

GECF Doha meet seeks to further strengthen gas market

The 18th ministerial meeting of the Gas Exporting Countries Forum (GECF) in Doha tomorrow will further explore ways to strengthen the global gas market, which faces numerous challenges including lower prices.

The Doha-headquartered GECF currently accounts for 42% of the global gas output, 67% of the world's proven natural gas reserves, 40% of pipe gas transmission, and 85% of global LNG trade.

The GECF seeks to increase the level of coordination and strengthen the collaboration among member countries, and to build a mechanism for a more meaningful dialogue between gas producers and consumers to ensure stability and security of supply and demand in global natural gas markets.

It also aims to support its members over their natural gas resources and their abilities to develop, preserve and use such resources for the benefit of their peoples, through the exchange of experience, views, information and coordination in gas-related matters.

Saudi Arabian Energy Minister Khalid al-Falih is expected to travel to the Qatari capital, Doha, this week for meetings with oil-producing countries on the sidelines of an energy forum, three sources familiar with the matter said, according to a Reuters dispatch. Al-Falih is expected to meet other energy ministers from Opec and possibly Russian Energy Minister Alexander Novak on Friday, the sources said, speaking on condition of anonymity.

It was not immediately clear whether al-Falih would meet Iranian Oil Minister Bijan Zanganeh, the sources said, as there was no confirmation from Tehran yet on whether Zanganeh would attend the gas forum.

Qatar and Russia are members of the GECF, while Saudi Arabia is not.

The natural gas market is very dynamic and requires liquidity, flexibility and transparency for it to function effectively, GECF noted. It, therefore, needs multiple supply sources, users and comprehensive infrastructure for transmission and distribution. The natural gas market is highly developed in the US Europe and Asia.

التنقيب عن النفط برّاً : احتمالات واعدة بكلفة أقل



بحر لبنان وبرّّه بانتظار الإفراج عنها... مع ذلك يحضر الملف النفطي بصمت أحياناً وبصخب أحياناً أخرى، وفي كلتا الحالتين يبقى عالقاً في الدهايز السياسية

قبل إعلان رئيس مجلس الوزراء سعد الحريري استقالته، كانت الحكومة على أبواب إقرار أول عقد تلزيم في البلوكين 4 و 9 وذلك بعد إقفال دورة التراخيص الأولى في 12 تشرين الأول على عرضين مقدمين من ائتلاف يضمّ ثلاث شركات إيني ونوفاتك وتوتال(. وكان من المفترض أن يبتّ مجلس الوزراء هذا الملف ويعطي وزارة الطاقة موافقته لتتمكن من التفاوض مع الشركات. علماً أنّ المفاوضات مع تحالف الشركات المشاركة في دورة التراخيص الأولى للتنقيب عن النفط في المياه

. الإقليمية اللبنانية، تبدأ من بعد غد الإثنين

غير أن وزير الطاقة لم ينتظر تكليف الحكومة فوقّ دعوة الشركات المشاركة في دورة التراخيص الأولى معلناً ذلك بخطورة التبعات التي تنجم من عدم المضيّ قدماً في مسار الآلية المقرّرة لاستكشاف الثروة النفطية. رغم خطوة الوزير، التي يراها كثيرون خطوة متسرّعة، يبدو أن تحقيق حلم لبنان النفطي قد أرجئ في الوقت الراهن. صحيح أن الحريري قد تريّث في ما خصّ الاستقالة، إلا أن الأوضاع لا تنبئ بانعقاد جلسة لمجلس الوزراء قريباً لحسم الملفات الكبيرة وعقد الاتفاقات المصيرية.

في ظلّ هذا الوضع هل يُعاد إلى الواجهة التنقيب عن النفط برّاً؟! أبدى لبنان جاهزية تامّة لبتّ موضوع استخراج النفط في البرّ، وذلك من خال المسح الذي جرى على امتداد 6000 كيلومتر مربع منذ أكثر من ثلاثة أعوام. المعلومات الجيولوجية التي أصدرتها شركة «نيوس» تسمح بتقييم مخزون النفط والغاز في البرّ اللبناني بشكل مفصّل. وقد أتاح المسح الثلاثي الأبعاد الحصول على مجموعة بيانات جيوفيزيائية لباطن الأرض التي يمكن للشركات لعالمية أن تحلّها بغية تحديد أماكن وجود النفط والغاز وتطويرهما واستخراجهما. ومع ذلك لم تبتعد المناكفات السياسية من هذا لملف، فيما يستمرّ تخوف الخبراء من تكرار تجربة المماثلة المتمادية التي رافقت إقرار المرسومين المتعلقين باستخراج النفط في البحر وما رتبّه ذلك من ضмор في هذا الملف وانكفاء لعدد كبير من الشركات الدولية التي لم تعد مهتمة بالغوص في الأعماق اللبنانية، وما تبعه من تسرع لناحية إجراء دورة تراخيص واحدة (فيما أجرت قبرص ثلاث دورات تراخيص ولم تحسم هذا الموضوع الدقيق اقتصادياً وسياسياً).

التنقيب البرّي أقل كلفة بحسب الخبير النفطي والاقتصادي رودي بارودي، «فإنّ تحاليل البيانات قد أظهرت تكاملاً في النظام البترولي من الناحية الجيولوجية فلماذا لا يباشر لبنان بإجراءات التنقيب البرّي؟ عمليات حفر الآبار النفطية التي حصلت في أربعينيات القرن الماضي ثبتت وجود مكامن نفطية، إضافة إلى الاستكشافات التي تمت في سوريا وفلسطين والتي يشكل لبنان استمراراً لها، كلها دلائل تؤكّد وجود مكامن نفطية. إلى ذلك، كلفة التنقيب والتطوير في البرّ، أقلّ من خمس (5/1) الكلفة بحراً، ما يشكل عنصر جذب لشركات متوسطة الحجم. من هنا لا بدّ من عدم المماثلة في هذا الملف الحيوي لتجنب تكرار تجربة البحر. فالاهتمام بالبرّي يؤدي إلى زيادة التنافس بين

الشركات، ما يُعطي الدولة قدرة تفاوضية أعلى تؤدي إلى تعظيم المنفعة، فضلاً عن سهولة مشاركتها في الأنشطة البترولية برّاً بسبب «الكلفة المتدنية مقارنة مع البحر».

تاريخ التنقيب البرّي

ليس التنقيب عن البرّ في لبنان أمراً مستجداً. بل إنّ التوقعات عن احتمال وجوده تعود إلى منتصف الأربعينيات، وقد بدأت حينها محاولات حفر بئر تجريبية في المنحدر الغربي في جبل تربل شمال مدينة طرابلس. آنذاك اكتشفت الشركة المنقبّة موادّ بترولية ثم طمرت البئر من دون أن تُعرف الأسباب. بين الأعوام 1948 و 1966 تم حفر سبع آبار غالبيتها في منطقة البقاع قبل أن يقفل هذا الملف بسبب الأوضاع السياسية من جهة، وعدم توفر إمكانيات لإجراء الدراسات اللازمة. ولكن، رغم الاكتشافات، والإثباتات لا يزال لبنان غائباً عن الساحة النفطية، فيما يُفترض أن يكون معنياً بكل ما يحصل من حوله.

عن الإطار القانوني، تقول المحامية والمتخصصة في قطاع النفط والغاز كرستينا أبي حيدر: «هنالك مشروع قانون للتنقيب البري وهو موجود لدى اللجان المختصة لكن إن لم يُقرّ في وقت قريب فلماذا لا تُعتمد القوانين المرعية الإجراء التي، بالرغم من قدمها، من الممكن أن تسد الفراغ إن أجريت التعديلات اللازمة. القانون الجديد ينبغي أن يحتوي على نقاط قانونية هامة إذا ما أردنا مواكبة التطور الاقتصادي والاجتماعي لا سيما في ما يتعلق بتنظيم عمل الشركات، ومسألة الإشغال الموقت للعقارات أثناء عملية الاستكشاف البرّي، من ثم الاستملاك إذا تم اكتشاف حقل نفطي. كل هذه الأمور تحتاج إلى مقاربة استباقية وسريعة. فالملكية الفردية مصونة في الدستور اللبناني فإمكان نزعها إلا بموجب مرسوم منفعة عامّة ولقاء تعويض عادل. إلى ذلك، قد تظهر عقبات إضافية هي المحافظة على الآثار وعلى المواقع الطبيعية والمياه الجوفية والثروات الطبيعية الأخرى، كل هذه التحديات قد تعوق عمليات التنقيب أو تدمّر التراث الوطني لذا يجب سنّ قوانين وقائية وردعية». وتتابع أبي حيدر «من غير الممكن الحديث عن النفط البرّي دون ذكر دور البلديات كسلطة محلية منتخبة وعلى تماسّ مباشر مع المشاكل اليومية، لذلك من المفترض إيجاد منظومة تشريعية ترعاها لكونها المعني مباشرة بإدارة الثروات الطبيعية. ومن الضروري أن توضع القوانين الواضحة قبل البدء بأيّ عملية تنقيب، مع دراسة التجارب السلبية والإيجابية في الدول الأخرى لنعرف كيف نستفيد منها ولن أخذ

مثلاً الأثر البيئي الذي تؤدي في تطبيقه البلديات دوراً أساسياً . للأسف، حتى الساعة لم يُفتح النقاش في لبنان على نحو واسع وعميق حول دور البلديات، سواء على صعيد الآثار البيئية أو الاقتصادية أو الاجتماعية أو حتى إيجاد فرص عمل جديدة، و إيجاد مدخول جديد للبلديات ولاتحادات البلديات . «

وتضيف « أن التجارب العالمية تشجع الشركات الصغرى والمتوسطة في عملية التنقيب البرّي، ومن المفترض أن يحذو لبنان حذو الدول الأخرى التي تمتاز بخبرات عالية في إدارة مجال النفط والغاز البرّي، و ألا يسمح للشركات الكبرى بأن تنفرد بهذا القطاع وتبتلعه، ولا يمكن لذلك أن يتم إلا من خلال مراقبة علمية ودقيقة لعمل الشركات المنقّبة». منذ أكثر من أربعة أعوام يزعم المسؤولون عن هذا القطاع أن عملية التنقيب عن النفط البرّي يمكن أن تبدأ في وقت قريب، بما أن العوائق التي تؤخر العمل بحراً غير موجودة. لكن يبدو أن هذا الوقت القريب لن يحين حتى من أجل وضع منهجية واضحة لطريقة العمل. فهل كل العراقيل المفتعلة « أحيانا الظروف المستجدة أحيانا أخرى إشارة إلى أفضلية أن تبقى هذه الثروة مدفونة لئلا تتسبب في إغراقنا في المزيد من الفساد والمحاصصة؟

Keep calm, carry on

imposed by Saudi Arabia, the United Arab Emirates (UAE), Bahrain and Egypt on 5 June. The four states accused Qatar of failing to honour pledges to change some of its domestic and regional policies.

They insist the siege will continue until, among other things, Qatar ends its alleged support for terrorism and for the Muslim Brotherhood, and shuts down Al-Jazeera television.

Qatar has rejected the conditions as an infringement of its sovereignty. Shaikh Tamim told the United Nations General Assembly in September that the “unjust” and “illegal” blockade had been imposed “abruptly and without warning”, and Qataris considered it “as a kind of treachery”.

He went on to express “pride in my Qatari people” and foreign residents who had “rejected the dictates” and “insisted on the independence of Qatar’s sovereign decision”. When he returned to Doha, many thousands of people took to the streets to welcome him.

The Qatari leadership will have been relieved to witness that degree of public support, because the country faces difficulties—even though the energy sector has been unaffected, with oil and gas exports continuing normally. When the blockade was imposed, Saudi Arabia shut its land border with Qatar. This caused an immediate problem because 40% of Qatar’s food, including milk and dairy produce, came from the kingdom. Within days, new suppliers were found, food was airlifted from Iran and Turkey, and new shipping routes were established, using Sohar and Salalah ports in Oman as hubs, in place of Jebel Ali in the UAE. Food prices have risen, but today there aren’t shortages.

The siege has, however, disrupted travel. Arriving from destinations to the west of Qatar involves a longer flight over Turkish airspace, swinging south down across Iran before approaching Doha from the east. Qatar Airways is facing higher fuel bills because of this, aside from lost revenue on the

dozens of daily flights that used to connect Doha with Bahrain, Saudi Arabia and the UAE. "To get to a meeting in our Dubai office," a European businessman in Doha said, "means catching a flight to Kuwait and changing planes there. It's the best part of a day."

Economic survival

The other economic sector hit by the siege is banking. According to economists in Doha, \$21bn was withdrawn from Qatari banks in June, as UAE investors and others withdrew deposits, but outflow fell to \$10bn in July and \$5bn in August. Luiz Pinto, fellow at the Brookings Doha Center think tank and Qatar University, says that "so far, the government has stepped in whenever Qatari banks faced foreign deposit outflows and the non-renewal of other funding arrangements with foreign banks", mainly with transfers from the country's sovereign wealth fund, the Qatar Investment Authority.

The blockade, Pinto continued, had inflicted "a shock" on the economy, but in his view "there's no risk of a Qatari financial collapse. The central bank holds \$39bn in international reserves and foreign currency liquidity, and the government holds around \$300bn in its sovereign wealth fund. In addition, foreign revenues are firm and the public sector holds \$32.4bn, or almost 30% of total deposits, in local currency within the Qatari commercial banking system".

Pinto also dismisses speculation that Qatar might de-peg its currency from the dollar and devalue, saying that "economic factors commonly associated with a currency crisis and devaluation are simply not found in Qatar. The country runs structurally large fiscal and current account surpluses and is able and willing to sustain the dollar peg from its vast sovereign wealth".

There are even outward signs of the economy getting back to normal. The Doha government points to the fact that imports in August were up 40% on July, returning to the pre-embargo

level, proving, it says, that new trade channels are in place. But the figures don't tell the whole story—they tell you the value, not the volume. The country is now compelled to spend more—basic imports are much more expensive. In the weeks ahead things will get more challenging. Qatar's economy, leaving aside the energy sector, is living off a construction boom, mostly but not totally, associated with preparations for the 2022 World Cup. Almost everything related to construction is imported, including most of the steel needed. For while Qatar's own steel industry has the capacity to produce around 80% of its domestic needs, most production is tied up in long-term export deals. Machinery is the crunch. Most importantly, nearly half of all imports are made up of machinery and precision engineering equipment. This has traditionally been sourced from Jebel Ali, where bulk imports and storage capacity have kept prices low. Today, industry in Qatar must re-order and bring equipment through Sohar, where there are very long delays, or direct from the manufacturers in Europe, the US or Far East. Not only will the costs soar with either option, but in many cases new machinery on order will have different specifications, necessitating the expense of fresh designs and alterations to building plans.

In the short term, priority will be given to imports for the energy sector and for projects directly related to the World Cup. But private firms, which began ventures at a time when there was plenty of cash, could be knocking at the government's door for help if costs rise substantially.

"It's a horrendous problem if this whole thing doesn't get sorted out," said a Qatari businessman.

For now, the Gulf crisis has reached a plateau, with neither side seeking to escalate it. Qatar hasn't retaliated against

those imposing the siege: it's still pumping around 2bn cubic feet a day of natural gas to the UAE through the Dolphin pipeline, although plans to increase the flow to 3.5bn cf/d are now on hold. Former energy minister Abdullah al-Attiyah was the architect of most of Qatar's gas developments. Today he runs the Abha Foundation in Doha, a think tank that bears his name, and in a statement to Petroleum Economist said: "Despite the blockade, we honour our commitments and will continue to supply gas to all of our customers. We like to separate business and politics—it's business as usual wherever possible." While the blockade is focused on Qatar, the three Gulf states imposing it are also feeling negative economic effects from trade, travel and tourism disruptions.

But Nader Kabbani, research director at Brookings Doha, says "economic considerations have, so far, not induced the UAE and Saudi Arabia to de-escalate, even when given opportunities to do so. This suggests that the dispute is more about personalities than anything else."

In other words, it's largely down to the three powerful young men at the centre of the crisis, Crown Prince Mohammed bin Salman of Saudi Arabia and Prince Mohammed bin Zaid of the UAE—the instigators of the policy on Qatar—on the one side; and Shaikh Tamim on the other.

The crisis will continue until they can put aside their personal rivalries. What's clear already is that the implications for the Gulf Cooperation Council are profound. Even if a solution is found soon, there's no chance of a return to the status quo ante. The GCC as a body has shown its impotence by sitting on its hands throughout the crisis. Qatar, for example, will never allow a return to a state of affairs in which it relies on its Gulf neighbours for basic imports. Mutual trust has evaporated. This is perhaps the clearest message inherent in the proliferation of black-and-

white images of Shaikh
Tamim around Doha.

Qatar's new national museum, on the southern shore of Doha Bay, is taking shape. Not that it's an easy shape to describe. The building consists of large, white concrete petals, interlocking at different angles. The design is inspired by what's known as the desert rose, the effect resulting from the merging of gypsum crystals in the desert producing fragile discs that have the appearance of a petal.

It's appropriate that the new museum should acknowledge the importance of the desert in the creation of modern-day Qatar: the exploration for oil began in an arid region in the west of the country in the 1930s and subsequent onshore finds provided the revenue to fund the country's early development. But it's the sea beyond the line of palm trees outside the nearly-completed national museum—or more precisely the sea-bed—that's provided the main source of hydrocarbons responsible for Qatar's explosion of prosperity over the past couple of decades. With its vast offshore North Field (shared with Iran), Qatar sits on the third-largest reserves of natural gas in the world and has become the top producer of liquefied natural gas. Its two LNG firms, Qatargas and RasGas, between them notch up 77m tonnes in output every year.

In 2005, the Qatar government felt that things were perhaps moving too fast and decided to impose a moratorium on further North Field development to allow reservoir studies to be carried out. The energy minister at the time, Abdullah al-Attiyah, said "we have to be very careful about reserves, pressures, and how to continue for as long as we can." The last LNG venture, Qatargas 4, came on-stream in 2011.

In April this year, the moratorium came to an end. Qatar Petroleum (QP) chief executive Saad al-Kaabi said the company had been "conducting extensive studies and exerting exceptional efforts to assess the North Field, including

drilling wells to better estimate its production potential". As a result, QP had decided that "now is a good time to lift the moratorium". Work would start on a new venture to produce an extra 2bn cubic feet a day of natural gas for export from a new site in the southern sector of the North Field.

The expectation was that the extra LNG production capacity needed to handle the increased output would be found by the relatively cheap method of debottlenecking the existing trains. At the end of May, QP awarded Japan's Chiyoda a contract to identify the modifications needed to raise capacity of all the trains at the Ras Laffan LNG plants.

LNG trains ready to launch

Then in July, out of the blue, QP announced that the 2bn cf/d North Field expansion plan was being doubled, and that the country's LNG output capacity would rise by 30% to reach 100m tonnes a year within five-to-seven years. Petroleum Economist soundings in Doha indicate that Qatar is lining up for a major upstream and downstream gas project that's estimated to be worth around \$30bn. It will involve well drilling, the construction of an offshore receiving platform, the laying of pipes to shore, and the establishment of a new gas treatment plant (with the likelihood of some 24,000 barrels a day of condensate being produced) before the gas reaches the LNG facilities. The debottlenecking is expected to add around 10% to current capacity, taking it up from 77m t/y to about 85m t/y. The expectation at present is that two new LNG trains, each able to produce around 7.5m t/y, will be needed to process all the new gas, with capacity rising to the target 100m t/y.

No timetable has yet been decided for the new venture, but it's unlikely that QP will reach an agreement with a joint venture partner or partners before the second half of 2018. A huge amount of detail needs to be discussed, not least about the financing of the deal. Given the current constraints resulting from low global oil prices and the economic embargo,

QP might want its IOC partner to shoulder the lion's share of capital expenditure. While the joint venture contract will be open to bidding, there's a strong possibility that one of the IOCs already involved in Qatargas/RasGas (including ExxonMobil, ConocoPhillips, Shell and Total) will be a favourite. The same goes for firms involved in the construction of the new trains.

Various explanations can be heard in Doha for QP's decision to double the already announced North Field expansion programme. One is that Qatar is concerned about Iran's increasing draw-down of gas from its half of the field (which it calls South Pars), another is that Qatar wants to send out a defiant message that it won't be intimidated by the economic embargo. In the view of Roudi Baroudi, head of Doha-based consultancy Energy & Environment Holding "the North Field has been Qatar's source of stability, and the country now wants to underpin that stability still more." Luiz Pinto of Brookings Doha also sees a link with the embargo: "The IOCs and other key foreign investors involved will lobby for international support for Qatar. The projects will also prove to be an additional source of support for the economy in the run-up to the World Cup in 2022."

After 2022, Qatar alone will bring new output to market—regaining its crown as the world's leading LNG producer. PE Steady as she goes OIL OUTPUT / Qatar's oil strategy is to stem further production declines, as it tightens its economic belt and keeps the investment focus on natural gas / Gerald Butt, Doha If a day comes soon, with or without Opec/non-Opec consent, when Gulf oil producers decide to open the taps to the full, Qatar's contribution won't make the headlines. Saudi Arabia, with healthy spare capacity, and Kuwait—hopeful of reclaiming its 250,000-barrels a day Neutral Zone half-share and reaching its long-desired 4m b/d capacity target—are the Gulf's best hopes for adding new crude oil to the market.

Since the discovery and spectacular development of Qatar's offshore North Field and the country's meteoric ascent to the peak of liquefied natural gas producers, oil has always been something of a poor relation. In the current climate, with a harsh mixture of relatively low global oil prices and a Qatar economy that's struggling to come to terms with the Saudi-UAE-led blockade, its status is unlikely to change. Hang on as best you can, seems to be Qatar Petroleum's (QP) message to the country's oil sector.

Qatar's baseline for the Opec/non-Opec cuts was 0.648m b/d, down from peak production of more than 0.73m b/d at the start of this decade. Its current allocation is 0.618m b/d, with actual production in the 0.6m b/d range. "We'll be quite happy if we can stick with this figure for the immediate future," an oil sector official in Doha said. "We won't realistically be expecting more."

Maintaining the current production level will require enough effort in itself. Nearly half of Qatar's output comes from the offshore al-Shaheen field, 50 miles (80km) north of Ras Laffan. Up to July this year, Denmark's Maersk was the operator. The field has now been taken over by the North Oil Company (NOC), a joint venture between France's Total (30% stake and operator) and QP, (70%).

The concession term is 25 years. Al-Shaheen began production in 1994, and today 300 wells and 30 platforms are in operation. Total's task, after what's been a frosty handover from Maersk to NOC, is to expedite the drilling of new wells—the company says it has immediate plans to drill 56, using three rigs—in order to keep al-Shaheen at a 300,000 b/d plateau.

Maintaining a theoretical capacity plateau of 200,000 b/d is also QP's goal at its vast and veteran (production began in 1949) onshore Dukhan field. At present, output is in the range of around 175,000 b/d. A study for possible enhanced oil

recovery operations has been carried out, and the plan is for this to begin in the next two years, QP budgets allowing. But once again, the best hope is for merely a holding operation. There'd been plans for extra barrels to come from the offshore Bul Hanine field, also operated by QP.

A proposal to more than double capacity from 40,000 b/d to 90,000 b/d was announced in May 2014, but dropped when international oil prices fell in the months thereafter. Earlier this year, engineering, procurement and construction bids were received for a Phase 1B development scheme, again with a 90,000 b/d target. But with the economic blockade prompting a reassessment of spending plans, Bul Hanine's production is unlikely soon to rise above 40,000 b/d. The fate of Qatar's oil sector, it seems, is to remain for ever in the shadow of big brother gas.

**نظريان مثّل رئيس الجمهورية في
ندوة «ملتقى النفط والغاز»
بارودي: الإفادة من تجارب الدول
التي أنشأت الصندوق السيادي**



جريدة المستقبل - السبت 10 أيار 2014 - العدد 5028 - صفحة 12

حض وزير الطاقة والمياه أرتور نظريان الحكومة الحالية على اقرار المرسومين الاساسيين للنفط. فيما جدعا الخبير النفطي رودي بارودي الحكومة الى الافادة من تجارب الدول التي اعتمدت قيام الصندوق السيادي للنفط .

جاء ذلك خلال تمثيله رئيس الجمهورية العماد ميشال سليمان، رعاية المؤتمر الذي نظمه كل من منتدى الحوار الوطني، والمعهد العالي وتجمع الشركات والممثليات الاقتصادية الفرنسية في ESA للأعمال .«بعنوان «ملتقى النفط والغاز - ثروة لبنان الوطنية MEREف لبنان

وقال «نظرياً أنه على الحكومة الحالية أن تحافظ على المستوى العالي من الصدقية التي بات يتمتع بها لبنان في هذا المجال، وأن تبادر فوراً إلى إقرار مرسومين أساسيين مرتبطين ارتباطاً جوهرياً بدورة التراخيص الأولى، وهما يحددان البلوكات البحرية ودفتر الشروط ونموذج اتفاقية الاستكشاف والإنتاج، حتى تتمكن الشركات من تقديم مزايدات لها للحصول على رخص نفطية في المياه البحرية. لذلك مددت مهلة تقديم عروض المزايدة من قبل الشركات المؤهلة للإشتراك في دورة التراخيص الأولى من العاشر من نيسان 2014 إلى الرابع عشر من آب 2014 .«

وأوضح ان الوزارة أنجزت دراسة إنشاء خط الغاز الساحلي بطول 174 كيلومترا والذي يمتد من طرابلس حتى صور، الذي سيشكل العمود الفقري لمنظومة البنية التحتية للغاز والطاقة في لبنان، والوزارة تنتظر إقرار قانون تمويل إنشائه في مجلس النواب. والجدير بالذكر

أن الوزارة أصبحت في المرحلة الأخيرة لتقويم عروض الشركات في مناقصة بناء محطة تغويز وتخزين الغاز السائل العائمة في شمال لبنان.»

وذكرَ بأن العائدات النفطية ستودع في الصندوق السيادي الذي ينص عليه قانون الموارد النفطية مع المحافظة على رأسماله للأجيال القادمة، لذا فإن المشروع النفطي اللبناني سيؤمن الرفاه والاستقرار الاقتصادي لسنين طويلة الأمد.

بارودي

وكانت للخبير الاقتصادي رودي بارودي مداخلة خلال المؤتمر، عرض فيها الفورة النفطية التي تعرفها منطقة البحر الابيض المتوسط. ثم انتقل الى وضع لبنان في هذا المجال، وقال: «يقع لبنان ضمن هذه المنطقة الغنية، ومن واجبه الإفادة من الثروة النفطية المتاحة أمامه في البحر والبر»، شرط وضع واحترام خارطة طريق تمكنه من نزع الالغام السياسية والادارية التي من الممكن ان تعرقل عملية استخراج النفط.» ما يحوّل هذه الثروة الى نقمة بالنسبة الى الوطن الصغير.

وقال: تشمل خارطة الطريق قسمين يكملان بعضهما

: قسم تقني يركز على - 1

نوع من التوافق الوطني والسياسي، يؤمّن استغلال الاحتياطات - النفطية ووضعها في تصرف جميع اللبنانيين.

- حل أي نزاع حدودي بواسطة الأمم المتحدة وبالتعاون معها -

العمل على تأسيس شركة وطنية تعنى بعملية استخراج النفط، وذلك - على مثال جميع الدول التي لديها مخزون نفطي محترم.

وضع اللمسات الاخيرة على قانون النفط والغاز، خصوصاً الانتهاء من - اقرار المراسيم التطبيقية وذلك في إطار الشفافية المطلقة.

الانتهاء من وضع الخطة الرئيسية للطاقة، بما يسهل الافادة من - المنهجيات والادارة مع ضرورة تعديل هذه الاستراتيجية كلما تطلب التطور والحاجة ذلك.

الافادة من تجارب الدول التي اعتمدت قيام الصندوق السيادي - للنفط، خصوصاً في مراحلہ الاولى (النرويج، المملكة المتحدة، مصر،

(... قبرص، قطر، المملكة العربية السعودية

وضع الدراسات التي نفذتها الشركات العالمية للنفط في متناول -
جميع المهتمين والافادة منها لتطوير القطاع

تحسين صدقية الدولة اللبنانية، كما تحسين موقعها التفاوضي عبر -
وضع خطة واضحة وشفافة في المجال النفطي

قياس دوري لنجاحات أهداف الاستراتيجية الموضوعة واعتماد -
الواقعية في عملية التقييم

الاهتمام والتنسيق من أجل معرفة تطور القطاع في المنطقة، خصوصاً -
في قبرص حيث ستعتمد الجزيرة كمركز لتخزين النفط واعادة تصديره

تشجيع الدراسات الجيولوجية الجدية لاثبات عمليات الاستكشاف -

بارودي ينفذ آلية التنقيب البري والبحري



جريدة المستقبل - الخميس 23 تشرين الأول 2014 - العدد 5187 - صفحة

15

فند الخبير الإقتصادي في شؤون الطاقة رودي بارودي بعض النقاط
المتعلقة بآلية التنقيب البري والبحري عن النفط والغاز في لبنان،
مؤكداً ان «الجدول الزمني للإمتيازات البرية سيستغرق فترة زمنية

أقل بكثير مما تتطلبه الإمتيازات البحرية، إذ في الإمكان البدء بالحفر (الإستكشاف) وتنفيذه في وقت أسرع مما هو عليه في الآبار البحرية.

وشدد في حديث إلى «المركزية» على أبرز المحاور التي تشكل أولوية في هذه العملية، وقال «على الحكومة فصل القانون البري وآلياته عن عملية التنقيب البحري، وإعداد خارطة طريق واضحة وشفافة للإمتيازات البرية».

وأكد في السياق عينه أن «الإلتزام البري للشركات يُفترض أن يُحدد لمدة 3 سنوات، ويمكن أن تشمل الإمتيازات في هذا المجال، بين 3 و5 آبار على الأقل، وبميزانية أقل من تلك المخصصة للآبار البحرية»، مشدداً على «ضرورة تقسيم المياه البحرية الخاضعة للولاية القضائية اللبنانية، إلى مناطق بشكل رُقع، على أن يتم الانتهاء من نموذج اتفاقية الإستكشاف والإنتاج في أسرع وقت، بالتزامن مع مرسوم دفتر الشروط والإفادة من التراخيص البحرية».

بارودي: للإسراع في تثبيت حقوق لبنان



شدد الخبير الدولي في شؤون النفط رودي بارودي على وجوب تثبيت الحدود البحرية في ما يتعلق بتثبيت حقوق لبنان في النفط والغاز، لكنه لفت إلى أن «المشكلة تكمن في عدم توقيع ثلاث دول في المنطقة هي تركيا وسوريا وإسرائيل، معاهدة الأمم المتحدة لقانون البحر حتى

«اليوم

وقال في تصريح أمس «من أصل 854 كيلومترا مربعا من المنطقة المتنازع عليها مع إسرائيل، تمكن لبنان عبر الوسيط الاميركي، من تثبيت سيادته على ما يقارب 530 كيلومترا مربعا، لكن تم ذلك على وقع خلافات حول ترسيم مساحات أخرى بين لبنان وإسرائيل، ولبنان وسوريا، وبين تركيا وقبرص

ورأى انه على الحكومة أخذ ما أعلنه الرئيس نبيه بري في اليومين الأخيرين حول سرقة إسرائيل الغاز اللبناني، على محمل الجد وعدم التهاون في هذا الموضوع، وإجراء الإتصالات اللازمة للتثبيت من هذه المعلومات، وبالتالي رفع شكوى إلى الأمم المتحدة في القضية

سليمان يتسلم من بارودي «دراسته عن الطاقة في المنطقة



جريدة المستقبل - السبت 25 تشرين الأول 2014 - العدد 5189 - صفحة 12

تسلم الرئيس ميشال سليمان، أمس، من الخبير الدولي في قطاع الطاقة رودي بارودي دراسته الأخيرة لهذا العام حول «وضع الطاقة في المنطقة» بعد الدراسة السابقة التي أعدها في هذا الشأن عام 2008، وذلك خلال زيارة قام بها بارودي لسليمان في منزله في اليرزة.

وتركز البحث خلال اللقاء، على أهمية الاستكشاف والتنقيب عن الغاز والنفط في لبنان وخصوصاً البدء بالمشح البري بعد مدة زمنية فاقت الـ60 عاماً منذ آخر عملية استكشاف، وضرورة عدم تضييع الفرص في هذا المجال للإفادة من هذه الثروة إلى أقصى حد

وكانت مناسبة شكر فيها بارودي لسليمان محافظته على الثروة النفطية اللبنانية طوال عهده في سدة الرئاسة، ومتابعته الحثيثة لتطورات هذا الملف عبر مواكبة الاتصالات الجارية مع الدول المعنية بالتنقيب في المياه الإقليمية، سعياً إلى حفظ حقوق لبنان في حصته



.النفطية .

وشدد بارودي خلال اللقاء، على «أهمية تعزيز العلاقات بين لبنان وقبرص في ملف النفط والغاز، وتنمية أواصر التعاون خصوصاً في مجال الغاز السائل والتصدير إلى أسواق أوروبا الأقرب على الإطلاق لتسويق الغاز»، مشيداً بـ«النشاطات الجبارة التي تقوم بها هيئة إدارة قطاع البترول في لبنان»، وأكد أنه «لا بدّ من إحياء ما طالبنا به منذ نحو سنتين، بضرورة صوغ «إعلان بعيدا اقتصادي» يجمع كل الأفرقاء ليشبكوا الأيدي وينكبوا على إبعاد شبح الانهيار الاقتصادي عن لبنان وجبه كل التحديات والمشكلات التي تعوق نموّه وازدهاره، وبالتالي الإفادة من كل الفرص المتاحة على أكثر من صعيد ولا سيما التنقيب عن «النفط والغاز في البر» وفي مياهنا الإقليمية

بارودي: الجدول الزمني

للإمتيازات البرية أقل من البحري



قدّم الكثير لتطوّر القطاع وتقريب الدول " Margerie" DE بارودي: الجدول الزمني للإمتيازات البرية أقل من البحري

المركزية- أعرب الخبير الإقتصادي في شؤون الطاقة رودي بارودي عن أسفه الشديد لغياب رئيس مجلس إدارة شركة "توتال" العالمية الرجل الذي قدّم الكثير لتطوّر هذا " Christophe de Margerie القطاع وحاول التقريب في ما بين الدول"، مثمّناً "رحيله وهو يقوم بمهامه كرئيس "توتال" إذ كان يحاول تذليل المزيد من الصعوبات التي يواجهها القطاع عموماً و"توتال" خصوصاً، وتحقيق إنجازات جديدة لشركته.

من جهة أخرى، شرح بارودي لـ"المركزية"، بعض النقاط المتعلقة بآلية التنقيب البري والبحري عن النفط والغاز في لبنان، وشدد في هذا السياق على أبرز المحاور التي تشكّل أولوية في هذه العملية، وهي:

أولاً: على الحكومة فصل القانون البري وآلياته عن عملية التنقيب - البحري.

ثانياً: إعداد خارطة طريق واضحة وشفافة للإمتيازات البرية -

وأضاف: يظهر أن مع نهاية العام الجاري، ستتوفر لدى غرفة البيانات حول D في وزارة الطاقة والمياه، كامل صور ودراسات 3 (Data Room) Transitional Zone (الشاطئ) E & P باطن سطح الأرض لشركات الـ وذلك من أجل شراء البيانات وفحصها قبل البدء بالإلتزامات البرية.

الحالية فسيتم دمجها في مشروع المسح D أما الخطوط الزلزالية 2
"الجوي، عبر قياسات متعددة

وقال رداً على سؤال: إن الجدول الزمني للإمтиيازات البرية سيستغرق
فترة زمنية أقل بكثير مما تتطلبه الإمтиيازات البحرية، إذ في
الإمكان البدء بالحفر (الإستكشاف) وتنفيذه في وقت أسرع مما هو عليه
في الآبار البحرية

وأكد أن "الإلتزام البري للشركات يُفترض أن يُحدّد لمدة ثلاث
سنوات، ويمكن أن تشمل الإمтиيازات في هذا المجال، بين ثلاثة وخمسة
آبار على الأقل وبميزانية أقل من تلك المخصصة للآبار البحرية"،
وأعطى مثالاً على ذلك، "خمسة ملايين دولار للآبار البرية، في مقابل
125 مليوناً للآبار البحرية البعيدة من الشاطئ، أما المدة فتتراوح
بين شهرين وأربعة أشهر للأولى، في مقابل ستة أشهر وسنة للثانية

وفي المقلب الآخر، شدد بارودي على "ضرورة تقسيم المياه البحرية
الخاضعة للولاية القضائية اللبنانية، إلى مناطق بشكل رُقع، على أن
يتم الانتهاء من نموذج "اتفاقية الإستكشاف والإنتاج" في أسرع وقت،
بالتزامن مع مرسوم دفتر الشروط والإفادة من التراخيص البحرية

وقال: يبقى الأهم التوافق السياسي على هذا المشروع المستقبلي
الضخم، والإفادة من دعوات رئيس المجلس المتكررة إلى الحوار
والحفاظ على الأمن والإقتصاد على السواء

وأخيراً، أثنى بارودي على "الدور الرائد الذي تقوم به" هيئة
إدارة قطاع البترول في لبنان" وتنظيمها للمؤتمر المنعقد في
"بيروت، والذي سيطلق آفاقاً جديدة في عملية التنقيب عن النفط

بواخر الغاز... صفة جديدة؟



Arab Economic News فيوليت غزال البلعة

يواظب وزير الدولة السعودي لشؤون الخليج العربي ثامر السبهان على إطلاق هجماته التويتيرية ضد "حزب الله". بالأمس، طاول "صمت الحكومة والشعب" ليزيد حجم العدوان الذي يُشنّ على مناخ هش قابل للإنفجار، رغم مساعي "ترميم" صورة السنة الأولى للعهد. في دائرة الإستهداف "حزب الله" و"حربه على المملكة بتوجيهات من أرباب الإرهاب العالمي".

من المقلب الآخر، ترى إدارة الرئيس دونالد ترامب وجوب معاينة "حزب الله" على دوره الإرهابي. مبررات تطلب تفهمها لأنها أوجبت جرعة أخرى لعقوبات الـ2015 "بعدما أصبح الحزب يشكل تهديداً عالمياً" يجب التصدي له بتجفيف منابعه المالية على مستوى العالم". كلام سمعه الوفد اللبناني الى واشنطن من مسؤولين أميركيين على هامش الاجتماعات السنوية لصندوق النقد والبنك الدوليين.

ما سيصدر من عقوبات بعد توقيع ترامب، سيكون البداية لרزمة واسعة وحازمة من الإجراءات ضد "حزب الله"، إذ لن تقتصر العقوبات على إستهداف قنوات التمويل من لبنان وإليه فحسب، بل على مستوى العالم. يُقال إنها ستطول تطويقه من كل الجهات تمهيداً لعقوبات نوعية تطل قياديه ومؤسساته والمتعاملين والمتعاونين معه.

أكثر من نصيحة وُجّهت إلى لبنان لـ"التكيّف مع العقوبات الأكثر تشدداً، والهدف تحييد إقتصاده ومصارفه وحماية سمعتهما من العزلة المالية التي ستفرض على الحزب، لئلا تتكرر تجربة "البنك اللبناني الكندي". فالإدارة الأميركية أكثر من راغبة في عدم إعفاء أي مصرف لبناني من إجراءاتها، إن شعرت أنه تجاوز العقوبات تحت أي عذر. مصارف لبنان تتوقع مسبقاً إشتداد الضغوط أكثر فأكثر، لكنها مصممة على الإمتثال للإجراءات بكثير من الحكمة والمسؤولية.

قد تكون زيارة وفد الكونغرس الذي ضمّ السيناتورين وليام سورين بري ورودني فريلينغ هوشن إلى بيروت نهاية الأسبوع، إنذاراً أول

واستباقاً لعقوبات "يُفترض الإلتزام بها". رسالة واضحة تكتمت عليها بيروت، لكنها أبلغت ما يُفترض الى سياسيين وعسكريين ،ومصرفيين .

تطورات متسارعة حطّت أثقالها على حكومة لم تجد سبيلا بعد لإستعادة ثقة اللبنانيين. فهوية لبنان الإقتصادية ما زالت قيد البحث سعياً إلى ولادة رؤية جديّة تحاكي تطلعات المجتمع وتعالج همومه وتطمئن هواجسه. تبحث الحكومة في سلة الإنجازات عما يقبها شرّ المفتوح من الملفات. تقايض الضرائب الجديدة بإقرار سلسلة الرتب والرواتب بعد مسيرة شاقة. تقايض الفوضى المالية المزمّنة بإقرار موازنة 2017 المصروفة وتواجه إستحقاق مشروع موازنة 2018 هذا الشهر. تقايض الفرص المهدورة في قطاع النفط والغاز لأكثر من ثلاث سنوات بنجاح دورة التراخيص الأولى رغم تراجع "شهية" الشركات

في جلسته الأخيرة، وافق مجلس الوزراء على بناء 3 محطات للغاز في سلعاتا والزهراني ودير عمار (!) رغم أن إنتاج لبنان الكهربائي مستقرّ منذ 1996 على ما بين 2000 و2300 ميغاواط. إنجاز يذكرّ بخطة وضعتها "كهرباء فرنسا" خلال عهد الرئيس الشهيد رفيق الحريري عام 1996. يومها، عملت "توتال ألف" و"قطر للبترول" و"كيلوغ" في الزهراني، ليُمدّد بعدها بعامين خط LNG الأميركية لوضع باخرة الأنابيب إلى معملي الجيه والزوق ومنهما إلى البداوي. دخلت السياسة على خط الخطط، فعطلت المشروع الرؤيوي الذي أخرج قطر فأخرج لبنان من حساباتها التصديرية لمشتقّ قابل لتشغيل معملين فقط هما الزهراني والبداوي. محاولة تكررّت دون جدوى بين 2003 و2004، حين تقدمت "تراكتابل" بخطة لوضع باخرة عائمة في الزهراني تمهيدا لمدّ أنابيب الغاز منها على طول الشاطئ، مروراً بالجيه والأنابيب وصولاً الى البداوي.

من دون دراسة إقتصادية تحدّد الحاجات، قرّر مجلس الوزراء بناء ثلاث محطات للغاز خلافا لتجارب قريبة. فالكويت تنتج نحو 6 آلاف ميغاواط، بما يفوق إنتاج لبنان بثلاث مرات، وبدأت باخرة واحدة وهي في صدد بناء الثانية. وما بين أبوظبي ودبي نحو 9600 ميغاواط، بما يفوق إنتاج لبنان بأربع مرات، وتعمل الإمارات بباخرتين فقط. في الأردن، شيّدت "شل" مرفأ في العقبة وإستحضرت باخرة واحدة لإنتاج 2000 ميغاواط، تماما كما قدرة لبنان. فهل في الأفق ما يؤشر إلى صفقة جديدة؟

لن يكون قرار مجلس الوزراء في محله، إلا إن قرّر تنفيذ المرحلة

الثانية من توسيع معملي الزهراني والبداوي. "حينها، يكون مبرراً إستحضار باخرة لأحد المعملين فقط، لأن سلعانا تفتقر إلى وجود محطة. فكيف تعمل الباخرة بلا محطة؟"، يسأل الخبير الإستراتيجي في قطاع النفط والغاز رودي بارودي.

يحتاج لبنان باخرة واحدة. وإن نفذ المرحلة الثانية من الزهراني أو البداوي، يقرّ حينها خطة بواخر الغاز مؤقتا (بين 5 و7 سنوات) إلى حين إستخراجه. قرار يحتاج حماية لئلا يلقي مصير قرار مجلس الوزراء مطلع نيسان/أبريل 2012 لإنشاء خط الغاز الساحلي إنفاذا لورقة سياسة قطاع أقرها منتصف 2010 لـ"بناء خطوط الغاز البرية على طول الساحل اللبناني (البرية بمعظمها والبحرية حيث يلزم)، لتغذي معامل الطاقة من البداوي حتى صور، لخفض كلفة التشغيل وتوفير البنى التحتية اللازمة في سياق إستراتيجي طويل الأمد سيستخدم لاحقا لتغذية القطاع الصناعي ولإطلاق توزيع الغاز على". والآليات السيارة التي تعمل على الغاز الطبيعي City Gas المنازل

خطط ومشاريع تهجر ذاكرة اللبنانيين وتقع في أدراج الوزارات. بين الثقة والضغوط، تسعى الحكومة إلى ما يتوّج مسيرة السنة الأولى. لا بأس إن نجحت في تسجيل بعض النقاط، ولا ضير إن أخفقت في بعضها الآخر. عليها فقط أن تبعد الشبهات كي لا تُتهم بصفقات جديدة، وتجهد لترجمة سياساتها في قلب الإقتصاد.

Et si l'embargo contre le Qatar virait à la guerre économique globale?



Pierre Conesa, ancien responsable de la direction des affaires stratégiques au ministère de la Défense, livre son analyse de l'embargo organisé par l'Arabie saoudite et les Emirats arabes unis contre le Qatar. La crise pourrait prendre une ampleur internationale.

Attention, danger ! Les tensions entre le Qatar et ses voisins (Arabie saoudite et des Emirats arabes unis) pourraient dégénérer en véritable guerre économique, qui toucherait des entreprises du monde entier y compris françaises. Telle est l'analyse que livre à Challenges Pierre Conesa, ancien responsable de la direction des affaires stratégiques au ministère de la Défense et ancien directeur général de la société d'intelligence économique CEIS.

L'auteur de Docteur Saoud et Mister Djihad : la diplomatie religieuse de l'Arabie saoudite (préface d'Hubert Védrine, Robert Laffont, 2016) a réalisé une visite de quatre jours au

Qatar, sous embargo depuis le 5 juin. Il était convié sur place par un collectif d'hommes d'affaires non qatariens inquiets des suites économiques possibles de la crise régionale. Il a rencontré deux ministres, des responsables français et étrangers des différents groupes présents sur place, des expatriés et des Qatariens. Et le fruit de son enquête est inquiétant.

Dans les supermarchés, " la panique a duré 5 à 6 jours " assure le représentant d'une grande surface. Pour les denrées du quotidien, le Qatar s'est largement remis de l'embargo imposé par l'Arabie Saoudite, les Emirats, le Bahreïn et l'Egypte. Les fournisseurs turcs, iraniens, indiens, azerbaïdjanais et européens ont rapidement compensé les fruits et légumes saoudiens et les rayons des magasins sont pleins. Heureuse surprise, les produits sont même aujourd'hui moins chers et de meilleure qualité que ceux du royaume voisin. L'embargo pourrait se révéler à double tranchant : qui va dorénavant acheter les produits frais saoudiens ? Et la conséquence de cette réorganisation des circuits commerciaux pourraient avoir des conséquences au-delà de Riyad : Doha, par solidarité ou par paresse, achetait les produits étrangers réexportés par Dubaï, le grand hub des Emirats, à raison de 600 millions de dollars par mois. La cité marchande est dorénavant triplement pénalisée, puisque l'Iran, client fidèle autrefois, joue la carte qatarienne. Pour l'heure, le Qatar a quant à lui, eu l'intelligence de ne pas couper le Pipe Dolphin qui approvisionne Dubaï en gaz. Mais s'il venait à le faire, la ville se retrouverait brutalement sans lumière..

Les chameaux bloqués aux frontières

Tous ces éléments tendent à montrer combien l'embargo lancé par les quatre pays alliés a été mal préparé. Alors que le roi d'Arabie venait tout juste de faire sa première visite d'Etat chez son petit voisin en décembre 2016, que le président américain terminait à peine de quitter Riyad en mai, l'ultimatum est tombé mélangeant toutes sortes d'exigences : fermeture de la chaîne Al Jazeera, expulsion de tous les

opposants, rupture des relations diplomatiques avec l'Iran, fermeture de la base turque, et enfin, cerise sur le gâteau, l'arrêt du « financement du terrorisme » à savoir le financement des Frères Musulmans. Le tout devait être exécuté sous dix jours et assorti de pénalités financières et de contrôles. Les mesures vexatoires se sont multipliées. Même les chameaux qatariens ont été bloqués à la frontière saoudienne ! Des conditions tellement surprenantes que ni le Koweït, ni Oman, autres pays membres du Conseil de coopération du Golfe, ne respectent l'embargo.

Pour autant, cette crise ne semble pas proche d'une résolution. Elle menace même de prendre une ampleur inattendue avec un retentissement international. Riyad a ainsi engagé une véritable guerre de communication par agences de relations publiques interposées, en défendant son image à Washington, Londres et Paris. Une bataille que le royaume veut étendre à Moscou, Beijing et même New Delhi... Il sera difficile cependant d'espérer une amélioration de la réputation des Saoud quand ils accusent leur petit voisin de « financer le terrorisme ».

Pressions multiples

Surtout, les tensions pourraient dégénérer, si l'on n'y prend garde, en une véritable guerre économique. La tentation est grande dans l'entourage des décideurs du Golfe de passer à la vitesse supérieure en forçant directement ou indirectement les entreprises étrangères à choisir entre les protagonistes. En effet, les Emirats et l'Arabie Saoudite n'ont pas de moyens de pression économiques directs : les premiers ne représentent à peine 2% du commerce extérieur du Qatar et les quelques projets patronnés par le Conseil de coopération du Golfe sont déjà stoppés, à commencer par le TGV continental et la TVA commune. Dans l'autre sens, la Qatar national bank ne compte que 4% de dépôts saoudiens ou émiriens.

Résultat, faute de détenir eux-mêmes les capacités suffisantes, les forces en présence pourraient mettre sous pressions les sociétés étrangères. Cette menace apparaît dans les discours « officiels ». Le 13 juin 2017, l'Ambassadeur des

Emirats Arabes Unis à Washington Yousef Al-Otaiba a déclaré qu'Il ne prévoyait pas que la crise dévie vers « un conflit militaire, même si le Qatar refusait de plier ». Par contre, « il y aura une escalade de la pression économique... le Qatar investit des milliards de dollars aux États-Unis et en Europe, puis recycle les bénéfices pour soutenir le Hamas, les Frères musulmans et les groupes liés à Al-Qaïda »[i] . L'Ambassadeur des Emirats arabes unis à Moscou, Omar Ghobash, dans un discours à Londres[ii] a déclaré pour sa part que « l'expulsion du Qatar du Conseil de coopération du Golfe – souvent soulevée comme une possible sanction – n'était pas la seule sanction possible... Il existe certaines sanctions économiques que nous pouvons prendre et qui sont actuellement examinées...L'une d'entre elles serait d'imposer des conditions à nos propres partenaires commerciaux et de dire si vous souhaitez travailler avec nous, alors vous devez faire un choix commercial...Les Emirats Arabes Unis et l'Arabie saoudite pourraient demander à leurs partenaires commerciaux de choisir entre travailler avec eux ou avec Doha ». Une grande banque semble avoir déjà fait l'objet de pressions de ce genre.

Conflit de (nouvelle) génération

Dernier élément qui rend difficile la résolution de la crise : elle est la première voulue par une nouvelle génération de décideurs, tous convaincus qu'ils sont l'avenir de leur pays. Le Qatarien Sheikh Tamim bin Hamad al Thani (36 ans), ancien de l'académie royale militaire de Sandhurst (Royaume Uni), au pouvoir depuis juin 2013, auteur de la « Qatar National Vision 2030 », a mis un point d'honneur à multiplier les appuis extérieurs et variés par une diplomatie de « soft power ». Un affranchissement qui ne plaît pas à ses puissants voisins. Mais l'embargo conduit à consolider le sentiment national au sein de sa population, victime expiatoire. Al Thani semble très populaire, y compris aux yeux des expatriés. De plus il n'a pas cédé à la provocation de ses voisins et a habilement joué du droit international contre l'embargo, qui est jugé illégal par l'OMC. Face à lui : le Saoudien Mohamed Bin

Salman, dit MBS (32 ans), est doté d'un modeste diplôme juridique de l'Université Islamique de Riyad, mais il tient fermement à imposer ses prérogatives de Prince héritier, titre officiellement accordé le 21 juin, en marchant sur la tête de son cousin Mohamed Ben Nayef. Il est considéré comme le responsable de la catastrophique guerre au Yémen. A 56 ans, l'Emirien Sheikh Mohamed bin Zayed al Nahyan est le plus âgé manifeste, lui, une phobie épidermique de l'islamisme sous tous ses aspects, chiite iranien, Frères musulmans, salafiste ou djihadiste sunnite, dès lors qu'ils s'invitent sur le terrain du pouvoir temporel. Aucun de ces nouveaux dirigeants ne peut céder puisque chacun y joue sa légitimité. La crise va donc durer et probablement provoquer des effets inattendus.

Pierre Conesa

[i] Wall Street journal, 12 juin 2017)

[ii]

<https://www.theguardian.com/world/2017/jun/28/uae-ambassador-t-hreatens-further-sanctions-against-qatar>