

АВТОР

Васькова Е.А., АО «ГК ШАНЭКО», г. Москва

БЕНЧМАРКИНГ ESG-СТРАТЕГИЙ НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩИХ КОМПАНИЙ

В настоящей публикации с использованием методологии бенчмаркинга проведена экспресс-оценка результатов внедрения экологических практик компаний нефтегазовой отрасли. Предполагается, что такая оценка может быть использована как экспресс-метод оценки для внедрения соответствующих подходов

→ В условиях активного внедрения ESG-стандартов и стратегий в бизнес-практику с учетом заинтересованности инвесторов и других стейкхолдеров, актуальным становится вопрос улучшения соответствующих показателей компаний и повышения статуса на рынке «зеленых» инвестиций



ДЛЯ ОЦЕНКИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

реализации ESG-стратегий компаний сформирована оценочная шкала с тремя классами. Такое количество является оптимальным для принятия первичных экспресс решений и обеспечивает первоначальную выборку лучших практик. Классы в данном случае распределены по степени успешности экологических практик:

I класс – высокая оценка, компания выполняет экологические практики на эталонном уровне; II класс – средняя оценка; III класс – низкая оценка.

«Эталонная компания» I класса отвечает следующим требованиям:

1. Степень раскрытия метрик в соответствии с международным стандартом GRI (в скобках указаны пункты стандарта):
 - выбросы парниковых газов (305-1, 305-2, 305-3, 305-4, 305-5, 305-6, 305-7);
 - энергоэффективность (302-1, 302-2, 302-3, 302-4, 302-5);
 - управление водными ресурсами (303-1, 303-2, 303-3, 303-4, 303-5);
 - управление отходами (306-1, 306-2, 306-3, 306-4, 306-5).

В I класс входят компании, которые раскрывают более 60% указанных выше метрик в ESG-отчете и представляют ссылки на метрики раскрытия.

Таблица 1. Оценка соответствия компаний эталону экологических ESG-стратегий (в баллах)

Показатели оценки	I класс	II класс	III класс
Степень раскрытия показателей в соответствии со стандартом GRI (с указанием пунктов стандарта)	5-4	3-2	1-0
Учет показателей выбросов парниковых газов по Score 1, Score 2, Score 3	5-4	3-2	1-0
Наличие модернизационных мер по сокращению негативного воздействия от хозяйственной деятельности	5-4	3-2	1-0
Степень соответствия компании эталону экологических практик ESG-стратегий	15-12	9-6	3-0

Во II класс входят компании, которые раскрывают менее 60%, но более 30% указанных выше метрик в ESG-отчете и также представляют ссылки на метрики раскрытия.

В III класс входят компании, раскрывающие менее 30% метрик и в ESG-отчете не всегда представляют ссылки на метрики раскрытия.

2. Учет показателей выбросов парниковых газов:

В I класс входят компании, которые учитывают выбросы парниковых газов по всем охватам (Score 1-3), и в ESG-отчете представлены результаты учета показателей выбросов парниковых газов во временном диапазоне с учетом стратегических целей.

Во II класс входят компании, которые учитывают выбросы парниковых газов по одному или двум охватам (Score 1-3), в ESG-отчете представлены результаты учета показателей выбросов парниковых газов во временном диапазоне с учетом стратегических целей.

В III класс входят компании, которые только учитывают выбросы парниковых газов по одному из охватов (Score 1-3).

3. Наличие мер по снижению негативного воздействия на окружающую среду:

В I класс включены компании, которые в соответствии ESG-стратегии реализуют две и более инновационные технологии по снижению негативного воздействия в результате хозяйственной деятельности.

II класс объединяет компании, которые в контексте ESG-стратегии реализуют 1-2 инновационные технологии в рамках снижения негативного воздействия.

К III классу отнесены компании, которые согласно ESG-стратегии не реализуют инновационные технологии снижения негативного воздействия.

Для экспертной оценки использована выборка компаний

нефтегазовой отрасли, включенная в реестр ESG-Risk Rating Sustainalytics (комплексная оценка ESG-рисков, отражающая также уровень неуправляемых рисков).

Выявленная корреляция между рейтингами Sustainalytics и финансовыми показателями позволяет утверждать, что компании с высокими оценками (низкими рисками) служат проверенным эталоном для других организаций в части внедрения экологически устойчивых практик.

Так, например, к группе ESG-лидеров в мировой практике можно отнести компании (степень соответствия эталону экологических практик ESG-стратегий 12-15):

- PT Pertamina (Perseo), Индонезия, объем ежегодной добычи 273,75 млн баррелей нефти;
- SierraCol Energy Ltd., Великобритания (Колумбия), 16,35 млн баррелей нефти;
- Patex Resources, Inc., Канада (Колумбия), 19,8 млн баррелей нефти.

Оценка практик казахстанских компаний, согласно отчетам об устойчивом развитии, показала следующее:

АО «НК «КазМунайГаз» (степень соответствия – 14) реализует пилотный проект по производству и применению

«зеленого» водорода. Получены первые лабораторные образцы. Также компания внедряет Автоматизированную информационную систему экологического мониторинга (АИСЭМ), направленную на создание единого информационного пространства в области охраны окружающей среды. Внедряются решения по замене топливного мазута на природный газ в технологических печах, используются присадки нового поколения, а также реализуются программы по озеленению и благоустройству территорий. Дополнительно проводятся работы по модернизации горелок, оптимизации режима эксплуатации оборудования и сокращению времени его работы. Одним из ключевых мероприятий является оснащение резервуаров плавающими крышками, минимизирующими образование летучих фракций за счет устранения свободного пространства над хранимыми продуктами.

Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. (степень соответствия – 10) для снижения фактических выбросов загрязняющих веществ, применяет наземные насосы для перекачки продукции с высокой объемной долей газа при освоении скважин; использует жидкости на углеводородной основе для воздействия на пласт (Latix или Diesel). В рамках эффективного управления отходами компания эксплуатирует такие установки, как термомеханическая обработка шлама, которая снижает объем захораниваемых отходов благодаря технологии выделения базового масла и воды из переработанного бурового шлама на нефтяной основе.

АО «Эмбаунайгаз» (степень соответствия – 6) реализован проект опреснительного завода пластовой воды на месторождении Каражанбас в Мангистауской области, ряд программ по утилизации попутного нефтяного газа, целью которых является

сокращение и в перспективе 100% исключение сжигания попутного нефтяного газа на факелах месторождений. На Прорвинской группе месторождений реализуется крупный проект по установке комплексной переработки газа для получения безвредной элементарной серы (технология IO-CAT). Данная технология обеспечивает очень высокую эффективность удаления сероводорода.

Оценка компаний АО «Эмбаунайгаз», Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. показывает упущения в раскрытии отдельных метрик. Тем не менее, компании внедряют экологические практики по снижению негативного воздействия на компоненты окружающей среды.

С учетом выявленных передовых практик лидеров оценки, можно рекомендовать внедрение следующих мероприятий:

- Технологии улавливания, утилизации и хранения углерода (CCUS): отделение углекислого газа от других газов, сжатие и транспортировка CO₂ с помощью различных видов транспорта.
- Использование частотно-регулируемых приводов на попутном и природном газе.
- Внедрение систем улавливания паров на резервуарах и в процессах налива нефтепродуктов.
- Внедрение обратного осмоса и электродиализа для повторного использования воды в технологических циклах.

• Внедрение технологии пиролиза для утилизации других видов нефтесодержащих отходов.

• Строительство установок по компримированию или сжиганию

парникового газа для использования получаемого продукта в качестве моторного топлива или выработки электроэнергии.

• Создание единого информационного пространства в области охраны окружающей среды, например, система АИСЭМ DAITAN, позволяет в автоматическом режиме контролировать выбросы, сбросы, обращение с отходами, формировать отчетность и оперативно реагировать на превышения.

• Комплексные решения для проектов, связанных с опреснением пластовой воды и другими водными ресурсами – физические (аэрация), химические (окисление озоном, гипохлоритом) и биологические методы очистки от специфических загрязнителей, таких как сероводород.

Подводя итог этого небольшого исследования на примере АО «НК «КазМунайГаз» можно отметить, что достижение эталонного уровня (I класс) возможно при одновременном выполнении трех ключевых условий: прозрачность раскрытия данных, полный учет углеродного следа и активная реализация инновационных природоохранных технологий.

Внедрение рекомендуемых технологий не только снижает экологические риски, но и ведет к повышению операционной эффективности, снижению издержек и повышению инвестиционной привлекательности в рамках достижения Целей устойчивого развития. ■

Источники:

1. АО «НК «КазМунайГаз». Отчет по устойчивому развитию. 2024 г. <https://www.kmg.kz>
2. Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.. ESG-отчет КПО. 2023. Через диалог и партнерство к устойчивому развитию. <https://www.kpo.kz>
3. АО «Эмбаунайгаз. Годовой отчет. 2020 г. <https://emba.kz>