



REF:-

DATE:- / / 20

٧٩٤

العدد:- م.ج.خ. / ٢٠٢١/١٧٠/٢٠٢١/٢٠٢١

التاريخ:- ٢٠٢١/١٣/١٧

إلى/ السيد النائب الثاني لرئيس شركة النفط الوطنية العراقية
الأستاذ ليث عبد الحسين الشاهر المحترم

م/ الحسابات الختامية للسنة المالية المنتهية في ٢٠٢١/١٢/٣١

إشارة لكتايكم المرقم ١٢٤١ في ٢٠٢٢/١/٢٤ .

نرفق لكم طياً نسخة من الحسابات الختامية والتقرير المالي وتقرير الإدارة لعام ٢٠٢١/

معززة بقرص (CD).

للتفضل بالإطلاع لطفاً.

مع التقدير...



بركان حسن عبدالله
وكيل المدير العام
٢٠٢٢/٤



| رقم الوثيقة | رقم الوثيقة |
|-------------|-------------|
| ٧٥١٤ | ٢٠٢١/٤٠٥٥ |
| ٢٠٢١/٤٠٥٥ | ٢٠٢١/٤٠٥٥ |

تم التوقيع والتدقيق م

نسخة منه إلى /

- مكتب رئيس شركة النفط الوطنية العراقية/ قسم الرقابة والتدقيق الداخلي- نرفق طياً نسختين من الحسابات الختامية والتقرير المالي وتقرير الإدارة - للتفضل بالإطلاع وإعلامنا ملاحظتكم وإرسال نسخة إلى ديوان الرقابة المالية الاتحادي لطفاً مع التقدير.

- ديوان الرقابة المالية الاتحادي / دائرة تدقيق المنطقة الرابعة / كركوك { مع نسخة من المرفقات أعلاه مع التقدير.





شركة نفط الشمال

الحسابات الختامية

لعام / ٢٠٢١

شركة نفط الشمال [شركة عامة]

الهيئة المالية

قسم الحسابات العامة

الحسابات الختامية

للسنة المالية المنتهية

في ٣١/١٢/٢٠٢١

وزارة النفط
شركة نفط الشمال (شركة عامة)

البيانات والحسابات الختامية للسنة المالية المنتهية في ٣١/كانون الاول/٢٠٢١

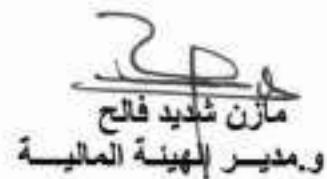
| رقم الصفحة | المحتويات | رقم الكشف |
|------------|---|-----------|
| ١ | الميزانية العامة | |
| ٢ - ٣ | حساب الإنتاج والمتاجرة والأرباح والخسائر والتوزيع | |
| ٤ | حساب العمليات الجاري | |
| ٥ | كشف التدفق النقدي | |
| ٦ | كشف إجمالي القيمة المضافة | |
| ٦ | كشف توزيع إجمالي القيمة المضافة | |
| | الكشوفات التحليلية المرفقة | |
| ٧ | كشف حركة الموجودات الثابتة واندثاراتها | ١ |
| ٨ | كشف النفقات الأيرادية المؤجلة | ٢ |
| ٨ | كشف مشروعات تحت التنفيذ | ٣ |
| ٩ | كشف القروض المستلمة والممنوحة | ٤ |
| ١٠ | كشف المخزون | ٥ |
| ١١ - ١٥ | كشف المدينة | ٦ |
| ١٦ | كشف النقد | ٧ |
| ١٧ | كشف الاحتياطات | ٨ |
| ١٨ | كشف التخصيصات | ٩ |
| ١٨ - ٢٣ | كشف الدائنين | ١٠ |
| ٢٤ | كشف دائن توزيع الأرباح | ١١ |
| ٢٤ | كشف الرواتب والأجور | ١٢ |
| ٢٥ | كشف المستلزمات السلعية | ١٣ |
| ٢٦ - ٢٧ | كشف المستلزمات الخدمية | ١٤ |
| ٢٨ | كشف الاستخدامات الأخرى | ١٥ |
| ٢٩ | كشف إيرادات النشاط الجاري | ١٦ |
| ٢٩ | كشف الإيرادات الأخرى | ١٧ |
| ٣٠ | كشف توزيع الاستخدامات على مراكز الكلفة | ١٨ |
| ٣٠ | كشف المزايا العينية | ١٩ |
| ٣١ | كشف الحسابات المتقابلة المدينة والدائنة | ٢٠ |
| ٣٢ | كشف بمقارنة الأرقام الرئيسية الواردة في الحسابات الختامية للسنوات الخمس الأخيرة | ٢١ |
| ٣٣ | كشف رأس المال الثابت الإجمالي والتغيير في المخزون | ٢٢ |

شركة النفط الوطنية العراقية
شركة نفط الشمال (شركة عامة)
الميزانية العامة كما في ١٢/٣١ / ٢٠٢١

| رقم الكشف | رقم الدليل المحاسبي | أسم الحساب | ٢٠٢١ دينار | ٢٠٢٠ دينار |
|--------------|---------------------------|---|-------------------|-------------------|
| | ١ | <u>الموجودات</u> | | |
| | | <u>الموجودات الثابتة</u> | | |
| ١ | ١١ | الموجودات الثابتة (بالقيمة الدفترية) | ٤٤٩ ٦٥٦ ٨٢٩ ٥٤٤ | ٤٣٠ ٠٧١ ٥٦٢ ٦٠٦ |
| ٢ | ١١٨ | التفقات الإيرادية المؤجلة | ١٥١ ٣٧٩ ٦٩٨ | ١٥١ ٣٧٩ ٦٩٨ |
| ٣ | ١٢ | مشروعات تحت التنفيذ | ١٧ ١٠٧ ٨٣٨ ٨١٧ | ٣٣ ٣٢٩ ٢٢٦ ٧٧٥ |
| ٤ | ١٤١ | قروض ممنوحة طويلة الأجل | ٦ ٣٣٨ ٦٦٨ | ٦ ٣٣٨ ٦٦٨ |
| | | مجموع الموجودات الثابتة | ٤٦٦ ٩٢٢ ٣٨٦ ٧٢٧ | ٤٦٣ ٥٥٨ ٥٠٧ ٧٤٧ |
| | | <u>الموجودات المتداولة</u> | | |
| ٥ | ١٣ | المخزون (بالكلفة) | ١٩٩ ٠٦٤ ٩١٠ ١١٨ | ٢٠٣ ٧٩٧ ٢٤٨ ٩٨٢ |
| ٥ | ١٣٨ | اعتمادات مستندية لشراء مواد | ٢٠ ٨٦٢ ٥١٤ ٩٩٢ | ٥ ٧٢٤ ٥٦٦ ٧٧٥ |
| ٦ | ١٦ | المدىــون | ٧ ٦٥٤ ٩٣٨ ٦٥٥ ٦٤٨ | ٦ ٩٠٩ ٢٩٩ ٢٠١ ٥٣٦ |
| ٧ | ١٨ | النقــود | ٣٤٤ ٣٥٢ ١١١ ٧١١ | ٢٩٣ ٨٥٨ ٦٠٥ ٦٩٠ |
| | | مجموع الموجودات المتداولة | ٨ ٢١٩ ٢١٨ ١٩٢ ٤٦٩ | ٧ ٤١٢ ٦٧٩ ٦٢٢ ٩٨٣ |
| | | مجموع الموجودات | ٨ ٦٨٦ ١٤٠ ٥٧٩ ١٩٦ | ٧ ٨٧٦ ٢٣٨ ١٣٠ ٧٣٠ |
| ٢٠ | ١٩ | الحسابات المتقابلة | ٤٥ ٠٨٦ ١٢١ ٣٦١ | ٢٧ ٥٥٥ ٣٨٦ ٦٣٤ |
| | ٢ | <u>مصادر التمويل</u> | | |
| | | <u>مصادر التمويل طويلة الأجل</u> | | |
| | ٢١ | رأس المال | ٢ ١٨٩ ٣٨٦ ٦٧٧ | ٢ ١٨٩ ٣٨٦ ٦٧٧ |
| ٨ | ٢٢ | الاحتياطيات | ٩٧٩ ٦٦٦ ٩٧٥ ٣٥٣ | ٩٣٥ ٦٥٢ ٨٣١ ٦١٥ |
| ٩ | ٢٣ | تخصيصات طويلة الأجل | ٧٨٦ ٦٨٠ | ٧٨٦ ٦٨٠ |
| | | مجموع مصادر التمويل طويلة الأجل | ٩٨١ ٨٥٧ ١٤٨ ٧١٠ | ٩٣٧ ٨٤٣ ٠٠٤ ٩٧٢ |
| | | <u>مصادر التمويل قصيرة الأجل</u> | | |
| ٩ | ٢٣ | تخصيصات قصيرة الأجل | ٢ ٨٨٠ ٠٣٢ ٣٠٨ | ٤ ٣٢٥ ٠١٦ ١٥١ |
| ١٠ | ٢٦ | الدائــون | ٧ ٧٠١ ٤٠٣ ٣٩٨ ١٧٨ | ٦ ٩٣٤ ٠٧٠ ١٠٩ ٦٠٧ |
| | | مجموع مصادر التمويل قصيرة الأجل | ٧ ٧٠٤ ٢٨٣ ٤٣٠ ٤٨٦ | ٦ ٩٣٨ ٣٩٥ ١٢٥ ٧٥٨ |
| | | مجموع مصادر التمويل | ٨ ٦٨٦ ١٤٠ ٥٧٩ ١٩٦ | ٧ ٨٧٦ ٢٣٨ ١٣٠ ٧٣٠ |
| ٢٠ | ٢٩ | الحسابات المتقابلة | ٤٥ ٠٨٦ ١٢١ ٣٦١ | ٢٧ ٥٥٥ ٣٨٦ ٦٣٤ |



بركان حسن عبدالله
وكيل المدير العام



مازن شديد فالاح
ومدير الهيئة المالية

شركة النفط الوطنية العراقية
شركة نفط الشمال (شركة عامة)

حساب الإنتاج والمتاجرة والأرباح والخسائر والتوزيع للسنة المالية المنتهية في ٢٠٢١ / ١٢ / ٣١

| رقم الكشف | رقم الدليل المحاسبي | أسم الحساب | ٢٠٢١ دينار | ٢٠٢٠ دينار |
|-----------|---------------------|---|-----------------|-----------------|
| ١٦ | ٤٥-٤١ | إيرادات النشاط الجاري | ٥٢٦ ٧٩٤ ٨٧١ ٢٢٦ | ٤٦٦ ٠٩٣ ٦٤٨ ٠٧٩ |
| | | تنزل : كلفة النشاط الجاري | | |
| ١٨ | ٥ | كلفة الإنتاج | ١٨٥ ٢٥٥ ٥٩٢ ١٨٢ | ١٥٣ ٧١٦ ٦٥٣ ٤٨٣ |
| ١٨ | ٦ | كلفة الخدمات الانتاجية | ١٥٤ ١٧٠ ٦١٧ ٠٨٥ | ١٤٧ ٥٢٩ ١٧٩ ١٧١ |
| | | صافي كلفة الإنتاج | ٣٣٩ ٤٢٦ ٢٠٩ ٢٦٧ | ٣٠١ ٢٤٥ ٨٣٢ ٦٥٤ |
| | ٤١٢٢ | التغير في مخزون الإنتاج التام | (٢ ٧٠٤ ٦٦٩ ٣٩٩) | ٦ ٠٣٠ ٧٥٢ ٩٢٤ |
| | | صافي كلفة النشاط الجاري | ٣٤٢ ١٣٠ ٨٧٨ ٦٦٦ | ٢٩٥ ٢١٥ ٠٧٩ ٧٣٠ |
| | | فائض النشاط الجاري | ١٨٤ ٦٦٣ ٩٩٢ ٥٦٠ | ١٧٠ ٨٧٨ ٥٦٨ ٣٤٩ |
| | ٧ | ينزل : كلفة الخدمات التسويقية | ٢٩ ٣٤٦ ٩٨٤ ٠٧٤ | ٤٥ ٥٢٩ ٥٣٨ ٤٢٧ |
| | | فائض الإنتاج والمتاجرة | ١٥٥ ٣١٧ ٠٠٨ ٤٨٦ | ١٢٥ ٣٤٩ ٠٢٩ ٩٢٢ |
| | ٤٦ | يضاف: فوائد وإيجار اراضي دائنة | ٨٨ ٣٦٨ ٥٠٩ | ١٦٤ ٣٥٨ ٤٥٨ |
| | ٨ | ينزل : كلفة الخدمات الإدارية والتمويلية | ٤٢ ٦٦٤ ٧٣٦ ٤٠٦ | ٣٤ ٩٨٦ ٤٤٧ ٦١٣ |
| | | فائض (العمليات الجارية) (النشاط التشغيلي) | ١١٢ ٧٤٠ ٦٤٠ ٥٨٩ | ٩٠ ٥٢٦ ٩٤٠ ٧٦٧ |
| | | تضاف الإيرادات التحويلية والاخرى | | |
| | ٤٨ | الإيرادات التحويلية | ٣٥٢ ٢٠٤ ٣٠٩ | ٢١١ ٣٤٣ ٤٧٣ |
| | ٤٩ | الإيرادات الأخرى | ٢ ١٨٤ ٩٠٤ ٢٧٧ | ٨ ٧٢٠ ٠٥٤ ٠٦٣ |
| | | مجموع الإيرادات التحويلية والاخرى | ٢ ٥٢٧ ١٠٨ ٥٨٦ | ٨ ٩٣١ ٣٩٧ ٥٣٦ |
| | | تنزل المصروفات التحويلية والاخرى | | |
| | ٣٨ | المصروفات التحويلية (عدا حساب ٣٨٤) | ٢١ ٢٦٤ ٧٢٠ ٢٥٧ | ١٩ ٧٥٢ ٩٧٧ ٨٦٨ |
| | ٣٩ | المصروفات الأخرى | ٨ ٩١٦ ١٨١ ٨٤٧ | ١ ٥٩٤ ٢٥٢ ٠٥٥ |
| | | مجموع المصروفات التحويلية والاخرى | ٣٠ ١٨٠ ٩٠٢ ١٠٤ | ٢١ ٣٤٧ ٢٢٩ ٩٢٣ |
| | | الفائض موزع كما يلي: | ٨٥ ٠٩٦ ٨٤٧ ٠٧١ | ٧٨ ١١١ ١٠٨ ٣٨٠ |

شركة النفط الوطنية العراقية
شركة نفط الشمال (شركة عامة)

تابع/ حساب الإنتاج والمتاجرة والأرباح والخسائر والتوزيع للمدة المالية المنتهية في ٢٠٢١ / ١٢ / ٣١

| رقم الدليل المحاسبي | الفاصل القابل للتوزيع موزع كما يلي النسب التفصيلية | ٢٠٢١ دينار | ٢٠٢٠ دينار |
|------------------------|--|----------------|----------------|
| ٢٦٨ | ٦٠% حصة الخزينة العامة (١) | ٥١.٥٨١.٠٨٢.٢٤٣ | ٣.٨٦٦.٤٩٩.٨٦٤ |
| ٢٦٨ | ٤٠% حصة قرار (٥٣) لسنة ٢٠٢٠ | - | ٣.٩٣١.٩٩٨.٩١٨ |
| ٢٦٨ | ٢٦% حصة المنتسبين | ٢٢.١٢٥.١٨٠.٢٣٨ | ٢٢.٤٥٢.٧٣١.٩١٠ |
| ٢٢٣ | ٣% حصة الخدمات الاجتماعية | ٢.٥٥٢.٩٠٥.٤١٢ | ٣.٨٦٦.٤٩٩.٨٦٤ |
| ٢٢٣ | ٥% حصة البحث والتطوير | ٤.٢٥٤.٨٤٢.٣٥٤ | ٥.٤١٣.٠٩٩.٨١٠ |
| ٢٢١ | ٥% حصة احتياطي رأس المال | ٤.٢٥٤.٨٤٢.٣٥٤ | ٩.٧٩٨.١٦٦.٩٣١ |
| ٢٦٨ | ١% حصة صندوق الحماية الاجتماعية | ٨٥٠.٩٦٨.٤٧٠ | ٧٨١.١١١.٠٨٣ |
| | المجموع | ٨٥.٠٩٦.٨٤٧.٠٧١ | ٧٨.١١١.١٠٨.٣٨٠ |

| التوضيح | ح |
|---|--|
| الربح المحاسبي (الوفر) = | ٨٥.٠٩٦.٨٤٧.٠٧١ |
| كلفة النشاط الجاري = المصروفات مراكز الكلف (٨+٧+٦+٥) + رصيد التغيير في المخزون = صافي كلفة النشاط | (٢٧.٠٤٦.٦٦٩.٣٩٩ - (٤٢.٦٦٤.٧٣٦.٤٠٦ + ٢٩.٣٤٦.٩٨٤.٠٧٤ + ١٥٤.١٧٠.٦١٧.٠٨٥ + ١٨٥.٢٥٥.٥٩٢.١٨٢)) |
| = | ٤١٤.١٤٢.٥٩٩.١٤٦ دينار صافي كلفة النشاط |
| | ٤١٤.١٤٢.٥٩٩.١٤٦ = ٣٠% x ١٢٤.٢٤٢.٧٧٩.٧٤٣ دينار |
| بما ان الربح المحاسبي اقل من ٣٠% من كلفة النشاط الجاري يوزع الربح المحاسبي | |
| (١) حصة الخزينة العامة (٦٠%) | ٥١.٥٨١.٠٨٢.٢٤٣ = ٦٠% x ٨٥.٠٩٦.٨٤٧.٠٧١ دينار |
| (٢) حصة حوافز ربح الموظفين (٢٦%) | ٢٢.١٢٥.١٨٠.٢٣٨ = ٢٦% x ٨٥.٠٩٦.٨٤٧.٠٧١ دينار |
| (٣) حصة البحث والتطوير (٥%) | ٤.٢٥٤.٨٤٢.٣٥٤ = ٥% x ٨٥.٠٩٦.٨٤٧.٠٧١ دينار |
| (٤) حصة الخدمات الاجتماعية للعاملين (٣%) | ٢.٥٥٢.٩٠٥.٤١٢ = ٣% x ٨٥.٠٩٦.٨٤٧.٠٧١ دينار |
| (٥) حصة احتياطي رأس المال (٥%) | ٤.٢٥٤.٨٤٢.٣٥٤ = ٥% x ٨٥.٠٩٦.٨٤٧.٠٧١ دينار |
| (٦) حصة صندوق الحماية الاجتماعية (١%) | ٨٥٠.٩٦٨.٤٧٠ = ١% x ٨٥.٠٩٦.٨٤٧.٠٧١ دينار |

شركة النفط الوطنية العراقية
شركة نفط الشمال (شركة عامة)

كشف العمليات الجارية للسنة المالية المنتهية في ٣١/كانون الأول/٢٠٢١

| رقم الكشف | رقم الدليل المحاسبي | أسم الحساب | ٢٠٢١ دينار | ٢٠٢٠ دينار |
|-----------|---------------------|---|-----------------|-----------------|
| | | <u>الإيرادات الجارية</u> | | |
| ١٦ | ٤٥-٤١ | إيرادات النشاط الجاري | ٥٢٤ ٠٩٠ ٢٠١ ٨٢٧ | ٤٧٢ ١٢٤ ٤٠١ ٠٠٣ |
| | ٤٦٢ | إيجارات الأراضي | ٨٨ ٣٦٨ ٥٠٩ | ١٦٤ ٣٥٨ ٤٥٨ |
| | | <u>المصروفات الجارية</u> | | |
| ١٢ | ٣١ | الرواتب والأجور | ٢٦٩ ٧٨٨ ٤٦٠ ٤٦٩ | ٢٥١ ٣٤٦ ٨٠٣ ٣٠٥ |
| ١٣ | ٣٢ | المستلزمات السلعية | ٤٩ ٧٨٥ ٧٨٢ ٨٩١ | ٥٩ ٨٦٣ ٧٦٩ ١٩٨ |
| ١٤ | ٣٣ | المستلزمات الخدمية | ٤٨ ١١١ ٤٤٨ ٣٢٦ | ٢٨ ٢٦٦ ٠٧١ ٦١٧ |
| ٢١ و ١٥ | ٣٧ | الاندثارات | ٤٣ ٥٥٣ ٢٨٥ ٨٢٣ | ٤٢ ١٩٤ ٩٥٩ ٧٤٧ |
| | ٣٨٤ | الضرائب والرسوم | ١٩٨ ٩٥٢ ٢٣٨ | ٩٠ ٢١٤ ٨٢٧ |
| | | فائض العمليات الجارية (المرحلة الأولى) | ٤١١ ٤٣٧ ٩٢٩ ٧٤٧ | ٣٨١ ٧٦١ ٨١٨ ٦٩٤ |
| | | <u>(النشاط الاجمالي)</u> | ١١٢ ٧٤٠ ٦٤٠ ٥٨٩ | ٩٠ ٥٢٦ ٩٤٠ ٧٦٧ |
| | | تضاف : الإيرادات التحويلية والأخرى | | |
| ١٧ | ٤٨ | الإيرادات التحويلية | ٣٥٢ ٢٠٤ ٣٠٩ | ٢١١ ٣٤٣ ٤٧٣ |
| ١٧ | ٤٩ | الإيرادات الأخرى | ٢ ١٨٤ ٩٠٤ ٢٧٧ | ٨ ٧٢٠ ٠٥٤ ٠٦٣ |
| | | | ٢ ٥٣٧ ١٠٨ ٥٨٦ | ٨ ٩٣١ ٣٩٧ ٥٣٦ |
| | | تنزل : <u>المصروفات التحويلية والأخرى</u> | | |
| ١٥ | ٣٨ | المصروفات التحويلية (عدا حساب ٣٨٤) | ٢١ ٢٦٤ ٧٢٠ ٢٥٧ | ١٩ ٧٥٢ ٩٧٧ ٨٦٨ |
| ١٥ | ٣٩ | المصروفات الأخرى | ٨ ٩١٦ ١٨١ ٨٤٧ | ١ ٥٩٤ ٢٥٢ ٠٥٥ |
| | | الفائض القابل للتوزيع | ٣٠ ١٨٠ ٩٠٢ ١٠٤ | ٢١ ٣٤٧ ٢٢٩ ٩٢٣ |
| | | المرحلة الثانية (النشاط الاجمالي) | ٨٥ ٠٩٦ ٨٤٧ ٠٧١ | ٧٨ ١١١ ١٠٨ ٣٨٠ |

شركة النفط الوطنية العراقية
شركة نفط الشمال (شركة عامة)
كشف التدفق النقدي كما في ٣١ / كانون الأول / ٢٠٢١

| رقم الدليل محاسبي | أسم الحساب | دينار | دينار | دينار |
|----------------------|--|----------------|----------------|-------|
| | التدفقات النقدية من النشاطات التشغيلية : | | | |
| | التقيد المستلم من :- | | | |
| ٤٤ - ٤١ | إيرادات النشاط الجاري | ٣.٣٢٠.٧٥٨. | | |
| ٤٨ | إيرادات التحويلية (عدا ح/٤٨٢) | ١٨٤٧٥٩١٩٨ | | |
| ٤٩ | إيرادات أخرى (عدا ح/٤٩٣) | ٦٥٤٦٢٦٧٠٩ | | |
| ٢٦ | دائنتو النشاط الجاري (عدا ح/٢٦٥) وفائض العمليات الجارية | (٢٢٦٩٩٢٦٥٢٩٥٣) | | |
| ٢٢ | الزيادة في الاحتياطات | (٧٩٧٠٠١٨٢٥٧) | | |
| ٢٣ | التخصيصات | (٦٩١٢٣١٣٩٠) | | |
| ٤٦ | فوائد وإيجارات الاراضي | ٦١٠٩٩٩٥ | | |
| | حركة النقد في المصارف | - | | |
| | | | (٢٣٤٥٠٥٢٩٩١١٨) | |
| | تنزل : المدفوعات النقدية عن :- | | | |
| ٣٥ - ٣١ | الاستخدامات | (٢٩٤٩٠٢٩٣١٧٦) | | |
| ٣٨ | المصروفات التحويلية (عدا ح/٣٨٢) | (١٧٦٢٩٨٨٨٧٠) | | |
| ٣٩ | المصروفات الأخرى | (٨١٣٠٠١٥٦٠٨) | | |
| ١٣ | زيادة في المخزون | (٢٤٩٣٤٦٠٨٦١٩) | | |
| ١٦ | مدينو النشاط الجاري (عدا ح/١٦٥) | ٢٨٨٠٤٥٦٨٠٩٧٦ | | |
| ٣٦ | فوائد وإيجارات | - | | |
| | | | ٢٢٣٧٢٧٧٧٤٧٠٣ | |
| ١٦٥ | التدفق النقدي عن الفترات غير العادية:- | (٢٩٦٦٥٨٧٦٠٠٢) | | |
| ٢٦٥ | المقبوضات النقدية عن الفترات غير العادية | ١٢٥٢٢٥٨٢٣٤٠٤ | | |
| | | | ٩٥٥٥٩٩٤٧٤٠٢ | |
| | صافي التدفق النقدي عن الأنشطة التشغيلية | | ٨٤٧٨٢٤٢٢٩٨٧ | |
| | التدفق النقدي عن الأنشطة الاستثمارية : | | | |
| | تنزل المدفوعات النقدية عن :- | | | |
| | شراء الموجودات الثابتة | (٣٥٧١٥٥٩٠٩٤) | | |
| | مشروعات تحت التنفيذ | | | |
| | | | (٣٥٧١٥٥٩٠٩٤) | |
| | صافي التدفق النقدي عن الأنشطة الاستثمارية | | | |
| | تنزل: التدفق النقدي عن الأنشطة التمويلية:- | | | |
| | المساهمة في نفقات الوحدات المركزية | (٧٢٨٣٥٧٩٦٤٣) | | |
| | الأرباح الموزعة | (٢٣٤٣٣٧٧٨٢٢٩) | | |
| | | | (٣٠٧١٧٣٥٧٨٧٢) | |
| | صافي التدفق النقدي عن الأنشطة التمويلية | | | |
| | صافي التدفق النقدي عن الأنشطة الثلاث (التشغيلية ، الاستثمارية ، التمويلية) | | | |
| | يضاف : رصيد النقد كما في ١ / ١ / ٢٠٢١ | | | |
| | رصيد النقد كما في ٣١ / ١٢ / ٢٠٢١ | | | |
| | | | ٥٠٤٩٣٥٠٦٠٢١ | |
| | | | ٢٩٣٨٥٨٦٠٥٦٩٠ | |
| | | | ٣٤٤٣٥٢١١١٧١١ | |

شركة النفط الوطنية العراقية
شركة نفط الشمال (شركة عامة)

كشف إجمالي القيمة المضافة بسعر تكلفة عناصر الإنتاج للسنة المالية المنتهية في ٣١/كانون الأول/ ٢٠٢١

| دينار | التفاصيل | رقم الدليل المحاسبي |
|-----------------|--|---------------------|
| | (١) المـوارد | |
| ٥٢٠ ١٥١ ٢٨٩ ٨٢٣ | إيرادات نشاط الإنتاج السلعي | ٤١ |
| ٣ ١٧١ ٠٢٢ ٤٨٥ | إيرادات النشاط الخدمي | ٤٣ |
| ٢٩٩ ٠٦٣ ١٩٨ | إيرادات التشغيل للغير | ٤٤ |
| ٤٦٨ ٨٢٦ ٣٢١ | تكلفة الموجودات المصنعة داخلياً | ٤٥ |
| ٥٢٤ ٠٩٠ ٢٠١ ٨٢٧ | إجمالي المـوارد | |
| | (٢) مستلزمات الإنتاج | |
| ٤٩ ٥٣٥ ٩١٨ ٧٨٦ | المستلزمات السلعية | ٣٢ |
| ٤٦ ٣٦٢ ٣٩٩ ٥٨٨ | المستلزمات الخدمية | ٣٣ |
| ٥٩ ٨٩٨ ٣١٨ ٣٧٤ | | |
| | (٣) إجمالي القيمة المضافة بسعر السوق = (١) - (٢) | |
| ١٩٨ ٩٥٢ ٢٣٨ | تنزل: الضرائب والرسوم (غير المباشرة) | ٣٨٤ |
| ٤٢٧ ٩٩٢ ٩٣١ ٢١٥ | (٤) إجمالي القيمة المضافة بسعر تكلفة عناصر الإنتاج | |

كشف توزيع إجمالي القيمة المضافة بسعر تكلفة عناصر الإنتاج للسنة المالية المنتهية في ٣١/كانون الأول/ ٢٠٢١

| دينار | التفاصيل | رقم الدليل المحاسبي |
|-----------------|--|---------------------|
| | عائد العمل | |
| ٢٦٣ ٦٢٥ ١٤٥ ٨٧٠ | (١) رواتب وأجور نقدية | ٣١ |
| ٨ ٣٢٨ ٨٠٣ ٥١٣ | (٢) مزايا عينية (بموجب كشف رقم/١٩) | |
| | صافي الفوائد (٣٦١ - ٤٦١) | |
| (٨٨ ٣٦٨ ٥٠٩) | صافي إيجار الأراضي (٣٦٢ - ٤٦٢) | |
| ٤٣ ٣٨٦ ٧٠٩ ٧٥٢ | الاندثارات | ٣٧ |
| ١١٢ ٧٤٠ ٦٤٠ ٥٨٩ | فائض العمليات | |
| ٤٢٧ ٩٩٢ ٩٣١ ٢١٥ | إجمالي القيمة المضافة بسعر تكلفة عناصر الإنتاج | |

كشف رقم (١)

شركة النفط الوطنية العراقية
شركة نفط الشمال (شركة عامة)
كشف حركة الموجودات الثابتة والنفقات كما في ٢٠٢١/١٢/٣١

| المجموع | أثاث وأجهزة مكاتب ١١٦ دينار | عدد وقوف الب ١١٥ دينار | وسائط نقل والانتقال ١١٤ دينار | الات ومعدات ١١٣ دينار | مباني وإنشاءات وطرق ١١٢ دينار | الأراضي ١١١ دينار | الموجودات الثابتة رقم الدليل المحاسبي |
|---------------|-----------------------------------|------------------------------|-------------------------------------|-----------------------------|-------------------------------------|-------------------------|---|
| ٧٥٢٧٤٩٧١٩٧٦٤ | ١٣٢٩٠٠٠٠ | ١٦٦٥٥٥٥٦١٣ | ٥٧٥٠٩٧٣٦٩٤٤ | ١٢٠٥٦٦٦٥٩٠٤ | ٥٥٠٨٨٣١٠٩٧٦٦ | ٨٨٠٤٦٢٨٢١٢ | ثقله كما في ٢٠٢١/١١ الإضافات - المشغرة لغري |
| ٥٢٤١٩٣٧٩٧٣١ | ١٢٥٢٥٥٥٦٩٤ | ٥٠٨٣٩٦٨٥٠ | ١١٥٥٣٣٧٤٥٠٠ | ٣٤٨٣٤٠٦٧٩٢٤ | ٤٣٥٠٩٦٤٧٦٣ | - | |
| ٤٢٥٠٠٠٠ | ١٧٥٠٠٠٠ | - | - | ٢٥٠٠٠٠٠ | - | - | |
| (٢٧١٦٠٠٠٢) | - | - | - | (١١٠٦٨٠١١) | (١٦٠٩٢٤٩١) | - | تتوزل: رأسمالية - مشغرة |
| (٢٢٨٧٢٨٤٢٢) | (١٢٣٠١٥٤٠) | - | (٧٥١٨٦٨٨٢) | (١٤١٨٥٠٠٠٠) | (٩٤٠٠٠٠٠) | - | تتوزل: معدات - مشغرة |
| (٥١١١١٧٦٠) | (١١١١٧٦٠) | - | - | (٥٠٠٠٠٠٠٠) | - | - | النفقات حربية |
| ٨٠٤٩٣٢٥١٣٨١١ | ١٤٥٢٩٧٣٠٦٨٩ | ٢٢٠٣٩٨٢٤٩٣ | ٦٨٩٨٧٩٢٤٥٦٢ | ١٥٥١٩٧٦٦٥٨١٧ | ٥٥٥٢٠٨٥٨٢٠٣٨ | ٨٨٠٤٦٢٨٢١٢ | ثقله كما في ٢٠٢١/١٢/٣١ |
| | %٢٥ - ١٠ | %٢٥ - ٢٠ | %٣٣ - ٥ | %٣٣ - ٥ | %٣٠ - ٧ | - | نسبة الانتشار / قسط ثابت |
| ٣٢٢٦٧٨١٥٧١٥٨ | ٨٠٢٤٧١٧٧٠٩ | ١٣٧١٤٢٨٠٦٨ | ٣٦٣٨٨٩١١٨٧٩ | ٧٣٤٣٨٦٠١١٢٨ | ٢٠٣٤٥٤٩٨٣٧٤ | - | مخصص الانتشار المتراكم كما في ٢٠٢١/١١ |
| ٤٢٥٥٣٦٨٥٨٢٣ | ١٥٣٥٨٥٢٥٧٩ | ١٦٩٩٩٦٢٧٣ | ٦٥٨٠٩٨٩٥٨٣ | ١٠٨٦٨٣٧٧١٢٠ | ٢٤٣٩٨٠٧٠٢٦٨ | - | التغيرات قسمة لمحاسبة |
| ١١٠٧٢٢ | ٢٤٠٦٨ | - | - | ٨٦٦٦٤ | - | - | تضاف: معدات - لغري |
| (٢٧١٦٠٠٠٢) | - | - | - | (١١٠٦٨٠١١) | (١٦٠٩٢٤٩١) | - | تتوزل: النفقات الرأسمالية - مشغرة |
| (١٠٦٥١٠٣٥٤١٥) | (٧٦٨١٢٥٤٤١) | (١٠١٩٧٢١٤٦) | (٣٦٦٧٩٥٤٣٣٠) | (٣٧١٩٨٧٤٦٥٤) | (٢٣٩٣١٠٨٨٤٤) | - | تتوزل: النفقات المعونة إلى حساب احتياطي رأس المال (النفقات على) |
| (٢٢٦٦٢٨٣٢٩) | (٦٧٥٥٩٤٧) | - | (٧٥١٨٦٨٨٢) | (١٢٥٢٨٥٥٠٠) | (٩٤٠٠٠٠٠٠) | - | تتوزل: النفقات معدات الخدمة - مشغرة |
| (٥١٠٤٥٢٠٠) | (١٠٤٥٢٠٠) | - | - | (٥٠٠٠٠٠٠٠) | - | - | النفقات حربية |
| ٣٥٥٢٧٥٦٨٤٢٦٧ | ٨٧٨٤٦٦٧٧٦٨ | ١٤٣٩٤٥٢١٩٥ | ٣٩٢٢٦٧٦٠٢٥٠ | ٨٠٣٩٠٨٣٦٧٤٧ | ٢٢٥٤٣٣٩١٧٣٠٧ | - | الرصيد كما في ٢٠٢١/١٢/٣١ |
| ٤٤٩٦٥٦٨٢٩٥٤٤ | ٥٧٤٥٠٦٢٩٢١ | ٧٦٤٥٣٠٢٩٨ | ٢٩٧٦١١٦٤٣١٢ | ٧٤٨٠٦٨٢٩٠٧٠ | ٣٢٩٧٧٤٦١٤٧٣١ | ٨٨٠٤٦٢٨٢١٢ | القيمة الدفترية في ٢٠٢١/١٢/٣١ |

شركة النفط الوطنية العراقية
شركة نفط الشمال (شركة عامة)

كشف رقم (٢)

كشف النفقات الايرادية المؤجلة كما في ٢٠٢١ / ١٢ / ٣١

| رقم الدليل المحاسبي | اسم الحساب | الكلية الكلية في ٢٠٢١/١/١ دينار | رصيد الاطفاء المتراكم في ٢٠٢١/١/١ دينار | اطفاء السنة الحالية دينار | مجموع الاطفاء في ٢٠٢١/١٢/٣١ دينار | الرصيد كما في ٢٠٢١/١٢/٣١ دينار |
|---------------------|------------------------|---------------------------------|---|---------------------------|-----------------------------------|--------------------------------|
| ١١٨٣ | نفقات الاستكشاف والمصح | ١٥١ ٣٧٩ ٦٩٨ | - | - | - | ١٥١ ٣٧٩ ٦٩٨ |
| | المجموع | ١٥١ ٣٧٩ ٦٩٨ | - | - | - | ١٥١ ٣٧٩ ٦٩٨ |

كشف رقم (٣)

كشف مشروعات تحت التنفيذ كما في ٢٠٢١ / ١٢ / ٣١

| رقم الدليل المحاسبي | اسم الحساب | المشاريع الصناعية دينار | المشاريع الخدمية دينار | احتياطي رأس المال دينار | المجموع دينار |
|---------------------|---------------------|-------------------------|------------------------|-------------------------|----------------|
| ١٢٢ | مباني وإنشاءات وطرق | - | ١١ ٢٧٨ ٩٣٠ ٦٨٢ | ٢ ٥٤٣ ٧١٣ ٣٢٠ | ١٣ ٨٢٢ ٦٤٤ ٠٠٢ |
| ١٢٣ | آلات ومعدات | ٢ ١٦١ ١٦٧ ٩٢٧ | - | - | ٢ ١٦١ ١٦٧ ٩٢٧ |
| ١٢٤ | وسائط نقل وانتقال | - | ١٠٩ ٥٦٢ ٧٣٥ | - | ١٠٩ ٥٦٢ ٧٣٥ |
| ١٢٩ | إنفاق استثماري | ١ ٠١٤ ٤٦٤ ١٥٣ | - | - | ١ ٠١٤ ٤٦٤ ١٥٣ |
| | المجموع | ٣ ١٧٥ ٦٣٢ ٠٨٠ | ١١ ٣٨٨ ٤٩٣ ٤١٧ | ٢ ٥٤٣ ٧١٣ ٣٢٠ | ١٧ ١٠٧ ٨٣٨ ٨١٧ |

كشف رقم (٤)

شركة النفط الوطنية العراقية
شركة نفط الشمال (شركة عامة)
كشف بالقروض الممنوحة كما في ٢٠٢١/١٢/٣١

قروض ممنوحة طويلة الأجل

| رقم الدليل | عدد الأقساط | مبلغ القرض دينار | الغرض من القرض | اسم الجهة المقترضة | نسبة الفائدة | رصيد القرض دينار |
|------------|-------------|------------------|--|---------------------------|--------------|------------------|
| ١٤١٥ | | | تمويل مشروع ضخ النفط للخط العراقي السوري | الجمهورية العربية السورية | - | ٦ ٣٣٨ ٦٦٨ |

(٣٣-٩)

كشف رقم (٥)

شركة النفط الوطنية العراقية
شركة نفط الشمال (شركة عامة)
كشف المخزون كما في ٢٠٢١ / ١٢ / ٣١

| ٢٠٢٠ دينار | ٢٠٢١ دينار | اسم الحساب | رقم الدليل المحاسبي |
|-----------------|-----------------|---------------------------------|------------------------|
| ١٥ ٢٣٣ ٦٦٦ .١٤ | ١٥ .٤٢ ٢١٥ ٥٢٩ | مخزون المواد الأولية | ١٣١ |
| ٣٦٠ .١٨ ٥٠٦ | ٦٣١ ٩٠٤ ٣٨٠ | مخزون الوقود والزيوت | ١٣٢ |
| ١٤٣ ٩١٨ ٩٤٠ ٥٦٩ | ١٤٢ ٣٢٨ ٥٧٦ ٨٣٣ | مخزون الأدوات الاحتياطية | ١٣٣ |
| ١٥ ٦٦٢ ١٤٢ ٦٣٢ | ١٥ ١٤٥ ١٩٣ ٨١٩ | مخزون المتبقيات | ١٣٥ |
| ٢٧ ٤٦٥ ٩٧٢ .١٧ | ٢٤ ٧٦١ ٣٠٢ ٦١٨ | مخزون الإنتاج | ١٣٦ |
| ٢٠٢ ٦٤٠ ٧٣٩ ٧٣٨ | ١٩٧ ٩٠٩ ١٩٣ ١٧٩ | مجموع المخزون في حيازة الشركة | |
| ١ ١٥٦ ٥٠٩ ٢٤٤ | ١ ١٥٥ ٧١٦ ٩٣٩ | بضائع لدى الغير | ١٣٩ |
| ٢٠٣ ٧٩٧ ٢٤٨ ٩٨٢ | ١٩٩ .٦٤ ٩١٠ ١١٨ | مجموع المخزون | |
| ٥ ٧٢٤ ٥٦٦ ٧٧٥ | ٢٠ ٨٦٢ ٥١٤ ٩٩٢ | الاعتمادات المستندية لشراء مواد | ١٣٨ |
| ٢٠٩ ٥٢١ ٨١٥ ٧٥٧ | ٢١٩ ٩٢٧ ٤٢٥ ١١٠ | اجمالي المخزون | |

كشف رقم (١)

شركة النفط الوطنية العراقية
شركة نفط الشمال (شركة عامة)

كشف المدينون كما في ٣١/كانون الأول / ٢٠٢١

٢٠٢١

٢٠٢٠
دينار

دينار

اسم المدين

رقم الدليل
المحاسبي

مدينون تجاريون ١٦١

| | |
|-------------------|-------------------|
| ٧٣١ ٩٧٢ ٨٦١ ٨٧٨ | ٧٥٥ ٩٣٢ ٣٩١ ٢٠٥ |
| ٢ ٦٧٢ ٢١٠ | ٤ ٥٤٣ ١١٢ |
| ٧٣١ ٩٧٥ ٥٣٤ ٠٨٨ | ٧٥٥ ٩٣٦ ٩٣٤ ٣١٧ |
| ٦ ٠٢٤ ٢١١ ٨٧٣ ٧٠٣ | ٦ ٧٢٧ ٢٦٧ ٠٥٢ ١٧٧ |
| ٥٦ ٥٩٠ ٣٤٨ ٩٩٨ | ٧٣ ٢٨٨ ٣١٣ ٩٩٨ |

مدينون قطاع عـــام ١٦١١
مدينون عالم خارج ١٦١٥

حسابات جارية مدينية ١٦٣
مدينون النشاط غير الجاري ١٦٥

| | |
|---------------|---------------|
| ١٠ ٧٢٤ ٦٣٧ | ١٠ ٧٢٤ ٦٣٧ |
| ٤٢٦ ٧١٢ ٩٤٧ | ٥٧٢ ٢٤٩ ٠٣١ |
| ١ ٨٨٢ ٦٨٣ ٤٧٢ | ١ ٧٣١ ٧١٠ ٠٢٠ |
| ١ ٢٧٩ ٦٠٥ | ٧٢ ٩٦٠ |
| ٦٢١ ٦٠٨ ٢١٤ | ٦٢١ ٣٦٠ ٥٠٦ |
| ٢ ٩٤٣ ٠٠٨ ٨٧٥ | ٢ ٩٣٦ ١١٧ ١٥٤ |

حسابات مدينية متقوعه ١٦٦
تأمينات لدى الغير ١٦٦١
ايرادات مستحقة ١٦٦٢
مصاريف مدفوعه مقدما ١٦٦٣
طلبات التعوير ١٦٦٤
فروقات تقنية ومخزنية ١٦٦٥
وثابته مدينة لطرووف عاليه

| | |
|-------------------|-------------------|
| ٩٢ ٦٤٠ ٠٠٠ ٠٠٠ | ٩٤ ٦٤٠ ٠٠٠ ٠٠٠ |
| ٩٣٨ ٤٣٥ ٨٧٢ | ٨٧٠ ٢٣٨ ٠٠٢ |
| ٩٣ ٥٧٨ ٤٣٥ ٨٧٢ | ٩٥ ٥١٠ ٢٣٨ ٠٠٢ |
| ٦ ٩٠٩ ٢٩٩ ٢٠١ ٥٣٦ | ٧ ٦٥٤ ٩٣٨ ٦٥٥ ٦٤٨ |

سلف ١٦٧
سلف لاجراض النشاط ١٦٧١
سلف المتمبر ١٦٧٢
مجموع المدينون

شركة النفط الوطنية العراقية
شركة نفط الشمال (شركة عامة)
كشف إجمالي الأرصدة المدينة كما في ١٢/٣١ / ٢٠٢١

| تحويل عمر الرصيد الموقوف | | الرصيد الموقوف وطبيعته المحاسبية دينار | | التفاصيل | أسم الحساب |
|--------------------------|------------------|--|--------------|---------------|--|
| أكثر من ثلاث سنوات | سنة - ثلاث سنوات | أقل من سنة | قبل سنة ٢٠٠٣ | | |
| دينار | دينار | دينار | دينار | | |
| ١١٢.٤٥٣٨٤٤٢١ | ٢٥٧٣٣٢٩.١٩٧١ | ٣٨٦٥٥٥٩٧٥٧١٥ | ٢٦٧٢٢١٠ | ٧٥٥٩٣٦٩٣٤٣١٧ | مدينون تجاريون ١٦١ |
| ١١٩٥٦٧٢٦٨.٩٦٦ | ٤٨٢٨٥٣٩١٩٢٧٣٧ | ٧.٣.٥٥١٧٨٤٧٤ | - | ٦٧٢٧٢٦٧.٥٢١٧٧ | حسابات جارية مدينة ١٦٣ |
| ٧١٩٣.٥٢٤٧٣ | ٣٧.٨٣.٢٧٦٨٩ | ٢٩.١٢٢٣٣٨٣٦ | - | ٧٣٢٨٨٣١٣٩٩٨ | مدينو النشاط غير الجاري ١٦٥ |
| ٣١٣٢.٨١٦٢ | ١٢.٦٤٩٣٨٨٢ | ١٤.٥٦١٧٥١٣ | ١.٧٩٧٥٩٧ | ٢٩٣٦١١٧١٥٤ | حسابات مدينة متنوعة ١٦٦ |
| ٤٨٤٧٦.٠٠٠ | ٩٢٨٨٥٢٤٢٣٥٨ | ٢٥٧٦٥١٩٦٤٤ | - | ٩٥٥١.٢٣٨.٠٠٢ | سلف ١٦٧ |
| ١٣١٥٢٧٢٨.٢.٢٢ | ٥٢١٧.٤٦٨٥٨٦٣٧ | ١١٢٢٦.٥٥٢٥١٨٢ | ١٣٤٦٩٨.٠٧ | ٧٦٥٤٩٣٨٦٥٥٦٤٨ | إجمالي الأرصدة المدينة الموقوفة بتاريخ الميزانية |

شركة النفط الوطنية العراقية
شركة نفط الشمال (شركة عامة)
تحليل الارصدة المدينة (على مستوى كل حساب) كما في ٢٠٢١/١٢/٣١

| رقم الحساب | اسم الجهة المدينة | الرصيد الموقوف وطبيعته المحاسبية دينار | تحليل عمر الرصيد الموقوف | | |
|----------------|---|--|--------------------------|---------------------|---------------------------|
| | | | قبل سنة ٢٠٠٣ بالدينار | أقل من سنة بالدينار | سنة - ثلاث سنوات بالدينار |
| ١٦١ | عملاء عالم خارجي | | | | |
| ١٦١١٠٢ | غاز الشمال / أقيام الغاز | ١٨١٠٢٠٠٠٣٣٢٠ | - | ٢٢٢٦٥٨٧٧٢٨٠ | ٧٢٦٢٢٧٢٠٩٢٩ |
| ١٦١١٠٣ | خطوط الأنابيب / أقيام الغاز | ٢٢٢٩٦٧٢١٨٢٧ | - | ٥٢٨١٨٦٢٦٦٠ | ٥١١١٨٦١٠٦٩ |
| ١٦١١٠٤ | مصافي الشمال / أقيام النفط | ٣٩٦٦١٨١٥٢١٢٢ | - | ٢٦٥٥٨٤٤٨٠٠٠٠ | - |
| ١٦١١٠٥ | مصافي الوسط/قيام التلم | ٢٩٤٢٤٨٥٠٠٠ | - | - | ٢٩٤٢٤٨٥٠٠٠ |
| ١٦١١٠٦ | نفط الوسط / أقيام النفط | ٩٩١٠٨٣٩٠٩١ | - | - | ٩٩١٠٨٣٩٠٩١ |
| ١٦١١٠٧ | شركة توزيع المنتجات النفطية / زيوت الوقود | ٨٣٣٠٦٣٠٠٤١ | - | ٢٩٩٠٦٣١٩٨ | ٥٦١٤٤٢٧٧٣٢ |
| ١٦١١١١ | مديون حكوميون/ مبيعات الغاز | ١٩٢٧٠٤١٦٦٠٠ | - | - | ١٨٧٨١٥٣٥٦٠٠ |
| ١٦١١١٣ | مصرفي ليوى الاستثماري | ٥٧٢٤٣٩٦٩٢٠٠ | - | ٥٧٢٤٣٩٦٩٢٠٠ | - |
| ١٦١١١٤ | مصرفي بلزيان | ٢٧٦٣١٤٩٦٤٥٤ | - | ٢٢٩١٢٠٦٩٩٢٥ | ٤٧١٩٤٢٦٥٢٩ |
| ١٦١١١٥ | قيام محطة كهرباء قيارة الغازية | ٣٠٦٦٧٦٧٧٥٥٠ | - | ١٢٩٦٦٧٨٢٥٥٠ | ١٧٧٠٠٨٩٥٠٠٠ |
| ١٦١٥٠١ | القروض اللبثاتي | ١٠٧٠١٤٥ | ١٠٧٠١٤٥ | - | - |
| ١٦١٥٠٢ | اعتمادات مسددة | ١٦٠٢٠٦٥ | ١٦٠٢٠٦٥ | - | - |
| ١٦١٥٠٣ | عمولات تجهيز خارجيين | ١٨٧٠٩٠٢ | - | ١٨٧٠٩٠٢ | - |
| المجموع | | ٧٥٥٩٣٦٩٣٤٣١٧ | ٢٦٧٢٢١٠ | ٣٨٦٥٥٥٩٧٥٧١٥ | ٢٥٧٣٣٢٩٠١٩٧١ |
| ١٦٣ | حسابات جارية مدينة | | | | |
| ١٦٣١٠١ | كلف مسيطر عليها من قبل/حقل صفية | ١٢٧٦٦١٢٨٠١٢٥٠ | - | ١٠٩٥٠٠٠٠٠٠٠ | ٧٠٩٥٥٦٧٥٠٠٠ |
| ١٦٣١٠٨ | كلف مسيطر عليها من قبل/حقل خور ماله | ٢٣٨٨١١٣٢٥٠٠٠٠ | - | ٣١٠٢٥٠٠٠٠٠٠٠ | ٢٠٧٧٨٦٣٢٥٠٠٠٠ |
| ١٦٣١٠٩ | الكلف المسيطرة عليها من قبل الاقليم/حقل أفلا | ١٥١٩٩٢٠٠٠٠٠٠٠ | - | ٣٦٥٠٠٠٠٠٠٠٠٠ | ١١٥٤٩٢٠٠٠٠٠٠٠ |
| ١٦٣١١٠ | الكلف المسيطرة عليها من قبل الاقليم/حقل طوق | ٣٢٧١٠٦٨٠٠٠٠٠٠ | - | ٣٢٨٥٠٠٠٠٠٠٠٠٠ | ٢٩٤٢٥٦٨٠٠٠٠٠٠ |
| ١٦٣١١١ | الكلف المسيطرة عليها من قبل الاقليم/حقل كور مور | ٣٦٩٤٨٦٦٠٠٠٠٠٠ | - | ٣٨٣٢٥٠٠٠٠٠٠٠٠ | ٣٣١١٦١٦٠٠٠٠٠٠٠ |
| ١٦٣١١٢ | الكلف المسيطرة عليها من قبل الاقليم/حقل طووكي | ٢٢٠٩٨٥٢٥٠٠٠٠٠٠ | - | ٢٧٣٧٥٠٠٠٠٠٠٠٠ | ١٩٣٦١٠٢٥٠٠٠٠٠٠ |
| ١٦٣٢٠١ | شركة الحفر العراقية | ٤١٠٣٠٧٩٧٢٧ | - | ٤٣٠١٥٧٢٧٤ | ٩٦٥٥٥٤٧١٦ |
| ١٦٣٢٠٢ | شركة الاستكشافات النفطية | ٢١٢٠٠ | - | ٢١٢٠٠ | - |
| المجموع | | ٦٧٢٧٢٦٧٠٥٢١٧٧ | - | ٧٠٣٠٥٥١٧٨٤٧٤ | ٤٨٢٨٥٣٩١٩٢٧٣٧ |
| ١٦٥ | مديون النشاط غير الجاري | | | | |
| ١٦٥٠١٠ | الشركة العربية لجس الأبار | ٢٤١٦٤٥٧٢ | - | ١٥٩٢٠٢٠٠ | ٨٢٤٤٣٧٣ |
| ١٦٥٠١٥ | مقاولون مصاريف عقود خطة استثمارية | ٢٥٣٥٦٠٩١٤ | - | ٢٦٦٧٧٥٠٣ | ٢٢٦٨٨٣٤١١ |
| ١٦٥٠١٦ | سلف عمليات الحفر / شركة الحفر العراقية | ٤٤٤٤٧٢٩٤١٢٦ | - | ٢٦٨٢٨٨٨٤٠٢٢ | ١٧٦١٨٤١٠١٠٤ |
| ١٦٥٤٠٢ | ارصدة الرواتب المدينة | ٤٦١٥٠٠٠٠٠ | - | ٤٦١٥٠٠٠٠٠ | - |

| رقم الحساب | إسم الجهة المدينة | الرصيد الموقوف وطبيعة المحاسبة | تحليل عمر الرصيد الموقوف | | رقم الحساب |
|------------|--|--------------------------------|-----------------------------|-----------------------|------------|
| | | | أكثر من ثلاث سنوات بالدینار | قبل سنة ٢٠٠٣ بالدینار | |
| ١٦٥٤٠٤ | الموظفون المنتهية خدماتهم | ١٩٠١٣٨٩٨٤٦ | ٤٢٤٧٨١٠١٥ | - | ١٦٥٤٠٤ |
| ١٦٥٤٠٥ | خمس اجار الكفيل | ١١٢٨٤٨٣٦ | - | - | ١٦٥٤٠٥ |
| ١٦٥٤١٢ | قوائم تسديد دار الضيافة | ٣٦٢٥٠٠ | ٣٦٢٥٠٠ | - | ١٦٥٤١٢ |
| ١٦٥٤١٤ | مدينو اجر المثل و راتب | ٥٢٦٥٤٤٨٧٢٦ | ١٧٩٩٨٨١٧٤ | - | ١٦٥٤١٤ |
| ١٦٥٥٠٢ | شركة توزيع المنتجات النفطية/اللايبر | ٢٠٢٥٨٥٠ | ٨٧٥٥٠ | - | ١٦٥٥٠٢ |
| ١٦٥٥٠٣ | شركة مصافي الشمال | ٨٣٥٥٨٠٧٦ | ٢٨٣٥٧٢٥٥ | - | ١٦٥٥٠٣ |
| ١٦٥٥٠٤ | شركة توزيع المنتجات النفطية/المنطقة الوسطى | ١٢٣٥٢٤٠ | ١٠٨١٢٢٠ | - | ١٦٥٥٠٤ |
| ١٦٥٥٠٥ | شركة غاز الشمال | ١٨٧٨ | - | - | ١٦٥٥٠٥ |
| ١٦٥٥٠٨ | شركة توزيع المنتجات النفطية / بغداد | ٣٣٤٠٠٩٦ | ١٨٧٥٠٠٠ | - | ١٦٥٥٠٨ |
| ١٦٥٥٠٩ | شركة توزيع المنتجات النفطية / كركوك | ٣٨٥٧٦٠٠ | ٣٨٥٧٦٠٠ | - | ١٦٥٥٠٩ |
| ١٦٥٥١١ | وزارة النفط | ٨٤٩٢٨ | - | - | ١٦٥٥١١ |
| ١٦٥٥١٢ | شركة تسويق النفط | ٣٤٧٦٥٧٣ | ٣٤٧٦٥٧٣ | - | ١٦٥٥١٢ |
| ١٦٥٥١٣ | معهد التدريب النفطي / بيجي | ٣٢٤٠٠٠ | ٣٢٤٠٠٠ | - | ١٦٥٥١٣ |
| ١٦٥٥١٥ | شركة خطوط الأنابيب النفطية / بغداد | ٩٦٧٢٠٦٠٠ | ٤٤٩٨٧١٨٠ | - | ١٦٥٥١٥ |
| ١٦٥٥١٦ | شركة المشاريع النفطية هيئة مشاريع الشمال | ١٧١٥٤٢٥٠ | ١٦١٣٣٦٦٥ | - | ١٦٥٥١٦ |
| ١٦٥٥١٨ | معهد التدريب النفطي / كركوك | ١٦٦٢٨٦٠٠ | ١٦٦٢٨٦٠٠ | - | ١٦٥٥١٨ |
| ١٦٥٥١٩ | شركة تعبئة الغاز (ش.ع) | ٣٥٤٢٠٠٠ | ٣٥٤٢٠٠٠ | - | ١٦٥٥١٩ |
| ١٦٥٥٢٠ | شركة نفط الوسط / بغداد | ١٠٠٢٨٩١١١ | ٨٧٣٦٥٠ | - | ١٦٥٥٢٠ |
| ١٦٥٥٢٦ | غاز الشمال / مواد طبية | ٥٤٤١٩٠ | ٥٣٨١٩٠ | - | ١٦٥٥٢٦ |
| ١٦٥٩٠١ | أمرية موقع كويان | ١٧٤٠٩٩٧٤٨٧ | - | - | ١٦٥٩٠١ |
| ١٦٥٩٠٢ | غرامات حوادث الميارات للخارجين | ٤٦٢٢١٩ | - | - | ١٦٥٩٠٢ |
| ١٦٥٩٠٣ | مديرية أسایش كركوك | ٢٢٠١٠٨٢٥ | - | - | ١٦٥٩٠٣ |
| ١٦٥٩٠٤ | مدينو كهرباء وهاتف وطعام | ٣٧٥٧٤٠٤٤٩ | ١٥٨١٨٧٦٠ | - | ١٦٥٩٠٤ |
| ١٦٥٩٠٦ | مدينون مختلفون | ٢١٤٣٥٦٠٥٠٠ | ٤٥٠٠٠٠٠ | - | ١٦٥٩٠٦ |
| ١٦٥٩٠٧ | الإيجارات / مدينو شرطة نفط الشمال | ١٠٠٣٦٤٩٢٤١ | - | - | ١٦٥٩٠٧ |
| ١٦٥٩٠٨ | اجور نشر إعلانی مناقصات | ٦٩٠٥٢٥٠٠ | ٢٩٩٢٥٠٠٠ | - | ١٦٥٩٠٨ |
| ١٦٥٩٠٩ | اجور نشر الإعلانی | ٣٥٤٩٠٧٥٠ | ٢١٤٤٧٠٠٠ | - | ١٦٥٩٠٩ |
| ١٦٥٩١٢ | مدينون محطات | ٢٢٣٥٣٠٧٣ | ١٢٨١٢٢٩٠ | - | ١٦٥٩١٢ |
| ١٦٥٩١٣ | مقر الفوج الثاني / لواء المشاة ٤٩ | ٢٩٤٤٨٥٠ | - | - | ١٦٥٩١٣ |
| ١٦٥٩١٤ | مديرية شرطة نفط الشمال | ٩٨٢٧٠٤٥ | - | - | ١٦٥٩١٤ |
| ١٦٥٩١٥ | المديرية العامة لتربية كركوك | ١٨٥٩٠٣٣٧٥ | ٤٨٩٩٤٠٠٠ | - | ١٦٥٩١٥ |
| ١٦٥٩١٩ | اجور نشر إعلانی | ٣٦٩٢٥٠٠٠ | ٤٤٦٢٥٠٠ | - | ١٦٥٩١٩ |
| ١٦٥٩٢٠ | اجور نشر إعلانی / محطات | ٥٤٠٠٠٠٠ | - | - | ١٦٥٩٢٠ |
| ١٦٥٩٢٣ | مدينو محطات النفط والغاز | ٢٢٥٩٩٠٦٧ | - | - | ١٦٥٩٢٣ |

شركة النفط الوطنية العراقية
 شركة نفط الشمال (شركة عامة)
 تلخيص تحسين الرصد المدنيه (علم مستوى كل حساب) كما في ٢٠١٢/١٢/٣١

| أكثر من ثلاث سنوات بالدراهم | | تحتل عمر الرصد الموقوف | | قبل سنة ٢٠٠٣ بالدراهم | | رقم الحساب |
|-----------------------------|---------------------------|------------------------|-----------------------|---------------------------------|--|------------|
| أكثر من ثلاث سنوات بالدراهم | سنة - ثلاث سنوات بالدراهم | أقل من سنة بالدراهم | قبل سنة ٢٠٠٣ بالدراهم | الرصيد الموقوف وطبقته المحاسبية | إسم الجهة المدنيه | |
| ٢٢٨٣٧٥ | ٦٩٨٧٤٨ | - | - | ٢٩٨٢١٢٣ | مدينو صحة كركوك | ١٦٥٩٣١ |
| ٦٩٢٤٧٧٧٤ | ١٢٨٥٥٠٧٨ | - | - | ٨٢١٠٥٢٨٥٢ | مدينو مقاولات محلية | ١٦٥٩٣٣ |
| ٢٥٩١٢٤٧٠٥ | ١٢٣٠١١٨٦٥٤ | ٥٥٨٣٩٥٤٨٩ | - | ٢٠٤٨١٣٨٨٤٨ | مصاريب مشاريع الخطة الإستثمارية | ١٦٥٩٨٩ |
| - | ١٠٧٠٤٠٤٥٢٨١ | - | - | ١٠٧٠٤٠٤٥٢٨١ | كلف عمليات الحفر | ١٦٥٩٩٠ |
| - | ٤٠٥٠٠٠٠ | - | - | ٤٠٥٠٠٠٠ | سلف المقارئين محضات | ١٦٥٩٩٧ |
| - | ٥٧١٣٤٠٠٠٠ | - | - | ٥٧١٣٤٠٠٠٠ | سلفة المقاولين | ١٦٥٩٩٨ |
| ٧١٩٣٠٥٢٤٧٣ | ٣٧٠٨٣٠٢٧٦٨٩ | ٢٩٠١٢٣٣٨٣٦ | - | ٧٣٢٨٨٣١٣٩٩٨ | المجموع | ١٦٦٠٠٠ |
| - | - | - | - | - | حسابات مدينة متنوعة | ١٦٦٠٠٠ |
| - | - | - | ١٠٧٢٤٦٣٧ | ١٠٧٢٤٦٣٧ | شركة ابيكروب | ١٦٦١٢٨ |
| ٤٨٢٨٧٦٩٠ | - | - | - | ٤٨٢٨٧٦٩٠ | اير ادات مستحقة | ١٦٦٢٠١ |
| - | - | ٩٩٤٧٥٦٤٠ | - | ٩٩٤٧٥٦٤٠ | اير ادات مستحقة متنوعة | ١٦٦٢٠٢ |
| ٦٢٨٣٦٨ | ٢٢٦١٤١٠٠٨ | ١٨٧٠٣٠٤٣٥ | - | ٤١٣٧٩٩٨١١ | ايجار محلات كركوك مستحقة | ١٦٦٢٠٣ |
| - | - | ١٠٥٨٥٨٩٠ | - | ١٠٥٨٥٨٩٠ | ايجار محلات المحطات الخارجية | ١٦٦٢٠٤ |
| ٩٨٣٩٤٠٠٠ | ٥١١٥٤٣١٣٠ | ١٠٢٠٧٦٥١٠٠ | - | ١٦٣٠٧٠٢٢٣٠ | دفعات نقدية للمجهزين | ١٦٦٣٠١ |
| - | ١١٨١٧٣٤٧ | ٨٥٦٦٠٤٤٨ | - | ٩٧٠٧٧٧٩٠ | نفع مقدم للمحطات | ١٦٦٣٠٥ |
| - | ٦٢٥٠٠٠٠ | ٢٥٠٠٠٠٠٠ | - | ٣٩٣٠٠٠٠٠ | نفع مقدم لقطاع حكومي | ١٦٦٣٠٦ |
| - | - | - | - | ٧٢٩٦٠ | مواد مستلمة بصورة ناقصة | ١٦٦٤٠١ |
| ١٦٤٩٩٣١٠٤ | - | - | - | ١٦٤٩٩٣١٠٤ | فروقات نقدية | ١٦٦٥٠٢ |
| - | ١٣٩٩٢١٥٩٨ | - | - | ١٣٩٩٢١٥٩٨ | موجودات/ اضرار حرب | ١٦٦٥٣١ |
| - | ٣١٦٤٥٨٠٤ | - | - | ٣١٦٤٥٨٠٤ | موجودات ثابتة/ اضرار حرب | ١٦٦٥٣٢ |
| ٣١٢٢٠٨١٦٢ | ١٢٠٦٤٩٣٨٨٢ | ١٤٠٥٦١٧٥١٣ | ١٠٧٩٧٥٩٧ | ٢٩٣٦١١٧١٥٤ | المجموع | ١٦٦٥٣٣ |
| - | ٩٢٦٤٠٠٠٠٠٠٠٠ | ٢٠٠٠٠٠٠٠٠٠٠٠ | - | ٩٤٦٤٠٠٠٠٠٠٠٠٠ | سلف | ١٦٧ |
| - | - | ٣٣٧٢٤٤٤ | - | ٣٣٧٢٤٤٤ | سلفة مشروع التيوب القطع الخام سار الو | ١٦٧١٢٦ |
| - | - | ٢١٣٧٨٤٠ | - | ٢١٣٧٨٤٠ | سلف الموظفين | ١٦٧٢١١ |
| - | - | ١٣٤٧٩٦٢٥٩ | - | ١٣٤٧٩٦٢٥٩ | سلفة اول راتب موظفين | ١٦٧٢١٤ |
| ٤٨٤٧٦٠٠٠ | ٢٤٥٢٤٢٣٥٨ | ٩٤٩٦١١١٩ | - | ٣٨٨٦٧٩٤٧٧ | ارصدة زوالب مدينة | ١٦٧٢١٥ |
| - | - | ٢٧٤٥٣١٩٨٢ | - | ٢٧٤٥٣١٩٨٢ | القساطر ارصدة مدينة | ١٦٧٢١٦ |
| - | - | ٣٦٠٠٠٠٠٠٠٠ | - | ٣٦٠٠٠٠٠٠٠٠٠ | ديون توقيتات تقاعدية | ١٦٧٢٧٢ |
| - | - | ٣٦٠٠٠٠٠٠٠٠٠ | - | ٣٦٠٠٠٠٠٠٠٠٠٠ | سلف ايجاد الموظفين | ١٦٧٢٩١ |
| - | - | ٣٦٠٠٠٠٠٠٠٠٠ | - | ٣٦٠٠٠٠٠٠٠٠٠٠ | سلف ايجاد داخل القطر | ١٦٧٢٩٣ |
| ٤٨٤٧٦٠٠٠ | ٩٢٨٨٥٢٤٢٣٥٨ | ٢٥٦١٥١٩٦٤٤ | - | ٩٥٥١٠٢٣٨٠٠٢ | المجموع | ١٦٧٢٩٤ |
| ١٣١٥٢٧٢٨٠٢٠٢٢ | ٥٢١٧٠٤٦٨٥٦٣٧ | ١١٢٦٦٠٥٥٢٥١٨٢ | ١٣٤٦٩٨٠٠٧ | ٧٦٥٤٩٣٨٦٥٥٦٤٨ | اجمالية الارصدة الموقوفة بتاريخ الميزانية للحساب | ١٦٧٢٩٥ |

كشف رقم (٧)

شركة النفط الوطنية العراقية
شركة نفط الشمال (شركة عامة)
كشف بالنقود كما في ٣١/كانون الاول / ٢٠٢١

| رقم الدليل المحاسبي | اسم الحساب | ٢٠٢١ دينار | ٢٠٢٠ دينار |
|---------------------|--|---------------|---------------|
| ١٨١ | نقدية بالصندوق | | - |
| ١٨٣ | نقدية لدى المصارف الارصدة المدينة في بغداد مصرف الرافدين/فرع المجمع النفطي/٥٠٢٥ مصرف الرافدين/فرع المجمع النفطي/٥١٠١ المصرف العراقي للتجارة للتجارة/٤٠٠٢٠٠١٠٦٧٠٠٤ | | |
| | المصرف العراقي للتجارة ٠٠٠٢٠٠١٠٦٧٠٠٢ | | |
| | الارصدة المدينة في الفروع مصرف الرشيد/فرع عرفه/١ مصرف الرشيد/فرع خالد بن الوليد/٩٠١٨ مصرف الرشيد/فرع حديثة/٢٨٧٣ مصرف الرافدين/فرع كركوك/١٠٠٠١٦ | | |
| | مجموع النقود | | |

كشف رقم (٨)

شركة النفط الوطنية العراقية
شركة نفط الشمال (شركة عامة)
كشف الاحتياطيات كما في ٣١/كانون الاول/٢٠٢١

| رقم الدليل المحاسبي | اسم الحساب | ٢٠٢١ دينار | ٢٠٢٠ دينار |
|---------------------|------------------------------------|-----------------|-----------------|
| ٢٢١ | احتياطيات رأسمالية | | |
| ٢٢١١ | احتياطي التوسعات | | |
| | الرصيد فـي ٢٠٢١/١/١ | ١٤٠ ١٣٣ ٩٦٨ ١٢٦ | ١٣١ ٤٧٤ ٨٠٠ ٥٩٣ |
| | تنزل: الحركة خلال السنة | ٤٧٠ ٧٩٧ ٧١٥ | ١ ١٣٨ ٩٩٩ ٣٩٨ |
| | يضاف: حصة الشركة من ارباح عام/٢٠٢١ | ٤ ٢٥٤ ٨٤٢ ٣٥٤ | ٩ ٧٧٨ ١٦٦ ٩٣١ |
| | الرصيد في ٢٠٢١/١٢/٣١ | ١٤٣ ٩١٨ ٠١٢ ٧٦٥ | ١٤٠ ١٣٣ ٩٦٨ ١٢٦ |
| ٢٢١٢ | احتياطي استبدال الموجودات الثابتة | | |
| | الرصيد فـي ٢٠٢١/١/١ | ٤٤ ٢٩٤ ٥٠٩ ٣٧٥ | ٣٤ ٩٠٣ ٢٣٢ ٥٠١ |
| | الاضافات خلال السنة | ١٠ ٦٥١ ٠٣٥ ٤٩٤ | ٩ ٣٩١ ٢٧٦ ٨٧٤ |
| | الرصيد في ٢٠٢١/١٢/٣١ | ٥٤ ٩٤٥ ٥٤٤ ٧٨٩ | ٤٤ ٢٩٤ ٥٠٩ ٣٧٥ |
| ٢٢١٣ | احتياطي المكاسب الرأسمالية | | |
| ٢٢٢ | احتياطي عام | | |
| | الرصيد فـي ٢٠٢١/١/١ | ٧٠٦ ٣١٢ ١٤٥ ٤٤٢ | ٧٠٥ ٠٠٦ ١٥٧ ٤٧٨ |
| | تضاف: الحركة خلال السنة | ١ ٠٦٢ ٦٨٦ ٦٤٩ | ٢٢ ٧٦٠ ٣٠٠ |
| | يضاف: احتياطي اضافات رأس المال | ٣٠ ٤٤٢ ٣٩٨ ٧٥٧ | ١ ٢٨٣ ٢٢٧ ٦٦٤ |
| | الرصيد في ٢٠٢١/١٢/٣١ | ٧٣٧ ٨١٧ ٢٣٠ ٨٤٨ | ٧٠٦ ٣١٢ ١٤٥ ٤٤٢ |
| ٢٢٣ | احتياطيات متنوعـة | | |
| ٢٢٣١ | احتياطي البحث والتطوير | | |
| | الرصيد فـي ٢٠٢١/١/١ | ٢٩ ٦٩١ ٢٧٩ ٧٨٨ | ٢٩ ١٦١ ٤٢٤ ٤٧٦ |
| | تنزل: الحركة خلال السنة | ٧ ٩١٢ ٢٩٩ ٧٣٧ | ٤ ٨٨٣ ٢٤٤ ٤٩٨ |
| | حصة الشركة من ارباح عام/٢٠٢١ | ٤ ٢٥٤ ٨٤٢ ٣٥٤ | ٥ ٤١٣ ٠٩٩ ٨١٠ |
| | الرصيد في ٢٠٢١/١٢/٣١ | ٢٦ ٠٣٣ ٨٢٢ ٤٠٥ | ٢٩ ٦٩١ ٢٧٩ ٧٨٨ |
| ٢٢٣٢ | احتياطي خدمات اجتماعية | | |
| | الرصيد فـي ٢٠٢١/١/١ | ١٣ ٤٠١ ٤٣٥ ٦٥٠ | ١٢ ٩٨٦ ١٥٠ ١٨٣ |
| | تنزل: الحركة خلال السنة الحالية | ٨٢١ ٤٦٩ ٧٥٠ | ٣ ٤٥١ ٢١٤ ٣٩٧ |
| | نضاف: حصة شركة من ارباح عام/٢٠٢١ | ٢ ٥٥٢ ٩٠٥ ٤١٢ | ٣ ٨٦٦ ٤٩٩ ٨٦٤ |
| | الرصيد في ٢٠٢١/١٢/٣١ | ١٥ ١٣٢ ٨٧١ ٣١٢ | ١٣ ٤٠١ ٤٣٥ ٦٥٠ |
| | مجموع الاحتياطيات | ٩٧٩ ٦٦٦ ٩٧٥ ٣٥٢ | ٩٣٥ ٦٥٢ ٨٣١ ٦١٥ |

ملاحظة: ضمن رصيد احتياطي عام مبلغ (٣٠ ٤٤٢) مليون دينار (ثلاثون مليار واربعمائة واثنان واربعون مليون دينار) يمثل الاضافات الى احتياطي رأس المال الذي يعكس المبالغ المحولة من مشاريع الخطة الاستثمارية لسنة ٢٠٢١.

كشف رقم (٩)

شركة النفط الوطنية العراقية
شركة نفط الشمال (شركة عامة)

كشف التخصيصات كما في ٣١/كانون الأول / ٢٠٢١

| رقم الدليل المحاسبي | اسم الحساب | ٢٠٢١ دينار | ٢٠٢٠ دينار |
|---------------------|--|---------------|---------------|
| ٢٣٢ | تخصيصات طويلة الأجل مخصص الديون المشكوك في تحصيلها تخصيصات قصيرة الأجل | ٧٨٦ ٦٨٠ | ٧٨٦ ٦٨٠ |
| ٢٣٤ | مخصص مصروفات الشراء | - | - |
| ٢٣٩ | تخصيصات متنوعة | ٢ ٨٨٠ ٠٣٢ ٣٠٨ | ٤ ٣٢٥ ٠١٦ ١٥١ |
| | مجموع التخصيصات | ٢ ٨٨٠ ٨١٨ ٩٨٨ | ٤ ٣٢٥ ٨٠٢ ٨٣١ |

كشف رقم (١٠)

كشف الدائنون كما في ٣١/كانون الأول / ٢٠٢١

| رقم الدليل المحاسبي | اسم الحساب | ٢٠٢١ دينار | ٢٠٢٠ دينار |
|---------------------|---------------------------------------|-------------------|-------------------|
| ٢٦١ | مجهزون تجاريون | ١١١ ٦٥٦ ٢٣٧ ٩٤٤ | ٨٦ ٦٨٧ ٩٤٩ ٥٩٥ |
| ٢٦١١ | مجهزون قطاع عام | ١٧ ٩٧٧ ٠٤٤ | ٢٠ ٣٧٧ ٥٤٤ |
| ٢٦١٤ | مجهزون قطاع خاص | ٦٥ ٤٠٥ ٦٤٩ | ٨ ٣٢١ ٥٢٦ |
| ٢٦١٥ | مجهزون عالم خارجي | ١١١ ٧٣٩ ٦٢٠ ٦٣٧ | ٨٦ ٧١٦ ٦٤٨ ٦٦٥ |
| ٢٦٣ | حسابات جارية دائنة | ٧ ٠٣١ ٥٦٤ ٤٢٤ ٨٢٩ | ٦ ٣٥٠ ٩٧٧ ٧٧٦ ٥٥٨ |
| ٢٦٥ | دائنو نشاط غير جاري | ٧٩ ٣٩١ ٠٠٦ ٥٣٢ | ٧٤ ٧٨٠ ٧٤٢ ٨٩٢ |
| ٢٦٦ | حسابات دائنة متنوعة | | |
| ٢٦٦١ | تأمينات مستلمة وحسابات التوفير | ١١٣ ٠٢٥ ٣٤٩ ٩٢٦ | ١١٢ ٤٥٣ ٩٣١ ٩٩٨ |
| ٢٦٦٢ | إيرادات مستلمة مقدماً | ٨ ٠٨٦ ٧٣٠ ٧٥١ | ١٥٦ ٢٧٢ ٧٨١ |
| ٢٦٦٣ | مصاريف مستحقة | ٢٦ ٨٨٧ ٤٢٠ ٢١٥ | ٢٢ ٢٩٧ ١٨٦ ٥٩٧ |
| ٢٦٦٤ | رواتب وأجور مستحقة | ١٥ ٠٢٤ ٨٤٤ ١٢٢ | ١٣ ٧٤٩ ٥٣٣ ٣٠٧ |
| ٢٦٦٥ | رواتب وأجور معادة | ٢ ٨١١ ٠٢٨ ٤٤٥ | ٣ ٢٧٣ ٠١١ ٣٠٣ |
| ٢٦٦٦ | هيئة التقاعد الوطنية | ١ ١٠٨ ٦٧٥ ٣٢٠ | ٧٣٩ ٦٦٧ ٣٦٨ |
| ٢٦٧ | استقطاعات لحساب الغير | ١٦٦ ٩٤٤ ٠٤٨ ٧٧٩ | ١٥٢ ٦٦٩ ٦٠٣ ٣٥٤ |
| ٢٦٧١ | استقطاعات من المنتسبين لحساب الغير | ١ ٥٦٢ ٢٥٤ ٨٧١ | ١ ٠٣٨ ١١٨ ٣٧٢ |
| ٢٦٧٢ | استقطاعات غير المنتسبين لحساب الغير | ٣٤٣ ٢٧٤ ٠٠٠ | ١٦ ٧٨٢ ٠٠٢ |
| ٢٦٨ | دائنو توزيع الأرباح مجموع الدائنون | ١ ٩٠٥ ٥٢٨ ٨٧١ | ١ ٠٥٤ ٩٠٠ ٣٧٤ |
| | | ٣٠٩ ٨٥٨ ٧٦٨ ٥٣٠ | ٢٦٧ ٨٧٠ ٤٣٧ ٧٦٤ |
| | | ٧٧٠١ ٤٠٣ ٣٩٨ ١٧٨ | ٦٩٣٤ ٠٧٠ ١٠٩ ٦٠٧ |

شركة النفط الوطنية العراقية
شركة نفط الشمال (شركة عامة)

كشف إجمالي الأرصدة الدائنة كما في ١٢/٣١ / ٢٠٢١

| تحليل عمر الرصيد الموقوف | | | | الرصيد الموقوف وطبيعته المحاسبية دينار | التفاصيل اسم الحساب |
|-----------------------------|---------------------------|---------------------|-----------------------|---|---|
| أكثر من ثلاث سنوات دينار | سنة - ثلاث سنوات دينار | أقل من سنة دينار | قبل سنة ٢٠٠٣ دينار | | |
| ١٠٩ ٨٤١ ٤١٨ | ٨٧ ٣٠٧ ١٨٠ ٥٧١ | ٢٤ ٣٢٢ ٥٩٨ ٦٤٨ | - | ١١١ ٧٣٩ ٦٢٠ ٦٣٧ | ٢٦١ مجهزون تجاريون |
| ١ ١٩٤ ٧٠٧ ١٢٦ ٢٥٠ | ٤ ٩١٥ ٤٦٨ ٥١٠ ٥٥٣ | ٩٢١ ٣٨٨ ٧٨٨ ٠٢٦ | - | ٧ ٠٣١ ٥٦٤ ٤٢٤ ٨٢٩ | ٢٦٣ حسابات جارية دائنة |
| ٦ ٨٩٤ ٧٨٥ ٨٦٠ | ٦٦ ٦٣٩ ٣٢٣ ٢٩٦ | ٥ ٨٥٦ ٨٨٧ ٣٧٦ | - | ٧٩ ٣٩١ ٠٠٦ ٥٣٢ | ٢٦٥ دائنو نشاط غير جاري |
| ١١٠ ٨٤٤ ١٤٤ ٦٦١ | ١٢ ٦٩٧ ٨٦٨ ٢٦٣ | ٤٣ ٤٠٢ ٠٣٥ ٨٥٥ | - | ١٦٦ ٩٤٤ ٠٤٨ ٧٧٩ | ٢٦٦ حسابات دائنة متنوعة |
| ٣٥ ٣٥٠ ٥٤٦ | ٧٥ ٩٤٣ ١٥٠ | ١ ٧٩٤ ٢٣٥ ١٧٥ | - | ١ ٩٠٥ ٥٢٨ ٨٧١ | ٢٦٧ استقطاعات لحساب الغير |
| ٩٠ ٨٧١ ٩٤٢ ٤٤٥ | ١٤٤ ٩٥٢ ٥٦٩ ١٣٤ | ٧٤ ٠٣٤ ٢٥٦ ٩٥١ | - | ٣٠٩ ٨٥٨ ٧٦٨ ٥٣٠ | ٢٦٨ دائنو توزيع الأرباح |
| ١ ٤٠٣ ٤٦٣ ١٩١ ١٨٠ | ٥ ٢٢٧ ١٤١ ٤٠٤ ٩٦٧ | ١ ٠٧٠ ٧٩٨ ٨٠٢ ٠٣١ | - | ٧ ٧٠١ ٤٠٣ ٣٩٨ ١٧٨ | إجمالي الأرصدة الدائنة الموقوفة بتاريخ الميزانية |

شركة النفط الوطنية العراقية
شركة نفط الشمال (شركة عامة)
تحليل الإرصدة الدائنة (على مستوى كل حساب) كما في ٣١/١٢/٢٠٢١

| أكثر من ثلاث سنوات بالدينار | تحليل عمر الرصيد الموقوف | | الرصيد الموقوف وطبيعته المحاسبية لدينار | إسم الجهة الدائنة | رقم الحساب |
|-----------------------------|---------------------------|---------------------|---|---|------------|
| | سنة - ثلاث سنوات بالدينار | أقل من سنة بالدينار | | | |
| - | ٣١٢٤٣١٨٨٢ | - | ٣١٢٤٣١٨٨٢ | المحج - زبون | ٢١١ |
| - | ١٥٤٩٣٦٧٣٤١٢ | ٨١٩٠٦٥٠٥١١ | ٣٣٨٤٣٢٢٩٢٢ | شركة توزيع المنتجات النفطية/أحور نقل | ٢٦١١١٣ |
| - | ٦٧٩١٣٤٧٧٧٥ | ١٦٠٦٥٣٤٢٤٨٨ | ٨٣٢٥٦٩٠٢٦٣ | شركة خطوط الايبب النفطية/مشتريات غاز | ٢٦١١١٤ |
| ١٠٦٢٢٧٥٨٦ | ٨٨٤٦٨٤٢٩ | - | ٩٩٠٩١١٨٧٦ | مواد معارة من القطاع النفطي | ٢٦١١١٧ |
| ٣١١٢٨٢٢ | ١٣١٦٣٢١٢ | ١٢٠٠٠٠٠ | ١٧٩٧٧٠٤٤ | دائون قطاع خاص | ٢٦١٤٠١ |
| - | - | ٦٥٤٠٥٦٤٩ | ٦٥٤٠٥٦٤٩ | مجهزون خارجيون/ اعتمادات مستندية | ٢٦١٥١٦ |
| ١٠٩٨٤٤٤١٨ | ٨٣٠٧١٨٠٥٧١ | ٢٤٣٢٢٥٩٨٦٤٨ | ١١١٧٣٩٢٢٠٦٣٧ | المجموع | ٢١٣ |
| ١١٩٤٧٠٧٢٦٢٥ | ٧٠٩٥٥٦٥٠٠٠ | ١٠٩٥٠٠٠٠٠٠٠ | ١٢٧٦٦١٢٨٠١٢٥٠ | حسابات جارية دائنة | ٢٦٣١٠١ |
| - | - | ٥٤٠٠٠٠٠٠ | ٥٤٠٠٠٠٠٠ | الكف المسيطرة عليها من قبل الاقليم/ صنفية | ٢٦٣١٠٤ |
| - | ٨٩٢٦٦٨٥٥٥٢ | ٢١٨٧٥٨٢٨٨٠٢٦ | ٣٠٨٢٩٥٠٧٣٥٧٩ | شركة نفط الجنوب | ٢٦٣١٠٧ |
| - | ٢٠٧٧٨٦٣٢٥٠٠٠٠ | ٣١٠٢٥٠٠٠٠٠٠٠ | ٢٣٨٨١١٢٢٥٠٠٠٠ | شركة تسويق النفط/ مبيعات النفط | ٢٦٣١٠٨ |
| - | ١١٥٤٩٢٠٠٠٠٠٠٠ | ٣٦٥٠٠٠٠٠٠٠٠٠ | ١٥١٩٩٢٠٠٠٠٠٠٠ | الكف المسيطرة عليها من قبل الاقليم/ حقل نفط | ٢٦٣١٠٩ |
| - | ٢٤٤٢٥٦٨٠٠٠٠٠٠ | ٣٢٨٥٠٠٠٠٠٠٠٠ | ٣٢٧١٠٦٨٠٠٠٠٠٠ | الكف المسيطرة عليها من قبل الاقليم/ حقل نفط | ٢٦٣١١٠ |
| - | ٣٢١١٦٦٦٠٠٠٠٠٠ | ٣٨٢٥٠٠٠٠٠٠٠٠ | ٣٦٩٤٨٦٦٠٠٠٠٠٠ | الكف المسيطرة عليها من قبل الاقليم/ حقل نفط | ٢٦٣١١١ |
| - | ١٩٢٦١٠٢٥٠٠٠٠٠ | ٦٧٣٥٠٠٠٠٠٠٠٠ | ٢٢٠٩٨٥٢٥٠٠٠٠٠٠ | الكف المسيطرة عليها من قبل الاقليم/ حقل نفط | ٢٦٣١١٢ |
| ١١٩٤٧٠٧١٢٦٢٥ | ٤٩١٥٦٨٥٦٠٥٥٢ | ٩٢١٣٨٨٧٨٨٠٢٦ | ٧٠٧١٥٦٤٤٢٤٨٢٩ | المجموع | ٢١٥ |
| - | ٤٩٢٢٧٥٠ | ١٢٧٦٦٢٥٠ | ١٦٩٥٢٠٠٠٠ | دائون قطاع غير جاري | ٢١٥٠١٩ |
| - | - | ٩٩١٢ | ٩٩١٢ | الموظفون الدائون | ٢١٥٠٢٦ |
| - | - | ٦٠٠٠٠ | ٦٠٠٠٠ | قانون الحماية الاجتماعية | ٢١٥٠٢٧ |
| - | - | - | ١٣٨٧٢٢٩٧٨٧٤ | أحور فليات | ٢١٥٠٢٧ |
| ٦١٥٠٣٥٣٧١٠ | ٧٧٢٢٠٤٤٦٤ | - | ٣١٥٩٥٩٩٦ | مصاريف مستحقة / ٢٠١٦ | ٢١٥١٠٤ |
| - | ٣١٥٩٥٩٩٦ | - | ٣١٥٩٥٩٩٦ | وزارة المالية/ بيع سكراب | ٢١٥١٠٩ |
| ٢٠٦٢٨٢٠١٠ | - | - | ٢٠٦٢٨٢٠٠٠ | تأهيل مختبرات قسم البحوث | ٢١٥٩٠٢ |
| - | ٢٣٦٤٠٠٠٠٠٠٠٠ | - | ٢٣٦٤٠٠٠٠٠٠٠٠ | خطوط الايبب/ اسرار الو/ مشروع لنوب نفط خام | ٢١٥٩٠٢ |

| رقم الحساب | اسم الجهة الدائنة | الرصيد الموقوف كما في بالتدينار ٢٠٢١/١٢/٣١ | قبل سنة ٢٠٢٠٣ بالتدينار | | بالتدينار | | رقم الحساب |
|------------|---------------------------------------|---|------------------------------|----------------------------|----------------------|-------------------------|------------|
| | | | أكثر من ثلاث سنوات بالتدينار | من ١ إلى ٣ سنوات بالتدينار | أقل من سنة بالتدينار | قبل سنة ٢٠٢٠٣ بالتدينار | |
| ٢٦٥٩٠٥ | دائنة مقاولات محلية | ٢٤١٤٦٠٣٨٦ | - | - | - | - | ٢٦٥٩٠٥ |
| ٢٦٥٩٠٦ | سلف شركة خطوط الإليبي النفطية | ١٨٧٥٠٠٠٠٠٠٠ | - | - | - | - | ٢٦٥٩٠٦ |
| ٢٦٥٩٠٧ | سلف شركة تعبئة الغاز | ١٦٢٥٠٠٠٠٠٠٠٠ | - | - | - | - | ٢٦٥٩٠٧ |
| ٢٦٥٩٨٥ | مبيعات النفط الخام | ٥٣٧٨٩١١٥٠ | - | - | - | - | ٢٦٥٩٨٥ |
| ٢٦٥٩٩٣ | رسم المكس / وزارة المالية | ٢٥٨٨٢١٣ | - | - | - | - | ٢٦٥٩٩٣ |
| ٢٦٥٩٩٤ | سلف شركة توزيع المنتجات النفطية | ٥٨٤٠٠٠٠٠٠٠٠ | - | - | - | - | ٢٦٥٩٩٤ |
| ٢٦٥٩٩٩ | دائنون مختلفون | ١٦٦٩٠٠٠ | - | - | - | - | ٢٦٥٩٩٩ |
| | المجموع | ٧٩٣٩١٠٠٦٥٢٢ | ٦٨٩٤٧٨٥٨٦٠ | ١٦٦٣٩٣٣٢٩٦ | ٥٨٥٦٨٨٣٧٦ | - | |
| ٢٦٦ | حسابات دائنة متقاربة | | | | | | ٢٦٦ |
| ٢٦٦١٠١ | التأمينات الأولية للمقاولات | ٤٤٨٠٧٠٠٠ | ٥٧٢٠٠٠٠ | ١٣٥١٠٠٠٠٠ | ٣٠٧٢٥٠٠٠ | - | ٢٦٦١٠١ |
| ٢٦٦١٠٣ | تأمينات الصيانة للمقاولات | ٥٢٢٢٥٠٠ | - | ٥٢٢٢٥٠٠ | - | - | ٢٦٦١٠٣ |
| ٢٦٦١٠٥ | تأمينات محلات لـ٢ | ٥٢٨٣٧٥٠ | - | ٤٨٧١٥٥٠ | - | - | ٢٦٦١٠٥ |
| ٢٦٦١٠٦ | تأمينات محلات ط١ | ٢٦٥٥٠٠٠ | ١٣٥٠٠٠٠ | ١٣٥٠٠٠٠ | - | - | ٢٦٦١٠٦ |
| ٢٦٦١٠٨ | تأمينات حسن تنفيذ العقد محلات كركوك | ٧٣٢٠٥٤١٦ | ٢٩٩٤١٤١٦ | ٣٥١٤٥٠٠ | ٣٥١٤٥٠٠ | - | ٢٦٦١٠٨ |
| ٢٦٦١٠٩ | التأمينات النهائية للسيارات الموزعة | ٩٤٤١٣٥٠٠ | ٢١٨١٥٠٠ | ٥٤٩٠٧٠٠٠ | ٥٤٩٠٧٠٠٠ | - | ٢٦٦١٠٩ |
| ٢٦٦١١٠ | تأمينات ضريبة الدخل للمقاولات المحلية | ٥٢٦٠٥٣٦٤ | - | ٥٨٥٩٠٠ | - | - | ٢٦٦١١٠ |
| ٢٦٦١١١ | تأمينات ضريبة / محطات | ٣٢٢٠٣٢٦١ | ٨٥٥٠٠٠ | ٦٨٢٤٨١٢ | ٨٥٥٠٠٠ | - | ٢٦٦١١١ |
| ٢٦٦١١٣ | تأمينات مواد مستعملة (الضمان) | ٣٨١٧٣٦٥١٢ | ٧٦١٨٧٥٠ | ١٢٦٧٩١٤٦٢ | ١٢٦٧٩١٤٦٢ | - | ٢٦٦١١٣ |
| ٢٦٦١١٤ | تأمينات ضريبة الدخل لتأجير السيارات | ٢٤٠٣٦٨٥٤ | - | ٨٧٣٥٢٣٢ | - | - | ٢٦٦١١٤ |
| ٢٦٦١١٥ | تأمينات غرامات تأخيرية | ١٦٣٠٠٠٠٠٠٠٠ | - | - | ١٦٣٠٠٠٠٠٠٠٠ | - | ٢٦٦١١٥ |
| ٢٦٦١١٧ | أجور خدمة للمزايدات | ٢١٠١١٩٢١ | - | ١٩٨٠٩٥٢١ | - | - | ٢٦٦١١٧ |
| ٢٦٦١١٨ | منافسات تجهيز خرجية / تأمينات أولية | ٩٣٤٦٣٠٨ | ٩٣٤٦٣٠٨ | - | - | - | ٢٦٦١١٨ |
| ٢٦٦١١٩ | عقود صيانة / تأمينات حسن تنفيذ العقود | ٨٨٣٨٦٢١٤٤ | ٣٧٤٦٥٧٣ | ٥٧٢١٥٦٩٧٠ | ٢٨٤٢٣٩٤٤ | - | ٢٦٦١١٩ |
| ٢٦٦١٢١ | مستحقات متعمدي الحماية | ٦٢٦٦٣٢٦١٨ | ٥٧١٢٧٤٨٦ | ١٢١٠٠٠٠٠ | ٤٢٩٠٥١٣٢ | - | ٢٦٦١٢١ |
| ٢٦٦١٢٢ | أجور خدمة ٢% مزايدات محطات | ١٥٨٤٦٠ | - | ١٠٣٥٠٠ | ٥٤٩٦٠ | - | ٢٦٦١٢٢ |
| ٢٦٦١٢٣ | أمانات تطوير المستشفى | ٧٢٤٥٨٠٨٨ | ٣٩٧٢٤٦٠ | ٢٧٧٠٩٩٩٨ | ٥٠٢٣٨٣٠ | - | ٢٦٦١٢٣ |
| ٢٦٦١٢٤ | أمانات جناح خاص | ٤٢٢٧٥٠٠ | - | - | ٤٢٢٧٥٠٠ | - | ٢٦٦١٢٤ |

| رقم الحساب | اسم الجهة الدائنة | الرصيد الموقوف وطبقته المحاسبية | تحويل عمر الرصيد الموقوف | الفرق من ثلاث سنوات بالدينار | الفرق من ثلاث سنوات بالدينار | الفرق من ثلاث سنوات بالدينار | المجموع |
|------------|----------------------------------|---------------------------------|--------------------------|------------------------------|------------------------------|------------------------------|---------|
| ٢٦٦١٢٥ | تأمينات نهاية ٥% محطات | ٢٤٩٢٥٠٠٠ | - | ١١٨٣٠٠٠٠ | - | ١٣٠٩٥٠٠٠ | - |
| ٢٦٦١٢٦ | تأمينات أولية ١% محطات | ٧٧٢٠٠٠٠ | - | ٣٤٩٥٠٠٠ | - | ٤٢٢٥٠٠٠ | - |
| ٢٦٦١٢٨ | املاك الضمان / سلف نظرات | ٤٣٠٠٢٧٥٠ | - | ٢٦٦٤٢٧٥٠ | - | ١٦٣٦٠٠٠٠ | - |
| ٢٦٦١٢٩ | تأمينات صيانة ١٠% محطات | ١٤٢٢٩٥٠٠ | - | - | - | ١١٣٨٩٥٠٠ | - |
| ٢٦٦١٣٠ | تأمينات الإلتزام الك بالمرابحة | ١٠٤٣٣٢٠٠ | - | ٨٧٠٠٠٠٠٠ | - | ٨٧٠٠٠٠٠٠ | - |
| ٢٦٦١٣١ | تأمينات أولية لدخول المناقصات | ١٠١٣٠٠٠٠٠ | - | ٦١٨٠٠٠٠٠٠ | - | ٢٩٥٠٠٠٠٠٠٠ | - |
| ٢٦٦١٣٢ | املاك ضريبة الدخل | ٩٥٩٧٢٠٠٠ | - | ٩٣٨٩٢٢٠٠٠ | - | - | - |
| ٢٦٦١٣٤ | ضريبة/ سلف | ٥٤٦٠٠٨٧٨ | - | ٥٤٦٠٠٨٧٨ | - | - | - |
| ٢٦٦١٣٥ | نقط مصور / املاك إقليم كردستان | ٨٢٢٩٨٢٠٨٧١٠ | - | - | - | - | - |
| ٢٦٦١٣٦ | نقط مطبخ / املاك إقليم كردستان | ٢٦٤٢٧٤٠٢٧١٠ | - | - | - | - | - |
| ٢٦٦١٣٧ | تأمين نقل الخاص | ٢٢٤٢٥٤٠٨ | - | ٩٤٥٩٧٤ | - | ١٢٩٦٧١٣٤ | - |
| ٢٦٦١٣٨ | تأمينات النقل الخاص محطات | ١١٩٦٥٤٤٣ | - | ٩٨٠٠٧٠٣ | - | ٢١٦٤٧٤٠ | - |
| ٢٦٦١٤١ | تأمينات ضريبة مشتركات/ محطات | ١٩٩٦١٢٢٨ | - | ١٩٩٦١٢٢٨ | - | - | - |
| ٢٦٦١٤٢ | تأمينات مواد مستعملة/محطات | ٩٠١٨١٥٠٠ | - | ٣٠٥١٩٠٠٠ | - | ٥٩٦٦٥٠٠ | - |
| ٢٦٦١٤٣ | تأمينات الطرابية | ٣٠٦٥٨٦٠٩٣ | - | ٣٠٦٢٢٤٣٨٣ | - | ٣٥١٧١٠ | - |
| ٢٦٦١١١ | مستلم مقدم | ٧٢٢٩٠٢٢١ | - | ٢٧٤٠٩٨٥٥ | - | ٤٤٨٨٠٤٦٦ | - |
| ٢٦٦١١٢ | مستلم مقدم / محطات | ٨٠١٤٤٤٠٤٣٠ | - | ٨٠٠١٣٣٥٧٤ | - | ١٣١٠٤٧٠٦ | - |
| ٢٦٦٣٠١ | مصاريك مستحقة متوقعة | ٦٣٧٩١٠١٥٤ | - | ٦٣٧٧١٥١٥٤ | - | ١٩٥٠٠٠ | - |
| ٢٦٦٣٠٤ | مصاريك مستحقة / مشتركات | ٢٥٤٦٣٤٥١٥٦ | - | ٢٥٤٦٣٤٥١٥٦ | - | - | - |
| ٢٦٦٣٠٥ | مصاريك مستحقة/ محطات | ٤٥٩٢٢٠٨٥٤٣ | - | ٢٣٧٧١٥٠٧٣٠ | - | ١٨٠٦٤٤٠٠٧٢ | - |
| ٢٦٦٣١١ | مصاريك مستحقة/بور كهرباء | ١٩١٠٩٥٥٦٦٢ | - | ١١٥٤٠٠٧٦٠٤٧ | - | ٧٥٦٦٣١٧٠٦٥ | - |
| ٢٦٦٤٠٢ | مبطرة رواتب المراس | ٢٧٤٠٠٠٠ | - | ٢٧٤٠٠٠٠ | - | - | - |
| ٢٦٦٤٠٣ | تأمينات اجازات التقاعد | ٧٨٤٤٦٦٨٨ | - | ٧٨٤٤٦٦٨٨ | - | - | - |
| ٢٦٦٤٠٨ | تأمينات مستحقات الرواتب | ٥٨٥٦٧٣١٩ | - | ٥٨٥٦٧٣١٩ | - | - | - |
| ٢٦٦٤١٠ | مبطرة رواتب الطلاب المتقاعدين | ١٢٣٦١٧٥ | - | ١٢٣٦١٧٥ | - | - | - |
| ٢٦٦٤١١ | تأمينات حوال | ٩٨٤٦٦٦٨٧٢٩ | - | ٩٨٤٦٦٦٨٧٢٩ | - | - | - |
| ٢٦٦٤٢٥ | تعويضات التأمين للموظفين | ١٣٩٥٩٨١٦٦٨ | - | ٧١٢٦٩٠٠٠٠ | - | ٦٨٢٢٩١٦٦٨ | - |
| ٢٦٦٤٣٠ | اجور متعهدى الصيانة المستحقة | ٢١١٧٢٠٢٠٤٣ | - | ١٧٧٤٤٩١٦٤ | - | ١٣٤٢٨١١٢٧٩ | - |
| ٢٦٦٥٠١ | اجور غير مطالب بها | ٢٩٥٢٠٢٨٩٣ | - | ١٢٠٤١١١٧١ | - | ١٦٥٧٤٢٢٢ | - |
| ٢٦٦٥٠٢ | ارصدة رواتب الموظفين | ١٠٥٠٦٧٠٠٠٠ | - | ١٠٥٠٦٧٠٠٠٠ | - | - | - |
| ٢٦٦٥٠٨ | رواتب مدورة | ١٤٠٨٥٠٠٠٠ | - | ١٤٠٨٥٠٠٠٠ | - | - | - |
| ٢٦٦٥٠٩ | ارصدة الرواتب الدائنة | ٢٢٩٨٨١٧٧٧٢ | - | ٢٢٨٤٥٥٩١٧ | - | ١٤٣٥٩٨٥٦ | - |
| ٢٦٦٥١٠ | رواتب واجور معادة لتعهدى الصيانة | ٩٧٨٥٥٧٧٩ | - | ٨٧٦٦٥٧٧٩ | - | ١٠١٩٠٠٠٠٠ | - |
| ٢٦٦٦٠١ | الموظفين / شتر املاك القاعد | ٤٧٣٨٨٤١ | - | ٤٧٣٨٨٤١ | - | - | - |
| ٢٦٦٦٠٢ | تقاعد الموظفين المعادة خدمتهم | ٨٣٤٣٢٤٠٦٠ | - | ٨٣٤٣٢٤٠٦٠ | - | - | - |
| ٢٦٦٦٠٤ | ضريبة دخل للموظفين | ٦٦٩٦١٢٤١٩ | - | ٦٦٩٦١٢٤١٩ | - | - | - |
| | | ١٦٦٩٤٤٠٤٨٧٧٩ | - | ٤٣٤٠٢٠٣٥٨٥٥ | - | ١٢٦٩٧٨١٨٢٦٣ | - |

| رقم الحساب | اسم الجهة الدائنة | الرصيد الموقوف وطبيعة المحاسبية | تحليل عمر الرصيد الموقوف | | |
|--|--------------------------------------|---------------------------------|-----------------------------|---------------------------|-----------------------|
| | | | أكثر من ثلاث سنوات بالدینار | سنة - ثلاث سنوات بالدینار | قبل سنة ٢٠٠٣ بالدینار |
| ٢١٧ | استقطاعات حساب الغير | | | | |
| ٢١٧١.٢ | ايجار | ١.٣٥٩٦٥.٠٠ | | | |
| ٢١٧١.٣ | موظفين / رسم الطابع | ٨٩٥٥٥.٠٠ | | | |
| ٢١٧١.٦ | رسوم تصديق | ٩١٥.٠٠٠ | | | |
| ٢١٧١.٧ | رسوم ضريبة الدولة | ١٦.٠٠٠ | | | |
| ٢١٧١.٨ | كبر عات مركز الاورام | ٤٥٥٢.٦٠٠ | | | |
| ٢١٧١.٩ | دائتور حكوميون مختلفون | ٢٤٢٢.٠٠٠ | | | |
| ٢١٧١.١٠ | موظفين/ المصرف العقاري | ١٩٨٩.٦ | | | |
| ٢١٧١.١١ | مديرية التنفيذ | ٨٧٥٤١٩٢ | ٣٢٥٨٣٦٣٥ | | |
| ٢١٧١.١٣ | كبر عات المثل المتقنة | ٣٧٤٩٥٢٧ | | | |
| ٢١٧١.١٤ | حسم تنفيذ العقود | ٨٨٧٧٥.٠ | | | |
| ٢١٧١.١٥ | كفالة ايجار | ١٨٢٢١٢.٠٠ | | | |
| ٢١٧١.١٦ | موظفون/دائتور | ٧٩٤.٦٠٠ | | | |
| ٢١٧١.١٨ | مستوفى الامكان للعقود | ١٧٢.٠٠٠ | | | |
| ٢١٧١.٢١ | المشد الشعبي %٣٠ | ٢٦٧٨٦٩١٣ | | | |
| ٢١٧١.٢٢ | المشد الشعبي %٧٠ | ١.٥٢٨٤٨٨٧٢ | | | |
| ٢١٧١.٢٣ | الحماية الاجتماعية | ٧٢.٢١٦٥٣ | | | |
| ٢١٧١.٢٦ | خدمات هي الكبريت | ٥.٠٠٠.٠ | | | |
| ٢١٧١.٢٧ | خدمات نور غاز الشمال | ٧١٣٦٨٣ | | | |
| ٢١٧١.٢٨ | عمال الاجار دور الحكم المحلي | ٤٢.٦١٤ | | | |
| ٢١٧١.٢٩ | دائتور حكوميون مختلفون | ٩٥١.٨٠١٨ | | | |
| ٢١٧٢.٤ | استقطاع الضمان الاجتماعي | ٣١٢٧٢٦.٠٠٠ | | | |
| ٢١٧٢.٦ | استقطاعات ديون رواتب الشرطة | ٣٢٤٥.٠٠ | | | |
| ٢١٧٢.٧ | رسم الطابع ومستوفى قاعد المهتمين | ١٤٢٧٩٢٥.٠ | | | |
| ٢١٧٢.٨ | مستوفى قاعد المسطحين | ٢٧٢٧٥.٠ | | | |
| ٢١٧٢.٩ | رسم طابع الحصة الوطنية لاجاء المدارس | ١٥٦٦.٥٠٠ | | | |
| المجموع | | ١٩.٥٥٢٨٨٧١ | ١٧٩٤٢٥١٧٥ | ١٧٩٤٢٥١٧٥ | - |
| ٢١٨ | دائتور توزيع الارباح | | | | |
| ٢١٨١١٢ | حصة الخزينة (١) | ٢٢٢٤٩٢٩٩٣٧ | ٥١.٥٨١.٨٢٣ | | |
| ٢١٨١١٣ | مستوفى الحصة الاجتماعية | ٢٧.٥٤١٨٥٨١ | ٨٥.٩٦٨٤٧ | | |
| ٢١٨١١٤ | حصة قران (٥٢) لسنة ٢٠٢١ | ٣.٩٣١٩٩٨١٨ | | | |
| ٢١٨٢١١ | ارباح موظفي الشركة | ٥٢٩٧٠.٥٦٦٤ | ٢١٢٥١٨.٢٣٨ | | |
| المجموع | | ٣.٩٨٥٨٦٨٥٣ | ٧٤.٣٤٥٦٩٥١ | ٧٤.٣٤٥٦٩٥١ | - |
| اجمالي الارصدة الموقوفة بتاريخ الميزانية للحساب | | ٧٧.١٤٠.٣٩٨١٧٨ | ١.٧٠٧٩٨٨.٢٠٣١ | ١.٧٠٧٩٨٨.٢٠٣١ | - |

شركة النفط الوطنية العراقية
شركة نفط الشمال (شركة عامة)

كشف رقم (١١)

كشف دائنو توزيع الأرباح كما في ٢٠٢١/١٢/٣١

| رقم الدليل المحاسبي | اسم الحساب | الرصيد في ٢٠٢١/١/١ دينار | الممدد خلال السنة دينار | حصة الأرباح للسنة الحالية دينار | الرصيد كما في ٢٠٢١/١٢/٣١ |
|---------------------|--------------------------|--------------------------|-------------------------|---------------------------------|--------------------------|
| ٢٦٨ | حصة الخزينة العامة | ١٨٦ ٣٣٢ ٨٠٠ ٠٨٢ | ١٥ ١٤١ ٦٠٨ ٥٨٨ | ٥١ ٠٥٨ ١٠٨ ٢٤٣ | ٢٢٢ ٢٤٩ ٢٩٩ ٧٣٧ |
| ٢٦٨ | حصة العاملين | ٤٨ ٧٥١ ١٨٨ ٦٥٣ | ١٦ ٩٠٤ ٣١٧ ٥٩٧ | ٢٢ ١٢٥ ١٨٠ ٢٣٨ | ٥٣ ٩٧٢ ٠٥١ ٢٩٤ |
| ٢٦٨ | صندوق العمالة الاجتماعية | ١ ٨٥٤ ٤٥٠ ١١١ | - | ٨٥٠ ٩٦٨ ٤٧٠ | ٢ ٧٠٥ ٤١٨ ٥٨١ |
| ٢٦٨ | حصة قنون ٥٣ لسنة ٢٠٢١ | ٣٠ ٩٣١ ٩٩٨ ٩١٨ | - | - | ٣٠ ٩٣١ ٩٩٨ ٩١٨ |
| | المجموع | ٢٦٧ ٨٧٠ ٤٣٧ ٧٦٤ | ٣٢ ٠٤٥ ٩٢٦ ١٨٥ | ٧٤ ٠٣٤ ٢٥٦ ٩٥١ | ٣٠٩ ٨٥٨ ٧٦٨ ٥٣٠ |

كشف رقم (١٢)

كشف الرواتب والأجور للسنة المالية المنتهية في ٢٠٢١ / ١٢ / ٣١

| رقم الدليل المحاسبي | اسم الحساب | ٢٠٢١ دينار | ٢٠٢٠ دينار |
|---------------------|---------------------------------------|-----------------|-----------------|
| ٣١١ | الرواتب النقدية للموظفين | ٦٩ ١٤١ ٥٤٢ ٤١٨ | ٦٧ ١٢٢ ٥٤٧ ٩٦٠ |
| ٣١١١ | رواتب | ٢٢ ٦٣٠ ٧٨١ ٤٣٥ | ٢١ ٨٠٣ ٦٠٥ ٤٥٤ |
| ٣١١٢ | مخصصات الشهادة | ٤٦٦ ٠١٤ ٩٠١ | ٣٩٧ ٩٩٦ ٥٤٣ |
| ٣١١٣ | مخصصات المنصب | ٨ ٤٦١ ٠٧٦ ٠٥٩ | ٨ ٣٠١ ٦٠١ ٢٩٠ |
| ٣١١٤ | مخصصات عائليّة | ٤ ٥٤٧ ٠٠٠ ٦٩٢ | ٤ ٢٢١ ٠٧٣ ٩٤٣ |
| ٣١١٥ | مخصصات مهنية وفنية | ٩ ٧١١ ٧٩٠ ٩٣٣ | ٩ ٤٥٧ ١٥٩ ٣٦٦ |
| ٣١١٦ | إجور أعمال إضافية | ٤ ٣١٢ ٨٨٨ ٠٠٨ | ٦٧٧ ٣٥٥ ٠٠٠ |
| ٣١١٨١ | مكافآت تشجيعية | ٩٠ ١٣٣ ٧٨٩ ٠٨٨ | ٨٠ ٧٧٢ ٥٦٦ ٤٨٦ |
| ٣١١٨٢ | حوافز الانتاج | ٤٦ ١٨٩ ٢٦٦ ١٧٦ | ٤٤ ٧٨٣ ٨٩٢ ٩٤٣ |
| ٣١١٩ | مخصصات أخرى | | |
| ٣١١ | مجموع الرواتب النقدية للموظفين | ٢٥٥ ٥٩٤ ١٤٩ ٧١٠ | ٢٣٧ ٥٣٧ ٧٩٨ ٩٨٥ |
| ٣١٢ | الأجور النقدية للعمال | | |
| ٣١٢١ | أجور | ٣ ٥٢٤ ٦٤٠ ٣٢٧ | ٣ ٢٢٦ ٣٨٥ ٣٢٢ |
| | مجموع الأجور النقدية للعمال | ٣ ٥٢٤ ٦٤٠ ٣٢٧ | ٣ ٢٢٦ ٣٨٥ ٣٢٢ |
| ٣١٤ | المساهمة في الضمان الاجتماعي للموظفين | | |
| ٣١٤١ | حصة الشركة في التقاعد | ١٠ ٦٦٩ ٦٠٧ ٧٣٧ | ١٠ ٥٧٣ ٣٦٨ ٩٩٨ |
| ٣١٤٢ | التأمين على الموظفين | - | - |
| | مجموع المساهمة في التقاعد الاجتماعية | ١٠ ٦٦٩ ٦٠٧ ٧٣٧ | ١٠ ٥٧٣ ٣٦٨ ٩٩٨ |
| ٣١٥١ | الحصة في الضمان الاجتماعي | ٦٢ ٦٨٥ | ٩ ٢٥٠ ٠٠٠ |
| | مجموع الرواتب والأجور | ٢٦٩ ٧٨٨ ٤٦٠ ٤٦٩ | ٢٥١ ٣٤٦ ٨٠٣ ٣٠٥ |

شركة النفط الوطنية العراقية
شركة نفط الشمال (شركة عامة)
كشف المستلزمات السلعية للسنة المالية المنتهية في ٢٠٢١/١٢/٣١

| ٢٠٢٠ دينار | ٢٠٢١ دينار | اسم الحساب | رقم الدليل المحاسبي |
|----------------|----------------|--------------------------|------------------------|
| ٨٨٠ ٢١٢ ٥١٦ | ٣١٧ ٢٠٠ ٩٩٧ | الخامات والمواد الأولية | ٣٢١ |
| | | الوقود والزيوت | ٣٢٢ |
| ٢ ٦٢٥ ٧٣٥ ٧٣٩ | ٣ ٨٢٠ ٣٢٢ ٦٦١ | مواد نفضية | ٣٢٢١ |
| ٣٥ ٥٨٧ ١٤١ ٣٧٥ | ٢١ ٢٦١ ٠٠٠ ٣٥٧ | غاز | ٣٢٢٢ |
| ٣٦٠ ٩١١ ٤٩٤ | ٥١٤ ٢٢٨ ٥٥١ | زيوت وشحوم | ٣٢٢٣ |
| ٣٨ ٥٧٣ ٧٨٨ ٦٠٨ | ٢٥ ٥٩٥ ٥٥١ ٥٦٩ | المجموع | |
| ٥ ٣٩٣ ٥٤٠ ٣٣٩ | ٦ ١٤٣ ١٩٨ ٤٩٤ | الأدوات الاحتياطية | ٣٢٣ |
| | | المتنوعات | ٣٢٥ |
| ٧ ٠٥١ ٣١٨ ٢٣٨ | ٦ ٢٧٣ ٢٤٠ ٨٧٦ | اللوازم والمهمات | ٣٢٥١ |
| ٢٢٢ ٣٤٠ ٨٢٠ | ٢٤٢ ١٧٥ ٨٦٧ | القرطاسية | ٣٢٥٢ |
| ٧ ٢٧٣ ٦٥٩ ٠٥٨ | ٦ ٥١٥ ٤١٦ ٧٤٣ | المجموع | |
| | | تجهيزات العاملين | ٣٢٦ |
| ١٨٤ ٥٧١ ١٨٧ | ٤٧ ٠٢٤ ١٣١ | كسـاوي | ٣٢٦١ |
| ٥٧٣ ٧٥٠ ٨٢٥ | ٦٨٤ ٧١٤ ٧٥٦ | مواد غذائية | ٣٢٦٢ |
| ٢٦٦ ٣٩١ ١٤٠ | ١٤٣ ٩٠٩ ٣٧٩ | مواد طبية | ٣٢٦٣ |
| ١ ٠٢٤ ٧١٣ ١٥٢ | ٨٧٥ ٦٤٨ ٢٦٦ | المجموع | |
| | | المياه والكهرباء | ٣٢٧ |
| ٣١٢ ٠٠٠ | ٥٦١ ٦٠٠ | المياه | ٣٢٧١ |
| ٦ ٧١٧ ٥٤٣ ٥٢٥ | ١٠ ٣٣٨ ٢٠٥ ٢٢٢ | الكهرباء | ٣٢٧٢ |
| ٦ ٧١٧ ٨٥٥ ٥٢٥ | ١٠ ٣٣٨ ٧٦٦ ٨٢٢ | المجموع | |
| ٥٩ ٨٦٣ ٧٦٩ ١٩٨ | ٤٩ ٧٨٥ ٧٨٢ ٨٩١ | مجموع المستلزمات السلعية | |

شركة النفط الوطنية العراقية
شركة نفط الشمال (شركة عامة)

كشف المستلزمات الخدمية للسنة المالية المنتهية في ٢٠٢١ / ١٢ / ٣١

| رقم الدليل المحاسبي | اسم الحساب | ٢٠٢١ دينار | ٢٠٢٠ دينار |
|---------------------|-----------------------------------|----------------|----------------|
| ٣٣١ | خدمات صيانة | ١٤٠.٠٠٠ | - |
| ٣٣١٢ | صيانة مباني ومنشآت وطرق | ١٧.٨٥٤.٠٠٠ | ٢٠.٩١١.٣٢٠ |
| ٣٣١١١ | صيانة مشاتل | ٤٠٢.٥٥٤.٥٥٥ | ٢٥٣.٠٠٧.٤٢٠ |
| ٣٣١٢١ | صيانة مباني صناعية | ٤٢٠.٠٠٠ | - |
| ٣٣١٢١٣ | صيانة مباني خدمية | ٣٤.٧٣٢.٢٥٨ | ٦٤.٠٢٧.٢٣٣ |
| ٣٣١٢١٤ | صيانة مباني ترفيهيه | ٨١٣.٣٥٣.٥٥٠ | ٩٠.٢٣٤.١١٨ |
| ٣٣١٢١٥ | صيانة مباني صحية | ٦.٨٢٥.٠٠٠ | - |
| ٣٣١٢٢ | صيانة مخازن وخزانات وسابلووات | ١٩.١٥١.٠١٤.٥٨٨ | ٩.٣٧٧.٤٧٥.٤٥٦ |
| ٣٣١٢٣ | صيانة منشآت سكنية | - | ٧٣.٧٣٣.٣٥٠ |
| ٣٣١٢٤ | صيانة ابار ومناجم ومقالع | ٢٥.٧٧٢.٥٠١ | - |
| ٣٣١٢٧ | صيانة طرق وجسور | ٤٣.٦٩٨.٠٠٠ | ١.٩٣٠.٠٠٠ |
| ٣٣١٢٩٢ | صيانة منشآت اخرى | ٢٠.٥٠٠.١٤٤.٤٥٢ | ١٠.٨٨١.٦٢٣.٨٩٧ |
| ٣٣١٢٩٥ | صيانة خطوط الكهرباء والهاتف | ٩٥.٠٢٥.٠٠٠ | ١٣٨.٦٢٥.٠٠٠ |
| | المجموع | | |
| ٣٣١٣ | صيانة الآلات ومعدات | ٢٤٠.٨٩٠.٠٠٠ | ٤٥.٩١٠.٢٥٠ |
| ٣٣١٤ | صيانة وسائل نقل وانتقال | ٧١٩.٤٤٥.٠٠٠ | ١٥٩.٨٦٠.٠٠٠ |
| ٣٣١٤١١ | صيانة وسائل نقل الركاب | ١٠.٥٧٠.٠٠٠ | ٩.٠٥١.٥٠٠ |
| ٣٣١٤١٢ | صيانة وسائل نقل البضائع | ٦٩٠.٣٨١.٤٠٠ | ١٥.٣٩٢.٠٠٠ |
| ٣٣١٤١٣ | صيانة وسائل نقل اخرى | ١.٦٦١.٢٨٦.٤٠٠ | ٢٣٠.٢١٣.٧٥٠ |
| ٣٣١٤٦ | صيانة خطوط انابيب النفط والغاز | ٩.٠٠٠.٠٠٠ | - |
| ٣٣١٦ | صيانة اثاث واجهزة مكاتب | ٦٠٣.٠٠٠ | ٧٥.٠٠٠ |
| ٣٣١٦٢ | صيانة اجهزة التكييف والتبريد | ٦٩٠.٠٠٠ | ١.١٣٥.٠٠٠ |
| ٣٣١٦٣ | صيانة حاسبات الكترونية | - | - |
| ٣٣١٦٤ | صيانة آلات حاسبة ومكتبية واستمساخ | ١٠.٢٩٣.٠٠٠ | ١.٢١٠.٠٠٠ |
| ٣٣١٦٥ | صيانة ادوات واجهزة مكاتب | ١٠.٢٩٣.٠٠٠ | ١.٢١٠.٠٠٠ |
| | المجموع | ٢٢.٢٦٦.٧٤٨.٨٥٢ | ١١.٢٥١.٦٧٢.٦٤٧ |
| | مجموع خدمات صيانة | | |

شركة النفط الوطنية العراقية
شركة نفط الشمال (شركة عامة)
تابع/ كشف المستلزمات الخدمية للسنة المالية المنتهية في ٢٠٢١ / ١٢ / ٣١

| ٢٠٢٠ دينار | ٢٠٢١ دينار | رقم الدليل المحاسبي | اسم الحساب |
|----------------|----------------|------------------------|--|
| ١١ ٢٥١ ٦٧٢ ٦٤٧ | ٢٢ ٢٦٦ ٧٤٨ ٨٥٢ | ٣٣٢ | المجموع مابعد |
| ٣ ٩٨٥ ٠٠٠ | ٩ ٥٦٥ ٠٠٠ | | خدمات أبحاث واستشارات |
| ٧ ٩٥٠ ٠٠٠ | ٥٩ ٣١٢ ٠٠٠ | ٣٣٣ | دعاية وطبع وضيافة |
| ١٦ ٧٦٠ ٥٠٠ | ٧ ٥٢٧ ٠٠٠ | ٣٣٣١ | دعاية وإعلان |
| ٤٢ ٣٠٧ ٧٩٦ | ٤٠ ٠٨٧ ٣٤٠ | ٣٣٣٢ | نشر وطبع |
| ١ ٦٤٧ ٠٠٠ | ١ ٨٧٥ ٠٠٠ | ٣٣٣٣ | ضيافة |
| - | - | ٣٣٣٤ | المعارض |
| ٦٨ ٦٦٥ ٢٩٦ | ١٠٨ ٨٠١ ٣٤٠ | ٣٣٣٥ | احتفالات |
| | | | المجموع |
| | | ٣٣٤ | نقل وإيفاد واتصالات |
| ٢٣٨ ٢٣١ ٤٥٠ | ٧٤٨ ٠١٣ ٩٧٥ | ٣٣٤١ | نقل العاملين |
| ٣٢ ٧٢٦ ٥٩٧ | ٨ ٥٦٩ ١١٥ | ٣٣٤٢ | نقل السلع والبضائع |
| - | ٦٣٨ ٦٨١ ١٠٠ | ٣٣٤٣ | السفر والإيفاد |
| ٣ ٠٩٤ ٥٨٦ ٧٠٠ | ٣ ٧٥٢ ٨٩٩ ١٠٠ | ٣٣٤٣١ | السفر والإيفاد لأغراض التدريب والدراسة |
| ٣٣ ٠٢٨ ٤٠٠ | ٦٣ ٢٣٢ ٢٣٧ | ٣٣٤٣٢ | السفر والإيفاد لأغراض النشاط |
| ٣ ٣٩٨ ٥٧٣ ١٤٧ | ٥ ٢١١ ٣٩٥ ٥٢٧ | ٣٣٤٤ | اتصالات عامة |
| | | | المجموع |
| | | ٣٣٥ | استنجاز موجودات عامة |
| ٤ ١٦٦ ٦٦٧ | ٩٥ ٨٣٣ ٣٣٣ | ٣٣٥٢ | استنجاز مباني وإنشاءات |
| ٥١ ٦٥٩ ٥٢٠ | ٣٩ ٣٧٥ ٠٠٠ | ٣٣٥٣ | استنجاز آلات ومعدات |
| ٧٨٢ ٢١١ ٢٢٥ | ٥٨٢ ٢٤٤ ٥٠٠ | ٣٣٥٤ | استنجاز وسائل نقل وانتقال |
| ٨٣٨ ٠٣٧ ٤١٢ | ٧١٧ ٤٥٢ ٨٣٣ | | المجموع |
| | | ٣٣٦ | مصرفيات خدمية متنوعة |
| ١٥ ٤٥٦ ٠٠٠ | - | ٣٣٦١ | اشتراكات وانتماءات |
| ٣٥٠ ١٣٨ ٥٦٤ | ٦٣٠ ٤٩٥ ٢٥٠ | ٣٣٦٢ | أقساط التأمين |
| ٣٦ ٨٢٠ ٠٠٠ | ١٩٩ ٠٠٠ ٧٥٠ | ٣٣٦٣ | مكافآت لغير العاملين عن خدمات مؤداة |
| ٤ ٩٩١ ١٥٠ | ٤ ٨٩٤ ٠٠٠ | ٣٣٦٥ | خدمات قانونية |
| ١ ٠٧٤ ٣٨٣ ٢٥٧ | ١ ١١٠ ١٠٢ ٩٦٩ | ٣٣٦٦ | خدمات مصرفية |
| - | ٤٨ ٠٠٠ ٠٠٠ | ٣٣٦٧ | تدريب وتأهيل |
| ٢٧ ٣٥٠ ٠٠٠ | ٣١ ٦٣٠ ٠٠٠ | ٣٣٦٧١ | مخصصات الطلبة والمتدربين |
| ١١ ١٩٥ ٩٩٩ ١٤٤ | ١٧ ٧٧٣ ٣٦١ ٨٠٥ | ٣٣٦٧٢ | اجور تدريب ودراسة |
| ١٢ ٧٠٥ ١٣٨ ١١٥ | ١٩ ٧٩٧ ٤٨٤ ٧٧٤ | ٣٣٦٩ | مصرفيات خدمية أخرى |
| ٢٨ ٢٦٦ ٠٧١ ٦١٧ | ٤٨ ١١١ ٤٤٨ ٣٢٦ | | المجموع |
| | | | مجموع المستلزمات الخدمية |

كشف رقم (١٥)

شركة النفط الوطنية العراقية

شركة نفط الشمال (شركة عامة)

كشف بحسابات الاستخدامات الأخرى للسنة المالية المنتهية في ٢٠٢١/١٢/٣١

| رقم الدليل المحاسبي | اسم الحساب | ٢٠٢١ دينار | ٢٠٢٠ دينار |
|---------------------|---|---------------|---------------|
| ٣٨ | المصروفات التحويلية | ٤٨٧٥٠.٠٠٠ | ٣١٥٨٢٥.٠٠٠ |
| ٣٨١ | نفقات التقاعد والضمان الاجتماعي | ٨٥٥٢.٨٩٧٩٢ | ٩.٠٦٤٣.٠٢٧٣٤ |
| ٣٨٢ | المساهمة في نفقات الوحدات المركزية أو التابعة | | |
| | المجموع | ٨٦٠٠.٨٣٩٧٩٢ | ٩٣٨٠.١٢٧٧٣٤ |
| ٣٨٣ | مصروفات تحويلية متنوعة | ١٧٨٥٤٣١٩٤ | ٣٥٦.٥١.٠٠٠ |
| ٣٨٣١ | تبرعات للغير | ٣٦١٨٥٤٦٢٦٠ | ٣٤٩٤٧٥٣.٣٩ |
| ٣٨٣٤ | نفقات خدمات خاصة | ٨٧٢١٩٠٠٥١١ | ٦٤٩٠.٤٦٤٨٤٥ |
| ٣٨٣٦ | حصة الوحدة الاقتصادية في تمويل الجهات ذات النفع العام | | |
| | المجموع | ١٢٥١٨٩٨٩٩٦٥ | ١٠٣٤١٢٦٨٨٨٤ |
| ٣٨٤ | الضرائب والرسوم | ٢٠٧٩٣٢٣٨ | ٨٦٦١٣٢٧ |
| ٣٨٤١ | رسوم إنتاج | ١٧٨١٥٩.٠٠٠ | ٨١٥٥٣.٥٠٠ |
| ٣٨٤٢ | ضرائب ورسوم أخرى | ١٩٨٩٥٢٢٣٨ | ٩٠٢١٤٨٢٧ |
| | المجموع | | |
| ٣٨٥ | إعانات | - | ٦٣٥.٢٥٠ |
| ٣٨٥١١١ | إعانات داخلية للمنتمين | ١٤٤٨٩٠.٥٠٠ | ٢٥٢٣١.٠٠٠ |
| ٣٨٥١١٢ | إعانات داخلية لغير المنتمين | ١٤٤٨٩٠.٥٠٠ | ٣١٥٨١.٢٥٠ |
| | مجموع الاعانات | ٢١٤٦٣٦٧٢٤٩٥ | ١٩٨٤٣١٩٢٦٩٥ |
| | مجموع المصروفات التحويلية | | |
| ٣٩ | المصروفات الأخرى | ٨٤٢٥.٣٣٤٨٠ | ١٥٥٤٧.٢٤٠٠ |
| ٣٩١ | مصروفات سنوات سابقة | ٤٩١.٤١٣١٣ | ٣٩٥٤٩.٥٩٠ |
| ٣٩٢ | مصروفات عرضية | ١.٧.٠٥٤ | ٦٥ |
| ٣٩٣ | مواد مشطوبة | ٨٩١٦١٨١٨٤٧ | ١٥٩٤٢٥٢.٥٥ |
| | مجموع المصروفات الأخرى | | |

كشف رقم (١٦)

شركة النفط الوطنية العراقية
شركة نفط الشمال (شركة عامة)
كشف إيرادات النشاط الجاري للسنة المالية المنتهية في ٢٠٢١ / ١٢ / ٣١

| رقم الدليل المحاسبي | اسم الحساب | ٢٠٢١ دينار | ٢٠٢٠ دينار |
|---------------------|---|-----------------|-----------------|
| ٤١ | إيرادات نشاط الإنتاج السلعي | ٥١٨ ١٩١ ٧٩٦ ٤٤٧ | ٤٦٦ ٩٥١ ٠١٩ ٠٢٣ |
| ٤١١ | إيراد نشاط الصناعات الاستخراجية | ١ ٩٥٩ ٤٩٣ ٣٧٦ | ١ ٧٢٨ ٦٤٦ ٦٢٩ |
| ٤١٦ | إيراد الماء والكهرباء | ٥٢٠ ١٥١ ٢٨٩ ٨٢٣ | ٤٦٨ ٦٧٩ ٦٦٥ ٦٥٢ |
| ٤٣ | إيرادات النشاط الخدمي | ٧٥٩٠ ٠٠٠ | ٣٥ ٨٥١ ٠٠٠ |
| ٤٣٣ | إيراد خدمات الصيانة والتصليح | ١١٠ ٥٠٢ ٦٠٨ | ١٢٣ ٨٥٢ ١٣٥ |
| ٤٣٥ | إيراد خدمات اجتماعية | ٥٠٦ ٥٧٥ ٩٧٢ | ٤٤٦ ٦٦٧ ٧٦٠ |
| ٤٣٧ | إيراد خدمات متنوعة | ٢ ٥٣٨ ٥٥٣ ٩٠٥ | ٢ ٣٥٧ ٥٥٥ ٠٣٠ |
| ٤٣٨ | إيجار موجودات ثابتة (عدا الاراضي) | - | - |
| ٤٣٨٢ | إيجار مباني | ٧ ٨٠٠ ٠٠٠ | - |
| ٤٣٨٣ | إيجار الات ومعدات | ٣ ١٧١ ٠٢٢ ٤٨٥ | - |
| ٤٣٨٤ | إيجار وسائل نقل | | |
| | مجموع إيرادات النشاط الخدمي | | ٢ ٩٦٣ ٩٢٥ ٩٢٥ |
| ٤٤ | إيرادات التشغيل للغير | ٢٩٩ ٠٦٣ ١٩٨ | ٢٤٢ ٥٩١ ٨٩٦ |
| ٤٤١ | إيراد التشغيل للغير | ٤٦٨ ٨٢٦ ٣٢١ | ٢٣٨ ٢١٧ ٥٣٠ |
| ٤٥ | كلفة الموجودات المصنعة داخليا | ٥٢٤ ٠٩٠ ٢٠١ ٨٢٧ | ٤٧٢ ١٢٤ ٤٠١ ٠٠٣ |
| ٤٥١ | كلفة الموجودات الثابتة المصنعة | ٢ ٧٠٤ ٦٦٩ ٣٩٩ | ٦ ٠٣٠ ٧٥٢ ٩٢٤ |
| | مجموع إيرادات النشاط الجاري لاغراض حساب العمليات الجارية. | ٥٢٦ ٧٩٤ ٨٧١ ٢٢٦ | ٤٦٦ ٠٩٣ ٦٤٨ ٠٧٩ |
| | بضائف: التغيير في المخزون | | |
| | مجموع إيرادات النشاط الجاري لاغراض حساب الانتاج والمتاجرة والارباح والخسائر | | |

كشف رقم (١٧)

كشف الإيرادات الأخرى للسنة المالية المنتهية في ٢٠٢١ / ١٢ / ٣١

| رقم الدليل المحاسبي | اسم الحساب | ٢٠٢١ دينار | ٢٠٢٠ دينار |
|---------------------|---------------------------|---------------|---------------|
| ٤٦ | الفوائد وإيجارات الاراضي | ٨٨ ٣٦٨ ٥٠٩ | ١٦٤ ٣٥٨ ٤٥٨ |
| ٤٦٢ | إيجارات الاراضي | ١٠٣ ١١٢ ٣٦١ | - |
| ٤٨ | الإيرادات التحويلية | ٢٤٩ ٠٩١ ٩٤٨ | ٢١١ ٣٤٣ ٤٧٣ |
| ٤٨٣١ | تبرعات مستلمة | ٣٥٢ ٢٠٤ ٣٠٩ | ٢١١ ٣٤٣ ٤٧٣ |
| ٤٨٣٢ | تعويضات و غرامات | | |
| | مجموع الإيرادات التحويلية | | |
| ٤٩ | الإيرادات الأخرى | ٢ ٠٥٥ ٣٠٧ ٥٥٤ | ٨٧٠٣ ٤٥٢ ٩٩٢ |
| ٤٩١ | إيرادات سنوات سابقة | ١٢٩ ٥٩٦ ٧٢٣ | ١٦ ٦٠١ ٠٧١ |
| ٤٩٢ | إيرادات عرضية | ٢ ١٨٤ ٩٠٤ ٢٧٧ | ٨٧٢٠ ٠٥٤ ٠٦٣ |
| | مجموع الإيرادات الأخرى | ٢ ٦٢٥ ٤٧٧ ٠٩٥ | ٩ ٠٩٥ ٧٥٥ ٩٩٤ |

شركة النفط الوطنية العراقية
شركة نفط الشمال (شركة عامة)
كشف توزيع الاستخدمات على مراكز الكلفة للسنة المالية المنتهية في ٣١/١٢/٢٠٢١

كشف رقم (١٨)

| المجموع دينار | كلفة الخدمات الإدارية (٨) دينار | كلفة الخدمات التسويقية (٧) دينار | كلفة الخدمات الإنتاجية (٦) دينار | كلفة الإنتاج (٥) دينار | اسم الحساب | رقم الدليل |
|------------------|--|---|---|---------------------------------|--------------------|---------------|
| ٢٦٩ ٧٨٨ ٤٦٠ ٤٦٩ | ٣٣ ١٩٧ ٥١٤ ٥٠٢ | ٩ ٩٤٤ ٤٩١ ٣٦٣ | ١٢٠ ٤١٧ ٢٨٤ ١٤٠ | ١٠٦ ٢٢٩ ١٧٠ ٤٦٤ | كلفة العاملين | ٣١ |
| ٤٩ ٧٨٥ ٧٨٢ ٨٩١ | ١ ٤٨١ ٩١٥ ٢٨١ | ١٧ ٨٩١ ٣٣٤ ٠٩٢ | ١١ ٧٨٩ ٥٦٨ ٩٣١ | ١٨ ٦٢٢ ٩٦٤ ٥٨٧ | المستلزمات السلعية | ٣٢ |
| ٤٨ ١١١ ٤٤٨ ٣٢٦ | ٣ ٣٩٠ ٦٩١ ٣٩٨ | ١ ٢٨٣ ٠٦٦ ٩٠٦ | ٣ ٩٠٠ ٦٤٧ ٤٩٥ | ٣٩ ٥٣٧ ٠٤٢ ٥٢٧ | المستلزمات الخدمية | ٣٣ |
| ٤٣ ٥٥٣ ٢٨٥ ٨٢٣ | ٤ ٥٩٤ ٦١٥ ٢٢٥ | ٢٢٨ ٠٩١ ٧١٣ | ١٨ ٠٦٣ ١١٦ ٥١٩ | ٢٠ ٦٦٧ ٤٦٢ ٣٦٦ | الإلتحقات | ٣٧ |
| ١٩٨ ٩٥٢ ٢٣٨ | - | - | - | ١٩٨ ٩٥٢ ٢٣٨ | المصرفات التحويلية | ٣٨٤ |
| ٤١١ ٤٣٧ ٩٢٩ ٧٤٧ | ٤٢ ٦٦٤ ٧٣٦ ٤٠٦ | ٢٩ ٣٤٦ ٩٨٤ ٠٧٤ | ١٥٤ ١٧٠ ٦١٧ ٠٨٥ | ١٨٥ ٢٥٥ ٥٩٢ ١٨٢ | المجموع | |

كشف المزايا العينية للسنة المالية المنتهية في ٣١/١٢/٢٠٢١

كشف رقم (١٩)

| المجموع دينار | الطباخة (٩٢١) دينار | خدمات اجتماعية متنوعة (٨٧٥-٨٩٥) دينار | المطعم (٨٧٣-٨٧٤) دينار | السكن (٨٧٢) دينار | نقل العاملين (٧٦٩) دينار | المزايا العينية الاستخدامات |
|------------------|---------------------------|---|------------------------------|-------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| ٦ ١٦٣ ٣١٤ ٥٩٩ | ٤ ١١٨ ٩٦٩ ٢٣٥ | ١ ٠٧٣ ٥١٣ ٤١٣ | ٣٣٨ ٨١٦ ٣٦٢ | ٧١ ٠٣٥ ٥٩٤ | ٥٦٠ ٩٧٩ ٩٩٥ | الزواجب |
| ٢٤٩ ٨٦٤ ١٠٥ | ١ ٦٦ ٩٨٥ ٢٣٩ | ٤٣ ٥٢٠ ٨١٤ | ١٣ ٧٣٥ ٧٩٩ | ٢ ٨٧٩ ٨٢١ | ٢٢ ٧٤٢ ٤٣٢ | السلعية |
| ١ ٧٤٩ ٠٤٨ ٧٣٨ | ١ ١٦٨ ٨٩٦ ٦٧٥ | ٣٠٤ ٦٤٥ ٦٩٨ | ٩٦ ١٥٠ ٥٩٠ | ٢٠ ١٥٨ ٧٤٩ | ١٥٩ ١٩٧ ٠٢٦ | الخدمية |
| ١ ٦٦ ٥٧٦ ٠٧١ | ١ ١١ ٣٢٣ ٤٩٣ | ٢٩ ٠١٣ ٨٧٦ | ٩ ١٥٧ ١٩٩ | ١ ٩١٩ ٨٨١ | ١٥ ١٦١ ٦٢٢ | الإلتحقات |
| ٨ ٣٢٨ ٨٠٣ ٥١٣ | ٥ ٥٦٦ ١٧٤ ٦٤٢ | ١ ٤٥٠ ٦٩٣ ٨٠١ | ٤٥٧ ٨٥٩ ٩٥٠ | ٩٥ ٩٩٤ ٠٤٥ | ٧٥٨ ٠٨١ ٠٧٥ | المجموع |

شركة النفط الوطنية العراقية
شركة نفط الشمال (شركة عامة)
كشف الحسابات المتقابلة المدينة والدائنة كما في ٢٠٢١/١٢/٣١

كشف رقم (٢٠)

| ٢٠٢٠ دينار | ٢٠٢١ دينار | اسم الحساب | رقم الدليل المحاسبي |
|----------------|----------------|------------------------------|------------------------|
| ٢١ ١٦٥ ٧٤٠ ٧٣٢ | ٢١ ٨٥٣ ٢٥٦ ٤٢٥ | خطابات الضمان المستلمة | ١٩٢٣ |
| ٦ ٣٧٥ ٥٨٦ ٥٣٨ | ٢٣ ٢٣٢ ٨٦٤ ٩٣٦ | الاعتمادات المستندية الصادرة | ٢٩٢٢ |
| ١٤ ٠٥٩ ٣٦٤ | - | العقود | ٢٩٢٥ |
| ٢٧ ٥٥٥ ٣٨٦ ٦٣٤ | ٤٥ ٠٨٦ ١٢١ ٣٦١ | | المجموع |

كشف بمقارنة الأرقام الرئيسية الواردة في الحسابات الختامية للسنوات المنتهية في ٢٠٢١/١٢/٣١

| نسبة مئوية % | ٢٠٢١ دينار | نسبة مئوية % | ٢٠٢٠ دينار | نسبة مئوية % | ٢٠١٩ دينار | نسبة مئوية % | ٢٠١٨ دينار | نسبة مئوية % | ٢٠١٧ دينار | التفاصيل |
|--------------|-----------------|--------------|-----------------|--------------|-----------------|--------------|-----------------|--------------|-----------------|---|
| ٩٩ | ٥٢٠.١٥١.٢٨٩.٨٢٣ | ٩٩ | ٤٦٨.١٧٩.٦٦٥.٦٥٢ | ٩٩ | ٥٩٩.٦٩٨.٨١٤.٥٥٨ | ٩٨ | ٤٤٧.٦٦٦.١٩٥.٣١٦ | ٩٩ | ٤٥١.٧٩٥.٦١٦.٤٣٠ | حساب الأرباح والخسائر والتوزيع |
| ١ | ٤.٢٧.٢٨٠.٥١٣ | ١ | ٣.٦٠٩.٩٣٨.٨٠٩ | ١ | ٧.٤٣.٤٥٣.٥٤١ | ٢ | ٧.٠٧٦.٧٩٥.٧٥٢ | ١ | ٤.٦١٣.٦١٩.٨٧٦ | مجموع المبيعات بضائف: إيرادات أخرى |
| ١٠٠ | ٥٢٤.١٧٨.٥٧.٣٣٦ | ١٠٠ | ٤٧٢.٢٨٨.٧٥٩.٤٦١ | ١٠٠ | ٦٠٧.١٢٩.٢٩٨.٠٩٩ | ١٠٠ | ٤٥٤.٣٤٢.٩٩١.٠٦٨ | ١٠٠ | ٤٥٦.٤٠٨.٨٣٦.٣٠٦ | مجموع إيرادات النشاط الجاري |
| ٧٨ | ٤١١.٤٣٧.٩٢٩.٧٤٧ | ٨٠,٨ | ٣٨١.٧٦١.٨١٨.٦٩٤ | ٦٩ | ٤٢١.٢٥١.٤٦٧.٥٩٤ | ٨٣ | ٣٧٧.٢٨٠.٣٤٥.٦٢٣ | ٨١ | ٣٧١.٣٦٩.٢٧١.٥٨٠ | توزيع: كلفة النشاط الجاري |
| ٢١ | ١١٢.٧٤٠.٦١٠.٥٨٩ | ١٩ | ٩٠.٥٢٦.٩١٠.٧٦٧ | ٣١ | ١٨٥.٨٧٧.٨٣٠.٥٠٥ | ١٧ | ٧٧.٠١٢.٦٤٥.٤٤٥ | ١٧ | ٨٥.٠٣٩.٥٤٤.٧٢٦ | مجموع فلتح الإلتاح والمتاجرة |
| ٠,٥ | ٢.٥٣٧.١٠٨.٥٨٦ | ٠,٢ | ٨.٩٣١.٣٩٧.٥٣٦ | ٠,٥ | ٣٣.٧٩٤.٢٣١.٧٨٧ | ٠,٣ | ١٦.٠٤٥.٢٨٥.٥٤٣ | ٠,٣ | ١.٧٦٣.٤٩٩.٤٠٣ | بضائف إيرادات تحويلية وأخرى |
| ٠,٥ | ٣.٠١٨.٩٠٢.١٠٤ | ٠,٤ | ٢١.٣١٧.٢٢٩.٩٢٣ | ٠,٤ | ٢٦.٣٩٨.٦٦٥.٠٩٦ | ٠,٦ | ٢٨.٨٣٠.٧٢٤.٥٢٠ | ٠,٥ | ٢٢.٢٥٤.٢٨٥.٣٥٨ | بضائف مصروفات تحويلية وأخرى |
| ١٤ | ١١.٩١٣.٥٥٨.٥٩٠ | ٦٥ | ٥٠.٧٩٠.٨٧٦.٦٠٦ | ٣٧ | ٧٠.٥٩٧.١٩٨.٥٠٣ | ٢٤ | ١٥.٥٥٧.٩٧٠.٤٨٧ | ٢٣ | ١٥.١٥٤.١٣٨.٧٩٤ | قائض الجاري |
| ٦٠ | ٥١.٥٥٨.١٠٨.٢٤٣ | ٥ | ٣.٨٦٦.٤٩٩.٨٦٤ | ٤٣ | ٨٣.٠٠٢.٤٣١.٠٤٦ | ٤٥ | ٢٨.٦٢٥.٤٩٥.٤٨١ | ٤٥ | ٢٨.٧٥٦.٤٨٠.٩٤٢ | حصة الشركة من الأرباح |
| ٢٦ | ٢٢.١٢٥.١٨٠.٢٣٨ | ٣٠ | ٢٣.٤٥٣.٧٣١.٩١٠ | ٢٠ | ٣٩.٦٧٢.٧٦٧.٦٤٧ | ٣١ | ٢٠.٨٣٧.٤٠.٥٠٠ | ٣٢ | ٢٠.٦٣٨.١٥٩.٠٣٥ | حصة الخزينة العامة حصة المتسببين |
| ٤٤ | ٤٤٩.٨٠٨.٢٠٩.٢٤٢ | ٤٦ | ٤٣٠.٢٢٢.٩٤٢.٣٠٤ | ٤٧ | ٤٤٨.٠٢٩.٧٥٦.٣٨٣ | ٤٩ | ٤٣٤.٦٨٦.٣٧٧.٠٥٠ | ٥١ | ٤٣٢.١٢٤.١٧٤.٦١١ | الميزانية العامة الموجودات الثابتة |
| ٢ | ١٧.١١٤.١٧٧.٤٨٥ | ٣ | ٣٣.٣٣٥.٥٦٥.٤٤٣ | ٣ | ٣١.٢٦٠.٩١٣.٦٧٨ | ٦ | ٥٤.٥٤٦.٣١٩.٧٩٨ | ٦ | ٤٩.٤٨٨.١١٧.٨٤٠ | الموجودات الأخرى |
| ٥٢ | ٥١٤.٩٣٤.٧٦١.٩٨٣ | ٥١ | ٤٧٤.٢٨٤.٤٩٧.٢٢٥ | ٥٠ | ٤٧٣.٥٣٧.٨٤١.٤٤٠ | ٤٥ | ٣٩٥.٧٤٦.٩٣١.٨١٤ | ٤٣ | ٣٦٦.٠٦٣.٥٢٤.٥٢٢ | رأس المال العامل |
| ٠,٠٠٢ | ٩٨١.٨٥٧.١٤٨.٧١٠ | ٠,٠٠٢ | ٩٣٧.٨٤٣.٠٠٤.٩٧٢ | ٠,٠٠١ | ٩٥٢.٨٢٨.٥١١.٥٠١ | ٠,٠٠١ | ٨٨٤.٩٧٩.٦٢٨.٦٦٢ | ٠,٠٠١ | ٨٤٧.٦٧٥.٨٢٦.٩٧٣ | مجموع موجودات الشركة ممولة كما يلي:- |
| ٠,٠٠٢ | ٢.١٨٩.٣٨٦.٩٧٧ | ٠,٠٠٢ | ٢.١٨٩.٣٨٦.٩٧٧ | ٠,٠٠١ | ٢.١٨٩.٣٨٦.٩٧٧ | ٠,٠٠١ | ٢.١٨٩.٣٨٦.٩٧٧ | ٠,٠٠١ | ٢.١٨٩.٣٨٦.٩٧٧ | رأس المال بعد توزيع الخسائر |
| ٩٩ | ٩٧٩.٦٦٦.٩٧٥.٣٥٣ | ٩٩ | ٩٣٥.٦٥٢.٨٢١.٦١٥ | ٩٩,٧ | ٩٥٠.٦٣٨.٣٣٨.١٤٤ | ٩٩,٧ | ٨٨٢.٧٨٩.٤٥٥.٣٠٥ | ٩٩,٧ | ٨٤٥.٤٤٥.٦٥٣.٦١٦ | الإحتياطيات |
| ٠,٠٠١ | ٧٨٦.٦٨٠ | ٠,٠٠١ | ٧٨٦.٦٨٠ | ٠,٠٠١ | ٧٨٦.٦٨٠ | ٠,٠٠١ | ٧٨٦.٦٨٠ | ٠,٠٠١ | ٧٨٦.٦٨٠ | التخصيصات |
| | ٩٨١.٨٥٧.١٤٨.٧١٠ | | ٩٣٧.٨٤٣.٠٠٤.٩٧٢ | | ٩٥٢.٨٢٨.٥١١.٥٠١ | | ٨٨٤.٩٧٩.٦٢٨.٦٦٢ | | ٨٤٧.٦٧٥.٨٢٦.٩٧٣ | مجموع مصادر التمويل |

كشف رقم (٢٢)

شركة النفط الوطنية العراقية
شركة نفط الشمال (شركة عامة)

كشف تكوين رأس المال الثابت الاجمالي والتغير في المخزون للسنة المالية المنتهية في ٣١/كانون الأول/٢٠٢١

| المجموع | التغير في اعمال تحت التنفيذ | التمويل الذاتي | التمويل المركزي | المفردات | دليل النظام |
|-----------------|--------------------------------|----------------|-----------------|--|-------------|
| دينار | دينار | دينار | دينار | | |
| | | | | ١- تكوين رأس المال الثابت الاجمالي | |
| ٤ ٤٢٨ ٣٩٨ ٧٥١ | ٧٧ ٤٣٣ ٩٨٨ | ١ ٤٢٨ ٩٣٢ ٢٨٩ | ٢ ٩٢٢ ٠٣٢ ٤٧٤ | مباني ومنشآت وطرق | ١٢٢ |
| ١٨ ٥٧٦ ٩٣٥ ٤٧٧ | (١٦ ٢٥٧ ٣٨٢ ٤٤٧) | ١٩ ٧٣٧ ٤١٠ ٩١٥ | ١٥ ٠٩٦ ٩٠٧ ٠٠٩ | آلات ومعدات (قيمتها ومصاريف اقتناء المستعملة) | ١٢٣ |
| ١١ ٥٥٣ ٣٧٤ ٥٠٠ | - | ١١ ٥٥٣ ٣٧٤ ٥٠٠ | - | نقل وانتقال (قيمتها ومصاريف اقتناء المستعملة) | ١٢٤ |
| ٥٠٨ ٣٩٦ ٨٥٠ | - | ٥٠٨ ٣٩٦ ٨٥٠ | - | عدد وقواال | ١٢٥ |
| ١ ٢٥٢ ٧٥٠ ٦٩٤ | - | ١ ٢١٤ ٢٥٠ ٤٧٤ | ٣٨ ٥٠٠ ٢٢٠ | اثاث واجهزة مكتبية (قيمتها ومصاريف اقتناء المستعملة) | ١٢٦ |
| (٤١ ٤٣٩ ٤٩٩) | (٤١ ٤٣٩ ٤٩٩) | - | - | إنفاق استئمـاري | ١٢٩ |
| | | | | ٢- التغير في المخزون (آخر المدة - أول المدة) | |
| (١٩١ ٤٥٠ ٤٨٥) | | | | مخزون الخامات والمواد الأولية | ١٣١ |
| ٢٧١ ٨٨٥ ٨٧٤ | | | | مخزون الوقود والزيوت | ١٣٢ |
| (١ ٥٩٠ ٣٦٣ ٧٣٦) | | | | مخزون الأدوات الاحتياطية | ١٣٣ |
| (٥١٦ ٩٤٨ ٨١٣) | | | | مخزون المتنوعات | ١٣٥ |
| (٢ ٧٠٤ ٦٦٩ ٣٩٩) | | | | مخزون الإنتاج | ١٣٦ |
| ١٥ ١٣٧ ٩٤٨ ٢١٦ | | | | اعتمادات مستندية لشراء مواد | ١٣٨ |
| (٧٩٢ ٣٠٥) | | | | مخزون لدى الغير | ١٣٩ |



وزارة النفط

شركة نفط الشمال (ش.ع.)

الهيئة المالية

قسم التكاليف والموازنة



شهادة

الادارة

لعام / ٢٠٢١



شهادة الإدارة لعام / ٢٠٢١

العقد:
التاريخ:

البيانات المالية لشركة نفط الشمال

الى / هيئة الرقابة المالية العاملة في شركة نفط الشمال

نتقدم بهذه الشهادة باعتبارها مرتبطة بتدقيقكم للبيانات المالية لشركة نفط الشمال عن السنة المالية المنتهية في ٢٠٢١/١٢/٣١ بغرض إبداء الرأي عما إذا كانت البيانات المالية للشركة تعبر بعدالة ووضوح في جميع جوانبها الهامة عن المركز المالي كما في ٢٠٢١/١٢/٣١ ونتيجة نشاطها وتدفقاتها النقدية عن السنة المنتهية في ذلك التاريخ ومدى اتفاقها مع قانون الشركات العامة رقم (٢٢) لسنة ١٩٩٧ (المعدل) أو قانون الإدارة المالية والدين العام رقم (٩٥) لسنة / ٢٠٠٤ ، والأنظمة والتعليمات الصادرة بموجبها والقوانين والأنظمة والتعليمات الأخرى ذات العلاقة .

نحن نؤكد مسؤوليتنا عن العرض الصادق والعادل للبيانات المالية وذلك طبقاً للقواعد المحاسبية والأدلة الرقابية المحلية .
وفي هذا الصدد وطبقاً للمعلومات المتوافرة لنا ، نقر بالآتي :-

الأمور العامة :-

- ١- انه لا يوجد أي مخالفات من أي من أعضاء مجلس الإدارة أو من العاملين الذين لهم دور مؤثر في الحسابات والرقابة الداخلية والتي يكون لها تأثير هام على القوائم المالية.
- ٢- وضعنا تحت تصرفكم كافة سجلات الحسابات والمستندات المالية والبيانات المؤيدة لها وكافة محاضر اجتماعات الهيئة العامة ومجلس الإدارة (خاصة التي عقدت في عام / ٢٠٢١)
- ٣- إننا نؤكد إكتمال البيانات المقدمة المتعلقة بتحديد الأطراف ذوي العلاقة (المدينون ، الدائنون ، المجهزون ، العملاء).
- ٤- إن البيانات خالية من أي تحريفات أو حذف.
- ٥- إن الشركة قد التزمت بكافة تعاقدها مع الغير التي يمكن أن يكون لها أثر هام ومؤثر على البيانات المالية .
- ٦- لا يوجد أي إخلال بمتطلبات الجهات الرقابية والنظامية والتي قد يكون لها أثر هام على البيانات المالية في حالة حدوثها.
- ٧- تم تسجيل البنود التالية والتي تم الإفصاح عنها بصورة مناسبة وكافية في البيانات المالية :-
 - أ- هوية الأطراف ذوي العلاقة والأرصدة والمعاملات معهم .
 - ب- الخسائر الناتجة عن إرتباطات شراء أو بيع .

- ٨- تم الإفصاح في تقرير الرقابة الداخلية أهم النتائج والملاحظات المكتشفة والتي لم يتم معالجتها .
- ٩- تم الإفصاح عن أهم التشريعات والأنظمة المطبقة وتأثيرها على النشاط .
- ١٠- إن جميع السجلات هي سجلات الكترونية وفق أقرص مدمجة والتي أعمدت في إعداد البيانات المالية ولا توجد نسخ أخرى تحتوي على بيانات تختلف عن تلك المقدمة لهيئة الرقابة (في حالة إستخدام السجلات الألكترونية) .
- ١١- لدى الشركة اراضي وأبنية وعقارات مستغلة من قبل الغير تجاوزاً وهي كالاتي :-
- أ- بلغ عدد قطع الاراضي المستغلة من قبل الغير (تجاوز) فقد بلغت (١٤٧) حالة وحسب الجدول التالي :-

| ت | المحافظات | عدد القطع المتجاوز عليها |
|---|----------------|--------------------------|
| ١ | محافظة كركوك | قطعة (١٣٣) |
| ٢ | محافظة نينوى | قطعة (١٣) |
| | محافظة الأنبار | قطعة (١) |
| | المجموع | قطعة (١٤٧) |

- ب- بلغ عدد البنايات العامة المستغلة من قبل الغير (تجاوز) (٥٦) بناية .
- ج- بلغ عدد الوحدات السكنية (دار او شقة) المتجاوز عليها (١١٠) حالة تجاوز من قبل الجهات الخارجية ومنتسبي الشرطة .
- د- بلغ عدد الدور المتجاوز عليها (٤١٠) داراً من قبل الموظفين المحليين على التقاعد والمتوفين .
- ١٢- تم إعلامكم بكافة المخالفات وحالات السرقة والتلاعب والتزوير .
- ١٣- تم إعداد كشف تحليلي للأرصدة المدينة والدائنة الخاصة بالوحدة ، وعلى مستوى كل حساب .
- ١٤- تم إعداد كشف بحساب دانتو توزيع الأرباح كما في ٢٠٢١/١٢/٣١ .

الموجودات الثابتة :-

- ١- إن أقيام وتفصيل الموجودات الثابتة الظاهرة في سجلات وحسابات الشركة بتاريخ ٢٠٢١/١٢/٣١ تمثل كل الموجودات التي ساهمت في النشاط وإنها مملوكة ملكية مطلقة للشركة عدا ما أوضحنا عنه في البيانات المالية وتقرير الإدارة .
- ٢- إن الموجودات الثابتة قد جردت خلال السنة أو في نهايتها وإنها صالحة للإستعمال بإستثناء ما تظهره في قوائم الجرد وهي خالية من أي حقوق مترتبة عليها للغير (كالرهن والحجز) إلا وقد جرى الإفصاح عنها، وقد قامت اللجنة المشرفة على أعمال الجرد بتقديم تقرير الى الإدارة العليا عن نتائج الجرد .
- ٣- لقد تم التوصل الى القيمة الدفترية للموجودات الثابتة الظاهرة في الميزانية العامة كما يلي :-
 - أ- بعد الأخذ بنظر الإعتبار كافة المصروفات الرأسمالية عن الإضافات الجديدة والتحسينات على الموجودات القائمة.
 - ب- بعد تنزيل الكلف والإندثار المترجمة للموجودات المباعة والمستهلكة .
 - ج- بعد إحتساب الإندثار وفقاً للأنظمة والتعليمات النافذة .
 - ٤- لا يوجد لدينا أي خطط أو نوايا قد تؤثر بشكل هام على الأقيام الدفترية للموجودات أو الإلتزامات أو تبييها في البيانات المالية .
 - ٥- تملك الشركة كافة موجوداتها ملكية خالصة من أي رهن أو إلتزام عليها .
 - ٦- تم القيام بإجراء الجرد والمطابقات مع أرصدة الموجودات الثابتة والمخزنية ومعالجة الفروقات وفقاً للأصول في ٢٠٢١/١٢/٣١ .
 - ٧- الاجراءات مستمرة في تسجيل كافة الأراضي العائدة للشركة لدى دوائر التسجيل العقاري ، وتم بيان أي منشآت مشيدة على أراضي تعود للغير لغاية ٢٠٢١/١٢/٣١ .
 - ٨- وسائل النقل والمعدات والاليات
 - أ - ادناه موقف وسائل النقل العائدة للشركة (المسجلة والغير المسجلة) لدى دوائر المرور العامة لغاية ٢٠٢١/١٢/٣١ .

| ت | نوع الآلية | مسجلة | غير مسجلة | فيد الاتجاز |
|---|----------------------|-------|-----------|-------------|
| ١ | سيارات خفيفة وحافلات | ٧١٤ | ٧ | - |
| ٢ | دراجات نارية | ٣٠ | ٣٨ | - |
| ٣ | السيارات الثقيلة | ٤١٩ | ٤٠ | ٤ |
| | المجموع | ١١٦٣ | ٨٥ | ٤ |

ب - اما وسائل النقل التي تحمل رقم (كاتي) وغير مسجلة لغاية ٢٠٢١/١٢/٣١ كالآتي:-

| ت | نوع الآلية | العدد |
|---|------------------|-------|
| ١ | سيارة خفيفة | ١٢ |
| ٢ | دراجة نارية | ١٣ |
| ٣ | السيارات الثقيلة | ٧ |
| ٤ | المعدات الثقيلة | ١٤ |

٩- بلغت عدد السيارات والمعدات المنسبة خارج الشركة مامجموعة (١١٨) سيارة منها (١٠١) سيارة خفيفة و (١٧) آلية ثقيلة .

١٠- بلغ عدد عقود السيارات المزجرة (٥٨) عقد لغاية ٢٠٢١/١٢/٣١ .

١١- بلغت قيمة كميات الغاز الجاف المستلم من شركة غاز الشمال من خلال منظومة انابيب شركة خطوط الانابيب النفطية لسنة / ٢٠٢١ (المستخدم لاغراض الرفع الصناعي) مبلغ وقدره (١٦٣٠٧) مليون دينار عن كمية وقدرها (٣٢٦١٤٦٩٠٣) م^٣ وبواقع (٥٠) دينار / م^٣ .

١٢- بلغت قيمة كميات الغاز الحامضي المجهز الى شركة غاز الشمال مبلغ وقدره (٢٢٢٦٦) مليون دينار عن كمية وقدرها (١١١٧١٢) م^٣ وبواقع (١٩٩٣١٥) دينار / م^٣ .

١٣- بلغت قيمة كميات الغاز الجاف (الحلو) المجهز الى الشبكة الوطنية لسنة / ٢٠٢١ مبلغ (٥١٦٨) مليون دينار عن كمية وقدرها (١٠٣٣٦٠٠٥٦) م^٣ وبواقع (٥٠) دينار / م^٣ .

١٤- بلغت كميات منتوج الكازولين المستلمة من شركة غاز الشمال لعام / ٢٠٢١ مامجموعة (٣٥٢٦٥١) برميل ومايعادل (٣٦٧١٢) طن متري .

١٥- بلغت كمية الفوائض النفطية المستلمة من شركة مصافي الشمال لعام / ٢٠٢١ (١٣٤٩٨٣) برميل .

١٦- بموجب كتاب ديوان الرقابة المالية الاتحادي / دائرة تدقيق المنطقة الرابعة / كركوك المرقم ١٦٩٠٥/١٥/٢٨/٧ والمؤرخ في ٢٠١٧/٨/١٣ ، تم قيد المبالغ والكميات من النفط الخام المنتج من الحقول التي تحت سيطرة الإقليم وبواقع (٥٠٠٠) دينار / برميل (السعر التخطيطي لعام / ٢٠٢١) في حساب (الحسابات الجارية المدينة والحسابات الجارية الدائنة) وكالاتي :-

أ- تم قيد مبلغ وقدره (١٠٩٥٠) مليون دينار عن كمية وقدرها (٢١٩٠٠٠٠) برميل من النفط الخام المنتج من حقل صفيه .

ب- تم قيد مبلغ وقدره (٣١٠٢٥٠) مليون دينار عن كمية وقدرها (٦٢٠٥٠٠٠٠) برميل من النفط الخام المنتج من حقل خورمالة .

ج- تم قيد مبلغ وقدره (٣٦٥٠٠) مليون دينار عن كمية وقدرها (٧٣٠٠٠٠٠) برميل من النفط الخام المنتج من حقل كركوك / قبة افانا / محطة جسدان .

د- تم قيد مبلغ وقدره (٣٢ ٨٥٠) مليون دينار عن كمية وقدرها (٦ ٥٧٠ ٠٠٠) برميل من النفط الخام المنتج من حقل طق طق .

هـ - تم قيد مبلغ وقدره (٣٨ ٣٢٥) مليون دينار عن كمية وقدرها (٧ ٦٦٥ ٠٠٠) برميل من النفط الخام المنتج من حقل كور مور .

و- تم قيد مبلغ وقدره (٢٧٣ ٧٥٠) مليون دينار عن كمية وقدرها (٥٤ ٧٥٠ ٠٠٠) برميل من النفط الخام المنتج من حقل طاووكي .

١٧- بلغت الطاقات التصميمية للنفط الخام للحقول التي هي تحت سيطرة الشركة كمية وقدرها (٥٦٦ ٤٨٠) الف برميل / سنة والمنتج (١١٦ ٨٣٤) الف برميل / سنة أي بنسبة استغلال وقدرها (٢١%) .

١٨- بلغت الطاقات التصميمية لمنتوج الغاز المصاحب للحقول التي هي تحت سيطرة شركتنا كمية وقدرها (١٨٤ ٣٢٥) مقيم / سنة والمنتج (٩٠ ٨٤٣) مقيم / سنة أي بنسبة استغلال (٤٩%) .

١٩- بلغت الطاقات التصميمية للغاز الحر للحقول التي هي تحت سيطرة شركتنا كمية وقدرها (١٥١ ٤٧٥) مقيم / سنة والمنتج (٧٧ ٨٩٢) مقيم وبنسبة استغلال (٥١%) .

٢٠- بلغت كميات النفط الخام المحملة من خزانات مصفى الصمود الى المملكة الأردنية الهاشمية كمية وقدرها (١ ١٩٤ ٠٦٧) برميل .

٢١- بلغت كمية النفط الخام المجهز الى شركة كار (مصفى نيلوى الاستثماري) كمية وقدرها (١١ ٧٢٨ ٦٤٠) برميل خلال عام / ٢٠٢١ .

٢٢- بلغت كميات النفط الخام المجهز الى شركة فيوان / مصفى بازيان كمية وقدرها (١٣ ٢٧٢ ٥٩٩) برميل خلال عام / ٢٠٢١ .

٢٣- بلغت كميات النفط الخام المجهزة الى المصافي كمية وقدره (٨٠ ٣٨٨ ٤٣٣) برميل بضمنها كميات النفط الخام المجهز الى شركة كار وبازيان .

٢٤- بلغت صافي كميات النفط الخام المنتجة من حقول شركتنا والمصدرة من خلال شركة تسويق النفط بموجب مستندات الشحن كمية وقدرها (٣٥ ٥٨٠ ٢١٨) برميل .

٢٥- بموجب كتاب شركتنا المرقم /ح/٤/١٥/٣٠٤٣ في ٢٠٢١/٣/١٨ تم توقيع عقدي الحفر والاستصلاح والاكمل .

٢٦- بموجب كتاب شركة الحفر العراقية المرقم /ش ح ك/٢٣٦/١/٢٣٠١ في ٢٠٢١/١١/١ تم تمديد عقد عمليات الحفر والاستصلاح لعام / ٢٠٢١ .

٢٧- بموجب كتاب شركتنا المرقم /ش/٣/ع/١٦٢٤٨ في ٢٠٢١/٣/١٧ تم توقيع عقد بين شركتنا والشركة العربية لجس الابار لعام / ٢٠٢١ بخصوص خدمات الجس والتنقيب للابار المحفورة والمستصلحة في شركتنا .

٢٨- اما المشاريع المستقبلية للشركة فقد تم ادراج مشروع بعنوان (تطوير الحقول) لغرض تطوير وزيادة الانتاج وادناه جدول يوضح مبالغ الالتزامات المترتبة نتيجة استثمار شركة سونانكول في حقل القيارة ونجمة وشركة BP في حقل كركوك :-

أ- اجمالي الالتزامات المترتبة بذمة شركتنا من مذكرة النوايا (LOI) لحقل كركوك والمصروفة من قبل شركة BP للفترة من عام/ ٢٠١٣ لغاية ٢٠١٩/١٢/٣١ وحسب اخر رسالة وردتنا بخصوص المصاريف المصروفة ضمن مذكرة النوايا لحقل كركوك المرقمة / ٤٦١ في ٢٦/١١/٢٠١٩ .
(المبالغ بالدولار)

| المبقي | المبالغ المصادق عليها | اجمالي المصاريف التراكمي |
|------------|-----------------------|--------------------------|
| 80 160 000 | 0 | 80 160 000 |

ب- الالتزامات المالية المترتبة بذمة شركتنا عن عقود (حقلي القيارة ونجمة) التراخيص البترولية للفترة من (٢٠١٠ لغاية نهاية ٢٠٢١) .

حقل القيارة

| الملاحظات | المبالغ (دولار) | تصنيف الكلف |
|---|-----------------|---|
| حسب قوائم حساب شركة سونانكول | 247 756 522 | كلف البترولية والاضافية والتحميلات الإدارية المستحقة |
| حسب احتساب المشغل اعتماداً على الطاقة المتاحة | 280 250 000 | اجور الربحية المستحقة |
| | 528 006 522 | اجمالي الالتزامات المستحقة |
| استناداً الى محاضر اللجنة الوزارية لمراجعة ومصادقة قوائم حساب الشركات المقاوله | 171 663 544 | المبلغ المصادق من قبل شركتنا والوزارة |
| تم احتسابها بالاعتماد على كميات الانتاج الصافي الفعلي وحسب محاضر مطابقة الانتاج المشترك | 42 681 322 | اجر الربحية المصادق بضمنها حصة الشريك الحكومي |
| | 214 344 866 | اجمالي المصادقات |
| | 313 661 656 | اجمالي الالتزامات المترتبة بذمة شركتنا عن عقد حقل القيارة لعام / ٢٠٢١ |

حقل نجمة

| الملاحظات | المبالغ (دولار) | تصنيف الكلف |
|--|-----------------|--|
| لم تتم المصادقة لغاية تاريخه لعدم استنات العمليات البترولية في الحقل ، علماً ان المبلغ يمثل كلف تاريخيه للفترة من ٢٠١٠ لغاية ٢٠١٤ بالإضافة الى مصاريف عام / ٢٠١٩ علماً اننا لم نستلم اية تقارير مالية تخص السنوات ٢٠٢٠ و ٢٠٢١ لغاية تاريخه على الرغم من المصادقة على برنامج العمل والموازنة لكتنا السنين | 57 878 879 | الكلف البترولية والاضافية والتحميلات الإدارية المستحقة |
| | - | اجور الربحية المستحقة |
| | 57 878 879 | اجمالي الالتزامات المستحقة |
| | - | المبلغ المصادق من قبل شركتنا والوزارة |
| | - | اجر الربحية المصادق بضمنها حصة الشريك الحكومي |
| | - | اجمالي المصادقات |
| | 57 878 879 | المبقي من الالتزامات |

٢٩- تم الإفصاح عن الدعاوي المدنية والجزائية المقامة من قبل الشركة على الغير وكذلك الدعاوي المقامة من قبل الغير على شركتنا لغاية ٢٠٢١/١٢/٣١ .

٣٠- لا توجد اية فروض او سلف او مزايا عينية او مصلحة لاجراء مجلس الإدارة ولذويهم الى حد الدرجة الثانية في كافة أنواع التعامل بما فيها البيع والشراء وتقديم الخدمات .

مشروعات تحت التنفيذ:-

- بخصوص مشروعات وأعمال تحت التنفيذ :

١- بيان مرحلة بدء كل مشروع ، والمصروفات أو النفقات لكل سنة لحين اكتمال المشروع .

٢- حصلت بكافة الكلف المباشرة وغير المباشرة .

٣- أجريت الزرعة لها بقاربخ إنتهاء السنة المالية.

٤- تم الإفصاح عن المشروعات المنجزة وغير المنجزة وطبقاً للقاعدة المحاسبية رقم (١) الصادرة عن مجلس المعايير المحاسبية والرقابية بشأن معيار قياس نتيجة النشاط لعقود الإنشاء .

الموجودات المخزنية :-

١- لقد تم التحقق من الموجودات المخزنية والأعمال تحت التنفيذ الظاهرة في الميزانية العامة بمبلغ إجمالي قدره (٢١٦ ١٧٣) مليون دينار عن طريق إجراء الجرد السنوي أو المستمر الذي نفذ بواسطة موظفي الشركة وأشرف عليه من قبل المسؤولين وذلك بواسطة العد أو الوزن أو القياس الفعلي إلا حينما تعذر القيام بذلك من الناحية العملية حيث أعتمد في هذه الحالة أسلوب التقدير وفق الأساس المفصّل عنه في البيانات المالية .

٢- ان المخزون والأعمال تحت التنفيذ قد قيمت بالكلفة أو القيمة التحصيلية الصافية ايهما اقل وان قواعد التقييم المتبعة هي ذاتها المستخدمة للفترة المالية السابقة وقد أخذ التخصيص الكافي بخصوص البضائع التالفة والناقصة والمتقدمة وبطيئة الحركة وكذلك الأعمال تحت التنفيذ.

٣- ان الفروقات المخزنية استخرجت وثبتت بالسجلات بعد إجراء المطابقات الأصولية بين أرصدة السجلات للحسابات المخزنية وأرصدة بطاقات الحيازة المخزنية وقوائم الجرد .

٤- إن كافة الاعتمادات المستندية التي وصلت بضائعها أغلقت بالسجلات .

٥- ان كافة الرسوم والمصاريف المترتبة على المشتريات الخارجية والفصلية قد عولجت في الحسابات واخذ التخصيص اللازم لها حين تطلب الأمر ذلك .

٦- تم تحديد وحصر المواقع المخزنية واسماها وطبيعة المواد المخزنية .

السلف والذمم المدينة :-

- بلغ رصيد حساب المدينون كما تظهره سجلاتنا في ٢٠٢١/١٢/٣١ مبلغاً قدره (٧ ٦٥٤ ٩٣٩) مليون دينار.
- ان مبلغ المدينون الظاهر في الميزانية العامة يمثل الديون القابلة للتحويل بعد أخذ التخصيص اللازم للديون المشكوك في تحصيلها وإستحصال التأييدات المطلوبة من الجهات ذات العلاقة .
- تم إعداد كشوفات تحليلية بالأرصدة الموقوفة وتحديد إعمار الديون .

المطلوبات :-

- ١- ليست هناك أية مطلوبات تخص الجهة الخاضعة للتدقيق غير ظاهرة في السجلات .
- ٢- إن المطلوبات المحتملة على الشركة أخذت بشأنها المخصصات اللازمة بحيث لا يكون من الممكن تقديرها أفصح من الحالة في البيانات المالية .
- ٣- قمنا بتسجيل أو الإفصاح بطريقة مناسبة عن جميع الالتزامات الفعلية والمحتملة .
- ٤- بلغ رصيد حساب الدائنون كما تظهره سجلاتنا في ٢٠٢١/١٢/٣١ مبلغاً قدره (٧٧٠١ ٤٠٣) مليون دينار تقريباً .

الاحتياطات :-

- إن الاحتياطات قد أحتجزت من الأرباح وفق القوانين النافذة للأغراض المبينة في الكشوفات المرفقة بالبيانات المالية وإن المستخدم خلال السنة من الرصيد المدور منها قد أستخدم للغرض المحتجز من أجله الاحتياطي .

الإنتاج :-

- لا توجد أي خطط لوقف تشغيل أي خطوط إنتاج أو خطط أخرى أو نوايا مما قد ينتج عنه مخزون راكد أو زائد عن الحاجة .
- إن الإنتاج قد تم وفقاً للهدف الاقتصادي المقرر بقانون الشركة ونظامها الأساسي عدا ما هو عرضي وطارئ.

التمويل والقروض :-

- 1- لا توجد مصادر لتمويل مشاريع الشركة الحالية والقادمة .
- 2- توجد قروض مستلمة وممنوحة طويلة الاجل والفوائد المترتب عليها وكما يلي :-

قروض ممنوحة طويلة الاجل

| رقم الدليل | عدد الاقساط | مبلغ القرض دينار | الغرض من القرض | اسم الجهة المستلمة القرض | نسبة الفائدة | رصيد القرض دينار |
|------------|-------------|------------------|--|---------------------------|--------------|------------------|
| ١٤١٥ | - | ٦ ٣٣٨ ٦٦٨ | تمويل مشروع ضخ النفط للخط العراقي السوري | الجمهورية العربية السورية | - | ٦ ٣٣٨ ٦٦٨ |

الايرادات والمصروفات:-

- 1- تم الافصاح عن جميع الايرادات المتحققة خلال السنة وفق القوانين والتشريعات والانظمة .
- 2- تم تسجيل والإفصاح عن كافة المصروفات الخاصة بالسنة المالية وفق التبويبات المحددة في النظام المحاسبي الموحد .

العقود والمشاريع والمشاركات :-

- 1- جميع عقود المشاركة وعقود الخدمة والعقود المهمة الاخرى قد تم الافصاح عنها .
- 2- تم تحديد المشاريع المنفذة لصالح الدائرة على غير تخصيصاتها السنوية سواء المنفذة من المحافظة او الوزارة او اي جهة اخرى .
- 3- حددت الاعمال والنشاطات التي نفذت خلال السنة البيانات المالية والتي هي خارج الاهداف المقررة .
- 4- تم الافصاح عن المشاركات العينية والنقدية مع الجهات الاخرى .

البضائع :-

- بينا البضائع التي لم يتم تجهيزها للمشتريين لغاية ٢٠٢١/١٢/٣١ فيما اذا كانت موجودة لدى الشركة في ٢٠٢١/١٢/٣١ والافصاح عن البضائع لدى الغير .

حساب المصرف :-

- تم تحديد عدد الحسابات الجارية المفتوحة لدى المصارف وارصدها (خارج البيانات المالية) والتأيدات بشأنها في ٢٠٢١/١٢/٣١ .

الدعاوى والطلبات المحتملة:-

- ١- تم الإفصاح عن الدعاوى (الغير محسومة او التي لم تكتمب قراراتها الدرجة القطعية) المقامة من قبل الغير على الدائرة وبالعكس واخذ التخصيص الملانم لمواجهة ماينسجم عن تلك الدعاوى وتأثير ذلك على نتيجة النشاط في حالة عدم اخذ التخصيص المناسب .
- ٢- باستثناء ما بلغ الى الديوان من مخالفات مالية لا توجد أي مخالفات اخرى او قضايا قيد التحقيق .

الاحداث اللاحقة لتاريخ الميزانية :-

لا يوجد أي أحداث لاحقة لتاريخ الميزانية تتطلب تعديل او إفصاح في البيانات المالية او اي ايضاحات متعلقة بها.

حقوق الملكية

شركتنا شركة حكومية (شركة عامة)

اية أمور أخرى لها علاقة بحسابات وأنشطة الشركة:-

قمنا باتخاذ الاجراءات اللازمة لمتابعة وتصفية الملاحظات الواردة في تقارير ديوان الرقابة المالية لغاية تاريخه .



بركان حسن عبدالله
وكيل المدير العام

٢٠٢٢/٣/ ٦



مازن شديد فالج
و. مدير الهيئة المالية

٢٠٢٢/٣/٦

وزارة النفط

شركة نفط الشمال (ش.ع.)

الهيئة المالية

قسم التكاليف والموازنة

التقرير السنوي

للإدارة

عام / ٢٠٢١

التقرير السنوي للإدارة لعام / ٢٠٢١

المقدمة :

يسرنا أن نستعرض التقرير المالي ونتائج الحسابات الختامية للفترة المالية المنتهية في ٢٠٢١/١٢/٣١ والذي يبين فيه نشاطات وفعاليات الشركة المختلفة من خلال البيانات والمعلومات المختلفة ذات العلاقة بأهداف الشركة الأساسية وما تحقق فعلاً مقارنة بالمخطط .

يتضمن التقرير عرضاً ملخصاً لاهم الأعمال والإنجازات التي حققتها الشركة خلال عام / ٢٠٢١ ومقارنتها مع الخطط والأهداف المرسومة للفعاليات والأنشطة الرئيسية منها (إنتاج وتصريف النفط الخام والغاز ، إنجاز عمليات الحفر والاستصلاح ، تنفيذ الخطط المالية التشغيلية ، كلف الإنتاج والنقل للنفط الخام والغاز) ، وكذلك تضمن التقرير الانحرافات الحاصلة في الصرف الفعلي مقارنة مع التخصيصات المصدقة للموازنة التشغيلية الممولة ذاتياً ، مع بيان أهم الأسباب التي ساهمت في هذه الانحرافات . إضافة إلى ذلك عرض بعض المؤشرات المالية والاقتصادية التي تعكس نشاطات الشركة .

وبالرغم من الظروف الأمنية بسبب الأحداث الأخيرة ، إلا أنه بفضل الجهود الاستثنائية والحثيثة من قبل الأقسام المعنية في الشركة ، فقد تمكنت من تحقيق معدلات إنتاج للنفط الخام والغاز خلال عام / ٢٠٢١ بلغت (١٠٠,٢%) للنفط الخام ، وضمان استمرار تصريف النفط الخام والغاز إلى المستهلكين في الداخل (مصافي الشمال ، مصفى نينوى الاستثماري ، مصفى بزيان ومحطات إنتاج الطاقة الكهربائية) وتصدير الفائض منه عبر الخط العراقي- التركي (حالياً عبر منظومة أنابيب الإقليم واعتباراً من شهر ٢٠١٨/٢ لحين اكتمال تأهيل مسار الخط العراقي - التركي) كذلك من خلال محطات التحميل إلى منفذ القيارة الجنوبي وإلى جانب المملكة الأردنية الهاشمية إضافة إلى ذلك صيانة وإصلاح الأنابيب والمنشآت لقدمها أو بسبب تعرضها للعمليات التخريبية التي تطال على الأنابيب .

وقد تمكنت الشركة من استغلال كافة الامكانيات والموارد المادية والمالية والبشرية المتاحة في العملية الانتاجية ، والعمل على توفير أو تصنيع ما يمكن تصنيعه من بدائل عن المواد الاحتياطية في الورش الهندسية المختلفة ، وكذلك صيانة وتصلح الاجهزة داخل ورش الشركة بالاعتماد على الجهود والمبادرات الذاتية للمنتسبين ، والاستعانة في بعض الحلقات بشركات القطاع النفطي عند الضرورة متوخين بذلك الدقة والكفاءة العالية وضمان تحقيق اقل ما يمكن من الجهد والكلف .

١ - معلومات عامة



اسم الشركة :

شركة نفط الشمال (شركة عامة) .

تاريخ التأسيس :

بصدور قرار التأميم تأسست شركة نفط الشمال وفقا للقانون رقم (٦٩) والصادر في ١٩٧٢/٦/١ ، سميت آنذاك بالشركة العراقية للعمليات النفطية ، وبعد اتساع الرقعة الجغرافية لعملياتها سميت بـ (المؤسسة العامة لنفط الشمال) حسب القانون رقم (١٥٦) لسنة ١٩٧٩ . واستنادا الى قانون الشركات العامة رقم (٢٢) لسنة / ١٩٩٧ تعدلت التسمية لتصبح شركة نفط الشمال / (شركة عامة) اعتبارا من ١٩٩٨/٦/١ .

مناطق عمل الشركة :

تمتد الرقعة الجغرافية للشركة من الحدود التركية شمالا (عدا المناطق الخاضعة لإقليم كردستان) حتى خط العرض (٣٢,٥) جنوبا ومن الحدود الإيرانية شرقا الى الحدود السورية والأردنية غربا .

محل الإدارة :

محافظة كركوك .

التخصص وطبيعة النشاط :

القيام بعمليات استخراج النفط الخام والغاز ، وكذلك القيام بعمليات النقل والتصدير الى منافذ التصدير والاستهلاك المحلي من خلال منظومة انابيب النفط الخام والغاز العائدة للشركة .

الحقول التابعة للشركة :

تقوم الشركة بممارسة فعاليتها لإنتاج النفط الخام والغاز من الحقول التابعة لها ، وكذلك تم توقيع مذكرة النوايا الحسنة LOI مع شركة BP البريطانية لتطوير حقل كركوك والتي انتهت نفاذيتها في ٢٠١٩/١٢/٣١ وكذلك تم توقيع عقدي خدمة تطوير و إنتاج حقلي القيارة ونجمة مع شركة سونانكول ضمن جولة التراخيص الثانية ، حيث تأخر تنفيذ خطط وبرامج العمل في الحقول نتيجة لتدهور الوضع الأمني في منطقة التعاقد لغاية استئناف العمل في حقل القيارة النفطي اعتباراً من تاريخ التسليم في ٢٠١٨/٢/١ وان العمل جاري على تأمين منطقة التعاقد في حقل نجمة ، وبهذا الخصوص ندرج ادناه موقف الحقول المنتجة والمستكشفة ولغاية ٢٠٢١/١٢/٣١ :-

١- الحقول المنتجة

| ت | اسم الحقل | رمز الحقل | المحافظة | موقف الحقل كما في ٢٠٢١/١٢/٣١ |
|----|-----------|-----------|------------------|--|
| ١ | كركوك | K | كركوك/اربيل | منتج علماً ان ابار ش.ع.أفنا (جستان) وقبة خرمانة لاتزال تحت سيطرة إقليم كردستان |
| | | K-UGS | كركوك | خزن جوفي |
| ٢ | باي حسن | BH | كركوك/اربيل | منتج |
| ٣ | جمبور | Ja | كركوك | منتج |
| ٤ | عين زالة | AZ | نينوى | منتج |
| ٥ | بطمة | Bm | نينوى | منتج |
| ٦ | قيارة | Qy | نينوى | منتج من قبل (شركة سونانكول) |
| ٧ | صفية | Sf | نينوى | يتم إنتاج النفط من الحقل من قبل (شركة كار/ وزارة الثروات الطبيعية / إقليم كردستان) لصالح إقليم كردستان منذ ٢٠١٥/٤/١٠ |
| ٨ | خباز | Kz | كركوك | منتج |
| ٩ | عجيل | Aj | صلاح الدين | منتج علماً انه تم استئناف الإنتاج من الحقل بعد اكمال عمليات تأهيل المحطة والخط الناقل بتاريخ ٢٠٢١/٥/٢٥ |
| ١٠ | بلد | Ba | صلاح الدين | الإنتاج متوقف منذ عام ١٩٩٠ بسبب تدمير المنشآت السطحية من قبل قوات التحالف عام ١٩٩١ |
| ١١ | حميرين | Hr | صلاح الدين | الإنتاج متوقف بسبب التخريب الذي طال الحقل من قبل عصابات داعش منذ حزيران/٢٠١٤ |
| ١٢ | تكريت | Ti | صلاح الدين | الإنتاج متوقف منذ عام ١٩٩٠ ثم بسبب تدمير المنشآت السطحية من قبل قوات التحالف منذ عام ١٩٩١ |
| ١٣ | نجمة | Nm | نينوى | قيد التطوير من قبل شركة سونانكول |
| ١٤ | كورمور | KM | كركوك / سلیمانیه | منتج للغاز اصبح تحت سيطرة إقليم كردستان منذ عام ٢٠٠٣ |

| ت | اسم الحقل | رمز الحقل | المحافظة | موقف الحقل كما في ٢٠٢١/١٢/٣١ |
|----|--------------|-----------|----------------|---|
| ١ | كوبر | Qu | نينوى/اربيل | مستكشف (غير مطور) تحت سيطرة إقليم كردستان من عام / ٢٠٠٣ |
| ٢ | علان | Aa | نينوى | مستكشف (غير مطور) |
| ٣ | مشورة | Mh | نينوى | مستكشف (غير مطور) تحت سيطرة إقليم كردستان من عام / ٢٠٠٣ |
| ٤ | بيجي | Bi | صلاح الدين | مستكشف (غير مطور) |
| ٥ | خشاب | Kb | صلاح الدين | مستكشف (غير مطور) |
| ٦ | خالوكة | Ku | صلاح الدين | مستكشف (غير مطور) |
| ٧ | مكحول | Mk-DIS | صلاح الدين | حقن الفوائض النفطية |
| ٨ | بنكاته | Pu | صلاح الدين | مستكشف (غير مطور) |
| ٩ | سامراء | Sr | صلاح الدين | مستكشف (غير مطور) |
| ١٠ | صديد | Sd | صلاح الدين | مستكشف (غير مطور) |
| ١١ | جديدة | Jd | كركوك | مستكشف (غير مطور) |
| ١٢ | قره جوق | QC | كركوك/اربيل | مستكشف (غير مطور) تحت سيطرة إقليم كردستان من عام / ٢٠٠٣ |
| ١٣ | عين غزال | AGz | نينوى | مستكشف (غير مطور) |
| | | AGz-UGS | نينوى | خزن جوفي |
| ١٤ | ابطح | Ab | نينوى | مستكشف (غير مطور) |
| ١٥ | البحيرة | Bh | نينوى | مستكشف (غير مطور) تحت سيطرة إقليم كردستان من عام / ٢٠٠٣ |
| ١٦ | كلر | Gl | نينوى | مستكشف (غير مطور) |
| ١٧ | قصير | Gs | نينوى | مستكشف (غير مطور) |
| ١٨ | حباره | Ha | نينوى | مستكشف (غير مطور) |
| ١٩ | ابراهيم | Ib | نينوى | مستكشف (غير مطور) |
| ٢٠ | جاوان | Jw | نينوى | مستكشف (غير مطور) |
| ٢١ | قند | Kd | نينوى | مستكشف (غير مطور) تحت سيطرة إقليم كردستان من عام / ٢٠٠٣ |
| ٢٢ | خليصية | Kh | نينوى | مستكشف (غير مطور) |
| ٢٣ | مناهة | Mt | نينوى | مستكشف (غير مطور) |
| ٢٤ | مشراق | Mr | نينوى | مستكشف (غير مطور) |
| ٢٥ | لقصب | Qs | نينوى | مستكشف (غير مطور) |
| ٢٦ | قليعان | Ql | نينوى | مستكشف (غير مطور) |
| ٢٧ | ساسان/ سرجون | Ss | نينوى | مستكشف (غير مطور) |
| ٢٨ | تل حجر | TH | نينوى | مستكشف (غير مطور) |
| | | TH-UGS | نينوى | خزن جوفي |
| ٢٩ | عداية | Ay | نينوى | مستكشف (غير مطور) |
| ٣٠ | عطشان | As | نينوى | مستكشف (غير مطور) |
| ٣١ | رافان | Rf | نينوى | مستكشف (غير مطور) |
| ٣٢ | الزاب | Za | اربيل | مستكشف (غير مطور) تحت سيطرة إقليم كردستان من عام / ٢٠٠٣ |
| ٣٣ | اسماعيل | Is | كركوك/اربيل | مستكشف (غير مطور) تحت سيطرة إقليم كردستان من عام / ٢٠٠٣ |
| ٣٤ | مخمور | Mk | اربيل | مستكشف (غير مطور) تحت سيطرة إقليم كردستان من عام / ٢٠٠٣ |
| ٣٥ | دمير داغ | DD | اربيل | مستكشف (غير مطور) تحت سيطرة إقليم كردستان من عام / ٢٠٠٣ |
| ٣٦ | جمجمال | Ch | سليمانية/كركوك | مستكشف (غير مطور) تحت سيطرة إقليم كردستان من عام / ٢٠٠٣ |
| ٣٧ | طق طق | Tq | اربيل | مستكشف (غير مطور) تحت سيطرة إقليم كردستان من عام / ٢٠٠٣ |
| ٣٨ | طواق(طاوكي) | | دهوك | مستكشف (غير مطور) تحت سيطرة إقليم كردستان من عام / ٢٠٠٣ |

الأهداف الرئيسية للشركة :

- أ- إنتاج وتجهيز النفط الخام لسد احتياجات شركات المصافي المحلية (شركة مصافي الشمال/ بيجي ، شركة مصافي الوسط / الدورة ، مصفى نينوى الاستثماري ، مصفى بازيان)، وكذلك محطات إنتاج وتوليد الطاقة الكهربائية من خلال شركة نفط الوسط ، وتصدير الفائض منه الى الخارج عن طريق منظومات الأنابيب الخاصة بالتصدير عبر الخط العراقي /التركي (حالياً عبر منظومة انابيب الإقليم واعتباراً من شهرت ٢٠١٨/٢ لحين تأهيل مسار الخط العراقي - التركي) أو عن طريق محطات التحميل .
- ب- إنتاج الغاز المصاحب والحر لسد احتياجات شركة غاز الشمال، وكذلك تجهيز الشبكة الوطنية بالغاز الحر(الجاف) لسد احتياجات محطات إنتاج وتوليد الطاقة الكهربائية ، ومشاريع وزارة الصناعة التي تستخدم الوقود الغازي، إضافة الى ذلك الاستخدام الذاتي للغاز لأغراض الرفع الصناعي .



رأس المال الشركة:

بلغ رأس المال الاسمي (الافتتاحي) للشركة (٢,١٨٩) مليون دينار وفق ماجاء بقرار مسجل الشركات ، وقد تم قيد مبلغ بحدود (٤٤٠١٤) مليون دينار ضمن احتياطي رأس المال لعام ٢٠٢١ ليصبح مجموع الاحتياطي لرأس المال بحدود (٩٧٩ ٦٦٧) مليون دينار كما في ٢٠٢١/١٢/٣١ ، ويعكس هذا المبلغ كلف مشاريع الخطة الاستثمارية المنجزة والممولة مركزياً بالدرجة الأساس والإجراءات مستمرة بخصوص إعادة النظر في رأس المال الشركة و آخرها تشكيل فريق عمل لتحديد رأس مال الشركة بموجب الامر الإداري المرقم ١٩١٨/ ذي العدد ٦٨١٣/ في ٢٠١٨/٦/٧ وملحقه الامر الإداري المرقم ٢٠٩٥/ ذي العدد ٧٢٥٠/ في ٢٠١٨/٦/٢٦ واستناداً الى كتاب وزارة المالية / دائرة المحاسبة / لجنة تحديد رؤوس الأموال المرقم ٩٦٨٦/ في ٢٠١٨/٥/٢ المبلغ الإنبا بكتاب وزارة النفط الدائرة الاقتصادية والمالية المرقم /أم/م/٤/٤/٢٥٩٣ في ٢٠١٨/٥/٢٤ والإجراءات مستمرة لتعديل رأس مال شركتنا وكان اخرها كتاب وزارة المالية / لجنة تحديد رؤوس الأموال للشركات ذي العدد / ١٩٦٨٧ في ٢٠٢١/١٢/٥ بتحويل الموضوع الى الأمانة العامة لمجلس الوزراء / الدائرة القانونية وكذلك كتاب شركة النفط الوطنية ذي العدد / ١٥٨٧ في ٢٠٢٢/٢/١

وقد بلغ رأس المال المستثمر (٩١٨ ٨٥٦) مليون دينار كما في ٢٠٢١/١٢/٣١ ، اما فائض الربح فبلغ (٨٥ ٠٩٧) مليون دينار ، وبالنسبة للنقدية لدى المصارف بلغت (٣٤٤ ٣٥٢) مليون دينار .



أداء الشركات المستثمرة و عقود الخدمة والتي شركتنا شريك حكومي فيها وكالاتي :-

١ - بالنسبة لعقود الخدمة التي شركتنا بها شريك حكومي : لا يوجد

٢ - بالنسبة للشركات المستثمرة و عقود الخدمة : لا يوجد



أداء الاعاوي المدنية و الجزائية المقامة من قبل الشركة على الغير ومن قبل الغير على الشركة :-

١ - أداء عدد الاعاوي المدنية و الجزائية للفترة من ١/١ و لغاية ٣١/٢/٢٠٢١ كما يلي :-

| نوع الاعاوي | الاعاوي المقامة من قبل الشركة على الغير | | الاعاوي المقامة من قبل الغير | | نوع الاعاوي |
|-------------|---|------------|------------------------------|--------|-------------|
| | محصومة | غير محسومة | المجموع | محصومة | |
| مدنية | - | ٢ | ٢ | ١٨ | ١٩ |
| جزائية | ٢ | ٤٥ | ٤٧ | ١١ | ١٣ |

٢ - أداء عدد الاعاوي المدنية و الجزائية المتركمة لغاية ٣١/٢/٢٠٢١ كما يلي :-

| نوع الاعاوي | الاعاوي المقامة من قبل الشركة على الغير | | الاعاوي المقامة من قبل الغير على الشركة | | نوع الاعاوي |
|-------------|---|------------|---|--------|-------------|
| | محصومة | غير محسومة | المجموع | محصومة | |
| مدنية | ٧ | ٢ | ٩ | ٢٥ | ٤٤ |
| جزائية | ٨٩ | ٣٩٤ | ٤٨٣ | - | - |



عدد العاملين

ساهمت الشركة في توفير العديد من فرص العمل وفي مختلف الاختصاصات الفنية والإدارية حيث بلغ المشغول العددي للعاملين في الشركة (١١ ٥٦٦) منتسب كما في ٢٠٢١/١٢/٣١ ، وبزيادة قدرها (٥٥٨) منتسب مقارنة مع عام / ٢٠٢٠ .

ويتوزع الملاك المصدق والمشغول العددي بين الوظائف المختلفة من الاختصاصيين والفنيين والإداريين والخدميين وكما مبين في الجدول أدناه :

تصنيف القوى العاملة في الشركة لعام / ٢٠٢١ ومقارنتها مع عام / ٢٠٢٠

| الاهمية النسبية للمشغول العددي % | نسبة التطور في المشغول العددي % (١٠٠-٥/٢)=٦ | المشغول العددي لعام ٢٠٢٠ (٥) | عام / ٢٠٢١ | | | | البيان | |
|----------------------------------|--|------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|-------------------|--------|-------------|
| | | | خارج قوة العمل (٤) | الموجود الفعلي (٣) | المشغول العددي (٢) | الملاك المصدق (١) | | |
| ٢٠٢٠ | ٢٠٢١ | | | | | | | |
| ١٠٤ | ٩٦ | ١١١,١٠٥ | ٢١١٦ | ٩٣ | ٢٢٥٨ | ٢٣٥١ | ٢٦٠٩ | الاختصاصيون |
| ١٢٦ | ٩٠ | ١٠٣,٨٢٧ | ٥٥٦٦ | ٧٧ | ٥٧٠٢ | ٥٧٧٩ | ٦٨٤٣ | الفنيون |
| ٩٨ | ٩٣ | ١٠٠,٥٥٦ | ١٢٥٨ | ٤٨ | ١٢١٧ | ١٢٦٥ | ١٦٧٧ | الإداريون |
| ٦٣ | ٩١ | ١٠٤,٩٨١ | ٢٠٦٨ | ٢٣ | ٢١٤٨ | ٢١٧١ | ٢٨٥٢ | الخدميون |
| ١٠٠ | ٩٢ | ١٠٥,٦٩ | ١١٠٠٨ | ٢٤١ | ١١٣٢٥ | ١١٥٦٦ | ١٣٩٨١ | المجموع |

تقوم الشركة بتأمين السكن الملائم لعدد كبير من المنتسبين سواء في موقع الشركة / كركوك أو في المواقع والمحطات الخارجية منها ك/٣ وهياة نفط نينوى .

مقارنة بين اعداد القوى العاملة ورواتبهم للسنتين ٢٠٢١ و ٢٠٢٠ :-

| نسبة التطور (%) | ٢٠٢٠ | ٢٠٢١ | التفاصيل |
|-----------------|--------|--------|--|
| (٥,٠٧) | ١١٠٠٨ | ١١٥٦٦ | معدل عدد العاملين (المشغول العددي) |
| (٧,٣١) | ٢٤٨١٢٠ | ٢٦٦٢٦٤ | إجمالي الرواتب المدفوعة عدا (أجور العمال الوقتيين) / مليون دينار |
| ٢,١٣ | ١٨٧٨ | ١٩١٨ | معدل الراتب الشهري (الف دينار) |

تبين من الجدول أعلاه بأنه هناك زيادة ونسبة (٧,٣١) في إجمالي الرواتب المدفوعة لعام / ٢٠٢١ مقارنة مع عام / ٢٠٢٠ .

مجلس إدارة الشركة:

بعد شمول الشركة بأحكام قانون الشركات العامة رقم (٢٢) لسنة / ١٩٩٧ اعتباراً من ١٩٩٨/٦/١. تم تشكيل مجلس إدارة لشركة نفط الشمال (شركة عامة) ، وتم تسمية رئيس وأعضاء مجلس الإدارة في حينه، واستمر عمل المجلس الى فترة ما قبل أحداث ٢٠٠٣/٤/٩ .

واستناداً لما جاء ببرقية وزارة النفط / دائرة الرقابة الداخلية المرقمة ١٩٨٧ في ٢٠٠٧/٦/١٠ المتضمنة توجيهات معالي الوزير لتنفيذ أعمال مجالس الإدارة للشركات النفطية حسب طلب ديوان الرقابة المالية، لذا تم إعادة تشكيل مجلس الإدارة خلال عام/٢٠١١ وحسب الامر الوزاري المرقم ٢٨٢٢٣ في ٢٠١١/١٠/٢٧ والامر الاداري رقم (٤٥٧٧) ذي العدد ٩٨٥٣/٢٣٢/٢٥ في ٢٠١١/١٠/٣١ وتكليف السيد محمد سالم محمد معاون مدير عام للشركة ورئيساً لمجلس الإدارة وحسب ما جاء بالامر الوزاري المرقم /١٤٠٤٨ في ٢٠٢٠/٦/٢١ وكما يلي :-

الاعضاء الاصليون :

| ت | الاسم الثلاثي | العنوان الوظيفي المنصب | العضوية |
|----|---------------------|--|----------------------------------|
| ١ | د.حامد يونس صالح | النائب الأول لرئيس شركة النفط الوطنية العراقية | رئيس مجلس الإدارة |
| ٢ | محمد سالم محمد | معاون المدير العام | رئيس مجلس الإدارة |
| ٣ | بركان حسن عبدالله | معاون المدير العام لشؤون الإنتاج / وكيل المدير العام | عضو اصلي معين / نائب رئيس المجلس |
| ٤ | بدران جمال عمر | معاون المدير العام لشؤون العلاقات | عضو اصلي معين |
| ٥ | خالد منصور بيا | مدير هيئة العمليات | عضو اصلي معين |
| ٦ | خالد صالح عادل | مدير هيئة إدارة وتنمية الموارد البشرية | عضو اصلي معين |
| ٧ | ثابت إبراهيم خليل | ر.مهندسين أقدم / شركة مصافي الشمال | عضو اصلي خارجي |
| ٨ | طه إسماعيل يوسف | ر.مهندسين أقدم / شركة غاز الشمال | عضو اصلي خارجي |
| ٩ | أحمد مجيد سلمان | مدير هيئة الحقول | عضو احتياط معين |
| ١٠ | نور هان موسى يادكار | مدير الهيئة الهندسية | عضو اصلي منتخب |
| ١١ | عسان عته عبدالله | مسؤول شعبة حركة النفط | عضو اصلي منتخب |

مقرر مجلس الإدارة :

ريان لويس بهجت / مسؤول وحدة القلم السري .

ويتولى مجلس إدارة الشركة رسم السياسات والخطط الادارية والمالية والتنظيمية والفنية اللازمة لتسيير نشاط الشركة وتحقيق اهدافها ، والاشراف عليها ومتابعة تنفيذها ، ويمارس جميع الحقوق والصلاحيات اللازمة لتنفيذ هذه السياسات والخطط .

النشاطات والتوسعات الجديدة التي حدثت خلال السنة والنشاطات والتوسعات في المستقبل القريب

أولاً: استمرت الشركة في تنفيذ الأعمال الرأسمالية المختلفة ضمن الموازنة التشغيلية لعام / ٢٠٢١ .

ثانياً: توفير الماء الصناعي في مواقع الحفر والاستصلاح ومواقع المحطات وتجهيز مصفى كركوك وحميئة

ومستودع (١) حزيان وكركوك الحديث ، وشركة الحفر العراقية ومعهد التدريب النفطي/ كركوك بالماء

الصناعي الصالح للشرب .

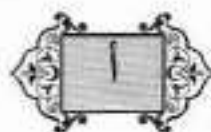
ثالثاً: صيانة وتصلح الاجهزة والمعدات والاكليات العاطلة وتأهيلها للخدمة واجراء التحويلات المطلوبة بالجهود

والمبادرات الذاتية للمنتسبين .

رابعاً: الاستمرار بتقديم خدمات المطبعة والورش وخدمات المختبر لتشكيلات القطاع النفطي والدوائر الحكومية

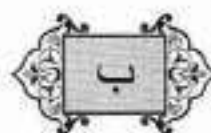
المختلفة .

٢ - المؤشرات العامة في أداء الوحدة الحكومية



أولاً: إنتاج ونقل النفط الخام بالظروف المناسبة والمتاحة وتجهيزه إلى شركات المصافي المحلية منها شركة مصافي الشمال ، شركة مصافي الوسط / دورة ، شركة كار / مصفى نينوى الاستثماري ، شركة قيوان / مصفى بازيان وتصدير الفائض منه إلى الخارج عن طريق منظومات التصدير وخاصة عبر الخط العراقي / التركي (حالياً عبر منظومة الأنابيب الإقليم واعتباراً من شهر ٢٠١٨/٢ لحين تأهيل مسار الخط العراقي - التركي) ومنه إلى ميناء جيهان ، كذلك المحمل من محطة القيارة إلى المنفذ الجنوبي (خور الزبير) وكذلك المحمل من خزانات مصفى الصمود إلى المملكة الأردنية الهاشمية .

ثانياً: إنتاج ونقل الغاز الحامضي (المصاحب) والحر لسد احتياجات شركة غاز الشمال، وتجهيز الشبكة الوطنية بالغاز الجاف من خلال منظومة شبكة الأنابيب القطرية العائدة إلى شركة خطوط الأنابيب النفطية لاستخدامه لأغراض (محطات إنتاج الطاقة الكهربائية ، ومعامل وزارة الصناعة) . إضافة إلى الاستخدام الذاتي لفعاليات الشركة لأغراض الرفع بالغاز.



نسب استغلال الطاقات المتاحة والمخططة للشركة لعام / ٢٠٢١ .

| نوع المنتج ووحدة القياس | الطاقات المتاحة المخططة (١) | المخطط المحدث (٢) | الإنتاج الفعلي (٣) | نسب التنفيذ | |
|-----------------------------|--------------------------------|----------------------|-----------------------|-------------|---------|
| | | | | (١/٣) | (٢/٣) |
| النفط الخام برميل / سنة | ١١٦ ٥٧١ ٠٠٠ | ١١٦ ٥٧١ ٠٠٠ | ١١٦ ٨٣٤ ٢٤١ | % ١٠٠,٢ | % ١٠٠,٢ |
| الغاز المصاحب مقنق / سنة | ٨٤ ٨١٦ | ٨٤ ٨١٦ | ٩٠٨٤٢,٧٤٨ | % ١٠٧ | % ١٠٧ |
| الغاز الحر مقنق / سنة | ١٠٥ ٨٥٠ | ١٠٥ ٨٥٠ | ٧٧ ٨٩٢ | % ٧٤ | % ٧٤ |

نسب ومديات النمو والتطور في الانتاج مقارنة بالسنة السابقة

| نسب لتنفيذ | | ٢٠٢٠ | | | نسب التنفيذ | | ٢٠٢١ | | | نوع المنتج ووحدة القياس |
|------------|-------|--------------------|-------------------|-----------------------------|-------------|-------|--------------------|-------------------|-----------------------------|-------------------------|
| ٢/٣ % | ١/٣ % | الانتاج الفعلي (٣) | المخطط المحدث (٢) | الطاقات المتاحة المخططة (١) | ٢/٣ % | ١/٣ % | الانتاج الفعلي (٣) | المخطط المحدث (٢) | الطاقات المتاحة المخططة (١) | |
| ١٠٠,٢ | ١٠٠,٢ | ١٠٧٩٢٣١٦٧ | ١٠٧٦٦٦٠٠٠ | ١٠٧٦٦٦٠٠٠ | ١٠٠,٢ | ١٠٠,٢ | ١١٦٨٣٤٢٤١ | ١١٦٥٧١٠٠٠ | ١١٦٥٧١٠٠٠ | النفط الخام برميل/سنة |
| ١٠٥,٤ | ١٠٥,٤ | ٨٤٤٤٥٠,٠٧ | ٨٠١٠٠ | ٨٠١٠٠ | ١٠٧ | ١٠٧ | ٩٠٨٤٢,٧٤٨ | ٨٤٨١٦ | ٨٤٨١٦ | الغاز المصاحب مقمق/ سنة |
| ٥٦,٨٢ | ٥٦,٨٢ | ٦٠٣٠٠ | ١٠٦١٤٠ | ١٠٦١٤٠ | ٧٤ | ٧٤ | ٧٧٨٩٢ | ١٠٥٨٥٠ | ١٠٥٨٥٠ | الغاز الحر مقمق/ سنة |

الطاقات التصميمية والإنتاج الفعلي لعام / ٢٠٢١

| نوع المنتج ووحدة القياس | الطاقة التصميمية | الإنتاج الفعلي | نسبة استغلال الطاقة التصميمية |
|------------------------------|------------------|----------------|-------------------------------|
| النفط الخام (برميل / سنة) | ٥٦٦٤٨٠٠٠٠ | ١١٦٨٣٤٢٤١ | ٢١ % |
| الغاز المصاحب (مقمق / سنة) * | ١٨٤٣٢٥ | ٩٠٨٤٢,٧٤٨ | ٤٩ % |
| الغاز الحر (مقمق / سنة) | ١٥١٤٧٥ | ٧٧٨٩٢ | ٥١ % |

* الكمية تتضمن الغاز المنتج من الحقول الثانوية (عين زالة وبطمة والقيارة) والتي لا توجد فيها منشآت كبس الغاز .

كف ونسب الهدر والضياح والتلف في الموارد المتاحة ومقارنتها مع السنة السابقة

| نوع المنتج ووحدة القياس | عام / ٢٠٢١ | عام / ٢٠٢٠ | نسبة التطور % |
|-------------------------|------------|------------|---------------|
| النفط الخام (الف برميل) | * ٢٥٨,١٠٢ | ١٩٥,٩٧٤ | ١٣٢ |

* بضعفها (٢٣١,٧٧٩) الف برميل تمثل كمية الهدر من جراء التجاوزات والاعمال التخريبية (الإرهابية) ويضاف اليه (٢٣,٢٠٠) الف برميل تمثل كمية الهدر من جراء الاعمال الإرهابية (تفجير) على البنزين باي حسن (١٧٧ و ١٨٣)

اثر السياسة السعرية المعتمدة

يتم تسعير منتوجي النفط الخام والغاز بموجب المعادلة (الكلفة + % هامش الربح) واستناداً الى كتابي وزارة النفط / الدائرة الاقتصادية والمالية المرقمين ١٣٥٥ في ٢٠٠٨/٧/٢ بالنسبة للنفط الخام و ٣٤٠٨ في ٢٠١٣/٧/٢٤ بالنسبة للغاز .

- منتج النفط الخام / سعر البرميل للنفط الخام = الكلفة + ٢٠% هامش الربح
- منتج الغاز / سعر المقمق الواحد من الغاز = الكلفة + ١٠% هامش الربح



تحليل النوعية وجودة الانتاج

يتولى قسم مختبرات السيطرة النوعية المركزية بإجراء الفحوصات المختبرية على النفط الخام والغاز المنتج والدهون والمواد من مواقع الشركة المختلفة ومن المصادر الخارجية .

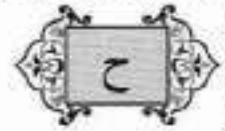
• النفط الخام :

يتم إجراء الفحوصات المختبرية بثلاث طرق :-

- ١- الفحوصات العامة : وتشمل فحوصات (الكثافة النوعية ، درجة معهد النفط الأمريكي API ، المحتوى المائي ، المحتوى الملحي ، محتوى غاز كبريتيد الهيدروجين H_2S ، الضغط البخاري بطريقة ريد RVP ، محتوى الماء والرواسب) وتجري هذه الفحوصات في مواقع الانتاج الرئيسية للنفوط المعالجة وغير المعالجة وحسب طلب اقسام الشركة .
- ٢- الفحوصات الكاملة وتشمل (الفحوصات العامة بالإضافة الى محتوى الكبريت ، محتوى الرماد ، محتوى الاسفلتين ، اللزوجة الكينماتيكية بثلاث درجات ، نقطة الانسكاب ، تقطير النفط في الضغط الجوي) وهذه الفحوصات تجرى على النفط (التصدير ، الابار ، العازلات) او حسب طلب اقسام الشركة .

• الغاز :

- ١- يتم اجراء التحاليل الكاملة للغازات المنتجة من مواقع الشركة الى مكوناتها الهيدروكربونية إضافة الى الغازات الاخرى .
- ٢- كما يتم احتساب الكثافة والوزن النوعي (Density and Specific Gravity)
- ٣- يتم اجراء هذه الفحوصات بأجهزة الغاز كروماتوغرافي وحسب طرق (ASTM) وان الارقام لعدد الفحوصات المختبرية يتماشى مع حاجة الاقسام لأجراء الفحوصات المختبرية .



حجم الاستيرادات والصادرات

- بلغت حجم الصادرات (النفط الخام) التي تقوم بها شركتنا ما مجموعه (١٤٦,١٨٥) مليار دينار.
 - بلغت حجم الاستيرادات كما مبين ادناه :-
- المواد المخزنية:

| ت | رقم العقد | وصف المادة | المبلغ / دولار امريكي |
|---|---------------------------|---|-----------------------|
| ١ | STK : 70 . 13 . 4008 . 01 | ملحقات وأدوات احتياطية لحوازم الإنتاج المنفرد | ٤٠٦٠٣٠٠ |
| ٢ | STK : 54 . 12 . 4059 . 01 | صمامات مختلفة القياسية | ١١٢٨٣٧٢ |
| ٣ | STK : 09 . 13 . 4040 . 01 | مادة مانع التآكل الحامضي | ٦٦٠٠٠ |

- المواد الخاصة:

| ت | رقم العقد | وصف المادة | المبلغ / دولار امريكي |
|---|---------------------------|--------------------------|-----------------------|
| ١ | SOM : 94 . 14 . 5026 . 01 | تصليح محاور ضاعطات الغاز | ٢٣٨٨٨٧٦ |

- معدات الخدمة: لا توجد لدى شركتنا استيرادات من معدات الخدمة خلال عام / ٢٠٢١
- العقود الخارجية المبرمة مع الشركات الأجنبية خلال عام / ٢٠٢١ .

| ت | رقم العقد | اسم الشركة | المبلغ / دولار امريكي | الملاحظات |
|---|---------------------------|------------|-----------------------|-------------|
| ١ | STK : 70 . 13 . 4079 . 01 | فالوريك | ٣٤٢٢٤٠٠ | مواد مخزنية |



المبالغ المنفقة عن البحث والتطوير:

تكون المبالغ المنفقة على البحث والتطوير مركزياً من خلال مركز البحث والتطوير النفطي .

٣- المؤشرات المالية



وفيما يلي بعض المؤشرات المالية والاقتصادية التي تعكس واقع حال الشركة

• **معدل العائد على رأس المال المستثمر :**

تعكس هذه النسبة مستوى الربحية التي تحقّقها الاموال المستثمرة أي انها تعكس حجم الأرباح المتحققة لكل دينار مستثمر . والجدول التالي يوضح العائد على رأس المال المستثمر للأعوام (٢٠١٨ - ٢٠٢١) .

تطور مؤشر العائد على رأس المال المستثمر للأعوام (٢٠١٨ - ٢٠٢١)

المبالغ (مليون دينار)

| الملاحظات | معدل العائد على رأس المال المستثمر $\% (١/٢) = ٣$ | الأرباح السنوية (٢) | رأس المال المستثمر (١) | البيان السنة |
|-----------|--|------------------------|---------------------------|-----------------|
| | ٧,٣ | ٦٤ ٢٧٧ | ٨٨٤ ٩٦٩ | ٢٠١٨ |
| | ١١,٧ | ١٠٧ ٣٣٤ | ٩١٧ ٥٤١ | ٢٠١٩ |
| | ٨,٣ | ٧٨ ١١١ | ٩٣٧ ٨٤٢ | ٢٠٢٠ |
| | ٨,٧ | ٨٥٠٩٧ | ٩٨١ ٨٥٦ | ٢٠٢١ |

ملاحظة: رأس المال المستثمر = رأس المال الاسمي (الحساب / ٢١) + الاحتياطات (حساب / ٢٢)

من الجدول اعلاه يلاحظ ارتفاع في نسبة معدل العائد الى رأس المال المستثمر لعام / ٢٠٢١ لتصبح (٨,٧%) وتراوح ما بين (٧,٣ - ١١,٧%) للأعوام ٢٠١٨ - ٢٠٢١ وان الزيادة الحاصلة في معدل العائد على رأس المال المستثمر لعام / ٢٠٢١ مقارنة مع عام / ٢٠٢٠ يعزى الى زيادة الأرباح السنوية بسبب زيادة الكميات المصدرة كذلك المحلية بالرغم من ارتفاع السعر الفعلي لبرميل النفط الخام وانخفاض سعر مقيم الغاز المنتج من حقول شركتنا .

- مقياس نسبة هامش الربح / المبيعات ويطلق على المؤشر نسبة هامش الربح ، وتعكس هذه النسبة القابلية الإيرادية ، فهي تقيس مقدار الربح في كل دينار تحققه الشركة كمبيعات .
والجدول التالي يوضح تطور نسبة هامش الربح الى المبيعات المتحققة للأعوام (٢٠١٨ - ٢٠٢١) .

تطور نسبة هامش الربح الى المبيعات المتحققة للأعوام (٢٠١٨ - ٢٠٢١)

المبالغ (مليون دينار)

| الملاحظات | نسبة هامش الربح / المبيعات % $(\frac{1}{2})=3$ | صافي الارباح المتحققة (٢) | المبيعات المتحققة (١) | البيان |
|---|---|------------------------------|--------------------------|--------|
| | | | | السنة |
| المبيعات المتحققة تمثل حساب (٤١) / ايراد نشاط الانتاج السلعي عدا التغيير في مخزون الانتاج التام . | ١٤,٤ | ٦٤ ٢٧٧ | ٤٤٧ ٢٦٦ | ٢٠١٨ |
| | ٢٠,٩ | ١٠٧ ٣٣٤ | ٥١٣ ٠٤٥ | ٢٠١٩ |
| | ١٦,٩ | ٧٨ ١١١ | ٤٦٢ ٦٤٩ | ٢٠٢٠ |
| | ١٦,٣ | ٨٥ ٠٩٧ | ٥٢٢ ٨٥٦ | ٢٠٢١ |

من الجدول اعلاه يلاحظ انخفاض نسبة هامش الربح الى المبيعات لعام / ٢٠٢١ مقارنة مع عام / ٢٠٢٠ لتصبح (١٦,٣ %) ويعزى ذلك الى انخفاض كميات النفط الخام المجهزة محلياً كذلك المصدر بالرغم من ارتفاع السعر الفعلي لبرميل النفط الخام وانخفاض سعر مقمق الغاز المنتج من حقول شركتنا وحيث تراوحت النسبة ما بين (١٤,٤ - ٢٠,٩ %) للأعوام (٢٠١٨ - ٢٠٢١) على التوالي .

١- نسب السيولة النقدية :

تقيس نسب السيولة مقدرة الشركة على الايفاء بالتزاماتها المالية القصيرة الأجل فاذا كانت نسبة السيولة مرتفعة فذلك يعني بأن الشركة قادرة على استغلال أموالها بشكل مريح ، وعلى العكس اذا كانت نسبة السيولة منخفضة فذلك يعني عدم امكانية الشركة على الايفاء بالتزاماتها .

- **نسبة التداول** : من المتعارف عليه اذا كانت نسبة التداول (١:٢) فان هذه النسبة تعتبر معقولة وتعبّر عن وضع جيد لسيولة الشركة .

والجدول التالي يوضح بان نسبة التداول في الشركة لعام / ٢٠٢١ أصبحت (١,٨ : ١) .

تطور نسبة التداول والسيولة النقدية للأعوام / ٢٠١٨ - ٢٠٢١

المبالغ (مليون دينار)

| ٢٠٢١ | ٢٠٢٠ | ٢٠١٩ | ٢٠١٨ | السنوات وصف الحساب | رقم الدليل المحاسبي |
|---------|---------|---------|---------|--|---------------------------|
| | | | | الموجودات المتداولة | |
| ١٩٩٠٦٥ | ٢٠٣٧٩٧ | ١٩٨٨٩١ | ٢٠١٧٩٥ | المخزون بالكلفة | ١٣ |
| ٢٠٨٦٣ | ٥٧٢٥ | ٤٥٦١ | ١١٨١٩ | أعمادات مستديّة لثراء مواد | ١٣٨ |
| ٧٦٥٤٩٣٩ | ٦٩٠٩٢٩٩ | ٢٠٣٣٠٠٦ | ١٩٩٠٣٥٨ | المدينون | ١٦ |
| ٣٤٤٣٥٢ | ٢٩٣٨٥٩ | ١٦٧٤٥٧ | ٧٥١٧١ | النقود | ١٨ |
| ٨٢١٩٢١٩ | ٧٤١٢٦٨٠ | ٢٤٠٣٩١٥ | ٢٢٧٩١٤٣ | مجموع الموجودات المتداولة | |
| | | | | مصادر التمويل | |
| | | | | مصادر التمويل طويلة الاجل | |
| ٢١٨٩ | ٢١٨٩ | ٢١٨٩ | ٢١٨٩ | رأس المال المدفوع (الاسمي) | ٢١ |
| ٩٧٩٦٦٧ | ٩٣٥٦٥٣ | ٩١٥٣٥٢ | ٨٨٢٧٨٠ | الاحتياطيات | ٢٢ |
| ٩٨١٨٥٦ | ٩٣٧٨٤٢ | ٩١٧٥٤١ | ٨٨٤٩٦٩ | مجموع مصادر التمويل طويلة الاجل (أو رأس المال المستثمر) = حساب (٢١+٢٢) | |
| | | | | مصادر التمويل قصيرة الاجل | |
| ٧٧٠١٤٠٣ | ٦٩٣٤٠٧٠ | ١٩٦٢٥٠٦ | ١٨٨٠٥٥٩ | الدائنون | ٢٦ |
| ٥١٧٨١٦ | ٤٧٨٦١٠ | ٤٤١٤٠٩ | ٣٩٨٥٨٤ | رأس المال العامل = مجموع الموجودات المتداولة - الدائنون | |
| ١:١,٧ | ١:١,٠٧ | ١:١,٢ | ١:١,٢ | نسبة التداول = الموجودات المتداولة/المطلوبات المتداولة (الدائنون) | |
| ١:١,٠٤ | ١:١,٠٤ | ١:١,٢ | ١:١,١ | نسبة السيولة السريعة = الموجودات - (١٣+١٣٨)/المطلوبات المتداولة (الدائنون) | |

٢- نسب السيولة السريعة :-

ان هذه النسبة تعطي مدلولاً أكثر دقة للسيولة النقدية في الشركة واذا كان نسبة السيولة السريعة تعادل (١:١) فان مثل هذه النسبة تعتبر معقولة .

ومن الجدول اعلاه يلاحظ بان النسبة اصيحت (١:١,٠٤) لعام / ٢٠٢١ .

• معيار القيمة المضافة :

يعكس مؤشر القيمة المضافة بسعر السوق الفرق ما بين مجموع إيرادات النشاط السلعي والخدمي ومجموع المستلزمات السلعية والخدمية ، وما يتحقق من فائض العمليات الجارية ، وكذلك مقدار مساهمة الشركة في الاقتصاد الوطني من خلال ما يدفع من أجور ورواتب .
ومن الجدول ادناه يلاحظ حصول انخفاض في القيمة المضافة السنوية بسعر السوق لعام / ٢٠٢١ مقارنة مع عام / ٢٠٢٠ لتصبح (٤٢٧ ٩٩٣) مليون دينار .

القيمة المضافة للاعوام (٢٠١٨ - ٢٠٢١)

(المبالغ / مليون دينار)

| ٢٠٢١ | ٢٠٢٠ | ٢٠١٩ | ٢٠١٨ | التفاصيل |
|---------|---------|---------|---------|---|
| | | | | ١- المـــوارد |
| ٥٢٠ ١٥١ | ٤٦٨ ٦٨٠ | ٥١٣ ٠٤٥ | ٤٤٧ ٢٦٦ | ٤١ إيرادات نشاط الإنتاج السلعي |
| ٣١٧١ | ٢ ٩٦٤ | ٢ ٩٩١ | ٢ ٦٠٣ | ٤٣ إيرادات النشاط الخدمي |
| ٢٩٩ | ٢٤٢ | ٦٩٨ | ١ ٣٣١ | ٤٤ إيراد التشغيل للغير |
| ٤٦٩ | ٢٣٨ | ٣ ٣٦٢ | ٣ ٠٣٩ | ٤٥ كلفة الموجودات المصنعة داخلياً |
| ٥٢٤ ٠٩٠ | ٤٧٢ ١٢٤ | ٥٢٠ ٠٩٦ | ٤٥٤ ٢٣٩ | المجموع |
| | | | | ٢- مستلزمات الإنتاج |
| ٤٩ ٥٣٦ | ٥٩ ٦١٤ | ٧٩ ٨٧٩ | ٦٧ ٤٨١ | ٢٢ المستلزمات السلعية |
| ٤٦ ٣٦٢ | ٢٧ ٩١٩ | ٢٨ ١٧٠ | ١٤ ١٣٤ | ٢٣ المستلزمات الخدمية |
| ٩٥ ٨٩٨ | ٨٧ ٥٣٣ | ١٠٨ ٠٤٩ | ٨١ ٦١٥ | المجموع |
| | | | | ٣- إجمالي القيمة المضافة |
| ٤٢٨ ١٩٢ | ٣٨٤ ٥٩٠ | ٤١٢ ٠٤٨ | ٣٧٢ ٦٢٤ | بسر السوق = ٢-١ |
| | | | | ينزل |
| ١٩٩ | ٩٠ | ٣١ | ٣٩ | ٣٨٤ حساب (الضرائب والرسوم) |
| ٤٢٧ ٩٩٣ | ٣٨٤ ٥٠١ | ٤١٢ ٠١٦ | ٣٧٢ ٥٨٥ | ٤- أجمال القيمة المضافة بسعر تكلفة عناصر الإنتاج |

• اثر التضخم على نتائج نشاط الشركة ومركزها التجاري

(المبالغ / مليون دينار)

| ٢٠٢١ | ٢٠٢٠ | ٢٠١٩ | التفاصيل |
|----------|----------|----------|--|
| ٨٥ ٠٩٧ | ٧٨ ١١١ | ١٠٧ ٣٣٤ | نتيجة النشاط بموجب الكلفة التاريخية |
| (٤٣ ٥٥٣) | (٤٢ ١٩٥) | (٤٠ ٥٩٤) | ينزل الاندثار السنوية بموجب الاسعار القياسية المعدلة |
| (١٠ ٤٠٦) | (٦ ٠٣٤) | (١٠ ١٦١) | ينزل كلفة الخزين المستخدم في النشاط بموجب الاسعار القياسية |
| ٣١ ١٣٨ | ٢٩ ٨٨٢ | ٧٦ ٩٠٤ | نتيجة النشاط بعد احتساب اثر التضخم |
| ٤,٢٠ | (٦١,١٤) | - | نسبة التغيير % (التطور) |

٤- المؤشرات الاقتصادية والاجتماعية والعامه

• المؤشرات الاقتصادية :

ساهمت الشركة في انتاج وتجهيز النفط الخام لأغراض الاستهلاك المحلي لتغطية احتياجات شركات المصافي والكهرباء ، وتصدير الفائض منه الى الخارج ، وكذلك تقوم شركتنا بإنتاج وتجهيز الغاز المغذي (المصاحب) لسد احتياجات شركة غاز الشمال ، وكذلك احتياجات محطات إنتاج الطاقة الكهربائية من الغاز الجاف (غاز الوقود) الذي يعتبر مصدراً مهماً لهذه المحطات مما أدى الى توفير احتياجات ونشاطات للمجتمع .

أولاً : التدابير والاجراءات المتخذة من الوحدة الحكومية للحفاظ على سلامة البيئة

فيما يلي أهم الإجراءات التي ساهمت في سلامة البيئة :

١- الفحوصات البكتريولوجية والكيميائية للمياه :

تم اجراء (٥٦٤) فحص بكتريولوجي و (٣٣٤٥) فحص كيميائي و (٤٣٨) فحص نسبة الايونات للمياه لمواقع الشركة المختلفة.

٢- الفحوصات الكيميائية للتربة :

تم اجراء (٢٥٣٨) فحص كيميائي للتربة لمواقع الشركة المختلفة

٣- فحوصات لقياس نسبة الغازات الملوثة (SO_2 ، CO_2 ، CH_4 ، CO ، H_2S) في الهواء الطلق :

تم اجراء (١٤٦١) فحص غاز H_2S و (١٤٦١) فحص غاز CO و (١٤٦١) فحص غاز CH_4 و (١٤٦١) فحص غاز CO_2 و (١٤٦١) فحص غاز SO_2 في الهواء الطلق لمواقع الشركة المختلفة .

٤- الفحوصات الإشعاعية لمناطق الشركة :

أ- تم اجراء فحص لقياس نسبة الاشعاع على مواد الطلبية عدد (١٦٤) في قسم المخازن وكانت القراءات ضمن الحدود المسموح بها .

ب- تم اجراء كشف اشعاعي عدد (٥٣٥) لمواقع الشركة المختلفة وتبين خلوها من الملوثات الإشعاعية .

ت- تم سحب زيوت مستهلكة من قسم السيارات الخفيفة وبكمية (٤٣٦٩١) كغم وتسليمها الى شركة المنتجات النفطية

ج- تم اجراء فحص اشعاعي عدد (١٣) لعجلات مستهلكة عائدة الى مديرية شرطة نفط الشمال .

٥- معالجة التلوث النفطي في مناطق الشركة المختلفة

أ- سحب الفضلات النفطية الناتجة عن العمليات التشغيلية او غيرها في جميع مناطق الشركة وكما مبين في الجدول ادناه :

| ت | الموقع | كمية النفط المسحوب م ^٣ | الملاحظات |
|----|--|--------------------------------------|--|
| ١ | حوض التجميع قنصة ك١ | ٣٥٧٨ | ملوثات نفطية تم تفريغها في مصيدة باجوان |
| ٢ | امام محطة نطف الرطب بابا | ١٣٣ | ملوثات نفطية تم تفريغها في مصيدة باجوان |
| ٣ | موقع الميل (٨٨) للأنبوب (٣٢) عقدة / الخط بين محطتي ك/٢ - ك/٣ | ٢٠٢٥ | ملوثات نفطية تم تفريغها في حقل عجبل النفطي |
| ٤ | سرانيب الابار (١٥٩-١٥٧-١٥٤) باي حسن الجنوبي | ٧ | ملوثات نفطية (١٠% + مياه ٩٠%) تم تفريغها في الحفر الجانبية للابار |
| ٥ | محطة تحميل ك١ | ٨١ | ملوثات نفطية تم تفريغها في مصيدة باجوان |
| ٦ | محطة سار الو لعزل الغاز | ٩١ | ملوثات نفطية تم تفريغها في حوض API داخل المحطة |
| ٧ | خزانات ك١ | ١٨٥ | ملوثات نفطية تم تفريغها في مصيدة باجوان |
| ٨ | خط ١٦ عقدة شور او النفط الرطب بالقرب من معمل الاسفلت | ١٠ | ملوثات نفطية تم تفريغها في مصيدة باجوان |
| ٩ | الميل ٩٦ بين محطتي ك٢ - ك٣ | ٧٨٧ | ملوثات نفطية تم تفريغها في حقل عجبل النفطي |
| ١٠ | نضح انبوب ٢٠ عقدة خط عجبل غرب الفتحة | ٩٣ | ملوثات نفطية تم تفريغها في حقل عجبل النفطي |
| ١١ | نضح انبوب ٢٠ عقدة داخل مصفى كركوك | ٢٧٠ | ملوثات نفطية تم تفريغها في الحفرة الجنوبية داخل المصفى |
| ١٢ | محطة نطف الرطب بابا (الحفرة الكونكريتية) | ٢٢ | ملوثات نفطية تم تفريغها في مصيدة باجوان |
| ١٣ | انبوب (٣٢) عقدة بالقرب من قرية قزليار | ٤٨٥ | ملوثات نفطية تم تفريغها في مصيدة باجوان |
| ١٤ | محطة تعب الوقود بابا | ٢٠ | ملوثات نفطية (ماء + ٧٥% كاز) تم تفريغها داخل المحطة |
| ١٥ | البنزين (٢٥) و (١٧٩) باي حسن داود كوركه | ١٠,٥ | ملوثات نفطية تم تفريغها في مصيدة باجوان |
| ١٦ | محطة نيكاتا حفرة الفضلات (API) | ٧٤ | ملوثات نفطية تم تفريغها في مصيدة باجوان |
| ١٧ | محطة جمبور الشمالي AB7 | ٣٧٣ | ملوثات نفطية تم تفريغها في مصيدة باجوان |
| ١٨ | حفرة تجميع لفضلات النفطية لمختبر قسم البحوث والسيطرة النوعية في مجمع التركيز القديم | ٨ | ملوثات نفطية تم تفريغها في مصيدة باجوان |
| ١٩ | خلف محطة نطف الرطب بابا | ٦٥ | ملوثات نفطية وماء تم تفريغها في مصيدة باجوان |
| ٢٠ | خلف مجمع المعالجة المركزية - التركيز القديم | ٤٧٠ | (ملوثات نفطية + ٩٠% ماء) تم تفريغها في مجرى يؤدي الى قنصة ك١ |
| ٢١ | محطة التركيز الجديد حفرة (API) | ١٨٥ | ملوثات نفطية تم تفريغها في مصيدة باجوان |
| ٢٢ | جمبور الشمالي لعزل الغاز | ٢٤ | ملوثات نفطية تم تفريغها داخل المحطة في حفرة المضخات |
| ٢٣ | منهولات قرب وحدة مكوى الحقول | ١٠ | (ملوثات نفطية + مياه) تم تفريغها في حوض اللاكون |
| ٢٤ | موقع الميل ٨٩ بين محطتي (ك٢ - ك٣) خط (٣٢) عقدة | ٥٠ | ملوثات نفطية تم تفريغها في حقل عجبل النفطي |
| ٢٥ | حقل خزانات ك١/ امام الخزان ١٣٥ | ٢٦٥ | ملوثات نفطية تم تفريغها في مصيدة باجوان |

| ت | الموقع | كمية النفط المسحوب م ^٣ | الملاحظات |
|----|--|--------------------------------------|---|
| ٢٦ | خلف قسم المخازن | ٨٠ | ملوثات نفطية وماء تم تفرغها الى الوادي المؤدي الى قنصة ك/١ |
| ٢٧ | نقط الرطب بابا الحفرة الكونكريتية | ٢٥ | ملوثات نفطية تم تفرغها في مصيدة باجوان |
| ٢٨ | موقع محطة الخزن الجوفي | ٢٠ | ملوثات نفطية تم تفرغها في مصيدة باجوان |
| ٢٩ | موقع البئر ٢١٨ هنجيرة | ٢ | ملوثات نفطية (%٩٥ ماء + %٥ ملوثات نفطية) تم تفرغها بالقرب من الموقع |
| ٣٠ | موقع وادي السحل | ٥ | ملوثات نفطية تم تفرغها في حقل عجيل النفطي |
| ٣١ | خط ١٦ عقدة شوراو - نقط الرطب | ٦٣ | ملوثات نفطية تم تفرغها في حوض اللاكون |
| ٣٢ | خلف التركيز القديم (حفرة الفضلات النفطية محطة بابا لعزل الغاز) | ٢٩٠ | ملوثات نفطية تم تفرغها في مصيدة باجوان |
| ٣٣ | الميل (٨٩,٩٤,٩٥,١٠٠) بين محطتي ك٢ - ك٣ خط (٣٢) عقدة | ١٢٥ | ملوثات نفطية تم تفرغها في حقل عجيل النفطي |
| ٣٤ | موقع امام قسم المعالجة المركزية خط (١٠) عقدة قوطان | ٤٢ | ملوثات نفطية تم تفرغها في حوض اللاكون |
| ٣٥ | خط ٤٠ عقدة مقابل محطة ملا عبدالله الغازية | ٢٥٠ | ملوثات نفطية تم تفرغها في حفرة جانبية |
| ٣٦ | خط ٤٠ عقدة مقابل محطة ملا عبدالله الغازية | ٧٥ | ملوثات نفطية تم تفرغها في مصيدة باجوان |
| ٣٧ | حفرة تجميع الفضلات النفطية لمختبر سار الو لعزل الغاز | ١٠ | ملوثات نفطية تم تفرغها في مصيدة باجوان |
| ٣٨ | خط ٣٢ عقدة (عجيل - مصفى الصمود) داخل مصفى الصمود | ١٨٠ | ملوثات نفطية تم تفرغها في الحفرة الجنوبية داخل المصفى |
| ٣٩ | خط ٢٤ عقدة محطة النفط الرطب - التركيز القديم | ١٠٦ | ملوثات نفطية تم تفرغها في مصيدة باجوان |
| ٤٠ | معبر الصندوقي خلف قرية باجوان | ٢٥ | ملوثات نفطية تم تفرغها في مصيدة باجوان |
| ٤١ | خط ١٦ عقدة مقابل محطة نقط الرطب - بابا | ١٨ | ملوثات نفطية تم تفرغها في مصيدة باجوان |
| ٤٢ | خط ١٦ عقدة مقابل محطة تعبئة الوقود - بابا | ١٨ | ملوثات نفطية تم تفرغها في مصيدة باجوان |

ب- ازالة الملوثات النفطية :

- ١- معالجة التربة الملوثة وتجميع الملوثات النفطية في موقع الميل (٨٨) من الانبوب (٣٢) عقدة / الخط الرابط بين محطتي ك/٢-ك/٣ باستخدام معدة بلدوزر.
- ٢- معالجة التربة الملوثة في محطة تحميل ك/١ وتجميعها بكمية تقديرية (١٦) م^٣ ونقلها الى موقعها المخصص بالقرب من مصيدة باجوان باستخدام آلية الشفل والعجلة القلابة.
- ٣- معالجة التربة الملوثة في محطة سارالو / النفط الرطب وفرش الموقع بالتراب النظيف بكمية تقديرية (٧٥) م^٣.
- ٤- معالجة التربة الملوثة خلال الفترة في موقع البئر (٣٣) و(٤٤) العائدتين لحقل خباز النفطى ونقل كافة التراب الملوث وكميتها التقديرية (٥٠٠) م^٣ وتفرغها في موقعها المخصص بالقرب من مصيدة باجوان باستخدام الية الشفل والعجلة القلابة.
- ٥- العمل على انشاء حوض لتجميع الملوثات النفطية الناتجة من احتراق البئر (١٨٣) باي حسن الجنوبي بواسطة الية الشفل .
- ٦- معالجة النضح النفطى الحاصل على خط (٣٢) عقدة بالقرب من مراب ك١ وعمل سواتر ترابية لتطويق الملوثات النفطية بواسطة الية الشفل .
- ٧- نقل تراب ملوث و بكمية تقديرية (٦٤) م^٣ من موقع بالقرب من مراب ك١ بواسطة الية القلاب وتفرغها في الموقع المخصص لها في قانصة باجوان ومعالجة التربة بواسطة الية الشفل .
- ٨- معالجة الملوثات النفطية الموجودة داخل ساحة الخزان (٥٠٢) لمحطة (سارالو) بواسطة الليات الحقلية (شفل + قلاب) وبلغت كمية التراب النظيف الذي تم فرشه حوالي (١٥٠) م^٣ .
- ٩- تهيئة حفرة بابعاد (٦×٤×٢) م تقريبا داخل الخزان (٥٠٢) بواسطة الليات الحقلية (شفل+قلاّب+حفارة) وتجميع تراب ملوث بكمية تقديرية (٤٠٠) م^٣ داخل ساحة الخزان .
- ١٠- العمل على معالجة الملوثات النفطية الموجودة في ميل ٩٦ بين محطتي ك٢ - ك٣ و ردم الحفر التجميع بواسطة الية البلدوزر .
- ١١- العمل على معالجة التراب الملوث الموجودة بالقرب من منطقة باجوان موقع النضح على خط ٢٤ عقدة بواسطة الية شفل.
- ١٢- العمل على معالجة الملوثات النفطية الموجودة في ميل ٩٦ بين محطتي ك٢ - ك٣ و ردم الحفر التجميع بواسطة الية البلدوزر .
- ١٣- العمل على معالجة التراب الملوث الموجودة بالقرب من منطقة باجوان موقع النضح على خط ٢٤ عقدة بواسطة الية شفل.
- ١٤- العمل على معالجة التراب الملوث الموجودة داخل محطة الخزن الجوفي موقع النضح على خط ٢٤ عقدة بواسطة الية شفل.
- ١٥- العمل على تهيئة طريق دخول معدات (السيارة الحوضية و السيارة الهباب) لموقع امام محطة نفط الرطب بابا لسحب الملوثات النفطية الموجودة داخل الحوض الكونكريتي بواسطة الية الشفل .
- ١٦- ردم الحفر والشقوق ومعالجة الملوثات النفطية الموجودة خلف التركيز القديم بواسطة الية الشفل وتقدر كمية التراب النظيف المستخدم حوالي (١٦٠) م^٣ .
- ١٧- ردم شق طولي بطول (٥٠) م تقريبا في موقع الميل (٨٨) / الانبوب (٣٢) عقدة الرابط بين محطتي (ك٢- ك٣) بالتراب النظيف باستخدام الية الحفارة بعد اكمال اعمال سحب الملوثات النفطية المتجمعة فيها .
- ١٨- تجميع الملوثات النفطية لتهيئتها للسحب بواسطة مضخة و السيارة الحوضية ومعالجة التربة الملوثة في موقع خلف محطة نفط الرطب باستخدام آلية الشفل .
- ١٩- عمل سواتر ترابية باستخدام الليات الحقلية (شفل + قلاب) لتجميع الملوثات النفطية في الموقع خلف قسم المخازن على النضح الحاصل على الانبوب (٣٠) عقدة الرابط بين مجمع التركيز القديم وحقل خزانات (ك/١) .

- ٢٠- عمل سواتر ترابية وانشاء احواض ترابية باستخدام آلية الشفل لتجميع الملوثات النفطية في موقع النضح الحاصل على الانبوب (٣٢) عقدة الرابط بين مجعي التركيز القديم والجديد في منطقة قزليار.
- ٢١- ردم الحوض بأبعاد (٣٠ × ٣) م تقريبا في موقع الميسل (٨٨) / الانبوب (٣٢) عقدة الرابط بين محطتي (ك٢- ك٣) بالتراب التنظيف باستخدام آلية الحفارة بعد اكمال اعمال سحب الملوثات النفطية المتجمعة فيها
- ٢٢- معالجة موقع النضح النفطي من الانبوب الناقل للنفط (خط افانا / ٢٤ عقدة) امام السياج الامني لمحطة خزن الجوفي وفرش الموقع بالتراب التنظيف بكمية تقديرية (١٠٠) م^٢ باستخدام الية الشفل .
- ٢٣- معالجة التربة الملوثة والملوثات النفطية الموجودة في موقع بالقرب من منطقة قزليار بواسطة الاليات الحقلية (شفل + حفارة) .
- ٢٤- معالجة التربة الملوثة والملوثات النفطية الموجودة في موقع خلف محطة نفط الرطب بابا بواسطة الية الشفل وتجميع الملوثات النفطية في حفرة تقدر ابعادها (٤ × ٤ × ١,٥) م وتقدر التراب التنظيف المستخدم ب (١٠٠) م^٢
- ٢٥- معالجة التربة الملوثة والملوثات النفطية الموجودة في موقع الميل (٩٥) بين محطتي (ك٢ - ك٣) بواسطة الية الحفارة .
- ٢٦- معالجة التربة الملوثة والملوثات النفطية الموجودة في موقع الميل (٨٤ و ٨٢) بين محطتي (ك٢ - ك٣) بواسطة الية الحفارة .
- ٢٧- عمل سواتر ترابية وانشاء احواض ترابية باستخدام آلية الشفل لتجميع الملوثات النفطية في موقع النضح الحاصل على الانبوب (٣٢) عقدة الرابط بين مجعي التركيز القديم والجديد في منطقة قزليار.
- ٢٨- ردم الحوض بأبعاد (٣٠ × ٣) م تقريبا في موقع الميسل (٨٨) / الانبوب (٣٢) عقدة الرابط بين محطتي (ك٢- ك٣) بالتراب التنظيف باستخدام آلية الحفارة بعد اكمال اعمال سحب الملوثات النفطية المتجمعة فيها
- ٢٩- معالجة التربة الملوثة والملوثات النفطية الموجودة في موقع الميل (٩٥) بين محطتي (ك٢ - ك٣) بواسطة الية الحفارة والشفل والقلاب .
- ٣٠- معالجة الملوثات النفطية في محطة هنجيرة لعزل الغاز باستخدام الية الشفل ولم يتم انجاز العمل بسبب عطل الية الشفل.
- ٣١- العمل على معالجة الملوثات النفطية الموجودة في محطة خباز النفطي (قرب قرية ادريس خزعل) وفرش التراب التنظيف في الموقع بواسطة الاليات الحقلية (شفل + قلاب) .
- ٣٢- معالجة الملوثات النفطية الموجودة في موقعي النضح الحاصل في راس البنز مخمور (١) والبنز قصب (١٢) في حقول القيارة النفطي .
- ٣٣- معالجة الملوثات النفطية الناتجة من النضح الحاصل على خط (١٠) عقدة خط (قوطان) امام قسم المعالجة المركزية (التركيز القديم) وعمل سواتر ترابية بواسطة الية الشفل لمنع انتشارها وتقدر كمية التراب المستخدم ب (٢٦) م^٢ .
- ٣٤- تنفيذ اعمال طمر انبوب قياس (٢٤) عقدة في موقع خلف مجمع التركيز القديم وعمل معبر لاليات (الشفل + قلاب) لمعالجة الموقع اعلاه .
- ٣٥- العمل على انشاء احواض ارضية عدد (٢) بواسطة الية الشفل والحفارة لاحتواء الملوثات النفطية من جراء تبديل مقطع لأنبوب قياس (٢٤) عقدة والرابط بين محطة نفطة الرطب بابا و مجمع المعالجة المركزية .
- ٣٦- نقل تراب تنظيف بكمية تقديرية (٢٢٥٣) م^٢ الى الموقع خلف مجمع المعالجة المركزية (التركيز القديم) وفرشها بواسطة المعدات والاليات المزجرة لغرض معالجة الموقع من الملوثات النفطية .

- ٣٧- عمل ساقية لتصريف المياه المتجمعة في حفرة تجميع الملوثات النفطية والعائدة لمحطة بابا لعزل الغاز في موقع خلف التركيز القديم بواسطة الية الحفارة المسرقة وبطول ١٥٠ متر تقريبا ابتداء من الحفرة المذكورة أعلاه ولغاية المشاعل العائدة لقسم المعالجة المركزية (التركيز القديم) .
- ٣٨- نصب أنبوب قياس (١٢) عقدة مع صمام لتصريف المياه من حفرة الفضلات النفطية خلف مجمع المعالجة المركزية- التركيز القديم والعائدة لمحطة بابا لعزل الغاز بواسطة الية الحفارة .
- ٣٩- نقل تراب نظيف بكمية تقديرية (١٨٠) م^٣ الى موقع خلف حقل خزانات ك/١ من جهة قسم المخازن وفرشها بواسطة المعدات والاليات المؤجرة لغرض معالجة الموقع من الملوثات النفطية .
- ٤٠- نقل تراب نظيف بكمية تقديرية (١٤٤) م^٣ الى موقع خلف قسم المخازن وفرشها بواسطة المعدات والاليات المؤجرة لغرض معالجة الموقع من الملوثات النفطية .
- ٤١- نقل تراب نظيف بكمية تقديرية (١٣٧٢) م^٣ الى موقع خلف مجمع المعالجة المركزية (التركيز القديم) وفرشها بواسطة المعدات والاليات المؤجرة لغرض معالجة الموقع من الملوثات النفطية .
- ٤٢- العمل على تهيئة حفرة لتجميع الملوثات النفطية المحتملة جراء اعمال تبديل مقطع للأنبوب خط (١٦ عقدة) شور او - نبط الرطب في موقع مقابل محطة تعبئة الوقود بابا .
- ٤٣- استخدام الية الحفارة لكري الخندق الأمني لمحطة كبس (ABI) وتجميع الملوثات النفطية الثقيلة القوام في الحفرة الجانبية للخندق المذكور .
- ٤٤- استخدام الية الحفارة لتجميع الملوثات النفطية مقابل محطة سارلو لعزل الغاز قرب صمامات لمحطة كبس الغاز (AB١) .
- ٤٥- استخدام الية الشفل لتنظيف ارضية حوض العزل في موقع قانصة ك ١ .
- ٤٦- استخدام الية الحفارة لتجميع الملوثات النفطية المنشرة قرب الانبوب (٣٦) عقدة افانا - خورماله خلف محطة كبس الغاز (AB١) داخل الحفرة .
- ٤٧- معالجة الملوثات النفطية والتراب الملوث في موقع تبديل المقطع لخط (٢٤ عقدة) الرابط بين مجمع التركيز القديم و محطة نبط الرطب بابا بواسطة الاليات الحقلية (شغل + قلاب) وتقدر كمية التراب النظيف المستخدم ب(١٢٠) م^٣ .

ج - إجراء الكشوفات البيئية في المواقع المدرجة في أدناه :-

- ١- إجراء كشف موقعي للمنطقة الكائنة خلف ورش قسم المعدات الثقيلة ومحطة تحميل ك/١ لوجود ملوثات نفطية وبيان كيفية معالجتها.
- ٢- إجراء كشف على الملوثات النفطية في المواقع محطة (IT/١A) ومحطة (IT/٢A) و(حقل القيارة) ومحطة (عين زالة) وتبين وجود كميات من الملوثات النفطية والتربة الملوثة في المواقع أعلاه تستوجب معالجتها وتجميعها ونقلها الى مواقعها المخصصة.
- ٣- إجراء كشف موقعي لموقع البنزين (٣٣) و (٤٤) / في حقل خباز النفطى وتبين وجود تربة ملوثة فيهما بكمية تقديرية (٥٠٠) م^٢ تستوجب تجميعها ونقلها الى مواقعها المخصصة.
- ٤- إجراء كشف موقعي على الملوثات النفطية الموجودة في الموقعين محطة تحميل (ك/١) وقرب السياج الجانبى لمعامل قسم المعدات الثقيلة وتبين وجود كميات من الملوثات النفطية والتربة الملوثة في الموقعين أعلاه تستوجب معالجتها وتجميعها ونقلها الى مواقعها المخصصة.
- ٥- إجراء كشف موقعي على خط محطة نفط الرطب بابا بخصوص الملوثات المتجمعة في المحطة.
- ٦- إجراء كشف على البئر (١٨٣) حقل باي حسن الجنوبي لتحديد موقع انشاء احواض تجميع الملوثات النفطية الناتجة من احتراق البئر.
- ٧- إجراء كشف موقعي محطة نفط الطب/ بابا وتبين وجود ملوثات نفطية داخل الحفرة الثلاث خلف المحطة يمكن سحبها عند توفر السيارة الحوضية.
- ٨- الاشراف على عملية الحرق المسيطر على حفرة الحرق (الفيلير) العائدة الى محطة (ABY) جمبور الشمالي مع قسم السلامة الصناعية والاطفاء وقسم الانتاج.
- ٩- إجراء كشف موقعي لمحطة ضخ ك١ وتبين وجود تراب ملوث تقدر ب(١٨م^٢) تقريبا يمكن رفعها عند توفر المعدات والأليات الحقلية.
- ١٠- إجراء كشف لموقع البئر (١٨٣) باي حسن الجنوبي بخصوص التراب الملوث الموجود في الموقع.
- ١١- إجراء كشف مشترك مع قسم السلامة الصناعية والاطفاء و وحدة البيئة في حقول نفط نينوى ومسؤول شعبة السلامة الصناعية في حقل القيارة النفطى على الملوثات النفطية الموجودة في الآبار (٧٧,٤٠,٣٩,٤٦).
- ١٢- إجراء كشف الى موقع النضح الحاصل للخط الرئيسى لمحطة جبل بور على طريق الحولى (كركوك - سليمانية) مدخل كركوك وتبين وجود ملوثات نفطية منتشرة فوق سطح الماء (طبقة خفيفة) وتقدر بمساحة ٢٥٠م^٢.
- ١٣- إجراء كشف مشترك مع الشعبة الفنية وتقييم الاثر البيئى على محطة تغريغ (طق طوق) مشروع مد انبوب ماء قياس (٨) عقدة.
- ١٤- إجراء كشف موقعي على محطة ضخ ك٢ لتحديد عمل حفرة نظامية داخل المحطة.
- ١٥- إجراء كشف على راس البئر ١٨ محطة جمبور الجنوبي.
- ١٦- إجراء كشف على حفر الملوثات في موقعي البنزين ٣٣ و ٤٤ حقل خباز.
- ١٧- إجراء كشف على مسار وادي النفط من التركيز القديم الى قانصة ك١.
- ١٨- إجراء كشف على موقع النضح الحاصل على الخط ٢٤ عقدة قرب منطقة باجوان.
- ١٩- إجراء كشف على سرداب البئر ١٩٤ حقل باي حسن الجنوبي.
- ٢٠- إجراء كشف موقعي على الآبار (١٧٩, ١٧٩, ٩٨, ٣٦, ١٩٧) محطة باي حسن داود كركوك.
- ٢١- إجراء كشف على الصندوق التصريف الكونكريتي الارضى لمختبر التركيز القديم.
- ٢٢- إجراء كشف على الحفرة مخلفات الصيانة الكونكريتية في محطة جبل بور.
- ٢٣- إجراء كشف لموقع البرك النفطية العائدة لصيانة وتنظيف الخزانات في محطة عين زاله.

- ٢٤- اجراء كشف لمحطة ع ت/٢١ لبيان وجود ملوثات نفطية في احواض مضخات النفط الرئيسية ومجمعات الصمامات.
- ٢٥- اجراء كشف لموقع البرك النفطية وعددها (٥) برك نفطية في حقول القيارة .
- ٢٦- اجراء كشف على مواقع النضح الحاصل على خط (٢٠) عقدة (عجيل - مصفى الصمود) .
- ٢٧- اجراء كشف موقعي على النضح الحاصل للخط (٢٤) عقدة افانا مقابل قرية باجوان .
- ٢٨- اجراء كشف الى موقع الحوض الكونكريتي العائد لقسم البحوث والسيطرة النوعية داخل مجمع التركيز القديم حيث تبين بإمكان سحب الملوثات الموجود داخل الحوض عند تحسن الظروف الجوية .
- ٢٩- اجراء كشف الى محطتي سارالو لعزل الغاز ونفط الرطب سارالو بخصوص الملوثات النفطية وتبين وجود ملوثات نفطية وبكمية تقديرية (٦م^٣) و (١٨م^٣) على التوالي وقابلتين للسحب .
- ٣٠- اجراء كشف على محطة ضخ افانا بخصوص الملوثات النفطية الموجودة فيها وتبين وجود كمية قليلة جدا من الملوثات النفطية لا يمكن سحبها.
- ٣١- اجراء كشف الى محطتي باي حسن الشمالي والجنوبي بخصوص الملوثات النفطية الموجودة في المحطتين وتبين وجود ملوثات نفطية قابلة للسحب في المحطتين وبكمية تقدر بـ (١٥٠م^٣) و (٤٠٥م^٣) على التوالي وهي عبارة عن ملوثات ثقيلة القوام (Sludge) لا يمكن سحبها بالمعدات المتوفرة لدينا حالياً.
- ٣٢- اجراء كشف موقعي الى محطة ضخ ك ١ وتبين وجود تراب ملوث تقدر بـ (٢٠م^٣) يتم نقلها عند توفر المعدات والآليات الحقلية (شغل+قلاب).
- ٣٣- اجراء كشف موقعي على مجرى وادي قانصة ك ١ الخارج من الشركة قرب جسر العمل الشعبي وتبين وجود نفايات بلاستيكية وقليل من الملوثات النفطية وتم كرى مجرى وادي قانصة ك ١ مع رفع الملوثات النفطية والنفايات البلاستيكية من سطح المياه الى حفرة جانبية تم انشائها لهذا الغرض بواسطة حفارة مسرقة.
- ٣٤- اجراء كشف مشترك مع كوانر قسم الانشاءات والتشييد حول تكملة الطريق المؤدي الى موقع تفرغ الحوضيات قرب قانصة باجوان وتم فرش الطريق وموقع التفرغ بالحصى والتراب الخابط.
- ٣٥- اجراء كشف مشترك مع كوانر قسم الحفر على النضح الحاصل في حقل القيارة وتم تكليف هيئة حقول نفط نينوى بمعالجة النضح وردم راس البئر.
- ٣٦- اجراء كشف على السيارة الحوضية المضبوطة والمرقمة (٣٥٥٢١ / نينوى) ناحية زمار (مركز مكافحة اجرام زمار) من قبل لجنة استلام الملوثات النفطية وسيتم تفرغ المنتج المضبوط في محطة عين زالة بعد تصليح السيارة وبالتنسيق مع مسؤول مركز مكافحة زمار.
- ٣٧- اجراء كشف موقعي على مجرى وادي النفط داخل الشركة بسبب وجود كميات كبيرة من الملوثات النفطية داخل الوادي وتبين بان مصدر تلك الملوثات من موقع صناديق الحصى (انابيب تصريف الصندوق) العائدة الى محطة التركيز القديم .
- ٣٨- الاستعانة بشعبة معالجة المتفجرات المتواجدة في مصفى الصمود لمسح مسار الانبواب بمساحة (٦×١٥) م^٢ وتبين خلو المنطقة من المتفجرات .
- ٣٩- اجراء كشف موقعي بالقرب من مكوى الحقول وامام التركيز القديم على اثر الملوثات التي كانت في مجرى وادي النفط
- ٤٠- رفع ملوثات نفطية وتجميعها في موقعي قرب مكوى المنطقة الصناعية واستخدام تراب نظيف بكمية تقديرية (٢٠) م^٢ ورفع ملوثات نفطية وتجميعها خلف محطة النفط الرطب واستخدام تراب نظيف تقدر بحوالي (١٠٠) م^٢ .
- ٤١- اجراء كشف على مسار وادي النفط وذلك لاستمرار ورود الملوثات الى قانصة ك ١ وتبين وجود نضوح في الانبواب (٣٠) عقدة امام الباب الخلفي لقسم المخازن خط خزانات ك ١ .

- ٤٢- اجراء كشف مشترك من قبل شعبيتي معالجة الانسكابات النفطية و القياسات والرقابة البيئية على محطتي النفط الرطب / بابا و شوروا لعزل الغاز ، محطة النفط الرطب سارالو ، محطة سارالو لعزل الغاز ومحطة AB١ لكبس الغاز ، ومحطتي هنجيرة لعزل الغاز وقوطان لعزل الغاز .
- ٤٣- اجراء كشف موقعي على الموقع امام السياج الامني لمحطة خزن الجوفي وتبين وجود ملوثات نفطية متجمعة نتيجة نضح نفطي من الانبوب الناقل للنفط (خط افانا / ٢٤ عقدة) وسيتم معالجتها حال توفر المعدات الحقلية اللازمة .
- ٤٤- اجراء كشف موقعي على الموقع (محطة ضخ افانا / الخط / ١٨ عقدة) وتبين وجود ملوثات نفطية متجمعة نتيجة النضح الحاصل داخل المحطة وسيتم معالجتها حال توفر المعدات الحقلية اللازمة .
- ٤٥- اجراء كشف موقعي على الموقع (مجمع التركيز الجديد / حوض API) وتبين وجود ملوثات نفطية متجمعة وسيتم سحبها ومعالجتها حال استحصال الموافقات الامنية .
- ٤٦- اجراء كشف موقعي على الموقع (محطة سارالو لعزل الغاز والنفط الرطب) وتبين وجود ملوثات نفطية متجمعة داخل الشق الامني للمحطة وسيتم سحبها ومعالجتها حال استحصال الموافقات الامنية .
- ٤٧- اجراء كشف موقعي الي محطتي تحميل ك١ و ضخ ك١ .
- ٤٨- اجراء كشف على النضح الحاصل قرب البئر رقم (٢٩) في محطة خباز ولوحظ وجود ملوثات نفطية بطبقة خفيفة داخل حفرة النضح مع الماء .
- ٤٩- اجراء كشف موقعي على حفرة الملوثات النفطية الموجودة خلف محطة نيكاتا وتبين وجود ملوثات نفطية داخلها ويمكن سحبها .
- ٥٠- بتاريخ ٢٠٢١/٨/١ تم اجراء كشف مشترك مع ممثلي من مصفى القيارة لغرض معرفة وجود ملوثات حربية من عدمه وسيتم اجراء مسح للمصفي اعلاه بعد استحصال الموافقات الاصولية .
- ٥١- بتاريخ ٢٠٢١/٨/٢٤ تم اجراء كشف على حقل ساسان النفطي في منطقة تلغفر مع كوادر شركة الاستكشافات النفطية / الفرقة الزلزالية الثامنة لبيان الموقف الامني للمنطقة اعلاه لغرض اجراء المسوحات وازالة الالغام والمقذوفات الحربية من المنطقة.
- ٥٢- اجراء كشف موقعي على حقل خزانات ك١/ (موقع امام الخزان (٣١٥) و مسار الانابيب من جهة ك١/١) وتبين وجود ملوثات النفطية ثقيلة القوام جدا متجمعة فيها ولا يمكن سحبها بالمضخات المتوفرة لدينا .
- ٥٣- اجراء كشف موقعي على محطة الخزن الجوفي بخصوص الملوثات النفطية المتجمعة داخل حفرة نتيجة نضح حاصل على احد الخطوط داخل المحطة اعلاه حيث وبالإمكان سحبها بواسطة المضخات المتوفرة لدينا .
- ٥٤- اجراء كشف موقعي على النضح الحاصل في رأس البئر مخمور (١) والبئر قصب (١٢) في حقول القيارة النفطي حيث تم اعداد محضر كشف و توصيات فيه .
- ٥٥- اجراء كشف مشترك مع ممثل محطة حقل خزانات ك١ بخصوص الملوثات النفطية الموجودة في اطراف الحقل وتم اعداد تقرير بخصوصها .
- ٥٦- اجراء كشف مشترك على منطقة القيارة حي الزهور قرب البئر (٣٩) و حي الرمانة قرب البئر (٤٦) وتبين وجود ملوثات نفطية ثقيلة القوام فيها و بمساحات كبيرة وتم اعداد تقرير بذلك تمهيدا لإزالتها قريباً .
- ٥٧- اجراء كشف موقعي على منطقة السلامة في محافظة نينوى وتبين وجود نضوحات طبيعية قيرية من المنطقة ناتجة من باطن الارض .
- ٥٨- اجراء كشف موقعي على محطة هنجيرة و البئر (٢١٨) وموقع خلف المولدة داخل المحطة .
- ٥٩- اجراء كشف موقعي لمحطة خباز النفطي والساقية المؤدية الى قرية ادريس خزعل وتبين تجمع ملوثات النفطية منتشرة على اراضي زراعية وتقدر مساحتها (٢٠ × ١٥٠) م^٢ .

- ٦٠- اجراء كشف موقعي لمحطة نفط الرطب / بابا حول الملوثات النفطية المتجمعة داخل مسار القابلات الكهربائية وتبين عدم امكانية سحبها لكون الكمية قليلة جدا .
- ٦١- اجراء كشف موقعي لمحطة خباز النفطى والساقية المؤدية الى قرية ادريس خزعل لرسم آلية معالجة الملوثات النفطية الناتجة من المحطة المذكورة آنفا .
- ٦٢- اجراء كشف على الحوضيتين المضبوطتين في مركز مكافحة اجرام زمار وتحديد موقع التفرغ في محطة عين زالة النفطى وبالتنسيق مع كواثر هيئة حقول نفط نينوى .
- ٦٣- اجراء كشف موقعي بخصوص الملوثات النفطية الموجودة في المواقع (خلف مجمع التركيز القديم ، خلف محطة نفط الرطب بابا ، محطة شوروا لعزل الغاز ، امام حقل خزانات ك١) وسيتم معالجتها عند توفر المعدات والآليات الحقلية.
- ٦٤- اجراء كشف موقعي مشترك من قبل شعبي معالجة الانسكابات النفطية والقياسات والرقابة البيئية في قسم البيئة ومكافحة التلوث النفطى على الابار (١٧٧ ، ١٩٤ ، ١٩٥) محطة باي حسن الجنوبي وتبين وجود ملوثات نفطية في داخل سرداب الابار اعلاه (٥% ملوثات نفطية + ٩٥% ماء) وسيتم معالجتها عند توفر المعدات والآليات الحقلية.
- ٦٥- اجراء كشف موقعي على (حوض التبخير) لمحطة سارالو لعزل الغاز و (حوض التبخير) محطة ضخ افانا و محطة كيس الغاز (AB2) وتبين وجود ملوثات نفطية سيتم سحبها من قبل لجنة نقل الانسكابات النفطية عند توفر المعدات والآليات الحقلية.
- ٦٦- اجراء كشف موقعي على موقع النضح الحاصل للخط (٢٤) عقدة بالقرب من محطة هنجيرة لعزل الغاز ولوحظ تلوث التربة مساحة تقدر ب ٥٠ م^٢ وسيتم نقلها حين توفر المعدات والآليات اللازمة .
- ٦٧- اجراء كشف موقعي على الخط (٢٤) عقدة بالقرب من قرية (عمشة) وتبين خلوها من الملوثات النفطية .
- ٦٨- اجراء كشف موقعي لموقع النضح النفطى من الانبوب (٢٤) عقدة مقابل قرية عمشة وتبين عدم وجود ملوثات نفطية وسيتم معالجة الموقع من التراب الملوث في حالة توفر المعدات والآليات الحقلية.
- ٦٩- اجراء كشف موقعي لموقع النضح النفطى من الانبوب (٤٠) عقدة مقابل محطة ع ت/١ وتبين تجمع ملوثات نفطية في الموقع.
- ٧٠- اجراء كشف موقعي على مسار وادي النفط داخل السياج الامني للشركة .
- ٧١- اجراء كشف موقعي على محطة سارالو وتبين وجود ملوثات نفطية داخل حفرة لتجميع الفضلات النفطية لمختبر سارالو وسيتم سحبها عند توفر المعدات .
- ٧٢- اجراء كشف موقعي على محطة سربشاخ وتبين وجود ملوثات نفطية داخل مجمع الصمام الكونكريتي وسيتم سحبها عند توفر المعدات .
- ٧٣- بتاريخ ١٥ - ٢٠٢١/١١/١٨ تم عقد اجتماع مع مديرية الدفاع المدني صلاح الدين لغرض التنسيق بإجراء عمليات مسح وازالة الالغام من حقل علاس النفطى وكذلك تم اجراء عمليات مسح وازالة الالغام في منطقة شرق الفتحة وكذلك البرك النفطية الواقعة بين (١١٦-١١٧) كم ومجمع الصمامات التابعة لمحطة ع ت/١ .
- ٧٤- اجراء كشف موقعي لمحطة (شوروا لعزل الغاز) وتبين وجود ملوثات نفطية داخل المحطة في حفرتين قرب العازلات وسيتم سحبها حين توفر المعدات والحوضيات .
- ٧٥- اجراء كشف موقعي مشترك على البرك النفطية للخط العراقى التركي (كيلومتر ١١٦-١١٧) وتبين وجود ملوثات نفطية قابلة للسحب في الوقت الحالى والمقدرة ب (٢٥) م^٣ .
- ٧٦- اجراء كشف موقعي مشترك على البرك النفطية في (المنطقة الحيوية/ الفتحة) وتبين وجود ملوثات نفطية قابلة للسحب في الوقت الحالى والمقدرة ب (٢) م^٣ .
- ٧٧- العمل على تقوية السواتر الترابية الموازية لوادي النفط المؤدى الى قانصة ك/١ باستخدام آلية الشفل .

- ٧٨- اجراء كشف موقعي على الملوثات النفطية في الخندق الأمني لسياج محطة كبس (AB1) وتبين وجود ملوثات نفطية ثقيلة القوام لا يمكن سحبها .
- ٧٩- تم اجراء كشف موقعي من قبل كوادر قسم البيئة ومكافحة التلوث النفطي وقسم الانتاج على محطة جمبور الجنوبي حول انشاء حوض نظامي لتصريف الماء داخل خزان المكثفات.
- ٨٠- تم اجراء كشف موقعي من قبل كوادر قسم البيئة ومكافحة التلوث النفطي وقسم الانتاج على موقع الصمامات قرب قرية (قره دره) بخصوص التراب الملوث المتجمع داخل السياج الامني للمجمع وسيتم معالجة الموقع حال توفر المعدات الحقلية.
- ٨١- تم اجراء كشف موقعي الى محطة جمبور الشمالي وتبين وجود ثلاثة حفر متصلة مع بعضها قرب المشاعل تحتوي على ملوثات نفطية بالإمكان سحب الملوثات النفطية من الحوض الاول اما الحوضين الثاني والثالث لا يمكن سحب تلك الملوثات كونها ثقيلة القوام
- ٨٢- تم اجراء كشف موقعي من قبل كوادر شعبة معالجة الانسكابات النفطية في قسم البيئة ومكافحة التلوث النفطي على البركة النفطية في محطة حقل عجيل النفطي واخذ نماذج للفحص من شركتنا وارسالها الى المعدات الهندسية الثقيلة لإبداء رأيهم.
- ٨٣- تم اجراء كشف موقعي من قبل كوادر شعبة معالجة الانسكابات النفطية على الحفر القديمة للملوثات النفطية في محطة عين زالة وتم الاتفاق مع هيئة حقول نفط نينوى على تهيئة احواض لاستيعاب الملوثات النفطية التي سيتم نقلها من قبل لجنة نقل الانسكابات النفطية من محطة (IT2A).
- ٨٤- تم اجراء كشف موقعي من قبل كوادر شعبة معالجة الانسكابات النفطية على البرك النفطية في محطة القبارة النفطي واخذ نماذج للفحص من شركتنا وارسالها الى المعدات الهندسية الثقيلة لإبداء رأيهم.
- ٨٥- تم اجراء كشف موقعي على محطة النفط الرطب - بابا وتبين وجود ملوثات نفطية في الحفرة القريبة من حوض (API) لا يمكن سحبها كونها ثقيلة القوام جداً.
- ٨٦- تم اجراء كشف موقعي من قبل كوادر شعبة معالجة الانسكابات النفطية مع ممثل قسم الهندسة المدنية على الصمامات الخروج في قاتصة ك/١ لعمل سياج امني لها وبالتنسيق مع قسم الهندسة الميكانيكية..
- ٨٧- تم اجراء كشف موقعي على الملوثات النفطية الناتجة من انبوب الجريان للبئر (٥٤) في حقل عجيل النفطي وتبين وجود تراب ملوث تقدر بـ (٩٠)م^٣ تقريباً سيتم معالجتها عند توفر المعدات والاليات الحقلية.
- ٨٨- تم اجراء كشف موقعي على الخندق الامني الواقع خلف سياج محطة (ك/٢) وتبين وجود ملوثات نفطية ثقيلة القوام ممتد بطول (٢٥٠) م تقريباً وبارتفاع مختلف يتراوح بين (٥٠-٢٥)سم تقريباً سيتم معالجتها عند توفر المعدات والاليات الحقلية
- ٨٩- تم اجراء كشف موقعي على حفرة الفضلات النفطية بالقرب من مختبر مجمع المعالجة المركزية (التركيز القديم) وتبين وجود ملوثات داخلها يمكن سحبها بواسطة مضخة والسيارة الحوضية وتقدر كميتها بـ (٦)م^٣ .
- ٩٠- اجراء كشف موقعي على الملوثات النفطية الموجودة للخط (٦) عقدة المغذي لمصفى الكسك والمربوط على الخط العراقي التركي وتبين وجود ملوثات نفطية ثقيلة القوام لا يمكن سحبها حالياً.

٦- نشاطات متفرقة :

أ- تقارير المسح البيئي لملوثات الهواء والماء لمناطق الشركة ومصفى كركوك

- ١- إعداد تقرير المسح البيئي لمناطق الشركة للأشهر كانون الثاني ، شباط ، آذار ، نيسان ، ايار ، حزيران ، تموز ، آب ، ايلول ، تشرين الاول ، تشرين الثاني ، كانون الاول / ٢٠٢١ . معنون إلى هيئة العمليات والتأكيد على المناطق الملوثة والتي يتم معالجتها من قبل الجهات المعنية.
 - ٢- إعداد تقرير الفحوصات البكتريولوجية والكيميائية للمياه في مختلف مواقع الشركة وقياس نسبة الأيونات في مياه الشرب للأشهر كانون الثاني ، شباط ، آذار ، نيسان ، ايار ، حزيران ، تموز ، آب ، ايلول ، تشرين الاول ، تشرين الثاني ، كانون الاول / ٢٠٢١ معنون إلى الهيئة الهندسية.
 - ٣- إعداد كتاب إلى مصفى كركوك يتضمن نتائج المسح البيئي لملوثات الهواء داخل وحدات المصفى ومواقع خلال الأشهر كانون الثاني ، شباط ، آذار ، نيسان ، ايار ، حزيران ، تموز ، آب ، ايلول ، تشرين الاول ، تشرين الثاني ، كانون الاول / ٢٠٢١ مع نتائج الفحص الكيميائي والبكتريولوجي لمياه المصفى (ماء الإسالة) والمياه المعالجة وتربة المصفى .
 - ٤- قياس نسبة الأيونات في مياه الشرب لنموذج من قسم البيئة / وحدة فحوصات المياه / ماء إسالة وقياس نسبة الأوكسجين الذائب فيه و نسبة الزرنيخ و الكلور الحر .
 - ٥- نمذجة مياه منظومة الصرف الصحي / مستشفى ك١ العام / الماء الخارج من المنظومة وإجراء الفحوصات الكيميائية وفحص نسبة الأيونات.
 - ٦- نمذجة المياه المعالجة / وحدة تعاملات المياه الصناعية / مصفى كركوك وإجراء الفحص الكيميائي لها .
 - ٧- الكشف الدوري على محطة تحميل ك١ وإجراء الفحوصات الموقعية لملوثات الهواء (CO ، H_2S ، SO_2 ، CO_2 ، CH_4) .
 - ٨- إجراء الكشف الموقعي في محطة AB^3 لكيس الغاز ، محطة بابا لعزل الغاز ، منطقة عرفة ، قنصة ك١ ، مصيدة باجوان ، مركز ك١ الصحي ، محطة الخزن الجوفي و منطقة بابا السكنية وقسم المعدات الثقيلة / CP ومحطة شور او لعزل الغاز وإجراء الكشف في مستشفى ك١ العام و موقع رمي النفايات ومحطة تعبئة الوقود و محطة معالجة النفط الرطب / بابا ومحطتي باي حسن الشمالي والجنوبي ومحطتي جمبور الشمالي والجنوبي ومنطقة دخول الماء للشركة) وإجراء فحوصات الهواء واخذ نماذج من المياه والتربة
 - ٩- نمذجة مياه منظومة الصرف الصحي / قرية الارتقاء / منظومة معالجة مياه الصرف الصحي / الماء الخارج من المنظومة وإجراء الفحوصات الكيميائية له .
- ب- تقدير الاثر البيئي للمشاريع في الشركة .
- تم اعداد تقدير الاثر البيئي عدد / ٧٦ للمشاريع العائدة لشركتنا .
- ج- استلام (٤ براميل) من الملوثات النفطية المضبوطة والغير مطابقة للمواصفات من هيئة حقول نفط نينوى / محطة عين زالة من قبل لجنة استلام الملوثات النفطية وتفريغها في حفرة تصريف الفضلات النفطية لخزانات محطة عزل عين زالة.
- د- التوجه الى مواقع النضح الحاصل على خط (٢٠) عقدة (عجيل - مصفى الصمود) وتبين وجود خمسة نضوحات ثلاث منها خارج السياج الامني للمصفى في منطقة غرب الفتحة واثنان منها داخل السياج الامني للمصفى وتم اتخاذ الاجراءات اللازمة لمنع وصول الملوثات النفطية الى مجرى نهر دجلة باستخدام الية الحفارة .

هـ - موقع حفل علامس النفطى :-

- ١- للفترة (٢٠٢١/٥/١-٦)
٢- للفترة (٢٠٢١/٥/٨-١١)
٣- للفترة (٢٠٢١/٥/٢٢-٢٦)

و - مصفى الصمود / للفترة من (٦/٢٧ - ٢٠٢١/٧/٢)

معالجة الملوثات النفطية الموجودة امام مسار الانبواب (٣٢) عقدة الجديد داخل مصفى الصمود وقسط المخلفات النفطية بمساحة (١٠×٥٠) م^٢ بواسطة الاليات الحقلية (شفل+قلاب+حفارة) وتجميعها داخل حفرة قديمة وبكمية تقديرية (١٠٠) م^٢ وفرش تراب نظيف بدل منها وبكمية (٢٥٠) م^٢.

ثانياً : اثر نشاط الوحدة على ميزان المدفوعات

انداه جدول بالمبالغ الأجنبية (دولار) المدفوعة عن العقود التشغيلية الى المصرف العراقي للتجارة خلال عام / ٢٠٢١ علماً انه يتم اعتماد معامل التحويل (١) دولار = (١٤٦٠) دينار .

| ت | رقم الطلبية | المبلغ (دولار) | المبلغ (دينار) |
|---|--------------------|----------------|----------------|
| ١ | STK: 75-13-4007-01 | ٢ ١٦٥ ٤٧٧ /٠٠ | ٣ ١٦١ ٥٩٦ ٤٢٠ |
| ٢ | STK: 70-13-4079-01 | ٣ ٤٣٥ ٢٣٤ /٠٠ | ٥ ٠١٥ ٤٤١ ٦٤٠ |
| ٣ | STK: 70-12-4049-01 | ٢ ٥١٠ ٠٧٠ /٦٧ | ٣ ٦٦٤ ٧٠٣ ١٧٨ |
| | المجموع | ٨ ١١٠ ٧٨١ /٦٧ | ١١ ٨٤١ ٧٤١ ٢٣٨ |

ثالثاً : جهود الوحدة فى نقل وتوطين وتطوير المعرفة والتكنولوجيا وتحسين الوسائل وسبل استخدامها

- ١- إقامة الدورات الموقعية ذات الاختصاص بما يتلائم مع طبيعة العمل وتطوره لغرض تطوير إمكانيات الموظفين وكذلك تدريبهم موقعياً في صيانة المحطات والانابيب الناقلة للنفط .
- ٢- تدريب الموظفين ميدانياً (موقعياً) لزيادة خبرات العمل وكل ضمن اختصاصه وكذلك اشراكهم في لجان متعددة لزيادة خبراتهم .
- ٣- هناك مشاريع مستقبلية لتحديث أجهزة الحماية وقواطع الدورة الكهربائية لمحطات التوليد والغاز .
- ٤- توسيع منظومة الطوارئ الكهربائية بإدخال مولدات حديثة سريعة التشغيل الى أقسام الهيئة لتقليل ساعات الانقطاع الكهربائي اثناء الدوام الرسمي .
- ٥- العمل ببرنامج الكتروني لجرد الادوية والمستلزمات الطبية في المخزر الطبي .
- ٦- العمل على برنامج ادخال البيانات للافراد الملقحين في المنفذ التلقيحي في K1 التابع للهيئة الطبية وبالتنسيق مع دائرة صحة كركوك .
- ٧- العمل بنظام الارشفة والتوثيق الالكتروني في هيأت واقسام الشركة.

٨- استخدمت معدة Stinger في اطفاء حرائق الابار التي تم تصنيعها في معامل الهندسة الميكانيكية وتم ابتكار وتصميم معدة الصمام الكروي الخاصة بالسيطرة على الابار المندلعة مما وفر على شركتنا الكثير من الوقت والجهد والكلفة وكذلك نتيجة لاكتساب وتراكم الخبرات في اطفاء حرائق الابار في حقول شركتنا من قبل كوادرنا الهندسية والفنية ، تم اطفاء حرائق الابار في باي حسن (١٧٧ و ١٨٣ و ٨٧ و ١٥٩ و ١٥٤) وحميرين (٤٥) وعجيل -٨٢ و مخمور-١ التي تعرضت الى عمل تخريبي بجهود ذاتية وبوقت قياسي .

٥- معلومات ومؤشرات إضافية

معلومات ومؤشرات إضافية

١ - بلغت العقود المهمة التي أبرمتها الشركة خلال عامي ٢٠٢٠ و ٢٠٢١ كالاتي :-

أ- المحلية / عقود المقاولات :-

لا توجد عقود مقاولات مبرمة خلال عام / ٢٠٢١

ب- المحلية / عقود التجهيز : ندرج ادناه اهم العقود المبرمة لعامي ٢٠٢٠ و ٢٠٢١ .

| ت | رقم العقد | موضوع العقد | اسم الشركة المتعاقدة | مبلغ العقد (دينار) |
|----|--------------|--|---|--------------------|
| ١ | ١٠/٢٠٢٠/م.ع | تجهيز سيارات نيسان بترول لون ابيض عدد (٢٠) | الشركة العامة لتجارة السيارات والمكانن | ٢,٠٠٠,٠٠٠,٠٠٠ |
| ٢ | ٣٨/٢٠٢٠/م.ع | حفارة مسرفة هيتاش عدد(٢) | الشركة العامة تجارة السيارات والمكانن وزارة التجارة | ٦٢٦,٧٨٤,٠٠٠ |
| ٣ | ٣٩/٢٠٢٠/م.ع | شغل مدولب عدد (٢) | الشركة العامة تجارة السيارات والمكانن | ٦٧٠,٦٠٢,٠٠٠ |
| ٤ | ٤٠/٢٠٢٠/م.ع | حوضية ماء سعة (١٦٠٠٠) عدد (٢) مرسيديس | الشركة العامة تجارة السيارات والمكانن | ٦٢٢,٢٧٤,٠٠٠ |
| ٥ | ٤١/٢٠٢٠/م.ع | حوضية ماء ايسوزد (١٦٠٠٠) لتر عدد/١ | الشركة العامة تجارة السيارات والمكانن | ٢٥٩,٨٧٥,٠٠٠ |
| ٦ | ٤٢/٢٠٢٠/م.ع | سيارة نيسان اورفان (١٣) راكب عدد /٢٥ | الشركة العامة تجارة السيارات والمكانن | ١,١١٢,٥٠٠,٠٠٠ |
| ٧ | ٤٣/٢٠٢٠/م.ع | قلاب نوع ايسوزو عدد(٢) | الشركة العامة تجارة السيارات والمكانن | ٣٩٩,٢٥٢,٠٠٠ |
| ٨ | ٤٤/٢٠٢٠/م.ع | سيارة اسعاف نيسان اورفان عدد (٥) | الشركة العامة تجارة السيارات والمكانن | ٦٠٠,٠٠٠,٠٠٠ |
| ٩ | ٤٥٨/٢٠٢١/م.ع | تجهيز FULUR PROTEIN | شركة أورليم | ١٤٢,٥٠٠,٠٠٠ |
| ١٠ | ٥٠٨/٢٠٢١/م.ع | تجهيز مولدة كهربائية | شركة العامة لمعدات الاتصالات المهندسة الكهربائية | ٤٩٥,٠٠٠,٠٠٠ |
| ١١ | ٥٠٥/٢٠٢١/م.ع | تجهيز كاسر استحلاب (١٥٠٠٠) | شركة أرض النقب | ١,٧٦٢,٥٠٠,٠٠٠ |
| ١٢ | ٥٢٥/٢٠٢٠/م.ع | تجهيز مادة (BIOCIDE) | شركة أرض النقب | ٦٢٢,٢٧٤,٠٠٠ |

ج- العقود (تجهيز النفط خام ، بيع الفضلات والملوثات) لعام / ٢٠٢١ .

| ت | رقم العقد | موضوع العقد | اسم الشركة | الملاحظات |
|---|-----------|---------------|---|--|
| ١ | ٢٠٢٠/٨٢ | تجهيز نفط خام | شركة قيوان للتجارة والمقاولات العامة والخدمات النفطية والنقل العام المحدودة | تم ابرام الملحق رقم (١) للعقد اعلاه لغرض التمديد من ٢٠٢١/٢/١ ولغاية ٢٠٢١/٨/١ |
| ٢ | ٢٠١٨/٣ | تجهيز نفط خام | شركة كار FZE | تم ابرام الملحق رقم (١٢) لغرض التمديد من ٢٠٢١/٥/١١ لغاية ٢٠٢١/٥/١٢ |

د - العقود المبرمة مع الشركات الأجنبية :-

| ت | رقم العقد | اسم الشركة | المبلغ / دولار امريكي | الملاحظات |
|---|---------------------------|------------|-----------------------|-------------|
| ١ | STK : 70 . 13 . 4079 . 01 | فالوريك | ٣ ٤٢٢ ٤٠٠ | مواد مخزنية |

٢ - المبالغ التي انفقت لأغراض الدعاية والسفر والضيافة والتبرعات والهدايا كالآتي :-

| المبلغ (الف دينار) | الوصف |
|---------------------|-------------------|
| ٥٩ ٣١٢ | الدعاية والاعلان |
| ٤ ٣٩١ ٥٨٠ | السفر والايفاد |
| ٤٠ ٠٨٧ | الضيافة |
| ١٧٨ ٥٤٣ | التبرعات والهدايا |

٣- المشاكل والمعوقات التي واجهت الشركة

- ١- ان اجراءتنا لمواجهة المعوقات كانت عن طريق إقامة الدورات الالكترونية عن بعد المركزية (online) وزج واشراك اكبر عدد من الموظفين فيها لغرض الاستمرار في تطوير امكانياتهم ضمن الاختصاص وتلافياً لتأخير استحقاقهم في تغيير العنارين الوظيفية ونقترح اعداد المشاركين في الدورات عن بعد تلافياً لتلك المعوقات .
- ٢- تأخر طلبيات الشراء المحلية وذلك لكثرة الروتين .
- ٣- عدم توفر وسائل نقل العاملين من والى مواقع عملهم في المحطات الإنتاجية والوسائل المستخدمة حالياً قديمة ولا تفي بالغرض .
- ٤- تقادم الأبنية الإدارية والخدمية والسكنية في عين زالة ووصولها الى مرحلة لاتجدي معها الصيانة لكونها مبنية من مادة (الطين) أي لاتوجد جدوى اقتصادية من صيانتها ، علماً ان اعمال الصيانة التي تقدم لها حالياً هي لتمشية المرحلة الحالية فقط حيث يستوجب العمل على انشاء ابنية ودور جديدة في عين زالة .
- ٥- عدم توفير المواد الضرورية لإدامة وانسيابية اعمال الصيانة اليومية وتعزيزها في مخازن عين زالة ومعالجتها هو تعزيز الخزين بالمواد المخزنية في مخازن هينتنا وتفعيل دور الوحدات المرتبطة بها .
- ٦- الغاء اسلوب تنفيذ الاعمال بالاجر بالقطعة واستبداله باسلوب العمل امانة والذي يتطلب توفير كادر فني متخصص من ثلاثة لجان أو أربعة من الجهات ذات العلاقة، إضافة الى صعوبة اصدار الامر الاداري من حيث الوقت والتنسيق مع جهات العمل وعدم وضوح رأي الجهات التدقيقية بخصوص تفسير تعليمات اسلوب العمل الذي ادى الى تراكم الاعمال المطلوبة، وقد تم عقد سلسلة من اللقاءات مع الجهات الرقابية والجهات ذات العلاقة بغية توضيح التعليمات والوصول الى صيغة سلسلة في تنفيذ الاعمال.
- ٧- عدم كفاية المواد والمعدات والالات المستخدمة والمتوفر منها قديم وكثير العطلات مما يؤثر على سير تنفيذ الاعمال وبهذا الصدد فقد تم ادراج طلب مواد معدات الخدمة في الموازنة التشغيلية لعام/ ٢٠٢١ والاعوام السابقة ولكن لم يتم تنفيذها بسبب سياسة التقشف للاعوام السابقة وكثرة لجان المشتريات وصعوبة الحصول على الموافقات اللازمة وتم ادراج المواد المطلوبة ضمن الموازنة التشغيلية لعام/ ٢٠٢٢ لغرض شراء المواد.
- ٨- عدم استقرار الوضع الامني في بعض حقول شركتنا مثل حقل حميرين حال دون اجراء عمليات مسح وتنظيف المناطق من القنابل والمتفجرات والعبوات الناسفة المزروعة في الحقل .
- ٩- عدم توفر التخصيصات المالية الكافية وشحة السيولة النقدية ادى الى عدم تنفيذ حجم العمل المخطط له في عام الخطة وتأجيله الى السنوات القادمة وكذلك تسبب في الغاء العديد من الطلبيات وتأجيل البعض الآخر وادى هذا الى حدوث شحة في خزين بعض المواد والمعدات وعدم توفر البعض الآخر .

١٠- الاجراءات الروتينية المتبعة في تنفيذ الطلبات يتسبب بتأخر اجراءات التنفيذ ويؤثر سلباً على توفير مستلزمات ومتطلبات العمل علماً ان الاقسام المعنية في شركتنا قامت بتوفير بعض المواد الضرورية من خلال الطلبات المحلية لتعزيز الخزين لتلافي توقف اجهزة الحفر ، اضافة الى استعمال بعض المواد ذات المواصفات الفنية العالية كبديل.

١١- تراكم الديون بذمة شركتنا لصالح شركة الحفر العراقية عن مستحقاتهم لعمليات الحفر المنفذة من قبلهم للأعوام (٢٠١٤ - ٢٠١٩) وذلك لعدم ورود سيولة في حينها رغم المصادقة على التخصيصات المالية.

١٢- المشاكل الفنية التي تصاحب عمليات الحفر والاستصلاح والمتوقعة الحدوث مثل استعصاء خيط الحفر ومشاكل ومعالجة فقدان في سائل الحفر والرفسات الغازية والعمليات الاضافية التي تنفذ لأغراض ممكنة واجراء الفحوصات التجريبية أو زيادة في الوقت المقرر لعمليات الفحص الاكمامي وغيرها من المشاكل الاخرى التي تستغرق وقت طويل للمعالجة .

١٣- شحة المواد الكيماوية (التوين - الزابيلين) الحاكمة والضرورية لاجراء الفحوصات المختبرية على النفط الخام المصدر بسبب الظروف الناجمة عن جائحة كورونا .

٦- تنفيذ الخطط

أ - إنتاج وتصريف النفط الخام والغاز :

أولاً : النفط الخام :-

بلغ إجمالي إنتاج الشركة من النفط الخام (١١٦ ٨٣٤) ألف برميل اي ما يعادل (٣١٩,٢) ألف ب/ي ،
وبنسبة انخفاض (%) مقارنة مع عام /٢٠١٩ .

وقد بلغت كميات النفط الخام المجهزة للمصافي (٨٠ ٣٨٨) الف برميل/ سنة . اما بالنسبة لكميات النفط
الخام المضخ من محطة سارالو عبر منظومة انابيب الإقليم لغرض التصدير من ميناء جيهان
فبلغت (٣٤ ٣٩٤) الف برميل / سنة وبمعدل (٩٧) الف ب/ي تقريباً ، وانداه جدول يوضح نسبة التطور
في الانتاج والتصريف للنفط الخام لعام /٢٠٢١ مقارنة مع عام /٢٠٢٠ :

كميات إنتاج وتصريف النفط الخام لعام /٢٠٢١ ومقارنتها مع عام /٢٠٢٠

| ت | نفوط الشركة | الف برميل / سنوياً | | الملاحظات أو المبررات |
|----|---|--------------------|---------|-----------------------------|
| | | ٢٠٢٠ | ٢٠٢١ | |
| | الإنتاج : إجمالي النفط الخام المنتج | ١٠٧ ٩٢٣ | ١١٦ ٨٣٤ | ٨,٢٦ |
| ١ | التصريف : النفط الخام المجهز للمصافي | ٧٠ ١٧٣ | ٨٠ ٣٨٩ | |
| ٢ | النفط الخام المضخ من محطة سارالو باتجاه ميناء جيهان التركي عبر منظومة انابيب الإقليم | ٣٤ ٣٩٤ | ٣٣ ٤٠٨ | |
| ٣ | الهدر في الخطوط | ٥٩ | ٢٣٦ | |
| ٤ | النضح والتسرب | ٣٤ | ٥ | |
| ٥ | النفط الخام التي تم سحبه من موقع النضح من الخط (٣٠) عقدة والتي تم تفريغها في حوض اللاكون | ٣ | - | |
| ٦ | التحميل من محطة القيارة الى المنفذ الجنوبي (خور الزبير) | ٦١٨ | - | |
| ٧ | فرق الخزين واستعمالات الشركة . | ٢٦٩ | ٢٧٧ | |
| ٨ | المكثفات المحروقة في حقل عجيل | ٧٦ | ١٧ | |
| ٩ | التصدير الى المملكة الأردنية الهاشمية بالسيارات الحوضية من خزانات مصفى الصمود | ٢٢٦٥ | ١١٩٥ | |
| ١٠ | النفط الخام المضخ من محطة ك/٣ باتجاه محطة ط١ لغرض ملئ الانبوب (٣٠) عقدة والخطوط الداخلية | ٢٧ | - | |
| ١١ | المجهز من مستودع كركوك الحديث الى محطة كهرباء القيارة الغازية بالحوضيات | ٥ | ١٣٥٤ | |
| ١٢ | ملئ مقطعين الانبوب (٢٠ و٣٢) عقدة في حقل عجيل | - | ٢٤ | |

| ت | نظرة الشركة | الف برميل / سنوياً | | الملاحظات أو المبررات |
|---------------|---|--------------------|--------|-----------------------|
| | | ٢٠٢٠ | ٢٠٢١ | |
| ١٣ | ملئ أنبوب كركوك الرئيسي ٣٢ عقدة من خزانات محطة ط١ وتدوير كمية منها داخل خطوط (١٠ و١٢ و١٦) عقدة في محطة تحميل ط١ | - | ٧ | |
| ١٤ | النفط الخام المضخ لملئ الانبوب الرئيسي لمحطة C١ حقل عجيل ٢٠ عقدة لمقطع الانبوب (عجيل - فتحة) | - | ٢١ | |
| ١٥ | المكثفات المضخة لملئ الانبوب الرئيسي لمحطة C١ حقل عجيل ٢٠ عقدة لمقطع الانبوب (عجيل - فتحة) | - | ١ | |
| مجموع التصريف | | ١٠٧٩٢٣ | ١١٦٨٣٤ | ٨,٢٦ |

ملاحظة : البيانات في الجدول السابق لا تتضمن :-

- كميات الفوائض المعادة (النفط الاسود) من شركة مصافي الشمال
- كميات الكازولين المستلم من شركة غاز الشمال

ثانيا : الغاز المصاحب والحر:

وإذناه جدول يوضح تطور انتاج وتصريف الغاز المصاحب والطبيعي (الحر) لعام /٢٠٢١ مقارنة مع عام /٢٠٢٠:

كميات انتاج وتصريف الغاز المصاحب والحر لعام /٢٠٢١ ومقارنتها مع عام /٢٠٢٠

| نسبة التطور الاجمالية % | المجموع | | الغاز الطبيعي (الحر) | | الغاز المصاحب | | الفقرة | ت |
|-------------------------|---------|---------|----------------------|--------|---------------|--------|---|----|
| | ٢٠٢٠ | ٢٠٢١ | ٢٠٢٠ | ٢٠٢١ | ٢٠٢٠ | ٢٠٢١ | | |
| ١٦,٦ | ١٤٤ ٧٤٥ | ١٦٨ ٧٣٥ | ٦٠ ٣٠٠ | ٧٧ ٨٩٢ | ٨٤ ٤٤٥ | ٩٠ ٨٤٣ | الانتاج (مقق / سنة) أجمالي الغاز المنتج | |
| | ٩٩ ١٢١ | ١١١ ٧١٣ | ٤٢ ٤٣٤ | ٤٦ ٩٤٧ | ٥٦ ٦٨٧ | ٦٤ ٧٦٦ | التصريف (مقق / سنة) الى غاز الشمال | ١ |
| | ١٠ ٦٦٨ | ١٢ ٤٦٣ | ١٠ ٦٦٨ | ١٢ ٤٦٣ | - | - | المستخدم في افران مجمع المعالجة (لأغراض الشركة) | ٢ |
| | ١٣١ | ١ ٦٣١ | ١٣١ | ١ ٦٣١ | - | - | الى محطات الكهرباء | ٣ |
| | ٥ ٣٧٤ | ١٤ ٢٨٦ | ٥ ٣٧٤ | ١٤ ٢٨٦ | - | - | المستخدم لأغراض الرفع بالغاز | ٤ |
| | ٧ ١٢٥ | ٢ ٨٤٧ | - | - | ٧ ١٢٥ | ٢ ٨٤٧ | توقيتات طارئة لمحطات الكبس | ٥ |
| | ٤٧ | ٣ ٥٩٥ | - | - | ٤٧ | ٣ ٥٩٥ | الحرق بطلب من غاز الشمال | ٦ |
| | ٢٠ ١٦٧ | ١٧ ٨٥٨ | - | - | ٢٠ ١٦٧ | ١٧ ٨٥٨ | الغاز الفوسر القابل للاستثمار (كابسبات الضغط الوطني في خباز والمعالجة المركزية ومحطتي (أب/٥ ، أب/٦) | ٧ |
| | ٦٧٧ | ٢ ١٤٢ | ٣٦٦ | ٣٦٥ | ٣١١ | ١ ٧٧٧ | الحرق بسبب عدم توفر خطوط الكبس المحروق لإدامة المشاعل في المحطة | ٨ |
| | ٧٣٥ | ١ ١٤٤ | ٧٣٥ | ١ ١٤٤ | - | - | المجهز للمصافي | ٩ |
| | - | ١٠ | - | ١٠ | - | - | التسرب | ١٠ |
| | ٥٩٢ | ٨١٣ | ٥٩٢ | ٨١٣ | - | - | المجهز الى معمل سمنت كركوك | ١١ |
| | - | ٦٢ | - | ٦٢ | - | - | المجهز الى معمل سمنت كبيسة | ١٢ |
| | - | ١٧١ | - | ١٧١ | - | - | المجهز الى شركة غاز الشمال من خط C١ | ١٣ |
| | ١٠٨ | - | - | - | ١٠٨ | - | المهدور لأسباب اخرى | ١٤ |
| ١٦,٦ | ١٤٤ ٧٤٥ | ١٦٨ ٧٣٥ | ٦٠ ٣٠٠ | ٧٧ ٨٩٢ | ٨٤ ٤٤٥ | ٩٠ ٨٤٣ | مجموع التصريف | |

- بلغ مجموع غاز الوقود الكلي المستهلك (٣٨ ٢٦٥) مقمق منها (٢٦ ٧٤٩) مقمق مستلم من قبة جمبور الجنوبي لأغراض الشركة و (١١ ٥١٦) مقمق من الشبكة الوطنية الانابيب (C7 , C1)

ب - تنفيذ الموازنات
 أولاً: الموازنة التشغيلية
 ١- النفقات الرأسمالية:

استناداً إلى كتاب وزارة النفط / الدائرة الاقتصادية والمالية المرقم /م/٢١٩١٢ والمؤرخ في ٢٠٢١/٧/١١ فقد تم إقرار موازنة النفقات الرأسمالية بتخصيصات مالية قدرها (٢٦١,٧٥٠) مليار دينار ، وتعكس هذه التخصيصات كلفة الاعمال الرأسمالية منها الابنية والانشاءات المطلوب تنفيذها ، وكذلك معدات الخدمة اللازمة لتأدية اعمال الشركة مثل (الاجهزة والمعدات ، السيارات ، الاثاث والاجهزة المكتبية ، العدد والقوالب) .

- بلغ المصروف الفعلي لأجمالي النفقات الرأسمالية لعام/٢٠٢١ (٤٩ ٨٥٥) مليون دينار مقابل (١٧ ٥٣١) مليون دينار في عام/٢٠٢٠ ونسبة تنفيذ (١٩,١ %) من التخصيصات المصدقة لعام / ٢٠٢١ ، و بزيادة نسبة وقدرها (١٨٤,٤ %) مقارنة مع المبالغ المصروفة خلال عام / ٢٠٢٠ . اما الزيادة في نسبة الصرف لعام / ٢٠٢١ مقارنة مع التخصيص يعود الى الاسباب المبينة في الجدول التالي .

التخصيصات المصدقة للنفقات الرأسمالية ضمن الموازنة التشغيلية والمبالغ المصروفة فعلاً
 لعام / ٢٠٢١ (تمويل ذاتي)

المبالغ (مليون دينار)

| رقم التدليل المحاسبي | وصف التدليل | عام / ٢٠٢١ | | | | |
|----------------------------|-----------------------|---|-----------------------------|------------------|---|---|
| | | التخصيصات الاصالية المصدقة (١) | العائقة في التخصيصات (٢) | | المصروف الفعلي عام ٢٠٢١ (٤) | المصروف الفعلي عام ٢٠٢٠ (٥) |
| | | | مبلغ الاضافة | المبلغ المنزل | | |
| ١١١ | اراضي | ١٥٠٠٠ | - | - | ١٥٠٠٠ | - |
| ١١٢ | مباني وانشاءات وطرق | ٢٥٠٠٠ | - | - | ١٥٦٢٣ | ٣١٩,١ |
| ١١٣ | الالات والمعدات | ٤٥٠٠٠ | - | - | ٢٠٨٩٩ | ٤٦,٤٤ |
| ١١٤ | وسائل النقل والانتقال | ١٧٥٠٠٠ | - | - | ١١٦٤١ | ٦,٦٥ |
| ١١٥ | عدد وقوالب | ٧٥٠ | - | - | ٥٠٨ | ٦٧,٧٣ |
| ١١٦ | اثاث واجهزة مكاتب | ١٠٠٠ | - | - | ١١٨٧ | ١١٨,٧ |
| | المجموع | ٢٦١٧٥٠ | - | - | ٤٩٨٥٥ | ١٩,٠٥ |

• ادناه مبررات انخفاض في نسبة الصرف مقارنة مع التخصيصات المصدقة يعزى الى مايلي :-

- تأخر المصادقة على الموازنة لعام / ٢٠٢١ .
- عدم توفر الشروط المستوفية للاحالة .
- نقص بعض المستمسكات المطلوبة ، كذلك صحة الصدور في بعض الاحيان .
- عدم ورود العروض وفق المواصفات المطلوبة في اكثر الاحيان .

٢- النفقات التشغيلية :

أ- أقرت الموازنة التشغيلية لعام / ٢٠٢١ بتخصيصات إجمالية قدرها (٦١١,٧٣٢) مليار دينار وذلك استناداً إلى كتاب وزارة النفط / الدائرة الاقتصادية والمالية المرقم /م/٢١٩١٢ والمؤرخ في ٢٠٢١/٧/١١ ، وتعكس هذه التخصيصات المبالغ اللازمة لتأمين معدلات الإنتاج المطلوبة من النفط الخام والغاز .

ب- بسبب المتغيرات التي طرأت خلال السنة مما تطلب إجراء المناقشات المطلوبة ما بين حسابات الموازنة التشغيلية وبمبلغ (١٦٠٠٠) مليار دينار بموجب كتابنا المرقم /م/١٧٠/٢/٤/٢٣٦٠٠٤ والمؤرخ في ٢٠٢١/١/٢٠ والموجه الى السيد النائب الثاني لرئيس شركة النفط الوطنية العراقية لأجراء (التسويات القيدية) :

١- لتغطية كلفة الرواتب والمخصصات بسبب تخفيض وزارة المالية / دائرة الموازنة لحساب الرواتب بموجب كتابهم المرقم /٥٩٦٣/ في ٢٠٢١/٦/٢٧ والمبلغ الينا بموجب كتاب الدائرة الاقتصادية المرقم /٢١٩١٢/ في ٢٠٢١/١١/٧ دون الرجوع الينا .

٢- لتغطية كلفة إضافة (٧٥%) من المخصصات الثابتة (الشهادة والعائلية) الى معادلة احتساب الحوافز استناداً الى كتاب وزارة النفط / دائرة الرقابة الداخلية / ٣٢٨٧٩ في ٢٠٢١/١٠/٤ .

٣- لتغطية كلفة المكافأة المصروفة للمنتسبين بصلاحيحة السيد وزير النفط .

٤- لتغطية مكافأة نهاية الخدمة للموظفين المحالين على التقاعد .

٥- لتغطية كلفة فروقات الاعتمادات لدى المصرف العراقي للتجارة بسبب اختلاف سعر صرف الدولار الى الدينار العراقي .

ج- بلغت المصروفات الفعلية بحدود (٤٤١ ٦١٩) مليار دينار من أصل التخصيصات المصدقة البالغة (٦١١ ٧٣٢) مليار دينار، عليه فقد تحقق إجمالي وفر بحدود (٨٥,٠٩٧) مليار دينار، وبلغت نسبة الصرف لإجمالي الموازنة التشغيلية بحدود (٧٢,٧%) .

٣- الإيرادات :

بلغت الإيرادات المخططة ضمن الموازنة التشغيلية (٧٩٧,٢٣٤) مليار دينار والمحسبة على أساس السعر البالغ (٥٠٠٠) دينار/ برميل وبمعدل إنتاج (٣٩٨,٨) ألف برميل/ يوم ، إضافة الى ذلك إيرادات الغاز الحامضي والحلو المجهز الى شركة غاز الشمال ، والغاز الجاف المجهز الى محطات الكهرباء من خلال منظومة شبكة الانابيب العائدة لشركة خطوط الانابيب النفطية .

وبموجب كشوفات الحسابات الختامية فقد بلغ السعر الفعلي للبرميل (٤١٠٧,٢٩٩) دينار وذلك باعتماد معادلة احتساب سعر برميل النفط الخام (الكلفة + ٢٠% هامش الربح) حسب ما جاء في كتاب وزارة النفط / الدائرة الاقتصادية والمالية المرقم ١٣٥٥ في ٢٠٠٨/٧/٢ ومرفقه كتاب لجنة الشؤون الاقتصادية المرقم/ م. ل/ ٥٤١ في ٢٠٠٨/٦/٢٩ وكذلك بلغ السعر الفعلي لمقحم الغاز المجهز الى شركة غاز الشمال (١٩٩٣١٥) دينار باعتماد معادلة (الكلفة + ١٠% هامش الربح) واستناداً الى برقية وزارة النفط / الدائرة الاقتصادية والمالية المرقمة /م/م/٤/٤/٣٤٠٨ والمؤرخة في ٢٠١٣/٧/٢٤ .

وفي ضوء السعر الفعلي المعتمد على المعادلة أعلاه للنفط الخام والغاز وكذلك الغاز المجهز الى الشبكة الوطنية بسعر (٥٠) دينار/ م٣ ، فقد بلغت الإيرادات الإجمالية (لحسابات ٤١-٤٩) الفعلية بحدود (٥٢٦,٧١٦) مليار دينار تشكل نسبة (٦٦,١%) من الإيرادات المخططة .

والجدول التالي يوضح تفاصيل التخصيصات والمصروفات والإيرادات ونسب التنفيذ مبوبة حسب أبواب الموازنة التشغيلية :-

المبلغ (مليون دينار)

التخصيمات والمبالغ المصروفة والإيرادات المخططة والمتحققة للإيرادات التشغيلية لعام / ٢٠٢١

| نسبة الزيادة أو الانخفاض في المصروف أو الإيراد القطري / ٢٠٢١ / ٢٠٢٠ القطري = (١٠٠ - % ٥ / ٤) = ٧ | نسبة التغطية % ٣/٤ = ٦ | المصروف أو الإيراد القطري لعام / ٢٠٢٠ (٥) | ٢٠٢١ | | التخصيمات المصروفة بالتفصيل (١٤) = ٣ | المبالغ المخططة في التخصيمات (٦) | | التخصيمات الأصلية المصروفة (١) | وصف التلبيح | رقم التلبيح |
|--|---------------------------------|---|--|---------|---|--|---------|--|-------------|----------------|
| | | | المصروف أو الإيراد القطري (٤) | ٢٠٢١ | | ٢٠٢٠ | ٢٠٢١ | | | |
| ٧,٣ | ١٠٠,٢ | ٢٥١ ٢٤٧ | ٢٦٩ ٧٨٩ | ٢٦٩ ١٤٤ | - | ١٣ ٦١٠ | ٢٥٥ ٥٢٤ | التلبيح | ٣١ | |
| (١٦,٨) | ٢٨,١ | ٥٩ ٨٦٤ | ٤٩ ٧٨٦ | ١٧٥ ٧٧٢ | ١٦ ٢٠٠ | ١ ٣٩٠ | ١٩١ ٧٧٢ | الزوائد | ٣٢ | |
| ٧٠,٢ | ٧٧ | ٢٨ ٢٦٦ | ٤٨ ١١١ | ٦٣ ٨٤٠ | - | - | ٦٢ ٤٥٠ | المستلزمات المملوكة | ٣٣ | |
| - | - | - | - | ١ | - | - | ١ | معدات القروض | ٣٤ | |
| ٣,٢ | ٧٢,٦ | ٤٢ ١٩٥ | ٤٣ ٥٥٣ | ٦٠ ٠٠٠ | - | - | ٦٠ ٠٠٠ | الإلتزامات | ٣٧ | |
| ٨,٢ | ٧٦,٣ | ١٩ ٨٤٣ | ٢١ ٤٦٤ | ٢٨ ١٥٩ | - | ٧٥٠ | ٢٧ ٩٠٠ | المصروفات التشغيلية | ٣٨ | |
| ٤٥٩,٤ | ٥٩,٩ | ١ ٥٩٤ | ٨ ٩١٦ | ١٥ ٩٥٠ | - | ٧٥٠ | ١٤ ١٢٥ | المصروفات الأخرى | ٣٩ | |
| ٩,٦ | ٧٢,٢ | ٤٠٣ ١٠٩ | ٤٤١ ٦١٨ | ٦١١ ٧٣٢ | ١٦ ٠٠٠ | ١٦ ٠٠٠ | ٦١١ ٧٣٢ | ١- إجمالي التلبيحات | | |
| ١٠,٩٨ | ٦٧ | ٤٦٨ ٦٨٠ | ٥٢٠ ١٥٢ | ٧٧ ٦٦٤ | - | - | ٧٧٦ ٦٠٤ | الإيرادات | ٤١ | |
| ٦,٩٨ | ١١٤,١ | ٢ ٩٦٤ | ٣ ١٧١ | ٢ ٧٨٠ | - | - | ٢ ٧٨٠ | إيرادات التلبيح المملوكة | ٤٣ | |
| ٢٣,٥٥ | ١٥ | ٢٤٢ | ٢٩٩ | ٢ ٠٠٠ | - | - | ٢ ٠٠٠ | إيرادات التلبيح للخدمات | ٤٤ | |
| ٩٧,١ | ١٥,٦ | ٢٣٨ | ٤٣٩ | ٣ ٠٠٠ | - | - | ٣ ٠٠٠ | كافة الموجودات المصنفة داخلياً | ٤٥ | |
| (٤٦,٣) | ٢٥,١ | ١٦٤ | ٨٨ | ٣٥٠ | - | - | ٣٥٠ | قرارات واجبات الإيرادات | ٤٦ | |
| ٦٦,٠٤ | ١٧,٦ | ٢١٢ | ٣٥٢ | ٢ ٠٠٠ | - | - | ٢ ٠٠٠ | الإيرادات التشغيلية | ٤٨ | |
| (٧٤,٩) | ٢٠,٨ | ٨٧٢٠ | ٢ ١٨٥ | ١٠ ٥٠٠ | - | - | ١٠ ٥٠٠ | الإيرادات الأخرى | ٤٩ | |
| ٩,٥ | ٦٦,١ | ٤٨١ ٢٢٠ | ٥٢٦ ٧١٦ | ٧٦٧ ٢٢٤ | - | - | ٧٩٧ ٢٢٤ | ٢- إجمالي الإيرادات | | |
| ٨,٩ | ٤٥,٩ | ٧٨ ١١١ | ٨٥ ٠٩٧ | ١٨٥ ٥٠٢ | ١٦ ٠٠٠ | ١٦ ٠٠٠ | ١٨٥ ٥٠٢ | ٣- صافي الميزانية التشغيلية (١-٢) = ٣ | | |

٤- الانحرافات في النفقات التشغيلية :

بلغت نسبة الصرف لإجمالي الموازنة التشغيلية (٧٢,٢ %) من أصل التخصيصات المصدقة ، وإن الانخفاض في نسبة الصرف يعود بالدرجة الأساس إلى التأخر في المصادقة على الموازنة التشغيلية لعام /٢٠٢١ ، وكذلك تأخر استلام مواد الاستيرادات السلعية من الخارج لفقرتي (الأدوات الاحتياطية واللوازم والشراء المحلي) ضمن حساب المستلزمات السلعية ، وانخفاض مساهمة شركتنا في نفقات شركة الاستكشافات النفطية .

فيما يلي تفاصيل أسباب الزيادة أو الانخفاض في الصرف الفعلي لعام / ٢٠٢١ مقارنة مع التخصيصات المعدلة لنفس العام ومع المصاريف الفعلية لعام / ٢٠٢٠ وكما يلي :-

الرواتب (الحساب / ٣١) :

بلغت نسبة التنفيذ بحدود (١٠٠,٢ %) من التخصيصات المصدقة لعام / ٢٠٢١ وبنسبة زيادة (٧,٣) مقارنة مع عام / ٢٠٢٠ ، ويعزى ذلك إلى زيادة المشغول العددي من الموظفين بسبب زيادة قدرها (٥٥٨) منتسب .

المستلزمات السلعية (الحساب / ٣٢) :

بلغت نسبة التنفيذ بحدود (٢٨,١ %) من التخصيصات المصدقة لعام / ٢٠٢١ وبنسبة انخفاض قدرها (١٦,٨) مقارنة مع عام / ٢٠٢٠ وإن الانخفاض في نسبة الصرف الفعلي مقارنة مع التخصيصات المصدقة لنفس العام يعود إلى تأخر المصادقة على الموازنة التشغيلية لعام / ٢٠٢١ وعدم فتح اعتمادات مستنديه بسبب شحة في السيولة النقدية ، كذلك انخفاض صرف المبالغ المخصصة لاستيراد المواد الاحتياطية واللوازم والشراء المحلي لشحة السيولة النقدية .

المستلزمات الخدمية (الحساب / ٣٣) :

بلغت نسبة التنفيذ بحدود (٧٧ %) من التخصيصات المصدقة لعام / ٢٠٢١ وبنسبة زيادة (٢٠,٢ %) مقارنة مع عام / ٢٠٢٠ وإن الزيادة في نسبة الصرف الفعلي مقارنة مع التخصيصات المصدقة لنفس العام يعود إلى انخفاض المبالغ المصروفة لصيانة الابار والمناجم والمقالع وكذلك صيانة الأبنية والالات واستئجار الالات والمعدات .

الاندثارات (الحساب / ٣٧) :

بلغت نسبة التنفيذ بحدود (٧٢,٦ %) من التخصيصات المصدقة لعام / ٢٠٢١ إن الارتفاع الحاصل في نسبة الصرف غير النقدي لعام / ٢٠٢١ مقارنة مع عام / ٢٠٢٠ وبنسبة (٣,٢ %) تعود إلى ارتفاع مبالغ الأعمال والمشاريع التي تم تحويلها من حساب قيد الانجاز إلى حساب الموجودات الثابتة والتي تخص (مشاريع الخطة الاستثمارية/ تمويل مركزي) ، وكذلك الأبنية وشراء الأجهزة والمعدات والسيارات المختلفة الواردة ضمن الموازنة التشغيلية .

المصروفات التحويلية (الحساب/٣٨) :-

بلغت نسبة التنفيذ بحدود (٧٦,٣ %) من التخصيصات المصدقة لعام / ٢٠٢١ وبنسبة زيادة (٨,٢) مقارنة مع عام / ٢٠٢٠

المصروفات الأخرى (الحساب/٣٩) :-

بلغت نسبة الصرف المالي بحدود (٥٩,٩ %) من التخصيصات المصدقة لعام / ٢٠٢١ وكما مبين في التفاصيل ادناه .

| ت | المبلغ (دينار) | الملاحظات |
|----|----------------|--|
| ١ | ٨ ٢٨٠ | عن إعادة ادوية لم يتم استلامها من قبل شركة غاز الشمال |
| ٢ | ٤٨ ٠٠٠ | كلفة إنذارات |
| ٣ | ٢٥٠ ٠٠٠ | تجديد استمارة الذرعة والتكيبيل للسيارة المرقمة (٤٦١٧١ / حكومية) |
| ٤ | ٢٨٠ ٠٠٠ | أجور حضانة |
| ٥ | ٩١٤ ٨٤٧ | كلفة الإقامة والاطعام |
| ٦ | ١ ٦٢٩ ٩٢٣ | أجور نقل للغاز لشهر حزيران / ٢٠١٩ |
| ٧ | ٢ ٢٢٥ ٠٠٠ | كلفة أوراق مناقصات |
| ٨ | ٣ ٣٣٤ ٠٠٠ | تعويض ذوي الشهداء |
| ٩ | ٤ ٧٤٠ ٠٠٠ | كلفة شراء مواد احتياطية لعام / ٢٠٢٠ |
| ١٠ | ٩ ٣٧١ ٠٠٠ | كلفة كابل ضوئي لنصب منظومة |
| ١١ | ١٢ ٠٠٠ ٠٠٠ | اصال لحام باجات على أرضية الخزان مع تبديل أنبوب مانع الدوران لسقف الخزان ١٠٣ |
| ١٢ | ١٤ ٨١١ ٩٨١ | غرامات تأخيرية |
| ١٣ | ٣٤ ٠٧٢ ٠٠٠ | أجور نشر اعلان مناقصات |
| ١٤ | ١١٠ ٠٦٨ ٠٤٧ | عن الغاء تضمين السيدة نشأت عز الدين عباس نتيجة تقصيرها في عملها |
| ١٥ | ١٤٠ ٧٠٦ ٧٠٠ | استقطاع ضمان اجتماعي للشرطة |
| ١٦ | ١٥٣ ٨١٣ ٠٨٠ | الاستقطاعات المتفرقة ومخصصات الموظفين |
| ١٧ | ١٧٨ ٨٢٧ ٣٠٥ | تعديل حصة شركة الاستكشافات النفطية |
| ١٨ | ٢٨٤ ٧٧٦ ٢٨٨ | أجور كهرباء وماء ومباني |
| ١٩ | ١ ٨٤٢ ٧٨٩ ٦٦٩ | حماية الابار والانابيب النفطية |
| ٢٠ | ٥ ٦٣٠ ٣٦٧ ٣٦٠ | كلفة تسديد قرض الى شركة ابيكوروب عن تمويل مشروع الخط العراقي التركي |

١- الانحرافات في الإيرادات:

إيراد النشاط السلعي (الحساب / ٤١) :

بلغت نسبة التنفيذ (٦٧ %) وان الزيادة في نسبة تحقق الإيرادات لعام / ٢٠٢١ مقارنة مع التخصيصات المصدقة لنفس العام والمتحقق لعام / ٢٠٢٠ ويعزى ذلك الى الزيادة في سعر برميل النفط الخام المنتج من حقول شركتنا كذلك زيادة كميات النفط الخام المجهزة محلياً والمصدرة مع الكميات المخططة .

إيراد النشاط الخدمي (الحساب/٤٣):

بلغت نسبة التنفيذ (١١٤,١ %) مقارنة مع المخطط لعام / ٢٠٢١ ، اما الزيادة مع المتحقق لعام / ٢٠٢٠ يعود الى زيادة المبالغ المستحصلة عن الخدمات المقدمة للغير .

إيراد التشغيل للغير (الحساب/٤٤) :

يمثل حصة شركتنا وحسب التفاصيل المبينة ادناه :-

١- مستحقاتنا عن أقيام الفوائض (النفط الاسود) المعاد من شركة مصافي الشمال ونسبة (٢٥ %) من الكلفة الفعلية للبرميل النفط الخام المنتج من حقول شركتنا (بدون هامش الربح) استناداً لما جاء في كتاب وزارة النفط / الدائرة الاقتصادية والمالية المرقم ٢٧٦٢٣ في ٢٠١٠/١٠/٣١ تعويضاً عن الكلف التشغيلية التي تتحملها شركتنا .

٢- تعويض شركتنا بالكلف التشغيلية المترتبة عن كميات منتوج الكازولين المستلم من شركة غاز الشمال والمحقون في انبوب التصدير وبأجر قدره (٥٠٠٠) دينار/ طن .

وان الزيادة في نسبة الإيراد المتحقق مقارنة مع التخصيصات المصدقة لعام / ٢٠٢١ يعود الى زيادة استلام كميات الفوائض المعادة من شركة مصافي الشمال وكذلك كميات الغازولين المستلم من شركة غاز الشمال .

كلف الموجودات المصنعة داخلياً (الحساب/٤٥):

ان الزيادة الحاصل في نسبة التنفيذ مقارنة مع التخصيصات المصدقة لعام/ ٢٠٢١ يعود الى زيادة الخدمات المقدمة الى مشاريع الخطة الاستثمارية .

إيراد الفوائد و ايجارات الاراضي (الحساب/٤٦):

المبلغ يمثل تأجير مواقع عائدة لشركتنا .

الإيرادات التحويلية (الحساب/٤٨):

بلغت نسبة التنفيذ (١٧,٦ %) مقارنة مع التخصيصات المصدقة لنفس العام والزيادة الحاصل بنسبة (٦٦,٤) مقارنة مع المتحقق لعام / ٢٠٢٠ يعود الى زيادة المبالغ المستحصلة عن التعويضات والغرامات للحوادث وحالات التضمين .

الإيرادات الأخرى (الحساب/٤٩) : يمثل المبالغ المبينة تفصيلها أدناه :-

| ت | المبلغ (دينار) | الملاحظات |
|----|------------------|---|
| ١ | (٨٨٧.٤٣١) | فرق العملة |
| ٢ | ١٥.٠٠٠ | عكس كلفة رؤوس ابار عدد (٣) لشركة الحفر العراقية |
| ٣ | ٤٠.٠٠٠ | أجور حضانة |
| ٤ | ٦٤٨.٠٠٠ | تضمين شرطي نتيجة اهمالة في العمل |
| ٥ | ٦٦٠.٠٠٠ | تجديد شهادة (ISO) |
| ٦ | ٨٧٢.٧٥٠ | كلفة وقود |
| ٧ | ٢٠٠٤.٨٣٣ | فروقات تخصيص حماية الابار النفطية |
| ٨ | ٢٨١٠.١٩٣ | عكس عمولة العقد (01-5015-11-82) لكونها ليست إيرادات عرضية |
| ٩ | ٣٢٤٣.٦٥٥ | عكس حصة شركة الاستكشافات النفطية |
| ١٠ | ٧٤.٨٧٩.٧١٦ | مصادرة تأمينات |
| ١١ | ١٦٧.٤٥٤.١٦٨ | غرامات تأخيرية |
| ١٢ | ١٩٠.٧١٦.٤٠١ | أجور ماء وكهرباء وجمع نفايات |
| ١٣ | ٣٥٤.١٠٠.١٥٠ | عكس الفائض من موازنة معاهد النفطية |
| ١٤ | ٤٧٧.٥٥١.٧٧٥ | الاستقطاعات المتفرقة / الرواتب والأجور |
| ١٥ | ٧٣٠.٦٣٥.٥٨٩ | بدل اجار مياتي |

ثالثاً: عمليات الحفر والاستصلاح:-

١- العلاقة التعاقدية مع شركة الحفر العراقية:

أولاً : إستناداً لما جاء في قانون الشركات العامة رقم (٢٢) لسنة ١٩٩٧ وبموجب كتاب شركة الحفر العراقية المرقم / ش ح ك/٢٣٦/٢٣٠١ في ٢٠٢١/١١/١ وكتاب شركتنا المرقم ح/٤/٣/١٥/٤٣٠ في ٢٠٢١/٣/١٨ فقد تم تمديد عقد وملحق عقد تنفيذ عمليات الحفر والاكمال بين شركتنا وشركة الحفر العراقية لعام / ٢٠٢٠ ليكون نافذاً خلال عام /٢٠٢١ المتضمن تفاصيل الأسعار لعمليات الحفر والنقل للعام المذكور (الملحق رقم/٣) وكما مبين في الجداول ادناه :-

١- الأسعار:

أ- الاسعار المقطوعة لحفر الابار التطويرية بضمنها كلف نقل الأجهزة داخل الحقل:

| ت | الحقل | الممكن | بنر | جهاز/شهر | معدل العمق (متر / بنر) | السعر المقطوع (مليون دينار) |
|---|---------|---------|-----|----------|------------------------|-----------------------------|
| ١ | جمبور | ثلاثي | ١ | ٢,١٦ | ٢٠٠٠ | ٢٢٩٧ |
| | | طباشيري | ١ | ٣,٥٩ | ٣٣٠٠ | ٣٥٤٢ |
| ٥ | باي حسن | طباشيري | ١ | ٣,٩٧ | ٢٥٠٠ | ٣٣٠٠ |

ب- الاسعار اليومية لعمليات الحفر غير المبرمجة والتعطيلات:

| المبلغ (مليون دينار) | الوقت |
|----------------------|---------------------|
| ٣٤,٧٩ | السعر اليومي الأول |
| ٣١,٣٢ | السعر اليومي الثاني |
| ٢٦,٠٦ | السعر اليومي الثالث |
| ١٧,٤ | السعر اليومي الرابع |

٢- النقل:

تستحق شركة الحفر العراقية كلفة نقل الأجهزة والمخيمات التابعة لها بين الحقول في نشاط الحفر حسب المعادلة التالية باعتماد فترات النقل المثبتة في الجدول ادناه الذي يبين مؤشرات التفكيك والنقل بين الحقول والنصب .

(كلفة نقل الجهاز = السعر اليومي الثاني T2 * أيام النقل المخططة للجهاز خارج الحقل * ١.٧٥)

| المؤشر بين الحقول (يوم) | | نوع الجهاز |
|----------------------------------|----------------|------------------|
| مجموع أيام التفكيك والنقل والنصب | أيام النقل فقط | |
| ٩ | ٥ | ايديكو / يوبتروم |
| ١٦ | ٩ | دريل ميك |
| ١٨ | ١٠ | امسكو / 1500 |
| ٢٤ | ١٢ | اويل ويل / 840 |

٣- يحق للطرفين تعديل محضر الأسعار في حالة إضافة حفر ابار جديدة للمخطط او تبديل الابار المخطط حفرها بأخرى حسب متطلبات العمل وبضوء ذلك تعد الخطة المعدلة ومحضر الأسعار المعدل.

ثانياً: تم توقيع عقد عمليات الاستصلاح والاكمال بين شركتنا وشركة الحفر العراقية والمتضمن تفاصيل الأسعار السنوية لعمليات الاستصلاح والنقل لعام / ٢٠٢١ (الملحق رقم/٣) وكما يلي :-

١- السعر اليومي لعمليات الاستصلاح

المبلغ / مليون دينار

| الاول | الثاني | الثالث | الرابع |
|-------|--------|--------|--------|
| ٢٥,٨٩ | ٢٣,٥٤ | ١٩,٤٢ | ١٢,٩٥ |

٢- النقل

أ- نقل خارج الحقل

تستحق شركة الحفر كلفة نقل الأجهزة والمخيمات التابعة لها بين الحقول في نشاط الاستصلاح حسب المعادلة التالية باعتماد فقرات النقل المثبتة في الجدول ادناه .

(كلفة نقل الجهاز = السعر اليومي الثاني T2 * أيام النقل المخططة للجهاز خارج الحقل * ١,٧٥)

ب- نقل داخل الحقل

تستحق شركة الحفر كلفة نقل الأجهزة في المواقع داخل الحقل الواحد في نشاط الاستصلاح حسب المعادلة التالية باعتماد فقرات النقل المثبتة في الجدول ادناه .

(كلفة نقل الجهاز = السعر اليومي الثاني T2 * أيام النقل المخططة للجهاز خارج الحقل * ١,٥)

ج- جدول مؤشرات التفكيك والنقل والنصب ضمن الحقل الواحد ومؤشرات النقل بين الحقول

| نوع الجهاز | المؤشر ضمن الحقل الواحد (يوم) | | المؤشر بين الحقول (يوم) | |
|------------------|-------------------------------|----------------------------------|-------------------------|----------------------------------|
| | أيام النقل فقط | مجموع أيام التفكيك والنقل والنصب | أيام النقل فقط | مجموع أيام التفكيك والنقل والنصب |
| ايديكو / بوبتروم | ٣ | ٧ | ٥ | ٩ |
| دريل ميك | ٥ | ١٢ | ٩ | ١٦ |
| امسكو / 1500 | ٦ | ١٤ | ١٠ | ١٨ |
| اويل ويل / 840 | ٨ | ٢٠ | ١٢ | ٢٤ |

٣- يحق للطرفين الاتفاق واستصلاح الابار المطلوب استصلاحها حسب متطلبات العمل في حقول الشركة المختلفة وفق الأسعار اليومية المثبتة في هذا المحضر لعدم وضوح حالة الحقول والابار المحفورة فيها واحتياجاتها الفنية والمكمنية وضمن التخصيصات المرصدة في الموازنة التشغيلية للشركة.

٢- التخصيصات والمبالغ المصروفة:

فعايات الاستصلاح :- الخاصة بالموازنة التشغيلية والتي تبوب ضمن حساب المستلزمات الخدمية فقد بلغت التخصيصات السنوية المصدقة (٢٠٠٠٠) مليون دينار لعمليات الاستصلاح والجس الابار حسب ماجاء بكتاب وزارة النفط / الدائرة الاقتصادية المرقم / ٢١٩١٢ في ٢٠٢١/٧/١١ .

وقد تم صرف مبلغ قدره (١٨٩٤٦) مليون دينار منها (١٤٨٦٦) مليون دينار لعمليات الاستصلاح حسب متطلبات الإنتاج والحاجة الفعلية من قبل شركة الحفر العراقية / هيئة العمليات الثانية و (٤٠٨٠) مليون دينار عن عمليات الجس والتقيب المنفذة من قبل الشركة العربية لجس الابار .

والجدول اتيه يبين تخصيصات عمليات الاستصلاح والمبالغ المسددة لشركة الحفر العراقية لعام / ٢٠٢١ .

تخصيصات عمليات الاستصلاح والمبالغ المسددة فعلاً الى شركة الحفر العراقية لعام / ٢٠٢١ (تمويل ذاتي)

المبلغ (مليون دينار)

| النسبة المصدقة % | المبالغ المصروفة (٢) | التخصيصات الاصلية المصدقة (١) | البيان |
|---------------------|----------------------------|-------------------------------------|--------------------|
| (٣/٤ = ٥) | | | تمويل ذاتي: |
| ٧٨ | ١٤٨٦٦ | ١٩٠٠٠ | - عمليات الاستصلاح |
| ٤٠٨ | ٤٠٨٠ | ١٠٠٠ | - عمليات الجس |
| ٩٥ | ١٨٩٤٦ | ٢٠٠٠٠ | المجموع |

- وقد بلغت مستحقاتهم بموجب العقد الموقع مع شركة الحفر العراقية / هيئة العمليات الثانية (لنشاط عمليات الاستصلاح) لعام / ٢٠٢١ مبلغ وقدره (١٨٩٤٦) مليون دينار .

- استناداً لما جاء بمحضر الاجتماع الذي عقد برئاسة السيد وكيل الوزارة لشؤون التصفية بتاريخ ٢٠٢٠/٨/١٦ المبلغ الينا بموجب برقية وزارة النفط / الدائرة الاقتصادية المرقمة /١٧٧٢/م/ في ٢٠٢٠/٨/١٦ وبموافقة سيادته على دعم شركة الحفر العراقية من قبل الشركات النفطية ومن بينها شركتنا وبمبلغ (١,٥٠٠) مليار دينار شهرياً اعتباراً من ٢٠٢٠/٨/١ ولغاية ٢٠٢٠/١٢/٣١ وسيتم إعادة تقييم الموقف المالي لشركة الحفر العراقية كل ثلاثة اشهر ، ونظراً لإصرار الشركة المذكورة على طلب مبلغ وقدره (٢,٥٠٠) مليار دينار بدلاً من (١,٥٠٠) مليار لعدم كفايته لدفع رواتب موظفيهم قامت شركتنا بدفع مبلغ (٢,٥٠٠) مليار دينار كل شهر وكذلك استناداً الى هامش وكيل الوزارة لشؤون الاستخراج المثبت على كتاب شركة الحفر العراقية المرقم /١٨٠٤٧/ والمؤرخ في ٢٠٢٠/١٢/١٤ والمنصم (توجيه شركة نفط الشمال بالاستمرار بمنح السلف دعماً للشركة ويتم التسديد لاحقاً) وحيث شركتنا قامت بمفاتحة الجهات ذات العلاقة في الوزارة و اخرها كتابنا المرقم /١٨٤٥٤٠/ في ٢٠٢١/٣/٣ بعقد اجتماع لمناقشة موضوع الشركة المذكورة أعلاه وبحضور الجهات ذات العلاقة كون استمرار شركتنا بهذه الآليه من التسليف الشهري قد يؤدي الى تثبيت ملاحظات جهات الرقابية والتدقيقية الا انه لم يتم اتخاذ اللازم لتاريخه ، وحيث بلغ السلف المترتبة بئمة الشركة أعلاه مبلغ وقدره (٤٤,٤) مليار دينار بعد ان تم تصفية مستحقاتهم الفعلية البالغة (١٤٨٦٦) مليار دينار عن عمليات الاستصلاح الوارد الينا بموجب القوائم خلال عام / ٢٠٢١ .

٣- تفاصيل عمليات الحفر والاستصلاح :-
أولاً : تفاصيل عمليات الحفر والاستصلاح

أ- نشاط عمليات الحفر يتضمن الآتي :-

- لا يوجد نشاط لعمليات الحفر لعام ٢٠٢١ .

ب- نشاط الاستصلاح يتضمن الآتي :-

١- البئر باي حسن -١١٠ استصلحت البئر لغرض إعادة اكمالها كبئر منتجة للنفط الرطب من الممكن الثلاثي بتعميق البئر الى العمق الكلي ١٤٥٢م ولمعالجة التجمع الغازي واعادة تنزيل انابيب الانتاج ٣ ١/٢ عقدة مع حازم الانتاج المنفرد لحماية البطانة من التآكل .

٢- البئر باي حسن-١٤٦ استصلحت البئر لغرض إعادة اكمالها كبئر منتجة للنفط من الممكن الثلاثي بتعميق البئر الى العمق الكلي ١٤٤٥م ولمعالجة التجمع الغازي واعادة تنزيل انابيب الانتاج ٣ ١/٢ عقدة مع حازم الانتاج المنفرد لحماية البطانة من التآكل.

٣- البئر باي حسن-١٤٩ استصلحت البئر لغرض إعادة اكمالها كبئر منتجة للنفط الرطب من الممكن الثلاثي بتعميق البئر الى العمق الكلي ١٤٦٥م لمعالجة التجمع الغازي واعادة تنزيل انابيب الانتاج ٣ ١/٢ عقدة مع حازم الانتاج المنفرد لحماية البطانة من التآكل.

٤- البئر خباز -٣٣ استصلحت البئر لغرض إعادة اكمالها كبئر منتجة للنفط من الممكن الثلاثي بتبديل الأجزاء المتضررة من رأس البئر والبطانات نتيجة تعرضها الى عمل تخريبي واستبدال انابيب الانتاج ٣ ١/٢ عقدة بأنابيب انتاج ٢ ٧/٨ عقدة مع حازم الانتاج المنفرد لحماية البطانة من التآكل وصمام الأمان تحت السطحية (SSSV).

٥- البئر خباز -٣٧ استصلحت البئر كبئر منتجة للنفط من الممكن الثلاثي بهدف انزال صمام الأمان تحت السطحية (SSSV).

٦- البئر خباز -٤٤ استصلحت البئر لغرض إعادة اكمالها كبئر منتجة للنفط من الممكن الطباشيري بتبديل الأجزاء المتضررة من رأس البئر والبطانات واعادة انزال انابيب الانتاج قياس ٢ ٧/٨ عقدة مع حازم الانتاج المنفرد لحماية البطانة من التآكل وصمام الأمان تحت السطحية (SSSV).

٧- البئر جمبور-٣٣ استصلحت البئر لغرض إعادة اكمالها كبئر منتجة للنفط الرطب للإنتاج من الممكن الطباشيري وذلك لإزالة العائق وتعميق البئر ومعالجة التجمع الغازي.

٨- البئر جمبور-٥٩ استصلحت البئر لغرض إعادة اكمالها كبئر منتجة للنفط من الممكن الطباشيري وذلك بتبديل الصمامات العاطلة لشجرة الميلاد وتنظيف البئر من العوائق القيرية وكذلك استبدال أنابيب الإنتاج ٢ ٧/٨ عقدة بأنابيب قياس ٣ ١/٢ عقدة مع حازم الإنتاج المنفرد لتلافي تضرر البطانة مستقبلاً.

٩- البئر باي حسن -٨٧ استصلحت البئر لغرض اكمالها كبئر منتجة للنفط الخام من الممكن الثلاثي وذلك باستبدال الاجزاء المتضررة من معدات رأس البئر والبطانات وتعميق البئر الى العمق ١٤٤٦م مع انزال وتجليس البطانة المختزلة قياس ٤ ١/٢ عقدة الى العمق ١٣٩٦م وكذلك انزال انابيب الانتاج ٣ ١/٢ عقدة مع حازم الانتاج المنفرد وصمام الامان تحت السطحي (SSSV).

١٠- البئر خباز ٣٩- استصلحت البئر لغرض اكمالها كبئر منتجة للنفط الخام من الممكن الثلاثي وذلك باستبدال الاجزاء المتضررة من معدات رأس البئر والبطانات واعادة انزال انابيب الانتاج ٢ ٧/٨ عقدة مع حازم الانتاج المنفرد وصمام الامان التحت السطحي (SSSV).

١١- البئر باي حسن ٨١- استصلحت البئر لغرض اكمالها كبئر منتجة للنفط الخام من الممكن الطباشيري وذلك بوضع سدادة سمنية عند العمق ١٩٨٦م لمعالجة التجمع المائي وتقيب البطانة عند المقطع (١٩٨١-١٩٧١)م.

١٢- البئر خباز ٣٦- يستصلح البئر لغرض اكمالها كبئر منتجة للنفط الخام من الممكن الطباشيري وذلك بسحب انابيب الانتاج ٣ ١/٢ عقدة مع حازم الانتاج المنفرد (بعد طحنه) وتنظيف التجويف الى العمق الكلي ووضع سدادة سمنية اعتماداً على نتائج المجس (PLT) واعادة انزال انابيب الانتاج ٣ ١/٢ عقدة مع حازم الانتاج المنفرد وصمام الامان التحت السطحي (SSSV).

١٣- البئر خباز ٣٤- يستصلح البئر لغرض اكمالها كبئر منتجة للنفط الخام من الممكن الثلاثي وذلك بسحب انابيب الانتاج ٢ ٧/٨ عقدة من موضع الـ (Latch) واعادة انزله مع صمام الامان التحت السطحي (SSSV).

جدول يوضح نشاط الاستصلاح

| بئر | | جهاز شهر | | |
|--------------|-------|----------|--------------|-------|
| نسبة التنفيذ | منفذ | مخطط | نسبة التنفيذ | منفذ |
| - | ١١,٢٣ | - | - | ١٩,٢٣ |

ثانياً :- نشاط خطة الحفر والأستصلاح

أ- خطة الحفر :

١- تضمنت خطة الحفر لعام ٢٠٢١ حفر (٣) آبار تطويرية والتي لم تنفذ بسبب ان المصادقة على الموازنة الاستثمارية لمشروعي عمليات الحفر ومستلزمات حفر الآبار للمباشرة بتنفيذ خطة الحفر لعام ٢٠٢١ تمت بتاريخ ١٩ /٩/ ٢٠٢١ وبمبلغ لا يغطي ١٠٪ من تنفيذ المشروعين اعلاه وبالتصويل التالي :

- (٢) بئر طباشيرية في حقل باي حسن وجمبور .
- (١) بئر ثلاثية في حقل جمبور.

٢- حسب توجيه السيد وكيل المدير العام في ٢٠٢١/١٠/٤ البدء بحفر البئر الطباشيري باي حسن - HB وبسبب مستجدات ممكنة تم تثبيت موقع البئر باي حسن- IR بديلاً عن الموقع اعلاه والعمل جاري لتجهيز ساحة الموقع البديل.

٣- تم الكشف على موقعي البئر جمبور (DF/ ثلاثي و DG/ طباشيري) لتهيئتهما للحفر ضمن خطة عام ٢٠٢١ والعمل جاري لاعداد التوقعات الجيولوجية للموقعين المذكور.

ب- خطة الاستصلاح :

لا توجد خطة للاستصلاح في عام ٢٠٢١ ضمن الموازنة التشغيلية لشركتنا وإنما تم استصلاح عدد من الآبار المشار إليها في الفقرة أولاً - ب بناءً على متطلبات الحاجة الأنية التي ظهرت خلال عام ٢٠٢١ لمعالجة مشاكل فنية أو ممكنة تسببت في انخفاض الإنتاج أو توقفه أو شكلت عائق في استغلال البئر لتحقيق أهدافه أو لتأمين سلامة الآبار التي تعرضت الى اعمال تخريب وتفجير .

رابعاً - احتساب كلفة انتاج ونقل النفط الخام والغاز

١- احتساب كلفة البرميل لغرض تحديد السعر :-

تم احتساب سعر برميل النفط الخام باعتماد (الكلفة + ٢٠% هامش الربح) حسب ما جاء في قرار لجنة الشؤون الاقتصادية بموجب الكتاب المرقم س. ل / ٥٤١ في ٢٩/٦/٢٠٠٨ والمبلغ الينا بموجب كتاب وزارة النفط/ الدائرة الاقتصادية والمالية المرقم / ١٣٥٥ في ٢/٧/٢٠٠٨ وبهدف توخي الدقة في احتساب كلفة البرميل فقد تم تنزيل الكلف المستردة من النفقات التشغيلية للوصول إلى صافي الكلف التشغيلية التي تحمّلتها شركتنا وكما مبين ادناه :-

| ت | التفاصيل | ل | (الف دينار) | (الف دينار) |
|----|--|---|-------------|-------------|
| ١- | إجمالي النفقات التشغيلية | | ٤٤١ ٦١٨ ٨٥٩ | |
| | يطرح منها الكلف المستردة | | | ٤٦٦ ٩٧٥ |
| | - تأهيل نادي نفط الشمال الرياضي | | | ١٧٨ ٥٤٣ |
| | - تبرعات للغير | | | ٤ ٨٤٦ ٨١٢ |
| | - كلفة الغاز المستخدم ذاتياً | | | ٢٨ ٦١٢ ٨٩٥ |
| | - كلفة مبيعات الغاز (الحر والحامضي) | | | ١ ٩٥٩ ٤٩٣ |
| | - كلفة ايراد الماء والكهرباء | | | ١٩٠ ٧١٦ |
| | - كلفة الماء والكهرباء للسنوات السابقة | | | ٣ ١٧١ ٠٢٢ |
| | - كلفة ايراد النشاط الخدمي | | | ١ ٨٢٩ ٢٩٢ |
| | - كلفة التشغيل للغير (فوانض وكازولين) | | | ٤٦٨ ٨٢٦ |
| | - كلفة الموجودات المصنعة داخلياً | | | |
| ٢- | مجموع الكلف المستردة | | ٤١ ٧٢٤ ٥٧٤ | |
| ٣- | صافي النفقات التشغيلية (١-٢) | | ٣٩٩ ٨٩٤ ٢٨٥ | |
| ٤- | عدد البراميل المنتجة خلال عام / ٢٠٢١ (برميل) | | ١١٦ ٨٣٤ ٢٤١ | |
| ٥- | كلفة إنتاج البرميل الواحد (٤/٣) (دينار / برميل) | | ٣٤٢٢,٧٤٩ | |
| ٦- | هامش الربح (٢٠% من كلفة انتاج البرميل) (دينار / برميل) | | ٦٨٤,٥٥٠ | |
| ٧- | سعر البرميل (٥ + ٦) (دينار / برميل) | | ٤١٠٧,٢٩٩ | |

٢- احتساب كلفة مقمق الغاز المجهز الى شركة غاز الشمال لغرض تحديد السعر :-

تم احتساب سعر مقمق الغاز استناداً لما جاء في موافقة السيد وكيل الوزارة لشؤون التصفية المتضمنة اعتماد نفس النسبة من هامش الربح المطبقة للنفط الخام لاغراض احتساب سعر الغاز (الكلفة + ١٠%) هامش الربح) المبلغ اليها بموجب كتاب وزارة النفط / الدائرة الاقتصادية والمالية المرقم م/٤/٤/٣٤٠٨ في ٢٤/٧/٢٠١٣ وكما يلي :-

| ت | التفاصيل | (الف دينار) |
|---|--|-------------|
| ١ | كلفة انتاج الغاز | ٣٠٥٧٤٠٤٣ |
| ٢ | كمية الانتاج من الغاز المصاحب والطلو خلال عام /٢٠٢١ (مقمق) | ١٦٨٧٣٥ |
| ٣ | كلفة إنتاج المقمق الواحد (٢/١) (دينار / مقمق) | ١٨١١٩٥ |
| ٤ | هامش الربح (١٠% من كلفة انتاج المقمق) (دينار / مقمق) | ١٨١٢٠ |
| ٥ | سعر المقمق (٤ + ٣) (دينار / مقمق) | ١٩٩٣١٥ |

٣- احتساب كلفة انتاج ونقل برميل النفط الخام ومقمق الغاز لعام /٢٠٢١ حسب برنامج الكلفة :-

أ- أسلوب الإحتساب:

تم احتساب كلفة البرميل الواحد من النفط الخام ومقمق الغاز حسب التوجيهات الواردة اليها في كتاب شركة النفط الوطنية المرقم ر/٦١/٢٠٣ في ٢١/٤/١٩٨٤ وباستناد الأسس التالية في الإحتساب:

أولاً: استناداً لما جاء بموافقة السيد وزير النفط بهامشه المؤرخ في ١٦/٥/٢٠١٩ والمثبت على مذكرة الدائرة الاقتصادية ذي العدد / ١٩٨٤ في ١٤/٥/٢٠١٩ والمبلغ اليها بموجب كتاب نفس الدائرة أعلاه المرقم / ٢٢٥٢٩ في ١٩/٥/٢٠١٩ حيث تم توزيع الكلف المشتركة لإنتاج النفط الخام والغاز بنسبة (٩٣%) للنفط الخام و (٧%) للغاز ، أما بقية المصاريف فيتحملها كل منتج بنسبة (١٠٠%) وحسب طبيعة الفعالية المرتبطة بإنتاج النفط الخام أو الغاز .

ثانياً : احتساب إجمالي الكميات المنتجة من النفط الخام من حقول شركتنا .

ب - الكلف التشغيلية الفعلية للفترة من ١/١ ولغاية ٣١/١٢/٢٠٢١ :

أدناه جدول بالكلف التشغيلية الفعلية لإنتاج ونقل النفط الخام والغاز للفترة من ١/١ ولغاية ٣١/١٢/٢٠٢١ .

المبالغ (الف دينار)

| المبالغ (الف دينار) | | البيان |
|---------------------|-------------|--|
| عام / ٢٠٢٠ | عام / ٢٠٢١ | |
| ٤٠٠ ٠٠٥ ٧٨٨ | ٤٣ ٦٧٧ ٠٤٧ | الكلفة الكلية (بعد استبعاد كلف الغاز المستخدم ذاتياً) |
| | | أ- النفط الخام :- |
| ٣٢٧ ٣٦٤ ٧٣٧ | ٣٤٩ ٣٣٠ ٢٨٣ | كلفة الإنتاج |
| | | كلفة النقل |
| ١٥ ٤٨٦ ٨٤٢ | ١٦ ٩٢٨ ٣٤١ | - النفط الخام المصدر . |
| ٢٩ ١٥٣ ٨٠٤ | ٣٩ ٩٣٩ ٣٨٠ | - النفط المجهز للاستهلاك المحلي (المصافي ومحطة كهرباء القدس) . |
| ٤٤ ٦٤٠ ٦٤٦ | ٥٦ ٨٦٧ ٧٢١ | مجموع كلف نقل النفط الخام |
| ٣٧٢ ٠٠٥ ٣٨٣ | ٤٠٦ ١٩٨ ٠٠٤ | مجموع كلفة إنتاج ونقل النفط الخام |
| | | ب - الغاز :- |
| ٢٢ ٤٠٠ ٣٢٤ | ٢٤ ١٥٣ ٤٩٤ | - كلفة الإنتاج |
| ٥ ٦٠٠ ٠١٨ | ٦ ٤٢٠ ٥٤٩ | - كلفة نقل الغاز |
| ٢٨ ٠٠٠ ٤٠٥ | ٣٠ ٥٧٤ ٠٤٣ | مجموع كلفة إنتاج ونقل الغاز |
| ٤٠٠ ٠٠٥ ٧٨٨ | ٤٣٦ ٧٧٢ ٠٤٧ | صافي الكلفة التشغيلية المعتمدة في الإحتساب للنفط الخام والغاز |

ج - كلفة إنتاج ونقل الوحدة الواحدة من النفط الخام والغاز حسب المصاريف الفعلية :-

| المبالغ بالدينار | | البيان |
|------------------|------------|---|
| عام / ٢٠٢٠ | عام / ٢٠٢١ | |
| | | - كلفة الوحدة الواحدة حسب الكميات الفعلية |
| | | ١- النفط الخام / برميل |
| ٣٠٣٣,٣١٣ | ٢٩٨٩,٩٦٥ | كلفة الإنتاج |
| ٤١٣,٦٣٣ | ٤٨٦,٧٣٨ | كلفة النقل |
| ٣٤٤٦,٩٤٦ | ٣٤٧٦,٧٠٣ | مجموع كلفة إنتاج ونقل برميل النفط الخام |
| | | ٢- الغاز/مقبى |
| ١٥٤ ٧٥٧ | ١٤٣ ١٤٤ | كلفة الإنتاج |
| ٣٨ ٦٨٩ | ٣٨ ٠٥١ | كلفة النقل |
| ١٩٣ ٤٤٦ | ١٨١ ١٩٥ | مجموع كلف إنتاج ونقل الغاز |

٤- المؤشرات الاقتصادية للموازنة العامة الموحدة للدولة:

وبالنظر لشمول شركتنا بالقانون رقم (٢٢) لسنة ١٩٩٧ اعتباراً من ١٩٩٨/٦/١ ، لذا بالإمكان إجراء المقارنات مابين مؤشرات الموازنة الموحدة للدولة (المؤشرات المالية والاقتصادية) وادناه جدول بالمؤشرات ونسبة التطور لعام/٢٠٢١ مقارنة مع عام/٢٠٢٠ :-

مقارنة مؤشرات الموازنة الموحدة للدولة لعامي ٢٠٢١ و ٢٠٢٠

| الملاحظات | نسبة التطور % | ٢٠٢٠ | ٢٠٢١ | البيانات |
|--|---------------|---------------------|---------------------|--|
| احتساب قيمة الانتاج باعتماد الاسعار الفعلية لعام /٢٠٢١ وان الزيادة الحاصلة في قيمة الإنتاج لعام /٢٠٢١ مقارنة مع عام /٢٠٢٠ يعزى الى زيادة كميات النفط والغاز المنتجة خلال عام / ٢٠٢١ بالرغم من الارتفاع في السعر الفعلي للبرميل وانخفاض مقيم الغاز المنتج لنفس السنة | ٩,٧ | ٤٧٢ ٤٩١ | ٥١٨ ٣٤٦ | قيمة الانتاج (مليون دينار) |
| ان زيادة الإيرادات لعام /٢٠٢١ مقارنة مع عام /٢٠٢٠ يعزى الى زيادة كميات النفط الخام المجهزة محلياً وكذلك الغاز المجهز الى شركة غاز الشمال بالرغم من ارتفاع سعر برميل النفط الخام وانخفاض مقيم الواحد من الغاز المنتج من حقول شركتنا | ٩,٥ | ٤٨١ ٢٢٠ | ٥٢٦ ٧١٦ | الإيرادات (مليون دينار) |
| ان الزيادة الحاصلة في الربح لعام /٢٠٢١ مقارنة مع عام /٢٠٢٠ يعزى الى زيادة الكميات المنتجة المصدرة والمجهزة محلياً بالرغم من ارتفاع سعر برميل النفط الخام وانخفاض مقيم الواحد من الغاز المنتج من حقول شركتنا | ٨,٩ | ٧٨ ١١١ | ٨٥ ٠٩٧ | الربح / المتحقق (مليون دينار) |
| ان الزيادة في القيمة المضافة لعام /٢٠٢١ يعزى الى زيادة كمية النفط الخام المنتجة والمجهزة | ١١,٣ | ٣٨٤ ٥٠١ | ٤٢٧ ٩٩٣ | القيمة المضافة بسعر كلفة عناصر الانتاج (مليون دينار) |
| ان الارتفاع في كلفة انتاج برميل النفط الخام لعام / ٢٠٢١ يعزى الى انخفاض الكميات المنتجة وبالرغم من ارتفاع الكلفة التشغيلية واما انخفاض كلفة انتاج مقيم الغاز يعزى الى اعتماد آلية مبدأ توزيع الكلف المشتركة لإنتاج النفط الخام والغاز بنسبة (٩٣ %) للنفط و (٧ %) للغاز | ٠,٧ (٦,٣) | ٣٤٤٦,٩٤٦ ١٩٣ ٤٤٦ | ٣٤٧٦,٧٠٣ ١٨١ ١٩٥ | كلفة الانتاج والنقل المتحققة : أ - النفط الخام (دينار) ب - الغاز (دينار) |
| الزيادة في نسبة العاملين تعود الى زيادة التعيينات على الملاك الدائم | ٥,١ | ١١٠٠٨ | ١١٥٦٦ | معدل عدد العاملين (المشغول العددي) |
| ان الزيادة في كميات النفط الخام المصدرة لعام /٢٠٢١ يعود الى زيادة الكميات المضخة من خلال محطة ضخ سارالو باتجاه ميناء جيهان التركي عبر منظومة انابيب الإقليم كذلك وجود كميات نفط خام مصدر من خلال محطات التحميل وكذلك الى الجانب الأردني | ١,٤ | ٣٥ ٨٩٢ | ٣٦ ٢٨٧ | كميات النفط الخام المصدرة (الف برميل) |

وفي الختام نغتنم هذه الفرصة للتعبير عن شكرنا وتقديرنا
للدعم اللامحدود والمستمر الذي تلاقيه شركتنا
من المسؤولين في وزارة النفط مجددين العهد لبذل المزيد
من العطاء والجهود الاستثنائية المتواصلة لزيادة
الانتاج كما ونوعاً خدمة لعراقنا الحبيب
ومن الله التوفيق



بركان حسن عبدالله
وكيل المدير العام

٢٠٢٢/٣/٦