

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение А: Об Отчете	221
Приложение В: Указатель содержания GRI	228
Приложение С: Отраслевые показатели SASB	241
Приложение D: Раскрытие информации с учетом IFRS S2	244
Приложение Е: Дополнительная информация	247
Приложение F: Отчет независимого верификатора	261
Приложение G: Глоссарий терминов	267

ПРИЛОЖЕНИЕ А: ОБ ОТЧЕТЕ

GRI 2-3, 2-4, 2-5, 2-14, 3-1

КМГ осуществляет подготовку и публикацию отчетности в области устойчивого развития на ежегодной основе с 2008 года. С 2012 года отчетность формируется в соответствии со стандартами Global Reporting Initiative (GRI), что обеспечивает системный, последовательный и сопоставимый подход к раскрытию информации о деятельности Компании.

Настоящий Отчет подготовлен в соответствии со Стандартами GRI, включая отраслевой стандарт GRI 11: Нефтегазовый сектор 2021, и отражает существенные экономические, экологические и социальные аспекты деятельности КМГ. В процессе подготовки также учитывались требования отраслевых стандартов SASB для нефтегазовой отрасли, а также положения IFRS S1 «Общие требования к раскрытию информации, связанной с устойчивым развитием» и IFRS S2 «Раскрытие информации, связанной с климатом», что обеспечивает согласованность раскрытий с международной практикой в области ESG и климатической отчетности.

Отчетный период охватывает 2025 календарный год – с 1 января по 31 декабря 2025 года. Для обеспечения сопоставимости и анализа динамики ключевые показатели представлены за ряд предыдущих лет. Финансовые и производственные результаты раскрыты на основе консолидированных данных Группы компаний КМГ. При подготовке Отчета использованы данные управленческой отчетности и аудированной консолидированной финансовой отчетности КМГ, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и публикуемой ежегодно.

Границы отчетности включают КМГ и его ДЗО, в которых Компания прямо или косвенно владеет 50% и более голосующих акций (долей участия), а также юридические лица, находящиеся под контролем КМГ. Подробное описание периметра консолидации и особенностей раскрытия по отдельным показателям приведено в соответствующих разделах и приложениях Отчета.

Процесс подготовки Отчета основан на принципах GRI, включая определение существенных тем с учетом воздействия Компании на экономику, окружающую среду и общество, а также оценки их значимости для заинтересованных сторон.

В рамках подготовки проводилась актуализация перечня существенных тем, анализ рисков и возможностей, а также взаимодействие со стейкхолдерами. Более подробная информация о процессе управления устойчивым развитием и подходах к взаимодействию с заинтересованными сторонами раскрыта в профильном разделе Отчета.

Для подтверждения достоверности и надежности раскрываемых данных выборочные показатели в Отчете проходят независимое внешнее заверение. Показатели, отмеченные символом «А», прошли независимое внешнее заверение с обеспечением ограниченной уверенности в соответствии со стандартом МСЗОУ 3000 (Пересмотренный). Отбор поставщика услуг по заверению осуществляется на конкурсной основе в соответствии с процедурами закупок АО «Самрук-Қазына». Отчет о результатах независимого заверения представлен в составе настоящего Отчета.

Отчет утверждается решением Совета директоров КМГ и доводится до сведения заинтересованных сторон путем публикации на официальном корпоративном интернет-ресурсе и распространения печатной версии. Электронная и интерактивная версии Отчета размещены на официальном сайте Компании на государственном, русском и английском языках.

Подготовка настоящего Отчета направлена на обеспечение прозрачности деятельности КМГ, раскрытие подходов к управлению ESG-рисками и возможностями, а также информирование заинтересованных сторон о стратегических приоритетах и результатах Компании в области устойчивого развития и создании долгосрочной ценности.

Границы отчетности

GRI 2-2

Границы отчетности КМГ охватывают ДЗО, в которых Компания владеет 50% и более голосующих акций (долей участия) прямо или косвенно, или находящихся под операционным контролем Компании в соответствии с применимыми нормативными требованиями и корпоративными соглашениями.

В 2025 году изменения периметра отчетности были обусловлены корпоративной реструктуризацией: АО «Разведка и Добыча «КазМунайГаз» было исключено из периметра отчетности в связи с ликвидацией юридического лица, а также исключено ТОО «Полимер Продакшн» в связи со снижением доли владения КМГ до 40%. В отчетном году в границы отчетности была включена компания Coöperatieve KMG EP U.A, осуществляющая холдинговую инвестиционную деятельность. Общее количество ДЗО, включенных в периметр отчетности, составило 63 ДЗО.

Консолидированная отчетность

По состоянию на 31 декабря 2025 года в консолидированную финансовую отчетность КМГ включены следующие ключевые организации:

- ТОО «КМГ Карачаганак»
- ТОО «Казактуркмунай»
- KMG Kashagan B.V.
- АО «Озенмунайгаз»
- АО «Эмбамунайгаз»
- Dunga Operating GmbH
- АО «КазТрансОйл»
- ТОО «НМСК «КазМорТрансФлот»
- Cooperative KazMunayGas PKI U.A.
- ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
- ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»
- KMG International N.V.
- ТОО «KMG Drilling&Services»

В границы отчетности об устойчивом развитии включено 15 совместных предприятий, операционную деятельность которых Компания вправе контролировать, и которые учитываются методом долевого участия в консолидированной финансовой отчетности КМГ в соответствии с МСФО.

Подход к консолидации нефинансовых показателей

Подход к консолидации нефинансовых показателей основан на принципе операционного контроля. По организациям, включенным в периметр отчетности по соответствующим разделам и показателям, данные учитываются в полном объеме (100%) без пропорционального распределения по доле участия.

Границы отчетности по иностранным ДЗО

При формировании границ отчетности об устойчивом развитии учитываются требования национального законодательства Республики Казахстан, а также действующие внутренние нормативные документы Компании. В связи с этим показатели по отдельным направлениям устойчивого развития консолидируются преимущественно в отношении организаций, осуществляющих деятельность на территории Республики Казахстан. Иностранные компании Группы, действующие в иных юрисдикциях и подпадающие под действие иного регулирования, а также применяющие собственные внутренние нормативные документы, отличные от политик Компании, не включаются в периметр консолидации по отдельным показателям, включая показатели промышленной безопасности и охраны труда, практики закупок и экологические показатели, за исключением выбросов парниковых газов. Детальные границы отчетности по всем показателям приведены в Таблице 28 «Границы отчетности».

Основным иностранным активом Компании является KMG International N.V., осуществляющая деятельность в Европе и управляющая активами переработки в Румынии через Rompetrol Rafinare S.A. KMG International N.V. и отдельно Rompetrol Rafinare S.A. публикуют собственные отчеты в области устойчивого развития, подготовленные в соответствии с требованиями применимого европейского регулирования (ESRS/CSRD), доступные по ссылке: <https://www.rompetrol.com/group-reports>.

Компания последовательно совершенствует процессы сбора и консолидации нефинансовых данных по всем дочерним организациям. По оценке Компании, необходимые для консолидации показатели по иностранным ДЗО будут доступны на сопоставимой основе в течение ближайших трех лет.

За исключением KMG International N.V., у КМГ отсутствуют иные иностранные ДЗО, осуществляющие добычу или переработку нефти и газа в рамках ключевой производственной деятельности.

Границы отчетности по разделам и показателям

Разделы нефинансовой отчетности сформированы с учетом специфики деятельности Группы компаний КМГ и включают следующие периметры охвата:

- **Корпоративное управление** – охватывает все ДЗО Компании независимо от доли участия.
- **Финансовые и производственные результаты** – представлены на основе консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (IFRS).
- **Управление персоналом** – охватывает организации Группы компаний КМГ в соответствии с кадровыми и HR-процессами Компании.
- **Сообщества и социальные инвестиции** – распространяется на ключевые ДЗО, участвующие в реализации социальных программ.
- **Промышленная безопасность и охрана труда** – включает ключевые производственные компании.
- **Охрана водных ресурсов** – охватывает предприятия, осуществляющие значительное водопользование.
- **Выбросы парниковых газов** – включает крупнейшие организации, осуществляющие деятельность в сфере добычи и переработки нефти и газа, а также транспортировки нефти.
- **Охрана атмосферного воздуха** – охватывает организации с наибольшими объемами выбросов загрязняющих веществ.

- **Рациональное использование сырого газа** – распространяется на компании с наибольшими объемами сырого газа.
- **Использование энергетических ресурсов и повышение энергоэффективности** – охватывает наиболее энергоемкие производства.
- **Управление отходами** – включает крупнейшие организации, осуществляющие деятельность в сфере добычи и переработки нефти и газа, а также транспортировки нефти.
- **Биоразнообразие** – раскрытие охватывает подходы Компании к управлению воздействием на биоразнообразие, описание расположения и экологического контекста площадок с наиболее значимым воздействием, а также качественную характеристику прямых факторов, посредством которых деятельность Компании может оказывать влияние на экосистемы.



ТАБЛИЦА 28. ГРАНИЦЫ ОТЧЕТНОСТИ

	Сектор ESG	Эффективная доля владения КМГ	Экология (E)																				Социальная политика (S)														Экономическое воздействие (G)												
			Энергия			Водные ресурсы			Защита биоразно-образия			Выбросы					Управление отходами			Социальная политика				Управление персоналом								ОТиПБ		Созданная стоимость				Противодей-ствие коррупции											
№			Раскрытие информации GRI	GRI 302-1	GRI 302-3	GRI 302-4	GRI 303-3	GRI 303-4	GRI 303-5	GRI 101-2	GRI 104-5	GRI 105-6	GRI 305-1	GRI 305-2	GRI 305-3	GRI 305-4	GRI 305-5	GRI 305-7	GRI 306-3	GRI 306-4			GRI 306-5	GRI 2-27	GRI 413-1	GRI 413-2	GRI 414-1	GRI 2-7	GRI 2-8	GRI 2-30	GRI 202-2	GRI 401-1	GRI 401-3	GRI 405-1	GRI 405-2	GRI 406-1	GRI 404-1	GRI 404-3	GRI 403-8	GRI 403-9	GRI 201-1	GRI 201-4	GRI 203-1	GRI 203-2	GRI 204-1	GRI 205-2	GRI 205-3		
1	АО НК «КазМунайГаз»	100%						✓	✓	✓		✓										✓	✓	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓				
2	KMG International N.V.	100%																				✓	✓			✓	✓			✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓	✓		✓				✓				
3	Coöperatieve KMG EP U.A.	100%																				✓	✓			✓	✓			✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓	✓		✓				✓			
4	KMG EP Netherlands Energy Coöperatief	100%																				✓	✓	✓		✓	✓			✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓	✓		✓				✓			
5	TH KazMunaiGaz B.V.	100%																				✓	✓			✓	✓			✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓	✓		✓				✓			
6	Cooperative KazMunaiGaz U.A	100%																				✓	✓			✓	✓			✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓	✓		✓				✓			
7	KMG Finance Sub B.V.	100%																				✓	✓			✓	✓			✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓	✓		✓				✓		
8	ТОО МНК «КазМунайТениз»	100%																				✓	✓	✓		✓	✓			✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓	✓		✓	✓				✓		
9	ТОО «КМГ Карачаганак»	100%																				✓	✓	✓		✓	✓	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		
10	ТОО «Казхатуркмунай»	100%	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓	✓	✓		✓	✓	✓		✓	✓	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
11	KMG Kashagan B.V.	100%																				✓	✓			✓	✓	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓			✓	✓	
12	Dunga Operating GmbH	100%	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓	✓	✓		✓	✓	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
13	АО «Озенмунайгаз»	100%	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓	✓	✓		✓	✓	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
14	АО «Эмбамунайгаз»	100%	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓	✓	✓		✓	✓	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
15	ТОО «Урихтау Оперейтинг»	100%	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓	✓	✓		✓	✓	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
16	ТОО «Bolashak Operating»	100%																				✓	✓															✓	✓		✓						✓		
17	ТОО «KMG Barlau»	100%																				✓	✓	✓		✓	✓			✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
18	ТОО «КМГ -Кумколь»	100%						✓	✓	✓												✓	✓	✓		✓	✓			✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓	✓	✓	✓	✓	✓	
19	АО «Мангистаумунайгаз»	50%	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓	✓	✓												✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
20	ТОО «Казахойл Актобе»	50%	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓	✓	✓												✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
21	АО «Каражанбасмунай»	50%	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓	✓	✓												✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
22	ТОО «СП «Казгермунай»	66%	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓	✓	✓												✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
23	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	50%	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓	✓	✓												✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓	✓				✓
24	ТОО «Аль-Фараби Оперейтинг»	50,01%						✓	✓	✓												✓	✓															✓	✓		✓								
25	ТОО «Мангистауэнергомунай»	100%						✓	✓	✓						✓	✓	✓	✓	✓		✓	✓	✓		✓	✓	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			✓	✓	✓	✓	✓	✓
26	ЧК «Karaton Operating Ltd.»	50%																				✓	✓															✓	✓		✓								
27	ТОО «Исатай Оперейтинг Компани»	50%						✓	✓	✓												✓	✓															✓	✓		✓								
28	ТОО «Kalamkas-Khazar Operating»	50%						✓	✓	✓												✓	✓															✓	✓		✓			✓			✓	✓	
29	ТОО «Petrosun»	49%																				✓	✓															✓	✓		✓								
30	ТОО «Becturly Energy Operating»	50%																				✓	✓													✓		✓	✓		✓								

[illegible]