

ИРАК

КАК ДАЛЬНОВИДНЫЙ БИЗНЕС



ОЛГА ВИНОГРАДОВА
«Нефтегазовая Вертикаль»

Отслеживая динамику внутреннего спроса на нефть, можно сделать вывод, что в Саудовской Аравии постепенно развивается конфликт между темпом роста собственных потребностей в нефти и ограниченными возможностями дальнейшего наращивания мощностей добычи, что со временем приведет к снижению экспортного потенциала страны. По мере сокращения объема свободных мощностей для маневрирования Саудовской Аравии будет все труднее играть роль стабилизатора мирового рынка нефти. В качестве наследника этой миссии можно рассматривать только Ирак, который остался единственным регионом в мире с крупным кластером неразработанных нефтяных гигантов. Ситуация на мировом рынке нефти в следующие 10 лет будет зависеть от развития проектов

разработки 10 месторождений с суммарными запасами около 85 млрд баррелей, которые в ходе двух иракских аукционов 2009 года были распределены между 15 иностранными компаниями. Целевая задача — поднять добычу на этих месторождениях на 10 млн баррелей в день с доведением к 2020 году суммарных мощностей добычи в стране до 12 млн баррелей в день.

На фоне истощения запасов обычной нефти в других регионах, включая Россию, приобщение к этому многообещающему пирогу компаний ЛУКОЙЛ и «Газпром нефть» представляется дальновидным и оправданным направлением бизнеса.

Две российские компании начинают работать в Ираке. В стране, где продолжают взрываться бомбы, нет территориального единства и общепризнанного правительства, нет и нефтяного законодательства в отношении иностранных инвесторов, присутствию которых противодействует парламентская оппозиция.

Есть мнение, что входить с долгосрочным бизнесом в такую страну слишком рискованно и что цель не оправдывает те средства, которые потребует ее достижение. Приводится сильный

аргумент — компания Shell, которая сворачивает часть бизнеса в Нигерии.

Некоторые считают, что российским нефтяникам, у которых якобы еще есть невспаханное поле дома, вообще нечего ходить за рубеж.

На самом деле у российских компаний есть достаточно оснований для расширения зарубежной деятельности. И, может быть, в первую очередь как раз в Ираке — единственной стране, которая владеет большим потенциалом роста добычи и со временем может стать второй Саудовской Аравией.

Саудовская Аравия не бесконечна

В Саудовской Аравии очень быстро растет внутреннее потребление нефти. Аналитики этот факт регулярно отмечают, но в одном ряду с Китаем, Индией, Бразилией и т.д. Однако с Саудовской Аравией это совсем другая история: при той роли, какую эта страна играет на рынке нефти, всякое внутреннее явление рано или поздно выстрелит во внешний мир.

Пока возможные последствия скрыты за завесой продолжаю-

щегося роста мощностей добычи в Саудовской Аравии, но, глядя на рост внутреннего спроса на нефть, резонно задаться вопросом: что растет быстрее?

Ответ будет такой: в физическом выражении, т.е. по количеству баррелей, конечно, мощности добычи (см. «Динамика роста мощностей добычи жидких УВ в Саудовской Аравии»). Иначе бы мы говорили не о тенденции, а о прискорбном факте.

За 10 лет суммарные технические возможности добычи жидких УВ в Саудовской Аравии, включая углеводороды газопереработки и 50% нефти в нейтральной зоне (на территории которой месторождения разрабатываются совместно с Кувейтом), увеличились на 3,5 млн баррелей в день, в том числе по нефти — на 3,2 млн баррелей в день. Внутренние потребности в нефти за это время выросли на 1,3 млн баррелей в день. Разрыв в 2,2 млн баррелей в день обеспечивает продолжающееся увеличение экспортного потенциала Саудовской Аравии.

Но в процентном отношении спрос растет вдвое быстрее. Если мощности в течение последнего десятилетия увеличивались в среднем на 4,1% в год, то внутренний спрос — на 9,4% (см. «Динамика роста спроса на нефть в Саудовской Аравии»). С 2000 года потребление нефти в Саудовской Аравии выросло почти в два раза. При этом каждое последнее пятилетие темп роста спроса удваивается.

Быстрый рост потребностей в нефти стимулируется высокими темпами индустриального развития и экономического роста, а также традиционными субсидиями на цены на нефтепродукты в стране. Производство электроэнергии, где помимо мазута используется и прямое сжигание нефти, является основной сферой роста. Понятно, что с учетом увеличения населения страны на 2,7% в год, процесс роста спроса трудно остановить.

А вот рост мощностей добычи в Саудовской Аравии практически достиг предела. В 2005 году Министрство нефти страны приступило к выполнению плана

расширения производственных мощностей до 12 млн баррелей в день к 2010 году. С вводом в 2009 году супергигантского месторождения Khurais производительностью 1,2 млн баррелей в день программа, потребовавшая затрат в объеме \$17 млрд, практически завершена. Существует пока неутвержденная вторая фаза программы, предполагающая добавление еще 1 млн баррелей в день к 2013 году.

И пока на этом все кончается. В одном из интервью министр нефти и минеральных ресурсов Саудовской Аравии Al-Naimi сказал, что по крайней мере до 2020 года расширять мощности сверх 12–13 млн баррелей в день нет необходимости.

Нет необходимости или возможности?

По оценкам, уровень 12–13 млн баррелей в день составляет максимально возможный устойчивый уровень добычи нефти в Саудовской Аравии. Многочисленные свидетельства говорят о том, что в пределах разумных затрат возможность дальнейшего расширения мощностей добычи достигла предела.

Саудовская Аравия держит под большим секретом истинное состояние сырьевой базы нефти. Но при современных информационных технологиях и качестве спутникового наблюдения шила в мешке не утаишь. Сведения о деградации нефтяных гигантов Корлевства, включая крупнейшее в мире всех времен и народов ме-



сторожение Гхавар, появились несколько лет назад.

Главный «идеолог» этой точки зрения — Matthew Simmons, бывший советник президента Джор-

С 2000 года потребление нефти в Саудовской Аравии выросло почти в два раза

джа Буша. В 2005 году он выпустил книгу «Сумерки в пустыне», которая стала классикой жанра

Рост мощностей добычи в Саудовской Аравии практически достиг предела

грядущего заката Саудовской Аравии.

К аргументам Matthew Simmons, который скорее банкир, чем нефтяник, и к тому же актив-

Динамика роста мощностей добычи жидких УВ в Саудовской Аравии (на начало года), млн барр/день

	1990 г.	2000 г.	2005 г.	2009 г.	2010 г.
Мощность добычи жидких УВ*	7,2	8,5	11,0	11,0	12,0
в т.ч. нефть	6,4	8,0	10,3	10,3	11,2
Среднегодовой рост за период		1990–2000 гг.	2000–2005 гг.	2005–2009 гг.	2000–2010 гг.
		1,8%	5,9%	0,0%	4,1%

* включая нефть, жидкие УВ газопереработки и добычу нефти в Нейтральной зоне

Динамика роста спроса на нефть в Саудовской Аравии, тыс. барр/день

	2000 г.	2005 г.	2009 г.	2010 г. (прогноз)
Внутренний спрос	1 426	1 756	2 630	2 760
Среднегодовой рост за период	1995–2000 гг.	2000–2005 гг.	2005–2009 гг.	2000–2010 гг.
	2,7%	4,6%	10,0%	9,4%

Источник: 1995–2005 гг. — BP Statistical Review of World Energy; 2009 и 2010 гг. — МЭА

Динамика роста мощностей добычи нефти в странах ОПЕК, млн барр/день

	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.	Среднегодовой рост за период 2004–2009 гг.
Саудовская Аравия	10,00	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	0,6%
Ирак	2,00	1,87	1,99	2,08	2,37	2,60	5,9%
Алжир	1,23	1,35	1,38	1,39	1,37	1,40	2,8%
Ангола	1,05	1,23	1,37	1,69	1,90	2,10	20,0%
Эквадор	0,53	0,53	0,54	0,51	0,50	0,50	-1,1%
Иран	3,90	3,94	3,78	3,74	3,85	4,00	0,5%
Кувейт	2,40	2,53	2,60	2,60	2,60	2,65	2,1%
Ливия	1,52	1,63	1,69	1,71	1,75	1,70	2,4%
Катар	0,80	0,80	0,82	0,83	0,96	0,90	2,5%
ОАЭ	2,50	2,50	2,55	2,56	2,59	2,70	1,6%
Нигерия	2,33	2,44	2,22	2,12	1,94	2,60	2,3%
Венесуэла	2,52	2,52	2,47	2,42	2,36	2,40	-1,0%
ОПЕК	30,78	31,64	31,71	31,95	32,49	33,85	2,0%

ный апологет теории о конце нефти, многие аналитики относятся с недоверием. Но существуют другие исследования, в том числе ос-

Фактически мир стоит перед угрозой потери основного стабилизатора рынка нефти

нованные на внутренней информации о нефтегазовой отрасли Саудовской Аравии.

Среди специалистов-скептиков, например, Edward O. Price Jr., бывший глава поисково-разведоч-

Ирак — одно из немногих оставшихся мест, где еще есть большие неосвоенные запасы нефти

ного подразделения госкомпании Saudi Aramco и советник правительства США по вопросам нефти Персидского залива во время первой и второй войн в Ираке.

Ирак — это единственная страна, где на аукцион выставляются нефтяные гиганты с доказанными запасами до 17 млрд баррелей. Опасения упустить такой шанс перевешивают риски ведения бизнеса в стране

В 2007 году появилось первое за пределами Саудовской Аравии глубокое и детальное исследование состояния месторождения

Гхавар группы других авторов. Основанный на многочисленных графиках и расчетах вывод состоит в том, что основной по продуктивности Северный Гхавар уже прошел плато или приближается к этому состоянию. Напомним, что Гхавар обеспечивает половину мощностей добычи страны, его производительность в 2008 году составляла более 5 млн баррелей в день.

Данные о степени истощения запасов Саудовской Аравии можно вытянуть и из официальных сообщений на сайте Saudi Aramco.

Например, по поводу Программы расширения мощностей там говорится, что всего к 2010 году будет введено 4 млн баррелей в день новых мощностей добычи и что часть их будет использована для компенсации естественного снижения добычи месторождений. Далее сообщается, что к концу 2009 года мощности вырастут до 12 млн баррелей в день.

Учитывая, что на тот момент номинальная производительность добычи составляла 11 млн баррелей в день, из этого следует, что новых мощностей идет на компенсацию истощения и только — на рост.

Продолжая сопоставление роста спроса и мощностей добычи в Саудовской Аравии, получаем, что при сохраняющемся темпе годового роста на уровне 10% внутренние потребности к 2020 году вырастут вдвое, или на 2,5–3 млн баррелей в день. Это значит, что если ввода новых мощностей дей-

ствительно не предполагается, то ровно на эти баррели снизится экспортный потенциал страны.

Масштаб сырьевой базы нефтедобывающей индустрии Королевства таков, что прямой угрозы сокращения экспорта, безусловно, нет. Опасность в другом: Саудовская Аравия постепенно теряет возможность выступать в роли балансирующего поставщика нефти из стран ОПЕК. В ситуации рынка повышенного спроса а-ля 2008, когда цены взлетают под потолок, собственные потребности в нефти и ограниченные свободные мощности не позволяют Саудовской Аравии выбрасывать на рынок такое количество нефти, которое необходимо для удержания цен в определенном коридоре.

Фактически мир стоит перед угрозой потери основного стабилизатора рынка нефти.

Среди других стран ОПЕК прогрессивный рост мощностей добычи можно отметить только в Анголе, где идет активное освоение глубоководных месторождений (см. «Динамика роста мощностей добычи нефти в странах ОПЕК»).

Единственная страна, где в скором времени ожидаются масштабные приросты мощностей добычи, — это Ирак.

Аукцион под бомбами

Ирак — одно из немногих оставшихся мест, где еще есть большие неосвоенные запасы нефти. Конкурировать с ними могут несколько других регионов развивающейся добычи — тяжелая нефть пояса Ориноко в Венесуэле, подсолевые отложения в Бразилии, глубоководные шельфы Западной Африки, арктические шельфы.

Но по сравнению с ними иракская нефть более доступна и дешева для освоения. К тому же в Ираке не нужно ничего искать, освоить бы то, что уже есть: значительная часть иракского потенциала связана с разрабатываемыми месторождениями.

По иракской статистике, в стране имеются 22 гигантских (более 1 млрд баррелей) и 9

Лицензионные раунды в Ираке

Месторождение	Запасы, млрд барр	Победитель	Условия договора		Текущая добыча, млн барр/день	Примечания
			Целевая мощность добычи, млн барр/день	Вознагражде- ние, \$/барр сверхлимитной добычи		
I раунд	43,1		6,7		1,4	
Rumaila	1,07	BP (38%); CNPC (37%); SOC (25%)	2,85	2,0	0,96	\$50 млрд инвестиций в течение 20 лет
West Qurna-I	8,7	ExxonMobil (60%); Shell (15%); SOC (25%)	2,325	1,90	0,270	\$ 50 млрд инвестиций в течение 20 лет
Kirkuk	8,6	–	–	–	–	Заявка не принята
Zubair	4,0	ENI (32,81%); Occidental Petroleum Corp. (23,44%); Kogas (18,75%)*	1,5	2,0	0,195	\$20 млрд инвестиций в течение 20 лет
Missan	2,5	–	–	–	–	Заявка не принята
Bai Hasan	2,3	–	–	–	–	Заявка не принята
II раунд	41,4		4,8		0,050	
West Qurna-II	12,9	ЛУКОЙЛ (оператор 63,75%); Statoil (11,25%); SOC(25%)	1,80	1,15	нет	\$30 млрд инвестиций в течение 20 лет
Majnoon	12,6	Shell (оператор, 45%); Petronas (30%); SOC (25%)	1,80	1,39	0,050	\$30 млрд (?) Пробурены 24 скв.
East Baqhdad	8,1	–	–	–	–	Без заявок
Halfaya	4,1	CNPC (оператор, 37,5%); Total (18,75%); Petronas (18,75%); SOC (25%)	0,535	1,40	–	Предварительная добыча из 4 скв.
Gharaf	0,9	Petronas (оператор, 45%); JAPEX (30%); SOC (25%)	0,230	1,49	нет	3 скв.
Najmah	0,9	Sonangol (75%); SOC (25%)	0,110	6,0	–	Пробурены 33 скв.
Qayarah	0,8	Sonangol (75%); SOC (25%)	0,120	5,0	–	Пробурено 86 скв. Добыча ограничена
Badra	0,1	Газпром нефть (оператор, 30%) Kogas (22,5%), Petronas (15%), TPAO (7,5%), SOC (25%)	0,170	5,5	нет	\$2 млрд инвестиций
Восточные м-ния	0,4	–	–	–	–	Без заявок
Middle Furat	0,6	–	–	–	–	Без заявок
Итого I и II раунды	84,5		11,5		1,475	73,5% суммарных запасов

* без учета 25%-ной доли правительства Ирака

Источник: Petroleum Contracts and Licensing Directorate of the Ministry of Oil (Iraq)

сверхгигантских месторождений с запасами свыше 5 млрд баррелей. Группа сверхгигантов на юго-востоке формирует крупнейшую в мире концентрацию подобных месторождений. Доказанные запасы нефти Ирака составляют 115 млрд баррелей, хотя эти данные с 2001 года не пересматривались и в основном базируются на сейсмике 2D, проведенной почти 30 лет назад.

В течение последних двух лет транснациональные компании, по просьбе правительства Ирака, пересмотрели сейсмические данные и провели рекогносцировочные исследования. По оценкам геологов и консультантов, территория не разведанных территорий в западной и южной пустынях могут содержать дополни-

тельные 45–100 млрд баррелей извлекаемой нефти.

В настоящее время добычу нефти в стране ведут две иракские компании — Северная нефтяная компания (NOC) и Южная нефтяная компания (SOC). Объем добычи выведен почти на довоенный уровень, но это предел: без новых финансовых, технологических и технических вложений дальнейшее расширение невозможно.

С целью привлечения финансовых и технических ресурсов в 2009 году в стране проведен аукцион, который впервые после национализации 1972 года допускает иностранные компании к разработке месторождений.

Поскольку обсуждаемый уже несколько лет в парламенте «Угле-

водородный закон» все еще не принят, инвесторам предложен вариант используемого в стране сервисного контракта, предусматривающий компенсацию затрат и выплату определенного (дифференцированного по месторождениям)

Всего по результатам двух раундов заключены 20-летние соглашения на разработку 10 месторождений с суммарными доказанными запасами 62,3 млрд баррелей нефти

вознаграждения за баррель добычи сверх определенного правительством лимита.

О каких-либо иных условиях, типа раздела добычи, речи идти пока не может, поскольку только

сервисный контракт не требует утверждения соглашения в парламенте. Контракт с победителями аукциона заключается на 20 лет, с определением объема капиталовложений и достижения

Участие в работе примут 15 иностранных компаний, объем капиталовложений в течение 20 лет только по пяти самым крупным месторождениям составит порядка \$130 млрд

целевого уровня добычи к конкретному сроку. В каждом из заключенных контрактов обязательно 25%-ное участие иракской компании.

Несмотря на большие риски заключения долгосрочного контракта в отсутствие утвержденного нефтяного законодательства и в условиях неокончательно стабилизировавшейся обстановки в стране, с сохраняющейся воз-

Если не вмешается политика, то через 10 лет Ирак по объему мощностей добычи догонит Саудовскую Аравию

можностью смены политического режима, более 120 компаний проявили интерес к аукциону, из которых 35 были допущены к участию. Среди них почти все крупнейшие международные корпорации, а также российские и азиатские компании.

Энтузиазм понятен: Ирак — это единственная страна, где на

ЛУКОЙЛ получил доступ к Западной Курне-2 с запасами 1,8 млрд тонн, а «Газпром нефть» будет разрабатывать небольшое по иракским масштабам месторождение Бадра

аукцион выставляются нефтяные гиганты с доказанными запасами до 17 млрд баррелей. Опасения упустить такой шанс перевешивают риски ведения бизнеса в стране.

На первый раунд аукциона в июне прошлого года было выставлено шесть нефтяных место-

рождений, где уже добывается нефть (и два неразработанных газовых месторождения, на которые не было подано заявок). Суммарные доказанные запасы нефтяных объектов составляют 43 млрд баррелей (см. «Лицензионные раунды в Ираке»).

Непосредственно по результатам раунда заключено одно соглашение — с возглавляемым компанией ВР консорциумом на разработку месторождения Румейла с запасами 17 млрд баррелей (2,3 млрд тонн). Заявки остальных претендентов, не принявших предложенные условия, были отвергнуты. Однако позднее в ходе переговоров иракских регуляторов с двумя другими консорциумами стороны пошли на взаимные уступки и подписали соглашения еще по двум месторождениям — Западная Курна-1 (ExxonMobil и Shell) и Зубейр (ENI и др.).

В итоге половина из выставленных на первый раунд нефтяных месторождений с запасами около 30 млрд баррелей получили разработчиков и гарантии увеличения добычи до 6,7 млн баррелей в день с 1,4 млн баррелей в день в настоящее время.

Во втором раунде аукциона отказов в приеме заявок не было: инвесторы, вдохновленные примером трех крупнейших мейджеров, с большей готовностью принимали предложенные параметры соглашений. При этом на второй раунд, в отличие от первого, были выставлены еще не разрабатываемые месторождения. Участников не спугнуло даже убедительное напоминание об экстремальных условиях будущего бизнеса — серия взрывов бомб в автомобилях в канун начала торгов.

Из десяти объектов второго раунда аукциона три не вызвали интереса инвесторов, а остальные с запасами 32,3 млрд баррелей будут разрабатывать семь консорциумов иностранных компаний.

Всего по результатам двух раундов заключены 20-летние соглашения на разработку 10 месторождений с суммарными доказанными запасами 62 млрд баррелей нефти (8,4 млрд тонн). Участие в работе примут 15 иностранных компаний, объем капи-

таловложений в течение 20 лет только по пяти самым крупным месторождениям составит порядка \$130 млрд.

Добыча на разрабатываемых иностранными компаниями месторождениях увеличится на 10 млн баррелей в день. По словам министра нефти Ирака, уже через шесть лет в стране будет добываться 7 млн баррелей в день по сравнению с 2,5 млн баррелей в день в настоящее время, с увеличением до 10–12 млн баррелей в день к 2020 году.

Если не вмешается политика, то через 10 лет Ирак по объему мощностей добычи догонит Саудовскую Аравию.

Российское участие

К участию в иракском аукционе были допущены четыре российские компании, но «Роснефть» и «Татнефть» этой возможностью не воспользовались. ЛУКОЙЛ получил доступ к Западной Курне-2 с запасами 12,9 млрд баррелей (1,8 млрд тонн), а «Газпром нефть» будет разрабатывать небольшое месторождение Бадра.

ЛУКОЙЛ, который претендовал также на первую фазу Западной Курны, но не смог конкурировать с ExxonMobil и Shell, вернул права на вторую фазу месторождения спустя 12 лет после заключения контракта с правительством Саддама Хусейна в 1997 году. Как известно, реализации контракта, в котором ЛУКОЙЛ должен был сотрудничать с компаниями «Зарубежнефть» и «Машиноимпорт», помешали бурные события на Ближнем Востоке в конце 1990-х — начале 2000-х годов.

По размеру запасов Западная Курна-2 в списке аукционных лотов занимает второе место после месторождения Румейла. ЛУКОЙЛ с долей 63,75% возглавляет консорциум с участием норвежской Statoil и иракской SOC. Проект разработки месторождения рассчитан на 20 лет с возможной пролонгацией на пять лет. Целевой уровень добычи — 90 млн тонн в год, суммарный объем капиталовложений — \$30 млрд. Для вывода проекта на уровень самоокупаемости в 300–400 тыс. барре-

лей в день (1,5–2 млн тонн в год) потребуется 4–6 лет и \$4–5 млрд. Вознаграждение за сверхлимитную добычу составит \$1,15 за баррель (или соответствующий объем нефти).

«Газпром нефть» с долей 30% выступает в качестве оператора проекта освоения месторождения Бафра с доказанными запасами 0,1 млрд баррелей. Это небольшое месторождение представляет стратегический интерес для компании, так как оно расположено на востоке Ирака и граничит с иранским месторождением Азар, в разработке которого «Газпром нефть» планирует принять участие совместно с Иранской компанией NIOC.

В течение 20 лет в проект будет вложено \$2 млрд. Работы на месторождении должны начаться в 2010 году. Максимальный уровень добычи нефти составит порядка 170 тыс. баррелей в сутки (8,4 млн тонн в год). По условиям контракта, вознаграждение в \$5,5 за каждый добытый баррель нефти «Газпром нефть» будет полу-

чать после достижения уровня начальной добычи 15 тыс. баррелей в сутки. На этот показатель планируется выйти в конце 2012-го — начале 2013 года, «на полку» добычи — в 2016 году.

Что касается российских «невспаханых полей нефти», то если в Ираке на кону доказанные запасы, то в России — прогнозные ресурсы. Они локализованы в удаленных арктических районах, приурочены к глубоководным и трудным для разработки отложениям, а также на шельфе, где в целом преобладает газ.

Все перспективные участки и месторождения в России уже распределены или включены в стратегический фонд, на конкурсы выставляются в основном небольшие объекты локального значения.

Можно собрать целую библиотеку из высказываний различных компетентных лиц от специалистов до чиновников о том, что Восточная Сибирь, которую прочили на роль Западной Сибири нового века, не способна запол-


нить ВСТО, что 10 млн баррелей в день добычи в России — это предел на обозримую перспекти-

Если в Ираке на кону доказанные запасы, то в России — прогнозные ресурсы

ву, что отрасль вышла на «полку» и находится в стагнации, и т.п.

На этом фоне участие двух российских компаний в разработке

Участие двух российских компаний в разработке месторождений в Ираке представляется не только дальновидным бизнесом с точки зрения корпоративных интересов, но и гарантией, что в иракской игре Россия не останется аутсайдером

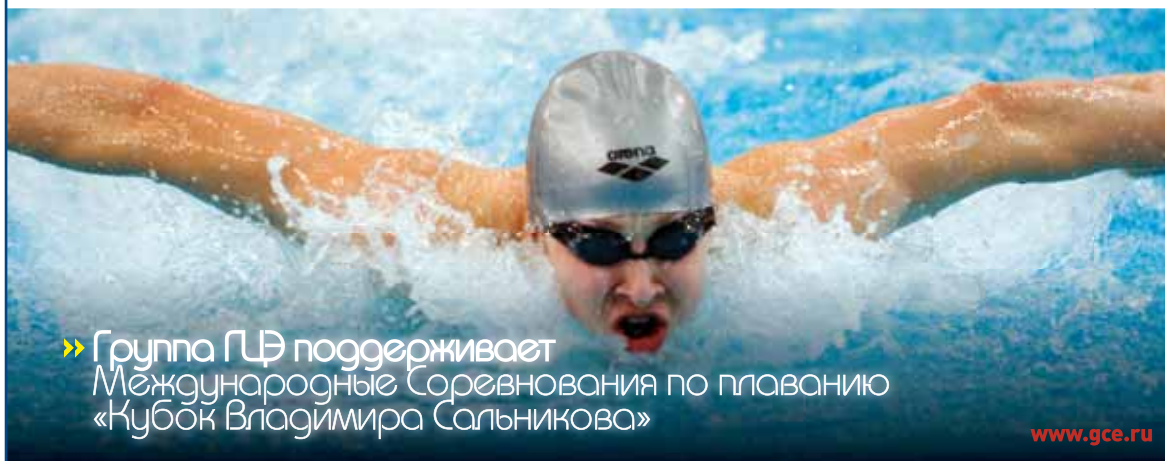
месторождений в Ираке представляется не только дальновидным бизнесом с точки зрения корпоративных интересов, но и гарантией, что в иракской игре Россия не останется аутсайдером. 



группа компаний
ГОРОДСКОЙ ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗ

Центральный офис: Санкт-Петербург: +7 812 334-5561, +7 812 334-5562
 Главные представительства:
 Москва: +7 499 176-8772, +7 499 176-9029, Сан-Паулу: +5511 2246-2737
 Дели: +91124 257-7212, +91124 257-7215, Мюнхен: +4989 1678-5670

*Искусство
отличаться от других!*



» Группа ГЦЭ поддерживает
Международные Соревнования по плаванию
«Кубок Владимира Сальникова»

www.gce.ru

Группа компаний «Городской центр экспертиз» (ГЦЭ) — один из мировых лидеров на рынке услуг по промышленной безопасности, экологии и охране труда. Крупнейший энергоаудитор Европы.

В России дивизион Группы ГЦЭ в области технического консалтинга представлен шестью компаниями и филиалами в крупных промышленно-финансовых центрах страны. Клиентами Группы являются такие индустриальные лидеры, как Ford, Enel, British Petroleum, Газпром, РУСАЛ, СИБУР, Транснефть, ЛУКОЙЛ, РусГидро и многие другие.

Спектр услуг разнообразен. Это экспертиза промышленной безопасности, пожарный аудит, диагностика зданий, сооружений и технических устройств, энергоаудит, природоохранное нормирование, аттестация рабочих мест, сертификация организации работ по охране труда, консалтинг в области систем менеджмента (ISO, OHSAS) и многое другое.