

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ГРАНИЦЫ ОТЧЕТНОСТИ, ИЗМЕНЕНИЯ, ПРИМЕЧАНИЯ

 **102-45, 102-46, 102-48, 102-49**

Границы отчетности

Границы Отчета охватывают дочерние и зависимые организации КМГ, в которых пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) прямо или косвенно принадлежат КМГ на праве собственности или доверительного управления, а также юридические лица, деятельность которых КМГ вправе контролировать.

Перечень юридических лиц, включенных в консолидированную финансовую отчетность представлен следующими организациями: АО «Разведка Добыча «КМГ», АО «КазТрансГаз», АО «КазТрансОйл», ТОО «АНПЗ», ТОО «ПНХЗ», ТОО «КМГО», ТОО «КМТ», ТОО «КМГС», Cooperative KMG PKI U.A., KMG International N.V., ТОО «КМГ Карачаганак», ТОО «Казмортрансфлот», ТОО «KMG Drilling & Services».

Границы разделов «Система Менеджмента по ОТ, ПБ и ООС» и «Безопасность на рабочем месте»: ДЗО и СП с 50% и более долей участия КМГ. Подрядные организации и совместные предприятия с долей участия КМГ <50% не включены в границы отчетности (за исключением ТОО «ТенизСервис» с долей участия 49%). Дополнительно, в границы отчетности помимо штатных работников включены работники аутсорсинга и аутстаффинга Компании.

Границы разделов «Использование энергетических ресурсов и повышение энергоэффективности», «Потребление энергоресурсов», «Сокращение энергопотребления», «Энергоемкость» составляют 14 ДЗО, которые в наиболее полной мере отражают энергоемкие предприятия Группы: «Добыча нефти и газа» – АО «Озенмунайгаз», АО «Эмба мунайгаз», ТОО «СП «Казгермунай», АО «Каражанбасмунай», ТОО «Мангистаумунайгаз», ТОО «Казактуркмунай», ТОО «Казахойл Актобе». «Транспорт нефти и газа» – ТОО «НМСК «Казмортрансфлот», АО «КазТрансГаз», АО «КазТрансОйл». «Переработка нефти и газа» –

ТОО «АНПЗ», ТОО «ПНХЗ», ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс», ТОО «СП «CASPI BITUM».

Границы раздела «Использование водных ресурсов»: ТОО «Казахойл Актобе», ТОО «Казактуркмунай», АО «Мангистаумунайгаз», АО «Эмба мунайгаз», АО «Озенмунайгаз», ТОО «СП «Казгермунай», АО «Каражанбасмунай», ТОО «КазГПЗ», АО «КазТрансОйл», АО «КазТрансГаз», ТОО НМСК «Казмортрансфлот», ТОО «ПНХЗ», ТОО «АНПЗ», ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс», ТОО «СП «CASPI BITUM», ТОО «Жамбыл Петролеум», ТОО «ОзенМунайСервис», ТОО «Oil Construction Company», ТОО «Oil Services Company».

Границы раздела «Изменение климата и качество атмосферного воздуха» охватывают следующие дочерние и зависимые организации КМГ: ТОО «Казахойл Актобе», ТОО «Казактуркмунай», АО «Мангистаумунайгаз», АО «Эмба мунайгаз», АО «Озенмунайгаз», ТОО «СП «Казгермунай», АО «Каражанбасмунай», ТОО «КазГПЗ», АО «КазТрансГаз», АО «КазТрансОйл», ТОО «ПНХЗ», ТОО «АНПЗ», ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс», ТОО «СП «CASPI BITUM» и нефтесервисные организации.

Границы раздела «Полезное использование сырого газа» охватывают следующие дочерние и зависимые организации КМГ, в которых пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) прямо или косвенно принадлежат КМГ на праве собственности или доверительного управления, а также юридические лица, деятельность которых КМГ вправе контролировать: ТОО «Казахойл Актобе», ТОО «Казактуркмунай», АО «Мангистаумунайгаз», АО «Эмба мунайгаз», АО «Озенмунайгаз», ТОО «СП «Казгермунай», АО «Каражанбасмунай».

Границы раздела «Управление отходами»: ТОО «Казахойл Актобе», ТОО «Казактуркмунай»,

АО «Мангистаумунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», АО «Озенмунайгаз», ТОО «СП «Казгермунай», АО «Каражанбасмунай», ТОО «КазГПЗ», ТОО «Урихтау Оперейтинг», АО «КазТрансОйл», Группа компаний АО «КазТрансГаз», ТОО «ПНХЗ», ТОО «АНПЗ», ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс», ТОО «СП «CASPI BITUM», ТОО «Жамбыл Петролеум», ТОО «ОзенМунайСервис», ТОО «Oil Construction Company», ТОО «Oil Services Company».

Границы раздела «Выбросы парниковых газов» охватывают следующие дочерние и зависимые организации КМГ: ТОО «Казахойл Актобе», ТОО «Казахтуркмунай», АО «Мангистаумунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», АО «Озенмунайгаз», ТОО «СП «Казгермунай», АО «Каражанбасмунай», ТОО «КазГПЗ», АО «КазТрансГаз», АО «КазТрансОйл», ТОО «ПНХЗ», ТОО «АНПЗ», ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс», ТОО «СП «CASPI BITUM», KMG-International (Romp petrol, Petromidia, Vega), ООО «Батумский нефтяной терминал» и нефтесервисные организации.

Границы раздела «Соответствие требованиям»: ТОО «Казахойл Актобе», ТОО «Казахтуркмунай», АО «Мангистаумунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», АО «Озенмунайгаз», ТОО «СП «Казгермунай», АО «Каражанбасмунай», ТОО «КазГПЗ», АО «КазТрансОйл», АО «КазТрансГаз», ТОО НМСК «Казмортрансфлот», ТОО «ПНХЗ», ТОО «АНПЗ», ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс», ТОО «СП «CASPI BITUM», ТОО «Жамбыл Петролеум» и нефтесервисные организации.

Границы отчетности раздела «Затраты на охрану окружающей среды» включают: АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», АО «Каражанбасмунай», ТОО СП «Казгермунай», ТОО «Казахский ГПЗ», ТОО «ОзенМунайСервис», ТОО «Урал Ойл энд Газ», ТОО «ТулпарМунайСервис», ТОО «Казахтуркмунай»,

ТОО «Казахойл Актобе», АО «Мангистаумунайгаз», АО «КазТрансОйл», АО «КазТрансГаз», АО МНК «КазМунайТениз», ТОО «НМСК «Казмортрансфлот», ТОО «Oil Construction Company», ТОО «Oil Services Company», ТОО «Сатпаев Оперейтинг», ТОО «Урихтау Оперейтинг», ТОО «KMG Systems & Services», ТОО «Атырауский НПЗ», ТОО «Павлодарский НХЗ», ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс», ТОО «СП «CASPI BITUM».

В разделе «Наши работники» данные по фактической численности работников представлены по всем дочерним и совместно-контролируемым организациям, в деятельность которых КМГ оказывает существенное влияние, вне зависимости от процентов голосующих акций (долей участия).

Границы раздела «Развитие персонала»: дочерние, зависимые и совместно-контролируемые организации с 50% и более долей участия КМГ, за исключением ТОО «ТенизСервис» с долей участия 49% и ТОО «ПКОП» с долей участия 49,7%.

Границы раздела «Равные возможности»: дочерние, зависимые и совместно-контролируемые организации с 50% и более долей участия КМГ, за исключением ТОО «ТенизСервис» с долей участия 49%, ТОО «ПКОП» с долей участия 49,7% и Caspi Meruerty Operaiting Company B.V с долей участия 40%.

Границы раздела «Наши сообщества»: дочерние, зависимые и совместно-контролируемые организации с 50% и более долей участия КМГ, за исключением ТОО «ТенизСервис» с долей участия 49%.

Границы раздела «Права человека»: дочерние, зависимые и совместно-контролируемые организации с 50% и более долей участия КМГ, за исключением ТОО «ПКОП» с долей участия 49,7%.

Дополнения, допущения и описание методологии сбора, консолидации и расчета данных

В тексте Отчета данные могут незначительно отличаться от представленных данных в консолидированной финансовой отчетности (КФО) в связи с округлениями расчетных показателей. В таких случаях верны и первостепенны данные соответствующей КФО, размещенной на интернет-сайте КМГ. Из-за разных методологий расчетов и подходов к раскрытию информации в Отчете, приведенные данные могут незначительно отличаться от ранее опубликованных.

В тексте Отчета включены следующие бизнес-направления: «Добыча» (Upstream) – ДЗО КМГ, занимающиеся разведкой и добычей нефти и газа; «Транспортировка» (Midstream) – ДЗО КМГ, занимающиеся транспортировкой нефти и газа; «Переработка» (Downstream) – ДЗО КМГ, занимающиеся переработкой нефти.

Методология сбора, консолидации и расчета показателей в Главе «Экологическая ответственность и безопасность на рабочем месте»

Во главе по различным параметрам приведены бенчмарки IOGP – Международной ассоциации производителей нефти и газа. КМГ является членом данной Ассоциации с 2018 года. Ежегодно данная Ассоциация публикует отчет по ОТОС, сформированный на предоставленных данных всех крупнейших игроков нефтегазовой отрасли мира. Таким образом КМГ получает средние значения по отрасли по ОТОС для понимания, в каком состоянии находится тот или иной аспект. В данном отчете использованы бенчмарки отчетов IOGP Report

2017s – Safety performance indicators – 2018 data и Environmental performance indicators – 2017 data, которые можно изучить на официальном сайте Ассоциации: <https://www.iogp.org>

В КМГ на данный момент не ведется учет и расчет данных по коэффициентам отсутствия на рабочем месте (absentee rate & lost day rate) в соответствии с требованиями GRI 403: Occupational Health and Safety 2016».

Методология сбора, консолидации и расчета показателей в Разделе «Ключевые показатели по Группе компаний КМГ»

Для данных по запасам в среднем определены коэффициент бареллизации для каждого актива. Для каждого месторождения имеется свой коэффициент (через плотности УВ), а для актива и в целом КМГ берем усредненный коэффициент.

Данные по добыче нефти и газа представлены с учетом операционных активов, в которых КМГ принимает непосредственное участие в управлении производственными процессами, а также мегапроекты, где КМГ имеет доли участия, но не вовлечен в производственный процесс.

Методология сбора, консолидации и расчета показателей в Разделе «Водный след»

Анализ водозабора, водопотребления и водоотведения проводится в соответствии с требованиями отчетности IOGP и IPIECA. На основании этих требований были разработаны формы предоставления экологической информации от ДЗО. Помимо численной информации также учитываются сведения о методах измерения, приборах учета и технологических особенностях использования водных ресурсов на месторождениях и нефтеперерабатывающих заводах.

ПНХЗ покупает пар у городской ТЭЦ. Возврат конденсата на ТЭЦ при этом составляет около 30%, учет возвращаемого конденсата ведется по приборам учета. Остальной конденсат учитывается расчетным методом как часть водозабора ПНХЗ, начиная с 2016 года. Следовательно, для АНПЗ и ПКОВ считается прямой водозабор из природных источников, а для

ПНХЗ – забор из городских систем водоснабжения плюс опосредованный водозабор из реки Иртыш через городскую ТЭЦ в виде невозврата конденсата и химочищенной воды.

Компания КазТрансОйл осуществляет подачу волжской воды по водоводу Астрахань – Мангышлак пользователям засушливых Атырауской и Мангыстауской областей Казахстана. Более 90% забранной воды КТО передает другим водопользователям без использования. Следовательно, для получения суммарного значения водозабора по всей группе компаний, соответствующего физической картине, необходимо не учитывать воду, переданную КТО другим компаниям КМГ. Также, по этой же причине сумма фактического водозабора по Группе компаний не будет равна сумме объемов водозабора по бизнес-направлениям.

Дополнения к Разделу «Водный след»

Каспийское море и река Иртыш, общая протяженность которой составляет 4 254 км, входят в Перечень водных объектов особого государственного значения, утвержденный постановлением Правительства Республики Казахстан от 21 января 2004 года. Река Урал, протяженностью 2 428 км, не входит в данный перечень, однако, в октябре 2016 года в городе Астана (ныне – Нур-Султан) было подписано Соглашение между Правительством Республики Казахстан и Правительством Российской Федерации по сохранению экосистемы бассейна трансграничной реки Урал, которое в свою очередь, базируется на Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение, главным образом, в качестве местообитаний водоплавающих птиц, от 2 февраля 1971 года и на Конвенции по охране и использованию трансграничных водотоков и международных озер от 17 марта 1992 года. Пятимарское водохранилище, имеющее площадь водного зеркала 5 000 га и расположенное на территории Пятимарского сельского округа по реке Кушум, внесено в перечень рыбохозяйственных водоемов местного значения (Постановление акимата Западно-Казахстанской области от 16 июня 2017 года № 176).

КМГ также проводит разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении «Урихтау» – нефтегазоконденсатном месторождении, расположенном в Мугалжарском районе Актюбинской области. Большая часть месторождения находится в песках Кокжиде, известных запасами пресной воды. Пески Кокжиде являются по запасам крупнейшим месторождением подземных вод в Западном Казахстане и уникальным по качеству питьевой воды. На территории встречаются и редкие, эндемичные виды растений, занесенные в «Красную книгу» Казахстана, например, такие как: люцерна Комарова – *Medicago komarovii* – редкий, эндемичный вид с сокращающимся ареалом; василек Талиева – *Centaurea talievii* – редкий вид с сокращающимся ареалом; тюльпан Шренка – *Tulipa Schrenkii* Regel – вид с сокращающимся ареалом. Подземные воды Кокжиде входят в Перечень геологических, геоморфологических и гидрогеологических объектов государственного природно-заповедного фонда республиканского и международного значения (Постановление Правительства Республики Казахстан от 18 ноября 2010 года № 1212) и представляют собой огромный потенциал по обеспечению населения питьевой водой в будущем.

Дополнения к Разделу «Образование буровых отходов»

Бурение в КМГ осуществляется исключительно подрядными организациями и по принципу «под ключ» — это означает, что все образующиеся буровые отходы изначально принадлежат подрядчикам по бурению, которые сами заключают договоры со

специализированными компаниями по утилизации/ переработке отходов. Дальнейшее обращение с буровыми отходами осуществляется в соответствии с требованиями экологического законодательства РК.

Дополнения к Разделу «Сохранение биоразнообразия и экологический мониторинг»

КМГ проводит необходимые исследования в области прогнозирования воздействий и оценки уровня воздействий на биоразнообразие в рамках проведения ОВОС в соответствии с законодательными требованиями РК в области охраны окружающей среды. Данные исследования, а также исполнение программ экологического мониторинга позволяют Компании

идентифицировать риски и своевременно принимать решения по мерам сохранения биоразнообразия или смягчения негативного влияния на экосистемы. Более подробная информация о влиянии деятельности нашей компании на биоразнообразие в регионах присутствия раскрыты в проектах ОВОС по ссылке http://kmg.kz/rus/ustoichivoe_razvitiye/environment/.

Методология сбора, консолидации и расчета показателей в Разделе «Потребление энергоресурсов»

Показатели по генерации и потреблению электрической и тепловой энергии представляются на основе данных, полученных из приборов учета (расхода) энергии на ежемесячной основе, включая данные из приборов коммерческого учета для расчетов потребления покупной электрической и тепловой энергии. В случае отсутствия приборов учета, показатели определяются расчетным методом в соответствии с нормативно-технической документацией. Отчетность по остальным видам топливно-энергетических

ресурсов представляется по фактическим данным потребления следующих видов топлива: природный газ, нефть, ПНГ, топливный газ, топочный мазут, бензин и дизельное топливо. Для перевода данных по потреблению энергетических ресурсов в тонны условного топлива используются национальные коэффициенты в соответствии с Приложением 2 к Правилам формирования и ведения Государственного энергетического реестра.

Методология сбора, консолидации и расчета показателей в Разделе «Наши работники»

GRI 102-8

Коэффициент текучести работников рассчитывается согласно формуле $K_t = A / B \times 100\%$, где А — количество сотрудников, уволившихся по собственной инициативе, по соглашению сторон и по вине работника на конец отчетного периода; В — среднесписочная численность за период.

В тексте Отчета отражена фактическая численность работников Компании, ранее в Отчетах была представлена штатная численность.

Данные по численности сотрудников консолидируются на основании общегосударственных статистических

форм, которые заполняются ДЗО на ежеквартальной основе.

Информация по подпункту d) «Общее число работников, вернувшихся на работу после окончания отпуска по уходу за ребенком и остались в компании в течение 12 месяцев после возвращения на работу, в разбивке по полу» (Показатель 401-3) собирается частично; информация для подпункта e) «Коэффициенты возврата на работу и удержания работников, ушедших в отпуск по уходу за ребенком, с разбивкой по полу» (Показатель 401-3) не рассчитывается, так как оба подпункта не являются существенными темами. ■