



OILMEN'S DAY OF AZERBAIJAN

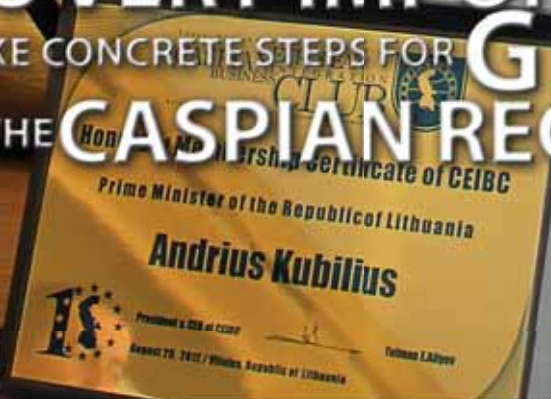
CASPIAN ENERGY[®] AZ

INTERNATIONAL ANALYTICAL JOURNAL AUGUST-SEPTEMBER 2012 № 3 (72)



**IT IS VERY IMPORTANT
TO TAKE CONCRETE STEPS FOR
FROM THE CASPIAN REGION COUNTRIES**

**ANDRIUS KUBILIUS
PRIME MINISTER OF LITHUANIA**





**CASPIAN
OIL & GAS**

**20-я Юбилейная Международная
Выставка и Конференция**

НЕФТЬ И ГАЗ

**Нефтепереработка и Нефтехимия
Каспия**

4 - 7

Июня 2013
Баку • Азербайджан



20
-я

Юбилейная

**Уважаемые нефтяники
Азербайджана!**

Сердечно поздравляем вас
с профессиональным праздником
Днем Нефтяника
и с 18-летней годовщиной
«Контракта века»!

Желаем всем крепкого здоровья,
семейного благополучия и
трудовых успехов во имя
дальнейшего процветания
Азербайджана!

www.cog.az
www.caspianoil-gas.com



SOCAR



For the **prosperity** future...

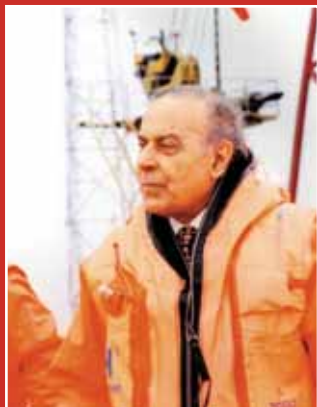
Rifahlı gələcək üçün...



WWW.SOCAR.AZ



8 ACCENT •
SEPTEMBER 20TH -
OILMEN'S DAY OF
AZERBAIJAN



28 ACCENT • GAS
CASPIAN GAS
FLOWING TO EUROPE



36 ACCENT • CASPIAN
TRANS-CASPIAN
GAS PIPELINE AND
TANAP



42 EXCLUSIVE • LITHUANIA
THE UNITED AND MORE
CONSOLIDATED EU IS
A GOOD PROSPECT
- ANDRIUS KUBILIUS, PRIME
MINISTER OF LITHUANIA



50 OIL & GAS • AZERBAIJAN
SOCAR HEADING TOWARD INTEGRATION INTO
GLOBAL OIL INDUSTRY

54 OIL & GAS • AZERBAIJAN
ACTIVITY OF AZNEFT PU PROVES PRESENCE OF
HUGE OIL AND GAS RESOURCES IN AZERBAIJAN

58 GAS INDUSTRY • AZERBAIJAN
AZERIGAZ PU MODERNIZING
COUNTRY'S GAS SUPPLY SYSTEM

62 DOWNSTREAM • AZERBAIJAN
HEYDAR ALIYEV BAKU OIL REFINERY- ADVANCE
POSITIONS OF OIL REFINING INDUSTRY

66 OIL & GAS SERVICE • AZERBAIJAN
NEW ACHIEVEMENTS OF SOCAR COMPLEX
DRILLING WORKS TRUST IN CASPIAN

70 OIL & GAS SERVICE • AZERBAIJAN
CASPIAN SEA OIL FLEET SUCCESSFULLY
SUPPORTING OFFSHORE OIL PRODUCTION

70 OIL & GAS SERVICE • AZERBAIJAN
MAIN GOAL OF OIL AND GAS CONSTRUCTION
TRUST IS TO BECOME A RELIABLE PARTNER
THROUGH SUCCESSFUL IMPLEMENTATION OF
LOCAL AND INTERNATIONAL OIL-GAS PROJECTS

78 OIL & GAS • MARKETING
SOCAR MARKETING AND OPERATIONS TO EXPAND
EXPORT GEOGRAPHY OF AZERBAIJANI ENERGY
RESOURCES

82 GAS INDUSTRY • AZERBAIJAN
GAS PROCESSING PLANT INCREASING
COMMERCIAL OUTPUT

90 OIL & GAS SERVICE • CASPIAN
NOBEL OIL: YOUR GATEWAY
TO THE CASPIAN OIL&GAS MARKET

92 OIL & GAS SERVICE • CASPIAN
FUGRO EXPANDING
ITS ACTIVITY IN THE CASPIAN REGION

96 OIL & GAS SERVICE • CASPIAN
CONTRACT OF THE CENTURY PLAYS IMPORTANT
AND DIRECT ROLE IN CREATION OF CASPIAN PIPE
COATINGS LLC ENGAGED IN ANTI-CORROSIVE
OPERATIONS AND CONCRETE COATING OF PIPES

98 OIL & GAS SERVICE • CASPIAN
IMPROVEMENT OF ECOLOGICAL CONDITION IN
AZERBAIJAN'S OIL INDUSTRY IS ONE OF PRIORITY
AREAS OF ACTIVITY OF EKOL ENGINEERING
SERVICES CJSC

Successfully developing
gas value chains requires
a particular habit.

Doing the impossible.

"It can't be done." To us, no other words sound more like a challenge. Working to develop reliable sources of natural gas, we've crossed many frontiers. In 1985, we began transferring gas through a subsurface pipeline from the Statfjord field across the Norwegian Trench for processing at Kårstø, Norway - a seemingly impossible task. We've constructed the world's longest subsea gas pipeline, Langeled, carrying Ormen Lange gas 1,200 km to the north east of the UK. And not to forget the first offshore development in the arctic Barents Sea - the Snøhvit field - developed without surface installations. Wherever it can't be done, we're getting the job done.

Go a little deeper at www.statoil.com



Statoil

18 ACCENT •
20 СЕНТЯБРЯ –
ДЕНЬ НЕФТЯНИКА
АЗЕРБАЙДЖАНА



32 ACCENT • GAS
КАСПИЙСКИЙ ГАЗ
ПРОДВИГАЕТСЯ В
ЕВРОПУ



38 ACCENT • CASPIAN
ТРАНСКАСПИЙСКИЙ
ГАЗОПРОВОД И TANAP



46 EXCLUSIVE • LITHUANIA
ОБЪЕДИНЕННЫЙ И БОЛЕЕ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ
ЕС – ХОРОШАЯ
ПЕРСПЕКТИВА –
ПРЕМЬЕР-МИНИСТР ЛИТВЫ
АНДРИУС КУБИЛЮС



52 OIL & GAS • AZERBAIJAN
SOCAR НА ПУТИ ИНТЕГРАЦИИ В МИРОВУЮ
НЕФТЯНУЮ ИНДУСТРИЮ

56 OIL & GAS • AZERBAIJAN
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО «АЗНЕФТЬ» ПОДТВЕРЖДАЕТ
НАЛИЧИЕ В АЗЕРБАЙДЖАНЕ КРУПНЫХ
НЕФТЕГАЗОВЫХ ЗАПАСОВ

60 GAS INDUSTRY • AZERBAIJAN
ПО «АЗЕРИГАЗ» МОДЕРНИЗИРУЕТ ГАЗОВОЕ
ХОЗЯЙСТВО СТРАНЫ

64 DOWNSTREAM • AZERBAIJAN
БАКИНСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ
ЗАВОД ИМЕНИ ГЕЙДАРА АЛИЕВА
- ПРОГРЕССИВНЫЕ ПОЗИЦИИ
НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ

68 OIL & GAS SERVICE • AZERBAIJAN
НОВЫЕ УСПЕХИ ТРЕСТА «КОМПЛЕКСНЫХ
БУРОВЫХ РАБОТ» ГНКАР НА КАСПИИ

72 OIL & GAS SERVICE • AZERBAIJAN
КАСПИЙСКИЙ МОРСКОЙ НЕФТЯНОЙ ФЛОТ
УСПЕШНО ПОДДЕРЖИВАЕТ МОРСКУЮ
НЕФТЕДОБЫЧУ

76 OIL & GAS SERVICE • AZERBAIJAN
ОСНОВНАЯ ЦЕЛЬ ТРЕСТА «НЕФТГАЗТИКИНТИ»
ПРЕВРАЩЕНИЕ В НАДЕЖНОГО ПАРТНЕРА,
УСПЕШНО РЕАЛИЗУЯ МЕСТНЫЕ И
МЕЖДУНАРОДНЫЕ НЕФТЕГАЗОВЫЕ ПРОЕКТЫ

80 OIL & GAS • MARKETING
УПРАВЛЕНИЕ МАРКЕТИНГА И ЭКОНОМИЧЕСКИХ
ОПЕРАЦИЙ ГНКАР РАСШИРЯЕТ
ГЕОГРАФИЮ ПРОДАЖ АЗЕРБАЙДЖАНСКИХ
ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ

84 GAS INDUSTRY • AZERBAIJAN
ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД
НАРАЩИВАЕТ ПРОИЗВОДСТВО ТОВАРНОЙ
ПРОДУКЦИИ

86 INFRASTRUCTURE • AZERBAIJAN
КОРПОРАЦИЯ «АККОРД» ВНОСИТ
СУЩЕСТВЕННЫЙ ВКЛАД В РАЗВИТИЕ
НЕНЕФТЯНОГО СЕКТОРА АЗЕРБАЙДЖАНА

91 OIL & GAS SERVICE • CASPIAN
NOBEL OIL - ВАШ КЛЮЧ К УСПЕХУ НА
КАСПИЙСКОМ НЕФТЕГАЗОВОМ РЫНКЕ

94 OIL & GAS SERVICE • CASPIAN
SOCAR-AQS НА ПУТИ К ИНТЕГРАЦИИ В
МЕЖДУНАРОДНУЮ БУРОВУЮ ИНДУСТРИЮ

97 OIL & GAS SERVICE • CASPIAN
«КОНТРАКТ ВЕКА» СЫГРАЛ ЗНАЧИТЕЛЬНУЮ
И НЕПОСРЕДСТВЕННУЮ РОЛЬ В ПРИНЯТИИ
РЕШЕНИЯ О СОЗДАНИИ ЗАВОДА ПО
АНТИКОРРОЗИЙНОЙ ИЗОЛЯЦИИ И
БЕТОНИРОВАНИЮ ТРУБ - "CASPIAN PIPE
COATINGS"



YOUR RELIABLE PARTNER IN AZERBAIJAN



Full range of our in-house
SERVICES INCLUDES
ENGINEERING, PROCUREMENT,
CONSTRUCTION AND INSTALLATION

89 Neftchilar avenue
Baku AZ1004 Azerbaijan
E-mail: office@nobeloil.com

WWW.NOBELOIL.COM



CASPIAN ENERGY INTERNATIONAL MEDIA GROUP

www.caspianenergy.co.uk

SUPPORTED BY



www.ceibcgroup.com

Caspian-European Integration Business Club

Telman Aliyev President & CEO of CEIBC - Group

Caspian Energy International Media Group

Natalya Aliyeva Editor-in-Chief

Caspian Energy Journal Editorial Staff

Jeyhun Bayramov Editor

Sevil Aliyeva Chief Accountant

Zeynur Babayev Chief Designer

Gunay Sadigova Senior Manager

Vafa Heydarova Senior Manager

Emil Mammadov Senior Manager

Olga Nagiyeva Translator

Pictures by

Huseyin Azimzadeh Photographer

Michael Aliyeff Caspian Energy Pictures

Pictures of the Press Office of the President of the Republic of Latvia were also placed in this issue.

Alternative Energy International Media Group

Rasim Mahmudov General Director

Alternative Energy Magazine Editorial Staff

Sabina Jalilova Internet Projects Administrator

Eldar Maqsumov Senior Manager

Elnur Babayev Designer

Ulker Mehdiyeva Coordinator

The editorial office address:

Caspian Plaza Business Center,
44 J. Jabbarly, Baku, Azerbaijan

Tel /Fax: (+99412) 447-21-86/87

(+99412) 447-02-36/38

(+99412) 447-22-71

E-mail: office@caspenergy.com

URL: www.caspenergy.com

CASPIAN ENERGY is a registered trade mark of CASPIAN ENERGY International Media Group. Registration No. 2005 0112 was issued by the State Committee on Standardization, Metrology and Patents of the Republic of Azerbaijan on 10.03.05.

CASPIAN ENERGY brand which belongs to editorial office of the Caspian Energy journal (Azerbaijan) was registered by the World Intellectual Property Organization on March 3, 2011. According to the certificate №1092856 given by WIPO, CASPIAN ENERGY brand conforms to the recording made in the International Register of Marks under the Madrid Agreement and Protocol. According to the certificate, CASPIAN ENERGY brand has been registered in the 27 EU countries, the Russian Federation and the Republic of Kazakhstan.

Reproduction of any publications of Caspian Energy is permitted only with the agreement of the publisher. The editorial board does not bear any responsibility for the contents of advertisements. The editorial board's views can differ from the author's opinion.

The journal is registered in the Ministry of Publication and Information of the Republic of Azerbaijan.

License No. 272 dated 09.04.1999

Claimed circulation: 10 000 copies.

Printed by CBS Polygraphic Production.

Distributed at exhibitions and conferences free of charge. Distributed in 50 world countries. Free-of-control price.



WWW.CASPIANENERGY.AZ



WWW.CASPIANENERGY.KZ



WWW.CASPIANENERGY.RU



WWW.CASPIANENERGY.EU



WWW.CASPIAN-ECOLOGY.COM



WWW.CASPENERGY.COM



WWW.CE-INVESTOR.COM



WWW.ALTREENERGY.COM



WWW.BALTENERGY.NET



WWW.CE-INDUSTRY.COM



WWW.CE-BUILD.COM



WWW.FINANCIALJOURNAL.NET



WWW.TELECOMJOURNAL.INFO



WWW.CE-TRANSPORT.COM



WWW.CE-AUTOCUB.COM



WWW.OIL-EXCHANGE.COM



WWW.B2B-EXCHANGE.NET



WWW.OIL-GAS.AZ



WWW.FIRSTCLASS.AZ



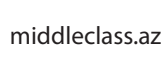
WWW.PICS.AZ



WWW.CASPIANENERGY-TV



WWW.I-SOCCER.NET



WWW.MIDDLECLASS.AZ



WWW.CASPIANENERGYFORUM.COM



WWW.CASPIANENERGYALLIANCE.COM



WWW.CASPIANENERGYAWARD.COM



WWW.EURASIANAWARD.COM



WWW.CEO-AWARD.COM



WWW.LUXURYBRANDAWARD.COM



WWW.LEOBANDMAKER.COM



WWW.BRANDAWARD.AZ



WWW.BRANDAWARD.KZ



WWW.BRANDAWARD.RU



WWW.BRAND-AWARD.COM



WWW.BRANDAWARD.EU

www.caspenergy.com

Wireline logging and perforating services to oil production companies in Azerbaijan.
 Specialists in high quality cost effective services in the Caspian Sea Region.



**THROUGH SUPPORT FROM SUPPLIERS AROUND THE
 WORLD, CWS IS CURRENTLY
 PROVIDING THE SERVICES LISTED BELOW:**

Open Hole Logging

(Tucker Technologies, Inc.)

- Phased Induction Log
- Dual Laterolog
- Micro-Laterolog
- Mircolog
- Compensated Density
- Litho-Density
- Compensated Neutron
- Caliper
- Gamma Ray
- Spectral Gamma Ray
- Dipmeter
- VSP, Seismic Checkshots (Read)

Directional Survey

- Continuous Inertial Gyro

Cased Hole Logging

(Probe Technology Services)

- Cement Bond Log
- Compensated Neutron
- Gamma Ray
- Caliper
- Free Point Services

Production Logging (Sondex)

- Flowmeter
- Fluid Density
- Fluid Capacitance
- Pressure
- Temperature
- X-Y Caliper
- Gamma Ray

Perforating (Owen Oil Tools)

Wireline Conveyed

- Through Tubing
- Through Casing
- Packers and Plugs
- Pipe Recovery

Tubing Conveyed

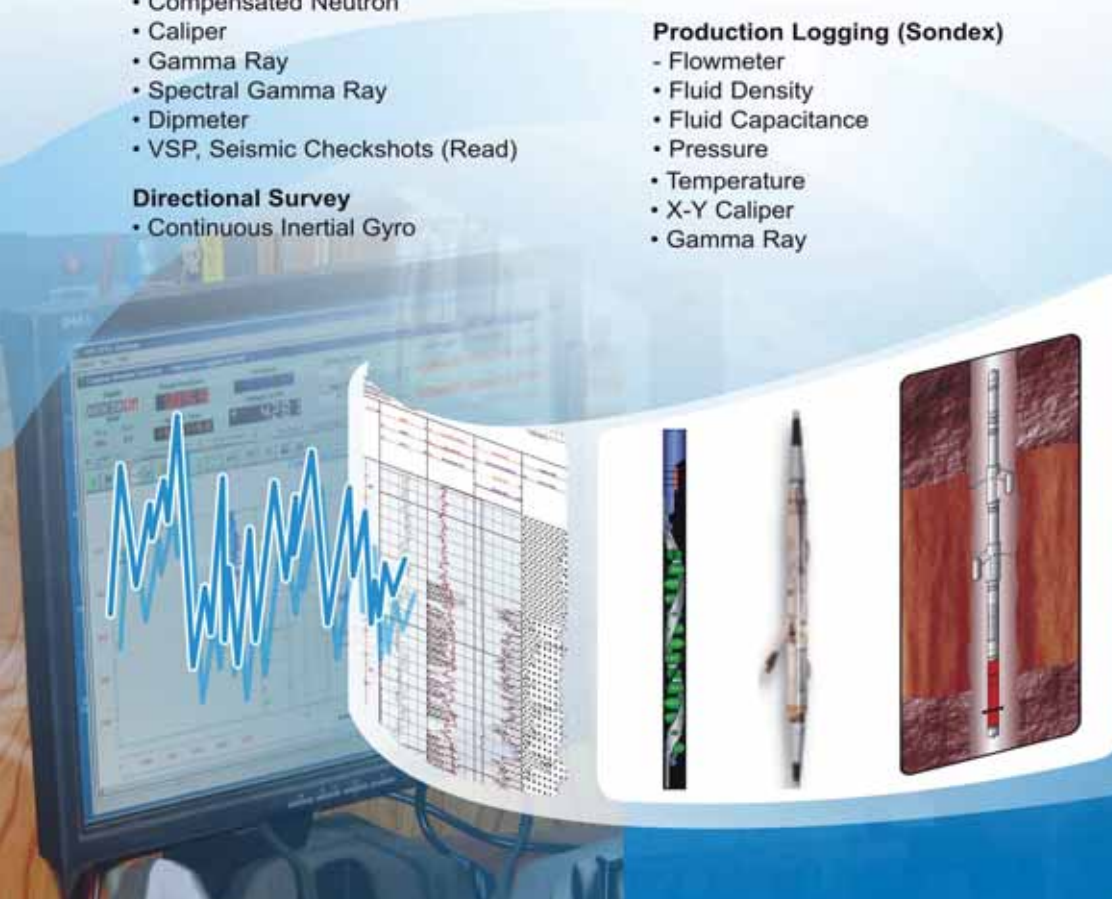
Well Testing

- 3 Phase Separator
- 15 Kpsi Choke Manifold
- Pressure Monitoring (Calscan)
 - Surface
 - Downhole
- Analysis (Kappa Engineering)

Since November 2000, Caspian Wireline Services, Ltd., CWS, has been providing wireline services to provide solutions fit for the marketplace and deliver the services required logging and perforating services to oil production companies in Azerbaijan. We specialize in providing high quality cost effective services in the Caspian Sea Region. In an efficient manner.

Address: Caspian Plaza III,
 11th floor, 44 Jafar Jabbarly,
 str. Baku, AZ1065, Azerbaijan
Tel: +994 12 497 40 22
Fax: +994 12 497 40 23
E-mail: sales@cws.az

WWW.CWS.AZ





SEPTEMBER 20TH - OILMEN'S DAY OF AZERBAIJAN



On September 20th Azerbaijan celebrates Oilmen's Day. The relevant Executive Order was signed by the national leader of Azerbaijan Heydar Aliyev in 2001. Under his guidance on that very day in 1994 Azerbaijan and the consortium of foreign companies signed the Contract of the Century (exploration, development and production sharing agreement of Azeri-Chirag-Gunashli (ACG) fields). Implementation of new oil-gas and transportation projects, that

now include such significant notion as global energy security and economic stability, has been commenced since that day. While developed world powers and foreign oil companies traditionally exploited resources and rejected diversification policy, Baku managed to advance time and signs a contract envisaging free transfer of all natural and accompanying gas extracted at the contract area of ACG to the state. Later in 1990s the new gas fields located in the Azerbaijani section

of the Caspian Sea were discovered with assistance of foreign oil companies. The exploitation of these fields is of great importance now.

Azerbaijan squeezed both from north and south by the two largest global oil-gas vaults and located thousands kilometers away from the free market managed to occupy own niche there within a short period of time, simultaneously developing good-neighbor relations with all its partners. Azerbaijan became the first country in the newest history that managed to simulate its own formula of long-term energy security, now successfully applied worldwide. Signing of the Contract of the Century was a starting point for arranging international cooperation in the Caspian basin as well as integration of regional economies into global economy.

"Signing of the Contract of the Century meant the birth of the new oil strategy in Azerbaijan. Our oil policy successfully implemented today ensured energy security domestically and represented Azerbaijan to the global community as the most reliable country and partner. Meanwhile, our country as well as our opportunities in the oil-gas industry play, in the widest sense of the word, a key role in ensuring energy security of the continent", Azerbaijan President Ilham Aliyev says.

CONTRACT OF THE CENTURY

Participants of the Contract of the Century were 12 oil companies representing 7 countries of the world. Foreign investments to the oil-gas industry of Azerbaijan since 1994 has reached over \$50 bln. The number of PSA (Production sharing agreements) signed with over 50 oil companies representing 20 countries comprised 33. The Contract of the Century became one of the big agreements in the world both on the volume of hydrocarbons and the size of investments.

American companies Amoco, Unocal, Pennzoil, Exxon, McDermott, British companies British Petroleum and Ramco, Norwegian Statoil, Russian LUKoil, Turkish TPAO, Delta Oil from Saudi Arabia and SOCAR were among the parties of the first contract and established the Azerbaijan International

WHEN **EXPERIENCE** COUNTS...



...COUNT ON **FUGRO**

With 19 years of continuous experience in the Caspian Sea and hundreds of thousands of offshore man days, you can count on Fugro's local expertise for high quality geophysical and geotechnical site surveys, subsea construction support and metocean services.

Local Presence - Global Support

Fugro Survey Ltd (Caspian)

Republic of Azerbaijan

Tel: +994 12 497 11 31

Email: info@fs-caspian.com

www.fugro.com

Fugro KazProject LLP

Republic of Kazakhstan

Tel: +7 727 2548451

Email: j.krumb@fugro.de



Operating Company (AIOC) at that time. Later changes were introduced in the list of consortium member companies since the contractual shares were redistributed and repurchased. American McDermott left the project while Japanese Company Itochu entered AIOC. Two oil giants British Petroleum and Amoco united. American company Mobil merged with Exxon that had already been the project party and joined the consortium. Apart from this, new names appeared in AIOC: Devon Energy (former Pennzoil), British Ramco left the project in 2000 after selling its share (2.0825%) to the Saudi-American alliance Delta Hess for \$150 mln. It was in 2002 when the Russian company sold project share in the project to the Japanese INPEX for \$1.375 bln.

In July 2011 SOCAR concluded a deal on purchasing the shares of ACG that belong to a foreign company. The deal was possible because the Azerbaijan parliament provided SOCAR with the right to buy out the shares of foreign contractors in the Contract of the Century through approving the first addendum to the contract. According to the deal, SOCAR purchased the part of shares that belonged to Devon Energy Company in the ACG project and those shares were divided between other shareholders of the project. As the result, the company increased its own share from 10 percent up to 11.6461 percent in this contract.

In September 2012 American company Hess Corporation agreed to sell 2.72% share in the ACG project and 2.36% in the Baku-Tbilisi-Ceyhan pipeline to Indian company ONGC Videsh Ltd. (the deal costs \$2 bln. and is to be finished in IQ 2013).

At present the parties to the project are the following: SOCAR (11.65%), BP (35.78%), American Chevron (11.27%), Japanese INPEX (10.96%), Norwegian Statoil (8.56%), American ExxonMobil (8%), Turkish TPAO (6.75%), Japanese ITOCHU (4.3%) and American Hess (2.72%).

Commissioning of the Baku-Tbilisi-Ceyhan transport energy corridor named after Heydar Aliyev (BTC) on July 13, 2006 was a logic continuation of the Contract of the Century. "Azerbaijan has undertaken leadership, entire responsibility and commitments on the project to make it reality", Azerbaijan President Ilham Aliyev says. BTC became the first pipeline in the former USSR space that enabled to diversify global export flows and once again opened the doors for the global market toward the resources of the Caspian region countries.

GAS HUB

The intergovernmental agreement on Nabucco project was signed three years later in Ankara on July 13, 2009 and provides performing direct supplies of the Caspian gas of Azerbaijan, Turkmenistan, Kazakhstan and possibly of Russia through the South Caucasus transport corridor (Baku-Tbilisi-Erzurum) into the open European markets. If the presidents of Turkey, Azerbaijan and Georgia, as well as the ministers of 32 countries took part in BTC ceremony, Nabucco corridor in Ankara was initialed by the presidents of Turkey, Austria and Hungary, the heads of Energy Bodies of Bulgaria and Romania, as well as over 30 representatives of foreign countries and the EU. Germany involved in implementation of the project did not sign the agreement since it is not a transit country.

Earlier the agreement was signed between Azerbaijan and Russia in June 2009 on purchase of considered natural gas volumes by Russian Gazprom from Shah Deniz gas field (the approved volume is 2 trillion cubic metres).

In January 2011 SOCAR and the National Iranian Gas Exporting Company (NIGEC) signed a long-term contract on supply of Azeri gas to Iran. According to the 5-year long contract Azerbaijan supplied 1 billion cubic meters of gas to Iran so that the volume could be gradually increased further.

At the same time in 2010-2011 it was declared about the discovery of large gas fields Umid and Absheron in the Azerbaijan sector of the Caspian Sea. Azerbaijan President Ilham Aliyev called their discovery as an important event able to strengthen the positions of Azerbaijan amidst world's largest gas producing countries.

On August 10, 2011 with the purpose to evaluate the perspectives and to choose the supply route for delivering Azeri gas from Shah Deniz fields to European countries in South energy corridor SOCAR sent inquiries to the project groups of three main perspective pipelines: ITGI (Italy-Greece Interconnector) Poseidon, TAP (TransAdriatic gas pipeline) and Nabucco.

In February 2012 TAP was selected as a potential route for gas export to Italy within the frames of Shah Deniz Stage II. The parties to the Shah Deniz project no longer view the ITGI project (Turkey-Greece-Italy Interconnector) as a project for export of Azerbaijan gas from this field to Europe. In June 2012 the assessment of potential export gas routes towards Southeast and Central Europe was accomplished. The Nabucco West route, starting from the Turkish-Bulgarian frontier and stretching up to Australian Baumgarten, was chosen as the only pipeline route to supply gas from Shah Deniz Stage Phase

II to Central Europe. Projection of the Southeast European Pipeline initiated by the Shah Deniz partners in cooperation with Bulgaria, Romania and Hungary has also been suspended.

TANAP

Azerbaijan has developed own project named Trans-Anatolian gas pipeline (TANAP) for transportation of Azerbaijan gas from Shah Deniz Stage II to Europe.

The package of gas export agreements was signed on October 25, 2011, including the intergovernmental agreement (IGA) between the governments of Azerbaijan and Turkey; gas sales agreements (GSA) between SOCAR and Botas and between the Azerbaijan Gas Supply Company (AGSC) and Botas International Ltd (BIL); the gas transit agreement between SOCAR and Botas (GTA) and the framework contracts (FC), stipulating provisions and rules of gas transit from Azerbaijan via Turkey.

The contracts determined a legal framework for regulation of gas sales from Shah Deniz to Turkey and transportation of gas to European markets through the territory of Turkey. It will open up the possibility to launch full-scale development of Shah Deniz field and to begin supplies of gas produced within the frames of Stage II of this giant Azerbaijan field in the Caspian to Turkey and to European markets.

These agreements envisage provisions for sale of additional 6 bcm to BOTAS within the frames of Shah Deniz Stage II. The contracts also include provisions for supply of the rest 10 bcm of Shah Deniz Stage II gas to Europe via Turkey.

In summer 2012 Azerbaijan and Turkey signed the intergovernmental agreement on construction of the Trans-Anatolian gas pipeline (TANAP). The intergovernmental agreement between Turkey and Azerbaijan, the preliminary agreement on organizational issues in TANAP project company between BOTAS and SOCAR, the transit contract with the government of a transit country and the government contract of a owning country were signed.

Thus the country, that was the world's leader in oil production in early XX, turns into gas exporter in early XXI century, i.e. becomes the Caspian gas hub. Gas pipelines TANAP, TAP, Nabucco-West, and Azerbaijan-Georgia-Romania interconnector (AGRI) on export of liquefied gas are the extension of the South Caucasus Baku-Tbilisi-Erzurum transport corridor, now supplying Turkey with gas from Shah Deniz field.

The implementation of gas contracts and construction of a new gas pipeline are going to come down into history as a contract of the XXI century, as one of world's largest contracts.



EKOL

TAKE CARE OF NATURE
TƏBİƏTƏ YAXIN OL



Ünvan: Bakı şəhəri, Xətai rayonu,
Babək prospekti 10^B

Tel.: (+994 12) 464 14 35

(+994 12) 464 14 36

(+994 12) 464 14 37

Faks: (+994 12) 464 14 27

E-mail: info@ekol.az

URL: www.ekol.az

• OIL-GAS STRATEGY OF AZERBAIJAN: MAJOR STAGES OF IMPLEMENTATION

Oil&gas PSAs. Investment boom

September 20, 1994 (Baku) – Official ceremony of signing of the Agreement on the Exploration, Development and Production Sharing of Azeri-Chirag-Deepwater Gunashli (ACG) fields under the supervision of Azerbaijan's national leader Heydar Aliyev with participation of 12 petroleum companies representing 7 countries of the world

December 12, 1994 (Baku) – PSA of Azeri-Chirag-Gunashli fields (ACG) ratified in Milli Majlis of Azerbaijan.

January 24, 1995 (Baku) – First meeting of the Supervisory Committee under Azerbaijan International Operating Company (AIOC) on ACG project.

January 18, 1996 (Moscow) – Signing of the bilateral agreement between the governments of Azerbaijan and the Russian Federation (RF) on transportation of early oil from ACG fields via the territory of Russia through Baku-Novorossiysk route.

March 8, 1996 (Tbilisi) – The intergovernmental agreement on transportation of Azerbaijani oil through the territory of Georgia via the Baku-Supsa route signed.

June 4, 1996 (Baku) – PSA on development of Shah Deniz field signed.

October 17, 1996 (Baku) – PSA on development of Shah Deniz field ratified by Milli Majlis of Azerbaijan.

Baku-Tbilisi-Ceyhan. Energy security

November 12, 1997 (Baku) – Official ceremony dedicated to production of the first oil from the Chirag-1 platform within framework of the ACG development project.

October 29, 1998 (Ankara) – President Heydar Aliyev of Azerbaijan, President Eduard Shevardnadze of Georgia, President Nursultan Nazarbayev of Kazakhstan, President Islam Karimov of Uzbekistan and President Suleyman Demirel of Turkey sign the Ankara Declaration regulating transportation of Caspian energy resources, in particular Azerbaijani oil to international markets via the Baku-Tbilisi-Ceyhan route.

November 18, 1999 (Istanbul) – Signing of the Istanbul Declaration on achieving of agreement by the workgroups of Azerbaijan, Georgia and Turkey on Baku-Tbilisi-Ceyhan (BTC) Main Export Pipeline Project.

October 17, 2000 (Baku) – Signing of two Agreements between the government of Azerbaijan as the owner of transit territory and the project shareholders; and the Agreement on Financing and Cooperation for Designing and Detailed Engineering of BTC MEP.

March 12, 2001 (Ankara) – The Agreement on Gas Sale and Purchase signed between Azerbaijan and Turkey respectively. According to the contract, Azerbaijan to export 79.7 bcm. of gas to Turkey at Stage 1 of Shah Deniz project implementation.

September 29, 2001 (Baku) – Azerbaijani President H.Aliyev and Georgian President E.Shevardnadze sign the Intergovernmental Agreements (IA) and other corresponding agreements between the Republic of Azerbaijan and the Republic of Georgia on transit, transportation and sale of natural gas from the Shah Deniz field.

February 2003 (Baku) – Shah Deniz shareholders provide a sanction for implementation of Stage 1 project.

February 3, 2004 (Baku) – Signing of the package of agreements with credit institutions for financing of BTC project.

October 2004 (Baku) – Shah Deniz shareholders commence construction of South-Caucasian Gas pipeline (SCP).

October 16, 2004 (Agstafa) – Official ceremony of 'Golden Welding' on Azerbaijani-Georgian border with participation of Azerbaijan's President Ilham Aliyev and Georgia's President Mikhail Saakashvili. Pipe sections connecting Azerbaijani and Georgian parts of the Baku-Tbilisi-Ceyhan (BTC) export oil pipeline symbolically welded to each other.

February 13, 2005 (Baku) – Commencement of oil production from Central Azeri.

May 25, 2005 (Baku) – A ceremony of inauguration (celebration of the first oil pumping) in Azerbaijan area's BTC oil pipeline at head pumping station in Sangachal terminal by the Presidents of Azerbaijan, Georgia, Turkey and Kazakhstan.

June 2005 – Construction of the Azerbaijani part of the main export oil pipeline Baku-Tbilisi-Ceyhan has been completed.

November 2005 (Baku) – Intergovernmental agreement signed between Kazakhstan and Azerbaijan about Kazakh oil transportation via BTC pipeline submitted to the presidents of Azerbaijan and Kazakhstan for consideration. Azerbaijan and Kazakhstan commence developing the transit agreement about pumping Kazakh oil via BTC.

December 30 2005 (Baku) – Oil production from Western Azeri starts.

June 16, 2006 (Almaty) – Azerbaijan's President Ilham Aliyev and Kazakhstan's President Nursultan Nazarbayev sign a joint agreement on support and cooperation in transportation Kazakhstan's oil to the world markets through the Caspian Sea and Azerbaijan's territory by means of the Baku-Tbilisi-Ceyhan oil pipeline.

June 26, 2006 (Vienna) – Agreement regarding the NABUCCO project to envisage transportation of Azerbaijani gas to Europe via Turkey's territory signed at the meeting of Energy Ministers of EU's countries.

July 13, 2006 (Adana) – Official inauguration of the Turkish section of the Baku-Tbilisi-Ceyhan export oil pipeline, new sea export terminal Ceyhan and the entire pipeline system of BTC.

October 21, 2006 (Baku) – Commencement of oil production from Eastern Azeri.

November 07, 2006 (Brussels) – Azerbaijan's President Ilham Aliyev and Jose Manuel Barroso sign a memorandum on understanding on strategic partnership in energy field between the European Union and the Azerbaijani Republic.

Shah Deniz

November 10, 2006 (Baku) – Test gas extracting commenced at Shah Deniz field.

December 27, 2006 (Baku) – Azerbaijan stops import of Russian gas since 2007.

January 16, 2007 (Tbilisi) – Georgia starts receiving gas from Azerbaijan's field Shah Deniz.

January 24, 2007 (Astana) – KazMunayGaz Kazakh National company signs memorandum on understanding for the project on

• OIL-GAS STRATEGY OF AZERBAIJAN: MAJOR STAGES OF IMPLEMENTATION

the creation of the Caspian oil transportation system for exporting oil extracted from Kashagan and Tengiz fields to Europe via the Caspian Sea along Eskene-Kurik-Baku-Tbilisi-Ceyhan.

January 31, 2007 (Athens) – Greece and Italy reach an agreement and sign the protocol about sooner commencement of transit gas pipeline construction that is to connect Turkey with Western Europe. This project to become one of the five main routes of gas transportation within the EU.

March 2007 (Baku) – Baku-Tbilisi-Ceyhan oil pipeline reaches scheduled production capacity worth 1 million barrels of oil per day.

April 13, 2007 (Baku) – “Proved gas reserves of the Shah Deniz field total 1 trillion 200 bcm. If Azerbaijan starts satisfying only its domestic needs and stops gas export, then gas to suffice for 100 years”, Azerbaijan’s President Ilham Aliyev.

May 11-12, 2007 (Krakow) – The first session of the Energy summit takes place. Six countries (Azerbaijan, Poland, Ukraine, Georgia, Lithuania, and Kazakhstan) create a new energy corridor. Final communique declares about the establishment of the block of states united by common strategy in implementing their energy policy.

July 03, 2007 (Erzurum) – Commencement of gas supplies from the gas condensate field Shah Deniz to Turkey via Baku-Tbilisi-Erzurum gas pipeline.

August 02, 2007 (Baku) – Azerbaijan and Greece sign a memorandum on cooperation in the oil and gas sphere. This document plays a major role in gas transportation from Azerbaijan to Greece, the member of the European Union, as well as in gas supplies via this country to Europe.

August 07, 2007 (Astana) – The basis for the implementation of the Trans-Caspian project laid (via Kazakhstan’s Caspian Transportation systems). The two-sided documents on project implementation signed between the KMG and SOCAR.

August 16, 2007 (Baku) – Azerbaijan and the USA sign a grant agreement on working out of the feasibility study of the project on Trans-Caspian pipeline in order to carry out the plans on energy resources supply from the Eastern part of the Caspian Sea.

September 20, 2007 (Baku) – The 4th exploratory well confirms the availability of over 1.200 bcm of gas and 240 million tons of condensate at Shah Deniz.

September 26, 2007 (Vilnius) – The joint declaration where Georgia, Azerbaijan, Ukraine, Poland and Lithuania confirm their intentions to extend Odessa-Brody oil pipeline till Plotsk and Gdansk, as well as to create JV for the implementation of the joint projects and organization of the transport corridor from Central Asia to Central Europe passed.

South corridor, Russia, Iran

November 14, 2007 (Baku) – “Azerbaijan receives an invitation to take part in the Nabucco project”, Azerbaijan’s President Ilham Aliyev.

November 18, 2007 (Edirne) – Azerbaijan’s President Ilham Aliyev, Turkey’s Prime Minister Recep Tayyip Erdogan, Greece’s Prime Minister Konstantinos Karamanlis, Turkey’s Minister of Energy and Natural Resources Hilmi Guler, the US Minister of Energy Samuel Bodman take part in the opening ceremony of the gas pipeline built between Turkey and Greece.

November 20, 2007 (Baku) – SDX-04 well located in the south-western part of the Shah Deniz drilled down to the record depth for the Caspian Sea (over 7300 m) and extends the development border in the southern direction. Besides, deeply laid stratum with high pressure revealed as a result of drilling.

December 12, 2007 (Baku) – An agreement on supplying Azerbaijani gas to Italy from 2012 reached.

February 2008 (Kiev) – The board of directors of Sarmatiya international pipeline company registered in Poland announces a tender for preparing feasibility study of the project of the Eurasian oil-transportation corridor.

April 2008 (Baku) – Commencement of oil production at Gunashli field.

May 22-23, 2008 (Kiev) – The third session of the Energy summit. Azerbaijan, Ukraine, Georgia, Latvia, Lithuania, Poland, Estonia, EU, USA, high-ranking representatives from over than 30 countries discuss the course of implementation of Eurasian oil transportation corridor on basis of Odessa-Brodi oil pipeline, as well as issues concerning the Feasibility Study of Eurasian oil transportation corridor project, concept of creation of Baltic-Black Sea-Caspian energy transit community.

July 4, 2008 (Baku) – Record volume of 1,059,700 barrels of oil (of this total, 992 400 barrels supplied by BTC, the rest 67 300 barrels by railroad) refined and exported at Sangachal terminal.

September 4, 2008 (Baku) – Assets of the State Oil Fund of Azerbaijan total \$10 billion 216 million and for the first time exceed \$10 billion.

October 2008 (Aktau) – Commencement of transportation of Kazakh oil produced from Tengiz field via BTC.

November 14, 2008 (Baku) – The fourth session of the Energy summit. President of Azerbaijan Ilham Aliyev, Turkey’s President Abdullah Gul, Lithuania’s President Valdas Adamkus, Ukraine’s President Victor Yushchenko, Georgia’s President Mikhail Saakashvili, Poland’s President Lech Kaczynski, Vice-President of Bulgaria Angel Marin, Hungary’s Prime Minister Ferenc Gyurcsany, Estonia’s Prime Minister Andrus Ansip, US Energy Minister Samuel Bodman, Andris Piebalgs, European Union’s Commissar for energy Issues, and representatives of 21 countries take part in the session. As a result of the forum, the Declaration of Baku Energy Summit accepted.

February 14, 2009 (Bucharest) – Azerbaijan, Georgia, Romania and Hungary sign a protocol within the frameworks of realization of AGRI project. The document underlines the necessity to assist the project participating companies in attracting financing for the FS preparing.

January 27, 2009 (Budapest) – Summit dedicated to Nabucco gas pipeline takes place. The EU decides to allocate purpose loans worth 3.5 billion euros to provide energy security of a number of European countries. Of this amount, 250 million

• OIL-GAS STRATEGY OF AZERBAIJAN: MAJOR STAGES OF IMPLEMENTATION

euros allocated for Nabucco project.

First quarter of 2009 – Selecting of concept of Phase-2 project on development of Azerbaijani gas condensate field Shah Deniz confirmed.

March 2009 (Baku) – Completion of operations to increase carrying capacity of Baku-Tbilisi-Ceyhan up to 1.2 million barrels per day at the expense of application of chemical re-agents for reducing friction forces.

April 24-25, 2009 (Sofia) – Participants of “Natural gas for Europe: reliability and partnership” summit, the event gathers representatives of 29 states in Sofia, the participants support the final declaration infrastructure projects in the region aimed at diversification of hydrocarbon supplies, in order to provide energy security of all involved countries.

May 8, 2009 (Prague) – EU’s “South Corridor: new silk way” summit where Declaration for Nabucco construction signed.

June 29, 2009 (Baku) – Within the framework of working visit of the RF’s President Dmitry Medvedev to Azerbaijan, Gazprom and SOCAR sign an Agreement on terms to purchase and sale of Azerbaijani gas in the volume of 500 million cubic meters from 2010.

July 1, 2009 (Baku) – Assets of State Oil Fund of Azerbaijan reach \$11 billion 886.4 million.

July 13, 2009 (Ankara) – Heads of government of Turkey, Austria, Hungary, Bulgaria and Romania signed intergovernmental agreement on Nabucco project which to enable supplying Caspian gas directly to the European markets for the first time in history.

August 20, 2009 (Vienna) – RWE Ag German energy concern becomes the 6th shareholder of Nabucco project meant for delivery of Central Asian and Caspian gas to European consumers.

September 20, 2009 (Baku) – The 15th anniversary from the day of signing of the Contract of the Century for development of Azeri-Chirag- Gunashli fields (ACG) celebrated.

October 14, 2009 (Baku) – Gazprom and SOCAR sign a contract on purchase and sale of Azerbaijani gas in the volume of up to 1 bln cubic meters per year.

October 2, 2009 (Baku) – KazMunayGas JSC and SOCAR sign an Agreement on the joint development of the feasibility study on the Trans-Caspian project, Memorandum of intentions for cooperation Baku-Black Sea oil pipeline and Memorandum on the joint use of SOCAR’s oil-gas infrastructure facilities during the development of Kazakhstan hydrocarbon fields.

November 11, 2009 (Baku) – SOCAR and National Gas Company of Iran sign memorandum on Azerbaijani gas supplies (no lower than 0.5 bln cubic meters of gas) to Iran starting from 2010. The document envisages the growth of supplies after the repair of gas transportation infrastructure of Azerbaijan.

December 14, 2009 (Baku) – SOCAR and Iranian national gas export company (NICEG) sign an agreement on supply of Azerbaijani gas to northern regions of Iran in winter.

December 18, 2009 (Baku) – Loading of the 1000th tanker with ACG oil launched in the Turkish port of Ceyhan within the framework of oil export along Baku-Tbilisi-Ceyhan pipeline.

December 22, 2009 (Baku) – SOCAR signs the 28th PSA agreement with Bahar Energy Limited Company for exploration, rehabilitation, development and production at the block of offshore Bahar and Gum Deniz fields located in the Azerbaijani section of the Caspian Sea.

January 1, 2010 (Baku) – First supply of Azerbaijani gas to Russia in the volume of up to 1 bln cubic meters per year.

January 1, 2010 (Baku) – Assets of the State Oil Fund of Azerbaijan reach \$15 bln within 10 years.

January 13, 2010 (Baku) – SOCAR and Iranian national gas export company (NICEG) sign a short-term contract for the supply of 100 mln cubic meters of Azerbaijani gas to Iran.

Activation at shelf. Gas boom

February 1, 2010 (Baku) – Azerbaijan and Romania sign here a memorandum on cooperation in the energy sphere. The memorandum envisages cooperation in the field of liquefied gas supply (LNG) from Azerbaijan to Romania through Georgia.

February 11, 2010 (Baku) – Azerbaijani government signs a decree about guarantees and obligations of Azerbaijan government on basis of PSA agreement, restoration, development and production at the block including Bahar and Gun-Deniz fields located in the Azerbaijani section of the Caspian Sea.

February 18, 2010 (Baku) – 2010 announced as the Year of Ecology in Azerbaijan. Ilham Aliyev, President of the Republic of Azerbaijan, declares about the necessity for introduction of Euro-2, Euro-3, Euro-4 and Euro-5 standards in Azerbaijan.

March 4, 2010 (Ankara) – Turkey ratifies the intergovernmental agreement on construction of the Nabucco gas pipeline signed between Turkey, Bulgaria, Romania, Hungary and Austria on July 13, 2009.

March 9, 2010 (Baku) – Official sanctioning of the project on development of deep laying stratum of the contract block of Azeri-Chirag-Gunashli (ACG) projects took place. This stage envisages development of Chirag project lower than the Pereriv Formation within the framework of the contract for the development of the entire block of ACG.

March 10, 2010 (Baku) – SOCAR and German RWE sign memorandum of understanding on perspective Nakhchivan structure located in the Azerbaijani section of the Caspian Sea. Signed document to enable RWE to work within the framework of the Nakhchivan project.

April 13, 2010 (Bucharest) – Azerbaijan, Romania and Georgia sign memorandum on cooperation in the field of energy. According to the project, Azerbaijani gas liquefied in Georgia will be supplied to Romania. There it to be transformed into natural gas again. According to the preliminary estimates, the project costs \$6.5 bln.

April 27, 2010 (Baku) – Milli Majlis of Azerbaijan ratifies the Law on provision of permission for approval of the Agreement

• OIL-GAS STRATEGY OF AZERBAIJAN: MAJOR STAGES OF IMPLEMENTATION

on exploration, restoration, development and share of production of Bahar field and block of Gum Deniz field signed between SOCAR, Bahar Energy Limited and SOCAR's affiliated structure.

April 26, 2010 (Baku) – Azerbaijan and Turkey sign a protocol on package agreement on gas issues. Representatives of the Turkish BOTAS State Company continued finalizing the details of the package agreement with their colleagues from SOCAR.

May 12, 2010 (Tbilisi) – Signing of the protocol on the establishment of the joint Georgian-Azerbaijani-Romanian company in Bucharest to work on the feasibility study of the AGRI project.

June 7, 2010 (Istanbul) – Signing of the package of gas agreements between Azerbaijan and Turkey, in particular a Memorandum of Understanding between SOCAR and Turkish BOTAS Company for sale and transportation of natural gas, Declaration on sale and transportation of natural gas from Azerbaijan to Turkey through the territory of Turkey, Memorandum of Understanding between the Ministry of Industry and Energy of Azerbaijan and Ministry of Energy and Natural Resources of Turkey for sale and transportation of natural gas.

June 18, 2010 (Ankara) – Italian Edison, Greek Depa and Turkish Botas sign a memorandum on understanding which determines terms of gas transit through the Turkish territory within the framework of ITGI project. The document opens the way for Azerbaijani gas to Italy.

June 18, 2010 (Ankara) – Start of implementation of Nabucco project, establishment of the international company for construction of the Turkish section of the gas pipeline.

June 30, 2010 (Baku) – During the session of the first intergovernmental commission for cooperation Azerbaijan and Syria reach agreements on signing of the contract providing supply of up to 1.5 bln cubic meters of Azerbaijani gas during 20 years. Azerbaijani gas planned to supply to Syria through the existing infrastructure along the territory of Georgia and Turkey as well as through an interconnector between Turkey and Syria.

July 1, 2010 (Baku) – Assets of the State Oil Fund of Azerbaijan reach \$18 bln 122.3 mln.

July 6, 2010 (Baku) – SOCAR and British BP sign an agreement on major commercial principles within the framework of the project on joint exploration and development of perspective structures such as Shafag and Asiman in the Azerbaijani section of the Caspian Sea.

July 9, 2010 (Baku) – AIOC announces about the award of 6 key contracts worth \$814 mln for the development of Chirag oil project, part of ACG fields.

August 16, 2010 (Oklahoma city) – Signing of the deal on purchases of Devon Company's (5.6262%) shares in ACG project by Chevron, INPEX, ITOCHU and BP. Here are the current parties to the project: BP (37.43%), American Chevron (11.27%), Japanese INPEX (10.96%), Japanese ITOCHU (4.30%), Norwegian Statoil (8.56%), SOCAR (10%), American ExxonMobil (8%), Turkish TPAO (6.75%), and American Hess (2.72%).

August 20, 2010 (Baku) – Cabinet of Ministers of Azerbaijan confirms supplies and obligations of the government within the framework of the contract on restoration, rehabilitation and production share of the block of Balakhany-Sabunchy-Ramany and Kurdakhany fields in the Azerbaijan Republic. 75% and 25% of contract interests belong to Lanser and SOCAR respectively.

August 23, 2010 (Ankara) – During the meeting of the steering committee of Nabucco, the shareholders agree to make changes into the concept of supply line. Construction of the two supply lines (till the Turkish-Georgian and Turkish-Iraqi border) confirmed. The corresponding project works ordered. But due to the current political situation, Nabucco Gas Pipeline International announces that it does not plan to build the third line till the Turkish-Iranian border.

August, 2010 (Baku-Ashkhabad) – Turkmen oil transportation starts through the main Baku-Tbilisi-Ceyhan (BTC) export pipeline. According to information rendered by BTC Co. company the agreement on Turkmen oil transportation concluded in July. BTC Co. concludes a contract also for transportation of Kazakh oil from Tengiz field.

August, 2010 (Baku) – Series of companies, participating in the consortium for developing Azeri-Chyrag-Guneshli (ACG) field in Azerbaijan sector of the Caspian announce conclusion of the agreement on redistribution Devon company assets in the project. The share of Devon company sold to American Chevron, Japanese INPEX, ITOCHU and British BP. At present the share of companies in ACG project is as following: SOCAR (10%), BP (37.43%), American Chevron (11.27%), Japanese INPEX (10.96%), Japanese ITOCHU (4.30%), Norwegian Statoil (8.56%), American ExxonMobil (8%), Turkish TPAO (6.75%) and American Hess (2.72%)

September 3, 2010 (Baku) – Gazprom and SOCAR sign a supplement to the current contract on purchase and supply of Azerbaijani gas. According to this contract, the volumes of purchases to grow up to 2 bln cubic meters per year and comprise over 2 bln cubic meters starting from 2011 and 2012 respectively.

September 6, 2010 (Brussels) – Shareholders of NABUCCO, NABUCCO Gas Pipeline International GmbH, European Bank of Reconstruction and Development (EBRD), European Investment Bank (EIB) and International Financial Corporation (member of the World Bank group) sign a mandate letter that marks the start of the appraisal process of the Nabucco project for opening of the financial line to the sum of 4 bln Euros.

September 13, 2010 (Ceyhan) – BTC pipeline transports a total of one billion barrels of oil.

September 14, 2010 (Baku) – The presidents of Azerbaijan, Georgia and Romania sign Baku declaration on improvement of Azerbaijan-Georgia-Romania Interconnector (AGRI) project. On the same day SOCAR, Romgaz and GOGC sign Memorandum of Understanding on establishment of a joined company by the three countries and on realizing AGRI project.

October 7, 2010 (Baku) – The State Oil Company of Azerbaijan (SOCAR) and British BP sign a PSA contract on research and development of Shafag and Asiman perspective structures in Azerbaijan section of the Caspian sea.

• OIL-GAS STRATEGY OF AZERBAIJAN: MAJOR STAGES OF IMPLEMENTATION

October 28, 2010 (Kiev) – Azerbaijan and Ukraine agree to form a working group to work out a new agreement on energy supply to Ukraine.

November 17, 2010 (Baku) – The Memorandum of Understanding signed between the governments of Azerbaijan and Iran on cooperation in the sphere of energy and transport by Elmar Mammadyarov, Minister of Foreign Affairs of Azerbaijan and Manuchokhr Mottaki, Minister of Foreign Affairs of Iran.

November 18, 2010 (Baku) – The 3rd summit of the Heads of Caspian Shore countries completes with signing the 'Agreement on cooperation in the sphere of security in the Caspian' and adopting joined declaration. The documents signed by the presidents of Azerbaijan, Russia, Kazakhstan, Turkmenistan and Iran. The summit clarifies the positions of the parties on dividing the Caspian. .

November 24, 2010 (Baku) – SOCAR announces about opening of the second (after Shah Deniz) largest gas field Umid in Azerbaijan section of the Caspian. About 300 billion cubic metres of gas reserves revealed in the field.

December 9, 2010 (Beijing) – SOCAR and Chinese Zhen Rong sign the Memorandum of Understanding on supply of raw Azerbaijan oil.

December 10, 2010 (Singapore) – The negotiations between SOCAR and the representatives of Scotland PTT company summarized in signing of the Memorandum of Understanding on joined use of sailing oil reservoir belonging to PTT not far from Singapore.

December 14, 2010 (Aktau) – SOCAR and Kazakh Mangistaumunaygaz oil company (based in Aqtau) sign the memorandum on cooperation aiming at joined scientific researches and planning, exchange of normative-legal and normative-technical documents, attending seminars, conferences, symposiums, forums, cooperation on application leading technologies in oil extracting and ecology.

December, 2010 (Baku) – SOCAR and the partners on development of Shah Deniz gas condensate field in Azerbaijan sector of the Caspian sign the document on extending the PSA type contract period on the field from 2031 up to 2036.

January 12, 2011 (Baku) – SOCAR and NIGEC sign the long-term contract on supply of Azeri gas to Iran. According to the contract, signed for 5 years, Azerbaijan to supply Iran with 1 billion cubic metres of gas in 2011 and the volume could be increased in future.

January 13, 2011 (Baku) – Ilham Aliyev, the President of Azerbaijan and Jose Manuel Barroso, President of the EC, sign the "Joined declaration about South gas corridor".

January 14, 2011 (Baku) – Natig Aliyev, Minister of Industry and Energy of Azerbaijan and Gunther Oettinger, the Commissioner of EU for Energy Sssues, sign the protocol of intensions on establishment of a working group to implement South gas Corridor project. The duties of the working group include solution of the problems coming out within the frameworks of realization of the project.

January 15, 2011 (Ashkhabad) – Gurbangulu Berdimuhamedov, the President of Turkmenistan declares after his meeting with Jose Manuel Barroso, President of the EC, about Ashkhabad's readiness to study variants of delivery of gas to Europe through the Caspian via underwater pipelines, tankers and to sign agreements related.

January 21, 2011 (Moscow) – Rovnag Abdullayev, SOCAR President and Aleksey Miller, Gazprom CEO, agree that Gazprom to increase the volume of purchased Azeri gas by 2 billion cubic metres in 2011.

January 28, 2011 (Davos) – The governments of Azerbaijan and Ukraine sign memorandum about cooperation in organization of natural gas supply to Ukraine and the Agreement on measures to develop cooperation for oil transportation through Ukraine.

February 3, 2011 (Odessa) – "South" marine oil terminal (South port basin, 'Bolshaya Odessa' region) receive the first portion of tanker oil of Azerbaijan received by swap scheme (by replacing raw material of Venezuela) for Belarus.

February 14, 2011 (Bucharest) – Azerbaijan, Georgia, Romania and Hungary sign a protocol within the frameworks of AGRI project implementation. The document underlines the necessity to support companies-participants of the project in attracting necessary financial support to work out the FS.

April 26, 2011 (Ankara) – Swedish EGL company signs the Memorandum of Understanding with Turkish State Botas company to start direct negotiations on transit rights to transport gas from the Caspian and Near East regions to Europe through Turkey.

May 6, 2011 (Baku) – Milli Mejlis of Azerbaijan ratifies the Exploration and Production contract between SOCAR and BP on exploration, development and production sharing (PSA) of perspective Shafag and Asiman structures in Azerbaijan sector of the Caspian.

May 6, 2011 (Baku) – Milli Mejlis of Azerbaijan ratifies the contract between SOCAR and German UQE-LANSER PTİ. LTD on rehabilitation, development and production sharing in the block consisting of onshore oil fields of Azerbaijan Balakhany-Sabunchu-Ramany and Kurdakhany.

May 18, 2011 (Baku) – SOCAR and Austrian OMV company sign the Memorandum of Understanding on bilateral cooperation.

May 20, 2011 (Odessa) – Ukrtransnafta OJSC launches transportation of Azeri light to West Ukraine refineries via Odessa-Brody oil pipeline.

June 1, 2011 (Kiev) – Victor Yanukovich, the President of Ukraine, orders to form a working group to work out new energy supply routes through the territory of Ukraine starting from Azerbaijan.

• OIL-GAS STRATEGY OF AZERBAIJAN: MAJOR STAGES OF IMPLEMENTATION

June 8, 2011 (Kayseri) – The ceremony of signing the contract on supporting of Nabucco project held in Turkey. The agreement signed by future transitors of natural gas (Austria, Bulgaria, Hungary, Romania and Turkey) within the frameworks of the project after coordinating legal frames.

July 1, 2011 (Baku) – The assets of State Oil Fund of Azerbaijan reach USD 30,357.5 million.

July 4, 2011 (Baku) – SOCAR signs “Research agreements about exploratory activity onshore of Azerbaijan” with ConocoPhillips Exploration Azerbaijan LTD

August 10, 2011 (Baku) – SOCAR requires project groups of three main perspective pipelines: ITGI (Italy-Greece Interconnector) Poseidon, TAP (Trans-Adriatic gas pipeline) and Nabucco aimed at supply of Azeri gas from Shah Deniz field to European countries included into South Energy Corridor to prepare proposals and provide information about the projects for evaluation and for choosing delivery routes. The deadline for reply is October 2011.

August 19, 2011 (Baku) – SOCAR Trading (trading department of SOCAR) signs the agreement with Korean national oil corporation on preservation of oil in terminals of Korea.

September 8, 2011 (Baku) – Public hearing on evaluation of the environmental impact of three dimension seismic investigation on Shafag-Asiman block in Azerbaijan sector of the Caspian launched. The first exploratory investigation well on Shafag-Asiman block will start by the ends of the fourth quarter of 2016.

September 9, 2011 (Baku) – Total Company declares about discovery of big gas field (Absheron) in Azerbaijani section of the Caspian Sea. Azerbaijan President Ilham Aliyev titles the discovery of a large gas field in the Azerbaijani section of the Caspian Sea as a ground-braking achievement. The Head of the State notes that the discovery of the new gas field to strengthen Azerbaijan positions among big gas producing countries of the world.

October 25, 2011 (Izmir) – A set of gas export agreements including an intergovernmental agreement (IGA) between governments of Azerbaijan and Turkey: gas sales agreements between SOCAR and Botas, Azerbaijan Gas Supply Company (AGSC) and Botas International Ltd (BIL); gas transit agreement and framework agreement (between SOCAR and BOTAS) determining the terms and rules of Azerbaijani gas transit through Turkey signed. These agreements fix the terms for sale of additional 6 bcm of gas to BOTAS within the framework of Shah Deniz Stage II. The agreements also include the terms for transporting the remaining 10 bcm of Shah Deniz Stage II gas through the territory of Turkey to Europe.

October 25, 2011 (Izmir) – Ceremonies of opening of AYPE-T plant and laying foundation of Petkim Company's Star oil refinery takes place with participation of President of Azerbaijan Ilham Aliyev and Prime Minister of Turkey Recep Tayyip Erdogan.

December 26, 2011 (Kayseri) – Azerbaijan and Turkey sign a memorandum of understanding on establishment of consortium to be involved in construction of the gas pipeline for natural gas delivery from Azerbaijani Shah Deniz field to Europe through Turkey. SOCAR, Turkish State Pipeline Operator Botas and Turkish Oil Company Turkiye Petrolleri JSC become the founders of the consortium.

January 23, 2012 (Moscow) – Gazprom OJSC and SOCAR sign a supplement to the contract on purchase-sale of Azerbaijani natural gas. According to the document, the volume of gas purchase from Azerbaijan will increase from 1.5 up to 3 bcm of gas per year and exceed 3 bcm starting with 2013.

February 21, 2012 (Baku) – Shah Deniz consortium selected the Trans-Adriatic Pipeline (TAP) as the potential route for export of gas extracted during Stage 2 to Italy. Shah Deniz project partners no longer consider ITGI gas pipeline (Turkey-Greece-Italy interconnector) as the project for export of Azerbaijani gas from this field to Europe.

April 17, 2012 (Baku) – Shah Deniz consortium sanctions conducting early engineering work within the framework of Shah Deniz Stage 2.

May 17, 2012 (Brussels) – Nabucco Consortium proposes a renewed version of Nabucco – West to the consortium for Shah Deniz field development.

June 26, 2012 (Istanbul) – Azerbaijan and Turkey sign an Inter-Governmental Agreement on construction of Trans-Anatolian Pipeline (TANAP). Signing of the intergovernmental agreement between Turkey and Azerbaijan, preliminary agreement between BOTAS and SOCAR on management issues in the TANAP project company, a transit agreement with a government of transit country, as well as a Host government Agreement.

June 28, 2012 (Baku) – Shah Deniz consortium completes evaluation of potential gas export routes in the direction of south-east and central Europe. The Nabucco West project with a route running from the Turkish-Bulgarian border to Baumgarten has been selected as the single pipeline option for the potential export of Shah Deniz Stage 2 gas to Central Europe. Development of the south-east European pipeline project designed by Shah Deniz partners in cooperation with Bulgaria, Romania and Hungary is stopped.

July 1, 2012 (Baku) – Assets of State Oil Fund of Azerbaijan reach \$32 bln 666 mln.

August 9, 2012 (Bern) – Trans Adriatic Pipeline and Shah Deniz project partners sign agreement on project financing until the final selection of the route for export of Azerbaijani gas to Europe. According to the agreement, funds for different operations will be allocated within the framework of the project. The agreement also provides an opportunity for Shah Deniz field partners to acquire up to 50% in TAP project.



20 СЕНТЯБРЯ – ДЕНЬ НЕФТЯНИКА АЗЕРБАЙДЖАНА

20 сентября в Азербайджане отмечается День нефтяника. Соответствующее Распоряжение подписал общенациональный лидер Азербайджана Гейдар Алиев в 2001 году. Именно в этот день в 1994 году под руководством Гейдара Алиева между Азербайджаном и консорциумом 12 иностранных нефтяных компаний был подписан контракт века (контракт по разведке, разработке и долевому распределению добычи по месторождениям «Азери»-«Чыраг»-«Гюнешли» (АЧГ). С этого момента началась реализация новых нефтегазовых и транспортных проектов, которые сегодня составляют такое емкое понятие как мировая энергетическая безопасность и экономическая стабильность. Пока развитые мировые державы и иностранные нефтяные компании традиционно эксплуатировали нефтяные ресурсы, отказываясь от диверсификационной политики, Баку опережает время. Подписывается контракт, согласно которому весь свободный природный и попутный газ, добытый с контрактной площади АЧГ, безвозмездно передается государству. Затем в 90-х годах прошлого века при помощи иностранных нефтяных компаний в азербайджанском секторе Каспия открываются новые газовые месторождения, эксплуатация которых сегодня чрезвычайно актуальна.

Азербайджан, зажатый с севера и юга двумя богатейшими мировыми нефтегазовыми кладовыми, находящийся в тысячах километрах от свободного рынка, за незначительно короткий промежуток времени находит свою нишу на нем, развивая при этом добрососедские отношения со всеми своими партнерами.

Азербайджан становится первой в новейшей истории страной, которой удалось смоделировать свою формулу долгосрочной энергетической безопасности, которая успешно применяется сегодня во всем мире. А заключение контракта века стало начальной точкой международного сотрудничества в Каспийском бассейне, а также интеграции региональных экономик в глобальную экономику.

«Подписание контракта века означало начало новой нефтяной стратегии в Азербайджане. Наша нефтяная



политика, которая сегодня успешно реализуется, обеспечила энергетическую безопасность Азербайджана, представила его мировому сообществу как очень надежную страну и партнера. В то же время сегодня наша страна и наши возможности в нефтегазовой сфере, в широком смысле слова, выполняют незаменимые функции для энергетической безопасности континента», говорит президент Азербайджана Ильхам Алиев.

КОНТРАКТ ВЕКА

Участниками контракта века были 12 нефтяных компаний из семи стран мира. В период с 1994 года иностранные инвестиции в нефтегазовый сектор Азербайджана составили порядка \$50 млрд. долларов, а число соглашений типа PSA (Соглашение о разделе продукции), заключенных с более 50 нефтяными компаниями из 20 стран, составляет 33 договора. Как по объему углеводородных ресурсов, так и по размеру вложенных инвестиций контракт века вошел в число самых крупных соглашений в мире.

Среди участников первого соглашения, образовавших тогда Азербайджанскую международную операционную компанию (AIOC), были американские Amoco, Unocal, Pennzoil, Exxon, McDermott, британские British Petroleum, и Ramco, норвежская Statoil, российская LUKoil, турецкая TPAO, Delta Oil из Саудовской Аравии и Госнефтекомпания Азербайджана. В дальнейшем список компаний-участ-

ниц консорциума претерпел изменения, были перераспределены и перекуплены доли участия в контракте. Вышла из проекта американская McDermott, в AIOC вошла японская Itochu, объединились два нефтяных гиганта - British Petroleum и Amoco. В консорциум вошла американская Mobil, объединившаяся с Exxon, уже являвшейся участницей проекта. Кроме того, в AIOC появились "новые" имена: Devon Energy (бывшая Pennzoil), а британская Ramco в 2000 году вышла из проекта, продав свою долю (2,0825%) саудовско-американскому альянсу Delta Hess за \$150 млн. И уже в 2002 году российская компания продала свою долю в проекте за \$1,375 млрд. японской INPEX.

В июле 2011 года SOCAR завершил сделку о выкупе части доли иностранной нефтяной компании в АЧГ. Сделка стала возможной благодаря тому, что парламент Азербайджана предоставил Госнефтекомпании право выкупать доли иностранных подрядчиков в контракте века, утвердив первое приложение к контракту. По сделке SOCAR выкупил часть доли участия компании Devon Energy в проекте АЧГ, разделенную между другими акционерами проекта. В результате компания увеличила свое долевое участие в данном контракте с 10% до 11,6461%.

В сентябре 2012 года американская компания Hess Corporation дала согласие на продажу своей доли в 2,72% в проекте разработки месторождений АЧГ и доли в 2,36% в трубопрово-

де Баку-Тбилиси-Джейхан индийской компании ONGC Videsh Ltd. (стоимость сделки оценивается в \$2 млрд. и как ожидается, она будет завершена в 1-ом квартале 2013 года).

В настоящее время участниками проекта выступают: SOCAR (11.65%), BP (35.78%), американская Chevron (11.27%), японская INPEX (10.96%), норвежская Statoil (8.56%), американская ExxonMobil (8%), турецкая TPAO (6.75%), японская ITOCHU (4.3%), американская Hess (2.72%).

Логическим продолжением Контракта века стал пуск в эксплуатацию 13 июля 2006 года транспортного энергетического коридора Баку-Тбилиси-Джейхан «имени Гейдара Алиева» (БТД/ВТС). «Чтобы реализовать проект Азербайджан взял на себя лидерство, всю ответственность и обязательства по проекту», - говорит президент Ильхам Алиев. ВТС стал первым трубопроводом на пространстве бывшего СССР, позволившим диверсифицировать мировые экспортные потоки и вновь открывшим мировому рынку ресурсы стран каспийского региона.

ГАЗОВЫЙ ХАБ

Спустя три года после этого события 13 июля 2009г. в Анкаре подписывается межправительственное соглашение по проекту Nabucco, который позволит осуществлять прямые поставки каспийского газа Азербайджана, Туркменистана, Казахстана, а также возможно России через Южно-Кавказский транспортный коридор (Баку-Тбилиси-Эрзурум) на открытые европейские рынки. Если на церемонии БТД приняли участие президенты Турции, Азербайджана и Грузии, а также министры из 32 стран, то в Анкаре газовый коридор Nabucco парафировали главы правительств Турции, Австрии и Венгрии, энергетическим странам Болгарии и Румынии, с участием более 30 представителей иностранных государств и ЕС. Германия, также участвующая в реализации проекта, подписать под соглашением не ставила, так как не является транзитной страной.

Прежде в июне 2009 года было подписано соглашение между Азербайджаном и Россией, предусматривающее приоритетную закупку российским «Газпромом» согласованных объемов природного газа с месторождения «Шах Дениз» (2 трлн. куб. м. подтвержденных запасов).

А в январе 2011 года SOCAR и Иранская национальная компания по экспорту газа (NIGEC) подписали долгосрочный контракт по поставкам азербайджанского газа в Иран.

Согласно контракту, который заключен на 5 лет, в 2011 году Азербайджан поставил в Иран 1 млрд. кубометров газа, в последующие годы объем будет увеличиваться.

Параллельно в 2010-11гг. было объявлено об открытии крупных газовых месторождений «Умид» и «Абшерон» в азербайджанском секторе Каспия. Президент Азербайджана Ильхам Алиев оценил их открытие как значимое событие, что укрепит позиции Азербайджана среди крупнейших газодобывающих стран мира.

Для экспорта природного газа в августе 2011 года SOCAR обратилась с запросом к группам по проектам трех основных перспективных трубопроводов по поставкам азербайджанского газа с месторождения «Шах Дениз» в страны Европы, входящих в Южный энергокоридор, - ITGI (Италия-Греция Интерконнектор) Poseidon, TAP (Трансадриатический газопровод) и Nabucco - для предоставления предложений и сведений о проектах с целью их оценки и выбора маршрута поставок.

В феврале 2012 года TAP был отобран в качестве потенциального маршрута для экспорта газа в Италию в рамках второй стадии разработки месторождения «Шах Дениз». Партнеры по проекту «Шах Дениз» больше не рассматривают проект газопровода ITGI (Интерконнектор Турция-Греция-Италия) в качестве проекта экспорта азербайджанского газа с этого месторождения в Европу. А в июне 2012 года была завершена оценка потенциальных экспортных маршрутов газа в направлении юго-восточной и центральной Европы. Проект Nabucco West маршрут, который берет начало с турецко-болгарской границы вплоть до австрийского Баумгартена, был выбран как единый вариант трубопровода для поставок газа в рамках второй фазы разработки месторождения «Шах Дениз» в Центральную Европу. Разработка проекта Юго-восточного Европейского трубопровода, который был выработан партнерами «Шах Дениз» в сотрудничестве с Болгарией, Румынией и Венгрией также была прекращена.

TANAP

Для транспортировки азербайджанского газа в Европу со второй стадии проекта «Шах Дениз» Азербайджан разработал свой проект, получивший название Трансанатолийского газопровода (TANAP). 25 октября 2011 года подписан пакет экспортных соглашений по газу, включающий межправитель-

ственное соглашение (МПС) между правительствами Азербайджана и Турции; соглашения о продаже газа (СПГ) между SOCAR и Botas и между Азербайджанской компанией по поставкам газа (АКПГ) и Botas International Ltd (BIL); соглашение между SOCAR и Botas по транзиту газа (СТГ) и рамочное соглашение (РС), оговаривающее условия и правила транзита азербайджанского газа через территорию Турции.

Соглашения закладывают правовую основу регулирования процесса продажи газа с «Шах Дениз» в Турцию и его транспортировки на европейские рынки через территорию Турции. Это позволит начать полномасштабную разработку месторождения «Шах Дениз», поставку газа, добываемого в рамках второй стадии разработки этого гигантского месторождения в Азербайджане на Каспии в Турцию и на европейские рынки.

Эти соглашения предусматривают условия для продажи дополнительных 6 млрд. кубометров газа компании BOTAS в рамках второй стадии разработки месторождения «Шах Дениз». Соглашения также включают условия транспортировки в Европу оставшихся 10 млрд. кубометров второй фазы «Шах Дениз» через территорию Турции.

А летом 2012 года Азербайджан и Турция подписали межправительственные соглашения по строительству Трансанатолийского газопровода (TANAP). Были подписаны межправительственный договор между Турцией и Азербайджаном, предварительное соглашение между BOTAŞ и ГНКАР об организационных вопросах в проектной компании TANAP, транзитный договор с правительством транзитной страны, договор правительства страны-владельца.

Таким образом, страна, которая в начале XX века была мировым лидером добычи нефти, в начале XXI века превращается в газоэкспортера, каспийский газовый хаб. Газопроводы TANAP, TAP, Nabucco-West, транспортный проект по экспорту сжиженного газа Азербайджан-Грузия-Румыния интерконнектор (AGRI) являются продолжением Южно-Кавказского транспортного коридора Баку-Тбилиси-Эрзурум, по которому в турецкие сети сегодня экспортируется газ с месторождения «Шах Дениз».

Реализация газовых соглашений и строительство нового газопровода призваны войти в историю как контракт XXI века, как одно из самых крупных соглашений в мире.

• ОСНОВНЫЕ ЭТАПЫ РЕАЛИЗАЦИИ НЕФТЕГАЗОВОЙ СТРАТЕГИИ АЗЕРБАЙДЖАНА

Нефтегазовые PSA контракты. Инвестиционный бум

20 сентября 1994 года (Баку) – Под руководством общенационального лидера Азербайджана Гейдара Алиева с участием 12 нефтяных компаний из 7 стран мира подписывается Соглашение о разведке, разработке и долевом распределении добычи (СРРДРД) по блоку месторождений “Азери” - “Чыраг” - глубоководной части “Гюнешли” (АЧГ).

12 декабря 1994 года (Баку) – СРРДРД по блоку месторождений “Азери” - “Чыраг” - глубоководной части “Гюнешли” (АЧГ) ратифицировано Милли Меджлисом Азербайджана.

24 января 1995 года (Баку) – Первое заседание Руководящего комитета Азербайджанской Международной Операционной Компании (АМОК) по «АЧГ».

18 января 1996 года (Москва) – Подписание двустороннего соглашения между правительствами Азербайджана и РФ о транспортировке ранней нефти с месторождений АЧГ по территории России (маршрут Баку-Новороссийск).

8 марта 1996 года (Тбилиси) – Подписание межправительственного соглашения о транспортировке азербайджанской нефти по территории Грузии по маршруту Баку-Супса.

4 июня 1996 года (Баку) – Подписание СДРД по разработке месторождения “Шах Дениз”

17 октября 1996 года (Баку) – СДРД по разработке месторождения “Шах Дениз” ратифицировано Милли Меджлисом Азербайджана.

Баку-Тбилиси-Джейхан. Энергетическая безопасность

12 ноября 1997 года (Баку) – Официальная церемония, приуроченная к добыче первой нефти с платформы “Чыраг-1” в рамках проекта разработки месторождений АЧГ.

29 октября 1998 года (Анкара) – Президентами Азербайджана, Грузии, Казахстана, Узбекистана, Турции, соответственно Гейдаром Алиевым, Эдуардом Шеварднадзе, Нурсултаном Назарбаевым, Исламом Каримовым, Сулейманом Демирелем подписана Анкарская декларация, регламентирующая транспортировку энергоресурсов Каспия, в частности азербайджанской нефти на международные рынки по маршруту Баку-Тбилиси-Джейхан.

18 ноября 1999 года (Стамбул) – Подписана Стамбульская декларация о достижении согласия между рабочими группами Азербайджана, Грузии и Турции по проекту Основного экспортного трубопровода Баку-Тбилиси-Джейхан (БТД).

17 октября 2000 года (Баку) – Подписаны два Соглашения: между правительством Азербайджана, как владельцем транзитной территории и акционерами проекта; соглашение по финансированию и сотрудничеству для проектирования и детального инжиниринга ОЭТ БТД.

12 марта 2001 года (Анкара) – Подписано Соглашение о Продаже и Закупке Газа соответственно между Азербайджаном и Турцией. Согласно контракту Азербайджан на первом этапе реализации проекта “Шах Дениз” экспортирует в Турцию 79,7 млрд. кубометров газа.

29 сентября 2001 года (Баку) – Президент Азербайджана Г.Алиев и президент Грузии Э.Шеварднадзе подписали Межправительственные соглашения (МПС) и другие соответствующие соглашения между Азербайджаном и Грузией по транзиту, транспортировке и продаже природного газа с месторождения “Шах Дениз”.

Февраль 2003 года (Баку) – Акционеры “Шах Дениз” выдали санкцию на реализацию Стадии-1 проекта.

3 февраля 2004 года (Баку) – Подписан пакет соглашений с кредитными институтами о финансировании проекта БТД.

Октябрь 2004 года (Баку) – Акционеры “Шах Дениз” приступили к физическому строительству Южно-Кавказского газопровода (ЮКТ).

16 октября 2004 года (Агстафа) – Официальная церемония «Золотой Сварки» на азербайджано-грузинской границе с участием президентов Азербайджана Ильхама Алиева и Грузии Михаила Саакашвили, трубные секции, соединяющие азербайджанский и грузинский участки экспортного нефтепровода Баку-Тбилиси-Джейхан (БТД) были символически приварены друг к другу.

13 февраля 2005 года (Баку) – Началась добыча нефти с центральной части месторождения «Азери».

25 мая 2005 года (Баку) – На головной насосной станции на Сангачальском терминале при участии президентов Азербайджана, Грузии, Турции и Казахстана состоялась церемония инаугурации (празднования закачки первой нефти) азербайджанского участка экспортного нефтепровода БТД.

Июнь 2005 года – Полностью завершилось строительство азербайджанского участка основного экспортного нефтепровода Баку-Тбилиси-Джейхан.

Ноябрь 2005 года (Баку) – На рассмотрение президентам Азербайджана и Казахстана представлено Межправительственное соглашение между Казахстаном и Азербайджаном о транспортировке казахстанской нефти по трубопроводу БТД. Азербайджан и Казахстан начали разработку транзитного соглашения по прокачке казахстанской нефти по БТД.

30 декабря 2005 года (Баку) – Началась добыча нефти с западной части месторождения «Азери».

16 июня 2006 года (Алматы) – Президент Азербайджана Ильхам Алиев и президент Казахстана Нурсултан Назарбаев подписали совместный договор «По поддержке и содействию в транспортировке нефти из Казахстана через Каспийское море и территорию Азербайджана на мировые рынки посредством системы Баку-Тбилиси-Джейхан».

26 июня 2006 года (Вена) – На встрече министров энергетики стран Европейского Союза подписан договор относительно проекта NABUCCO, предусматривающего транспортировку азербайджанского природного газа через территорию Турции в Европу.

• ОСНОВНЫЕ ЭТАПЫ РЕАЛИЗАЦИИ НЕФТЕГАЗОВОЙ СТРАТЕГИИ АЗЕРБАЙДЖАНА

13 июля 2006 года (Адана) – Официальная инаугурация турецкого участка экспортного нефтепровода Баку-Тбилиси-Джейхан «имени Гейдара Алиева» (БТД), нового морского экспортного терминала Джейхан и всей экспортной трубопроводной системы БТД.

21 октября 2006 года (Баку) – Началась добыча нефти с восточной части месторождения «Азери».

7 ноября 2006 года (Брюссель) – Президент Азербайджана Ильхам Алиев и председатель Еврокомиссии Жозе Мануэл Баррозу подписали Меморандум о взаимопонимании по стратегическому партнерству в энергетической сфере между Европейским Союзом и Азербайджанской Республикой.

Шах Дениз

10 ноября 2006 года (Баку) – На месторождении «Шах Дениз» началась тестовая добыча природного газа.

27 декабря 2006 года (Баку) – Азербайджан отказался от импорта российского газа с 2007 года.

16 января 2007 года (Тбилиси) – Грузия начала получать природный газ с азербайджанского месторождения «Шах Дениз».

24 января 2007 года (Астана) – Казахская национальная компания «КазМунайГаз» подписала меморандум о взаимопонимании по проекту создания Казахской Каспийской системы транспортировки нефти, которая позволит экспортировать нефть с месторождений Кашаган и Тенгиз через Каспийское море в Европу по маршруту Ескене-Курык-Баку-Тбилиси-Джейхан.

31 января 2007 года (Афины) – Достигнута договоренность и подписан протокол между Грецией и Италией о скором начале строительства транзитного газопровода, который соединит Турцию с Западной Европой. Данный проект станет одним из пяти основных путей транспортировки газа в Евросоюзе.

Март 2007 года (Баку) – Нефтепровод Баку-Тбилиси-Джейхан вышел на проектную мощность в 1 млн. баррелей нефти в сутки.

13 апреля 2007 года (Баку) – «Подтвержденные запасы газа месторождения «Шах Дениз» составляют 1 трлн. 200 млрд. кубометров. Если Азербайджан станет обеспечивать только свои внутренние потребности, то есть, допустим, не станет экспортировать газ, то его нам хватит на 100 лет», – президент Азербайджана Ильхам Алиев.

11-12 мая 2007 года (Краков) – Первое заседание Энергетического саммита. Шесть стран (Азербайджан, Польша, Украина, Грузия, Литва, Казахстан) создают новый энергетический коридор. Итоговое коммюнике констатировало создание энергетического блока государств, объединяемых общей стратегией в реализации своей энергетической политики.

3 июля 2007 года (Эрзурум) – Азербайджанский природный газ с газоконденсатного месторождения «Шах Дениз» стал поступать в Турцию по трубопроводу Баку-Тбилиси-Эрзурум.

2 августа 2007 года (Баку) – Подписан «Меморандум о сотрудничестве между Азербайджанской Республикой и Грецией в области природного газа и нефти». Документ играет важную роль в транспортировке природного газа из Азербайджана в Грецию, являющуюся членом Европейского Союза, и поставках газа через эту страну в Европу.

7 августа 2007 года (Астана) – Заложена основа реализации Транскаспийского проекта (часть Казахской Каспийской Системы Транспортировки). Двусторонние документы по реализации проекта были подписаны между КМГ и ГНКАР.

16 августа 2007 года (Баку) – Между Азербайджаном и США подписано грантовое соглашение о подготовке ТЭО проекта Транскаспийского трубопровода для реализации планов по поставкам энергоресурсов с восточного Каспия.

20 сентября 2007 года (Баку) – Четвертая разведочная скважина подтвердила наличие более 1 трлн. 200 млрд. кубометров газа и 240 млн. тонн конденсата на «Шах Дениз»

26 сентября 2007 года (Вильнюс) – Принята совместная декларация, согласно которой Грузия, Азербайджан, Украина, Польша и Литва подтвердили свои намерения продлить нефтепровод Одесса-Броды до Плоцка и Гданьска, создать СП для реализации совместных проектов и организации транспортного коридора из Средней Азии в Центральную Европу.

Южный коридор, Россия, Иран

14 ноября 2007 года (Баку) – «Азербайджан получил приглашение участвовать в проекте Nabucco», – президент Азербайджана Ильхам Алиев.

18 ноября 2007 года (Эдирна) – Президент Азербайджана Ильхам Алиев, премьер-министр Турции Реджеп Тайип Эрдоган, премьер-министр Греции Константинос Караманлис, министр энергетики и природных ресурсов Турции Хильми Гюлер и министр энергетики США Самуэль Бодман приняли участие в церемонии торжественного открытия газопровода, построенного между Турцией и Грецией.

20 ноября 2007 года (Баку) – Скважина SDX-04 в юго-западной части площади «Шах Дениз» вышла на рекордную для Каспия глубину – свыше 7300 м, продвинула границы разработки в южном направлении, выявила глубоко залегающий пласт с высоким давлением.

12 декабря 2007 года (Баку) – Достигнута договоренность о поставках азербайджанского газа в Италию с 2012 года.

• ОСНОВНЫЕ ЭТАПЫ РЕАЛИЗАЦИИ НЕФТЕГАЗОВОЙ СТРАТЕГИИ АЗЕРБАЙДЖАНА

Февраль 2008 года (Киев) – Совет правления зарегистрированной в Польше международной трубопроводной компании «Сарматия», одним из участников которой является ГНКАР, объявила тендер на подготовку ТЭО проекта Евразийского нефтетранспортного коридора.

Апрель 2008 года (Баку) – Началась добыча нефти с глубоководной части месторождения «Гюнешли»

22-23 мая 2008 года (Киев) – Третье заседание Энергетического саммита. Азербайджан, Украина, Грузия, Латвия, Литва, Польша, Эстония, Евросоюз, США, высокопоставленные представители из более чем 30 стран обсудили ход реализации проекта Евро-Азиатского нефтетранспортного коридора на базе украинского нефтепровода «Одесса-Броды», вопросы, связанные с ТЭО проекта евразийского коридора транспортировки нефти, концепцию создания Балтийско-Черноморско-Каспийского энерготранзитного сообщества.

4 июля 2008 года (Баку) – На Сангачале был обработан и экспортирован рекордный объем 1 059 700 баррелей нефти (992 400 баррелей из этого объема было отправлено по БТД, а остальные 67 300 баррелей по железной дороге).

4 сентября 2008 года (Баку) – Активы Госнефтефонда Азербайджана достигли \$10 млрд. 216 млн. и, таким образом, впервые превысили \$10 млрд.

Октябрь 2008 года (Актау) – Началась транспортировка казахстанской нефти с месторождения «Тенгиз» в Казахстане по нефтепроводу БТД.

14 ноября 2008 года (Баку) – Четвертое заседание Энергетического саммита. На саммите принимали участие президент Азербайджана Ильхам Алиев, президент Турции Абдулла Гюль, президент Литвы Валдас Адамкус, президент Украины Виктор Ющенко, президент Грузии Михаил Саакашвили, президент Польши Лех Качиньский, вице-президент Болгарии Ангел Марин, премьер-министр Венгрии Ференц Дюрчань, премьер-министр Эстонии Андрус Ансип, министр энергетики США Самуэль Бодман, комиссар Европейского Союза по вопросам энергетики Андрис Пибалгс, в целом, представители 21 страны. По итогам форума была принята Декларация Бакинского энергетического саммита.

14 февраля 2009 года (Бухарест) – Азербайджан, Грузия, Румыния и Венгрия подписали протокол в рамках реализации проекта AGRI. В документе была подчеркнута необходимость поддержки компаний-участниц проекта в привлечении необходимого финансирования для подготовки ТЭО.

27 января 2009 года (Будапешт) – Состоялся саммит, посвященный строительству газопровода Nabucco. Принято решение о предоставлении ЕС целевых кредитов на обеспечение энергобезопасности ряда европейских стран общей суммой 3,5 миллиарда евро. 250 миллионов евро из этой суммы выделяется на проект Nabucco.

Первый квартал 2009 года (Баку) – Утвержден выбор концепции проекта Стадия-2 разработки азербайджанского газоконденсатного месторождения «Шах Дениз».

Март 2009 года (Баку) – Завершены работы по увеличению пропускной способности Баку-Тбилиси-Джейхан до 1,2 миллиона баррелей в сутки за счет применения химреагентов для снижения сил трения.

24-25 апреля 2009 года (София) – Участники газового саммита «Природный газ для Европы: надежность и партнерство», собравшего в Софии представителей 29 государств, в итоговой декларации поддержали инфраструктурные проекты в регионе, которые направлены на диверсификацию поставок углеводородов, чтобы обеспечить энергетическую безопасность всех вовлеченных стран.

8 мая 2009 года (Прага) – Саммит ЕС «Южный коридор: новый шелковый путь», на котором подписана Декларация о строительстве Nabucco.

29 июня 2009 года (Баку) – В рамках рабочего визита президента Российской Федерации Дмитрия Медведева в Азербайджан «Газпром» и ГНКАР подписали Соглашение об условиях купли-продажи азербайджанского газа начиная с 2010 года в объеме 500 млн. куб. м.

1 июля 2009 года (Баку) – Активы Госнефтефонда Азербайджана достигли \$11 млрд. 886,4 млн.

13 июля 2009 года (Анкара) – Главы правительств Турции, Австрии, Венгрии, Болгарии и Румынии подписывают межправительственное соглашение по проекту Nabucco, который позволит осуществлять впервые в истории прямые поставки каспийского газа на открытые европейские рынки.

Август 2009 года (Вена) – Немецкий энергетический концерн RWE AG стал шестым акционером по проекту газопровода Nabucco, который призван обеспечить доставку среднеазиатского и каспийского газа европейским потребителям.

20 сентября 2009 года (Баку) – 15-летие со дня подписания «Контракта века» по освоению блока месторождений «Азери»-«Чыраг»-глубоководной части «Гюнешли» (АЧГ).

14 октября 2009 года (Баку) – «Газпром» и ГНКАР подписали контракт купли-продажи азербайджанского газа в объеме до 1 млрд. кубометров в год.

2 октября 2009 года (Баку) – Между АО НК «КазМунайГаз» и ГНКАР подписаны Соглашение о совместной деятельности по разработке ТЭО по Транскаспийскому проекту, Меморандум о намерении по сотрудничеству по нефтепроводу «Баку-Черное море» и Меморандум о совместном использовании объектов нефтегазовой инфраструктуры ГНКАР при освоении казахстанских углеводородных месторождений.

11 ноября 2009 года (Баку) – ГНКАР и Национальная газовая компания Ирана подписали меморандум по поставкам азербайджанского газа в Иран, начиная с 2010 года в объеме не менее 0,5 миллиарда кубометров. Документ предполагает рост объема поставок после ремонта газотранспортной инфраструктуры Азербайджана.

14 декабря 2009 года (Баку) – ГНКАР и Иранская национальная газовая экспортная компания (NIGEC) подписали

• ОСНОВНЫЕ ЭТАПЫ РЕАЛИЗАЦИИ НЕФТЕГАЗОВОЙ СТРАТЕГИИ АЗЕРБАЙДЖАНА

соглашение о поставке в зимний период азербайджанского газа в северные области Ирана.

18 декабря 2009 года (Баку) – В рамках экспорта нефти по трубопроводу Баку - Тбилиси - Джейхан на терминале в турецком Джейхане началась загрузка 1000-го танкера нефтью с месторождений АЧГ.

22 декабря 2009 года (Баку) – ГНКАР подписывает 28-ое по счету соглашение типа PSA с компанией Bahar Energy Limited на разведку, реабилитацию, разработку и добычу блока морских месторождений «Бахар» и «Гум-Дениз», находящихся в азербайджанском секторе Каспийского моря.

1 января 2010 года (Баку) – Азербайджанский газ впервые стал поступать в Россию в объеме до 1 млрд. кубометров в год.

1 января 2010 года (Баку) – За 10 лет деятельности активы Государственного нефтяного фонда Азербайджана достигли уровня \$15 млрд.

13 января 2010 года (Баку) – ГНКАР и Иранская национальная газовая экспортная компания (NIGEC) подписали краткосрочный контракт на поставки в общей сложности 100 млн куб. м азербайджанского газа в Иран.

Активизация на шельфе. Газовый Бум

1 февраля 2010 года (Баку) – Азербайджан и Румыния подписали меморандум о сотрудничестве в энергетической сфере. Согласно меморандуму предполагается сотрудничество в области поставок сжиженного газа (LNG) из Азербайджана через территорию Грузии в Румынию.

11 февраля 2010 года (Баку) – Правительство Азербайджана издало постановление о гарантиях и обязательствах правительства Азербайджана по соглашению типа PSA «О долевом распределении, разведке, восстановлении, разработке и добыче на блоке, куда входят месторождения «Бахар» и «Гум-Дениз» в азербайджанском секторе Каспия».

18 февраля 2010 года (Баку) – 2010 год объявлен в Азербайджане Годом экологии. Президент Азербайджанской Республики Ильхам Алиев заявил, что в Азербайджане должны быть внедрены стандарты Евро-2, а затем и Евро-3, Евро-4, Евро-5.

4 марта 2010 года (Анкара) – Турция ратифицировала межправительственное соглашение о строительстве газопровода Nabucco, подписанного между Турцией, Болгарией, Румынией, Венгрией и Австрией 13 июля 2009 г.

9 марта 2010 года (Баку) – Состоялось официальное санкционирование проекта по разработке глубокозалегающих пластов контрактного блока месторождений «Азери-Чыраг-Гюнешли» (АЧГ). Этот этап предусматривает разработку проекта Чыраг ниже свиты перерыва, до которой простирается контракт на разработку всего блока АЧГ.

10 марта 2010 года (Баку) – ГНКАР и германская компания RWE подписали меморандум о взаимопонимании по перспективной морской структуре «Нахчыван» в азербайджанском секторе Каспия. Подписанный документ создает условия для работы RWE в рамках проекта «Нахчыван».

13 апреля 2010 года (Бухарест) – Меморандум о сотрудничестве в сфере энергетики был подписан Азербайджаном, Румынией и Грузией. Согласно проекту, в Румынию будет поставляться сжиженный в Грузии азербайджанский газ, а в Румынии он будет получать вновь вид природного газа. По предварительным расчетам, стоимость проекта составляет 6,5 млрд. долларов.

27 апреля 2010 года (Баку) – Милли Меджлис Азербайджана принял (ратифицировал) закон «О даче разрешения на принятие и утверждение, осуществление Соглашения между ГНКАР, Bahar Energy Limited и Аффилированной нефтяной компанией ГНКАР о разведке, восстановлении, разработке и долевом разделе добычи месторождения «Бахар» в азербайджанском секторе Каспийского моря и блока, входящего в месторождение «Гум-Дениз».

26 апреля 2010 года (Баку) – Азербайджан и Турция подписали протокол о пакетном соглашении по газовым вопросам, представители турецкой госкомпании BOTAS продолжили с коллегами из ГНКАР согласование деталей пакетного соглашения.

12 мая 2010 года (Тбилиси) – подписан протокол об учреждении совместной грузино-азербайджанско-румынской компании в Бухаресте, которая будет работать над ТЭО проекта AGRI.

7 июня 2010 года (Стамбул) – Подписан пакет газовых соглашений между Азербайджаном и Турцией, в частности Меморандум о взаимопонимании между ГНКАР и турецкой компанией BOTAŞ по продаже и транспортировке природного газа, Декларация о продаже и транспортировке природного газа из Азербайджана в Турцию и через территорию Турции, Меморандум о взаимопонимании между министерством промышленности и энергетики Азербайджана и министерством энергетики и природных ресурсов Турции о продаже и транспортировке природного газа.

18 июня 2010 года (Анкара) – Итальянская Edison, греческая Dera и турецкая Botas подписали меморандум о взаимопонимании, который определяет условия транзита газа через территорию Турции в рамках проекта ITGI. Документ открывает путь азербайджанскому газу в Италию.

18 июня 2010 года (Анкара) – Дан старт реализации проекта Nabucco - создана международная компания по строительству турецкого участка газопровода.

30 июня 2010 года (Баку) – Азербайджан и Сирия в ходе заседания первой межправительственной комиссии по сотрудничеству достигли договоренности о подписании соглашения на поставку азербайджанского газа в

• ОСНОВНЫЕ ЭТАПЫ РЕАЛИЗАЦИИ НЕФТЕГАЗОВОЙ СТРАТЕГИИ АЗЕРБАЙДЖАНА

объеме до 1,5 миллиардов кубических метров в течение 20 лет. Поставку азербайджанского газа в Сирию планируется осуществлять через территорию Грузии и Турции по существующей инфраструктуре, а также по соединительному газопроводу между Турцией и Сирией.

1 июля 2010 года (Баку) – Активы Госнефтефонда Азербайджана достигли \$18 млрд. 122,3 млн.

6 июля 2010 года (Баку) – ГНКАР и британская компания BP подписали соглашение об основных коммерческих принципах в рамках проекта по совместной разведке и разработке перспективных структур “Шафаг” и “Асиман” в азербайджанском секторе Каспийского моря.

9 июля 2010 года (Баку) – АМОК объявила о присуждении 6 ключевых контрактов общей стоимостью \$814 миллионов по разработке нефтяного проекта «Чыраг», являющегося частью месторождений АЧГ.

16 августа 2010 года (Оклахома, США) – Завершена сделка по приобретению доли компании Devon (5,6262%) в проекте АЧГ компаниями Chevron, INPEX, ITOCHU и BP. Теперь акционерное участие компаний в проекте будет выглядеть следующим образом: BP (37,43%), американская Chevron (11,27%), японская INPEX (10,96%), японская ITOCHU (4,30%), норвежская Statoil (8,56%), ГНКАР (10%), американская ExxonMobil (8%), турецкая ТРАО (6,75%), и американская Hess (2,72%).

20 августа 2010 года (Баку) – Кабинет министров Азербайджана утвердил обеспечение и обязательства правительства в рамках контракта по “Восстановлению, реабилитации и разделу добычи блока месторождений Балаханы, Сабунчи, Рамана и Кюрдаханы в Азербайджанской Республике”. 75% долевого участия в контракте принадлежат Lanser и 25% - ГНКАР.

23 августа 2010 года (Анкара) – На встрече руководящего комитета акционеры Nabucco договорились о внесении изменений в концепцию линий снабжения. Строительство двух линий снабжения (до турецко-грузинской и турецко-иракской границы) подтверждено и заказаны соответствующие проектные работы, но в связи с текущей политической ситуацией, концерн Nabucco Gas Pipeline International объявил, что пока не планирует третью линию до турецко-иранской границы.

Август 2010 года (Баку-Ашхабад) – Туркменская нефть начала транспортироваться по основному экспортному трубопроводу Баку-Тбилиси-Джейхан (БТД). Согласно сообщению трубопроводной компании BTC Co., соглашение о транспортировке туркменской нефти было заключено в июле. BTC Co. имеет также соглашение о транспортировке казахстанской нефти с месторождения “Тенгиз”.

Август 2010 года (Баку) – Ряд компаний, участвующих в консорциуме по разработке месторождений Азери-Чыраг-Гюнешли (АЧГ) в азербайджанском секторе Каспия объявили о завершении сделки по перераспределению активов компании Devon в проекте. Долю компании Devon приобрели американская Chevron, японская INPEX, японская ITOCHU и британская BP. Теперь акционерное участие компаний в проекте АЧГ выглядит следующим образом: ГНКАР (10%), BP (37,43%), американская Chevron (11,27%), японская INPEX (10,96%), японская ITOCHU (4,30%), норвежская Statoil (8,56%), американская ExxonMobil (8%), турецкая ТРАО (6,75%), и американская Hess (2,72%).

3 сентября 2010 года (Баку) – Газпром» и ГНКАР подписали дополнение к действующему контракту купли-продажи азербайджанского природного газа, согласно которому с 2011 г. объемы закупок возрастут до 2 млрд. кубометров в год, с 2012 года — свыше 2 млрд. кубометров.

6 сентября 2010 года (Брюссель) – Акционерами NABUCCO, NABUCCO Gas Pipeline International GmbH, Европейским банком реконструкции и развития (ЕБРР), Европейским инвестиционным банком (ЕИБ) и МФК (членом Группы Всемирного банка) было подписано письмо-мандат, что знаменует собой начало процесса экспертизы проекта NABUCCO для открытия финансовой линии в размере до 4 млрд евро.

13 сентября 2010 года (Джейхан) – Трубопровод БТД пропустил миллиардный баррель нефти.

14 сентября 2010 года (Баку) – Президентами Азербайджана, Грузии и Румынии подписана Бакинская декларация по продвижению проекта Azerbaijan-Georgia-Romania Interconnector (AGRI). В тот же день между SOCAR, Romgaz и GOGC был подписан Меморандум о взаимопонимании по учреждению тремя странами совместной компании и осуществлению проекта AGRI.

7 октября 2010 года (Баку) – Госнефтекомпания Азербайджана (SOCAR) и британская BP подписали контракт типа PSA на разведку и разработку перспективных структур “Шафаг” и “Асиман” в азербайджанском секторе Каспийского моря.

28 октября 2010 г. (Киев) – Азербайджан и Украина договорились создать рабочую группу для подготовки нового соглашения по поставкам энергоресурсов в Украину.

17 ноября 2010 года (Баку) – Меморандум взаимопонимания между правительствами Азербайджана и Ирана о сотрудничестве в области энергетики и транспорта подписали: с азербайджанской стороны - министр иностранных дел Эльмар Мамедъяров, с иранской - министр иностранных дел Манучехр Моттаки.

18 ноября 2010 года (Баку) – III Саммит глав прикаспийских государств завершился подписанием «Соглашения по сотрудничеству в области безопасности на Каспии» и принятия Совместной декларации. Свои подписи под документами поставили президенты Азербайджана, России, Казахстана, Туркменистана и Ирана. Саммит внес ясность в позицию сторон относительно раздела Каспия.

24 ноября 2010 года (Баку) – Госнефтекомпания Азербайджана (SOCAR) объявила об открытии второго после «Шах Дениз» крупного газового месторождения «Умид» в азербайджанском секторе Каспия. На месторождении обнаружены резервы в объеме около 300 млрд. кубометров газа.

• ОСНОВНЫЕ ЭТАПЫ РЕАЛИЗАЦИИ НЕФТЕГАЗОВОЙ СТРАТЕГИИ АЗЕРБАЙДЖАНА

9 декабря 2010 года (Пекин) – Госнефтекомпания Азербайджана и китайская Zhen Rong подписали Меморандум о взаимопонимании по поставкам азербайджанской сырой нефти.

10 декабря 2010 года (Сингапур) – По итогам переговоров между ГНКАР и представителями тайландской компании РТТ был подписан меморандум о совместном использовании принадлежащего РТТ недалеко от Сингапура плавучего нефтяного резервуара.

14 декабря 2010 года (Актау) – ГНКАР и казахстанская нефтяная компания “Мангистаумунайгаз”, действующая в Актау, подписали меморандум о сотрудничестве, предусматривающий совместные научные исследования и проектирование, обмен нормативно-правовыми и нормативно-техническими документами, участие в семинарах, конференциях, симпозиумах, форумах, сотрудничество по внедрению передовых технологий в сфере нефтедобычи и экологии.

Декабрь 2010 года (Баку) – SOCAR и партнеры по проекту разработки газоконденсатного месторождения «Шах Дениз» в азербайджанском секторе Каспия подписали документ о продлении срока действия контракта типа PSA по этому месторождению с 2031-го до 2036 года.

12 января 2011 года (Баку) – SOCAR и Иранская национальная компания по экспорту газа (NIGEC) подписали долгосрочный контракт по поставкам азербайджанского газа в Иран. Согласно контракту, который заключен на 5 лет, в 2011 году Азербайджан поставит в Иран 1 млрд. кубометров газа, в последующие годы объем будет увеличиваться.

13 января 2011 года (Баку) – Президентом Азербайджана Ильхамом Алиевым и председателем Еврокомиссии Жозе Мануэлем Баррозу подписана «Совместная декларация о Южном газовом коридоре».

14 января 2011 года (Баку) – Министр промышленности и энергетики Азербайджана Натиг Алиев и комиссар Евросоюза по энергетическим вопросам Гюнтер Оттингер подписали протокол о намерениях, предполагающий создание Рабочей группы по реализации проекта Южного газового коридора. В задачи Рабочей группы входит решение вопросов, возникающих в рамках реализации данного проекта.

15 января 2011 года (Ашхабад) – Президент Туркменистана Гурбангулы Бердымухамедов после встречи с председателем Европейской комиссии Жозе Мануэлем Баррозу заявил, что Ашхабад готов изучить варианты доставки газа Европе через Каспий как по подводному трубопроводу, так и танкерами, и подписать соответствующие соглашения.

21 января 2011 года (Москва) – Президент ГНКАР Ровнаг Абдуллаев и председатель правления ОАО Газпром Алексей Миллер договорились, что Газпром в 2011 году увеличит закупку газа у Азербайджана до 2 млрд. кубометров.

28 января 2011 года (Давос) – Правительства Азербайджана и Украины подписали меморандум о сотрудничестве в организации поставок сжиженного природного газа на территорию Украины и Соглашение о мероприятиях по развитию сотрудничества в сфере транспортировки нефти территорией Украины.

3 февраля 2011 года (Одесса) – Морской нефтяной терминал «Южный» (акватория порта Южный, регион «Большая Одесса») получил первую партию танкерной нефти Азербайджана, поступающей по своп-схеме (с замещением сырья Венесуэлы) в адрес Беларуси.

14 февраля 2011 года (Бухарест) – Азербайджан, Грузия, Румыния и Венгрия подписали протокол в рамках реализации проекта AGRI. В документе была подчеркнута необходимость поддержки компаний-участниц проекта в привлечении необходимого финансирования для подготовки ТЭО.

26 апреля 2011 года (Анкара) – Швейцарская компания EGL подписала с турецкой государственной компанией Botas соглашение о взаимопонимании, согласно которому стороны могут начать прямые переговоры по конкретным транзитным правам транспортировки газа из Каспийского региона и с Ближнего Востока через Турцию в Европу.

6 мая 2011 года (Баку) – Милли Меджлис Азербайджана ратифицировал контракт между SOCAR и BP Exploration and Production по разведке, разработке и долевого разделу добычи (PSA) перспективных структур «Шафаг» и «Асиман» в азербайджанском секторе Каспия.

6 мая 2011 года (Баку) – Милли Меджлис Азербайджана ратифицировал контракт между SOCAR и немецкой UQE-LANSER PTI. LTD о реабилитации, разработке и долевого разделе добычи на блоке, в который входят сухопутные нефтяные месторождения Азербайджана «Балаханы-Сабунчи-Рамана» и «Кюрдаханы».

18 мая 2011 года (Баку) – Между SOCAR и австрийской компанией OMV был подписан Меморандум о взаимопонимании по двустороннему сотрудничеству.

20 мая 2011 года (Одесса) – ОАО «Укртранснафта» начало транспортировку легкой нефти сорта Azeri Light по нефтепроводу Одесса-Броды в направлении нефтеперерабатывающих заводов (НПЗ) Западной Украины.

1 июня 2011 года (Киев) – Президент Украины Виктор Янукович своим распоряжением образовал рабочую группу по созданию новых маршрутов поставок энергоресурсов через территорию Украины из Азербайджана.

8 июня 2011 года (г.Кайсери) – В Турции состоялась церемония подписания соглашения о поддержке проекта Nabucco. Соглашение было подписано будущими странами - транзитерами (Австрия, Болгария, Венгрия, Румыния и Турция) природного газа в рамках данного проекта после того, как были согласованы юридические рамки.

1 июля 2011 года (Баку) – Активы Госнефтефонда Азербайджана достигли \$30 млрд. 357,5 млн.

4 июля 2011 года (Баку) – SOCAR подписал с ConocoPhillips Exploration Azerbaijan LTD «Исследовательское соглашения о доразведочной деятельности на сухопутной территории Азербайджана».

• ОСНОВНЫЕ ЭТАПЫ РЕАЛИЗАЦИИ НЕФТЕГАЗОВОЙ СТРАТЕГИИ АЗЕРБАЙДЖАНА

10 августа 2011 года (Баку) – SOCAR обратилась с запросом к группам по проектам трех основных перспективных трубопроводов по поставкам азербайджанского газа с месторождения «Шах Дениз» в страны Европы, входящих в Южный энергокоридор, – ITGI (Италия-Греция Интерконнектор) Poseidon, TAP (Трансадриатический газопровод) и Nabucco – для предоставления предложений и сведений о проектах с целью их оценки и выбора маршрута поставок. Последним сроком ответа на запрос определено первое октября 2011 г.

19 августа 2011 года (Баку) – SOCAR Trading (трейдинговое подразделение Госнефтекомпании Азербайджана) подписывает с Корейской национальной нефтяной корпорацией соглашение по хранению нефти на терминалах в Корее.

8 сентября 2011 года (Баку) – Начались общественные слушания по Оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) трехмерной сейсморазведки на блоке «Шафаг»-«Асиман» в азербайджанском секторе Каспия. Начало бурения первой разведывательной скважины на блоке «Шафаг»-«Асиман» начнется до конца четвертого квартала 2016 года

9 сентября 2011 года (Баку) – Компания Total объявила об открытии крупного газового месторождения «Абшерон» в азербайджанском секторе Каспия. Президент Азербайджана Ильхам Алиев оценил открытие крупного газового месторождения как значимое событие, что укрепит позиции Азербайджана среди крупнейших газодобывающих стран мира.

25 октября 2011 года (Измир) – Подписан пакет экспортных соглашений по газу, включающий межправительственное соглашение (МПС) между правительствами Азербайджана и Турции; соглашения о продаже газа (СПГ) между SOCAR и Botas и между Азербайджанской компанией по поставкам газа (АКПГ) и Botas International Ltd (BIL); соглашение между SOCAR и Botas по транзиту газа (СТГ) и рамочное соглашение (РС), оговаривающее условия и правила транзита азербайджанского газа через территорию Турции. Эти соглашения предусматривают условия для продажи дополнительных 6 млрд. кубометров газа компании BOTAS в рамках второй стадии разработки месторождения «Шах Дениз». Соглашения также включают условия транспортировки в Европу оставшихся 10 млрд. кубометров второй фазы «Шах Дениз» через территорию Турции.

25 октября 2011 года (Измир) – Состоялись церемонии открытия завода AYPE-T и закладки фундамента нефтеперерабатывающего завода Star компании Petkim с участием президента Азербайджана Ильхама Алиева и премьер-министра Турции Реджепа Тайипа Эрдогана.

26 декабря 2011 года (Кайсери) – Азербайджан и Турция подписали меморандум о взаимопонимании по созданию консорциума, который займется строительством газопровода для поставок природного газа с азербайджанского месторождения Шах Дениз в Европу через турецкую территорию. Учредителями консорциума стали ГНКАР, турецкий государственный оператор трубопроводов Botas и турецкая нефтяная компания Turkiye Petrolleri AO.

23 января 2012 года (Москва) – ОАО «Газпром» и ГНКАР подписали дополнение к действующему контракту купли-продажи азербайджанского природного газа. В соответствии с документом в 2012 году объем закупки газа из Азербайджана возрастет с 1,5 до 3 млрд куб. м в год, а с 2013 года — превысит 3 млрд куб. м.

21 февраля 2012 года (Баку) – Консорциум «Шах Дениз» выбрал Транс-Адриатический трубопровод (TAP) в качестве потенциального маршрута для экспорта газа в Италию в рамках второй стадии разработки месторождения «Шах Дениз». Партнеры по проекту «Шах Дениз» больше не рассматривают проект газопровода ITGI (Интерконнектор Турция-Греция-Италия) в качестве проекта экспорта азербайджанского газа с этого месторождения в Европу.

17 апреля 2012 года (Баку) – Консорциум «Шах Дениз» санкционировал проведение ранних инженерно-проектировочных работ по Стадии-2 проекта «Шах Дениз».

17 мая 2012 года (Брюссель) – Консорциум Nabucco представил предложение консорциуму по разработке месторождения «Шах Дениз» по обновленному варианту Nabucco – West

26 июня 2012 года (Стамбул) – Азербайджан и Турция подписали межправительственные соглашения по строительству Трансанатолийского газопровода (TANAP). Были подписаны Межправительственный договор между Турцией и Азербайджаном, предварительное соглашение между BOTAŞ и ГНКАР об организационных вопросах в проектной компании TANAP, транзитный договор с правительством транзитной страны, договор правительства страны-владельца.

28 июня 2012 года (Баку) – Консорциум «Шах Дениз» завершил оценку потенциальных экспортных маршрутов газа в направлении юго-восточной и центральной Европы. Проект Nabucco, West маршрут, который берет начало с турецко-болгарской границы вплоть до австрийского Баумгартена выбран как единый вариант трубопровода для поставок газа в рамках второй фазы разработки месторождения «Шах Дениз» в Центральную Европу. Разработка проекта Юго-восточного Европейского трубопровода, который был выработан партнерами «Шах Дениз» в сотрудничестве с Болгарией, Румынией и Венгрией прекращена.

1 июля 2012 года (Баку) – Активы Госнефтефонда Азербайджана достигли \$32 млрд. 666 млн.

9 августа 2012 года (Берн) – Трансадриатический трубопровод (TAP) и партнеры по проекту «Шах Дениз» подписали соглашение о финансировании проекта до периода окончательного выбора маршрута экспорта азербайджанского газа в Европу. В соответствии с соглашением средства будут направлены на различные работы в рамках проекта. Соглашение также предполагает возможность приобретения партнерами по разработке «Шах Дениз» до 50% в проекте TAP.



GDF SUEZ, A GLOBAL PLAYER IN THE NATURAL GAS VALUE CHAIN

An integrated player in the global natural gas industry, GDF SUEZ is present throughout the value chain, from upstream to downstream.

With **344 licences** of exploration and/or production, the Group holds an asset portfolio balanced between mature development areas and high-potential exploration zones around the world.

Operator of Europe's **1st network** and **2nd purchaser** of natural gas in Europe, the Group manages a diversified gas portfolio of more than 115 bcm annually, including long-term contracts. Its LNG portfolio of 16.5 million tons per year, **the 3rd largest** in the world, as well as the new Nord Stream pipeline contribute to the diversification of gas-supply routes.

Our presence along the natural gas value chain, with diversification at each step, guarantees security of supply to our millions of industrial and residential customers all year round, 24/7.

GDF SUEZ

BY PEOPLE FOR PEOPLE

CASPIAN GAS

FLOWING TO EUROPE



After joining in more than 7 Nabucco-related declarations and agreements within 7 years Azerbaijan started implementing its export gas project (TANAP) as it finally managed to solve the issue “take the money in the morning (gas), get the chairs in the evening (gas pipeline)” (“The 12 chairs” novel)* which burdened the minds of the Nabucco participants so long.

The project will enable Azerbaijan to diversify not only export routes to the European market but also export technologies. So it makes this project unique. Appearance of the gas pipeline which connects the Caspian region with transport corridors of uniting Europe is a historical event in conditions of changing gas stereotypes and implementation of the third energy package by the European Commission (read the 71st issue of Caspian Energy).

Gas consumption in Europe (27 countries of EU+ Turkey+Norway+Switzerland) totaled 551.1 bcm in 2011. The consumption rate reduced by 9.6% compared to the figures of 2010. Europe's own gas production rate totaled 288.3 bcm in 2011 (311.4 bcm in 2010). Gas imported by the European countries also reduced

substantially and totaled 262.8 bcm in 2011 (298.4 bcm in 2010).

TANAP project is historical for several reasons. First, for many years discussions and talks have been held and conferences and summits arranged to discuss supplies of Azerbaijan gas and in general Caspian gas to Europe. “Discussions on this issue have been held for at least last seven years, but without results. Finally we decided that Azerbaijan should undertake leadership. Thus, in mid 90s Azerbaijan undertook leadership, entire responsibility and commitments on implementation of the Baku-Tbilisi-Ceyhan project”, Azerbaijan President Ilham Aliyev said at the government session on July 11. During a short period of time Azerbaijan held discussions and talks on this issue with Turkish partners. “The project was named TANAP, Trans-Anatolian gas pipeline. When all relevant issues were settled, there was a nice ceremony hosted in Istanbul in late June where all the documents on TANAP were signed, giving the start to the project.

President underscored that “this project is exceptionally Azerbaijan-Turkish project”. The share of the Azerbaijan party is 80 percent and 20 percent belongs to Turkey. At the same time distribution

of shares shows financial commitments. According to the Azerbaijan President, Azerbaijan is ready to contribute 80% of finances to the project, but at the same time “the project is open for partners, for friendly companies, which have been working in Azerbaijan for many years”. Thus, the TANAP project can get an international status.

Norwegian Statoil, British bp, and French Total addressed to the State Oil Company of Azerbaijan with the proposal to buy the share of SOCAR in the Trans-Anatolian project (TANAP). SOCAR plans to transfer 29% of shares in the TANAP project and in this way preserve 51% of participation interest. TANAP will be 2,000 km long, stretching from the Georgian-Turkish frontier to the Turkish frontier with Europe. Its throughput capacity will make 16bcm and can be increased in future.

The Azerbaijan President strongly believes that this project will be successful, since each of the preceding projects of Azerbaijan had brilliant results, including the Baku-Tbilisi-Ceyhan, Baku-Tbilisi-Erzurum, Baku-Supsa, Baku-Novorossiysk pipelines and others.

He particularly noted that the project is as important as the Baku-Tbilisi-Ceyhan and Baku-Tbilisi-Erzurum projects. “It will allow us to transport even larger volumes of our gas resources to Turkey and from there to Europe. Thus, we will completely solve issues of diversification which are a major factor in our energy policy”, he said, emphasizing that “if this project is implemented, our development will be even faster. The field of our influence will extend even more, since the energy sector along with the economic one provides also other interests, and regional and international

* (I. Ilf's and E. Petrov's novel dedicated to the quest of brilliants hidden in one of the 12 chairs which belonged to a noble family which emigrated to the West during the 1917 October revolution in Russia)



Safe, effective, trouble-free operations

THE WORLD'S
LEADING
ONSHORE AND
OFFSHORE
DRILLING AND
ENGINEERING
C O N T R A C T O R



69 Nizami Street, ISR Plaza, 13th Floor, Baku AZ 1000, Azerbaijan
(+994 12) 437-66-00 (+994 12) 492-69-90
baku.office@az.kcadeutag.com

www.kcadeutag.com



al positions of Azerbaijan will certainly reinforce and become stronger”.

The second session of the high-level Azerbaijan-Turkish Council of Strategic Cooperation hosted on September 11 in Gabala can be viewed as a proof of serious intentions of implementation of the TANAP project. At the session the Trans-Anatolian project was discussed as a separate point.

During the press conference President Ilham Aliyev emphasized that the TANAP project had caused a big resonance in the world. “It is an important step towards reforming of the energy policy around the globe. The attention to the TANAP project on the international arena shows that Turkey and Azerbaijan initiated a large project when, as always, showed a joint initiative at the right time and assumed overall responsibility,” Azerbaijan President said and hoped that the project would become reality in the next 5 years.

According to the data of SOCAR, the volume of gas production in Azerbaijan would have reached 20bcm (less injection into strata) by 2015 and 40bcm by 2025.

“When gas reaches the European space, the question on what ways to use to deliver it to that area will be already a technical and economic issue. The geography dictates that our gas will arrive to Europe through the territory of either Bulgaria or Greece”, President Ilham Aliyev said, speaking about the geography of gas supply to Europe.

Now SOCAR and the partner companies are considering all options. “The preference will be given to the most acceptable, safest and economically profitable option. But I also would like to say that now member countries of the European Union are building gas interconnectors. Arriving to Europe from any point Azerbaijan gas can cover the wide European space”, Azerbaijan President said.

Turkey herself pays great attention to implementation of the project. According to Prime Minister of Turkey Recep Tayyip Erdogan, the TANAP project will leave a special trace in the history. “It is a process of opening of Azerbaijan gas for Turkey and Europe. Every day I believe more and more that this project will draw the keenest interest of the whole world to this region. In this sense we realize our responsibility”, Recep Tayyip Erdogan said at the joint press conference in Gabala.

According to him, TANAP will shortly open the possibility to get Azerbaijan gas and transport it to Europe. “And naturally it will lead to changes, other development”, the Head of Government of Turkey emphasized.

Meanwhile, within a year the consortium on development of Shah Deniz gas-condensate field should choose between projects of the Trans-Adriatic gas pipeline (TAP) and Nabucco West on supply of Azerbaijani gas to Europe. One of these gas pipelines will be connected to the Trans-Anatolian gas pipeline (TANAP) that is to be laid from the eastern frontiers of Turkey with Georgia to the western Turkish frontier with Europe.

The ceremony of signing of documents took place with participation of President of Azerbaijan Ilham Aliyev and Prime Minister of Turkey Recep Tayyip Erdogan on June 26 in Turkey.

The intergovernmental contract between Turkey and Azerbaijan on the Trans-Anatolian gas pipeline was signed by President of Azerbaijan Ilham Aliyev and Prime Minister of Turkey Recep Tayyip Erdogan. The contract was also signed by Minister of Industry and Energy of Azerbaijan Natig Aliyev and Minister of Energy and Natural Resources of Turkey Taner Yildiz.

The preliminary agreement between BOTAS and SOCAR on organizational issues in the project company TANAP was signed by Minister of Energy of Azerbaijan Natig Aliyev, Minister of Energy and Natural Resources of Turkey Taner Yildiz, the SOCAR President and the Deputy Director General of BOTAS.

“The government contract of the owning country” between the Government of Turkey and the Trans-Anatolian gas pipeline company was signed by Minister of Energy and Natural Resources of Turkey Taner Yildiz, and by the SOCAR President on behalf of the TANAP company.

At the meeting of (June 26) President of Azerbaijan Ilham Aliyev with Prime Minister of Turkey Recep Tayyip Erdogan it was underlined that the project of the Trans-Anatolian gas pipeline (TANAP) would contribute to energy security of Europe and also to expansion of cooperation of two countries in the field of energy.



15 il



AZPETROL

Ünvan: Azərbaycan, Az1004, Bakı
Mirzə Mənsur küçəsi 63/65
Tel: (99412) 497 69 75, 497 69 74
Faks: (99412) 497 68 64
E-mail: azpetrol@azpetrol.com
www.azpetrol.com

КАСПИЙСКИЙ ГАЗ

ПРОДВИГАЕТСЯ В ЕВРОПУ



Окончательно решив так долго мучавший участников проекта Nabucco вопрос «утром деньги (газ), вечером стулья (газопровод) или наоборот» (роман «12 стульев»)*, присоединившись в течение 7 лет к более чем 7 декларациям и договоренностям по Nabucco, Азербайджан приступил к реализации своего экспортного газового проекта – TANAP.

Проект позволит Азербайджану диверсифицировать не только экспортные маршруты на европейский рынок, но и технологии экспорта, что делает его уникальным. В условиях меняющихся газовых стереотипов, реализации еврокомиссией третьего энергетического пакета (чит. Caspian Energy №71), появление газопровода связывающего каспийский регион с транспортными коридорами объединяющейся Европы событие историческое.

В 2011 году потребление газа в Европе (27 стран ЕС + Турция + Норвегия + Швейцария) составило 551,1 миллиарда кубометров, сократившись относительно 2010 года на 9,6%. Собственная добыча газа в Европе в 2011 году составила 288,3 миллиарда кубометров (в 2010 году - 311,4 миллиарда кубометров). Импорт газа европейскими странами в 2011 году также серьезно снизился и составил 262,8 миллиарда кубометров (в 2010 году - 298,4 миллиарда кубометров).

Проект TANAP по нескольким причинам является историческим. Прежде всего, на протяжении многих лет ведутся обсуждения и переговоры, проводятся конференции и саммиты о поставках азербайджанского и в целом каспийского газа в Европу. «Обсуждения по этому вопросу идут, как минимум, в течение последних

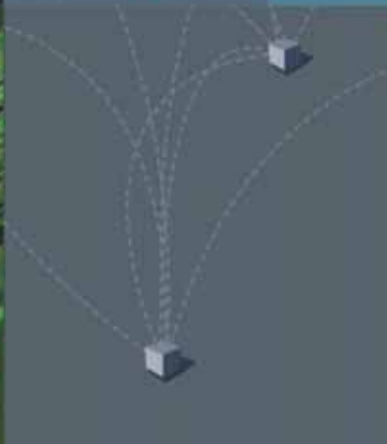
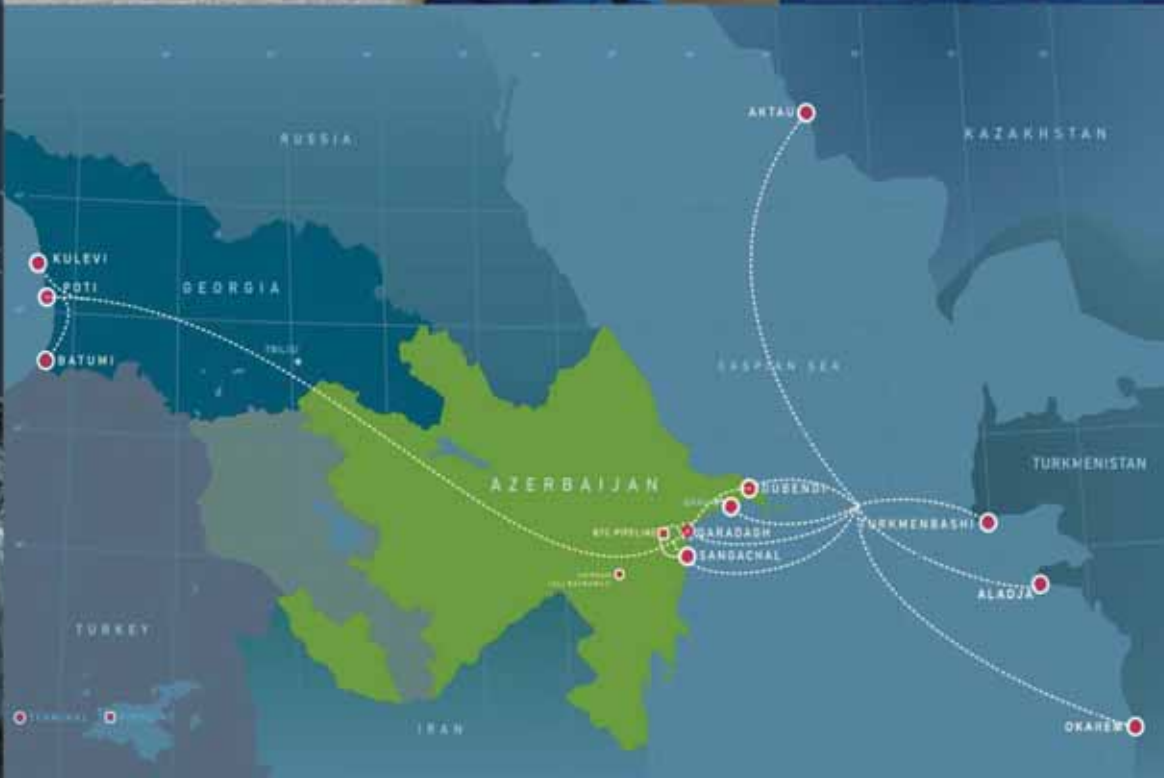
семи лет, но результата нет. В таком случае мы решили, что и в этой области Азербайджан должен взять лидерство на себя. Также, как в середине 1990-х годов Азербайджан взял на себя лидерство, всю ответственность и обязательства по реализации проекта Баку-Тбилиси-Джейхан», - заявил президент Азербайджана Ильхам Алиев 11 июля на заседании правительства. В течение короткого времени с турецкими партнерами были проведены обсуждения и переговоры по этому вопросу. «Проекту было дано название – TANAP, Трансанатолийский газопровод. После решения всех вопросов в конце июня в Стамбуле состоялась церемония, на которой были подписаны все документы по TANAP, то есть был дан старт этому проекту.

Президент особо подчеркнул, что «этот проект является исключительно азербайджано-турецким проектом». Доля азербайджанской стороны составляет 80%, а турецкой – 20%. В то же время этот долевой раздел демонстрирует финансовые обязательства. По словам главы азербайджанского государства, Азербайджан готов обеспечить 80% финансирования проекта, но в то же время «проект открыт для партнеров, для дружественных компаний, которые на протяжении многих лет работают в Азербайджане». Таким образом, проекту TANAP может быть придан международный статус.

Норвежская Statoil, британская bp, французская Total обратились к Государственной нефтяной компании Азербайджана (SOCAR) с предложением приобрести часть доли SOCAR в проекте Трансанатолийского трубопровода (TANAP). SOCAR планирует переуступить 29%-ную

* Роман И.Ильфа и Е.Петрова, посвященный поиску бриллиантов, спрятанных в одном из 12 стульев, принадлежащих дворянской семье, эмигрировавшей на Запад во время октябрьской революции 1917 года в России

INTEGRATED TRANSPORTATION SERVICES



UNIFIED VISION

for the Caspian-Black Sea Hydrocarbons
Transshipment Corridor

for more information:
info@crosscaspien.com

часть своей доли в проекте TANAP и сохранить, таким образом, 51% участия. Протяженность TANAP, который будет проложен от грузино-турецкой границы до границы Турции с Европой, составит 2000 км, пропускная способность - 16 млрд. кубометров газа в год с дальнейшей возможностью увеличения.

Глава Азербайджана выразил абсолютную уверенность в том, что у этого проекта будут успешные результаты, поскольку каждый из предшествующих ему проектов Азербайджана имел прекрасные результаты, в т.ч. трубопроводы Баку-Тбилиси-Джейхан, Баку-Тбилиси-Эрзурум, Баку-Супса, Баку-Новороссийск и другие.

Он особо отметил, что этот проект имеет большое значение, причем не меньшее, чем проекты Баку-Тбилиси-Джейхан и Баку-Тбилиси-Эрзурум. «Это позволит нам в еще больших объемах транспортировать свои газовые ресурсы в Турцию, а оттуда в Европу. Таким образом, мы полностью решим вопросы диверсификации, которые являются основным фактором в нашей энергетической политике», - объявил он, подчеркнув, что «если этот проект будет реализован, то наше развитие будет еще более стремительным, сфера нашего влияния еще больше расширится, т.к. энергетический сектор, наряду с экономическими, обеспечивает и другие интересы, а региональные и международные позиции Азербайджана, безусловно, будут лишь усиливаться и укрепляться».

Подтверждением серьезности намерений реализации проекта TANAP можно считать и проведение второго заседания азербайджано-турецкого Совета стратегического сотрудничества высокого уровня 11 сентября в Габале. На заседании отдельным пунктом обсуждалась реализация Трансанатолийского проекта.

В ходе пресс-конференции президент Ильхам Алиев подчеркнул, что проект TANAP вызвал большой резонанс в мире. «Это важный шаг в направлении реформирования энергетической политики в мире. Внимание к проекту TANAP на международной арене показывает, что Турция и Азербайджан, как всегда, проявив в нужный момент совмест-

ную инициативу и взяв на себя всю ответственность, дали старт крупному проекту», - заявил глава азербайджанского государства, выразив надежду, что в ближайшие 5 лет проект будет реализован.

Согласно данным SOCAR, к 2015 году объем добычи газа в Азербайджане достигнет 20 млрд. кубометров (без учета закачки в пласты), к 2025 году - 40 млрд. кубометров.

«После того, как газ достигнет европейского пространства, вопрос о том, какими путями он будет вступать в это пространство, является уже техническим и экономическим вопросом. География диктует, что наш газ будет поступать в Европу через территорию либо Болгарии, либо Греции», - заявил президент Ильхам Алиев, касаясь географии поставок газа в самой Европе.

В настоящее время ГНКАР и компании-партнеры рассматривают все варианты. «Предпочтение будет отдано самому приемлемому, самому безопасному и экономически рентабельному варианту. Но также хочу отметить, что в настоящее время страны-члены Европейского Союза строят соединяющие их газопроводы. Поступив в Европу из любого пункта, азербайджанский газ может охватить широкое европейское пространство», - отметил глава азербайджанского государства.

Большое внимание реализации проекта придают и в самой Турции. По словам премьер-министра Турции Реджепа Тайипа Эрдогана проект TANAP оставит особый след в истории. «Это процесс открытия азербайджанского газа Турции и Европе. С каждым днем я все больше верю, что этот проект привлечет более пристальный интерес всего мира к этому региону. В этом смысле мы осознаем свою ответственность», - заявил Р.Т.Эрдоган на совместной пресс-конференции в Габале.

По его словам, TANAP в скором времени даст возможность получать азербайджанский газ и транспортировать его в Европу. «И это, естественно, приведет к переменам, иному развитию», - подчеркнул глава правительства Турции.

Между тем, консорциум по разработке газоконденсатного месторож-

дения «Шах Дениз» в течение года должен сделать выбор между проектами Трансадриатического газопровода (TAP) и Nabucco West по доставке азербайджанского газа в Европу. Один из этих газопроводов будет соединен с Трансанатолийским газопроводом (TANAP), который предполагается проложить от восточных границ Турции с Грузией до западной турецкой границы с Европой.

В Турции 26 июня с участием президента Азербайджана Ильхама Алиева и премьер-министра Турции Реджепа Тайипа Эрдогана состоялась церемония подписания документов.

Межправительственный договор между Турецкой Республикой и Азербайджанской Республикой по Трансанатолийскому газопроводу подписали президент Азербайджана Ильхам Алиев и премьер-министр Турции Реджеп Тайип Эрдоган. Договор также подписали министр промышленности и энергетики Азербайджана Натиг Алиев и министр энергетики и природных ресурсов Турции Танер Йылдыз.

Предварительное соглашение между BOTAŞ и ГНКАР об организационных вопросах в проектной компании TANAP подписали министр энергетики Азербайджана Натиг Алиев, министр энергетики и природных ресурсов Турции Танер Йылдыз, президент ГНКАР и заместитель генерального директора BOTAŞ.

«Договор правительства страны-хозяйки» между правительством Турции и компанией Трансанатолийского газопровода подписали министр энергетики и природных ресурсов Турции Танер Йылдыз, от имени компании TANAP - президент ГНКАР.

На встрече (26 июня) президента Азербайджана Ильхама Алиева с премьер-министром Турции Реджепом Тайипом Эрдоганом было подчеркнуто, что проект Трансанатолийского газопровода (TANAP) внесет вклад в энергетическую безопасность Европы, а также в расширение сотрудничества двух стран в области энергетики.

Баку – Астана

Астана

Урумчи

Екатеринбург

Новосибирск

Омск

от **240** евро*
в оба конца

от **145** евро*
в оба конца

от **160** евро*
в оба конца

от **170** евро*
в оба конца

от **220** евро*
в оба конца

“Эйр Астана”
соединяет столицы!

Лучшая авиакомпания Центральной и Южной Азии, Skytrax World Airline Awards 2012

«Эйр Астана» предлагает новый прямой рейс Баку – Астана! Рейсы выполняются 2 раза в неделю по понедельникам и четвергам на современном и комфортабельном авиалайнере Embraer E190.

Дни выполнения	Вылет	Прилет	Рейс
БАКУ — АСТАНА			
..2.5.	00:50	04:45	KC114
АСТАНА — БАКУ			
..1.4.	21:35	23:50	KC113

«Эйр Астана» предлагает удобные стыковки через Астану, по городам Казахстана – в Алматы, Атырау, Актобе, Шымкент, Оскемен, Семей, Кустанай и по международным направлениям в Урумчи, Новосибирск, Екатеринбург, Омск

Дополнительная информация:
www.airastana.com
Тел: (+994-12) 497 49 96
E-mail: gyd.reservations@airastana.com

* тарифы в экономическом классе, дополнительно аэропортовые сборы



TRANS-CASPIAN GAS PIPELINE AND TANAP

Main priorities of export arteries of Azerbaijani gas to Europe have been already defined. Approaching terms of adoption of a final investment decision on Shah Deniz Stage (the middle of 2013) narrow the circle of projects for supply of Caspian gas to Europe. Shah Deniz Consortium has recently said that it was considering Nabucco West as a priority project of gas supply to Southeast and Central Europe.

Minister of Industry and Energy of Azerbaijan Natig Aliyev also supported this project. He told Reuters that Nabucco West has high potential and huge capacity. It is the most reliable route for sales of Azerbaijan gas. The minister also emphasized that this project was always supported by EU.

One of these days the project representatives reported that they would carry on negotiations on joining the Trans-Anatolian gas pipeline. It speaks about synchronization of a route of transportation of Azerbaijan gas to Europe. The point is that the Trans-Anatolian gas pipeline is, as a matter of fact, a bigger half of the Nabucco West gas pipeline. For this reason the EU supported the initiative of Turkey and Azerbaijan.

It is necessary to note that the decision of Baku and Ankara to construct an own gas pipeline to the frontier of Turkey with Europe much more facilitated the task of Nabucco West's shareholders. Not casually Press Secretary of Nabucco Gas Pipeline International GmbH Christian Dolezal admitted that the agreement between Turkey and Azerbaijan on the Trans-Anatolian pipeline (TANAP) had become a surprise for the shareholders of Nabucco. Thus he noted that there is a good base for implementation of two projects - TANAP and Nabucco West.

"We are interested in negotiations on a merge of these projects. We hope that these discussions will begin in coming months", Dolezal said, adding: "Nabucco is the economic project, otherwise investors would not invest in it. We are businessmen and we do not politicize. But if to consider that several countries are involved in this project, it needs a certain political support. Certainly, we cannot separate the concept of energy and energy policy. Political support is very important for the project. From the point of view of investment contributions for coming 10-15 years, we should see precisely a situation for what there should be political stability", Dolezal said.

The political support for the project is

very important. We should see the situation clearly from the standpoint of investments for coming 10-15 years. Therefore, a political stability should be ensured", Dolezal noted.

In the meantime, Azerbaijan may get a share in Nabucco West project. Gerhard Roiss, Executive Director of Austrian Company OMV, said. According to him, the staff of participants should be changed for development of Nabucco West project.

According to him, the European Investment Bank (EIB), European Bank for Reconstruction and Development (EBRD) and International Financial Corporation (IFC) keep evaluating the project in order to provide a potential package of financing worth up to 4 bln Euros where up to 2 bln, 1.2 bln and about 800 mln is expected to be allocated by EIB, EBRD and IFC respectively.

30% of the total cost of the project is expected to be covered by project shareholders. The rest 70% will be covered at the expense of credits.

Nabucco West project is a truncated version of the initial Nabucco project. It envisages construction of the pipeline to the length of 1300km (Bulgaria 412km, Romania 469km, Hungary 384km, Austria 47km) for transportation of Shah Deniz Stage II gas from Azerbaijan. From the very beginning the pipeline has been designed for gas transportation from Azerbaijan. Gas pipeline capacity will exceed 16-20 bcm.

The current shareholders of Nabucco project are Austrian OMV, Hungarian FGSZ, Bulgarian Bulgargaz, Romanian Transgaz, Turkish Botas and German RWE. German Bayerngas is one of the potential shareholders of Nabucco West project. The consortium hopes to obtain results on negotiations for company's joining in Nabucco project by the end of the year.

Trans-Adriatic Pipeline (TAP) is considered another main transit corridor and partners on development of Shah Deniz offshore gas-condensate field signed this summer an agreement on financing of the project until the final selection of Azerbaijan gas export route to Europe.

According to the agreement, the funds will be allocated for different works to be carried out within the framework of the project, TAP reports.

The agreement also provides an opportunity for Shah Deniz field development partners to acquire up to 50% of TAP project.

The Trans-Adriatic pipeline is also designed for transportation of natural gas from the Caspian and Near Eastern regions to West Europe. The length of the route (Greece, Albania, Adriatic Sea (off-shore part) Italy) makes 520km. Project developers: Swiss EGL, Norwegian Statoil, and German E.ON Ruhrgas. Estimated capacity of the gas pipeline is 10 bcm per year with a possibility to raise it up to 20 bcm.

East gas

Turkmenistan's President Gurbanguly Berdimuhamedov expressed his interest in sooner export of energy resources to Europe during the meeting held with Turkey's Minister of Energy and Natural Resources Taner Yildiz on September 4. According to the Turkmen official Media, the parties discussed prospects of expansion of traditional cooperation in certain priority lines especially in the energy sphere where the cooperation of the two countries meets the interests of provision of global energy security.

"Our country which possesses big oil and gas reserves confirmed by authoritative international experts is interested in sooner creation of the reliable, stable system of transportation of energy resources in different directions including the European direction", the Turkmen President said and noted that a number of important initiatives announced from the tribune of the General Assembly of UN also envisage that.

Strategy of energy policy of official Ashkhabad aims at diversification of export of energy resources.

"Turkey is always ready to lend global assistance and support positive initiatives of the Turkmen party in the global arena as well as to take an active part in implementation of important energy projects that aim at modernization of infrastructure facilities of FEC (fuel and energy complex) and are promoted by Turkmenistan as well as in creation of the developed diversified system of supply of Turkmen energy resources to the global markets", Turkish Minister said.

Turkmenistan is expected to provide guaranteed supplies to the world markets including Europe owing to already commissioned commercial development of Galkynysh field found to be one of the biggest natural gas sources in the

- Internet Backbone
- VPN Services
- Metro / Carrier Ethernet Network Infrastructure
- IP/TDM Transit Services
- Fiber Optic Network Infrastructure
- DWDM Network Infrastructure
- SDH Network Infrastructure
- DATACENTER
- VSAT Network Infrastructure



241 Sharifzadeh str., AZ1012, Baku city, Azerbaijan Republic

Phone: +994 12 4040478

Fax: +994 12 4310065

e-mail: office@delta-telecom.net

<http://www.delta-telecom.net>

world. Turkmengaz commenced construction of the internal East-West gas pipeline designed for merging of largest resources of the eastern part of the country with the Caspian Sea shore. Ashkhabad finds the option of natural gas delivery to the European markets through the Caspian Sea, Azerbaijan and Turkey attractive.

Nowadays, no direct agreements on implementation of Trans-Caspian gas pipeline have been signed so far. The European Union provided a mandate in September 2011 to commence negotiations for the preparation of Trans-Caspian project agreement between EU, Azerbaijan and Turkmenistan whereupon the negotiation process started.

Official Ashkhabad assumes that the consent of the parties (Turkmenistan and Azerbaijan) whose territory covers the project suffices for laying of the pipeline along the bed of the Caspian Sea the legal status of which has not been determined yet.

Azerbaijan expressed readiness to provide its territory, transit capabilities and infrastructure for the implementation of the given project. Representatives of the State Oil Company of Azerbaijan (SOCAR) have earlier declared this during the energy conference held in Ashkhabad.

Ashkhabad hosted the meeting of the European Energy Commissioner Gunther Oettinger and Energy Ministers of

Azerbaijan, Turkey and Turkmenistan. The issue concerning the Trans-Anatolian Gas Pipeline (TANAP) was touched during the negotiations, Turkish newspaper Hurriyet reported with reference to Yildiz.

The negotiations held in Ashkhabad were constructive, Marlen Holzner, Press Secretary of EU Energy Commissioner, told Trend on Tuesday. Implementation of the Trans-Caspian gas pipeline was one of the major issues discussed during the negotiations.

Brussels provided a mandate for the commencement of negotiations for preparation of the agreement on the Trans-Caspian gas pipeline project last year.

"It was a very constructive meeting where the parties demonstrated their interest in implementation of the Trans-Caspian pipeline project", Holzner said.

According to her, it was important for the European Commission to make sure that the Turkmen side was still interested in supply of gas to Europe. Azerbaijan in its turn acknowledged that it kept showing interest toward delivery of gas and being a transit country, Holzner said.

The Trans-Caspian gas pipeline to the length of about 300km is planned to be laid from the Turkmen coast of the Caspian Sea to the Azerbaijani one where it will be connected to South gas corridor. Turkmenistan's negotiations with

the European Union and other countries about construction of Trans-Caspian gas pipeline have been held since latest 90s of the past century.

Both Azerbaijan and Turkmenistan are considered important sources of energy resources for Europe. EU understands it perfectly well. European Energy Commissioner Gunther Oettinger's statement "EU must pay more attention to problems of Azerbaijan" made during his visit to Baku is a proof to that.

Azerbaijan is an important country participating in energy issues and an important partner of the European Union, Gunther Oettinger says. According to him, the cooperation with Azerbaijan is based on firm basis and mutual interests. Azerbaijan's participation in EU's Eastern partnership programme is a historical stage.

"Azerbaijan has once again proved its important role in transportation of energy resources and reapproachment to EU by signing a statement about South gas corridor", G.Oettinger noted.

In the meantime, G.Oettinger noted that provision of much broader support to such energy producing countries as Azerbaijan meets interests of EU.

Thus, Azerbaijan is also a connecting link for transit of energy resources from the eastern coast of the Caspian Sea. It strengthens country's transit role.

ТРАНСКАСПИЙСКИЙ ГАЗОПРОВОД И TANAP



В настоящее время уже определены основные приоритеты экспортных артерий азербайджанского газа в Европу. С приближением сроков принятия окончательного инвестиционного решения по второй стадии разработки проекта разработки месторождения «Шах Дениз» (середина 2013 года) сужается круг претендентов по доставке каспийского газа в Европу. Недавно консорциум по разработке «Шах Дениз» заявил, что считает Nabucco West приоритетным проектом поставки газа в направлении Юго-Восточной и Центральной Европы.

В пользу этого маршрута выступил также министр промышленности и энергетики Азербайджана Натиг Алиев. Он заявил Reuters, что Nabucco West имеет большой потенциал, большую пропускную способность. Это наиболее надежный канал сбыта азербайджанского газа. Министр также подчеркнул, что этот проект всегда поддерживался ЕС.

На днях представители этого проекта сообщили, что они проведут переговоры о присоединении к Трансанатолийскому газопроводу. Это говорит о синхронизации маршрута транспортировки азербайджанского газа в Европу. Дело в том, что Трансанатолийский газопровод является, по сути дела, большей половиной газопровода Nabucco West. Именно по этой причине ЕС поддержал решение Турции и Азербайджана.

Следует заметить, что решение Баку и Анкары построить собственный газопровод до границы Турции с Европой намного облегчило задачу акционеров Nabucco West. Не случайно пресс-секретарь консорциума Nabucco Gas Pipeline International GmbH Кристиан Долезал признался, что соглашение между Турцией и Азербайджаном о Трансанатолийском трубопроводе

(TANAP) стало сюрпризом для акционеров Nabucco. При этом он отметил, что есть хорошая база для реализации двух проектов — TANAP и Nabucco West.

«Мы заинтересованы в переговорах по объединению этих проектов. Надеемся, что эти обсуждения начнутся в ближайшие месяцы, — сказал Долезал и добавил: — Nabucco является экономическим проектом, в противном случае инвесторы не вкладывали бы в него средства. Мы бизнесмены и не занимаемся политикой. Но если учесть, что к этому проекту привлечены несколько стран, для этого требуется определенная политическая поддержка. Конечно, мы не сможем отделить понятия энергетики и энергетической политики. Для проекта очень важна политическая поддержка. С точки зрения инвестиционных вложений на ближайшие 10-15 лет мы должны точно видеть ситуацию, для чего должна быть политическая стабильность», — заметил Долезал.

Между тем, Азербайджан может получить долю в проекте Nabucco West. Об этом заявил исполнительный директор австрийской компании OMV Герхард Роисс. По его словам, для развития проекта Nabucco West необходимо изменение состава участников.

По его словам, Европейский инвестиционный банк (ЕИБ), Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР) и Международная финансовая корпорация (МФК) продолжают оценку проекта с целью предоставления потенциального пакета финансирования в размере до 4 млрд. евро, где до 2 млрд. ожидается от ЕИБ, до 1,2 млрд. — от ЕБРР и около 800 млн. — от МФК.

Как ожидается, 30% от общей стоимости проекта будет финансироваться акционерами проекта, а остальные 70% — за счет кредитов.

**Проект Nabucco West является усе-
щенным вариантом первоначального
проекта Nabucco. Он предусматривает
строительство 1300 км трубопровода
(Болгария — 412 км, Румыния — 469
км, Венгрия — 384 км, Австрия — 47 км)
для транспортировки из Азербайджана
газа, который будет добыт в рамках
второй стадии разработки газоконден-
сатного месторождения «Шах Дениз».
Трубопровод изначально предназ-
начен для транспортировки газа из
Азербайджана. Мощность газопровода
превысит 16-20 млрд. кубометров.**

В настоящий момент акционерами проекта Nabucco выступают австрийская OMV, венгерская FGSZ, болгарская Bulgargaz, румынская Transgaz, турецкая Botas и немецкая RWE. Один из новых потенциальных акционеров в проекте Nabucco West — немецкая Bayerngas. Результаты переговоров с компанией о присоединении к проекту Nabucco консорциум рассчитывает получить до конца года.

И, конечно же, другим основным транзитным коридором считается Трансадриатический трубопровод (ТАР) и партнеры по разработке морского газоконденсатного месторождения «Шах Дениз» подписали этим летом соглашение о финансировании проекта до периода окончательного выбора маршрута экспорта азербайджанского газа в Европу.

Как отмечается в сообщении, распротраненном ТАР, в соответствии с соглашением средства будут направлены на различные работы в рамках проекта.

Соглашение также предполагает возможность приобретения партнерами по разработке «Шах Дениз» до 50% в проекте ТАР.

**Трансадриатический трубопровод
также предназначен для транспорти-
ровки природного газа из Каспийского
и Ближневосточного регионов в
Западную Европу. Протяженность
маршрута (Греция, Албания,
Адриатическое море (оффшорная
часть), Италия) - 520 километров.
Разработчики проекта: швейцарская
EGL, норвежская Statoil, германская
E.ON Ruhrgas. Предполагаемая мощ-
ность газопровода - 10 млрд. кубомет-
ров в год с возможностью увеличения
пропускной способности до 20 млрд.**

Полный модельный ряд автомобилей «Урал»
Продажа автомобилей со складов дилеров
Сервисное обслуживание
Продажа автозапчастей

Автомобили «Урал» – сила, воплощенная в металле!



«Урал-690222»

– 6х6;

– ЯМЗ-650 412 л.с.;

– коробка передач ZF 16S2220TD;

– раздаточная коробка ZF VG2000;

– кабина со спальным местом;

– гарантия 24 мес. или 100 000 км;

– интервал ТО - 20 000 км;

– мосты RABA MAXS;

– грузоподъемность - 40 000 кг;

– ресурс 600 000 км.

«Урал-44202-80»

– 6х6;

– полная масса автопоезда 32150 кг;

– допустимая нагрузка на ССУ 11 000 кг;

– ЯМЗ-53642 285 л.с. (Евро-4);

– коробка передач ZF 9S 1310TO.



www.uralaz.ru
www.gazgroup.ru

ГРУППА ГАЗ

ООО «Грузовые автомобили - Группа ГАЗ» - дистрибьютор ОАО «АЗ «УРАЛ»;
тел.: (3513) 55-27-95, 55-30-64; факс (3513) 55-07-79, e-mail: tdprod@tduralaz.ru



Восточный газ

Свою заинтересованность в скорейшем экспорте энергоресурсов в Европу выразил 4 сентября президент Туркменистана Гурбангулы Бердымухамедов на встрече с министром энергетики и природных ресурсов Турецкой Республики Танером Йылдызом. Как отмечает туркменские официальные СМИ, стороны обсудили перспективы наращивания традиционного сотрудничества по ряду приоритетных направлений, в первую очередь, в энергетической сфере, где партнерство двух соседних стран, по общему мнению, отвечает интересам обеспечения глобальной энергетической безопасности.

«Наша страна, располагая крупнейшими запасами нефти и газа, подтвержденными авторитетными международными экспертами, заинтересована в скорейшем создании надежной, стабильной системы транспортировки энергоресурсов по различным направлениям, в том числе и в европейском», - сказал туркменский руководитель, отметив, что на это нацелен и ряд важных инициатив, озвученных с трибуны Генассамблеи ООН.

Стратегия энергетической политики официального Ашхабада направлена на диверсификацию экспорта энергоносителей.

«Турция, со своей стороны, всегда готова оказать всемерную помощь и поддержку позитивным инициативам туркменской стороны на мировой арене, а также принять самое активное участие в реализации продвигаемых Туркменистаном важных энергетических проектов по модернизации инфраструктурных объектов ТЭК и созданию развитой многовариантной системы поставок туркменских энергоносителей на мировые рынки», - сказал турецкий министр.

Ожидается, что гарантированные поставки на мировые рынки, в том числе в Европу, Туркменистан может обеспечить, благодаря уже развернутой при участии зарубежных компаний промышленной разработке месторождения «Галкыныш», признанного одним из крупнейших очагов залегания природного газа в мире.

«Туркменгаз» самостоятельно приступил к строительству внутреннего газопровода «Восток-Запад», целью которого является объединение богатейших ресурсов на востоке страны с побережьем Каспия. Ашхабад считает для себя привлекательным вариант доставки природного сырья на европейские рынки через Каспий, Азербайджан и Турцию.

В настоящее время прямых договоренностей по реализации Транскаспийского газопровода пока нет. Евросоюз в сентябре 2011 года предоставил мандат на начало переговоров по подготовке



соглашения между ЕС, Азербайджаном и Туркменистаном по Транскаспийскому проекту, после чего начался переговорный процесс.

Официальный Ашхабад считает, что для прокладки трубы по дну Каспия, правовой статус которого пока не определен, достаточно согласия тех сторон (Туркменистана и Азербайджана), территорию которых проект охватывает.

Азербайджан выразил готовность предоставить свою территорию, транзитные возможности и инфраструктуру для осуществления данного проекта, о чем ранее на энергетической конференции в Ашхабаде заявили представители Госнефтекомпании Азербайджана (ГНКАР/SOCAR).

В Ашхабаде накануне проходила встреча руководителей энергетических ведомств Азербайджана, Турции, Туркменистана и еврокомиссара по энергетике Гюнтера Эттингера. Как сообщала накануне турецкая газета «Хурриет» со ссылкой на Йылдыза, на переговорах затрагивался вопрос проекта Трансанатолийского газопровода (TANAP).

Переговоры в Ашхабаде были конструктивными, сообщила Trend во вторник пресс-секретарь комиссара ЕС по энергетике Марлен Хольцнер. Одним из основных вопросов на переговорах стала реализация проекта Транскаспийского газопровода.

Брюссель предоставил мандат на начало переговоров по подготовке соглашения между ЕС, Азербайджаном и Туркменистаном по проекту Транскаспийского газопровода в прошлом году.

«Это была очень конструктивная встреча, в ходе которой все стороны продемонстрировали, что они заинтересованы в их продолжении и реализации проекта Транскаспийского трубопровода», - сказала Хольцнер.

По ее словам, для Еврокомиссии на пере-

говорах было важно то, чтобы туркменская сторона подтвердила, что по-прежнему заинтересована в поставках газа в Европу. Азербайджан, в свою очередь, подтвердил, что также продолжает быть заинтересованным в доставке газа и роли транзитной страны, сказала Хольцнер.

Транскаспийский газопровод протяженностью около 300 километров планируется проложить от туркменского берега Каспия до азербайджанского, где он будет подключен к «Южному газовому коридору». Переговоры Туркменистана с Евросоюзом и другими странами о строительстве Транскаспийского газопровода ведутся с конца 90-х годов прошлого века.

И Азербайджан и Туркменистан являются важными источниками энергоресурсов для Европы. И в ЕС это прекрасно понимают. Подтверждением этому является заявление еврокомиссара по энергетике Гюнтера Эттингера будучи в Баку о том, что ЕС должен уделять больше внимания проблемам Азербайджана.

Азербайджан является важной страной, участвующей в энергетических вопросах, и очень важным партнером Европейского Союза, считает Гюнтер Эттингер. По его словам, сотрудничество с Азербайджаном основано на прочной основе и взаимных интересах. Участие Азербайджана в программе ЕС «Восточное партнерство» является историческим этапом.

«Азербайджан, подписав заявление о Южном газовом коридоре, еще раз доказал свою важную роль в транспортировке энергоресурсов и сближении с ЕС», - отметил Г.Эттингер.

В тоже время Г.Эттингер подчеркнул, что еще большая поддержка таких стран производителей энергоресурсов, как Азербайджан, в интересах ЕС.

Таким образом, Азербайджан также является связующим звеном для транзита энергоресурсов с восточного берега Каспия, что укрепляет роль страны как транзитного государства.



The 8th International CASPIAN ENERGY INTEGRATION AWARD

2012[®] CEREMONY



PARTNER



SƏNAYE TİKİNTİ İNVESTİSİYƏ
KORPORASIYASI

GENERAL PARTNER



PARTNER



"QARADAĞ MAŞINQAYIRMA" ASC



AZPETROL



TƏHLÜKƏSİZ HƏYAT



BƏKİ TELEFON RƏBİTİSİ İSTİHSALAT BİRLİYİ



THE UNITED AND MORE CONSOLIDATED EU IS A GOOD PROSPECT - ANDRIUS KUBILIUS, PRIME MINISTER OF LITHUANIA

IT IS VERY IMPORTANT TO TAKE CONCRETE STEPS FOR GETTING GAS FROM THE CASPIAN REGION COUNTRIES



Caspian Energy (CE): Your Excellency, how did the euro-zone crisis affect the economy of Lithuania? Which steps did the Government take to stabilize the economy?

Andrius Kubilius, Prime Minister, Republic of Lithuania: We have been affected by the world crisis that began after the collapse in the financial system of the USA at the end of 2008 and covered the whole 2009 year. During that period all Baltic countries were affected by the crisis rather deeply, in 2009 our GDP decreased by almost 15%. We had big problems with stabilization of the financial situation and were solving issues which would not allow treasury deficit to become "explosive", and we succeeded in this.

Certainly it was a painful process, but we reduced all expenses, stabilized the financial situation and stabilized the budget deficit. For example, we finished the last year with the budget deficit slightly exceeding 5% from GDP, while this year we expect 3%. Next year we plan the budget deficit at the rate of 2% from GDP. It allowed us to rather effectively gain trust in global financial

markets. We successfully did attempts to sell bonds that enabled to regain fast growth rates of our economy. Last year the growth rates of economy made nearly 6% and it was the highest indicator in the European Union. The growth of economy is also ongoing this year. And the euro-zone crisis, of course, does affect us and other European countries as well, but this negative influence is incomparable with that we lived through in 2008-2009.

The major influence is that the EU is our main export market and since our economy is based on export (more than 60% of GDP of Lithuania is exported and about 70% of this export goes to the European market), we feel when the European markets start to worry, in the negative sense of this word, but this is not any more as painful as it was in 2008-2009.

And this year, as I said, we plan the growth of economy at the rate of about 3%, which is less than last year. This difference appears just because of instability in the EU markets.

CE: Which position on how to overcome the crisis would you prefer

more- the French one (creation of conditions for development and growth of production and budget economy) or the German one (introduction of rigid economy of state budgets)? Could you, please, tell your recipe on financial stabilization of the euro-zone?

Andrius Kubilius: The experience of the Baltic countries proves by 100% the German approach suggesting a solution to the financial stabilization problem through reduction of our expenses and increase of some taxes. And we did it in 2009 and in early 2010. Certainly, we tried to invest in economic upswing by using European funds, but the main reason for renewal of the economic growth was that we managed to stabilize the financial situation. This is our belief that we should not put a choice between stabilization of finances and economic growth. The growth of economy should go through financial stabilization. And we have no special recipes on how to solve problems of the euro zone. We contemplate this problem through a prism of realistic optimism. I guess problems of the euro area would not be settled in a week or a month, but we think that the EU is following a correct way towards solution of this problem. First, of course, it is financial discipline in all countries. Secondly, it is further integration and consolidation of all affairs across the EU. I guess that affairs in the EU are developing just in this direction. At the same time there should be a political consolidation as a system response to this crisis.

CE: Is it real to create the United States of Europe? Could you, please, tell whether you support this direction of development of the situation?

Andrius Kubilius: Political consolidation of the EU is ongoing now and will continue in future. This crisis just pushes us to move in this direction. I believe and there are no any doubts that if to call the European Union the United States of Europe, taking the name from the middle of the 20th century, it can

mislead. Actually the EU is such organism that is developing in a specific and unique way. It is very difficult to predict where and how it will move at a next stage of time. But if to consider the entire history of the EU, say from the 50s of the 20th century to the present time, from the Treaty of Rome to the Lisbon Treaty, clearly it is obvious that the trajectory of development of EU is, of course, political consolidation. It is difficult to foresee how and in which way it will develop in the future, but personally I am not afraid of such consolidation, and the united and more consolidated EU is a good prospect for such country as Lithuania, with our historical experience. Therefore we do support all steps in that direction.

CE: How would you assess today's economic situation of Lithuania, an integrated part of the European economy?

Andrius Kubilius: In general, the economy of Lithuania is now in a good condition, especially if to compare with the period from 2008 to 2009. During those crisis years we managed to return competitiveness of our economy in the global European markets. The growth of economy recovered through a very rapid growth of export, and export increased thanks to the growth of competitiveness of our enterprises. Therefore, our economy became much more balanced, especially in comparison with that we had in 2007-2008 since the world crisis had much more painful consequences in 2008-2009 when GDP fell down by 15% only for 2009 and all the Baltic countries had very similar figures. All that did happen because from 2005-2006 our economies began to overheat very much due to a very strong flow of credit resources, in particular those of the Scandinavian banks. The growth of economy was very high, but it was already obvious that economy overheats. And when the economy started to cool down because of its problems at the end



of 2008, the world crisis happened and revealed all internal problems. But thanks to it the economy became much more balanced, competitiveness returned, and export seriously grew. Moreover, export is now on such level that we have never had before. And the financial situation is also rather stable today, trends are clear. We are now heading to the level of the Maastricht criteria that allow us to look further at prospects of joining the euro area. Certainly, we would like to have a more stable situation in the eurozone by that moment.

CE How real is it to meet the commitments of the third energy package of the European Commission in the EU countries?

Andrius Kubilius: That is the commitment that all countries should meet. If these requirements are not met according to the schedule included in the Directive itself with all the exceptions for some countries, the European Commission has all levers for punishment of such countries. The aim of the third power package is to create a more consolidated, integrated, energy market in the EU and create conditions for transparent competition in that energy market. The Directive itself is very useful to us. Lithuania meets it and sometimes we are even ahead of the schedule of

Directive's implementation by other countries, especially in the gas sector. And we have no doubts on the strategic objective of embodiment of that Directive in life because it allows us to solve one of our biggest strategic problems, since 22 years after the establishment of our political independence and especially after when we closed down the old

but we think that the EU is following a correct way

Ignalina nuclear power plant we buy about 80% of primary energy resources from one country. So, diversification and integration into the European systems and possibilities of reaching alternative supply of the same gas along with creation of new power generation capacities in Lithuania are very important to us. The third energy package, especially in the gas sector, allows us to create infrastructure possibilities for alternative supplies, I mean the LNG terminal project we are also implementing now. And since the government of that period decided to privatize our gas systems, and privatize not only distribution but also all pipelines, and as a result Russian Gazprom and German E.ON became the owners and suppliers of gas and all pipelines, we understood that the terminal can work normally only when we implement that Directive and pipelines would not be a property of those who deliver gas.

CE: Would you agree that the European Commission should reinforce energy cooperation with Azerbaijan, Kazakhstan and Turkmenistan?

Andrius Kubilius: Certainly yes. The European Commission and as a whole the European Union are moving in the right direction, creating a common energy strategy that it is very important for us. And we are strenuously working in that





direction. It is very important not only have a strategy, but also take real steps putting into practice those projects which would allow the entire EU to get gas from the Caspian region countries and thus make the EU not so dependent on gas supply from Russia.

CE: How would you evaluate, in general prospects of development and the current bilateral Azerbaijan-Lithuania relations on different areas of cooperation?

Andrius Kubilius: I guess that prospects can be very good. I think there are many different areas where this cooperation can develop, say starting from this very energy sector up to investment projects, export and import of different goods and services. We have established a very good dialogue on the political level and now do cooperate. The involvement of Azerbaijan in the Eastern Partnership Project is very important to us. In the second half of the next year we will preside over the EU for the first time, and we are going to give particular attention to this program. And, of course, the bilateral relations in this area can be strengthened even more.

CE: Which routes are viewed as alternative energy supplies to Lithuania?

Andrius Kubilius: Among all energy resources gas supplies are very important to us. As I already said we are building the LNG terminal in our port in Klaipeda, using the so-called technology of floating regasification facility. The terminal is afloat on a special ship and we plan that it would have been already operational by the end of 2014. The process of concluding contracts on future long-term gas supplies is starting just now. I think that involvement of Azerbaijani companies into this business will be very interesting indeed. I know that different

negotiations on this issue were carried out between companies and responsible persons. Here it is possible to think of many different possibilities, including swap contracts.

Moreover, electricity supplies are very important to us and we pay special attention to this issue. As I already said, when we closed down our nuclear power plant we started buying a lot of electricity from the same Russia. And the joint project on creation of a new nuclear block that involves all the Baltic countries is a strategic priority for us and we are promoting it now.

CE: Could you, please, tell the position of Lithuania on the South Corridor projects?

Andrius Kubilius: We consider positively all projects, including Nabucco and other projects within the corridor. I would like to see more progress, more movement ahead. Along with the projects I spoke about, namely the terminal

the EU is such organism that is developing in a specific and unique way. It is very difficult to predict where and how it will move at a next stage of time.

and the nuclear power plant, we are considering development of the project on connection of gas grids of Poland and the Baltic countries, including that of Lithuania's. It would allow us to join the development of gas grids in Europe since now we are not involved in this process. Then our interest to development of projects of the Southern Corridor would become ever greater because now we theoretically understand how important it is, but while we have no connections with Central Europe and at first we should solve that problem.

CE: Will Lithuania develop alternative energy? How does the crisis in the countries of North Africa affect the future of European security from the viewpoint of solar energy export?

Andrius Kubilius: We, of course, do develop alternative energy like all countries of Northern Europe, including the Baltic region, do. The growth of green energy is in fashion now and the progress of this trend is rather strong now. We plan to have more than 22% of green energy by 2020. In particular, this is wind energy, shifting from production of thermal energy from gas to energy of biomass, and there are solar energy development





projects. But now some countries of Europe already start to turn artificially to the idea that it is necessary to balance transition to green energy from a financial component of this process because green energy develops by means of rather large government grants and that energy itself is more expensive than traditional. This question is getting very urgent now.

If to speak about large solar energy projects, using the potential of North Africa, we hear more about it for now, but it is not clear how quickly it will become reality. Therefore, discussions on development of that direction in wider layers of Europe are not developed yet. But, on the other hand, I think that development in North Africa can eventually lead to a long-term positive development. It will open democratic development with all problems of young democracies. All of us have passed that process. We know those waves, emotions, hopes during elections, disappointments. But, eventually, all this leads to a more stable and transparent development. And then the whole region of the Mediterranean Sea can become a new region of intensive development.

CE: In which branches of economy, in your opinion, is it necessary to attract investments of not only Azerbaijan, but also Kazakh and Turkish companies, companies of the European Union states? Which spheres are of interest to Lithuania's companies in the markets of countries of the Caspian-Black Sea Region?

Andrius Kubilius: I would like to note those directions where today there are great opportunities for capital and investments. First, the energy industry is developing and many different energy projects, from very big to the smallest ones, are now implemented. Secondly,

many different projects of logistics strongly develop now: transport logistics, port infrastructure, routes of communication. In general, we see good possibilities for development of logistics intended for both local and long-haul traffic. The Viking project is developing very well, trains from Asia, from coasts of the Black and Caspian Seas can quickly reach us and other European countries. This project will move ahead to China. But this is a branch where it is possible to consider many different projects.

On the other hand we see ourselves as a potential center in the region of the North Baltic countries on development of services connected with high technologies. We try to involve different companies and they open their service centers. And here we use 2 aspects: on the one hand we are neighbors with the northern countries with all their achievements in this area, on the other hand, even in the Soviet times we were called a Silicon Valley of the former Soviet Union.

The tourism sector is developing very fast. I know that investors find

good possibilities for development, and hotels, Spa centers, etc. are being constructed now. I would like to mention also the traditional industry, that is furniture, textile, food industry. By the way, the agriculture has endured the last crisis most stably, and, of course, it is now modernized very strongly at the expense of European money. Brand-new and cutting-edge technologies are now introduced, and that also promotes intensive development of this sector.

Also we have the widest opportunities to introduce our investment projects into other markets. In this regard the sector of information and communication technologies, the service sector seem to be very strong, trade is developed rather well, including the networks of supermarkets that covered all Baltic markets and now look for new open spaces for development. Our PR companies work on new markets, including Azerbaijan and Kazakhstan.

Thank you for the interview



ОБЪЕДИНЕННЫЙ И БОЛЕЕ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ЕС — ХОРОШАЯ ПЕРСПЕКТИВА -

ПРЕМЬЕР-МИНИСТР ЛИТВЫ АНДРЮС КУБИЛЮС

ОЧЕНЬ ВАЖНО ДЕЛАТЬ РЕАЛЬНЫЕ ШАГИ, ЧТОБЫ ПОЛУЧАТЬ ГАЗ ИЗ СТРАН КАСПИЙСКОГО РЕГИОНА



Caspian Energy (CE): *Господин премьер-министр, как кризис еврозоны повлиял на литовскую экономику? Какие меры предпринимает правительство по стабилизации экономики?*

Премьер-министр Литовской Республики Андрюс Кубилюс: На нас повлиял мировой кризис, который начался после коллапса в финансовой системе США в конце 2008 года и длился на протяжении всего 2009 года. В тот период все прибалтийские страны были поражены кризисом достаточно глубоко, наш ВВП уменьшился в 2009 году почти на 15%, мы имели большие проблемы со стабилизацией финансовой ситуации, и решали зада-

чи, которые не позволили бы дефициту финансов стать «взрывным» и нам это удалось.

Конечно, это был болезненный процесс, но мы уменьшали все расходы, стабилизировали финансовую ситуацию и дефицит бюджета. К примеру, прошлый год мы завершили с дефицитом бюджета чуть больше 5% от ВВП, в этом году ожидаем 3%, а в следующем году мы планируем дефицит бюджета в размере 2% от ВВП. Это позволило нам достаточно эффективно достичь доверия на мировых финансовых рынках. Мы успешно распространяли свои ценные бумаги, что позволило вернуться к скорейшему росту нашей экономики. В прошлом году темпы

роста экономики составили почти 6%, это самый высокий показатель в Европейском Союзе. Рост экономики продолжается и в текущем году. А кризис в еврозоне на нас, конечно, влияет, как и на другие европейские страны, но это негативное влияние несравнимо с тем, что мы пережили в 2008-2009 гг.

Основное влияние заключается в том, что ЕС является нашим основным экспортным рынком, а поскольку наша экономика базируется на экспорте (более 60% ВВП Литвы экспортируется и около 70% этого экспорта направлено на европейский рынок), то когда европейские рынки начинают волноваться, в негативном смысле этого слова, то мы

это чувствуем, но уже не так болезненно, как это было в 2008-2009 гг.

И в этом году, как я отметил, мы планируем рост экономики около 3%, что меньше, чем в прошлом году. Эта разница как раз появляется из-за нестабильности на рынках ЕС.

СЕ: Какая позиция по выводу из кризиса Вам больше импонирует – французская (создание условий для развития и роста производства и бюджетная экономия) или немецкая (введение режима жесткой экономии госбюджетов)? Есть ли у Вас свой рецепт финансовой стабилизации еврозоны?

Андрюс Кубилиус: Опыт балтийских стран на 100% подтверждает правильность немецкого подхода, включающий решение проблемы финансовой стабилизации через уменьшение наших расходов и повышение некоторых налогов, что мы делали в 2009 году и в начале 2010 года. Конечно, мы старались инвестировать в рост экономики, используя европейские фонды, но основной причиной возобновления роста экономики стало то, что мы сумели стабилизировать финансовую ситуацию. Мы считаем, что не следует ставить выбор между стабилизацией финансов и ростом экономики. Рост экономики должен идти через финансовую стабилизацию. И каких-то особенных рецептов по решению проблем еврозоны у нас нет. Мы рассматриваем эту проблему через призму реалистического оптимизма. Думаю, проблемы Еврозоны не разрешатся через неделю или месяц, но мы думаем ЕС идет по правильному пути для решения этой проблемы. Во-первых, конечно, это финансовая дисциплина во всех странах, во-вторых, это дальнейшая интеграция и консолидация всех дел в ЕС. Я думаю, что в этом направлении



сейчас как раз и развиваются дела в ЕС, параллельно должна появиться политическая консолидация как системный ответ на этот кризис.

СЕ: Реально ли создание Соединенных Штатов Европы и поддерживаете ли Вы это направление развития ситуации?

Андрюс Кубилиус: Политическая консолидация ЕС происходит сейчас и будет происходить в дальнейшем. Этот кризис как раз подталкивает нас двигаться в этом направлении. Я думаю, и здесь нет никаких сомнений, что если называть Евросоюз Соединенными Штатами Европы, беря название с середины 20 века, это может ввести в определенное заблуждение. Вообще ЕС - он такой организм, который развивается специфическим и уникальным способом. Очень трудно предсказать, куда и как он двинется на следующем этапе времени, но если рассматривать всю историю ЕС, скажем от 50-х гг. 20 века до сегодняшнего времени, от договора в Риме до Лиссабонского договора, то очень ясно видно, что траектория раз-

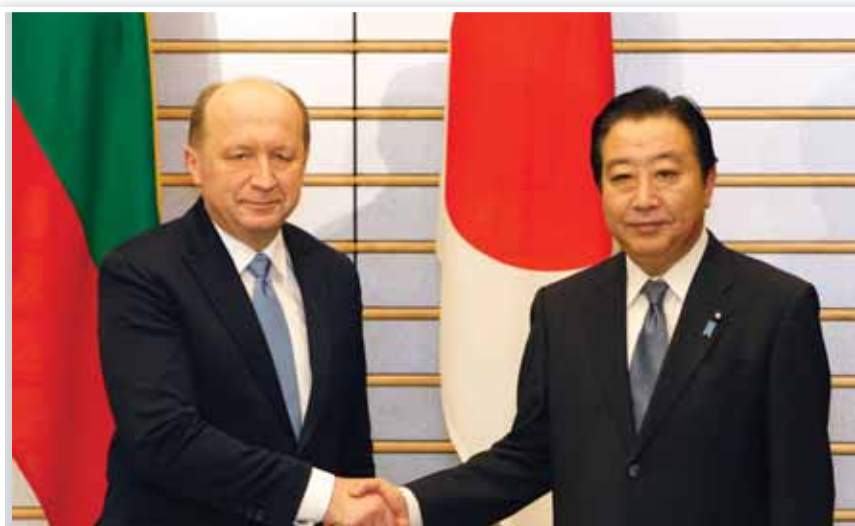
вития ЕС – это, конечно, политическая консолидация. Как она дальше будет развиваться и каким образом, трудно предсказать, но я лично не боюсь такой консолидации и для такой страны как Литва с нашим историческим опытом,

мы думаем ЕС идет по правильному пути

объединенный и более консолидированный ЕС – хорошая перспектива, и поэтому мы поддерживаем все шаги в данном направлении.

СЕ: Какова Ваша оценка сегодняшней экономической ситуации Литвы, как составной части европейской экономики?

Андрюс Кубилиус: В целом, экономика Литвы находится сейчас в хорошем состоянии, особенно если сравнивать с 2008-2009 гг. За эти кризисные годы нам удалось вернуть нашей экономике конкурентоспособность на глобальных европейских рынках. Рост экономики вернулся через очень быстрый рост экспорта, а экспорт возрастал благодаря росту конкурентоспособности наших предприятий. Поэтому наша экономика стала гораздо более сбалансированной, особенно по сравнению с тем, что мы имели в 2007-2008 гг., поскольку у нас мировой кризис имел гораздо более болезненные последствия в 2008-2009 гг., когда ВВП провалился только за 2009 год на 15% и все прибалтийские страны имели очень похожие цифры. Все это произошло из-за того, что начиная с 2005-2006 гг. наши экономики стали очень сильно перегреваться из-за очень сильного наплыва кредитных ресурсов, в особенности Скандинавских банков. Рост экономики был очень большим, но уже





ЕС - он такой организм, который развивается специфическим и уникальным способом. Очень трудно предсказать, куда и как он двинется на следующем этапе времени

было ясно, что экономика перегревается. И когда экономика в конце 2008 года из-за своих проблем начала остывать, ударил мировой кризис, который вскрыл все внутренние проблемы. Но благодаря этому сейчас экономика стала гораздо более сбалансированной, вернулась конкурентоспособность, серьезно вырос экспорт. Более того, экспорт достиг сегодня такого уровня, которого мы никогда не имели. И финансовая ситуация сегодня тоже достаточно стабильна, тенденции ясны, мы выходим на уровень маастрихтских критериев, что позволяет нам смотреть дальше на перспективы присоединения к Еврозоне. Конечно, мы бы хотели, чтобы к этому моменту в еврозоне была бы более стабильная ситуация.

СЕ: Насколько реально выполнение условий третьего энергетического пакета Еврокомиссии в странах ЕС?

Андрюс Кубилиус: Это обязательство, которое все страны должны выполнять. Если эти требования не будут выполняться по тому календарю, который записан в саму директиву со всеми исключениями для некоторых стран, то Еврокомиссия имеет все рычаги по наказанию таких стран. Сама цель третьего энергетического пакета - создание более консолидированного, интегрированного, энергетического рынка в ЕС и создание условий для прозрачной конкуренции на этом энергетическом рынке. Сама директива для нас очень полезна. Мы в Литве ее выполняем, иногда даже находимся впереди выполнения этой директивы другими странами, особенно в газовом секторе. И мы не имеем никаких сомнений по стратегической цели воплощения в жизнь этой директивы, потому что это нам позволяет решать одну из самых больших наших стратегических проблем. Поскольку спустя 22 года после обретения политической независимости в

энергетике, особенно после того, как мы закрыли старую Игналинскую атомную электростанцию, около 80% первичных энергетических ресурсов мы покупаем из одной страны. В связи с этим, диверсификация и интеграция в европейские системы и возможности выхода на альтернативные поставки того же газа, а также создание новых мощностей по собственной генерации электроэнергии для нас очень важны. Третий энергетический пакет, особенно в газовом секторе, позволяет нам создавать возможности инфраструктуры для альтернативных поставок, я имею в виду терминал по сжиженному газу, который мы тоже воплощаем в жизнь. И поскольку правительство того времени решило приватизировать наши газовые системы, причем приватизировали не только дистрибуцию, но и все трубопроводы, в результате чего российский «Газпром» и немецкая компания E.ON стали собственниками и всех трубопроводов и поставщиками газа, то мы понимали, что терминал может нормально работать только тогда, когда мы воплотим в жизнь эту директиву и трубопроводы не будут собственностью тех, кто поставяет газ.

СЕ: Считаете ли Вы, что Еврокомиссии надо усилить взаимодействие с Азербайджаном, Казахстаном, Туркменистаном в энергетической сфере?

Андрюс Кубилиус: Я думаю, безусловно. И Европейская комиссия и в целом Европейский союз двигаются в правильном направлении, создавая общую энергетическую стратегию, что для нас очень важно, и мы усиленно работаем в данном направлении. Очень важно также иметь не только стратегию, но и делать реальные шаги, претворяя в жизнь те проекты, которые бы позволили бы всему ЕС получать газ из стран Каспийского региона, что

позволило бы ЕС не быть настолько зависимым от поставок газа из России.

СЕ: Как Вы оцениваете, в целом, перспективы развития и нынешнее состояние двусторонних азербайджано-литовских отношений по различным направлениям сотрудничества?

Андрюс Кубилиус: Я думаю, что перспективы могут быть очень хорошими. Я думаю, что есть самые разные сферы, где это сотрудничество может усиливаться, начиная с той же энергетической сферы вплоть до инвестиционных проектов, экспорта и импорта разных товаров и услуг. На политическом уровне мы построили очень хороший диалог и сотрудничаем. Для нас очень важно участие Азербайджана в программе Восточного партнерства. Во второй половине следующего года мы впервые будем председательствовать в ЕС, и этой программе мы будем уделять особое внимание. И, конечно, двусторонние отношения в этом плане могут быть еще более укреплены.

СЕ: Какие маршруты рассматриваются в качестве альтернативных поставок энергоресурсов в Литву?

Андрюс Кубилиус: Из всех энергетических ресурсов для нас очень важны поставки газа. Как я уже говорил, мы строим свой терминал LNG в нашем порту в Клайпеде, используя так называемую технологию плавучего регазификационного устройства. Сам терминал на плаву, на специальном корабле и к концу 2014 года мы планируем, что он уже будет работать. Сейчас как раз начинается процесс заключения контрактов по будущим долгосрочным поставкам газа. Я думаю, здесь действительно было бы интересно и участие азербайджанских компаний. Я знаю, что об этом велись разные переговоры между компаниями и ответственными

лицами. Здесь можно думать о самых разных возможностях, в т.ч. о своих контрактах.

Далее, что также для нас очень важно и чему мы уделяем особенное внимание – это поставки электричества. Как я уже говорил после закрытия нашей атомной электростанции мы стали закупать очень много электричества из той же России. И совместный проект балтийских стран по построению нового атомного блока является для нас стратегически приоритетным, и мы его сейчас продвигаем.

СЕ: Каково отношение Литвы к проектам Южного коридора?

Андриус Кубилиус: Мы рассматриваем позитивно все проекты, в т.ч. и Nabucco и другие проекты в рамках коридора. Хотелось бы видеть больше прогресса, больше продвижения. Наряду с теми проектами, о которых я говорил, и терминал, и атомная электростанция, мы рассматриваем развитие проекта соединения газовых сетей Польши и балтийских стран, в т.ч. и Литвы. Это нам позволило бы присоединиться к развитию газовых сетей в Европе, поскольку сейчас мы отделены от этого. Тогда наш интерес к развитию проектов Южного коридора стал бы еще большим, потому что сейчас мы теоретически понимаем насколько это важно, но пока у нас нет никаких соединений с Центральной Европой и мы сначала должны решить эту проблему.

СЕ: Будет ли Литва развивать альтернативную энергетику? Насколько кризис в странах Северной Африки отражается на будущем европейской энергетической безопасности с точки зрения экспорта солнечной энергии?

Андриус Кубилиус: Мы, конечно, развиваем альтернативную энергетику, так как и развивают ее во всем нашем регионе страны Северной Европы, в т.ч. Балтийского региона. Рост зеленой энергетики – модное сейчас направление и это достаточно сильно сейчас развивается. Мы планируем к 2020 году иметь более чем 22% зеленой энергетики. В частности, это ветряная энергетика производства электричества, переход генерации тепловой энергии от газа к энергии биомассы, есть проекты по развитию солнечной энергетики. Но сейчас в некоторых странах Европы начинают уже искусственно поворачиваться к тому, что надо сбалансировать переход к зеленой энергетике с финансовой составляющей данного процесса, потому что зеленая энергетика развивается при помощи достаточно больших государственных субсидий



и сама энергетика стоит дороже, чем традиционная. Этот вопрос становится сегодня очень актуальным.

Если говорить о крупных проектах по солнечной энергетике, используя возможности Северной Африки, то пока мы об этом больше слышим и не очень ясно насколько это быстро станет реальностью. Поэтому дискуссии по развитию данного направления в более широких слоях Европы еще не развиты. Но с другой стороны я думаю, что развитие в Северной Африке в конце концов может привести и к долговременному позитивному развитию. Это откроет демократическое развитие со всеми проблемами молодых демократий. Мы все проходили этот процесс, мы знаем эти волны, эмоции, надежды на выборах, разочарования. Но, в конце концов, все это приводит к более стабильному и прозрачному развитию. И тогда весь регион Средиземного моря может стать новым регионом интенсивного развития.

СЕ: В какие отрасли экономики на Ваш взгляд необходимо привлечь инвестиции не только азербайджанских, но и казахстанских и турецких компаний, компаний стран Евросоюза? Какие сферы интересны компаниям Литвы на рынках стран каспийско-черноморского региона?

Андриус Кубилиус: Я хотел бы отметить те направления, где сегодня имеется большие возможности для капитала и инвестиций. Во-первых, развивается энергетика, реализуются самые разные энергетические проекты от очень больших до самых мелких. Во-вторых, сильно развиваются самые разные проекты логистики: транспортной логистики, портовой инфраструктуры, путей сообщения. Мы в целом видим хорошие возможности для развития логистики, предназначенной для местных перевозок, но также и дальних перевозок. Хорошо развивается проект Викинг, поезда из Азии, с берегов

Черного и Каспийского морей могут быстро достигать нас и другие европейские страны. Этот проект будет продвигаться до Китая. Но это отрасль, где можно рассматривать самые различные проекты.

С другой стороны мы себя видим как потенциально центр в регионе северо-балтийских стран по развитию сервисов, связанных с высокими технологиями. Мы стараемся привлекать самые разные компании, и они открывают свои сервисные центры. И здесь мы используем 2 момента: с одной стороны мы находимся по соседству с северными странами со всеми их достижениями в этой сфере, с другой стороны даже в советское время нас называли силиконовой долиной бывшего Советского Союза.

Быстрыми темпами развивается сектор туризма. Я знаю, что инвесторы находят хорошие возможности для развития, строятся гостиницы, спа-центры и т.п. Хотел бы также назвать традиционную промышленность, это мебель, текстиль, пищевая продукция. Кстати, как раз сельское хозяйство наиболее стабильно пережило весь этот последний кризис, и, конечно, с помощью европейских денег очень сильно модернизируется, внедряются самые передовые и современные технологии в отрасли, что также способствует интенсивному развитию данного сектора.

У нас также широкие возможности внедрять свои инвестиционные проекты на других рынках. В этом аспекте активен сектор информационно-коммуникационных технологий, сервисный сектор, достаточно сильно развита торговля, включая сети супермаркетов, занявшие все балтийские рынки и ищущие новые просторы для развития. Наши PR-компании работают на новых рынках, в т.ч. и Азербайджане и Казахстане.

Благодарим Вас за интервью

SOCAR HEADING TOWARD INTEGRATION INTO GLOBAL OIL INDUSTRY

Energy resources will play a substantial role in development of world industry for a long time. Developed and developing world countries still seek for ways of access to energy resources most part of which lie in the Caspian Sea. As an independent state Azerbaijan was the first to develop fields in its sector of the Caspian Sea by signing the Contract of the Century in September 1994. This day was marked as the Oilmen's Day in Azerbaijan. Today Azerbaijan plays an important role in ensuring energy security of the region and Europe owing to purposeful oil strategy developed by all-national leader Heydar Aliyev. Nowadays, together with foreign companies the country gained successful results in exploration, drilling, construction work and oil production. Discovery of new gas fields by the State Oil Company of Azerbaijan (SOCAR) and export of big gas volumes will only strengthen country's global energy positions.



Rovnag Abdullayev, President of SOCAR

Today forecasted reserves of hydrocarbon crude in Azerbaijan are estimated at 10 bln tons of reference fuel. Besides, proved oil reserves total 2 bln tons. The size of investments within the framework of PSAs in Azerbaijan has reached \$50 bln up to the present day. The reserves of Azeri-Chirag-Gunashli (ACG) fields alone are estimated at 1 bln 200 mln tons of oil and 350 bcm of gas. Over 280 mln tons of oil has been produced at this area since the beginning of development of ACG offshore oil-gas fields.

In general, 58 oil&gas fields are under development in the country. Considering technical-technological capabilities and development efficiency of fields a decision to maintain production level at the rate of 45 mln tons per year was taken.

"The present production level is satisfying us. In fact our economy will

keep developing if the present level is maintained for many years. Oil and gas produced in Azerbaijan is freely exported and consumed domestically", President of Azerbaijan Ilham Aliyev said on July 11 at the governmental session dedicated to the outcomes of social-economic development in the first half of 2012. 7 oil and gas pipelines including Baku-Supsa(1999), Baku-Tbilisi-Ceyhan (2006) and Baku-Tbilisi-Erzurum (2007) pipelines are under operation in the republic now. Energy resources are also supplied by the railroad transport in the direction of Baku-Batumi and Baku-Kulevi.

Azerbaijan turned into a gas country after new fields were discovered over the past years. Azerbaijan's proved gas reserves total 2.55 trillion cubic meters. Gas production in Azerbaijan will have totaled 20 bcm as early as in 2015 without considering gas injected into formations at Azeri field. Production will grow up to 40 bcm of gas by 2025.

Azerbaijan is currently developing one of the biggest offshore gas fields (Shah Deniz). Its recoverable reserves total 1.2 trillion cubic meters of gas and 240 mln tons of condensate. After the launch of Shah Deniz Phase II production at this field will total 25 bcm of gas in 2020.

Country's reserves grew by 200 bcm of gas and 40 mln tons of condensate after the discovery of Umid gas-condensate field in November 2010 where all drilling and exploration work was done at the expense of SOCAR's own resources without attraction of foreign investments. Another big field Absheron with the reserves of 340 bcm of gas and 45 mln tons of condensate was discovered in September 2011 together with the French companies Total and Gas de France. Apart from this, Azerbaijan possesses other gas structures. Among them Babek field

with assumed reserves of 400 bcm and 80 mln tons of condensate occupies a special place. Development of perspective structures Nakhchivan and Shafag-Asiman is to commence in near future.

The important task is not only production but also delivery of products to the free consumption markets. The ceremony of signing the documents on TANAP project envisaging gas transportation in the European direction was arranged in Turkey on June 26, 2012 with participation of President of Azerbaijan Ilham Aliyev and Prime Minister of Turkey Recep Tayyip Erdogan. "For some reasons this project is considered historical and exclusive Azerbaijani-Turkish project", President Ilham Aliyev said on July 11. TANAP project (is implemented by SOCAR and its foreign partners which have not been determined fully yet) - the pipeline to the length of 2000km is planned to be laid from the Georgian-Turkish border to the border of Turkey with Europe. The construction of the gas pipeline worth from 5 up to 7 bln dollars is to be commenced in 2013 and completed by 2017-2018 when Stage 2 of Shah Deniz field shall be launched. The carrying capacity of the pipeline will reach 16 bcm per year. Of this total 6 bcm will flow to Turkey, the rest volume will go further to the European markets. The project is currently open for partners. The pipeline will practically open a so-called South gas corridor. Within the framework of South corridor SOCAR currently considered potential projects for further transportation of gas towards the European market.

TANAP also envisages work on expansion of South-Caucasian pipeline within the territory of Azerbaijan and Georgia. Gas production within the framework of Stage II is expected to start in 2017.

In view of the assignments set by the Head of the state for making domestic investments SOCAR developed and approved the development plan for 25 year period. According to the plan, SOCAR capital expenditures for the development of domestic fields will total 1 bln AZN in the current year alone including expenditures on drilling, construction of offshore platforms with the purpose to enable to stabilize and raise production for many years ahead.

The country also strengthens own positions in the Caspian at the expense of the potential growth of the oil-gas fleet. Operations on construction of the new shipbuilding yard designed for supplying Caspian region countries with modern vessels are underway now. The first vessel will be commissioned from the new shipbuilding yard in September 2013. Construction of the new semi-submersible floating drilling rig aimed at carrying out drilling of wells to the depth from 8 up to 10 thousand meters (at a sea depth to be 1,000 m) will be completed in 2014. The plant will also produce large-size vessels including tankers with a loading capacity up to 60,000 tons. The plant will meet both the domestic needs of Azerbaijan and perform foreign orders.

Azerbaijan started attaching more importance to upstream and midstream issues after gaining independence. Considering the necessity to increase the quality and ecological indicators on oil processing and petrochemistry President of Azerbaijan Ilham Aliyev assigned SOCAR to carry out corresponding work and submit the project on construction of the new oil-gas processing and petrochemical complex to the government. Certainly, the project on construction of the new facility on oil-gas processing and production of petrochemical products at Garadagh district of Baku city is the biggest one in the domestic market. In order to have the project implemented SOCAR held (April 2012) an international forum in Baku dedicated to the construction of the new complex and gathered over 150 companies representing 30 countries worldwide and over 450 foreign delegates. The new complex shall refine 15 mln tons of oil and 50 bcm of gas. As far as the configuration of the complex is concerned, the capacity of initial oil and gas processing will total 10 mln tons and 10 bcm respectively. A petrochemical block and an energy block with the capacity of 250 Mw will be also built. In general, 40 refinery processing units are planned to be

installed in the complex. 17 of them need licensing. Construction of the new complex will start prior to 2014 and completion is scheduled for 2020.

These investments will enable Azerbaijan to perform work in this sphere at a modern level. Construction of the new and big oil refinery will ensure quality growth of products and considerably raise export potential of the country. The refinery will produce a fuel meeting the most advanced ecological standards.

SOCAR attaches special importance to ecology issues. The company conducts ecological monitoring regularly in accordance with the program on regular inspection and control of technical conditions of operating pipelines so that to prevent leakages into the environment from offshore platforms, bridges as well as onshore wells that are under operation currently.

It is noteworthy that large-scale activities for gas supply improvement in the capital and regions of the republic were carried out after Azerigaz became a part of SOCAR. The goal was to bring gas supply to conformity with European standards. Overhaul was arranged at main gas pipelines due to the growing gas export to the Russian Federation. Besides, numerous repair-construction operations were performed on Gazimammad-Gazakh gas pipeline, Absheron, Astara and other Department for Main Gas Pipelines Management.

Work on development of Sumgayit city is currently carried out by the order of President of Azerbaijan Ilham Aliyev. Development of the chemical industry is among the most important tasks as well. Work on construction of plants for manufacturing of low pressure polypropylene and polyethylene is underway today. The plants are expected to be launched in 2014.

SOCAR is also actively operating beyond Azerbaijan. SOCAR will soon start construction of oil refinery in Turkey. SOCAR, the main shareholder of the largest petrochemical concern Petkim, controls about 30% of oil processing market in Turkey.

Opening of representative offices of SOCAR abroad was an indicator of intensive growth and progressive development of the company. For instance, SOCAR's affiliated company in Georgia SOCAR Energy Georgia controls about 2/3 of the oil products' market. According to the results of the past years, SOCAR Energy Georgia became the biggest tax payer and foreign investor in Georgia. There



are 94 petrol stations operating in Georgia now. SOCAR Energy Georgia plans to raise the number up to 110 petrol stations by the end of this year. Along with Georgia, there are 30, 15, 164 and 14 petrol stations operating under the brand of SOCAR in Ukraine, Romania, Switzerland and Azerbaijan respectively. A possibility of investments into the oil processing sphere is also under consideration in Ukraine. The similar work is proceeding in Romania and Kyrgyzstan.

Today SOCAR actively works over direction of growing Asian markets. Therefore, the representative office of SOCAR-Trading Company was opened in Singapore and the agreement on construction of the terminal for oil products in the port of Fujairah (UAE) was signed with the Swiss company Aurora Progress. Thus, construction of the modern terminal (641,000 cubic meters) for storage of oil products has been commenced since September 2010. Nowadays, SOCAR Aurora Fujairah Terminal FZE terminal that has started operating since March 2012 (3 out of 20 commodity tanks with the capacity of 141,000 cubic meters were commissioned) is able to store oil products and render other services like splitting of large volumes of fuel into smaller consignments and blending of oil products.

Three leading world rating agencies have awarded SOCAR with ratings.

It can be stated that industry of the republic developed rapidly as the result of successful implementation of the oil-gas strategy. Having gained position among 50 largest oil-gas companies of the world SOCAR turned into an international company that as a vertically-integrated company it carries out all stages from exploration and production right up to sale of oil and petrochemical industry products. This process is observed in all SOCAR's projects implemented both domestically and externally.

SOCAR НА ПУТИ ИНТЕГРАЦИИ В МИРОВУЮ НЕФТЯНУЮ ИНДУСТРИЮ

Энергетические ресурсы еще долгое время будут играть существенную роль в развитии мировой индустрии. Развитые и развивающиеся экономики мира по сей день ищут пути доступа к энергетическим кладовым, значительная часть которых сосредоточена в Каспийском море. Азербайджан, как независимое государство и прикаспийская страна первым приступил к разработке месторождений в своем секторе Каспия с заключением Контракта века 20 сентября 1994 года. Этот день впоследствии стал отмечаться в Азербайджане как День нефтяника. Благодаря целенаправленной нефтяной стратегии, разработанной общенациональным лидером Гейдаром Алиевым, Азербайджан сегодня играет важную роль в обеспечении энергетической безопасности региона и Европы. Сегодня страна совместно с иностранными компаниями добилась успешных результатов в области поисково-разведочных работ, бурения, строительства и добычи нефти, а открытие новых газовых месторождений Госнефтекомпанией Азербайджана (SOCAR) и экспорт большого газа в будущем только укрепят глобальные энергетические позиции страны.

Сегодня прогнозируемые запасы углеводородного сырья в Азербайджане оцениваются в 10 млрд. тонн условного топлива, при этом доказанные запасы нефти составляют 2 миллиарда тонн. До настоящего времени объем инвестиций в рамках контрактов типа PSA в Азербайджане составил \$50 млрд. Только запасы месторождений «Азери-Чыраг-Гюнешли» (АЧГ) оцениваются на уровне 1 миллиарда 200 миллионов тонн нефти и 350 миллиардов кубометров газа. В настоящее время с начала разработки морских нефтегазовых месторождений АЧГ на этой площади добыто свыше 280 миллионов тонн нефти.

В целом, в стране разрабатывается 58 нефтегазовых месторождений. Учитывая технико-технологические возможности и эффективность разработки месторождений, решено в дальнейшем стремиться удерживать уровень добычи не более чем 45 миллионов тонн в год.

«В настоящее время уровень добычи нас удовлетворяет. На самом деле, если на протяжении долгих лет после этого данный уровень сохранится, то наша экономика будет лишь развиваться. Добываемые в Азербайджане нефть и газ сегодня свободно экспортируются и потребляются внутри страны», - заявил 11 июля президент Азербайджана Ильхам Алиев на заседании правительства по итогам социально-экономического развития в первом полугодии 2012 года. В настоящее время в республике действуют 7 нефте- и газопроводов, в том числе трубопроводы Баку-Супса (1999г.), Баку-Тбилиси-Джейхан (2006г.), Баку-Тбилиси-Эрзурум (2007г.), поставки энергоносителей осуществляются также посредством железнодорожного транспорта в направлении Баку-Батуми и Баку-Кулеви.

С открытием новых месторождений в последние годы, Азербайджан превратился также в страну экспортера газа. Доказанные запасы газа в Азербайджане составляют 2,55 трлн. кубометров. Уже к 2015 году добыча газа в Азербайджане составит 20 млрд. кубометров без учета газа закачиваемого в пласты на месторождении «Азери», а к 2025 году увеличится до 40 млрд. кубометров.

В настоящее время в Азербайджане разрабатывается одно из крупнейших морских газовых месторождений - «Шах Дениз», извлекаемые запасы которого составляют не менее 1,2 трлн. кубометров газа и 240 млн. тонн конденсата. С началом разработки Фазы-2 проекта «Шах Дениз» добыча только с этого месторождения в 2020 году составит 25 млрд. кубометров газа.

С открытием нового газоконденсатного месторождения «Умид» в ноябре 2010 года, где все буровые и разведочные работы были осуществлены собственными силами SOCAR без привлечения иностранных инвестиций, запасы страны увеличились на 200 млрд. кубометров газа и 40 млн. тонн конденсата. А в сентябре 2011 года совместно с французскими компаниями Total и Gas de France было открыто другое крупное месторождение - «Абшерон», с запасами в 350 млрд. кубометров газа и 45 млн. тонн конденсата. Помимо этого, Азербайджан располагает и другими газовыми структурами. Среди них месторождение «Бабек» с предполагаемыми запасами газа в 400 млрд. кубометров и 80 млн. тонн конденсата. В ближайшем будущем планируется начать разработку перспективных структур «Нахчыван» и «Шафаг-Асиман».

Важной задачей является не только добыча, но и доставка продукции

на свободный рынок потребления. В Турции 26 июня 2012 года с участием президента Азербайджана Ильхама Алиева и премьер-министра Турции Реджепа Тайипа Эрдогана состоялась церемония подписания документов по проекту TANAP с целью транспортировки газа в европейском направлении. «Этот проект по нескольким причинам является историческим, исключительно азербайджано-турецким проектом», - заявил президент Ильхам Алиев 11 июля. Проект TANAP (реализует SOCAR и её иностранные партнёры, состав которых ещё не определен до конца) - трубопровод протяженностью 2000 км планируется проложить от грузино-турецкой границы до границы Турции с Европой. Строительство газопровода стоимостью до 7 млрд. долларов планируется начать в 2013 году и завершить к 2017-2018 годам, когда ожидается начало эксплуатации второй фазы разработки месторождения «Шах Дениз». Пропускная способность трубопровода составит изначально 16 млрд. кубометров в год, из которых 6 млрд. кубометров пойдут на собственные нужды Турции, а остальное будет транспортироваться на европейские рынки. В настоящее время проект открыт для участия партнеров. Трубопровод фактически откроет так называемый Южный газовый коридор. В рамках Южного коридора SOCAR сейчас рассматривает потенциальные проекты дальнейшей транспортировки газа на европейский рынок.

В рамках проекта TANAP также предстоят работы по расширению Южно-Кавказского трубопровода на территории Азербайджана и Грузии. Начало добычи газа в рамках «Стадия-2» ожидается в конце 2017 года.

Учитывая задачи поставленные главой государства по вложению инвес-

тий внутри страны, SOCAR разработал и утвердил план развития на 25 лет. Согласно плану капитальные расходы SOCAR только в текущем году на разработку месторождений внутри страны составят 1 млрд. манатов, включая затраты на бурение, строительство морских платформ и т.д., что позволит стабилизировать и повысить добычу на долгие годы вперед.

Страна также укрепляет свои позиции на Каспии за счет увеличения возможностей нефтегазового флота. На данный момент ведутся работы по строительству нового судостроительного завода, который обеспечит современными судами страны каспийского региона. В сентябре 2013 года с нового судостроительного завода компании будут спущено на воду первое судно, в 2014 году будет завершено строительство новой полупогружной плавучей буровой установки (ППБУ), которая позволит осуществлять бурение скважин глубиной от 8 до 10 тыс. метров при глубине моря в 1 тыс. метров. На заводе будут выпускаться и крупногабаритные суда, в том числе танкеры грузоподъемностью 60 тыс. тонн. Предприятие будет удовлетворять как внутренние потребности Азербайджана, так и выполнять зарубежные заказы.

После обретения независимости в Азербайджане больше уделялось внимания вопросам upstream и midstream. Учитывая необходимость повышения качественных и экологических показателей в нефтепереработке и нефтехимии, президент Азербайджана Ильхам Алиев дал поручение, чтобы SOCAR провел соответствующие работы и представил руководству страны проект по строительству нового нефте-газоперерабатывающего и нефтехимического комплекса. Самым крупным проектом на внутреннем рынке, конечно же, следует считать проект по строительству в Гарадагском районе г.Баку нового комплекса по переработке нефти и газа и производству нефтехимической продукции. С целью реализации проекта SOCAR провел в апреле в Баку международный форум, посвященный строительству в стране нового комплекса, где участвовало свыше 150 компаний из 30 стран мира и свыше 450 иностранных делегатов. На новом комплексе предусматривается переработка 15 млн. тонн нефти и 50 млрд. кубометров газа. Если говорить о конфигурации комплекса, то мощность первичной переработки нефти составит 10 млн. тонн, газопереработки - 10 млрд. кубометров, будет построен нефтехимический блок и

энергоблок мощностью 250 МВт. В целом в комплексе планируется возведение 40 технологических установок, 17 из которых требуют лицензирования. Строительство нового комплекса начнется в период до 2014 года и планируется завершить в 2020 году.

За счет этих инвестиций Азербайджан сможет построить всю работу в данной сфере на современном уровне. Строительство нового крупного нефтеперерабатывающего завода позволит производить более качественную продукцию, экспортный потенциал страны в значительной степени возрастет. На новом заводе будет производиться топливо, соответствующее самым современным экологическим стандартам.

SOCAR уделяет особое внимание вопросам экологии. Компанией регулярно проводятся экологические мониторинги в соответствии с пунктом программы о периодической проверке и контроле технического состояния эксплуатационных трубопроводов с целью предотвращения утечек в окружающую среду с морских платформ, эстакад, а также с сухопутных скважин, находящихся в эксплуатации.

Важно отметить, что после включения «Азеригаза» в состав SOCAR, мероприятия по улучшению газоснабжения в столице и регионах республики, целью которых является доведение его до европейских стандартов, получили еще больший размах. Так, в связи с увеличением объема экспорта газа в Российскую Федерацию проведены работы по капитальному ремонту магистральных газопроводов. Также осуществлены многочисленные ремонтно-строительные работы на магистральном газопроводе Газимагомед-Газах, на Абшеронском, Астаринском и других УМГП.

Согласно поручению президента Азербайджана Ильхама Алиева в настоящее время ведутся работы по развитию г.Сумгайыт, и одной из важнейших задач является развитие здесь химической промышленности. Так, сегодня ведутся работы по строительству установок по производству полипропилена и полиэтилена низкого давления. Ожидается, что установки будут сданы в эксплуатацию в 2014 году.

SOCAR активно работает и за пределами Азербайджана. В скором времени SOCAR начнет строительство нефтеперерабатывающего завода в Турции. Будучи главным акционером крупнейшего нефтехимического концерна Petkim, SOCAR контролирует около 30% рынка нефтепереработки в Турции.

Открытие зарубежных представительств SOCAR стало показателем интенсивного роста и поступательного развития компании. К примеру, дочерняя компания SOCAR в Грузии SOCAR Energy Georgia контролирует около 2/3 рынка нефтепродуктов. По итогам последних нескольких лет, SOCAR Energy Georgia является крупнейшим в Грузии налогоплательщиком и иностранным инвестором. В настоящее время в Грузии функционирует 94 АЗС и «SOCAR Energy Georgia» планирует довести их количество к концу текущего года до 110 АЗС. Наравне с Грузией в настоящее время под брендом «SOCAR» функционируют 30 АЗС в Украине, 15 в Румынии, 164 в Швейцарии и 14 в Азербайджане. В Украине также изучается возможность инвестирования в нефтепереработку. Аналогичные работы ведутся в Румынии и Кыргызстане.

На сегодняшний день SOCAR активно прорабатывает направление растущих азиатских рынков, в связи с чем открыто представительство компании SOCAR-Trading в Сингапуре, заключено соглашение со швейцарской компанией Aurora Progress по строительству терминала нефтепродуктов в порту Фуджейра (ОАЭ) и начиная с сентября 2010 года начато строительство современного терминала для хранения нефтепродуктов емкостью 641 тыс. кубометров. В настоящее время терминал «SOCAR Aurora Fujairah Terminal FZE», начавший свою деятельность с марта 2012 года (сданы в эксплуатацию 3 из 20 товарных емкостей с объемом 141 тыс. кубометров), имеет возможность оказывать услуги хранения нефтепродуктов, а также услуги разделения крупных объемов топлива на более мелкие партии и смешивания нефтепродуктов.

В настоящее время три основных ведущих мировых рейтинговых агентства присвоили рейтинги SOCAR.

Можно констатировать, что в результате успешной реализации нефтегазовой стратегии, промышленность республики получила стремительное развитие, а SOCAR, войдя в список 50 крупнейших нефтегазовых компаний мира, превратилась в компанию международного уровня, которая строит свою деятельность как вертикально интегрированная компания от процесса разведки и добычи месторождений до продажи нефтепродуктов и продукции нефтехимической промышленности. Причем, это проявляется во всех проектах SOCAR, реализованных как внутри страны, так и за рубежом.



ACTIVITY OF AZNEFT PU

PROVES PRESENCE OF HUGE OIL AND GAS RESOURCES IN AZERBAIJAN



Caspian Energy (CE): Mr. Iskenderov, how would you evaluate the oil and gas potential of Azerbaijan from the viewpoint of the present time?

Dashgin Iskenderov, General Director, Azneft PU: The Contract of the Century played a crucial role in the life of the Azerbaijan nation in recent years and its success became a real step ahead towards the XXI century encouraging the rapid development of the oil industry. The national leader of Azerbaijan Heydar Aliyev truly associated all the achievements in the oil strategy sphere directly to gained independence of Azerbaijan.

Now this policy is respectively followed by the incumbent President Ilham Aliyev. The material and technical base of the oil industry has been improved as the result of his attention and care, and special efforts are applied to the introduction of brand-new technologies.

As the result the state projects from the State Oil Company of Azerbaijan (SOCAR) in oil and gas production sphere in recent years were performed ahead of schedule.

Certainly Azneft Production Union has also played a major role in achieving of those successes. Integrated operations performed by SOCAR as well as during previous years enable to successfully fulfill the objectives set in 2012.

At present Azneft PU is operating four offshore oil and gas production units.

28 May OGPU is now operating Gunashli and Chilov fields.

Considering the residual oil and

gas reserves on these fields after the construction of two new deep-water offshore platforms (DWOP) on Gunashli field and one offshore platform on Chilov field it is now scheduled to drill 50 new operational wells.

Two fields – Neft Dashlary and Palchyg Pilpilasi are currently operated by Neft Dashlary OGPU. It is planned to construct 10 offshore fixed platforms (OFP) on Neft Dashlary field (OFP # 418a, 620a, 753, 755, 602a, 1954a, 1541a, 1637a, 2150 and 2585) to produce residual oil reserves and 110 operational wells shall be drilled from these platforms. As to Palchyg Pilpilasi field, OFP (#1351, 1352, 1353, 1354 and 1355) are to be constructed there and 50 operational wells are to be drilled from those platforms.

4 oil and gas-condensate fields (Sangachal deniz - Duvanny deniz - Hara Zira Island, March 8, Alat-deniz and Bulla-deniz) are now operated by Nariman Narimanov OGPU. It is planned to build OFP #570 on Sangachal deniz field and drill 5 operational wells to produce residual oil and gas reserves of these fields.

5 fields (Pirallahi Island, Banka Darvina, Absheron bankasy, Western Absheron and Gurgan deniz) are now in operation on Absheronneft OGPU. To be able to produce residual oil and gas reserves it is planned to drill 68 operational wells on Banka Darvina field and 30 wells on Western Absheron field.

It is worthy saying that Azneft PU also possesses 4 OGPU and 2 onshore consolidated oil field service facilities.

One oil field (Bibiheybat) is now in operation on Bibiheybatneft OGPU. To produce residual oil reserves on this field it is planned to drill 30 operational wells.

6 fields (Lokbatan-Puta-Gushkhana, Shabandagh-Shubany-Yasamal Circle-Atashgah, Korgoz-Gyzyltepe-Shongar, Galmaz, Bandovan and Garadagh) now are operated by A.Amirov OGPU. It is planned to drill 46 operational wells on

Lokbatan-Puta-Gushkhana field, 6 wells on Shabandagh-Shubany-Yasamal Circle-Atashgah field, 5 wells on Galmaz field, 3 wells on Garadagh field, 4 wells on Korgoz-Gyzyltepe-Shongar field and 2 wells on Bandovan field to be able to produce residual oil reserves.

3 fields (Buzovna-Mashtaga, Gala and Zira) now are operational on G.Z.Taghiyev OGPU. 60 operational wells on Buzovna-Mashtaga field and 62 operational wells on Gala field shall be drilled to produce residual oil reserves.

Siazan monocline (Sadat, Jandakhar-Zarat, Siazan-Nardaran, Amirkhanla and Zagly-Zeyva areas) and Shuraabad field are now in operation on Siazanneft OGPU. 168 operational wells on Siazan monocline shall be drilled to produce residual oil reserves.

The Muradkhanly Consolidated Oil Field Service Facility (COFSF) is currently operating 5 fields (Muradkhanly, Jafarly, Zardab, Naftalan and Tarsdallar). With the purpose to produce residual oil reserves it is considered to drill 26 operational wells on Muradkhanly field, 12 wells on Jafarly field, 7 wells on Naftalan field, 6 wells on Zardab field and 4 operational wells on Tarsdallar field.

Garachukhur Consolidated Oil Field Service Facility (Garchukhur) is currently operating one field. Aiming at production of residual oil reserves on Garachukhur field other 27 operational wells are to be drilled.

So, Azneft PU plans to drill 313 wells and 468 wells on onshore areas. In total, it comprises 781 operational and exploration wells.

CE: Does the PU plan to introduce brand-new technologies to extract residual reserves of the exhausted fields?

Dashgin Iskenderov: Azneft PU is seriously committed to promoting introduction of new equipment and technologies into production. So,

programs of complex actions aiming to introduction of new equipment and technologies into production sites have been developed since the beginning of the current year. The main part of the program is to introduce developments of Neftgazelmityatgigatlaiha Research Institute of SOCAR and other research and developmental organizations, including modern foreign and local tools and the equipment, into various production sites.

Among these actions it is possible to specify the usage of a number of developments against salt and paraffin deposits, for example magnetic sets (MS), MORE reagents and MN-03-01-18.

The methods to prevent intake of sand and reservoir waters to the mouth of wells have been used as a way of affecting the layers and different ways of physical and chemical effects are used for layers with weak penetration.

The use of reagents, blocks cleaning devices against salt formation and corrosion, introduction of devices for protecting of pumps from gas and sand in wells has turned to be useful.

In general, the actions on usage of new equipment and technologies have been fulfilled on 530 sites of Azneft PU-operated divisions. It resulted in producing additional 2,448 tons of oil.

Also, the implementation of Nanoneft Program for 2010-2015 approved by the president of SOCAR is currently in progress.

CE: Which fields and perspective areas will the PU place stake on in the future? What are their estimated reserves? What activity is now introduced to discover new perspective areas?

Dashgin Iskenderov: Deposits of the pay thickness, which are a frequent occurrence in the geological structure of onshore and offshore territory of the republic, still make the major part of oil and gas reserves of industrial value. It is not occasional that over 90% of oil production fall to the share of such deposits. So, the special attention is paid to those areas. Along with deposits of the pay thickness the prospect of the oil and gas potential of the onshore territory of the republic is also associated with deep deposits of the Paleogene-Miocene period and poorly explored deposits of the Mesozoic. Exploration drilling towards Mesozoic deposits is being performed this year on the Goshadash site of the Absheron oil-and-gas area and Beyimdag-Takchay site of the Guba-Caspian area and also towards horizons lying more deeply than the pay thickness on the Alat-deniz and Bulla-deniz areas is ongoing this year. The drilling towards payzones on the Northern Shykhgaya area of the Shamakhy-Gobustan oil-and-gas area is also continued. Preparatory work for the start of drilling works to Miocene deposits on Eldaroyugu oil-and-gas area between Kura and Gabyrry rivers is currently continued. Considering the proved industrial reserves of hydrocarbons on the Umid area the

presence of huge oil and gas reserves is also expected on Babak field located to the south-east from Umid. In this regard the preparatory work for drilling of two exploration wells on Babak field has been started.

Preparation for the start of drilling of an exploration well towards the Kalinskaya suite of the pay thickness on D-30 area located to the south from Azeri-Chyrag fields in favourable geological conditions is now underway. In order to explore the mentioned deposits of oil and gas fields modern types of geophysical study along with drilling are to be implemented on exploration wells on the areas of the southeast periclinal of Bulla-deniz field, on Goshadagh-Aghburun areas in the offshore zone of the country and on onshore Naftalan - Northern Naftalan area, in the central and western part of Muradkhanly and Eldaroyugu-Palantekan areas.

Large-scale programs of actions have been worked out with a view of discovering of new perspective sites in the near future, studying of a geological structure of some fields and their oil and gas potential, and also implementation of works on geological and geophysical research and exploration drilling both in offshore and onshore areas of the republic.

The recent discovery of Umid and Absheron fields and expectations based on the results of geological and geophysical researches prove presence of huge oil and gas reserves in Azerbaijan, both offshore and onshore.





ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО «АЗНЕФТЬ»

ПОДТВЕРЖДАЕТ НАЛИЧИЕ В АЗЕРБАЙДЖАНЕ КРУПНЫХ НЕФТЕГАЗОВЫХ ЗАПАСОВ

Caspian Energy (CE): Г-н Искендеров, как Вы оцениваете нефтегазовый потенциал Азербайджана с позиции сегодняшнего дня?

Генеральный директор ПО «Азнефть» Дашгын Искендеров: Успех «Контракта века», который сыграл судьбоносную роль в жизни азербайджанского народа в последние годы, на самом деле был реальным шагом в XXI век, стимулирующим ускоренное развитие нефтяной промышленности. Общенациональный лидер Азербайджана Гейдар Алиев верно увязал все достижения в области нефтяной стратегии непосредственно с независимостью Азербайджана.

В настоящее время эта политика достойно продолжается президентом Ильхамом Алиевым. Благодаря его вниманию и заботе усилена материально-техническая база нефтяной промышленности, уделяется особое внимание внедрению передовых технологий.

Итогом всего этого является досрочное выполнение в последние годы государственных заданий со стороны Государственной нефтяной компании Азербайджана (ГНКАР/SOCAR) в области добычи нефти и газа.

Производственное объединение «Азнефть», безусловно, также сыграло весомую роль в достижении данных успехов. Комплексные мероприятия проводимые ГНКАР, как и в предыдущие годы, позволяют успешно решать поставленные задачи и в 2012 году.

В настоящее время в ПО «Азнефть» на море функционирует 4 НГДУ.

На НГДУ «28 Мая» в настоящее время в эксплуатации находятся месторождения «Гюнешли» и «Чилов». Учитывая остаточные запасы нефти и газа, находящиеся в этих месторождениях после строительства 2-х новых глубоководных морских оснований (ГМО) на месторождении «Гюнешли» и одного ГМО на месторождении «Чилов» планируется бурение 50-ти новых эксплуатационных скважин.

На НГДУ «Нефть Дашлары» эксплуатируется два месторождения – «Нефть Дашлары» и «Палчыг Пилпиляси». Для

добычи остаточных извлекаемых запасов нефти на месторождении «Нефть Дашлары» планируется строительство 10 стационарных морских платформ (СМО №418а, 620а, 753, 755, 602а, 1954а, 1541а, 1637а, 2150 и 2585) и с этих оснований предусматривается бурение 110 эксплуатационных скважин. На месторождении «Палчыг Пилпиляси» планируется строительство СМО (№1351, 1352, 1353, 1354 и 1355) и с этих оснований планируется бурение 50 эксплуатационных скважин.

На НГДУ им. Н.Нариманова эксплуатируется 4 нефтяных и газоконденсатных месторождения («Сангачал дениз - Дуванни дениз - Остров Хара Зиря», «8 Марта», «Алят-дениз» и «Булла-дениз»). С целью добычи остаточных нефтегазовых запасов данных месторождений планируется строительство СМО №570 на месторождении «Сангачал дениз» и бурение 5 эксплуатационных скважин.

На НГДУ «Абшероннефть» в настоящее время в эксплуатации находится 5 месторождений («Остров Пираллахы», «Банка Дарвина», «Абшерон банкасы», «Западный Абшерон» и «Гюргян-дениз»). С целью добычи остаточных нефтегазовых запасов планируется бурение 68 эксплуатационных скважин на месторождении «Банка Дарвина» и 30 скважин на месторождении «Западный Абшерон».

Следует отметить, что в ПО «Азнефть» также функционируют 4 НГДУ и 2 УНП на суше.

На НГДУ «Бибиэйбатнефть» в эксплуатации находится одно нефтяное месторождение (месторождение «Бибиэйбат»). Для добычи остаточных нефтяных запасов на этом месторождении планируется бурение 30 эксплуатационных скважин.

На НГДУ им. А.Амирова в настоящее время эксплуатируются 6 месторождений («Локбатан-Пути-Гушхана», «Шабандаг-Шубаны-Ясамальский круг-Атешгях», «Коргёз-Гызылтепе-Шонгар», «Галмаз», «Бяндован» и «Гарадаг»). С целью извлечения остаточных нефтяных запасов планируется бурение 46 эксплуатационных скважин на месторождении

«Локбатан-Пути-Гушхана», 6 скважин на месторождении «Шабандаг-Шубаны-Ясамальский круг-Атешгях», 5 скважин на месторождении «Галмаз», 3 скважин на месторождении «Гарадаг», 4 скважин на месторождении «Коргёз-Гызылтепе-Шонгар» и 2 скважин на месторождении «Бяндован».

На НГДУ им. Г.З.Тагиева в настоящее время эксплуатируются 3 месторождения («Бузовна-Маштага», «Гала» и «Зиря»). Для добычи остаточных нефтяных запасов планируется бурение 60 эксплуатационных скважин на месторождении «Бузовна-Маштага» и 62 эксплуатационных скважин на месторождении «Гала».

На НГДУ «Сиязаннефть» в эксплуатации находятся Сиязаньская моноκлиналь (площади «Сядан», «Джандахар-Зарат», «Сиязань-Нардаран», «Амирханлы» и «Заглы-Зейва») и месторождение «Шураабат». С целью добычи остаточных нефтяных запасов планируется бурение 168 эксплуатационных скважин на Сиязаньской моноκлинали.

В укрупнённом нефтяном промысле (УНП) «Мурадханлы» в настоящее время в эксплуатации находятся 5 месторождений («Мурадханлы», «Джафарлы», «Зардаб», «Нафталан» и «Тярсдьяллар»). Для добычи остаточных нефтяных запасов планируется бурение 26 эксплуатационных скважин на месторождении «Мурадханлы», 12 скважин на месторождении «Джафарлы», 7 скважин на месторождении «Нафталан», 6 скважин на месторождении «Зардаб» и 4 эксплуатационных скважин на месторождении «Тярсдьяллар».

В УНП «Гарачухур» в настоящее время эксплуатируется одно месторождение («Гарчухур»). Для добычи остаточных нефтяных запасов на месторождении «Гарачухур» планируется бурение 27 эксплуатационных скважин.

Таким образом, на морских месторождениях ПО «Азнефть» планируется бурение 313 скважин, на оншорных - 468 скважин, итого планируется бурение 781 эксплуатационной и поисково-разведочной скважины.

СЕ: Планирует ли ПО внедрение современных технологий для изъятия остаточных ресурсов истощенных месторождений?

Дашгын Искендеров: ПО Азнефть уделяет самое серьезное внимание внедрению в производство новой техники и технологий. Так, с начала текущего года разработаны программы комплексных мероприятий для внедрения новой техники и технологий на производственных участках. Основной составной частью программы является внедрение на различных участках производства разработок института «Нефтьгазэлмитятгигатлайихя» ГНКАР и других научно-исследовательских и опытно-конструкторских организаций, в том числе современных иностранных и местных инструментов и оборудования.

В числе этих мероприятий можно указать использование ряда разработок против солевых и парафиновых отложений, среди которых магнитные установки (МУ), реагентов MORE и МН-03-01-18.

Как средство воздействия на пласты использованы методы предотвращения поступления песка и пластовых вод к устью скважин, а в пластах со слабой проходимостью использованы различные способы физического и химического воздействия.

Полезными оказались применение реагентов, устройств очистки пробок против солеобразования и коррозии, внедрение «Устройств защиты насосов от газа и песка» в скважинах.

В целом с начала года на 530 объектах предприятий ПО «Азнефть» внедрены мероприятия по использованию новой техники и технологий, в результате чего было добыто дополнительно 2448 тонн нефти.

Параллельно продолжается выполнение программы «Nanoneft» на 2010-2015 годы, утвержденной президентом ГНКАР.

СЕ: На какие месторождения и перспективные площади ПО будет делать ставку в дальнейшем, какова их оценочные запасы? Какие работы ведутся по открытию новых перспективных площадей?

Дашгын Искендеров: Отложения продуктивной толщи, которые широко распространены в геологическом строении оншорной и оффшорной территории республики, по-прежнему составляют основную часть запасов нефти и газа промышленного значения. Неслучайно,

что более 90% добычи нефти приходится на долю этих отложений, поэтому особое внимание уделяется этим площадям. Наравне с отложениями продуктивной толщи, перспективы нефтегазоносности оншорной территории республики также связаны с глубокими отложениями Палеогена-Миоцена и и относительно малоизученными отложениями Мезозоя. В этом направлении в текущем году продолжают поисково-разведочные буровые работы к отложениям Мезозоя на площади «Гошадаш» Абшеронского нефтегазонального района и «Бейимдаг-Тякчай» Губа-прикаспийского района, а также к горизонтам, лежащим глубже продуктивной толщи на площадях «Алят-дениз» и «Булла-дениз». Также продолжают буровые работы к продуктивным слоям на площади «Северная Шыхыгя» Шамаха-Гобустанского нефтегазонального района. Ведутся подготовительные работы к началу буровых работ к отложениям Миоцена на участке Эльдаройугу нефтегазонального района между реками Кура и Габырры. Учитывая наличие подтвержденных промышленных углеводородных запасов на площади «Умид», прогнозируется наличие крупных нефтегазовых запасов и на структуре «Бабек», которая расположена юго-восточнее «Умид». В связи с этим начаты подготовительные работы для бурения двух поисковых скважин на площади «Бабек».

Ведутся подготовительные работы к началу бурения поисковой скважины к Калинской свите продуктивной толщи на структуре D-30, расположенной южнее месторождений «Азери»-«Чыраг» в благоприятных геологических условиях. С целью изучения вышеуказанных отложений нефтегазовых месторождений в морской акватории страны на площадях юго-восточной периклинали месторождения «Булла-дениз», на площади «Гошадаг-Арбурун», а на суше – на площади «Нафталан - Северный Нафталан», в центральной и западной части площади «Мурадханлы» и площади «Эльдаройугу-Палантекан» наряду с бурением поисково-разведочных скважин планируется осуществление современных видов геофизических разведочных исследований.

Разработаны широкомасштабные программы мероприятий в целях определения в ближайшем будущем новых перспективных участков, по изучению геологического строения ряда структур и их нефтегазоносности, а также для проведения работ по геологическому и геофизическому исследованию и поисково-разведочному бурению как в морской акватории, так и на суше Республики.

Открытие в последнее время месторождений «Умид» и «Абшерон» и прогнозы, основанные на результатах геологических и геофизических поисково-разведочных работ, подтверждают наличие в Азербайджане крупных нефтегазовых запасов как на суше, также и на море.



AZERIGAZ PU MODERNIZING COUNTRY'S GAS SUPPLY SYSTEM



Caspian Energy (CE): Mr. Hajiyev, what could you tell about the situation with gas supply of the country and the measures undertaken for improvement and modernization of gas infrastructure?

Akbar Hajiyev, General Director, SOCAR Azerigaz PU: Due to performance of important operations in accordance with the "State program of social-economic development of regions of the Republic of Azerbaijan for 2009-2013" and the "State program of social-economic development of Baku city and its settlements for 2011-2013" approved by corresponding orders of President of the Republic of Azerbaijan SOCAR's Azerigaz PU have gained certain achievements in stable and safe gas supply to population and other consumers, provision of gas supply to dwelling settlements, restoration of gas supply and overhaul repair of gas distributing network. The speed of implementation of operations that are an integral part of the oil strategy set by Azerbaijan's All-national leader Heydar Aliyev creates prerequisites for successful fulfillment of Azerbaijan President Ilham Aliyev's order on raising gas supply rate up to 95% within the territory of the country by the end of 2013.

After entering into SOCAR, Azerigaz PU carried out provision of gas supply and resumed gas supply to 312 dwelling settlements during 2009-2012. Gas supply to 140 of these dwelling settlements has been resumed this year as well.

253,455 new subscribers of population were provided with gas supply during 2009-2012: 71,403 are new subscribers in Baku city and 182,052 are new subscribers from regions. 96,669 new subscribers alone were provided with gas supply all over the republic over the past year. 17,188 of them are new subscribers of Baku city. 79,806 are new subscribers in regions.

Provision of normal and stable natural gas supply to consumers as well as ensuring timely collecting of gas fees are among the main tasks of the union. Purposeful work is also carried out in this direction. 836,912

gas maters including 360,229 electronic gas meters (with smart card) were installed during 2009-2012 in order to improve the level of collecting of gas consumption fees. 364,165 gas meters alone including 190,557 smart card electronic gas meters were installed and replaced over the past year.

Some 99.9% percent of population is provided with gas at present.

As the result of activities carried out as of August 01, 2012 the quantity of subscribers among the population reached 1,406, 236. Provision of gas supply reached 76.4%. Besides, the number of subscribers and provision of gas supply in Baku city reached 632,115 and 96.3% respectively. The same indicators comprised 774,121 and 65.4% in the regions respectively.

New main, transportation and distribution gas pipelines to the total length of 11,667 km were laid during 2009-2012 in order to raise transportation capacity within the gas network and provision of gas supply to dwelling settlements. 3,844.8km has been laid this year.

Main, transportation and distribution gas pipelines with total length of 3,873.6 km underwent overhaul repair during 2009-2012 to ensure safe and normal operation of gas pipeline networks. 1,341.3km has been repaired this year only.

In the meantime, 13 gas distribution stations were built during 2009-2012. Overhaul repair work was performed at 27 distribution stations.

Construction and repair operations were performed at 153 facilities in Baku and Absheron district through 2011; gas pipelines to the length of 1093km were laid; 134,839 mechanical gas meters were replaced with electronic smart card meters; construction and repair operations have been carried out at 207 facilities, gas pipelines to the length

of 1300.4km have been laid and 79,197 mechanical gas meters were replaced with electronic smart card meters since the beginning of 2012. All of the above-mentioned work was carried out within the framework of the "State program of social-economic development of Baku city and its dwelling settlements for 2011-2013".

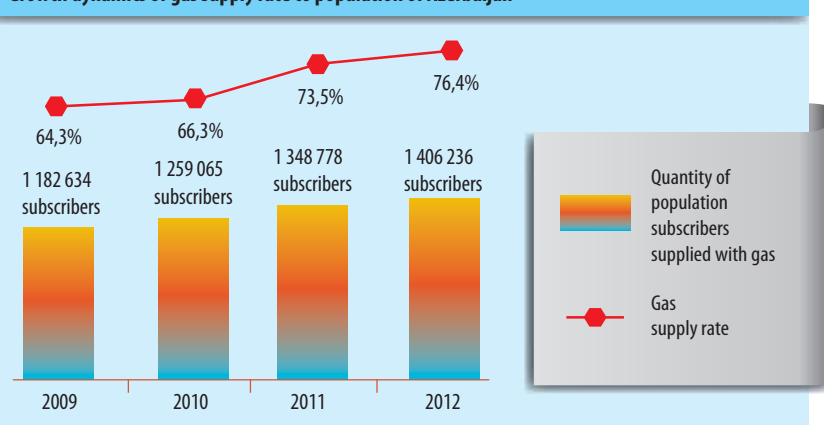
In order to reduce losses of natural gas mechanical meters in apartments of consumers are replaced with adjusted meters, new meters are provided for subscribers who did not have them before, unserviceable gas regulators are replaced, gas pipelines with different diameters and completed service life are repaired within gas supply networks, gas lines are removed from yards into streets, and operations on installation of gas meters on street gas pipelines are ongoing. Along with this, introduction of rational technique and technologies is becoming broader. Activities aiming at usage of advanced technical means, technique and technologies in gas transportation sphere are introduced. Consumers are supplied with gas by means of a single-stage system. Work on installation of individual gas regulators is continued due to the introduction of the single-stage system.

Illegal gas consumption, gas consumption without meters and other cases are revealed among consumers in order to reduce gas losses. Corresponding work is carried out to install meters for the mentioned consumers. As the result, it enables to prevent gas loss cases within the gas supply system.

CE: How do you evaluate operations that are carried out along the routes of main gas pipelines?

Akbar Hajiyev: Noteworthy is the work performed in the spheres of main gas pipelines. Regulating units and valves were repaired, old and unserviceable pressure

Growth dynamics of gas supply rate to population of Azerbaijan





indicators were replaced with new ones at facilities of Absheron main gas pipeline within the first half of 2012 in order to ensure stable gas supply and safe operation of gas pipelines in Baku and Absheron peninsula. In total, gas pipelines to the length of 5,455 meters were replaced. 100m of Zira-Digah-Garadagh (South) main gas pipeline crossing the area of Savalan settlement and 160 m at the area of Ramany dairy farm were replaced. The similar operations were carried out at Pirallakhy-Gala main gas pipeline section to the length of 65m (near Bina settlement) and crossing point of Sumgayit Thermal Power Plant-1 with Takhtakorpu-Jeyranbatan channel.

Reconstruction and repair work was carried out almost on all lines of the Absheron main gas pipeline. This work is proceeding now. Pipeline sections to the length of 2000m at the area of Zarat settlement and 1000m in the direction of Gilazi gas distribution system were replaced. Zira-Digah-Garadagh (South) main gas pipeline's section (from push-button gas-distribution station Buzovna right up to Mardakan road) to the length of 2048m was replaced with polyethylene pipelines.

Operations on replacement of a 80m section of Hovsan-Digah-Garadagh main gas pipeline crossing Baku-Astara highway was completed successfully.

During the specified period, a push-button gas distribution station installed by the Romanian company Total Gas Industry at the area of Buzovna gas distribution station was linked to the operating gas distribution network and commissioned.

The similar operations are also carried out broadly at other sections of main gas pipelines of Azerigaz PU.

Renewal of a 1000mm fence line on the 47th km of Hajigabul main gas pipeline (Garadagh-Gazimahammad high pressure gas pipeline) as well as installation of new fence lines on the 75th km of Sangachal-Gazimahammad and Gazakh-Gazimahammad gas pipelines, reconstruction of Galmaz-Gazimahammad gas pipeline on the 63-71 km part, work on replacement of the section to the length of 72m on the 31st km of the same gas pipeline may be considered as an example.

We can also remind the completed repair restoration work at Aghdam main gas pipeline's section where 182m and 20m of the gas pipeline were replaced (on the 182nd and

7th km respectively) as well as replacement of valves at the starting point and 168.7th km of Gazakh-Gazimahammad gas pipeline.

Work on connection of Gazakh main gas pipeline to the line of gas-regulating unit installed on the 298th km of high pressure gas pipeline that crosses the territory of Shamkir district was completed. Along with this, work on replacement of a 300mm valve on the 289th km, a 700mm valve on the 307th km, and two 1000mm valves on 283rd and 330th km of Gazakh-Gazimahammad gas pipeline was implemented.

The similar work is continued on other sections of the main gas pipelines passing through the regions of the country. Repair-renewal operations performed at Astara and Siyazan main gas pipelines refer to this category of work. The work on replacement of a 18.4km section of Azkend-Imishli gas pipeline (530mm in diameter) was completed. The section of Astara-Gazimahammad (1200mm in diameter) gas pipeline was replaced. Another section to the length of 2.2km that belongs to this pipeline was replaced in the city of Shirvan.

All the mentioned operations aim at reliable gas supply of main gas pipelines, ensuring their safe operation as well as reduction of gas losses in the network.

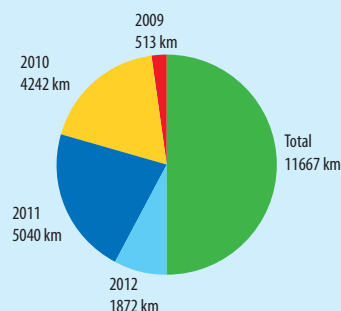
CE: To what degree was the operation of gas compressor system upgraded?

Akbar Hajiyevev: The following operations related to operation of compressors and gas equipment were carried out over the period under review.

- Turbine A #2083 was assembled at Garadagh compressor station after its overhaul repair by its producer company Man Diesel and Turbo (Germany). The aggregate was fully prepared for operation after testing and pre-commissioning work performed on the turbine;

- Unserviceable turbines of gas compressor units #3 and #6 were replaced with new ones at Siyazan compressor station. All systems of the compressor station were inspected. Besides, repair, restoration, testing and pre-commissioning operations were carried out.

Azerbaijan's new gas pipelines built in 2009-2012 for gas supply to dwelling settlements and modernization of gas supply network



- Repair-and-renewal, testing and pre-commissioning operations were performed at Hajigabul compressor station. 4 out of 8 installed aggregates were prepared for operations with supplementary equipment and systems.

- Project work on installation of modern automatic control at gas compressor units of Siyazan and Hajigabul gas compressor station is carried out for ensuring of reliable and sustainable operation of the stations.

CE: What other work relating modernization of gas system could you note?

Akbar Hajiyevev: Different calls that we receive from different administrative districts of the republic at phone line 104 (gas supply restriction, gas leakages, intoxication from carbon monoxide, etc) are solved promptly.

427 new gas regulators and 643 valves of different diameter were installed in the republic over the past year.

Preparation of ecological passports for divisions of Azerigaz PU was completed.

In view of recent decisions of SOCAR management, Azerigaz PU also carried out a number of activities on environmental protection, fire safety, labor protection and safety.

Work on introduction of international standards ISO 9001 in Azerigaz PU is also on verge of completion. The work is to be completed by the end of this year.



ПО «АЗЕРИГАЗ» МОДЕРНИЗИРУЕТ ГАЗОВОЕ ХОЗЯЙСТВО СТРАНЫ



Caspian Energy (CE): Г-н Гаджиев, на каком уровне находится уровень газификации страны и какие работы выполняются в направлении улучшения газоснабжения регионов и модернизации газовой инфраструктуры?

Генеральный директор ПО «Азеригаз» Госнефтекомпанияи Азербайджана Акпер Гаджиев: В связи с реализацией важных работ согласно «Госпрограмме социально-экономического развития регионов Азербайджанской Республики на 2009-2013гг» и «Госпрограмме социально-экономического развития г.Баку и его поселков на 2011-2013гг», утвержденными соответствующими Распоряжениями президента Азербайджанской Республики, Производственное объединение (ПО) «Азеригаз» Госнефтекомпанияи Азербайджанской Республики (ГНКАР/SOCAR) добилось определенных достижений в сферах нормального и безопасного газоснабжения населения и других потребителей, газификации населенных пунктов и восстановления газоснабжения и капитального ремонта газораспределительной сети. Скорость выполнения работ, являющихся неразрывной частью нефтяной стратегии, основа которой была заложена общенациональным лидером Азербайджана Гейдаром Алиевым, создает предпосылки успешного выполнения поручения президента Азербайджана Ильхама Алиева о доведении газификации территории страны до конца 2013 года до 95%.

ПО «Азеригаз», осуществляющая работы по газификации и восстановлению газоснабжения во всех регионах, после вхождения в структуру SOCAR за период 2009-12гг. осуществило газификацию и восстановило газоснабжение 312 населенных пунктов, 140 из которых относятся к последнему году.

В 2009-2012 годах в республике 253455 новых абонентов населения были обеспечены природным газом, из них: 71403 - новые абоненты в г.Баку и 182052 - новые абоненты из регионов. Только за послед-

ний год в республике 96994 новых абонентов обеспечены природным газом, из них 17188 - новые абоненты г.Баку, 79806 - новые абоненты регионов.

Одной из главных задач объединения является подача природного газа потребителям в непрерывном и нормальном режиме, а также обеспечение своевременного сбора средств с потребителей в полном объеме за потребленный газ. В этом направлении также ведутся целенаправленные работы. В целях улучшения уровня собираемости и полной оплаты потребленного газа в 2009-2012 годах установлено 836912 газовых счетчиков, в том числе установлено 360229 электронных газовых счетчиков типа «smart-kart». Только за последний год установлено и заменено 364165 газовых счетчиков, в том числе 190557 электронных газовых счетчиков типа «smart kart».

Уровень обеспечения абонентов населения республики газовыми счетчиками достиг 99,9%.

В результате внедренных мероприятий по состоянию на 01.08.2012 года количество абонентов населения достигло 1406236, уровень газификации составил 76,4%, в том числе в г.Баку количество абонентов населения достигло 632115, уровень газификации - 96,3%, а в регионах - 774121 и 65,4% соответственно.

С целью расширения возможностей транспортировки в газовой сети, газификации населенных пунктов в 2009-2012 года были проложены новые магистральные, несущие и распределительные газопроводы общей протяженностью 11667 км, в том числе только за последний год - 3844,8 км.

Для обеспечения эксплуатации сетей газопроводов в безопасном и нормаль-

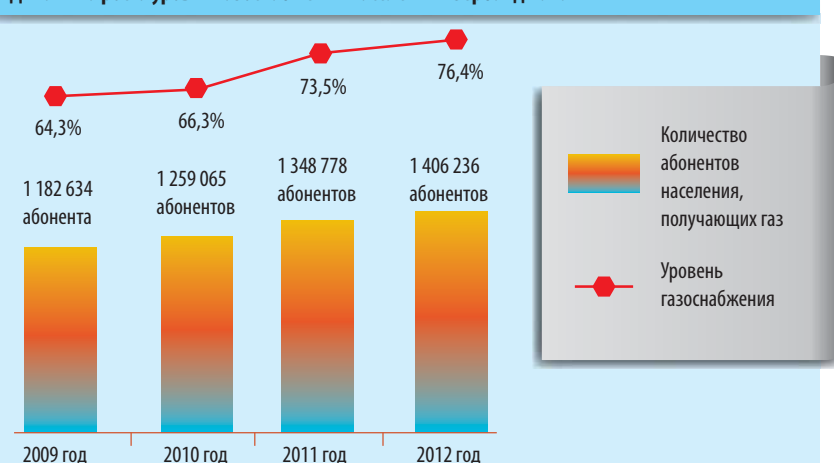
ном режиме в 2009-2012 годах 3873,6 км магистральных, несущих и распределительных линий газопроводов были капитально отремонтированы, в том числе, только за последний год - 1341,3 км.

В тоже время в 2009-2012 годах было построено 13 газораспределительных станций, 27 газораспределительных станций были капитально отремонтированы.

В рамках выполнения «Государственной программы социально-экономического развития г.Баку и его населенных пунктов на 2011-2013 годы», в Баку и Абшеронском районе в 2011 году проведены строительные и ремонтные работы на 153 объектах, проложены линии газопроводов протяженностью 1093 км, 134839 механических газовых счетчиков заменены на электронные счетчики типа «smart kart», с начала в 2012 года проведены строительные и ремонтные работы на 207 объектах, проложены линии газопроводов протяженностью 1300,4 км, 79137 механических газовых счетчиков заменены на электронные счетчики типа «smart kart».

В целях уменьшения потерь природного газа, эксплуатируемые в квартирах потребителей населения механические счетчики заменяются на корректируемые счетчики, устанавливаются новые счетчики абонентам, у которых их ранее не было, непригодные для эксплуатации газорегуляторы заменяются на новые, ремонтируются газопроводы различного диаметра в сетях газоснабжения, которые завершили свой эксплуатационный срок, газопроводы выносятся со дворов на улицу и продолжаются работы по установке газовых счетчиков на уличных газопроводах. Помимо этого расширяется внедрение в газовой сети республики рациональной техники и технологий. Внедряются

Динамика роста уровня газоснабжения населения Азербайджана



мероприятия по использованию современных технических средств, техники и технологий в сфере транспортировки газа. Газоснабжение потребителей обеспечивается одноступенчатой системой. В связи с переходом на одноступенчатую систему продолжаются и работы по установке индивидуальных газорегуляторов.

С целью сокращения потерь выявляются случаи незаконного использования природного газа, пользования природным газом без счетчиков и другие случаи среди пользователей и абонентов, проводятся соответствующие работы по установке на этих адресах счетчиков, что дает свои положительные результаты по предотвращению потерь в системе газоснабжения.

СЕ: Как Вы оцениваете работы, которые ведутся вдоль магистральных газопроводов?

Акпер Гаджиев: Особого внимания заслуживают работы, выполняемые в сфере магистральных газопроводов. Только в I полугодии 2012 года с целью обеспечения устойчивого газоснабжения и безопасности эксплуатации газопроводов в г.Баку и Абшеронском полуострове на объектах Абшеронского магистрального газопровода заменены и отремонтированы регулирующие установки, краны, задвижки, на место старых и негодных манометров установлены новые. В целом заменены газопроводы общей протяженностью 5455 метров. Заменены 100 метров магистрального газопровода "Зия-Дигях-Гарадаг" (Южный) на территории посёлка Савалан и 160 метров на территории молочного совхоза Раманы, аналогичные работы выполнены на участке протяженностью 65 метров на магистральном газопроводе "Пираллахы-Гала" около посёлка Бина и на пересечении газопровода "Сумгайтытская ТЭЦ-1" с каналом "Тахтакёрлю-Джейранбатан".

Работы по реконструкции и ремонту проведены почти во всех линиях Абшеронского магистрального газопровода и эти работы продолжается в настоящее время. Так, заменены участки протяженностью 2000 метров на территории села Зарат и 1000 метров в направлении газораспределительной станции Гилязи, а участок магистрального газопровода "Зия-Дигях-Гарадаг" (Южный) протяженностью 2048 метров от автоматизированной газораспределительной станции «Бузовна» до Мардаканской дороги заменен на полиэтиленовые трубопроводы.

Успешно завершены работы по замене участка, протяженностью 80 м, магистрального газопровода "Говсан-Дигях-Гарадаг", проходящего через автомагистраль Баку-Астара.

За указанный период, автоматизированная газораспределительная станция, установленная румынской Total Gas Industry на территории газораспределительной станции «Бузовна» состыкована с существующей газораспределительной

сетью и завершены работы по сдаче ее в эксплуатацию.

Аналогичные работы широко проводятся также и на других участках магистральных газопроводов ПО "АзериГаз".

В качестве примера можно указать обновление 1000 миллиметрового ограждения на 47 км участке Гаджигабульского магистрального газопровода (газопровода высокого давления «Гарадаг-Газимагомед»), а также установку новых ограждений на 75-м километре газопроводов «Сангачал-Газимагомед» и «Газлах-Газимагомед», реконструкцию участка газопровода "Галмаз-Газимагомед" на 63-71 километрах, работы по замене участка протяженностью 72 метра на 31-м километре того же газопровода.

Можно также отметить завершившиеся ремонтно-восстановительные работы на участке Агдамского магистрального газопровода, где заменены 182 и 20 метров газопровода, соответственно на 182-м и 7-м километрах, а также замену кранов в начале и на 168,7 километре газопровода "Газлах-Газимагомед".

Завершены работы по подключению к линии построенной газорегулирующей установки на 298-м километре газопровода высокого давления проходящего по территории Шамкирского района Газахского магистрального газопровода. Наравне с этим выполнены работы по замене 300 мм крана на 289 километре, 700 мм крана на 307 километре, и 2 кранов по 1000 мм на 283-м и 330-м километрах газопровода "Газлах-Газимагомед".

Аналогичные работы выполняются и на других участках магистральных газопроводов регионов республики. Ремонтно-восстановительные работы, проводимые на Астаринском и Сиязанском магистральных газопроводах относятся к этой категории работ. Так, завершены работы по замене 18,4 километровой участка газопровода "Азкенд-Имишли" диаметром 530 мм. Заменён также участок газопровода "Астара-Газимагомед" диаметром 1200 мм и протяженностью 2,2 км на территории г.Ширван.

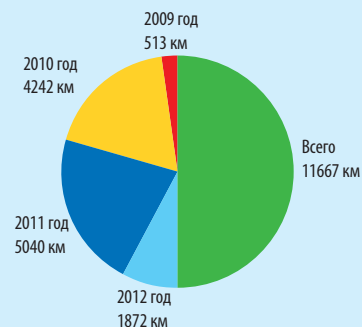
Все указанные работы направлены на надёжное газоснабжение магистральных газопроводов и обеспечение их безопасной эксплуатации, а также уменьшение потерь газа в сети.

СЕ: Насколько удалось модернизировать работу газокompрессорного хозяйства?

Акпер Гаджиев: За рассматриваемый период в сфере эксплуатации компрессоров и газового оборудования проведены следующие работы:

- На Гарадагской компрессорной станции смонтирована турбина «А» №2083 после капитального ремонта в компании-производителе «Man Diesel and Turbo» (Германия), на турбине были проведены испытательно-наладочные работы и агре-

Новые газопроводы Азербайджана, построенные в 2009-2012 гг. для газификации населенных пунктов и модернизации сети газоснабжения



гат был приведен в состояние полной готовности к эксплуатации;

- Вышедшие из строя турбины газоперекачивающих агрегатов за номером 3 и 6 на Сиязанской компрессорной станции заменены на новые. Была проведена инспекция всех систем компрессорной станции, а также осуществлены работы по ремонту, восстановлению, испытанию и наладке;

- На Гаджигабульской компрессорной станции проведены ремонтно-восстановительные, испытательные и наладочные работы, из установленных 8-ми агрегатов 4 агрегата приведены в рабочее состояние со всеми вспомогательными оборудованием и системами.

- Для обеспечения надежной и устойчивой работы станций проводятся проектные работы по установке систем автоматического управления современного типа на газоперекачивающих агрегатах Сиязанской и Гаджигабульской компрессорных станций.

СЕ: Какие еще работы по модернизации газовой системы Вы могли бы особо отметить?

Акпер Гаджиев: Находят свое решение и поступающие из разных административных районов республики различные вызовы по линии 104 (ограничения в газоснабжении, утечки газа, отравления от угарного газа и т.д.), все эти вопросы решаются в оперативном порядке.

За последний год на территории республики установлено 427 новых газорегуляторов и 643 задвижки различного диаметра.

Завершены работы по подготовке экологических паспортов для структурных организаций ПО «АзериГаз».

Согласно недавним решениям руководства ГНКАР, ПО «АзериГаз» также выполнил ряд мероприятий по охране окружающей среды, пожарной безопасности, охране труда и технике безопасности.

На завершающей стадии находятся и работы по внедрению в ПО «АзериГаз» международных стандартов ISO 9001, которые предусматривается завершить до конца текущего года.

HEYDAR ALIYEV BAKU OIL REFINERY- ADVANCE POSITIONS OF OIL REFINING INDUSTRY



Caspian Energy (CE): Mr. Ismayilov, what are main stages of development of the largest oil refinery in Azerbaijan?

Elman Ismayilov, Director, Baku Oil Refinery named after Heydar Aliyev:

Azerbaijan with a 160-year oil production history has always required modern oil refining enterprises. The growing demand for oil products led to creation of Baku Oil Refinery named after Heydar Aliyev in accordance with the Decree of the USSR Oil Industry Ministry issued on July 29, 1953. But the main stages of refinery's development as well as introduction of new technologies and producing capacities are certainly associated with the name of all-national leader of Azerbaijan Heydar Aliyev. It is noteworthy that all units currently operating in the refinery were constructed after 1976.

Owing to a far-seeing policy of Heydar Aliyev, in 1976, the 6MT/year capacity ELOU-AVT-6 crude distillation plant was launched at the refinery within a short period of time; the process took only 2 years.

In December 1980, thanks to the initiative of all-national leader of Azerbaijan, the catalytic reformer was built for production of high-octane petroleum on basis of the license of the American UOP Company that is considered to be a global leader in this sphere. The 1MT/year reformer was built on the basis of the project of the French Company LITVIN. It is noteworthy that the initial plan was to build the mentioned device at Moscow oil refinery, but after personal interference of Heydar Aliyev the decision changed and this unique device was launched in Azerbaijan.

While working in Moscow in 1980s, Heydar Aliyev paid special attention to the further development of the sphere. Thus, a delayed coking unit was launched at BOR (Baku Oil Refinery) in 1986. Catalytic cracking unit Q-43-107M was commissioned later in 1993 after Heydar Aliyev's return to power in Baku.

Thanks to these 4 units Heydar Aliyev BOR fully covers Azerbaijan's needs for oil products and exports them as well.

Taking into account all-national leader's role in history of refinery and contribution to the development the facility has been named after Heydar Aliyev since 2004. Nowadays, producing capacity of refinery totals 6 mln tons of oil per year. Motor fuel is the main product of the refinery. Along with it the refinery produces all types of petrol, diesel fuel, jet fuel as well as liquid gas, coke, fuel oil and other oil products.

CE: What are the main objectives and purposes of Azerbaijan's largest oil refinery?

Elman Ismayilov: New oil strategy initiated by all-national leader Heydar Aliyev is successfully implemented today under the guidance of President of Azerbaijan Ilham Aliyev. Transformations that stimulated dynamic social-economic development of the country are introduced at Heydar Aliyev Baku Oil Refinery and opened broad prospects for the employees of the refinery. A number of technical-organizational arrangements were introduced in the refinery last year (2011) in accordance with country president Ilham Aliyev's Order "On state program for development of fuel-energy complex of the Republic of Azerbaijan during 2005-2015".

These arrangements envisage replacement of old, morally obsolete equipment not complying with modern safety standards with new one aimed at saving of fuel-energy resources, maximal increase of oil and oil products yield, reduction of losses, provision of fuel production for engines in accordance with international standards, improvement atmosphere ecology, etc. The refinery carried out certain and purposeful operations to perform these tasks.

Operation schedule at production sections was changed, reconstruction work and an overhaul repair of refinery process units owing to hard work was performed at the refinery. These achievements make the whole staff happy. Work implemented at the refinery and achieved success enables to positively evaluate the activity of the entire personnel of the refinery.

Intensive production and complex solution of production issues ensured rapid development of the refinery.

CE: What specific technological innovations are introduced at the refinery?

Elman Ismayilov: Operations on introduction of advanced technologies, modernization and application of automatic control systems over production processes have been carried out at the refinery during the past years with the purpose to set up rational oil processing. The main goal for application of the newest technologies in production is to reduce operating costs, energy consumption and at the same time to increase depth of processing, manufacturing of high-quality product meeting the world standards.

It is known that oil&gas industry is a



complex and specific part of the economy. It is important for the enterprises of this industry to be tightly linked and supplement one another.

In view of SOCAR management's order a task to supply dry gas of catalytic cracking unit and naphtha produced by our refinery was set in order to provide additional crude to Azerikimya PU's Ethylene-Polyethylene plant.

A gas pipeline to the length of 60km, including 31km (200mm in diameter) to Gyuzdek and 25km (350mm in diameter) to Sumgayit city was laid from Heydar Aliyev Baku Oil Refinery to Azerikimya PU's Ethylene-Polyethylene Plant for dry gas transportation. It is planned to increase the diameter of the pipeline laid from Guzdek to Sumgayit since SOCAR's gas processing plant is expected to join this line in future.

Considering the economic significance of the project, Heydar Aliyev Baku Oil Refinery mobilized all internal capacities. Since the purchase and delivery of new equipment takes more time, compressor RK-102-2 placed on catalytic cracking unit #55 (section #100) was reconstructed for dry gas transportation. The project envisages transportation of 92,000 tons of dry gas to Ethylene-Polyethylene plant. Thus, the first stage of the big project has been completed successfully. It provides growth of production of Azerikimya PU's Ethylene-Polyethylene Plant and turns it into an industrial enterprise meeting modern standards. The second stage of the project operations began after successful completion of this mentioned project. It is necessary to clean dry gas from sulfur and CO₂ at this stage. There is now necessity for commissioning MEA (Monoethanolamin) Treatment Unit as well as designing and construction of the unit for regeneration of fat solution of MEA. Testing of internal resources showed that regeneration of fat solution of MEA could be done on basis of refinery's unit #54.

According to SOCAR Neftgazelmitedigatlayihe Institute's project, the process of placement of devices and units in accordance with the operating scheme of the mentioned facility started.

Stripping plant 10KI-1 placed in the area of decommissioned sulfur plant was demounted and delivered to the area of unit #54 and installed on the foundation prepared beforehand. The work requiring considerable workforce and skills was performed successfully owing to joint efforts of the capital construction staff and specialists from repair-construction AzNY CJSC.

Implementation of the mentioned project on the catalytic cracking unit #55 also enables to clean gas from hydrogen sulfide and ensure partial solution of the existing hydrogen-bearing gas path problem. Thus, we fully completed work on the second stage of the gas pipeline designed for transportation of dry gas from Baku Oil Refinery to Sumgayit.

Out-of-date and old equipment is replaced within the framework of activities on current modernization. For instance, heat-transfer devices were replaced at the catalytic cracking unit #55. Cooling system was fully adjusted. As the result, it prevented excessive losses of products.

In the meantime, we developed various projects on upgrading of our units. In particular, we work with American UOP on projects envisaging modernization of catalytic reforming and catalytic cracking.

CE: What have been the main results of refinery's activity since the beginning of 2012?

Elman Ismayilov: All processing units and sections of the refinery have been computerized. Shops and production sections were fully repaired; all necessary conditions for employees were provided. All workers were provided with a special summer and winter clothing, shoes, semi-jackets, those who work in hazardous conditions get milk, etc. All safety regulations, quality of products and ecological requirements of the refinery comply with international standards.

Work of the specialists of the refinery enables to ensure high level management of production processes. Control over waste of energy, re-agents and water meant for chemical cleaning has been strengthened. Yield percentage of light products after primary

processing has been provided. It is much higher than the plan. All production processes ensuring development of the refinery have been analyzed thoroughly. Corresponding technical-organizational arrangements were developed and introduced for solution of emerged problems.

The management and the staff of the refinery fulfilled all assignments and errands of SOCAR successfully following the outcomes of the first half of 2012. High production indicators were achieved in implementation of production program by means of maximal use of human resource and technical potential.

A total of 2826.5 thousand tons of crude was processed at the refinery in the first half of 2012. Of this total 2033.7 and 792.8 thousand tons fell to the share of oil and semi-finished products respectively.

Conditions for production of expensive oil products out of residual components of heavy and light fuel oil resources emerged during processing were created owing to improvement of the main activity of the refinery, rational use of capacities at production units, especially catalytic cracking units which include the operations of reprocessing and delayed coking. The refinery raised fuel oil production in February in order to meet high demands of power plants for crude.

During his visit paid to the refinery in 2004 President of Azerbaijan expressed high evaluation to the work of oil refiners of the country and said: "You are well aware that oil processing depth is the main indicator for oil refiners". It is a pleasant fact that this indicator has exceeded 60% since 2003.

The staff of the refinery raised the processing depth to a higher limit by fulfilling the country president's recommendations in 2012. Taking country president's errands on maintenance of high processing depth into account we managed to raise processing depth up to 88.6% in the first half of 2012.

One fact is certain that the refinery named after all-national leader Heydar Aliyev is on a way to high development. All this promotes further fruitful work of the labor collective this year and fulfillment of all scheduled errands of SOCAR management.



БАКИНСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД ИМЕНИ ГЕЙДАРА АЛИЕВА - ПРОГРЕССИВНЫЕ ПОЗИЦИИ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ



Caspian Energy (CE): Г-н Исмаилов, каковы основные этапы развития крупного нефтеперерабатывающего предприятия в Азербайджане?

Директор Бакинского нефтеперерабатывающего завода им. Гейдара Алиева Эльман Исмаилов: Азербайджан, имеющий 160-летнюю историю нефтедобычи, всегда нуждался в современных предприятиях по нефтепереработке. Растущая потребность в нефтепродуктах привела к основанию БНПЗ имени Гейдара Алиева приказом министерства нефтяной промышленности бывшего СССР от 29 июля 1953 года. Но основная эра развития завода, как и внедрение новых технологий и производственных мощностей неразрывно связана с именем общенационального лидера Азербайджана Гейдара Алиева и проводились по его личной инициативе в 1970-е годы. Следует отметить, что и ныне все функционирующие на заводе установки были построены после 1976 года.

Благодаря дальновидной политике Гейдара Алиева в течение короткого периода времени (двух лет) в 1976 году была введена в строй установка ELOU-AVT-6, мощностью переработки 6 млн. тонн нефти в год. А в декабре 1980 года по его инициативе на заводе была построена установка каталитического риформинга по производству высокооктанового бензина, мощностью переработки 1 млн. тонн на основе лицензии миро-

вого лидера в этой сфере американской компании UOP, построенная по проекту французской компании LITVIN. Стоит отметить, что первоначально строительство данной установки предполагалось на Московском нефтеперерабатывающем предприятии, но благодаря личному вмешательству Гейдара Алиева это уникальная установка была введена в строй именно в Азербайджане.

Работая в Москве в 1980-х годах, Гейдар Алиев оказывал непосредственное влияние на дальнейшее развитие отрасли. Так на БНПЗ в 1986 году была введена в эксплуатацию установка замедленного коксования, а в 1993 году после повторного возвращения к власти Гейдара Алиева была пущена в строй установка каталитического крекинга Г-43-107М.

В настоящее время посредством этих четырех установок БНПЗ имени Гейдара Алиева полностью обеспечивает потребности Азербайджана в нефтепродуктах, а также отправляет их на экспорт.

Учитывая значимую роль в истории и развитии БНПЗ общенационального лидера, с 2004 года завод стал носить имя Гейдара Алиева. В настоящее время производственная мощность переработки завода составляет 6 млн. тонн нефти в год. Основная продукция завода это моторное топливо, в том числе все виды автомобильного бензина, дизельного топлива и авиакеросина, а также жидкий газ, кокс, мазут и другие нефтепродукты.

CE: Каковы основные цели и какие задачи лежат в основе развития возглавляемого Вами крупного нефтеперерабатывающего предприятия в Азербайджане?

Эльман Исмаилов: Новая нефтяная стратегия, автором которой является общенациональный лидер Гейдар Алиев, сегодня успешно претворяется под руководством президента Азербайджана Ильхама Алиева и преобразования, послужившие толчком динамичному социально-экономическому развитию страны, внедряются на Бакинском нефтеперерабатывающем заводе им. Гейдара Алиева и открыли широкие перспективы перед трудовым коллективом предприятия. В минувшем 2011 году на заводе был реализован ряд технико-организационных мероприятий, вытекающих из Указа президента страны Ильхама Алиева «О государственной программе по развитию топливно-энергетического комплекса Азербайджанской Республики за 2005-2015 годы».

Согласно этим мероприятиям предусмотрена замена старых, морально устаревших и не соответствующих современным требованиям техники безопасности оборудования на новое, экономия топливно-энергетических ресурсов, максимальное увеличение выхода нефти и нефтяной продукции, уменьшение потерь, обеспечение производства топлива для двигателей на уровне требований международных стандартов, улучшение экологии атмосферы и т.д. Для выполнения этих задач на предприятии проведены определенные, целенаправленные работы.

Благодаря напряженной работе на заводе удалось осуществить изменения в технологических схемах производственных участков, проведены реконструкционные работы, капитальный ремонт технологических установок и эти достижения дают основание для радости всего трудового коллектива. Проводимые на предприятии работы и достигнутые успехи позволяют дать твердую положительную оценку деятельности всего персонала завода.

Интенсивность производства и обеспечение комплексного решения производственных вопросов послужили гарантией стремительного развития предприятия.

СЕ: Какие конкретно технологические новшества внедряются на заводе?

Эльман Исмаилов: В последние годы для обеспечения рациональной переработки нефти на заводе ведутся работы по внедрению в производство передовых технологий, модернизации, применению систем автоматического управления технологическими процессами. Основной целью применения в производстве новейших технологий является уменьшение эксплуатационных затрат, сокращение потребления энергии, увеличение глубины переработки, производство высококачественного продукта на уровне мировых стандартов.

Всем известно, что нефтегазовая отрасль является сложной и специфической частью экономики. Предприятия этой отрасли должны быть тесно связаны и дополнять друг друга.

По указанию руководства SOCAR для обеспечения дополнительным сырьем завода Этилен-Полиэтилен ПО «Азеркимья» была предусмотрена подача сухого газа установки каталитического крекинга и поставка нефти, производимой нашим заводом.

От Бакинского НПЗ имени Гейдара Алиева до завода Этилен-Полиэтилен ПО «Азеркимья» проложен газопровод для транспортировки сухого газа протяженностью 60 км, в т.ч. 31 км диаметром 200 мм до Гюздека и 25 км диаметром 350 мм до г.Сумгайыт. Увеличение диаметра трубы от Гюздека до Сумгайыта рассчитано на то, что в перспективе ожидается подключение к этой линии Газоперерабатывающего завода ГНКАР.

Учитывая экономическую важность проекта, Бакинский НПЗ имени Гейдара Алиева мобилизовал все внутренние возможности. Поскольку приобретение и доставка нового оборудования требует большего времени, компрессор РК-102-2 размещенный на установке каталитического крекинга №55 (секция №100) был реконструирован для транспортировки сухого газа. Согласно проекту предполагается транспортировка на завод Этилен-Полиэтилен сухого газа в объеме 92 тыс. тонн. Итак, успешно завершён первый этап большого проекта, обеспечивающего расширение производства завода Этилен-Полиэтилен ПО «Азеркимья», превращающего его в промышленное предприятие, отвечающее современным стандартам. После успешного завершения данного проекта началась вторая стадия проектных работ. На данном этапе необходимо очистить сухой газ от соединений серы и CO₂. Для осуществления этих работ возникла необходимость запуска блока очистки моноэтаноламином (MEA), а также проектирования и строительства блока для регенерации насыщенного раствора MEA. Анализ внутренних ресурсов показал, что регенерацию насыщенного раствора MEA можно получить на базе установки №54 БНПЗ.

Согласно проекту института «Нефтегазэльтатгигатлайиха» ГНКАР

начался процесс размещения аппаратов и установок по технологической схеме данного объекта. Десорбционная колонна 10KI-I, размещенная на территории выведенной из эксплуатации серной установки, была демонтирована и доставлена на территорию установки №54 и установлена на подготовленном заранее фундаменте. Работа, требующая большого труда и умения, была успешно завершена благодаря совместным усилиям коллектива капитального строительства и специалистов ремонтно-строительного ЗАО AzNY.

Реализация данного проекта на установке каталитического крекинга №55 также позволяет очистить газ от сероводорода, что послужит частичному решению существующей проблемы тракта водородосодержащего газа. Таким образом, мы полностью завершили работы и по второй очереди комплекса газопровода для транспортировки сухого газа с Бакинского НПЗ в Сумгайыт.

В рамках мероприятий по текущей модернизации на предприятии осуществляется также замена морально изношенного и устаревшего оборудования на новое. К примеру, на установке каталитического крекинга №55 были заменены старые теплообменники, полностью приведена в порядок система охлаждения, что предотвратило избыточные потери продукции.

Одновременно мы разработали различные проекты по модернизации наших установок. В частности, с американской UOP мы работаем над проектами по модернизации установок каталитического риформинга и каталитического крекинга.

СЕ: Каковы основные результаты деятельности предприятия с начала 2012 года?

Эльман Исмаилов: Сегодня все технологические установки и участки предприятия компьютеризированы, капитально отремонтированы цеха и производственные участки, созданы все необходимые условия для сотрудников. Все работники обеспечены специальной летней и зимней одеждой, обувью, полукуртками, работающим во вредных условиях выдается молоко и т.д. Все нормативы техники безопасности, качество продукции и экологические требования на предприятии соответствуют международным нормам.

Проводимые специалистами завода работы позволяют обеспечить управление производственных процессов на высоком уровне, которые дают свои положительные результаты. Усилен контроль за расходом энергии, реагентов, воды для химической очистки, обеспечен рост процентного выхода светлых продуктов после первичной переработки, т.е. намного больше, предусмотренного планом. Подробно проанализированы все технологические процессы, обеспечивающие развитие завода и для решения возникших проблем разработаны и внедрены соответствующие органи-



зационно-технические мероприятия.

По итогам первого полугодия 2012 года руководство и коллектив завода успешно выполнили все задания и поручения ГНКАР и благодаря максимальному использованию кадрового и технического потенциала в реализации производственной программы добились высоких производственных показателей.

В I полугодии 2012 года на заводе было переработано 2826,5 тысяч тонн сырья, из которых 2033,7 тысяч тонн нефти и 792,8 тыс. тонн стороннего полуфабриката.

Благодаря оптимизации работ связанных с основной деятельностью завода, рациональному использованию мощностей технологических установок, особенно установок каталитического крекинга, относящего к процессам повторной переработки и замедленного коксования, были созданы условия для производства дорожной нефтяной продукции из остаточных компонентов тяжелых и легких мазутных ресурсов, образовавшихся в процессе переработки. В связи с холодами в феврале завод работал в «мазутном режиме» с целью удовлетворения выросших потребностей электростанций в сырье.

Будучи в 2004 году на заводе президент Азербайджана Ильхам Алиев дал высокую оценку работе нефтепереработчиков страны и сказал: «Вам хорошо известно, что основным показателем нефтепереработчиков является глубина переработки нефти». Отрадным фактом является то, что этот показатель с 2003 года превышает 60%.

Коллектив завода в 2012 году, выполняя рекомендации президента страны, глубину переработки довел до высокого предела. Так, руководствуясь поручениями главы государства по поддержанию высокого уровня глубины переработки, как важного условия развития нефтеперерабатывающей промышленности, мы довели глубину переработки в I полугодии 2012 года до 88,6%.

Однозначным фактором является то, что завод носящий имя общенационального лидера Гейдара Алиева находится на пути высокого развития. Все это способствует дальнейшей плодотворной работе трудового коллектива в текущем году и выполнению всех плановых поручений руководства ГНКАР.

NEW ACHIEVEMENTS OF

SOCAR COMPLEX DRILLING WORKS TRUST IN CASPIAN



Caspian Energy (CE): September 20 is marked as Oilmen's day in Azerbaijan. In your opinion, what role did the Contract of the Century play in development of Azerbaijani oil industry?

Iskander Shirali, Manager, Complex Drilling Works Trust: September 20, 1994 became an important and historical day for development of independent Azerbaijan. The oil contract globally known as the Contract of the Century initiated under the guidance of all-national leader Heydar Aliyev was signed on that day. These contracts commenced a glorious page in the oil and new economic history of Azerbaijan.

Signing of the Contract of the Century gained victory not only of the far-seeing and efficient energy strategy of Azerbaijan but also laid a foundation for prosperity of country's economy and helped the republic to become a regional leader in implementation of oil, gas, transport and other projects. The Contract of the Century allowed Azerbaijan's economy to establish long-term and high profitable relations with the global economic system and become a real energy bridge between the East and West.

Considering invaluable significance of the Contract of the Century from the standpoint of development of Azerbaijan as well as other countries of the region, in 2001 all-national leader Heydar Aliyev signed the order on announcement of September 20 a professional holiday of oil workers. This order once again demonstrated high evaluation of all-national leader to selfless work of oilmen who have been celebrating

this remarkable day annually since then. Today our country reaps the rewards of the oil strategy laid by all-national leader Heydar Aliyev. Turning of the country into a guarantor of global energy security is the result of purposeful usage of natural resources available. Ilham Aliyev, worthy successor of all-national leader Heydar Aliyev's political course, is developing oil strategy by enriching it with new ideas. Emphasizing special role of oil strategy in strengthening of economic and political positions President Ilham Aliyev states that no economic and political project is possible to implement in the region today without our country's participation. It is a proof of growing influence of Azerbaijan in the region.

Rovnag Abdullayev, President of the State Oil Company of Azerbaijan (SOCAR), introduced a number of important transformations within SOCAR in order to ensure flexibility of oil strategy, economic efficiency as well as ensure certain operational condition of the company. All of this assigns a specific operational program to each structural unit.

CE: How do you evaluate Trust's activity?

Iskander Shirali: Complex Drilling Works Trust performs prospecting and production drilling on 25 offshore and onshore fields of the State Oil Company of Azerbaijan (SOCAR) in accordance with international standards and qualitative manner avoiding damaging the ecology. Production and administrative discipline is observed on high level without violating financial conditions as well as adheres to timescales by applying new technical facilities and technologies.

Drilling work is carried out at Guba-Caspian, Low-Kur and Absheron oil-gas bearing areas, as well as in water area – on Baku and Absheron archipelagos.

On basis of the information provided by customers, Complex Drilling Works Trust performs operations on productive drilling in order to maintain stable oil-gas production in the republic, prospecting drilling for discovery of new fields, as well as maintains tight cooperation with departments which enter SOCAR and possess big scientific potential (Neftgazelmitetgigatlayihe,

Department for Information Technologies and Communication, Geology and Geophysics Department, etc).

Complex Drilling Works Trust performed operations successfully within 8 months of 2012. 84,604 m were drilled during this period. 81,580 m and 3024m out of performed drilling operations refer to production and exploration drilling respectively. Drilling of 46 wells has been commenced and completed since the beginning of the year. 52 wells were yielded to the customer. It is 5 wells higher than the figure registered within the same period of last year.

CE: Could you please speak about significant success our drillers gained over the past years?

Iskander Shirali: Since the beginning of its activity Complex Drilling Works Trust has gradually gained high results in all the spheres of drilling. Discovery of Umid gas condensate field has been one of the eminent events. Prospect well #10 also was of moral importance to us since President Ilham Aliyev launched the drilling of this well personally. This eminent event took place on June 7, 2011 during the opening of the 18th international Caspian Oil and Gas Exhibition held at Baku Expo Center and is considered one of the biggest oil-gas events in the Caspian region. After getting information about the layout of the Umid structure, prospect well #8 drilled at this area and about the forth coming drilling of exploration well #10 President of Azerbaijan Ilham Aliyev took, for the first time in history of exhibitions, part in the live video bridge with a platform #1 at Umid structure.

Noting the selfless work of oil workers, the head of our country blessed the launch of drilling of exploratory well #10.

Umid-1 platform was equipped with top drive system purchased from the USA and China and complying with all modern technical requirements as well as advanced drilling rig ZJ 70/4500 DZ which represents the latest achievement gained in the sphere of global drilling. The project is one of the most important facilities of the gas program. The mentioned platform is a unique structure in the national sector and was built

by oil workers of Azerbaijan. Drilling work was performed on the well by using oil-based mud. The information covering 16 parameters was conveyed to the information center of the Trust and SOCAR by means of transmission devices installed on the platform. Living conditions of workers can be also mentioned along with the application of new technologies meeting corresponding world standards. Modern communication, television, computers, air conditioners and sports rooms are available at residential accommodations. Workers also have a sea water softening plant at their disposal.

The most advanced technical facilities and technologies applied in global drilling practice were used at the platform #1 (Umid structure) during the drilling of exploration well #10 which had been completed 4 months before the schedule. Among them the hydrocarbon-based agents, bottom engines, modern hydro-reamers and biocentric drill bits can be also emphasized.

The drilled well fully uncovered the 7th horizon of the productive strata when reaching 6400m. Thus, it met its all geological tasks.

Daily production of the second well #10 developed on June 8 totaled 1 mln 200 thousand cubic meters of gas and 150 tons of condensate.

Evaluation of Umid field data confirmed availability of big hydrocarbon reserves at this field and proves it to be the second big gas field after Shah Deniz.

From the semi-submersible drilling rig Khazar-6 the Trust has already launched drilling of a wildcat well #1 with the design depth of 3,500m to Mesozoic deposits on the perspective Goshadash field. The Goshadash field is located in the northwest part of the Absheron Archipelago and at distance of 50 km from Baku. The oil-and-gas prospect of Mesozoic-Cenozoic deposits of this region draws attention of researchers. In 1945-1952 the water area of the Caspian-Absheron area and the northwest area of the Absheron Archipelago it was studied by geological geomorphology and aerophotoplanning. The tectonics of the area was studied by implementing seismic exploration in 1957-1977, which was performed by using the common depth point method. Successful drilling of this well and exploration of the oil and gas potential of the Mesozoic deposits is the major objective.

Exploration drilling on well #90 with the design depth of 5,800 m from the offshore fixed platform #29 will be launched on Bulla-Deniz field in the near future. Drilling work on

the exploration well #23 with the expected depth of 4,900 m are successfully proceeding on Alat-Deniz field. In connection with the ongoing implementation of the accepted program of actions for improvement of gas supply across the republic and raising of gas production, the Trust has drilled and commissioned 3 wells on Galmaz field (#633, 643 and 637), 2 wells on Garadagh field (#473, 474). The drilling of two wells (#635 and # 639) on Galmaz field is now underway. Drilling of the next well (#479) on Garadagh area will be commenced in the near future.

As in previous years, in 2012 drillers handed over wells with the high-output to field men. So, the following high-output wells were put into operation: well #49 on Gunashli field drilled from the platform #6 with the output of 240,000 cubic meters of gas and 33 tons of condensate; well #160 drilled from the platform #14-100 tons of oil; well #301 drilled from the platform #14 – 80 tons of oil; and wells #2288 and 2295 on Neft Dashlary field drilled from the platform #1887-42 tons of oil, 23,000 cubic meters of gas and 30 tons of oil respectively.

CE: What are the plans of the Trust for forthcoming years?

Iskander Shirali: The Trust will continue prospecting and production drilling operations on onshore and offshore areas of the country in 2013 as well. In order to improve gas supply to the population the drilling of new wells at Galmaz field will be proceeded on basis of the program of SOCAR activities. Besides, drilling of new wells for gas production growth will be proceeded next year. For this purpose, the Department for Operation of Underground Storages plans to drill new wells at Galmaz and Garadagh areas.



The well #12 is to be drilled toward the VII horizon of the productive strata from platform #1 on Umid area. The target depth is 6.550m. Parallel to this, there are plans on construction of additional 3 platforms at West Azeri field as well as drilling of new wells from these platforms.

Commenced construction of several additional platforms (418a, 2150) is scheduled at Neft Dashlary field (Oil rocks). Drilling operations will be continued from these platforms.

It is noteworthy that ecological issues are of great importance in all directions. Therefore, the Trust observes all norms and specifications.

Today Complex Drilling Works Trust is capable to compete with advanced foreign companies in the field of drilling. Along with arrangement of contracting work of the trust with foreign companies we are able to perform drilling work to the depth of 1000-7000 meters both onshore and offshore. The Trust gained this success within a short period of time and now we face tasks envisaging much broader perspective development.



НОВЫЕ УСПЕХИ ТРЕСТА

«КОМПЛЕКСНЫХ БУРОВЫХ РАБОТ» ГНКАР НА КАСПИИ

Caspian Energy (CE): 20 сентября в Азербайджане отмечается как День нефтяника. Какую роль, на Ваш взгляд, сыграл Контракт века в развитии азербайджанской нефтяной отрасли?

Управляющий трестом «Комплексных буровых работ» Госнефтекомпания Азербайджана Искандяр Ширали: 20 сентября 1994 года стало важным и историческим днем развития независимого Азербайджана. В этот день был подписан нефтяной контракт, известный во всем мире как Контракт века, подготовленный под руководством общенационального лидера Гейдара Алиева. Эти контракты открыли славную страницу нефтяной и новой экономической истории Азербайджана.

Подписание Контракта века стало не только победой дальновидной и эффективной энергетической стратегии Азербайджана, но и заложило основу процветания экономики страны, и позволило республике стать региональным лидером в реализации проектов в области нефти, газа, транспорта и других отраслей. Контракт века позволил экономике Азербайджана создать долгосрочные, продолжительные и высоко rentable связи с мировой экономической системой и стать реальным энергетическим мостом между Востоком и Западом.

Учитывая неопределимое значение Контракта века с точки зрения развития Азербайджана и стран региона, общенациональный лидер Гейдар Алиев в 2001 году подписал Распоряжение об учреждении 20 сентября профессиональным праздником нефтяников - Днем нефтяника Азербайджана. Этим документом общенациональный лидер еще раз дал высокую оценку самоотверженному труду нефтяников, и с тех пор нефтяники Азербайджана каждый год торжественно отмечают этот знаменитый день.

Сегодня наша страна пожинает достижения нефтяной стратегии, основа которой была заложена общенациональным лидером Гейдаром Алиевым. Превращение страны в гаранта мировой энергетической безопасности является итогом целенаправленного использования имеющихся природных ресурсов.

Достойный последователь политического курса общенационального лидера Гейдара Алиева президент Ильхам Алиев развивает нефтяную стратегию, обогащая ее новыми идеями. Отмечая особую роль нефтяной стратегии в укреплении экономических и политических позиций, президент Ильхам Алиев заявляет, что на сегодняшний день в регионе невозможно осуществление каких-либо экономических или политических проектов без участия нашей страны, что является показателем растущего влияния Азербайджана в регионе.

Президент Государственной нефтяной компании Азербайджана (ГНКАР/SOCAR) Ровнаг Абдуллаев с целью обеспечения гибкости нефтяной стратегии, экономической эффективности и доведения деятельности структуры компании до конкретной работоспособной формы произвел ряд важных преобразований внутри SOCAR и все это ставит перед каждой структурной единицей конкретную программу деятельности.

CE: Какова Ваша оценка деятельности треста?

Искандяр Ширали: Трест «Комплексные буровые работы» республики осуществляет поисково-разведочные и эксплуатационные бурения на 25 морских и сухопутных месторождениях Госнефтекомпания Азербайджана (ГНКАР) в соответствии с международными стандартами, качественно, не нанося урона окружающей среде, с соблюдением на высоком уровне производственной и административной дисциплины, не нарушая финансовых условий, соблюдая сроки работ, с использованием новых технических средств и технологий.

Буровые работы проводятся в Губа-Прикаспийском, Нижне-Курунском и Абшеронском нефтегазовых районах, а в морской акватории - на Бакинском и Абшеронском архипелагах.

На основании представленной информации со стороны заказчиков трест «Комплексные буровые работы» проводит работы по эксплуатационному бурению с целью сохранения стабильного производства нефти и газа в республи-

ке и поисково-разведочные буровые работы для выявления новых месторождений, осуществляет тесное сотрудничество управлениями, входящими в структуру ГНКАР и обладающими большим научным потенциалом (институт «Нефтьгазэлмитягитгайлах», управление информационных технологий и связи, управление геологии и геофизики и т.д.).

Трест «Комплексные буровые работы» успешно выполнил работы за 8 месяцев 2012 года. За этот период было пробурено 84604 м. Из выполненных буровых работ 81580 м относятся к эксплуатационному бурению, 3024 м – к разведочному бурению. С начала года начато бурение 46 скважин и столько же было завершено, 52 скважины сданы заказчику, что превышает аналогичный показатель на рассматриваемый период минувшего года на 5 скважин.

CE: Не могли бы Вы рассказать о значимых успехах наших буровиков в последние годы?

Искандяр Ширали: Трест «Комплексные буровые работы» с момента начала своей деятельности последовательно достигал высоких достижений во всех сферах бурения. Одним из выдающихся событий является открытие газоконденсатного месторождения «Умид». Разведочная скважина №10 имела для нас и моральное значение, поскольку старт бурению этой скважины дал лично президент Ильхам Алиев. Это выдающееся событие произошло 7 июня 2011 года в ходе открытия XVIII международной выставки «Нефть и Газ Каспия, Нефтепереработка и Нефтехимия (Caspian oil and Gas), проводимой в Баку Экспо Центре, считающимся одним из крупнейших мероприятий в нефтегазовой отрасли каспийского региона. Получив информацию о макете структуры «Умид», пробуренной на этой площади поисковой скважины №8, а также о предстоящем бурении разведочной скважины №10, президент Азербайджана Ильхам Алиев впервые в истории выставок принял участие в живом видеомосте с платформой №1 на структуре «Умид».

Отметив самоотверженный труд нефтяников, глава нашей страны дал благосло-

вание началу работ по осуществлению бурения разведочной скважины №10.

Платформа "Умид-1" была снабжена системой "top drive" закупленной в США и Китае и отвечающей всем современным техническим требованиям, а также современной буровой установкой ZJ 70/4500 DZ, представляющей собой последнее достижение в области мирового бурения. Данный проект является одним из важнейших объектов газовой программы. Данная платформа является уникальным сооружением в национальном секторе, построенная собственными силами нефтяников Азербайджана. Буровые работы на скважине проводились с использованием бурового раствора на нефтяной основе. С помощью передающих устройств, установленных на платформе, информация по 16 параметрам передавалась в информационный центр треста и ГНКАР. Здесь наряду с применением новых технологий соответствующих мировым стандартам, привлекают особое внимание и условия проживания работников. В жилых помещениях функционируют современная связь, телевидение, компьютеры, кондиционеры и спортивные залы. В распоряжении работников находится установка смягчения морской воды.

При бурении разведочной скважины №10, завершенной на 4 месяца раньше намеченного срока, на платформе №1 на структуре "Умид" использовались самые последние современные технические средства и технологии, применяющиеся в практике мирового бурения. Среди них необходимо особо отметить растворы на углеводородной основе, глубинные двигатели, гидрорасширители современного типа и бицентрические долота.

Пробуренная скважина при достижении отметки 6400м полностью вскрыла VII горизонт продуктивной толщи, являющийся проектным горизонтом, и тем самым выполнила свои геологические задачи.

Ежедневная добыча второй скважины №10, освоенной 8 июня составила 1 млн. 200 тыс. кубометров газа и 150 тонн конденсата.

Анализ данных "Умид" подтверждает наличие огромных углеводородных запасов на этом месторождении и это является доказательством того, что после месторождения "Шах Дениз" указанное месторождение обладает большими запасами газа.

Трест с СПБУ «Хазар-6» уже начал буре-

ние поисковой скважины №1 на перспективной структуре "Гошадаш" проектной глубиной 3500м к отложениям Мезозоя. Структура "Гошадаш" находится в северо-западной части Абшеронского архипелага и на расстоянии 50 км от Баку. Нефтегазоносная перспектива отложений Мезо-Кайназоя данного района привлекает внимание исследователей. В 1945-1952 годах акватория Прикаспийско-Абшеронского района и северо-западный участок Абшеронского архипелага был охвачен геолого-геоморфологией и аэрофотопланированием. Тектоника района была изучена путем проведения сейсморазведки в 1957-1977 годах, которая проводилась методом общей точки глубины. Успешное бурение этой скважины и изучение нефтегазоносности отложений Мезозоя является важнейшей задачей.

В ближайшем будущем начнутся разведочные буровые работы на скважине №90 проектной глубиной 5800 м с МСП №29 на площади «Булла-дениз». Успешно продолжаются буровые работы на поисковой скважине №23 проектной глубиной 4900 м на площади «Алят-дениз». В связи с выполнением принятой программы мероприятий для улучшения газоснабжения республики и увеличения добычи газа, трестом пробурены сданы в эксплуатацию 3 скважины на площади «Галмаз» (№633, 643 и 637), 2 скважины на площади «Гарадаг» (№473, 474). Продолжается бурение двух скважин (№635, 639) на площади «Галмаз». В ближайшее время будет дан старт бурению очередной скважины (479) на площади «Гарадаг».

Как в предыдущие годы, в 2012 году буровики сдали промысловикам скважины с высокой производительностью. Так, в эксплуатацию сданы следующие высокодебитные скважины: на месторождении «Гюнешли» скважина №49, пробуренная с основания №6 с дебитом 240 тыс. кубометров газа и 33 тонны конденсата; скважина №160, пробуренная с основания №14 - 100 тонн нефти; скважина №301, пробуренная с основания №14 - 80 тонн нефти; а на месторождении «Нефт Дашлары» скважины №2288 и 2295, пробуренные с основания №1887 - 42 тонны нефти, 23 тыс. кубометров газа и 30 тонн нефти соответственно.

СЕ: Каковы планы треста на следующие годы?

Искандяр Ширали: Трест и в 2013 году будет осуществлять поисковые и эксплуатационные буровые работы



на суше и морских площадях страны. В целях улучшения обеспечения населения природным газом, руководствуясь программой мероприятий ГНКАР, будет продолжено бурение новых скважин на площади «Галмаз», а также в очередном году будет продолжено бурение новых скважин для увеличения добычи газа. В этих целях Управление эксплуатации подземных газохранилищ планирует бурение новых скважин на площадях «Галмаз» и «Гарадаг».

С платформы №1 на площади «Умид» планируется бурение скважины №12 к VII горизонту продуктивной толщи на проектную глубину 6550 метров. Параллельно намечается строительство дополнительных 3-х оснований на месторождении «Западный Абшерон» и соответственно бурение новых скважин

На месторождении «Нефт Дашлары» предусматривается начало строительства нескольких дополнительных оснований (418а, 2150) и с этих оснований будут продолжены буровые работы.

Следует отметить, что и экологические вопросы по всем направлениям являются архиважной задачей и трестом выполняются все директивные, нормативно-технические и другие документы.

На сегодняшний день трест «Комплексных буровых работ» способен конкурировать с передовыми зарубежными компаниями в сфере бурения. Наряду с организацией подрядных работ треста с иностранными компаниями, мы способны осуществлять буровые работы глубиной 1000-7000 метров как в море, так и на суше. Этих успехов трест добился за кратчайшее время и перед нами стоят задачи более широкого перспективного развития.



CASPIAN SEA OIL FLEET SUCCESSFULLY SUPPORTING OFFSHORE OIL PRODUCTION



Mubariz Madatov,
Chief, SOCAR Caspian Sea Oil Fleet

The history of the Caspian Sea Oil Fleet under the State Oil Company of Azerbaijan (SOCAR) coincides with the period when offshore oil industry in Azerbaijan was formed. The first offshore platform designed for oil production was installed in the north part of Pirallahi Island (Caspian Sea) for oil exploration in 1904.

30 years later the first drilling rig with a steel support was installed in the north offshore zone. Maritime transport department was established in 1944 to perform exploration in the Caspian Sea. Oil fleet was created in accordance with the order of the former oil industry of the USSR in 1949 for rendering services to oilmen during exploration as well as development of oil and gas fields of the Caspian Sea. The development of the fleet started along with the growth of offshore production. Nowadays, construction of all existing facilities in the Caspian Sea, discovery and development of fields are performed under active participation of the Caspian Sea Oil Fleet and its vessels. The Fleet started activity by using low deadweight watercrafts and small-power tow boats and later purchased new cranes, supply, passenger and towing vessels since the 1950s. A shipyard was created within the fleet in 1953 to implement repair and maintenance of vessels.

Such development of the Caspian Sea Oil Fleet enabled to carry out full oil&gas production at the continental shelf of the Caspian, including construction of offshore platforms and offshore piers, making geological and geographical discoveries, laying of oil-gas pipelines and their maintenance during operation, ensuring fire safety at oil facilities and delivery of oilmen to their working places.

A new period of development in all the economic spheres especially in the oil industry commenced after all-national leader Heydar Aliyev was appointed the head of the Republic in 1969. The work on discovery of offshore oil-gas fields with main reserves of hydrocarbons and the launch of production there was improving at that period. Discovery of numerous offshore oil-gas fields as well as Gunashli field rich with hydrocarbons refers to the period when all-national leader governed the Republic. Large-scale development of offshore oil-gas fields along with the development of other infrastructure facilities of oil industry promoted considerable growth of the fleet potential. The necessity for construction of more advanced and powerful vessels arose in 1980 for development of oil-gas fields laying at deeper parts of the sea. For this reason the fleet has started purchasing vessels from foreign countries especially from Germany, Finland, Norway, Poland, Yugoslavia, Bulgaria and France since 1981. Today, the fleet consists of 214 vessels. 7 of them are floating crafts (floating repair shop and plant) and the rest 207 are various vessels.

Foreign companies began investing into the oil industry of Azerbaijan after

the country regained independence. The production sharing agreement on Azeri, Chirag fields, deepwater part of Gunashli field located in the Azeri sector of the Caspian Sea was signed with well-known oil companies from developed countries on September 20, 1994. This agreement appeared thanks to the far-seeing policy of Heydar Aliyev, the architect of the sovereign Azerbaijani state, and laid the basis for the economic development of the Republic in recent period.

At present Azerbaijan is turning into a country with rich economy. Social condition of the population has been improving as well. All social issues are solved within a short period of time through rational use of oil profits. Azerbaijan is being integrated into the global economy confidently.

The Contract of the Century certainly opened new horizons for the Caspian Sea Oil Fleet (CSOF). After signing of the contract our fleet started cooperating with Azerbaijani international operating company (AIOC) in 1995 as the first local organization. Cooperation with other operating companies was established later. Our fleet vessels offered appropriate services.

Starting from 1995 BUE Caspian Company (Great Britain) was assigned to operate Fleet's towing boats that were rented. The main crews of vessels were selected among specialists offered by the Caspian Sea Oil Fleet.

Pipe laying vessel Israfil Huseynov, diving vessel Tofiq Ismaylov, crane ship Azerbaijan and STB-1 barge were provided to AIOC's contractors McDermott and Saipem to perform





operations within the framework of the project of full-scale development of fields on basis of agreements signed between AIOC and SOCAR. These vessels played an important role in construction and assembling of platforms on fields and laying of subwater oil pipelines from the offshore platforms towards the coast.

On basis of long-term agreements CSOF/BUE alliance continued providing services to foreign companies in the Azeri sector of the Caspian. 14 vessels (Barra, Castle, Islay, Jura, Fortress, Citadel, Baki, Caspian Pride, Caspian Qala, Caspian Breeze, Caspian Server, Caspian Protector, Caspian Power, Caspian Supporter) brought by BUE Caspian Company were operated by CMOF/BUE alliance throughout a year. In addition, the alliance has delivered geological survey vessel Topaz Arrow and Caspian Provider supply towing vessel to Baku this year. Both of the vessels are operated jointly.

According to the agreement signed between the Caspian Sea Oil Fleet and Department for Geophysics and Geology, Zohrab Veliyev vessel implemented engineering exploration work in the Kazakh sector of the Caspian Sea.

According to the agreement #236 dated May 03, 2007 signed between SOCAR and Caspian Marine Services Limited Caspian Sea Oil Fleet vessels Academician Tofiq Ismaylov, Azerbaijan, MPK-470, Andoga, Neftegaz-58, Nercha, Lyutoga, Bunkervoshik-7, Irgiz, Bulag, Salyut, Hovsan-2, V.Seyidov, STB-1 and Z.Hajiyev were involved in different projects. General Aliagha Shykhlinisky, Om, Neftegaz-64, Lyutoga vessels and TMI-6 barge were engaged in short-term and long-term operations in the Turkmen, Russian and Kazakh sectors of the Caspian Sea.

Academician Tofiq Ismaylov diving ship continued performing operations on checking up the supports of platforms

and subwater pipelines in the Azeri sector of the Caspian Sea. The checking operations were carried out on basis of the order of Azerbaijan International Operating Company (AIOC).

Azerbaijan, Om and Lyutoga vessels were attracted (since December 2010) to four-months' operations performed at LAM field for installation of blocks for fixed platforms. General A.Shykhlinisky and Lyutoga vessels were engaged during May-June in operations for repair and grading of the block installed on the mentioned field.

PS, PSK, Orion and crane ship Ulluchay were used in different operations on Bahar and Gum Deniz fields according to the order of operating company Bahar Energy.

Vessels undergo repair mainly at the shipyard of the Fleet. Vessels with smaller deadweight and motor boats undergo repair at ship repair facilities of structure departments.

100 vessels were repaired and 100 obtained registering documents during 2011. The plan of general cargo transportation was fulfilled by 102.1% within 2011 (cargo transportation totaled 612,408 tons against forecasted 600,000 tons).

56 vessels underwent repair and received register documents within 7 months of 2012. General cargo transportation plan was fulfilled by 100.4% within 7 months of 2012 (actual cargo transportation totaled 354,237 tons vs. the forecast 352,900 tons).

After repair operations each vessel has been supplied with modern electric radio-navigation, rescue and other equipment to ensure normal operation of vessels in accordance with requirements of the International Maritime Organization and Maritime Register of Shipping.

Ilham Aliyev, President of the Republic of Azerbaijan, assigned SOCAR to turn the company into a strong and modern structure in accordance with international standards and requirements. Introduction of ISO's international management standards applied by the advanced world countries at SOCAR enterprises is one of the necessary steps to be taken in this direction.

Considering the importance to introduce international management standards of ISO and receive corresponding certificates the Caspian Sea Oil Fleet implemented out certain work in this direction as well. For the first time the fleet was certified in accordance with a quality management system (ISO 9001) and environmental management system (ISO 14001) in 2007; health and safety management system (ISO 18001) in 2008.

To provide safe operation of vessels the management of the fleet attaches special importance to the training of employees. Depending on the position, each member of a ship is educated, attends courses and receives corresponding certificates and documents.

"September 20 is celebrated as the Oilmen's Day in Azerbaijan. On behalf of the staff of the Fleet we would like to congratulate all oilmen on this remarkable holiday, wish success and high indicators in their honorary and difficult work", Mubariz Madatov, Chief, SOCAR Caspian Marine Oil Fleet, resumed.





КАСПИЙСКИЙ МОРСКОЙ НЕФТЯНОЙ ФЛОТ УСПЕШНО ПОДДЕРЖИВАЕТ МОРСКУЮ НЕФТЕДОБЫЧУ



История Каспийского морского нефтяного флота Государственной нефтяной компании Azerbaijanской Республики (ГНКАР/SOCAR) совпадает с периодом создания морской нефтяной промышленности в Азербайджане. С целью поиска нефти в морской акватории в 1904 году на северном побережье острова Пираллахы, расположенного на Каспии, было установлено первое в море основание для добычи нефти. А уже примерно через 30 лет в северной акватории острова была установлена первая буровая установка на металлических опорах. В 1944 году было учреждено Управление Морского транспорта для осуществления поисково-разведочных работ в Каспийском море. С целью оказания услуг нефтяникам в проведении разведочных работ и освоения нефтяных и газовых месторождений Каспия в 1949 году согласно соответствующему приказу бывшей нефтяной промышленности СССР был создан Нефтяной флот, который начал развиваться вместе с расширением процесса морской нефтедобычи. В настоящее время строительство всех существующих объектов в Каспийском море, открытие месторождений и их освоение осуществляются при активном участии Каспийского морского нефтяного флота и его судов. Флот, начав свою деятельность с использованием плавучих средств малым водоизмещением и маломощными буксирными судами, с 50-х годов прошлого века приобрел новые краны, снабженческие, пассажирские и буксирные суда. С целью ремонта судов и поддержания

их в рабочем состоянии в 1953 году в составе флота был создан судоремонтный завод.

Такое развитие Каспийского морского флота позволило полностью обеспечить процессы нефтегазодобычи на континентальном шельфе Каспия, в том числе строительство морских оснований и эстакад, осуществление геологических и географических открытий, укладку нефтегазопроводов и их ремонт в период эксплуатации, обеспечение пожаробезопасности нефтяных объектов и доставку нефтяников на их рабочие места.

С назначением в 1969 году на пост главы Республики общенационального лидера Гейдара Алиева начался новый период развития во всех отраслях экономики, и в особенности в сфере нефтяной промышленности. В тот период намного ускорились работы по открытию нефтегазовых месторождений на море, где и находились основ-

ные запасы углеводородов, и их сдаче в эксплуатацию. Открытие подряд многочисленных нефтегазовых месторождений на море, а также открытие богатого углеводородами месторождения «Гюнешли» относятся как раз к периоду руководства Республикой общенационального лидера. Широкомасштабное освоение морских нефтегазовых месторождений, несомненно, наравне с развитием других инфраструктурных объектов нефтяной промышленности, послужило значительному увеличению возможностей флота. В 1980 году возникла необходимость строительства более современных и мощных судов для освоения нефтегазовых месторождений, залегающих на более глубоких участках моря. По этой причине начиная с 1981 года флот начал приобретать суда из стран дальнего зарубежья, частности Германии, Финляндии, Норвегии, Польши, Югославии, Болгарии и Франции. В настоящее время флот располагает 214 судами, из них - 207 судов и 7 плавучих средств (плавающая мастерская и ремонтный завод).

После обретения независимости иностранные компании начали направлять инвестиции в нефтяную промышленность Азербайджана. 20 сентября 1994 года в Баку было подписано соглашение с известными нефтяными компаниями развитых стран мира о долевом разделе, разведке, разработке и добыче с месторождений «Азери», «Чыраг» и глубоководной части месторождения «Гюнешли» в азербайджанском секторе Каспия. Данный контракт, разработанный в результате дальновидной политики архитектора суверенного





азербайджанского государства Гейдара Алиева, положил основу экономического развития республики в современный период.

Сегодня Азербайджан превращается в страну с богатой экономикой. Улучшается и социальное положение населения. Благодаря использованию доходов от нефтедобычи все социальные вопросы решаются в самые кратчайшие сроки, и Азербайджан уверенно интегрируется в мировую экономику.

«Контракт века» открыл новые горизонты и перед Каспийским морским нефтяным флотом (КМНФ). После подписания нефтяного контракта наш флот, как первая отечественная организация, начал в 1995 году сотрудничать с Азербайджанской международной операционной компанией (АМОК). В дальнейшем было налажено сотрудничество и с другими операционными компаниями, суда нашего флота оказывали им соответствующие услуги.

Начиная с 1995 года, эксплуатация буксирных судов Флота, находящихся в аренде, была поручена компании BUE Caspian (Великобритания). Основным состав судов был отобран из специалистов, предложенных именно Каспийским морским нефтяным флотом.

Для выполнения работ в рамках проекта «полномасштабной разработки месторождений» согласно договорам, заключенным между АМОК и ГНКАР, судно-трубоукладчик «Исрафил Гусейнов», водолазное судно «Тофиг Исмаилов», крановое судно «Азербайджан» и баржа «STB-1» были переданы в распоряжение подрядчиков АМОК - компаниям McDermott и Saipem. Данные суда оказали неоценимую услугу в строительстве и монтаже платформ на месторождениях и прокладке подводных нефтепроводов с морских оснований к берегу.

На основании долгосрочных договоров альянс КМНФ/BUE продолжил оказание услуг иностранным нефтяным компаниям в азербайджанском секторе Каспия. Привезенные компанией BUE Caspian 14 судов («Barra», «Castle», «Islay»,

«Jura», «Fortress», «Citadel», «Baki», «Caspian Pride», «Caspian Qala», «Caspian Breeze», «Caspian Server», «Caspian Protector», «Caspian Power», «Caspian Supporter») в течение года совместно эксплуатировались альянсом КМНФ/BUE. Дополнительно в текущем году со стороны альянса КМНФ/BUE в Баку были доставлены геологоразведочное судно «Topaz Arrow» и снабженческое буксирное судно «Caspian Provider», которые также эксплуатируются совместно.

Согласно договору между Каспийским морским нефтяным флотом и Управлением геофизики и геологии судно «Зохран Велиев» выполняло инженерные геологоразведочные работы в казахстанском секторе Каспия.

Согласно договору №236 от 03.05.2007 года об альянсе между SOCAR и компанией Caspian Marine Services Limited суда КМНФ «Академик Тофиг Исмаилов», «Азербайджан», «МРК-470», «Андога», «Нефтегаз-58», «Нерча», «Лютюга», «Бункеровщик-7», «Иргиз», «Булаг», «Салют», «Говсан-2», «Говсан-5», «В.Сейидов», «STB-1» и «З.Гаджиев» использовались в различных проектах, в частности суда «Генерал Алиага Шыхлинский», «Ом», «Нефтегаз-64», «Лютюга» и баржа «TMI-6» были привлечены к краткосрочным и долгосрочным операциям в туркменском, российском и казахстанском секторах Каспия.

Водолазное судно «Академик Тофиг Исмаилов» на основании заказа Азербайджанской международной операционной компании (АМОК) в текущем году продолжило выполнять работы по проверке опор платформ и подводных трубопроводов в азербайджанском секторе Каспия.

С целью установки блоков стационарных платформ суда «Азербайджан», «Ом» и «Лютюга» с декабря 2010 года были привлечены к 4-х месячным операционным работам на месторождении LAM. Суда «Генерал А.Шыхлинский» и «Лютюга» в мае-июне были привлечены к работам по ремонту и благоустройству установленного блока на данном месторождении.

Согласно заказу операционной компании Bahar Energy суда типа «PS», «PSK», «Orion» и крановое судно «Уллучай» были привлечены к различным операциям на месторождениях «Бахар» и «Гум-Дениз».

Ремонт судов в основном осуществляется на судоремонтном заводе Флота, а суда малого водоизмещения и катера ремонтируются в судоремонтных мастерских структурных управлений.

За весь 2011 год было отремонтиро-

вано 100 судов и столько же судов получили документы регистра. План общих грузоперевозок за 2011 год выполнен на 102,1% (фактическая грузоперевозка составила 612408 тонн, против прогноза в объеме 600000 тонн).

За 7 месяцев 2012 года было отремонтировано 56 судов и столько же судов получили документы регистра. План общих грузоперевозок за 7 месяцев 2012 года выполнен на 100,4% (фактическая грузоперевозка составила 354237 тонн, против прогноза в объеме 352900 тонн).

Каждое судно, эксплуатируемое после ремонта, снабжено современным электрорадионавигационным, спасательным и другим оборудованием, обеспечивающим нормальную эксплуатацию судов в соответствии с требованиями Международной морской организации (ИМО) и Регистра морского судоходства.

Президент Азербайджанской Республики Ильхам Алиев поставил перед руководством SOCAR задачу о превращении компании в сильную и современную структуру в соответствии с международными стандартами и современными требованиями. Одним из необходимых шагов в этом направлении является внедрение на предприятиях SOCAR международных стандартов управления ISO, которые используются в передовых странах мира.

Учитывая актуальность внедрения международных стандартов управления ISO и получения соответствующих сертификатов, Каспийский морской нефтяной флот выполнил определенные работы и в данном направлении. Флот впервые в 2007 году был сертифицирован в соответствии с системой управления качеством (ISO 9001) и системой экологического менеджмента (ISO 14001), а в 2008 году сертифицирован и в соответствии с системой менеджмента по профессиональной безопасности и охране труда (ISO 18001).

С целью безопасной эксплуатации судов руководство флота уделяет особое и постоянное внимание вопросу подготовки кадров. Каждый член плавучего состава согласно занимаемой должности проходит курсы, имеет образование и соответствующие сертификаты и документы.

«20 сентября отмечается в Азербайджане как День Нефтяника. От имени коллектива Флота поздравляю всех нефтяников с этим замечательным праздником, и желаем новых успехов и высоких показателей в их почетной и трудной работе», - резюмировал начальник Каспийского морского нефтяного флота Госнефтекомпания Азербайджана Мубариз Мадатов.

MAIN GOAL OF OIL AND GAS CONSTRUCTION TRUST IS TO BECOME A RELIABLE PARTNER THROUGH SUCCESSFUL IMPLEMENTATION OF LOCAL AND INTERNATIONAL OIL-GAS PROJECTS



Caspian Energy (CE): Mr. Abasov, what is the main activity of Trust?

Mirkazim Abasov, Trust Chief, Oil and Gas Construction Trust, SOCAR: Oil and Gas Construction Trust is one of the most important structural units of State Oil Company of Azerbaijan Republic (SOCAR). Trust is engaged in development of oil and gas fields, both onshore and offshore, and also in construction of important facilities to promote development and increase in oil and gas production. Oil and Gas Construction Trust was founded by the President's decrees (#51, 12 March 2007 and # 61, 14 March 2007) of State Oil Company of Azerbaijan Republic (SOCAR) on the base of "Azerdenizneftinshaat" Trust founded on 31 October in 1949 and "Khazardenizneftgaztikinti" Trust founded on 7 May in 1979 to develop oil and gas fields in the deep-water shelf of the Caspian Sea. As Contractor organization Trust provides all kind of services to organizations and customers in regions of Azerbaijan, including in Gunashli and Oil Rocks fields, on Gum Adasy, Pirallahy, Chilov, Khara-Zira islands and the areas around them, in Sangachal-Duvanny territory and also in other different regions. Trust incorporates 15 entities of various profiles and a representative office in Georgia.

CE: To what extent does the activity of Trust meet international standards?

Mirkazim Abasov: Since 2002 Trust has received international certificates from the Turkish Standards Institute: Quality Management System Certificate - TSE-ISO-EN 9001, Environmental Management System Certificate - TSE-ISO-EN 14001, Occupational Health and Safety Management System Certificate -

TS-OHSAS 18001, and also international certificates from Turkish Accreditation Organization: Control and Testing Sufficiency - TS EN ISO/IEC 17025.

CE: How many employees does Trust employ and what is the average salary here?

Mirkazim Abasov: In accordance with the dates to 01 August 2012, Trust employs 5,380 people. Within the number 4,152 are workers, 631 are managers, 556 are specialists and 41 are other employees. Late in the second quarter the average monthly salary comprised 961 AZN.

Caspian Energy (CE): To what extent did Oil and Gas Construction Trust start the year successfully?

Mirkazim Abasov: Trust has performed construction and assembling operations (all contract works inclusive) worth 194805.6 thousand AZN since the beginning of this year (within 7 months). It is 37% higher than the figures from the same period of last year. The sum of operations performed at the expense of own resources totaled 151975.4 thousand AZN. Contract works included capital construction operations to the sum of 147235.4 thousand AZN. Trust commissioned main assets worth 62077.6 thousand AZN.

Fulfillment of contract programs approved by SOCAR, realization of protocol decisions made during technical meetings of OGPUs and timely commissioning of these facilities are one of the main tasks

assigned to the Trust in 2012. Oil and Gas Construction Trust currently performs operations on tens of facilities: for Azneft PU's May 28th OGPU - construction of gas-lift compressor station at Gunashli field, construction of offshore fixed platform #7 at Gunashli field, placement of new rescue motor boats at offshore fixed platform of Gunashli field, modernization of offshore fixed platforms #11 and #13 at Gunashli field for drilling of 2 additional wells on each of them, modernization of enlarged section of offshore fixed platform #11 at Gunashli field for drilling of additional two wells, overhaul of offshore fixed platforms #2, #3 and #4 at Gunashli field; for Oil Rocks OGPU - construction of fixed offshore platform #2585 for drilling of 12 production wells on Oil Rocks field, construction of enlarged oil-field surface facility #2A at Oil Rocks, construction of a site, additional buildings and units for a new gas regulation station at Oil Rocks, construction of site #418a for drilling of 14 production wells at Oil Rocks field, capital repair of an inter-site access bridge #203 at Chvanov island, capital repair of an inter-site bridge of oil-gas producing sections #1-1936-810 at Oil Rocks field, capital repair of access bridges between areas 1702-594; for N.Narimanov OGPU at "Sangachal-daniz-Khara-Zira adasi" field - laying of over-bridge oil-gas lines between bridges 296-287a; 287a-277; 277-272; 272-NYM1, 220-272EYM and high pressure gas-lift line between existing lines from bridges 272-307 and 307-419, repair of access bridge between sites 279-356,





overhaul of bridge site #429, overhaul of bridge site #444; for Absheronoil OGPU - reconstruction of transportation system, construction of fixed offshore platform #700 for drilling of 16 production wells at Darvin bankasi field, overhaul of the section located between offshore fixed platform #4 and base area #2 of the "North" access bridge; for Bibiheybatoil OGPU - construction of transportation system for gathering of formation products of oil-gas producing sections #1, 2, and 5 as well as improvement of these areas; for Gas Storages Operation Department - construction of gas distribution station for gas injection into wells at Galmaz underground gas storage, reconstruction of Galmaz compressor station; for Caspian Sea Oil Fleet - reconstruction of bridge wharf at new settlement of Chilov island, overhaul of access bridges along the floating dock of the Shipbuilding yard; for SOCAR-Umid LLC - operations on designing of system for transportation of oil-gas products from Umid field. Trust also performs successfully operations on construction of high-pressure Dashgil-Kanizdaggh gas pipeline (500mm in diameter) for Azneft PU (N.Narimanov OGPU) and is about complete the works on construction of the new water cooling system for ethylene production at Azerikimya PU's Ethylene-Polyethylene plant.

Caspian Energy (CE): What could you tell about current results of operation of Trust?

Mirkazim Abasov: Oil and Gas Construction Trust fulfilled the following operations within 7 months of this year: for May 28th OGPU - reconstruction of offshore fixed platform #6 at Gunashli field for drilling of 3 additional wells, reconstruction of central road lighting system at Chilov island; for Oil Rocks OGPU - overhaul of site #794-300 at Oil Rocks, laying of subwater lines between turns 3-1295 of enlarged field facility at Palchig Pilpilesi field, construction of a dam between Oil Rocks office building

and gas regulation station area, overhaul of access bridge between sites 203-61 at Oil Rocks, overhaul of site 516A at Oil Rocks, overhaul of base #1 site at Oil Rocks, overhaul of site #1716, partial repair of site #1624 for enlargement and operation of 4 wells; for Bibiheybatoil OGPU - gathering, transportation and reinjection of formation waters at oil-gas producing areas; for H.Z.Taghiyev OGPU - construction of oil gathering point and complex treatment of water injection for oil-gas producing sections #3 and 4 at Buzovna area; for Absheronoil OGPU - construction of fixed offshore platform #720 for drilling of 12 production wells at Darvin bankasi field, reconstruction of fixed offshore platform #120 for installation of new technical equipment at West Absheron field; for N.Narimanov OGPU - construction of residential block at fixed offshore platform #7/15/41 at Alat-Sea field, enlargement and reconstruction of fixed offshore platform #29 for drilling of prospect well #90 at Bulla-Deniz field, construction of subwater gas pipeline (oil field surface facilities 1-52-97) between oil field facilities 1-2 and Gas Compressor Station-2, construction of a 6-inch oil pipeline between fixed offshore platform 7/15/41 and Dashgil oil-field facility at Alat-daniz field, capital repair of Azadkend-Imishli main gas pipeline within the administrative area of Shirvan main gas compressor station which belongs to Azerigaz PU, construction of low pressure compressor station at offshore fixed platform #4 (Gunashli field). All the above-mentioned facilities were commissioned.

Performance of important activities concerning complex development of state gas program, bringing region's gas infrastructure to conformity with modern standards on basis of the order of the head of the state as well as construction of a number of important state facilities were also assigned to Oil and Gas Construction Trust.

Trust also fulfilled its obligations on highest level while conducting purposeful

cooperation with local and foreign companies.

In 2011 Oil and Gas Construction Trust took part in tender on Construction of Baku Shipyard Project and was announced as successful bidder. So, the contract between Oil and Gas Construction Trust (Main contractor) and Baku Shipyard LLC was signed on October 19, 2011. The main objective of this project is to manufacture all necessary types of vessels for the Caspian Sea.

CE: Which achievements gained by the Trust could you note?

Mirkazim Abasov: Oil and Gas Construction Trust keeps expanding its work beyond the country as well. The representative office of Trust has been operating in Georgia since 2006. The representative office is engaged in construction of oil-gas pipelines and other hydraulic facilities in Georgia including implementation of infrastructure projects. Nowadays, the representative office in Georgia carries out construction of medium pressure gas pipeline (700 subscribers, 35,539 p/m) in Keshalo settlement of Marneuli district and successfully implements a project on construction of 29 km Section of Gas Pipeline (28") Abasha-Senaki. The mentioned works are executed on demand of SOCAR Georgia Gas LLC.

Trust has updated its web-page (www.nqt.az) since the beginning of this year. Journals and booklets about the activity of Trust have been published in Azeri and English languages.

Oil and Gas Construction Trust received a number of awards within the year. In particular, Trust was declared a winner of the prize at the Caspian Energy Integration Award 2012 ceremony hosted by Caspian-European Integration Business Club (CEIBC) and Caspian Energy International Media Group on March 16, 2012 in the nomination "The Company of the Year in oil and gas construction field". On April 24, 2012 Trust received the national award "UGUR" founded by Consulting&Business journal "For achievements in implementation of the international oil and gas construction projects in Azerbaijan and abroad".

Taking this opportunity, I would like to extend my whole-hearted congratulations to all oilmen on the occasion of the professional holiday September 20 (Oilmen's day). Just like in all other spheres, big success was achieved in the oil-gas industry as the result of successful implementation of oil strategy (laid by national leader Heydar Aliyev, founder of our independence and national statehood) by President of Azerbaijan Ilham Aliyev. It makes me feel happy and proud as a citizen of the land of fire and an Azerbaijanian.

ОСНОВНАЯ ЦЕЛЬ ТРЕСТА «НЕФТГАЗТИКИНТИ»

ПРЕВРАЩЕНИЕ В НАДЕЖНОГО ПАРТНЕРА, УСПЕШНО РЕАЛИЗУЯ МЕСТНЫЕ И МЕЖДУНАРОДНЫЕ НЕФТЕГАЗОВЫЕ ПРОЕКТЫ



Caspian Energy (CE): Г-н Абасов, в чем заключается основная деятельность треста?

Управляющий трестом «Нефтьгаз-тикинтинти» Государственной нефтяной компании Азербайджанской Республики Миркязим Абасов: Трест «Нефтьгазтикинтинти» является одним из важнейших структурных единиц Госнефтекомпании Азербайджана (ГНКАР/SOCAR), занимается вопросами обустройства месторождений нефти и газа как на суше, так и на морских глубинах Каспия, а также строительством важных объектов, служащих развитию и росту добычи нефти и газа. Трест создан приказами президента ГНКАР от 12 и 14 марта 2007 года на базе трестов «Азерденизнефтиншаат» и «Хазарденизнефтьгазтикинтинти» и является полноправным правопреемником этих структур. Трест «Нефтьгазтикинтинти» является организацией, осуществляющей подрядную деятельность во всех регионах Азербайджана, в том числе на месторождениях «Гюнешли» и «Нефть Дашлары», на островах «Гум адасы», «Пираллахы», «Чиллов», «Хара-Зирия» и т.д., а также занимающейся обустройством нефтегазовых месторождений, строительством гидротехнических сооружений на суше и на море, установкой технологического нефтепромыслового оборудования, строительством социальных объектов, асфальтобетонных покрытий и прокладкой линий магистральных нефтегазовых трубопроводов. В состав треста входят 15 предприятий различного профиля и представительство в Грузии.

CE: Насколько деятельность треста соответствует международным стандартам?

Миркязим Абасов: Трест строит свою работу в соответствии с международными стандартами на высококачественном уровне с соблюдением условий безопасности и охраны окружающей среды. Начиная с 2002 года, со стороны Института Стандартизации Турции трест был удостоен международных сертификатов по «системе управления качеством» TSE-ISO-EN 9001, по «охране окружающей среды» TSE-ISO-EN 14001, и по «охране труда и техники безопасности» TS-OHSAS 18001, а со стороны Турецкой Организации Аккредитации международного сертификата по «приемлемости проверочных и испытательных работ» TS EN ISO/IEC 17025.

CE: Сколько сотрудников работает в тресте и каков средний уровень оплаты труда на предприятии?

Миркязим Абасов: По состоянию на начало августа 2012 года в тресте работают 5380 сотрудников, из которых 4152 рабочих, 631 работник руководящего состава, 556 специалистов и 41 - прочие служащие. По итогам 2-го квартала 2012 года среднемесячная заработная плата по тресту составила 961 манат.

Caspian Energy (CE): Насколько успешно начал свою деятельность «Нефтьгазтикинтинти» в текущем году?

Миркязим Абасов: С начала текущего года (за 7 месяцев) трестом выполнены

строительно-монтажные работы по общему подряду на сумму 194805,6 тыс. манатов, что превышает показатель за аналогичный период прошлого года на 37%, в том числе собственными силами - на 151975,4 тыс. манатов. Работы по общему подряду включали работы по капитальному строительству на сумму 147235,4 тыс. манатов, трест сдал в эксплуатацию основные фонды общей стоимостью 62077,6 тыс. манатов.

Одной из главных задач на 2012 год, стоящих перед трестом, является выполнение подрядных программ, утвержденных со стороны ГНКАР, исполнение протокольных решений технических совещаний НГДУ и своевременная сдача этих объектов в эксплуатацию. В настоящее время трест «Нефтьгазтикинтинти» выполняет работы на десятках объектах: по заказу НГДУ «28 Мая» ПО «Азнефть» осуществляется строительство газлифтной компрессорной станции на месторождении «Гюнешли», Строительство Морской Стационарной Платформы (МСП) №7 на месторождении «Гюнешли», установка новых спасательных катеров на МСП месторождения «Гюнешли», модернизация МСП №11 и №13 на месторождении «Гюнешли» с целью бурения 2-х дополнительных скважин на каждой из них, модернизация расширенного участка МСП №11 на месторождении «Гюнешли» с целью 2-х дополнительных скважин, комплексный капитальный ремонт МСП №2, №3 и №4 на месторождении «Гюнешли»; по заказу НГДУ «Нефть Дашлары» - Строительство Стационарной Морской Платформы (МСП) №2585 для бурения 12 эксплуатационных скважин на месторождении «Нефть Дашлары», строительство укрупненного нефтяного промысла №2А на «Нефть Дашлары», строительство площадки, вспомогательных зданий и установок для новой газорегулирующей станции на «Нефть Дашлары», строительство площадки №418а для бурения 14 эксплуатационных скважин на месторождении «Нефть Дашлары», капитальный ремонт межплощадочной эстакады №203 на острове Чванов, капитальный ремонт межплощадочной эстакады нефтегазодобывающих участков №1-1936-810 на «Нефть Дашлары», капитальный ремонт эстакад между площадями 1702-594; по заказу НГДУ им. Н.Нахичеванского на место-

рождении «Сангачал-дениз - Хара-Зири адасы» осуществляется прокладка между эстакадами 296-287а; 287а-277; 277-272; 272-NYM1, 220-272EYM над эстакадных нефтегазовых линий и газлифтной линии высокого давления между существующими линиями от эстакад 272-307 и 307-419, ремонт эстакады между площадками 279-356, капитальный ремонт площадки эстакады №429, капитальный ремонт площадки эстакады №444; по заказу НГДУ «Абшероннефть» - реконструкция системы транспортировки, на месторождении «Дарвин банкасы» строительство СМП №700 для бурения 16 эксплуатационных скважин, капитальный ремонт участка между МСП №4 и базовой площадкой №2 «Северной» эстакады; по заказу НГДУ «Бибиэбатнефть» - строительство системы транспортировки для сбора пластовых продуктов нефтегазодобывающих участков №1, 2 и 5 и благоустройство этих территорий; по заказу Управления эксплуатации газовых хранилищ - строительство газораспределительной станции для закачки газа в скважины на Галмазском подземном газохранилище, реконструкция Галмазской компрессорной станции; по заказу Управления Каспийского морского нефтяного флота - реконструкция мостового причала в новом поселке острова Чилов, капитальный ремонт эстакад вдоль плавучего дока Судоремонтного завода; по заказу ООО «SOCAR-Umid» - работы по проектированию системы транспортировки нефтегазовой продукции с месторождения «Умид». Трест также успешно выполняет работы по заказу ПО «Азнефть» (НГДУ им. Н.Нариманова) по строительству газопровода высокого давления Дашгиль-Кяниздаг диаметром 500мм и завершает работы по заказу ПО «Азеркимья» по строительству новой системы водяного охлаждения производства этилена на заводе Этилен-Полиэтилен.

Caspian Energy (CE): Каковы текущие результаты деятельности треста?

Миркязим Абасов: За 7 месяцев текущего года трестом «Нефтьгазтикинты» выполнены следующие работы: по заказу НГДУ «28 Мая» - реконструкция МСП №6 на месторождении «Гюнешли» для бурения 3-х дополнительных скважин, реконструкция системы освещения центральной дороги на острове Чилов; по заказу НГДУ «Нефть Дашлары» - капитальный ремонт площадки №794-300 на «Нефть Дашлары», прокладка подводных технологических линий между поворотами 3-1295 укрупненного нефтепромысла на месторождении «Палчыг Пилпиляси», строительство дамбы между административным зданием «Нефть Дашлары» и площадкой газорегулирующей станции, капитальный ремонт эстакады между площад-

ками 203-61 на «Нефть Дашлары», капитальный ремонт площадки 516А на «Нефть Дашлары», капитальный ремонт площадки базы №1 на «Нефть Дашлары», капитальный ремонт площадки №1716, частичный капитальный ремонт площадки №1624 для укрепления и эксплуатации 4-х скважин, по заказу НГДУ «Бибиэбатнефть» - сбор, транспортировка и обратная закачка пластовых вод на нефтегазодобывающих участках, по заказу НГДУ им. Г.З.Тагиева - строительство пункта сбора нефти и комплексной подготовки закачки воды для нефтегазодобывающих участков №3 и 4 на участке «Бузовна»; по заказу НГДУ «Абшероннефть» - строительство СМП №720 для бурения 12-ти эксплуатационных скважин на месторождении «Дарвин банкасы», реконструкция СМП №120 для установки нового технического оборудования на месторождении «Западный Абшерон»; по заказу НГДУ им. Н.Нариманова - строительство жилого блока на СМП №7/15/41 на месторождении «Алят-море», расширение и реконструкция СМП №29 для бурения поисковой скважины №90 на месторождении «Булла-дениз», строительство подводного газопровода (нефтепромыслы 1-52-97) между нефтепромыслами 1-2 и 2-ГКС, строительство шестидюймового нефтепровода между СМП 7/15/41 и нефтепромыслом «Дашгиль» на месторождении «Алят-дениз», капитальный ремонт магистрального газопровода «Азадкенд-Имишли» на административной территории магистральной газоконденсаторной станции «Ширван» ПО «Азербигаз», строительство компрессорной станции низкого давления на МСП №4 на месторождении «Гюнешли». Все указанные выше объекты сданы в эксплуатацию.

Выполнение важных мероприятий по комплексному развитию общегосударственной газовой программы и доведению инфраструктуры газового хозяйства регионов в соответствии с требованиями современных стандартов, осуществляемое на основании известного распоряжения главы государства и строительство ряда важных государственных объектов также было поручено тресту «Нефтьгазтикинты».

Осуществляя целенаправленное сотрудничество с местными и иностранными компаниями, трест своевременно выполнял свои обязанности на самом высоком уровне.

В 2011 году трест «Нефтьгазтикинты» принимал участие в объявленном тендере по проекту «Строительство Бакинского Судостроительного Завода» и стал победителем этого тендера, в связи с чем 19 октября того же года был заключен договор между трестом «Нефтьгазтикинты» (главный подрядчик) и ООО «Бакинский Судостроительный Завод». Основной

целью строительства «Бакинского Судостроительного Завода» является строительство всех необходимых типов судов для акватории Каспийского моря.

СЕ: Какие достижения в деятельности треста Вы могли бы особо отметить?

Миркязим Абасов: Трест «Нефтьгазтикинты» продолжает расширение своей деятельности и за пределами нашей страны. Начиная с 2006 года функционирует представительство треста в Грузии. Представительство занимается строительством нефтегазопроводов и других гидротехнических сооружений на территории Грузии, а также выполняет работы по реализации инфраструктурных проектов. В настоящее время грузинское представительство согласно заказу ООО «SOCAR Georgia gas» выполняет работы по строительству газопровода среднего давления (700 абонентов, 35539п/м) в селе Кешало Марнеульского района, а также успешно по графику выполняет проект строительства участка 28 дюймового газопровода Абаша-Сенаки, протяженностью 29 км.

С начала текущего года трест обновил свою интернет-страницу (www.nqt.az), на азербайджанском и английском языках изданы журналы и буклеты о деятельности треста.

Трест «Нефтьгазтикинты» получил в течение года ряд премий. В частности, Трест был объявлен победителем международной премии «Caspian Energy Integration Award – 2012», введенной 16 марта 2012 года Каспийско-Европейским Интеграционным Деловым Клубом (CEIBC) и Caspian Energy International Media Group, в номинации «Компания года в сфере нефтегазового строительства». 24 апреля 2012 года «За достижения в осуществляемых международных нефтегазовых строительных проектах на территории Азербайджана и за рубежом» Трест был награжден национальной премией «УГУР», учрежденной журналом «Consulting&Business».

Пользуясь случаем, хочу поздравить от всего сердца всех нефтяников с профессиональным праздником Днем нефтяника. В результате успешной реализации нефтяной стратегии президентом Азербайджана Ильхамом Алиевым, основа которой была заложена общенациональным лидером Гейдаром Алиевым, основоположником нашей независимости и национальной государственности, как во всех областях, так и в нефтегазовой промышленности достигнуты большие достижения, что радует и наполняет гордостью мое сердце как гражданина страны огней и как азербайджанца.

SOCAR MARKETING AND OPERATIONS TO EXPAND EXPORT GEOGRAPHY OF AZERBAIJANI ENERGY RESOURCES



Caspian Energy (CE): What are the main tasks and achievements of Marketing and Operations Department of the State Oil Company of Azerbaijan Republic (SOCAR MO) during past years?

Adnan Ahmadzada, General Manager of SOCAR MO: Successful development of oil and gas industry of the Republic of Azerbaijan as well as growing positions of SOCAR in the global energy market reflect on scope of activities of our Department. President Ilham Aliyev's policy on economical development of the country, his special attention to the oil and gas industry which is for that matter an integral part of our national economy are key factors which determine SOCAR MO's current activities and future projects.

Our Department is engaged in exporting Azerbaijani origin crude oil and oil products, carrying out marketing and trading operations of energy resources at the global level, conducting researches on potential new energy markets, as well as supplying oil products to the local market of Azerbaijan. SOCAR MO takes an active role in regulation of SOCAR's relations with operating companies and joint ventures producing oil jointly with SOCAR. We may confidently confirm nowadays benefits and effectiveness of an energy strategy established by our national leader

Heydar Aliyev in early 1990s. Azeri-Chirag-Gunashli, Shah Deniz, South-Caucasian pipeline projects and Baku-Tbilisi-Ceyhan main export oil pipeline are only some of successful examples of the implementation of the above-mentioned strategy.

In 2011, 27.6 million tons of crude oil was exported under export contracts concluded by SOCAR MO. During 8 months of the current year, 17.0 million tons of crude oil was been respectively exported from Azerbaijan under our contracts. The more Azerbaijani crude oil is exported, the more it requires us to further improve our marketing policy and strategy in order to continue developing export operations and strengthening the position of Azerbaijani oil in global energy market. Therefore establishment of cooperation with end users and large-scale refinery companies and introducing Azerbaijani origin crude oil in new potential energy markets are of a high importance. During past years, our export network expanded to about 30 countries, such as USA, Canada, Great Britain, Singapore, India, China, Thailand, Malaysia, Indonesia, South Korea, Mediterranean and North-West European countries. Export strategy has been strengthened by concluding long-term contracts with a number of companies. It is notable that successful implementation of export strategy allows our company to nowadays provide delivery of crude oil and oil products directly to client's destination point. As a result of the above-mentioned, SOCAR consolidates cooperation with transporting and shipping companies.

CE: What are your main activities in global energy market to promote Azerbaijani crude oil and oil products?

Adnan Ahmadzada: Since December 2007 Geneva based SOCAR Trading SA has been operating in the direction of strengthening SOCAR's positions in the

global energy market and transforming the company to one of the biggest players in this market. The company expanded its activities by establishing offices in Singapore, Turkey (Istanbul), UAE (Dubai), Russia (Moscow), Egypt (Cairo) and Nigeria (Lagos and Abuja). An additional representative office is in the process of establishing in the USA (either in New York or in Houston) in the near future.

SOCAR Trading SA plays an important role in identifying potential clients for Azerbaijani crude oil and oil products which are exported within the framework of conditions set up under export contracts concluded by our Department. Over a period of five years activities, SOCAR Trading SA succeeded to build fruitful business relations with multinational companies in energy market, such as Total, Exxon, ERG, Petroplus, IOC, Shell, Sunoco, OMV, ConocoPhillips, ENI, Saras, Irving, PTT, Chevron, etc.

Along with this, SOCAR Trading SA signed a cooperation agreement with Swiss Trade House "Aurora Progress S.A" to launch the construction of a modern oil products storage Terminal in the port of Fujairah (UAE) with the capacity of 641,000 cubic meters. SOCAR Aurora Fujairah FZE Terminal started to operate in March 2012 (3 out of 20 commodity tanks with total capacity of 141,000 cubic meters are currently in operation). The Terminal will be capable to store various oil products of different companies (fuel oil, gasoil, gasoline and



medium distillates, jet fuel) and provide different services such as splitting large volumes of fuel into much smaller consignments and blending oil products in commodity tanks. Moreover, the terminal may be used as loading terminal (loading oil products from tanks into vessels and transporting them to other tanks located in the area of the port).

In the meantime, SOCAR Trading Singapore signed an agreement on storage of Azerbaijani oil in Yeosu Terminal in South Korea. The agreement will allow us to enter Asian energy market and strengthen our positions by attracting new customers. 8 million barrels of crude oil has been supplied in this direction up to the present day.

As stated before, we are interested in broadening our export geography. Azerbaijani oil products are exported to numerous countries such as Turkey, Georgia, Italy, Egypt, Greece, Uzbekistan, Lebanon, Kazakhstan, Ukraine, Cyprus, Afghanistan, Malta, Algeria, Iraq, Romania, Israel, Tunisia, etc. One of our primary goals is to take an active part in global energy market which becomes more and more competitive. Thus, we are regularly conducting necessary surveys on recent trends in order to adapt our export policy and strategy to latest developments.

Establishment of SOCAR Energy Georgia in 2006 was one of the most important measures undertaken to increase efficiency of export operations and strengthen our positions in foreign markets. Since then the company has been actively engaged in sale of Azerbaijani oil products in Georgian market and it is possible to mention that Georgian market is one of the major consumers of Azerbaijani oil products. Though only twenty percent of the total oil products export was supplied to Georgian market during 2010, this year it is going to exceed thirty percent. As such, during eight months of the current year, SOCAR Energy Georgia supplied 165,000 tons of gasoil L-62 (D-01), 49,000 tons of motor gasoline A-92, 10,000 tons of jet fuel TS-1 and about 2,000 tons of fuel oil to the Georgian market. Moreover, the company expanded its activities by establishing 94 gas stations in Georgia and this number is expected to reach 110 by the end of the current year.



SOCAR's gas stations are operating not only in Georgia, but also in Ukraine (30), Romania (13), Switzerland (164) and in Azerbaijan (14).

SOCAR's Kulevi Terminal (Georgia) situated on the shore of the Black Sea serves as the main export door of Azerbaijani oil products. Thereby, during eight months of the current year, 450,000 tons of gasoil L-62 (D-01) (71% of total export of gasoil) has been exported to the global energy market through Kulevi Terminal.

CE: What about your role in the domestic market?

Adnan Ahmadzada: Our Department plays an important role in local market as well. In collaboration with SOCAR's oil refineries SOCAR MO ensures sale of oil products (gasoline, gasoil, jet fuel, fuel oil, lubricants and other oil products) to local customers and perfectly meets annual projections regarding local supply of oil products through Baku oil base and Reception&Shipment Base of oil products. This is reflected in the sale of oil products through the mentioned bases at the domestic market which rose by 7.5% over the reviewed period of 2012 compared with the first eight months of 2011.

CE: What importance does SOCAR MO attach to the issues concerning quality systems and IFRS?

Adnan Ahmadzada: SOCAR MO and its structural units successfully passed recertification to a second term in accordance with requirements of international health and safety (OHSAS 18001:2007), environmental protection (ISO 14001:2004) and quality management system (ISO 9001:2008) standards. Besides, international auditors positively evaluated the work performed in this direction. No accident, breakdown, fire and environmental pollution cases were registered.

Similar to other organizations of SOCAR, all operations related to accounting, scheduled reports and financial issues have been automated starting from 2008, introduction and development of the software was launched in accordance with SAP ERP system. International Financial Reporting Standards, several modules and components of SAP ERP were introduced for accounting purposes. Meanwhile, corresponding courses and trainings are also arranged to raise the qualification of employees.

УПРАВЛЕНИЕ МАРКЕТИНГА И ЭКОНОМИЧЕСКИХ ОПЕРАЦИЙ ГНКАР РАСШИРЯЕТ ГЕОГРАФИЮ ПРОДАЖ АЗЕРБАЙДЖАНСКИХ ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ

Caspian Energy (CE): Каковы основные задачи и результаты деятельности Управления маркетинга и экономических операций Государственной нефтяной компании Азербайджанской Республики за последние годы?

Начальник Управления маркетинга и экономических операций Государственной нефтяной компании Азербайджанской Республики (УМЭО ГНКАР) Аднан Ахмедзаде:

Успехи Азербайджана в сфере нефтегазовой промышленности, повседневное укрепление позиций ГНКАР на мировом энергетическом рынке находят свое отражение и в деятельности УМЭО ГНКАР. Политика, проводимая президентом Ильхамом Алиевым в направлении развития экономики страны, оказание особого внимания развитию нефтегазовой промышленности, являющейся неразрывной частью экономики страны, являются главными критериями, определяющими курс деятельности УМЭО ГНКАР.

УМЭО ГНКАР занимается организацией экспорта нефти и нефтепродуктов Азербайджана на мировые рынки, продаж нефтяных продуктов на внутреннем рынке с учетом потребностей страны, осуществлением маркетинга на мировых энергетических рынках, освоением новых экспортных рынков, а также регулированием отношений между совместными предприятиями и операционными компаниями, добывающими сырую нефть совместно с ГНКАР.

Нефтяная стратегия, основа которой была заложена общенациональным лидером Гейдаром Алиевым в начале 90-х годов, доказывает свою эффективность. Ярким примером реализации данной стратегии является претворение в жизнь проектов разработки месторождений Азери-

Чыраг-Гюнешли и Шах Дениз, проектов Южно-Кавказского трубопровода и основного экспортного нефтепровода Баку-Тбилиси-Джейхан.

В рамках экспортных договоров УМЭО, в 2011 году было экспортировано 27,6 млн. тонн сырой нефти, а за 8 месяцев 2012 года этот показатель составил около 17,0 млн. тонн. Крупные объемы экспорта сырой нефти укрепляют позиции азербайджанской нефти на мировом рынке, выдвигают на передний план необходимость рациональной организации экспорта и требуют проведения в этом направлении гибкой и сбалансированной маркетинговой политики.

В этой связи актуальным вопросом является обеспечение прямых связей с конечными покупателями нефти и крупными нефтепереработчиками, а также поставка азербайджанской нефти на новые перспективные рынки. За последние годы азербайджанская нефть экспортировалась в около 30 стран мира, в том числе в США, Канаду, Великобританию, Индию, Китай, Таиланд, Малайзию, Индонезию, Южную Корею, страны Средиземноморья и Северо-Западной Европы. С рядом компаний заключены долгосрочные договоры на поставку нефти.

По сравнению с предыдущими годами, сегодня ГНКАР имеет возможность доставки сырой нефти и нефтепродуктов непосредственно к месту назначения покупателя. В этих целях ГНКАР продолжает тесное сотрудничество с компаниями, предоставляющими услуги по транспортировке.

CE: Какая работа ведется на внешних рынках по продвижению азербайджанской нефти и нефтепродуктов?

Аднан Ахмедзаде: С целью дальнейшего укрепления позиций ГНКАР на мировом рынке и становления компании в качестве одного из крупнейших игроков на рынке международных энергетических ресурсов, в декабре 2007 года в Женеве была учреждена компания «SOCAR Trading SA», которая успешно функционирует на протяжении 5 лет. Расширяя деятельность, данная компания учредила свои представительства в Сингапуре, Турции (Стамбул), ОАЭ (Дубай), России (Москва), Египте (Каир) и Нигерии (Лагос и Абуджа). В ближайшее время планируется учреждение представительства в США (Нью-Йорк либо Хьюстон).

«SOCAR Trading SA» проводит широкую деятельность в направлении поиска новых покупателей для сырой нефти, экспортируемой в рамках договоров, заключенных с нашим Управлением. С начала своей деятельности компания «SOCAR Trading SA» заключила договора с такими крупными мировыми компаниями, как Total, Exxon, ERG, Petroplus, IOC, Shell, Sunoco, OMC, ConocoPhillips, ENI, Saras, Irving, PTT, Chevron и т.д., согласно которым азербайджанская нефть поставлялась на мировые рынки.

На основании договора о сотрудничестве, заключенного «SOCAR Trading SA» с торговым домом «Aurora Progress S.A.» (Швейцария), с октября 2010 года в порту Фуджейра (ОАЭ) началось строительство современного терминала емкостью 641 тыс. кубометров, предназначенного для хранения нефтепродуктов. Терминал «SOCAR Aurora Fujairah Terminal FZE», начавший свою деятельность с марта 2012 года (сданы в эксплуатацию 3 из 20 товарных емкостей, объемом 141 тыс. кубометров), предоставит возможность хранения нефтепродуктов, принадлежащих различным

компаниям (мазута, дизельного топлива, автомобильного бензина и средних дистиллятов), а также возможность разделения крупных объемов топлива на более мелкие партии и смешивания нефтепродуктов в емкостях. Возможно осуществление погрузки нефтепродуктов из товарных емкостей терминала на танкера и транспортировка в другие емкости на территории порта.

В то же время, с целью рационального снабжения азербайджанской нефтью азиатского рынка и привлечения новых покупателей, компания «SOCAR Trading Singapore» заключила соглашение о хранении азербайджанской нефти на терминале южнокорейского порта Йосу, что позволит укрепить позиции компании на данном рынке. На сегодняшний день в указанном направлении было отправлено 8 млн. баррелей сырой нефти.

Как было отмечено ранее, наше Управление проводит активную работу по расширению географии экспорта. Азербайджанские нефтепродукты экспортируются в такие страны, как Турция, Грузия, Италия, Египет, Греция, Узбекистан, Ливан, Казахстан, Украина, Кипр, Афганистан, Мальта, Алжир, Ирак, Румыния, Израиль, Тунис и т.д. Основной целью в процессе экспорта нефтепродуктов является обеспечение устойчивости к постоянно возрастающей на мировом рынке конкуренции. Наше Управление систематически рассматривает новые экспортные направления, формирует свою внешнюю экспортную политику, анализируя изменения на мировом рынке.

Одним из важных шагов на пути повышения эффективности экспортных операций и укрепления позиций ГНКАР стало учреждение в 2006 году в Грузии со стороны ГНКАР компании «SOCAR Energy Georgia». С момента основания компания занималась организацией продаж нефтепродуктов ГНКАР на рынке Грузии, являющимся одним из крупнейших потребителей азербайджанских нефтепродуктов. За январь-август 2012 года компания «SOCAR Energy Georgia» реализовала на грузинском рынке 165 тысяч тонн дизельного топлива марки L-62 (D-01), 49 тысяч тонн автомобильного бензина марки А-92, 10 тысяч тонн топлива для реактивных двигателей марки TS-1 и около 2 тысяч тонн печного мазута.

Наряду с этим, с 2008 года на территории Грузии начали функционировать автозаправочные станции, открытые компанией «SOCAR Energy Georgia». В настоящее время в Грузии функционирует 94 АЗС и «SOCAR Energy Georgia» планирует довести их количество до 110 к концу текущего года. Увеличение количества АЗС ГНКАР привело к росту объема нефтепродуктов, экспортируемых на территорию Грузии в рамках договоров, заключенных с УМЭО. Таким образом, если в январе-августе 2010 года доля экспорта на грузинский рынок составляла 20%, то за аналогичный период 2012 года этот показатель достиг 30% от общего объема экспорта нефтепродуктов со стороны УМЭО.

Наряду с Грузией, в настоящее время под брендом «SOCAR» функционируют 30 АЗС в Украине, 13 в Румынии, 164 в Швейцарии и 14 в Азербайджане.

В рамках экспортных договоров УМЭО, основная часть нефтепродуктов отправляется на мировой рынок через принадлежащий ГНКАР черноморский терминал Кулеви в Грузии. За январь-август 2012 года посредством терминала Кулеви на мировой рынок было экспортировано 450 тысяч тонн дизельного топлива марки L-62 (D-01), что составляет 71% от общего экспорта дизельного топлива.

СЕ: Какова роль Управления в продаже нефтепродуктов на внутреннем рынке?

Аднан Ахмедзаде: Наряду с обеспечением выхода азербайджанской нефти и нефтепродуктов на внешние рынки, УМЭО продолжает свою деятельность по продаже нефтепродуктов на внутреннем рынке. Наше Управление осуществляет продажу нефтепродуктов различного ассортимента, производимых на НПЗ ГНКАР, предприятиям и организациям, размещенных как на территории столицы, так и в регионах страны. К ним относятся: автомобильный бензин, дизельное топливо, авиационное топливо, мазут, смазочные масла разных сортов и другие нефтепродукты.

Поставка нефтепродуктов на внутренний рынок осуществляется посредством Бакинской нефтебазы и Базы по приему и отправке нефтепродуктов. Согласно статистике, прогнозные задания по отправке нефтепродуктов на



внутренний рынок и обязательства в направлении сбыта, поставленные в начале года, перевыполнены. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года, продажа нефтепродуктов посредством этих баз за рассматриваемый период 2012 года на внутреннем рынке возросла на 7,5%.

СЕ: Какое внимание в УМЭО ГНКАР уделяется вопросам системы качества и МСФО?

Аднан Ахмедзаде: УМЭО и его структурные подразделения были сертифицированы на второй срок в соответствии с требованиями международных стандартов по охране труда и безопасности (OHSAS 18001:2007), охране окружающей среды (ISO 14001:2004) и системе менеджмента качества (ISO 9001:2008), причем деятельность в этом направлении была положительно оценена со стороны международных аудиторов.

По Управлению не было зафиксировано несчастных случаев, аварий, пожаров и случаев загрязнения окружающей среды.

Как и во всех организациях ГНКАР, начиная с 2008 года в УМЭО все задачи бухгалтерского учета, плановые отчеты и финансовые вопросы были автоматизированы, началось внедрение и развитие программного обеспечения согласно системе SAP ERP. В целях учета и отчетности были внедрены Международные стандарты финансовой отчетности (МСФО), а также различные компоненты и модули системы SAP ERP. В настоящее время проводятся соответствующие курсы и тренинги для повышения квалификации кадров.

GAS PROCESSING PLANT INCREASING COMMERCIAL OUTPUT



Caspian Energy (CE): Mr. Pashayev, how would you assess the half-century history of the plant's operation?

Agshin Pashayev, Director, Gas Processing Plant (GPP): The project of the Gas Processing Plant, one of the structural subdivisions of the State Oil Company of Azerbaijan (SOCAR), was developed by Giproazneft institute in 1958.

The commissioning of the natural gasoline units at technology shops #5 and #6, gas condensate and non-stable gasoline fractionation plants at technology shop #7 and also all the supporting shops was carried out during the first stage in 1961. Natural gasoline plants of technology shops #3 and #4 were launched during of construction of the GPP in 1963. Natural gasoline plants in technology shops #1 and #2 were launched at the third stage in 1964. To provide stable operation of technological shop #7 interrupted for shortage of raw material shortage the railroad rack on 20 substructures was constructed according to the project of Neftgazmorpriekt institute in 1978. The mentioned rack was based on the project on technological formation of production and reservoir facilities were not considered.

Unstable gas condensate produced at Bulla-Deniz field has been used at the GPP starting from 1981 in order to avoid transportation of gas condensate by railroad, ensure full operation of plants and reduce condensate loss.

Certain technical and technological changes were introduced in the technological shop #7 of the GPP to provide rational processing of new raw material. Starting from 1983 the plant processed stable gas condensate of Bulla Deniz field for certain technical reasons at fields. The GPP stopped receiving gas condensate since 1993 when the operation of the Dashgil-GPP pipeline designed for gas condensate transportation was halted for the overall repair. The process of upgrading of the natural gasoline plants was completed in 1986. This enabled to increase production capacity of the gas processing plant from 4.5 bcm up to 6.5 bcm per year. Accordingly, the capacity of each plant increased up to 1083.3 mln cubic meters instead of planned 750 mln cubic meters.

The natural gasoline plant #5 under the technological shop #3 was fully repaired and commissioned in 2001 after a 10-year stoppage. In order to increase natural gas processing capacity, reduce maintenance and energy expenditures, cut absorbent consumption at the natural gasoline plant operations on assembling and joining of processing line of stage 1 absorbents K-1 to other plants were performed during 2004-2008. Construction of the measurement angle for gas reception and transmission was completed in 2003-2004. GPP's gas distributing network was later created in 2007.

A new stage of development of GPP has begun starting from 2007 when GPP became a structure of the State Oil Company of Azerbaijan Republic. Special attention was attached to the issues concerning technical upgrading of the GPP. Two air compressors (new type of L 110-10) produced in Germany were installed at the air compressor plant of the GPP in 2007. Installation and launch of the system to control the level of commodity output at capacities was completed in 2010.

The online control over gas inflow and output has been carried out by measuring networks at the control point starting from 2010. Dashgil – Sangachal

Head Plant – Garadagh GCP gas pipeline (700mm in diameter) was applied for ensuring direct supply of natural gas from Sangachal Head Plants to GPP along the Dashgil-Sangachal Head Plant – GPP. Besides, a new high pressure gas pipeline 600 mm in diameter was constructed in 2011 between Garadagh GCS and GPP. Thus, gas flows from Sangachal to GPP bypassing Garadagh gas compressor station.

CE: Could you please comment on the achievements of the Gas Processing Plant in 2012?

Agshin Pashayev: Similar to all departments and subdivisions of the State Oil Company of Azerbaijan playing a crucial role in the development of the local economy, this year the Gas Processing Plant showed a fruitful operation within January-July. For many years the plant has been contributing to development of the oil and gas industry and is now operating at its full capacity. In compliance with the existing technological process the GPP processes raw natural gas produced on the fields of SOCAR. Along with dry gas produced as a result of processing on GPZ the plant manufactures two types of finished production - liquid gas (technical butane) and natural petrol (naphtha) from unstable natural gasoline. In 2012 it is planned to submit 4.38bcm of crude natural gas produced by SOCAR's Azneft PU for processing. It is planned that after processing 4,305bcm of cleared dry natural gas will be provided to consumers. This year the production plans envisage manufacturing of 33.36 thousand tons of technical butane and 26.14 thousand tons of gas naphtha. In January-July 2012 the GPP received 2,419bcm of sour gas for processing. After processing plant's custody transfer comprised 2,372bcm of dry gas. Since the beginning of the current year losses in the course of processing of each 1,000 cubic meters of sour gas totaled 4.6 cubic meters that complies with the scheduled level.

In January-July 2012 the GPP produced 33,000 tons of unstable gas

naphtha from the raw materials provided to the plant. For this period the plant processed 32.8 thousand tons of unstable natural petrol to manufacture liquid products. The amount of manufactured technical butane natural petrol comprised 16.7 thousand tons and 15.8 thousand tons respectively. The volume of finished goods received after processing of unstable natural gas exceeded the correspondent indicator of the same period in 2011 by 4.4 thousand tons.

Within the frames of arrangements between GPP and Azneft PU 18.1 thousand tons of technical butane and 14.6 tons of gas naphtha was shipped for sales both in domestic and foreign markets. 50.9% or 9219.4 tons of technical butane were sold on the foreign market and 49.1% or 8898.8 tons on the domestic market. For the considered period the GPP sent 14612.8 tons of gas naphtha to Azerkimya PU for reprocessing.

In 7 months of 2012 the GPZ used 77% of total gas processing capacity. Now the GPP is trying to raise the volume of gas delivery to ensure a full load of processing capacities.

CE: What importance does the plant attach to social and environmental protection issues?

Agshin Pashayev: Special attention is

paid to labor protection and safety regulations at the plant along with production operations. As the result, no accident or breakdown was registered over the past period. Over the period of operation GPP attached serious importance to the issues of labor conditions, strict control over observance of safety regulations, reliable and secure operation of equipment, setting work on technical security in accordance with requirements of the single system, upgrading of production sections, buildings and working places in accordance with world standards. All necessary preparation is implemented to warn about possible accidents, work injuries, improving labor conditions, supplying special working clothing and dairy products to those engaged at black spots.

Regular maintenance work is carried out at technological plants, equipment, workrooms so that to improve their technical condition. For this purpose, metal constructions that suffer from erosion, old structure wastes and other stuff are kept at special places and later used as secondary raw materials. Necessary measures are undertaken to cut emission of hydrocarbon gases into atmosphere from furnaces, flues of boilers, burning torches, ventilation plants, safety valves, etc. Pollution points are eliminated and measures are undertaken for their cleaning and improvement. 5040 green plant-

ings were prepared for the area of the plant. To prevent from environmental pollution by wastes coming out during the production process within the territory of the plant, all production wastes are sorted and directed to special areas allocated. Selected wastes are supplied to the wastes center of SOCAR ecology department for further utilization.

Systematic work to improve labor conditions of employees, ensuring their security, performance of repair and improvement operations in accordance with environmental regulations is proceeding. GPP also attaches importance to the issues of improvement of social welfare of employees as well as to rational spending of vacations. The sum of financial aid lent to employees over the reviewed period of 2012 totaled 37.6 thousand AZN. Construction of a mini sports base, a building for chemical cleaning of clothes, capital repair of several sections and administrative domestic building supplied with necessary equipment was completed. The plant arranges sports competitions. Employees are delivered to their workplaces. Holiday tickets to sanatoriums and resort houses were presented to 46 workers within 7 months. Organization of concert programs on holidays is another proof of fulfillment of the program of social-economic development for 2011-2015.



ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД НАРАЩИВАЕТ ПРОИЗВОДСТВО ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ

Caspian Energy (CE): Господин Пашаев, как Вы оцениваете полувековой путь, пройденный предприятием?

Директор Газоперерабатывающего завода (ГПЗ) Агшин Пашаев: Проект Газоперерабатывающего завода, являющегося одним из структурных подразделений Госнефтекомпании Азербайджана (ГНКАР/SOCAR), был подготовлен институтом «Гипроазнефть» в 1958 году. На первом этапе в 1961 году сданы в эксплуатацию установки по выделению бензина из газа (УВБГ) в технологических цехах №5 и №6 и установки по стабилизации газового конденсата и фракционирования нестабильного газобензина технологического цеха №7, а также все вспомогательные цеха.

На втором этапе строительства завода в 1963 году сданы в эксплуатацию УВБГ технологических цехов №3 и 4, на третьем этапе в 1964 году - УВБГ технологических цехов №1 и №2. В связи с нехваткой сырья для нормальной работы технологического цеха №7 по проекту института «Нефтьгазморпроект» в 1978 году была построена погрузочно-разгрузочная железнодорожная эстакада на 20 опорных основаниях. Данная эстакада построена без учета строительства объемного хозяйства на основании проекта технологического формирования производства.

Начиная с 1981 года, с целью исключения перевозки газового конденсата железной дорогой, обеспечения полной загрузки установок и уменьшения потерь конденсата, на заводе использовался нестабильный газовый конденсат, добываемый на месторождении «Булла-дениз».

С целью рациональной переработки нового сырья определенные технические и технологические изменения были осуществлены в технологическом цеху №7 ГПЗ. По техническим причинам на промыслах с 1983 года завод перерабатывал стабильный газовый конденсат месторождения «Булла-дениз». С 1993 года трубопровод по прокачке газового конденсата «Дашгиль-ГПЗ» был приостановлен на капитальный ремонт, и с этого времени поступление газоконденсата на ГПЗ было прекращено. В 1986 году была завершена реконструкция

установок по выделению бензина из газа, благодаря чему производственная мощность завода по переработке газа выросла с 4,5 млрд. кубометров до 6,5 млрд. кубометров в год. Соответственно мощность каждой установки вместо 750 млн. кубометров увеличилась до 1083,3 млн. кубометров.

В 2001 году после 10-летнего простоя была капитально отремонтирована и сдана в эксплуатацию установка по выделению бензина из газа №5 технологического цеха №3. В 2004-2008 годах для увеличения мощности переработки природного газа, уменьшения эксплуатационных и энергетических затрат, сокращения расходов абсорбента на УВБГ в технологических цехах №1-3 были осуществлены работы по монтажу и привязке технологических линий абсорберов первой ступени К-1 к другим установкам технологической цепи. В 2003-2004 годах было завершено строительство измерительного угла по приему и передаче газа, на основе чего в 2007 году была создана газораспределительная станция ГПЗ.

Начиная с 2007 года, с переходом ГПЗ в структуру Госнефтекомпании Азербайджана начался новый этап в развитии завода, особое внимание стали уделять вопросам технического перевооружения ГПЗ. Так, в 2007 году на воздушной компрессорной станции завода были установлены два воздушных компрессора нового типа L 110-10 производства Германии. В 2010 году завершена установка и сдача в эксплуатацию систем по контролю уровня товарной продукции в емкостях.

Начиная с 2010 года контроль как поступающего, так и отпускаемого газа осуществляется диспетчерским пунктом с помощью измерительных сетей в режиме online. В целях прямых поставок природного газа для переработки с Головных сангачальских установок (ГСУ) на ГПЗ по газопроводу Дашгиль – ГСУ - ГПЗ был задействован газопровод Дашгиль – ГСУ - Гарадагская ГКС диаметром 700 мм и построена в 2011 году новая линия газопровода высокого давления между Гарадагой ГКС и ГПЗ диаметром 600 мм. Таким образом, газ, минуя Гарадагскую ГКС, поступает напрямую с Головных Сангачальских установок на Газоперерабатывающий завод.

CE: Каковы результаты деятельности Газоперерабатывающего завода в 2012 году?

Агшин Пашаев: Как все управления и предприятия Государственной нефтяной компании Азербайджана, играющие исключительную роль в развитии экономики страны, Газоперерабатывающий завод в январе-июле текущего года отличился своей плодотворной деятельностью. Длительные годы завод вносит свой вклад в развитие нефтегазовой промышленности и в настоящее время работает на полную мощность. В соответствии существующим технологическим процессом на ГПЗ перерабатывается сырой природный газ, добываемый на месторождениях ГНКАР. Наравне с полученным сухим газом в результате переработки из производимого на ГПЗ нестабильного газового бензина производится два вида готовой продукции - жидкий газ (технический бутан) и газобензин (нафта). В 2012 году планируется передача на переработку 4,38 млрд. кубометров сырого природного газа, добытого ПО «Азнефть» ГНКАР. Планируется, что после переработки потребителям будет отправлено 4,305 млрд. кубометров очищенного сухого природного газа. В текущем году предусмотрено производство 33,36 тысяч тонн технического бутана и 26,14 тысяч тонн газобензина. В январе-июле 2012 года на завод для переработки поступило 2,419 млрд. кубометров сырого газа. После переработки было сдано 2,372 млрд. кубометров сухого газа. С начала текущего года потери при переработке каждой 1000 кубометров сырого газа составили 4,6 кубометров, что соответствует плановому уровню.

За январь-июль 2012 года из поступившего на ГПЗ сырья произведено 33 тыс. тонн нестабильного газового бензина. За этот период для получения жидкой продукции было переработано 32,8 тыс. тонн нестабильного газового бензина. Количество произведенного технического бутана и газового бензина составило 16,7 тыс. тонн и 15,8 тыс. тонн соответственно. Объем готовой продукции полученной от переработки нестабильного газового бензина превысил аналогичный показатель за тот же период 2011 года на 4,4 тыс. тонн.

В рамках договоренностей между ГПЗ и ПО «Азнефть» для реализации на внутренних и внешних рынках было отгружено 18,1 тыс. тонн технического бутана и 14,6 тонн газового бензина, 50,9% или 9219,4 тонн технического бутана было реализовано на внешнем, а 49,1% или 8898,8 тонн на внутреннем рынке. За рассматриваемый период 14612,8 тонн газового бензина было отправлено ПО «Азеркимья» для повторной переработки.

За 7 месяцев 2012 года ГПЗ использовал 77% своей производственной мощности по переработке газа. В настоящее время с целью полной загрузки перерабатывающих мощностей ГПЗ проводятся работы по увеличению объема поставок газа.

СЕ: Какое внимание на заводе уделяется социальным вопросам и вопросам защиты окружающей среды?

Агшин Пашаев: Наряду с производственными работами на предприятии серьезное внимание уделяется вопросам охраны труда и правилам техники безопасности. Как результат, на минувший период не было зафиксировано ни одного несчастного случая или аварии. За истекшие периоды на ГПЗ серьезное внимание уделялось вопросам улучшения условий труда, обеспечению надежного контроля соблюдения правил техники безопасности, безаварийной и безопасной работе эксплуатируемого оборудования, построению работ по технической безопасности в соответствии с требованиями «единой системы», модернизации производственных участков, зданий и рабочих мест в соответствии с требованиями мировых стандартов. Делается все необходимое для предупреждения несчастных случаев, травм на производстве, улучшения условий труда, обеспечению спецодеждой и молочной продукцией, работающих на вредных участках. Планомерно осуществляются капитальные и текущие ремонты технологических установок, оборудования, рабочих комнат с целью улучшения их технического состояния.

На повседневном контроле находятся вопросы защиты окружающей среды. Для этого металлоконструкции, подвергшиеся коррозии, отбросы старых построек и прочее складываются в отведенных специальных местах, затем сдаются как вторичное сырье. Осуществляются необходимые мероприятия по сокращению выбросов в атмосферу углеводородных газов с технологических печей, дымоходов котельных, горящих факелов,

вентиляционных установок, соединений технологических коммуникаций, предохранительных клапанов и прочих. На территории завода ликвидируются очаги загрязнения и принимаются меры по очистке и благоустройству. На территории завода посажены 5040 зеленых насаждений. Для профилактики загрязнения окружающей среды отходами, возникающими в ходе производственных процессов на территории завода, все производственные отходы сортируются и размещаются на специально отведенных для них закрытых участках. Отсортированные отходы затем сдаются в центр отходов управления экологии ГНКАР для дальнейшей утилизации.

Продолжаются систематические работы по улучшению условий труда работников, обеспечению их безопасности и проведению ремонтных работ и благоустройства с соблюдением экологических условий. В центре внима-

ния ГПЗ находятся вопросы улучшения социальной безопасности работников, а также рационального проведения времени отдыха. Сумма выделенной материальной помощи сотрудникам завода за рассматриваемый период 2012 года составила 37,6 тыс. манатов. Завершены строительство спортивной мини базы, здания химической очистки одежды, произведен капитальный ремонт некоторых участков и административного бытового здания, которые были обеспечены необходимым оборудованием, на заводе организуются спортивные соревнования, удобная ежедневная доставка работников на работу. За 7 месяцев 46 работникам предоставлены путевки для отдыха в санаториях и домах отдыха. Проведение концертных программ в праздничные дни является еще одним доказательством выполнения программы социально-экономического развития на 2011-2015 годы.





КОРПОРАЦИЯ «АККОРД» ВНОСИТ СУЩЕСТВЕННЫЙ ВКЛАД В РАЗВИТИЕ НЕНЕФТЯНОГО СЕКТОРА АЗЕРБАЙДЖАНА



Caspian Energy (CE): *Господин Гулузаде, как Вы оцениваете сегодняшнюю деятельность, возглавляемой Вами Корпорацией? Какой вклад Корпорация вносит в развитие местного строительного рынка?*

Председатель Совета директоров, генеральный директор ОАО «Строительно-Промышленная Инвестиционная Корпорация Аккорд»

Хагани Гулузаде: Корпорация «Аккорд» вносит свой вклад в развитие ненефтяного сектора Азербайджана, смогла создать новые стандарты в сфере строительства и за короткий промежуток времени Корпорация заняла лидирующее положение в сфере гражданского и инфраструктурного строительства, а также строительства прочих общественных объектов, производства и обработки строительных материалов. Примечательно, что Корпорация «Аккорд» играющая заметную роль в экономическом развитии Азербайджана, наряду со строительством жилых зданий, достигла больших успехов в обеспечении строительными материалами развивающегося динамичными темпами строительного сектора страны.

Руководствуясь распоряжениями президента Ильхама Алиева по расширению производственных площадей в ненефтяном секторе, созданию новых рабочих мест и реконструкции водо-канализационных линий в регионах, в начале текущего года было принято решение о расширении в плановом порядке производственных площадей завода железобетонных конструкций, находящегося в поселке Зых. Завод, находящийся

Хагани Гулузаде, Председатель Совета Директоров, генеральный директор ОАО «Строительно-Промышленная Инвестиционная Корпорация Аккорд».

Хагани Захид оглы Гулузаде родился 6 августа 1977 года в Марнеульском районе Грузии. Возглавляет Корпорацию «Аккорд» с августа 2010г. В предыдущие 15 лет проработал на руководящих должностях в ведущих банках Азербайджана, в частности в качестве руководителя комитета по управлению активами и пассивами, первого заместителя председателя правления, а также председателя правления. Кроме того, возглавлял рабочую группу, которая осуществила успешное размещение еврооблигаций. Имеет богатый опыт работы с международными финансовыми институтами, инвестиционными фондами и ведущими мировыми банками. В 1999г. окончил Азербайджанский Государственный Экономический Университет (АГЭУ) со степенью магистра по специальности «Финансы», а затем юридический факультет Бакинского Государственного Университета по специальности «Юрист». В 2003 г. успешно защитил диссертацию на тему «Приоритеты государственной инвестиционной политики в процессе формирования национальной экономики». Является доктором философии по экономическим наукам.

Выбран Европейской Бизнес Ассамблеей в июне 2011 г. в г.Оксфорд (Великобритания) топ-менеджером года. Женат, имеет троих детей.

в эксплуатации с 2007 года, в первые годы своей деятельности обеспечивал потребности корпорации в различных видах продукции при реализации инфраструктурных проектов и строительстве мостов.

За короткий промежуток времени на заводе были созданы три новые производственные линии, установлены самые современные передовые технологии для производства водных и канализационных систем. Были осуществлены все необходимые мероприятия для повышения качества производимой на заводе продукции и недавно мы сдали в эксплуатацию после реконструкции завод железобетонных конструкций. С созданием новых производственных линий объем производства вырос с 550 куб. метров до 1600 куб. метров.

Создана современная лаборатория для контроля за качеством производимого бетона. Сегодня продукция завода, используемая при реализации инфраструктурных проектов Корпорации за пределами страны, пользуется большим успехом и на зарубежных рынках строительных материалов. Так, в настоящее время продукция завода используется не только в проектах реализуемых Корпорацией, но и экспортируется как отдельный экспортный товар в Узбекистан. В Грузии же функционирует отдельный филиал завода, который удовлетворяет значительную часть спроса в строительных материалах для инфраструктурных проектов, осуществляемых в этой стране.

В результате успешной реализации подписанной главой государства

«Государственной программы социально-экономического развития регионов Азербайджанской Республики в 2009-2013 годах» в нашей стране, как во всех отраслях, с каждым годом расширяется объем работ и в строительном секторе. Поэтому спрос на строительные материалы, в частности на цемент, неуклонно растет.

На заседании правительства в июле 2012 года глава государства отметил острую необходимость наращивания внутреннего производства, особенно в сфере производства цемента.

В настоящее время производство цемента в нашей республике не удовлетворяет спрос на данную продукцию и 30% потребностей страны приходится удовлетворять за счет импорта. Учитывая это, по поручению главы государства с 2007 года были проведены проектировочные работы, а с марта 2010 года нами начато строительство нового цементного завода на территории Газахского района.

Сегодня значительная часть работ на сооружаемом Газахском цементном заводе общей площадью 56 гектаров уже завершена. Суточная производственная мощность завода составит 2500 тонн, а годовая - 1 миллион тонн. Производство цемента будет осуществляться сухим способом, на основе современных технологий.

Президент Ильхам Алиев посетил (12 апреля) Газахский цементный завод и осмотрел изготовленное на основе высоких технологий оборудование, используемое заводом. Это оборудование создает условия для централизованного управления заводом посредством компьюте-



ров и позволяет полностью обеспечить нормы безопасности.

После сдачи Газахского цементного завода в эксплуатацию объем импортируемого в Азербайджан цемента сократится на 30%. Технологическая схема и генеральный план предприятия разработаны азербайджанским институтом «Азердовлетмашлайихе». Технико-экономическое обоснование завода было подготовлено всемирно известной аудиторской и консалтинговой компанией Deloitte and Touche LLC.

В целях долгосрочного удовлетворения потребностей предприятия в минеральном сырье в ходе производства цемента под месторождения полезных ископаемых отведен участок земли площадью 287,5 гектара. На сегодня 95% технологического оборудования импортировано и хранится на складах завода. На Мингячевирском и Хырдаланском заводах Корпорации «Аккорд» изготавливаются 5,5 тысячи тонн нестандартных металлоконструкций, и их производство уже начато. К настоящему времени изготовлены и отправлены на склады завода свыше 3 тыс. тонн металлоконструкций. Успешно завершены 90% строительных работ на линии технологического процесса и в непроизводственных зданиях.

Согласно социально-экономическому обоснованию проекта, с учетом рабочей силы, задействованной на объектах горнорудной, транспортной и другой инфраструктуры, общая численность работников завода составит почти 1000 человек. 80% работников будут отобраны из Газахского и близлежащих к нему районов. Многие из них в рамках программы обучения будут направлены в зарубежные страны.

Нами также предусмотрено строительство на территории завода 6-этажного жилого здания на 75 квартир общей площадью 3,7 тысячи квадратных метров для инженеров и работников, оснащенную современным оборудованием 250-местную трехэтажную столовую, пятиэтажное административное здание, медицинскую клинику, игровую площадку для детей.

Согласно требованиям проекта от соответствующих государственных структур получены технические условия по созданию инфраструктуры и подготовлены соответствующие проекты. Уже завершены строительство 8-километровой автомобильной дороги, 14,2-километровой внешней водопровода, 26-километровой внешней высоковольтной линии электропередач, автоматизированной газораспределительной станции, селевой плотины и перенос оросительного канала. В тоже время высокими темпами продолжается строительство 18-километровой железной дороги. Проведена работа по оценке воздействия проекта на окружающую среду и социальную сферу, получено заключение о его соответствии экологическим нормам Азербайджанской Республики. В целях переработки бытовых и производственных вод сооружается современный бактериологический очистной комплекс мощностью 100 кубометров в день. В соответствии с планом строительства в сентябре 2012 года завод будет готов к производству цемента, а в мае 2013 года, когда должны завершиться строительные работы – выпуску клинкера.

В настоящее время производство цемента в Азербайджане удовлетворяет 44% внутренних потребностей, в 2013 году этот показатель составит 75%, а в 2014 году – 125%. Строящиеся в Азербайджане новые цементные заводы будут сданы в эксплуатацию, и через два года у Азербайджана будет дополнительного 25% экспортной продукции.

Учитывая перспективные планы по экспорту цемента, в настоящее время мы занимаемся изучением рынков сбыта в России, Украине, Узбекистане и Казахстане.

Хотел бы отметить, что глава государства выразил удовлетворение проделанной работой по строительству Газахского цементного завода. Учитывая поставленные задачи, мы планируем и в дальнейшем уделять внимание замещению импортной продукции.

СЕ: Насколько успешно реализуются Корпорацией проекты в сфере строительства и инфраструктуры?

Хагани Гулузаде: Проводимые в Азербайджане коренные экономические реформы сделали возможными сегодняшние реалии. В настоящее время в Баку Корпорация «Аккорд» задействована в проекте усовершенствования дорожной инфраструктуры и обеспечения движения транспорта без светофоров на площади «Гялябя» вблизи станции метро «Гянджлик» и прилегающих уличных перекрестках по проекту сингапурской компании Surbana International Consultants PTC LTD.

Это самый крупный подземный дорожный узел, аналогов которого в мире можно пересчитать по пальцам. Несмотря на то, что это проект высокого уровня сложности конструкции и подземного строения, мы сдали к песенному конкурсу Eurovision в Баку несколько участков тоннельного комплекса на площади «Гялябя». В настоящее время мы осуществляем строительство оставшихся по проекту участков.

Другим крупным проектом Корпорации является продолжающееся строительство дорожного узла на проспекте Зии Буньядова. Реализация данного проекта позволит завершить беспрепятственное движение транспорта без светофоров из центра Баку до Международного аэропорта Гейдара Алиева и из аэропорта по Бинагадинскому шоссе в направлении центра столицы.

В настоящее время Корпорация реализует инфраструктурные проекты не только в Баку, но и в регионах страны. В частности, «Аккорд» занимается строительством асфальтового покрытия 4-полосной Гянджинской окружной дороги протяженностью 37,5 км (0-37,5 км), финансируемой Азиатским Банком Развития и осуществляемой в рамках проекта усовершенствования автомобильной магистрали Восток-Запад.

В целом, в рамках госпрограммы развития регионов в стране построено и отремонтировано около 690 километров автомобильных дорог республиканского и местного значения, в том числе 220 километров сельских дорог, сооружено 25 новых мостов и тоннелей. Корпорация «Аккорд» может с гордостью говорить, что внесла свой посильный вклад в реализацию этих проектов.

Наряду с этим, предусмотренная в Государственной программе по развитию регионов в Азербайджане работа по улучшению водоснабжения населения и канализационных услуг была продолжена и в 2012 году.

Корпорацией «Аккорд» в рамках Государственной программы продолжаются работы по проекту реконструкции

системы водоснабжения и канализации городов Агстафа, Товуз, Шямкир. В марте-апреле текущего года Корпорация «Аккорд» совместно с зарубежными партнерами выиграла тендеры по реконструкции системы водоснабжения и канализации в Сабирбаде и Джалилабаде.

Наряду с этим, по заказу ОАО Мелиорации и водного хозяйства Azerbaijan, в рамках проекта по укреплению и возведению дамб вдоль рек Корпорацией «Аккорд» было успешно завершено строительство дамб вдоль реки Кура общей протяженностью 34 км.

Мы закупили новейшие технологии для прокладки подземных коммуникаций, в том числе водо- и канализационных труб. Эта технология позволяет, не нанося ущерба верхнему слою земли, прокладывать коммуникации. Данная технология уже была использована нами для реализации ряда проектов в столице страны.

Но мы не намерены ограничиваться участием в азербайджанских проектах. Учитывая высокий спрос на эти услуги, мы намерены выйти с новыми технологиями на рынки стран СНГ. В связи с этим, мы провели переговоры и анализ рынка стран СНГ, изучаем возможности участия в проводимых тендерах на прокладку водо- и канализационных систем.

СЕ: В Баку 10-11 сентября состоялась международная конгресс-выставка «Тоннели и подземные инфраструктуры в городах». Корпорация «Аккорд» выступила платиновым спонсором данного мероприятия. Какие горизонты открыла для Корпорации конгресс-выставка?

Хагани Гулузаде: Наша Корпорация приняла самое активное участие на международной конгресс-выставке «Тоннели и подземные инфраструктуры в городах», прошедшей в этом году в Баку. Сама конференция, которая проходила с участием 300 специалистов международного уровня, 30 самых известных компаний во главе с президентом Международной ассоциации тоннелей Ин Мо Ли, продемонстрировала наши достижения и возможности в данной сфере. Доклад представителя Корпорации на конгрессе на тему «Тоннели в городском планировании» был отмечен как самый интересный и достойный внимания. Кроме того, Корпорация «Аккорд» была признана на выставке как самое лучшее представительство.

В работе конгресса приняла участие одна из самых влиятельных компаний – французская «Bouygues Travaux Publics», которая как известно обладает самыми большими и широкими возможностями среди промышленно-строительных конгломератов. В прошлом году «Bouygues Travaux Publics» и «Аккорд»



подписали меморандум о взаимопонимании по совместной реализации в стране ряда крупных проектов. Все это еще раз демонстрирует масштабы влияния Корпорации на мировой арене и широкие возможности в любой отдельно взятой сфере деятельности.

СЕ: Каковы успехи компании в сфере гражданского строительства?

Хагани Гулузаде: За прошедший период Корпорация добилась значительных успехов и в сфере гражданского строительства. Можно сказать, что мы успешно завершили строительство всех зданий и жилых комплексов и сдали их жителям. Одним из самых последних таких проектов является жилой комплекс «Угур-2» на 1780 квартир, построенный в поселке Бакиханова. В ближайшее время мы полностью сдадим в пользование жителей столицы наш самый большой проект в сфере гражданского строительства «Абшерон генджер шехерджиги» («Молодежный городок Абшерона»). В настоящее время этот городок, состоящий из 84 блоков и 4200 квартир полностью готов к сдаче в пользование жителей. В городке созданы все условия для комфортного проживания его жителей.

СЕ: Каковы результаты деятельности Корпорации на зарубежных рынках?

Хагани Гулузаде: Сегодня Корпорация с целью выхода на международные рынки создала базу с передовыми компаниями Европы. Недавно мы подписали меморандум о сотрудничестве с крупной строительной компанией Италии Società Italiana per CONDOTTE d'Acqua S.p.A. (CONDOTTE). Это расширит наше участие в международных проектах.

Кроме того, в настоящее время дочерние компании и филиалы/представительства Корпорации «Аккорд» также осуществляют свою деятельность в Турции, Германии и Украине.

В Грузии филиал Корпорации «Аккорд» – «Akkord-Georgia», реализующий на про-

тяжении последних трех лет важные проекты на территории этой страны, с участием президента Грузии дал в феврале текущего года старт еще одному инфраструктурному проекту вблизи города Кутаиси. Проект строительства окружной бетонной дороги в рамках международной магистрали Восток-Запад протяженностью 17,3 км финансируется со стороны японского банка JICA. Основная функция проекта дороги I-ой категории тендерной стоимостью свыше 55 млн. евро заключается в обеспечении двустороннего движения грузового транспорта следующего по маршруту Турция-Грузия-Азербайджан в рамках проекта Великого шелкового пути в обход города Кутаиси. На церемонии закладки фундамента новой дороги президент Грузии отметил ее особое значение в рамках реализации проекта Великого шелкового пути.

В целом, начиная с 2009 года «Akkord-Georgia» приняла участие в реализации ряда значимых проектов. Среди них проекты строительства дорог Свенети-Руиси, Цалка-Нардевани, Тбилиси-Тианети, Кутаиси-Цхалтубо-Цагели-Лентехи-Ласдили и Кутаиси-Ткибули-Амбролаури. Из этих проектов завершено строительство таких дорог как Свенети-Руиси, Цалка-Нардевани, Тбилиси-Тианети и Кутаиси-Цхалтубо-Цагели-Лентехи-Ласдили.

В рамках проекта Кутаиси-Ткибули-Амбролаури в обязательство «Akkord-Georgia» входят работы по реконструкции участка асфальтовой дороги, протяженностью 12,23 км (60+000км – 72+230км). В целом, по проекту уложено свыше 21 тыс. тонн асфальта. Основная часть проектных работ в настоящее время уже выполнена.

Строительство асфальтобетонной дороги Свенети-Руиси заслуживает особого внимания. «Akkord-Georgia», осуществляющая согласно проекту строительство 15 км бетонной дороги, двустороннего тоннеля протяженностью 845 м и моста-эстакады протяженностью 877 м, завершила строительство как бетонной

дороги, так и двустороннего тоннеля. На церемонии открытия дороги и тоннеля 28 ноября 2011 года участвовал президент Грузии М.Саакашвили. В настоящее время в рамках данного проекта продолжают работы по строительству моста-эстакады. Строительство моста осуществляется совместно с французской компанией «Фрейсаш» с использованием самых передовых технологий в данной сфере. Эта технология подразумевает установку мостовых пролетов на опоры путем скольжения, и именно Корпорация «Аккорд» впервые внедряет эту технологию на пространстве СНГ. Уже завершены работы укладки мостовых пролетов на опоры в обоих направлениях и на мосту осуществляются заключительные работы. На днях министр по развитию регионов и инфраструктуры Грузии Рамаз Николаишвили, посетив нашу строительную площадку, выразил удовлетворение скоростью и качеством проведенных работ и выразил свою благодарность представителям Корпорации.

На государственной церемонии награждения, проведенной правительством Грузии по итогам 2011 года, «Аккорд-Georgia», являющаяся филиалом ОАО «Строительно-Промышленная Инвестиционная Корпорация Аккорд», была объявлена Компанией Года в сфере дорожного строительства в Грузии.

Грузия, как было отмечено, является не единственной зарубежной страной, где «Аккорд» принимает участие в строительстве дорог и транспортной инфраструктуры.

Еще одной страной, в которой Корпорация «Аккорд» успешно реализует свою деятельность, является Казахстан. В рамках реализации международного дорожного проекта «Западная Европа - Западный Китай», в данной стране Корпорация выиграла соответствующий тендер по двум лотам по строительству дорог длиной 107 км, чем добилась узнаваемости своего бренда и в этой республике. На сегодняшний день большая часть земельно-укрепительных работ по проекту завершена, заложен асфальт на участке дороги длиной около 65 км.

В 2011 году в Узбекистане Корпорация победила по двум лотам в тендере на реконструкцию асфальтной дороги Ташкент-Термез (категория 1-В) протяженностью 100 км. В настоящее время в рамках проекта уже начались мобилизационные и подготовительные работы к строительству.

В 2011 году Корпорация в консорциуме с итальянскими компаниями выиграла тендер в Украине и приступила к строительству магистрали Киев-Чоп, протяженностью 114 км (14-128 км). Корпорация «Аккорд» в консорциуме с

итальянскими компаниями приложив все свои усилия, реализовала этот проект, осуществлявшийся в рамках подготовки к Чемпионату Европы – 2012 по футболу, за очень короткий срок – 11 месяцев. За качественную и своевременную сдачу проекта, заказчик проекта – «Укравтодор» выразил благодарность Корпорации «Аккорд», в том числе и всем членам консорциума.

В связи с реализацией новых инфраструктурных проектов, Корпорация «Аккорд» приняла на работу около 2 тыс. работников.

На общем собрании акционеров Корпорации 10 января 2012 года было принято решение об увеличении уставного капитала Корпорации с 24 млн. манатов Азербайджанской Республики до 84 млн. манатов (около 106 млн. долларов США) в порядке повышения номинальной стоимости акций за счет дополнительных денежных вложений акционеров Корпорации и путем размещения простых, именных и бездокументарных акций.

Увеличение уставного капитала Корпорации «Аккорд» до размера более чем в 100 млн. долларов США создает прочную базу как для усиления инвестиционного потенциала и конкурентоспособности на международных рынках, так и для устойчивого финансового положения азербайджанской компании путем крупной капитализации.

СЕ: В каких социальных и спортивных мероприятиях участвует Корпорация?

Хагани Гулузаде: Мы уделяем развитию спорта особое значение и стараемся принимать самое активное участие в социальной жизни страны.

Мы продолжаем заботиться о жителях Ходжалы, вынужденно покинувших свою родную землю. Мероприятие Корпорации, проведенное накануне годовщины оккупации города Шуша было посвящено открытию нового здания школы для ходжалинцев, проживающих в поселке Гызылгум в Сабунчинском районе. Корпорация начала строительство новой школы два месяца назад рядом со старым зданием школы, которое на протяжении долгих лет эксплуатации пришло в непригодное состояние. За короткое время были построены 8 классных комнат, одна библиотека и комната для учителей общей площадью 225 кв. метров. Наряду с этим, были осуществлены ремонтные работы в здании старой школы и работы по озеленению и благоустройству школьной территории общей площадью 2400 кв. метров. После завершения строительства здания новой школы, Корпорация обеспечила школьные комнаты партами, письменными досками и другими школьными принадлежностями.

Наряду с этим в мае текущего года в штаб-квартире Наримановского районного отделения партии «Йени Азербайджан» (ЙАП) состоялась акция по добровольной сдаче крови для детей, больных талассемией. К акции, посвященной 89-ой годовщине общенационального лидера Гейдара Алиева, присоединился и коллектив Корпорации в составе 150 человек, включая представителей руководства Корпорации.

Следуя своим традициям Корпорация «Аккорд» проводит широкомасштабные благотворительные мероприятия в праздники Новруз, Гурбан и Рамазан.

Кроме того, мы спонсируем команду «Аккорд» по хоккею на траве среди мужчин, которая является одной из сильнейших в стране и недавно стала обладателем Кубка Федерации Азербайджана по хоккею на траве (АФХН). Команда «Аккорд» стала обладателями золотых медалей VII и VIII чемпионатов республики. А в 2011 и 2012 годах в Братиславе (Словакия) команда «Аккорд» стала победителем турниров на Кубок Чемпионов Европы «Челендж IV» и «Челендж III». Успех команды «Аккорд» стал значительным вкладом в развитие спорта в 2012 году, объявленным президентом Азербайджана Ильхамом Алиевым Годом спорта.

Мы поддерживаем, также, спортивный клуб «Гызыл элджек» («Золотая перчатка»). В 2011 и 2012 годах клуб стал обладателем кубка Азербайджана среди молодежи и взрослых по кикбоксингу и в настоящее время клуб входит в тройку ведущих клубов страны по боксу. Один из воспитанников клуба является чемпионом мира по боксу.

Недавно два сотрудника Корпорации «Аккорд» стали чемпионами мира по ушу саньда.

Вместе с тем, Корпорация «Аккорд» оказывает материальную и организационную поддержку в проведении традиционного турнира по мини-футболу среди средств массовой информации, посвященного дню рождения общенационального лидера Азербайджана Гейдара Алиева.

За последние 5-6 лет корпорация «Аккорд», выделяющаяся активным участием во всех процессах социально-общественной жизни страны, завоевала звание лучшей компании, осуществляющей спонсорскую и благотворительную деятельность. Мы не считаем целесообразным афишировать подобного рода мероприятия, но относимся к этим вопросам с особой чуткостью и уделяем должное внимание.

Мы считаем нашей основной целью не извлечение выгоды от осуществляемых нами работ, а службу обществу и государству на благо процветания граждан Азербайджана.



YOUR GATEWAY TO THE CASPIAN OIL&GAS MARKET



Nobel Oil Ltd (Nobel Oil) has been providing services and performing operations in the oil-and-gas of the Caspian Region since 2005. During the past 7 years Nobel Oil has provided various products and services to the customers in oil and gas industry and used creative solutions to address arising technical issues.

Our turn-key delivery capabilities for customers include engineering and design, procurement, logistics, construction, installation, supervision and commissioning support.

We develop turnkey projects, from concept developing to implementation, completion, commissioning and full scope after-sales services. Recently the company has got contract for servicing of Gas Compression Station-2 at Shallow Water Guneshli field. Nobel Oil is dedicated to providing our customers with services that achieve the required level of certification, accountability and accreditation.

Commitment to corporate values, compliance with business ethics standards and QHSE requirements are the key business elements of Nobel Oil. The goal of the company is to seek to constantly improve and develop professional level from QHSE management systems standpoint. Protection of life and health of employees as well as performance of works safely and with no impact to the environment is what Nobel Oil always puts special emphasis on.

Nobel Oil success to date has been based on the strong management skills, experience of our staff and mutually beneficial relationships with clients.

We are eager to continue maintaining current projects and to get new service projects.

Our mission is to develop Nobel Oil to be the most advanced service company in Azerbaijan operating at the highest technical and safety standards.

Nobel Oil is proud to be part of rich history of Azerbaijan oil industry. We would like to congratulate Azerbaijan oil industry workers on the occasion of Oilmen Day and wish success in their hard work and prosperity to their families.





ВАШ КЛЮЧ К УСПЕХУ НА КАСПИЙСКОМ НЕФТЕГАЗОВОМ РЫНКЕ

Nobel Oil Ltd (Nobel Oil) предоставляет услуги и осуществляет работы в нефтегазовом секторе в Каспийском регионе с 2005 года. За последние 7 лет Nobel Oil предоставляла заказчикам в нефтегазовой отрасли различные продукты и услуги, и предлагала креативные решения различных технических проблем.

Наши возможности предоставлять поддержку клиентам под ключ охватывают инжиниринг и проектирование, материально-техническое обеспечение, логистику, строительство, монтаж, наблюдение за работами и проведение пускоприемных испытаний.

Мы выполняем проекты под ключ, начиная от разработки концепции до реализации, завершения пускоприемных испытаний и послепродажных услуг в полном объеме. Недавно наша компания получила контракт на техобслуживание газокompрессорной станции-2 на мелководном Гюнешли. Nobel Oil предоставляет услуги своим клиентам с необходимым сертифицированием, ответственно и под контролем.

Важнейшие элементы бизнеса Nobel Oil – приверженность корпоративным ценностям, работа в соответствии со стандартами деловой этики и требованиями качества, защиты здоровья, техники безопасности и охраны окружающей среды (QHSE). Компания стремится к постоянному совершенствованию и развитию профессионализма в контексте управления системами QHSE. Nobel Oil всегда уделяет особое внимание защите жизни и здоровья сотрудников, а также выполнению работ с соблюдением безопасности и без ущерба для окружающей среды.

Успехи Nobel Oil на сегодняшний день основаны на сильном управлении, опыте наших сотрудников и взаимовыгодных отношениях с заказчиками.

Мы продолжаем работать над существующими проектами, и будем рады получить новые проекты на предоставление сервисных услуг.

Мы стремимся к тому, чтобы сделать Nobel Oil самой передовой сервисной компанией в Азербайджане, работающей в соответствии с высочайшими инженерными стандартами и требованиями безопасности.

Nobel Oil гордится тем, что является частью богатой истории нефтяной промышленности Азербайджана. Мы хотели бы поздравить работников нефтяной отрасли Азербайджана с Днем нефтяника, пожелать им успехов в их нелегкой работе и благополучия их семьям.



FUGRO EXPANDING ITS ACTIVITY IN THE CASPIAN REGION



Caspian Energy (CE): Mr. Mott, how do you evaluate the activity of the company in the Caspian region?

Christopher Mott, General Manager, Fugro Survey LTD (Caspian): In the Caspian region we are active mainly in Azerbaijan. We have relatively small activity levels in Kazakhstan and Turkmenistan, but there are other Fugro companies that operate in those countries directly. So we are focusing mainly on the Azerbaijan sector from this office. Activity levels are increasing as offshore oil-gas activities increase in Azerbaijan and we are hopefully going to continue to expand to meet the demand for our services in line with the increase in demand.

CE: What could you tell about achievements made in the oil-gas market of Azerbaijan over the past years?

Christopher Mott: Fugro has been present in Azerbaijan since 1991. This means that we have been here for 21 years. In that time I believe that we have been involved in all of the non-SOCAR operated offshore oil-gas developments and we feel that our achievements have been to enable our clients to develop these oil-gas assets successfully. We gather data from the offshore areas which provide information that enables our clients to assess the conditions of the site. This allows accurate engineering design to be done which is suitable to meet the challenging geological conditions that exist in the Caspian Sea. We also provide inspection services of existing platforms, pipelines and well-heads which are being examined on a regular basis, to check whether they are still working properly, that nothing is going wrong and to determine when maintenance is required. We provide very precise positioning, so we know exactly where these subsea assets are.

CE: To what extent did the company expand the range of provided geotechnical and geophysical services?

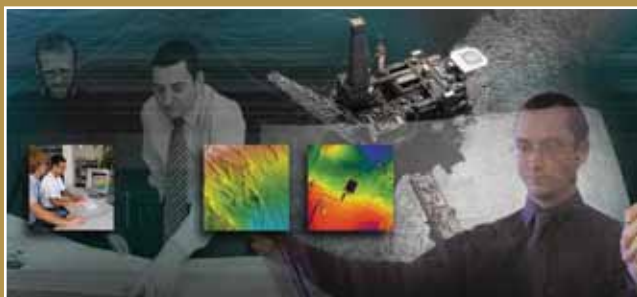
Christopher Mott: Well we have over the last 18 months expanded capabilities in two areas. In the offshore area we have expanded by reintroducing remotely operated vehicle services and we are operating offshore in that mode at the moment, helping to install the Chirag Oil Project pipelines. Onshore we have

been working at the Sangachal gas terminal carrying out geotechnical, topographic and geophysical services to define the geotechnical and geological conditions at the site which is being expanded to receive Shah Deniz 2 gas. These are things that we are doing now which we were not doing 18 months ago.

CE: Which innovations and advanced technologies does the company apply?

Christopher Mott: One of our advanced technologies is the use of very sophisticated global positioning system services. We provide very accurate positioning at sea. One of the innovations that we have introduced is combining the American GPS satellites with the Russian GLONASS satellites. We are able to use the two constellations at the same time to make sure that our services are more reliable and less prone to disturbances by atmospheric anomalies. Our services are rendered more reliable and more accurate by using the Russian satellites and the American satellites together. Most of what we do employs advanced technologies. We constantly try to improve the reliability and sophistication of our systems to acquire information and data from the offshore environment that enables the most value to be gained by our clients in terms of engineering for oil-gas field development. What I mean is that we strive to provide data that





gives the client the best possible information on his oilfield so that he can engineer his developments with the greatest degree of accuracy, efficiency and safety. If he knows where the difficulties are, he can engineer to avoid those difficulties. He also knows where the site does not have difficulties and therefore where he does not have to have such complex and expensive engineering. So we provide almost a transparent seabed upon which an oil or gas field can be built.

CE: Fugro is the leading company in provision of underwater services, what could you offer your clients today?

Christopher Mott: We like to think that we are a leading company in the provision of not only of underwater services but also the full range of offshore survey services. What we supply in terms of underwater services is the local knowledge that we have gained over the last 21 years by operating here in Azerbaijan. We know our clients, we know Azerbaijan, we know the offshore environment, we are expert in operating in those terms. Because we are a part of the Fugro group which has 250 offices in over 70 countries with 14,000 employees we are able to tap into that bigger resource base to bring capacity into the country when it is required for projects, and which we don't actually have here all the time in Azerbaijan. We can bring in specialist geotechnical equipment, we can bring in specialist geophysical equipment, specialist remotely operated vehicles and also from that 14,000 workforce we can assemble specialist teams of people or create virtual groups of experts to provide world-class expert analysis and consulting in any of these areas. These are services that Fugro provides on demand.

CE: Do Fugro's subdivisions consider implementation of any non-oil sector related projects here?

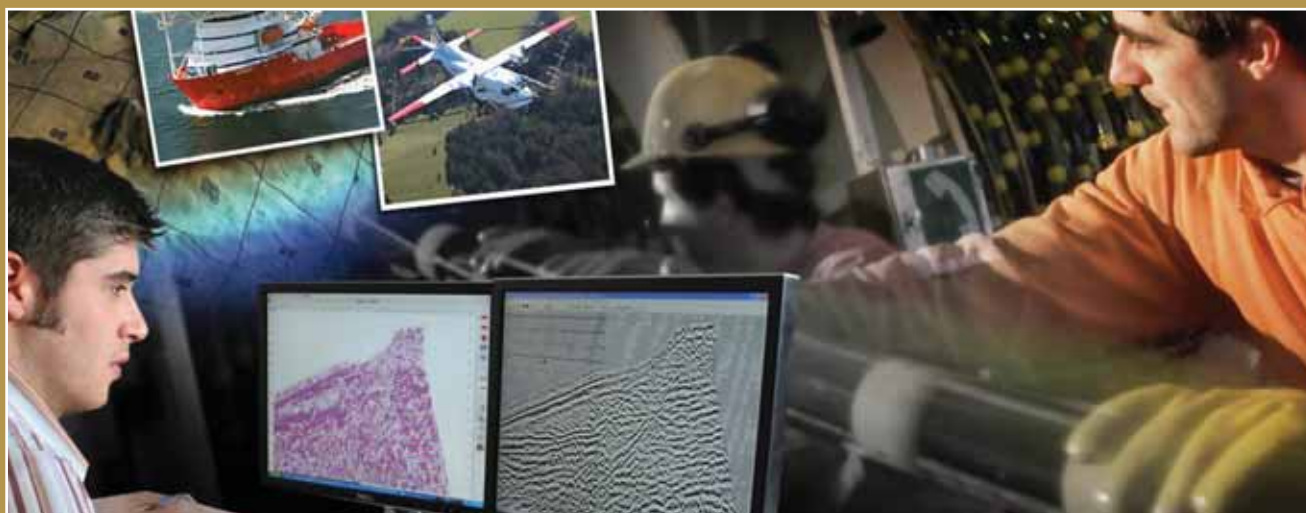
Christopher Mott: Yes, we operate in 5 separate sectors. Oil-gas is being one and mining for minerals other than hydrocarbons being another. We are in discussions on participation in projects concerning extraction of gold and silver from Azerbaijan. The group is also active in infrastructure development, sustainable energy and the public sector.

CE: What could you tell about business outlooks of the company?

Christopher Mott: Because we mainly operate in Azerbaijan, we are very aware of Azerbaijan's expanding economy, largely because of inflow of oil-gas revenues. Oil-gas activity offshore Azerbaijan is set to increase. There are plans on the implementation of the Shah Deniz 2 project, development of the Absheron and other prospective gas fields. Developing the prospects that we are aware of will continue to make Azerbaijan's offshore oil-gas activities expand. Because we are heavily involved in these aspects, we can see our activities increasing commensurately. As the economy expands and the infrastructure develops, primary industries become larger creating more added value activity in Azerbaijan and bringing opportunities to expand in these areas too.

CE: Which prospects of your activity do you envision generally in the Caspian region?

Christopher Mott: Where Azerbaijan leads in the search for and production of hydrocarbons the rest of the Caspian Region will follow. Fugro stands prepared to play its part in these activities.



SOCAR-AQS НА ПУТИ К ИНТЕГРАЦИИ В МЕЖДУНАРОДНУЮ БУРОВУЮ ИНДУСТРИЮ



Caspian Energy (CE): Как Вы оцениваете деятельность компании с момента ее создания?

Управляющий технической службой ООО «SOCAR-AQS» Эмиль Аскеров: Компания SOCAR-AQS была создана в конце 2007 года в качестве совместного предприятия партнёрами-учредителями: Государственной нефтяной компанией Азербайджанской Республики (SOCAR) и Абшеронской буровой компанией (AQS). В качестве соучредителя, SOCAR привносит в совместное предприятие более чем 160-летний опыт промышленного бурения нефтяных и газовых скважин.

Другой соучредитель – AQS, привносит в совместное предприятие передовые технологии бурения и новейшие методы управления. Целью создания СП было, во-первых, бурение, строительство, заканчивание и сдача заказчику, в минимальные сроки и с наименьшими затратами, высококачественных нефтяных и газовых скважин в соответствии с самыми высокими международными стандартами по технике безопасности и охране окружающей

среды; и, во-вторых, развитие организационных и индивидуальных возможностей с целью создания современного, конкурентоспособного бурового предприятия. В процессе бурения и строительства скважин мы строго придерживаемся политики ценностей и стандартов, внедренных в нашей компании, а также требований заказчиков по максимально безопасной, качественной и быстрой сдаче скважин. За период своей работы наша компания превратилась в передовую буровую компанию, которая, благодаря предоставляемым качественным и безаварийным услугам, заслужила авторитет среди заказчиков, и на сегодняшний день является конкурентоспособной буровой компанией международного уровня.

CE: В реализации каких проектов в настоящее время участвует компания?

Эмиль Аскеров: Основная зона операций ООО «SOCAR-AQS» охватывает бурение скважин на нефтяных и газовых месторождениях Каспийского моря. В настоящее время компания осуществляет бурение и строительство нефтяных и газовых скважин с 3 буровых установок, расположенных на 2 Глубоководных стационарных платфор-

мах (ГВСП), для своего основного заказчика – производственного объединения «Азнефть» при Государственной нефтяной компании Азербайджанской Республики (ГНКАР).

CE: Насколько технологии, используемые компанией, соответствуют современным требованиям?

Эмиль Аскеров: В процессе буровых работы мы стремимся использовать только современное, высокотехнологичное, отвечающее мировым стандартам оборудование и технику. Из ныне используемых такого рода оборудования и техники особо хотел бы отметить инсталлированную на платформе и в офисе компании систему дистанционного слежения в режиме онлайн за процессом буровых работ, оборудование по направленному бурению, различного рода современные технологии, привнесенные со стороны передовых подрядных компаний, высокопроизводительные насосы, автоматизированное буровое оборудование и буровой инструмент, бурильные трубы, верхний привод и т.д.

CE: Какое внимание в компании отводится экологическим аспектам в процессе бурения?



Эмиль Аскеров: При планировании мероприятий в области защиты окружающей среды мы придерживаемся политики президента Азербайджана Ильхама Алиева по защите и улучшению окружающей среды. В политике нашей компании говорится следующее: «Недопущение загрязнения природной среды путем уменьшения каких-либо негативных воздействий, которые могут быть оказаны на нее в процессе деятельности компании». Говоря общими словами, в нашем подходе к защите окружающей среды мы руководствуемся, в конечном итоге, философией 'нулевого сброса отходов'. Для реализации этой цели была подготовлена программа и разработан план по управлению отходами с целью уменьшения, первоначально, на 10% объема отходов по сравнению с прошлым годом. В качестве основных мероприятий сюда были включены: постепенная замена старого силового оборудования на современное, отвечающее экологическим требованиям; максимально безотходное и повторное использование продукции и материалов с целью снижения объема отходов, выбрасываемых в атмосферу; предпочтение в использовании высококачественных запасных частей и материалов вместо быстроизнашивающихся и превращаемых в отходы запасных частей и низкокачественных материалов. Одновременно, осуществляющий все эти работы персонал нашей компании должен постоянно информироваться и быть в курсе экологических аспектов, возникающих в процессе деятельности компании, использования оборудования по назначению, продукции и материалов, уменьшения и сегрегации отходов.



Говоря о конкретных мероприятиях по охране окружающей среды в этом году, следует отметить достижение соглашения с местной подрядной компанией по вывозу и утилизации отходов. Кроме этого, с персоналом компании были проведены соответствующие тренинги по предотвращению загрязнений и уменьшению количества отходов, а также по сегрегации отходов.

Кроме того, SOCAR-AQS закончила установку направляющих патрубков на всех буровых установках и строительство винтовых конвейеров для работ с буровым шламом и буровым раствором, не нанося, при этом, никакого вреда окружающей среде.

СЕ: Планирует ли компания расширять парк бурового оборудования?

Эмиль Аскеров: В настоящее время мы осуществляем буровые операции по заказу нашего основного заказчика – производственного объединения «Азнефть» при ГНКАР, но в ближайшем

будущем мы нацелены на расширение наших операций как в Азербайджане, так и за его пределами. Соответственно, в случае успешного достижения данной цели, в обоих случаях встанет вопрос о расширении парка бурового оборудования для того, чтобы иметь возможность качественно и оперативно выполнять требования потенциальных заказчиков.

СЕ: Планирует ли компания участвовать в проектах за пределами Азербайджана? Каковы планы компании на ближайшую перспективу?

Эмиль Аскеров: Мы имеем все возможности для интеграции в международную буровую индустрию. В ближайшей перспективе мы будем расширять наши операции, применяя новейшие технологии по бурению, завершению и капитальному ремонту скважин.

Высокий уровень предоставляемых заказчиком услуг, мощная техническая оснащенность, высокая квалификация персонала, высокие стандарты по технике безопасности и охране окружающей среды, выгодное соотношение качества выполняемых нами работ и их стоимости, а также четкие сроки исполнения работ – все эти факторы вывели компанию на передовые позиции на нефтяном рынке Азербайджана и создали все предпосылки для интеграции в международную нефтяную индустрию и работы в международных проектах. Мы, бурильщики Азербайджана, являясь основоположниками мировой буровой индустрии, должны гордиться нашим богатым наследием, а также усердно работать и постоянно совершенствоваться, чтобы занимать ведущие места в современной международной буровой индустрии.



CONTRACT OF THE CENTURY PLAYS IMPORTANT AND DIRECT ROLE IN CREATION OF CASPIAN PIPE COATINGS LLC ENGAGED IN ANTI-CORROSIVE OPERATIONS AND CONCRETE COATING OF PIPES



Caspian Energy (CE): Mr. Isayev, as you know this year marks 18th anniversary of signing of the Contract of the Century, and Caspian Pipe Coatings (CPC) will celebrate its 10th anniversary in coming year. How do you evaluate CPC's activity and achievements gained over the past ten years?

Azer N. Isayev, Executive Director, Caspian Pipe Coatings LLC: First of all I would like to congratulate all oil workers of Azerbaijan on this significant date and emphasize that the signing of the Contract of the Century played an important and direct role in creation of Caspian Pipe Coatings LLC engaged in anti-corrosive operations and concrete coating of pipes. The plant still remains the only one which provides the given services in the Caspian region. Over the past ten years CPC took part in implementation of such projects as Azeri-Chirag-Gunashli and Shah Deniz for AIOC as well as Baku-Tbilisi-Ceyhan project for SOCAR. Following these projects we performed anticorrosion and concrete coating of the pipeline for transportation of formation waters in order to ensure scheduled supply of service water to such fields as "Azeri-Chirag-Gunashli". In 2007-2008 our company carried out concrete coating work on the Neft Dashlary (Oil Rocks)-Bahar and Bahar-Hovsan pipelines for the State Oil Company of Azerbaijan. In May of 2009, CPC performed maintenance-

coating operations within the framework of the Kashagan (Kazakhstan) project for EUPEC France. I would like to provide statistics: CPC performed anti-corrosion coating operations (60%) and concrete coating (100%) on pipelines laid in the Azeri sector of the Caspian Sea shelf since 2002. If 50% of CPC specialists used to be foreign workers from 2002 till 2006, the latest project implemented by us involved only 6 foreign specialists whereas the total staff consists of 230 people.

CE: Could you please tell our readership about pipe coating and the role of your company in the region?

Azer N. Isayev: Anticorrosion and concrete coating of pipes are considered an important part of operations carried out on pipes designed for future pipelines. Along with ensuring long-term service of pipelines it also guarantees environmental protection of areas where pipelines cross through. Several layers of coating are laid on the surface of pipes during anticorrosion coating. These layers include fusion bonded epoxy, which ensures direct protection of pipe surface from corrosion, special adhesive which play a role of connection between epoxy coating and last layer polyethylene or polypropylene (depending on from requirements of the project) which is providing protection of anti-corrosion layer. It is also important to take into consideration that delivery of coated pipes to a long distance may negatively affect the quality of applied corrosion and accordingly shorten the life of the pipeline. Concrete coating also plays an important role when laying subwater pipelines. Concrete coating allows saving weight balance and also protecting pipeline from external impact. Pipe weight which depends on diameter and thickness of applied concrete coating can reach up to 21 tons. It is noteworthy that any fluctuation may adversely affect on the quality of concrete coating during transportation. Taking into consideration possible risks regarding the damage of anticorrosion and concrete coated pipes during the transportation to a long distance as well as big financial expenditures, best routes for delivery of pipes to pipe laying areas must be chosen. Thus, considering the above mentioned factors we may declare with courage existence of this kind of plant in Caspian shore increases profitability and quality of implemented projects not only in Azerbaijan Republic but also in other countries of the Caspian region.

CE: As you have already emphasized, environmental protection of the pipeline also depends on the quality of pipeline coating. What importance is attached to quality during production work?

Azer N. Isayev: CPC's production program designed to monitor the quality of the works starts from the stage of reception of pipes at CPC site and ends at the stage of shipment to the place of the proposed installation. CPC's quality control program is responsible for managing the quality of the work done for each individual pipe. This enables us to keep track of each pipe and is to have the pipe removed from production without stopping the cyclic production. Also CPC plant was built and supplied with equipment, including lifting gear which enables to carry out works in strict conformity with rules of the Quality Control and in safe manner for people and environment.

CE: Could you inform us about CPC's plans for near future?

Azer N. Isayev: This year CPC has successfully completed anti-corrosion and concrete coating works within the framework of execution Chirag Oil Project. The total length of the pipeline reached 40 km. Herewith within the framework of execution of this project such services as anti-corrosion and concrete coating, internal blasting and anode installation were provided. Taking into consideration that technical capacity of CPC allows to apply anti-corrosion of 110-130 pipes and concrete coating of 90-110 pipes depending on their diameter this project was not considered as big project for CPC but very important for preparation for more ambitious project, Shah Deniz 2. Pipes coated within the framework of Chirag Oil Project were stored at CPC site and wait for getting loaded on Israfil Huseynov pipe laying barge for future installation purposes. At the moment CPC carries out preparation work for implementation of Shah Deniz 2 project in the future.



«КОНТРАКТ ВЕКА» СЫГРАЛ ЗНАЧИТЕЛЬНУЮ И НЕПОСРЕДСТВЕННУЮ РОЛЬ В ПРИНЯТИИ РЕШЕНИЯ О СОЗДАНИИ ЗАВОДА ПО АНТИКОРРОЗИЙНОЙ ИЗОЛЯЦИИ И БЕТОНИРОВАНИЮ ТРУБ - "CASPIAN PIPE COATINGS"

Caspian Energy (CE): Г-н Исаев, как известно в этом году отмечается 18-летие заключения «Контракта Века», а в следующем году компании "Caspian Pipe Coatings" (CPC) исполняется 10 лет. Как Вы оцениваете деятельность и успехи CPC за прошедшее десятилетие?

Исполнительный директор ООО "Caspian Pipe Coatings" Азерб. Н. Исаев: В начале, я хотел бы поздравить всех азербайджанских нефтяников с этой знаменательной датой и хотел бы подчеркнуть, что факт подписания «Контракта века» сыграл значительную и непосредственную роль в принятии решения о создании завода по антикоррозийной изоляции и бетонированию труб - "Caspian Pipe Coatings". Завод и по сей день является единственным в Каспийском регионе. За прошедшее десятилетие компания CPC участвовала в реализации таких проектов как «Азери-Чыраг-Гюнешли», «Шах Дениз» по заказу АМОК, Баку-Тбилиси-Джейхан для ГНКАР. Вслед за этими проектами мы произвели антикоррозийную и бетонную изоляцию трубопровода для транспортировки пластовых вод с целью планового обеспечения технической водой таких месторождений как «Азери-Чыраг-Гюнешли». В 2007-2008 годах наша компания произвела бетонное покрытие для трубопроводов «Нефт Дашлары - Бахар» и «Бахар - Говсан» по заказу Госнефтекомпании Азербайджана. В мае 2009 года CPC выполнило ремонтно-изоляционные работы в рамках проекта «Кашаган» (Казахстан) по заказу EUPES France. Кроме этого, за это время CPC произвела работы по бетонированию труб для нескольких локальных проектов по заказу ГНКАР. Я хотел бы озвучить статистику: с 2002 года CPC произвела антикоррозийную изоляцию 60% и бетонную изоляцию 100% трубопроводов, проложенных в азербайджанском секторе Каспийского моря. Нашим главным успехом я считаю тот факт, что если с 2002-го года по 2006 год 50% специалистов CPC составляли иностранные специалисты, то при реализации нашего последнего проекта было привлечено 230 сотрудников, из которых лишь 6 были иностранными специалистами.

CE: Мы хотели бы чтобы Вы объяснили нашим читателем для чего нужна изоляция труб и какова роль компании в регионе?

Азерб. Н. Исаев: Антикоррозийная изоляция и бетонирование магистральных

труб это и есть важнейшая часть производимых работ на трубах для будущих трубопроводов. Наряду с увеличением срока службы трубопровода, гарантируется экологическая безопасность территории, по которой проходит трубопровод. При антикоррозийной изоляции на поверхность труб наносится несколько слоев изоляции, в которые входит эпоксидное покрытие, которое непосредственно защищает трубу от коррозии, специальный адгезив, который играет роль соединения между эпоксидным покрытием и заключительной частью покрытия, обеспечивающей сохранность антикоррозийного слоя - полиэтиленовым или полипропиленовым покрытием (в зависимости от технических требований проекта). Здесь также необходимо учитывать, что транспортировка изолированных труб на дальние расстояния может негативно повлиять на качество изоляции и соответственно сократить срок службы трубопровода. Бетонирование труб это также важнейший фактор, необходимость которого присутствует при прокладке подводных трубопроводов. Бетонирование позволяет сохранять весовой баланс, а также защищает трубопровод от внешней угрозы. Вес одной бетонированной трубы, зависящий от диаметра трубы, а также от толщины бетонного покрытия, может достигать 21 тонны. При этом, любые колебания во время транспортировки могут пагубно отразиться на качестве бетонного покрытия. Учитывая возможные риски повреждения изолированных и бетонированных труб при транспортировке на дальние расстояния, а также связанные с транспортировкой большие финансовые затраты, следует выбирать оптимальные маршруты доставки труб для трубопроводов. Таким образом, основываясь на совокупности выше указанных факторов, мы можем со смелостью заявить, что расположение такого завода на берегу Каспийского моря повышает рентабельность и качество реализуемых проектов не только на территории Азербайджана, но и на территории всего каспийского региона.

CE: Как Вы уже подчеркнули от качественного покрытия зависит также экологическая безопасность трубопровода. Какое внимание уделяется контролю за качеством в ходе производственных работ?

Азерб. Н. Исаев: В CPC разработана программа – производственный процесс,

позволяющий следить за качеством производимых работ, начинающейся со стадии приема труб на территории CPC и заканчивающейся на стадии отгрузки на место планируемой установки. Программа контроля качества CPC также позволяет вести учет качества осуществляемых работ для каждой отдельной трубы. Это позволяет нам отслеживать каждую трубу, и при выявлении недостатков снимать ее с производства не останавливая циклический производственный процесс. Также завод CPC был построен и укомплектован оборудованием, включая подъемное оборудование, позволяющее осуществлять работы, соблюдая строгие правила контроля качества продукции в безопасных для людей и природы условиях.

CE: Каковы планы CPC на ближайшие будущее?

Азерб. Н. Исаев: В этом году CPC успешно завершила работы по антикоррозийной изоляции и бетонному покрытию труб для нефтяного проекта «Чыраг» (НПЧ). Общая протяженность труб изолированных в рамках реализации НПЧ достигала 40 км. При этом, для реализации проекта были предоставлены такие услуги как трехслойная антикоррозийная изоляция, бетонное покрытие, внутренняя отчистка труб и установка анодов. Принимая во внимание, что технические мощности CPC позволяют за смену производить антикоррозийную изоляцию 110-130 труб и бетонирование 90-110 труб в зависимости от их диаметра, этот проект, не являлся для CPC крупным проектом, но был очень важен для подготовки к реализации более грандиозного проекта «Шах Дениз - 2». Изолированные трубы в рамках нефтяного проекта «Чыраг» складированы на территории CPC и ожидают отгрузки для укладки на трубоукладчик «Исрафил Гусейнов». В данный момент CPC выполняет подготовительные работы для реализации в будущем проекта «Шах Дениз - 2».





IMPROVEMENT OF ECOLOGICAL CONDITION IN AZERBAIJAN'S OIL INDUSTRY IS ONE OF PRIORITY AREAS OF ACTIVITY OF EKOL ENGINEERING SERVICES CJSC



**Ramil Aliyev, General Director,
Ekol Engineering Services CJSC**

Following the tradition of previous years, our republic is celebrating Oilmen's day on September 20 as the national holiday this year. In this regard we once again recall Heydar Aliyev, Founder and All-national Leader of Independent Republic of Azerbaijan, with the feelings of gratitude for his bestowing this holiday to us.

The return of All-national leader Heydar Aliyev according to the will of people to power in 1993 helped Azerbaijan to become one of civil and democratic states of the world and also served as an impetus to broad integration of our country into the international community.

Implementation of the "Contract of the Century" developed under the authorship of All-national leader Heydar Aliyev and signed in September 1994 gave a birth to a new stage in oil strategy, the basis of the economic development concept of independent Azerbaijan, and promoted dynamic development of our republic.

Country President Ilham Aliyev has been successfully implementing political strategy initiated by Heydar Aliyev, Founder of Independent Republic and All-national leader of Azerbaijan. As the result our country has developed intensively, gained big achievements in economic, political, social and cultural spheres. The strategy also ensured dynamic development of the Republic, strengthening of the state system as well as successful and quick completion of the process of democratic and legal state building. Apart from this, certain decisions bearing national importance were made in our republic with the purpose to settle ecological problems and improve of ecological situation.

The Plan of Actions for improvement of ecological condition of the Republic of Azerbaijan during 2006-2010, the State Program for social-economic development of regions of the Republic of Azerbaijan during 2009-2013, the State Program for social-economic development of regions of the Republic of Azerbaijan during 2011-2013 and the State Program for social-economic development of Baku city and its settlements during 2011-2013 were approved and commissioned over the past years in accordance with decrees and orders of Ilham Aliyev, President of the Republic of Azerbaijan. Important tasks were assigned to government bodies as well as to SOCAR in order to fulfill activities envisaged in the mentioned programs.

SOCAR determined its ecological policy, worked out a broad "Plan of actions" aiming at improvement of ecological situation, and commenced their consecutive fulfillment in order to fulfill obligations assigned in the field of ecology and had important ecological problems of the oil industry solved. Within previous years, a number of ecological projects requiring large-scale financing were implemented in SOCAR's activity lines. Implementation of part of these projects was assigned to SOCAR-established Ekol Engineering Services CJSC which realized projects successfully.

As a potential contractor, Ekol Engineering Services CJSC has already become an active participant of ecological projects introduced by the State Oil Company of Azerbaijan Republic. Nowadays, the CJSC provides services on cleaning of industrial waste waters, waste water treatment, ecological monitoring, laboratory services, preparation of ecological technical-regulatory documents, reclamation and bio-remediation of lands, planting of greenery, provision of agro-technical service and other

types of ecological services to companies which are subordinate to SOCAR.

Like in previous years, Ekol Engineering Services CJSC, which realizes a universal mission such as an environmental protection and improvement of the ecological condition, meets September 20 Oilmen's Day with worthy contributions.

Within 6 months of 2012 Ecology Department of CJSC carried out permanent ecological monitoring in production areas of customer companies. Depending on its environmental impact, monitoring-surveillance data collected at Azneft PU's May 28th OGPD, Neft Dashlary (Oil rocks) OGPD, Absheronoil OGPD, Balakhany oil OGPD and N.Narimanov OGPD was differentiated. Certain proposals were developed and presented to a customer-company in order to minimize the environmental impact. Different samples were taken from production and project implementation areas during the monitoring operations performed at Complex Drilling Works Trust's Drilling-Logistics and Plugging departments, Absheron and Gobustan drilling operations departments. The samples were submitted to the CJSC's Complex Researches Laboratory for testing. 6 months reports were prepared and submitted to a customer-company following the results of the monitoring. The mentioned reports included important measures to ensure an ecological balance at areas that underwent monitoring.

During 2012 the Ecological Monitoring Department of the Complex Researches Laboratory also continued analyzing samples taken from production areas of customers, prepared reports following the results of physical-chemical and chemical testing and presented the reports to customer-companies.

Ekol Engineering Services CJSC's Ecological Monitoring Department's division for normative-technical documents implemented





considerable scope of work for preparation of normative-technical documents and fulfilled its obligations in a worthy manner. Over 6 months of this year the division carried out a high-level work on preparation of ecological certificate for Bahar Energy Operating Company, Azneft PU's May 28th OGPD, Oil Rocks OGPD's Division for Plugging and Oil Recovery Improvement, Gobustan Transportation Department and Material-Technical Supply Department, development of the project on allowable emission and leakage rates, inventorying the sources releasing hazardous substances into atmosphere, Initial ecological condition assessment and Environmental Impact Assessment. All this work is proceeding now.

The indicators of the first half of 2012 of the CJSC's Wastes Treatment Department were also favorable. The wastes treatment department neutralized 8,274 tons of oil sludge through processing as well as cleaned 5 mln 148 thousand cubic meters of waste waters and up to 71 tons of paraffin at Heydar Aliyev Baku Oil Refinery (area of the 9th shop). The Wastes Treatment Department neutralized 2 thousand 775 tons of oil sludge emerged in the course of production at Azernefttyagh Oil Refinery and carried out purification of 5 mln 897 thousand cubic meters of industrial waste waters as well. Along with it, the Department carried out purification of 667 cubic meters of waste waters for other customer companies in the first half of this year.

Land Reclamation Department of CJSC performed cleanup operations at SOCAR's production areas covering hundreds of hectares of polluted soil. Landscape restoration and greenery planting work was carried out at those areas. CJSC has been implementing 2 important projects in 2012. One of these projects was commenced in accordance with the order of SOCAR's Social Development Department in May. The project envisages removal of sewage waters from the area allocated for construction of the Baku Olympic Stadium at Sabunchu district. The second project envisages removal and stockpiling of oil sludge from old oil industry facilities at Green Island area as well as clean-up of oil polluted lands in the mentioned area. The project is implemented within the framework of the Baku White City project.

According to the schedule, a total of 158.250 thousand cubic meters of sewage waters had been removed from the area of

Baku Olympic stadium within the 6 months of this year. A total of 302.187 thousand cubic meters of oil polluted soil had been taken from Baku White City project's Green Island area to a special polygon within 6 months. The works on these projects are currently ongoing.

Along with the implementation of these two major projects, Land Reclamation Department completed operations on drying of the lake comprising 2 hectares and located at the area of BibiHeybatoil OGPD during the period under review. Besides, the department carried out soil covering work around 25 wells of the 3rd field located at A.Amirov OGPD.

The Land Reclamation Department also performed in worthy manner greenery planting and agro-technical service operations in the first half of 2012. Maintenance service was lent to a total of 77 thousand 990 types of different trees, flowers and adornment plants at H.Z.Taghiyev, Absheronoil and Bibi-Heybatoil oil-gas production departments' field areas as well as at the area of Gas Processing Plant of SOCAR. Complex activities were carried out for protection of plants of the above-mentioned areas during summer season. The areas were cleaned from weeds. Bottoms of plants were emptied, watered and fertilized. Economically favorable and efficient drip watering systems were installed at greenery areas.

Ekol Engineering Services CJSC which established its activity in accordance with international standards and has been applying ISO-14001 standards since 2007 was awarded ISO-9001 and OHSAS-18001 certificates in the first half of this year and arranged

its business on the basis of the mentioned standards. CJSC undertook purposeful measures for expanding and developing foreign relations in 2012. Cooperation relations were established over this period with companies from Germany, Switzerland, Czechia, the USA, Great Britain, Japan, Canada, Latvia, the Netherlands, Italy and many other companies operating in developed countries of the world. Mutually beneficial business visits were paid to these countries. Nowadays, CJSC keeps undertaking measures for expanding foreign relations.

AAS-EKOL LLC established by Ekol Engineering Services CJSC and the Dutch Company in 2010 successfully fulfilled assigned waste treatment obligations during 6 months of this year.

This year the CJSC has also attached importance to improvement of operation procedures, strengthening of material-technical base as well as repair-installation works at production facilities and administrative buildings.

Tricanter plant with a capacity of 20 cubic meters per hour produced by the Italian company and designed for processing of oil sludge was commissioned in the first half of this year. A large amount of special equipment, transportation means and devices were bought, sufficient amount of repair-construction operations was performed. Installation of new tanks with the capacity of 1000 tons was commenced at the tank park under support of SOCAR.

As before, necessary measures aiming at improvement of working conditions of CJSC's employees were undertaken in 2012. Summer vacations of the employees of the CJSC and their family members were arranged on high level. Supply of food and milk to employees, their medical insurance, timely medical inspection and treatment if necessary were also arranged at the expense of CJSC.

CJSC's EKOL MFK soccer team gained successful victories during last season. Our team reached the third position in indoor-soccer championship and became a cup winner of Azerbaijan.

The staff of Ekol Engineering Services CJSC meets September 20, Oilmen's day with successful achievements and will keep working hard for improvement of ecological condition at activity areas of SOCAR.





Ilham Heydar oğlu Aliyev, President of the Republic of Azerbaijan and Honorary Chairman of CEIBC

Caspian-European Integration Business Club is the largest and dynamically developing regional organization that brings together over 500 member companies and organizations from 50 countries around the world operating (or having intentions to work) in the Caspian, Black Sea and Baltic regions.

CEIBC was established in June 2002 in association with Caspian Energy International Media Group and under intensive support of largest oil & gas companies operating in the Caspian-Black Sea region. **Ilham Aliyev, President of the Republic of Azerbaijan, has been an Honorary Chairman of CEIBC since 2002.**

Alternative Energy International Media Group LLC has been announced a managing company to arrange the activity of the Club. CEIBC is headquartered in Baku, the only littoral capital in the Caspian Sea region.

Primary objectives of CEIBC are to:

- create conditions on the informational level to work out a common programme on such matters as economy, power industry, customs, taxes, environmental protection, etc.,
- implement various information projects of regional significance;
- maintain the dialogue between government institutions and the private sector;
- support and develop small and medium businesses on the informational level;
- attract oil revenues to the development of the non-oil sector;

- support and promote ecological projects as well as projects on alternative energy on the informational level;
- support projects on development and introduction of information and telecommunication technologies on the informational level;

- lobby and promote companies of the Caspian-Black Sea and Baltic regions in the countries of the European Union and companies of the EU states in the Caspian-Black Sea and Baltic regions on the informational level.

The similar branch associations according to the sectors function within the Club:

- Caspian European Energy & Industry Club
- Caspian European Investment & Agroindustry Club
- Caspian European Services Club
- Caspian European IT & Communication Club
- Caspian European Construction Club
- Caspian European Finance Club
- Caspian European Transport & Tourism Club

The CEIBC members are divided into honorary, platinum, golden, silver and bronze members. Platinum and golden members have the widest powers within the Club. They take advantage of maximum discounts for placement advertisements and advertising materials in all electronic and printing media sources of Caspian Energy IMG. Only platinum and golden Club members are allowed to take part in meetings with Heads of State and Heads of Government. Bronze members have minimum powers within the Club, have no rights to be elected and vote to appoint heads of branch Clubs.

International and national awarding ceremonies CASPIAN ENERGY INTEGRATION AWARD (www.caspianenergyaward.com), CEO-AWARD (www.ceo-award.com), BRAND AWARD AZERBAIJAN (www.brandaward.az) and LUXURY BRAND AWARD (www.luxurybrandaward.com) are annually held within CEIBC in Baku, Astana, Moscow, Istanbul and Brussels; solely members of the Club are allowed to take part in these awarding ceremonies.

CEIBC activity is covered:

- on URL www.ceibcgroup.com
- on pages of CASPIAN ENERGY Journal (www.caspenergy.com)
- on pages of TELECOM JOURNAL (www.telecomjournal.info)
- on pages of FINANCIAL JOURNAL (www.financialjournal.net)
- on pages of CONSTRUCTION JOURNAL (www.ce-build.com)
- on pages of ALTERNATIVE ENERGY Journal (www.altenergy-media.com)
- on pages of CASPIAN ECOLOGY Journal (www.caspian-ecology.com)
- on pages of Caspian Energy Investor Journal (www.ce-investor.com)
- on pages of FIRST CLASS JOURNAL (www.firstclass.az)
- on pages of CASPIAN ENERGY TRANSPORT Journal (www.ce-transport.com)
- on pages of CASPIAN ENERGY INDUSTRY Journal (www.ce-industry.com)
- on pages of BUSINESS CLASS AZERBAIJAN Journal (www.businessclass.az)
- on pages of AUTOCLUB Journal (www.ce-autoclub.com)
- on the newslines of CASPIAN ENERGY NEWS (www.caspianenergy.net)
- on the newslines of Oil&Gas Azerbaijan (www.oil-gas.az)
- on the newslines of SoccerFanClub (www.i-soccer.net)
- on URL www.oil-exchange.com
- on URL www.b2b-exchange.net

www.oilgas-events.com

INTERNATIONAL OIL & GAS EVENT CALENDAR

LEARNING FROM YESTERDAY
DISCUSSING TODAY
PLANNING FOR TOMORROW



7th KAZENERGY EURASIAN FORUM
2 - 3 October 2012 • Astana, Kazakhstan



20th KAZAKHSTAN INTERNATIONAL OIL & GAS
EXHIBITION AND CONFERENCE
2 - 5 October 2012 • Almaty, Kazakhstan



10th PETROTECH INTERNATIONAL OIL & GAS
EXHIBITION AND CONFERENCE
14 - 17 October 2012 • New Delhi, India



7th MANGYSTAU REGIONAL OIL, GAS & INFRASTRUCTURE
EXHIBITION
6 - 8 November 2012 • Aktau, Kazakhstan



17th TURKMENISTAN INTERNATIONAL OIL & GAS
CONFERENCE
14 - 16 November 2012 • Ashgabat, Turkmenistan



ROMANIA OIL & GAS CONFERENCE
4 - 5 December 2012 • Bucharest, Romania



LNG INDIA CONFERENCE
29 - 30 January 2013 • New Delhi, India



GLOBAL OIL & GAS PROFESSIONAL FORUM: HUMAN RESOURCES
12 - 13 February 2013 • Amsterdam, Netherlands



2nd ARCTIC REGION OIL & GAS CONFERENCE
26 - 27 February 2013 • Stavanger, Norway



13th INTEROILGAS EXHIBITION AND CONFERENCE
18 - 21 March 2013 • Kyiv, Ukraine



12th GEORGIAN INTERNATIONAL OIL, GAS,
INFRASTRUCTURE & ENERGY CONFERENCE AND SHOWCASE
27 - 28 March 2013 • Tbilisi, Georgia



12th NORTH CASPIAN REGIONAL ATYRAU OIL & GAS EXHIBITION
2 - 4 April 2013 • Atyrau, Kazakhstan



7th ATYRAU REGIONAL PETROLEUM TECHNOLOGY CONFERENCE
3 - 4 April 2013 • Atyrau, Kazakhstan



12th TURKISH INTERNATIONAL OIL & GAS
CONFERENCE AND SHOWCASE
10 - 11 April 2013 • Ankara, Turkey



17th UZBEKISTAN INTERNATIONAL OIL & GAS
EXHIBITION AND CONFERENCE
14 - 16 May 2013 • Tashkent, Uzbekistan



4th TURKMENISTAN GAS CONGRESS
22 - 23 May 2013 • Avaza, Turkmenistan



20th CASPIAN INTERNATIONAL OIL & GAS
EXHIBITION AND CONFERENCE
INCORPORATING REFINING & PETROCHEMICALS
4 - 7 June 2013 • Baku, Azerbaijan



11th RUSSIAN PETROLEUM & GAS CONGRESS
Alongside MIOGE 2013
25 - 27 June 2013 • Moscow, Russia



12th MOSCOW INTERNATIONAL OIL & GAS EXHIBITION
Alongside 11th RUSSIAN PETROLEUM & GAS CONGRESS
25 - 28 June 2013 • Moscow, Russia



EAST AFRICA OIL & GAS CONFERENCE
2 - 3 July 2013 • Kampala, Uganda



EAST MEDITERRANEAN OIL & GAS CONFERENCE
September 2013 • Antalya, Turkey



22nd WORLD ENERGY CONGRESS
13 - 17 October 2013 • Daegu, South Korea



Please note: dates are subject to change



Почетный председатель CEIBC, Президент Азербайджанской Республики господин Ильхам Гейдар оглы Алиев

Каспийско-Европейский Интеграционный Деловой Клуб (Caspian-European Integration Business Club) - самая крупная и динамично развивающаяся региональная организация, объединяющая в своих рядах более 500 компаний и организаций из 50 стран мира, осуществляющих свою деятельность (или имеющих намерение) на территории государств каспийско-черноморского и балтийского регионов.

CEIBC был создан в июне 2002 года при активном участии Caspian Energy International Media Group и при поддержке крупнейших нефтегазовых компаний, работающих в каспийско-черноморском регионе. **С 2002 года Почетным Председателем CEIBC является Президент Азербайджанской Республики Ильхам Алиев.**

На данный момент управляющей компанией, для организации работы Клуба объявлена компания Alternative Energy International Media Group LLC. Штаб-квартира CEIBC находится в Баку - единственная прибрежная столица государства в прикаспийском регионе.

Основные цели CEIBC:

- создание на информационном уровне условий для разработки общей программы по вопросам экономики, энергетики, таможни, налогов, охраны окружающей среды и т.д.;
- реализация различных информационных проектов регионального значения;
- поддержка диалога между государственными структурами и частным сектором,
- поддержка и развитие малого и среднего бизнеса на информационном уровне;

- привлечение доходов от нефтяной отрасли на развитие ненефтяного сектора;
- поддержка и продвижение на информационном уровне экологических проектов и проектов по альтернативной энергетике;
- поддержка на информационном уровне проектов по развитию и внедрению информационных технологии и телекоммуникаций;
- лоббирование и продвижение на информационном уровне компаний каспийско-черноморского и балтийского регионов в странах Евросоюза и компаний стран ЕС в каспийско-черноморском и балтийском регионах.

В составе Клуба функционируют аналогичные объединения по отраслевому признаку:

- Caspian European Energy & Industry Club
- Caspian European Investment & Agroindustry Club
- Caspian European Services Club
- Caspian European IT & Communication Club
- Caspian European Construction Club
- Caspian European Finance Club
- Caspian European Transport & Tourism Club

Члены CEIBC подразделяются на почетных, платиновых, золотых, серебряных и бронзовых. Наибольшими полномочиями обладают платиновые и золотые члены Клуба, которые получают максимальные скидки при размещении рекламы и рекламных материалов во всех электронных и печатных СМИ, входящих в Caspian Energy IMG. Также только платиновые и золотые члены Клуба могут участвовать на встречах с главами государств и правительств. Бронзовые члены Клуба обладают минимальным пакетом услуг, не могут быть избраны и не имеют права голоса на выборах руководителей отраслевых Клубов.

В рамках CEIBC в Баку, Астане, Москве, Стамбуле и Брюсселе ежегодно проходит вручение международных и национальных премий CASPIAN ENERGY INTEGRATION AWARD (www.caspianenergyaward.com), CEO-AWARD (www.ceo-award.com), BRAND AWARD AZERBAIJAN (www.brandaward.az) и LUXURY BRAND AWARD (www.luxurybrandaward.com), в церемонии награждения которых принимают участие только члены Клуба.

Деятельность CEIBC освещается:

- на веб-странице www.ceibcgroup.com
- на страницах журнала CASPIAN ENERGY (www.caspenergy.com)
- на страницах журнала TELECOM JOURNAL (www.telecomjournal.info)
- на страницах журнала FINANCIAL JOURNAL (www.financialjournal.net)
- на страницах журнала CONSTRUCTION JOURNAL (www.ce-build.com)
- на страницах журнала ALTERNATIVE ENERGY (www.altenergy-media.com)
- на страницах журнала CASPIAN ECOLOGY (www.caspian-ecology.com)
- на страницах журнала Caspian Energy Investor (www.ce-investor.com)
- на страницах журнала FIRST CLASS JOURNAL (www.firstclass.az)
- на страницах журнала CASPIAN ENERGY TRANSPORT (www.ce-transport.com)
- на страницах журнала CASPIAN ENERGY INDUSTRY (www.ce-industry.com)
- на страницах журнала BUSINESS CLASS AZERBAIJAN (www.businessclass.az)
- на страницах журнала AUTOCLUB (www.ce-autoclub.com)
- на ленте агентства CASPIAN ENERGY NEWS (www.caspianenergy.net)
- на ленте агентства Oil&Gas Azerbaijan (www.oil-gas.az)
- на ленте агентства SoccerFanClub (www.i-soccer.net)
- на веб-странице Caspian Oil&Gas Exchange (www.oil-exchange.com)
- на веб-странице www.b2b-exchange.net



TUROGE

12th Turkish International
OIL & GAS
Conference & Showcase



10 - 11

April 2013

Ankara • Turkey



www.turoge.com



TURKEY'S LEADING OIL & GAS EVENT



London • Moscow • Almaty • Baku • Tashkent • Atyrau • Aktau • Istanbul • Hamburg • Beijing • Poznan • Dubai



President –
 Rovnag Abdullayev
Президент –
 Ровнаг Абдуллаев

State Oil Company of Azerbaijan Republic

About the company: Geophysical and geological operations, exploration and production drilling, oil&gas production, oil&gas field development, refining and transportation of oil, gas and refined products, marketing, sale of production, external economic activity, scientific projects, machinery-building and construction.

Branches and offices: Azneft Production Union, Azerigaz Production Union, Azerikimya Production Union, Department for Marketing and Operations, Oil Pipeline Department, Heydar Aliyev Baku Deepwater Jackets Factory, Azneftiyyah Oil Refinery, Heydar Aliyev Baku Oil Refinery, Gas Processing Plant, Investment Department, Geophysics and Geology Department, Security Department, Social Development Department, Gas Operations Department, IT and Communication Department, Ecology Department, Complex Drilling Works Trust, Oil&gas Construction Trust, Caspian Oil Fleet, Training Education and Certification Department, Nanotechnology Research& Production Center, Neftgazelmitatgigatlayihe Institute.

Established in: 1992 **Personnel:** over 79, 000

Address: 73, Neftchilar Avenue, Baku, Az1000, Azerbaijan
Tel.: (+994-12) 521-03-32
Fax: (+994-12)-521-03-83
Email: info@socar.az
URL: www.socar.az

Государственная Нефтяная Компания Азербайджанской Республики

О компании: Геофизические и геологические работы, разведывательное и эксплуатационное бурение, добыча нефти и газа, обустройство нефтяных и газовых месторождений, переработка и транспортировка нефти, газа и продуктов их переработки, маркетинг, реализация продукции, внешняя экономическая деятельность, научные проекты, машиностроение и строительство.

Филиалы и офисы: Производственное объединение «Азнефть», Производственное объединение «АзериГаз», Производственное объединение «АзериКимия», Управление маркетинга и экономических операций, Управление нефтепроводов, Бакинский завод глубоководных оснований имени Гейдара Алиева, Нефтеперерабатывающий завод «Азернефть», Бакинский нефтеперерабатывающий завод имени Гейдара Алиева, Газоперерабатывающий завод, Управление инвестиций, Управление геофизики и геологии, Управление безопасности, Управление социального развития, Управление газовых операций, Управление информационных технологий и связи, Управление экологии, Трест комплексных буровых работ, Трест «Нефтегазстрой», Каспийский морской нефтяной флот, Управление обучения, образования и сертификации, Научно-производственный центр «Нанотехнологии», Институт «Нефтегазэлмитатгигатлайиха».

Год основания: 1992 **Численность работников:** свыше 79 000

Адрес: Азербайджан, AZ 1000, г.Баку, просп. Нефтяников, 73
Телефоны: (+994-12) 521-03-32
Факс: (+994-12) 521-03-83
E-mail: info@socar.az
URL: www.socar.az



17th Turkmenistan International Oil & Gas Conference – OGT 2012

14–16 November 2012
Ashgabat, Turkmenistan

17^{ая} Туркменская
международная нефтегазовая
конференция – OGT 2012

14–16 ноября 2012 года
Ашхабад, Туркменистан

www.oilgasturkmenistan.com

For further information please contact the co-organiser
Summit Trade Events on the following details:
За более полной информацией обращайтесь к со-организатору
Summit Trade Events по следующим координатам:

In London / в Лондоне:
Tel: +44 (0) 207 328 8899
Fax: +44 (0) 207 624 9030
e-mail: mm@summittradeevents.com

In Ashgabat/ В Ашхабаде
Tel: +993 12 264000
e-mail: akiniri@rambler.ru

Organised by: | Организаторы:

Ministry of Oil and Gas Industry and Mineral
Resources of Turkmenistan
Министерство нефтегазовой промышленности и
минеральных ресурсов Туркменистана



Chamber of Commerce and Industry
of Turkmenistan
Торгово-промышленная палата
Туркменистана





General Director:
Camil Muradov

Генеральный директор:
Джамиль Мурадов

GILAN HOLDING

About the company: Gilan Company was established in 1989 as Irs cooperative which was renamed into production-commercial company Gilan in 1992. After the country regained independence the company started expanding its business first in Nakhchivan and later in whole Azerbaijan. The company expanded the range of its activity and became one of the leading companies in the country after all-national leader Heydar Aliyev returned to power in 1993. It was possible owing to decisive measures undertaken by Heydar Aliyev for switching to market economy, ensuring political and economic stability, creating favorable conditions for business development.

The company was renamed into Gilan LLC in 2004. Financial-industrial group Gilan Holding was founded in 2005.

According to the state program on development of regions approved by Azerbaijan President İlham Aliyev Gilan Holding opened main production enterprises in the regions of the country.

President of Azerbaijan İlham Aliyev repeatedly noted all-round and successful development of Azerbaijan's economy. Gilan Holding is a good example of this development.

Gilan holding consists of such big enterprises as Gilan & Knauf gipso karton LLC; Gilan Qəbələ Konserv Zavodu LLC; Gilan Lənkəran Konserv Zavodu LLC; GILAN LLC; Gilan İnşaat LLC; Gilan Dəri LLC; Gilan Piano LLC; Gilan Turizm LLC; Gilan Tea LLC; Gilan Zeytun LLC; Gilan lift LLC; Gilan Plastik LLC; Gilan Pasifik İnşaat Materialları LLC; Gilan Qəbələ Beton Zavodu LLC; Aqro-Azərinvest LLC; Şərgi Co Ltd LLC; Alko Ltd- Azər Spirt LLC; Lotos Co. Ltd LLC; AFB Bank OJSC; Azsiğorta OJSC; Qafqaz Resort Hotel Qəbələ (5 stars); Qafqaz Riverside Hotel Qəbələ (5 stars); Kempinski Badamdar Hotel Baku (5 stars); Gabal enterprises for production of construction materials; Garadagh brick plant; Goranboy gypsum plant; Dairy plants in Zagatala, Gabala, Terter, Aghjabedi, Tovuz.

Address: 38 Zərifə Aliyeva str, Yeni Hayat Plaza, 7th floor. Baku, AZ1010, Azerbaijan

Tel: (+99412) 493 25 02

Fax: (+99412) 498 96 79

E-mail: gilan@gilanholding.az

URL: www.gilanholding.az

GILAN HOLDING

О компании: Компания «Гилан» была основана в 1989г. как кооператив Irs, который в 1992г. был переименован в производственно-коммерческую компанию «Гилан». После обретения Азербайджаном независимости компания начала расширяться сначала в Нахчыване, а затем на территории всего Азербайджана. После возвращения в 1993г. к власти общенационального лидера Гейдара Алиева компания стремительно расширяла спектр своей деятельности и стала одной из ведущих компаний в стране. Это стало возможным благодаря решительным шагам по переходу на рыночную экономику, обеспечению политической и экономической стабильности, созданию благоприятных условий для развития бизнеса, предпринятых Гейдаром Алиевым.

В 2004г. компания была переименована в ООО «Гилан», в 2005г. была основана финансово-промышленная группа «Гилан Холдинг».

«Гилан Холдинг» руководствуясь утвержденной Распоряжением президента Азербайджана Ильхама Алиева госпрограмме развития регионов, открыла основные производственные предприятия в регионах страны.

Президент Азербайджана неоднократно отмечал, что экономика Азербайджана очень успешно всесторонне развивается. «Гилан Холдинг» является хорошим примером этого развития.

Наиболее крупные предприятия, входящие в Холдинг: ООО «Gilan & Knauf gipso karton»; ООО «Gilan Qəbələ Konserv Zavodu»; ООО «Gilan Lənkəran Konserv Zavodu»; ООО «GILAN»; ООО «Gilan İnşaat»; ООО «Gilan Dəri»; ООО «Gilan Piano»; ООО «Gilan Turizm»; ООО «Gilan Tea»; ООО «Gilan Zeytun»; ООО «Gilan lift»; ООО «Gilan Plastik»; ООО «Gilan Pasifik İnşaat Materialları»; ООО «Gilan Qəbələ Beton Zavodu»; ООО «Aqro-Azərinvest»; ООО «Şərgi Co Ltd»; ООО «Alko Ltd- Azər Spirt»; ООО «Lotos Co. Ltd»; ОАО «AFB Bank»; ОАО «Azsiğorta»; Qafqaz Resort Otel Qəbələ (5 звезд); Qafqaz Riverside Otel Qəbələ (5 звезд); Kempinski Badamdar Otel Baku (5 звезд); Габалинское предприятие по производству стройматериалов; Гарадагский кирпичный завод; Геранбойский гипсовый завод; Молочные заводы (Загатала, Габала, Тяртяр, Агджабеди, Товуз).

Адрес: Азербайджан, AZ1010, Баку, ул. Зарифы Алиевой, 38, Yeni Hayat Plaza, 7-й этаж.

Тел: (+99412) 493 25 02

Факс: (+99412) 498 96 79

E-mail: gilan@gilanholding.az

URL: www.gilanholding.az

aqua-therm BAKU
INTERNATIONAL

developed by  Reed Exhibitions®
Messe Wien



Aqua-Therm Baku 2012

4th International Exhibition for Heating, Ventilation,
Air-conditioning, Water Supply, Sanitary,
Environmental Technology, Swimming Pool and
Renewable Energies

AQUA-THERM BAKU
is held currently with

BakuBuild 

17-20 October 2012

Baku Expo Center, Baku, Azerbaijan

www.aquatherm-baku.com



ITE GROUP PLC

105 Salusbury Road - London • NW6 6RG - UK
Tel. +44 207 596 5077 • Fax +44 207 596 5110
tracyw@ite-exhibitions.com



ITECA CASPIAN LLC

63, Acad. H.Aliyev str. • AZ1100, Baku - Azerbaijan
Tel. +994 12 404 1000 • Fax +994 12 404 1001
build@iteca.az



www.facebook.com/AquaThermBaku





Chairman of the Board:
Abdolbari Goozal

Председатель правления:
Абдолбари Гоозал

Azersun Holding

About the company: Azersun Holding which has started operating in Azerbaijan since 1991 is the largest non oil holding of Azerbaijan. A group of companies includes over 20 enterprises which have international quality standard certificates ISO 9000:2001 and specialize in food industry, agriculture, packing-paper industry and trade. These are plants for production and processing of fat-and-oil products, tea-packing factories, tinned food factories, factories for production of packing and paper products, the largest sugar plant in the region and a factory for production of lump sugar, a plant for production of iodinated salt, a factory for production of bakery products, dairy, a plant for hazelnut processing, a plant for production of ethyl alcohol and fodder, as well as a broad range of agricultural enterprises engaged in raising various crops on a territory comprising about 4000 ha and equipped with the drip irrigation system that belongs to Valmont Industries Company. Today, the holding has representative offices and branches in many world countries such as Russia, UAE, Turkey, Switzerland, Sri-Lanka, Georgia, Iran, Iraq, etc. Azersun holding's activity aims not only at securing the market of the country and the region. The company also has a broad export network. Azersun Holding is also a distributor of the trans-national company Unilever in Azerbaijan. Nowadays, over 5,000 people are employed at holding's enterprises.

Azersun Holding forms a part of Intersun group. Apart from food and agriculture industry enterprises, those that are engaged in banking, construction and oil transportation sector also form a part of Intersun group.

Address: 94, H. Aliyev ave., Baku, Azerbaijan
Tel: (+99412) 496-66-14
Fax: (+99412) 496-68-88
E-mail: info@azersun.com
URL: www.azersun.com

Азерсун Холдинг

О компании: Азерсун Холдинг, начавший свою деятельность в Азербайджане в 1991 году, является крупнейшим нефтегазовым холдингом Азербайджана. В группу компаний входят свыше 20 предприятий, обладающих международными сертификатами стандартов качества ISO 9000:2001, специализирующихся в области пищевой промышленности, сельского хозяйства, упаковочно-бумажной промышленности и торговли. Это заводы по производству и переработке масложировой продукции, чаеупаковочные фабрики, консервные заводы, фабрики по производству упаковочной и бумажной продукции, крупнейший в регионе сахарный завод и фабрика по производству кускового сахара-рафинада, завод по производству йодированной соли, фабрика по производству хлебобулочных изделий, молочный комбинат, завод по переработке фундука, завод по производству этилового спирта и кормов для скота, а также широкий комплекс сельскохозяйственных предприятий, занимающихся выращиванием различных культур на территории около 4000 га, оснащённых системой капельного орошения компании Valmont Industries. Сегодня холдинг имеет представительства и офисы во многих странах мира, в числе которых Россия, ОАЭ, Турция, Швейцария, Шри-Ланка, Грузия, Иран, Ирак и т.д. Деятельность Азерсун Холдинг, направлена не только на обеспечение рынков страны и региона, компания имеет широкую экспортную сеть. Также Азерсун Холдинг является дистрибьютором транснациональной компании Unilever в Азербайджане. На предприятиях холдинга сегодня постоянным местом работы обеспечены свыше 5000 человек.

Азерсун Холдинг входит в группу Интесун. Помимо предприятий пищевой и сельскохозяйственной промышленности в структуру группы Интесун входят предприятия банковского и строительного и нефтеперевозочного сектора.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, пр. Г. Алиева, 94
Тел: (+99412) 496-66-14
Факс: (+99412) 496-68-88
E-mail: info@azersun.com
URL: www.azersun.com



TURKMENISTAN INVEST 2012

THE 4TH INTERNATIONAL INVESTMENT FORUM OF TURKMENISTAN

17-19 OCTOBER 2012

MIZAN CONFERENCE CENTRE, ASHGABAT, TURKMENISTAN

IV МЕЖДУНАРОДНЫЙ ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ФОРУМ ТУРКМЕНИСТАНА

17-19 ОКТЯБРЯ 2012

КОНФЕРЕНЦ ЦЕНТР “МИЗАН”, АШХАБАД, ТУРКМЕНИСТАН

www.turkmenistaninvest.com

ORGANISED BY | ОРГАНИЗАТОРЫ:



Chamber of Commerce
and Industry of Turkmenistan
Торгово-промышленная
палата Туркменистана

CO-ORGANISER | СО-ОРГАНИЗАТОР:



For further information please contact the co-organiser

Summit Trade Events on the following details:

За более полной информацией обращайтесь к со-организатору
Summit Trade Events по следующим координатам:

In London / в Лондоне:

Tel: +44 (0) 207 328 8899

Fax: +44 (0) 207 624 9030

e-mail: mm@summittradeevents.com

In Ashgabat / В Ашхабаде

Tel: +993 12 264000

e-mail: summittradeevents@gmail.com



AGA GROUP



President of AGA Group of Companies:
Aydin Demirchi

Президент AGA Group of Companies:
Айдын Демирчи



President of Caspian Investment Company:
Razi Aghayev

Президент Caspian Investment Company:
Раджи Агаев



General Director of Demirchi Development LLC:
Hikmet Bagmanov

Генеральный директор Demirchi Development LLC:
Хикмет Багманов



General Director of Caspian Investment Company:
Rauf Aliyev

Генеральный директор Caspian Investment Company:
Рауф Алиев



General Director of AGA CENTER:
İbad İsmayilov

Генеральный директор AGA CENTER:
Ибад Исмаилов

AGA GROUP OF COMPANIES

About the company: Established in 1994, AGA Group consists of several independent companies. Caspian Investment Company is the first-born of AGA Group. Caspian Business Center which is the first building of the company was built in 1996 and launched in 1998 for provision of offices and other accompanying services. The company is one of the pioneers of foundation of Business-centers in Azerbaijan. AGA Group has started expanding its activity through construction of new buildings and extending the range of rendered services. For this purpose, Silk Way Business Center, Old Caspian Business Center, Caspian Plaza complex (consisting of 3 towers) and AGA Center buildings were launched during 2000-2012. Company's further development aims at improvement of services rendered to companies and provision of comfort conditions for them.

Address: 44, C. Cabarli str, Baku, Azerbaijan
Tel: (+99412) 436-70-00
Fax: (+99412) 436-70-07
E-mail: office@agagroup.com

AGA GROUP OF COMPANIES

О компании: Основанная в 1994 году, AGA Group состоит из нескольких независимых компаний. Первенцем компании является «Caspian Investment Company». В 1996 году компания построила и в 1998 году ввела в строй своё первое здание «Caspian Business Center» с целевым назначением по предоставлению офисных помещений и других сопутствующих услуг. Компания является одним из пионеров основания Бизнес-центров в Азербайджане. AGA Group начала расширять свою деятельность посредством строительства новых зданий и расширения предоставляемых услуг. С этой целью в 2000-2010 годах были введены в строй здания «Silkway Business Center», «Old Caspian Business Center», комплекс «Caspian Plaza» (состоящий из 3-х блоков) и «AGA Center». Дальнейшее направление своей деятельности компания видит в усовершенствовании предоставляемых услуг компаниям и создания для них комфортных условий.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, ул. Дж.Джаббарлы 44
Тел: (+99412) 436-70-00
Факс: (+99412) 436-70-07
E-mail: office@agagroup.com



**MANGYSTAU
OIL & GAS**

7th Mangystau Regional Oil, Gas & Infrastructure Exhibition



6-8

November 2012

Aktau • Kazakhstan



www.mangystau.oil-gas.kz
www.mangystauoilgas.com
www.mangystau.ru

**Grand Nur Plaza Hotel
and Convention Center**

**At the Heart of Kazakhstan's
Energy, Transport
and Oil & Gas Activity**



ORGANISED BY

ITE (London)
ITE LLC (Moscow)
ITECA (Atyrau)
ITECA (Aktau)

Tel.: +44 (0) 20 7596 5000
Tel.: +7 (495) 935 73 50
Tel.: +7 (7122) 58 6088
Tel.: +7 (7292) 340171

E. oilgas@ite-exhibitions.com
E. oil-gas@ite-expo.ru
E. natalia.makisheva@iteca.kz
E. aktau@iteca.kz



Chairman of the Executive Board:
 Farid Akhundov

Председатель Правления:
 Фарид Ахундов

PASHA Bank JSCB

About the company: Founded in 2007, PASHA Bank OJSC has rapidly grown into Azerbaijan's largest commercial bank in terms of its paid-in capital volume (123.4 million AZN).

PASHA Bank works with large corporations and pays special attention to SMEs that are the backbone of the local economy. The Bank also services private accounts within its Private Banking business division. PASHA Bank is committed to establishing and developing long-term, supportive relationships with its growing customer base and delivering banking services at the highest international levels of service built on three core values of INTEGRITY, QUALITY and PROFITABILITY.

PASHA Bank has developed a modern bank model to provide services to corporate customers in Azerbaijan and to international companies looking to do business in Azerbaijan, including banking services rendered within the framework of partnerships with international financial institutions and foreign banks.

Address: 15, Yusif Mammadaliyev str., Baku, AZ1005, Azerbaijan

Tel.: (+994 12) 496-50-00

Fax: (+994 12) 496-50-10

E-mail: office@pashabank.az

URL: www.pashabank.az

OAO "PASHA Bank"

О компании: ОАО «PASHA Bank», учрежденный в 2007 году, за короткий срок превратился в крупнейший коммерческий банк Азербайджана по объему уставного капитала (123,4 млн. манатов).

PASHA Bank работает с крупными корпорациями и уделяет особое внимание малым и средним предприятиям, составляющим основу местной экономики. Банк также обслуживает личные счета посредством отдела по обслуживанию частных клиентов. PASHA Bank привержен принципу создания и развития долгосрочных отношений с растущей клиентской базой, а также предоставления банковских услуг, соответствующих международным стандартам и основанных на трех основных ценностях: ПРОЗРАЧНОСТЬ, КАЧЕСТВО и ПРИБЫЛЬНОСТЬ.

PASHA Bank сформировал современную банковскую модель для предоставления услуг корпоративным клиентам в Азербайджане и международным компаниям, желающим осуществлять свою деятельность в стране, а также банковских услуг в рамках партнерства с международными финансовыми организациями и иностранными банками.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1005, ул. Юсифа Маммедалиева, 15

Тел.: (+994 12) 496-50-00

Факс: (+994 12) 496-50-10

E-mail: office@pashabank.az

URL: www.pashabank.az



Шестая Каспийская нефтегазовая торгово-транспортная конференция 15 - 16.10.2012 Баку, Азербайджан

За годы организации конференции участниками мероприятия стали более 500 гостей и делегатов из 25 стран мира.

ТРАДИЦИОННАЯ ПОДДЕРЖКА И УЧАСТНИКИ:

SOCAR, Министерство транспорта Азербайджанской Республики, Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан, КазМунайГаз, Каспар, Казмортрансфлот, Botas, BP, GOGC, ExxonMobil, Statoil, Total, ENI, Litasco, Trafigura, SGS, Shell, Vitol, Лукойл, Orlen Lietuva, THK-BP, Газпром, Gunvor, NIORDC, LITASCO и другие.

ОРГАНИЗАТОРЫ:

Confidence Capital Ltd.

Азербайджанская государственная
нефтяная академия

Контакты:

Confidence Capital Ltd.

Tel: +44 208 349 1999

Fax: +44 208 349 2999

Email: info@ccapital.co.uk

www.ccapital.co.uk

Elscot House

Arcadia Avenue

N3 2JU London, UK

В ЦЕНТРЕ РАССМОТРЕНИЯ КОНФЕРЕНЦИИ:

- Широкая **стратегическая картина взаимодействия** прикаспийских государств, стран Среднеазиатского региона и Черноморского бассейна и крупнейших мировых потребителей энергоресурсов
- **Экспортные маршруты и рынки для каспийской нефти и газа. Рынки сбыта** и воздействие нерегиональных игроков на реализацию проектов
- Подробный обзор и анализ **перспектив роста объемов добычи углеводородов и развития соответствующей транспортной инфраструктуры** из первых рук – от нефтедобывающих компаний и энергетических ведомств прикаспийских стран
- Развитие **газовых проектов в Каспийско-Черноморском бассейне**. Учет увеличения объемов добычи газа и новые способы транспортировки и добычи (сланцевый газ, СПГ, СУГ)
- **Анализ операционных мощностей транспортировки, необходимых и возможных объемов расширения**, вопросы оптимизации и гармонизации тарифов – трубопроводные проекты, железнодорожная инфраструктура, морские перевозки
- **Рынки нефтепродуктов и перспективы развития нефтеперерабатывающей промышленности** в Прикаспийских странах, рынки Центральной Азии
- Детальный анализ тенденций **спроса и предложения на светлые и темные нефтепродукты** от ведущих экспертов и анализ рынков сбыта
- **Практические аспекты** и анализ **региональной специфики торговли в регионе**



G O L D E N M E M B E R



SOCAR Azneft PU

ПО "Азнефть" ГНКАР

About the company: Azneft PU deals with exploration, prospecting, development, as well as oil and gas onshore and offshore field-facilities construction, current and overhaul repair of wells. 9 oil and gas production departments and 2 integrated subdivisions function within the Azneft PU. Today, Azneft PU includes 20 enterprises.

In order to increase oil extraction and the number of active wells fund Azneft PU performs the following operations: increase the number of wells commissioned after drilling; increase the number of wells transferred from passive fund of wells into active; implementation of overhaul and current repair of wells qualitatively; realization of scheduled technical and geological measures plan; application of modern methods aimed at growth of oil-bed extraction; intensification of oil extraction; application of new methods and technologies in production, etc.

Address: 39, Agha Nematulla str.,
Baku, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 521-10-09;
Fax: (+99412) 521-10-10;
URL: www.socar.az

О компании: ПО "Азнефть" занимается поиском, разведкой, разработкой, обустройством месторождений нефти и газа на море и суше, текущим и капитальным ремонтом скважин. В состав ПО "Азнефть" входит 9 НГДУ, два промысловых предприятия. В целом, в состав ПО "Азнефть" входит 20 предприятий. С целью увеличения нефтедобычи и действующего фонда скважин предприятие регулярно проводит нижеперечисленные работы: увеличение числа скважин сданных в эксплуатацию после бурения; увеличение числа скважин перешедших из бездействующего фонда скважин в действующий; качественная реализация капитальных и текущих ремонтных работ скважин; исполнение намеченных технических и геологических планов мероприятий; применение современных методов, направленных на увеличение добычи нефти пластов; проведение мероприятий по интенсификации нефтедобычи; применение новой техники и технологий в процессе производства и т.д.

Адрес: Азербайджан, AZ1000,
город Баку, ул. Ага Нейматуллы, 39
Тел.: (+99412) 521-10-09;
Факс: (+99412) 521-10-10;
URL: www.socar.az



General Director:
Dashgin Iskenderov

Генеральный директор:
Дашгын Искендеров

G O L D E N M E M B E R



SOCAR Azerigaz PU

ПО «Азеригаз» ГНКАР

About the company: Azerigaz is mainly involved in transportation, processing, storage and distribution of natural gas. Azerigaz is also involved in gas transportation to Iran and Georgia. Azerigaz PU includes 11 departments and organizations. Azerigaz supplies gas to 1.3 million subscribers. For this purpose, created is an optimal management system which includes gas processing plant, two underground gas storages, 163 gas distributing stations, gas pipelines with total length of about 35,000 km, and other numerous technical-technological facilities. Within the framework of the broad development program, modernization of gas infrastructure and setup of production meeting modern requirements the State Oil Company of Azerbaijan Republic attaches special importance to the development of science-technical potential of Azerigaz PU. Intensive work is carried out on new projects for obtaining set goals. The process of replacement of old meters for modern ones (Smart Card) has been commenced. This will enable to substantially increase the rate of payment of gas fees.

Address: 23, Y.Safarov str., Baku, AZ 1025, Azerbaijan
Phone: (+994 12) 490-43-34
Fax: (+994 12) 490-42-92
E-mail: info@azerigaz.com

О компании: Основная деятельность ПО «Азеригаз» сосредоточена в сфере транспортировки, переработки, хранения и распределения природного газа. «Азеригаз» также занимается транспортировкой газа в Иран и Грузию. В структуру «Азеригаз» входят 11 управлений и организаций. «Азеригаз» обеспечивает газом свыше 1,3 млн. абонентов, для газообеспечения которых создана оптимальная система управления, включающая газоперерабатывающий завод, два ПГХ, 163 газораспределительные станции, газопроводы общей протяженностью около 35 тыс. км, другие многочисленные технико-технологические объекты. В рамках широкой программы развития с целью модернизации газовой инфраструктуры и организации производства в соответствии с современными требованиями Госнефтекомпания Азербайджана уделяет особое внимание развитию научно-технического потенциала ПО «Азеригаз». Для достижения поставленных целей ведется интенсивная работа над новыми проектами. Начат процесс замены старых счетчиков на современные типа «Смарт карт», что позволит существенно повысить уровень оплаты за газ.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1025, ул. Ю.Сафарова 23
Тел: (+994 12) 490-43-34
Факс: (+994 12) 490-42-92
E-mail: info@azerigaz.com



General Director:
Akbar Hajiyev

Генеральный директор:
Акбер Гаджиев



AZPETROL

AZPETROL LTD

About the company: Azpetrol Ltd established in 1997 is a national company that owns a network of up-to-date filling and gas stations meeting the international standards. The company offers its clients high-quality services at the fuel market of the republic. Azpetrol controls over 50% of the market and owns a source of oil supply and an autopark.

The principal goal of Azpetrol Company is to maintain its position in the private sector of the Azerbaijan economy, support and take part in the development of our economy. Azpetrol aims to expand its activities, completely involve regions, open additional workplaces, study state-of-the-art practices related to its field of activity and apply them.

Address: 63/65 Mirza Mansur str.,
 Baku, AZ1004, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 497-69-75/74
Fax: (+99412) 497-68-64
E-mail: azpetrol@azpetrol.com
URL: www.azpetrol.com

Адрес: Азербайджан, г.Баку, AZ1004,
 ул. Мирзы Мансура 63/65
Тел: (+994 12) 497-69-75/74
Факс: (+994 12) 497-68-64
E-mail: azpetrol@azpetrol.com
URL: www.azpetrol.com



General Director:
 Huseynaga Rahimov

Генеральный Директор:
 Гусейнага Рагимов

О компании: Начиная со времени своего основания в 1997 году и по сей день, нефтяная компания «Азпетрол» является национальной компанией владеющей сетью самых современных, отвечающих международным стандартам бензозаправочных и газозаправочных станций и оказывающей высококачественные услуги своим клиентам на рынке продажи горючего в Республике. «Азпетрол» удерживает инициативу контроля более чем 50% рынка продажи горючего в Азербайджане. Компания владеет нефтяной базой и автопарком.

Основной целью компании «Азпетрол» является сохранение своих позиций в частном секторе азербайджанской экономики, а также участие в ее дальнейшем развитии. «Азпетрол» намерена и далее совершенствовать деятельность компании, охватить всецело регионы республики, открывать новые рабочие места, расширять сферы предоставляемых услуг, а также применять передовые технологии.



GDF SUEZ

About the company: One of the leading energy providers in the world, GDF SUEZ is active across the entire energy value chain, in electricity and natural gas, upstream to downstream. The Group develops its businesses (energy, energy services and environment) around a responsible-growth model to take up the great challenges: responding to energy needs, ensuring the security of supply, fighting against climate change and maximizing the use of resources. GDF SUEZ relies on diversified supply sources as well as flexible and high-performance power generation in order to provide innovative energy solutions to individuals, cities and businesses. The Group employs 200,000 people worldwide and achieved revenues of €83.1 billion in 2008. Opening the Representative Offices in Baku/Azerbaijan and Astana/Kazakhstan reflects the GDF SUEZ Group's involvement and commitment to developing in the Caspian Region.

Address: 90A Nizami Street, Landmark Building III, 4th floor,
 Baku, AZ 1010, Azerbaijan
Phone: (+99 412) 4989788
Fax: (+99 412) 4989805
E-mail: heike.liebold@gdfsuez.az
URL: www.gdfsuez.az

Address: 29/1 Tauelsyzdyk Street, Diplomat Business Centre,
 3rd floor, office Orenburg, Astana, 010000, Kazakhstan
Phone: (+7 7172) 55-01-35
Fax: (+7 7172) 55-01-35
E-mail: heike.liebold@gdfsuez.kz
URL: www.gdfsuez.kz



GDF SUEZ Representative
Azerbaijan & Kazakhstan:
 Heike Liebold

Глава Представительства в
Азербайджане и Казахстане:
 Хэйке Либольд

О компании: Являясь ведущим мировым поставщиком энергии, компания проводит активную деятельность в сфере электроэнергетики, газовой промышленности, разведке, добыче, транспортировке, переработке и продаже нефти. Компания очень ответственно относится к возникающим в ходе работы вопросам: сюда относится обеспечение энергетических потребностей, безопасность поставок, борьба с изменением климата, рост использования ресурсов. Компания надеется на диверсифицированные источники поставок и высокоэффективную выработку энергии, чтобы предоставлять инновационные энергетические решения для физических лиц, городов и субъектов предпринимательской деятельности. В мировом масштабе, компания насчитывает 200000 сотрудников, доходы компании в 2008г. составили 83,1 млрд. евро. Открытие представительств в Баку и Астане отражает участие и стремление компании расширять свою деятельность в Каспийском регионе.

G O L D E N M E M B E R



President:
Lars T. Sørensen

Президент:
Ларс Т. Соренсен

STATOIL Azerbaijan a.s

About the company: Statoil is an international energy company with operations in 40 countries. Possessing a 35 year experience of oil and gas production in the Norwegian continental shelf, Statoil is committed to accommodating the world's energy needs in a responsible manner, applying the newest technology and creating innovative business solutions. Statoil is headquartered in Norway with 30,000 employees worldwide, and is listed on the New York and Oslo Stock Exchange. Statoil is the biggest operator in Norway, and one of the largest foreign investors in Azerbaijan. Current interests include: Azeri-Chirag-Guneshli (8.6%), Shah Deniz (25.5%) and Alov (15.0%). Statoil also participates in the BTC oil pipeline (8.7%) and the South Caucasus gas Pipeline. For more information, please visit www.statoil.com.

О компании: Statoil является международной энергетической компанией с операциями в 40 странах мира. Базируясь на 35-летнем опыте добычи нефти и газа на норвежском континентальном шельфе, Statoil ответственно подходит к задаче обеспечения мировых потребностей в энергии, применяя новейшую технологию и создавая инновационные решения. Акции Statoil, штаб-квартира которой расположена в Норвегии, а штат насчитывает 30 тыс. сотрудников по всему миру, торгуются на биржах Нью-Йорка и Осло. Statoil является крупнейшим оператором в Норвегии и самым большим инвестором в Азербайджане. Нынешнее участие компании включает контрактные площади Азери-Чыраг-Гюнешли (8,6%), Шах Дениз (25,5%), Алов (15,0%). Statoil также имеет долю в трубопроводе БТД (8,7%) и в Южно-Кавказском газопроводе. Чтобы получить дополнительную информацию, пожалуйста, посетите сайт компании www.statoil.com.

Address: 96, Nizami street, Baku, AZ0010, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 497-69-74, 497-73-40
Fax: (+994 12) 497-79-44
E-mail: konjaga@statoil.com
URL: www.statoil.com

Адрес: Азербайджан, г.Баку, AZ0010, ул. Низами, 96
Тел.: (+99412) 497-73-40
Факс: (+99412) 497-79-44
E-mail: konjaga@statoil.com
URL: www.statoil.com

G O L D E N M E M B E R



SOCAR Complex Drilling Works Trust

Трест «Комплексные буровые работы» Госнефтекомпании Азербайджана



Manager:
Iskandar Shirali

Управляющий Трестом:
Искандар Ширали

About the company: Complex Drilling Works' Trust conducts exploratory and other drilling works on 25 fields of the State Oil Company of Azerbaijan Republic in accordance with international standards using new technical means and technologies, without no harm to the environment and following all safety rules. 5 departments for drilling operations work for the Trust: Drilling Service and Logistics Department, Cementing Department, Material and Technical Supply Department, Special Equipment Management Department.

Today the trust is capable to compete with leading foreign drilling companies. Along with arranging contract operations with foreign companies the trust is able to conduct onshore and offshore drilling operations at the depth of 1,000-7,000 m. The trust gained this success within a short period of time. Tasks concerning much broader perspective development have been assigned to the staff of the Trust today.

О компании: Трест «Комплексные буровые работы» проводит поисково-разведывательные и эксплуатационные буровые работы на 25 месторождениях Государственной нефтяной компании Азербайджанской Республики в соответствии с международно принятыми стандартами, использованием новых технических средств и технологий, не нанося урон окружающей среде, с соблюдением всех условий безопасности труда. В составе Треста функционируют 5 управлений буровых работ, Управление Бурового Сервиса и Логистики, Тампонажное Управление, Управление Материально-Техническим Снабжением и Специализированное Управление Специальной Техники. На сегодняшний день трест «Комплексных буровых работ» способен конкурировать с передовыми зарубежными компаниями в сфере бурения. Наряду с организацией подрядных работ с иностранными компаниями, Трест способен осуществлять буровые работы глубиной 1000-7000 метров как на море, так и на суше. Этих успехов Трест добился за кратчайшее время и сегодня перед коллективом Треста стоят задачи более широкого перспективного развития.

Address: Building 12, block 1222, Narimanov district, Baku, AZ1003, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 521-32-10
Fax: (+99412) 521-31-93

Адрес: Азербайджан, AZ1029, г.Баку, Наримановский р-н, квартал 1222, дом 12
Тел.: (+99412) 521-32-10
Факс: (+99412) 521-31-93



SOCAR-AQS LLC

ООО "SOCAR-AQS"

About the company: SOCAR-AQS LLC was established in 2007 as the joint venture by parent companies SOCAR (51%) and AQS (49%). SOCAR-AQS is an integrated drilling and well services management company, specializing in drilling of oil and gas wells, including drilling of directional and horizontal wells, cementing, pressure testing, completion, well workover and sidetracking.

In the near future, we would like to expand our activities functionally and geographically by deploying advanced drilling, completion and workover technologies. Our aim is to integrate with the front-runners of the world drilling industry, introduction of advanced drilling techniques and technologies to Azerbaijani drilling industry and gradual entry into the international markets of drilling services.

Integrated Management System (Quality Management System ISO 9001:2008, Environmental Management System ISO 14001:2004, Health and Safety Management system ISO 18001:2007) was implemented in the company. The company was awarded ISO certificates by the Swiss certification body – SGS.

Address: 40, A.Rajabli str, Baku, AZ 1052, Azerbaijan

Tel: (+994 12) 565-15-15

Fax: (+994 12) 565-15-55

E-mail: office@socar-aqs.com



General Director:
Ramin Isayev

Генеральный директор:
Рамин Исаев

О компании: Образованное в 2007 году, ООО SOCAR-AQS было создано в качестве совместного предприятия партнерами-учредителями – ГНКАР (51%) и AQS (49%). SOCAR-AQS является компанией, предоставляющей интегрированные услуги по бурению и обслуживанию скважин, и специализируется на бурении нефтяных и газовых скважин, включая бурение наклонных и горизонтальных скважин, цементирование, опрессовку, заканчивание, капитальный ремонт скважин и боковые разрезки.

В ближайших планах – функциональное и географическое расширение операций путем использования передовых технологий. Мы видим нашу миссию в восстановлении былой ведущей славы роли азербайджанского бурения в современной мировой нефтяной индустрии.

В компании внедрена Интегрированная Система Управления (ISO 9001:2008 Система Управления Качеством, ISO 14001:2004 Система Управления Окружающей Средой и ISO 18001:2007 Система Управления Охраной Труда и Техниккой Безопасности) и получена сертификация по ISO со стороны швейцарского сертификационного органа – SGS.

Адрес: Азербайджан, г.Баку, AZ 1052, ул. А.Раджабли 40

Тел: (+994 12) 565-15-15

Факс: (+994 12) 565-15-55

E-mail: office@socar-aqs.com



Black Sea Terminal LLC

ООО «Терминал Чёрного моря»

About the company: Black Sea Terminal LLC is an oil and oil products transshipment marine terminal and port in Kulevi, built to the highest international standards. The Terminal has modern infrastructure and its Integrated Management System is certified in ISO 9001, ISO 14001 and OHSAS 18001. There are 4 line Trestles which make possible the simultaneous discharge of 168 railway tank cars. The tank park consists of 16 reservoirs with total capacity 320 000 m3. For loading operations there are 2 berths receiving tankers with DWT 40000 and 100 000 tonnes. The loading performance is from 8 000 to 12 000 m3/h. Since June, 2012 startup of a newly built complex intended for transshipment of propylene has additionally increased the international significance of the Terminal. Kulevi Oil Terminal and Port is one of the new alternative ways of safe transportation of oil and oil products.

Address: Kulevi, Khobi, 5800, Georgia

Tel.: (+995 32) 224-38-38

Fax: (+995 32) 224-38-39

E-mail: info@bst.socar.az

URL: www.kulevioilterminal.com



General Director:
Karim Guliyev

Генеральный директор:
Карим Гулиев

О компании: ООО «Терминал Чёрного моря» - морской терминал и порт по перевалке нефти и нефтепродуктов, построенный в Кулеви по самым высоким международным стандартам. Терминал оснащён современной инфраструктурой и его интегрированная система управления сертифицирована по стандартам ISO:9001, ISO:14001 и ISO:18001. На 2-х эстакадах по 4 линии каждая возможна одновременная разгрузка 168 железнодорожных цистерн. Резервуарный парк общей емкостью 320000 кубометров состоит из 16 резервуаров. Для погрузочных операций в порту построено 2 причала, которые могут принимать танкера дедвейтом от 40000 до 100000 тонн. Скорость погрузки в танкера составляет 8000-12000 кубометров/час. С июня 2012г. открытие новопостроенного комплекса, предназначенного для перевалки пропилена, ещё более повысило уровень международного значения Терминала. Кулевский Нефтяной Терминал и Порт являются одним из новых альтернативных путей безопасной транспортировки нефти и нефтепродуктов.

Адрес: Грузия, Кулеви, Хоби, 5800

Тел.: (+995 32) 224-38-38

Факс: (+995 32) 224-38-39

E-mail: info@bst.socar.az

URL: www.kulevioilterminal.com



G O L D E N M E M B E R



Cross Caspian Oil and Gas Logistics LLC

About the company: Established as a joint venture with the State Oil Company of Azerbaijan Republic (SOCAR), Cross Caspian Oil and Gas Logistics LLC coordinates and provides integrated hydrocarbons transportation services across the Caspian Sea to the Black Sea and the Baku-Tbilisi-Ceyhan (BTC) main export pipeline entry point through marine, pipeline and railway shipments. The company is committed to operational excellence acting in a safe and environmentally responsible manner and adhering to all international standards. The company has a unified vision of the Caspian-Black Sea hydrocarbons transportation; networks all transshipment facilities across the Caspian Region; has over 1.2 million tons of crude and oil products transshipment capability per month, multimodal transportation solutions for crude oil and oil products as well as a highly professional staff steered by an experienced management team. All operations are performed strictly in accordance with international standards.

Address: 45, Khagani str. Landmark 2, 2nd floor, Baku, AZ1010, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 448-02-04/06
Fax: (+99412) 448-02-09
E-mail: info@crosscaspian.com
URL: www.crosscaspian.com

О компании: Cross Caspian Oil and Gas Logistics LLC является совместным предприятием с Государственной нефтяной компанией Азербайджанской Республики (ГНКАР/SOCAR), координирующим и предоставляющим комплексные услуги по транспортировке углеводородов через Каспийское море на Черное море, а так же в систему основного экспортного трубопровода Баку-Тбилиси-Джейхан посредством морских, трубопроводных и железнодорожных перевозок. Компания стремится к безупречности операций, выполняя свои обязательства надежно и экологически безопасно. Компания обладает: видением единого коридора транспортировки углеводородов через Каспийское море на Черное море; координацией всех активов, задействованных в перевалке и перевозке через каспийский регион; возможностью перевозки более 1,2 млн. тонн нефти и нефтепродуктов в месяц; мультимодальными решениями по транспортировке нефти и нефтепродуктов; высококвалифицированным персоналом, управляемым группой опытных руководителей. Вся работа ведется в строгом соответствии со всеми международными стандартами.

Адрес: Азербайджан, AZ1010, г.Баку, ул. Хагани 45, Лэндмарк 2, 2 этаж
Тел.: (+99412) 448-02-04/06
Факс: (+99412) 448-02-09
E-mail: info@crosscaspian.com
URL: www.crosscaspian.com



General Director:
Dmitriy Solov'yov

Генеральный директор:
Дмитрий Соловьев



Bon Accord Engineering Supplies (Caspian) Ltd

About the company: Bon Accord Engineering Supplies Ltd. was established in 1997 to provide services and support to the energy related industries. Based in Baku, Azerbaijan the company is one of the main stockholders and suppliers of fluid piping material including Pipes (Carbon Steel, Stainless Steel, Duplex and Super Duplex, etc), Fittings, Flanges, Valves, Gaskets, Pipe Supports and bolting material in Caspian region. In May 2005, the company became a part of Group Genoyer, a world-wide leading manufacturing and supply company in fluid piping equipment. Group Genoyer is the owner of well known manufacturing brands: MGI, Munro & Miller, Vilmar, Wilhelm Geldbach. In 2007 Integrated Management System (certification ISO 9001, ISO 14001 and OHSAS 18001) was implemented in BAES.

Address: 13th km, Salyan Highway, Baku, AZ1023, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 4474336
Fax: (+99412) 4474337
E-mail: Ilgar.Akhundov@Bonaccord.org
URL: www.genoyer.com

О компании: Bon Accord Engineering Supplies Ltd (BAES) была основана в 1997г. для оказания и обеспечения услуг в энергетической сфере. Бакинское представительство компании является одним из главных поставщиков в каспийском регионе трубопроводного оборудования для транспортировки жидких углеводородов, включая трубы (из углеродистой стали, нержавеющей стали, из материалов Duplex и Super Duplex и т.д.), фитинги, фланцы, уплотнители, опоры для труб. В мае 2005 года компания стала частью группы Genoyer - международной компании-производителя и поставщика трубопроводного оборудования. Группа Genoyer является владельцем известных производственных брендов, таких как MGI, Munro & Miller, Vilmar, Wilhelm Geldbach. В 2007 году в компании была внедрена интегрированная система менеджмента (ISO 9001, ISO 14001 и OHSAS 18001).

Адрес: Азербайджан, AZ1023, г.Баку, 13 км Сальянского шоссе
Тел.: (+99412) 447-43-36
Факс: (+99412) 447-43-37
E-mail: Ilgar.Akhundov@Bonaccord.org
URL: www.genoyer.com



Branch Manager:
Ilgar Akhundov

Глава представительства в
Азербайджане:
Ильгар Ахундов

G O L D E N M E M B E R



Caspian Wireline Services, Ltd



President:
Calvin Wilson

Президент:
Келвин Вилсон

About the company: Since November 2000, Caspian Wireline Services LTD, CWS, has been providing wireline logging and perforating services to oil production companies in Azerbaijan. CWS is currently providing a wide range of services and supplying its clients with techniques for increasing production and reducing operating costs. Thus, the evaluation of new wells was carried out at Mishovdag field by using Drilling data Logging, Open Hole Logging and the Pulsed Neutron-Neutron Log (PNN).

Since 2005 Caspian Wireline Services LTD has started rendering Well Testing Services and applied a 15 kpsi choke manifold with fixed and variable chokes of a 3 phase separator (1440 psi).

The company provides electronic memory recorders to measure tubing pressure/temperature, casing pressure/temperature, gas flow rate, oil flow rate, water flow rate, and separator operating pressure/temperature.

The main goal of the company is to provide all necessary services to customers for solving problems they face in more efficient and cost effective manner.

Address: 11th floor, "Caspian Plaza"-3, 44, J.Jabbarli str, Baku, AZ 1065, Azerbaijan
Tel: (+99412) 497- 40 -22
Fax: (+99412) 497- 40 -23
E-mail: sales@cws.az
URL: www.cws.az

О компании: CWS представляет каротажные и перфорационные услуги нефтедобывающим компаниям в Азербайджане с 2000г. CWS в настоящее время предоставляет широкий спектр услуг и снабжает своих клиентов техникой, необходимой для улучшения производства и сокращения эксплуатационных затрат. Так, оценка новых скважин осуществлялась на месторождении Мишовдаг посредством DDL (Программа Контроля Процессов Бурения), каротажа в необсаженной скважине и импульсного нейтронного каротажа.

С 2005г. компания начала предоставлять услуги по тестированию скважины и задействовала штуцерный манифольд (15 kpsi) с нерегулируемыми переменными штуцерами 3-фазного сепаратора (1440 psi). Компания предоставляет электронное запоминающее устройство для измерения давления в насосно-компрессорных трубах/температура, давления в межтрубном пространстве/температура, дебита газа и нефти, расхода воды и давления в сепараторе/температура.

Целью компании является предоставление всех необходимых услуг клиентам для решения возникающих проблем наиболее эффективным и рентабельным способом.

Адрес: Азербайджан, AZ 1065, Баку, ул. Дж.Джаббарлы, 44, Бизнес-центр "Caspian Plaza"-3, 11-этаж
Тел: (+99412) 497- 40 -22;
Факс: (+99412) 497- 40 -23
E-mail: sales@cws.az **URL:** www.cws.az

G O L D E N M E M B E R



NOBEL OIL



General Manager:
Murad S. Sadikhov

Генеральный менеджер:
Мурад Садыхов

About the company: Nobel Oil is an upstream service company which has been active in the Caspian oil & gas market since June 1, 2005.

The company develops successfully, constantly enlarges the range of engineering - technical services provided to the clients, expands capabilities and widens the geography of activities.

Applying technical and industrial experience effectively, Nobel Oil offers a wide range of Engineering, Procurement and Construction services.

High professionalism of specialists, up-to-date technologies, large scale of engineering capabilities and successful cooperation with leading companies – all contribute to the Company's enhanced services.

Our goal is to perform services meeting international standards at cost effective prices for our Customers. We rely on our corporate culture, understanding of Customer operating needs and extensive experience in designing and adoption of innovative technical solutions to insure high added value to our Clients.

Address: 89 Neftchilar Avenue, Baku, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 437-26-20/ 21/ 22
Fax: (+994 12) 437-26-19
E-mail: office@nobeloil.com
URL: www.nobeloil.com

О компании: Nobel Oil является апстрим сервисной компанией, функционирующей на Каспийском рынке нефти и газа с 1-го июня 2005 года.

Компания успешно развивается постоянно расширяя спектр инженерно-технических услуг, предоставляемых заказчикам, усиливая возможности и охватывая большую географию деятельности. Эффективно применяя накопленный технический и профессиональный опыт, Nobel Oil предлагает широкий спектр услуг в области проектирования, материально-технического снабжения и строительства.

Высокий профессионализм специалистов, современные технологии, широкие технические возможности и плодотворное сотрудничество с ведущими компаниями - все это способствует повышению качества услуг, оказываемых компанией.

Нашей целью является оказание услуг клиентам на экономически выгодных условиях в полном соответствии с международными стандартами. В целях обеспечения дополнительных преимуществ нашим клиентам мы берем за основу корпоративную культуру, понимание рабочих потребностей клиентов и богатый опыт в разработке и внедрении инновационных технических решений.

Адрес: Азербайджан, Баку, пр. Нефтяников, 89
Тел.: (+994 12) 437-26-20/ 21/ 22
Факс: (+994 12) 437-26-19
E-mail: office@nobeloil.com **URL:** www.nobeloil.com

G O L D E N M E M B E R



"QARADAĞ MAŞINQAYIRMA" ASC
GARADAGH MACHINE BUILDING OJSC



Chairman of Board:
Asif Badalov

Председатель правления:
Асиф Бадалов

About the company: "Garadagh Machine-Building" Plant is an enterprise specialized in production of oil-gas equipment, spare parts as well as performance of capital repair. The plant used to operate till 2002 within the "Machine building" Production Union which formed a part of the State Oil Company of Azerbaijan Republic. The plant has been privatized since 2004 and became an Opened Joint-Stock Company.

Repair and renewal operations have been recently held at the plant. New equipment has been purchased and installed for differentiation of manufactured oil-gas equipment and its quality. As the result additional working places were opened.

Starting from 2008 Garadagh Machine-Building OJSC has been engaged in production of deep-well oil pumps of RHAM and THM types that meet API standard. A new workshop equipped with advanced technology for assembling and repair of pumps has been built as well.

Address: Lokbatan settlement, 13 Oilmen Str., Baku, AZ 0063, Azerbaijan
Tel: (+994 12) 445 23 01
Fax: (+994 12) 445 21 01
E-mail: qmz@box.az

О компании: Завод «Гарадаг машиностроение» - предприятие, специализирующееся в области производства нефтегазового оборудования и запасных частей, а также проведения основного ремонта. До 2002-го года завод осуществлял свою деятельность внутри Производственного объединения «Машиностроение», входящего в состав Государственной нефтяной компании Азербайджанской Республики, с 2004-го года был приватизирован и стал Открытым акционерным обществом.

В последнее время были проведены ремонтно-восстановительные работы, а также закуплено и установлено новое оборудование для расширения номенклатуры выпускаемого нефтегазового оборудования, повышения качества, что также способствовало открытию дополнительных рабочих мест.

С 2008-го года ОАО "Гарадаг машиностроение" проводит работы в направлении производства глубинных штанговых насосов типов RHAM и THM по стандарту API. В настоящее время создан новый цех для сборки и ремонта насосов, укомплектованный современным оборудованием.

Адрес: Азербайджан, AZ 0063, г.Баку, пос. Локбатан, ул. Нефтяников, 13
Тел: (+994 12) 445 23 01
Факс: (+994 12) 445 21 01
E-mail: qmz@box.az

G O L D E N M E M B E R



GRBS Group of Companies

About the company: GRBS® was founded in 2004. Now it is a leader and innovator in its scope of activity in the region. GRBS® provides preparation for international qualifications ACCA, CIMA, NEBOSH, SAP, PMI, NAQ; more than 300 training in three languages on behavior, sales, commerce, HR, management, health and workplace safety, oil-and-gas sector, accounting and finance, language skills, train the trainer, computer skills, project management. GRBS® provides General English, Business English courses and Azerbaijani courses for non-native speakers, and preparation for international exams TOEFL IBT, SAT, LSAT, IELTS, GMAT, GRE. GRBS® is also an official IELTS and TOEFL IBT Test Center. GRBS® is an official CBE Center of ACCA and CIMA. GRBS® provides services on Study Abroad as representative of IDP in Azerbaijan, psychotechnologies in HR management, hospitality management and attestation of workplaces with adoption of technological innovations. You can get additional information at our web-site www.grbs.com

Address: 7th floor, Caspian Plaza, J.Jabbarly str 44, Baku, AZ1065, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 437 10 51
Fax: (+994 12) 437 10 61
E-mail: training@grbs.com
URL: www.grbs.com



Managing partner:
Bahram Gurbanov

Управляющий партнер:
Бахрам Гурбанов



Managing partner:
Elshan Rahimov

Управляющий партнер:
Эльшан Рагимов

О компании: Основанный в 2004 году GRBS® является лидером и новатором в области своей деятельности в регионе. GRBS® предоставляет подготовку к международным квалификациям ACCA, CIMA, NEBOSH, SAP, PMI, СНГБ, более 300 тренингов на трех языках по следующим направлениям: поведение, продажи и коммерция, человеческие ресурсы, менеджмент, здоровье и безопасность труда, нефтегазовая сфера, бухгалтерия и финансы, владение языками, коучинг тренера, компьютер, управление проектами, курсы по деловому, базовому английскому языку, подготовку к международным экзаменам IELTS, TOEFL IBT, SAT, LSAT, GMAT, GRE, курсы азербайджанского языка для иностранцев, программу Обучение за рубежом в качестве представительства IDP в Азербайджане, Психотехнологии в управлении человеческими ресурсами, Гостиничный бизнес, Аттестацию рабочих мест благодаря внедрению современных технологий. GRBS® является официальным тест-центром IELTS и TOEFL IBT. Более подробную информацию смотрите на сайте www.grbs.com

Адрес: Азербайджан, AZ1065, г.Баку, ул. Дж.Джаббарлы, 44, Caspian Plaza, 7 этаж
Тел.: (+994 12) 437 10 51
Факс: (+994 12) 437 10 61
E-mail: training@grbs.com
URL: www.grbs.com



**Iteca Caspian LLC /
ITE Group PLC**

About the company: Iteca Caspian LLC organises many of the largest exhibitions and conferences in the Caspian region and is a partner of ITE Group plc, one of the world's leading event organizers. Every year, the company organizes over 20 exhibitions and conferences in Azerbaijan and Georgia. The portfolio of exhibitions organized by Iteca Caspian includes: Oil and Gas, Construction, Telecommunication and Information Technologies, Safety and Security, Food Industry, Agriculture, Transport, Automobiles, Healthcare, Beauty and Health, Travel and Tourism, Industry of Hospitality, Education and Career, Furniture and Interiors, and Real Estate.

Exhibitions are officially supported by institutions within the Azerbaijan Government. The international status of the events strengthens Iteca Caspian's membership of the Global Association of Exhibition Organizers (UFI) and many have been awarded UFI Approved Event status following audits.

Address: 63, Ac. Hasan Aliyev str., 5th floor., Baku, AZ1110, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 447-47-74
Fax: (+99412) 447-89-98
E-mail: office@iteca.az
URL: www.iteca.az



Director:
Farid Mammadov

Директор:
Фарид Мамедов

О компании: Iteca Caspian LLC. – организатор крупнейших выставок и конференций Каспийского региона является партнером ведущего организатора событий по всему миру компании ITE Group PLC. Ежегодно компания организывает более 20 выставок и конференций в Азербайджане и Грузии. Портфолио выставок организованных компанией Iteca Caspian включает: Нефть и Газ, Строительство, Телекоммуникация и Информационные Технологии, Охрана и Безопасность, Пищевая Промышленность, Сельское Хозяйство, Транспорт, Автомобили, Здравоохранение, Красота и Здоровье, Путешествие и Туризм, Индустрия Гостеприимства, Образование и Карьера, Мебель и Интерьеры, Недвижимость. Организованные выставки официально поддерживаются Азербайджанскими Государственными структурами. Международный статус событий подкрепляет членство в UFI, где выставки ежегодно проходят полный контроль заявленных данных и соответствия уровня организации, после чего выставкам присваивается знак качества.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1110, ул. Ак. Гасана Алиева 63, 5-й этаж
Тел: (+99412) 447-47-74
Факс: (+99412) 447-89-98
E-mail: office@iteca.az
URL: www.iteca.az

FIRST
CLASSTM
JOURNAL



G O L D E N M E M B E R



CASPIAN MARINE SERVICES LIMITED



Director:
Chingiz Aliyev

Директор:
Чингиз Алиев

About the company: The Azerbaijan branch of the Caspian Marine Services Limited has started its business in the Caspian region since September 2006. The company provides specialist services in the field of shiprepair and ship management for offshore oil and gas industry. The company applies ISM, ISO 9001:2000, ISO 14001:2004, OHSAS 1800 standards and fully meets all requirements for provision of services in the oil-gas industry. Caspian Marine Services Limited has already been accredited by Anglo-Japanese-American (AJA) association and beginning from January 2011 by Global Group Certification, which will be auditing our company annually on the matter of compliance to international marine management standards. In connection with the use of our vessels by the foreign companies, we provide English language courses for our personnel on the permanent basis. Apart from this, the crews are going through certification courses required by State Marine Administration of Azerbaijan Republic.

Address: 38A, N. Aliyev str., Khatai district,
Baku, AZ1025, Azerbaijan
Tel: (+994 12) 464 15 31 / 32
Fax: (+994 12) 464 15 33
E-mail: info@caspmarine.com
URL: www.caspmarine.com

О компании: Азербайджанский филиал компании Caspian Marine Services Limited начал свою деятельность в Каспийском регионе в сентябре 2006-го года. Основным направлением деятельности азербайджанского филиала является предоставление услуг по судоремонту и управлению морскими судами, задействованными в нефтегазовых проектах. Компания работает по стандартам ISM, ISO 9001:2000, ISO 14001:2004, OHSAS 1800 и полностью отвечает всем требованиям по предоставлению услуг в нефтегазовой промышленности. Caspian Marine Services Limited уже аккредитована американо-японской ассоциацией AJA (Anglo-Japanese American), а с января 2011 года ассоциацией (GGC) Global Group Certification, которая ежегодно проверяет компанию на соответствие всем международным стандартам. В связи с использованием судов иностранными компаниями для персонала на постоянной основе организуются курсы английского языка. Кроме того, экипажи судов проходят курсы для получения сертификатов требуемых Морской Администрацией Азербайджана.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1025,
Хатаинский р-н, ул. Н.Алиева, 38А
Тел.: (+994 12) 464 15 31 / 32
Факс: (+994 12) 464 15 33
E-mail: info@caspmarine.com **URL:** www.caspmarine.com

G O L D E N M E M B E R



ATROPATENA



Chairman of the Board:
Elshad Rasulov

Председатель правления:
Эльшад Расулов

About the company: Atropatena CJSC was established in November 1992. The company is the official distributor of below given leading global producers at the Azerbaijani market:

Hygiene products: Kimberly-Clark, GlaxoSmithKline, Schwarzkopf, 3M;
Household chemical goods: Reckitt Benckiser, Henkel;
Pharmaceutics: GlaxoSmithKline, Reckitt Benckiser Healthcare;
Dairy products: Danone;
Professional safety and hygiene products: Kimberly-Clark Professional.

By opening the largest dairy factory of Azerbaijan in 2011, Atropatena has started new phase in local production along with distribution. Atena Milk Factory which is equipped with the updated technology produces milk, yogurt, buttermilk, smetana, etc.

Address: 11, Teymur Aliyev Str., Baku AZ1106, Azerbaijan
Tel: (+994 12) 493-87-62
Fax: (+994 12) 440-86-95
E-mail: office@atropatena.az

О компании: АОЗТ «Атропатена» создано в ноябре 1992г. Компания является официальным дистрибьютором указанных ниже ведущих мировых производителей на азербайджанском рынке:

Средства гигиены: Kimberly-Clark, GlaxoSmithKline, Schwarzkopf, 3M;
Бытовая химия: Reckitt Benckiser, Henkel;
Фармацевтика: GlaxoSmithKline, Reckitt Benckiser Healthcare;
Молочная продукция: Danone;
Профессиональные средства защиты и гигиены: Kimberly-Clark Professional.

В 2011 году компания вступила в новый этап развития, построен самый большой в Азербайджане молочный Завод Атена. Таким образом, Атропатена будет продолжать свою деятельность дистрибьютора являясь также местным производителем и экспортёром. Построенный по самым последним технологиям молочный завод «Атена» производит молоко, катык, айран, сметану и т.д.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1106, ул. Теймура Алиева 11
Тел: (+994 12) 493-87-62
Факс: (+994 12) 440-86-95
E-mail: office@atropatena.az

G O L D E N M E M B E R



Azeryolservis OJSC

ОАО «Азерйолсервис»

About the company: According to the order passed by the Ministry of Transport of the Republic of Azerbaijan on June 23, 2003, established was Yolnagliyatservis LLC which changed its legal form in accordance with Azerbaijan President İlham Aliyev's order on February 22, 2007 and got transformed into Azeryolservis JSC of the Ministry of Transport of the Republic of Azerbaijan. Azeryolservis OJSC is mainly involved in repair, support and maintenance of highways of Azerbaijan. Azeryolservis OJSC plays the role of a customer during the construction of new, modernization and reconstruction of available highways of Azerbaijan. The total length of highways operated by Azeryolservis OJSC reaches 18.9 thousand km. Of this total, some 4.3, 13.1 and 1.5 thousand km fall to the share of republican roads, local functioning roads and Baku city roads respectively. Azeryolservis's team is committed to meeting this national strategic objective, the upgrading of the road-transport infrastructure of Azerbaijan, in accordance with the highest international standards.

Address: 72/4, U.Hajibeyov str., Baku, AZ 1010, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 493-80-83
Fax: (+99412) 499-79-30



Chairman of the Board:
Javid Gurbanov

Председатель правления:
Джавид Гурбанов

О компании: Согласно приказу министерства транспорта Азербайджана 23 июня 2003 года было создано ООО «Йолнаглиятсервис», которое 22 февраля 2007 согласно Распоряжению президента Азербайджана Ильхама Алиева сменило организационно-правовую форму и было преобразовано в ОАО «Азерйолсервис» министерства транспорта Азербайджана. В основные функции ОАО «Азерйолсервис» входит ремонт, поддержка и эксплуатация автомобильных дорог Азербайджана. Общая протяженность автодорог, находящихся на балансе ОАО «Азерйолсервис» составляет 18,9 тыс. км. Из них, 4,3 тыс. – республиканского значения, 13,1 тыс. км – местного значения и 1,5 тыс. км в городе Баку. Коллектив ОАО «Азерйолсервис» намерен приложить все усилия для достижения стратегической для страны задачи – модернизации дорожно-транспортной инфраструктуры Азербайджана в соответствии с самыми высокими международными стандартами.

Адрес: Азербайджан, AZ 1010, г.Баку, ул. У.Гаджибекова, 72/4
Тел.: (+99412) 493-80-83
Факс: (+99412) 499-79-30

G O L D E N M E M B E R



SƏNAYE TİKINTİ İNVESTİSIYA
KORPORASIYASI

Akkord Industry Construction Investment Corporation OJSC

ОАО «Строительно-Промышленная Инвестиционная Корпорация Аккорд»

About the company: Akkord Industry Construction Investment Corporation OJSC is among the leaders of construction sector in Azerbaijan and in South Caucasus in general. The idea on establishment of the Corporation was furthered by the decrees of İlham Aliyev, the president of the Republic of Azerbaijan, dedicated to measures aimed at accelerating social-economic development in Azerbaijan and approval of the State Program for Social-Economic Development of the regions of the country. Contributing into development of non-oil sector of Azerbaijan today Akkord has managed to establish new standards in implementing civil and infrastructural construction projects, contributed into development of different spheres of industry. At present "Akkord" Corporation implements 19 infrastructure projects in Azerbaijan, Georgia, Kazakhstan, Afghanistan, Turkey, Ukraine and Uzbekistan. About 5000 employees are involved for works on all projects of the Corporation. Moreover, "Akkord" Corporation possesses 38 plants and more than 3000 units of various machinery and mechanisms.

Address: 7th Floor, "Chirag Plaza" Business Center, 49/c, Tbilisi ave., Baku, AZ1065, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 404-77-77
Fax: (+994 12) 564-07-11
E-mail: akkord@akkord.az
URL: www.akkord.az



**Chairman of the Board of Directors and
General Director:** Khagani Guluzade

**Председатель Совета Директоров и
Генеральный Директор:** Хагани Гулузаде

О компании: ОАО «Строительно-Промышленная Инвестиционная Корпорация Аккорд» является одним из лидеров строительного сектора Азербайджана и в целом Южного Кавказа. Изначально рождению идеи создания Корпорации Аккорд способствовали Указы президента Азербайджанской Республики Ильхама Алиева о мероприятиях по ускорению социально-экономического развития Азербайджана и утверждению государственной программы социально-экономического развития регионов Азербайджанской Республики. Сегодня Корпорация Аккорд, продолжая вносить свой вклад в развитие нефтяного сектора Азербайджана, смогла установить новые стандарты в области осуществления гражданских и инфраструктурных строительных проектов, а также внести свой вклад в развитие различных сфер промышленности.

Сегодня Корпорация "Аккорд" реализует 19 инфраструктурных проектов в Азербайджане, Грузии, Казахстане, Афганистане, Турции, Украине и Узбекистане. Около 5000 работников привлечены к работам по всем проектам Корпорации. Кроме того, Корпорация "Аккорд" владеет 38 заводами и более 3000 единиц различных машин и механизмов

Адрес: Азербайджан, AZ 1065, г.Баку, Тбилисский пр., 49/с, бизнес-центр «Чираг Плаза», 7 этаж
Тел.: (+994 12) 404-77-77
Факс: (+994 12) 564-07-11
E-mail: akkord@akkord.az
URL: www.akkord.az

G O L D E N M E M B E R



Safe Life Ltd

About the company: The "Safe Life" Ltd company was created in 2007. It is engaged in manufacturing and selling extinguishing products, conducting of the fire alarm system, installation of systems and means of fire safety, service and repair of fire extinguishing means, restoration of quality of products of the fire extinguishing, building, restoration and repair of buildings and constructions of fire safety. The activity of the company includes: fire safety systems, manufacturing of the fire extinguishers, manufacturing of the fire boxes and fireman shields, installation of the automatic fire extinguishing systems(gas, water, foam), video camera control systems, audio and video on-door speakerphone systems, connecting to the Central Monitoring System, smoke winnowing systems, plastic card enter-exit control systems. The "Safe Life" Ltd company owns a special license of the Ministry of Emergency Situations of the Azerbaijan Republic for the activity kinds given higher.

Address: 43, Ziya Bunyadov str., Baku, AZ1069, Azerbaijan
Tel./Fax: (+994 12) 514 43 44 / 45 / 46
Mob.: (+994 50) 250 10 90
Email: info@safelife.az
URL: www.safelife.az



Director:
Khalig Ismayilov

Директор:
Халиг Исмаилов

О компании: Фирма "Safe Life" Ltd была создана в 2007-ом году. Фирма занимается производством и продажей оборудования пожарного тушения, проектированием и установкой систем пожаротушения, оснащением, восстановлением качества и ремонтом оборудования и систем пожаротушения, улучшением качества противопожарного оборудования и систем пожаротушения, постройкой, изоляцией и реставрацией различных зданий и построек обеспечивающих пожарную безопасность. Деятельность фирмы "Safe Life" Ltd включает в себя: системы пожарной безопасности, производство и продажа огнетушителей, пожарных шкафов и спецодежды, установка автоматической системы пожаротушения (водяного, газового и порошкового), установкой систем видео наблюдения, установкой аудио и видео домофонов, подключение к центральной системе пожарного наблюдения, систем вентиляции и дымоудаления, установкой систем наблюдения и контроля входа-выхода посредством пластиковых карт. Фирма обладает специальной лицензией министерства чрезвычайных ситуаций Азербайджанской Республики на вышеуказанный вид деятельности.

Адрес: Азербайджан, AZ1069, г. Баку, пр. Зия Бунятова 43
Тел./Факс: (+994 12) 514 43 44 / 45 / 46
Моб.: (+994 50) 250 10 90
E-mail : info@safelife.az
URL: www.safelife.az

G O L D E N M E M B E R



Azerbaijan railways CJSC

ЗАО "Азербайджанские железные дороги"

About the company: Azerbaijan President Ilham Aliyev signed an order on establishment of Azerbaijani Railways CJSC on July 20, 2009 so that to ensure the conformity of the railroads of Azerbaijan to international standards. Azerbaijan government affirmed the charter and the structure of Azerbaijani Railroad CJSC on February 15, 2010. The works in this direction were intensified. New process of reforms envisaging the improvement and restructuring of railroad especially modernization of railroad infrastructure and rolling stock was launched. President Ilham Aliyev signed an order (July 6, 2010) on approval of the state program for the development of the railroad transportation system of Azerbaijan for 2010-2014. All major aspects ensuring future development of Azerbaijani railroads were reflected in the programme. 130th jubilee of Azerbaijani railroads was celebrated in a solemn manner in 2010. A group of railway men were given big state awards.

Address: 230, D.Aliyeva str., Baku, AZ1010, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 498-58-75
Fax: (+99412) 498-61-93
URL: www.railway.gov.az



Director:
Arif Askerov

Председатель:
Ариф Аскеров

О компании: С целью соответствия уровня железных дорог Азербайджана международным стандартам президент Азербайджана Ильхам Алиев 20 июля 2009г. подписал Распоряжение о создании ЗАО «Азербайджанские железные дороги». Правительством Азербайджана 15 февраля 2010г. были утверждены устав и структура ЗАО "Азербайджанские железные дороги" и работы в этом направлении были ускорены. Был дан старт новому процессу реформ в направлении усовершенствования и реструктуризации железной дороги, в частности по модернизации инфраструктуры железной дороги и подвижного состава. 6 июля 2010г. президентом Ильхамом Алиевым было подписано Распоряжение об утверждении госпрограммы по развитию железнодорожной транспортной системы Азербайджана на 2010-14гг. В программе нашли отражение все основные аспекты, обеспечивающие будущее стремительное развитие железных дорог Азербайджана. В 2010 году был торжественно отмечен 130-летний юбилей Азербайджанских железных дорог, группа железнодорожников была отмечена высокими государственными наградами.

Адрес: Азербайджан, AZ1010, г.Баку, ул.Д.Алиевой,
Тел.: (+99412) 498-58-75
Факс: (+99412) 498-61-93
URL: www.railway.gov.az



Metroliten of Baku

Бакинский метрополитен

About the company: Metroliten of Baku started operating on November 6, 1967. The metroliten numbers 23 stations. The total length of lines is 34.6km. Daily passenger traffic reaches 600,000 people. The first launched section consisted of 5 stations: Icheri Shekher (Inner City), Sahil, May 28th, Ganjlik, Nariman Narimanov. Shah Ismayil Khatai, Ulduz, Koroghlu, Gara Garayev and Neftchilar stations were opened in 1968, 1970 and 1972 respectively. Nizami station was opened in 1976; Bakmil in 1979; Elmlar Akademiyasi, Inshaatchilar, January 20th and Memar Ajemi stations in 1985. Khalglar Dostlughu and Ahmadli stations were opened in 1989. JJabarly, Azi Aslanov and Nasimi stations were opened in 1993, 2002 and 2008 respectively. The second platform of Jafar Jabarly station was opened in 2008. Azadlyg and Darnagul stations were opened in 2009 and 2011 respectively.

Address: 33A, Huseyn Javid Avenue, Baku, AZ1073, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 490-00-00/25
Fax: (+99412) 497-53-96
E-mail: mail@metro.gov.az
URL: www.metro.gov.az

О компании: Бакинский метрополитен начал свою работу 6 ноября 1967 года. В настоящее время Бакинский метрополитен насчитывает 23 станции, общая протяженность линий - 34,6 км, пассажиропоток за день - 600 тыс. Первый пусковой участок состоял из 5 станций: «Ичери Шехер», «Сахил», «28 Мая», «Гянджлик», «Нариман Нариманов». В 1968г. открыта станция «Шах Исмаил Хатаи», в 1970г. - «Улдуз», в 1972г. - станции «Кероглу», «Гара Гараев» и «Нефтчиляр», в 1976г. - «Низами», в 1979г. - «Бакмил», в 1985г. - «Элмляр Академиясы», «Иншаатчылар», «20 Января» и «Мэмар Аджеми», в 1989г. - «Халглр Достлугу» и «Ахмедлы», в 1993г. - «Дж.Джабарлы», в 2002г. - «Ази Асланов», в 2008г. - «Насими» и вторая платформа станции «Джафар Джабарлы», в 2009г. - «Азадлыг», а в 2011г. - «Дарнагюль».

Адрес: Азербайджан, AZ1073, г.Баку, пр. Гусейна Джавида, 33А
Тел.: (+99412) 490-00-00/25
Факс: (+99412) 497-53-96
E-mail: mail@metro.gov.az
URL: www.metro.gov.az



Head of metro:
Tagi Akhmedov

Начальник:
Таги Ахмедов

TRANSPORT

CASPIAN EUROPEAN TRANSPORT CLUB



B&B TV Communication

About the company: «B&B TV Communication» company was established in 1997 and began to render wireless-cable broadcasting of radio and television channels with analogue method for the first time in Azerbaijan.

Since April 2007, «B&B TV Communication» company has been presenting to its subscribers digital wireless-cable broadcasting for the first time in South Caucasus in Azerbaijan.

«B&B TV Communication» company, which is the first in its field at all times and renders of high quality service to its subscribers with applying state-of-the-art technologies, has become a pioneer for the third time in Azerbaijan in the area of wireless-cable broadcasting presenting HDTV (High-Definition Television) service. B&B TV HD delivers hitherto novel experience to its subscribers, offering inconceivable quality of sound and picture.

«B&B TV Communication» company implements digital wireless-cable broadcasting in Baku, Sumgayit and Absheron peninsula.

Address: 2, Inshaatchilar Ave., Baku, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 179
Fax: (+99412) 497-52-32
E-mail: office@bbtv.az
URL: www.bbtv.az

О компании: «B&B TV Communication» был основан в 1997 году и впервые в Азербайджане начал предоставлять услуги аналоговой эфирно-кабельной трансляции радио- и телеканалов.

Начиная с апреля 2007 года «B&B TV Communication» впервые на Южном Кавказе в Азербайджане начал предоставлять услуги цифрового эфирно-кабельного вещания радио- и телеканалов.

Являясь компанией №1 в своей области и предоставляя высококачественные услуги своим абонентам с использованием самых современных технологий, «B&B TV Communication» в третий раз становясь пионером в области эфирно-кабельного телевидения в Азербайджане начал предоставлять своим абонентам услугу HDTV (телевидение высокой четкости). B&B TV HD предоставляет своим абонентам доселе невиданное качество звука и изображения.

На сегодня «B&B TV Communication» предоставляет услуги цифрового эфирно-кабельного вещания радио и телевизионных каналов в Баку, Сумгайите и на Абшеронском полуострове.

Адрес: Азербайджан, г.Баку, пр. Иншаатчылар 2
Тел.: (+99412) 179
Факс: (+99412) 497-52-32
E-mail: office@bbtv.az
URL: www.bbtv.az



CEO:
Sabina Babayeva

Директор:
Сабина Бабаева

COMMUNICATION

CASPIAN EUROPEAN IT & COMMUNICATION CLUB

G O L D E N M E M B E R



Azertelecom LLC

ООО "Azertelekom"

About the company: "Azertelecom" LLC is a communication operator in Azerbaijan. Company was established in 2008 to work in fixed communications market by offering international fixed telephone connection, internet as well as data and voice transport. Our vision is to become first choice provider of innovative communication services for people, companies and institutions in Azerbaijan and surrounding countries.

Azertelecom network connects Azerbaijan with neighbors from north to south and from west to east to Russia, Georgia and Iran.

Azertelecom is a fastest developing fixed operator in Azerbaijan. Our key value is trust of customers. We achieve it through providing professional, reliable and customer-centric service.

Azertelecom has all licenses for providing fixed communications in the territory of the Republic of Azerbaijan. The Company is presented in all major cities of the country.

Address: 24, Uzeyir Hajibeyov str., Baku, AZ 1000, Azerbaijan

Tel.: (+99412) 598-82-80

Fax: (+99412) 598-82-81

E-mail: info@azertelecom.az

URL: www.azertelecom.az



Chief Executive Officer:
Frank Bonnemeier

Генеральный Директор:
Френк Боннемайер



Chief Marketing & Sales Officer:
Anvar Huseynov

Главный Директор по маркетингу и продажам:
Энвер Гусейнов

О компании: Компания «Азертелеком» – оператор связи в Азербайджане. Компания создана в 2008г. для работы на рынке фиксированной связи, предлагает услуги международного фиксированного телефонного соединения, интернет трафик, а также передачу данных и речи. Наша цель – стать выбором №1 среди поставщиков инновационных коммуникационных услуг для частных лиц, компаний и организаций в Азербайджане, а также в окружающих его странах.

Сеть «Азертелеком» связывает Азербайджан с соседями на севере и юге, западе и востоке, с Россией, Грузией и Ираном.

Среди компаний, представляющих услуги фиксированной связи, «Азертелеком» выделяется очень высокими темпами развития. Основной ценностью в деятельности компании является доверие клиентов. Мы достигаем этого посредством профессионального, надежного предоставления услуг, ставя во главу угла нужды и требования наших клиентов.

«Азертелеком» владеет всеми лицензиями на предоставлении услуг фиксированной связи на территории Азербайджана. Компания присутствует во всех крупных населенных пунктах страны.

Адрес: Азербайджан, AZ1000, г.Баку, ул.Уз.Гаджибекова, 24

Тел.: (+99412) 598-82-80

Факс: (+99412) 598-82-81

E-mail: info@azertelecom.az

URL: www.azertelecom.az

G O L D E N M E M B E R



KATV1

About the company: KATV1 Company was established in 2005. In August of the same year the national council on TV and Radio Broadcasting granted the company a license for terrestrial-cable broadcasting in Azerbaijan. The company started constructing hybrid optical, coaxial multimedia network early in 2006. As the result of the market survey, the company chose the content of the leading world TV channels by considering views of various groups of the population. The connection of the first subscriber to our network gave a birth to a new era of legal commercial television allowing for the protection of author's and adjacent TV channels' rights. Since the company became a serious participant of the Azerbaijani market of telecommunication, it aims at provision of the broad range of services to a user. Company's plans for a short perspective are not only the expansion of its broadcasting geography but also introduction of the latest achievements of the global community in the field of telecommunication technologies.

Address: 583rd block, Inshaatchylar Avenue 149, Baku, AZ 1136, Azerbaijan

Tel: (+994 12) 127

Fax: (+994 12) 510 91 71

E-mail: info@katv1.az

URL: www.katv1.az



President:
Samir Gurbanov

Президент:
Самир Гурбанов

О компании: Компания KATV1 создана в 2005 году. В августе того же года национальным советом по телерадиовещанию компании была выдана лицензия на ведение деятельности кабельного телевидения в Азербайджане. В начале 2006 года компания начала строительство гибридной оптико-волоконной, коаксиальной мультимедийной сети. В результате маркетинговых исследований, компанией, с учётом вкусов самых различных слоев населения, был выбран контент ведущих телеканалов мира. С подключением первого абонента к сети компании началась новая эра легального коммерческого телевидения, с учётом защиты авторских и смежных прав телеканалов, авторов и исполнителей всего мира. Обозначив себя, как серьёзного участника азербайджанского рынка телекоммуникаций, компания ориентируется на предоставление потребителю расширенного комплекса услуг. В ближайших перспективах компании не только расширение географии своего вещания, а также внедрение последних достижений мирового сообщества в сфере телекоммуникационных технологий.

Адрес: Азербайджан, г.Баку, AZ1136, пр. Строителей, 149, 583-й квартал

Телефон: (+994 12) 127

Факс: (+994 12) 510 91 71

E-mail: info@katv1.az

URL: www.katv1.az

30 October – 1 November 2012

ISTANBUL, TURKEY

www.theenergyexchange.co.uk/cistrans



CIS OIL AND GAS TRANSPORTATION

14th Annual Meeting

STRENGTHENING THE OIL AND GAS LINKS BETWEEN THE CIS, EU AND ASIA

NEW FOR 2012!

LNG FOCUS DAY

**PRE-EVENT
ONLINE
DELEGATE
MEETING
SYSTEM**

**PANEL
DISCUSSIONS,
EXTRA
NETWORKING**

KEY CONFIRMED SPEAKERS:



Jean-Arnold Vinois,
Head of Unit, Energy Policy and Security of Supply, DG TREN,
The EUROPEAN COMMISSION



Reha Aykul Muratoglu,
Head of Transit Petroleum Pipelines,
MINISTRY OF ENERGY AND NATURAL RESOURCES, TURKEY



Christian Dolezal,
Spokesperson,
NABUCCO



Paul Corcoran,
Financial Director,
NORD STREAM



Marat Mansurov,
Centre for offshore development,
GAZPROM VNIIGAZ



Florian Encke,
Senior Expert,
ENERGY CHARTER SECRETARIAT

For more information please contact Rita Sakolnikava
on r.sakolnikava@theenergyexchange.co.uk
Alternatively you can call on +44 (0)207 384 8012
or visit www.theenergyexchange.co.uk/cistrans

Sponsors:



Media Partners:



Official Partners:



Organiser:





FUGRO SURVEY LTD

General Manager: Chris Mott

About the company: Fugro's main activities in the Caspian Region involve carrying out surveys of the sea and the seabed for offshore oil and gas developments. We also carry out condition surveys of offshore oil & gas infrastructure. We have been operating here for over 15 years and are part of the world's largest independent survey group of its kind. Local knowledge and experience combine with global reach to supply our clients with world class data on which to base their developments design and engineering.

Address: 'Chirag Plaza', 49/C, Tbilisi ave., Baku, AZ1065, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 497-11-31/ 497- 40 - 27;
Fax: (+99412) 497-11-32
E-mail: cmott@fs-caspian.com
URL: www.fugro.com

FUGRO SURVEY LTD

Управляющий Директор: Крис Мотт

О компании: В каспийском регионе основная работа компании заключается в проведении исследования моря и морского дна для разработки нефтегазовых месторождений. Мы проводим обследование состояния морской нефтегазовой инфраструктуры. Мы осуществляем здесь деятельность более 15 лет и являемся частью самой крупной мировой независимой исследовательской группы. Местная специфика и опыт в сочетании с обширной географией позволяет предоставлять клиентам данные мирового класса, на основе которых они составляют схемы разработок и техническое проектирование.

Адрес: Азербайджан, AZ1065, г. Баку, Тбилисский пр., 49/С, "Чыраг Плаза"
Тел.: (+99412) 497-11-31/ 497- 40 - 27;;
Факс: (+99412) 497-11-32;
E-mail: cmott@fs-caspian.com **URL:** www.fugro.com



KCA DEUTAG

General Manager:
Johan Harsevoort

About the company: KCA DEUTAG is a leading international onshore & offshore drilling contractor, and also provides world class conceptual design, drilling facility engineering, drilling engineering and well services. The company operates in more than 20 countries and employs over 6,000 people. KCA DEUTAG has been successfully operating in Azerbaijan for more than 10 years and operates six platform rigs within ACG and Shah Deniz projects.

Address: 69 Nizami Street, ISR Plaza, 13th Floor, Baku AZ 1000, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 437-66-00
Fax: (+994 12) 492-69-90
Email: baku.office@az.kcadeutag.com
URL: www.kcadeutag.com

KCA DEUTAG

Генеральный менеджер:
Йохан Харсеворт

О компании: KCA DEUTAG - ведущий международный буровой подрядчик по сухопутным и морским проектам. Компания предоставляет концептуальные проекты мирового класса, проектирование буровых объектов, технологии бурения и ремонт скважин. Персонал компании, работающей в более чем 20 странах, превышает 6000 человек. Уже более 10-ти лет KCA DEUTAG успешно работает в Азербайджане, и является оператором шести платформ в рамках проектов АЧГ и «Шах Дениз».

Адрес: Азербайджан, Баку, ул. Низами 69, ISR Plaza, 13-й этаж
Тел.: (+994 12) 492-66-00
Факс: (+994 12) 492-69-90
Email: baku.office@az.kcadeutag.com
URL: www.kcadeutag.com



WEATHERFORD, WEUS HOLDING INC

Weatherford

**Country Manager Azerbaijan
and Georgia:** Elnour Babaiev

About the company: Weatherford is one of the world leading oilfield services company and operates in 110 countries with more than 45000 employees. Weatherford is broadly represented in Azerbaijan providing services for clients like BP, Lukoil Overseas, Socar AQS, Absheron OC, Karasu OC and others. Weatherford is a leader in providing engineering solutions and performing qualified services for Tubular Running, Drilling, Inspection and Fishing, Intelligent Completions, Artificial Lift Systems, Expandable Tubulars and Screens, Production Optimization and Aluminum Drilling Equipment production and etc.

Address: Bakikhanov street 6, Bridge Plaza Building
9th floor, Baku, AZ1022, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 404-50-40
Fax: (+994 12) 404-50-43
E-mail: info.cis@eu.weatherford.com
URL: www.weatherford.com

WEATHERFORD, WEUS HOLDING INC

**Директор по Азербайджану
и Грузии:** Эльнур Бабаев

О компании: Weatherford International является одним из мировых лидеров нефтесервисного рынка, со штатом сотрудников более 45000 человек в 110 странах. Компания широко представлена в Азербайджане, работая с такими операторами, как BP, Lukoil Overseas, Socar AQS, Absheron OC, Karasu OC и др. Weatherford - ведущий провайдер инженерных решений и качественных услуг в области спуска обсадных колонн, бурения, дефектоскопии оборудования, ловильных работ, интеллектуального заканчивания скважин, систем мехдобычи, расширяемых труб и фильтров, оптимизации добычи и производства продуктов для бурения из алюминия.

Адрес: Азербайджан, Баку, AZ1022 Ул.Бакиханова
6, Bridge Plaza, 9 этаж
Тел.: (+994 12) 404-50-40
Факс: (+994 12) 404-50-43
E-mail: info.cis@eu.weatherford.com **URL:** www.weatherford.com



Caspian Pipe Coatings LLC

Executive Director: Azer Isayev

About the company: "Caspian Pipe Coatings" LLC is unique enterprise of its kind in the Caspian region the Company has successfully carried out coating of 2100 km of offshore and onshore oil, gas, water pipes with diameter to 42" for the projects such "Azeri-Chirag-Guneshli" "Shah Deniz" and so on. Main clients of CPC are BP/AIOC and SOCAR. CPC offers the following types of coatings: 3-layer polyethylene/polypropylene, FBE, internal coating, concrete weight coating. The services provided by the company are road/railway transportation, sea freight, lease of office and lifting equipment, warehouse logistics, on side storage, registration of pipes. The company has the ISO 9001: ISO 14001: OHSAS 18001.

Address: 36, Nobel Avenue, Baku AZ 1025, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 496 51 62
Fax: (+994 12) 496 51 63
E-mail: office@cpc.az
URL: www.cpc.az; www.caspianpipecoatings.com

ООО "Caspian Pipe Coatings"

Исполнительный Директор: Азер Исаев

О компании: "ООО «Caspian Pipe Coatings» (CPC) это единственное предприятия своего рода в Каспийском регионе. Начиная с 2002 года, компания успешно произвела изоляцию 2100 км морских и наземных нефтяных, газовых, водяных труб диаметром до 42" для таких проектов как «Азери-Чыраг-Гюнешли», «Шах Дениз» и т.д. Основными заказчиками CPC являются BP/АМОК и ГНКАР. CPC предлагает виды изоляции: трехслойный полиэтилен/полипропилен, FBE, внутреннее покрытие, бетонное покрытие. Предоставляет услуги: автомагистральная/железнодорожная транспортировка, морской фрахт, аренда офиса подъемных механизмов, складская логистика, хранение на участке, регистрация труб. Имеет сертификаты ISO 9001: ISO 14001: OHSAS 18001.

Адрес: Азербайджан, Баку, АЗ 1025, Пр. Нобеля, 36
Тел: (+994 12) 496 51 62
Факс: (+994 12) 496 51 63
E-mail: office@cpc.az
URL: www.cpc.az; www.caspianpipecoatings.com





VIZIR Company

Director: Ramiz Valiyev

About the company: FMC Technologies (USA), Ametek (USA), Beamex (Finland) authorized representative; supply, maintenance and repair service of flow meters, flow computers, provers, metering systems and accessories for custody transfer of crude oil, oil refinery products, natural gas and LPG in pipelines, loading/unloading tank trucks, rail cars, tankers; the same service for pressure, temperature, electrical signals calibrators and natural gas flow analyzers; accredited laboratory and workshop in Baku.

Address: 72 Gasimzadeh Str., apt. 2, Baku AZ1007, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 440-02-74
Fax: (+99412) 449-94-67
E-mail: info@vizir.az

VIZIR Company

Директор: Рамиз Велиев

О компании: Уполномоченный представитель FMC Technologies (США), Ametek (США) и Beamex (Финляндия); поставка, обслуживание и ремонт расходомеров, компьютеров потока, проверов, измерительных систем и сопутствующего оборудования для коммерческого учета нефти, нефтепродуктов, газа, сжиженного газа в трубопроводах, при наливке/сливе железнодорожных и автоцистерн, танкеров; аналогичные услуги для калибраторов давления, температуры, электрических сигналов и поточных анализаторов качества природного газа; аккредитованная лаборатория и ремонтная база в Баку.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1007, ул. Гасымзаде 72, кв. 2
Тел.: (+99412) 440-02-74
Факс: (+99412) 449-94-67 **E-mail:** info@vizir.az



EKOL

ENGINEERING SERVICES EKOL CJSC

General Director: Ramil Aliyev

About the company: "Engineering services Ekol" CJSC was established by SOCAR (51%) and a foreign company (49%) on March 01, 2006. The company has a strong material and technical base, high qualified personnel, as well as TSE- ISO- EN- 14001 certificates. The company is involved in purification of polluted industrial waters, refinery and utilization of oil mud, conduction of ecological monitoring, provision of laboratory services, installation of fountains, irrigation systems, planting of greenery, making chemical analyses of floor profile, etc.

Address: 10b, Babek avenue, Khatai district, Baku, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 464 14 35; 464 14 36; 464 14 37
Fax: (+994 12) 464 14 27
E-mail: info@ekol.az
URL: www.ekol.az

ЗАО «ИНЖЕНЕРНЫЕ УСЛУГИ ЭКОЛ»

Генеральный директор: Рамиль Алиев

О компании: ЗАО «Инженерные услуги Экол» учреждено 1 марта 2006г. ГНКАР (51%) и иностранной компанией (49%), обладает сильной материально-технической базой, высококвалифицированными кадрами, получены сертификаты TSE- ISO- EN- 14001. Компания осуществляет очистку загрязненных промышленных вод, переработку и утилизацию нефтяного шлама, осуществляет экологический мониторинг, оказывает комплексные лабораторные услуги, занимается установкой фонтанов, оросительных систем, озеленением, снятием профиля почвы, проведением его химического анализа и др.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, Хатаинский район, пр. Бабека, 10 б
Тел.: (+994 12) 464 14 35; 464 14 36; 464 14 37
Факс: (+994 12) 464 14 27
E-mail: info@ekol.az
URL: www.ekol.az



EXPERIMENTAL INDUSTRIAL PLANT OF NASA

Director: Nariman Javadov

About the company: The Experimental Industrial Plant of Azerbaijan National Academy of Sciences (NASA) is the unique experimental enterprise of a chemical and petrochemical profile in Azerbaijan. The factory possesses unique technical opportunities to produce small batches of various chemical and petrochemical production like special oils, lubricants, inhibitors, de-emulsifiers, super-plastifiers for concrete, polyesterurethane varnish, liquefied gases, dry ice and others. Too, the plant is implementing new processes and building pilot units.

Address: h. 9, 622 st., Ahmedli, Baku AZ10 32, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 370-29-85
Fax: (+99412) 370-96-35
E-mail: eip-ipc@mail.ru

ОПЫТНО-ПРОМЫШЛЕННЫЙ ЗАВОД НАНА

Директор : Нариман Джавадов

О компании: Опытно-Промышленный Завод Национальной Академии Наук Азербайджана (НАНА) является единственным экспериментальным предприятием химического и нефтехимического профиля в Азербайджане. Завод обладает уникальными техническими возможностями для выработки небольших партий разнообразной химической и нефтехимической продукции, такой как спец.масла; смазки; ингибиторы, деэмульгаторы, суперпластификатор для бетона, полиэфируретановый лак; сжиженные газы; сухой лед и др. Завод занимается освоением новых технологических процессов, строительством пилотных установок.

Адрес: Азербайджан, г.Баку, AZ1032, ул. Ахмедлы 622 д. 9
Тел.: (+99412) 370-29-85
Факс: (+99412) 370-96-35
E-mail: eip-ipc@mail.ru



Mustafa Tayat

President: Mustafa Tayat



About the company: The Company started manufacturing export-oriented textile industry goods in 1993. Mustafa Tayat brand was created in 2002. The first shops were opened both in Turkey and abroad in the same year. The company started operating in Azerbaijan by opening three shops in 2008. The number of shops reached up to 16 within 3 years. The main goal of the company is to sell high quality clothes under favorable prices.

Address: 116, A.M. Juma Street, Baku, AZ 1052, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 465-50-89
Fax: (+99412) 465-92-37
E-mail: info@mustafatayat.com
URL: www.mustafatayat.

Mustafa Tayat

Президент: Мустафа Таят

О компании: Компания впервые начала производство экспортно-ориентированного товара текстильной промышленности в 1993 году. В 2002 году был создан бренд «Mustafa Tayat» и открыты первые магазины в Турции и за рубежом. В 2008 году компания начала работу в Азербайджане, открыв три магазина. В течение трех лет компания увеличила количество магазинов до шестнадцати. Главной целью компании является продажа качественной одежды по приемлемым ценам.

Адрес: Азербайджан, AZ 1052, г.Баку, ул. А.М.Джума, 116
Тел.: (+99412) 465-50-89
Факс: (+99412) 465-92-37
E-mail: info@mustafatayat.com
URL: www.mustafatayat.com





KONSIS

Executive Director: Elmar Rahimov

About the company: KONSIS provides organizational support for conferences, events, meetings and trainings with full support including written translation, consecutive and simultaneous interpretation services. KONSIS provides conference equipment rental services, including simultaneous translation equipment, booth, LCD projectors, wide screens, laptops and other audio/video equipment. KONSIS will support your event, making travel and accommodation arrangements, conference room reservation and setup, food and beverage arrangements.

Address: 8/66 G. Guliyev str., Baku, AZ1007, Azerbaijan
Tel: (+99412) 440-99-05
Fax: (+99412) 440-99-05
E-mail: info@konsis.az
URL: www.konsis.az

«КОНСИС»

Исполнительный директор: Эльмар Рагимов

О компании: «КОНСИС» оказывает организационную поддержку конференций, мероприятий, встреч и тренингов, с полным перечнем услуг, включая услуги письменного, последовательного и синхронного перевода. «КОНСИС» предоставляет услуги по аренде конференц-оборудования, включая оборудование для синхронного перевода, будки, ЖК-проекторы, широкие экраны, ноутбуки и другое аудио-видео оборудование. «КОНСИС» предоставит поддержку Вашему мероприятию, спланирует поездку и размещение, сделает резервацию и оснащение комнаты для конференции, организует еду и напитки.

Адрес: Азербайджан, AZ1007, г.Баку, ул. Гулу Гулиева, 8/66
Тел: (+99412) 440-99-05
Факс: (+99412) 440-99-05
E-mail: info@konsis.az
URL: www.konsis.az



EL. N Project, Design, Construction Ltd

General Director: Fatma Ahmadova

About the company: Architectural – Construction company "EL. N Project, Design, Construction Ltd" was established in 2005. The company gained a worthy position in the construction market of the country owing to implementation of a number of unique architectural projects over the period of its activity. The company is specialized in architectural-construction design of such objects as tall dwelling houses and complexes, poly-functional trade-entertaining centers, business centers, luxury hotels, sport – sanitary complexes, public and administration buildings, restaurants and celebration homes, small houses, country houses, town houses.

Address: 5, A.Radjabli str. (Life Center), Baku city, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 564-23-40
Fax: (+99412) 564-49-00
E-mail: contact@eln.az
URL: www.eln.az

«EL.N Проект, Дизайн, Строительство» LTD.

Генеральный директор: Фатма Ахмедова

О компании: Архитектурно-строительная компания «EL.N Проект, Дизайн, Строительство» основана в 2005г. Создав за годы активной деятельности ряд уникальных архитектурных проектов, компания завоевала достойное место на строительном рынке страны. Компания специализируется на архитектурно-строительном проектировании таких объектов, как высотные жилые здания и комплексы, многофункциональные торгово-развлекательные центры, бизнес-центры, отели класса «люкс», спортивно-оздоровительные комплексы, общественные и административные здания, рестораны и дома торжеств, коттеджные поселки, загородные дома, таунхаусы.

Адрес: Азербайджан, г.Баку, ул. А.Радаблы 5 (Life Center)
Тел.: (+99412) 564-23-40
Факс: (+99412) 564-49-00
E-mail: contact@eln.az
URL: www.eln.az



KONTEKS OJSC

Chairman of the Board: Novruz Novruzov

About company: "KONTEKS" OJSC (former Baku Mechanical-Mounting Department 1 at "Minmontazhstroy"), founded in 1931, is one of the leading enterprises of Azerbaijan on accomplishment of mechanical-mounting and specialized building works. Main activities: designing, fabrication and installation of different kinds of tanks, steel construction, pipelines and technological equipment, construction of industrial and aviation facilities. The company has a rich experience of work with both local and foreign companies, based on international and national norms and standards.

The slogan of the company – Safety and high quality of operations.

Address: 27 A.Jalilov street, Baku, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 490-54-21; 490-56-27
Fax: (+994 12) 490-56-30
E-mail: kontekts@azdata.net

АООТ «КОНТЕКС»

Председатель правления: Новруз Новрузов

О компании: АООТ «Контекс» (прошлое 1-ое Бакинское Механомонтажное Управление «Минмонтажстрой»), основанное в 1931г, является одним из ведущих среди управлений Азербайджана по выполнению механомонтажных и специально-строительных работ. Основные виды деятельности: проектирование, изготовление и монтаж разных резервуаров, металлоконструкций, трубопроводов и технологического оборудования, строительство промышленных и авиационных объектов. Компания имеет большой опыт работы как с местными, так и с иностранными компаниями на основе международных и национальных норм и стандартов. Девиз компании – Безопасность и высокое качество выполнения работ.

Адрес: Азербайджан, Баку, ул., А. Джалилова, 27
Тел.: (+994 12) 490-54-21; 490-56-27
Факс: (+994 12) 490-56-30
E-mail: kontekts@azdata.net



NJT 2000

Director of Sales and Marketing
Department: Rashad Mammadov

About the company: The Company was established in 1996 and built a factory on production of different purpose plastic products in Baku. The company specializes mainly in production of plastic pipes and materials designed for sewerage, gas and water supply systems. Primary products made out of polyethylene, polyvinyl chloride, polypropylene and other flammable products are used as a raw material. Ready products are supplied to the local market and exported to Russia, Kazakhstan, Georgia and other countries of the region.

Address: 43a, Babek Avenue, Baku, AZ1030, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 447-26-46; (+994 55) 447 26 46
Fax: (+994 12) 447-26-47
E-mail: office@njt2000.com
URL: www.njt2000.com

NJT 2000

Директор департамента продаж и маркетинга:
Рашад Мамедов

О компании: Компания была основана в 1996г. и построила в Баку фабрику по производству пластиковой продукции различного назначения. В основном компания специализируется в производстве пластиковых труб и изделий для канализационных систем, газо- и водоснабжения. В качестве сырья используется сырье из полиэтилена, поливинилхлорида, полипропилена и другие полимерные продукты. Готовая продукция поставляется на местный рынок, экспортируется в Россию, Казахстан, Грузию и другие страны региона.

Адрес: Азербайджан, AZ1030, г.Баку, проспект Бабека, 43а
Тел.: (+994 12) 447-26-46; (+994 55) 447 26 46
Факс: (+994 12) 447-26-47
E-mail: office@njt2000.com
URL: www.njt2000.com





Norm LLC

General Director (CEO):
 Hasan Yalcinkaya

About the company: Established in 2006 as an industrial developer, since 2007 NORM LLC has focused on implementation of "Qizildas Cement" Project with Technical Consultancy rendered by Holtec Consulting Private Limited (India). Majority of selected process equipment is supplied from leading German and other European manufacturers. The Plant constructed in Garadagh district of Baku with capacity of 2 million tons of cement per year will produce CEM I 42.5 (OPC) and CEM VI 32.5A/B (PPC), as well as oil-well cement.

Address: 7th floor, Bridge Plaza Business Center,
 6th Bakikhanov str., Baku, Azerbaijan
Tel: (+994 12) 404 54 00
Fax: (+994 12) 404 54 10
E-mail: office@norm.az

ООО «Норм»

Генеральный Директор (CEO):
 Гасан Ялчынкая

О компании: Основанное в 2006г. как промышленный девелопер, ООО «Норм» приступило к проекту «Гызылдаш Цемент» в 2007г. при техническом консалтинге, осуществляемом Holtec Consulting. Оборудование завода поставляется ведущими производителями Германии и ЕС. Мощность строящегося в Гарадагском районе Баку завода составит 2 млн. тонн цемента в год с ассортиментом марок портландцемента - CEM I 42.5, CEM VI 32.5A/B, а также тампонажного цемента.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, ул. Бакиханова 6,
 бизнес-центр Bridge Plaza, 7 этаж
Tel: (+994 12) 404 54 00
Факс: (+994 12) 404 54 10
E-mail: office@norm.az



"ACCESS TRANS" LLC

General Director: Mahammad Umudov

About the company: "Access Trans" company is forwarding any cargo by any means of transport all over the world. Strategic directions of activity of the company are the transport corridors Europe-Caucasus-Asia "TRACE-CA" and "North-South".

The purpose of "Access Trans" company is to make communication between consignor and consignee shortening distances by underlying out individuality and indicating our priorities to make long term relations.

Individual attitude toward each customer, long-time co-operation on mutual reliability, transparency and right business relations are the main line of our activity.

Address: 92-a, 2023, Haydar Aliyev ave., Baku, Azerbaijan
Tel: (+994 12) 496-66-63, 447-57-41/42/43
Fax: (+994 12) 566-05-88, 567-91-89
E-mail: info@accesstrans.az
URL: www.accesstrans.az

"ACCESS TRANS" LLC

Генеральный директор: Магомед Умудов

О компании: Компания Access Trans осуществляет доставку грузов любыми средствами транспорта по всему миру. Стратегические направления деятельности компании проходят через транспортные коридоры ТРАСЕКА (Европа-Кавказ-Азия) и Север-Юг.

Цель компании заключается в установлении связи между грузоотправителем и грузополучателем, сокращении расстояния, а также в стремлении компании установить долгосрочные отношения.

Индивидуальный подход каждому клиенту, долгосрочное сотрудничество на взаимном доверии, прозрачность в деловых отношениях являются главным направлением нашей деятельности.

Адрес: Баку, Азербайджан, пр. Гейдара Алиева 2023, 92-а
Tel: (+994 12) 496-66-63, 447-57-41/42/43
Факс: (+994 12) 566-05-88, 567-91-89
E-mail: info@accesstrans.az **URL:** www.accesstrans.az



ASIA SKY EXPRESS & OCS

Managing Director Baku branch office: Rashad Abbasov

About the company: Representative office of the Turkish and Japanese air transportation company ASE EXPRESS, OCS and UTI has been operating in the cargo transportation market of Azerbaijan since 1994. The structure provides air transportation of small freights and cargoes within loading gauges (from door to door and to airport), express-delivery of all types of consignments and documents all over the world, cargo transportation in wagons, customs clearance, warehousing and booking of cargo, as well as control throughout the whole route.

Address: 25 U.Hajibayov Str., Baku, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 497-37-75/76; 494-88-45
Fax: (+99412) 493-84-73
E-mail: asebaku@ase.az; ocscbaku@ocs.az;
URL: www.ase.com.tr; www.ocstracking.com; www.ocscourier.com

ASIA SKY EXPRESS & OCS

Управляющий Директор Бакинского офиса:
 Рашид Аббасов

О компании: Представительство турецкой и японской авиатранспортной компании ASE EXPRESS, OCS и UTI работает на рынке грузоперевозок Азербайджана с 1994 года. Структура предоставляет авиа-перевозки мелких и габаритных грузов "от двери до двери и до аэропорта", экспресс-доставку всех видов грузов и документов по миру, грузоперевозки на фурах в режиме "сборных грузов", таможенную очистку, складирование и бронирование груза, контроль на протяжении всего пути следования.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, ул. У.Гаджибекова 25
Tel.: (+99412) 497-37-75/76; 494-88-45
Факс: (+99412) 493-84-73
E-mail: asebaku@ase.az; ocscbaku@ocs.az;
URL: www.ase.com.tr; www.ocstracking.com; www.ocscourier.com



AZERTRANS LTD

General Director: Parviz Aliyev

About the company: Azertrans Ltd LLC was established by Azpetrol Oil Company as oil transportation and transshipment company. The Company offers freight forwarding services in relation to the transportation of oil and oil products through the transportation corridor from the Azerbaijan Caspian Sea Coast to the ports of Georgia on the Black Sea.

The Company owns and operates two crude oil/oil products transshipment terminals in Baku and Sangachal. Azertrans Ltd LLC Sangachal terminal has two interconnection pipelines linking it with the AIOC Sangachal terminal.

Address: 37 Boyuk Gala Street AZ1004, Baku, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 437-28-27
Fax: (+994 12) 437-19-52; 497-63-11
E-mail: office@azertrans.az

AZERTRANS LTD

Генеральный директор: Парвиз Алиев

О компании: ООО "Azertrans Ltd" учреждена «Нефтяной Компанией Azpetrol» для предоставления услуг по транспортировке и перевалке нефти. Компания предоставляет экспедиторские услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов по транспортному коридору от азербайджанского берега Каспия до черноморских портов Грузии.

Компания владеет и управляет двумя нефтяными терминалами в Баку и Сангачалах. Сангачальский терминал ООО "Azertrans Ltd" связан с Сангачальским терминалом АМОК двумя трубопроводами.

Адрес: Азербайджан, Баку, AZ1004, ул. Бююк Гала 37
Tel.: (+994 12) 437-28-27
Факс: (+994 12) 437-19-52; 497-63-11
E-mail: office@azertrans.az





UNITED CREDIT BANK

UNITED CREDIT BANK JSC

Chairman of the Board:
Azad Iskandarov

About the company: United Credit Bank JSC began its activity on April 30, 1996. Bank is one of the founders of BSE, member of BIBCE, ABA, participant of Collective Arrangement on Organized International Banking Credit market, member of Azerbaijan Chamber of Commerce and SWIFT. Bank renders to its customers whole services. For the first time bank, emitted the plastic cards with set microprocessor (Smart-card) in Azerbaijan. There are also operating the international payment systems such as SWIFT, WESTERN UNION, PRIVATE MONEY, and EXPRESS remittance. Bank also implements the crediting of MSB.

Address: 49 N. Rafiyev Str., Baku AZ1025, Azerbaijan.
Tel.: (+99412) 490-06-41/42
Fax: (+99412) 490-05-22
E-mail: ucb@ucb.az
URL: www.ucb.az

ОАО "ЮНАЙТЕД КРЕДИТ БАНК"

Председатель Правления:
Азад Искандаров



О компании: ОАО "Юнайтед Кредит Банк" основан в 1996г. Банк является одним из учредителей БФБ, БМББ, член SWIFT, АБА и ТПП, участник Коллективного Соглашения по ОМКР. Банк предоставляет весь спектр банковских услуг. Банк впервые в Азербайджане эмитировал пластиковые карты со встроенным микропроцессором (Smart-карты). Также действуют такие международные платежные системы как SWIFT, WESTERN UNION, PRIVATE MONEY, EXPRESS перевод. Банк осуществляет кредитование МСП.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1025, ул. Н. Рафиева 49
Тел.: (+99412) 490-06-41/42
Факс: (+99412) 490-05-22
E-mail: ucb@ucb.az
URL: www.ucb.az

AGBANK OPEN JOINT-STOCK COMPANY



Chairman of the Board:
Azer Movsumov

About the company: Established in 1992, AGBank OJSC has a wide correspondent account network in the most reliable banks of the world. AGBank is one of IFC's SMB funding program agents, a member of Western Union, SWIFT, the Tourism Industry Development Union in Azerbaijan, Mastercard International, VISA, NFBBS, ABA; it has EBRD's credit lines to perform funding and crediting SMBs and a credit line from KfW. Currently, the bank runs 16 branches and 4 banking facilities.

Address: 16 Landau Str., Baku AZ1073, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 497-50-17; 403-06-50/51/52/53/54
Fax: (+99412) 498-96-15
Telex: 142360 AGB JS
E-mail: agbank@agbank.az
URL: www.azerigazbank.com

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «AGBANK»

Председатель Правления: Азер Мовсумов

О компании: ОАО «AGBank», основанный в 1992г., имеет широкую сеть корреспондентских счетов в надежных банках мира. «AGBank» является одним из двух банков-агентов МФК по программе финансирования МСП, членом Western Union, SWIFT, Ассоциации развития туристической индустрии в Азербайджане, Mastercard International, VISA, НФПБ, АБА, имеет кредитные линии ЕБРР по финансированию и кредитованию МСП, кредитную линию КФВ. Сегодня функционируют 16 филиалов и 4 отделения банка.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1073, ул. Ландау 16
Тел.: (+99412) 497-50-17; 403-06-50/51/52/53/54;
Факс: (+99412) 498-96-15
Телекс: 142360 AGB JS
E-mail: agbank@agbank.az; **URL:** www.azerigazbank.com



OJSC RABITABANK

Chairman of Supervisory Board:
Zakir Nuriyev

About the company: OJSC Rabitabank was established in 1993. Rabitabank renders full range of bank services to corporate, SME and retail customers throughout 20 branches including 6 in the city of Baku and 14 in the regions of the country. The Bank has a successful history of co-operation with the international financial institutions, such as EBRD, IFC, ICD, as well as investment funds in Europe and USA.

Address: 33, 28 May str., Baku, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 598 - 44 - 88,
Fax: (+994 12) 497 - 11 - 01
E-mail: rb@rabitabank.com
URL: www.rabitabank.com

ОАО "РАБИТАБАНК"

Председатель Наблюдательного Совета:
Закир Нуриев

О компании: Открытое акционерное общество (ОАО) «Рабитабанк» создан в 1993г. «Рабитабанк» оказывает полный спектр финансовых услуг физическим и юридическим лицам. Банк сотрудничает с EBRD, IFC, ICD, и частными инвестиционными фондами Европы и США в сфере привлечения международных ресурсов для финансирования кредитов. В настоящее время филиальная сеть банка состоит из 20 филиалов и отделений, 6 из которых находится в Баку, а 14 – в регионах страны.

Адрес: Азербайджан, г.Баку, ул. 28 Мая, 33
Тел.: (+994 12) 598 - 44 - 88
Факс: (+994 12) 497 - 11 - 01
E-mail: rb@rabitabank.com
URL: www.rabitabank.com



A-GROUP Insurance Company OJSC



Chairman of Supervisory Board:
Sabir Adnaye

About the company: A-Group founded in 1995 is one of the largest companies in the insurance market of Azerbaijan. Covering such fields as property, vehicle, cargo and liability insurance A-Group is regarded as a true leader in the health insurance market. The company's customers are famous international petroleum and audit companies, embassies and banks. The daily amount of insurance payments to the clients of A-Group is \$20 000.

Address: 172 L. Tolstoy Str., Baku AZ1000, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 498 - 21 - 82/83/84
E-mail: insurance@a-group.az
URL: www.a-group.az

ОАО "Страховая компания A-QROUP"

Председатель Наблюдательного Совета:
Сабир Аднаев

О компании: A-Group, основанная в 1995г., является одной из крупнейших компаний на страховом рынке Азербайджана. Работая в сфере страхования имущества, автотранспорта, грузов, ответственности, A-Group является признанным лидером на рынке медицинского страхования. Клиентами компании являются известные международные нефтяные и аудиторские компании, посольства и банки. Объем ежедневных выплат компании застрахованным лицам составляет \$20 000.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1000, ул. Толстого 172
Тел.: (+994 12) 498 - 21 - 82/83/84
E-mail: insurance@a-group.az
URL: www.a-group.az





AXA MBASK

Chairman of the Board: Yavuz Olken

About the company: MBASK Insurance Company operating from 1992 is one the first private insurance companies of independent Azerbaijan Republic. AXA Group, one of the largest insurance groups in the world, acquired a majority shareholding (51%) in MBASK Insurance Company through its subsidiary AXA Seguros Generales, S.A., De Seguros Y Reaseguros in 2010. MBASK's license was renewed into AXA MBASK in 2010 due to the change of the company name.

Address: 6th floor, Chirag Plaza Business Center, 49/c Tbilisi ave., Baku, AZ1065, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 596 55 70
Fax: (+99412) 596 55 72
E-mail: office@axambask.az
URL: www.axambask.az

AXA MBASK

Председатель правления: Явуз Олкен



О компании: Страховая компания MBASK осуществляет свою деятельность с 1992г. и является одной из первых частных страховых компаний независимого Азербайджана. В 2010г. одна из крупнейших страховых компаний мира AXA Group посредством своей дочерней компании «AXA Seguros Generales, S.A., De Seguros Y Reaseguros» приобрела контрольный пакет акций MBASK. В 2010г. лицензия MBASK была обновлена на AXA MBASK в связи с изменением названия компании.

Адрес: Азербайджан, г.Баку, AZ1065, Тбилисский проспект, 49/С, бизнес-центр Chirag Plaza, 6 этаж
Тел.: (+99412) 596 55 70
Факс: (+99412) 596 55 72
E-mail: office@axambask.az **URL:** www.axambask.az



Insurance Company Bashak Inam OJSC

Chairman: Orkhan Hasanov

About the company: The Company was established in 1996. The authorized capital is 6 mln AZN. The company has TS-EN-ISO 9001:2008 certificate and provides 26 types of insurance services to its customers. The services include insurance of real estate, transport facilities, vessels, civil responsibility before the third parties, equipment, responsibility of employer, assembling operations, transportation of valuable jewelry, construction, travelling, crop, medical insurance, etc. Company's vision is based on permanent creation of new advantages and provision of safe insurance for clients.

Address: 15, B.Sardarov str, Baku, AZ 1001, Azerbaijan
Tel.: (+99412) 492-04-88, 497-06-34, 497-37-00, 497-59-00
Fax: (+99412) 493-71-82
E-mail: info@basakinam.az
URL: www.basakinam.az

ОАО «Страховая компания Башак Инам»

Председатель: Орхан Гасанов



О компании: Компания основана в 1996г., уставной капитал – 6 млн.манатов, имеет сертификат TS-EN-ISO 9001:2008, оказывает клиентам 26 видов страховых услуг. Среди них страхование недвижимости, транспортных средств, судов, гражданской ответственности перед третьими лицами, грузов, оборудования, ответственности работодателя, монтажных работ, перевозок ценных драгоценностей, строительства, путешествий, урожая, медицинское страхование и т.д. Видение компании заключается в постоянном создании новых преимуществ и оказании надежного страхования для клиентов.

Адрес: Азербайджан, AZ 1001, ул. Б.Сардарова, 15
Тел.: (+99412) 492-04-88, 497-06-34, 497-37-00, 497-59-00
Факс: (+99412) 493-71-82
E-mail: info@basakinam.az
URL: www.basakinam.az



Bakcell

Chief Executive Director: Richard Shearer

About the company: Bakcell, The First Mobile Operator and the Leading Mobile Internet Provider of Azerbaijan offers a variety of products and services for modern mobile communications customers. Bakcell provides class leading 3G mobile internet experience in the country under the Sür@ brand name.

Bakcell's network covers more than 99% of the population and 92% of the land area of the country. Bakcell is a leader in innovation and it focuses on bringing the best of the mobile internet.

Address: 11th floor, Port Baku Towers, South Tower, 153 Neftchilar ave, Baku, AZ 1010, Azerbaijan
Tel: (+994 12) 498 94 44
Fax: (+994 12) 464 0400
E-mail: info@bakcell.com
URL: www.bakcell.com

Bakcell

Главный исполнительный директор: Ричард Ширер



О компании: Bakcell – первый оператор мобильной связи и ведущий провайдер мобильного интернета в Азербайджане, предлагает широкий спектр продуктов и услуг для современных пользователей мобильной связи. Под торговой маркой Sür@, Bakcell предоставляет лучшие в своем классе услуги мобильного интернета 3G.

Сеть Bakcell охватывает более 99% населения и 92% территории страны. Bakcell является лидером в сфере инноваций и фокусируется на предоставлении самого качественного мобильного интернета.

Адрес: Азербайджан, AZ 1010, г.Баку, пр. Нефтичяры, 153, Port Baku Towers, South Tower
Тел.: (+994 12) 498 94 44
Факс: (+994 12) 464 0400
E-mail: info@bakcell.com **URL:** www.bakcell.com



ERICSSON AB

Country Manager: Oguz Pardun

ERICSSON

About the company: Ericsson is a world-leading provider of telecommunications equipment and related services to mobile and fixed network operators globally. Over 1,000 networks in 140 countries utilize our network equipment and 40 percent of all mobile calls are made through our systems. Through our Sony Ericsson Mobile Communications joint venture we offer a range of mobile devices, including those supporting multimedia applications and other services allowing richer communication.

Address: 7th floor, Caspian Plaza, 44 J. Jabbarly Str., Baku AZ 1065, Azerbaijan
Tel.: (+994 12) 596-38-38
Fax: (+994 12) 596-00-88
URL: www.ericsson.com

ERICSSON AB

Региональный менеджер: Огуз Пардун



О компании: Ericsson является ведущим мировым поставщиком телекоммуникационного оборудования и соответствующих услуг операторам мобильной и фиксированной связи по всему миру. Наше сетевое оборудование используется в более 1000 сетях 140 стран и через наши системы проходят 40% всех мобильных звонков. Через наше СП Sony Ericsson Mobile Communications мы предлагаем линейку мобильных устройств, включая поддерживающие мультимедиа-приложения и другие услуги, обеспечивающие более богатую связь.

Адрес: Азербайджан, Баку AZ 1065, ул. Дж.Джаббарлы 44, Caspian Plaza, 7-й этаж
Тел.: (+994 12) 596-38-38
Факс: (+994 12) 596-00-88
URL: www.ericsson.com



Delta Telecom

General Director:
Ramazan Valiyev

About the company: Delta Telecom is the leading telecom operator in the Caucasus region. Delta Telecom owns the largest Internet backbone network in the region. The network serves to all ISPs of Azerbaijan and more than 78% of Georgia. The company's DWDM network infrastructure covers all regional centers and international gates, its interconnection capacity with neighbor countries reached tens gigabit per second. Delta Telecom's Carrier Ethernet and Metro Ethernet network infrastructure has the capability to accommodate corporate networks, DATA and professional IP/MPLS services. Delta Telecom's achievements also include the first deployment of mobile WiMAX and IMS technologies.

Address: 241 Sharifzadeh str., Baku, AZ1012, Azerbaijan
Phone: (+994 12) 4311420; 4040478
Fax: (+994 12) 4310065
E-mail: office@delta-telecom.net
URL: www.delta-telecom.net

Delta Telecom

Генеральный директор:
Рамазан Велиев



О компании: Delta Telecom – лидирующая телекоммуникационная компания в Закавказье, владеющая крупнейшим Internet backbone-ом в регионе, оказывающим услуги всем ISP Азербайджана и более 78% ISP Грузии. DWDM-инфраструктура компании со скоростью соединения с соседними странами в десятки гигабит в секунду охватывает все региональные центры и международные выходы республики. Инфраструктура сети Carrier Ethernet и Metro Ethernet способна вместить корпоративные сети, услуги передачи данных, профессиональные услуги IP/MPLS. К достижениям Delta Telecom также относится развертывание технологий мобильности WiMAX и IMS.

Адрес: Азербайджан, Баку ул. Шарифзаде 241
Тел.: (+994 12) 4311420; 4040478
Факс: (+994 12) 4310065
E-mail: office@delta-telecom.net **URL:** www.delta-telecom.net



SINAM

President: Elchin Aliyev

About the company: SINAM Company based in 1994, is the largest system integrator of South Caucasus and Central Asia. Over a 16 year activity, the company implemented a row of infrastructural projects by introducing high-technology solutions into the system of state management, corporate and bank sector. HP, IBM, Alcatel/Lucent, Cisco, Oracle, Microsoft, EMC, 3M, IMC and ABBYY are the partners of the SINAM Company. The company exports its products and services to the USA, Europe, and countries of the Middle East, Russia and CIS.

Address: 9 F. Aghayev, Baku, AZ1141, Azerbaijan
Tel: (+994 12) 510 1100
Fax: (+994 12) 439 26 33
E-mail: office@sinam.net
URL: www.sinam.net

SINAM

Президент: Эльчин Алиев



О компании: Основанная в 1994г., компания является крупным системным интегратором Южного Кавказа и Центральной Азии. За 16-летний период деятельности, компания реализовала ряд инфраструктурных проектов, внедряя высокотехнологичные решения в систему госуправления, корпоративного и банковского сектора. Партнерами SINAM являются HP, IBM, Alcatel/Lucent, Cisco, Oracle, Microsoft, EMC, 3M, IMC, ABBYY. Компания экспортирует свои продукты и сервисы в США, Европу, страны Ближнего Востока, Россию и СНГ.

Адрес: Азербайджан, г. Баку, AZ1141, ул. Ф. Агаева 9
Тел.: (+994 12) 510 1100
Факс: (+994 12) 439 26 33
E-mail: office@sinam.net
URL: www.sinam.net



R.I.S.K. Company

General Director:
Jabir Jumshudov

About the company: R.I.S.K. Company was established in August 1993 in Baku. It is the region's leading system integrator with 18 years of work experience in information technology market. Maximum customer satisfaction and the highest level of services are the company's top priorities. R.I.S.K. is a multifunctional structure oriented to the following solutions: ICT-consulting, system integration, software development, GIS systems development and implementation.

Address: 59 Rashid Behbudov Street, Baku AZ1022, Azerbaijan
Phone: (+994 12) 497 - 37 - 37
Fax: (+994 12) 498 - 19 - 93
E-mail: info@risk.az
URL: www.risk.az

R.I.S.K. Company

Генеральный директор: Джабир Джумшудов



О компании: Научно-Производственная Компания R.I.S.K. основана в августе 1993г. в Баку. Компания - ведущий региональный системный интегратор с 18-летним опытом работы на рынке информационных технологий. Приоритетами компании являются достижение наивысшего уровня услуг и максимальное удовлетворение потребностей наших клиентов. R.I.S.K. - это многофункциональная структура, ориентированная на предоставление решений в области: ИКТ-консалтинга, системной интеграции, разработки программных приложений, разработки и внедрения ГИС-систем.

Адрес: Азербайджан, Баку, ул. Рашида Бейбутова, 59
Тел.: (+994 12) 497-37-37
Факс: (+994 12) 498-19-93
E-mail: info@risk.az
URL: www.risk.az

www.baltenergy.net

BALTIC ENERGY™
 INTERNATIONAL ANALYTICAL JOURNAL

COMING SOON...



21-23 November 2012
Baku, Azerbaijan

**"CASPIAN:
Technologies for
Environment"**

**3rd International
Environmental
Exhibition**

 **CTE**

Support



Ministry of Ecology and
Natural Resources of the
Republic of Azerbaijan

Organisers



ITECA Caspian LLC
Tel.: +994 12 4041000
Fax: +994 12 4041001
E-mail: ecology@iteca.az
www.iteca.az

Venue



www.cte.az



Where luxury and
performance meet



Heydar Aliyev International Airport,
Baku AZ1044, Azerbaijan,
Tel: +994 (12) 437-47-84,
Fax: +994 (12) 437-40-36
E-mail: ops@businessaviation.az
Web: www.businessaviation.az



INTERNATIONAL EXHIBITIONS AND CONFERENCES IN AZERBAIJAN

2012

2013



6th Azerbaijan International
EDUCATION AND CAREER EXHIBITION
20-22 SEPTEMBER www.education.iteca.az



18th Azerbaijan International
HEALTHCARE EXHIBITION
27-29 SEPTEMBER www.bihe.az



7th Azerbaijan International
STOMATOLOGY EXHIBITION
27-29 SEPTEMBER www.stomatology.az



6th Azerbaijan International
BEAUTY AND AESTHETIC MEDICINE EXHIBITION
27-29 SEPTEMBER www.beauty.iteca.az



18th Azerbaijan International
CONSTRUCTION EXHIBITION
17-20 OCTOBER www.bakubuild.az



4th International Exhibition
**FOR HEATING, VENTILATION,
AIR-CONDITIONING, WATER SUPPLY,
SANITARY, ENVIRONMENTAL TECHNOLOGY,
SWIMMING POOL AND RENEWABLE ENERGIES**
17-20 OCTOBER www.aquatherm-baku.com



5th Anniversary Caspian International
PROTECTION, SECURITY AND RESCUE EXHIBITION
17-20 OCTOBER www.cips.az



18th Azerbaijan International
**TELECOMMUNICATIONS AND INFORMATION
TECHNOLOGIES EXHIBITION AND CONFERENCE**
6-9 NOVEMBER www.bakutel.az



Caspian: Technologies for Environment
INTERNATIONAL ENVIRONMENTAL EXHIBITION
21-23 NOVEMBER www.cte.az



1st Azerbaijan International
**SPORT, SPORTS EQUIPMENT AND
WEAR EXHIBITION**
4-6 DECEMBER www.sportexpo.az



12th Azerbaijan International
TRAVEL AND TOURISM FAIR
4-6 APRIL www.aitf.az



7th Caucasus International
HOSPITALITY FAIR
4-6 APRIL www.horex.az



19th Azerbaijan International
FOOD INDUSTRY EXHIBITION
22-24 MAY www.worldfood.az



7th Azerbaijan International
AGRICULTURE EXHIBITION
22-24 MAY www.agrihort.az



Caspian International Exhibition
"PACKAGING, TARE, LABEL AND PRINTING"
22-24 MAY www.ipack.iteca.az



20th Anniversary International
**CASPIAN OIL AND GAS EXHIBITION
INCORPORATING REFINING AND
PETROCHEMICALS**
4-7 JUNE www.caspianoilgas.az



3rd Caspian International
**POWER AND ALTERNATIVE ENERGY
EXHIBITION**
4-7 JUNE www.caspianpower.az



20th Anniversary International
**CASPIAN OIL AND GAS CONFERENCE
INCORPORATING REFINING AND
PETROCHEMICALS**
5-6 JUNE www.oilgasconference.az



12th International
**TRANSPORT, TRANSIT AND LOGISTICS
EXHIBITION**
13-15 JUNE www.transcaspian.az



3rd Caspian International
**ROAD INFRASTRUCTURE AND
PUBLIC TRANSPORT EXHIBITION**
13-15 JUNE www.roadtraffic.iteca.az

ORGANISERS



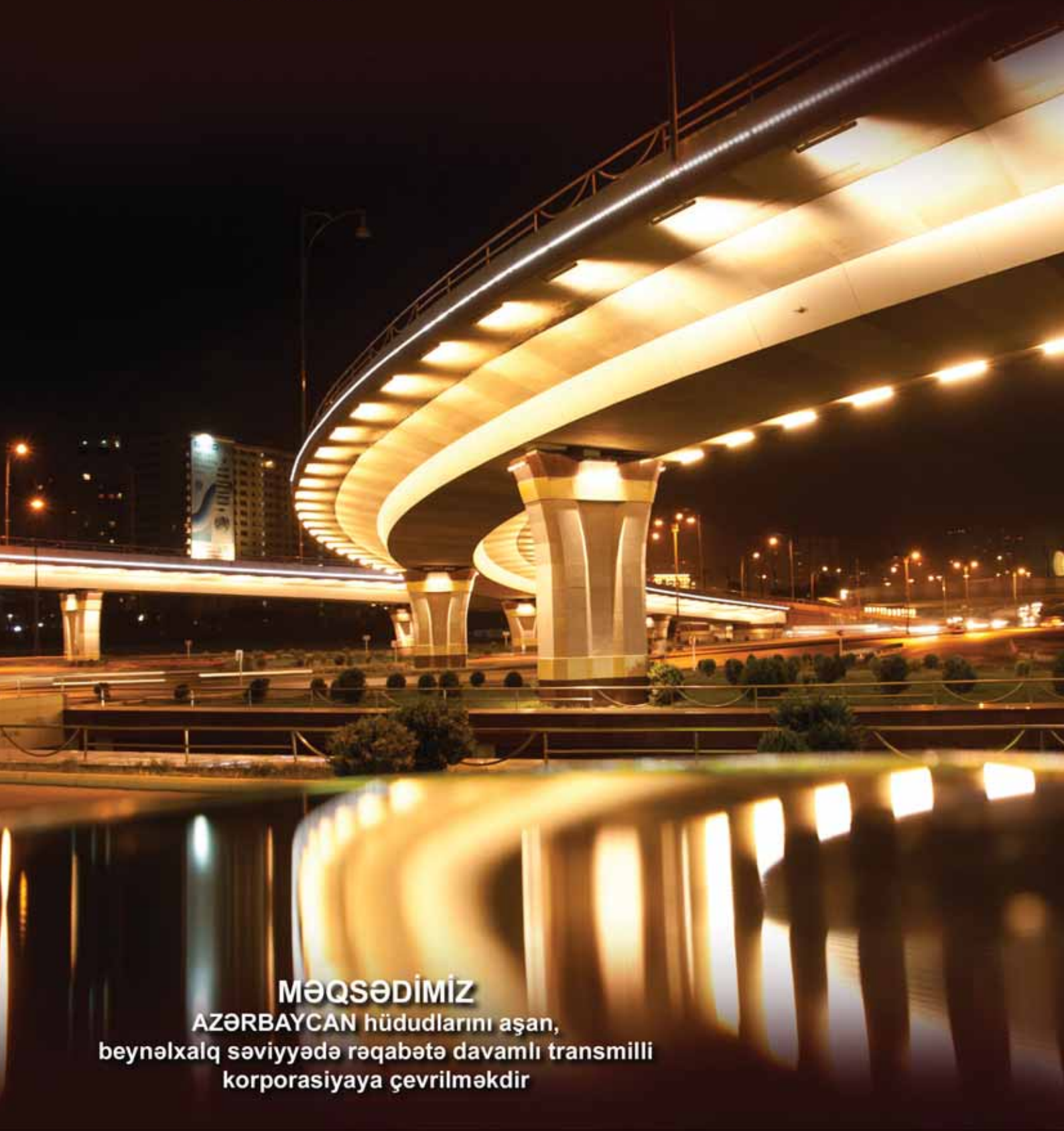
Tel.: +994 12 4041000; Fax: +994 12 4041001
E-mail: office@iteca.az

www.iteca.az





SƏNAYE TİKİNTİ İNVESTİSİYA
KORPORASIYASI



MƏQSƏDİMİZ

AZƏRBAYCAN hüdudlarını aşan,
beynəlxalq səviyyədə rəqabətə davamlı transmilli
korporasiyaya çevrilməkdir

Ünvan: Azərbaycan, AZ 1073, Bakı ş. H.Cavid pr. 520, Məhəllə 20
Tel.: (+994 12) 404 77 77; Faks: (+994 12) 564 07 11
E-mail: akkord@akkord.az

www.akkord.az