оксиды азота (NO _x)	16,00	15,27	15,22
диоксид серы (SO _x)	10,50	10,99	11,69
оксид углерода (CO)	13,71	22,96	21,50
твердые частицы (PM)	0,52	1,31	1,97
прочие	79,86	68,93	66,38

Объем сжигания сырого газа на факелах	2022	2023	2024
Общий объем сжигания сырого газа на факелах, млн м³	35,70	33,35	35,20
Уровень полезного использования сырого газа, %	98,80	98,90	98,90
Интенсивность сжигания сырого газа, тонн на 1 тыс. добытого УВС	1,50	1,40	1,45

ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ

GRI 302-1, GRI 302-4

Показатель, тыс. ГДж	2022	2023	2024
Потребление топлива из невозобновляемых источников			
Жидкое топливо, включая:	1 557	1 578	1 805
Бензин	70	58	93
Дизельное топливо	1 487	1 520	1 712
Котельно-печное топливо, включая:	5 954	17 846	5 221
Печное топливо	3 216	14 157	2 500
Нефть	958	1 169	1 184

Показатель, тыс. ГДж	2022	2023	2024
Мазут	1 779	2 520	1 537
Судовое топливо (мазут ИФО)	1		
Нефтезаводской газ	43 156	28 223	35 995
Попутно-нефтяной газ	15 702	12 933	13 809
Газ, включая:	48 975	46 794	53 509
Природный газ	31 825	30 264	34 725
Газ отбензиненный	17 053	16 461	18 718
СУГ	97	69	65
Всего:	115 344	107 373	110 339
Потребление электро- и теплоэнергии			
Энергия из ВИЭ	43	14	40
Электроэнергия, в том числе:	15 761	15 583	17 736
Покупная	13 231	12 919	15 081
Собственное производство по Компании	2 530	2 663	2 655
Тепловая энергия, в том числе:	23 802	20 348	26 722
Покупная	3 534	3 818	3 943
Собственное производство по Компании	20 268	16 529	22 779
Всего:	39 563	35 931	44 458
Общее потребление энергии	132 152	124 125	129 403

Потребление энергии по сегментам, тыс. ГДж	2022	2023	2024
Разведка и добыча нефти и газа	58 200	55 083	57 285
Переработка нефти и газа	68 654	64 423	59 492
Транспортировка нефти	5 298	4 619	4 229
Нефтегазохимия (КПИ)			8 397

Показатель	2022	2023	2024
Экономия энергетических ресурсов, полученная от реализации программ по энергосбережению, тыс. ГДж	2 057	717	2 361

УПРАВЛЕНИЕ ОТХОДАМИ

GRI 306-3, GRI 306-4, GRI 306-5

Образующиеся отходы по типу, тыс. тонн	2022	2023	2024
Опасные отходы	382,4	383,1	358,0
в т.ч. отходы бурения (буровые растворы и шлам) ¹⁹	220,4	228,4	179,6
Неопасные отходы ²⁰	37,2	52,8	79,7
Всего:	419,5	435,9	437,7

Показатель, тыс. тонн	2023				2024
Общий объем отходов направленных на переработку/утилизацию	На террритории Компании	На территории подрядных организаций	На террритории Компании	На территории подрядных организаций	На территории подрядных организаций
Опасные отходы ²¹	825,2	736,4	1 131,2	321,7	
в т.ч. отходы бурения (буровые растворы и шлам)	–	228,4	–	179,6	
Неопасные отходы	2,2	29,5	1,6	53,1	
Всего:	827,4	765,9	1 132,7	374,9	
Общий объем отходов, направленных на захоронение и размещение, тыс. тонн					
Опасные отходы	0,1	–	–	–	
Неопасные отходы	0,9	19,3	0,0	16,5	
Всего:	1,0	19,3	0,0	16,5	

РАСХОДЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Расходы на охрану окружающей среды по типу мероприятий	Единица измерения	2022	2023	2024
Внедрение технологий, в т.ч.	млн тенге	777,0	7 448,6	3 586,7
НДТ	млн тенге	–	–	
АСМ	млн тенге	777,0	906,6	1 533,8
Лесоклиматические проекты	млн тенге	–		
Энергоэффективность	млн тенге			
Исследования и разработки	млн тенге	470,5	363,3	1 555,7
Платежи за эмиссии, в т.ч.	млн тенге	3 489,4	3 420,5	3 430,8
Сумма нормативных платежей за эмиссии (налог)	млн тенге	3 482,3	3 411,0	3 429,6
Сумма платежей за сверхнормативные эмиссии	млн тенге	7,1	9,5	1,2
Прочие	млн тенге	27 650,0	46 495	36 867,6
Всего:	млн тенге	32 386,9	57 727,5	45 440,8

¹⁹ Уменьшение в 2024 году связано со снижением количества пробуренных скважин в ММГ и КБМ.
²⁰ Рост в 2024 году связан с увеличением объемов образования строительных отходов ПНХЗ (реконструкция градирни, коммуникаций завода и т.д.).
²¹ С учетом переработки/утилизации исторических и накопленных отходов прошлых периодов.

ПОКАЗАТЕЛИ В ОБЛАСТИ ЗАЩИТЫ БИОРАЗНООБРАЗИЯ

Местоположение и масштабы производственной деятельности по отношению к ключевым зонам биоразнообразия

Участок	Местонахождение	Ключевые зоны биоразнообразия (КЗБ)	Местонахождение по отношению к КЗБ	Площадь контрактной территории (кв.км)	План по снижению воздействия
Урихтау	Мугалжарский район Актыубинской области	Государственный природный комплексный заказник местного значения «Кокжиде – Кумжарган»	Включает часть территории	239,9	Гидрогеологический мониторинг
Алибекмола и Кожасай	Мугалжарский район Актыубинской области	Пески Кокжиде Подземные воды Кокжиде	Находится вблизи	156,5	Гидрогеологический мониторинг
Исатай	Центральная часть КСКМ, Северного Мангистауская область	Особая экологически чувствительная зона КСКМ	Расположен в заповедной зоне	1 060	Сезонные фоновые экологические исследования, Регулярный экологический мониторинг
Абай	Северо-западная часть КСКМ, Атырауский район	Особая экологически чувствительная зона КСКМ	Расположен в заповедной зоне	1 233,8	Сезонные фоновые экологические исследования, Регулярный экологический мониторинг
Аль-Фараби	Южная часть КСКМ, Мангистауская область	Экологически чувствительная зона КСКМ	Не затрагивает КЗБ	6 046,6	Сезонные фоновые экологические исследования, Регулярный экологический мониторинг
Kalam-kas-Khazar	Северо-западная часть Каспийского моря	Особая экологически чувствительная зона КСКМ	Расположен в заповедной зоне	1 707,17	Сезонные фоновые экологические исследования, Регулярный экологический мониторинг

СОЦИАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ПОКАЗАТЕЛИ СТРУКТУРЫ И ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА²²

GRI 2-7, GRI 2-8, GRI 405-1

Показатель	2022	2023	2024
Списочная численность персонала	45 764	48 196	49 243
По гендерным группам			
Мужчины	37 055	39 218	40 120
Женщины	8 709	8 978	9 123
По возрастным группам			
до 30 лет	6 484	5 006	5 686
30-50	26 227	28 468	28 584
свыше 50	13 052	14 722	14 973
Аутстаффинг	2 980	3 209	3 357

	Мужчины	Женщины	Итого
GRI 405-1. Численность работников с ограниченными возможностями здоровья	459	102	561
Республика Казахстан	428	95	523
Абайская область	1	-	1
Акмолинская область	-	-	-
Актыубинская область	6	4	10
Алматинская область	-	-	-
Атырауская область	107	20	127
Западно-Казахстанская область	2	-	2
Жамбылская область	-	1	1
Жетысуская область	4	-	4
Карагандинская область	4	1	5
Костанайская область	-	-	-
Кызылординская область	3	1	4
Мангистауская область	263	51	314
Павлодарская область	15	6	21
Северо-Казахстанская область	-	-	-
Туркестанская область	3	-	3
Улытауская область	5	2	7
Восточно-Казахстанская область	-	-	-
г.Астана	15	8	23
г. Алматы	-	-	-
г. Шымкент	-	1	1
За пределами Республики Казахстан	31	7	38

²² Начиная с 2024 года компании Группы КМГ учитывают списочную численность персонала. В предыдущие отчетные периоды бралась в учет фактическая численность. В связи с этим исторические данные по персоналу отличаются..

Показатель		АУП	ПП
Всего	чел.	3 802	45 441
По гендерным группам			
Мужчины	чел.	1 816	38 304
	%	48	84
Женщины	чел.	1 986	7 137
	%	52	16
По возрастным группам			
до 30 лет	чел.	311	5 375
	%	8	12
30-50	чел.	2 724	25 860
	%	72	57
свыше 50	чел.	767	14 206
	%	20	31

Показатель		Правление	Совет директоров
Всего	чел.	10	9
По гендерным группам			
Мужчины	чел.	9	8
	%	90	89
Женщины	чел.	1	1
	%	10	11
По возрастным группам			
до 30 лет	чел.	–	–
	%	–	–
30-50	чел.	6	5
	%	60	56
свыше 50	чел.	4	4
	%	40	44

Категория	Всего	По типу договора		По времени рабочего дня	
		Постоянные работники	Временные работники	Нормальная продолжительность времени	Неполный рабочий день
Всего	49 243	48 195	1 048	49 157	86
По гендерным группам					
Мужчины	40 120	39 333	787	40 065	55
Женщины	9 123	8 862	261	9 092	31
По регионам					
Абайская область	58	58	–	58	–
Акмолинская область	23	23	–	22	1
Актюбинская область	1 132	1 106	26	1 130	2
Алматинская область	20	20	–	17	–
Атырауская область	10 605	10 443	162	10 597	11
Западно-Казахстанская область	699	661	38	699	–
Жамбылская область	–	–	–	–	–
Жетысуская область	179	175	4	179	–
Карагандинская область	770	769	1	769	1
Костанайская область	–	–	–	–	–
Кызылординская область	265	246	19	265	–
Мангистауская область	22 026	21 609	417	22 002	24
Павлодарская область	3 119	3 099	20	3 114	5
Северо-Казахстанская область	85	85	–	85	–
Туркестанская область	228	226	2	226	2
Улытауская область	647	642	5	644	3
Восточно-Казахстанская область	–	–	–	–	–
г. Астана	2 120	2 089	31	2 114	6
г. Алматы	16	16	–	16	–
г. Шымкент	341	337	4	340	1
За пределами Республики Казахстан	6 910	6 591	319	6 880	30

ПОКАЗАТЕЛИ НАЙМА И ТЕКУЧЕСТИ

GRI 401-1

Категория	Принятые на работу, чел.	Расторгнуты ТД, чел.	Текучесть, %
Всего	3 928	3 272	6.6%
По возрастным группам			
до 30 лет	1 087	583	1.2%
30-50	2 303	1 478	3.0%
свыше 50	538	1 211	2.5%
По гендерным группам			
Мужчины	3 236	2 582	6.4%
Женщины	692	690	7.6%
По регионам			
Абайская область	4	4	–
Акмолинская область	1	1	–
Актюбинская область	108	87	0.2%
Алматинская область	–	–	–
Атырауская область	778	580	1.2%
Западно-Казахстанская область	63	53	0.1%
Жамбылская область	–	–	–
Жетысуская область	8	6	–
Карагандинская область	56	73	0.1%
Костанайская область	–	–	–
Кызылординская область	40	71	0.1%
Мангистауская область	1 037	889	1.8%
Павлодарская область	224	198	0.4%
Северо-Казахстанская область	2	6	–
Түркестанская область	8	9	–
Улытауская область	21	22	–
Восточно-Казахстанская область	–	–	–
г.Астана	483	347	0.7%
г. Алматы	5	1	–
г. Шымкент	55	42	0.1%
За пределами Республики Казахстан	1 035	883	1.8%

Показатель	2022	2023	2024
Принятые на работу, чел.	5 860	5 746	3 928
Расторгнуты ТД, чел.	3 697	2 124	3 272
Текучесть, %	6.0%	4.5%	6.6%

ПОКАЗАТЕЛИ ОБУЧЕНИЯ И ОЦЕНКИ

GRI 404-1, GRI 404-3

Показатель	2022	2023	2024
Инвестиции в обучение, млн тенге	4 858	4 116	5 110
Среднее количество часов обучение на одного работника	39	34	35
По гендерным группам			
Мужчины	34	32	38
Женщины	60	43	25
По категориям персонала			
АУП	88	40	43
ПП	59	34	34

Показатель	2022	2023	2024
Доля работников, получивших регулярную оценку производительности и развития карьеры, %	45	31	37
По гендерным группам			
Мужчины	45	30	38
Женщины	46	36	28
По категориям персонала			
АУП	46	33	41
ПП	45	31	36

ПОКАЗАТЕЛИ ДЕКРЕТНЫХ ОТПУСКОВ

GRI 401-3

Показатель	Мужчины	Женщины	Итого
Численность работников, имевших право на отпуск по беременности и родам или по уходу за ребенком (согласно ТК РК)	40 120	9 123	49 243
Численность работников, оформивших отпуск по беременности и родам и отпуск по уходу за ребенком	43	484	527
Численность работников, вернувшихся на работу по окончании отпуска по материнству/отцовству	22	185	207
Численность работников, вернувшихся на работу в предыдущем году по окончании отпуска по материнству/отцовству и продолжавших работать через 12 месяцев	8	141	149
Численность работников, которые должны были вернуться на работу по окончании отпуска по материнству/отцовству в отчетном году	16	166	182
Коэффициент возвращения	1,38	1,11	1,14
Коэффициент удержания	0,35	0,53	0,51

ПОКАЗАТЕЛИ В ОБЛАСТИ СИСТЕМЫ ОХРАНЫ ТРУДА²³

GRI 403-8

Показатель	ед.	2022		2023		2024	
		Штатные работники	Внештатные работники	Штатные работники	Внештатные работники	Штатные работники	Внештатные работники
Количество человек и процент от общей численности в Компании, охваченных системой управления охраной труда и промышленной безопасностью Компании	чел.	45 764	3 277	48 196	3 362	49 243	3 621
	%	100	100	100	100	100	100
Количество человек и процент от общей численности в Компании, охваченных системой управления охраной труда и промышленной безопасностью Компании, прошедшей процедуру внутреннего аудита (системы производственного контроля)	чел.	22 379	–	30 990	–	49 243	–
	%	49	–	64	–	64	–
Количество ДЗО (включая материнскую компанию), имеющих сертификат соответствия ISO 45001-2018	ед.	22	–	27	–	29	–

Затраты на охрану труда и промышленную безопасность		2022	2023	2024
Сумма затраченных денежных средств для обеспечения требований в области производственной безопасности, в том числе по направлениям:	млрд тенге	23,7	29,9	23,45
Охрана труда	млрд тенге	8,1	14	7,2
Пожарная безопасность	млрд тенге	10,6	9,5	4,1
Промышленная безопасность	млрд тенге	2,8	3,7	10,1
Обучение	млрд тенге	0,8	0,9	1,79
Другое	млрд тенге	1,4	1,8	0,26

²³ Наименования ДЗО (включая материнскую компанию), имеющих сертификат соответствия ISO 2018-45001: КМГ, ТОО «Кен-Курылыс-Сервис», ТОО «НМСК «Казмортрансфлот», ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод», ТОО «Павлодарский нефтехимический завод», ТОО «KMG-Security», ТОО «Казахойл Актобе», ТОО «KMG Systems & Services», ТОО «КМГ Инжиниринг», ТОО «Ойл Транспорт Корпорейшн», ТОО «Мангистауэнергомунай», ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод» (КазГПЗ), ТОО «СП «Казгермунай», АО «КазТрансОйл», ТОО «Professional Geo Solutions Kazakhstan», АО «Мангистаумунайгаз», ТОО «ОзенМунайСервис», ТОО «Oil Services Company», ТОО «Мунайтелеком», АО «Озенмунайгаз», АО «Каражанбасмунай», ТОО «KMG EP-Catering», ТОО «КазМунайГаз-Аэро», ТОО «КМГ-Кумколь», АО «Эмбамунайгаз», ТОО «СП «CASPI BITUM», ТОО «Управление по добыче и транспортировке воды», ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс», ТОО «KMG Drilling & Services».

ОТЧЕТ О НЕЗАВИСИМОЙ ПРОВЕРКЕ

GRI 2-5





Мы выполнили данное Задание в соответствии с Международным стандартом задания, обеспечивающих уверенность, «Задания, обеспечивающие уверенность, отличные от аудита и обзорной проверки финансовой информации прошедших периодов» (далее – «МСЗОУ 3000 (пересмотренный)»), а также техническим заданием для данного Задания, согласованного с Компанией 14 мая 2021 года. Данный стандарт требует, чтобы мы планировали и выполнили Задание таким образом, чтобы сделать вывод о том, известно ли нам о каких-либо существенных изменениях, которые необходимо внести в Предмет Задания для того, чтобы он соответствовал Критериям, и выпустить заключение. Характер, сроки и объем выбранных процедур зависят от нашего суждения, включая оценку риска существенного искажения информации вследствие недобросовестных действий или ошибки.

Мы считаем, что полученные доказательства являются достаточными и надлежащими для того, чтобы служить основанием для нашего вывода, обеспечивающего ограниченную уверенность.

Наша независимость и управление качеством

Мы сохраняем нашу независимость и подтверждаем, что выполнили требования Кодекса этики профессиональных бухгалтеров, выпущенного Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров, и обладаем необходимыми компетенциями и опытом для выполнения этого задания, обеспечивающего уверенность.

Кроме того, EY применяет Международный стандарт управления качеством 1, «Управление качеством в аудиторских организациях, проводящих аудит и обзорные проверки финансовой отчетности, а также выполняющих прочие задания, обеспечивающие уверенность, и задания по оказанию сопутствующих услуг, который требует, чтобы мы разрабатывали, внедряли и использовали систему управления качеством, включая политики или процедуры в отношении соблюдения этических требований, профессиональных стандартов и применимых законодательных и нормативных требований.

Описание выполненных процедур

Процедуры, выполняемые в рамках задания, обеспечивающего ограниченную уверенность, отличаются по характеру и срокам и являются менее объемными, чем при выполнении задания, обеспечивающего разумную уверенность. Следовательно, уровень уверенности, полученный при выполнении задания, обеспечивающего ограниченную уверенность, существенно ниже, чем уровень уверенности, который был бы получен при выполнении задания, обеспечивающего разумную уверенность. Наши процедуры были разработаны для получения ограниченного уровня уверенности, на котором мы могли бы основывать свой вывод, и не представляют всех доказательств, которые потребовались бы для обеспечения разумного уровня уверенности.

Хотя мы принимали во внимание эффективность средств внутреннего контроля при определении характера и объема наших процедур, наше Задание, обеспечивающее уверенность, не было предназначено для обеспечения уверенности в отношении средств внутреннего контроля. Наши процедуры не включали в себя тестирование средств контроля или выполнение процедур, связанных с проверкой агрегирования или расчета данных в IT-системах.

Задание, обеспечивающее ограниченную уверенность, включает в себя опрос, в первую очередь, лиц, ответственных за подготовку Предмета Задания и соответствующей информации, а также применение аналитических и других необходимых процедур.



Выполненные нами процедуры:

- Мы проверили перечень существенных тем, которые должны быть раскрыты в Предмете Задания;
- Мы провели интервью с представителями подразделений Компании, участвовавших в подготовке Предмета Задания;
- Мы провели аналитические процедуры в отношении количественной информации, относящейся к Предмету Задания;
- Мы изучили внутренние корпоративные документы Компании в области устойчивого развития;
- На выборочной основе мы сравнили показатели, включенные в Предмет Задания, с исходной информацией;
- Мы оценили представление Предмета Задания в верстке Отчета.

Мы также выполнили другие процедуры, которые сочли необходимыми в данных обстоятельствах.

Вывод

На основании выполненных нами процедур и полученных доказательств, сообщаем, что нам неизвестно о каких-либо существенных изменениях, которые должны быть внесены в Предмет Задания за период с 1 января по 31 декабря 2024 года, чтобы он соответствовал Критериям.


 Ernst & Young Advisory LLP
 30 апреля 2025 года
 Алматы, Казахстан

ИНДЕКС СОДЕРЖАНИЯ GRI

Касательно услуги «Content Index - Advanced Service» Служба GRI Services подтвердила, что Индекс содержания GRI представлен согласно требованиям к отчетности в соответствии со стандартами GRI, а также что информация в индексе представлена ясно и в доступной для заинтересованных сторон форме. Услуга была предоставлена по английской версии отчета.



Заявление о применении	АО НК «КазМунайГаз» подготовил отчетность в соответствии со стандартами GRI за отчетный период с 1 января по 31 декабря 2024 года
Используемый стандарт GRI 1	GRI 1: Основные положения 2021
Применимый Отраслевой стандарт GRI	GRI 11: Нефтегазовая отрасль 2021

Стандарт GRI	Номер и название показателя	Стр.	Исключения/комментарий	№ отр. ст. GRI
GRI 2 Общие раскрытия 2021	1. Организация и ее практика отчетности			
	2-1 Детали организации	16		
	2-2 Организации, включенные в отчетность по устойчивому развитию	174		
	2-3 Отчетный период, частота отчетности и контактное лицо	174		
	2-4 Пересмотр информации	174		
	2-5 Внешнее подтверждение	195		
	2. Деятельность и работники			
	2-6 Деятельность, цепочка создания стоимости и другие деловые отношения	22		
	2-7 Сотрудники	145, 189		
	2-8 Работники, не являющиеся сотрудниками	145, 189		
	3. Корпоративное управление			
	2-9 Структура управления и состав	44		
	2-10 Назначение и отбор высшего органа управления	46		
	2-11 Председатель высшего органа управления	46		
	2-12 Роль высшего органа управления в надзоре за управлением воздействиями	56		
	2-13 Делегирование ответственности за управление воздействиями	56		
	2-14 Роль высшего органа управления в отчетности по устойчивому развитию	56		
	2-15 Конфликт интересов	49, 51		
	2-16 Информирование о критически важных вопросах	49		
	2-17 Коллективные знания высшего органа управления	45		
	2-18 Оценка эффективности высшего органа управления	47		
	2-19 Политика вознаграждения	47		
	2-20 Процесс определения вознаграждения	47		

Стандарт GRI	Номер и название показателя	Стр.	Исключения/комментарий	№ отр. ст. GRI
	2-21 Соотношение годового общего вознаграждения	--	Информация о вознаграждении Совета директоров отражена в Годовом отчете КМГ за 2024 год на сайте КМГ: https://www.kmg.kz/ru/investors/reporting/ .	
	4. Стратегия, политика и практика			
	2-22 Заявление о стратегии устойчивого развития	32, 54		
	2-23 Политические обязательства	162		
	2-24 Внедрение политических обязательств	162		
	2-25 Процессы по устранению негативных воздействий	50, 160		
	2-26 Механизмы получения консультаций и выражения обеспокоенности	50, 160		
	2-27 Соблюдение законов и нормативных актов	50, 182	Недоступна информация по административным штрафам ввиду отсутствия механизма мониторинга общих оплаченных штрафов по Группе КМГ	
	2-28 Членство в ассоциациях	80		
	5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами			
	2-29 Подход к взаимодействию с заинтересованными сторонами	60		
	2-30 Коллективные договоры	156		
GRI 3 Существенные темы 2021	3-1 Процесс определения существенных тем	58		
	3-2 Список существенных тем	59		
Выбросы парниковых газов				
GRI 3 Существенные темы 2021	3-3 Управление существенными темами	87, 96		11.1.1
GRI 302: Энергия 2016	302-1 Потребление энергии внутри организации	99, 185		11.1.2
	302-2 Потребление энергии за пределами организации	--	Информация недоступна. Учет потребления энергии за пределами организации не ведется	11.1.3
	302-3 Энергоемкость	101		11.1.4
	302-4 Снижение потребления энергии	100, 185		

Стандарт GRI	Номер и название показателя	Стр.	Исключения/ комментарий	№ отр. ст. GRI
GRI 305: Выбросы 2016	305-1 Прямые выбросы парниковых газов (Score 1)	97, 184		11.1.5
	305-2 Косвенные выбросы парниковых газов от потребляемой энергии (Score 2)	97, 184		11.1.6
	305-3 Прочие косвенные выбросы парниковых газов (Score 3)	97, 184		11.1.7
	305-4 Интенсивность выбросов парниковых газов	97, 184		11.1.8
Климатическая адаптация, устойчивость и переходный период				
GRI 3 Существенные темы 2021	3-3 Управление существенными темами	69		11.2.1
GRI 201: Экономическая деятельность 2016	201-2 Финансовые последствия и другие риски и возможности, связанные с изменением климата	92	Проводится идентификация климатических рисков, однако на данный момент не ведется оценка финансовых последствий. Компания не производит выбросов озоноразрушающих веществ	11.2.2
GRI 305: Выбросы 2016	305-5 Сокращение выбросов парниковых газов	97		11.2.3
Выбросы в атмосферу				
GRI 3 Существенные темы 2021	3-3 Управление существенными темами	112		11.3.1
GRI 305: Выбросы 2016	305-7 Выбросы оксидов азота (NOx), оксидов серы (SOx) и других значительных загрязняющих веществ	112, 185		11.3.2
GRI 416: Охрана труда и здоровья потребителей 2016	416-1 Оценка воздействия продукции и категорий услуг на здоровье и безопасность потребителя		Неприменимо; исследования этого воздействия в Компании не проводились	11.3.3
Отходы				
GRI 3 Существенные темы 2021	3-3 Управление существенными темами	98		11.5.1
GRI 306: Отходы 2020	306-1 Генерация отходов и значительное воздействие отходов	114		11.5.2
	306-2 Управление значительным воздействием отходов	114, 118		11.5.3
	306-3 Образовавшиеся отходы	114, 187		11.5.4
	306-4 Отходы, направленные на утилизацию	114, 187		11.5.5
	306-5 Отходы, направленные на захоронение	114, 187		11.5.6
Вода и сточные воды				
GRI 3 Существенные темы 2021	3-3 Управление существенными темами	104		11.6.1
GRI 303: Вода и сточные воды 2018	303-1 Взаимодействие с водой как с общим ресурсом	104		11.6.2
	303-2 Управление воздействием, связанным со сбросом сточных вод	104		11.6.3
	303-3 Водотведение	108, 183		11.6.4
	303-4 Сброс воды	109, 183		11.6.5
	303-5 Потребление воды	183		11.6.6

Стандарт GRI	Номер и название показателя	Стр.	Исключения/ комментарий	№ отр. ст. GRI
Заккрытие и реабилитация				
GRI 3 Существенные темы 2021	3-3 Управление существенными темами	144		11.7.1
GRI 402: Трудовые отношения и управление 2016	402-1 Минимальные сроки уведомления об операционных изменениях	144		11.10.5
GRI 404: Обучение и образование 2016	404-2 Программы повышения квалификации сотрудников и программы помощи при переходе на новую работу	149		11.10.7
GRI 11: Нефтегазовая отрасль 2021	Общая денежная стоимость финансовых резервов, созданных организацией для закрытия и восстановления	128		11.7.6
Целостность активов и управление критическими инцидентами				
GRI 3 Существенные темы 2021	3-3 Управление существенными темами	117		11.8.1
GRI 306: Сточные воды и отходы 2016	306-3 Значительные разливы	117		11.8.2
Охрана труда и техника безопасности				
GRI 3 Существенные темы 2021	3-3 Управление существенными темами	131		11.9.1
GRI 403: Охрана труда и промышленная безопасность 2018	403-1 Система управления охраной труда и промышленной безопасностью	131		11.9.2
	403-2 Идентификация опасностей, оценка рисков и расследование инцидентов	131		11.9.3
	403-3 Услуги в области охраны труда	131		11.9.4
	403-4 Участие работников, консультации и коммуникации по вопросам охраны труда	131		11.9.5
	403-5 Обучение работников в области охраны труда	149		11.9.6
	403-6 Программы по укреплению здоровья работников	139		11.9.7
	403-7 Предотвращение и минимизация воздействия на охрану труда, связанных с деловыми отношениями	137		11.9.8
	403-8 Работники, охваченные системой управления охраной труда и промышленной безопасностью	139, 194		11.9.9
	403-9 Производственные травмы	134		11.9.10
	403-10 Профессиональные заболевания	139		11.9.11
Практика трудоустройства				
GRI 3 Существенные темы 2021	3-3 Управление существенными темами	144		11.10.1
GRI 401: Занятость 2016	401-1 Новые сотрудники и текучесть кадров	147, 192		11.10.2
	401-2 Льготы, предоставляемые штатным сотрудникам, но не предоставляемые временным или частично занятым сотрудникам	154, 156		11.10.3
	401-3 Отпуск по уходу за ребенком	193		11.11.3

Стандарт GRI	Номер и название показателя	Стр.	Исключения/ комментарий	№ отр. ст. GRI
GRI 404: Обучение и образование 2016	404-1 Среднее количество часов обучения в год на одного сотрудника	193		11.11.4
	404-3 Доля сотрудников, регулярно проходящих оценку эффективности и развития карьеры	193		
GRI 414: Оценка поставщиков по социальным критериям 2016	414-1 Новые поставщики, прошедшие проверку по социальным критериям	--	Информация недоступна, поскольку процесс закупок централизованно управляется АО «Самрук-Қазына». Предпринимаются шаги по улучшению межорганизационного обмена данными, и ожидается, что соответствующие данные станут частично доступны в течение 3 лет	11.10.8
	414-2 Отрицательные социальные воздействия в цепочке поставок и принятые меры	--	Информация недоступна, поскольку процесс закупок централизованно управляется АО «Самрук-Қазына». Предпринимаются шаги по улучшению межорганизационного обмена данными, и ожидается, что соответствующие данные станут частично доступны в течение 3 лет	11.10.9
Отсутствие дискриминации и равные возможности				
GRI 3 Существенные темы 2021	3-3 Управление существенными темами	162		11.11.1
GRI 202: Присутствие на рынке 2016	202-1 Соотношение базового уровня заработной платы по полу и местного минимального уровня заработной платы	154		
	202-2 Доля руководителей высшего звена, нанятых из местного сообщества	145		11.14.3
GRI 405: Разнообразие и равные возможности 2016	405-1 Разнообразие состава органов управления и сотрудников	145, 189		11.11.5
	405-2 Соотношение базового оклада и вознаграждения женщин и мужчин	154		11.11.6
GRI 406: Недопущение дискриминации 2016	406-1 Случаи дискриминации и принятые корректирующие меры	162		11.11.7
Экономические последствия				
GRI 3 Существенные темы 2021	3-3 Управление существенными темами	28		11.14.1
GRI 201: Экономическая деятельность 2016	201-1 Прямо созданная и распределенная экономическая ценность	26, 182		11.14.2
	201-3 Обязательства по программам пенсионного обеспечения и другим пенсионным планам	154		
GRI 203: Косвенные экономические воздействия 2016	203-1 Инвестиции в инфраструктуру и поддерживаемые услуги	28, 166, 183		11.14.4
	203-2 Существенные косвенные экономические воздействия	28		11.14.5

Стандарт GRI	Номер и название показателя	Стр.	Исключения/ комментарий	№ отр. ст. GRI
GRI 204: Закупочные практики 2016	204-1 Доля расходов на местных поставщиков	168		11.14.6
Противодействие коррупции				
GRI 3 Существенные темы 2021	3-3 Управление существенными темами	51		11.20.1
GRI 205: Противодействие коррупции 2016	205-1 Операции, оцененные на предмет коррупционных рисков	51	Раскрыт частично в связи с отсутствием доступа ко всем данным по оценке антикоррупционных рисков и обучению из-за несовершенства системы представления данных. Компания планирует усовершенствовать свою систему, чтобы устранить этот пробел в течение 3 лет	11.20.2
	205-2 Коммуникация и обучение антикоррупционной политике и процедурам	51	Раскрыт частично в связи с отсутствием доступа ко всем данным по оценке антикоррупционных рисков и обучению из-за несовершенства системы представления данных. Компания планирует усовершенствовать свою систему, чтобы устранить этот пробел в течение 3 лет	11.20.3
	205-3 Подтвержденные случаи коррупции и принятые меры	51		11.20.4
Дополнительные раскрытия				
Биоразнообразие				
GRI 3 Существенные темы 2021	3-3 Управление существенными темами	118		--
GRI 304: Биоразнообразие 2016	304-1 Производственные участки, находящиеся в собственности, аренде, управлении на охраняемых территориях или прилегающие к ним, а также территории с высокой ценностью биоразнообразной вне охраняемых территорий	121, 188		--
	304-2 Описание значительных воздействий деятельности, продуктов и услуг на биоразнообразие	118, 119		
	304-4 Виды, занесенные в Красную книгу МСОП, и виды, занесенные в национальные природоохранные списки, местообитания которых находятся на территориях, затронутых операциями	121, 122		--
Местные сообщества				
GRI 3 Существенные темы 2021	3-3 Управление существенными темами	166		--
GRI 413: Местные сообщества 2016	413-1 Деятельность с участием местного сообщества, оценки воздействия и программы развития	166		--

Темы, указанные в соответствующих отраслевых стандартах GRI, признанные несутественными	
Тема	Пояснение
GRI 11: Oil and Gas Sector 2021	
Тема 11.4 Биоразнообразие	Тема «Биоразнообразие» (GRI 11.4) была рассмотрена как несущественная, но потенциально релевантная ввиду географического присутствия Компании и характера производственной деятельности. В рамках своего регулярного экологического мониторинга и контроля воздействия на флору и фауну в зоне влияния производственных объектов, проводимого в соответствии с требованиями экологического законодательства РК, Компания в отчетном периоде не зафиксировала признаков значительного воздействия на особо охраняемые природные территории, виды, занесённые в Красную книгу, или иные уязвимые экосистемы. Также в ходе анализа мнений заинтересованных сторон (включая государственные органы, общественные организации и местные сообщества), тема биоразнообразия не была определена существенной. При этом, стремясь к прозрачности, Компания раскрывает количественный показатель GRI 304-1 («Операционные объекты, находящиеся рядом или на территориях, обладающих высоким уровнем биоразнообразия») в приложении с ESG-индикаторами. См. раздел «Охрана биоразнообразия»
Тема 11.12 Принудительный труд и современное рабство	Риск использования принудительного труда был признан относительно низким в цепочке поставок и производственных процессах.
Тема 11.13 Свобода ассоциации и ведения коллективных договоров	Несмотря на то, что тема не была выбрана существенной, КМГ детально раскрывает информацию по коллективным договорам и работе с профсоюзами. См. раздел «Профсоюзы и коллективные договоры»
Тема 11.15 Местные сообщества	Тема «Местные сообщества» (GRI 11.15) была признана не существенной, однако, вопрос воздействия на местные сообщества получил раскрытие через иные, более специфические темы с более высоким уровнем приоритетности. В рамках оценки существенных тем, был проведен анализ обращения граждан, результаты общественных слушаний и взаимодействия с местным населением и местными органами власти, который показал, что наибольшее значение для местных сообществ имеют темы «Экономическое воздействие» и «Трудовые практики». Эти аспекты были признаны значимыми с точки зрения воздействия Компании и ожиданий заинтересованных сторон и были включены в число существенных и раскрыты в отчете. С целью прозрачности и укрепления доверия со стороны населения, в отчете раскрыта информация о механизмах подачи и обработки жалоб и обращений. Этот элемент соответствует отраслевым требованиям GRI по теме взаимодействия с местными сообществами и обеспечивает комплексный подход к управлению социальным воздействием. См. раздел «Наши сообщества»
Тема 11.16 Права на землю и ресурсы	Риски нарушения прав местного населения в ходе взаимодействия с земельными ресурсами оцениваются как относительно низкий.
Тема 11.17 Права коренных народов	Регионы ведения деятельности Компании характеризуются низкими рисками нарушения прав коренных народов.
Тема 11.18 Конфликты и обеспечение безопасности	Компания не ведет деятельность в конфликтных регионах.
Тема 11.19 Антikonкурентное поведение	Воздействия, связанные с нарушением конкуренции, были признаны относительно низкими.
Тема 11.21 Платежи в пользу государства	Компания строго соблюдает требования налогового законодательства Республики Казахстан и международных стандартов прозрачности. В этой связи Компания ежегодно публикует подробную информацию о налоговых платежах в отчете об устойчивом развитии и на официальном корпоративном сайте, включая раскрытие в соответствии с положениями GRI 207 «Налоговая отчетность», а также с учетом принципов OECD BEPS Action 13 (Country-by-Country Reporting). Поскольку данное раскрытие носит систематический характер, тема «Платежи государству» дополнительно не была выделена как приоритетная в процессе оценки существенности. См. раздел «Налоговая политика и платежи в пользу государства»
Тема 11.22 Общественная политика	Компания не осуществляет взносов и других вкладов на политические цели.

ИНДЕКС SASB

Тема	Код	Показатель	Раскрытие	Комментарий
Выбросы парниковых газов	EM-EP-110a.1	Совокупные глобальные выбросы Scope 1, доля метана, доля, покрываемая ограничительными нормами	98, 184	
	EM-EP-110a.2	Объем совокупных глобальных выбросов Scope 1 от: (1) сжигания углеводородов на факеле, (2) других процессов сгорания, (3) технологических выбросов, (4) других вентиляционных выбросов, (5) утечек	98, 184	
	EM-EP-110a.3	Обсуждение долгосрочной и краткосрочной стратегии или плана управления выбросами Scope 1, целевые показатели сокращения выбросов и анализ выполнения этих целей	87	
Качество воздуха	EM-EP-120a.1	Выбросы следующих загрязняющих веществ: (1) NOx (исключая N ₂ O), (2) SOx, (3) летучие органические соединения (ЛОС), (4) твердые частицы (PM10)	112, 185	
Управление водными ресурсами	EM-EP-140a.1	(1) Объем забранной воды, (2) объем потребленной воды; доля каждого из них в регионах с высоким или чрезвычайно высоким водным стрессом	108, 183	
	EM-EP-140a.2	Объем образовавшейся воды и возвратных вод; доля (1) сброшенной, (2) закаченной, (3) переработанной; содержание углеводородов в сброшенной воде	109, 184	
	EM-EP-140a.3	Доля гидроразрывных скважин, для которых раскрыта информация обо всех используемых химических веществах		
	EM-EP-140a.4	Доля участков гидроразрыва, где качество подземных или поверхностных вод ухудшилось по сравнению с базовым уровнем		

Тема	Код	Показатель	Раскрытие	Комментарий
Воздействие на биоразнообразие	ЕМ-EP-160a.1	Описание политики и практик экологического управления для активных участков	102, 118	
	ЕМ-EP-160a.2	(1) Число и (2) совокупный объем разливов углеводородов, (3) объем в Арктике, (4) объем, влияющий на береговые линии с индексами ESI 8-10, (5) объем, собранный после разлива	117	
	ЕМ-EP-160a.3	Доля (1) доказанных и (2) вероятных запасов, расположенных вблизи охраняемых природных территорий или среды обитания исчезающих видов	86	
Безопасность, права человека и права коренных народов	ЕМ-EP-210a.1	Доля (1) доказанных и (2) вероятных запасов вблизи зон конфликтов	--	Компания не ведет деятельность вблизи зон конфликтов
	ЕМ-EP-210a.2	Доля (1) доказанных и (2) вероятных запасов вблизи земель коренных народов	--	Компания не ведет деятельность вблизи земель коренных народов
	ЕМ-EP-210a.3	Обсуждение процессов взаимодействия и комплексной оценки воздействия на права человека, права коренных народов и деятельность в зонах конфликтов	162	
Взаимоотношения с сообществами	ЕМ-EP-210b.1	Обсуждение процесса управления рисками и возможностями, связанными с правами и интересами местных сообществ	162	
	ЕМ-EP-210b.2	(1) Количество и (2) продолжительность нетехнических задержек		
Охрана здоровья и безопасность работников	ЕМ-EP-320a.1	(1) Общий коэффициент регистрируемых инцидентов (TRIR), (2) коэффициент частоты смертельных случаев, (3) коэффициент частоты предотвращенных инцидентов (NMFR), (4) среднее количество часов обучения по охране здоровья, безопасности и реагированию на чрезвычайные ситуации для (а) штатных сотрудников и (б) сотрудников подрядчиков	134	
	ЕМ-EP-320a.2	Обсуждение систем управления, направленных на интеграцию культуры безопасности на всех этапах жизненного цикла разведки и добычи	132	

Тема	Код	Показатель	Раскрытие	Комментарий
Оценка запасов и капитальные затраты	ЕМ-EP-420a.1	Чувствительность уровней запасов углеводородов к прогнозируемым ценовым сценариям, учитывающим стоимость выбросов углерода	--	На данный момент такие исследования не проводятся
	ЕМ-EP-420a.2	Оценочные выбросы углекислого газа, содержащиеся в доказанных запасах углеводородов	--	На данный момент такие исследования не проводятся
	ЕМ-EP-420a.3	Объем инвестиций в возобновляемую энергию, доход от продаж возобновляемой энергии	63	
	ЕМ-EP-420a.4	Обсуждение влияния цен и спроса на углеводороды, а также регулирования климата на стратегию капитальных вложений в разведку, приобретение и развитие активов	--	На данный момент такие исследования не проводятся
Деловая этика и прозрачность	ЕМ-EP-510a.1	Доля (1) доказанных и (2) вероятных запасов в странах с 20 самыми низкими позициями в Индексе восприятия коррупции Transparency International	--	Компания не ведет деятельность в указанных регионах
	ЕМ-EP-510a.2	Описание системы управления предотвращением коррупции и взяточничества по всей цепочке создания стоимости	51, 186	
Управление правовой и нормативной средой	ЕМ-EP-530a.1	Обсуждение корпоративных позиций в отношении государственных нормативных актов или предложений, касающихся экологических и социальных факторов, влияющих на отрасль	57	
Управление рисками критических инцидентов	ЕМ-EP-540a.1	Коэффициент происшествий по безопасности процессов (PSE) для случаев утраты основного герметичного контура (LOPC) высокой значимости (Уровень 1)		
	ЕМ-EP-540a.2	Описание систем управления, используемых для выявления и смягчения катастрофических и чрезвычайных рисков	135	
Операционные показатели	ЕМ-EP-000.A	Добыча: (1) нефти, (2) природного газа, (3) синтетической нефти и (4) синтетического газа	2, 181	
	ЕМ-EP-000.B	Количество морских месторождений	183	
	ЕМ-EP-000.C	Количество месторождений на суше	183	

АББРЕВИАТУРЫ И ТЕРМИНЫ

ACCA	Association of Chartered Certified Accountants
AIX	Astana International Exchange (Астанинская международная биржа)
BP	British Petroleum
BRCC	Biodiversity Research and Conservation Center (Центр изучения и сохранения биоразнообразия)
CCUS	Carbon Capture, Utilization and Storage
CDP	Carbon Disclosure Project (Климатическая программа по углеродной отчетности)
CFA	Chartered Financial Analyst
CIA	Certified internal auditor
CIMA	Chartered Institute of Management Accountants (Сертифицированный институт специалистов по управленческому учету)
COVID-19	Coronavirus Disease 2019 (коронавирусная инфекция 2019 года)
COP	Conference of the Parties
DBA	Доктор делового администрирования
DiplFR	Diploma in the International Financial Reporting (Диплом по международной финансовой отчетности)
GHG	greenhouse gas
EBITDA	Earnings before interest, taxes, depreciation and amortization
ESG	Environmental, Social, and Governance (экологический, социальный и управленческий аспекты)
FAR	Fatality accident rate (Коэффициент смертельных случаев на 100 миллионов человеко-часов)
GRI	Global Reporting Initiative (Глобальная инициатива отчетности)
HSE	Health, Safety and Environment (Охрана труда, окружающей среды и безопасности)
IOGP	International Association of Oil & Gas Producers (Международная ассоциация производителей нефти)
IPCC	Intergovernmental Panel on Climate Change (Межправительственная группа экспертов по изменению климата)

IPIECA	International Petroleum Industry Environmental Conservation Association (Международная ассоциация по охране окружающей среды нефтяной промышленности)
IPMA	International Project Management Association (Международная ассоциация управления проектами)
I-REC	International Renewable Energy Certificate
ISO	International Organization for Standardization (Международная организация по стандартизации)
KASE	Kazakhstan Stock Exchange (Казахстанская фондовая биржа)
KPI	Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.
LTIR	Lost Time Incident Rate (Коэффициент случаев травматизма с потерей рабочего времени на 1 миллион человеко-часов)
MBA	Master of Business Administration (Мастер делового администрирования)
NEBOSH	National Examination Board in Occupational Safety and Health (Национальная экзаменационная комиссия по безопасности и гигиене труда)
OGMP	Oil and Gas Methane Partnership
OHSAS	Occupational Health and Safety Assessment Series
OPITO	Offshore Petroleum Industry Training Organization
OSC	TOO «Oil Services Company»
OSRL	Oil Spill Response Limited (Международная ассоциация для обеспечения ликвидации аварийных разливов нефти)
PMP	Сертификация Project Management Professional
PR	public relations
PwC	PricewaterhouseCoopers
RoSPA	The Royal Society for the Prevention of Accidents SAF sustainable aviation fuel
SBTi	Science Based Targets initiative
SRS	Social Responsibility Scale (Индекс социальной стабильности)

TCFD	Task Force on Climate-related Financial Disclosures
UNEP	United Nations Environment Programme
WEP	United Nations Women's Empowerment Principles (Принципы расширения прав и возможностей женщин Организации Объединенных Наций)
WRI	World Resource Institute (Институт мировых природных ресурсов)
ABP	акт выполненных работ
АИСЭМ	Автоматизированная информационная система экологического мониторинга
АНПЗ	товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
АО	акционерное общество
АСМ	Автоматизированная система мониторинга
АУП	административно-управленческий персонал
ВИЭ	возобновляемые источники энергии
ВЭС	ветряная электростанция
ГД ООН	Глобальный договор Организации Объединенных Наций
ГДж	ГигаДжоуль
ГО	Годовой отчет
ГОиЧС	Гражданская оборона и защита от чрезвычайных ситуаций
ГПЗ	газоперерабатывающий завод
ДЗО	дочерние и зависимые организации
ДТП	дорожно-транспортное происшествие
ДУЧР	департамент управления человеческими ресурсами
КМГ ЕСОТ	Единая система оплаты труда
ЗВ	загрязняющее вещество
ИС	информационная система
ИСУ	интегрированная система управления
КазГПЗ	товарищество с ограниченной ответственностью «Казахский газоперерабатывающий завод»
КНБ	Комитет национальной безопасности Республики Казахстан
КБМ	акционерное общество «Каражанбасмунай»

КБОТОСУР	Комитет по безопасности, охране труда, окружающей среды и устойчивому развитию Совета директоров АО НК «КазМунайГаз»
КВИ	коронавирусная инфекция
КГМ	товарищество с ограниченной ответственностью «Совместное предприятие «Казгермунай»
КМГ	акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»
КНР	Китайская Народная Республика
КОА	товарищество с ограниченной ответственностью «Казахойл Актобе»
КПД	ключевой показатель деятельности
КРС	капитальный ремонт скважин
КС	компрессорная станция
КСКМ	казахстанский сектор Каспийского моря
КСУП	Корпоративная система управления проектами
КСУР	Корпоративная система управления рисками
КТГ	акционерное общество «КазТрансГаз»
КТК	товарищество с ограниченной ответственностью «Каспийский Трубопроводный Консорциум»
КТМ	товарищество с ограниченной ответственностью «Казахтуркмунай»
КТО	акционерное общество «КазТрансОйл»
КФО	Консолидированная финансовая отчетность
КЦ	корпоративный центр
ЛАРН	ликвидация аварийных разливов нефти
ЛЭП	линия электропередачи
млн	миллионы (-ов)
млрд	миллиарды (-ов)
ММГ	акционерное общество «Мангистаумунайгаз»
МОС	механическое очистное сооружение
МОТ	Международная организация труда
МСОП	Международный союз охраны природы
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
МУТ	Медицинские учебные тревоги
МЭМ	ТОО «Мангистауэнергомунай»
НДТ	наилучшие доступные техники

НК	Национальная компания
НИТ	АО «Национальные информационные технологии»
НМСК	Национальная морская судоходная компания
НПЗ	нефтеперерабатывающий завод
НПС	нефтеперекачивающая станция
НУП	Налоговая учетная политика
НУР	низкоуглеродное развитие
НХЗ	нефтехимический завод
ОАЭ	Объединенные Арабские Эмираты
ОВОС	Оценка воздействия на окружающую среду
ОМГ	акционерное общество «Озенмунайгаз»
ОМС	ТОО «Озенмунайсервис»
ООН	Организация Объединенных Наций
ООПТ	особо охраняемая природная территория
ОРЭ	оптовый рынок электрической энергии
ОСК	товарищество с ограниченной ответственностью «Ойл Сервис Компани»
ОТ, ПБ и ООС	Безопасность и охрана труда, промышленная и пожарная безопасность, охрана окружающей среды, предупреждение чрезвычайных ситуаций
ОТК	товарищество с ограниченной ответственностью «Ойл Транспорт Корпорейшэн»
ОТОС	Охрана труда и окружающей среды
ОУР	Отчет об устойчивом развитии
ОЭС	общественный экологический совет
ПБ, ОТ и ОС	Производственная безопасность, охрана труда и окружающей среды
ПГ	парниковые газы
ПКО	предварительный квалификационный отбор
ПКОП	товарищество с ограниченной ответственностью «ПетроКазахстан Ойл Продактс»
ПНГ	попутный нефтяной газ
ПНХЗ	товарищество с ограниченной ответственностью «Павлодарский нефтехимический завод»
ПНУР	Программа низкоуглеродного развития

ПП	Производственный персонал
ППД	поддержание пластового давления
ПРС	подземный ремонт скважин
РД	акционерное общество «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
РК	Республика Казахстан
СД	Совет директоров
СЗЗ	санитарно-защитная зона
СИЗ	средства индивидуальной защиты
СМ	Система менеджмента
СМИ	средства массовой информации
СНГ	Содружество Независимых Государств
СП	совместное предприятие
ТБ и ОТ	Техника безопасности и охрана труда
ТОО	товарищество с ограниченной ответственностью
ТРУ	товары, работы, услуги
ТШО	Совместное предприятие «Тенгизшевройл»
ТЭИ	технико-экономическое исследование
ТЭО	технико-экономическое обоснование
ТЭР	топливно-энергетические ресурсы
УВС	углеводородное сырье
УДТВ	товарищество с ограниченной ответственностью «Управление по добыче и транспортировке воды»
УМК	улучшенный модельный контракт
ЦСВК	ЧУ «Центр социального взаимодействия и коммуникаций»
ЦУР	Цели устойчивого развития Организации Объединенных Наций
ЧС	чрезвычайная ситуация
ЭЗС	электрозаправочные станции
ЭЛОУ	электрообессоливающая установка
ЭМГ	акционерное общество «Эмбамунайгаз»
ЭСМО	электронная система медицинского осмотра
ЭС	энергосбережение
ЭЭ	энергоэффективность

ГРУППА ПО ПОДГОТОВКЕ ОТЧЕТА

КООРДИНАТОРЫ ПРОЕКТА:

Туребаева Айша	Жаксылык Азиза
Баймагзумова Айжан	Жаксылыкова Жанар
Бесембаева Жанель	

НАД ОТЧЕТОМ РАБОТАЛИ:

Шарипов Дамир	Исниязова Диана
Джумаканова Карлыгаш	Жакенова Еркеш
Тюлеева Калбиби	Есенбек Нұрсұлтан
Мукашева Зауре	Джаксыбергенова Алия
Абдрахманов Ерлан	Гульмира Омарова
Сатыбалдиева Лаура	Нурбаева Ардак
Нурилиева Меруерт	Усипбекова Нурзада
Токпанова Асия	Усенов Тамерлан
Хасенов Габидулла	Жумагалиева Гүлзат
Кушанова Динара	Олжабаева Сабина
Бақытқызы Гүльвира	Иманиязов Абай
Акшабаева Гульмира	Ғалым Төлеубай
Салихова Салима	Байганова Сания
Ингербаева Жанат	Есбергенова Айгүль
Баиров Берик	Спатаева Айман
Газиз Нуржауов	Ольшевский Александр
Сания Надирова	Сисенбаева Маржан
Ажгалиев Байхат	Рахметов Даурен
Кажобекова Майгуль	Аязбекова Хорлан
Акжанов Марат	Есергепова Сабина
Ахметова Улжан	Жумагалиева Акмарал
Алиев Камилжан	Бүлегенова Газиза
Кунафина Мадина	Рысбекова Сайран

