

LAURENCE THIEUX

Los hidrocarburos en Argelia: intereses económicos y violencia política

Las fluctuaciones de los precios del petróleo han mostrado a lo largo de los últimos años la fragilidad y dependencia del sistema económico argelino. La caída del precio del petróleo en el año 1986 obligó al régimen argelino a enfrentarse a un reajuste global de su economía. Gracias a los acuerdos con el Fondo Monetario Internacional (FMI), la obtención de nuevos créditos y la breve subida de los precios del petróleo en 1994 pudo restablecer el equilibrio económico. Sin embargo a principios de 1998 el precio del petróleo volvió a conocer un fuerte descenso y, de nuevo, la economía argelina sufrió una reducción drástica de fuentes de ingreso en un clima social y económico fuertemente deprimido.

A pesar de la incertidumbre política, las compañías petroleras internacionales han multiplicado sus inversiones en el sector de los hidrocarburos en Argelia en los últimos años. El conflicto civil que ha provocado 70.000 muertos desde la interrupción del proceso electoral en enero de 1992 no ha tenido mayor incidencia sobre un sector vital para la economía argelina.¹

Argelia contaba en 1997 con unas reservas registradas de 9.000 millones de toneladas de petróleo crudo y 5.120 millones de toneladas de gas natural.² En el área de Hassi Messaoud, situada en el centro-este del país, se encuentra el cam-

¹ Según las cifras de un informe del departamento de Estado del 29 de enero de 1998. Citado en Chérif Ouazani, "Les chiffres de la guerre", *Jeune Afrique*, n°1938, 3-9 de marzo de 1998.

² EIU Country report 2nd quarter 1997.

Laurence Thieux es investigadora y colaboradora del CIP.

po petrolífero más importante, con el 70% de las reservas (6.400 millones de barriles).

A lo largo de los años 90, la apertura del sector a la participación exterior en la exploración y producción de los yacimientos de gas y de petróleo permitió optimizar la capacidad productiva y la estimación de las reservas. Desde los primeros años de la Independencia, el sector de los hidrocarburos ha permitido a Argelia construir una economía centralizada y redistributiva. Gracias a la renta del petróleo y del gas el Estado argelino pudo financiar su estabilidad política y social. Sin embargo, a finales de la década de los 80, las fluctuaciones de los precios de los hidrocarburos pusieron en evidencia la vulnerabilidad del sistema. La bajada de los precios del petróleo en 1986 obligó al Gobierno a modificar radicalmente el sistema económico, lo que a su vez implicó la revisión del “pacto social y político” que regía las relaciones entre el pueblo y el Estado desde la Independencia.

Los intereses económicos constituyen determinantes ineludibles para la evolución del conflicto que asola Argelia desde 1992. El aumento de los precios del petróleo y la apertura del sector a las inversiones exteriores han permitido al Estado argelino restablecer equilibrios macro-económicos satisfactorios para las instituciones financieras internacionales. El sector de los hidrocarburos está en el centro de dos dinámicas que afectan directamente a la evolución del conflicto. Por un lado, gracias a la buena coyuntura internacional y el descubrimiento de nuevos yacimientos en el sur del país, el Estado ha podido sanear la situación financiera, lo que le permitió mantener los gastos militares para combatir a los islamistas. Por otro lado, la presencia de compañías petroleras europeas y estadounidenses modifica la posición geoestratégica de Argelia para los países occidentales.

Los hidrocarburos en la economía argelina

A finales de los años 60 el Estado se convirtió en el principal actor económico. El control del sector de los hidrocarburos fue un instrumento clave de su independencia política y económica.³ La nacionalización de las compañías petroleras, iniciada en 1970 y completada en 1971 con la de las compañías francesas, otorgó al Estado el control del 77% de la producción de petróleo. La valorización del sector de los hidrocarburos se realizó en detrimento de otros sectores productivos como la agricultura o la producción de bienes de consumo. La renta generada fue destinada a la financiación de la industria de base (siderurgia, construcción, mecánica, eléctrica) según el modelo de desarrollo francés de “industria industrializadora”⁴. El sector industrial canalizó la mayor parte de las inversiones; el de los hidrocarburos recibió en 1970 el 36% de las inversiones industriales.⁵ Esta estrategia provocó que la economía argelina dependiera cada vez más del

³ Para el análisis del proceso de nacionalización de las sociedades petroleras en Argelia ver Nicole Grimaud: “Le conflit pétrolier franco-algérien” en *Revue Française de sciences juridiques*, nº6, diciembre 1972.

⁴ Modelo concebido por el economista francés Gérard Destanne de Bernis.

⁵ Philip Akre: “Algeria and the politics of energy based industrialization”, en John Entelis, Philip Naylor (ed), *State and Society in Algeria*, 1992.

exterior. La prioridad dada a la industria privó a otros sectores de la inversión necesaria para su desarrollo. La producción agrícola difícilmente podía abastecer las necesidades de consumo de una población que en esos años conoció un fuerte crecimiento. La renta del petróleo permitió al Estado argelino suplir las carencias del sistema productivo interno recurriendo a importaciones masivas. En 1977 las importaciones agrícolas representaban el 20% del total de las importaciones.

A partir de los años ochenta la bajada de los precios del petróleo obligó al Gobierno a optar por una política de austeridad y de liberalización. Los ingresos generados por las exportaciones disminuyeron en un 45% entre 1985 y 1987 y la deuda exterior pasó de 15 a 21.000 millones de dólares.

El Estado inició la reforma del marco jurídico regulando el sector de los hidrocarburos. En 1986, se promulgó una nueva ley de hidrocarburos, diseñada para atraer inversiones extranjeras y permitir la participación de las grandes compañías petroleras en la producción y exploración de los yacimientos.⁶ En 1991, se aprobaron 14 enmiendas a la ley de 1986, gracias a las cuales, las compañías extranjeras podían participar en la explotación y exploración de los recursos de gas y petróleo mediante contratos de reparto de la producción.⁷ La apertura del sector a las inversiones extranjeras permitió nuevos descubrimientos. Según Pétroconsultants, en 1994 se descubrió petróleo por 1.100 millones de barriles, más que en cualquier otro país en el mundo. Los descubrimientos de gas no fueron menores: en 1994 se descubrieron 65.000 millones de m³. De 1990 a 1994, Argelia se situó en el séptimo puesto por descubrimientos de petróleo y en el noveno por el gas. Sonatrach, la empresa nacional, recuperó su papel central en la gestión del conjunto del sector de los hidrocarburos. En 1996, las refinadoras y empresas de distribución, ENIP (Empresa Nacional de Industrias Petroquímicas), y NAFTEC (Empresa Nacional de Distribución de Productos Refinados) fueron reintegradas en Sonatrach. El proceso de concentración respondía a la voluntad del Estado argelino de constituir una empresa competitiva a escala internacional, capaz de atraer las inversiones necesarias al desarrollo de las actividades globales del sector.⁸

Tanto las refinerías, como la industria petroquímica funcionan por debajo de sus capacidades productivas. Son sectores claves para conseguir amortiguar el impacto de las fluctuaciones del precio del petróleo sobre los beneficios globales

A partir de los años ochenta la bajada de los precios del petróleo obligó al Gobierno a optar por una política de austeridad y de liberalización.

⁶ Los contratos de reparto de la producción permiten a los inversores extranjeros obtener el 49% de la producción.

⁷ La ley de 1991 permite a los operadores extranjeros financiar y construir gasoductos rompiendo el monopolio estatal sobre el sector del transporte. Los contratos de exploración contemplados por la ley son de una duración de 4 años y los contratos de producción de 12 años, con el pago de unos derechos de entrada que varían entre el 12,25% y el 20%.

⁸ Tras una reestructuración a principio de los años 80 Sonatrach fue desmantelada en unidades más pequeñas. Los reformadores bajo la presidencia de Chadli Benjedid querían impedir que esta institución llegara a ser demasiado poderosa.

del sector. Su reactivación requiere fuertes inversiones, sin embargo, el nivel de violencia sigue siendo un obstáculo, en parte por la dificultad de obtener garantías de créditos a la exportación por el elevado riesgo político.⁹

La introducción de nuevas tecnologías y la aportación financiera exterior ha permitido un notable aumento de la producción. En 1997 Argelia producía entre 850.000 y 900.000 barriles al día frente a los 750.000 barriles/día de 1995.¹⁰ Sonatrach se fija para el año 2000 un objetivo de producción de 1 millón de barriles diarios. Las ventas deberían aumentar en un 25%.¹¹ Los ingresos por exportaciones del sector energético ya aumentaron en un 30% en 1998 y se prevé alcanzar los 12.500 millones de dólares anuales.

El Gobierno anterior a Abdelaziz Bouteflika anunció un plan de inversión para el periodo 1998-2002 de 22.000 millones de dólares en el sector de los hidrocarburos, en los que se incluyen 2.500 millones de dólares para el desarrollo del sector petroquímico. De los 19.500 millones restantes, un 62% será destinado al desarrollo de los campos y un 18% a la exploración. Se prevé que un tercio del total será financiado a través de inversiones extranjeras.

La consolidación de los intereses europeos y estadounidenses

A partir de 1995, tras las elecciones presidenciales de noviembre, las grandes compañías empezaron a considerar que la situación política argelina era suficientemente estable para invertir. El 23 de diciembre de 1995 British Petroleum firmó un contrato con Sonatrach para la explotación del distrito sur-oeste del yacimiento de gas situado cerca de In Salah. El contrato preveía una inversión de 3.000 millones de dólares. Esta importante inversión fue considerada por Zeroual un mes después de su elección como la manifestación de confianza en el régimen por parte de los inversores extranjeros. A finales de 1996 se habían firmado 23 contratos de exploración y reparto de producción con 18 compañías internacionales, por un importe global de 1.500 millones de dólares.¹²

⁹ La compañía Española de Seguro de Crédito a la Exportación (Cesce), encargada por el Estado de gestionar el seguro de exportaciones para cubrir los riesgos de carácter político, tuvo que indemnizar en 1996 con más de 27.000 millones de pesetas a empresas españolas que no consiguieron cobrar sus ventas a Argelia. *Expansión*, 7/7/1997.

¹⁰ El 1 de enero de 1998 la cuota de la OPEP era de 908.000 barriles/día.

¹¹ Bernard Ravenel: "Algérie toujours dans l'impasse", en *L'Europe et la sécurité internationale*, Memento défense désarmement, Publications du GRIP, 1997: pp.218-221.

¹² EIU country Profile 1997-1998.

Los intereses económicos estadounidenses en Argelia: un nuevo impulso

Las inversiones estadounidenses se han multiplicado en los últimos años a pesar de la inestabilidad política. La economía estadounidense depende cada vez más de las importaciones de materias primas –EE UU importa el 50% de sus necesidades en petróleo, y un 10% de los hidrocarburos son argelinos– y esta dependencia le obliga a definir una política global de control de los recursos energéticos.¹³ En el Mediterráneo occidental los descubrimientos de nuevos yacimientos por la compañía Anadarko en 1995 tuvieron un impacto decisivo sobre la política global estadounidense hacia Argelia. De hecho, aunque los intereses estadounidenses en el Magreb sean menores comparados con los que tienen en otras regiones estratégicas, en los últimos años se observa un interés creciente de EE UU por el Magreb, no siempre coincidente con los intereses europeos.¹⁴

Los recientes descubrimientos de petróleo y gas han abierto nuevas perspectivas para las inversiones extranjeras y las compañías estadounidenses han adquirido una posición dominante en la exploración de los nuevos yacimientos. De los 10 descubrimientos realizados en 1997, por ejemplo, 3 son debidos a compañías estadounidenses.

Las inversiones de las compañías estadounidenses han sido en parte facilitadas por el apoyo de la Eximbank (Agencia de financiación gubernamental para el refuerzo de las exportaciones). Esta Agencia ha jugado un papel importante en el desarrollo de las exportaciones estadounidenses. Gracias a la concesión de créditos de garantía a medio plazo, en junio de 1998, Eximbank anunció que 9 compañías podrían exportar bienes de equipo a la industria de hidrocarburos argelina por un valor de 56 millones de dólares. Es el tercer acuerdo firmado desde 1989. El 14 de mayo de 1997 Eximbank acordó un crédito a Sonatrach por un valor de 150 millones de dólares, para el desarrollo de sus instalaciones de petróleo y de gas. Este crédito, a un interés de un 6,64% -inferior a los intereses ofrecidos por los bancos europeos- complementaba otros dos acuerdos firmados con dos compañías petroleras, Halliberton y Anadarko, para la explotación del campo petrolífero Hassi Berkine, en el sur del país. Anadarko Petroleum Corporation es una de las compañías más activas en la exploración de nuevos yacimientos. La compañía ha centrado su estrategia de crecimiento en Argelia. En 1998, tres años después del primer descubrimiento, inició la explotación del campo de Hassi Berkine, en el que espera alcanzar una producción de 300.000 barriles/día en el año 2000.¹⁵ Esta compañía

Las compañías estadounidenses han adquirido una posición dominante en la exploración de los nuevos yacimientos.

¹³ Bernard Ravenel: La politique de sécurité en Méditerranée, *Damoclès*, nº74 y 75, 3º y 4º trimestre 1997.

¹⁴ En el ámbito de la seguridad las divergencias han sido notables en el seno de la OTAN. (Rechazo de EE UU en la cumbre de la OTAN Madrid 8 y 9 de julio de 1997 de ceder el comando Sur de la Alianza, basado en Nápoles a un oficial europeo como lo deseaba París.)

¹⁵ El 23 de junio de 1998 la compañía estadounidense Burlington Ressources y la canadiense Talisman Energy anunciaron el descubrimiento de un nuevo yacimiento en la cuenca de Berkine. (14.638 b/d de hidrocarburos líquidos y 3 millones de m³ de gas. La compañía australiana BHP anunció su sexto descubrimiento en la cuenca de Berkine. Anadarko realizó los descubrimientos más importantes en el bloque 208 donde registró un flujo de 21.395 barriles al día y 15,3 millones de m³ de gas.

ya cuenta con 14 descubrimientos en Argelia, en los que ha invertido entre 500 y 700 millones de dólares.¹⁶ A pesar de la caída del precio del petróleo, su presidente, Robert J.Allison, ha expresado su satisfacción respecto a los resultados obtenidos en Argelia en 1998.

Hay otras compañías estadounidenses presentes en los campos petrolíferos argelinos. A principios de marzo de 1994 la Mobil Oil Corporation invirtió en un programa de exploración al noroeste del campo petrolífero de Hassi Messaoud. El 31 de julio de 1993 Sonatrach firmó un acuerdo con la firma Bechtel para la construcción de una parte del gaseoducto Magreb-Europa, contrato de 305 millones de dólares.¹⁷ ARCO (Atlantic Richfield Company) firmó a mitad de 1994 un contrato de 1.500 millones de dólares para la rehabilitación del campo petrolífero de Rhourde El Baguel (el segundo más grande de Argelia). ARCO prevé un aumento de la producción de 25.000 a 125.000 barriles al día durante la próxima década y, para ello, se ha comprometido a invertir cerca de mil millones de dólares. El acuerdo prevé la introducción de nuevas tecnologías para incrementar la rentabilidad del yacimiento. ARCO ha pagado a Sonatrach 225 millones de dólares en concepto de derechos de entrada para acceder a la explotación.¹⁸

A pesar de la recrudescencia de la violencia durante 1998, el mercado argelino sigue atrayendo a las compañías petroleras estadounidenses: AMOCO firmó un acuerdo con Sonatrach en junio de 1998 para la explotación de un yacimiento de gas en la zona de In Amenas, con una inversión de 790 millones de dólares; el 15 de enero de 1998 la compañía Oryx firmó un contrato de exploración y explotación de 28.800 millones de dólares.¹⁹

El gas: nueva clave para los intereses europeos

Argelia se ha convertido en el primer productor de gas de la OPEP (Organización de Países Productores de Petróleo) y se estima que junto con Qatar, Rusia e Irán, posee las mayores reservas mundiales de gas.²⁰ Las reservas probadas en gas natural se estiman en 130 billones de m³, que sitúan a Argelia en la décima posición mundial. Hassi R'Mel, descubierto en 1956, es el yacimiento más importante, con unas reservas estimadas entre 95 y 105 billones de m³. El campo de Hassi R'Mel produce 1.300 millones de m³ diarios y representa el 25 % de la producción total. Si bien en los años 70 el petróleo era el centro de la estrategia de desarrollo del Estado argelino, hoy el gas tiende a adquirir cada vez más peso y convertirse en la mayor fuente de ingresos. En 1980, la producción de petróleo representaba el 73% de la producción de hidrocarburos; en 1985 un 48% y en 1997 sólo era de un 21,4%. Argelia ha dado prioridad a la producción de gas. Los pla-

¹⁶ *Middle East Economic Digest*, 2477/1998

¹⁷ Samir Sobh: "Etats Unis: OPA sur L'Algérie", *Arabies*, Mayo 1994.

¹⁸ *El País*, 20/2/1996.

¹⁹ *El Watan*, 14/1/1998.

²⁰ Según un informe de la sociedad francesa Cedigaz, Sonatrach ocupa el cuarto lugar en la clasificación de productores de gas con una producción de 70.000 millones de m³ citado por la APS el 2 de noviembre de 1998.

nes de desarrollo del sector prevén alcanzar para este fin de siglo una producción de 7,3 mil millones de m³ al día.²¹ También en este sector las compañías extranjeras tienen un papel predominante. El gas natural es menos perjudicial para el medioambiente; además, a pesar de que las infraestructuras de explotación y transporte sean muy costosas, Argelia presenta ventajas porque dispone ya de infraestructuras para la explotación de este recurso.²²

Las compañías europeas no se han quedado atrás. La compañía francesa Total tiene un contrato de reparto de la producción para el yacimiento de gas de Tin Fouve Tabankort y un acuerdo para la explotación de gas en el sureste de Hassi R'mel. La compañía española Repsol anunció un plan de inversión de 540 millones de dólares, en 5 años, para la explotación del campo de gas de Tin Fouve Tabankort. Las compañías francesas y española Total y Repsol firmaron en 1996 un contrato de 850 millones de dólares, con Sonatrach, para la explotación de un campo de gas en el sureste del país.²³ Repsol espera una producción de 1.000 barriles al día en los pozos de Tifernine a Issaouane en la cuenca de Illizi.

Sonatrach y la compañía italiana Agip firmaron el 27 de mayo de 1997 un contrato de 31.700 millones de dólares, para la exploración y explotación de yacimientos de gas, que prevé la perforación de cinco pozos en el área de In-Amedjane en el sureste de Hassi Messaoud. Desde junio de 1995, la italiana AGIP ha extraído más de 50.000 barriles/día del campo de Bir Rebaa. Las compañías europeas, entre ellas la española Cepsa, también están presentes en la explotación de yacimientos de petróleo. Carlos Pérez de Bricio, presidente de Cepsa, en abril de 1998 anunció que invertirían más de 100 millones de dólares en el campo de Kouba.²⁴

El gasoducto Magreb-Europa

Aproximadamente el 90% del petróleo crudo se exporta a Europa occidental. Italia es el mayor importador de hidrocarburos argelinos seguida de Alemania y Francia, Holanda, España y Gran Bretaña. La puesta en funcionamiento del gasoducto Magreb-Europa convierte a Argelia en un país clave para la seguridad energética de los países del sur de Europa. Terminado en noviembre de 1996, éste permite el transporte de 10 mil millones de m³ de gas al año a España, Portugal y Marruecos. Hay que tener en cuenta, además, el gasoducto Trans-Mediterráneo que llega a Italia a través de Túnez con una capacidad de 25.000 millones de m³ al año. En un informe de diciembre de 1997, la EIA (Energy Information Administration) resaltó la importancia de Argelia para la seguridad energética de Europa. Se estimaba que gracias al gasoducto Magreb-Europa, Argelia iba a suministrar el 40%

Aproximadamente el 90% del petróleo crudo se exporta a Europa occidental.

²¹ Argelia tiene 4 instalaciones de licuefacción que producen gas natural licuado para la exportación, 3 en Arzew y una en Skikda. Las tres de Arzew tienen una producción de 2,22 MM m³ al día y la de Skikda produce 760 M m³ al día.

²² Ver Giacomo Luciani: "Le nouvel ordre pétrolier arabe", *Monde Arabe Maghreb Machrek*, n°136, abril-junio 1992 y Joseph Stanislaw, Daniel Vergin: "Oil reopening the door", *Foreign Affairs*, Vol 72, n°4, septiembre-octubre 1993.

²³ *Financial Times*, 30/1/1996.

²⁴ *Middle East Economic Digest*, 24/4/1998.

del gas natural importado por España. El gasoducto, con una capacidad inicial de 8.000 millones de m³ al año, puede alcanzar los 20 mil millones para el año 2000.

El impacto del conflicto

Hasta 1996 el sector de los hidrocarburos no formó parte de los blancos de la lucha armada. En varias ocasiones el GIA ha amenazado con atacar las infraestructuras petrolíferas, a menos que cesara la explotación, pero el Estado ha puesto todos los medios disponibles para garantizar una seguridad óptima. La localización de la mayor parte de las instalaciones en regiones desérticas ha facilitado el establecimiento de un eficaz dispositivo de seguridad, teniendo en cuenta que hay más de 3.000 extranjeros que trabajan en este sector. Sonatrach ha asumido parte de la seguridad: organiza vuelos directos desde Hassi Messaoud con las capitales europeas;²⁵ ha creado una compañía aérea, Tassili Air lines, especializada en el transporte de los trabajadores del sector, de la que posee el 51% de las acciones (el 49% restante pertenece a Air Algerie).

A pesar de estas medidas ha habido varios atentados contra trabajadores e instalaciones: en noviembre de 1997 el gasoducto transmediterráneo entre Argelia e Italia sufrió una interrupción por daños cerca de la frontera con Túnez. El incendio fue provocado por un grupo armado no identificado. En febrero de 1998 una bomba dañó 80 km. del gasoducto que une Hassi R'Mel a Arzew, un centro importante de transformación del gas. Estas operaciones han sido silenciadas por las autoridades.

La recrudescencia de la violencia a partir de 1997 ha provocado una reacción internacional. Si bien las instalaciones de gas y petróleo han sido globalmente poco afectadas, las compañías internacionales han mostrado por primera vez cierta preocupación ya que las presiones de la comunidad internacional pueden generar políticas que comprometan sus intereses. Los países europeos y EE UU han mantenido una política prudente y las llamadas para la creación de una comisión de investigación de las masacres no han sido respaldadas. Tanto la misión de la tróica europea en enero de 1998, como la de la ONU en agosto, han sido iniciativas muy tímidas y dominadas por la voluntad de no despertar la susceptibilidad del régimen argelino frente a toda injerencia en sus asuntos internos. En los últimos meses, los informes de las asociaciones de derechos humanos, entre ellas Amnistía Internacional., los testimonios de desertores del ejército y las declaraciones de un antiguo ministro, Abdelhamid Brahimi, han levantado la sospecha de la involucración de la Seguridad Militar en las matanzas de civiles y algunos atentados cometidos en Francia o contra italianos.²⁶ Si llegaran a ser probadas, estas informaciones podrían modificar las políticas de los Gobiernos occidentales directamente afectados y comprometer los intereses económicos de las compañías petroleras internacionales.

²⁵ *Dinero*, 20/10/1997.

²⁶ Informes en la prensa francesa y británica sobre la responsabilidad de la Seguridad Militar en los atentados en París del verano de 1995 y la muerte de 7 italianos cerca de Djijel en 1994. Cf. *Libération* 20/11/1997 y 23/10/1997, *The Observer* de 9/11/1997 y *Le Monde* 10/1/1997.

En los últimos años estas grandes compañías han sido objeto de severas críticas por su implicación en casos de violación de derechos humanos.²⁷ En el caso de Argelia, existe una implicación indirecta en el conflicto. Sonatrach financia las milicias que aseguran la protección de los campos petrolíferos.²⁸ Las compañías tienen sistemas de seguridad propios para la protección de los empleados y las instalaciones, a la vez que colaboran con la política de seguridad nacional (por ejemplo, suministro de equipos y alimentos para las unidades encargadas de la seguridad, envío de expertos, etc.).²⁹

Los riesgos políticos

El dinamismo del sector de hidrocarburos y el restablecimiento de los grandes equilibrios financieros no refleja el estado real de la economía argelina. La producción industrial ha conocido en estos años constantes bajas. El poder adquisitivo sigue disminuyendo y el paro afecta al 30% de la población, especialmente a los jóvenes (en el último año se suprimieron 130.000 puestos de trabajo).³⁰ Existe un fuerte potencial para una explosión social, contenida hasta ahora por el conflicto y la violencia. El informe del Consejo Económico y Social (CES) de abril de 1998 no deja dudas al respecto al afirmar que: “el deterioro de las condiciones de vida y la pauperización de amplias franjas de la población revelan señales alarmantes de ruptura social, capaces de comprometer la cohesión nacional.”³¹ Según algunos analistas, como Bernard Ravenel, la guerra civil hubiera permitido al Gobierno acelerar el proceso de reformas económicas exigidas por el FMI: “*El régimen argelino teme el impacto político y social de la reestructuración industrial y la reacción de los trabajadores, por eso utiliza la oportunidad de la guerra civil incluso para acelerar esa reestructuración: Hay quien piensa que la permanencia de la violencia difusa impide a la población tomar conciencia de la necesidad y la posibilidad de movilizarse contra los efectos perjudiciales de este proceso.*”³²

Sonatrach financia las milicias que aseguran la protección de los campos petrolíferos.

²⁷ Acusaciones contra la British Petroleum de apoyar escuadrones de la muerte en Casanare en el Este de Colombia.

²⁸ La milicia dirigida por el jeque Mokhfi tendría un presupuesto de 1 millón de dinares mensuales financiado por Sonatrach a cambio de la protección de un tramo de 80 km del gasoducto que suministra la refinería de Argel ver Chérif Ouazani: “Algérie voyage dans les maquis anti-islamistes”, *Jeune Afrique*, 2-8/10/1996.

²⁹ Roula Khalaf: “Algerian killings fuel oil groups’ concern”, *Financial Times*, 6/1/1998.3.

³⁰ En su último informe del 24 de mayo de 1999 el Consejo Económico y Social argelino (CNES) afirma que el paro sigue aumentando y en 1997 afectó 2,3 millones de personas o el 29,2% de la población activa. Esta agravación del paro se debe según el CNES a la disminución de la creación de empleo y a la supresión de empleos: 360’000 personas entre 1994 y 1998, más de un 8% de la población activa. (APS, 25/5/1999).

³¹ “Coyuntura del 2 semestre de 1997”, CNES, abril 1998, citado en Djillali Hadjadj: “Une population à la dérive”, *Le Monde Diplomatique*, septiembre 1998.

³² Entrevista a Bernard Ravenel: *Nación Árabe*, n°34, invierno 1998. (APS 24.5).

El aumento pasajero de los precios y de la producción de hidrocarburos ha permitido al Estado argelino controlar el conflicto (aunque la violencia sigue, ya nadie mantiene que las fuerzas islamistas puedan salir victoriosas). El régimen argelino ha sabido también jugar con los intereses exteriores para evitar toda intromisión en el conflicto a pesar de los abusos cometidos. Sin embargo, la base económica de la mejora es frágil y coyuntural, y una nueva bajada del precio de los hidrocarburos podría acentuar las tensiones sociales.