

Company profile 2016





Index

	Title	Page
1.	Introduction	2
2.	Company Profile	4
3.	APM Share Holders	5
4.	Strategic Framework	9
5.	Products & Scope of Services	10
6.	Company Management & organization Structure	11
7.	Human Resources	12
8.	Construction Equipment	12
9.	Financial Overview	13
10.	HSE Policy	14
11.	Quality Assurance Policy	15
12.	Experience and References	16
12.a	Selected Construction Projects Reference List	16
12.b	Selected Operation and Maintenance Reference List	69
13.	Attachments	90
13.a	Governmental Registration Documents	90
13.b	Financial Statements	96
13.c	HSE Policy and Client Recognition	166
13.d	Quality Policy and Client Recognition	168

1. Introduction

Arab company for Projects & Maintenance (APM) was established as a joint venture of complementing entities, to provide the market with a leading Single-Edge provider of services that cover the whole life cycle of a project from concept to demolish.

As a premier contractor, APM offers clients a comprehensive line of project services, from basic planning to design, materials and equipment procurement, construction, installation, commissioning, operation and maintenance under a system of total responsibility. As well as performing all such services, still we have the responsibility, as the principal contractor, for coordinating the call-off of equipment vendors and specialist third-party services.

We offer cost effective solutions by the application of modern construction and maintenance technology developed independently or in cooperation with leading industrial enterprises.

At APM, we are interested in our customers and their business. Our decision to move into the marketing of leading brand products and services was made as a result of this dedication. Our desire to provide our clients with innovative products and services sets us apart from the competition. We are experts in the management of multidiscipline, fast track projects from design to completion.

2. Company Profile

Name: Arab Company for Projects and Maintenance

Short Name: APM

Year of Establishment: 2004

Ownership: Joint Venture

Share Holders

- | | |
|--|-----|
| • ABDUEL HADI ABDUELLAH AL-QAHTANI & Sons Group | 40% |
| • Petroleum Projects and Technical Consultation Company (PETROJET) | 30% |
| • Egyptian Maintenance Company (EMC) | 15% |
| • Petroleum Marine Services Company (PMS) | 15% |

Legal Classification: Limited Liability

Commercial Registration Number: 2050045460-Dammam

Registered Activities: Construction, maintenance, repair and corrosion protection for the following

- Oil & Gas Facilities
- Petrochemical Plants
- Industrial Plants
- Power Generation Plants
- Water Desalination and sanitary stations
- Oil, Gas and Water Storage Tanks
- Oil, Gas & Water Pipelines (on & offshore)
- Offshore Birth and Platforms

Paid Capital: 8,000,000 S.R

Contact Data: Arab Company for Projects and Maintenance

P.O. Box 7067, Dammam 31462, Kingdom of Saudi Arabia

Telephone: +966 13 8450770/ 2-4

Fax: +966 13 8450771

E Mail Address: Info@apmse.com

Attached copy of governmental registration documents

3. APM share holders

APM shareholding companies are amongst the largest of their kind.

This enables us the mobilization of highly qualified personnel, materials and equipment for the execution of larger multidiscipline projects at a short notice.

A. ABDUL HADI ABDUALLAH AL-QAHTANI & Sons Group

Abdel Hadi Abdullah Al-Qahtani & Sons Co. is the mother Company of the Al-Qahtani Group. Founded in 1948, the Group is one of the largest in Saudi Arabia. The subsidiaries of Abdel Hadi A. Al-Qahtani & Sons Co. are:

- Oil & Gas Supplies and services.
- Al-Qahtani Pipe Coating Terminal: Offers internal/external FBE coating, double joint welding, internal/external girth weld coatings, positive seal coupling installation, liquid coatings, internal cement lining, customs coating, 3 layer polyethylene & field coating.
- Al-Qahtani Fabrication Division: Fabricates spools, fittings and skids.
- Al-Qahtani Nails & Galvanized Wire Factory.
- Al-Jazira Water Treatment Chemicals.
- Al-Jazira Water bottling.
- Pipe & Well Services: Tests, maintains and repairs drill pipe, casing & equipment for oil refineries, power stations, desalination & petrochemical plants.
- Arabian Commercial Services Co.
- Al-Qahtani Environmental Division: Treats oil waste.
- Al-Qahtani IT Division: wireless communications, video conferencing, end-user training and software development.
- Food Division.
- Earadat Transportation and Custom Clearance.

The Company is well recognized as a reliable supplier of materials, equipment, services to Saudi Aramco, SCECO, SABIC, SWCC and many other Government agencies as well as the private sector.

The principal product lines include Pipes, Valves, Fittings, Purifiers, Drill Waste Disposal Equipment, Decanters, Centrifuges, Shakers, Water Cutting Wash Mud Coolers, Metering Pumps, Chemical Injection Package Units, Water Treatment Chemicals, Corrosion Inhibitors, Computer Software, Fire and Safety Equipment, Flanges, Forging, Compressors, Pipeline Pigs, Small Scale Refineries, Hot Tapings, Line Stoppers, Valve Inserters, Submarine and Floating Devices, Tanks, Vessels, Protection Relays, Demister Pads, Gas Turbines, Steel Pipe Tubing and Casings.

Apart from energy related, industrial supplies and the long established wholesale Food Division, the Company furnishes Medical Instruments and supplies, Recreational Equipment, Computer Software and other consumer products.

The Group is a leader in Environmental Engineering and new technologies and is associated with well-known Industries to carry out major projects in the Kingdom.

B. Petroleum Projects and Technical Consultation Company (PETROJET):

PETROJET is a multidisciplinary construction company for oil, gas and industrial sectors Founded in 1975, with a workforce of 25,000 personnel, a modern construction fleet, facilities and state of the art technologies, PETROJET provides integrated services to the clients. PETROJET activities cover a wide spectrum of engineering, construction, procurement, installation and testing stages of a total project management system (TPMS) services for

- Oil refineries.
- Gas/Oil separation & processing, LPG separation and Liquefied Natural Gas (LNG) plants.
- Fertilizers and Petrochemical Plants [Ethylene, Polyethylene, Linear ALKYL Benzene].
- Piping networks.

PETROJET executed 13,500 kilometers of cross-country onshore pipeline projects. PETROJET is an active member of the International pipeline & offshore Contractors Association (IPLOCA)

- Pipe Coating.
- Anti-Corrosion External Coating (Polyethylene, Polypropylenes-Fusion Bonded Epoxy-Coal tar Enamel).
- Epoxy Anti-Corrosion Internal coating.
- Concrete, Weight external coating.
- Heat Insulation External coating (Polyurethane)
- Tank Farms:

Over 2 5 0000 tons of steel storage tanks (Both Cylindrical and Spherical) with capacities up to 145,000 m3 (Cylindrical) and 5000 m3 (Spherical), this in addition to the fabrication and installation of double-wall Cryogenic tank for propane and L.N.G up to 140,000 m3.

PETROJET a fabrication facilities in Katamia (Cairo) which is certified for U, U 2, S, and PP & R Stamps and have the capacity to manufacture the following

- Static Vessels.
- pressure vessels (500)
- Heat exchangers (295)
- Air coolers (61)
- fired heaters (9)
- Desalination units (5)
- separation columns (37)
- skid-mounted packages(148)

PETROJET is a major fabricator for offshore structures in two fabrication facilities at MAADIA & ZEIT Bay.

PETROJET is also engaged in the fabrication of underwater completion structures needed for deep-water development.

C. Petroleum Marine Services (PMS):

Founded in 2001, with over 3000-manpower force to serve the oil and gas industry in the field of offshore construction, installation and maintenance. PMS has executed the worth of 72,000 tons offshore platforms and 1,700 km of Sub Sea pipelines (various sizes and water depths), PMS is also an active member of IMCA.

The company scope of activities includes:

- Submarine pipeline and hydrographical surveys.
- Material procurement and transportation to offshore locations.
- Towing and supply of consumables for drilling rigs and other offshore operations.
- Diving support services.
- Coring and pilling.
- Offshore platform fabrication and installation.
- Jacket launching.
- Hooking up offshore facilities.
- Submarine pipeline and cable installation.
- Construction of harbors, jetties and cofferdams.
- Installation of offshore loading terminals (CBM/SPM).
- Submarine pipeline maintenance, rehabilitation and repair services.
- Platform repair services.

D. Egyptian Maintenance Company (EMC):

EMC established late 1997 to fulfill the market's demands for specialized Maintenance and Modification Services for the Oil, Gas, Petrochemical, Power and Industrial Sectors.

Execute and Maintain Railways, Airports and Buildings and providing Facility Management Services.

EMC also offers full back-up support through Service Agreement. Highly qualified "Roaming Teams" are mobilized in a very short notice anywhere in the world, onshore and offshore to carry out any of the contracted services.

EMC deliver all types of maintenance services which includes

- Global Maintenance Contracts
- Computerized Maintenance Management Services (CMMS).
- Condition Based Maintenance (CBM)
- Routine & Corrective Maintenance

EMC have the in house capabilities to maintain all types of equipment as

- Turbines & Rotating Equipment
- General Mechanical Work, Vessel Entries, Valve Repair, Exchanger Tube Bundle Cleaning
- Reciprocating Engines
- Electrical Equipment & ESP Pumps
- Offshore Platforms Maintenance Services
- Heavy Equipment Maintenance, Trucks, Forklift, Cranes, Cars,...etc
- Static Equipment, Pressure Vessels and Storage Tanks
- Life Boat & Rubber Finder Maintenance
- Piping and Static Vessels Modification, Repair
- Railways and underground Metro Overhauling and Maintenance
- PSV Test and Calibration

In addition to the maintenance EMC provide other services to the clients

- Pre-commissioning and commissioning for onshore and offshore facilities
- Consultancy and specialized personnel supply
- Local Manufacturing and reverse engineering
- Asset integrity and inspection services
- Facility management

4. Strategic Framework

Vision Mission & Values

Vision

It is our aim to be one of the recognized and admired project builders in Saudi Arabia and GCC

Mission and Values

We are diversified projects company carrying out onshore & offshore construction as well as O&M activities for industrial, infrastructure, transportation and civil projects

Committed to protect the environment in which we operate

Deliver products meeting the client requirements and ensuring high quality

Our profitability is directed to company continues growth and providing satisfactory returns to share holders

Committed to our employees HSS, career development and welfare

5. Products and Scope of Services

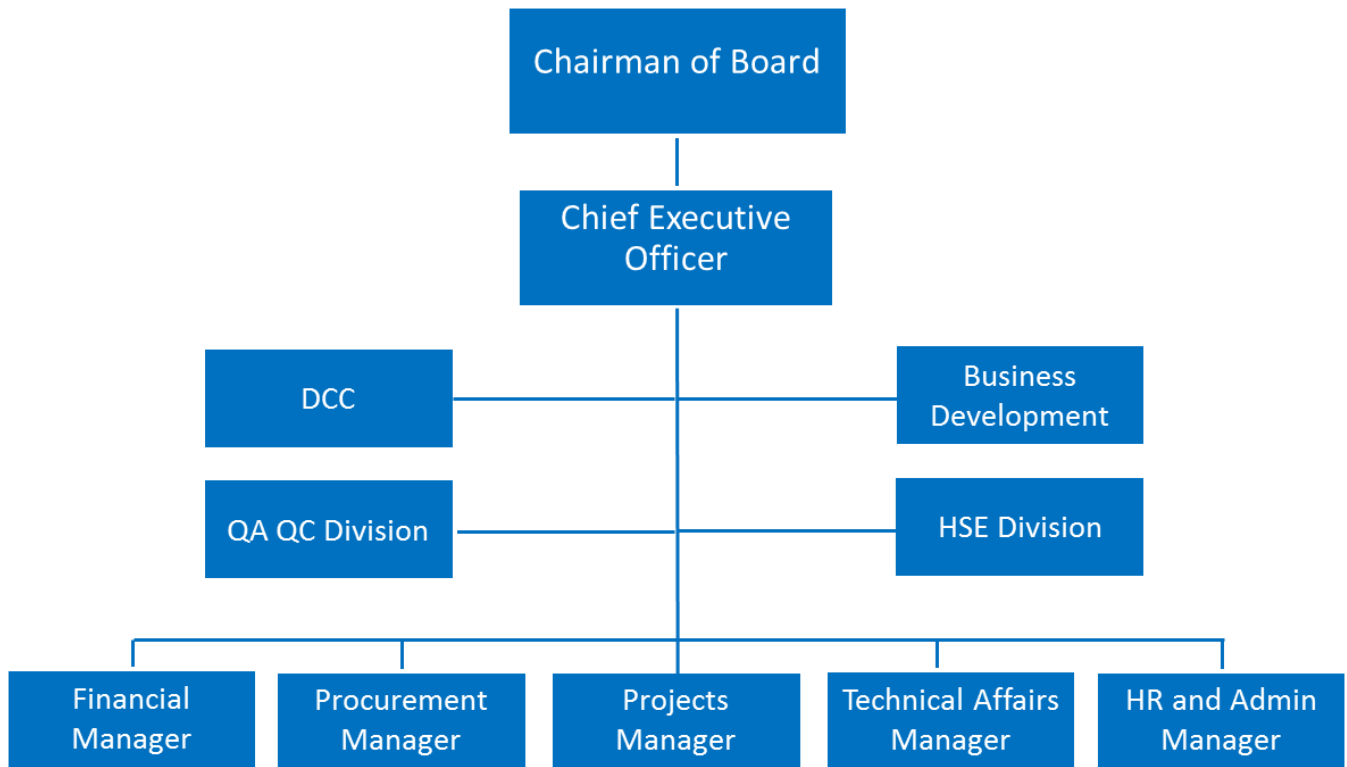
Products

- Oil Refineries
- Oil Treatment Plants
- Gas Processing Plants
- Gas Liquefaction Plants
- Petrochemical Plants
- Industrial plants (Chemical, Fertilizers,.....etc.)
- Storage Tank Farms
- Onshore and Offshore Pipelines
- Infrastructure Projects
- Buildings (Residential, Administration, Hotels, Hospitals,....etc.)
- Offshore Structures

Scope of Services

- Engineering
- Procurement
- Project Management
- Fabrication of Steel Structures
- Fabrication of Process Equipment
- Construction:
 - Civil and Buildings
 - Mechanical works
 - Piping and Pipelines
 - Electrical and instrumentation works
 - NDT and Hydro test
- Fabrication of Offshore Platforms and Deep Water Structures
- Pipe Manufacturing and Coating
- Commissioning
- Operation and Maintenance

6. Company management and Organization Structure



Chairman of Board

Sheikh Tarek Abdul Hady Alqahtany (Chairman & CEO of Abdul Hady Alqahtany and Sons Group)

Board of Directors

Mr. Ashraf Alkaradesy (Petrojet Chairman Assistant)

Mr. Osama Abdul Kariem (PMS Chairman Assistant)

Mr. Salah Ismaiel (EMC Vice Chairman)

Chief Executive Officer

Mr. Amr Badawy

7. Human Resources

APM work force consist of 200 persons represent the company core team managing the business, supporting services, managing the operation and technical staff

APM shareholders work force is the resource pool from which APM can mobilize for the projects according to the workload and requirement

Human resource pool available to support APM operation is about 36,500 employee as follow

- Petrojet 26,000 employee for onshore projects
- EMC 7,500 employee for O&M projects
- PMS 3,000 employee for offshore projects

8. Construction Equipment

APM owned equipment is about 43 as follow

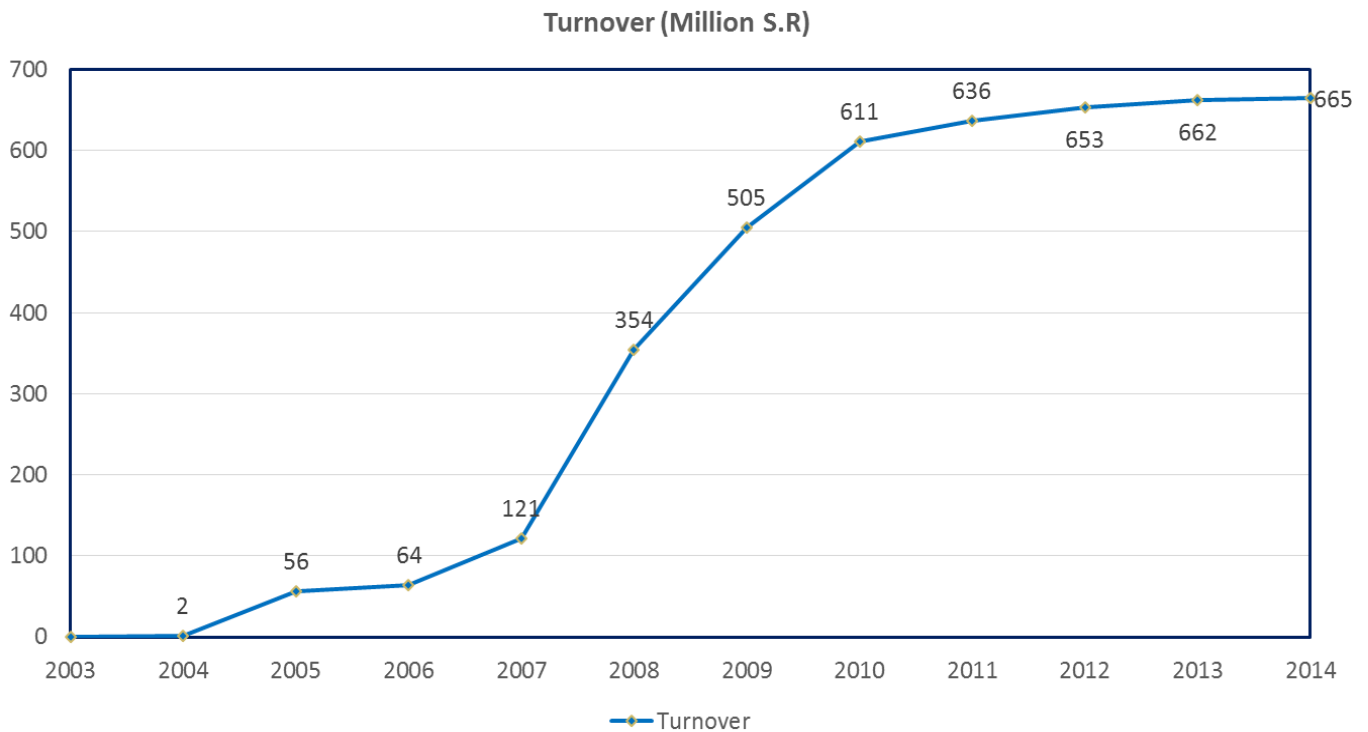
- | | |
|----------------------------------|----|
| • Earth moving equipment | 15 |
| • Transportation heavy equipment | 6 |
| • Cars & busses | 16 |
| • Miscellaneous | 6 |

APM shareholders own a huge fleet of equipment required for all type of activities, which represent the backup for APM projects such as

- More than 250 mobile crane up to 1250 ton capacity
- 200 side booms
- 7000 welding machines
- More than 450 earth moving equipment
- 130 concrete plants and equipment
- Offshore construction barges up to 650 ton crane capacity

9. Financial Overview

APM achieved about 665 Million Saudi Riyal in 10 Years (2004 – 2014) out of 1 Billion Saudi Riyal projects executed in partnership patterns with the shareholders



Attached the financial statements for the last 5 years (2009 – 2014)

10. Health, Safety & Environment (HSE) Policy

While performing our business, APM places the highest attention to the identification, control and avoidance of risk to Health, Safety & Environment, and are fully aware of our corporate and individual responsibilities.

Checklists for HSE form an integral part of our internal audit systems, and our philosophy is to think rather than react safely; this leads our teams to be proactive rather than reactive in HSE issues

It is APM policy to:

1. Ensures that all levels of personnel and subcontractors will focus on HSE issues; all systems, procedures and formats will be driven by HSE measures; all activities shall be performed in a safe and secure working environment; and Incorporate environmental considerations in the company's planning and operational decisions.
2. Comply with all applicable HSE laws and regulations and cooperate with local and national agencies in their inspection and enforcement activities.
3. Communicate HSE objectives throughout the company so that every employee understands his individual responsibilities and is appropriately trained in carrying out these objectives.
4. Promote the principal that "safety is a profitable business".

We believe that safety and environment preservation go hand in hand with better customer services and improved financial results.

Attached copy of the company HSE policy and sample of client recognition for safety performance

11. Quality Assurance Policy

Our clients are amongst the most sophisticated in the market; they know what they want and where to get it. In APM, we are aware of the challenge to work with such discerning clients, and are committed to the principles and practices of quality assurance. APM have developed systems, procedures and formats that meet or exceed our client specifications.

In APM, we are committed to the principles and practices of quality assurance. APM is a C-Partner, which means Committed Partner.

The quality of our services is ensured through:

1. Code of professional conduct:

The code of professional conduct is binding to all members of APM, including our alliances and subcontractors. With these adherence comes the obligation to maintain the highest standard of service integrity and competence. Our code of professional conduct embodies duties, obligations and norms, which are expected from all members towards our clients.

2. Full liability for our services throughout the service chain

3. Compliance with regulations, international codes, standards and best applicable practices.

4. Mutually approved Quantifiable Deliverables and Key Performance Indicators for contracted services.

5. Advanced Quality Audits, performance trending, management reviews & proactive corrections.

6. Standard Procedures, Service Manual and Template format.

7. Transparency, Flexibility and collaborating with customers.

With over 30,000 of competent staff worldwide with us, we offer our clients the highest quality of integrated services available in the marketplace today. Each customer is treated as if they are our "first" with personalized service and attention to detail. At APM, we strive to provide knowledge, service, price and delivery that you will come to rely on.

Attached copy of the company Quality Assurance policy and sample of client recognition for high quality performance

12. Experience and References

a. Selected Construction reference projects

Project: DUBA Permanent Berth

- Location: DUBA, Red Sea – Western province
- Client: Saudi Aramco
- Contract value : 85,000,000 SR
- Main Contractor: APM
- Structures Fabrication: Petrojet
- Offshore installation: PMS
- Schedule: Jun – 2004 to Dec – 2005
- Scope covers Fabrication, transportation, off & onshore installation of the Berth components
 - Main platform (800 m² – 2700 tons)
 - 4 Mooring Dolphins & 2 Breasting Dolphins
 - Interconnecting Bridge between the Platform and Causeway
 - 4 Catwalks and 14 piles



Project: Nuayiem ASL Crude Increment Pipelines

- Location: Southern Area
- Client: Saudi Aramco
- Contract Value : 114,000,000 SR
- Main Contractor: APM
- Engineering & Procurement: Petrojet
- Construction & Commissioning: Petrojet/APM
- Schedule: Nov – 2006 to Dec - 2008
- Scope covers EPC for the following pipelines and associated facilities
 - 16" Gas pipeline (120 Km)
 - 3 * 20" Crude pipelines (40 Km)
 - 2 * 8" & 10" Water pipelines (20 Km)



Project: Fabrication & Installation of Subsea pipelines & Cables

- Location: Safanya Field – Eastern province
- Client: Saudi Aramco
- Contract Value: 425,000,000 SR
- Main Contractor: APM
- Fabrication: APM
- Offshore transportation & installation: PMS
- Schedule: Aug – 2006 to Dec - 2011
- Scope covers Fabrication, transportation and installation for the following facilities.
 - 17 subsea pipelines (total length 80 Km)
 - Interconnecting piping spools (153 spools)
 - 10 subsea cables and termination to platforms
 - Associated structural steel



Project: Manifa Field Development – Upstream Pipelines

- Location: Manifa Field – Eastern province
- Client: Saudi Aramco
- Contract Value: 313,000,000 SR
- Main Contractor: Consortium of APM/Petrojet
- Engineering and Procurement: Petrojet
- Construction & Commissioning: Petrojet/APM
- Schedule: Oct – 2008 to Jun - 2013
- Scope covers EPC for the following pipelines and associated facilities
 - 24" crude pipeline (60 Km)
 - 10", 16" and 20" water injection pipelines (total length 90 Km)
 - 16 launcher, receivers and valve stations



Project: AH Crude Oil, sales Gas and Ethane Pipelines

- Location: Jubail – Eastern province
- Client: Saudi Aramco
- Contract Value: 69,000,000 SR
- Main Contractor: Consortium of APM/Petrojet
- Engineering and Procurement: Petrojet
- Construction & Commissioning: Petrojet/APM
- Schedule: Jul – 2011 to Jun - 2013
- Scope covers EPC for the following facilities
 - Crude processing, gas filtering and pressure reduction station (civil, structural steel, piping mechanical and E & I)
 - 3 * 24" pipelines with launchers and receivers
 - Main control building (1000 M2)



3. Yanbu Gas Plant Expansion

Project No.: IPCO06_36



Project Type	Gas Processing	
Ultimate Client (Owner)	Saudi Aramco	
Main Contractor	ENPPI	
Project Location	Yanbu – Saudi Arabia	
Project Description	<p>The primary objective of the project is providing facilities to process the additional C2+ NGL volumes generated from 2006-2010 Business Plan crude increments, as well as provide feedstock supply to the petrochemical industry at Yanbu' Industrial and the PETRO-Rabigh complex.</p> <p>The project will increase Yanbu' Gas Plant ethane capacity, as a petrochemical feedstock, from 390,000 barrels per day (bpd) to 585,000 bpd by installing a new De-Ethimizer column system and ancillary equipment.</p>	
PETROJET Scope	Construction Contractor with Scope Comprising: <ul style="list-style-type: none"> • Civil Works • Mechanical & Piping Works • Steel Structures • E&I 	
Contract Schedule	1/11/2006 To 1/12/2008	
Work Volume	Earth Works (m ³) Piles Works (lm) Concrete (m ³) Structural Steel (Fab. & Erection) (Ton) Piping (Dia. Inch) Equipment Installation (Ton) E&I Cables (LM)	50,000 400 10,000 1,100 110,000 2,600 660,000

4. Ras Laffan Olefins Project (SP3)

Project No.: IPCO06_72



Project Type	Petrochemicals	
Ultimate Client (Owner)	Ras Laffan Olefins Company (RLOC)	
Main Contractor	Technip - France	
Project Location	Ras Laffan - Qatar	
Project Description	Construction Contractor for SP3 Package. Execution of Civil & Mechanical Works for the U/T Area in addition to Interconnection Pipelines with Dolphin & Ras Gas Projects Plus Export Pipeline.	
PETROJET Scope	Construction work Scope of work included: Civil Works <ul style="list-style-type: none"> • Steel Structures • Mechanical & Piping Works • E&I • Interconnection Pipelines • Export Pipelines 	
Contract Schedule	29/6/2006 – 30/6/2009	
Work Volume	Earth Works (m ³)	80,000
	Concrete (m ³)	20,700
	Structural Steel (Ton)	2,100
	Piping (D.I.)	190,000
	Equipment Erection (Tons)	2,000
	Cable Laying(km)	270
	E&I	660

6. Kharir Basement Processing (BPU) Project

Project No.: IPCO08_24



Project Type	Oil Production	
Ultimate Client (Owner)	TOTAL E&P Yemen	
Main Contractor	Consortium (PETROJET – ENPPI)	
Project Location	Shabwa - Yemen	
Project Description	Development of a 30,000 bopd treatment plant in the governorate of Shabwa, 600 kilometers east of the Yemeni capital Sanaa. Scope covers Installation of Crude Treatment Facilities of 30,000 BOD Capacity located at Kharir Field. Treatment facilities include dehydration facilities to treat 17% water cut.	
PETROJET Scope	EPC Consortium (PETROJET & ENPPI) PETROJET performs all Construction Works including: <ul style="list-style-type: none"> • Civil works and construction of 3 administrative buildings, services, and warehouses. • Construction and Installation of Mechanical & Electrical works. • Design, Procurement, and installation of (2) Crude Storage Tanks 4,000 m³ and one 10,000 m³ Water Tank for Fire Fighting Unit. • Procurement, Fabrication, and installation of Steel Structures. • Electrical and Instrumentation Works. • Cathodic Protection works. • Fabrication of Static Equipment 	
Contract Schedule	27/7/2008 To 30/9/2010	
Work Volume	Earth Works (m ³) Concrete Works (m ³) Structural Steel (Tons) Vertical Storage Tanks(Ton) Piping (Dia. Inch) Equipment Erection(Ton) Painting & Blasting (m ²) Cable Laying (LM)	250,000 10,000 1,000 620 60,000 750 100,000 195,000

7. New Cold Crystallization Plant

Project No.: IPCO07_30



Project Type	Industrial	
Ultimate Client (Owner)	Arab Potash Company APC	
Main Contractor	PETROJET (Construction)	
Project Location	Ghour El Safi (Dead Sea) - Jordan	
Project Description	Building a new unit facility to produce 450 thousand tons annually of Potash, which is used in various chemical industries, including fertilizers.	
PETROJET Scope	Execution of civil works, buildings, and mechanical works including supplying, installing structures, pipes with their accessories, fire control system for buildings, installing equipment and engineering inspection works, tests and implementing electricity works, telecommunications, apparatus, air conditions, in addition to undertaking the needed tests. Preparation of W.S.D for Steel Structures.	
Contract Schedule	17/9/2007 – 31/7/2010	
Work Volume	Earth Works (m ³)	109,000
	Concrete Works (m ³)	26,000
	Piles(LM)	4,660
	Underground Piping(lm)	3,115
	Buildings (m ²)	3,750
	Roads (m ²)	17,070
	Paving and Backfilling works (m ²)	4,785
	Piping Fabrication & Erection (Dia. Inch)	78,000
	Structural Steel (Erect.) (Ton)	5,600
	Belt Conveyors Erection (Ton)	1000
	Equipment Erection(Ton)	1690
	Erection of 41 Storage Tanks(Ton)	2773

9. Linear Alkyl Benzene (LAB) Project

Project No.: IPCO07_35



Project Type	Petrochemicals	
Ultimate Client (Owner)	ELAB	
Main Contractor	Consortium (PETROJET – ENPPI – GS)	
Project Location	Alexandria, Egypt	
Project Description	Development of a Linear Alkyl Benzene Plant in Alexandria, North of Egypt with a production capacity of 100,000 Tons/Year. Plant consists of Process Unit – Utilities – Storage Facilities – Service Buildings. EPC Contract is performed by Consortium of (PETROJET- ENPPI – GS), where Engineering & Procurement are performed by ENPPI & GS while PETROJET scope is the Construction and Fabrication works.	
PETROJET Scope	Construction and Fabrication Partner in the Consortium with Scope Comprising: <ul style="list-style-type: none"> •Piling and Earth Works •Civil Works •Steel Structures •Mechanical & Piping Works •Tanks •Equipment Fabrication •Pre-commissioning 	
Contract Schedule	16/2/2006 – 15/7/2008	
Work Volume	Concrete Works (m ³)	66,000
	Piles Works (No)	62,33
	Road Paving Works (m ²)	38,000
	Structural Steel (Fab. & Erection) (Ton)	5000
	Piping (Dia. Inch)	50,000
	Equipment Installation (Ton)	63,000
	Storage Tanks Works(Ton)	1480 (35 storage tanks with capacities ranges from 15 to 5000 m ³)
	Cable Laying (Km)	1150
	Painting & Sand Blasting (m ²)	220,000

10. E-Methanex Methanol Plant

Project No.: IPCO07_12



Project Type	Petrochemicals	
Ultimate Client (Owner)	Egyptian Methanex Methanol Company	
Main Contractor	Techint	
Project Location	Damietta, Egypt	
Project Description	Development of a Greenfield 1.3 million ton per year methanol facility at Damietta on the Mediterranean Sea in Egypt.	
PETROJET Scope	PETROJET is Executing the whole 14 construction packages on the project: (Civil – Piling – Site Preparation – Buildings -Mechanical - Tanks – Steel Structures – Insulation – Painting – Instrumentation – Electrical – Marine Terminal – Fire Proofing – Intake & Effluent Construction)	
Contract Schedule	20/5/2007 – 31/3/2010	
Work Volume	Earth Works (m ³)	1,200,000
	Concrete Works (m ³)	140,000
	Piles Works (lm)	135,000
	Structural Steel (Fab. & Erection) (Ton)	6,800
	Piping (Dia. Inch)	775,000
	Equipment Installation (Ton)	13,000
	Storage Tanks Works(Ton)	5,000 (10)
	Cable Laying (lm)	685,000

14. Egypt Liquefied Natural Gas Project

Project No.: IPC003_16



Project Type	Gas Liquefaction	
Ultimate Client (Owner)	Spanish Egyptian Gas Co. (SEGAS) (JV formed of EGAS, EGPC & Union Fenosa (Spain))	
Main Contractor	KJT Consortium (M.W. Kellogg – JGC – Tecnicas Reunidas)	
Project Location	Damietta - Egypt	
Project Description	<p>The Egypt LNG Project is the first facility of this type in Egypt and is the world's largest capacity single train facility. The LNG facilities will be located at Damietta on the Mediterranean Coast 60 km west of Port Said.</p> <p>Feed gas will be supplied to the site from the Egyptian natural gas network. The complex will initially produce 5 million ton/year of liquefied natural gas by air cooled refrigeration and fractionation Technology.</p> <p>The facility is grassroots development including:</p> <ul style="list-style-type: none"> • LNG liquefaction train • Jetty • Storage and export facilities • Support utilities and infrastructure • Power generation • Gas metering and treatment • Refrigerant condensate and LNG storage. 	
PETROJET Scope	<p>Civil & Mechanical Works for Fractionation/Common Facilities Area, Utilities & Offsite Area. Industrial Buildings including Maintenance work shop, warehouse, and sunshade for chemicals.</p> <p>Engineering, supply, and construction of 10 storage tanks with different capacities with weight 330 ton and 1 spherical tank with capacity 1500 m³ (300 ton).</p>	
Contract Schedule	1/12/2003 - 1/3/2005	
Work Volume	Earth Works (m ³) Concrete works (m ³) Spherical Tanks (m ³) Cylindrical Tanks 10 (m ³) Structural Steel (Fab. & Erection) (Ton) Piping (Dia. Inch) Equipment Erection (Ton)	30,000 18,000 1,500 330 5,100 185,000 400

18. Propylene & Polypropylene (PP) Complex

Project No.: IPC007_31



Project Type	Petrochemicals	
Ultimate Client (Owner)	Egyptian Propylene & Polypropylene Co. (EPPC)	
Main Contractor	Krupp Uhde GmbH	
Project Location	Port Said - Egypt	
Project Description	Building a petrochemical complex at Port Said, North of Egypt, consisting of a Propylene plant and a Polypropylene plant with respective annual production capacities of 350,000 tons as well as all appurtenant utilities and offsites, including an air fractionation and refrigerating unit, and the required storage tanks. Propylene Plant is based on Uhde's proprietary STAR Process for Propane Dehydrogenation, while Polypropylene Plant is based on Basell's Spheripol Process.	
PETROJET Scope	Construction of Civil, Mechanical and E&I Works	
Contract Schedule	15/7/2007 - 31/3/2010	
Work Volume	Earth Works (m ³)	300,000
	Concrete works (m ³)	140,000
	Cylindrical Tanks (Ton)	2,400
	Steel structures(Ton)	4,600
	Piping (Dia. Inch)	420,000
	Equipment Installation (Ton)	10,600
	Piles (No.)	2,368
	Asphalt Roads (m ²)	27,000
	E&I Cables (LM)	1,400,000

19. El Merk Oil Field Development - (Central Processing Facility Package)

Project No.: IPCO10_04



Project Type	Oil Production	
Ultimate Client (Owner)	Groupement Berkine (JV of Sonatrach and Anadarko)	
Main Contractor	Petrofac E&C	
Project Location	Block 208 at Berkine Basin, 300Km south east of Hassi Messoud – Algeria	
Project Description	The El Merk Project aims at establishing the surface facilities required for the exploitation of hydrocarbon liquid reserves of six reservoirs in Blocks 208, 405a and 212 in Algeria. The project comprises building a 98,000 bpd central processing facility including a 29,000 bpd condensate unit, a 31,000 bpd LPG unit and a 600 million cu.ft./d. NGL train Construction of a 500 million cu.ft. of residue and re-injection gas compression and approximately 80,000 barrels per day of produced water treatment and re-injection facilities.	
PETROJET Scope	Execution of Mechanical & Electrical Works	
Contract Schedule	1/2/2010 – 1/10/2011	
Work Volume	Piping Fabrication & Erection (Dia. Inch) Structural Steel (Fab. & Erect.) (Ton) Equipment Erection(Ton) Cylindrical Tanks (11) (Ton) Spherical Tanks (3) (Ton) Sand Blasting & Painting (m ²) Cable Laying (LM) Piping Insulation (m ²)	166,000 3,800 8,500 4,300 460 115,000 1,400,000 29,000

23. Burullus Compression Stations Phase V

Project No.: IPCO09_09



Project Type	Gas Processing	
Ultimate Client (Owner)	Burullus Gas Company (EGPC – BG – Petronas)	
Main Contractor	Consortium (PETROJET – ENPPI)	
Project Location	Alexandria - Egypt	
Project Description	Execution of Phase 5 of the development comprising a compression project in the WDDM Concession to achieve incremental Gas Production by installing two onshore gas turbine-driven compression sets, new absorption towers and associated equipment to extend plateau production from WDDM reservoirs. The project was designed to boost the pressure of processed gas into the grid, allowing field operations at lower pressures .	
PETROJET Scope	Full Construction Scope comprising of Civil, Mechanical and E&I works.	
Contract Schedule	1/7/2009 – 31/5/2011	
Work Volume	Earth Works (m ³)	20,000
	Concrete (m ³)	10,000
	Structural Steel (Ton)	810
	Piping (D.I.)	120,000
	Equipment Erection (Tons)	2,200
	Cable Laying (lm)	120,000
	Equipment Fabrication (Ton)	1,300

31. IPIC Pipe Production Mill

Project No.: IPCO01_05



Project Type	Industrial	
Ultimate Client (Owner)	International Pipe Industries Co. (IPIC)	
Main Contractor	PETROJET	
Project Location	West Port Said - Egypt	
Project Description	Building a modern 17 Km factory west of Port Said to produce longitudinal submerged arc welded (LSAW) pipes in compliance with API-5L all grades , outside diameter starting from 16 inches up to 60 inches , wall thickness up to 35 mm in addition to induction hot bends in compliance with the international standards with outside diameter starting from 10 inches up to 48 inches , wall thickness up to 50 mm	
PETROJET Scope	Engineering, Procurement and Construction of Infra-Structure, Buildings and Systems required for the factory on Turn-Key Basis, in addition to installation of Production line equipment.	
Contract Schedule	01/08/2001 – 31/03/2003	
Work Volume	Earth Works (m ³)	195,000
	Concrete Works (m ³)	13,000
	Concrete Paving (m ²)	2,500
	Buildings (m ²)	4,500
	Asphalt Roads (m ²)	44,000
	Piping (Dia. Inch)	5,200
	Structural Steel (Ton)	3,000
	Equipment Erection (Ton)	1,500
	Erection of 2 Storage Tanks(Ton)	60

22. Polystyrene Plant

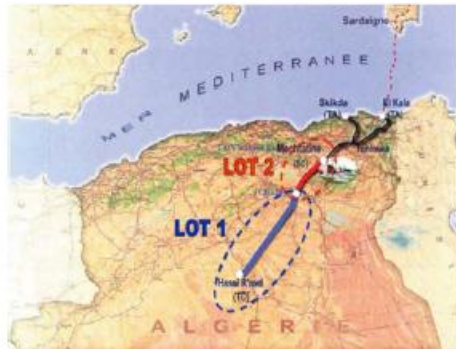
Project No.: IPCO09_05



Project Type	Petrochemicals	
Ultimate Client (Owner)	Egyptian Styrenics Production Company (E-Styrenics)	
Main Contractor	Consortium (PETROJET – ENPPI)	
Project Location	Alexandria - Egypt	
Project Description	Building a Polystyrene Complex at Alexandria to produce GPPS (General Purpose Polystyrene and HIPS(High Impact Polystyrene) for local consumption and export. The plant is designed with a capacity of 200,000 Tons per year of Polystyrene under INEOS Technology.	
PETROJET Scope	Full Construction Scope comprising of Civil, Mechanical and E&I works in addition to storage tanks and steel structures.	
Contract Schedule	17/5/2009 – 31/7/2011	
Work Volume	Piles (No.)	516 (11,850m)
	Earth Works (m ³)	44,000
	Concrete (m ³)	47,000
	Structural Steel (Ton)	3,850
	Piping (D.I.)	200,000
	Equipment Erection (Tons)	2,650
	Cable Laying (Im)	700,000
	Storage Tanks (Ton)	1,525 (13)
	Sand Blasting (m ²)	75,200
	Buildings (No.)	10

1. GK3 48" Gas Pipeline / Lot 1 & Lot 2

Project No.: PLO09_06



Project Type	Gas Pipeline	
Ultimate Client (Owner)	Sonatrach TRC	
Main Contractor	PETROJET	
Project Location	Algeria	
Project Description	Building a 433 Km Gas Pipe line 48" from Hassi R'mel to Mechtatine divided over two LOTs. Lot 1: 270 Km from Hassi R'mel to Chaiba. Lot 2: 163 Km from Chaiba to Mechtatine..	
PETROJET Scope	Engineering, Procurement (excluding line pipes), Construction and testing.	
Contract Schedule	27/06/2009 – 26/06/2011	
Work Volume	Earth Works (m ³)	4,900,000
	Concrete Works (m ³)	53,100
	Concrete Paving (m ²)	500
	Pipeline (welding)(Dia. Inch)	2,100,000 (433km)
	Crossing (No)	1,017
	Valve Stations (No)	24
	Launching & Receiving Traps Stations (No)	5
	Injection Stations (No)	4

3. Sharara Mellitah Crude Oil Pipeline (30" – 725Km)

Project No.: PLO04_21



Project Type	Crude Oil Pipeline	
Ultimate Client (Owner)	Eni Oil Company (Libya Branch)	
Main Contractor	PETROJET	
Project Location	Libya	
Project Description	A development aiming to increase the export capacity of the Elephant Oil Field on Block NC-174 in the Murzuk Basin operated by Agip to 150,000 b/d. expandable to 400,000 b/d. The development involves laying a 30" export pipeline that runs from Sharara in the South of Libya to the export facilities at Mellitah on the Mediterranean sea coast. With a total length of 725 Km.	
PETROJET Scope	Main EPC Contractor with a scope comprising Engineering, Procurement and construction (Surveying – R.O.W- Excavation – Stringing – Welding – Laying – NDT- Backfilling). Scope includes construction of 19 Valve Rooms, Fiber Optic Cable alongside the whole Line, Electrical & Instrumentation, Civil, Mechanical and E&I works for Valve Stations, SCADA + Telecommunications, Hydrostatic Test, Commissioning, Fiber optics cable laying, and Cathodic Protection Works for the Line and Stations in addition to three Stations at Shararah, Hamada & Mellitah	
Contract Schedule	1/10/2004 - 1/10/2005	
Work Volume	Earth Works (m ³)	2,500,000
	Welding (D.I.)	1,000,000
	Piping (D.I.)	20,000
	Field Joint Coating (Joints)	73,000
	Valve station (No.)	19
	Crossings (No.)	110
	Pig Traps (No.)	4

4. Arab Gas Pipeline (Stage II)
Jordanian Gas Transmission Pipeline (36" – 393Km)

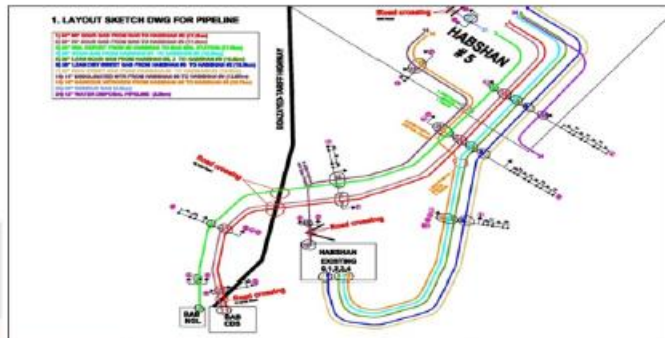
Project No.: PLO04_07



Project Type	Natural Gas Pipeline	
Ultimate Client (Owner)	Jordanian Egyptian Fajr for Natural Gas Transmission & Supplies Ltd. (FAJR)	
Main Contractor	Consortium (PETROJET – ENPPI – GASCO)	
Project Location	Jordan	
Project Description	This portion of the project covers the construction of 36", 393 Km, polyethylene coated gas pipeline. The pipeline extends from Aqaba in the south of Jordan to the Samara and Rehab power stations in the north of Jordan for about 370 Km and an additional stage to extend the pipeline to the Jordanian / Syrian border for about 24 Km	
PETROJET Scope	Survey & Soil Investigation, External coating of pipes, Construction, Crossings, E&I, Cathodic protection, As built documentation ,Hydro-test, Air drying, Pre-commissioning.	
Contract Schedule	1/3/2004-31/12/2005	
Work Volume	Excavation (m ³)	1,125,000
	Backfilling (m ³)	375,000
	Welding (km)	393
	Valve Rooms (No)	15
	Crossings (No)	113
	Traps (No)	4

11. Habshan 5 Utilities & Offsites – Pipeline Works

Project No.: PLO10_16



Project Type	Mixed Services
Ultimate Client (Owner)	Abu Dhabi Gas Industries Limited (GASCO)
Main Contractor	Hyundai Engineering & Construction
Project Location	Abu Dhabi - UAE
Project Description	Habshan 5 is part of the Construction of Habshan 5 Pipelines within the Main U&O Package.
PETROJET Scope	Construction of the Pipeline works comprising of 11 Pipelines as follows: - 2 x 24" Gas Pipelines (Total Length 34 Km) - 3 x 30" Gas Pipelines (Total Length 36.5 Km) - 1 x 14" HDPE Water Pipeline (12 Km) - 1 x 12" GRE Pipeline (2.5 Km) - 3 x 36" Pipelines (48 Km) - 1 x 10" Nitrogen Pipeline (16 Km)
Contract Schedule	27/04/2010 – 28/03/2012

13. Hubara Marmul & Harweel Marmul Pipelines

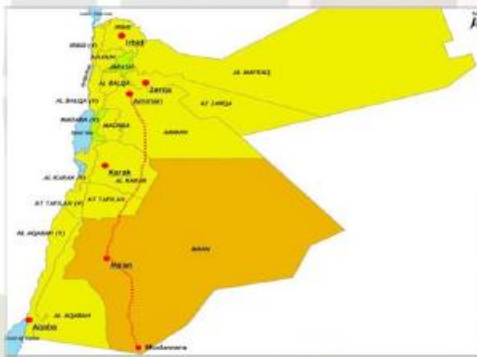
Project No.: PLO09_11



Project Type	Mixed Services
Ultimate Client (Owner)	Petroleum Development Oman
Main Contractor	PETROJET
Project Location	Sultanate of Oman
Project Description	<p>1- Hubara to Marmul Pipeline: Engineering, Procurement, Construction and Testing of 18" Gas Pipeline from Hubara to Marmul by the conversion of the existing 84Km Marmul – Nimr Crude Oil Pipeline to a Gas Pipeline In Addition to building a new 75Km portion from Nimr to Hubara. Works comprise also building Two Valve Stations @ (KP40 & KP75) in addition to a Launching Station at Hubara, Receiving Station at Marmul and an intermediate Station at Amal (KP108).</p> <p>2- Hubara to Marmul Pipeline: Engineering, Procurement, Construction and Testing of 16" Gas Pipeline from Harweel to Hubara with a total length of 79Km. Works comprise also building ne Valve Station at KP40 in addition to a Launching Station at Harweel, Receiving Station at Marmul.</p>
PETROJET Scope	Engineering , Procurement (excluding line pipes), Construction and Testing
Contract Schedule	11/01/2009 – 30/09/2010

18. Disi Amman Mudawara Water Conveyance System

Project No.: PLO11_09



Project Type	Water Pipeline
Ultimate Client (Owner)	Jordanian Ministry of Water and Irrigation / DIWACO
Main Contractor	GAMMA GUC Sistemleri Muhendislik Ve Taahhut A. S.
Project Location	Jordan – Disi to Amman
Project Description	Transferring water extracted from the Ram Aquifer via a buried pipeline from the Disi area in the South to the city of Amman, 325 km north.
PETROJET Scope	Construction of the Main Conveyance Steel Pipeline with a pipe diameter of 66 inch running from Al Hassa (40+000) to Airport Ring (80+000) – 40Km.
Contract Schedule	10/06/2011 – 30/06/2012

20. Port Fouad El Tina Gas Pipeline (32"/42" - 42Km)

Project No.: PLO09_07



Project Type	Gas Pipeline
Ultimate Client (Owner)	Egyptian Natural Gas Company (GASCO)
Main Contractor	PETROJET
Project Location	Egypt
Project Description	Execution of a Gas Pipeline from PETROBEL Gas Plant at Gamil, Port Fouad to the Receiving Station at Sahl El Tina west of the Suez Canal. Since the project crossed shallow water at Manzala lake, the project featured utilization of the Push-Pull Method with a total length of 16.5Km. Line is CS material with pipe diameter 32" to 42" and total length of 42Km
PETROJET Scope	Engineering, Procurement (excluding line pipes), construction and Testing
Contract Schedule	01/11/2008 – 30/07/2009

**12. Gas Provision to Upper Egypt - Dahshour to Aswan Gas Pipeline
(Multi-Stage Pipeline)**

Project No.: PLO10_16



Project Type	Natural Gas Pipeline	
Ultimate Client (Owner)	Egyptian Natural Gas Company (GASCO)	
Main Contractor	PETROJET	
Project Location	Egypt	
Project Description	<p>Execution of a Gas Pipeline from Dahshour to Aswan as part of the National Plan for developing Upper Egypt.</p> <p>The pipeline was executed over a number of segments starting from Kuraimat up to Aswan passing Beni Sweif, Menia, Assiut and Suhag.</p> <p>The project featured crossing over 975 obstacles for roads, canals and railways, the largest of which was the Nile Crossing at Aswan with a total length of 1750m and water depth of 20m. Line is CS material with pipe diameter 24" to 34" and total length of 930Km</p>	
PETROJET Scope	Full Construction Scope	
Contract Schedule		
Work Volume	Earth Moving Works (m ³)	5,000,000
	Rock Breaking (m ³)	120
	Pipeline (welding)(Dia. In.)	2,500,000
	Crossings (No)	975
		(of which 3 Nile River Crossings)
	Valve Rooms (No)	70
	Peak Manpower	6,000

2. Expansion of Hout Crude Onshore Production Facilities



Project Type	Crude Oil	
Ultimate Client (Owner)	Khafji Joint Operations (KJO)	
Main Contractor	Consortium PETROJET, ENPPI & RAWABI	
Project Location	Saudi Arabia	
Project Description	Expansion of the Storage capacity at Hout onshore Production facility by installation of additional 4 Storage tanks (500 to 80,000 m3 capacity floating and fixed roof), in addition to booster pumps, Instrument, Piping, Fire fighting and a new Electrical substation.	
PETROJET Scope	EPC of 5 Storage Tanks (650,000 bbl) + installation booster pumps, Instrument, Piping, Fire fighting and a new Electrical substation	
Contract Schedule	10/6/2006 - 10/12/2008	
Work Volume	Earth Works (m ³)	230,000
	Piles (LM)	46,500
	Concrete Works (m ³)	17,500
	Tanks Works (Ton)	2510 (5 different Capacities)
	Cable Laying (LM)	225,000

Type	Tag No	Service	Nominal Capacity	ID	Height	Pressure	Temperature	Roof/ Head Type	Material	Shell Thick (max)	Design Code
			m3	(m)	(m)	KPa (psig)	(°C)			(mm)	
Tank	ATK-7	Dry Crude Oil Storage	81000	77	18	ATM	66	EFR + Double Seal	A283-C	32	API 650
Tank	ATK-30	Buffer Tank	27168	43.5	18.28	44.8 (6.5)	77	Dome	A537-CL1	32 - 57	API 620
Tank	ATK-47 A/B	Surge Tank	596	8.5	10.5	17.2 (2.5)	66	Cone	A283-C	8	API 650
Tank		CRUDE OIL STORAGE TANKS	250,000 bbls								

3. Expansion of Sumed Storage Capacity - Phase 6

Project No.: STO11_07



Project Type	Storage Tanks	
Ultimate Client (Owner)	Arabian Petroleum Pipelines Co. (SUMED)	
Main Contractor	PETROJET (Consortium with ENPPI)	
Project Location	Sidi Kreir, Egypt	
Project Description	In order to increase the storage capacity at Ain Sukhna Terminal, SUMED intends to build six new <u>double deck floating roof tanks</u> , each of approximately 1.1 million barrel (175,000 m ³) of networking capacity , 110 m diameter, these new tanks shall be located adjacent to the existing tank farm and connected to it.	
PETROJET Scope	EPC Survey and Soil Investigation, External coating of pipes, Construction works (civil, mechanical, equipments installation), Crossing , E&I, Cathodic protection, As built documentation ,Hydro-test, Air drying, Pre-commissioning.	
Contract Schedule	20/6/2011 – 31/6/2013	
Work Volume	Earth Works (m ³)	820,000
	Concrete Works (m ³)	20,000
	Tanks Works (Ton)	10,400 (5 x 120,000 m ³)
	Piping works (D.I.)	75,000
	Cable Laying (LM)	110,000
	Sand Blasting & Painting (m ²)	200,000

4. Expansion of Sumed Storage Capacity - Phase 4

Project No.: STO06_22



Project Type	Storage Tanks	
Ultimate Client (Owner)	Arabian Petroleum Pipelines Co. (SUMED)	
Main Contractor	PETROJET (Consortium with ENPPI)	
Project Location	Ain Soukhna, Egypt	
Project Description	Expansion of Sumed Storage Capacity at Soukhna Terminal by installing 3 new cylindrical tanks.	
PETROJET Scope	Engineering, Fabrication and Erection of 3 <u>Double Deck Floating Roof</u> Cylindrical Tanks complete with Civil, Mechanical & Electrical Works in addition to a 48" 1.5Km PL and a Substation. Scope comprise Survey and Soil Investigation, External coating of pipes, Construction works (civil, mechanical, equipments installation), Crossing, E&I, Cathodic protection, As built documentation, Hydro-test, Air drying, Pre-commissioning.	
Contract Schedule	01/02/2009 – 30/11/2010	
Work Volume	Concrete Works (m ³)	3,000
	Tanks Works (Ton)	3 x 120,000 m3 of total weight 6,200 Tons
	U/G Piping Network (D.I.)	33,000
	Cable Laying (LM)	63,000

6. Yansab Olefins 1 Plant - Tanks

Project No.: STO06_26



Project Type	Storage Tanks
Ultimate Client (Owner)	Yanbu National Petrochemicals Co. (YANSAB) / A SABIC Company
Main Contractor	Technip Italy
Project Location	Yanbu Industrial City - Saudi Arabia
Project Description	YANSAB Olefins 1 is one of the world's largest petrochemical plants which aim at producing four million tons per year of petrochemical products, including ethylene, propylene and polyethylene. Technip, the overall Development EPC Contractor awarded PETROJET the Construction of Storage Tanks & Spheres.
PETROJET Scope	Mechanical Works for: <ul style="list-style-type: none"> • 3 Cryogenic steel Tanks with capacities 53,000m³ – 29,000m³ – 9,650m³ (weight 3400 ton). • One Cylindrical Nitrogen Breathing Tank (82 ton). • One spherical Tank (820 ton).Cryogenic – Dome Roof Tank : 53,000 m³ – 26000 m³- 9650 m³
Contract Schedule	1/8/2006 – 31/12/2007

7. Egyptian Liquefied Natural Gas Project – LNG Tanks

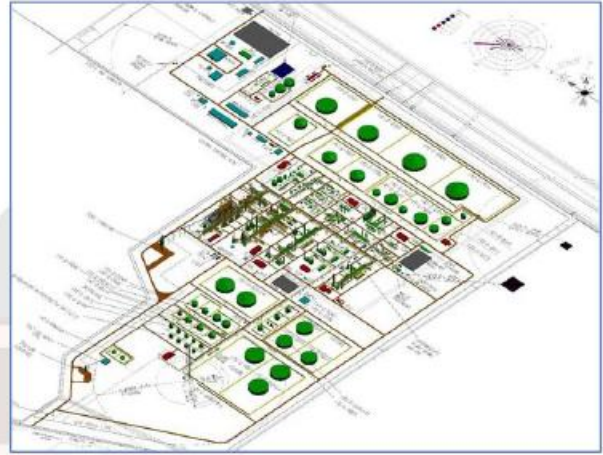
Project No.: STO03_07



Project Type	Storage Tanks	
Ultimate Client (Owner)	Egyptian Liquefied Natural Gas Company (ELNG) JV of EGAS (12%)/EGPC (12%)/BG (35.5%)/GDF (5%).	
Main Contractor	BECHTEL Corporation	
Project Location	Idku - Egypt	
Project Description	<p>A \$2 billion, two-train liquefied natural gas (LNG) plant each with a capacity of approximately 3.6 Million T/Y. on approximately 165 hectares of land located some 3 kilometers from the town of Idku and 40 kilometers east of Alexandria on the Egyptian Mediterranean coast.</p> <p>The Facility includes 2 Cryogenic Tanks each with the following data:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Capacity 140,000 M3 • Weight 4,000 ton • Diameter 80 mt • Height 58 mt • Welding Length 280,000 mt • Operating Temp. -165 °C 	
PETROJET Scope	<p>Fabrication, Erection & Painting of the 2 Cryogenic tanks</p> <p>Following average labor force was utilized for the tanks works:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 120 welders [50 CS - 50 (9% NI) - 10 Alum - 10 Stainless & Argon] • 130 Grinders • 130 Riggers • 30 Fitters • 20 Scaffolders <p>Quality Parameters:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Radiographic 100 %: 35,000 Film (X Ray – Gamma Ray) • Repair %: Standard 2% Actual .02% • Vacuum Box: 45,000 mt • Dye penetrant Test: 45,000 mt • Ultrasonic test: 5,000 mt • Alloy Analysis: For all 9% NI (material and welding) 	
Contract Schedule	15/1/2003 - 31/3/2005	
Work Volume	<p>Fabrication (Ton)</p> <p>Erection (Ton)</p> <p>Piping (L.M.)</p>	<p>4,960/Tank</p> <p>7,123/Tank</p> <p>7,000/Tank</p>

10. Yanbu Export Refinery – SP1 / Tank Farm (CURRENT)

Project No.: STO11_02



Project Type	Storage Tanks	
Ultimate Client (Owner)	Saudi Arabian Oil Company (Saudi Aramco)	
Main Contractor	ENPPI	
Project Location	Yanbu – Saudi Arabia	
Project Description	<p>Building a new export refinery with capacity of 400,000 Barrel/Day at the coastal city of Yanbu in the eastern province of KSA.</p> <p>SP1 Package covers the Storage Tank Farm which is located in two areas; one at the eastern side of the refinery and the other at the western side with the main process unit in between.</p> <p>Onsite Storage handles the receipt of the feed crude oil and for the temporary storage of intermediate, finished and export products.</p> <p>SP1 Package also includes associated main commodities/equipment of the tank farm like Sour Water Stripper, Interconnecting pipe-ways, product blending facilities, fire protection, product storage & lead-out, site preparation & development.</p> <p>Total number of tanks 47.</p>	
PETROJET Scope	<p>Construction of Civil & Mechanical Works for:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 33 Cylindrical Tanks • 4 Spheroid Tanks • 9 Spherical Tanks • 2 Substation Building • Underground Works in 3 Areas • Foundation Works for No. 175 Equipment • Steel Structure Works • Cathodic Protection System 	
Contract Schedule	15/01/2011 – 16/12/2013	
Work Volume	Soil Improvement (m ³)	190,000
	Excavation (m ³)	365,000
	Backfilling (m ³)	70,000
	Concrete (m ³)	60,000
	Insulation & Painting (m ²)	110,000
	Asphalt Concrete (m ²)	300,000
	Steel Structures (Ton)	700
	Roads & Paving (m ²)	50,000
	Underground Piping RTR (LM)	12,000

11. Polystyrene Plant

Project No.: STO09_05



Project Type	Storage Tanks																					
Ultimate Client (Owner)	Egyptian Styrenics Production Company																					
Main Contractor	PETROJET (Consortium with ENPPI)																					
Project Location	Alexandria - Egypt																					
Project Description	<p>Building a Polystyrene Complex at Alexandria to produce GPPS (General Purpose Polystyrene and HIPS (High Impact Polystyrene) for local consumption and export. The plant is designed with a capacity of 200,000 Tons per year of Polystyrene under INEOS Technology.</p> <p>The plant comprise a Storage Tank farm with the following data:</p> <table><tr><td><u>Tank Nominal Capacity</u></td><td><u>M³</u></td></tr><tr><td>Styrene Day Tank</td><td>373.3</td></tr><tr><td>EB Tank</td><td>89.22</td></tr><tr><td>Styrene Storage Tanks</td><td>7389</td></tr><tr><td>EB Storage Tank</td><td>212.06</td></tr><tr><td>Potable / Utility Water Tank</td><td>1188</td></tr><tr><td>De-mineralized Water Tank</td><td>301</td></tr><tr><td>Fire Water Storage Tank</td><td>18830</td></tr><tr><td>Diesel Oil Storage Tank</td><td>12.26</td></tr><tr><td>Treated Sanitary Water Tank</td><td>55.6</td></tr></table>		<u>Tank Nominal Capacity</u>	<u>M³</u>	Styrene Day Tank	373.3	EB Tank	89.22	Styrene Storage Tanks	7389	EB Storage Tank	212.06	Potable / Utility Water Tank	1188	De-mineralized Water Tank	301	Fire Water Storage Tank	18830	Diesel Oil Storage Tank	12.26	Treated Sanitary Water Tank	55.6
<u>Tank Nominal Capacity</u>	<u>M³</u>																					
Styrene Day Tank	373.3																					
EB Tank	89.22																					
Styrene Storage Tanks	7389																					
EB Storage Tank	212.06																					
Potable / Utility Water Tank	1188																					
De-mineralized Water Tank	301																					
Fire Water Storage Tank	18830																					
Diesel Oil Storage Tank	12.26																					
Treated Sanitary Water Tank	55.6																					
PETROJET Scope	EPC for the Tanks with construction scope comprising of Civil, Mechanical and E&I works + Cathodic Protection.																					
Contract Schedule	17/05/2009 - 31/07/2011																					
Work Volume	Tanks (Ton)	1,525 (13 Tanks)																				

12. Linear Alkyl Benzene (LAB) Project

Project No.: ST007_35



Project Type	Petrochemicals																																											
Ultimate Client (Owner)	ELAB																																											
Main Contractor	Consortium (PETROJET – ENPPI – GS)																																											
Project Location	Alexandria, Egypt																																											
Project Description	<p>Development of a Linear Alkyl Benzene Plant in Alexandria, North of Egypt with a production capacity of 100,000 Tons/Year.</p> <p>Plant consists of Process Unit – Utilities – Storage Facilities – Service Buildings.</p> <p>EPC Contract is performed by Consortium of (PETROJET- ENPPI – GS), where Engineering & Procurement are performed by ENPPI & GS while PETROJET scope is the Construction and Fabrication works.</p> <p>The plant comprise a Storage Tank farm with the following data:</p> <table><tr><td><u>Tank Nominal Capacity</u></td><td><u>M3</u></td></tr><tr><td>Jet A-1 Feed Storage</td><td>6,333</td></tr><tr><td>Kerosene Feed Storage</td><td>2,910</td></tr><tr><td>Light Reformate Feed Storage</td><td>807</td></tr><tr><td>LAB Product Storage</td><td>4,913</td></tr><tr><td>LAB Product Blending</td><td>1,350</td></tr><tr><td>Benzene Product Storage</td><td>1,737</td></tr><tr><td>Jet A-1 Return Storage</td><td>6,333</td></tr><tr><td>Light Kerosene Drag Storage</td><td>490</td></tr><tr><td>Heavy Kerosene Drag Storage</td><td>490</td></tr><tr><td>Heavy Alkyle Benzene (HAB) Storage</td><td>281</td></tr><tr><td>N-Paraffin Storage</td><td>3,584</td></tr><tr><td>Lab Off-Spec Storage</td><td>1,505</td></tr><tr><td>ED Sulphlane Benzene Off-Spec Storage</td><td>216</td></tr><tr><td>Jet A-1 Off-Spec Return Storage</td><td>2,342</td></tr><tr><td>Desorbent Storage</td><td>293</td></tr><tr><td>ISO-Octane Storage</td><td>382</td></tr><tr><td>LAB Product Day Storage</td><td>591</td></tr><tr><td>EDS Benzene Day Storage</td><td>218</td></tr><tr><td>Heavy Reformate Storage</td><td>746</td></tr><tr><td>Waste Water Collection</td><td>235</td></tr></table>		<u>Tank Nominal Capacity</u>	<u>M3</u>	Jet A-1 Feed Storage	6,333	Kerosene Feed Storage	2,910	Light Reformate Feed Storage	807	LAB Product Storage	4,913	LAB Product Blending	1,350	Benzene Product Storage	1,737	Jet A-1 Return Storage	6,333	Light Kerosene Drag Storage	490	Heavy Kerosene Drag Storage	490	Heavy Alkyle Benzene (HAB) Storage	281	N-Paraffin Storage	3,584	Lab Off-Spec Storage	1,505	ED Sulphlane Benzene Off-Spec Storage	216	Jet A-1 Off-Spec Return Storage	2,342	Desorbent Storage	293	ISO-Octane Storage	382	LAB Product Day Storage	591	EDS Benzene Day Storage	218	Heavy Reformate Storage	746	Waste Water Collection	235
<u>Tank Nominal Capacity</u>	<u>M3</u>																																											
Jet A-1 Feed Storage	6,333																																											
Kerosene Feed Storage	2,910																																											
Light Reformate Feed Storage	807																																											
LAB Product Storage	4,913																																											
LAB Product Blending	1,350																																											
Benzene Product Storage	1,737																																											
Jet A-1 Return Storage	6,333																																											
Light Kerosene Drag Storage	490																																											
Heavy Kerosene Drag Storage	490																																											
Heavy Alkyle Benzene (HAB) Storage	281																																											
N-Paraffin Storage	3,584																																											
Lab Off-Spec Storage	1,505																																											
ED Sulphlane Benzene Off-Spec Storage	216																																											
Jet A-1 Off-Spec Return Storage	2,342																																											
Desorbent Storage	293																																											
ISO-Octane Storage	382																																											
LAB Product Day Storage	591																																											
EDS Benzene Day Storage	218																																											
Heavy Reformate Storage	746																																											
Waste Water Collection	235																																											
PETROJET Scope	Full Construction Scope for all Tanks + Cathodic Protection System.																																											
Contract Schedule	16/2/2006 – 15/7/2008																																											
Work Volume	Storage Tanks Works(Ton)	1,480 (35 storage tanks with capacities ranging from 15,000 to 5000 m ³)																																										

16. Ammonia/Urea (MOPCO 1&2) – Storage Tanks

Project No.: ST009_17



Project Type	Petrochemicals
Ultimate Client (Owner)	Misr Oil Processing Company (MOPCO)
Main Contractor	UHDE GmbH
Project Location	Egypt
Project Description	Building a Grassroots Refinery to produce 100,000 b/d (5 million ton/year), at an estimated cost of \$ 1.2 billion near Alexandria. The refinery includes a 33,400 b/d hydro cracker and a 22,800 b/d Coker
PETROJET Scope	Execution of all Civil, Mechanical and E&I Works + Cathodic Protection System
Contract Schedule	1/7/2009 - 30/6/2011

18. Yemen LNG Plant (YLNG) – Primary Tanks

Project No.: STO07_12



Project Type	Storage Tanks	
Ultimate Client (Owner)	Yemen LNG Company	
Main Contractor	Technip France	
Project Location	Belhaf, Yemen	
Project Description	Development of Yemen's first LNG facility at Belhaf. Petrojet was award the infrastructure works package which comprise of infrastructure networks, water treatment plant, power station, storage tanks and incinerator.	
PETROJET Scope	Execution of all Civil, Mechanical and E&I Works + Cathodic Protection System	
Contract Schedule	20/5/2007 – 31/3/2009	
Work Volume	Earth Works (m ³)	180,000
	Concrete (m ³)	12,000
	Equipment Erection (No.)	130
	Tanks Works (No.)	13
	Steel Structures (Ton)	125
	Cable Laying (L.M.)	205,000

1. Al Rehab Family Park

Project No.: BRI 06_01





Project Type	Buildings		
Ultimate Client (Owner)	Heliopolis Services Association		
Main Contractor	PETROJET		
Project Location	Cairo - Egypt		
Project Description	Execution of a Leisure Park at the Fifth District – New Cairo comprising of : Reception and Administration Building. <ul style="list-style-type: none"> • Science & Nature Area. • Talents Castle. • Lake and the Magic River. • Ancient Village. • Safari Area. • Countryside. • Plants Garden. • Children Courts. • Maintenance Area. • Parking Lot. 		
PETROJET Scope	Execution of Civil, Mechanical and E&I Works for the Project Buildings and units.		
Contract Schedule	01/01/2006 – 31/08/2008		
Work Volume	Earth Works (m ³)	540,000	
	Concrete (m ³)	55,000	
	Rebars (Ton)	6,000	
	Steel Structures (Ton)	750	
	Building Works (m ²)	6,200	
	Plastering (m ²)	89,000	
	Marble (m ²)	19,000	
	Aluminum Facades (m ²)	4,500	
	Raised Floor (m ²)	2,700	
	False Ceiling (m ²)	10,000	
	Asphalt (m ²)	77,000	

2. JET Beach Resort – AinSokhna

Project No.: BRI 07_15





Project Type	Buildings
Ultimate Client (Owner)	PETROJET
Main Contractor	PETROJET
Project Location	AinSokhna - Egypt
Project Description	<p>Building a Beach Resort on an Area of 75,420 m² at AinSokhna on the Red Sea Coast. The Resort includes the following:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Chalets Area (11,400 m²) comprising of 242 Chalets • Hotel Area: <ul style="list-style-type: none"> - Hotel Building (2,800 m²) - Motel (1,800 m²) - Swimming Pool (400 m²) - Kids Pool • Services Area: <ul style="list-style-type: none"> - Mosque (125 m²) - Shopping Center (200 m²) - Staff Accommodation - Sanitary Water Treatment Plant - Two Tanks (Ground & Elevated) • Landscape: <ul style="list-style-type: none"> - Green Areas representing 75% of total Area. - Sports Area. • Beach Area: <ul style="list-style-type: none"> - Private Beach dedicated for residents.
PETROJET Scope	Execution of Civil, Mechanical and E&I Works for the Project Buildings and units.
Contract Schedule	15/7/2007 – 31/3/2010




3. Petroleum Sportive City

Project No.: BRI 04_15







Project Type	Buildings - Infrastructure
Ultimate Client (Owner)	Egyptian Sportive Services Company for Petroleum Workers (PETROSPORT)
Main Contractor	PETROJET
Project Location	New Cairo - Egypt
Project Description	<ul style="list-style-type: none"> Execution of PETROSPORT Sportive City at New Cairo on an area of 45 Feddans including: Outdoor court complex (football, volleyball, basketball, handball, and tennis)  <ul style="list-style-type: none"> Swimming pool   <ul style="list-style-type: none"> Food court



- Kids' area
- Club house



- Olympic swimming pool complex
- Gym



- Sauna
- Library
- Billiard



- Table tennis
- Karate

PETROJET Scope	Execution of Civil, Mechanical and E&I Works for the Project Buildings and units.	
Contract Schedule	04/04/2004 – 30/06/2008	
Work Volume	Excavation (m ³)	835,000
	Concrete (m ³)	65,000
	Building Works (m ²)	16,000
	Sanitary Network (LM)	4,500
	Water Network (LM)	13,260

11. Petrochemicals Holding Company New Admin. Building

Project No.: BRI 06_09



Project Type	Buildings	
Ultimate Client (Owner)	Petrochemicals Holding Company (ECHEM)	
Main Contractor	PETROJET	
Project Location	New Cairo - Egypt	
Project Description	Building ECHEM New Admin Building at New Cairo on an area of 3,000 m ² comprising of a basement, ground floor and four typical floors in addition to a 4,200 m ² auditorium and a 2,225 m ² Services Building	
PETROJET Scope	Engineering, Procurement and Construction Works include: <ul style="list-style-type: none"> • Site Preparation • Landscape • Earth Works • Civil Works • Electromechanical Works • Architectural Works • Fences 	
Contract Schedule	01/06/2006 – 30/09/2009	
Work Volume	Earth Works (m ³) Concrete (m ³) Steel Structures (Tons) Equipment Erection (Ton) E&I Cables (LM)	34,000 20,000 376 640 45,000

14. Tharwa Petroleum Company New Admin Building

Project No.: BRI 07_11



Project Type	Buildings	
Ultimate Client (Owner)	Tharwa Petroleum Company	
Main Contractor	PETROJET	
Project Location	New Cairo - Egypt	
Project Description	Building Tharwa New Admin Building at New Cairo on an area of 4,200 m ² comprising of a basement, ground floor and four typical floors	
PETROJET Scope	Engineering, Procurement and Construction Works include: <ul style="list-style-type: none"> • Site Preparation • Landscape • Earth Works • Civil Works • Electromechanical Works • Architectural Works • Fences 	
Contract Schedule	08/07/2007 – 23/01/2010	
Work Volume	Earth Works (m ³)	28,000
	Concrete (m ³)	11,000
	Building Works (m ³)	2,000

17. PETROJET New Admin. Building (**CURRENT**)

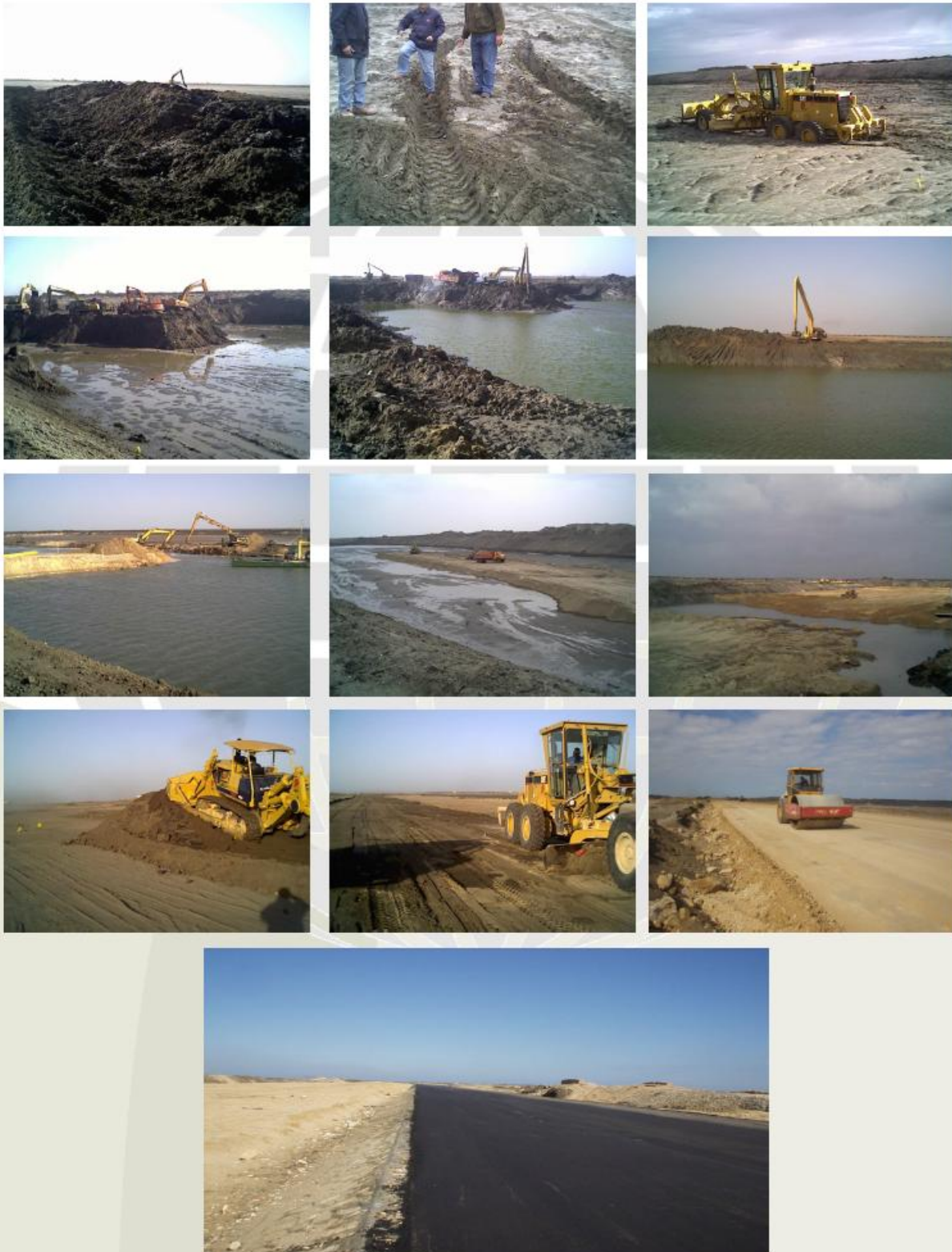
Project No.: BRI 09_19



Project Type	Buildings	
Ultimate Client (Owner)	PETROJET	
Main Contractor	PETROJET	
Project Location	New Cairo - Egypt	
Project Description	Building PETROJET's New Corporate Head Quarter at New Cairo (5 th Settlement) on an area of 17,000 m ² as follows: <ul style="list-style-type: none"> • Main Building: 3,100 m² • West Wing: 775 m² • South Wing: 775 m² • Parking: 9,000 m² 	
PETROJET Scope	Engineering, Procurement & Construction.	
Contract Schedule	01/10/2009 – 01/09/2013	
Work Volume	Excavation (m ³)	155,000
	Plain Concrete (m ³)	2,700
	Reinforced Concrete (m ³)	37,800

21. East Port Said Harbor Main Road

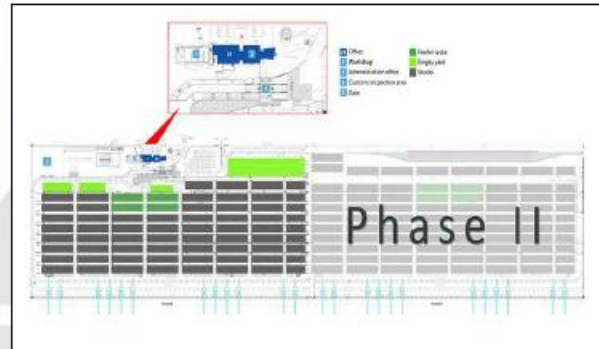
Project No.: BRI 03_25



Project Type	Infrastructure	
Ultimate Client (Owner)	Port Said Harbor General Authority	
Main Contractor	PETROJET	
Project Location	Port Said - Egypt	
Project Description	<p>Execution of stage II of the Port Said East Port Main Road with a total length of 9.7Km. Even though the road is initially considered a small one, the project featured huge construction topographical and geological challenges associated with the fact that the road passes through a dumping area for the dredged soil from the Suez Canal along decades, reaching a height of 8m.</p> <p>Soil was so weak for construction equipment to access without sinking in the fen soil and mud. Accordingly, it was literally impossible to utilize conventional road construction techniques for this project, especially that two recognized major infrastructure contractors in Egypt failed to deal with the project challenges and the contracts were terminated by Client. Instead, PETROJET accepted the challenge and utilized an innovative method of transferring the project into an offshore one and using dredgers to dredge the weak soil.</p> <p>Notwithstanding, the water draft was not enough to float the dredgers, so, the area was divided into 80x300m basins and the embankments were utilized as routes for the dredgers sucking and pumping lines, and as temporary roads for the movement of the equipment. Then, the basins were filled with water utilizing giant pumps through a 30" line until the basins were filled enough for the dredgers to operate in its designed draft (1.5-2.0m). Using a 250 Ton crane, the dredgers were launched in for bottom excavation in addition to conventional excavation by means of long boom excavators just beside the embankments.. The dredged water was pumped through a 900m 16" line to D1 Basin.</p> <p>In order to achieve the planned progress rates, a dredger was utilized to open the route ahead in the longitudinal direction and then re-backfilling the latitudinal embankments after the dredger moving from one basin to the following one, while making sure of the of the required foundation levels, and then backfilling the basins until reaching the water level, and continue backfilling per the specifications.</p>	
PETROJET Scope	Turn Key Responsibility	
Contract Schedule	15/10/2003 – 30/01/2005	
Work Volume	Excavation (m ³)	984,000
	Soil Replacement & Backfilling (m ³)	683,000
	Sub-Base Course 30 cm thick. (m ²)	150,000
	Base-Course 20 cm thick. (m ²)	150,000
	8 cm Binder Course Including Prime Coat (m ²)	110,000
	5 cm Wearing Course including Tack Coat (m ²)	150,000
	Embankment Side Slope Protection (m ²)	62,000

35. Port Said Container Terminal – Phase II

Project No.: BRI 09_09





Project Type	Infrastructure	
Ultimate Client (Owner)	Suez Canal Container Terminal S.A.E. Company (SCCT)	
Main Contractor	PETROJET	
Project Location	Port Said - Egypt	
Project Description	The Suez Canal Container Terminal (SCCT), located in Port Said, Egypt at the mouth of the Suez Canal on the Mediterranean Sea East of the Bifurcation, is a major transshipment hub for the Eastern Mediterranean region and gateway port for local Egyptian cargoes. Phase II will increase annual capacity at SCCT to 5.4 million TEUs, making it the largest container terminal on the Mediterranean Sea.	
PETROJET Scope	Full Construction Scope for the onshore works of Phase II on an area of 640,000 m ² In addition to modifications an expansion of the facilities and services of Phase I already in operation.	
Contract Schedule	03/10/2009 – 22/06/2012	
Work Volume	Earth Works (m ³) Earth Works (m ³) Foundation Base Layer (m ³) Concrete (m ³) Concrete Interlock Paving (m ²) HDPE Network (LM) Sanitation Network (LM) Water Network (LM) Cable Trays (LM) Cable Laying & Testing (LM) Buildings (m ²)	5,000,000 (average Excavation height ≈ 7m) 3,300,000 265,000 26,000 620,000 (8cm thick.) 50,000 (Dia. 150 mm) 8,000 3,300 13,000 190,000 564

b. Selected Operation and Maintenance reference projects



Project	Contract for E& I maintenance services
Client	Eni / South Oil Company SOC
Location	Iraq
Duration	2 Years
Execution of the Electrical and Instrumentation maintenance works on all the degassing station, peripheral stations, as well as in the well head surface areas.	
Execution of preventive, Predictive, corrective maintenance Electrical& Instrumentation works.	
Execution of required Minor E&I plant improvements and minor E&I modifications.	
Procurement of relevant consumables, Spare parts.	



Project	Contract for ESP Genset Maintenance and Overhaul Services
Client	ENI
Location	Iraq
Duration	1 Year
Personnel, Equipment and Spare parts for preventive Maintenance and overhauling of ESP generators at Zubair Field (52 well).	



Project	Mechanical, electrical and instrumentation work for booster gas compressor station.
Client	Saipem
Location	Iraq
Duration	7 Months
Mechanical, electrical and instrumentation work for booster gas compressor station.	



Project	Contract for mechanical services
Client	Eni / South Oil Company SOC
Location	Iraq
Duration	2 years
Execution of the Mechanical maintenance works on all the degassing station, peripheral stations, as well as in the well head surface areas.	
Execution of preventive, Predictive, corrective maintenance Mechanical works, Procurement of relevant consumables, Spare parts.	

	Project	Contract Provision of Inspection, Refurbishment, Repair and Commissioning of Oil Tank
	Client	Eni
	Location	Iraq
	Duration	3 Years
<p>Tanks inspection, repair, alteration and reconstruction as per API standards 653 in order to restore the proper tank functionality till the commissioning and start up. Including bottom plates replacement</p> <p>- Replace annular bottom plates ring, sweep or Sandblasting for all the shell, top cover, internal accessories and structure, internal inspection with thickness survey for shell plate, top cover plate, structure. - - Replace portions of shell and roof based on condition and relevant standards.</p>		
	Project	Quick Win Contract for Mechanical , Electrical and Instrumentation work
	Client	Basra Gas Company (BGC)
	Location	Iraq
	Duration	2 Year
<p>Contract agreement for 2 years with Shell-Iraq for the provision of the required resources Manpower, Equipment and Materials required to Upgrading and Modifications of Basrah Gas Fields.</p>		
	Project	Provision of Inspection, Refurbishment, Repair and Commissioning of Oil Tank
	Client	BP Iraq
	Location	Iraq
	Duration	2 Years
<p>Tanks inspection, repair, to restore the proper tank functionality till the commissioning and start up. Including bottom plates replacement.</p>		



Project	Shut – Down activities
Client	UHDE / MOPCO (Misr Oil Processing Company)
Location	Damietta – Egypt
Year	2009

Performed Activities Disciplines:

Electrical:

- 1- Routine service activities of low voltage and medium voltage motors.
- 2- Routine Service activities for distribution transformers.
- 3- Routine Service activities for main power transformer.
- 4- Shutdown general service activities.
- 5- Shutdown general lighting purpose activities.

Instrument:

- 1- Workshop activities.
- 2- Fabricate tubing for the control room air supply.
- 3- Inspection for control valves.
- 4- Perform leaking test for 5 control valves on the Test Bench.

Inspection:


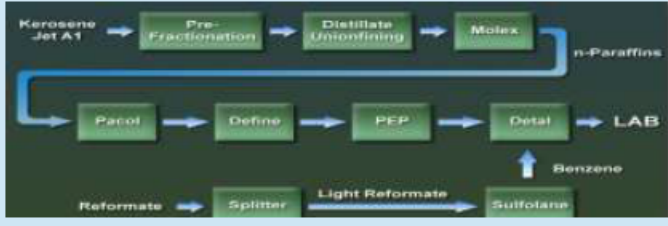
Internal and external inspection for about 50 Vessel.

Insulation:

Remove and reinstall insulation of (Cladding, Flanges, Elbows, Manholes boxes, and end caps).

Additional Works:

- Install raw water pump.
- Fabricate 16" pipe line.
- Maintenance works High Pressure equipments at UREA area (Stripper, Scrubber, HPCC, and Reactor).

	Project	Mechanical Work for ELAB Complex
	Client	Egyptian Linear Alkyl Benzene (ELAB)
	Location	Alexandria – Egypt
	Duration	2 Years
	<p>The ELAB complex consists of a combination of several UOP processes including the kerosene Prefractionation, distillate unionfining process, Molex process, Pacol process, Define process, PEP process, Detal process and ED Sulfolane process.</p> 	
	<p>The complex is designed to produce:</p> <ul style="list-style-type: none"> 200,000 MT/YEAR of Linear Alkyl Benzene. 6,300 MT/YEAR of Heavy Alkyl Benzene. 	
	<p>EMC Provided qualified, well trained and oriented personal with suitable tools & equipment performing the following activities:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Installation of Internals such as (Trays, Packing, Demisters, chemical Resin, Ceramic balls) for Pressure Vessel Equipment (Reactors, Columns and vessels). • Alignment and Pre commissioning for pumps, Air coolers, Compressors and turbines. 	
	<p>The work done can be classified as:</p> <p><u>A-Static Equipment works:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1- Installing for internal at columns, vessels and reactors. 2- Loading of random Packing for Vessels. 3- Assist with manpower and hand tools to load Catalyst inside Reactors. <p><u>B-Rotating Equipment works:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1- Installing and Adjusting for the Air coolers. 2- Erecting of all types of pumps including positioning, leveling, pre alignment and final alignment. 3- Installing multiple train equipments such as compressors and gas turbines. 4- Preservation for all rotates Equipment. 5- Provide trained manpower with tools to help with pre commissioning and commissioning works. <p>Condition monitoring using the latest instrument to improve the uptime equipment.</p>	



Project	Technical Service Agreement for fertilizers Factory
Client	MOPCO (Misr Oil Processing Company)
Location	Damietta – Egypt
Year	2009

The scope of work covers plant facilities and all categories such as, mechanical works, welding, SPI, civil works, electrical, instrumentation, chemical cleaning. The contract also covers heavy and mobile equipment supply, manpower supply, Rigging, insulation works, and ESD & BDV valves maintenance.



Project	Mechanical Work for E-Methanex
Client	E-Methanex / Petrojet
Location	Damietta - Egypt
Duration	

Methanex is the world's largest producer and supplier of methanol to major international markets in North America, Asia Pacific, Europe and South America.

Methanex in Egypt operates a state-of-the-art methanol production facility in Damietta on the Mediterranean Sea. One of the most energy-efficient plants in the world, the facility has an annual production capacity of 1.3 million tons.

EMC had performed the mechanical pre-commissioning and commissioning activities in EMETHANEX plant for the internal trays of the static equipment and for the rotating equipment.

EMC had studied the project so carefully and provided qualified, well trained and oriented personal with suitable tools & equipment performing the following activities:



A-Static Equipment works:

- 1- Installing for internals at columns, vessels and reactors.
- 2- Loading of random Packing for Vessels.
- 3- Assist with manpower and hand tools to load Catalyst inside Reactors.

B-Rotating Equipment works:

1. Installing and Adjusting for the Air coolers.
2. Erecting of all types of pumps including positioning, leveling, pre-alignment and final alignment.
3. Installing multiple train equipments such as compressors and gas turbines.
4. Preservation for all rotates Equipment.
5. Provide trained manpower with tools to help with pre commissioning and commissioning works.
6. Condition monitoring using the latest instrument to improve the uptime equipment.

In addition to three contracts for Manpower Supply as follows:

- Supply of Manpower for Maintenance Purpose during Commissioning.
- Supply of Manpower for Carrying out Electrical Maintenance activities for the running equipment during the commissioning period.
- Supply of planning engineers to EMETHANEX planning department.



Utility

Project	Global Maintenance for Sanmar Chemical Factory
Client	Sanmar
Location	Port Said
Duration	

Sanmar Group:

Sanmar Group is a multinational US \$ 1 billion conglomerate headquartered in Chennai, India and has manufacturing facilities in India, the US, Mexico and Egypt.

Sanmar Petrochemicals Factory in Egypt (TCI Sanmar) is a huge project for the production of 275,000 tons / year of caustic soda and 2000,000 tons / year of PVC, chlorine, Poly Vinyl Chloride.



IVCM



PVC

SANMAR contains two factories including 11080 equipment:

Old Factory: Chlorine, Caustic Soda.

New Factory: EDC, IVCM, PVC, OFFSITE, ZLD, INCINERATOR

EMC scope of services included maintenance, Commissioning & Construction activities.

Maintenance activities are related to the following types of maintenance works:

- Preventive maintenance.
- Corrective maintenance.
- Predictive maintenance.
- Workshop operation.
- General Services.
- Any other plant maintenance activities.

Commissioning activities:

1-EDC Unit commissioning:

Pump alignment and trial run, Pipe line flushing, Trial run for rotating equipment.

2-RVCM Unit commissioning:

Pump alignment and trial run, Pipe line flushing, Trial run for rotating equipment.

EMC Construction activities:

Ethylene Column internals erection

Receiving and physical checks for the vessel internal material from TCI Sanmar warehouse, Erect scaffold, Install demisters for V13005, Install demisters for V181201, Install demisters for V81002, Install demisters for T81034, Install demisters for T81302, Install Internals for C81101, Install Internals for C81111, Install Internals for C81401, Install Internals for C81211, Remove erected scaffold, House Keeping.



Project	Provision, Data Gathering & Implementation of EMCMAINT Software
Client	SIDPEC (Sidi Kerir Petrochemicals Co.)
Location	Alexandria

SIDPEC:

SIDPEC is considered the first integral step towards the petrochemicals future in Egypt. SIDPEC polymers portfolio includes linear low density polyethylene (LLDPE) and high density polyethylene (HDPE). In addition to Ethylene (polymer grade), LPG, and Butene-1.

The fruitful cooperation between EMC and SIDPEC started on 2006 which yielded to achieve objectives for both parties over the last 7 years.

Work has been done through different phases since 2006:

1- EMPAC Migration Project (2006):

After a comparative analysis of EMCMAINT and EMPAC, SIDPEC decided to discontinue EMPAC services and adopt EMCMAINT first version. Project execution time was about 3 months.

2- EMCMAINT v.2 Upgrade (2008):

First upgrade of EMCMAINT was released in 2008. SIDPEC requested to upgrade just after the release and the project was seamless. SIDPEC continued to utilize the upgraded solution with minimal interruptions.

3- Electrical and Automation Control Scope Addition Project(2010)

SIDPEC started the CMMS implementation with mechanical assets. Enhanced performance of the maintenance execution & planning encouraged SIDPEC management to scale up the scope to include both the electrical & automatic control assets.

4- Civil Work Scope Addition Project(2010)

After successful implementation of electrical & automatic control assets, the subsequent phase was the inclusion of civil work.



5- Purchasing/ Inventory System Integration – SIS/ EMCMAINT Integration Project(2014)

In order to take full advantage of the implementation of CMMS and Procurement/ Inventory, SIDPEC requested the integration project between SIS, SIDPEC material management system, and EMCMAINT. The project started with several workshops between EMC and SIDPEC IT in order to identify the exact scope and best business and technical approaches.

6- Integration Project First Phase Completion (2014)

First phase of the integration project was completed in Oct 2014. Currently, EMCMAINT requires material to be issued and requested through the SIS.

The cooperation between SIDPEC and EMC was not limited to maintenance and asset management systems implementation, where EMC had carried out several projects for SIDPEC.

For example:

Project

New Flare Tip and attachments in Ethylene (2011)

- Removing the old flare tip and erection of new one with total weight 5,0 ton and diameter 48 “ , level + 75 meter
- The work done by using a 500 ton crane.
- Scaffolding all around the flare structure to the level 75 m.
- The work including the all attachments of the flare tip and attached pipes, also erection of wind guide plates.



The work period was 10 days.

Project


Fabrication, Supply & Install of four complete TUBE BUNDLES (2013).


The fabrication works underwent the latest edition of the international codes (SME VII Div1, TEMA Class R). In addition to the Pneumatic & Hydro tests requested by client for EA-201A, EA-202A, EA205A and EA501A.

	Project	Homogenization Silo repair (2008).
		<ul style="list-style-type: none"> • Repairing and reinforcing six Aluminum Silos • The work included repairing the defected silos and welding of aluminum sections to the silos body for reinforcements. • Work period was 10 days /silo.
	Project	Three Cracking heater radiation repair (2009)
		<ul style="list-style-type: none"> • The repair of first three cracking heater for the first time by an Egyptian company • The work scope was as follow : • Workshop fabrication and welding for the heater radiant coils • Dismantling the all old radiant coils by using the scaffolding inside the heater and pulling them out of the heater • Installing the new radiant coils and field welding inside the heater <p>Work period ten days /heater.</p>

	Project	MIDOR Refinery Global Maintenance Contract
	Client	Middle East Oil Refinery – "MIDOR"
	Location	Alexandria – Egypt
	Duration	10 Years
	Provide Global Maintenance and Overhauling services for MIDOR Refinery, including all equipment and various disciplines such as, electrical, instrumentation, mechanical, condition monitoring, machinery, scaffolding and electrical substation operation.	
	Achievements	Zero Safety Incident, 500K US\$ tools & assets for serving the contract, Zero down time for equipment covered by this contract 220 employee are working through this contract
	Project	SEGAS LNG Plant Global Maintenance
	Client	Spanish Egyptian Gas Company – "SEGAS"
	Location	Damietta Port – Egypt
	Duration	6 Years
	Provide Global Maintenance and Major Overhauling services for all equipment in LNG Plant of SEGAS, which is considered one of the biggest Gas Liquidation Plant in the Middle East. The scope of work covers plant facilities and all equipment categories such as, Electrical, Instrumentation, Mechanical, Major Machinery, Planning and Operation, Maintenance Workshop. The contract also covers heavy and mobile equipment supply, catalyst replacement, Rigging, scaffolding, insulation works, chemical cleaning, plant modifications and rehabilitation, ESD & BDV valves maintenance, On-Condition Monitoring OCM, Warehouse Management, Civil and Painting Works.	
	Achievements	EMC achieves High customer satisfaction with no official complaint and with zero safety incidents over 6 years.

	Project	Ha'py Onshore Processing Plant & Offshore AKHIN Platform Global Maintenance
	Client	GUPCO
	Location	Port Said
	Duration	6 Years
	Global Maintenance Contract including Preventive & Corrective Maintenance activities for Ha'py onshore processing plant (Port Said) and offshore AKHIN platform, in addition to managing and operating the computerized maintenance management system (CMMS).	
	Achievements	EMC achieves High customer satisfaction with no official complaint and with zero safety incidents over four years. An average reliability of 99% for production, and 98% for facilities were achieved. 40 Employee are working through this contract
	Project	LNG Plant Global Maintenance
	Client	Egyptian Liquefied Natural Gas – "ELNG"
	Location	IDKU, Alexandria Port
	Duration	6 Years
	Provision of the competent technical manpower to perform Electrical and Instrumentation maintenance and overhaul activities in full coordination with ELNG maintenance department.	
	Achievements	It is worth to mention that EMC achieves a big move out for Liquefied natural gas (LNG) techniques. EMC is expert in the type of services provided and EMC's personnel are specialists who have the most recent and proven technical knowledge and perform their duties and tasks in safe and high standards in every respect.

	Project	UGDC Plants Global Maintenance Services
	Client	United Gas Derivatives Company – “UGDC”
	Location	Damietta Facilities & Port Said NGL –Egypt
	Duration	8 Years
	<p>Provision of permanent maintenance and overhaul staff (Engineers & Technicians) to carry out all the maintenance and overhauling activities over UGDC plants.</p> <p>The scope includes also the provision of all the maintenance activities on call – out basis, civil works, equipment supply...etc.</p>	
	Achievements	Zero incidents and high customer satisfaction with Zero Complains

	Project	Maintenance Of Rolling Stock – Line 1
	Client	Egyptian Underground Metro
	Location	Cairo
	Duration	6 Years
	<p>EMC started the work with the Metro organization on 2003, through ticketing machines & Telecommunication systems maintenance contracts. The success achieved from both contracts, increased the opportunity for EMC to win the third contract.</p> <p>The contract Covers the maintenance, Major and Minor Overhauling or the rolling stock, Global Maintenance of the maintenance W/SH at Tora and its related facilities.</p> <p>The quantity of units covered by EMC is 159 units.</p>	
	Achievements	<p>EMC replaced 3 foreign international companies, which increased national income, this project is a big move out for EMC outside oil & gas sector and to break in to the Railways and Underground Metro Sector</p> <p>EMC achieve 90% availability for the movable units</p> <p>500 employees working through this contract.</p>



Project	Communications Systems Integrated Maintenance for the Underground Metro For Line-2
Client	Egyptian Underground Metro
Location	Cairo
Duration	6 Years, since 2005
<p>EMC started the work with the Metro organization on 2003, through the Telecommunication systems maintenance contracts. The contracts was covered the Great Cairo line (2) from Shubra Elkhima to Monib, and covering the following scope:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Transmission system (TN) 426 devices • Radio system (RA) 344 devices • Automatic telephone system (AT) 1014 devices • Direct telephone system (DT) 225 devices • Power supply system (PS) 1898 devices • Public address system (PA) 2762 devices • Fire detection for line stations (FD LINE) 3909 devices • Fire detection for rectifier stations (FD RS) 500 devices <p>The scope of work covered the Preventive and Corrective Maintenance (PM & CM), as long as the repair of faulty parts</p> <p>These is in addition to the supply of spare parts contract</p>	
Achievements	EMC succeeded to keep the availability of the telecommunication systems not less than 99%



Project	Integrated Maintenance of Ticketing Machines & Gates of Underground Metro Line (1&2)
Client	Egyptian Underground Metro
Location	Cairo
Duration	8 Years, since 2003
<p>Since 2003, EMC working through the Ticketing Machines and Gates of Metro both lines (1&2), the contract also covered the installation of new Contactless Gates and supplying of the necessary spare parts.</p> <p>EMC succeeded to keep the availability of the Ticketing machines not less than 95%.</p>	



Project	Facility Management of Egypt Air New Workshop
Client	Egypt Air
Location	Cairo
Duration	6 Years

EMC succeeded to win a contract with Egypt Air for maintenance of new workshop & workshop facility.

The workshop is equipped with high tech. facilities, which improve our experience in that field. EMC take the opportunity to maintain all those equipment which had an estimated value of 250 MMUSD



Project	Turbine Overhauling & Maintenance Services
Client	GE Oil & Gas (Nuovo Pignone)
Location	Abu Rudies, Port Said & IDKU
Duration	6 Years, Starting 2006

EMC Scope is the provision of overhauling services Gas Turbine (Frame5, Frame7>102), combustion, inspection, hot gas inspection, minor & major inspection, rotor replacement, eddy current and bore scope inspection, dry gas seal replacement, commissioning & alignment.




Project	Reciprocating Engines Overhauling Contract
Client	AGIBA / ENI Egypt
Location	East Dessert


Perform all the overhauling works for the power generation reciprocating engines, gas & Diesel units, including spare parts procurement, Preventive and corrective maintenance.



Project	RAS GARA Global Maintenance
Client	PETROBEL / ENI Egypt
Location	Abu Rudies – SUEZGULF
Duration	6 Years

Global maintenance for No. of three gas generator 700 KW, each & One Diesel Generator, including spare parts, consumables...etc. The average engines availability is 98% during the contract duration.

	Project	Provision of Technical Services
	Client	Gulf Of Suez Petroleum Co. – GUPCO / B.P Egypt
	Location	RAS SHUKIER, Port Said & Western Dessert
	Duration	4 Years
<p>The Gulf of Suez Petroleum Co. (GUPCO) is a joint venture between BP Egypt and the General Petroleum Corporation (EGPC). The joint venture has been in place for 40 years and is the largest oil producer in Egypt. GUPCO has operational bases at RAS SHUKIER, Port said and western desert.</p> <p>EMC scope is provision of national and expats manpower required to support GUPCO in operation, commissioning, HSE, Construction ...etc. fields in order to manage their work efficiently.</p> <p>EMC work closely with their national and expats by providing their international medical coverage, life insurance, accommodation, transportation, international flight tickets, Bank transaction, P.P.E ...etc.</p> <p>No. of Expatriate is 50 employees at different posts and fields No. of National personnel are 120 employees at different posts and disciplines.</p>		

	Project	Global Maintenance for Sanmar Chemical Factory
	Client	Sanmar
	Location	Port said
	Duration	
<p>Sanmar Petrochemical factory global maintenance contact for electrical, instruments and mechanical equipment.</p>		



Project	HA'PY Compression Project	
Client	Gulf of Suez Petroleum Company GUPCO / British Petroleum BP	
Location	Port Said – Egypt	
Year	2005	
<u>Performed Commissioning activities for :</u>		
✓	Compressor Man Turbo	2 ea.
✓	Turbine Solar Mars 100S	2 ea.
✓	Nitrogen Pack.	2 ea
✓	Air Compressor	2 ea
✓	Electrical Panels	7 ea
✓	Gas Coolers	8 ea.
✓	Electrical SS Modification	
✓	New MCC's Tie-in	2ea
✓	Drawers load capacity enlargement	



Project	HA'PY 3rd LTS Project
Client	Gulf of Suez Petroleum Company GUPCO / British Petroleum BP
Location	Port Said – Egypt
Year	2007
<u>Performed Commissioning activities for :</u>	
✓ Low Temperature Separator (LTS)	
✓ Gas/Gas Exchangers A/B/C/D	
✓ Glycol Injection Skid	
✓ Glycol Regeneration Skid	
✓ Glycol Filtering Skid	
✓ Gas Metering Skid	
✓ MEG Regeneration Package	
✓ Gas Power Generator	
✓ Dry Transformer	
✓ Switchgear Modification	
✓ Fire System Extension	
✓ Electrical Load Shedding Three Generators – 925 KW x 3 ea.	



Project	TAURT Project
Client	British Petroleum BP
Location	Port Said – Egypt
Year	2008
<u>Performed Commissioning activities for:</u>	
<ul style="list-style-type: none"> ✓ Slug catcher ✓ Water/Hydro Carbon Separator ✓ Water Treatment Package ✓ Water Disposal Pumps ✓ Methanol Injection Skid ✓ Hydrate Inhibitor Injection Package ✓ Corrosion Inhibitor Injection Package ✓ Glycol Injection Package ✓ Motor Control Center – MCC ✓ UPS's ,& lighting systems 	



Project	Phase V Compression Project
Client	Rashid Petroleum Company RASHPETCO/British Gas BG
Location	Alexandria – Egypt
Year	2008
<u>Performed Commissioning activities for:</u>	
<ul style="list-style-type: none"> ✓ Instrument & utility air receiver ✓ Nitrogen regeneration package ✓ Air Compressor package ✓ Deluge Valve skid ✓ Regeneration Gas Cooler ✓ Power Transformer ✓ Low/ Medium Voltage Switch Gear ✓ Outdoor / Indoor lighting panel ✓ Booster compressor Gas Turbine ancillaries 	



Project	Mansoura Sun dyne Pumps Project
Client	Melrose Petrol. Company
Location	Mansoura – Egypt
Duration	2009
<u>Performed Commissioning activities for:</u>	
<ul style="list-style-type: none"> ✓ Commissioning & Start Up activities for Sun dyne Pumps 	

	Project	Phase VII Main Compression Project
	Client	Rashid Petroleum Company RASHPETCO/British Gas BG
	Location	Alexandria – Egypt
	Duration	2010
	<u>Performed Commissioning activities for:</u>	
	<ul style="list-style-type: none"> ✓ 5 GE/NP Turbo Compressors ✓ (Gas Turbine Type PGT 25DLE, Centrifugal Compressor Type 2BCL606). ✓ 3 SIEMENS Turbo Generator SGT300 ✓ Slug catcher ✓ Generators PMS & Switchgear SCADA system ✓ Low/ Medium Voltage Switch Gear and MCC's ✓ 5 DC/UPS panels ✓ Power Transformers ✓ Emergency Diesel Generator ✓ 5 Air Fan Coolers Trains ✓ Instrument & utility air receiver ✓ 4 Ingersoll Rand Air Cooled, Oil Free , Two Stage Rotary Screw Compressors (Model No SIERRA SH 150A) ✓ Sand Removal package ✓ Fire and Gas system ✓ Central HVAC system ✓ Cathodic protection system ✓ PAGA ✓ Outdoor / Indoor lighting and Grounding systems 	
	Project	Hilal-B Platform –Gupco Development
	Client	Gulf of Suez Petroleum Company GUPCO / British Petroleum BP
	Location	Ras Shokeir – Egypt
	Duration	2013
	<p>Hilal-B platform located in the Shoab Ali field in Block 404 of the Gulf of Suez, Egypt.</p> <p>Hilal fluids will be produced from a new unmanned fixed platform. The full redevelopment scheme comprises of a 9 slot wellhead platform.</p>	

SCOPE OF WORK

- Manage a computerized documented process for tracking certification requirements with a mechanism to:
 - Record auditable signed off WORK in agreement with fabrication, commissioning & Operations.
 - Track status and progress of functional testing of loops and other tagged items.
 - Take responsibility of WORK scope (who owns what system) and know the status of owned systems at all times.
 - Report progress of commissioning activities by system.
 - Record Factory Acceptance Tests (FATs) progress.
 - Record joint Operations and Commissioning walk down Punch Listing (PL1) prior to System Handover (SH1) sign off.
 - Record Systems that are commissioning complete and are being offered for Handover (SH1) to Operations with discipline and commissioning authority sign offs.
 - Record the formal transfer of responsibility from the commissioning authority to the operating authority signifying that the system is ready for introduction of process fluids.
 - Provide a validated tag list for handover to operations for population of the maintenance management system (e.g. MAXIMO).
- Monitor and manage completion of punch list items for systems handed over from construction.
- Provide a process for managing and carrying out energized functional testing.
- Provide competent personnel to coach COMPANY'S Project's staff (approximately 12 COMPANY personnel) in the correct usage of the documentation to achieve these objectives.
- Provide a 'WORK breakdown structure' that identifies the Limits of System handover (LOSH) through the use of key drawings such as P&IDs and single line diagrams.
- Develop the Inspection & Test Summary (ITS) reports by discipline which shall be signed and accepted by both the construction and commissioning authorities to indicate approval of the agreed scope of WORK.
- Develop commissioning procedures for each system.

- Prepare Non-conformance Reports (NCRs) or any other control document (e.g. Site Queries, Design Change Process (DCNs) and Request for Information (RFIs)
- Provide clear guidelines for how to complete ITR tasks and where to record results and sign the forms.
- Track and manage the status of Handovers and the target dates against actual dates.

Performed Commissioning activities for:

- ✓ Electrical Solar system (Standalone photovoltaic system)
- ✓ AC/DC distribution panels
- ✓ Emergency Diesel
- ✓ Platform Navigation aid s and Warning Beacons system
- ✓ Chemical Injection Package
- ✓ F&G and Fire Fighting System
- ✓ PRESSURE REGULATING VALVES
- ✓ SHUTDOWN VALVES
- ✓ Lighting and earthing systems



67207

(2031057723)
تاريخ الإنهاء
1438/05/04 هـ
2017/02/01 م

رقم الترخيص
تاريخ الإصدار
1425/01/18 هـ
2004/03/10 م



الهيئة العامة للاستثمار
SAGIA

ترخيص استثمار خدمي Service Investment License

المركز الرئيسي

حالة الترخيص: تجديد
اسم الترخيص
الكيان القانوني
الشركة العربية للمشروعات والمباني (619209)
شركة ذات مسؤولية محدودة

الموقع الدمام 7067
الرمز البريدي 31462
رأس المال 8,000,000 ريال سعودي
الهاتف +966590949790 الفاكس +966138450771

اسم صاحب/ أصحاب الترخيص رقم المستثمر الجنسية الحصة
شركة عبد الهادي عبد الله القحطاني وأولاده 606260 السعودية 40%
شركة مصر للمباني 619260 مصر 15%
شركة خدمات البترول البحرية ش.م.م 629506 مصر 15%

النشاط: تنفيذ عقود مقاولات إنشاء وصيانة وإصلاح والحماية من التآكل للمنشآت البترولية والغازية والبتروكيماوية والصناعية ومحطات توليد الطاقة وتحلية المياه والصرف الصحي وخزانات المواد البترولية والغازية والمياه وآرصفة شحن وتفريغ المواد البترولية والمنصات البحرية وخطوط أنابيب البترول والغاز والمياه في البر والبحر والملحقات وكافة الأعمال المتعلقة بها وصيانة وإصلاح المعدات الثقيلة.

تاريخ الطباعة 1437/04/30 هـ محافظ الهيئة العامة للاستثمار و رئيس مجلس الإدارة : عبد اللطيف بن أحمد العثمان , يوقعها نيابة عنه :

عبدان بن محمد الشرقي
تاريخ التوقيع : 1437/04/29 هـ

الرقم: ٢٠٥٠٠٤٥٤٦٠	وزارة التجارة والصناعة Ministry of Commerce and Industry	شركة تجسيل شركة	الإسم التجاري للشركة:
التاريخ: ١٤٢٥/٠٢/٢٣			نوعها:
	سعوديه	جنسيتها:	ذات مسئولية محدودة مختلطة
	١٤٤٥/٠٢/٢٢	تنتهي في:	سنة ٢٠
	١٤٢٥/٠٢/٢٣	تبدأ من:	مدة الشركة:
	شارع الملك فيصل		مركزها الرئيسي:
	٨٤٥٠٧٧١	فاكس:	ص.ب:
	٨٤٥٠٧٧٣	هاتف:	٧٠٦٧
	٣١٤٦١	الرمز البريدي:	النشاط:
			تنفيذ عقود مقاولات إنشاء وصيانة وإصلاح والجمالية من التآكل للمنشآت ,
			البتروكيمياوية والصناعية ومحطات توليد الطاقة ,
			وتحلية المياه والصرف الصحي وخزانات المواد البترولية والغازية والمياه ,
			وارصفة شحن وتفريغ المواد البترولية والمنصات البحرية وخطوط انابيب ,
			البتترول والغاز والمياه في البر والبحر والملحقات وكافة الاعمال المتعلقة بها
			رأس المال:
			٨٠٠٠٠٠٠,٠٠
			المديرون:
			١ - طارق عبد الهادي عبدالله القحطاني
			٢ - اسامة عبد الكريم ابراهيم البربري
			٣ - تاج الدين فوزي احمد محرم
			٤ - صلاح اسماعيل حامد اسماعيل
			٥ -
			٦ -
			٧ -
			٨ -
			٩ -
			١٠ -
			١١ -
			١٢ -
			سلطات المدير / المديرون حسب ما نص عليه عقد الشركة
			يشهد مكتب السجل التجاري بمدينة الدمام / التجارة والادارة تم تسجيل الشركة أثناء الذكر بسجل مدينة
			وتنتهي صلاحية الشهادة في ٤٣٧/٠٥/١٠ بموجب الايصال رقم ١٤٣٦٠٤٣٦
			١٤٣٦/٠٥/٢٤ وتاريخ: ١٣٦٩٠٤٣٦
			مقدم السجل التجاري للشركات:
			مفهم محمد الفيلدي
			التوقيع:

شهادة تصنيف المقاولين

الرقم ١٣١٦٩ التاريخ ١٤٣٣/١/٢١ رقم الملف ١٠٣٣٣

المجالس العامة للشؤون البلدية والقروية
وزارة الشؤون البلدية والقروية
وكالة الوزارة لشؤون تصنيف المقاولين

رقم ١٥٣٢٥

اسم المقاول : الشركة العربية للمشروعات والصيانة الجنسية : سعودية
نوع الملكية : شركة ذات مسؤولية محدودة مختلطة سعودية / مصرية
رقم السجل التجاري : ٢٠٥٠٠٤٥٤٦٠
العنوان : ص . ب ٧٠٩٧ الدمام ٣١٤٦٢

مجال التصنيف

الاحمال الكهربائية ومحطات توليد الطاقة
الاحمال الميكانيكية ومحطات تقوية المياه والصرف الصحي
الاحمال الصناعية
الاحمال البحرية (الارصفة البحرية)
(مصنفي في أربعة مجالات فقط)

الدرجة الرابعة
الدرجة الرابعة
الدرجة الثالثة
الدرجة الثالثة

تاريخه : ١٤٢٥/٠٢/٢٣ فاكس : ٣٨٤٥٠٧٧١
مصدره : الدمام هاتف : ٣٨٤٥٠٧٧٣

الدرجة

وكيل الوزارة لشؤون تصنيف المقاولين
م / عبدالله بن محمد المطيري

وزارة الشؤون البلدية والقروية
ادارة خدمات المقاولين
دائرة تصنيف المقاولين

تنتهي صلاحية هذه الشهادة بتاريخ : ١٤٣٧/١/٢١ هـ

ملاحظة هامة جداً :
يجب مطابقة الصور على الأصل في كل حالة .
كل كسب أو تخيير في هذه الشهادة يُلغى بها .

شهادة سعودية

تاريخ الإصدار : 1437/09/17
رقم الشهادة : 20001606024987
رابط التحقق : <http://mol.gov.sa/CERT>

المحترمين

السادة/أرامكو السعودية

تشهد وزارة العمل بأن الشركة العربية للمشروعات والصيانة المسجلة في وزارة العمل برقم 4-41936 والحاملة لسجل تجاري رقم 2050045460 والصادر من مدينة الدمام قد حققت نسب التوطين المطلوبة منها، وتم منحها هذه الشهادة حسب طلبها لغرض **تحصيل دفعات المشروع تركيب كابلات بحرية** علما بأن هذه الشهادة تستخدم لهذا الغرض فقط.
صالحة لغاية: 1437/12/21

وتقبلوا فائق الشحية والتقدير،،
وزارة العمل السعودية.

التوقيع

اسم المفوض من قبل المنشأة

عبدالله بن عبدالعزيز

ط. و. عبد الرحمن بن لخماني
رئيس مجلس إدارته



الغرفة التجارية الصناعية للمنطقة الشرقية
التوقيع مطابق فور أدنى مسئولية عن محتويات الوثيقة
الشركة العربية للمشروعات والصيانة
48599
سيرة الزيت
العربية (أرامكو)
25 ريال
1437/09/22
14869922C

ختم المنشأة



- ١ - لا تعتبر هذه الشهادة صالحة للاستخدام إلا بعد توقيعها وختمها من قبل المنشأة وتصديقها من الغرفة التجارية.
- ٢ - ختم وتوقيع المنشأة على هذه الشهادة بمثابة تعهد بصحة المعلومات.
- ٣ - تستطيع الجهات الحكومية التأكد من صحة الشهادة من خلال زيارتها لخدمة الاستعلام عن شهادة سعودية في موقع الوزارة الإلكتروني <http://mol.gov.sa/CERT>.
- ٤ - في حالة اكتشاف أي عملية تزوير في الشهادة المقدمة نرجو التبليغ عن ذلك بخطاب رسمي لأقرب مكتب عمل.

المملكة العربية السعودية
وزارة المالية
مصلحة الزكاة والدخل



فرع الدمام



رقم الشهادة : ١٠٤٠٠٢٩٧١١
التاريخ : ١٤٣٧/٠٨/١٧ هـ

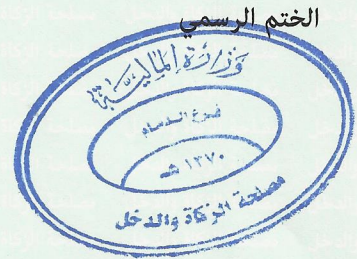
الرقم المميز : ٣٠٠٤٥٥٦٠٦٧

شهادة

تشهد مصلحة الزكاة والدخل بأن المكلف / الشركة العربية للمشروعات والصيانة
وسجل تجاري رقم ٢٠٥٠٠٤٥٤٦٠ رخصة رقم ٣٧
قدم إقراره عن الفترة المنتهية في ٢٠١٥/١٢/٣١ م
وقد منح هذه الشهادة لتمكينه من إنهاء جميع معاملاته بما في ذلك صرف مستحقاته النهائية عن العقود.
يسري مفعول هذه الشهادة حتى تاريخ ١٤٣٨/٠٨/٠٤ هـ الموافق ٢٠١٧/٠٤/٣٠ م.
(الرابع من شعبان ألف و أربعمائة و ثمانية و ثلاثون هجري)

الوظيفة : مدير عام فرع المصلحة بالدمام المكلف
الاسم : صالح حماد سليمان الحماد
التوقيع :

الختم الرسمي



رخصة مهنية

تجديد

يرجى وضع الرخصة في مكان بارز

العملة العربية السعودية
أمانة المنطقة الشرقية
وكالة الخدمات
بلدية شرق الدمام

رقم الرخصة الإلكتروني: 4137	تاريخ الإصدار: 21/04/1436	تاريخ الانتهاء: 20/04/1439	تاريخ التجديد: 20/04/1439
رقم الرخصة القديم: 318/1432	النشاط: مكتب تنفيذ مقاولات التشييد وصيانة		

اسم المنشأة: الشركة العربية للمشروعات والصيانة	الجنسية: سعودي	اسم صاحب الرخصة: الشركة العربية للمشروعات والصيانة	رقم السجل: 2050045460
رقم رخصة البناء: 1425/10068	الحي: الزاكنه	تاريخه: 23/01/1425	المصدر: الدمام


رقم قطعة الأرض: 3	الشارع: الملك فيصل	رقم قطعة الأرض: 3	رقم الوحدة / الوحدات: 139
رقم مساحة الوحدة: 322 م مربع	إجمالي المساحة: 322 م مربع	رقم السداد: 8800000000570	المبلغ: 370 ريال سعودي


مكتب الخدمات: مكتب خدمات العميل

رئيس قسم الرخص المهنية
زويد إبراهيم العتيبي


مدير إدارة صحة البيئة
أ. فريد عبد الحفيظ المغلول

رئيس بلدية شرق الدمام
م. عبدالله أحمد الأحمد





الشمال



b. Financial Statements

i. 2009 Financial Statement

ARAB COMPANY FOR PROJECTS AND MAINTENANCE
(A Mixed Limited Liability Company)

FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2009
AND
INDEPENDENT AUDITORS' REPORT



AL-GHANEM

Certified Public Accountants

Member Firm of

INTEGRA INTERNATIONAL®

Your Global Advantage

License No. 270
P. O. Box 762, Dammam 31421
Kingdom of Saudi Arabia
Tel.: +966 (3) 8098 386
Fax: +966 (3) 8098 301
www.alghanem.com.sa

INDEPENDENT AUDITORS' REPORT

TO THE SHAREHOLDERS

**ARAB COMPANY FOR PROJECTS AND MAINTENANCE
DAMMAM – KINGDOM OF SAUDI ARABIA**

We have audited the accompanying balance sheet of **ARAB COMPANY FOR PROJECTS AND MAINTENANCE** (A Mixed Saudi Limited Liability Co.) (the "Company") as of December 31, 2009 and the related statements of income, cash flows and changes in Shareholders' equity for the year then ended and the notes from (1) to (11) which are an integral part of these financial statements as prepared by the Company's management in accordance with Article 175 of the Saudi Companies regulation, and presented to us with all information and explanations which we considered necessary for our audit. These financial statements are the responsibility of the Company's management. Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit.

We conducted our audit in accordance with generally accepted auditing standards in Saudi Arabia. Those standards require that we plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free of material misstatements. An audit includes examining, on test basis, evidence supporting the amounts and disclosures in the financial statements. An audit also includes assessing the accounting principles used and significant estimates made by the management, as well as evaluating the overall financial statement presentation. We believe that our audit provides a reasonable basis for our opinion.

In our opinion, the accompanying financial statements referred to above taken as a whole:

- Present fairly, in all material respects, the financial position of **ARAB COMPANY FOR PROJECTS AND MAINTENANCE** as of December 31, 2009 and the results of its operations and its cash flows for the year then ended in conformity with generally accepted accounting principles in Saudi Arabia appropriate to the nature of the Company
- Comply with the requirements of the Saudi Companies Regulations and the Company's Articles of Association with respect to the preparation and presentation of Financial Statements.

AL- GHANEM

By: Nader Abdullah Al-Ghanem
Nader Abdullah Al-Ghanem
(license Number 270)

11 Rabee I, 1431H.
(Corresponding to February 25, 2010G)



Audit • Tax • Consulting • Financial Advisory •

ARAB COMPANY FOR PROJECTS AND MAINTENANCE
(A Mixed Limited Liability Company)

BALANCE SHEET AS OF DECEMBER 31, 2009

	Note	2009 SR	2008 SR
Assets			
Current Assets			
Cash in hand and banks	3	5,404,672	5,302,063
Accounts receivable and others	4	24,651,024	36,754,938
Revenues not invoiced		15,473,750	3,124,938
Retentions with clients		26,506,103	23,433,010
Prepaid Expenses		432,586	294,282
Total Current Assets		72,468,135	68,909,231
Net Property and equipment	2c,5	3,354,527	727,023
Total Assets		75,822,662	69,636,254
Liabilities and Shareholders' Equity			
Current Liabilities			
Accounts payable	6	36,204,428	33,693,342
Retentions from others		24,160,133	21,408,949
Accrued expenses		175,418	191,427
Zakat & income tax provision	2e,7	671,326	855,397
Total Current Liabilities		61,211,305	56,149,115
Employees end of service benefits provision	2d	191,953	178,056
Total Liabilities		61,403,258	56,327,171
Shareholders' Equity			
Capital	8	8,000,000	3,000,000
Legal Reserve	9	1,444,940	1,039,852
Shareholders' Current Account	8	-	5,000,000
Retained Earnings		4,974,464	4,269,231
Total Shareholders' Equity		14,419,404	13,309,083
Total Liabilities and Shareholders' Equity		75,822,662	69,636,254

The accompanying notes from No. (1) to No. (11) are an integral part of these financial Statements.

ARAB COMPANY FOR PROJECTS AND MAINTENANCE
(A Mixed Limited Liability Company)

STATEMENT OF INCOME
FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2009

	Note	2009 SR	2008 SR
Contract Revenue	2a	151,009,289	233,145,149
Cost of contract revenue		(144,223,949)	(225,793,520)
Gross operating income		6,785,340	7,351,629
General and Administration expenses	2b,10	(2,859,628)	(1,678,486)
Net operating income		3,925,712	5,673,143
Other revenue		125,166	20,888
Net income for the year		4,050,878	5,694,031

The accompanying notes from No. (1) to No. (11) are an integral part of these financial Statements.

ARAB COMPANY FOR PROJECTS AND MAINTENANCE
(A Mixed Limited Liability Company)

STATEMENT OF CASH FLOWS
FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2009

	2009 SR	2008 SR
<u>Cash flows from Operating Activities</u>		
Net income for the year before Zakat and income tax	4,050,878	5,694,031
<u>Adjustments to reconcile net income to cash flows from operating activities:</u>		
Depreciation of property and equipment	197,526	102,266
Provision for employees end of service benefits	88,509	79,388
Profit on sale of property and equipment	(698)	(839)
<u>Changes in:</u>		
Accounts receivable, debit balances and retentions with clients	(3,317,991)	(18,807,128)
Prepaid Expenses	(138,304)	30,546
Accounts Payable, credit balances and retentions from others	5,262,270	15,430,176
Accrued expenses	(16,009)	(376,672)
Employees end of service benefits paid	(74,612)	-
Net cash provided by Operating Activities	6,051,569	2,151,768
<u>Cash Flows from Investment Activities:</u>		
Purchase of property and equipment	(2,825,032)	(584,070)
Proceeds on sale of property and equipment	700	3,146
Net cash used in Investment Activities	(2,824,332)	(580,924)
<u>Cash flows from Financing Activities:</u>		
Increase in Capital	5,000,000	-
Shareholders' current accounts	(5,000,000)	5,000,000
Dividends	(2,269,231)	(1,391,880)
Payment of Zakat and income tax	(855,397)	(281,388)
Net cash provided (used in) financing activities	(3,124,628)	3,326,732
Net change in cash in hand and banks	102,609	4,897,576
Cash in hand and banks, beginning of the year	5,302,063	404,487
Cash in hand and banks, end of the year	5,404,672	5,302,063

The accompanying notes from No. (1) to No. (11) are an integral part of these financial Statements.

ARAB COMPANY FOR PROJECTS AND MAINTENANCE
(A Mixed Limited Liability Company)

STATEMENT OF CHANGES IN OWNER'S EQUITY
FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2009

	<u>Abdel Hadi Abdullah Al Qahtani & Sons Co.</u>	<u>Petroleum Projects & Technical Consultations Co. (Petrojet)</u>	<u>Petroleum Marine Services (PMS)</u>	<u>Egyptian Maintenance Company (EMC)</u>	<u>Total</u>
	SR	SR	SR	SR	SR
Capital					
Balance 1 January 2009	1,200,000	900,000	450,000	450,000	3,000,000
Transfer from Shareholders c/a (note 8)	2,000,000	1,500,000	750,000	750,000	5,000,000
Balance December 31, 2009	3,200,000	2,400,000	1,200,000	1,200,000	8,000,000
Legal Reserve					
Balance January 1, 2009	415,941	311,955	155,978	155,978	1,039,852
Transfer from Retained Earnings	162,035	121,527	60,763	60,763	405,088
Balance December 31, 2009	577,976	433,482	216,741	216,741	1,444,940
Shareholders' current Accounts					
Balance 1 January 2009	2,000,000	1,500,000	750,000	750,000	5,000,000
Transfer to capital (note 8)	(2,000,000)	(1,500,000)	(750,000)	(750,000)	(5,000,000)
Balance December 31, 2009	-	-	-	-	-
Retained Earnings					
Balance 1 January 2009	1,911,592	1,178,819	589,410	589,410	4,269,231
Bonus for the Board of Directors	(81,000)	(60,750)	(30,375)	(30,375)	(202,500)
Dividends	(826,693)	(620,020)	(310,009)	(310,009)	(2,066,731)
Income for the year 2009	1,620,351	1,215,263	607,632	607,632	4,050,878
Transfer to legal reserve	(162,035)	(121,527)	(60,763)	(60,763)	(405,088)
Provision for Zakat and tax 2009	(123,798)	(273,764)	(136,764)	(136,882)	(671,326)
Balance December 31, 2009	2,338,417	1,318,021	659,013	659,013	4,974,464
Total Shareholders' Equity					
As of December 31, 2009	<u>6,116,393</u>	<u>4,151,503</u>	<u>2,075,754</u>	<u>2,075,754</u>	<u>14,419,404</u>

The accompanying notes from No. (1) to No. (11) are an integral part of these financial Statements.

ARAB COMPANY FOR PROJECTS AND MAINTENANCE
(A Mixed Limited Liability Company)

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2009

1. **FORMATION AND OPERATIONS**

Arab Company for Projects and Maintenance ("company") is a Mixed limited liability company, operating in the Kingdom by virtue of the license of the Saudi Arabian General Investment Authority (SAGIA) no. 37/1 dated 19/1/1425H (March 10, 2004G), and under commercial registration at the city of Dammam no. 2050045460 dated 23/2/1425H. (April 13, 2004G)

The period of the company is ten years starting from the date of its commercial registration, renewed automatically for a period or similar periods unless the Shareholders agree otherwise.

The company is licensed for contracts of construction, maintenance, repair and cathodic protection for petroleum, gas petrochemical, industrial sectors, power plants, water desalination, sewerage, tanks of petroleum materials, gas and water, marine ports of petroleum materials, offshore platforms, onshore and offshore piping networks of petroleum, gas and water, accessories and all relevant works.

2. **SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES**

The accompanying financial statements have been prepared in accordance with the Accounting Objectives and Concepts and the Standards of General Presentation and Disclosure issued by the Saudi Arabian Ministry of Commerce, and in compliance with standards and regulations promulgated by the Saudi Organization for Certified Public Accountants. Significant accounting policies are summarized as follows:

a) **Revenue recognition:**

Contract revenue represent the work done fixed by the concerned responsible in the company in agreement with the work owner.

b) **General and administrative expenses:**

General and administrative expenses include direct and indirect costs not specifically part of cost of contract revenue as required under generally accepted accounting principles approved in the Kingdom. Allocation between cost of contract revenue and general and administrative expenses when required is effected in consistent basis.

c) **Property and equipment:**

Property and equipment are stated at historical cost. Depreciation is provided over the estimated useful lives of the applicable assets using the straight line method. Depreciation rates used are:

Machinery & Equipment	25%	Décor and office equipment	5%
Vehicles	25%	Computers	20%
Furniture and fixtures	10%	Tools	20%

d) **Employees end of service benefits provision:**

Employees end of service benefits required by Saudi Arabian labor regulations are provided for.

e) **Zakat and income tax:**

The company is subject to the Saudi regulations of Zakat and Income Tax. The Saudi Shareholder is subject to Zakat, while the Foreign Shareholders are subject to income tax. Zakat and income tax are provided for and deducted from related shareholders' shares of retained earnings. Difference between the provision and final accounts is booked after approving the final assessment prepared by the Department of Zakat and Income Tax.

f) **Foreign currency translation:**

The company accounting records are maintained in Saudi Riyals. Transactions denominated in other currencies are translated into Saudi Riyals at exchange rates prevailing at the dates of such transactions. Balances of assets and liabilities denominated in foreign currencies at the balance sheet date are translated into Saudi Riyals at exchange rates prevailing at that date. Settlement and translation differences are included currently in the Statement of Income.

3. **CASH IN HAND AND BANKS**

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	SR	SR
Cash in hand	9,406	15,658
Banks – current accounts	<u>5,395,266</u>	<u>5,286,405</u>
Total	<u>5,404,672</u>	<u>5,302,063</u>

4. **ACCOUNTS RECEIVABLE AND OTHERS**

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	SR	SR
Clients	24,465,564	36,724,798
Employees	156,250	17,665
Retentions with others	3,500	8,000
Other debit balances	25,710	4,475
Total	<u>24,651,024</u>	<u>36,754,938</u>

d) **Employees end of service benefits provision:**

Employees end of service benefits required by Saudi Arabian labor regulations are provided for.

e) **Zakat and income tax:**

The company is subject to the Saudi regulations of Zakat and Income Tax. The Saudi Shareholder is subject to Zakat, while the Foreign Shareholders are subject to income tax. Zakat and income tax are provided for and deducted from related shareholders' shares of retained earnings. Difference between the provision and final accounts is booked after approving the final assessment prepared by the Department of Zakat and Income Tax.

f) **Foreign currency translation:**

The company accounting records are maintained in Saudi Riyals. Transactions denominated in other currencies are translated into Saudi Riyals at exchange rates prevailing at the dates of such transactions. Balances of assets and liabilities denominated in foreign currencies at the balance sheet date are translated into Saudi Riyals at exchange rates prevailing at that date. Settlement and translation differences are included currently in the Statement of Income.

3. **CASH IN HAND AND BANKS**

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	SR	SR
Cash in hand	9,406	15,658
Banks – current accounts	5,395,266	5,286,405
Total	<u>5,404,672</u>	<u>5,302,063</u>

4. **ACCOUNTS RECEIVABLE AND OTHERS**

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	SR	SR
Clients	24,465,564	36,724,798
Employees	156,250	17,665
Retentions with others	3,500	8,000
Other debit balances	25,710	4,475
Total	<u>24,651,024</u>	<u>36,754,938</u>

5 PROPERTY AND EQUIPMENT, NET

Property and equipment, as of December 31, 2009 and 2008 are as follows:

	Land	Machinery & equipment	Vehicles	Furniture & Fixtures	Décor & Office equipment	Computers	Tools	Total
	SR	SR	SR	SR	SR	SR	SR	SR
Cost								
Balance Jan 1, 2009	-	27,000	549,680	71,795	240,311	66,193	240	955,219
Additions	2,701,172	-	71,992	9,464	16,215	26,189	-	2,825,032
Disposals	-	-	-	-	-	(9,880)	-	(9,880)
Transfers	-	(27,000)	-	-	-	-	27,000	-
Balance Dec.31,2009	2,701,172	-	621,672	81,259	256,526	82,502	27,240	3,770,371
Accumulated Depreciation								
Balance Jan 1, 2009	-	5,622	160,989	16,115	4,409	41,054	7	228,196
Depreciation	-	-	143,387	7,695	25,046	14,588	6,810	197,526
Disposals	-	-	-	-	-	(9,878)	-	(9,878)
Transfers	-	(5,622)	-	-	-	-	5,622	-
Balance Dec.31,2009	-	-	304,376	23,810	29,455	45,764	12,439	415,844
Net Book Value:								
At December 31, 2009	2,701,172	-	317,296	57,449	227,071	36,738	14,801	3,354,527
At December 31,2008	-	21,378	388,691	55,680	235,902	25,139	233	727,023

6. ACCOUNTS PAYABLE

	<u>2009</u> SR	<u>2008</u> SR
Accounts Payable - trade	36,076,521	32,708,229
Accounts Payable - others	127,907	985,113
Total	36,204,428	33,693,342

7. ZAKAT AND INCOME TAX

A. The principal elements of the Zakat base include the Saudi shareholder's share of the beginning balance of Shareholders' equity, adjusted income for the year before zakat, property and equipment, and employees end of service benefits provision. Income tax has been provided for at 20% of the taxable income for the year.

B. Movement of zakat and income tax provision during the years ended December 31, 2009 and 2008 is as follows:

	<u>2009</u> SR	<u>2008</u> SR
Balance, beginning of the year	855,397	281,388
Payments during the year	(855,397)	(381,388)
Provision for the year	671,326	855,397
Balance, end of the year	671,326	855,397

C. The Company finalized its Zakat and tax status with DZIT up to December 31, 2005. The returns of 2006, 2007 and 2008 are still under review by DZIT.

8. SHARE CAPITAL

In 2009, the Shareholders resolved to increase the share capital from SR.3 million to SR.8 million by increasing the number of shares from three thousand shares to eight thousand shares, of SR 1,000 par value each, fully paid, and keeping the shareholding percentage unchanged. This increase has been covered by transfers from Shareholders current accounts.

Allocation of capital to Shareholders as of December 31, 2009 and 2008 is as follows:

December 31, 2008

<u>Shareholder name</u>	<u>Nationality</u>	<u>Number of shares</u>	<u>%</u>	<u>Amount</u>
				S.R.
Abdel Hadi Abdullah Al Qahtani & Sons	Saudi	1,200	40%	1,200,000
The Petroleum Projects & Technical Consultations Co.	Foreigner	900	30%	900,000
Petroleum Marine Services	Foreigner	450	15%	450,000
Egyptian Maintenance Co.	Foreigner	450	15%	450,000
Total		3,000	100%	3,000,000

December 31, 2009

<u>Shareholder name</u>	<u>Nationality</u>	<u>Number of shares</u>	<u>%</u>	<u>Amount</u>
				S.R.
Abdel Hadi Abdullah Al Qahtani & Sons	Saudi	3,200	40%	3,200,000
The Petroleum Projects & Technical Consultations Co.	Foreigner	2,400	30%	2,400,000
Petroleum Marine Services	Foreigner	1,200	15%	1,200,000
Egyptian Maintenance Co.	Foreigner	1,200	15%	1,200,000
Total		3,000	100%	8,000,000

9. STATUTORY RESERVE

In accordance with its Articles of Association and the Regulations for Companies, the company is required to allocate 10% of its net income each year to statutory reserve. This transfer may be stopped when the balance of the reserve reaches one-half of the share capital. This reserve is not currently available for dividend distribution to the Shareholders.

10. GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	SR	SR
Salaries, wages and related expenses	1,534,895	963,432
Employees end of service benefits	60,243	33,611
Social insurance	40,314	27,128
Medical	76,326	43,711
Housing and accommodation	3,555	160
Business trips and transportation	27,843	16,522
Air tickets	64,936	43,711
Communication	58,658	39,505
Buildings rent	129,498	43,156
Vehicles rent	6,940	12,719
Insurance	11,128	979
Attestations, licenses, subscriptions and others	94,816	51,272
Fuel, oil and grease	15,122	5,856
Electricity and water	11,015	2,853
Bank charges	11,373	1,860
Board fees	310,080	194,550
Stationery and printings	67,069	14,172
Repairs and maintenance	18,799	13,018
Advertisement and announcements	27,971	3,708
Entertainment	7,516	34,947
Government duties	67,005	15,750
Professional fees	17,000	13,600
Depreciation of property and equipment	197,526	102,266
Total	2,859,628	1,678,486

11. COMPARATIVE FIGURES

Certain amounts of 2008 financial statements have been reclassified to conform to the current financials presentation.

الشركة العربية للمشروعات والصيانة

(شركة سعودية ذات مسؤولية محدودة مختلطة)

□ القوائم المالية

للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠م

وتقرير مراجعي الحسابات

رقم الترخيص: ٢٧٠
ص.ب ٧٦٢ - الدمام ٣١٤٢١
المملكة العربية السعودية

هاتف: +٩٦٦٣٨٠٩٨٢٨٦
فاكس: +٩٦٦٣٨٠٩٨٢٠١
www.alghanem.com.sa

الغانم للمحاسبة
محاسبون قانونيون معتمدون



عضو في مجموعة

INTEGRA & INTERNATIONAL®

Your Global Advantage

تقرير مراجعي الحسابات

إلى السادة الشركاء المحترمين

الشركة العربية للمشروعات والصيانة

الدمام - المملكة العربية السعودية

لقد راجعنا قائمة المركز المالي المرفقة **للشركة العربية للمشروعات والصيانة** (شركة سعودية ذات مسؤولية محدودة مختلطة) (الشركة) كما هي في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠م وقوائم الدخل والتدفقات النقدية والتغيرات في حقوق الشركاء المرفقة للسنة المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات من رقم (١) إلى رقم (١٣) المعتبرة جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية المعدة من قبل إدارة الشركة وفقاً لنص المادة ١٧٥ من نظام الشركات والمقدمة لنا مع كافة المعلومات والبيانات التي طلبناها. إن هذه القوائم المالية مسؤولية إدارة الشركة وإن مسؤوليتنا هي إبداء رأينا عليها بناءً على المراجعة التي أجريناها.

لقد قمنا بمراجعتنا وفقاً لمعايير المراجعة المتعارف عليها المعتمدة في المملكة. تتطلب تلك المعايير أن نقوم بتخطيط وتنفيذ أعمال المراجعة للحصول على درجة معقولة من القناعة حول خلو القوائم المالية من الأخطاء الجوهرية. تشتمل إجراءات المراجعة على فحص اختياري للمستندات المؤيدة للمبالغ والمعلومات المشمولة في القوائم المالية، كما تشتمل على تقييم المعايير المحاسبية المطبقة والتقديرات الجوهرية التي استخدمتها الإدارة إضافة إلى تقييم عرض القوائم المالية ككل. في اعتقادنا إن إجراءات المراجعة التي طبقناها توفر لنا أساساً معقولاً نستند عليه في إبداء رأينا.

وفي رأينا ، أن القوائم المالية المرفقة المذكورة أعلاه ككل:

- تظهر بصورة عادلة من كافة النواحي الجوهرية المركز المالي **للشركة العربية للمشروعات والصيانة** كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠م ونتائج أعمالها وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية بذلك التاريخ وفقاً لمعايير المحاسبة المتعارف عليها المعتمدة في المملكة والملائمة لظروف الشركة.
- تتفق مع متطلبات نظام الشركات وعقد تأسيس الشركة فيما يتعلق بإعداد وعرض القوائم المالية .

الغانم للمحاسبة



نادر عبدالله الغانم

ترخيص رقم ٢٠٧

التاريخ : ١٤/٥ - صفر ١٤٣٢هـ

الموافق : ٢٨ يناير ٢٠١١م

تدقيق حسابات • ضرائب • استشارات مالية وإدارية

الشركة العربية للمشروعات والصيانة

(شركة سعودية ذات مسؤولية محدودة مختلطة)

□ قائمة المركز المالي

كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠م

الموجودات	إيضاح	٢٠١٠م	٢٠٠٩م
موجودات متداول		ريال سعودي	ريال سعودي
نقد بالصندوق ولدى البنك	(٣)	٤,٢٢٥,٣٣٨	٥,٤٠٤,٦٧٢
ذمم مدينة تجارية وخلافه	(٤,٥)	١٠,٤٨٢,٩٢٨	٢٤,٦٥١,٠٢٤
إيرادات لم تصدر لها فواتير		١,٥١٠,٠٠٠	١٥,٤٧٣,٧٥٠
مبالغ محتجزة لدى عميل - الجزء المتداول	(٥)	٢٠,١٣٦,٠٢٥	٦,٠٤٧,٠٨٦
مصرفات مدفوعة مقدّم		٥٤٨,٨٦٦	٤٣٢,٥٨٦
مجموع الموجودات المتداول		٣٦,٩٠٣,١٥٧	٥٢,٠٠٩,١١٨
مبالغ محتجزة لدى عميل - الجزء غير المتداول		٦,١٨٤,٨٤٢	٢٠,٤٥٩,٠١٧
ممتلكات ومع	(٦,ج٢)	٩,٨٥٥,٠٦٢	٣,٣٥٤,٥٢٧
مباني الورشة - تحت الإنشاء		١,٦١٧,٠٢٥	-
مجموع الموج		٥٤,٥٦٠,٠٨٦	٧٥,٨٢٢,٦٦٢
المطلوبات وحقوق الش			
المطلوبات المتداول			
مطلوب إلى أطراف ذات علاقة	(٨)	٨,٤٩١,٣١٣	٢٣,٠٧٦,٨٣٢
ذمم دائنة تجارية وخلافه	(٧)	١,٩٣٨,٠٧٨	١٣,١٢٧,٥٩٦
مبالغ محتجزة من أطراف ذات علاقة وآخرين - الجزء المتداول	(٨)	١٨,٨٣٦,٦٨٤	٢٣,٨٦٢,٨٥٠
مصرفات مستحقة		١٧٠,٠٠١	١٧٥,٤١٨
مخصص زكاة وضريبة دخل	(٩,ه٢)	٨٨٤,١٦٤	٦٧١,٣٢٦
مجموع المطلوبات المتداول		٣٠,٣٢٠,٢٤٠	٦٠,٩١٤,٠٢٢
مبالغ محتجزة من أطراف ذات علاقة وآخرين - الجزء غير المتداول		٥,٢٤٩,١٥٨	٢٩٧,٢٨٣
مخصص مكافأة نهاية خدمة الموظفين	(١٢)	٢٥٨,٩٩٧	١٩١,٩٥٣
مجموع المطلوبات		٣٥,٨٢٨,٣٩٥	٦١,٤٠٣,٢٥٨
حقوق الش			
رأس المال	(١٠)	٨,٠٠٠,٠٠٠	٨,٠٠٠,٠٠٠
الاحتياطي النظامي	(١١)	٢,٠٧٦,٥٨٥	١,٤٤٤,٩٤٠
الأرباح المبة		٨,٦٥٥,١٠٦	٤,٩٧٤,٤٦٤
مجموع حقوق الش		١٨,٧٣١,٦٩١	١٤,٤١٩,٤٠٤
مجموع المطلوبات وحقوق الش		٥٤,٥٦٠,٠٨٦	٧٥,٨٢٢,٦٦٢

تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم (١) إلى رقم (١٣) جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية

الشركة العربية للمشروعات والصيانة

(شركة سعودية ذات مسؤولية محدودة مختلطة)

□ قائمة الدخل

للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠م

٢٠٠٩م	٢٠١٠م	إيضاح	
ريال سعودي	ريال سعودي		
١٥١,٠٠٩,٢٨٩	١٠٥,٧٧٥,١٨٧	(٥,أ٢)	إيرادات العقـــود
(١٤٤,٢٢٣,٩٤٩)	(٩٧,٩٨٣,٩٠١)	(٨)	تكاليف إيرادات العقـــود
٦,٧٨٥,٣٤٠	٧,٧٩١,٢٨٦		مجمـــل الربـــح
(٢,٨٥٩,٦٢٨)	(٣,٠٠٨,٦٢٩)	(١٢,ب٢)	مصاريف إدارية وعمومية
٣,٩٢٥,٧١٢	٤,٧٨٢,٦٥٧		صافي ربح الأعمـــال
١٢٥,١٦٦	١,٥٣٣,٧٩٤		صافي إيرادات خدمـــات
٤,٠٥٠,٨٧٨	٦,٣١٦,٤٥١		صافي ربح السنـــة

■ تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم (١) إلى رقم (١٣) جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية

- ٣ -

الشركة العربية للمشروعات والصيانة

(شركة سعودية ذات مسئولية محدودة مختلطة)

□ قائمة التدفقات النقدية

للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠م

٢٠٠٩م	٢٠١٠م
ريال سعودي	ريال سعودي
٤,٠٥٠,٨٧٨	٦,٣١٦,٤٥١
١٩٧,٥٢٦	٩٥٥,٤١٩
٨٨,٥٠٩	٨٩,٣٢٨
(٦٩٨)	١,٤٠٦
١٢,١٠٣,٩١٤	١٤,١٦٨,٠٩٦
(١٢,٣٤٨,٨١٢)	١٣,٩٦٣,٧٥٠
(٣,٠٧٣,٠٩٣)	- ١٨٥,٢٣٦
(١٣٨,٣٠٤)	(١١٦,٢٨٠)
٢,٥١١,٠٨٦	(٢٥,٧٧٥,٠٣٧)
٢,٧٥١,١٨٤	(٧٤,٢٩١)
(١٦,٠٠٩)	(٥,٤١٧)
(٧٤,٦١٢)	(٢٢,٢٨٤)
(٨٥٥,٣٩٧)	(٦٧١,٣٢٦)
٥,١٩٦,١٧٢	٩,٠١٥,٠٥١
(٢,٨٢٥,٠٣٢)	(٧,٤٥٧,٩٦٠)
٧٠٠	(١,٦١٧,٠٢٥)
(٢,٨٢٤,٣٣٢)	(٩,٠٧٤,٣٨٥)
٥,٠٠٠,٠٠٠	-
(٥,٠٠٠,٠٠٠)	-
(٢,٢٦٩,٢٣١)	(١,١٢٠,٠٠٠)
(٢,٢٦٩,٢٣١)	(١,١٢٠,٠٠٠)
١٠٢,٦٠٩	(١,١٧٩,٣٣٤)
٥,٣٠٢,٠٦٣	٥,٤٠٤,٦٧٢
٥,٤٠٤,٦٧٢	٤,٢٢٥,٣٣٨

التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية

صافي الربح للسنة

تعديلات لتسوية صافي الربح مع النقد من الأنشطة التشغيلية:

استهلاكات الممتلكات والمعدات

مخصص مكافآت نهاية خدمة الموظفين

أرباح بيع ممتلكات ومعدات

التغيرات في:

ذمم مدينة تجارية وخلافه

إيرادات لم تصدر لها فواتير

تأمينات محتجزة لدى عميل

مصرفوات مدفوعة مقدّم

ذمم دائنة

تأمينات محتجزة من أطراف ذات علاقة وآخرين

مصرفوات مستحقة

مكافآت نهاية خدمة موظفين مدفوعة

زكاة وضريبة دخل مدفوعة

صافي النقد من الأنشطة التشغيلية

التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية:

شراء ممتلكات ومعدات

مباني الورشة - تحت الإنشاء

متحصلات بيع ممتلكات ومعدات

صافي النقد المستخدم في الأنشطة الاستثمارية

التدفقات النقدية من الأنشطة التمويلية:

زيادة رأس المال

جاري الشركاء

توزيعات أرباح ومكافأة مجلس الإدارة

النقد المستخدم في الأنشطة التمويلية

صافي التغير في النقد بالصندوق ولدى البنوك

رصيد النقد بالصندوق ولدى البنوك أول السنة

رصيد النقد بالصندوق ولدى البنوك آخر السنة

■ تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم (١) إلى رقم (١٣) جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية

الشركة العربية للمشروعات والصيانة

(شركة سعودية ذات مسئولية محدودة مختلطة)

□ قائمة التغيرات في حقوق الشركاء

للمدة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠م

الإجمالي	شركة مصر للصيانة	شركة خدمات البنزول البحرية	شركة المشروعات المزاولية والاستشارات الفنية (مزوجيت)	شركة عبد الهادي ممد الله القحطاني وأولاده
ريال سعودي	ريال سعودي	ريال سعودي	ريال سعودي	ريال سعودي
٣,٠٠٠,٠٠٠	٤٥٠,٠٠٠	٤٥٠,٠٠٠	٩٠٠,٠٠٠	١,٢٠٠,٠٠٠
٥,٠٠٠,٠٠٠	٧٥٠,٠٠٠	٧٥٠,٠٠٠	١,٥٠٠,٠٠٠	٢,٠٠٠,٠٠٠
٨,٠٠٠,٠٠٠	١,٢٠٠,٠٠٠	١,٢٠٠,٠٠٠	٢,٤٠٠,٠٠٠	٣,٢٠٠,٠٠٠
١,٠٣٩,٨٥٢	١٥٥,٩٧٨	١٥٥,٩٧٨	٣١١,٩٥٥	٤١٥,٩٤١
٤٠٥,٠٨٨	٦٠,٧٦٣	٦٠,٧٦٣	١٢١,٥٢٧	١٦٢,٠٣٥
١,٤٤٤,٩٤٠	٢١٦,٧٤١	٢١٦,٧٤١	٤٣٣,٤٨٢	٥٧٧,٩٧٦
٦٣١,٦٤٥	٩٤,٧٤٧	٩٤,٧٤٧	١٨٩,٤٩٣	٢٥٢,٦٥٨
٢,٠٧٦,٥٨٥	٣١١,٤٨٨	٣١١,٤٨٨	٦٢٢,٩٧٥	٨٣٠,٦٣٤
٥,٠٠٠,٠٠٠	٧٥٠,٠٠٠	٧٥٠,٠٠٠	١,٥٠٠,٠٠٠	٢,٠٠٠,٠٠٠
(٥,٠٠٠,٠٠٠)	(٧٥٠,٠٠٠)	(٧٥٠,٠٠٠)	(١,٥٠٠,٠٠٠)	(٢,٠٠٠,٠٠٠)
-	-	-	-	-
٤,٢٦٩,٢٣١	٥٨٩,٤١٠	٥٨٩,٤١٠	١,١٧٨,٨١٩	١,٩١١,٥٩٢
(٢٠٢,٥٠٠)	(٣٠,٣٧٥)	(٣٠,٣٧٥)	(٦٠,٧٥٠)	(٨١,٠٠٠)
(٢,٠٦٦,٧٣١)	(٣١٠,٠٠٩)	(٣١٠,٠٠٩)	(٦٢٠,٠٢٠)	(٨٢٦,٦٩٣)
٤,٠٥٠,٨٧٨	٦٠٧,٦٣٢	٦٠٧,٦٣٢	١,٢١٥,٢٦٣	١,٦٢٠,٣٥١
(٤٠٥,٠٨٨)	(٦٠,٧٦٣)	(٦٠,٧٦٣)	(١٢١,٥٢٧)	(١٦٢,٠٣٥)
(٦٧١,٣٢٦)	(١٣٦,٨٨٢)	(١٣٦,٨٨٢)	(٢٧٣,٧٦٤)	(١٢٣,٧٩٨)
٤,٩٧٤,٤٦٤	٦٥٩,٠١٣	٦٥٩,٠١٣	١,٣١٨,٠٢١	٢,٣٣٨,٤١٧

١- رأس المال:

الرصيد في ١ يناير ٢٠٠٩م

الزيادة خلال عام ٢٠٠٩م (إيضاح ١٠)

الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩م و ٢٠١٠م

الإحتياطي النظامي:

الرصيد في ١ يناير ٢٠٠٩م

المحول من أرباح مبقاة في عام ٢٠٠٩م

الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩م

المحول من أرباح مبقاة في عام ٢٠١٠م

الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠م

حسابات الشركاء الجارية

الرصيد في ١ يناير ٢٠٠٩م

المحول إلى رأس المال في ٢٠٠٩م (إيضاح ١٠)

الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩م و ٢٠١٠م

الأرباح المبقاة:

الرصيد في ١ يناير ٢٠٠٩م

مكافآت مجلس الإدارة في عام ٢٠٠٩م

توزيع أرباح في عام ٢٠٠٩م

أرباح عام ٢٠٠٩م

المحول للإحتياطي النظامي في عام ٢٠٠٩م

مخصص زكاة وضريبة دخل لعام ٢٠٠٩م

الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩م

الشركة العربية للمشروعات والصيانة

(شركة ذات مسئولية محدودة مختلطة)

□ قائمة التغيرات في حقوق الشركاء - تنمة

للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠م

الإجمالي	شركة مصر للصيانة	شركة خدمات المينول البحرية	شركة المشروعات المتولية والإستشارات الفنية (بتروجيت)	شركة عبد العادي عبد الله القحطاني وأولاده	
ريال سعودي	ريال سعودي	ريال سعودي	ريال سعودي	ريال سعودي	
٤,٩٧٤,٤٦٤	٦٥٩,٠١٣	٦٥٩,٠١٣	١,٣١٨,٠٢١	٢,٣٣٨,٤١٧	رصيد الأرباح المبقة في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩م
(١٢٠,٠٠٠)	(٣٠,٠٠٠)	(٣٠,٠٠٠)	(٣٠,٠٠٠)	(٣٠,٠٠٠)	مكافآت مجلس الإدارة عام ٢٠١٠م
(١,٠٠٠,٠٠٠)	(١٥٠,٠٠٠)	(١٥٠,٠٠٠)	(٣٠٠,٠٠٠)	(٤٠٠,٠٠٠)	توزيع أرباح عام ٢٠١٠م
٦,٣١٦,٤٥١	٩٤٧,٤٦٨	٩٤٧,٤٦٨	١,٨٩٤,٩٣٥	٢,٥٢٦,٥٨٠	أرباح عام ٢٠١٠م
(٦٣١,٦٤٥)	(٩٤,٧٤٧)	(٩٤,٧٤٧)	(١٨٩,٤٩٣)	(٢٥٢,٦٥٨)	المحول للاحتياطي النظامي
(٨٨٤,١٦٤)	(١٩٨,٦٦٧)	(١٩٨,٦٦٧)	(٣٩٧,٣٣٦)	(٨٩,٤٩٤)	مخصص زكاة وضريبة دخل لعام ٢٠١٠م
٨,٦٥٥,١٠٦	١,١٣٣,٠٦٧	١,١٣٣,٠٦٧	٢,٢٩٦,١٢٧	٤,٠٩٢,٨٤٥	الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠م
١٨,٧٣١,٦٩١	٢,٦٤٤,٥٥٥	٢,٦٤٤,٥٥٥	٥,٣١٩,١٠٢	٨,١٢٣,٤٧٩	مجموع حقوق الشركاء:
١٤,٤١٩,٤٠٤	٢,٠٧٥,٧٥٤	٢,٠٧٥,٧٥٤	٤,١٥١,٥٠٣	٦,١١٦,٣٩٣	في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠م
					في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩م

■ تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم (١) إلى رقم (١٣) جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية

الشركة العربية للمشروعات والصيانة

(شركة سعودية ذات مسئولية محدودة مختلطة)

□ إيضاحات حول القوائم المالية

للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠م

١. تأسيس الشركة ونشاطها:

الشركة العربية للمشروعات والصيانة ("الشركة") هي شركة سعودية ذات مسئولية محدودة مختلطة تمارس نشاطها في المملكة بموجب ترخيص الهيئة العامة للاستثمار رقم ٣٧ / ١ تاريخ ١٩/١/١٤٢٥هـ (الموافق ١٠ مارس ٢٠٠٤م) والسجل التجاري الصادر في الدمام رقم ٢٠٥٠٠٤٥٤٦٠ بتاريخ ٢٣/٢/١٤٢٥هـ (الموافق ١٣ أبريل ٢٠٠٤م).

مدة الشركة عشر سنوات من تاريخ قيدها في السجل التجاري تجدد تلقائياً لمدة أو لمدد أخرى مماثلة ما لم يتفق الشركاء على غير ذلك. أنشطة الشركة المرخص لها بها هي تنفيذ عقود مقاولات إنشاء وصيانة وإصلاح والحماية من التآكل للمنشآت البترولية والغازية والبتروكيمياوية والصناعية ومحطات توليد الطاقة وتحلية المياه والصرف الصحي وخزانات المواد البترولية والغازية والمياه، وأرصعة شحن وتفريغ المواد البترولية والمنصات البحرية وخطوط انابيب البترول والغاز والمياه في البر والبحر والملحقات وكافة الأعمال المتعلقة بها.

٢. ملخص أهم السياسات المحاسبية المطبقة:

تم اعداد القوائم المالية المرفقة وفقاً لأهداف ومفاهيم المحاسبة المالية ومعياري العرض والإفصاح العام الصادرة عن وزارة التجارة السعودية ووفقاً للمعايير الصادرة من الهيئة السعودية للمحاسبين القانونيين .

إن السياسات المحاسبية الهامة المطبقة من قبل الشركة هي على النحو التالي:

أ - تحقيق الإيرادات:

تمثل إيرادات العقود قيمة الأعمال المنجزة فعلاً خلال السنة كما يتم الاتفاق عليها مع العميل وفق شروط العقد. تظهر قيمة الأعمال المنجزة التي لم تصدر بها فواتير كما في تاريخ قائمة المركز المالي كإيرادات لم تصدر لها فواتير.

ب - المصروفات الإدارية والعمومية:

تمثل هذه كافة المصروفات المباشرة وغير المباشرة خلاف تكلفة إيرادات العقود وفقاً لمعايير المحاسبة المتعارف عليها المعتمدة في المملكة. يتم توزيع المصاريف المشتركة بين تكلفة إيرادات العقود والمصاريف الإدارية والعمومية، إذا لزم الأمر، وفق أسس ثابتة.

ج - الممتلكات والمعدات:

تقيد الممتلكات والمعدات بالتكلفة التاريخية ، ويجري استهلاكها على مدى أعمارها الإنتاجية المقدرة بطريقة القسط الثابت طبقاً للنسب السنوية التالية:

الآلات و المعدات	٢٥%	ديكور وتجهيزات مكتبية	١٠%
السيارات	٢٥%	الحاسب الآلي	٢٥%
الأثاث والمفروشات	١٠%	العدد والأدوات	٢٥%

د - مكافأة نهاية خدمة الموظفين:

يتم تكوين مخصص لمكافأة نهاية الخدمة التي تستحق للموظفين عند انتهاء خدماتهم في الشركة وفق نظام العمل السعودي.

هـ - الزكاة الشرعية وضريبة الدخل:

يخضع الشريك السعودي لنظام الزكاة بينما يخضع الشركاء الأجانب لنظام ضريبة الدخل . يتم تكوين مخصص للزكاة والضريبة وتخصم من حصص الشركاء في الأرباح المبقة كل فيما يخصه، يفيد الفرق بين المخصص والمبالغ النهائية بموجب الربط النهائي الصادر من مصلحة الزكاة والدخل عندما تتم الموافقة على الربط المذكور.

و- تحويل العملات الأجنبية:

تمسك الشركة سجلاتها المحاسبية بالريال السعودي. تحول المعاملات التي تتم بالعملات الأجنبية إلى الريال السعودي طبقاً لأسعار الصرف السائدة في تاريخ إجراء المعاملة. تحول أرصدة الموجودات والمطلوبات النقدية القائمة بعملة أجنبية في تاريخ قائمة المركز المالي إلى ريالات سعودية باستخدام أسعار الصرف السائدة في ذلك التاريخ وتدرج فروق التسديد والتحويل إن وجدت في قائمة الدخل للسنة الجارية.

٣. نقد بالصندوق ولدى البنوك

٢٠٠٩م	٢٠١٠م
ريال سعودي	ريال سعودي
٩,٤٠٦	٧,٥٨٦
٥,٣٩٥,٢٦٦	٤,٢١٧,٧٥٢
٥,٤٠٤,٦٧٢	٤,٢٢٥,٣٣٨

نقد بالصندوق
البنوك - حسابات جارية
المجموع

٤. ذمم مدينة تجارية وخلافها

٢٠٠٨م	٢٠١٠م
ريال سعودي	ريال سعودي
٢٤,٤٦٥,٥٦٤	١٠,١٩٥,٩٤٩
١٥٦,٢٥٠	٢٨٦,٤٧٩
٣,٥٠٠	٥٠٠
٢٥,٧١٠	-
٢٤,٦٥١,٠٢٤	١٠,٤٨٢,٩٢٨

عميل (إيضاح ٥)
موظفون
تأمينات لدى الغير
أرصدة مدينة أخرى
المجموع

٥. عميل رئيسي

تحققت إيرادات العقود خلال السنتين من عميل واحد. فيما يلي الأرصدة القائمة لهذا العميل كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠م و ٢٠٠٩م:

٢٠٠٨م	٢٠١٠م
ريال سعودي	ريال سعودي
٢٤,٤٦٥,٥٦٤	١٠,١٩٥,٩٤٩
٦,٠٤٧,٠٨٦	٢٠,١٣٦,٠٢٥
٢٠,٤٥٩,٠١٧	٦,١٨٤,٨٤٢

رصيد في ذمم مدينة تجاري
مبالغ محتجزة لدى عميل - الجزء المتداول
مبالغ محتجزة لدى عميل - الجزء غير المتداول

تسترد المبالغ المحتجزة بعد الانتهاء من تنفيذ أعمال العقود وقبولها من العميل.

٦. الممتلكات والمعدات

تتألف الممتلكات والمعدات في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠ و ٢٠٠٩ من الآتي:

أرض	آلات ومعدات	سيارات	أثاث ومفروشات	ديكور وتجهيزات مكتبية	حاسب آلي	عدد وأدوات	الإجمالي
ريال سعودي	ريال سعودي	ريال سعودي	ريال سعودي	ريال سعودي	ريال سعودي	ريال سعودي	ريال سعودي
التكلفة:							
الرصيد في ١ يناير ٢٠٠٩	٢٧,٠٠٠	٥٤٩,٦٨٠	٧١,٧٩٥	٢٤٠,٣١١	٦٦,١٩٣	٢٤٠	٩٥٥,٢١٩
الإضافات خلال عام ٢٠٠٩	-	٧١,٩٩٢	٩,٤٦٤	١٦,٢١٥	٢٦,١٨٩	-	٢,٨٢٥,٠٣٢
الإستبعادات خلال عام ٢٠٠٩	-	-	-	-	(٩,٨٨٠)	-	(٩,٨٨٠)
نحويلات خلال عام ٢٠٠٩	(٢٧,٠٠٠)	-	-	-	-	٢٧,٠٠٠	-
الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩	٢,٧٠١,١٧٢	٦٢١,٦٧٢	٨١,٢٥٩	٢٥٦,٥٢٦	٨٢,٥٠٢	٢٧,٢٤٠	٣,٧٧٠,٣٧١
الإضافات خلال عام ٢٠١٠	-	٧٩٥,٣٨٠	٤٣,٦٥٠	١٤٤,٢٨٧	٩,١٥٠	٢,١٠٠	٧,٤٥٧,٩٦٠
الإستبعادات خلال عام ٢٠١٠	-	-	-	-	(٥,٩٩٠)	-	(٥,٩٩٠)
الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠	٢,٧٠١,١٧٢	٦,٤٦٣,٣٩٣	١,٤١٧,٠٥٢	٤٠٠,٨١٣	٨٥,٦٦٢	٢٩,٣٤٠	١١,٢٢٢,٣٤١
الاستهلاك المتراكم:							
الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩	-	٥,٦٢٢	١٦٠,٩٨٩	٤٤٠,٩	٤١,٠٥٤	٧	٢٢٨,١٩٦
قسط الاستهلاك لعام ٢٠٠٩	-	-	١٤٣,٣٨٧	٢٥,٠٤٦	١٤,٥٨٨	٦,٨١٠	١٩٧,٥٢٦
الإستبعادات خلال عام ٢٠٠٩	-	-	-	-	(٩,٨٧٨)	-	(٩,٨٧٨)
نحويلات خلال عام ٢٠٠٩	(٥,٦٢٢)	-	-	-	-	٥,٦٢٢	-
الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩	-	-	٣٠٤,٣٧٦	٢٣,٨١٠	٤٥,٧٦٤	١٢,٤٣٩	٤١٥,٨٤٤
قسط الاستهلاك لعام ٢٠١٠	-	٦٨٣,٣٦٨	٢٠٣,٩٤٠	٣٥,٠٢٩	١٥,٤٩٩	٧,٠٣٤	٩٥٥,٤١٩
الإستبعادات خلال عام ٢٠١٠	-	-	-	-	(٣,٩٨٤)	-	(٣,٩٨٤)
الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠	-	٦٨٣,٣٦٨	٥٠٨,٣١٦	٣٤,٣٥٩	٦٤,٤٨٤	١٩,٤٧٣	١,٣٦٧,٢٧٩
صافي القيمة الدفترية:							
في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠	٢,٧٠١,١٧٢	٥,٧٨٠,٠٢٥	٩٠٨,٧٣٦	٣٣٦,٣٢٩	٢٨,٣٨٣	٩,٨٦٧	٩,٨٥٥,٠٦٢
في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩	٢,٧٠١,١٧٢	-	٣١٧,٢٩٦	٢٢٧,٠٧١	٣٦,٧٣٨	١٤,٨٠١	٣,٣٥٤,٥٢٧

٧. ذمم دائنة تجارية وخلافها:

٢٠١٠م	٢٠٠٩م
ريال سعودي	ريال سعودي
٣٣٧,٤٩٤	١٢,٩٩٩,٦٨٩
٣٤٣,٩٧٣	١٢٧,٩٠٧
١,٢٥٦,٦١١	-
١,٩٣٨,٠٧٨	١٣,١٢٧,٥٩٦

دائنون تجاريون - آخرون
دائنون آخرون
مقبوضات على حساب عقود
المجموع

٨. ٨. المعاملات مع أطراف ذات علاقة:

تتم المعاملات مع أطراف ذات علاقة وهم شركاء في الشركة وفق شروط يتم الاتفاق عليها بين الأطراف المختصة. فيما يلي بيان أرصدة تلك الأطراف كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠م و ٢٠٠٩م:

٢٠٠٩م	٢٠١٠م
ريال سعودي	ريال سعودي
-	٤,٢٠٤,٩٦٣
٢٣,٠٧٦,٨٣٢	٤,٢٨٦,٣٥٠
٢٣,٠٧٦,٨٣٢	٨,٤٩١,٣١٣
٥,٢٨٣,٧٨٧	٥,٢٤٩,١٥٨
١٨,٨٥٠,٦٣٦	١٨,٧٩٠,٢٨٠
٢٤,١٣٤,٤٢٣	٢٤,٠٣٩,٤٣٨

مطلوب إلى أطراف ذات علاقة:

شركة المشروعات البترولية والاستشارات الفنية (بتروجيت)

شركة خدمات البترول البحري - (بي أم أس)

المجموع

مبالغ محتجزة من أطراف ذات علاقة:

شركة المشروعات البترولية والاستشارات الفنية (بتروجيت)

شركة خدمات البترول البحري - (بي أم أس)

تمثل المعاملات الرئيسية مع الأطراف ذات علاقة المذكورة قيمة أعمال أنجزوها على العقود بلغت عام ٢٠١٠م ٨٧ مليون ريال سعودي تقريبا (٢٠٠٩م - ١١٦ مليون ريال سعودي تقريبا).

٩. ٩. الزكاة الشرعية وضريبة الدخل:

أ - تضم العناصر الرئيسية لوعاء الزكاة، التي تستحق على الشريك السعودي، حصته في حقوق الشركاء أول السنة وصافي الربح المعدل للسنة والممتلكات والمعدات ومخصص مكافأة نهاية خدمة الموظفين. أما ضريبة الدخل، التي تستحق على الشركاء الأجانب، فيتم احتسابها بنسبة ٢٠% من حصصهم في ربح السنة المعدل للأغراض الضريبية.

ب - فيما يلي حركة مخصص الزكاة و ضريبة الدخل خلال السنتين المنتهيتين في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠م و ٢٠٠٩م:

٢٠٠٩م	٢٠١٠م	
ريال سعودي	ريال سعودي	
٨٥٥,٣٩٧	٦٧١,٣٢٦	الرصيد أول السنة
(٨٥٥,٣٩٧)	(٦٧١,٣٢٦)	المسدد خلال السنة
١٢٣,٧٩٨	٨٩,٤٩٤	المخصص للسنة - زكاة
٥٤٧,٥٢٨	٧٩٤,٦٧٠	المخصص للسنة - ضريبة دخل
٦٧١,٣٢٦	٨٨٤,١٦٤	الرصيد آخر السنة

ج - أنهت الشركة وضعها الزكوي والضريبي مع مصلحة الزكاة والدخل حتى نهاية عام ٢٠٠٥م وقدمت إقرارات الأعوام ٢٠٠٦م و ٢٠٠٧م و ٢٠٠٨م وهي ما زالت تحت الدراسة من قبل المصلحة.

قرر الشركاء خلال عام ٢٠٠٩م زيادة رأس المال من ٣ مليون ريال سعودي إلى ٨ مليون ريال سعودي بزيادة عدد الحصص من ثمانية آلاف حصة إلى ثمانية آلاف حصة (قيمة كل منها ألف ريال سعودي مدفوعة بالكامل) والإبقاء على نسب الملكية دون تغيير، وقد تم تغطية هذه الزيادة بالتحويل من حسابات الشركاء الجارية .

فيما يلي توزيع رأس المال على الشركاء في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠م و ٢٠٠٩م:

المبلغ	نسبة الملكية	عدد الحصص	الجنسية	الشريك
ريال سعودي		حصة		
٣,٢٠٠,٠٠٠	%٤٠	٣,٢٠٠	سعودية	شركة عبد الهادي عبد الله القحطاني وأولاده
٢,٤٠٠,٠٠٠	%٣٠	٢,٤٠٠	أجنبية	شركة المشروعات البترولية والاستشارات الفنية (بتروجيت)
١,٢٠٠,٠٠٠	%١٥	١,٢٠٠	أجنبية	شركة خدمات البترول البحري (بي أم أس)
١,٢٠٠,٠٠٠	%١٥	١,٢٠٠	أجنبية	شركة مصر للصيانة
٨,٠٠٠,٠٠٠	%١٠٠	٨,٠٠٠		المجموع

١١. الاحتياطي النظامي:

بموجب نظام الشركات وعقد تأسيس الشركة ، يتوجب تجنب ١٠% من صافي أرباح العام سنوياً إلى احتياطي نظامي ، ويجوز وقف التجنب عندما يبلغ رصيد الاحتياطي ٥٠% من رأس المال. هذا الاحتياطي غير قابل للتوزيع كأرباح في الوقت الحاضر.

١٢. مصاريف إدارية و عمومية:

٢٠١٠م	٢٠٠٩م
ريال سعودي	ريال سعودي
١,٥٧٧,٣٦٠	١,٥٣٤,٨٩٥
٦٩,٦٧٢	٦٠,٢٤٣
٢٣,٨٤٤	٤٠,٣١٤
٨٩,٨٤٢	٧٦,٣٢٦
١,٤٥٠	٣,٥٥٥
٣٢,٤٠٧	٢٧,٨٤٣
٥٩,٨٧٠	٦٤,٩٣٦
٦٣,٣٤٧	٥٨,٦٥٨
١٨٧,٥٧١	١٢٩,٤٩٨
١,١١٧	٦,٩٤٠
٣١,٨٤١	١١,١٢٨
١٣٦,٧٤٨	٩٤,٨١٦
١٣,٥٥٩	١٥,١٢٢
١٤,٨٣٥	١١,٠١٥
٣,٦٠٠	١١,٣٧٣
٢٧٠,٠٠٠	٣١٠,٠٨٠
٢١,٢٩٧	٦٧,٠٦٩
٣٨,٥٥٣	١٨,٧٩٩
٢٦,٥٢٤	٢٧,٩٧١
١٤,٦٧٥	٧,٥١٦
٤٠,٥٠٠	٦٧,٠٠٥
٢٥,٠٠٠	١٧,٠٠٠
٢٦٥,٠١٧	١٩٧,٥٢٦
٣,٠٠٨,٦٢٩	٢,٨٥٩,٦٢٨

الرواتب والأجور وملحقاتها
مخصص مكافآت نهاية خدمة الموظفين
تأمينات اجتماعية
مصاريف طبية
سكن وإقامة
سفرات أعمال ومواصلات
تذاكر سفر
اتصالات
إيجار مباني
إيجار سيارات
تأمين
رسوم تصديق ورخص واشتراكات وأخرى
محروقات وزيوت وشحومات
مياه وكهرباء
مصاريف بنكية
أتعاب مجازات الإدارة
أدوات كتابية ومطبوعات
إصلاح وصيانة
دعاية وإعلان
ضيافة
رسوم حكومية
أتعاب مهنية
استهلاك ممتلكات ومعدات
المجموع

١٣. أرقام المقارنة:

جرى إعادة تصنيف بعض مبالغ القوائم المالية لعام ٢٠٠٩م لتتفق مع التصنيف في العام الحالي.

الغانم للمحاسبة

محاسبون قانونيون معتمدون



عضو في مجموعة

INTEGRA INTERNATIONAL®
Your Global Advantage

الشركة العربية للمشروعات والصيانة

(شركة سعودية ذات مسئولية محدودة مختلطة)

□ القوائم المالية

للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١١ م

وتقرير مراجعي الحسابات

البحرين :	جدة :	الرياض :	الدمام :
ص ب ٣١٤٦١ - النخلة	ص ب ١٢٠٨ - جدة ٢١٤٣١	ص ب ٥٧٠٥٠ - الدمام ١١٥٧٤	ص ب ٧٦٢ - الدمام ٣١٤٢١
مملكة البحرين	المملكة العربية السعودية	المملكة العربية السعودية	المملكة العربية السعودية
هاتف : ١٧٥٨ ١٣١٢	هاتف : ٢٦٤٥٩٨٦٦	هاتف : ٤٠٤٤ ١٤٦٠ ٩٦٦١	هاتف : ٣٨٠٩٨٣٨٦ ٩٦٦٣
فاكس : ١٧٥٨ ١٣١٤	فاكس : ٢٦٤٥٩٨٦٩ ٩٦٦٣	فاكس : ٤٠٤٥ ١٤٦٠ ٩٦٦١	فاكس : ٣٨٠٩٨٣٠١ ٩٦٦٣
	www.alghanem.com.sa		

تدقيق حسابات • ضرائب • استشارات مالية وإدارية

رقم الترخيص: ٢٧٠
ص.ب ٧٦٢ - الدمام ٣١٤٢١
المملكة العربية السعودية

هاتف: +٩٦٦٣٨٠٩٨٢٨٦
فاكس: +٩٦٦٣٨٠٩٨٣٠١
www.alghanem.com.sa

الغانم للمحاسبة
محاسبون قانونيون معتمدون



عضو في مجموعة

INTEGRA INTERNATIONAL®

Your Global Advantage

تقرير مراجعي الحسابات

إلى السادة الشركاء المحترمين

الشركة العربية للمشروعات والصيانة

الدمام - المملكة العربية السعودية

لقد راجعنا قائمة المركز المالي المرفقة **للشركة العربية للمشروعات والصيانة** (شركة سعودية ذات مسؤولية محدودة مختلطة) (الشركة) كما هي في ٣١ ديسمبر ٢٠١١م وقوائم الدخل والتدفقات النقدية والتغيرات في حقوق الشركاء المرفقة للسنة المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات من رقم (١) إلى رقم (١٣) المعتبرة جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية المعدة من قبل إدارة الشركة وفقاً لنص المادة ١٧٥ من نظام الشركات والمقدمة لنا مع كافة المعلومات والبيانات التي طلبناها . إن هذه القوائم المالية مسؤولية إدارة الشركة وإن مسؤوليتنا هي إبداء رأينا عليها بناءً على المراجعة التي أجريناها .

لقد قمنا بمراجعتنا وفقاً لمعايير المراجعة المتعارف عليها المعتمدة في المملكة . تتطلب تلك المعايير أن نقوم بتخطيط وتنفيذ أعمال المراجعة للحصول على درجة معقولة من القناعة حول خلو القوائم المالية من الأخطاء الجوهرية. تشتمل إجراءات المراجعة على فحص اختياري للمستندات المؤيدة للمبالغ والمعلومات المشمولة في القوائم المالية، كما تشتمل على تقييم المعايير المحاسبية المطبقة والتقديرات الجوهرية التي استخدمتها الإدارة إضافة إلى تقييم عرض القوائم المالية ككل . في اعتقادنا إن إجراءات المراجعة التي طبقناها توفر لنا أساساً معقولاً نستند عليه في إبداء رأينا .

وفي رأينا ، أن القوائم المالية المرفقة المذكورة أعلاه ككل :

- تظهر بصورة عادلة من كافة النواحي الجوهرية المركز المالي **للشركة العربية للمشروعات والصيانة** كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١١م ونتائج أعمالها وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية بذلك التاريخ وفقاً لمعايير المحاسبة المتعارف عليها المعتمدة في المملكة والملائمة لظروف الشركة .
- تتفق مع متطلبات نظام الشركات السعودي وعقد تأسيس الشركة فيما يتعلق بإعداد وعرض القوائم المالية .

الغانم للمحاسبة



نادر عبدالله الغانم

ترخيص رقم ٢٧٠

التاريخ: ٠١ ربيع أول ١٤٣٣هـ

الموافق: ٢٩ يناير ٢٠١٢م

تدقيق حسابات • ضرائب • استشارات مالية وإدارية

الشركة العربية للمشروعات والصيانة

(شركة سعودية ذات مسئولية محدودة مختلطة)

قائمة المركز المالي

كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١١م

٢٠١٠م	٢٠١١م	إيضاح	الموج
ريال سعودي	ريال سعودي		ودات
			موجودات متداول
٤,٢٢٥,٣٣٨	٦,٥٣٤,٥٢١	(٣)	نقد بالصندوق ولدى البنك
١٠,٤٨٢,٩٢٨	٤,٩٣٨,٥٠٨	(٥,٤)	ذمم مدينة تجارية وخلافه
١,٥١٠,٠٠٠	١,٩٨٢,٨٤٦		إيرادات لم تصدر لها فواتير
٢٠,١٣٦,٠٢٥	-	(٥)	مبالغ محتجزة لدى عميل - الجزء المتداول
٥٤٨,٨٦٦	٦٢٢,٤٢٩		مصرفات مدفوعة مقدماً
٣٦,٩٠٣,١٥٧	١٤,٠٧٨,٣٠٤		مجموع الموجودات المتداولة
			موجودات غير متداول
٦,١٨٤,٨٤٢	٣٦,٣٥٧,٢٦٠		مبالغ محتجزة لدى عميل - الجزء غير المتداول
٩,٨٥٥,٠٦٢	١١,٨٥٣,٨٢٦	(٦,ج٢)	ممتلكات ومع
١,٦١٧,٠٢٥	-		مباني الورشة - تحت الإنشاء
١٧,٦٥٦,٩٢٩	٤٨,٢١١,٠٨٦		مجموع الموجودات غير المتداولة
٥٤,٥٦٠,٠٨٦	٦٢,٢٨٩,٣٩٠		مجموع الموج
			المطلوبات وحقوق الشركاء
			مطلوبات متداول
١,٩٣٨,٠٧٨	٤٥٠,٦٢١	(٧)	ذمم دائنة تجارية وخلافه
٨,٤٩١,٣١٣	٣,١٣٣,٢٥٤	(٨)	مطلوب إلى أطراف ذات علاقة
١٨,٨٣٦,٦٨٤	-	(٨)	مبالغ محتجزة من أطراف ذات علاقة وآخرين - الجزء المتداول
١٧٠,٠٠١	١٦٦,٠٤٠		مصرفات مستحقة
٨٨٤,١٦٤	١,٢٢٦,٧١٣	(٩-هـ٢)	مخصص زكاة وضريبة دخل
٣٠,٣٢٠,٢٤٠	٤,٩٧٦,٦٢٨		مجموع المطلوبات المتداولة
			مطلوبات غير متداول
٥,٢٤٩,١٥٨	٣٢,٧٠٤,٢٠٦	(٨)	مبالغ محتجزة من أطراف ذات علاقة وآخرين - الجزء غير المتداول
٢٥٨,٩٩٧	٣٧٩,٢٧٢	(٥٢)	مخصص مكافأة نهاية خدمة الموظفين
٥,٥٠٨,١٥٥	٣٣,٠٨٣,٤٧٨		مجموع المطلوبات غير المتداولة
٣٥,٨٢٨,٣٩٥	٣٨,٠٦٠,١٠٦		مجموع المطلوبات
			حقوق الشركاء
٨,٠٠٠,٠٠٠	٨,٠٠٠,٠٠٠	(١٠)	رأس المال
٢,٠٧٦,٥٨٥	٢,٩٨٥,٤٦٩	(١١)	الاحتياطي النظامي
٨,٦٥٥,١٠٦	١٣,٢٤٣,٨١٥		الأرباح المبقة
١٨,٧٣١,٦٩١	٢٤,٢٢٩,٢٨٤		مجموع حقوق الشركاء
٥٤,٥٦٠,٠٨٦	٦٢,٢٨٩,٣٩٠		مجموع المطلوبات وحقوق الشركاء

تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم (١) إلى رقم (١٣) جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية

الشركة العربية للمشروعات والصيانة

(شركة سعودية ذات مسئولية محدودة مختلطة)

قائمة الدخل

للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١١م

٢٠١٠م	٢٠١١م	إيضاح	
ريال سعودي	ريال سعودي		إيرادات العدة
١٠٥,٧٧٥,١٨٧	٢٥,١٨٣,٣٣٤	(٥,أ٢)	تكاليف إيرادات العدة
(٩٧,٩٨٣,٩٠١)	(١٤,٠٩٧,٧٤١)	(٨)	مجموع الربح
٧,٧٩١,٢٨٦	١١,٠٨٥,٥٩٣		مصاريف إدارية وعمومية
(٣,٠٠٨,٦٢٩)	(٣,٤٨٣,٧٥٥)	(١٢,ب٢)	صافي ربح الأعمال
٤,٧٨٢,٦٥٧	٧,٦٠١,٨٣٨		صافي إيرادات خدمات
١,٥٣٣,٧٩٤	١,٤٨٧,٠٠٥		صافي ربح السنة
٦,٣١٦,٤٥١	٩,٠٨٨,٨٤٣		

■ تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم (١) إلى رقم (١٣) جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية

الشركة العربية للمشروعات والصيانة

(شركة سعودية ذات مسئولية محدودة مختلطة)

قائمة التدفقات النقدية

□ للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١١م

٢٠١٠م	٢٠١١م	التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
ريال سعودي	ريال سعودي	صافي الربح للـ
٦,٣١٦,٤٥١	٩,٠٨٨,٨٤٣	تعديلات لتسوية صافي الربح مع النقد من الأنشطة التشغيلية:
		استهلاكات الممتلكات والمعدات
٩٥٥,٤١٩	١,٣٦٩,٣٤٨	مخصص مكافآت نهاية خدمة الموظفين
٨٩,٣٢٨	١٥٠,١٢١	خسارة استبعاد ممتلكات ومعدات
١,٤٠٦	٥,٨٧٨	التغيرات في:
		ذمم مدينة تجارية وخلافها
١٤,١٦٨,٠٩٦	٥,٥٤٤,٤٢٠	إيرادات لم تصدر لها فواتير
١٣,٩٦٣,٧٥٠	(٤٧٢,٨٤٦)	تأمينات محترقة لدى عميل
١٨٥,٢٣٦	(١٠,٠٣٦,٣٩٣)	مصرفات مدفوعة مقدما
(١١٦,٢٨٠)	(٧٣,٥٦٣)	ذمم دائنة
(٢٥,٧٧٥,٠٣٧)	(٦,٨٤٥,٥١٦)	تأمينات محتجزة من أطراف ذات علاقة وآخرين
(٧٤,٢٩١)	٨,٦١٨,٣٦٤	مصرفات مستحقة
(٥,٤١٧)	(٣,٩٦١)	مكافآت نهاية خدمة موظفين مدفوعة
(٢٢,٢٨٤)	(٢٩,٨٤٦)	زكاة وضريبة دخل مدفوعة
(٦٧١,٣٢٦)	(٨٨٤,١٦٤)	صافي النقد من الأنشطة التشغيلية
٩,٠١٥,٠٥١	٦,٤٣٠,٦٨٥	التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية:
		شراء ممتلكات ومعدات
(٧,٤٥٧,٩٦٠)	(٣,٣٧٣,٩٩٠)	مباني الورشة - تحت الإنشاء
(١,٦١٧,٠٢٥)	١,٦١٧,٠٢٥	متحصلات بيع ممتلكات ومعدات
٦٠٠	-	صافي النقد المستخدم في الأنشطة الاستثمارية
(٩,٠٧٤,٣٨٥)	(١,٧٥٦,٩٦٥)	التدفقات النقدية من الأنشطة التمويلية:
		أرباح موزعة ومكافآت مجلس الإدارة
(١,١٢٠,٠٠٠)	(٢,٣٦٤,٥٣٧)	النقد المستخدم في الأنشطة التمويلية
(١,١٢٠,٠٠٠)	(٢,٣٦٤,٥٣٧)	صافي التغير في النقد بالصندوق ولدى البنوك
(١,١٧٩,٣٣٤)	٢,٣٠٩,١٨٣	رصيد النقد بالصندوق ولدى البنوك أول السنة
٥,٤٠٤,٦٧٢	٤,٢٢٥,٣٣٨	رصيد النقد بالصندوق ولدى البنوك آخر السنة
٤,٢٢٥,٣٣٨	٦,٥٣٤,٥٢١	

■ تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم (١) إلى رقم (١٣) جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية

الشركة العربية للمشروعات والصيانة

(شركة سعودية ذات مسئولية محدودة مختلطة)

قائمة التغيرات في حقوق الشركاء

للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١١م

الإجمالي	شركة مصر للصيانة	شركة خدمات البترول البحرية	شركة المشروعات البترولية والاستشارات الفنية	شركة عبد الهادي عبدالله القحطاني وأولاده	١- رأس المال:
ريال سعودي	ريال سعودي	ريال سعودي	ريال سعودي	ريال سعودي	
٨,٠٠٠,٠٠٠	١,٢٠٠,٠٠٠	١,٢٠٠,٠٠٠	٢,٤٠٠,٠٠٠	٣,٢٠٠,٠٠٠	الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩ و ٢٠١٠م
					الإجمالي النظامي:
١,٤٤٤,٩٤٠	٢١٦,٧٤١	٢١٦,٧٤١	٤٣٣,٤٨٢	٥٧٧,٩٧٦	الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩م
٦٣١,٦٤٥	٩٤,٧٤٧	٩٤,٧٤٧	١٨٩,٤٩٣	٢٥٢,٦٥٨	تحويلات عام ٢٠١٠م
٢,٠٧٦,٥٨٥	٣١١,٤٨٨	٣١١,٤٨٨	٦٢٢,٩٧٥	٨٣٠,٦٣٤	الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠م
٩٠٨,٨٨٤	١٣٦,٣٣٢	١٣٦,٣٣٢	٢٧٢,٦٦٦	٣٦٣,٥٥٤	تحويلات عام ٢٠١١م
٢,٩٨٥,٤٦٩	٤٤٧,٨٢٠	٤٤٧,٨٢٠	٨٩٥,٦٤١	١,١٩٤,١٨٨	رصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠١١م
					الأرباح المبقاة:
٤,٩٧٤,٤٦٤	٦٥٩,٠١٣	٦٥٩,٠١٣	١,٣١٨,٠٢١	٢,٣٣٨,٤١٧	الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩م
(١٢٠,٠٠٠)	(٣٠,٠٠٠)	(٣٠,٠٠٠)	(٣٠,٠٠٠)	(٣٠,٠٠٠)	مكافآت مجلس الإدارة عام ٢٠١٠م
(١,٠٠٠,٠٠٠)	(١٥٠,٠٠٠)	(١٥٠,٠٠٠)	(٣٠٠,٠٠٠)	(٤٠٠,٠٠٠)	أرباح موزعة عام ٢٠١٠م
٦,٣١٦,٤٥١	٩٤٧,٤٦٨	٩٤٧,٤٦٨	١,٨٩٤,٩٣٥	٢,٥٢٦,٥٨٠	أرباح عام ٢٠١٠م
(٦٣١,٦٤٥)	(٩٤,٧٤٧)	(٩٤,٧٤٧)	(١٨٩,٤٩٣)	(٢٥٢,٦٥٨)	المحول للإحتياطي النظامي
(٨٨٤,١٦٤)	(١٩٨,٦٦٧)	(١٩٨,٦٦٧)	(٣٩٧,٣٣٦)	(٨٩,٤٩٤)	مخصص زكاة وضريبة دخل لعام ٢٠١٠م
٨,٦٥٥,١٠٦	١,١٣٣,٠٦٧	١,١٣٣,٠٦٧	٢,٢٩٦,١٢٧	٤,٠٩٢,٨٤٥	الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠م
(٣٦٤,٥٣٧)	(٥٤,٦٨١)	(٥٤,٦٨١)	(١٠٩,٣٦١)	(١٤٥,٨١٤)	مكافآت مجلس الإدارة عام ٢٠١١م
(٢,٠٠٠,٠٠٠)	(٣٠٠,٠٠٠)	(٣٠٠,٠٠٠)	(٦٠٠,٠٠٠)	(٨٠٠,٠٠٠)	أرباح موزعة عام ٢٠١١م
٩,٠٨٨,٨٤٣	١,٣٦٣,٣٠٦	١,٣٦٣,٣٠٦	٢,٧٢٦,٦٥٣	٣,٦٣٥,٥٣٨	أرباح عام ٢٠١١م
(٩٠٨,٨٨٤)	(١٣٦,٣٣٢)	(١٣٦,٣٣٢)	(٢٧٢,٦٦٦)	(٣٦٣,٥٥٤)	المحول للإحتياطي النظامي
(١,٢٢٦,٧١٣)	(٢٦٦,٣٦١)	(٢٦٦,٣٦١)	(٥٣٢,٧٢٣)	(١٦١,٢٦٨)	مخصص زكاة وضريبة دخل لعام ٢٠١١م
١٣,٢٤٣,٨١٥	١,٧٣٩,٠١٩	١,٧٣٩,٠١٩	٣,٥٠٨,٠٣٠	٦,٢٥٧,٧٤٧	الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠١١م
					مجموع حقوق الشركاء:
٢٤,٢٢٩,٢٨٤	٣,٣٨٦,٨٣٩	٣,٣٨٦,٨٣٩	٦,٨٠٣,٦٧١	١٠,٦٥١,٩٣٥	في ٣١ ديسمبر ٢٠١١م
١٨,٧٣١,٦٩١	٢,٦٤٤,٥٥٥	٢,٦٤٤,٥٥٥	٥,٣١٩,١٠٢	٨,١٢٣,٤٧٩	في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠م

تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم (١) إلى رقم (١٣) جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية

الشركة العربية للمشروعات والصيانة

(شركة سعودية ذات مسؤولية محدودة مختلطة)

إيضاحات حول القوائم المالية

للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١١م

١. تأسيس الشركة ونشاطها :

الشركة العربية للمشروعات والصيانة ("الشركة") هي شركة سعودية ذات مسؤولية محدودة مختلطة تمارس نشاطها في المملكة بموجب ترخيص الهيئة العامة للاستثمار رقم ٣٧ / ١ تاريخ ١٩ محرم ١٤٢٥هـ (الموافق ١٠ مارس ٢٠٠٤م) والسجل التجاري الصادر في الدمام رقم ٢٠٥٠٠٤٥٤٦٠ بتاريخ ٢٣ صفر ١٤٢٥هـ (الموافق ١٣ أبريل ٢٠٠٤م) .
مدة الشركة عشر سنوات من تاريخ قيدها في السجل التجاري تجدد تلقائياً لمدة أو لمدد أخرى مماثلة ما لم يتفق الشركاء على غير ذلك .

أنشطة الشركة المرخص لها بها هي تنفيذ عقود مقاولات إنشاء وصيانة وإصلاح والحماية من التآكل للمنشآت البترولية والغازية والبتروكيمياوية والصناعية ومحطات توليد الطاقة وتحلية المياه والصرف الصحي وخزانات المواد البترولية والغازية والمياه، وأرصعة شحن وتفريغ المواد البترولية والمنصات البحرية وخطوط انابيب البترول والغاز والمياه في البر والبحر والملحقات وكافة الأعمال المتعلقة بها .

٢. ملخص أهم السياسات المحاسبية المطبقة :

تم إعداد القوائم المالية المرفقة وفقاً لأهداف ومفاهيم المحاسبة المالية ومعياري العرض والإفصاح العام الصادرة عن وزارة التجارة السعودية ووفقاً للمعايير الصادرة من الهيئة السعودية للمحاسبين القانونيين .
إن السياسات المحاسبية الهامة المطبقة من قبل الشركة هي على النحو التالي:

أ- تحقيق الإيرادات :

تمثل إيرادات العقود قيمة الأعمال المنجزة فعلاً خلال السنة كما يتم الاتفاق عليها مع العميل وفق شروط العقد. تظهر قيمة الأعمال المنجزة التي لم تصدر بها فواتير كما في تاريخ قائمة المركز المالي كإيرادات لم تصدر لها فواتير .

ب- المصروفات الإدارية والعمومية:

تمثل هذه كافة المصروفات المباشرة وغير المباشرة خلاف تكلفة إيرادات العقود وفقاً لمعايير المحاسبة المتعارف عليها المعتمدة في المملكة. يتم توزيع المصاريف المشتركة بين تكلفة إيرادات العقود والمصاريف الإدارية والعمومية، إذا لزم الأمر، وفق أسس ثابتة.

ج - الممتلكات والمعدات:

تقيد الممتلكات والمعدات بالتكلفة التاريخية ، ويجري استهلاكها على مدى أعمارها الإنتاجية المقدرة بطريقة القسط الثابت طبقاً للنسب السنوية التالية:

مباني الورشة	٥%	الديكور والتجهيزات المكتبية	١٠%
الألات والمعدات	١٥%	الحاسب الآلي	٢٥%
السيارات	٢٥%	العدد والأدوات	٢٥%
الأثاث والمفروشات	١٠%		

د - مكافأة نهاية خدمة الموظفين :

يتم تكوين مخصص لمكافأة نهاية الخدمة التي تستحق للموظفين وفق نظام العمل السعودي عند انتهاء خدماتهم في الشركة .

هـ - الزكاة الشرعية وضريبة الدخل :

يخضع الشريك السعودي لنظام الزكاة بينما يخضع الشركاء الأجانب لنظام ضريبة الدخل . يتم تكوين مخصص للزكاة والضريبة وتخضع من حصص الشركاء في الأرباح المبقاة كل ما يخصه . يقيد الفرق بين المخصص والمبالغ النهائية بموجب الربط النهائي الصادر من مصلحة الزكاة والدخل عندما تتم الموافقة على الربط المذكور .

و - تحويل العملات الأجنبية :

تمسك الشركة سجلاتها المحاسبية بالريال السعودي . تحول المعاملات التي تتم بالعملات الأجنبية إلى الريال السعودي طبقاً لأسعار الصرف السائدة في تاريخ إجراء المعاملة . تحول أرصدة الموجودات والمطلوبات النقدية القائمة بعملة أجنبية في تاريخ قائمة المركز المالي إلى ريال سعودي باستخدام أسعار الصرف السائدة في ذلك التاريخ وتدرج فروق التسديد والتحويل إن وجدت في قائمة الدخل للسنة الجارية .

٣ . نقد بالصندوق ولدى البنوك :

٢٠١٠م	٢٠١١م
ريال سعودي	ريال سعودي
٧,٥٨٦	١٥,٧٤٣
٤,٢١٧,٧٥٢	٦,٥١٨,٧٧٨
٤,٢٢٥,٣٣٨	٦,٥٣٤,٥٢١

نقد بالصندوق
البنوك - حسابات جارية
المجموع

٤ . ذمم مدينة تجارية وخلافها :

٢٠١٠م	٢٠١١م
ريال سعودي	ريال سعودي
١٠,١٩٥,٩٤٩	٤,٥٣١,٤٨٤
-	٣٥٧,٢٦٢
٢٨٦,٤٧٩	٤٧,٢٦٢
٥٠٠	٢,٥٠٠
١٠,٤٨٢,٩٢٨	٤,٩٣٨,٥٠٨

عميل (إيضاح ٥)
مدينون آخرون
موظفون
تأمينات لدى الغير
المجموع

٥ . عميل رئيسي :

تحققت إيرادات العقود خلال السنتين من عميل واحد . فيما يلي أرصدة القائمة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١١م و ٢٠١٠م:

٢٠١٠م	٢٠١١م
ريال سعودي	ريال سعودي
١٠,١٩٥,٩٤٩	٤,٥٣١,٤٨٤
٢٠,١٣٦,٠٢٥	-
٦,١٨٤,٨٤٢	٣٦,٣٥٧,٢٦٠

رصيد في ذمم مدينة تجارية (إيضاح ٤)

مبالغ محتجزة لدى عميل - الجزء المتداول

مبالغ محتجزة لدى عميل - الجزء غير المتداول

تسترد المبالغ المحتجزة بعد الانتهاء من تنفيذ أعمال العقود وقبولها من العميل .

٦. الممتلكات والمعدات :

تتألف الممتلكات والمعدات في ٣١ ديسمبر ٢٠١١ و ٢٠١٠ من الآتي :

أرض	مباني الورشة	آلات ومعدات	سيارات	أثاث ومفروشات	ديكور وتجهيزات مكتبية	حاسب آلي	عدد وأدوات	الإجمالي
ريال سعودي	ريال سعودي	ريال سعودي	ريال سعودي	ريال سعودي	ريال سعودي	ريال سعودي	ريال سعودي	ريال سعودي
٢,٧٠١,١٧٢	-	-	٦٢١,٦٧٢	٨١,٢٥٩	٢٥٦,٥٢٦	٨٢,٥٠٢	٢٧,٢٤٠	٣,٧٧٠,٣٧١
-	-	٦,٤٦٣,٣٩٣	٧٥٥,٣٨٠	٤٣,٦٥٠	١٤٤,٢٨٧	٩,١٥٠	٢,١٠٠	٧,٤٥٧,٩٦٠
-	-	-	-	-	-	(٥,٩٩٠)	-	(٥,٩٩٠)
٢,٧٠١,١٧٢	-	٦,٤٦٣,٣٩٣	١,٤١٧,٠٥٢	١٢٤,٩٠٩	٤٠٠,٨١٣	٨٥,٦٦٢	٢٩,٣٤٠	١١,٢٢٢,٣٤١
-	٢,٠٦٥,٢١٩	٣٧٩,٥٠٠	٤٨٧,٠٠٠	١,٧٠٠	٧,٩٠٠	٢٢,٣٩٤	٤١٠,٢٧٧	٣,٣٧٣,٩٩٠
-	-	-	(٨,٧٨٢)	-	-	(١٥)	(١٥)	(٢٣,٤٨٢)
٢,٧٠١,١٧٢	٢,٠٦٥,٢١٩	٦,٨٤٢,٨٩٣	١,٩٠٤,٠٥٢	١١٧,٨٢٧	٤٠٨,٧١٣	٩٣,٢٧١	٤٣٩,٦٠٢	١٤,٥٧٢,٨٤٩
بالتكلفة المبتدئية:								
-	-	-	٣٠٤,٣٧٦	٢٣,٨١٠	٢٩,٤٥٥	٤٥,٧٦٤	١٢,٤٣٩	٤١٥,٨٤٤
-	-	٦,٨٣٣,٦٦٨	٢٠٣,٩٤٠	١٠,٥٤٩	٣٥,٠٢٩	١٥,٤٩٩	٧,٠٣٤	٩٥٥,٤١٩
-	-	-	-	-	-	(٣,٩٨٤)	-	(٣,٩٨٤)
-	-	٦,٨٣٣,٦٦٨	٥٠٨,٣١٦	٣٤,٣٥٩	٦٤,٤٨٤	٥٧,٢٧٩	١٩,٤٧٣	١٣,٣٦٧,٢٧٩
-	-	٩٧٥,٤٧٤	٣١١,٩٨٨	١١,٨٧٣	٤٠,٥٥٤	١٥,٥٦٠	١٣,٨٩٩	١,٣٣٩,٣٤٨
-	-	-	-	(٤,٤٤٤)	-	(١٣,١٤٠)	(١٠)	(١٧,٠٠٤)
-	-	١,٦٥٨,٨٤٢	٨٢٠,٣٠٤	٤١,٧٧٨	١٠٥,٠٣٨	٥٩,٦٩٩	٣٣,٣٦٢	٢,٧١٩,٠٢٣
في القيمة الدفترية:								
٢,٧٠١,١٧٢	٢,٠٦٥,٢١٩	٥,١٨٤,٠٥١	١,٠٨٣,٧٤٨	٧٦,٠٤٩	٣٠٣,٦٧٥	٣٣,٦٧٢	٤٠٦,٤٤٠	١١,٨٨٣,٢٦٦
٢,٧٠١,١٧٢	-	٥,٧٨٠,٠٢٥	٩٠٨,٧٣٦	٩٠,٥٥٠	٣٣٦,٣٢٩	٢٨,٣٨٣	٩,٨٦٧	٩,٨٥٥,٠٦٢

في القيمة الدفترية:

٣١ ديسمبر ٢٠١١ م

٣١ ديسمبر ٢٠١٠ م

٧. ذمم دائنة تجارية وخلافها :

٢٠١٠ م	٢٠١١ م
ريال سعودي	ريال سعودي
٣٣٧,٤٩٤	١٣٩,٣٣٨
٣٤٣,٩٧٣	٨٦,٢٩٩
١,٢٥٦,٦١١	٢٢٤,٩٨٤
١,٩٣٨,٠٧٨	٤٥٠,٦٢١

دائنون تجاريون
دائنون آخرون
مقبوضات على حساب عقود
المجموع

٨. المعاملات مع أطراف ذات علاقة:

تتم المعاملات مع أطراف ذات علاقة وهم شركاء في الشركة وفق شروط يتم الاتفاق عليها بين الأطراف المختصة.
فيما يلي بيان أرصدة تلك الأطراف كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١١ م و ٢٠١٠ م:

٢٠١٠ م	٢٠١١ م
ريال سعودي	ريال سعودي
٤,٢٠٤,٩٦٣	١,٩٧٩,٨٠٤
٤,٢٨٦,٣٥٠	١,١٥٣,٤٥٠
٨,٤٩١,٣١٣	٣,١٣٣,٢٥٤
٥,٢٤٩,١٥٨	١٣,٨٣٧,٥٠٧
١٨,٧٩٠,٢٨٠	١٨,٧٩٠,٢٨٠
٢٤,٠٣٩,٤٣٨	٣٢,٦٢٧,٧٨٧

مطلوب إلى أطراف ذات علاقة:
شركة المشروعات البترولية والاستشارات الفنية
شركة خدمات البترول البحري
المجموع
مبالغ محتجزة من أطراف ذات علاقة:
شركة المشروعات البترولية والاستشارات الفنية
شركة خدمات البترول البحري
المجموع

تمثل المعاملات الرئيسية مع الأطراف ذات علاقة المذكورة قيمة أعمال أنجزوها على العقود بلغت عام ٢٠١١ م ١,٢ مليون ريال سعودي تقريبا (٢٠١٠ م - ٨٧ مليون ريال سعودي تقريبا).

٩. الزكاة الشرعية وضريبة الدخل:

أ- تضم العناصر الرئيسية لوعاء الزكاة، التي تستحق على الشريك السعودي، حصته في حقوق الشركاء أول السنة وصافي الربح المعدل للسنة والممتلكات والمعدات ومخصص مكافأة نهاية خدمة الموظفين. أما ضريبة الدخل، التي تستحق على الشركاء الأجانب، فيتم احتسابها بنسبة ٢٠% من حصصهم في ربح السنة المعدل للأغراض الضريبية.

ب- فيما يلي حركة مخصص الزكاة وضريبة الدخل خلال السنتين المنتهيتين في ٣١ ديسمبر ٢٠١١ م و ٢٠١٠ م:

٢٠١٠ م	٢٠١١ م	
ريال سعودي	ريال سعودي	
٦٧١,٣٢٦	٨٨٤,١٦٤	الرصيد أول السنة
(٦٧١,٣٢٦)	(٨٨٤,١٦٤)	المسدد خلال السنة
٨٩,٤٩٤	١٦١,٢٦٨	المخصص للسنة - زكاة
٧٩٤,٦٧٠	١,٠٦٥,٤٤٥	المخصص للسنة - ضريبة دخل
٨٨٤,١٦٤	١,٢٢٦,٧١٣	الرصيد آخر السنة

ج- أنهت الشركة وضعها الزكوي والضريبي مع مصلحة الزكاة والدخل حتى نهاية عام ٢٠٠٥ م وقدمت إقرارات الأعوام من ٢٠٠٦ م إلى ٢٠١٠ م وهي ما زالت تحت الدراسة من قبل المصلحة وقد حصلت الشركة على شهادة صالحة لغاية ٣٠ أبريل ٢٠١٢ م.

١٠. رأس المال:

قرر الشركاء خلال عام ٢٠٠٩ م زيادة رأس المال من ٣ مليون ريال سعودي إلى ٨ مليون ريال سعودي بزيادة عدد الحصص من ثلاثة آلاف حصة إلى ثمانية آلاف حصة (قيمة كل منها ألف ريال سعودي مدفوعة بالكامل) والإبقاء على نسب الملكية دون تغيير، وقد تم تغطية هذه الزيادة بالتحويل من حسابات الشركاء الجارية .
فيما يلي توزيع رأس المال على الشركاء في ٣١ ديسمبر ٢٠١١ م و ٢٠١٠ م:

المبلغ	نسبة الملكية	عدد الحصص	الجنسية	الشريك
ريال سعودي		حصة		
٣,٢٠٠,٠٠٠	%٤٠	٣,٢٠٠	سعودية	شركة عبد الهادي عبد الله القطانسي وأولاده
٢,٤٠٠,٠٠٠	%٣٠	٢,٤٠٠	أجنبية	شركة المشروعات البترولية والاستشارات الفنية
١,٢٠٠,٠٠٠	%١٥	١,٢٠٠	أجنبية	شركة خدمات البترول البحرية
١,٢٠٠,٠٠٠	%١٥	١,٢٠٠	أجنبية	شركة مصر للصيانة
٨,٠٠٠,٠٠٠	%١٠٠	٨,٠٠٠		المجموع

١١. الاحتياطي النظامي:

بموجب نظام الشركات السعودي وعقد تأسيس الشركة ، يتوجب تجنب ١٠% من صافي أرباح العام سنوياً، بعد تغطية الخسائر المتراكمة، إلى احتياطي نظامي ، ويجوز وقف التجنب عندما يبلغ رصيد الاحتياطي ٥٠% من رأس المال. هذا الاحتياطي غير قابل للتوزيع كأرباح في الوقت الحاضر.

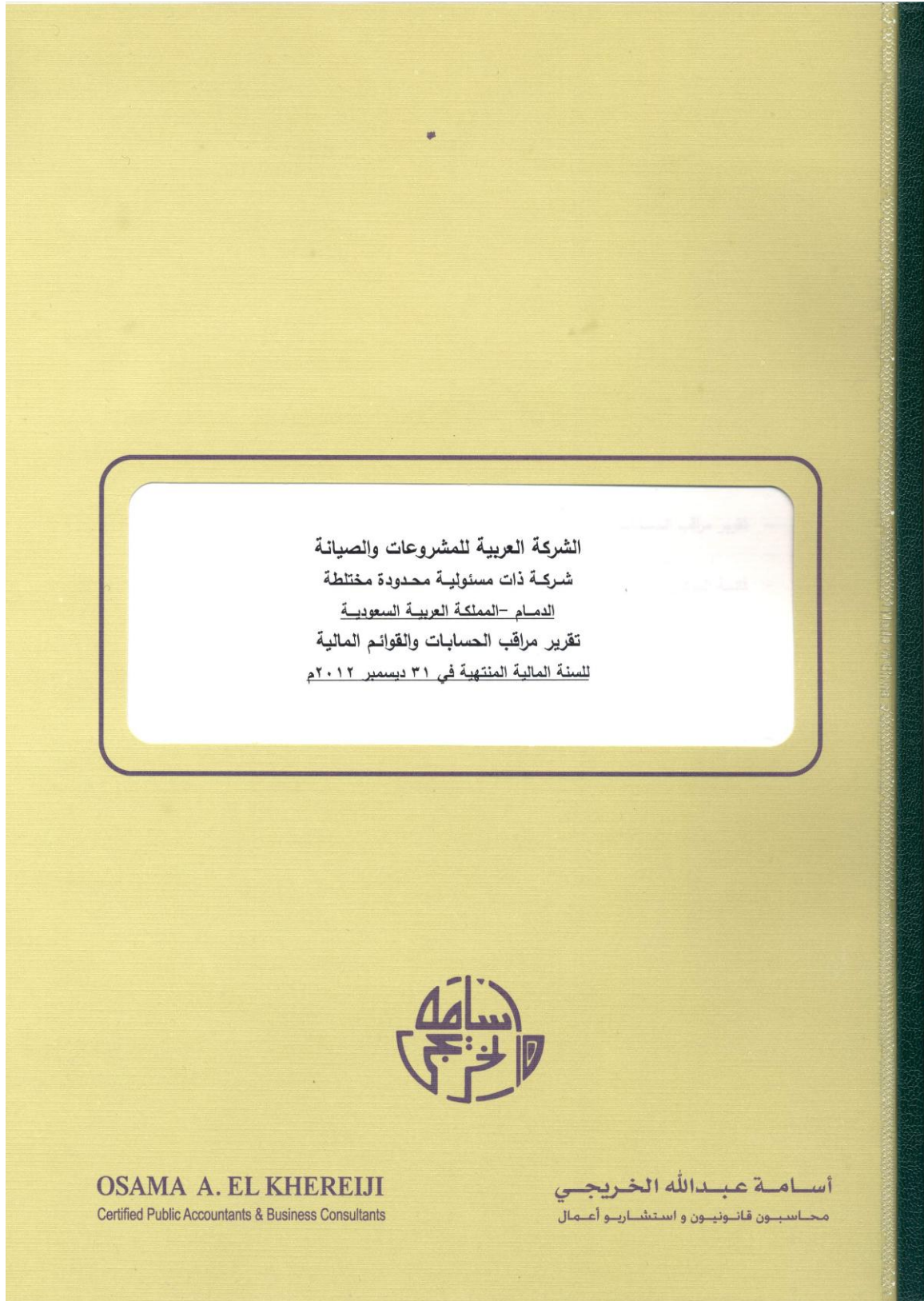
١٢. مصاريف إدارية و عمومية:

٢٠١٠م	٢٠١١م	
ريال سعودي	ريال سعودي	
١,٥٧٧,٣٦٠	١,٩٤٩,٧٨١	الرواتب والأجور وملحقاته
٦٩,٦٧٢	١٠٧,٩٣٣	مخصص مكافآت نهاية خدمة الموظفين
٢٣,٨٤٤	٤٧,٧٦٣	تأمينات اجتماعية
٨٩,٨٤٢	١٠٣,٣٧٦	مصروفات طرئية
٣٢,٤٠٧	٦٠,٩٠٢	سفرات أعمال ومواصلات
٥٩,٨٧٠	٧٩,٤٩١	تذاكر سفر
٦٣,٣٤٧	٧٦,٨٢٠	اتصالات
١٨٧,٥٧١	١٨٩,٨٢٧	إيجار مباني
١,١١٧	١١,١٠٠	إيجار سيارات
٣١,٨٤١	١٢,٢٦٦	تأمين
١٣٨,١٩٨	١٠١,٨٩٦	رسوم تصديق ورخص واشتراكات وأخرى
١٣,٥٥٩	١٤,٧٨٧	محروقات وزيوت وشحومات
١٤,٨٣٥	١٣,٨٣٢	مياه وكهرباء
٣,٦٠٠	٣,٤٥١	مصاريف بنكية
٢٧٠,٠٠٠	١٣٥,١٥٢	أتعاب مجلس الإدارة
٢١,٢٩٧	٢٠,٢٠٢	أدوات كتابية ومطبوعات
٣٨,٥٥٣	٢٩,٧٤٤	إصلاح وصيانة
٢٦,٥٢٤	٣٧,٢٠٨	دعاية وإعلان
١٤,٦٧٥	١٠,٤٣٦	ضيافة
٤٠,٥٠٠	٦٥,٨١٣	رسوم حكومية
٢٥,٠٠٠	٣٢,٠٠٠	أتعاب مهنية
٢٦٥,٠١٧	٣٧٩,٩٧٥	استهلاك الممتلكات والمعدات
٣,٠٠٨,٦٢٩	٣,٤٨٣,٧٥٥	المجموع

١٣. أرقام المقارنة:

جرى إعادة تصنيف بعض مبالغ القوائم المالية لعام ٢٠١٠م لتتفق مع التصنيف في العام الحالي.

iv. Financial Statement 2012



الشركة العربية للمشروعات والصيانة
شركة ذات مسئولية محدودة مختلطة
الدمام - المملكة العربية السعودية

صفحة	فهرست
	- تقرير مراقب الحسابات
١	- قائمة المركز المالي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٢م
٢	- قائمة الدخل للسنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٢م
٣	- قائمة التدفقات النقدية للسنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٢م
٤	- قائمة التغير في حقوق الملكية للسنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٢م
١٤ - ٥	- إيضاحات حول القوائم المالية للسنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٢م

OSAMA A. EL KHEREJI

Certified Public Accountants & Business Consultants



أسامة عبدالله الخريجي

محاسبون قانونيون واستشاريو أعمال

License No. 154
P.O.Box 15046 Jeddah 21444
Tel.: 6600085 / 6670692
Fax: 6609320
Jeddah - Kingdom of Saudi Arabia

ترخيص رقم « ١٥٤ »
ص.ب ١٥٠٤٦ جدة ٢١٤٤٤
هاتف : ٦٦٧٠٦٩٢ / ٦٦٠٠٠٨٥
فكس : ٦٦٠٩٣٢٠
جدة - المملكة العربية السعودية

تقرير مراقب الحسابات

السادة / الشركاء

الشركة العربية للمشروعات والصيانة

نطاق المراجعة:

لقد راجعنا قائمة المركز المالي للشركة العربية للمشروعات والصيانة (شركة ذات مسؤولية محدودة مختلطة)، كما هي عليه في ٣١ ديسمبر ٢٠١٢م وقائمة الدخل وقائمة التدفقات النقدية وقائمة التغير في حقوق الملكية للسنة المالية المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات المرفقة من رقم (١) إلى رقم (١٨) المعتبرة جزءاً من هذه القوائم المالية المعدة من قبل الشركة والمقدمة لنا مع كافة المعلومات والبيانات التي طلبناها. تم مراجعة أرقام المقارنة بواسطة مراقب حسابات آخر وفيما عدا ما ورد بفقرتي التحفظ (١ و ٢) أدناه، فقد كانت مراجعتنا وفقاً لمعايير المراجعة المتعارف عليها واشتملت على فحص السجلات المحاسبية والإجراءات الأخرى التي رأيناها ضرورية لتكوين درجة معقولة من القناعة تمكننا من إبداء الرأي على القوائم المالية.

التحفظ:

- (١) لم يتم موافقتنا بالمصادقات على أرصدة الذمم المدينة وتأمين ضمان أعمال الذمم المدينة في ٣١ ديسمبر ٢٠١٢م والبالغ أرصدهما على التوالي مبلغ ٨٥٤ ٥٨١ ٢ ريال سعودي ومبلغ ١٦٧ ٨٧٢ ٢٢ ريال سعودي. ولم نتسكن من القيام بإجراءات مراجعة بديلة.
- (٢) لم يتم موافقتنا بمصادقات المستحق من الأطراف ذات العلاقة والمستحق للأطراف ذات العلاقة في ٣١ ديسمبر ٢٠١٢م والذين بلغت أرصدهم على التوالي مبلغ ٣٣٦ ٩ ريال سعودي (مدین)، ومبلغ ١٢٤ ٩٧٨ ١ ريال سعودي (دائن) ولم نتسكن من القيام بإجراءات مراجعة بديلة.

رأي متحفظ:

وفي رأينا باستثناء أثر التعديلات التي كان من الممكن لنا تحديد ضرورتها لو تم موافقتنا بالمستندات والبيانات المفصلة في فقرتي التحفظ (١ و ٢) فإن القوائم المالية المذكورة أعلاه ككل تظهر بعذر المركز المالي للشركة العربية للمشروعات والصيانة (شركة ذات مسؤولية محدودة مختلطة)، كما هو عليه في ٣١ ديسمبر ٢٠١٢م ونتائج أعمالها وتدفعاتها النقدية والتغير في حقوق الملكية للسنة المالية المنتهية في ذلك التاريخ في ضوء العرض والإفصاح للمعلومات التي تحتوى عليها القوائم المالية ووفقاً للمعايير المحاسبية المتعارف عليها الملائمة لظروف الشركة والمطبقة بصورة مماثلة، كما تتفق مع متطلبات نظام الشركات فيما يتعلق بإعداد وعرض القوائم المالية وأن البيانات الخاصة بالدفاتر مدونة على الحاسب الآلي والقوائم المالية مطابقة لها.

أسامة عبدالله الخريجي

محاسبون قانونيون

ترخيص رقم (١٥٤)



التاريخ: ١٤٣٤/٠٤/٢٣ هـ

الموافق: ٢٠١٣/٠٣/٠٥ م

ص ١

الشركة العربية للمشروعات والصيانة

شركة ذات مسئولية محدودة مختلطة

الدمام - المملكة العربية السعودية

قائمة المركز المالي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٢م

العملة المستخدمة : ريال سعودي

٣١ ديسمبر ٢٠١١م	٣١ ديسمبر ٢٠١٢م	إيضاح	الأصول المتداولة
٦ ٥٣٤ ٥٢١	٣ ٥٣٩ ٧٩٠	(٤)	نقد بالصندوق ولدى البنوك
٦ ٥١٤ ٣٣٠	٢ ٥٨١ ٨٥٤	(١٠-٣)	الذمم المدينة
٢٢ ٥١٩ ٧٥٤	٢٢ ٨٧٢ ١٦٧	(٥)	تأمينات ضمان أعمال - ذمم مدينة
٩٧ ٢٦٢	٩ ٣٣٦	(٧)	المستحق من الأطراف ذوى العلاقة
٩٣٢ ١٩١	٩٨٦ ٨٠٣	(١٠-٣, ٦)	أرصدة مدينة أخرى ومصرفات مدفوعة مقدماً
٣٦ ٥٩٨ ٠٥٨	٢٩ ٩٨٩ ٩٥٠		مجموع الأصول المتداولة
			الالتزامات المتداولة
٤٥٠ ٦٢١	٢ ١٩٤ ٤٠٢		مقاولون و ذمم دائنة - تجارية
١٨ ٨٦٦ ٧٠٠	١٨ ٨٠٦ ٤٣٦	(١٠)	تأمينات ضمان أعمال - مقاولون
---	١ ٩٧٨ ١٢٤	(٧)	المستحق للأطراف ذات العلاقة
٣ ٢٩٩ ٢٩٤	٤٤٩ ٣٣٤	(٨)	أرصدة دائنة أخرى ومصرفات مستحقة
---	٢ ١٠٤ ٧٣٤	(١١)	مستخلصات عقود تحت التنفيذ
١ ٢٢٦ ٧١٣	٢٤٧ ٢٠٠	(٧-٣, ٩)	مخصص الزكاة الشرعية والضريبة
٢٣ ٨٤٣ ٣٢٨	٢٥ ٧٨٠ ٢٣٠		مجموع الالتزامات المتداولة
١٢ ٧٥٤ ٧٣٠	٤ ٢٠٩ ٧٢٠		رأس المال العامل
			الأصول طويلة الأجل
١١ ٨٥٣ ٨٢٦	١٠ ٥٣٢ ٥٩١	(٢-٣, ١٢)	الأصول الثابتة (بالصافي)
١١ ٨٥٣ ٨٢٦	١٠ ٥٣٢ ٥٩١		مجموع الأصول طويلة الأجل
٢٤ ٦٠٨ ٥٥٦	١٤ ٧٤٢ ٣١١		إجمالي الاستثمار
			حقوق الملكية
٨ ٠٠٠ ٠٠٠	٨ ٠٠٠ ٠٠٠	(١٣)	رأس المال
٢ ٩٨٥ ٤٦٩	٢ ٩٨٥ ٤٦٩	(١٤)	الإحتياطي النظامي
١٣ ٢٤٣ ٨١٥	٣ ٤٥٨ ٦٤٩		الأرباح المبقاه
٢٤ ٢٢٩ ٢٨٤	١٤ ٤٤٤ ١١٨		مجموع حقوق الملكية
			الالتزامات غير المتداولة
٣٧٩ ٢٧٢	٢٩٨ ١٩٣	(١٥, ٩-٣)	مخصص مكافأة نهاية الخدمة
٣٧٩ ٢٧٢	٢٩٨ ١٩٣		مجموع الالتزامات الغير المتداولة
٢٤ ٦٠٨ ٥٥٦	١٤ ٧٤٢ ٣١١		إجمالي حقوق الملكية والالتزامات غير المتداولة

* الإيضاحات المرفقة من رقم (١) إلى رقم (١٨) جزء لا يتجزأ من هذه القوائم المالية *

ص ٢

الشركة العربية للمشروعات والصيانة

شركة ذات مسئولية محدودة مختلطة

الدمام - المملكة العربية السعودية

قائمة الدخل

للسنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٢م

العملة المستخدمة : ريال سعودي

٢٠١١م	٢٠١٢م	إيضاح
٢٥ ١٨٣ ٣٣٤	١٦ ٧٢٧ ١٤٨	إيرادات النشاط
(١٤ ٠٩٧ ٧٤١)	(١٨ ٧٧٩ ٧٧٥)	تكلفة النشاط
١١ ٠٨٥ ٥٩٣	(٢ ٠٥٢ ٦٢٧)	مجمّل (الخسارة) / الربح
(٣ ٤٨٣ ٧٥٥)	(٤ ٤٥٧ ٥٣٤)	(١٦) مصروفات إدارية وعمومية
٧ ٦٠١ ٨٣٨	(٦ ٥١٠ ١٦١)	صافي (خسارة) / ربح النشاط
—	٣ ٩١٠	أرباح بيع أصول ثابتة
١ ٤٨٧ ٠٠٥	١ ٤٣٨ ٠٨١	إيرادات أخرى
٩ ٠٨٨ ٨٤٣	(٥ ٠٦٨ ١٧٠)	صافي (خسارة) / ربح العام

* الإيضاحات المرفقة من رقم (١) إلى رقم (١٨) جزء لا يتجزأ من هذه القوائم المالية *

الشركة العربية للمشروعات والصيانة

شركة ذات مسئولية محدودة مختلطة

ص ٣ الدمام - المملكة العربية السعودية

قائمة المدفقات النقدية

السنة العالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٢م

العملة المستخدمة : ريال سعودي

٢٠١١م	٢٠١٢م	إيضاح
٩ ٠٨٨ ٨٤٣	(٥ ٠٦٨ ١٧٠)	<u>التدفقات النقدية من أنشطة التشغيل</u>
		صافي (خسارة) / ربح العام قبل الزكاة
		<u>تسويات لمطابقة صافي الربح لصافي الأموال الناتجة</u>
		<u>من أنشطة التشغيل</u>
١ ٣٦٩ ٣٤٨	١ ٧٥٤ ٩٦٠	إهلاك
١٥٠ ١٢١	١٢٠ ٠١٤	مخصص مكافأة نهاية الخدمة (تدعيم)
٥ ٨٧٨	(٣ ٩١٠)	(خسائر) / الأرباح الرأسمالية
١٠ ٦١٤ ١٩٠	(٣ ١٩٧ ١٠٦)	(خسارة) / ربح التشغيل قبل التغير في رأس المال العامل
	(٤ ٦٩ ٧٩٦)	تسويات سنوات سابقة
		<u>التغير في رأس المال العامل</u>
٥ ٠٧١ ٥٧٤	٣ ٩٣٢ ٤٧٦	الذمم المدينة - تجارية
(٧٣ ٥٦٣)	(٥٤ ٦١٢)	أرصدة مدينة أخرى
—	٨٧ ٩٢٦	المستحق على الأطراف ذوى العلاقة
(١٠ ٠٣٦ ٣٩٣)	(٣٥٢ ٤١٣)	تأمين ضمان أفعال - ذمم مدينة
(٦ ٨٤٥ ٥١٦)	١ ٧٤٣ ٧٨١	الذمم الدائنة
—	(٦٠ ٢٦٤)	تأمينات ضمان أفعال - مقاولون
٨ ٦١٤ ٤٠٣	(٢ ٨٤٩ ٩٦٠)	أرصدة دائنة أخرى
—	١ ٩٧٨ ١٢٤	المستحق لأطراف ذات علاقة
—	٢ ١٠٤ ٧٣٤	إيرادات مقدمة
(٢٩ ٨٤٦)	(٢٠١ ٠٩٣)	(المستخدم) من مخصص مكافأة نهاية الخدمة
(٨٨٤ ١٦٤)	(١ ٢٢٦ ٧١٣)	(المسدد) من مخصص الزكاة والضريبة
٦ ٤٣٠ ٦٨٥	١ ٤٣٥ ٠٨٤	<u>صافي التدفقات النقدية الناتجة من أنشطة التشغيل</u>
		<u>التدفقات النقدية من أنشطة الإستثمار</u>
—	٣٠ ٧٢١	المقبوض من بيع أصول ثابتة
١ ٦١٧ ٠٢٥	—	مشروعات تحت التنفيذ
(٣ ٣٧٣ ٩٩٠)	(٤٦٠ ٥٣٦)	(المنفوع) في شراء أصول ثابتة
(١ ٧٥٦ ٩٦٥)	(٤٢٩ ٨١٥)	<u>صافي النقد (المستخدم) في الأنشطة الإستثمارية</u>
		<u>التدفقات النقدية من أنشطة التمويل</u>
(٢ ٣٦٤ ٥٣٧)	(٤ ٠٠٠ ٠٠٠)	توزيعات أرباح
(٢ ٣٦٤ ٥٣٧)	(٤ ٠٠٠ ٠٠٠)	<u>التدفقات النقدية (المستخدمة) في أنشطة التمويل</u>
٢ ٣٠٩ ١٨٣	(٢ ٩٩٤ ٧٣١)	صافي التغير في النقدية
٤ ٢٢٥ ٣٣٨	٦ ٥٣٤ ٥٢١	النقدية وما في حكمها في بداية العام
٦ ٥٣٤ ٥٢١	٣ ٥٣٩ ٧٩٠	النقدية وما في حكمها في آخر العام

(٤)

ص ٤

الشركة العربية للمشروعات والصيانة

شركة ذات مسئولية محدودة مختلطة

الدمام - المملكة العربية السعودية

قائمة التغير في حقوق الملكية

للسنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٢ م

العملة المستخدمة : ريال سعودي

إيضاح	رأس المال	الاحتياطي النظامي	الأرباح المبقاة	الإجمالي
الرصيد في ٢٠١٠/١٢/٣١ م	٨ ٠٠٠ ٠٠٠	٢ ٠٧٦ ٥٨٥	٨ ٦٥٥ ١٠٦	١٨ ٧٣١ ٦٩١
توزيعات أرباح ٢٠١٠ م	—	—	(٢ ٠٠٠ ٠٠٠)	(٢ ٠٠٠ ٠٠٠)
مصرفات بدل حضور ومكافآت مجلس المديرين	—	—	(٣ ٦٤ ٥٣٧)	(٣ ٦٤ ٥٣٧)
مخصص زكاة	—	—	(١ ٦١ ٢٦٨)	(١ ٦١ ٢٦٨)
مخصص ضرائب	—	—	(١ ٠٦٥ ٤٤٥)	(١ ٠٦٥ ٤٤٥)
صافي ربح العام	—	—	٩ ٠٨٨ ٨٤٣	٩ ٠٨٨ ٨٤٣
المحول إلى الاحتياطي النظامي	—	٩ ٠٨ ٨٨٤	(٩ ٠٨ ٨٨٤)	---
الرصيد في ٢٠١١/١٢/٣١ م	٨ ٠٠٠ ٠٠٠	٢ ٩٨٥ ٤٦٩	١٣ ٢٤٣ ٨١٥	٢٤ ٢٢٩ ٢٨٤
توزيعات أرباح ٢٠١١ م	—	—	(٤ ٠٠٠ ٠٠٠)	(٤ ٠٠٠ ٠٠٠)
مكافأة مجلس المديرين والعاملين	—	—	(٤ ٦٩ ٧٩٦)	(٤ ٦٩ ٧٩٦)
مخصص زكاة	—	—	(٢ ٤٧ ٢٠٠)	(٢ ٤٧ ٢٠٠)
صافي (خسارة) العام	—	—	(٥ ٠٦٨ ١٧٠)	(٥ ٠٦٨ ١٧٠)
الرصيد في ٢٠١٢/١٢/٣١ م	٨ ٠٠٠ ٠٠٠	٢ ٩٨٥ ٤٦٩	٣ ٤٥٨ ٦٤٩	١٤ ٤٤٤ ١١٨

* الإيضاحات المرفقة من رقم (١) إلى رقم (١٨) جزء لا يتجزأ من هذه القوائم المالية *

ص ٥

الشركة العربية للمشروعات والصيانة
شركة ذات مسئولية محدودة مختلطة
الدمام - المملكة العربية السعودية
إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٢م
العملة المستخدمة : ريال سعودي

١ - نبذة عن الشركة:

الاسم	: الشركة العربية للمشروعات والصيانة
الكيان القانوني	: شركة ذات مسئولية محدودة مختلطة
مسجلة في	: الدمام - المملكة العربية السعودية
السجل التجاري	: بموجب ترخيص الهيئة العامة للأستثمار رقم ١/٣٧ بتاريخ ١٩ محرم ١٤٢٥هـ الموافق ١٠ مارس ٢٠٠٤م
	: وسجل تجاري صادر في الدمام رقم ٢٠٥٠٠٤٥٤٦٠ بتاريخ ٢٣ صفر ١٤٢٥هـ الموافق ١٣ إبريل ٢٠٠٤م
مدة الشركة	: ١٠ سنوات من تاريخ قيدها بالسجل التجاري تجدد تلقائياً لمدة مماثلة أو لمدد أخرى مماثلة ما لم يتفق الشركاء على غير ذلك.
نشاط الشركة	: تنفيذ عقود مقاولات إنشاء وصيانة وإصلاح والحماية من التآكل للمنشآت البترولية والغازية والبتروكيماوية والصناعية ومحطات توليد الطاقة وتحلية المياه والصرف الصحي وخزانات المواد البترولية والغازية والمياه وأرصعة شحن وتفرغ المواد البترولية والمنصات البحرية وخطوط أنابيب البترول والغاز في البر والبحر والملحقات وكافة الأعمال المتعلقة بها.

٢ - أساس إعداد القوائم المالية:

تم إعداد هذه القوائم المالية طبقاً لمعايير المحاسبة السعودية وبما يتفق مع متطلبات نظام الشركات، وباستخدام مبدأ التكلفة التاريخية ووفقاً لأساس الإستحقاق.

٣ - أهم السياسات المحاسبية المطبقة:

تقوم الشركة بتطبيق السياسات المحاسبية الآتية :-

١-٣ العملات الأجنبية:

تمسك حسابات الشركة بالريال السعودي ويتم إثبات المعاملات التي تتم بالعملات الأجنبية بالريال السعودي على أساس أسعار الصرف السائدة وقت التعامل. وفي تاريخ الميزانية يتم ترجمة أرصدة الأصول والالتزامات ذات الطبيعة النقدية بالعملات الأجنبية وفقاً لأسعار الصرف المعلنة في ذلك التاريخ من البنوك التي تتعامل معها الشركة، وتدرج الفروق الناتجة من التقييم سواء ربحاً أو خسارة بقائمة الدخل.

ص ٦

٢-٣ الأصول الثابتة وإهلاكاتها:

أ - تثبت الأصول الثابتة بتكلفتها التاريخية وتظهر مخصصاً منها مجمع الإهلاك والإنخفاض الناتج عن النقص في القيمة، ويتم إهلاك الأصول الثابتة القابلة للإهلاك بطريقة القسط الثابت وذلك على مدار العمر الإنتاجي المقدر لكل نوع من أنواع الأصول. وفيما يلي بيان بنسب الإهلاك المحددة بناء على العمر الإنتاجي المقدر لكل بند من بنود الأصول وذلك لأغراض احتساب الإهلاك :-

الأصل	نسبة الإهلاك
مباني الورشة	٥%
الألت والمعدات	١٥%
سيارات	٢٥%
الأثاث والمفروشات	١٠%
الديكور والتجهيزات المكتبية	١٠%
الحاسب الآلي	٢٥%
العدد والأدوات	٢٥%

ب - يتم البدء في إهلاك الأصول الثابتة من تاريخ إعداد هذه الأصول للإستخدام.
ج - يتم تحميل مصاريف الصيانة والإصلاح التي يتم تكديدها للمحافظة على المنافع الاقتصادية المستقبلية المتوقعة من هذه الأصول على قائمة الدخل عند القيام بها.

٤-٣ الإنخفاض في قيمة الأصول:

يتم مراجعة قيمة أصول الشركة "عدا المخزون" في تاريخ الميزانية لتحديد ما إذا كان هناك أي مؤشر على إنخفاض قيمتها، وفي حالة وجود ذلك المؤشر فيتم تقدير القيمة التي يمكن إستردادها من ذلك الأصل. هذا ويتم إثبات الإنخفاض في قيمة الأصل عندما تزيد قيمته الدفترية عن تلك التي تم تقديرها ويتم إدراج قيمة ذلك الإنخفاض في قائمة الدخل.

٥-٣ تحقق الإيراد:

يتم إثبات إيرادات عقود المقاولات وفقاً لطريقة نسبة الإنجاز، حيث تحتسب نسبة الإنجاز على أساس حصر وتقدير الاعمال التي تم انجازها حتى تاريخ القوائم المالية إلى اجمالي قيمة الاعمال المقدرة لكل عقد، وعندما يكون العقد في مرحلته الأولى ولا يمكن تقدير نتائجه بدقة يتم إثبات الإيراد إلى حد التكاليف المنكبدة التي تكون قابلة للاسترداد، تتضمن تكاليف العقود كافة تكاليف المواد والعمالية المباشرة وغير المباشرة والتكاليف غير المباشرة المتعلقة بتلك العقود، يتم إثبات التغيرات في التكاليف المقدرة وخسائر العقود غير المنجزة في الفترة التي تحدد فيها، يتم عرض التكاليف والأرباح التي تزيد عن المبالغ التي صدرت بها فواتير لعقود غير منجزة كموجودات متداولة ضمن أعمال عقود تحت التنفيذ، كما يتم عرض المبالغ التي صدرت بها فواتير تزيد عن التكاليف والأرباح المقدرة لعقود غير منجزة كمطلوبات متداولة ضمن مستخلصات أعمال تحت التنفيذ.

ص ٧

٦-٣ مصاريف:

لا توجد مصاريف بيع وتوزيع ويتم تبويب كافة المصاريف كمصاريف إدارية وتشغيل.

٧-٣ الزكاة والضريبة:

- أ - يتم احتساب الزكاة الشرعية سنوياً وتسجيلها وفقاً لقواعد ونظم الزكاة المعمول بها في المملكة العربية السعودية وفقاً لاساس الاستحقاق، ويتم اثبات مصروف الزكاة على قائمة الدخل.
- ب - يتم قياس وإثبات مخصص ضريبة الدخل لكل فترة مالية على حدة وفقاً لأحكام وقواعد ضريبة الدخل في المملكة العربية السعودية.

٨-٣ النقدية وما في حكمها:

لأغراض إعداد قائمة التدفقات النقدية تتضمن النقدية وما في حكمها الأرصدة النقدية والودائع لأجل لمدة لا تزيد عن ثلاثة شهور وتظهر مخصصاً منها (بنوك - سحب على المكشوف).

٩-٣ مكافأة نهاية الخدمة:

يتم تكوين مخصص في تاريخ الميزانية للمبالغ المستحقة للعاملين كتعويض عن نهاية الخدمة وفقاً لنظام العمل والعمال السعودي مقابل فترات عملهم.

١٠-٣ العملاء والمدينون والأرصدة المدينة الأخرى:

يتم تسجيل العملاء والمدينون المتنوعون والأرصدة المدينة الأخرى بالقيمة الاسمية وتظهر مخصصاً منها أية مبالغ من المتوقع عدم تحصيلها.

١١-٣ المخصصات:

يتم إثبات المخصصات عند وجود التزام قانوني أو مستدل عليه من الظروف المحيطة نتيجة لحدث في الماضي. ويكون من المحتمل أن يترتب عنه تدفق لمنافع اقتصادية يتم استخدامها لسداد ذلك الالتزام.

٤ - نقد بالصندوق ولدى البنوك:

نقد بالصندوق

بنوك - حساب جاري

٢٠١١م	٢٠١٢م
١٥ ٧٤٣	٤ ٧٣٦
٦ ٥١٨ ٧٧٨	٣ ٥٣٥ ٠٥٤
<u>٦ ٥٣٤ ٥٢١</u>	<u>٣ ٥٣٩ ٧٩٠</u>

ص ٨

٢٠١١م	٢٠١٢م	٥ - تأمينات ضمان أعمال - ذمم مدينة:
٢٠ ١٣٦ ٠٢٥	٢٠ ١٥٢ ١٨٢	العميل شركة أرامكو - مشروع الكابلات
١ ٩٨٦ ٩٣٧	١ ٩٨٦ ٩٣٧	العميل شركة أرامكو - مشروع منيفا
٢١٣ ١٠٧	٣٩٩ ٨٥٠	العميل شركة أرامكو - مشروع الجبيل
١٨٣ ٦٨٥	٢٢٥ ٦٨٦	العميل شركة بتروجيت - مشروع حفرة المياه
---	١٠٧ ٥١٢	العميل شركة بتروجيت - فرد الكابلات
٢٢ ٥١٩ ٧٥٤	٢٢ ٨٧٢ ١٦٧	

٢٠١١م	٢٠١٢م	٦ - أرصدة مدينة أخرى ومصروفات مدفوعة مقدماً:
٦٢٢ ٤٢٩	٧١٨ ٩٦٢	مصروفات مدفوعة مقدماً
٤٧ ٢٦٢	٢٦٣ ٨٠٥	سلف وعهد موظفين
٢ ٥٠٠	٣ ٠٠٠	تأمينات لدي الغير
٢٦٠ ٠٠٠	١ ٠٣٦	موردين دفعات مقدماً
٩٣٢ ١٩١	٩٨٦ ٨٠٣	

٧ - المعاملات مع الأطراف ذوي العلاقة:

تتمثل الأطراف ذات العلاقة في الشركاء بالشركة وأقاربهم والشركات التي يمتلكون فيها بطريقة مباشرة أو غير مباشرة أسهم أو حصص تخولهم حصة السيطرة على هذه الشركات. ويصنف أساسية هنا تتمثل في مصروفات نشاط أعبادية متكيدة بالنيابة عن شركة المشروعات البترولية (بتروجيت) وشركة خدمات البترول البحرية وشركة مصر للصيانة وأيضاً القيام ببعض أعمال المقاولات وتتم بشروط متفق عليها ويتم إعتادها بواسطة الأمانة. وفيما يلي ملخص بأهم المعاملات التي أبرمت مع الأطراف ذات العلاقة خلال العام.

ص ٩

تابع ٧-٠ المعاملات مع الأطراف ذوي العلاقة:

الاسم	العلاقة	طبيعة العلاقة	حجم المعاملة خلال العام	رصيد ٢٠١٢ م	رصيد ٢٠١١ م
شركة المشروعات البترولية - بتروجيت	شريك	- مصروفات متكبدة نيابة عن الشركات الشقيقة.	٥٢ ٤٣٤	(١ ٨٩٠ ٧٧٨)	٨٢ ١٤٨
		- الاستعانة بشركة بتروجيت كمقاول باطن في بعض الأحيان .	(٢ ٨٩٧ ٣٠٠)		
		- كعميل حيث يتم استئجار معدات وعمالة	٤ ٤٧٣ ١٥٥		
شركة خدمات البترول البحرية - جاري	شريك	- مصروفات متكبدة نيابة عن الشركات الشقيقة	٩ ٣٣٦	٩ ٣٣٦	---
		- تعتبر شركة الخدمات البحرية مقاول فرعي لمشروع ارامكو الكابلات	(١ ٥٣٠ ٨٢٣)	(١ ٥٥١ ٠٨٢)	(١ ١٨٣ ٧٠٨)
	مقاول				
	مقاول	- تأمين ضمان أعمال محتجز	(١٦ ١٥٦)	(١٨ ٨٠٦ ٤٣٦)	(١٨ ٧٩٠ ٢٨٠)
شركة مصر للصيانة - جاري	شريك	- مصروفات متكبدة نيابة عن الشركات الشقيقة	(٨٧ ٣٤٦)	(٨٧ ٣٤٦)	١٥ ١١٤
المستحق على الأطراف ذات العلاقة				٩ ٣٣٦	٩٧ ٢٦٢
المستحق للأطراف ذات العلاقة				(١ ٩٧٨ ١٢٤)	---

٨ - أرصدة دائنة أخرى ومصروفات مستحقة:

٢٠١٢ م	٢٠١١ م
٣٤٨ ٨٥٠	١٦٦ ٠٤٠
١٠٠ ٤٨٤	٣ ١٣٣ ٢٥٤
٤٤٩ ٣٣٤	٣ ٢٩٩ ٢٩٤

مصروفات مستحقة
أرصدة دائنة أخرى

ص ١٠

٩- الزكاة والضريبة:

تم احتساب الزكاة على أساس أن حصة الشريك السعودي نسبة ٤٠% في الشركة وتم احتساب الضريبة على أساس أن حصة الشريك الأجنبي في الشركة نسبة ٦٠%.

٩-١ احتساب الزكاة الشرعية:

٢٠١١م	٢٠١٢م	تعديل صافي الربح
٩.٠٨٨.٨٤٣	(٥.٠٦٨.١٧٠)	صافي الربح قبل الزكاة
(٥٦١.٢٢١)	٢٧.٢١٣	فروق الزكاة للعام الحالي (الإستهلاك)
٢١٥.٩٣٤	١٢٠.٠١٤	مخصصات
---	(٣.٩١٠)	الأرباح الرأسمالية
١٣٥.١٥٢	٦٤٥.٥١٣	أخرى
٨.٨٧٨.٧٠٨	(٤.٢٧٩.٣٤٠)	صافي الربح المعدل
		أساس احتساب الزكاة
٣.٢٠٠.٠٠٠	٣.٢٠٠.٠٠٠	رأس المال (٤٠%)
٣.١٤٧.٠٣١	٣.٥٩٢.٢٠٠	الأرباح المرحلة
٣.٥٥١.٤٨٣	(١.٧١١.٧٣٦)	صافي الربح المعدل (٤٠%)
٨٣٠.٦٣٤	١.١٩٤.١٨٨	إحتياطي نظامي (٤٠%)
٢٢٩.١٥١	٧١.٢٧٢	المخصصات (٤٠%)
---	٧.٥٢٢.٥٧٤	أخرى
١٠.٩٥٨.٢٩٩	١٣.٨٦٨.٤٩٨	الأصول الثابتة (بالصافي) (٤٠%)
(٤.٥٠٧.٦٠١)	(٣.٩٨٨.٤٢٩)	الوعاء الزكوي
٦.٤٥٠.٦٩٨	٩.٨٨٠.٠٦٩	الزكاة الشرعية بواقع ٢,٥%
١.٦١.٢٦٨	٢٤٧.٢٠٠	

٩-٢ احتساب الضريبة:

تم احتساب الضريبة بنسبة ٦٠% وهي تمثل حصة الشريك الأجنبي في الشركة.

٥.٣٢٧.٢٢٥	(٢.٦٨٨.٢٦٠)	صافي (الخسائر) / الربح بعد التعديل (٦٠%)
٥.٣٢٧.٢٢٥	(٢.٦٨٨.٢٦٠)	الوعاء الضريبي
١.٠٦٥.٤٤٥	---	الضريبة المستحقة ٢٠%

ص ١١

٢٠١١م	٢٠١٢م	٣-٩ إجمالي الزكاة والضريبة
١ ٢٢٦ ٧١٣	٢٤٧ ٢٠٠	إجمالي الزكاة والضريبة
١ ٢٢٦ ٧١٣	٢٤٧ ٢٠٠	

٢٠١١م	٢٠١٢م	٤-٩ حركة مخصص الزكاة والضريبة
٨٨٤ ١٦٤	١ ٢٢٦ ٧١٣	في بداية العام
١ ٢٢٦ ٧١٣	٢٤٧ ٢٠٠	مخصص الزكاة والضريبة عن العام
(٨٨٤ ١٦٤)	(١ ٢٢٦ ٧١٣)	المستخدم من المخصص
١ ٢٢٦ ٧١٣	٢٤٧ ٢٠٠	رصيد المخصص في نهاية العام

٥-٩ الموقف الزكوي والضريبي:

- قامت الشركة بإنهاء وضعها الزكوي والضريبي مع مصلحة الزكاة والدخل حتى نهاية عام ٢٠٠٥م وقدمت الإقرارات عن الأعوام من عام ٢٠٠٦م إلى عام ٢٠١٠م وحصلت على شهادة مقيدة عن كل عام.
- قدمت الشركة الإقرار الزكوي والضريبي لعام ٢٠١١م وحصلت الشركة على شهادة حتى ٣٠ إبريل ٢٠١٣م.

٢٠١١م	٢٠١٢م	١٠- تأمينات ضمان أعمال - مقاولون:
١٨ ٧٩٠ ٢٨٠	١٨ ٨٠٦ ٤٣٦	تأمينات محتجزة بي أم إس - الكابلات
٧٦ ٤٢٠	---	تأمينات محتجزة - جسور المملكة
١٨ ٨٦٦ ٧٠٠	١٨ ٨٠٦ ٤٣٦	

٢٠١١م	٢٠١٢م	١١- مستخلصات أعمال تحت التنفيذ:
---	(٩٢٣ ٧٠٦)	أعمال تحت التنفيذ
---	٣ ٠٢٨ ٤٤٠	مستخلصات أعمال تحت التنفيذ
---	٢ ١٠٤ ٧٣٤	

ص ١٢

١٢- الأصول الثابتة:

المجموع	عدد وأبواب	أجهزة حاسب	ديكورات وتجهيزات مكاتب	أثاث ومفروشات	سيارات	آلات ومعدات	مباني الورشة	أراضي	
١٤ ٥٧٢ ٨٤٩	٤٣٩ ٦٠٢	٩٣ ٣٧١	٤٠٨ ٧١٣	١١٧ ٨٢٧	١ ٩٠٤ ٠٥٢	٦ ٨٤٢ ٨٩٣	٢ ٠٦٥ ٢١٩	٢ ٧٠١ ١٧٢	الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠١١م
٤٦٠ ٥٣٦	٣٤٠ ٨٢٥	١٩ ٥٠٦	٥٤ ٦٩٠	٢١ ٥٢٠	---	٢٣ ٩٩٥	---	---	إضافات خلال السنة
(٧٥ ٩٩١)	---	(٣ ٩٩٩)	---	---	(٧١ ٩٩٢)	---	---	---	إستبعادات خلال السنة
١٤ ٩٥٧ ٣٩٤	٧٨٠ ٤٢٧	١٠٨ ٨٧٨	٤٦٣ ٤٠٣	١٣٩ ٣٤٧	١ ٨٣٢ ٠٦٠	٦ ٨٦٦ ٨٨٨	٢ ٠٦٥ ٢١٩	٢ ٧٠١ ١٧٢	الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠١٢م
مجموع الإهلاك:									
٢ ٧١٩ ٠٢٣	٢٣ ٣٦٢	٥٩ ٦٩٩	١٠٥ ٠٣٨	٤١ ٧٧٨	٨٢٠ ٣٠٤	١ ٦٥٨ ٨٤٢	---	---	الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠١١م
١ ٧٥٤ ٩٦٠	١٦٣ ٨٢٥	١٧ ٠٢١	٤٣ ٤٤١	١٢ ٦٥٩	٣٩١ ٨٩٢	١ ٠٢٣ ٤٠٣	١٠٢ ٧١٩	---	إهلاك العام
(٤٩ ١٨٠)	---	(١ ٢٥١)	---	---	(٤٧ ٩٢٩)	---	---	---	مجموع اهلاك استبعادات
٤ ٤٢٤ ٨٠٣	١٩٧ ١٨٧	٧٥ ٤٦٩	١٤٨ ٤٧٩	٥٤ ٤٣٧	١ ١٦٤ ٢٦٧	٢ ٦٨٢ ٢٤٥	١٠٢ ٧١٩	---	الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠١٢م
١٠ ٥٣٢ ٥٩١	٥٨٣ ٢٤٠	٣٣ ٤٠٩	٣١٤ ٩٢٤	٨٤ ٩١٠	٦٦٧ ٧٩٣	٤ ١٨٤ ٦٤٣	١ ٩٦٢ ٥٠٠	٢ ٧٠١ ١٧٢	صافي القيمة الدفترية في ٢٠١٢/١١/٣١م
١١ ٨٥٣ ٨٢٦	٤٠٦ ٢٤٠	٣٣ ٦٧٢	٣٠٣ ٦٧٥	٧٦ ٠٤٩	١ ٠٨٣ ٧٤٨	٥ ١٨٤ ٠٥١	٢ ٠٦٥ ٢١٩	٢ ٧٠١ ١٧٢	صافي القيمة الدفترية في ٢٠١١/١١/٣١م

ص ١٣

١٣- رأس المال:

حدد رأس المال المصدر والمدفوع ٨ ٠٠٠ ٠٠٠ ريال سعودي يتمثل في ٨ ٠٠٠ حصص قيمة الحصة ١ ٠٠٠ ريال سعودي.

اسم الشريك	عدد الحصص	قيمة الحصص	الإجمالي	النسبة
شركة عبدالهادي عبدالله القحطاني وأولاده - سعودي	٣ ٢٠٠	١ ٠٠٠	٣ ٢٠٠ ٠٠٠	%٤٠
شركة المشروعات البترولية والاستشارات الفنية - أجنبية	٢ ٤٠٠	١ ٠٠٠	٢ ٤٠٠ ٠٠٠	%٣٠
شركة خدمات البترول البحرية - أجنبية	١ ٢٠٠	١ ٠٠٠	١ ٢٠٠ ٠٠٠	%١٥
شركة مصر للصيانة - أجنبية	١ ٢٠٠	١ ٠٠٠	١ ٢٠٠ ٠٠٠	%١٥
المجموع	٨ ٠٠٠	١ ٠٠٠	٨ ٠٠٠ ٠٠٠	%١٠٠

١٤- الإحتياطي النظامي:

تمشيا مع متطلبات نظام الشركات في المملكة العربية السعودية والنظام الأساسي للشركة، تقوم الشركة بتكوين إحتياطي نظامي بنسبة ١٠% من الربح الصافي حتى بلغ هذا الإحتياطي قيمة ٥٠% من رأس المال. مع العلم أن هذا الإحتياطي غير قابل للتوزيع كألصبة أرباح.

١٥- المخصصات:

الرصيد في ٢٠١٢/١/١ م ريال سعودي	مخصصات مكونة ريال سعودي	مخصصات مستخدمة ريال سعودي	الرصيد في ٢٠١٢/١٢/٣١ م ريال سعودي
٣٧٩ ٢٧٢	١٢٠ ٠١٤	(٢٠١ ٠٩٣)	٢٩٨ ١٩٣

مخصص مكافأة نهاية الخدمة

١٦- المصروفات الإدارية والعمومية:

٢٠١١ م	٢٠١٢ م
١ ٩٤٩ ٧٨١	١ ٧٣٤ ٣١٣
١٠٧ ٩٣٣	١٣٣ ٧٢٦
٤٧ ٧٦٣	٣٦ ٣٩٣
١٠٣ ٣٧٦	١٤٩ ٣٤٩
٦٠ ٩٠٢	٩٢ ٢٤٥
٧٩ ٤٩١	٨٩ ١٩٤
٧٦ ٨٢٠	٦٨ ٧١٦
١٣٥ ١٥٢	٦٤٥ ٥١٢
١٨٩ ٨٢٧	٣٥٠ ١١٠
١١ ١٠٠	٧ ٨٠٠
١٢ ٢٦٦	---
١٠١ ٨٩٦	٤٧ ٧٤٧
١٤ ٧٨٧	١٨ ٦٣٩
١٣ ٨٣٢	١٤ ٥٦٧

رواتب وأجور وما في حكمها
مكافأة نهاية الخدمة
تأمينات اجتماعية
مصاريف طبية
مصروفات سفر
تذاكر طيران
هاتف واتصالات وبريد
بدل حضور جلسات مجلس المديرين
مصروف إيجارات
إيجار سيارات
تأمين
رسوم تصديق ورخص وأشتركاكات
محروقات وزيوت ومستهلكة
مياه وكهرباء

ص ١٤

٢٠١١م	٢٠١٢م	تابع ١٦٠٠- المصروفات الإدارية والعمومية:
٣ ٤٥١	٦ ٢٧٩	مصروفات بنكية
٢٠ ٢٠٢	٣٧ ٤١٢	قرطاسية ومطبوعات
٢٩ ٧٤٤	٢٤ ٨٥٠	صيانة وإصلاح
٣٧ ٢٠٨	٢٣ ٦٤٤	دعاية وإعلان
١٠ ٤٣٦	٢١ ١١٦	مصروفات ضيافة
٦٥ ٨١٣	١٤٧ ٢٣٢	مصروفات حكومية
٣٢ ٠٠٠	٧٨ ٠٠٠	أتعاب مهنية
٣٧٩ ٩٧٥	٥٦٧ ٧٣٢	إهلاك أصول ثابتة
---	١٦٢ ٩٥٩	مصروفات أخرى
٣ ٤٨٣ ٧٥٥	٤ ٤٥٧ ٥٣٤	

١٧- الأدوات المالية وإدارة المخاطر:

تتمثل الأدوات المالية في أرصدة النقدية والودائع والذمم المدينة والدفعات المقدمة للموردين والأرصدة المدينة الأخرى والبنوك الدائنة والأرصدة الدائنة الأخرى. وتمثل القيمة الدفترية لهذه الأدوات المالية تقديراً معقولاً لقيمتها العادلة.

١٧-١: خطر الائتمان:

تتمثل مخاطر الائتمان في إخفاق طرف في أداء مالية في الوفاء بالتزام ما والتسبب في تكبد الطرف الآخر خسارة مالية. تعمل الشركة على الحد من مخاطر الائتمان فيما يتعلق بالعملاء عن طريق وضع حدود ائتمان لكل عميل على حدة ومراقبة الأرصدة المدينة القائمة. يقوم معظم العملاء بالسداد مقدماً أو خلال ثلاثة أشهر من إصدار الفاتورة.

١٧-٢: خطر العملات الأجنبية:

تتمثل مخاطر العملات الأجنبية في تنذب قيمة أداة مالية لتقلب أسعار صرف العملات الأجنبية، إن الشركة معرضة لتقلبات أسعار صرف العملات الأجنبية في دورة أعمالها العادية. وعليه فإن قيمة موجودات ومطلوبات الشركة قد تتأثر إيجاباً أو سلباً عن طريق تقلب أسعار العملات ونكون الشركة معرضة بالضرورة لمخاطر العملة، تعمل الشركة على الحد من هذا التعرض عن طريق المراقبة المستمرة لأسواق العملات الدولية.

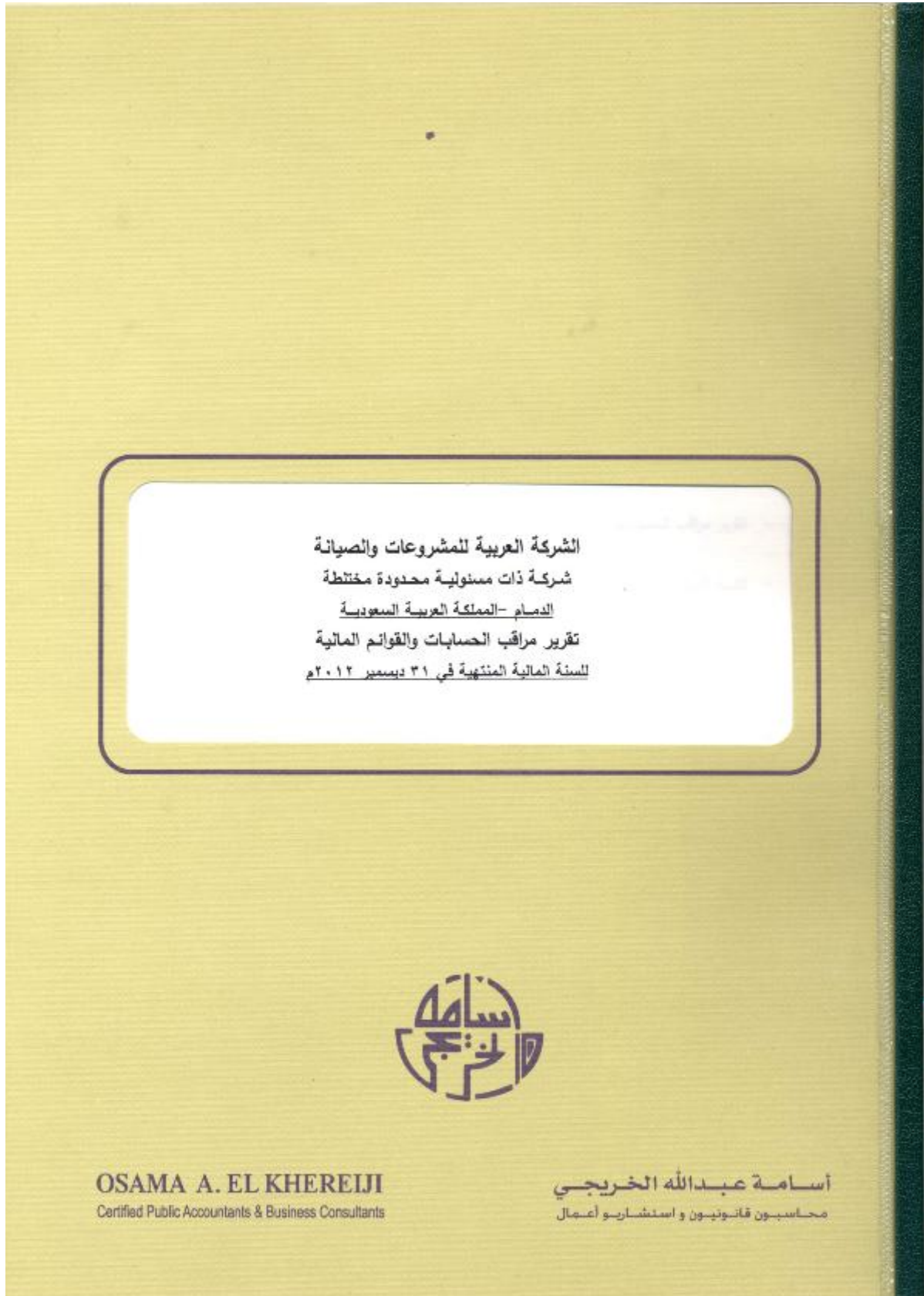
١٧-٣: خطر السيولة:

تتمثل مخاطر السيولة في مواجهة منشأة ما صعوبة في توفير الأموال لمقابلة الإلتزامات المتصلة بالمطلوبات المالية. تتم مراقبة إحتياجات السيولة على أساس منتظم وتعمل الإدارة على التأكد من توفير أموال كافية لمقابلة أي إلتزامات حالة نشوئها.

١٨- أرقام المقارنة:

تم إعادة تبويب أرقام المقارنة لتتماشي مع تبويب العام الحالي.

v. Financial Statement 2013



الشركة العربية للمشروعات والصيانة
شركة ذات مسئولية محدودة مختلطة
الدمام - المملكة العربية السعودية

صفحة

فهرست

	- تقرير مراقب الحسابات	
١	- قائمة المركز المالي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣ م	
	- قائمة الدخل	
٢	- للسنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣ م	
	- قائمة التدفقات النقدية	
٣	- للسنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣ م	
	- قائمة التغير في حقوق الملكية	
٤	- للسنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣ م	
	- إيضاحات حول القوائم المالية	
١٤ - ٥	- للسنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣ م	

OSAMA A. EL KHERELJI & PARTNER CO.
Certified Public Accountants & Business Consultants



شركة أسامة عبدالله الخريجي وشركاه
محاسبون قانونيون واستشاريو أعمال

Independent Member
PrimeGlobal An Association of Independent Accounting Firms

License No. 502
P.O.Box 15046 Jeddah 21444
Tel.: 6600085 / 6670692
Fax: 6609320
Jeddah - Kingdom of Saudi Arabia

خبري رقم (٥٠٢)
٣١٤٤٤ جدة ٢١٤٤٤
تلف: ٦٦٧٠٦٩٢ / ٦٦٠٠٠٨٥
فكس: ٦٦٠٩٣٢٠
ج. - المملكة العربية السعودية

تقرير مراقب الحسابات

السادة / الشركاء

الشركة العربية للمشروعات والصيانة

نطاق المراجعة:

لقد راجعنا قائمة المركز المالي للشركة العربية للمشروعات والصيانة (شركة ذات مسئولية محدودة مختلطة)، كما هي عليه في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣م وقائمة الدخل وقائمة التدفقات النقدية وقائمة التغير في حقوق الملكية للسنة المالية المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات المرفقة من رقم (١) إلى رقم (١٧) المعتبرة جزءاً من هذه القوائم المالية المعدة من قبل الشركة وفقاً لنص المادة (١٧٥) من نظام الشركات والمقدمة لنا مع كافة المعلومات والبيانات التي طلبناها. وفيما عدا ما ورد بفقرات التحفظ (من ١ إلى ٣) أدناه، فقد كانت مراجعتنا وفقاً لمعايير المراجعة المتعارف عليها واشتملت على فحص السجلات المحاسبية والإجراءات الأخرى التي رأيناها ضرورية لتكوين درجة معقولة من القناعة تمكنا من إبداء الرأي على القوائم المالية.

التحفظ:

- (١) لم نوافي بمصادقة أحد البنوك في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣م علي رصيده المدين البالغ ٩٣٣ ٢٨ ريال سعودي. ولم نتتمكن من القيام بإجراءات مراجعة بديلة.
- (٢) لم يتم موافاتنا بالمصادقات على أرصدة الذمم المدينة وتأمين ضمان أعمال الذمم المدينة في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣م والبالغ أرصدهما على التوالي مبلغ ٩١٠ ٦٧٣ ٢ ريال سعودي ومبلغ ٩٦٩ ٥٣٨ ٢٢ ريال سعودي. ولم نتتمكن من القيام بإجراءات مراجعة بديلة.
- (٣) لم يتم موافاتنا بمصادقات المستحق من الأطراف ذات العلاقة في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣م والذي بلغت أرصدهم مبلغ ٨٠٠ ٨٢٤ ريال سعودي (مدين). ولم نتتمكن من القيام بإجراءات مراجعة بديلة.


رأي متحفظ:

وفي رأينا بإستثناء أثر التعديلات التي كان من الممكن لنا تحديد ضرورتها لو تم موافاتنا بالمستندات والبيانات المفصلة في فقرات التحفظ (١ و ٢ و ٣) أعلاه فإن القوائم المالية المذكورة أعلاه ككل تظهر بعدل المركز المالي للشركة العربية للمشروعات والصيانة، كما هو عليه في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣م ونتائج أعمالها وتدفعاتها النقدية والتغير في حقوق الملكية للسنة المالية المنتهية في ذلك التاريخ في ضوء العرض والإفصاح للمعلومات التي تحتوى عليها القوائم المالية ووفقاً للمعايير المحاسبية المتعارف عليها الملائمة لظروف الشركة والمطبقة بصورة مماثلة، كما تتفق مع متطلبات نظام الشركات والنظام الأساسي للشركة فيما يتعلق بإعداد وعرض القوائم المالية وأن البيانات الخاصة بالدفاتر مدونة على الحاسب الآلي والقوائم المالية مطابقة لها.

شركة أسامة عبدالله الخريجي وشركاه

التاريخ: ١٤٣٥/٠٥/٠٨ هـ

الموافق: ٢٠١٤/٠٣/١٠ م


أسامة عبدالله الخريجي
ترخيص رقم (١٥٤)



ص ١

الشركة العربية للمشروعات والصيانة

شركة ذات مسئولية محدودة مختلطة

الدمام - المملكة العربية السعودية

قائمة المركز المالي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣م

العملة المستخدمة : ريال سعودي

٣١ ديسمبر ٢٠١٢م	٣١ ديسمبر ٢٠١٣م	إيضاح	
			الأصول المتداولة
٣ ٥٣٩ ٧٩٠	٣٠٠ ٤٤٧	(٤)	نقد بالصندوق ولدى البنوك
٢ ٥٨١ ٨٥٤	٢ ٦٧٣ ٩١٠	(١٠-٣)	الذمم المدينة
٢٢ ٨٧٢ ١٦٧	٢٢ ٥٣٨ ٩٦٩	(٥)	تأمينات ضمان أعمال - ذمم مدينة
٩ ٣٣٦	٨٢٤ ٨٠٠	(٦)	المستحق من الأطراف ذوى العلاقة
٩٨٦ ٨٠٣	٥٢٤ ٤٢٧	(١٠-٣, ٧)	أرصدة مدينة أخرى ومصرفات مدفوعة مقدماً
٢٩ ٩٨٩ ٩٥٠	٢٦ ٨٦٢ ٥٥٣		مجموع الأصول المتداولة
			الالتزامات المتداولة
٢ ١٩٤ ٤٠٢	٣ ٥٨٢ ٥٩٩		مقاولون و ذمم دائنة - تجارية
١٨ ٨٠٦ ٤٣٦	١٨ ٨٠٦ ٤٣٦	(١٠)	تأمينات ضمان أعمال - مقاولون
١ ٩٧٨ ١٢٤	---	(٦)	المستحق للأطراف ذات العلاقة
٤٤٩ ٣٣٤	٥٣٩ ٧٢٦	(٨)	أرصدة دائنة أخرى ومصرفات مستحقة
٢ ١٠٤ ٧٣٤	١ ٢١٧ ٢٨٠	(١١)	مستخلصات عقود تحت التنفيذ
٢٤٧ ٢٠٠	٢١٧ ١٣٦	(٧-٣, ٩)	مخصص الزكاة الشرعية والضريبة
٢٥ ٧٨٠ ٢٣٠	٢٤ ٣٦٣ ١٧٧		مجموع الالتزامات المتداولة
٤ ٢٠٩ ٧٢٠	٢ ٤٩٩ ٣٧٦		رأس المال العامل
			الأصول طويلة الأجل
١٠ ٥٣٢ ٥٩١	٨ ٨٥٥ ٩٠٢	(١٢, ٣-٣)	الأصول الثابتة (بالصافي)
١٠ ٥٣٢ ٥٩١	٨ ٨٥٥ ٩٠٢		مجموع الأصول طويلة الأجل
١٤ ٧٤٢ ٣١١	١١ ٣٥٥ ٢٧٨		إجمالي الاستثمار
			حقوق الملكية
٨ ٠٠٠ ٠٠٠	٨ ٠٠٠ ٠٠٠	(١٣)	رأس المال
٢ ٩٨٥ ٤٦٩	٢ ٩٨٥ ٤٦٩	(١٤)	الإحتياطي النظامي
٣ ٤٥٨ ٦٤٩	(٣٢ ٦٧٨)		الأرباح المبقاه
١٤ ٤٤٤ ١١٨	١٠ ٩٥٢ ٧٩١		مجموع حقوق الملكية
			الالتزامات غير المتداولة
٢٩٨ ١٩٣	٤٠٢ ٤٨٧	(١٥, ٩-٣)	مخصص مكافأة نهاية الخدمة
٢٩٨ ١٩٣	٤٠٢ ٤٨٧		مجموع الالتزامات الغير المتداولة
١٤ ٧٤٢ ٣١١	١١ ٣٥٥ ٢٧٨		إجمالي حقوق الملكية والالتزامات غير المتداولة

* الإيضاحات المرفقة من رقم (١) إلى رقم (١٧) جزء لا يتجزأ من هذه القوائم المالية *

ص ٢

الشركة العربية للمشروعات والصيانة

شركة ذات مسئولية محدودة مختلطة

الدمام - المملكة العربية السعودية

قائمة الدخل

للسنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣م

العملة المستخدمة : ريال سعودي

٢٠١٢م	٢٠١٣م	إيضاح
١٦ ٧٢٧ ١٤٨	٨ ٨٣٨ ٢٨٩	إيرادات النشاط
(١٨ ٧٧٩ ٧٧٥)	(٩ ٤١٣ ٧٥٤)	تكلفة النشاط
(٢ ٠٥٢ ٦٢٧)	(٥٧٥ ٤٦٥)	مجم (الخسارة)
(٤ ٤٥٧ ٥٣٤)	(٢ ٦٩٨ ٧٢٦)	مصرفات إدارية وعمومية
(٦ ٥١٠ ١٦١)	(٣ ٢٧٤ ١٩١)	صافي (خسارة) النشاط
٣ ٩١٠	---	أرباح بيع أصول ثابتة
١ ٤٣٨ ٠٨١	---	إيرادات أخرى
(٥ ٠٦٨ ١٧٠)	(٣ ٢٧٤ ١٩١)	صافي (خسارة) العام

* الإيضاحات المرفقة من رقم (١) إلى رقم (١٧) جزء لا يتجزأ من هذه القوائم المالية *

ص ٣

الشركة العربية للمشروعات والصيانة		
شركة ذات مسئولية محدودة مختلطة		
الدمام - المملكة العربية السعودية		
قائمة التدفقات النقدية		
للسنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣م		
العملة المستخدمة : ريال سعودي		
٢٠١٢م	٢٠١٣م	
(٥٠٦٨١٧٠)	(٣٢٧٤١٩١)	التدفقات النقدية من أنشطة التشغيل
		صافي (خسارة) العام قبل الزكاة
		تسويات لمطابقة صافي الربح لصافي الأموال الناتجة
		من أنشطة التشغيل
١٧٥٤٩٦٠	١٧٢١٤٩٩	إهلاك
١٢٠٠١٤	١٢١٠٨٦	مخصص مكافأة نهاية الخدمة (تدعيم)
(٣٩١٠)	---	(خسائر) الراسمالية
(٣١٩٧١٠٦)	(١٤٣١٦٠٦)	(خسارة) التشغيل قبل التغير في رأس المال العامل
(٤٦٩٧٩٦)	---	تسويات سنوات سابقة
		التغير في رأس المال العامل
٣٩٣٢٤٧٦	(٩٢٠٥٦)	الذمم المدينة - تجارية
(٥٤٦١٢)	٤٦٢٣٧٦	أرصدة مدينة أخرى
٨٧٩٢٦	(٨١٥٤٦٤)	المستحق على الأطراف ذوى العلاقة
(٣٥٢٤١٣)	٣٣٣١٩٨	تأمين ضمان أعمال - ذمم مدينة
١٧٤٣٧٨١	١٣٨٨١٩٧	الذمم الدائنة
(٢٨٤٩٩٦٠)	٩٠٣٩٢	أرصدة دائنة أخرى
(٦٠٢٦٤)	---	تأمين ضمان أعمال - مقاولون
١٩٧٨١٢٤	(١٩٧٨١٢٤)	المستحق لأطراف ذات علاقة
٢١٠٤٧٣٤	(٨٨٧٤٥٤)	مستخلصات عقود تحت التنفيذ
(٢٠١٠٩٣)	(١٦٧٩٢)	(المستخدم) من مخصص مكافأة نهاية الخدمة
(١٢٢٦٧١٣)	(٢٤٧٢٠٠)	(المسدد) من مخصص الزكاة والضريبة
١٤٣٥٠٨٤	(٣١٩٤٥٣٣)	صافي التدفقات النقدية الناتجة من أنشطة التشغيل
		التدفقات النقدية من أنشطة الاستثمار
(٤٦٠٥٣٦)	(٤٤٨١٠)	(المدفوع) في شراء أصول ثابتة
٣٠٧٢١	---	المقبوض من بيع أصول ثابتة
(٤٢٩٨١٥)	(٤٤٨١٠)	صافي النقد (المستخدم) في الأنشطة الاستثمارية
		التدفقات النقدية من أنشطة التمويل
(٤٠٠٠٠٠)	---	توزيعات أرباح
(٤٠٠٠٠٠)	---	التدفقات النقدية (المستخدمة) في أنشطة التمويل
(٢٩٩٤٧٣١)	(٣٢٣٩٣٤٣)	صافي التغير في النقدية
٦٥٣٤٥٢١	٣٥٣٩٧٩٠	النقدية ومافى حكمها في بداية العام
٣٥٣٩٧٩٠	٣٠٠٤٤٧	النقدية ومافى حكمها في آخر العام

* الإيضاحات المرفقة من رقم (١) إلى رقم (١٧) جزء لا يتجزأ من هذه القوائم المالية *

ص ٤

الشركة العربية للمشروعات والصيانة

شركة ذات مسؤولية محدودة مختلطة

الدمام - المملكة العربية السعودية

قائمة التغير في حقوق الملكية

للسنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣م

العملة المستخدمة: ريال سعودي

الإجمالي	مجموع	حصة الشرك الأجنبي	حصة الشرك السعودي	الاختصاص	رأس المال
٢٤ ٢٢٩ ٢٨٤	١٣ ٢٤٣ ٨١٥	٧ ٩٤٦ ٢٨٩	٥ ٢٩٧ ٥٢٦	٢ ٩٨٥ ٤٦٩	٨ ٠٠٠ ٠٠٠ م٢٠١١ الرصيد في ٣١ ديسمبر
(٤ ٠٠٠ ٠٠٠)	(٤ ٠٠٠ ٠٠٠)	(٣ ٤٠٠ ٠٠٠)	(١ ٦٠٠ ٠٠٠)	---	---
(٤٦٩ ٧٩٦)	(٤٦٩ ٧٩٦)	(٧٨١ ٨٧٨)	(١٨٧ ٩١٨)	---	توزيعات أرباح م٢٠١١ مكافأة مجلس المدبرين والمعالين
(٢٤٧ ٢٠٠)	(٢٤٧ ٢٠٠)	---	(٢٤٧ ٢٠٠)	---	مخصص الزكاة
(٥٠ ٦٨ ١٧٠)	(٥٠ ٦٨ ١٧٠)	(٣ ٠٤٠ ٩٠١)	(٣ ٠٢٧ ٢٦٨)	---	صافي (خسارة) العام
١٤ ٤٤٤ ١١٨	٣ ٤٥٨ ٦٤٩	٢ ٢٢٣ ٥٠٩	١ ٢٣٥ ١٤٠	٢ ٩٨٥ ٤٦٩	٨ ٠٠٠ ٠٠٠ م٢٠١٢ الرصيد في ٣١ ديسمبر
(٢١٧ ١٣٦)	(٢١٧ ١٣٦)	---	(٢١٧ ١٣٦)	---	مخصص الزكاة
(٣ ٢٧٤ ١٩١)	(٣ ٢٧٤ ١٩١)	(١ ٩٦٤ ٥١٥)	(١ ٣٠٩ ٦٧٦)	---	صافي (خسارة) العام
١٠ ٩٥٢ ٧٩١	(٣٢ ٦٧٨)	٢٥٨ ٩٩٤	(٢٩١ ٦٧٦)	٢ ٩٨٥ ٤٦٩	٨ ٠٠٠ ٠٠٠ م٢٠١٣ الرصيد في ٣١ ديسمبر

* الإيصاحات المرفقة من رقم (١) إلى رقم (١٧) جزء لا يتجزأ من هذه القوائم المالية.

ص ٥

الشركة العربية للمشروعات والصيانة
شركة ذات مسئولية محدودة مختطة
الدمام - المملكة العربية السعودية
إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣ م
العملة المستخدمة : ريال سعودي

- ١ - نبذة عن الشركة:
- الاسم : الشركة العربية للمشروعات والصيانة
- الكيان القانوني : شركة ذات مسئولية محدودة مختطة
- مسجلة في : الدمام - المملكة العربية السعودية
- السجل التجاري : بموجب ترخيص الهيئة العامة للاستثمار رقم ١/٣٧ بتاريخ ١٩ محرم ١٤٢٥ هـ الموافق ١٠ مارس ٢٠٠٤ م.
- وسجل تجاري صادر في الدمام رقم ٢٠٥٠٠٤٥٤٦٠ بتاريخ ٢٣ صفر ١٤٢٥ هـ الموافق ١٣ إبريل ٢٠٠٤ م.
- مدة الشركة : ١٠ سنوات من تاريخ قيدها بالسجل التجاري تجدد تلقائياً لمدة مماثلة أو لمدة أخرى مماثلة ما لم يتفق الشركاء على غير ذلك.
- نشاط الشركة : تنفيذ عقود مقاولات إنشاء وصيانة وإصلاح والحماية من التآكل للمنشآت البترولية والغازية والبتروكيماوية والصناعية ومحطات توليد الطاقة وتحلية المياه والصرف الصحي وخزانات المواد البترولية والغازية والمياه وأرصعة شحن وتفريغ المواد البترولية والمنصات البحرية وخطوط أنابيب البترول والغاز في البر والبحر والملحقات وكافة الأعمال المتعلقة بها.
- ٢ - أساس إعداد القوائم المالية:
- تم إعداد هذه القوائم المالية طبقاً لمعايير المحاسبة السعودية وبما يتفق مع متطلبات نظام الشركات، وباستخدام مبدأ التكلفة التاريخية ووفقاً لأساس الاستحقاق.
- ٣ - أهم السياسات المحاسبية المطبقة:
- تقوم الشركة بتطبيق السياسات المحاسبية الآتية :-

ص ٦

١-٣ استخدام التقديرات:

يقتضي إعداد القوائم المالية الموحدة، طبقاً لمعايير المحاسبة المتعارف عليها في المملكة العربية السعودية، استخدام التقديرات والأفتراسات التي قد تؤثر على أرصدة بعض الموجودات والمطلوبات المسجلة، والإفصاح عن بعض الموجودات والمطلوبات المحتملة كما في تاريخ قائمة المركز المالي. إن أية تقديرات أو أفتراسات تؤثر على الموجودات والمطلوبات يمكن أن تؤثر أيضاً على مبالغ الإيرادات والمصاريف المصرح عنها لنفس الفترة المعروضة. وبالرغم من إعداد هذه التقديرات والأفتراسات وفقاً لمعرفة الإدارة للأحداث والعمليات الجارية، فإن النتائج الفعلية يمكن أن تختلف عن هذه التقديرات ويتم تقييم التقديرات والأفتراسات بشكل مستمر وهي مبنية على خبرة سابقة وعوامل أخرى تتضمن توقعات بالأحداث المستقبلية والتي تعتبر مناسبة للظروف.

٢-٣ العملات الأجنبية:

تمسك حسابات الشركة بالريال السعودي ويتم إثبات المعاملات التي تتم بالعملات الأجنبية بالريال السعودي على أساس أسعار الصرف السائدة وقت التعامل. وفي تاريخ الميزانية يتم ترجمة أرصدة الأصول والالتزامات ذات الطبيعة النقدية بالعملات الأجنبية وفقاً لأسعار الصرف المعلنة في ذلك التاريخ من البنوك التي تتعامل معها الشركة، وتدرج الفروق الناتجة من التقييم سواء ربحاً أو خسارة بقائمة الدخل.

٣-٣ الأصول الثابتة وإهلاكاتها:

أ - تثبت الأصول الثابتة بتكلفتها التاريخية وتظهر مخصصاً منها مجمع الإهلاك والإنخفاض الناتج عن النقص في القيمة، ويتم إهلاك الأصول الثابتة القابلة للإهلاك بطريقة القسط الثابت وذلك على مدار العمر الإنتاجي المقدر لكل نوع من أنواع الأصول. وفيما يلي بيان بنسب الإهلاك المحددة بناءً على العمر الإنتاجي المقدر لكل بند من بنود الأصول وذلك لأغراض احتساب الإهلاك :-

نسبة الإستهلاك	الأصل
٥%	مباني الورشة
١٥%	الأثاث والمعدات
٢٥%	سيارات
١٠%	الأثاث والمفروشات
١٠%	الديكور والتجهيزات المكتبية
٢٥%	الحاسب الآلي
٢٥%	العدد والأدوات

ب - يتم البدء في إهلاك الأصول الثابتة من تاريخ إعداد هذه الأصول للاستخدام.

ج - يتم تحميل مصاريف الصيانة والإصلاح التي يتم تكبدها للمحافظة على المنافع الاقتصادية المستقبلية المتوقعة من هذه الأصول على قائمة الدخل عند القيام بها.

ص ٧

٤-٣ الانخفاض في قيمة الأصول:

يتم مراجعة القيمة الدفترية للممتلكات والآلات والمعدات للتأكد من وجود إنخفاض في قيمتها وذلك عندما تشير الأحداث أو التغيرات في الظروف إلى عدم إمكانية إسترداد قيمتها الدفترية. وفي حالة وجود مثل هذا الدليل وزيادة القيمة الدفترية للأصل عن القيمة المقدرة القابلة للاسترداد. عندئذ تخفض الموجودات إلى القيمة القابلة للاسترداد لها. (أ) يتم إثبات خسائر الإنخفاض في القيمة كمصروف في قائمة الدخل الموحدة. (ب) بالنسبة لممتلكات والآلات والمعدات فإنه إذا تم لاحقاً عكس قيد خسارة الأنخفاض في القيمة، عندئذ يتم زيادة القيمة الدفترية للأصل إلى القيمة القابلة للاسترداد على ألا تزيد القيمة الدفترية التي تمت زيادتها عن القيمة الدفترية التي كان من المفترض تحديدها فيما لو لم يتم إثبات خسارة الإنخفاض في قيمة الأصل في السنوات السابقة. (ج) يتم إثبات عكس قيد خسارة الأنخفاض في قيمة الأصل كإيرادات في قائمة الدخل الموحدة مباشر.

٥-٣ تحقق الإيراد:

يتم إثبات إيرادات عقود المقاولات وفقاً لطريقة نسبة الإنجاز، حيث تحتسب نسبة الإنجاز على أساس حصر وتقدير الاعمال التي تم إنجازها حتى تاريخ القوائم المالية إلى إجمالي قيمة الاعمال المقدرة لكل عقد، وعندما يكون العقد في مرحلته الأولى ولا يمكن تقدير نتائجه بدقة يتم إثبات الإيراد إلى حد التكاليف المتكبدة التي تكون قابلة للاسترداد، تتضمن تكاليف العقود كافة تكاليف المواد والعمالة المباشرة وغير المباشرة والتكاليف غير المباشرة المتعلقة بتلك العقود، يتم إثبات التغيرات في التكاليف المقدرة وخسائر العقود غير المنجزة في الفترة التي تحدد فيها، يتم عرض التكاليف والأرباح التي تزيد عن المبالغ التي صدرت بها فواتير لعقود غير منجزة كموجودات متداولة ضمن أعمال عقود تحت التنفيذ، كما يتم عرض المبالغ التي صدرت بها فواتير تزيد عن التكاليف والأرباح المقدرة لعقود غير منجزة كمطلوبات متداولة ضمن مستخلصات أعمال تحت التنفيذ. يتم إثبات إيرادات عقود المقاولات قصيرة الأجل التي تبدأ أو تتم خلال العام في نفس العام الذي حدث فيه ومعظم مشاريع الشركة قصيرة الأجل خلال عام ٢٠١٣م.

٦-٣ المصاريف:

تتمثل المصاريف العمومية والإدارية في مصاريف الأقسام المالية والإدارية. وتتمثل مصاريف البيع والتوزيع في المصاريف المتعلقة ببيع وتسويق منتجات (خدمات) (أعمال) الشركة. ويتم توزيع المصاريف المشتركة بين تكلفة المبيعات ومصاريف البيع والتوزيع و المصاريف العمومية والإدارية، عند الضرورة، وفق أسس متماثلة ويقسم ذلك دورياً.

٧-٣ الزكاة والضريبة:

أ - يتم احتساب الزكاة الشرعية سنوياً وتسجيلها وفقاً لقواعد ونظم الزكاة المعمول بها في المملكة العربية السعودية وفقاً لآساس الإشتقاق، ويتم إثبات مصروف الزكاة على قائمة الدخل. ب - يتم قياس وإثبات مخصص ضريبة الدخل لكل فترة مالية على حدة وفقاً لأحكام وقواعد ضريبة الدخل في المملكة العربية السعودية.

ص ٨

٨-٣ النقدية وما في حكمها:

لأغراض إعداد قائمة التدفقات النقدية تتضمن النقدية وما في حكمها الأرصدة النقدية والودائع لأجل لمدة لا تزيد عن ثلاثة شهور وتظهر مخصصاً منها (بنوك - سحب على المكشوف).

٩-٣ مكافأة نهاية الخدمة:

يتم تكوين مخصص في تاريخ الميزانية للمبالغ المستحقة للعاملين كتعويض عن نهاية الخدمة وفقاً لنظام العمل والعمال السعودى مقابل فترات عملهم.

١٠-٣ العملاء والمدينون والأرصدة المدينة الأخرى:

يتم تسجيل العملاء والمدينون المتنوعون والأرصدة المدينة الأخرى بالقيمة الاسمية وتظهر مخصصاً منها أية مبالغ من المتوقع عدم تحصيلها.

١١-٣ المخصصات:

يتم إثبات المخصصات عند وجود التزام قانوني أو مستدل عليه من الظروف المحيطة نتيجة لحدث في الماضي. ويكون من المحتمل أن يترتب عنه تدفق لمنافع اقتصادية يتم استخدامها لسداد ذلك الالتزام.

١٢-٣ عقود الإيجارات التشغيلية:

تحمل الإيجارات المتعلقة بعقود الإيجار التشغيلية على قائمة الدخل على مدى فترات عقود الإيجار. كما يقيد إيرادات التأجير على أساس الإستحقاق وفقاً لشروط التعاقد.

٤- نقد بالصندوق ولدى البنوك:

٢٠١٢م	٢٠١٣م	نقد بالصندوق
٤ ٧٣٦	٢ ٩٧٣	بنوك - حساب جاري
٣ ٥٣٥ ٠٥٤	٢٦٨ ٥٥٤	غطاء خطابات ضمان
---	٢٨ ٩٢٠	
٣ ٥٣٩ ٧٩٠	٣٠٠ ٤٤٧	

٥- تأمينات ضمان أعمال - ذمم مدينة:

٢٠١٢م	٢٠١٣م	العميل شركة أرامكو - مشروع الكابلات
٢٠ ١٥٢ ١٨٢	٢٠ ١٥٢ ١٨٢	العميل شركة أرامكو - مشروع منيفا
١ ٩٨٦ ٩٣٧	١ ٩٨٦ ٩٣٧	العميل شركة أرامكو - مشروع الجبيل
٣٩٩ ٨٥٠	٣٩٩ ٨٥٠	العميل شركة بتروجيت - مشروع حفرة المياه
٢٢٥ ٦٨٦	---	العميل شركة بتروجيت - فرد الكابلات
١٠٧ ٥١٢	---	
٢٢ ٨٧٢ ١٦٧	٢٢ ٥٣٨ ٩٦٩	

ص ٩

٦- المعاملات مع الأطراف ذوى العلاقة:

تتمثل الأطراف ذات العلاقة فى الشركاء بالشركة وأقاربهم والشركات التى يمتلكون فيها بطريقة مباشرة أو غير مباشرة أسهم أو حصص تخولهم حصة السيطرة على هذه الشركات. وبصفة أساسية هنا تتمثل فى مصروفات نشاط أعتيادية متكيدة بالنيابة عن شركة المشروعات البترولية (بتروجت) وشركة خدمات البترول البحرية وشركة مصر للصيانة وأيضاً القيام ببعض أعمال المقاولات وتتم بشروط متفق عليها ويتم إعتمادها بواسطة الإدارة. وفيما يلى ملخص بأهم المعاملات التى أبرمت مع الأطراف ذات العلاقة خلال العام.

الاسم	العلاقة	طبيعة العلاقة	حجم المعاملة خلال العام	رصيد ٢٠١٣م	رصيد ٢٠١٢م
شركة المشروعات البترولية - بتروجت	شريك	- مصروفات متكيدة نيابة عن الشركات الشقيقة	١٤٨ ٣٨٣	٦٥٧ ٥٩٦	(١ ٨٩٠ ٧٧٨)
		- الاستعانة بشركة بتروجت كمقاول باطن فى بعض الأحيان	(١٦٩ ٨٣٤)		
مقاول		- كعميل حيث يتم استئجار معدات وعماله	١٩٦ ٠٧٠	(٩ ٩٧٠)	---
شركة خدمات البترول البحرية - جاري	شريك	- مصروفات متكيدة نيابة عن الشركات الشقيقة	٣٢ ٢٢٨	٤١ ٥٦٤	٩ ٣٣٦
مقاول		- تعتبر شركة الخدمات البحرية مقاول فرعي لمشروع ارامكو الكابلات	---	(١ ٥٥١ ٠٨٢)	(١ ٥٥١ ٠٨٢)
مقاول		- تأمين ضمان أعمال محتجز	---	(١٨ ٨٠٦ ٤٣٦)	(١٨ ٨٠٦ ٤٣٦)
شركة مصر للصيانة - جاري	شريك	- مصروفات متكيدة نيابة عن الشركات الشقيقة	٢١٢ ٩٨٧	١٢٥ ٦٤٠	(٨٧ ٣٤٦)
مصنع القحطاني انتغليف الأنابيب	مقاول	- مقاول لتغليف الأنابيب	(١ ٥٤٣ ٢٩٠)	(١ ٤١٧ ٠٥٢)	(٣٣٥ ٥١٨)
المستحق على الأطراف ذات العلاقة				٨٢٤ ٨٠٠	٩ ٣٣٦
المستحق للأطراف ذات العلاقة				---	(١ ٩٧٨ ١٢٤)

٧- أرصدة مدينة أخرى ومصروفات مدفوعة مقدماً:

٢٠١٣م	٢٠١٢م	
٤٢٢ ٤٣٤	٧١٨ ٩٦٢	مصروفات مدفوعة مقدماً
٩٤ ٠٧٧	٢٦٣ ٨٠٥	سلف وعهد موظفين
٦ ٥٠٠	٣ ٠٠٠	تأمينات لدي الغير
١ ٤١٦	١ ٠٣٦	موردين دفعات مقدماً
٥٢٤ ٤٢٧	٩٨٦ ٨٠٣	

ص ١٠

٢٠١٢م	٢٠١٣م	٨ - أرصدة دائنة أخرى ومصرفات مستحقة:
٣٤٨ ٨٥٠	٥٠٩ ٨٤٧	مصرفات مستحقة
١٠٠ ٤٨٤	٢٩ ٨٧٩	أرصدة دائنة أخرى
٤٤٩ ٣٣٤	٥٣٩ ٧٢٦	

٩ - الزكاة والضريبة:

تم احتساب الزكاة على أساس أن حصة الشريك السعودي نسبة ٤٠% في الشركة وتم احتساب الضريبة على أساس أن حصة الشريك الأجنبي في الشركة نسبة ٦٠%.

٢٠١٢م	٢٠١٣م	٩ - ١ احتساب الزكاة الشرعية:
(٥ ٠٦٨ ١٧٠)	(٣ ٢٧٤ ١٩١)	تعديل صافي الربح
٢٧ ٢١٣	(٦٥٢ ٧٩٣)	صافي الربح قبل الزكاة
١٢٠ ٠١٤	١٢١ ٠٨٦	فروق الزكاة للعام الحالي (الإستهلاك)
(٣ ٩١٠)	---	مخصصات
٦٤٥ ٥١٣	١٩٠ ٦٣١	الأرباح الرأسمالية
(٤ ٢٧٩ ٣٤٠)	(٣ ٦١٥ ٢٦٧)	أخرى
		صافي الربح المعدل

٢٠١٢م	٢٠١٣م	أساس احتساب الزكاة
٣ ٢٠٠ ٠٠٠	٣ ٢٠٠ ٠٠٠	رأس المال (٤٠%)
٣ ٥٩٢ ٢٠٠	١ ٣٨٣ ٤٦٠	الأرباح المرحلة
(١ ٧١١ ٧٣٦)	(١ ٤٤٦ ١٠٧)	صافي الربح المعدل (٤٠%)
١ ١٩٤ ١٨٨	١ ١٩٤ ١٨٨	إحتياطي نظامي (٤٠%)
٧١ ٢٧٢	١١٢ ٥٦٠	المخصصات (٤٠%)
٧ ٥٢٢ ٥٧٤	٧ ٥٢٢ ٥٧٤	أخرى
١٣ ٨٦٨ ٤٩٨	١١ ٩٦٦ ٦٧٥	
(٣ ٩٨٨ ٤٢٩)	(٣ ٢٨١ ٢٤٤)	الأصول الثابتة (بالصافي) (٤٠%)
٩ ٨٨٠ ٠٦٩	٨ ٦٨٥ ٤٣٢	الوعاء الزكوي
٢٤٧ ٢٠٠	٢١٧ ١٣٦	الزكاة الشرعية بواقع ٢,٥%

ص ١١

٢٠١٢م	٢٠١٣م	٩-٢ احتساب الضريبة:
		تم احتساب الضريبة بنسبة ٦٠% وهي تمثل حصة الشريك الأجنبي في الشركة.
(٢ ٦٨٨ ٢٦٠)	(٢ ١٦٩ ١٦٠)	صافي (الخسائر) بعد التعديل (٦٠%)
(٢ ٦٨٨ ٢٦٠)	(٢ ١٦٩ ١٦٠)	الوعاء الضريبي
---	---	الضريبة المستحقة ٢٠%

٢٠١٢م	٢٠١٣م	٩-٣ إجمالي الزكاة والضريبة
٢٤٧ ٢٠٠	٢١٧ ١٣٦	إجمالي الزكاة
٢٤٧ ٢٠٠	٢١٧ ١٣٦	

٢٠١٢م	٢٠١٣م	٩-٤ حركة مخصص الزكاة والضريبة
١ ٢٢٦ ٧١٣	٢٤٧ ٢٠٠	في بداية العام
٢٤٧ ٢٠٠	٢١٧ ١٣٦	مخصص الزكاة عن العام
(١ ٢٢٦ ٧١٣)	(٢٤٧ ٢٠٠)	المستخدم من المخصص
٢٤٧ ٢٠٠	٢١٧ ١٣٦	رصيد المخصص في نهاية العام

٩-٥ الموقف الزكوي والضريبي:

- قامت الشركة بإنهاء وضعها الزكوي والضريبي مع مصلحة الزكاة والدخل حتى نهاية عام ٢٠٠٥م وقدمت القرارات عن الأعوام من عام ٢٠٠٦م إلى عام ٢٠١١م وحصلت على شهادة مقيدة عن كل عام.

- قدمت الشركة القرارات الزكوي والضريبي لعام ٢٠١٢م وحصلت الشركة على شهادة حتى ٣٠ إبريل ٢٠١٤م.

٢٠١٢م	٢٠١٣م	١٠-١ تأمينات ضمان أعمال - مقاولون:
١٨ ٨٠٦ ٤٣٦	١٨ ٨٠٦ ٤٣٦	تأمينات محتجزة بي أم إس - الكابلات
١٨ ٨٠٦ ٤٣٦	١٨ ٨٠٦ ٤٣٦	

٢٠١٢م	٢٠١٣م	١١- مستخلصات أعمال تحت التنفيذ:
(٩٢٣ ٧٠٦)	---	أعمال تحت التنفيذ
٣ ٠٢٨ ٤٤٠	١ ٢١٧ ٢٨٠	مستخلصات أعمال تحت التنفيذ
٢ ١٠٤ ٧٣٤	١ ٢١٧ ٢٨٠	

١٢ ص

١٢ - الأصول الثابتة:

المجموع	عدد وألوات	أجهزة حاسب آلي	بيانات	إثبات ومفوضيات	سيارات	آلات ومعدات	مباني الورشة	أرضي	
			وتجهيزات مكاتب						
١٤٩٥٧٣٩٤	٧٨٠٤٢٧	١٠٨٨٧٨	٤٦٣٤٠٣	١٣٩٣٤٧	١٨٣٢٠٦٠	٦٨٦٦٨٨٨	٢٠٦٥٢١٩	٢٧٠١١٧٢	الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠١٢م
٤٤٨١٠	٦١٠٠	١٤٨٦٠	---	٢٣٨٥٠	---	---	---	---	إضافات خلال السنة
١٥٠٠٢٢٠٤	٧٨٦٥٢٧	١٢٣٧٣٨	٤٦٣٤٠٣	١٦٣١٩٧	١٨٣٢٠٦٠	٦٨٦٦٨٨٨	٢٠٦٥٢١٩	٢٧٠١١٧٢	الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣م
٤٤٢٤٨٠٣	١٩٧١٨٧	٧٥٤٦٩	١٤٨٤٧٩	٥٤٤٣٧	١١٦٤٢٦٧	٢٦٨٢٢٤٥	١٠٢٧١٩	---	مجموع الإهلاك:
١٧٢١٤٩٩	١٨٩٤١١	١٦٨٤٠	٤٦٣٤٠	١٥٠١٩	٣٢٠٥٦٥	١٠٣٠٠٣٣	١٠٣٢٦١	---	الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠١٢م
٦١٤٦٣٠٢	٢٨٦٥٩٨	٩٢٣٠٩	١٩٤٨١٩	٦٩٤٥٦	١٤٨٤٨٦٢	٣٧١٢٢٧٨	٢٠٥٩٨٠	---	إهلاك العام
٨٨٥٥٩٠٢	٣٩٩٩٢٩	٣١٤٢٩	٢٦٨٥٨٤	٩٣٧٤١	٣٤٧١٩٨	٣١٥٤٦١٠	١٨٥٩٢٣٩	٢٧٠١١٧٢	الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣م
١٠٥٣٢٥٩١	٥٨٣٢٤٠	٣٣٤٠٩	٣١٤٨٢٤	٨٤٩١٠	٦٦٧٧٩٣	٤١٨٤٦٤٣	١٩٦٢٥٠٠	٢٧٠١١٧٢	صافي القيمة التقريرية في ٢٠١٢/١٢/٣١م

ص ١٣

١٣- رأس المال:

حدد رأس المال المصدر والمدفوع ٨ ٠٠٠ ٠٠٠ ريال سعودي يتمثل في ٨ ٠٠٠ حصص قيمة الحصة ١ ٠٠٠ ريال سعودي.

اسم الشريك	عدد الحصص	قيمة الحصص	الإجمالي	النسبة
شركة عبدالهادي عبدالله القحطاني وأولاده - سعودي	٣ ٢٠٠	١ ٠٠٠	٣ ٢٠٠ ٠٠٠	٤٠%
شركة المشروعات البترولية والاستشارات الفنية - أجنبية	٢ ٤٠٠	١ ٠٠٠	٢ ٤٠٠ ٠٠٠	٣٠%
شركة خدمات البترول البحرية - أجنبية	١ ٢٠٠	١ ٠٠٠	١ ٢٠٠ ٠٠٠	١٥%
شركة مصر للصيانة - أجنبية	١ ٢٠٠	١ ٠٠٠	١ ٢٠٠ ٠٠٠	١٥%
المجموع	٨ ٠٠٠	١ ٠٠٠	٨ ٠٠٠ ٠٠٠	١٠٠%

١٤- الإحتياطي النظامي:

تمشيا مع متطلبات نظام الشركات في المملكة العربية السعودية والنظام الأساسي للشركة، قامت الشركة بتكوين إحتياطي نظامي بنسبة ١٠% من الربح الصافي حتى يبلغ هذا الإحتياطي قيمة ٥٠% من رأس المال. مع العلم أن هذا الإحتياطي غير قابل للتوزيع كأصلية أرباح.

المخصصات:	الرصيد في ٢٠١٣/١/١ م ريال سعودي	مخصصات مكونة ريال سعودي	مخصصات مستخدمة ريال سعودي	الرصيد في ٢٠١٣/١٢/٣١ م ريال سعودي
مخصص مكافأة نهاية الخدمة	٢٩٨ ١٩٣	١٢١ ٠٨٦	(١٦ ٧٩٢)	٤٠٢ ٤٨٧

١٦- المصروفات الإدارية والعنومية:

٢٠١٣ م	٢٠١٢ م
رواتب وأجور وما في حكمها	١ ٤٢٦ ٩٧٢
مكافأة نهاية الخدمة	١٣٣ ٧٢٦
تأمينات اجتماعية	٣٦ ٣٩٣
مصاريف طبية	١٤٩ ٣٤٩
مصروفات سفر	٩٢ ٢٤٥
تذاكر طيران	٨٩ ١٩٤
هاتف واتصالات وبريد	٦٨ ٧١٦
بدل حضور جلسات مجلس المديرين	٦٤٥ ٥١٢
مصروف إيجارات	٣٥٠ ١١٠
إيجار سيارات	٧ ٨٠٠
رسوم تصديق ورخص وأشتراكات	٤٧ ٧٤٧
محروقات وزيوت ومستهلكة	١٨ ٦٣٩
مياه وكهرباء	١٤ ٥٦٧

٢٠١٢م	٢٠١٣م	تابع ١٦- المصروفات الإدارية والعمومية:
٦ ٢٧٩	٤ ٨١٤	مصروفات بنكية
٣٧ ٤١٢	٧ ٣٠٠	قرطاسية ومطبوعات
٢٤ ٨٥٠	٢٧ ٩٥٢	صيانة وإصلاح
٢٣ ٦٤٤	---	دعاية وإعلان
٢١ ١١٦	٩ ٤٧٦	مصروفات ضيافة
١٤٧ ٢٣٢	٢٥ ٢٧٣	مصروفات حكومية
٧٨ ٠٠٠	٥٨ ٠٠٠	أتعاب مهنية
٥٦٧ ٧٣٢	٢٦٨ ٧٣٤	إهلاك أصول ثابتة
١٦٢ ٩٦٠	٦٣ ٠٢٠	مصروفات أخرى
٤ ٤٥٧ ٥٣٤	٢ ٦٩٨ ٧٢٦	

١٧- الأدوات المالية وإدارة المخاطر:

تتمثل الأدوات المالية في أرصدة النقدية والودائع والذمم المدينة والدفعات المقدمة للموردين والأرصدة المدينة الأخرى والبنوك الدائنة والأرصدة الدائنة الأخرى. وتمثل القيمة الدفترية لهذه الأدوات المالية تقديراً معقولاً لقيمتها العادلة.

١٧-١: خطر الائتمان:

تتمثل مخاطر الائتمان في إخفاق طرف في أداة مالية في الوفاء بالالتزام ما والتسبب في تكبد الطرف الآخر خسارة مالية. تعمل الشركة على الحد من مخاطر الائتمان فيما يتعلق بالعملاء عن طريق وضع حدود ائتمان لكل عميل على حدة ومراقبة الأرصدة المدينة القائمة. يقوم معظم العملاء بالسداد مقدماً أو خلال ثلاثة أشهر من اصدار الفاتورة.

١٧-٢: خطر العملات الأجنبية:

تتمثل مخاطر العملات الأجنبية في تذبذب قيمة أداة مالية لتقلب أسعار صرف العملات الأجنبية، إن الشركة معرضة لتقلبات أسعار صرف العملات الأجنبية في دورة أعمالها العادية. وعليه فإن قيمة موجودات ومطلوبات الشركة قد تتأثر إيجاباً أو سلباً عن طريق تقلب أسعار العملات وتكون الشركة معرضة بالضرورة لمخاطر العملة، تعمل الشركة على الحد من هذا التعرض عن طريق المراقبة المستمرة لأسواق العملات الدولية.

١٧-٣: خطر السيولة:

تتمثل مخاطر السيولة في مواجهة منشأة ما صعوبة في توفير الأموال لمقابلة الإلتزامات المتصلة بالمطلوبات المالية. تتم مراقبة إحتياجات السيولة على أساس منتظم وتعمل الإدارة على التأكد من توفير أموال كافية لمقابلة أى إلتزامات حالة نشوئها.

c. HSE Policy and Client Recognition for Safe Performance

Arab Company For Projects & Maintenance

Limited Liability Company
Paid Capital: 8,000,000 S.R
C.R. : 2050045460



الشركة العربية للمشروعات والصيانة

شركة ذات مسئولية محدودة
رأس المال المدفوع: ٨.٠٠٠.٠٠٠ ريال سعودي
سجل تجاري: ٢٠٥٠٠٤٥٤٦٠

Healthy, Safety and Environmental Policy

Arab Company for Projects and Maintenance (APM) is a leading Saudi company specialized in carrying out the maintenance and execution of petroleum and industrial projects, petrochemical plants, power stations, trunk pipelines and infrastructures projects, in addition to fabricate steel, tanks, offshore platforms and pipe coating.

The company is fully committed to the principals of Health, Safety and environmental performance which encompass the frame work of operations and accommodates the requirements of management, staff, sub-contractors and the society, while supplying integrated management system for the environment, occupational health and safety leading to continual performance improvement.

The above will be achieved through:

- Top management commitment to prevent injury and occupational diseases and continual improvement in environment, occupational health and safety performance.
- Strict compliance with local and international standers, in addition to all laws, legislation and other requirements related to the scope of work to ensure avoiding, reducing and controlling the elements that affect occupational health, safety and environment with aim of preventing damage.
- Setting positive objectives and availing a suitable work environment, while reviewing these objects to enhance HSE performance.
- Review the policy periodically, and as required to ensure that it remains compatible with APM's scope of work.
- Optimum utilization of resources & equipment application of latest technologies to cope with the suitable development leading to improvement of work performance and loss prevention.
- Giving special attention to staff training to develop their personal skills in carrying out their tasks and increasing HSE awareness.
- All accident, incidents and near miss will be investigated in order to prevent recurrence.
- Sharing the knowledge and experiences with the client and sub-contractor to unite the goals leading to improvement of work performance environment and loss prevention.

سياسة السلامة و الصحة المهنية و حماية البيئة

الشركة العربية للمشروعات والصيانة (APM) هي شركة سعودية رائدة متخصصة في تنفيذ أعمال الصيانة وتنفيذ المشاريع البترولية والصناعية ومصانع البتروكيماويات ومحطات الطاقة وخطوط الانابيب الرئيسية ومشاريع البنية التحتية، بالإضافة إلى تصنيع الهياكل المعدنية والمنصات البحرية وتغليف الانابيب.

الشركة ملتزمة التزاما كاملا بمبادئ الصحة والسلامة والأداء البيئي التي تشكل إطار العمل وتفي بمتطلبات الإدارة العليا والعاملين ومقاولي الباطن والمجتمع، مع تطبيق نظم إدارة متكاملة للسلامة و الصحة المهنية و حماية البيئة مما يؤدي إلى تحسين الأداء و التطوير المستمر في الأداء.

وبتحقيق ذلك من خلال:

- الالتزام الكامل من الإدارة العليا بمنع الإصابات والأمراض المهنية و التطوير المستمر لأداء السلامة و الصحة المهنية و حماية البيئة.
- الالتزام الكامل بالوصفات القياسية المحلية و العالمية و كافة القوانين و التشريعات و المتطلبات الأخرى المتعلقة بنطاق العمل لضمان تجنب و تقليل و مراقبة العناصر التي تؤثر على السلامة و الصحة المهنية و حماية البيئة بغرض منع الضرر.
- تحديد أهداف إيجابية و توفير بيئة عمل مناسبة، مع مراجعة هذه الأهداف لتحسين أداء السلامة و الصحة المهنية و حماية البيئة.
- مراجعة السياسات بشكل دوري، كلما دعت الحاجة لضمان أن تظل متوافقة مع طبيعة أعمال APM.
- الاستخدام الأمثل للموارد و المعدات مع تطبيق أحدث التقنيات و الأساليب التكنولوجية الحديثة لمواكبة التطور في مجال العمل مما يؤدي إلى تحسين و تطوير أساليب العمل و تقليل الفاقد في إطار من التطوير المستمر.
- الإهتمام بتدريب و توعية العاملين لتكثيف مهاراتهم الشخصية في تنفيذ الأعمال و نشر الوعي الخاص بالسلامة و الصحة المهنية و حماية البيئة.
- التحقيق في جميع الحوادث و الإصابات و المخاطر الكامنة لعلاج أسبابها ضمانا لمنع تكرارها.
- تبادل المعلومات و الخبرات مع العملاء و مقاولي الباطن لتوحيد الأهداف التي تؤدي إلى تحسين الأداء و بيئة العمل والوقاية من الخسارة.



Eng. Amr Badawy
Company CEO



d. Quality Policy and Client Recognition for High Quality Performance

Arab Company For Projects & Maintenance
Limited Liability Company
Paid Capital: 8,000,000 S.R
C.R. : 2050045460



الشركة العربية للمشروعات والصيانة
شركة ذات مسئولية محدودة
رأس المال المدفوع: ٨.٠٠٠.٠٠٠ ريال سعودي
سجل تجاري: ٢٠٥٠٠٤٥٤٦٠

QUALITY ASSURANCE POLICY

Arab Company for Projects and Maintenance (APM) is a leading Saudi company specialized in carrying out the maintenance and execution of petroleum and industrial projects, petrochemical plants, power stations, trunk pipelines and infrastructures projects, in addition to fabricate steel, tanks, offshore platforms and pipe coating.

Arab company's top management are highly committed to effectively and efficient quality management system and a continuation of the work developed in accordance with the requirements of the international standards ISO 9001/2008..

The above will be achieved through:

- Providing products / services with a high level of quality will satisfy the requirements and expectations of customers.
- Applying the specifications and legalization to guarantee the quality of products.
- Best utilization of the available resources for continually improving the business services.
- Establishing a long term and open relationships with customers.
- Institution of team work to ensure and follow up pre-service quality and on time delivery.
- Providing staff training programs for development the employee's skills.

Arab Company has issued quality objectives, measurable and consistent with the quality policy to be reviewed periodically during the management reviewed meeting to ensure suitability and effectiveness.

The quality policy shall be announcement and understood by company employees within the organization.

سياسة تأكيد الجودة

الشركة العربية للمشروعات والصيانة (APM) هي شركة سعودية رائدة متخصصة في تنفيذ أعمال الصيانة وتنفيذ المشاريع البترولية والصناعية ومصانع البتروكيماويات ومحطات الطاقة وخطوط الأنابيب الرئيسية ومشاريع البنية التحتية، بالإضافة إلى تصنيع الهياكل المعدنية والمنصات البحرية وتغليف الأنابيب.

تتعهد الإدارة العليا بالشركة العربية بفاعلية و كفاءة نظام إدارة الجودة والعمل على استمرار تطويره طبقاً لمتطلبات المواصفات العالمية أيزو 2008/9001 .

ويتحقق ذلك من خلال:

- توريد منتجات وخدمات بمستوى عالى من الجودة ترضى متطلبات و توقعات العملاء.
 - تطبيق المواصفات والقوانين التي تضمن جودة المنتجات.
 - تحقيق أقصى استفادة من الموارد المتاحة لتطوير مجالات العمل المختلفة باستمرار.
 - إنشاء علاقات و قنوات على المدى الطويل مع العملاء .
 - تكوين فريق متابعة ضمان جودة المنتج و التسليم في الميعاد المحدد.
 - عمل برامج تدريب للأفراد لتنمية المهارات.
- و تصدر الشركة العربية أهداف محددة و مطابقة لسياسة الجودة على أن يتم مراجعتها بصورة دورية أثناء انعقاد اجتماع الإدارة العليا للتأكد من ملائمتها و فاعليتها.
- و تقوم الشركة بإعلان سياسة تأكيد الجودة على العاملين بالشركة و التأكد من تفهمهم لبنودها.

Eng. Amr Badawy
Company CEO

SAUDI ARABIAN OIL COMPANY

(SAUDI ARAMCO)

NORTHERN AREA PROJECTS DEPARTMENT OFFSHORE PROJECTS DIVISION

Sadat Engineering Tower, Al-Khobar, Tel.: 882-9450, Fax: 882-9425
c/o. W-3450, West Admin. Bldg., Ras Tanura
December 12, 2005

OPD/L-3598/05

CONTRACT NO. 6600011021 (IK)
TRANSPORTATION AND INSTALLATION
OF DUBA PERMANENT BERTH
APPRECIATION AND RECOGNITION

NASER ABDUL EL-AAL, *Chief Executive Officer*
Arab Company For Projects & Maintenance
P.O. Box 7067
Dammam 31462
Saudi Arabia

Tel: 835-2756
Fax: 835-4591

Saudi Aramco would like to convey its appreciation and recognition for the outstanding performance conducted by Arab Company For Projects & Maintenance in the installation work on Dubai Permanent Berth project.

Saudi Aramco recognizes the preemptive approach adopted by Arab Company For Projects & Maintenance to overcome all obstacles to maintain and/or to accelerate the project work schedule for each contract.

As a first time contractor for Saudi Aramco, this achievement reflects the interest in managing and completing the required scope in timely manner.

Saudi Aramco looks forward to more opportunities to work with Arab Company For Projects & Maintenance in future projects and congratulations for this success.



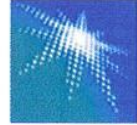
F. A. AL-AMMARI, *Project Manager*
Offshore Projects Division


AVE/HIK:mlo

cc: MHE/SEB/MAS
File: BI-8232

SAUDI ARABIAN OIL COMPANY
(SAUDI ARAMCO)
Southern Area Projects Department
Nuayyim Crude Projects Division
Rm. 109, Building 3124, Dhahran
Tel. 872-2542, Fax No. 872-3092

أرامكو السعودية
Saudi Aramco



June 10, 2009

NCPD/L-0879/2009

**CONTRACT NO. 6600017233/01,
NUAYYIM FIELD ASL PIPELINES
APPRECIATION & RECOGNITION**

NASSER ABD EL-AAL, Chief Exec. Officer
Arab Company for Projects & Maint. (APM)
P.O. Box 20, Dammam 31411
Kingdom of Saudi Arabia
Tel: (03)826-1477, Fax: (03)826-9894

SAUDI ARAMCO wishes to convey its appreciation and recognition for the outstanding performance conducted by APM/Petrojet in the construction of BI 10-02856 and BI 10-03754, Nuayyim Field ASL Pipelines.

SAUDI ARAMCO recognizes the preemptive approach adopted by APM/Petrojet to overcome all obstacles to maintain and to accelerate the project work schedule for the crude and gas pipelines under the above-referenced contract.

As a first-time contractor for SAUDI ARAMCO on a pipelines project with excellent record on QA/QC achievement reflects the interest in managing and completing the required scope in a timely and professional manner.

SAUDI ARAMCO looks forward to more opportunities to work with APM/Petrojet in future projects. Congratulations for this success!


SHAKER J. AL-ZAKI, Project Manager
SAPD/Nuayyim Crude Projects Division

AAN/joal
cc: Letterbook