

Обзор устойчивого развития ВР в 2010 году

bp.com/sustainability



Выдержки из обзора





Уже через несколько часов после аварии на буровой Deepwater Horizon специалисты BP работали над ликвидацией утечки нефти. Компания также предпринимала меры для сведения к минимуму воздействия разлива на окружающую среду, сдерживая разлив, защищая береговую линию, убирая нефть с поверхности воды и на берегу. В сотрудничестве с экологическими организациями мы реализовали программы спасения черепах, птиц и других представителей фауны.

www.bp.com/gulfofmexico/inpictures

Содержание

Мы отдаем себе отчет в том, что события 2010 года затронули многих людей – от местных сообществ и бизнеса на побережье Мексиканского залива до наших потребителей, коллег, партнеров и акционеров во всем мире. Мы остро чувствуем ответственность перед ними за все, что мы делаем и как мы делаем – не только в Мексиканском заливе, а повсюду, где мы работаем. И не только в этом году, а всегда.

В сокращенной версии Обзора устойчивого развития в 2010 году мы говорим о том, что на деле означает чувство ответственности. Мы обсуждаем влияние аварии и разлива нефти на наш бизнес, перемены в структуре организации и портфеле активов.

Отчетность ВР в области устойчивого развития

Полная версия Обзора устойчивого развития доступна в печатном виде и в формате pdf. Она включает следующие разделы:

Перемены в ВР – повышение промышленной безопасности и совершенствование управления рисками в компании.

Разлив в Мексиканском заливе – авария, меры по ликвидации ее последствий, наши обязательства в регионе.

Как мы работаем – управление рисками и вопросами устойчивого развития в компании, от совета директоров до операционной деятельности на местах, а также при взаимодействии с многочисленными подрядчиками и партнерами.

Наша энергетическая стратегия – прогноз развития мировой энергетики до 2030 года, наша позиция по вопросам изменения климата и переходу к экономике с низким уровнем выбросов.

Промышленная безопасность, охрана окружающей среды и общество – наши подходы и деятельность в этих ключевых областях устойчивого развития.

Интернет-сайт компании играет существенную роль в отчетности об устойчивом развитии – на нем освещается более широкий круг тем и содержится более подробная информация. На сайте можно ознакомиться с детальной информацией о нашей природоохранной деятельности и показателями промышленной безопасности, а также найти конкретные примеры наших усилий по устойчивому развитию.



Обзор устойчивого развития в формате pdf

Обзор устойчивого развития на английском, испанском и китайском языках

bp.com/sustainability

Фотография на первой странице обложки
Работы по очистке вод
Мексиканского залива, США

2 О ВР

Стратегия компании и основные показатели деятельности за пять лет

4 Обращение главы группы компаний ВР

Боб Дадли размышляет о событиях 2010 года и о мерах, принимаемых ВР для восстановления доверия



6 Перемены в ВР

Предпринимаемые компанией меры по повышению безопасности операционной деятельности, укреплению компании, увеличению капитализации, и обеспечению устойчивости



8 Отчетность в Интернете

Отчеты компании на уровне отдельных стран и предприятий, включая конкретные примеры деятельности

ВР в цифрах^а

По состоянию на 31 декабря	2006	2007	2008	2009	2010
Промышленная безопасность					
Количество смертельных случаев на производстве среди сотрудников	0	3	2	0	0
Количество смертельных случаев на производстве среди подрядчиков	7	4	3	18	14
Количество дней с потерей трудоспособности – персонал	188	167	175	134	408
Частота дней с потерей трудоспособности (DAFWCF) ^б – персонал	0,085	0,075	0,080	0,069	0,193
Количество регистрируемых несчастных случаев – персонал	1.067	1.060	951	665	1.284
Частота регистрируемых несчастных случаев (RIF) ^б – персонал	0,48	0,48	0,43	0,34	0,61
Отработанное время – сотрудники (млн. часов)	207	204	195	174	168
Отработанное время – подрядчики (млн. часов)	236	241	245	216	255
Общее количество случаев разгерметизации первичной оболочки	—	—	658	537	418
Количество случаев разлива нефти (разгерметизация первичной оболочки) ^с	417	340	335	234	261
Экологические показатели					
Количество случаев разлива нефти – на суше и на воде ^с	300	213	170	122	142
Объем разлитой нефти (млн. л)	2,2	1,0	3,4	1,2	1,7^д
Объем неудаленной нефти (млн. л)	0,4	0,3	0,9	0,2	0,8^д
Прямые выбросы двуокиси углерода (CO ₂) ^е (млн. т)	59,3	59,2	57,0	60,4	60,2^е
Непрямые выбросы двуокиси углерода (CO ₂) ^е (млн. т)	10,1	10,7	9,2	9,6	10,0^е
Прямые выбросы метана (млн. т)	0,24	0,20	0,21	0,22	0,22^е
Прямые выбросы ПГ ^е (млн. т эквивалента CO ₂)	64,4	63,5	61,4	65,0	64,9^е
Объем сжигаемых газов (разведка и добыча) (тыс. т углеводородов)	1.241	1.124	1.718	2.149	1.671^е
Выбросы потребителями продукции ^г (млн. т эквивалента CO ₂)	539	521	530	554	573
Штрафы за экологические нарушения и нарушения техники безопасности (\$ млн.)	2,5	22,5	1,1	66,6	52,5
Расходы на ООС (\$ млн.)	4.026	3.293	2.520	2.483	18.400
Кадры					
Количество сотрудников в составе Группы ^к	97.000	98.100	92.000	80.300	79.700
Количество сотрудников в руководстве Группы ^к	625	624	583	492	482
Доля женщин в руководстве Группы ^к (%)	17	16	14	14	14
Доля женщин в менеджменте Группы ^к (%)	21	22	22	23	24
Доля представителей национальных меньшинств Великобритании и США в руководстве Группы ^к (%)	5	5	6	6	7
Доля граждан других стран (не Великобритании и США) в руководстве Группы ^к (%)	20	19	19	21	19
Текущая текучесть кадров ^л (%)	—	—	15	15	15
Обращения в рамках инициативы «Откровенный разговор» ^м	1.065	974	927	874	742
Увольнения за несоблюдение законодательства и неэтичное поведение	642	944	765	524	552
Выплаты сотрудникам, включая заработную плату, опционы, социальные пакеты и пенсии (\$ млн.)	10.643	11.511	12.280	12.216	11.772
Контракты, расторгнутые или не продленные вследствие несоблюдения законодательства или неэтичного поведения	69	48	22	30	14

Данные, выделенные зеленым цветом, не учитывают объемы разлитой нефти и выбросы ПГ, связанные с аварией буровой Deepwater Horizon.^д

Предупреждение

Обзор устойчивого развития ВР в 2010 году и сайт www.bp.com/sustainability содержат определенные утверждения, относящиеся к будущему. В частности, это касается бизнеса, операционной деятельности и стратегии ВР. По своей природе утверждения, относящиеся к будущему, могут оказаться неточными или не оправдаться полностью, поскольку они связаны с событиями и зависят от обстоятельств, которые возникнут или могут возникнуть в будущем. Конечные результаты могут отличаться от сказанного в таких утверждениях, в зависимости от ряда факторов, в том числе от уровня снабжения отрасли сырьем; от спроса и уровня цен; от производственных проблем; от общих экономических условий; от политической стабильности и экономического роста в соответствующих регионах мира; от изменений законодательства и политики правительства; от действий регулирующих организаций; от колебаний курса валют; от развития новых технологий; от изменений в ожиданиях общества и других изменений условий ведения бизнеса; от действий конкурентов; от природных

катастроф и неблагоприятных погодных условий; от войн, террористических актов и саботажа; а также от других факторов, упоминаемых в данном документе и на сайте www.bp.com/riskmanagement. В рамках добровольной отчетности в области устойчивого развития в документе представлены материалы, которые потенциально могут существенно повлиять на показатели устойчивой деятельности по мнению компании и/или могут быть важными для внутренних и внешних заинтересованных сторон. Поэтому представленные в этом документе материалы не должны трактоваться как равные по значению слова в других отчетных документах ВР plc.

Годовой отчет ВР за 2010 год, годовой отчет по форме 20-F за 2010 год и сокращенный вариант годового отчета можно загрузить с сайта по адресу www.bp.com/annualreport. Материалы данного Обзора устойчивого развития не являются частью этих документов. Ни один раздел Обзора и сайта www.bp.com/sustainability не является и не может рассматриваться в качестве приглашения или побуждения к инвестициям в ВР plc. или любую иную структуру. На них нельзя полагаться в связи с принятием каких-либо инвестиционных решений. ВР p.l.c. является материнской компанией по отношению к Группе компаний ВР. В данном отчете не проводится различия между деятельностью материнской компании и деятельностью ее дочерних компаний, если это не указано особо.

Текст Обзора на русском языке является переводом оригинала на английском языке. В случае расхождений в тексте аутентичным является текст оригинала.

^а Количественные показатели эффективности были выбраны с учетом рекомендаций третьих лиц, чтобы отразить наиболее важные аспекты устойчивого развития ВР. Приведенные данные относятся исключительно к деятельности, которая осуществляется под контролем компании ВР, за исключением данных по выбросам ПГ. Мы постоянно используем одни и те же алгоритмы расчета, чтобы обеспечить сопоставимость показателей разных лет.

^б Частота дней с потерей трудоспособности (DAFWCF) и частота регистрируемых несчастных случаев (RIF) – ежегодные показатели в пересчете на 200 тыс. отработанных часов.

^с Разливом нефти считается утечка углеводорода объемом

от одного барреля (159 л) и более.

^д Несмотря на наличие ряда оценок объема выливавшийся из аварийной скважины нефти и общих масштабов разлива, которые были подготовлены третьими сторонами, мы считаем, что нельзя дать точного заключения до получения дополнительной информации, например о состоянии противовыбросового превертора, и завершения ее анализа. В Годовом отчете ВР и годовом отчете по форме 20-F за 2010 год на стр.201 содержится информация об объемах, которую мы использовали для оценки наших финансовых обязательств.

^е Прямые выбросы ПГ – это физические выбросы в результате операционной деятельности. Данные представлены по всем консолидированным компаниям

группы и с учетом доли ВР в компаниях, учтенных по методу участия, за исключением ТНК-ВР.

^ф Мы не включили данные о выбросах в результате аварии Deepwater Horizon и работ по ликвидации ее последствий из-за нежелания включать в отчет данные, обладающие высокой степенью неточности.

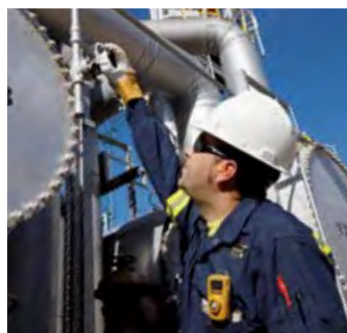
^г Непрямые выбросы ПГ – результат деятельности других предприятий, у которых предприятия с участием ВР приобретают пар, электроэнергию и тепло. Данные представлены по всем консолидированным компаниям группы и с учетом доли ВР в компаниях, учтенных по методу участия, за исключением ТНК-ВР.

^л Основано на общих данных ВР о добыче природного газа, газового конденсата и производственной мощности НПЗ.

Наша стратегия

Мы полны решимости сделать BP более безопасной компанией, которая лучше понимает связанные с нашей деятельностью риски. Мы выполним обязательства по ликвидации последствий аварии в Мексиканском заливе и сделаем все возможное для восстановления доверия к нашей

деятельности. Мы восстановим капитализацию компании, заняв конкурентоспособные позиции в отрасли. Мы выполним наши задачи по удовлетворению растущего мирового спроса на энергоносители и будем способствовать переходу к экономике с низким уровнем выбросов.



Разведка и добыча

Наша стратегия нацелена на долгосрочный рост акционерного капитала за счет укрепления позиций в ключевых углеводородных провинциях мира, первоочередного внимания освоению глубоководных, газовых и гигантских месторождений. Основой для решения этой задачи станут прочные, основанные на принципе взаимной выгоды, отношения со всеми партнерами, наше хорошее понимание структуры нефтегазовых бассейнов, технологии, высокая профессиональная квалификация во всей цепочке создания стоимости – в геологоразведке, освоении месторождений и добыче.

Переработка и сбыт

Наша стратегия направлена на сохранение портфеля качественных, интегрированных и эффективных активов, использование возможностей рыночного роста в развивающихся экономиках. Нашей целью было и остается повышение эффективности деятельности путем обеспечения безопасного, надежного и соответствующего нормам, правилам и законам производства, а также восстановления уровня доходности и получения устойчивого и конкурентоспособного возврата на вложенные средства и потока наличности.

Альтернативная энергия

Наше внимание сосредоточено на бизнесе с низким уровнем выбросов и использовании будущих возможностей роста в областях, которые, по нашему мнению, обладают значительным потенциалом и в которых у нас есть конкурентное преимущество. В их числе – биотопливо, ветровая и солнечная энергетика, разработка технологий улавливания и захоронения CO₂.

Организация по восстановлению побережья Мексиканского залива

Это отдельное подразделение BP было образовано для обеспечения руководства и привлечения всех необходимых ресурсов для выполнения обязательств компании по ликвидации последствий аварии, проведению очистных работ и восстановлению Мексиканского залива.

По состоянию на 31 декабря	2006	2007	2008	2009	2010
Показатели деятельности					
Общий объем добычи углеводородов (тыс. бнэ/день)	3.926	3.818	3.838	3.998	3.822
Коэффициент восполнения доказанных запасов ¹ (%)	113	112	121	129	106
Общая производительность перерабатывающих предприятий (тыс. б/день)	2.198	2.127	2.155	2.287	2.426
Общий объем нефтехимического производства ² (тыс. т)	14.426	14.320	12.835	12.660	15.594
Прибыль (убыток) ³ за вычетом изменений оценки стоимости запасов продукции (\$ млн.)	22.222	18.370	25.593	13.955	(4.914)
Налоговые платежи (включая налог на прибыль и производственные налоги)	17.690	13.267	19.690	10.309	12.071
Дивиденды акционерам (\$ млн.)	7.686	8.106	10.342	10.483	2.627
Вклад в развитие местных сообществ ⁴ (\$ млн.)	106,7	135,8	125,6	106,8	115,2

¹ Данные включают расходы на природоохранные мероприятия в объеме \$14,557 млн., связанные с аварией в Мексиканском заливе.

² Сотрудником считается лицо, работающее по найму на одну из компаний, входящих в Группу BP.

³ Данные о сотрудниках по состоянию на 31 декабря.

⁴ Данные относятся к сотрудникам, не занятым в розничной торговле. В 2010 году «добровольная» текучесть кадров (увольнения по собственному желанию и выход на пенсию) составила 5%.

⁵ Незначительные корректировки внесены в данные за 2006-2008 гг., используемые для сравнения.

⁶ На объединенной основе дочерних предприятий и компаний, учтенных по методу участия, за вычетом приобретений и продаж.

⁷ Данные о нефтехимическом производстве входят в отчетность подразделения переработки и сбыта. Незначительные корректировки внесены в данные за период, используемые для сравнения.

⁸ Прибыль или убыток за вычетом изменений оценки стоимости запасов продукции отражает текущую стоимость продуктов. Итоговая сумма получается в результате корректировки прибыли или убытка с учетом переоценки стоимости запасов продукции и соответствующих налогов. Прибыли и убытки, связанные с запасами продукции, представляют

собой разницу между средней ценой покупки продукции в текущем году и ценой продажи по текущей цене, включая изменения в резервировании средств на случай продажи продукции по цене ниже цены приобретения. Для этой цели изменения оценки стоимости высчитываются по всем запасам продукции, кроме тех, которые являются частью торговой позиции, и ряда других временных запасов. Прибыль группы за вычетом изменений оценки стоимости запасов продукции не является показателем GAAP.

Обращение главы группы ВР



Отчет об устойчивом развитии ВР ежегодно рассказывает о нашем вкладе в долгосрочное развитие компании и общества в целом. Следовательно, нынешний отчет должен начинаться с безусловного признания того, что в 2010 году устойчивое развитие ВР оказалось под вопросом.

Трагическая авария в Мексиканском заливе, которая произошла 20 апреля 2010 года, унесла жизни 11 человек, привела к масштабному разливу нефти и серьезной потере доверия к ВР. Мы глубоко сожалеем о случившемся. Погибших нельзя вернуть и мы соболезнуем их родным и близким.

Перед нами стоит задача восстановить утраченное доверие и обеспечить устойчивость ВР на будущее. В настоящем отчете рассказывается о принимаемых нами мерах по укреплению промышленной безопасности, восстановлению доверия и обеспечению ответственного подхода к увеличению акционерного капитала на долгосрочную перспективу.

Авария в Мексиканском заливе и ликвидация ее последствий

Взрыв на буровой платформе Deepwater Horizon и последовавший разлив нефти – страшные события, которые никогда не должны были произойти. Я вырос в штате Миссисипи и хорошо знаю побережье Мексиканского залива. Я был потрясен масштабами воздействия аварии на природу и экономику.

Мы немедленно взяли на себя ответственность за очистку территории. Масштаб операции по ликвидации последствий аварии был беспрецедентным – на пике в ней участвовали 48 тыс. человек, 6,5 тыс. судов, 125 самолетов. Мы создали \$20-миллиардный фонд для выплат компенсаций и ряда других расходов, мы выделили сотни миллионов долларов на программы в области экономики, здравоохранения и окружающей среды. Мы приостановили выплату дивидендов за три квартала и приступили к продаже активов на сумму \$30 млрд., чтобы гарантировать выполнение наших обязательств в 2010 и последующих годах.

Более безопасная и сильная ВР

Наряду с выполнением наших обязательств в Мексиканском заливе мы нацелены на построение более безопасной и сильной компании. Эта решимость будет определять наши подходы к управлению рисками, нашей операционной деятельности, работе с партнерами и вознаграждению сотрудников.

Для обеспечения быстрого, всестороннего и эффективного улучшения управления рисками и вопросами безопасности мы реализуем широкую программу преобразований. Мы создали новое функциональное подразделение по промышленной безопасности и операционным рискам, специалисты которого будут делегированы в бизнес-подразделения, работать с менеджментом, направляя, советуя, а, в случае необходимости, и вмешиваясь в ход работ.

Мы одобрили и внедряем рекомендации, содержащиеся в отчете о результатах расследования аварии на Deepwater Horizon, который был опубликован в сентябре 2010 года. Мы делимся с компаниями отрасли, правительствами и регулирующими органами тем, что мы узнали о глубоководном бурении и ликвидации последствий разлива нефти. Мы сотрудничаем с уполномоченными органами в проведении ряда расследований и поддерживаем инициативы по выработке изменений в правовом регулировании отрасли.

Помимо погибших при взрыве на Deepwater Horizon, в течение 2010 года в компании было зарегистрировано еще три смертельных случая, и мы глубоко сожалеем о потерянных жизнях. В результате работ по ликвидации последствий аварии, в частности, очистки береговой линии, вырос показатель частоты регистрируемых несчастных случаев.

Мы полностью осознаем необходимость обеспечения безопасной и эффективной производственной деятельности. Определенные успехи в этом направлении были достигнуты, но очень многое еще предстоит сделать. Учитывая природу вызовов, с которыми мы сталкиваемся, ВР никогда не сможет полностью устранить риски, но мы можем работать вместе с нашими партнерами, чтобы лучше понять природу рисков, ограничить их и управлять ими.

Этому могут помочь знания и мудрость специалистов из других отраслей промышленности. Мы уже наладили контакты с такими экспертами, и я рад, что членами совета директоров ВР недавно стали бывший руководитель программы ядерных установок ВМС США Фрэнк Боуман, бывший заместитель председателя совета директоров КРМГ Брендан Нельсон, обладающий обширным опытом в финансовых вопросах и аудите, а также Футума Нхлеко, хорошо знающий развивающиеся рынки.

Реорганизация ВР

Задача ВР на 2011 и последующие годы – безопасный и устойчивый рост акционерного капитала компании. 2011 год станет годом консолидации, мы сосредоточим внимание на главном приоритете – промышленной безопасности и на укреплении стимулов долгосрочной деятельности, таких как управление рисками, профессиональная квалификация, взаимоотношения. Мы будем и дальше инвестировать в области, в которых мы занимаем лидирующие позиции, например, в геологоразведку, и будем выстраивать новый тип взаимоотношений с нашими партнерами.

Мы также продаем активы, которые для других компаний представляют большую ценность или стратегическое значение, чем для нас. Это включает и реорганизацию нашего подразделения переработки и сбыта с учетом последних изменений спроса на энергоносители в мире, где рост концентрируется на развивающихся рынках. Одним из результатов этой стратегии стало решение продать ряд активов в США, в том числе НПЗ в Техас-Сити и Карсоне.

Мы высоко ценим работу коллективов этих заводов. После аварии 2005 года на НПЗ в Техас-Сити был достигнут значительный прогресс в сфере промышленной безопасности. Передачу этих заводов другим операторам мы осуществим уважительно и осторожно, сохраняя наше убеждение в необходимости быть ответственным членом местных сообществ, в которых мы работаем.

Мы также развиваем принципиально новые стратегические партнерства с национальными нефтяными компаниями и другими владельцами ресурсов. Наши новые партнерства с компанией «Роснефть» в России и компанией Reliance Industries в Индии служат тому подтверждением. С «Роснефтью» мы планируем вести разведку и освоение арктического континентального шельфа России. Мы также договорились о совместном создании «Центра арктических технологий» в РФ для разработки и внедрения самых современных технологий и инженерных решений по безопасному освоению углеводородных ресурсов Арктики. Соглашение с Reliance обеспечивает BP значительную долю участия в крупном шельфовом проекте и позволяет создать СП по добыче и поставкам газа на растущий индийский рынок.

Изменяющаяся ситуация на рынке энергоресурсов

Мы создаем стоимость для акционеров, обеспечивая поставки энергии, необходимой растущему населению мира для дальнейшего прогресса и процветания. В опубликованном недавно BP *Прогнозе развития мировой энергетики до 2030 года* базовый сценарий предполагает рост потребления первичных энергоресурсов почти на 40% за следующие 20 лет. При этом свыше 90% прироста спроса придется на развивающиеся экономики.

Вне зависимости от того, как именно будет изменяться спрос, для удовлетворения его роста потребуются все формы энергии, причем ископаемое топливо сохранит свою ведущую роль в ближайшие десятилетия. При уменьшении добычи на действующих месторождениях на 5% в год жизненно необходимо запускать и вводить в строй новые проекты. Именно поэтому BP продолжит работу по освоению более сложных и отдаленных месторождений – от глубоководных до месторождений в российской Арктике, от нефтяных песков и нетрадиционного газа, до таких гигантских месторождений, как Румайла в Ираке. Мы убеждены, что в состоянии помочь обеспечить спрос на энергоресурсы и доход нашим инвесторам, применяя наши навыки, профессионализм и технологии.

Мы по-прежнему отдаем себе отчет в необходимости реагировать на изменения климата. Как компания, мы принимаем меры по уменьшению выбросов парниковых газов. Мы развиваем газовый бизнес, который обеспечивает меньшие выбросы по сравнению с углем и служит переходным звеном от ископаемого топлива к возобновляемым источникам энергии. Мы также закладываем стоимость выбросов в планы новых проектов, чтобы стимулировать энергоэффективность, а также инвестируем в возобновляемые источники энергии с низким уровнем выбросов.

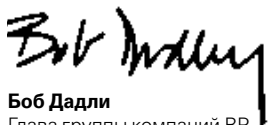
Начиная с 2005 года, BP направила в подразделение Альтернативной энергии свыше \$5 млрд., и в 2011 году мы инвестируем еще \$1 млрд. Мы вкладываем средства в низкоуглеродные проекты, в которых мы обладаем конкурентными преимуществами и в которых есть потенциал рыночного роста. Наш бизнес по производству биотоплива хорошо позиционирован для использования возможностей на этом растущем рынке. Мы также инвестируем в низкоуглеродную энергетику, включая существенное и растущее подразделение по производству ветровой энергии в США.

Понимая, что темпы перехода к экономике с низким уровнем выбросов в конечном итоге будут определяться правительствами, BP готова внести в эту работу свой вклад. По моему опыту знаю, что BP и сотрудники компании хорошо понимают важность поддержания долгосрочной устойчивости мировой экономики, и мы хотим участвовать в решении сложных задач, направленных на достижение этой цели.

Рост акционерного капитала

2010 год потряс BP до основания. Тем, кто задается вопросом, насколько серьезно мы понимаем его последствия, скажу твердо: «Да, понимаем». Мы отдаем себе отчет в том, что традиционный подход к ведению бизнеса не является для нас приемлемым – исходя из этого, мы серьезно меняем наши подходы к работе.

Я надеюсь, что действия, о которых я рассказал выше, наглядно демонстрируют, как после крайне тяжелого года BP работает над укреплением своих слабых и совершенствованием сильных сторон. Наша цель – перестроить компанию таким образом, чтобы она могла безопасно и устойчиво работать над увеличением своей капитализации. Я знаю, что читатели этого отчета будут оценивать нас по тому, как мы движемся к достижению этой цели. И я разделяю вашу заинтересованность и пристальное внимание.



Боб Дадли
Глава группы компаний BP
22 марта 2011 г.



Перемены в ВР

Достижение нашей цели по обеспечению долгосрочного роста акционерного капитала компании возможно только при восстановлении и сохранении доверия со стороны общества путем осуществления безопасной и ответственной производственной деятельности

Трагические события 2010 года серьезно поколебали доверие к ВР. Они произошли после того, как компания достигла прогресса в урегулировании последствий двух других инцидентов – аварии на НПЗ в Техас-Сити и утечки нефти на Аляске. Причины и характер этих событий были различны, но все они повлияли на репутацию ВР.

В ответ на эти события, компания разрабатывает и внедряет масштабную программу улучшения управления производственной безопасностью и рисками, соблюдения норм и правил, которая охватывает всю компанию. Многие аспекты программы освещаются в отчете об устойчивом развитии. На этой странице вы найдете краткую информацию об основных переменах в ВР.



Платформа Atlantis, Мексиканский залив, США

Производственная безопасность и операционные риски

Мы создали функциональное подразделение по производственной безопасности и операционным рискам (S&OR), которое наделено всеми необходимыми полномочиями. Его сотрудники будут делегированы в бизнес-подразделения для координации, а, в случае необходимости, и вмешательства в техническую работу. Данное функциональное подразделение действует независимо от бизнес-подразделений и его руководитель входит в состав высшего руководства компании. S&OR будет контролировать операционную деятельность для обеспечения ее соответствия системе управления производственной деятельностью (OMS), которая действует во всей группе и предусматривает последовательный и систематический подход к производственной безопасности, управлению рисками и интеграции всех операционных процессов.

Дополнительная информация об управлении операционными рисками на сайте по адресу bp.com/howweoperate

Система управления рисками

Управление рисками в ВР – это система стандартов, процессов, инструментов и методик для выявления, отслеживания и управления рисками. Мы пересматриваем эту систему, чтобы обеспечить использование во всей компании простых, последовательных и унифицированных процессов. Внедрение этих изменений потребует времени, так как они предполагают не просто использование более совершенных процессов, но и улучшение системы идентификации рисков, с которыми сталкиваются сотрудники в их повседневной работе.

Дополнительная информация о корпоративном управлении и управлении рисками на сайте по адресу bp.com/governanceandriskmanagement

Реорганизация подразделения геологоразведки и добычи

Мы реорганизовали наше подразделение геологоразведки и добычи на три отдельных самостоятельных структуры – геологоразведки, освоения месторождений и добычи. Во главе каждого подразделения стоит новый руководитель, который подчиняется непосредственно главе компании. Работа этих структур теперь лучше видна руководству компании. Реорганизация сектора разведки и добычи нацелена на совершенствование его работы, в частности, по таким направлениям как управление рисками, внедрение единых стандартов и процессов, формирование кадрового и технического потенциала на будущее. Например, все буровые работы будут осуществляться единой централизованной командой.

Дополнительная информация о подразделении разведки и добычи на сайте по адресу bp.com/annualreport

Корпоративные ценности и нормы поведения

Эффективность существующих правил, систем и структур в конечном итоге определяется действиями отдельных людей. В настоящее время мы ведем работу по пересмотру, обновлению и совершенствованию документов, определяющих корпоративные ценности и регламентирующие нормы поведения, соблюдение которых ожидается от всех сотрудников BP. Мы напрямую увяжем ценности, нормы и Кодекс поведения с задачей их практического применения в нашей повседневной работе по всему миру.

Дополнительная информация о корпоративных ценностях и Кодексе поведения BP на сайте по адресу bp.com/codeofconduct

Эффективность производственной деятельности сотрудников и вознаграждение

Показатели производственной безопасности давно учитываются при оценке работы и вознаграждении сотрудников. Тем не менее мы должны сделать все возможное для того, чтобы вопросы производственной безопасности и дальше находились в центре всей нашей операционной деятельности и чтобы им уделялось постоянное внимание. Новая система управления эффективностью деятельности устанавливает прямую связь между производственной безопасностью и вознаграждением, увязывает их с нашими корпоративными ценностями и нормами поведения. Естественным приоритетом для наших сотрудников должна стать ответственность при принятии решений. Мы считаем, что еще не до конца реализован потенциал повышения безопасности за счет четкого определения ответственности при оценке работы и вознаграждении.

Дополнительная информация о работе в сфере промышленной безопасности на сайте по адресу bp.com/safety

Работа с подрядчиками

Многие элементы нашей операционной деятельности, включая глубоководное бурение, зависят от опыта подрядчиков. Мы пересматриваем подходы к работе с подрядчиками и другими партнерами по отрасли, как на суше, так и на шельфе. Наши наработки в этой области повлияют на будущие взаимоотношения и помогут нам улучшить контроль и управление в вопросах производственной безопасности и операционных рисков.

Дополнительная информация о работе с поставщиками и подрядчиками на сайте по адресу bp.com/suppliersandpartners

Технологии

Технологии служат фундаментом управления рисками, создания стоимости в бизнесе и принятия стратегических решений. Технологии призваны помочь безопасно и ответственно обеспечить мировой спрос на энергоносители в 21 веке путем развития научной базы и соблюдения стандартов управления технологическими системами и процессами.

Дополнительная информация об энергетическом вызове на сайте по адресу bp.com/energyfuture



Технические специалисты на заводе Zhuhai в Китае

Отчетность в Интернете

На сайте BP информирует о нефинансовых обязательствах и деятельности компании на уровне всей группы, отдельных стран и отдельных предприятий, а также предлагает посетителям воспользоваться интерактивными программами

Группа BP

Наш интернет-сайт www.bp.com/sustainability играет существенную роль в отчетности об устойчивом развитии – на нем освещается широкий круг тем и содержится подробная информация. На сайте можно ознакомиться с детальной информацией о нашей природоохранной деятельности и показателями промышленной безопасности.

Обзор устойчивого развития BP в 2010 году доступен на английском, испанском, китайском и русском языках.
www.bp.com/sustainabilityreview2010

Отдельные страны и предприятия

Мы публикуем отчеты о нашей деятельности в Австралии, Азербайджане, Анголе, Канаде, Германии, Грузии, Новой Зеландии, Тринидаде и Тобаго, Турции и Южной Африке. Мы также поддерживаем библиотеку отчетов о работе предприятий, которые охватывают более 30 крупнейших проектов.

www.bp.com/countrysustainabilityreports
www.bp.com/sitereports

Примеры из практики

Конкретные примеры демонстрируют наши усилия в области устойчивого развития по всему миру и предоставляют информацию о том, как наши политики и практические шаги способствуют переменам к лучшему на местном уровне.

www.bp.com/casestudies



Интерактивная карта устойчивого развития

Этот инструмент предоставляет информацию об управлении экологическими вопросами, которые прежде всего воздействуют на местном уровне – вредные выбросы и отходы, использование водных ресурсов, сброс сточных вод, а также об охраняемых территориях и взаимодействии с заинтересованными сторонами и влиянии наших основных проектов на местные сообщества.

www.bp.com/sustainabilitymappingtool



Графики и диаграммы по ОТ, ПБ и ООС

Инструмент позволяет отбирать и анализировать данные в сфере охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды в целом по группе. Они включают информацию о разливах нефти, выбросах парниковых газов, технике безопасности. Информация за последние десять лет может просматриваться и загружаться в различных графических форматах.

www.bp.com/hsechartingtool



Энергетическая лаборатория BP

Помогает людям больше узнать о повышении энергоэффективности. Калькулятор энергии BP позволяет оценить ваше энергопотребление и подсчитать соответствующее количество выбросов CO₂. Блиц-опрос и подборка справочных материалов подскажут, как уменьшить потребление энергии дома и на работе.

www.bp.com/energylab