

480

OMA
338.47665509535
PDO-REP
1970

PETROLEUM DEVELOPMENT (OMAN) LIMITED

Annual Report to His Majesty The Sultan of Oman 1970



PETROLEUM DEVELOPMENT (OMAN) LIMITED

Annual Report to His Majesty The Sultan of Oman 1970

Petroleum Development (Oman) Limited operates in the Sultanate of Oman under an agreement with the Sultan of Oman dating from 1937 and substantially revised in 1967. The terms of the revised agreement are in general similar to those in agreements now in effect in other oil-producing countries in the area. A supplemental agreement for Dhofar under the same conditions was signed in July 1969.

Petroleum Development (Oman) Limited is owned 85% by Shell Petroleum Limited, 10% by Compagnie Française des Pétroles, and 5% by Participations and Explorations (Partex).

Petroleum Development (Oman) Limited discovered oil at Fahud in 1964. Regular commercial exports of oil from Oman began on 1st August 1967 after more than £25 million had been spent by the company on development and preparation.

During 1970, 121,325,447 barrels of crude oil were exported from the company's terminal at Mina al Fahal in 186 cargoes.

As of 31st December 1970, crude oil was being produced from 37 wells at Fahud, 16 wells at Natih, and 10 wells at Yibal. Production from al-Huwaisah, discovered in 1969, was expected to begin during the first quarter of 1971.

The first loading from the new 900,000 barrel tank at Mina al Fahal took place on 9th September 1970, at the rate of 56,000 barrels per hour.

THE COMPANY COMMUNITY

Nineteen nationalities are represented in the company community in Oman. Of these, 62% are Omanis. The remaining 38% includes people from Austria, Australia, Canada, Holland, England, Belgium, France, Germany, India, Ireland, Iran, Italy, New Zealand, Norway, Pakistan, Trinidad, Switzerland, and the United States.

As of 31st December 1970, there were 142 Coastal-based Senior Staff and 68 Interior-based Senior Staff. Three Omanis joined the Senior Staff in 1970. There were 600 Coastal-based members of the Junior Staff and 479 Interior-based members of the Junior Staff.

In August 1970, committees were formed through which the Omani Junior Staff could present their views on subjects such as terms of employment and conditions of work to the company and through which the company could in turn present its views to the Omani employees. One committee was formed to represent Coastal-based Omani employees (mostly at Mina al Fahal) and another committee was formed to represent Interior-based Omani employees (mostly at Fahud). By the end of September 1970, agreement had been reached between the company and the two committees for increases in pay and salary scales, for heavily subsidised canteen meals for Coastal-based Omanis, and for a 40-hour week to begin on 1st January 1971.

These committees continue to meet on a regular monthly basis and the exchange of views has been of continuing value. It is hoped that as the committee members gain experience they will be able to accept further responsibility and appreciation of the company's role in the national economy of Oman.

Government restrictions on the recruitment of Omanis have been lifted. New regulations rightly favour the recruitment of Omanis whenever practicable. The number of presently available and suitably qualified Omanis remains, however, small. Competition to recruit those who are qualified is keen but it is hoped that the numbers will increase as more and more Omanis return from working abroad.

Within the company, in February 1970, a special unit was formed to coordinate and stimulate the employment of Omanis and the advancement of those already employed. The programme includes the identification of promising Omanis and the planning of individual career development. Planning discussion will be held within the company early in 1971 and these will be followed by detailed career-planning programmes for suitable Omani staff.

TRAINING ACTIVITIES

Language training activities increased during 1970. Three new English courses were introduced and English is now taught at Introductory, Elementary, Intermediate, and Advanced levels. 73 Omani employees attended these courses. Arabic language training continued and 27 expatriate employees attended Arabic courses.

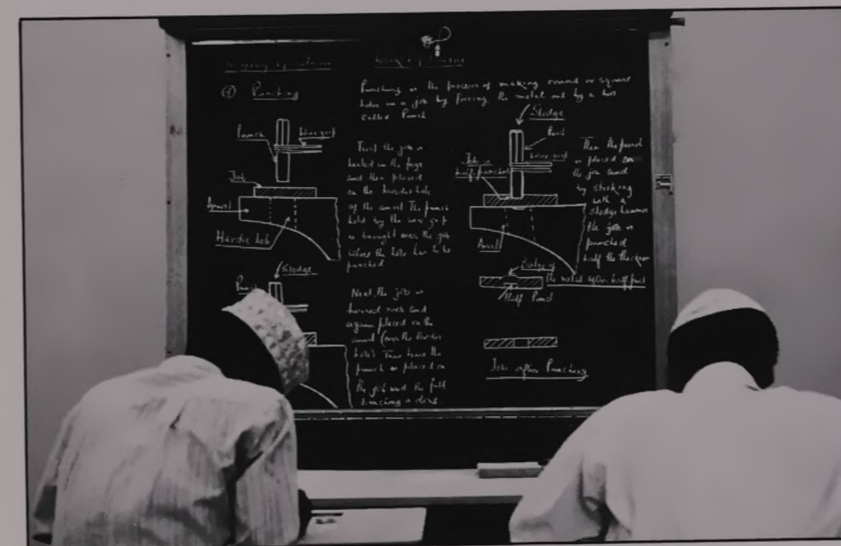
Specialist training of Omanis has taken place in the United Kingdom and in Holland. Two male nurses went to the Royal College of Nursing in London in March 1970 for an 18 month course. Seven members of the clerical staff began commercial courses at Pitman's College in London in April 1970 and are expected to return to Oman early in 1971. Five promising technical students began four year courses at Crawley College of Further Education in England. It is hoped that those who finish the course will form the nucleus of Omani instructors at the Oman Technical Trade School at Dar Sait. A member of Exploration Department spent 6 months in The Hague on Exploration training and a member of Materials Department spent 4 months in London and the Hague on Materials training. The company's first Omani Senior Staff member is now in The Hague on a programme of Petroleum Engineering training. In line with normal practice, European staff members attended courses in England and Holland during their regular leave periods.

School reports indicate that the five boys sponsored by the company for education at English Public Schools continue to make good progress.

On-the-job training continued in all departments.

Oman Technical Trade School

By the end of 1970, the School had fifty pupils. Of these, eleven had completed the Pre-curriculum and first year basic courses and were specialising in Instrumentation and Electrical, in Welding, in Automotive, or in Machine Shop and Fitting.



EXPLORATION

Seismic Surveys—Six seismic survey parties were at work in the Sultanate during 1970, two of which worked in southern-most Oman (Dhofar).

A total of 10,757 kilometres was covered by the use of modern digital instruments. One party used dynamite as the energy source, two parties were equipped with Vibroseis units, and three used weightdrop systems.

The average production per party month (161 kilometres) was higher than for 1969 (150 kilometres) despite the greater emphasis on more detailed and time-consuming survey methods.

In Dhofar, plans were made to use "sand buggies" and "sand buggy-mounted ploughs" in the extremely difficult sand dune areas. This equipment will be in operation early in 1971.

Some 500 holes, 200 feet deep, for seismic velocity measurements were drilled during 1970 by crews of the seismic survey contractors. Five water wells on camp sites were drilled or re-opened.

Topographical Surveys—The contract team of surveyors continued operations in Dhofar during the first quarter of the year. Over 500 kilometres of tellurometer traverses were completed in poorly accessible terrain. The survey was resumed during the last quarter when the geodetic network required for mapping and topographical control for seismic survey was extended over north-western Dhofar. Some 1200 kilometres of traverses with 180 new stations were surveyed. The party was supported by three Bell 47G helicopters in the areas of high sand dunes. In Oman, series of new ground controls were established for mapping from aerial photographs. Four supplementary traverses were measured to improve the existing geodetic network.

Geochemical Surveys—During the first part of the year our associate research company "Koninklijke Shell Exploratie en Productie Maatschappij" carried out regional and detailed geochemical surveying in Oman in an experimental basis. This work showed some encouraging results and P.D.(O) has taken over the party's equipment and established its own Geochemical Survey group. This group started to work in September 1970. Some 3330 shallow holes about 6 feet deep were drilled and surveyed with special equipment.

Core Hole Drilling—Eight shallow core holes were drilled by a contract crew using a truck mounted rig capable of drilling and coring to 1300 feet. The total footage drilled in 1970 amounted to 5577 feet. The data obtained was used for stratigraphical and lithological control and seismic interpretation.

Office and Laboratory Activities—All material and information obtained by survey work and drilling in Oman and Dhofar was processed and studied in the offices and laboratory at Mina al Fahal. The results were used for identification and evaluation of hydrocarbon prospects.

ENGINEERING

During 1970 three steps were taken to maintain Mina al Fahal as a modern oil exporting port. The first was the completion and commissioning of a 900,000 barrel tank, one of the largest in the world, built at a greater elevation than the existing tank farm. This tank was built to increase the loading rates to tankers and to enable VLCC's to take full cargoes at Mina al Fahal. The second step was the changing of the under-water hoses to Single Buoy Mooring No. 1 from sixteen to twenty inches in diameter in order to increase the loading rates. The third step was the installation of a second bank of crude oil meters to measure the increased loading rate and to enable two tankers to be loaded simultaneously. The installation of the meters was nearly completed at the end of the year.

Plans for the production facilities at al-Huwaisah consisted of a standard gathering station of 50,000 barrels per day, flowlines from the wells to the station, a twelve inch oil line 23 kilometres long from the gathering station to the Yibal station, an overhead high-tension line from Yibal to al-Huwaisah to supply power, and a telecommunication link between al-Huwaisah and Fahud.

To maximise oil recovery from the Yibal field, a water injection scheme was designed. The necessary items of equipment were ordered and construction drawings were in preparation at the end of the year. It is planned also to separate water from the crude at Yibal and to use the water obtained by this for the water injection scheme.

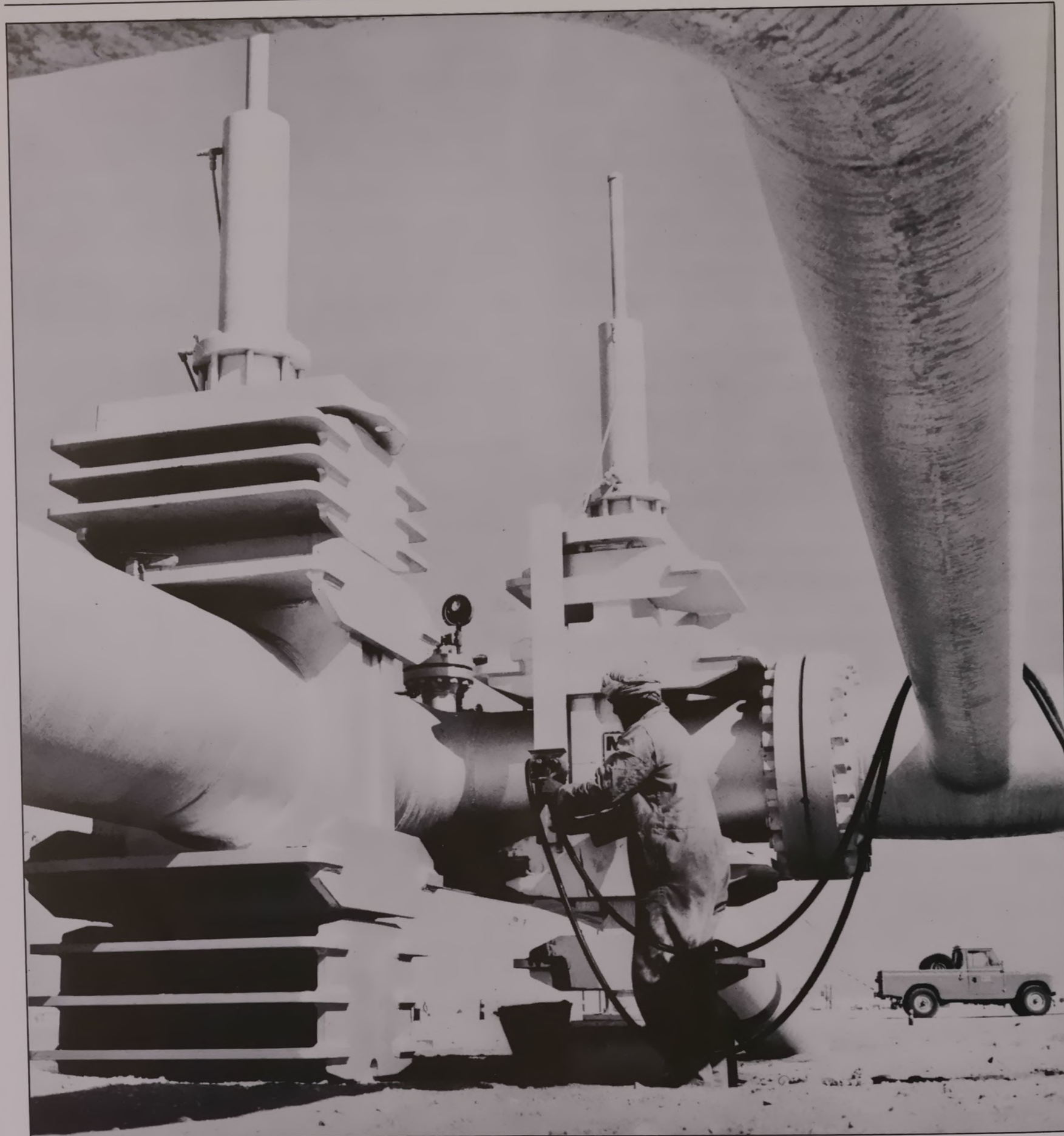
An increase in the quantity of water produced with the crude oil at Fahud made it necessary to plan additional water disposal facilities there. Pending the arrival of permanent equipment, temporary arrangements were made to dispose of most of this water.

Industrial installations at Fahud completed during the year included new workshops and a materials store and yard.

At Mina al Fahal, 14 Senior Staff houses were built. There are plans for 9 more houses to be built in 1971.

During 1970, two prayer shelters at Mina al Fahal and one at Fahud, a swimming pool at Mina al Fahal, a swimming pool at Fahud, and additions to Junior Staff accommodation were completed.

PRODUCTION AND DRILLING



Production

The production target of 360,000 barrels per day, set for the first quarter of 1970, had to be reduced to 320,000 barrels per day in the second quarter and to 310,000 barrels per day in the fourth quarter. These reductions were necessary because of reservoir performance in the second quarter and because of delays in development drilling at Yibal in the last two quarters. It is hoped that the reduction will in time lead to higher ultimate recoveries from the Natih and Fahud fields.

The total exports for 1970 were 121,325,447 barrels. Since exports began in August 1967, 349,605,322 barrels of crude oil have been exported from Oman.

Production Drilling

At Fahud, three development wells were completed. At Natih, four were completed. At Yibal seven were drilled, one to be used as an observation/test well, one was abandoned as a dry hole, and four were completed as producers. Yibal-14 blew out on 17th August. At al-Huwaisah four development wells were completed and one was suspended during the Yibal-14 relief operations. Two wells were completed as producers and one was suspended pending completion as an injection or observation well.

Exploration Drilling

Seven exploration wells were drilled during 1970, one at Qura in South Oman, and six in central Oman. Of the six in central Oman, one was drilled at Yibal, one at Fahud South West, and four at al-Huwaisah. Two of these wells, both at al-Huwaisah, were being completed as producers. Following a blow-out at Yibal-14, exploration drilling had to be suspended until the end of the year.



MATERIALS

Purchases in 1970 from local markets in Muttrah and Muscat totalled £124,000. Local suppliers are being encouraged to increase their stocks in range and quantity to enable the company to buy more from them.

The value of average monthly receipts of material comprising general stock, drilling and production consumables, movable and fixed assets, amounted to £450,000 in 1970.

During 1970, extensive changes in the Materials Organisation took place with regard to storage facilities, and inventory control systems.

MEDICAL

The past year has seen a gradual increase in work load of all hospital sections. On average, one thousand patients per month passed through the Outpatients Department and 575 patients were hospitalised during 1970 for a total of 5,387 days.

During the latter part of 1969 and early 1970, minor alterations and modifications were made to the Outpatients Department and consulting rooms in order to improve efficiency of both treatment and administration.

X-ray, Physiotherapy, and Laboratory Sections have been fully operational, the latter section requiring additional equipment in order to deal with the increased demand for water analysis from Coastal and Interior locations.

Several accidents resulting in three or more casualties have demonstrated the efficiency of air evacuation. In some of these emergencies the company has enjoyed valuable assistance from the Sultan of Oman's Air Force.

During 1970, Fahud Clinic was attended by 8,750 out-patients of whom 210 were given further observation and treatment.



COMPUTER

In January 1970 an IBM 1130 Computer was installed at Mina al Fahal. This computer is a relatively small machine which, however, is capable of carrying out a wide variety of technical and data processing work for most of the operating departments of the company. The computer is at present used for accounting and cost reporting and for such jobs as critical path analysis, economic studies, and the recording and reporting of information on crude oil production, oil and gas wells, transportation, marine operations etc. Development of computer applications has proceeded steadily throughout the year and it is expected that the use of the computer will be extended in 1971.

FINANCE

An analysis of expenditure during 1970 and comparable figures for 1969 are given below:

	£000's	
	1970	1969
Exploration	3,750	3,439
Drilling	2,492	2,652
Construction & Movables	3,443	2,766
TOTAL CAPITAL	9,685	8,857
Operating Expenditure	6,729	5,457
TOTAL CAPITAL AND OPERATING	16,414	14,314
Payments to Government	44,392	38,518
	60,806	52,832

Payments to the Government include royalties and taxes and the second annual rental payment of £100,000 in respect of the Dhofar (southern) area of the concession.

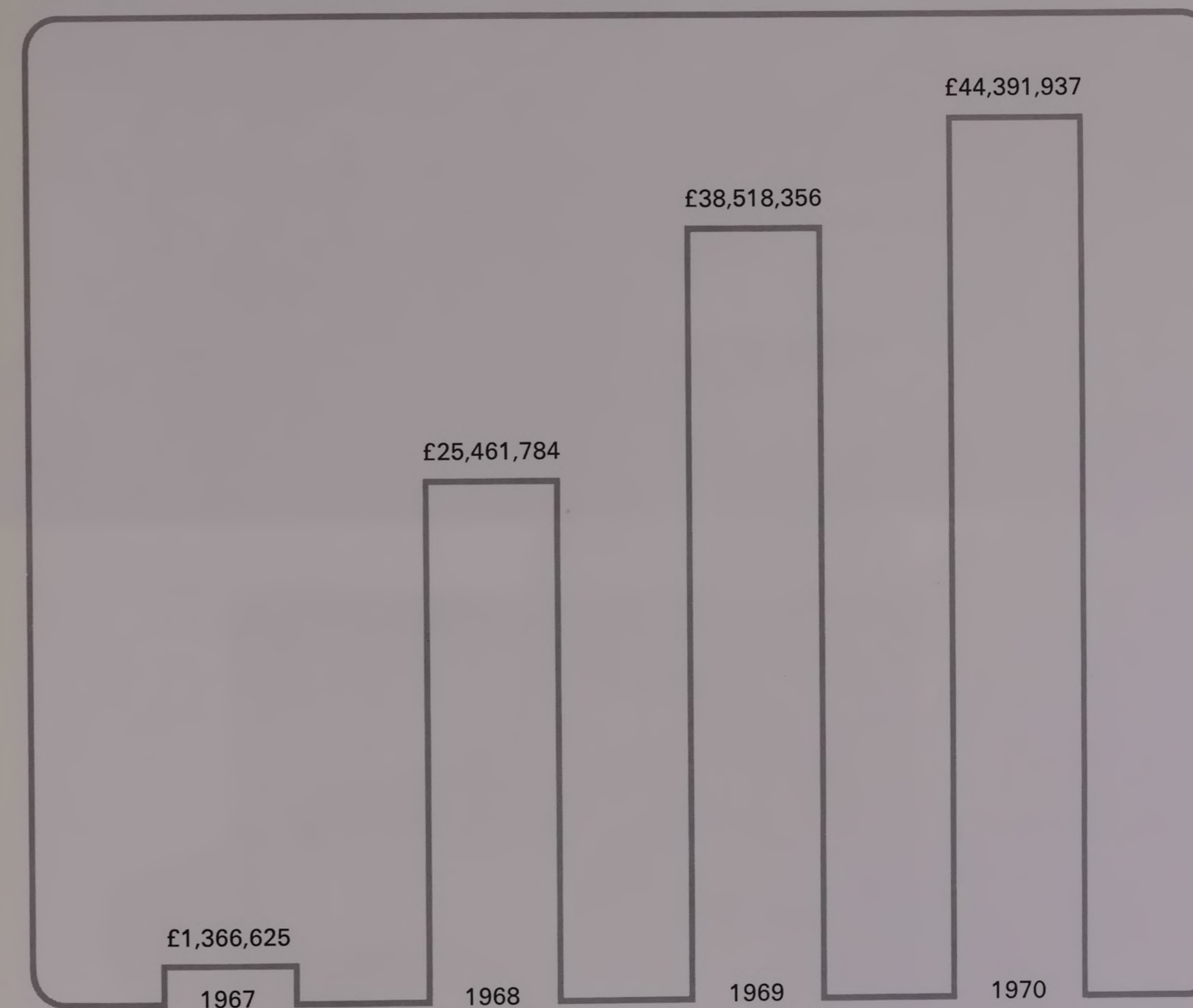
With effect from the 14th November 1970, the rate of income tax was increased from 50% to 55% on account of which an additional payment of £400,000 was made on the 19th January 1971 (not included in above figures).

Expenditure in 1970 in controlling the well blow-out at Yibal totalled £1,552,000 in addition to the loss of a drilling rig which it is estimated will cost £850,000 to replace. Further expenditure will be increased in 1971 and which may reach an additional £200,000. The replacement of the drilling rig and part of the cost of controlling the blow-out are covered by insurance.

At the end of 1970, the fixed assets of the Company and reserves for depreciation were as follows:

	Original Cost		Depreciation		Net Book Value	
	1970	1969	1970	1969	1970	1969
Intangible assets	53,712	48,508	7,725	5,173	45,987	43,335
Physical assets	37,068	34,538	11,843	8,744	25,225	25,794
TOTAL	90,780	83,046	19,568	13,917	71,212	69,129

PAYMENTS TO GOVERNMENT





الآلة الحاسبة الالكترونية

المالية

ركبت الشركة في شهر جنوري ١٩٧٠ آلة الكترونية حاسبة من طراز (آي. بي. أم ١١٣٠) في ميناء الفحل . وهذه الآلة الحاسبة صغيرة نسبيا ولكنها قادرة على القيام بأنواع مختلفة من الاعمال الحسابة الفنية ومعالجة المعلومات لأغلب الدوائر العاملة في الشركة . وتستعمل هذه الآلة الآن في الاعمال الحسابة وتقرير التكلفة وأعمال اخرى كتحليل البرامج والبحوث الاقتصادية وتسجيل ونقل المعلومات المتعلقة بانتاج النفط وآبار النفط والغاز والنقلات والعمليات البحرية الخ وقد استمر تطوير اساليب استعمال هذه الآلة خلال السنة ومن المتوقع ان يمتد استعمالها في سنة ١٩٧١ .

في الاسطر التالية تحليلا لوجوه الانفاق في عام ١٩٧٠ ومقارنة لوجوه الانفاق ذاتها في عام ١٩٦٩ : -

بآلاف الجنيهات الاسترلينية

١٩٦٩	١٩٧٠	
٣,٤٣٩	٣,٧٥٠	أعمال الاستكشاف
٢,٦٥٢	٢,٤٩٢	أعمال الحفر
٢,٧٦٦	٣,٤٤٣	أعمال الانشاء والمنقولات
٨,٨٥٧	٩,٦٨٥	مجموع النفقات الرأسمالية
٥,٤٥٧	٦,٧٢٩	نفقات التشغيل
١٤,٣١٤	١٦,٤١٤	مجموع النفقات الرأسمالية ونفقات التشغيل
٣٨,٥١٨	٤٤,٣٩٢	المدفوعات للحكومة
٥٢,٨٣٢	٦٠,٨٠٦	

تتضمن المدفوعات للحكومة مدفوعات الربيع والضرائب ، وكذلك الاجرة السنوية لامتياز منطقة ظفار وقدرها ١٠٠,٠٠٠ جنيه استرليني .

واعتبارا من ١٤ نوفمبر ١٩٧٠ رفعت ضريبة الدخل من ٥٠٪ الى ٥٥٪ وتلقت الحكومة بموجب ذلك مبلغا اضافيا قدره ٤٠٠,٠٠٠ جنيه في ١٩ جنوري ١٩٧١ (وهو مبلغ لم يضاف الى الارقام المذكورة اعلاه) .

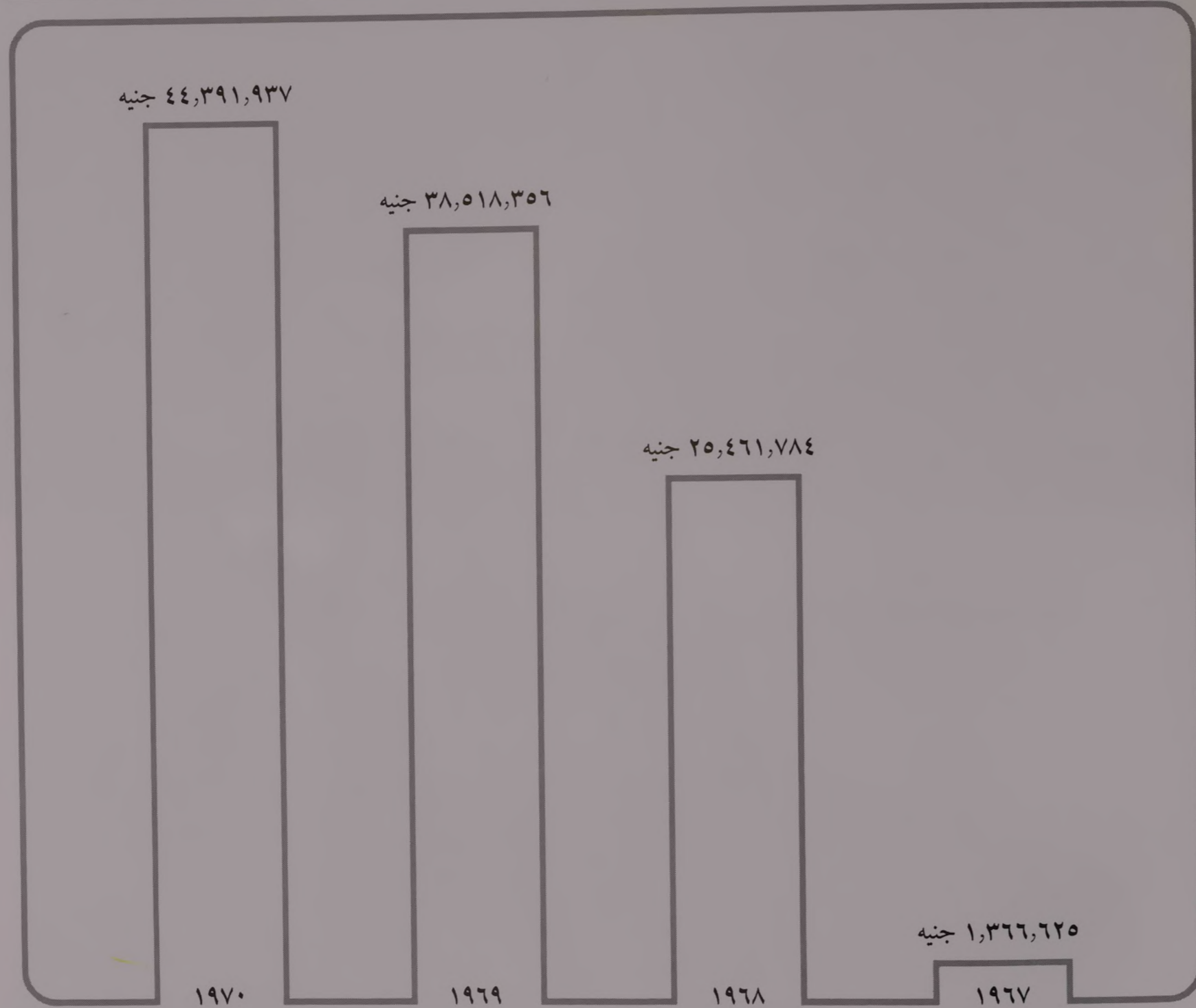
اما نفقات عام ١٩٧٠ للسيطرة على البئر المنفجرة في جبال فبلغت ١,٥٥٢,٠٠٠ جنيه بالاضافة الى خسارة جهاز الحفر الذي تقدر تكاليف جهاز بديل له بـ ٨٥٠,٠٠٠ جنيه . وستزداد النفقات في عام ١٩٧٠ وقد تصل الى ٢٠٠,٠٠٠ جنيه الا ان تكاليف استبدال جهاز الحفر وجزءا من نفقات السيطرة على الانفجار مغطاة بالتأمين .

وفي نهاية عام ١٩٧٠ كانت موجودات الشركة الثابتة واحتياطياتها للاستهلاك نتيجة الاستعمال كما يلي : -

القيمة الدفترية الصافية		الاستهلاك نتيجة الاستعمال		القيمة الاصلية	
١٩٦٩	١٩٧٠	١٩٦٩	١٩٧٠	١٩٦٩	١٩٧٠
٤٣,٣٣٥	٤٥,٩٨٧	٥,١٧٣	٧,٧٢٥	٤٨,٥٠٨	٥٣,٧١٢
٣٥,٧٩٤	٣٥,٢٣٥	٨,٧٤٤	١١,٨٤٣	٣٤,٥٣٨	٣٧,٠٦٨
٦٩,١٢٩	٧١,٢٢٢	١٣,٩١٧	١٩,٥٦٨	٨٣,٠٤٦	٩٠,٧٨٠

الموجودات الغير ملموسة
الموجودات الحقيقية
المجموع

المدفوعات للحكومة



المهمّات

الخدمات الطبيّة

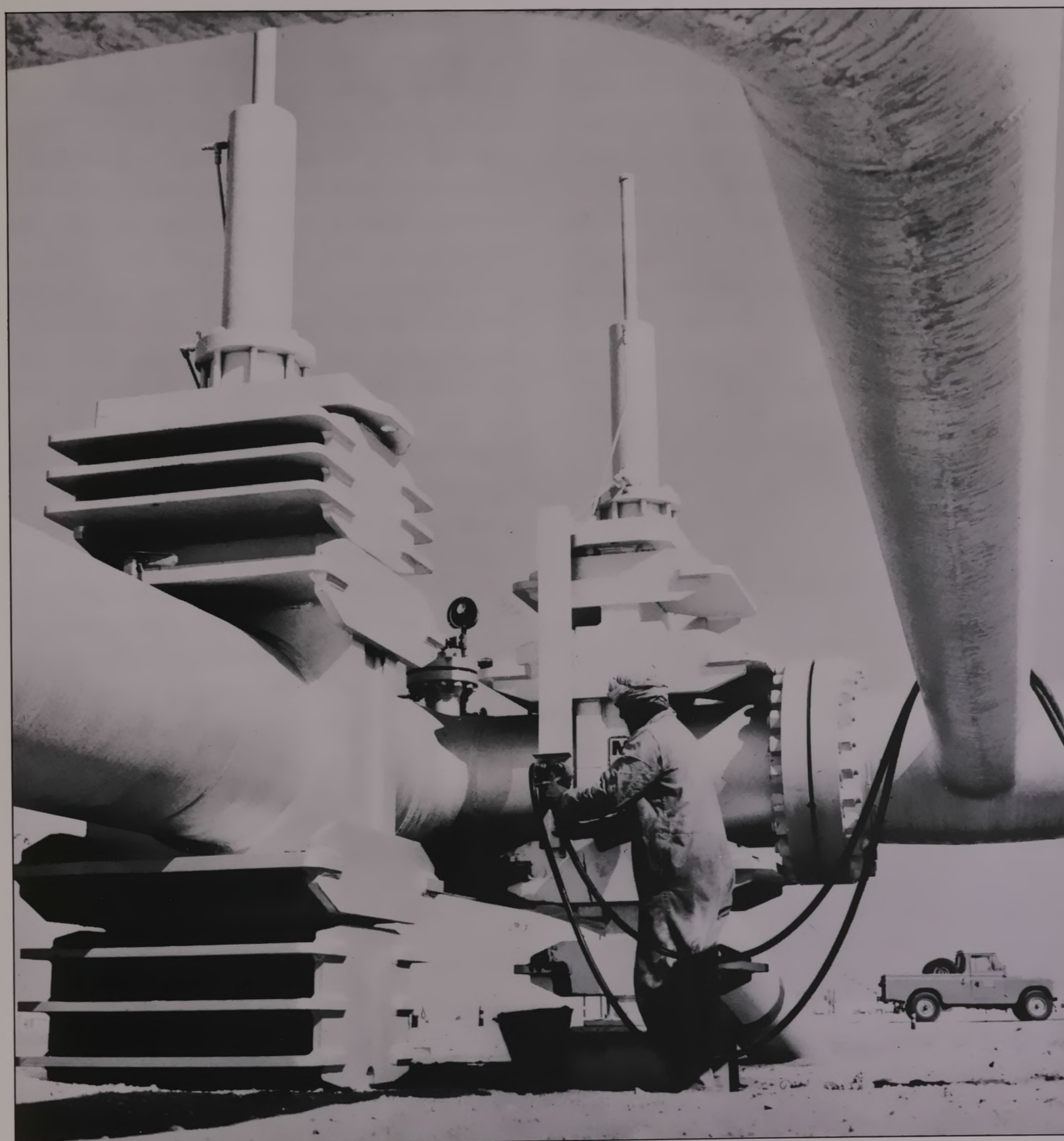
كان العام الماضي عام زيادة تدريجية في عمل جميع اقسام المستشفى ، فبلغ المعدل الشهري للمرضى الذين زاروا العيادة الخارجية خلال السنة الف مريض وبلغ عدد المرضى المقيمين في المستشفى ٥٧٥ مريضاً كان مجموع اقامتهم فيه ٥,٣٨٧ يوماً . ولقد اجريت في اواخر سنة ١٩٦٩ وأوائل سنة ١٩٧٠ تعديلات واصلاحات طفيفة في العيادة الخارجية وغرف المعاينة لتحسين كفاءة العلاج والادارة .

وكانت اقسام الاشعة السينية والعلاج الطبيعي والمختبر تعمل بكامل طاقتها بيد ان المختبر كان في حاجة الى معدات اضافية لسد الطلبات المتزايدة لتحليل عينات الماء الواردة من المواقع الساحلية والداخلية .

لقد اظهر عدد من الحوادث التي اسفر عنها ثلاث اصابات أو اكثر كفاءة عمليات الاسعاف والاختلاء بطريق الجو . وفي بعض حالات الطوارئ هذه ، حظيت الشركة بمساعدة قيمة من سلاح الجو السلطاني . اما مستوصف فهود فقد عالج ٨,٧٥٠ مريضاً في العيادة الخارجية وضع ٢١٠ منهم تحت المراقبة والعلاج .

بلغت مشتريات الشركة من البضائع من الاسواق المحلية في مسقط ومطرح خلال سنة ١٩٧٠ ، ١٢٤,٠٠٠ جنيه استرليني . ويجري الآن تشجيع التجار المحليين على زيادة المخزون لديهم من السلع نوعاً وكمية لتمكين الشركة من زيادة مشترياتها منهم . اما ما ورد للشركة خلال سنة ١٩٧٠ من البضائع بما في ذلك المخزونات العامة ومستهلكات الحفر والانتاج والاصول المنقولة والثابتة فكان معدله الشهري ٤٥٠,٠٠٠ جنيه استرليني . وفي عام ١٩٧٠ جرت تغييرات كبيرة في دائرة المهمات تتعلق بتسهيلات التخزين وأنظمة مراقبة جرد المهمات .





الإنتاج

كان من الضروري تخفيض معدل إنتاج النفط المعتمد للربع الأول من سنة ١٩٧٠ وهو ٣٦٠,٠٠٠ برميل في اليوم إلى ٣٢٠,٠٠٠ برميل في اليوم في الربع الثاني ، ثم إلى ٣١٠,٠٠٠ برميل يوميا في الربع الأخير . ان اسباب هذين التخفيضين هي قلة احتياطي النفط في حقلي فهود ونبيه خلال الربع الثاني من السنة والتأخير في حفر الآبار الجديدة في جبال في الربعين الأخيرين من السنة ولكنه من المؤمل ان يؤدي هذين التخفيضين في ما بعد إلى إنتاج كميات أكبر في حقلي نبيه وفهود .

كان مجموع النفط الخام المصدر في سنة ١٩٧٠ هو ١٢١,٣٢٥,٤٤٧ برميلا ، اما مجموع النفط المصدر من عمان منذ بداية تصديره في اوجست ١٩٦٧ فبلغ ٣٤٩,٦٠٥,٣٢٢ برميلا .

الحفر الانتاجي

تم العمل في ثلاث آبار جديدة في فهود وأربع في نبيه ، بينما حفرت سبع آبار في جبال صارت اربع منها منتجة للنفط وواحدة جافة وواحدة للمراقبة والاختبار . والاخيرة وهي جبال - ١٤ فقد انفجرت في ١٧ اوجست . وفي الهويسة تم العمل في اربع آبار تطويرية وتوقف العمل في واحدة خلال عمليات انقاذ بئر جبال - ١٤ . واكملت بئران منتجتان وتوقف العمل في واحدة بانتظار اكمالها كبئر للمراقبة والحقن .

الحفر الاستكشافي

تم حفر سبع آبار استكشافية خلال عام ١٩٧٠ واحدة منها في منطقة قري في جنوب البلاد والست الاخرى في وسط البلاد منها واحدة في جبال والثانية في جنوب غرب فهود والاربع الباقية في الهويسة . ومن آبار الهويسة اثنتين على وشك اتمام العمل فيهما كبئرين منتجتين . وبعد الانفجار في بئر جبال - ١٤ ، صار من الضروري وقف عمليات الحفر الاستكشافي حتى نهاية العام .



المسح الزلزالي - قامت ست فرق للمسح الزلزالي بالعمل خلال سنة ١٩٧٠ منها فرقتان عملتا في أقصى الجنوب من البلاد (ظفار) . وتمت تغطية ١٠,٧٥٧ كيلومترا بواسطة الآلات الحاسبة الحديثة . وقد استعملت فرقة واحدة من بين الفرق الست الديناميت كمصدر للطاقة ، بينما جهزت فرقتان بوحدات الفيروسييس ، واستخدمت الفرق الثلاث الأخرى نظام اسقاط الاوزان .

وكان معدل انتاجية كل فرقة خلال السنة ١٦١ كيلومترا وهي اكثر من انتاجية السنة التي سبقتها حيث وصل المعدل الشهري فيها الى ١٥٠ كيلومترا . ولقد احرزت هذه الزيادة بالرغم من التركيز الاكبر الذي بذل في سنة ١٩٧٠ على تطبيق اساليب دقيقة في المسح استغرقت وقتا كثيرا .

وفي ظفار وضعت الخطط لاستعمال سيارات من نوع «ساند باجي» وهي سيارات اعدت خصيصا للسير على الرمال وبعضها مجهز بالمحاريث ، في مناطق كثبان الرمال المتناهية الوعورة . ومن المتوقع ان يبدأ استعمال هذا النوع من السيارات في اوائل سنة ١٩٧١ .

وقام رجال الفرق الزلزالية خلال السنة بحفر حوالي ٥٠٠ حفرة عمق كل منها ٢٠٠ قدم لقياس السرعة الزلزالية ، كما قاموا بحفر أو إعادة فتح خمس آبار ماء في مواقع العمل .

المسح الطبوغرافي - استمرت فرقة المساحين المقاوله في عملياتها في ظفار في الربع الاول من العام ، وأكملت مسح أكثر من ٥٠٠ كيلومتر من المناطق ذات المسالك الصعبة باستعمال اجهزة الكترونية لقياس المسافات . ثم استؤنف المسح في الربع الاخير من السنة حين جرى توسيع شبكة المسح الارضي التي تحتاجها عمليات وضع الخرائط والمراقبة الطبوغرافية للمسح الزلزالي ، الى المنطقة الشمالية الغربية من ظفار . وانجز مسح ١٢٠٠ كيلومتر من الخطوط مع ١٨٠ محطة جديدة . وكانت تدعم الفرقة في عملياتها هذه ثلاث طائرات هليكوبتر من طراز بيل ٤٧ جي في المناطق ذات الكثبان الرملية المرتفعة . وفي عمان وضعت سلسلة من نقاط المراقبة الارضية لوضع الخرائط من الصور الشمسية المأخوذة بالطائرات . وتم قياس اربعة خطوط اضافية لتحسين شبكة المسح الارضي الحالية .

المسح الجيوكيمياوي - قامت شركة شل الملكية للاستكشاف والانتاج وهي من مجموعة شركات شل ومتخصصة في البحوث ، في بداية السنة ، باجراء مسح جيوكيمياوي مفصل في مناطق عمان على اساس تجريبي . ولما كانت نتائج هذا المسح مدعاة لبعض التفاؤل تولت شركة تنمية نفط عمان المحدودة اجهزة الفرقة وأسست فرقة للمسح الجيوكيمياوي خاصة بها . وبدأت هذه الفرقة الجديدة عملياتها في شهر سبتمبر ١٩٧٠ وحفرت نحو ٣٣٣٠ حفرة سطحية عمق كل واحدة ٦ اقدام ومسحتها بأجهزة خاصة .

أخذ العينات الجوفية - اخذت فرقة مقاوله عينات جوفية من ٨ آبار غير عميقة حفرتها بواسطة جهاز حفر على متن سيارة قادر على حفر وأخذ العينات حتى عمق ١٣٠٠ قدم . وبلغ مجموع الحفر الذي قامت به الفرقة ٥٥٧٧ قدما واستعملت المعلومات المتوفرة في هذه العملية لمراقبة تركيب طبقات الارض ونوعيتها ولتقييم نتائج المسح الزلزالي .

النشاطات في المكاتب والمختبرات - درست المعلومات والعينات الواردة من عمليات الحفر والمسح في عمان وظفار وعولجت في المختبرات والمكاتب في ميناء الفحل واستعملت نتائج هذه الدراسات لتعيين وتقييم احتمالات وجود المواد الهايدروكاربونية في البلاد .

اتخذت الشركة خلال سنة ١٩٧٠ ثلاث اجراءات للتأمين على ابقاء ميناء الفحل ميناء حديثا لتصدير النفط . الاول اكمال وبدأ تشغيل صهريج يسع ٩٠٠,٠٠٠ برميل وهو من اكبر الصهاريج في العالم ، وقد بني على ارتفاع اكبر من موقع الصهاريج الأخرى . وبفضل الصهريج الجديد صار بالامكان زيادة سرعة شحن الناقلات وشحن الناقلات الجبارة بحمولة كاملة من ميناء الفحل . والثاني تغيير قطر خطوط الانابيب البحرية الموصلة بعوامة الارساء المفردة رقم ١ - ١٦ بوصة الى ٢٠ بوصة لزيادة سرعة الشحن . والثالث تركيب مجموعة ثانية من عدادات النفط الخام للتمكن من زيادة القدرة على قياس معدلات شحن اكبر ولتتمكن من شحن ناقلتين بالنفط في وقت واحد . وكانت اعمال التركيب على وشك الانتهاء في نهاية العام .

تتضمن خطط تسهيلات الانتاج من حقل الهويسة محطة عادية لتجميع النفط سعتها ٥٠,٠٠٠ برميل يوميا ، وأنابيب تدفق من الآبار الى المحطة ، وخط انابيب قطره ١٢ بوصة وطوله ٢٣ كيلومترا من محطة التجميع هناك الى محطة جبال ، وخط كهربائي علوي من جبال الى الهويسة ، وحلقة مواصلات لاسلكية بين الهويسة وفهود . ومن اجل استخراج اكبر كمية ممكنة من النفط من حقل جبال ، وضع تصميم لمشروع حقن الحقل بالماء . فطلبت المعدات الضرورية وكانت رسوم الانشاءات قيد التحضير في نهاية السنة . وتقضي الخطة ان يجري فصل الماء عن النفط الخام في جبال ثم إعادة استعمال ذلك الماء في مشروع الحقن .

وأوجبت الزيادة في كمية الماء المستخرج مع النفط في فهود ضرورة وضع تسهيلات اضافية للتخلص من ذلك الماء ، فوضعت ترتيبات مؤقتة لهذا الغرض حتى وصول المعدات الدائمة .

ومن بين التسهيلات الصناعية التي تم انشاؤها في فهود ، ورشات ومخزن للمهمات وساحة للتخزين .

وفي ميناء الفحل تم بناء ١٤ بيتا اضافيا لكبار الموظفين وهناك خطط لبناء ٩ بيوت اخرى في سنة ١٩٧١ .

ومن بين التسهيلات الأخرى التي انشأت خلال سنة ١٩٧٠ مصليان في ميناء الفحل ومصلى في فهود وحمام سباحة في ميناء الفحل وحمام سباحة آخر في فهود وزيادة في عدد بيوت صغار الموظفين .

يمثل مجتمع الشركة في عمان ١٩ جنسية مختلفة وتبلغ نسبة العمانيين منهم ٦٢٪ . ويوجد بين الـ ٣٨٪ الباقين موظفون من النمسا وأستراليا وكندا وهولندا وبريطانيا وبلجيكا وفرنسا وألمانيا والهند وإيرلندا وإيران وإيطاليا ونيوزيلاندا والنرويج وباكستان وترينيداد وسويسرا والولايات المتحدة .

كان عدد كبار الموظفين في الشركة في نهاية سنة ١٩٧٠ ، ١٤٢ موظفا في المواقع الساحلية و ٦٨ موظفا في المواقع الداخلية . ودخل الى مرتبة كبار الموظفين خلال سنة ١٩٧٠ ثلاثة من العمانيين . اما عدد صغار الموظفين فكان ٦٠٠ موظفا في المواقع الساحلية و ٤٧٩ موظفا في المواقع الداخلية .

وفي شهر اوجست ١٩٧٠ شكلت لجننتان لتمكين صغار الموظفين العمانيين من عرض آرائهم حول مواضيع مثل شروط الاستخدام وأحوال العمل على الشركة ولتمكين ادارة الشركة بالمثل من عرض آرائها على المستخدمين العمانيين . فشكلت احدى هاتين اللجنتين لتمثيل مستخدمي المواقع الساحلية وأغلبهم في ميناء الفحل واللجنة الاخرى لتمثيل مستخدمي المواقع الداخلية وأغلب هؤلاء في فهود . وتم التوصل في نهاية شهر سبتمبر ١٩٧٠ الى اتفاق بين ادارة الشركة واللجنتين حول زيادات في الرواتب ودرجات الرواتب ، واعانة مالية وفيرة من الشركة لوجبة الطعام التي تقدم للمستخدمين العمانيين في المواقع الساحلية ، وتخفيض ساعات العمل الى ٤٠ ساعة في الاسبوع اعتبارا من اول جنوري ١٩٧١ . وما زالت هاتان اللجنتان تجتمعان شهريا بانتظام .

وكان لتبادل الآراء بين اعضائهما وبين ادارة الشركة فائدة مستمرة . ومن المؤمل انهم باكتسابهم الخبرة سيتمكنون من تحمل مسؤولية اكبر ومن ادراك الدور الذي تلعبه الشركة في اقتصاد عمان الوطني .

رفعت الحكومة القيود على توظيف العمانيين . فالقوانين الجديدة تؤثر العمانيين في الوظائف حين يكون ذلك عمليا . بيد ان عدد المواطنين ذوي المؤهلات المناسبة لا يزال قليلا والتنافس عليهم كبيرا . ولكنه من المؤمل ان يزداد عدد العمانيين في الشركة بازدياد العائدين منهم من الخارج . ولقد استت الشركة دائرة خاصة لتنسيق وتنشيط توظيف العمانيين والعمل على تقدم الذين يعملون من قبل . ويتضمن برنامج هذه الدائرة معرفة العمانيين الاذكياء ووضع برنامج لتطوير مواهبهم في عملهم ، وسيجري بحث هذه المسائل في الشركة في مطلع سنة ١٩٧١ ثم توضع برامج مفصلة لتطوير تقدم ونجاح الموظفين العمانيين المناسبين .

ازداد نشاط تعليم اللغات في سنة ١٩٧٠ . فأدخلت ثلاث دورات جديدة ويجري تعليم اللغة الانكليزية الآن على اربع مراحل وهي التمهيدي والابتدائية والمتوسطة والمتقدمة . وقد حضر ٧٣ مواطنا هذه الدورات . وفي الوقت ذاته ، استمر تعليم اللغة العربية وحضر ٢٧ موظفا اجنيا دورات اللغة العربية .

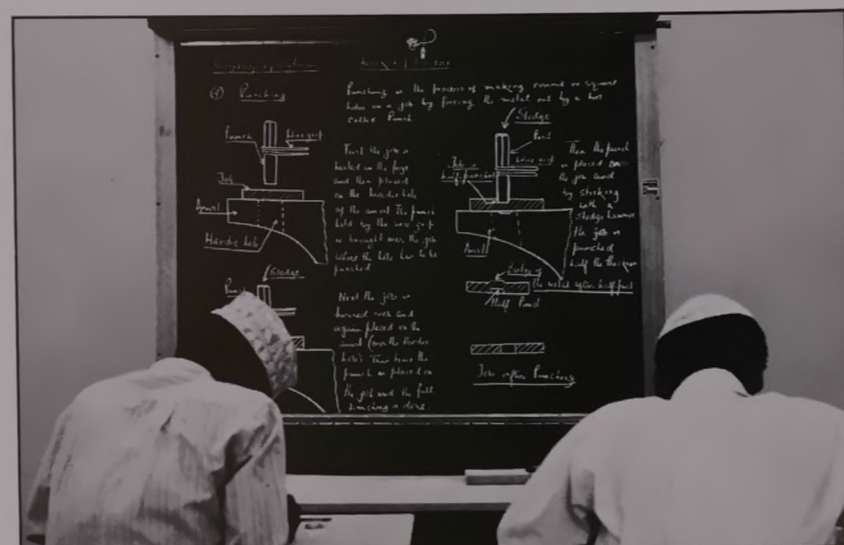
وجرى التدريب التخصصي للعمانيين في انكلترا وهولندا ، ومن بين المواطنين الذين ارسلتهم الشركة الى الخارج ممرضان ارسلوا الى كلية التمريض الملكية بلندن في شهر مارس ١٩٧٠ لحضور دورة تدريبية تستغرق ١٨ شهرا . وبدأ سبعة موظفين من الكتاب دورات تجارية في كلية بيتمان بلندن في شهر ابريل ١٩٧٠ ومن المتوقع ان يعودوا الى عمان في اوائل سنة ١٩٧١ . وذهب اربعة طلاب فنيون اذكياء لحضور دورات للتدريب العالي تستغرق ٤ سنوات في كلية كرولي بانكلترا . ومن المؤمل ان يكون الناجحون منهم في ما بعد ، نواة للمدرسين العمانيين في مدرسة عمان للمهن الصناعية في دارسيت . وقضى موظف من دائرة الاستكشاف ستة اشهر في دورة تدريبية في اعمال الاستكشاف في لاهاي بهولندا كما قضى موظف آخر من دائرة المهمات دورة تدريبية في لندن ولاهاي استغرقت اربعة اشهر . ومما يذكر ان اول عماني من الموظفين الكبار في الشركة موجود الآن في لاهاي لحضور دورة تدريبية في علم هندسة البترول .

كما قضى بعض كبار الموظفين الاوربيين دورات تدريبية في انكلترا وهولندا خلال اجازاتهم هناك وفقا لسياسة الشركة المتبعة في هذا الخصوص .

وتفيد التقارير ان الاولاد الخمسة الذين ارسلتهم الشركة الى مدارس انكليزية مستمرين في التقدم بصورة جيدة . اما اعمال التدريب في وقت ومكان العمل فما زالت مستمرة في جميع الدوائر .

مدرسة عمان للمهن الصناعية

كان عدد الطلبة في المدرسة في نهاية عام ١٩٧٠ ، ٥٠ طالبا منهم ١١ طالبا اتموا دراسة المنهج التحضيري والدراسة الاساسية في السنة الاولى وصاروا يتخصصون في الآلات الدقيقة وأعمال الكهرباء واللحام وميكانيكا السيارات وورش الآلات وأعمال التركيب .



شركة تنمية نفط عُمان المحدودة

التقرير السنوي المقدم الى حضرة صاحب الجلالة سلطان عُمان المعظم ١٩٧٠

بلغت كمية النفط الخام التي صدرتها الشركة من مرفأها البحري في ميناء الفحل خلال سنة ١٩٧٠ ، ١٢١,٣٢٥,٤٤٧ برميلا شحنت على ١٨٦ ناقلة .

وفي نهاية سنة ١٩٧٠ كان عدد الآبار المنتجة للنفط الخام ٣٧ بئرا في فهود و ١٦ بئرا في نتيه و ١٠ آبار في جبال . ومن المتوقع ان يبدأ انتاج النفط من حقل الهويسة الذي اكتشف فيه النفط في سنة ١٩٦٩ خلال الربع الاول من سنة ١٩٧١ .

اما اول شحنة من الصهريج الجديد في ميناء الفحل الذي تبلغ سعته ٩٠٠,٠٠٠ برميل فتمت في ٩ سبتمبر ١٩٧٠ بمعدل ٥٦,٠٠٠ برميل في الساعة .

تعمل شركة تنمية نفط عمان المحدودة في سلطنة عمان بموجب اتفاقية مع سلطان عمان عقدت سنة ١٩٣٧ . وعدلت هذه الاتفاقية تعديلا جوهريا في سنة ١٩٦٧ فأصبحت شروطها الآن مشابهة بصورة عامة لشروط الاتفاقيات النافذة المفعول في البلدان الاخرى المنتجة للنفط في منطقة الخليج . كما عقدت في شهر جولاى ١٩٦٩ اتفاقية اضافية لمنطقة ظفار بنفس الشروط .

تملك شركة تنمية نفط عمان المحدودة الشركات التالية : -

شركة شل بتروليوم كومبني ليمتد	٪ ٨٥
شركة البترول الفرنسية	٪ ١٠
شركة بارتيكس	٪ ٥

اكتشفت الشركة النفط في منطقة فهود سنة ١٩٦٤ وبدأت بتصديره بكميات تجارية في اول اوجست سنة ١٩٦٧ بعد أن انفتحت اكثر من ٢٥ مليون جنيه على اعمال التطوير والاستعدادات .

شركة تنميه نفط عمان المحدودة
النقدير السنوي المقدم الى حضرة صاحب الجلالة سلطان عمان المعظم ١٩٧٠

