

# شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

NATIONAL PETROLEUM COMPANY, PLC



Ref. : .....

Date : .....

الإشارة : ١٧٥٦ / ٧ / ٢

التاريخ : ٢٠٢٠ / ٧ / ٢٦

السادة / هيئة الأوراق المالية ، ، ، المحترمين .

فاكس رقم (5686830)

السادة / بورصة عمان ، ، ، المحترمين .

فاكس رقم (5664071)

السادة / مركز ايداع الأوراق المالية ، ، ، المحترمين .

فاكس رقم (5672590)

الموضوع : القوائم المالية المرحلية لفترة (الربع الثالث - Q3) من العام 2020

تحية طيبة وبعد ، ، ،

سنداً لأحكام المادة (2-أ/43) من قانون الأوراق المالية ، ترفق طياً التالي :

- 1- القوائم المالية المرحلية المختصرة وتقرير المراجعة من مدققي حسابات الشركة لفترة المنتهية كما في 2020/9/30 ، ( باللغتين العربية والانجليزية ) .
- 2- قرص مدمج يحتوي على نسخة إلكترونية من القوائم المالية المرحلية المذكورة أعلاه بصيغة ( PDF ) .

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام ، ، ،

المدير العام

م. محمد عفت اسماعيل



ن/المالية  
ن/الملف / المصادر العام

لحسب

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية المرحلية المختصرة (غير مدققة)

٣٠ أيلول ٢٠٢٠

إرنست ويونغ الأردن

محاسبون قانونيون

صندوق بريد ١١٤٠

عمان ١١١١٨ - المملكة الأردنية الهاشمية

هاتف: ٠٠٩٦٢٦٥٨٠٠٧٧٧ / ٠٠٩٦٢٦٥٥٢٦١١١

فاكس: ٠٠٩٦٢٦٥٥٣٨٣٠٠

WWW.ey.com/me

**EY**

Building a better  
working world

## تقرير حول مراجعة القوائم المالية المرحلية المختصرة إلى مجلس إدارة شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

### مقدمة

لقد راجعنا القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة لشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة ("الشركة") كما في ٣٠ أيلول ٢٠٢٠ والتي تتكون من قائمة المركز المالي المرحلية المختصرة كما في ٣٠ أيلول ٢٠٢٠ وقائمة الدخل الشامل المرحلية المختصرة وقائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية المختصرة وقائمة التدفقات النقدية المرحلية المختصرة للفترة أشهر المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات حولها. إن الإدارة مسؤولة عن إعداد وعرض هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي ٣٤ ("التقارير المالية المرحلية"). إن مسؤوليتنا هي التوصل إلى نتيجة حول هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة استناداً إلى مراجعتنا.

### نطاق المراجعة

لقد جرت مراجعتنا وفقاً للمعيار الدولي المتعلق بعمليات المراجعة ٢٤١٠ "مراجعة المعلومات المالية المرحلية المختصرة من قبل مدقق الحسابات المستقل للمنشأة". إن عملية مراجعة المعلومات المالية المرحلية المختصرة تتمثل في القيام باستفسارات بشكل أساسي من الأشخاص المسؤولين عن الأمور المالية والمحاسبية وتطبيق إجراءات تحليلية وإجراءات مراجعة أخرى. إن نطاق أعمال المراجعة أقل بكثير من نطاق أعمال التدقيق التي تتم وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق وبالتالي لا تمكننا أعمال المراجعة من الحصول على تأكيدات حول كافة الأمور الهامة التي من الممكن تحديدها من خلال أعمال التدقيق، وعليه فإننا لا نبدي رأي تدقيق حولها.

### النتيجة

بناءً على مراجعتنا لم تسترّع انتباهنا أية أمور تجعلنا نعتقد بأن القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة لم يتم إعدادها من كافة النواحي الجوهرية وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي ٣٤.

إرنست ويونغ  
محاسبون قانونيون  
عمان - الأردن

مفاتيح

وضاح عصام برقاري

ترخيص رقم ٥٩١

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

٢٥ تشرين الأول ٢٠٢٠

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة  
قائمة المركز المالي المرحلية المختصرة  
كما في ٣٠ أيلول ٢٠٢٠

٣١ كانون الأول ٢٠١٩	٣٠ أيلول ٢٠٢٠	إيضاحات	الموجودات
دينار (مدققة)	دينار (غير مدققة)		موجودات غير متداولة -
٤,٠٤٥,٦٥٥	٣,٢٨٦,٩٤٠	٥	ممتلكات ومعدات
٧٥٨,٠٢	٦١,٥٨٩		موجودات غير ملموسة
٢,٤٦٤,٩٩٩	٣,٨٣٧,٨٧١	٦	ممتلكات غاز
١,٣٨٠,٥٦٦	٢,٤٠٠,١٤٠	٧	مشاركات تحت التنفيذ
٦٦٣,٣٥٧	-	٨	ذمم مستحقة من وزارة المالية
٨,٦٣٠,٣٧٩	٩,٥٨٦,٥٤٠		
٧,٣٢٥,٧٨٠	٧,٩٣١,٠٥٦		موجودات متداولة -
٣,٢١٦,٤٣٧	٥,٧٧٩,٦٦٣		مخزون
١,٥٠٠,٠٠٠	١,١٠١,٩١٤	٨	ذمم مدينة
٦٩١,٣٧٠	٨٧٥,٨٦٠		ذمم مستحقة من وزارة المالية
٧,٨٨٤,٢٩٤	٧,٤٢٢,٠٩٣	٩	أرصدة مدينة أخرى
٢,٠٦١,٧٨١	٢,٣١١,٠٥٨		نقد وأرصدة لدى البنوك
٢٩,٢٤٨,٢٦٠	٣٢,٦٩٧,١٢٦		مجموع الموجودات
			حقوق الملكية والمطلوبات
١٥,٠٠٠,٠٠٠	١٥,٠٠٠,٠٠٠	١	حقوق الملكية -
٥,٩٨٠,٤٤٧	٥,٩٨٠,٤٤٧	١٨	رأس المال المدفوع
٥,٤٧٠,٨٩٦	٦,٧٥٦,٥٧٧		احتياطي اجباري
٢٦,٤٥١,٣٤٣	٢٧,٧٣٧,٠٢٤		أرباح مدورة
			مجموع حقوق الملكية
			المطلوبات -
١,٣٥٦,٦٨٢	٢,٢٠٢,٢٣٦		مطلوبات غير متداولة -
-	١,٥٢٩,٤٤٤	١٠	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
٤٤٨,٠٩٦	٢١٠,٨٣٦	١١	ذمة وزارة المالية
١,٨٠٤,٧٧٨	٣,٩٤٢,٥١٦		إيرادات منح مؤجلة
٣٢٢,٩٨٦	١٩٥,٣٨٧		مطلوبات متداولة -
٣١٠,٤٥٤	٣٨٦,٤٥٧		ذمم دائنة
٣٥٨,٦٩٩	٤٣٥,٧٤٢	١٤	أرصدة دائنة أخرى
٩٩٢,١٣٩	١,٠١٧,٥٨٦		مخصص ضريبة الدخل
٢,٧٩٦,٩١٧	٤,٩٦٠,١٠٢		مجموع المطلوبات
٢٩,٢٤٨,٢٦٠	٣٢,٦٩٧,١٢٦		مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم ١ إلى ٢٢ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة  
قائمة الدخل الشامل المرحلية المختصرة  
للتلاثة والتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠٢٠ (غير مدققة)

إيضاحات	للتلاثة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول		للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول	
	٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠١٩
	دينار	دينار	دينار	دينار
١٢ حصة الشركة من إيرادات الغاز	٥٢٦,٧١٨	٤١٨,٣٠٠	١,٥٢٩,٤٤٤	١,٠٠٨,١٥٧
١٢ تكاليف مستردة	٢,١٤٢,٦٥٣	١,٨١٧,٣٩٨	٦,٢٧٥,٨٣٢	٤,٧١١,٩٧٠
	٢,٦٦٩,٣٧١	٢,٢٣٥,٦٩٨	٧,٨٠٥,٢٧٦	٥,٧٢٠,١٢٧
إيرادات أخرى	١٤,٢٩١	٢٥,١٩٦	٥٤,٤٢٠	٣٨,٢٦٢
١١ إيرادات إطفاء منح مؤجلة	٧٩,٠٨٧	٧٩,٠٨٧	٢٣٧,٢٦٠	٢٣٧,٢٦٠
إيرادات فوائد بنكية	٥٧,٩٣٣	١١٠,٩٠٤	٢١٢,٠٥١	٣٣٤,٠٠٣
٨ فرق تعديل القيمة العادلة للذمم المستحقة من وزارة المالية	١٦,٧٦٣	٣٤,١٩٩	٦٣,٥٥٧	١١٥,٢١٩
١٣ مصاريف تشغيلية	(١,٢٧٢,٨٨١)	(١,٤٢٢,٨٣٤)	(٣,٩٦٢,٥٥٦)	(٣,٣٥٩,٠٣٣)
مصاريف إدارية	(٣٩٤,٣٧٦)	(٤٦٧,١٩٣)	(١,٤٨٣,٣٥٣)	(١,٣٦٠,٠٠٨)
مصروف مشروع حقل حمزة	(٤٧٦٥)	-	(١٩,٣٧٨)	-
مصاريف استكشاف منطقة الصفواي	-	(١,١٢٠)	(١١,٠٨٨)	(١٢,٢٠٨)
ربح الفترة قبل الضريبة	١,١٦٥,٤٢٣	٥٩٣,٩٣٧	٢,٨٩٦,١٨٩	١,٧١٣,٦٢٢
١٤ ضريبة الدخل للفترة	(١٦٨,٨٩٨)	(٨٩,٠٨٩)	(٥٦٠,٥٠٨)	(٢٥٧,٠٤٢)
ربح الفترة	٩٩٦,٥٢٥	٥٠٤,٨٤٨	٢,٣٣٥,٦٨١	١,٤٥٦,٥٨٠
يضاف: بنود الدخل الشامل الآخر	-	-	-	-
مجموع الدخل الشامل للفترة	٩٩٦,٥٢٥	٥٠٤,٨٤٨	٢,٣٣٥,٦٨١	١,٤٥٦,٥٨٠
	فلس/دينار	فلس/دينار	فلس/دينار	فلس/دينار
الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح الفترة	٠/٠٦٦	٠/٠٣٤	٠/١٥٦	٠/٠٩٧

تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم ١ إلى ٢٢ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة  
قائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية المختصرة  
للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠٢٠ (غير مدققة)

رأس المال المدفوع	إحتياطي إجباري	أرباح مدورة	المجموع	
دينار	دينار	دينار	دينار	
				- ٢٠٢٠
١٥٠.٠٠٠.٠٠٠	٥٩٨.٠٤٤.٤٧	٥٤٧.٠٨٩.٦	٢٦٤.٥١٣.٤٣	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٢٠
-	-	٢٣٣.٥٦٨.١	٢٣٣.٥٦٨.١	مجموع الدخل الشامل للفترة
-	-	(١.٠٥٠.٠٠٠)	(١.٠٥٠.٠٠٠)	توزيعات أرباح (إيضاح ١٩)
١٥٠.٠٠٠.٠٠٠	٥٩٨.٠٤٤.٤٧	٦٧٥.٦٥٧.٧	٢٧٧.٣٧٠.٢٤	الرصيد كما في ٣٠ أيلول ٢٠٢٠
				- ٢٠١٩
١٥٠.٠٠٠.٠٠٠	٥٧٢.١٨٧.٢	٣٥٦.٩٦٠.١	٢٤٢.٩١٤.٧٣	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٩
-	-	١٤٥.٦٥٨.٠	١٤٥.٦٥٨.٠	مجموع الدخل الشامل للفترة
١٥٠.٠٠٠.٠٠٠	٥٧٢.١٨٧.٢	٥٠٢.٦١٨.١	٢٥٧.٤٨٠.٥٣	الرصيد كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٩

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة  
قائمة التدفقات النقدية المرحلية المختصرة  
للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠٢٠ (غير مدققة)

للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول		
٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
<b>الأنشطة التشغيلية</b>		
١٧١٣٦٢٢	٢٨٩٦١٨٩	ربح الفترة قبل الضريبة
<b>تعديلات-</b>		
١٠٠٥٤٥٥	١٤١٦٤٤٦	استهلاكات واطفاءات
٢	-	خسائر استبعاد ممتلكات ومعدات
(٣٣٤٠٠٣)	(٢١٢٠٥١)	إيراد فوائد بنكية
(٢٣٧٢٦٠)	(٢٣٧٢٦٠)	إيرادات اطفاء منح مؤجلة
٢١٠٦٢٨	١٠٠٨١٣٩	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
(١١٥٢١٩)	(٦٣٥٥٧)	فرق تعديل القيمة العادلة للذمم المستحقة من وزارة المالية
<b>تغيرات رأس المال العامل-</b>		
(٧٦٨٩٩٦)	(٦٠٥٢٧٦)	مخزون
(٣٢٨٩٦)	(٢٥٦٣٢٢٦)	ذمم مدينة
١٠٩٢٣٠	(١٨٤٤٩٠)	أرصدة مدينة أخرى
١١٢٥٠٠٠	١١٢٥٠٠٠	ذمة مستحقة من وزارة المالية
٤٨٠٦٣٥	١٤٠١٨٤٥	ذمم دائنة
(٢٩١٤٢)	٧٦٠٠٣	أرصدة دائنة أخرى
(٥٥٨٥٥)	(١٦٢٥٨٥)	مكافأة نهاية الخدمة المدفوعة
(١٤٢٣٩٢)	(٤٨٣٤٦٥)	ضريبة دخل مدفوعة
٢٩٢٨٨٠٩	٣٤١١٧١٢	<b>صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية</b>
<b>الأنشطة الاستثمارية</b>		
٣٦٩٩٧٧	٢١٢٠٥١	فوائد بنكية مقبوضة
(١٧١٩١٧)	(٣٧٣٩٨)	شراء ممتلكات ومعدات
(٩٤٧٥٢)	-	شراء موجودات غير ملموسة
(٢٠٢١٨٣٣)	(٢٩٩٨٥٦٦)	مشاريع تحت التنفيذ وممتلكات غاز
(١٩١٨٥٢٥)	(٢٨٢٣٩١٣)	<b>صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية</b>
<b>الأنشطة التمويلية</b>		
-	(١٠٥٠٠٠٠)	توزيعات أرباح مدفوعة
-	(١٠٥٠٠٠٠)	<b>التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية</b>
١٠١٠٢٨٤	(٤٦٢٢٠١)	<b>صافي (النقص) الزيادة في النقد وما في حكمه</b>
٧١٥٨٩٠٦	٧٨٨٤٢٩٤	النقد وما في حكمه في بداية الفترة
٨١٦٩١٩٠	٧٤٢٢٠٩٣	النقد وما في حكمه في نهاية الفترة

تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم ١ إلى ٢٢ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة

(١) عام

تأسست شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة ("الشركة") بتاريخ ٢١ حزيران ١٩٩٥ برأسمال ٢٠.٠٠٠.٠٠٠ دينار مقسم الى ٢٠.٠٠٠.٠٠٠ سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد. تم تعديل رأس المال عدة مرات وكان آخرها بتاريخ أول تشرين الثاني ٢٠٠١، حيث تم دمج شركة البتراء للحفر محدودة المسؤولية مع شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة بقيمة الدفترية وتم تعديل عقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة حسب قانون الشركات حيث أصبح رأس المال المصرح به والمدفوع ١٥.٠٠٠.٠٠٠ سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد موزع كما يلي:

سهم / دينار

- شركة إدارة المساهمات الحكومية \* ١٤٩٨٧ر٨٩٠
- بنك صفوة الإسلامي ١٢ر١١٠

\* استنادا الى قرار مجلس الوزراء رقم (٢٨٦) تاريخ ٢٨ حزيران ٢٠١٦ وكتاب شركة ادارة المساهمات الحكومية رقم ٢٠١٦/٤٧ بتاريخ ١ أغسطس ٢٠١٦ والمتضمن نقل مساهمة وزارة المالية في شركة البترول الوطنية الى اسم شركة إدارة المساهمات الحكومية التابعة لوزارة المالية.

من أهم غايات الشركة التنقيب عن النفط والغاز الطبيعي وأية مواد هيدروكربونية أخرى وتجميع ومعالجة وتخزين جميع المواد الهيدروكربونية وإقامة وإدارة واستثمار موانئ متخصصة لتخزين ونقل ومبادلة النفط والغاز ومشتقاتهما وامتلاك وسائل النقل اللازمة، والاتجار بالبترول الخام ومشتقاته داخل المملكة الأردنية الهاشمية وخارجها والمساهمة في إنشاء صناعات ذات علاقة والقيام بجميع أعمال الحفر وإنشاء مراكز الصيانة والفحص وتقديم جميع أنواع الخدمات المساندة لأعمال الحفر.

تقوم الشركة ببيع كامل إنتاجها من الغاز الطبيعي المستخرج من حقل الريشة (المتواجد في شرق الأردن) إلى شركة توليد الكهرباء المركزية.

بناء على قرار مجلس الوزراء رقم ٢٥١٦١/١/١١/٥٨ بتاريخ ٢٨ أيار ٢٠١٧ تم تعديل سعر بيع الغاز من ٠.٠٥ دينار للمتر المكعب ليصبح ما يساوي ٧٠ ٪ من معدل سعر الغاز الطبيعي المتاح لشركة الكهرباء الوطنية والصناعات من جميع المصادر. يتم تحديد معدل سعر الغاز الطبيعي المنتج من حقل الريشة شهرياً من خلال لجنة تسعير المشتقات النفطية المكلفة من قبل مجلس الوزراء وفقاً لهذا القرار.

وفقاً لقرار مجلس الوزراء رقم ٤٥١٠٩/١١/١/٥٨ تاريخ ٣١ تشرين الأول ٢٠١٩، تم تحديد سعر بيع الغاز المنتج والمباع لشركة الكهرباء الوطنية الذي يزيد عن ٩ ملايين قدم مكعب ليكون ما يساوي ٥٠ ٪ من معدل سعر الغاز الطبيعي المتاح لشركة الكهرباء الوطنية والصناعات من جميع المصادر بحد أقصى ٤ دنانير لكل مليون وحدة حرارية بريطانية وحد أدنى ٢٥ دينار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية.

يقع مقر الشركة الرئيسي في شارع زعل أبو تايه في منطقة أم السماق، عمان – المملكة الأردنية الهاشمية.

تم إقرار القوائم المالية المرحلية المختصرة من مجلس إدارة الشركة في جلسته المنعقدة بتاريخ ١٢ تشرين الأول ٢٠٢٠.



## (٢) أسس الإعداد والتغيرات في السياسات المحاسبية

### (٢-١) أسس إعداد القوائم المالية -

تم إعداد القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ٣٤ ("التقارير المالية المرحلية").

تم إعداد القوائم المالية المرحلية المختصرة وفقاً لمبدأ الكلفة التاريخية.

إن الدينار الأردني هو عملة إظهار القوائم المالية المرحلية المختصرة والذي يمثل العملة الرئيسية للشركة.

إن القوائم المالية المرحلية المختصرة لا تتضمن كافة المعلومات والإيضاحات المطلوبة للقوائم المالية السنوية والمعدة وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية ويجب أن تقرأ مع التقرير السنوي للشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ كما أن نتائج الأعمال للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠٢٠ لا تعكس بالضرورة نتائج الأعمال المتوقعة للسنة المالية التي ستنتهي في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠.

### (٢-٢) التغيرات في السياسات المحاسبية -

إن السياسات المحاسبية المتبعة في إعداد القوائم المالية المرحلية المختصرة متفقة مع تلك التي اتبعت في إعداد القوائم المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩، باستثناء أن الشركة قامت بتطبيق التعديلات التالية اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٠:

#### تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم (٣): تعريف "الأعمال"

أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية تعديلات على تعريف "الأعمال" في معيار التقارير المالية الدولي رقم (٣) "اندماج الأعمال"، لمساعدة المنشآت على تحديد ما إذا كانت مجموعة الأنشطة والموجودات المستحوذ عليها ينطبق عليها تعريف "الأعمال" أم لا. توضح هذه التعديلات الحد الأدنى لمتطلبات الأعمال، تلغي تقييم ما إذا كان المشاركون في السوق قادرين على استبدال أي عناصر أعمال غير موجودة، وتضيف توجيهات لمساعدة المنشآت على تقييم ما إذا كانت العملية المستحوذ عليها جوهرية، وتضييق تعريفات الأعمال والمخرجات، وادخال اختبار تركيز القيمة العادلة الاختياري.

تم تطبيق التعديلات على المعاملات التي تكون إما اندماج الأعمال أو استحواذ على الأصول التي يكون تاريخ استحواذها في أو بعد بداية أول فترة إبلاغ سنوية بدأت في أو بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٠. وبالتالي، لم يتعين على الشركة إعادة النظر في هذه المعاملات التي حدثت في فترات سابقة. يسمح بالتطبيق المبكر لهذه التعديلات ويجب الإفصاح عنها.

لم ينتج أثر على الشركة من تطبيق هذه التعديلات على القوائم المالية المرحلية المختصرة.

تعديل معدلات الفائدة على معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩) ومعيار التقارير المالية الدولي رقم (٧)  
إن تعديلات معايير معدلات الفائدة لمعيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ ومعيار التقارير المالية الدولي رقم ٧ تشمل عدد من عمليات الإعفاءات التي تنطبق على جميع علاقات التحوط التي تتأثر بشكل مباشر بتعديل معايير معدلات الفائدة. تتأثر علاقة التحوط إذا أدى التعديل إلى حالة من عدم التيقن بشأن توقيت و / أو حجم التدفقات النقدية المستندة إلى المعيار، لبند التحوط أو أداة التحوط. نتيجة لهذا التعديل، قد يكون هناك عدم تيقن حول توقيت و / أو حجم التدفقات النقدية المستندة إلى المعيار، لبند التحوط أو أداة التحوط، خلال الفترة السابقة لاستبدال معيار معدل الفائدة الحالي بسعر فائدة خالي من المخاطر (RFR). قد يؤدي ذلك إلى عدم التيقن فيما إذا كانت المعاملة المتوقعة محتملة للغاية وما إذا كان من المتوقع أن تكون علاقة التحوط فعالة للغاية.

توفر التعديلات إعفاءات مؤقتة والتي تمكن محاسبة التحوط من الاستمرار خلال فترة عدم اليقين قبل استبدال معيار سعر الفائدة الحالي بسعر فائدة خالي من المخاطر ("RFR").

تم تطبيق التعديلات على الفترات المالية التي بدأت في أو بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٠ مع السماح بالتطبيق المبكر. ويتم تطبيق بأثر رجعي. إلا أنه لا يمكن إعادة أي علاقات تحوط تم إلغاؤها مسبقاً عند تطبيق الطلب، ولا يمكن تعيين أي علاقات تحوط بالاستفادة من التجارب السابقة.

بعد الانتهاء من المرحلة الأولى، يحول مجلس معايير المحاسبة الدولية تركيزه إلى المسائل التي قد تؤثر على التقارير المالية عند استبدال معيار معدل الفائدة الحالي بسعر فائدة خالي من المخاطر ("RFR"). ويشار إلى ذلك بالمرحلة الثانية من مشروع مجلس معايير المحاسبة الدولية.

لم ينتج أثر على الشركة من تطبيق هذه التعديلات على القوائم المالية المرحلية المختصرة حيث أن عدم التيقن الناشئ عن التعديل لا يؤثر على علاقات التحوط إلى الحد الذي يتطلب إنهاء العلاقة.

### (٣) احتياطات الغاز

بناءً على أحدث دراسة لتقدير الاحتياطات الغازية التي تم إجراؤها خلال عام ٢٠٠٦ من قبل المستشار العالمي المختص ( IPR Energy) تم تقدير الاحتياطات بما يعادل ١٠٢٣ مليار قدم مكعب في نهاية عام ٢٠٠٦. تشير الدراسة أن هنالك مبالغة في التحفظ في هذه التقديرات حيث أنها تمت في المنطقة المحيطة بالآبار ولم يدخل فيها أي تقدير للاحتياطات الغازية في معظم مساحة الحقل.

بناءً على نتائج الدراسات الداخلية التي تجريها الشركة بصورة مستمرة والتي تم تحديثها خلال عام ٢٠٠٧ والتي تمت وفق أكثر طرق احتساب الاحتياطات واقعية وتحفظاً والآبار المنتجة فقط، فإن تقديرات الاحتياطي في حدها الأدنى تبلغ ٤٤٣ مليار قدم مكعب.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة  
٣٠ أيلول ٢٠٢٠ (غير مدققة)

(٤) تكاليف العمليات البترولية القابلة للاسترداد

قامت لجنة اعتماد التكاليف الخاضعة لاسترداد كلف العمليات البترولية والمشكلة من قبل وزير الطاقة والثروة المعدنية باعتماد كلف العمليات البترولية للفترة من أول أيار ٢٠٠٢ ولغاية ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ حيث تمت المصادقة على مبلغ ٨٦,٠٣٣,٩٢٦ دينار ككلف عمليات قابلة للاسترداد، وتم استرداد المبالغ التالية:

الفترة	المبلغ دينار
٢٠٢٠	٦,٢٧٥,٨٣٢
٢٠١٩	٧,٦٤٥,٢٤٥
٢٠١٨	٧,٤٠٥,٦٠٦
٢٠١٧	٥,٠٧٠,٣٧٠
٢٠١٦	٣,٤٩٣,٢٥٣
٢٠١٥	٣,٦٨٧,٧١٣
٢٠١٤	٤,١١٦,٨٧٣
٢٠١٣	٤,٥٢٩,٩٠٣
٢٠١٢	٤,٩٠٩,١٨٥
٢٠١١	٥,٤٣٧,٧٣٨
٢٠١٠	٥,٥٣٨,٦٣٥
٢٠٠٥	١,٧٦٩,٥٧٠
	<u>٥٩,٨٧٩,٩٢٣</u>

إن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ ٢٦,١٥٤,٠٠٣ دينار كما في ٣٠ أيلول ٢٠٢٠.

قامت اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول كانون الثاني ٢٠١٩ ولغاية ٣٠ حزيران ٢٠٢٠ والبالغة ١٢,٩٢٧,٠١٣ دينار هذا ولم تصدر اللجنة تقريرها حتى تاريخ القوائم المالية المرحلية المختصرة.

لم تقم اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من ١ تموز ٢٠٢٠ ولغاية ٣٠ أيلول ٢٠٢٠ والبالغة ١٤,١٣٦,٦٦٩ دينار.

(٥) ممتلكات ومعدات

قامت الشركة خلال التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠٢٠ بشراء ممتلكات ومعدات بقيمة تبلغ ٣٧,٣٩٨ دينار (٣٠ أيلول ٢٠١٩: ١٧١,٩١٧ دينار).

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة  
٣٠ أيلول ٢٠٢٠ (غير مدققة)

(٦) ممتلكات غاز

يمثل هذا المبلغ تكاليف إعادة الدخول الى بئر الريشة (بئر ٢٨) وحفر أبار جديدة (بئر ٤٨ وبئر ٤٩) كما في ٣٠ أيلول ٢٠٢٠.

فيما يلي الحركة على ممتلكات غاز خلال الفترة / السنة:

٣٠ أيلول ٢٠٢٠	٣١ كانون الأول ٢٠١٩	
دينار (غير مدققة)	دينار (مدققة)	
٢٤٦٤٩٩٩ر	١١٧٨١٥٦ر	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٢١٣٥٧٥١ر	١٥٦٤٠٥٥ر	المحول من مشاريع تحت التنفيذ
(٧٦٢٨٧٩ر)	(٢٧٧٢١٢ر)	الإطفاءات خلال الفترة / السنة
٣٨٣٧٨٧١ر	٢٤٦٤٩٩٩ر	

(٧) مشاريع تحت التنفيذ

يمثل هذا المبلغ تكاليف حفر أبار جديدة (بئر ٥٠ وبئر ٥١ وبئر ٥٢ وبئر ٥٣ وبئر ٥٤) بالإضافة الى مشاريع انشائية أخرى تحت التنفيذ كما في ٣٠ أيلول ٢٠٢٠.

فيما يلي الحركة على مشاريع تحت التنفيذ خلال الفترة / السنة:

٣٠ أيلول ٢٠٢٠	٣١ كانون الأول ٢٠١٩	
دينار (غير مدققة)	دينار (مدققة)	
١٣٨٠٥٦٦ر	١٩٦٧٣٢ر	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٢٩٩٨٥٦٦ر	٢٥٣١٢٣٥ر	الإضافات خلال الفترة / السنة
١٥٦٧٥٩ر	٢١٦٦٥٤ر	المحول من ممتلكات ومعدات
(٢١٣٥٧٥١ر)	(١٥٦٤٠٥٥ر)	المحول الى ممتلكات غاز
٢٤٠٠١٤٠ر	١٣٨٠٥٦٦ر	

(٨) ذمم مستحقة من وزارة المالية

بناء على قرار مجلس الوزراء رقم (٣٠٥٢) بتاريخ ٢٤ أيار ٢٠١٧، قامت الشركة خلال عام ٢٠١٧ بتحويل مبلغ ٦٠٠٠٠٠٠٠٠ دينار الى حساب وزارة المالية على دفعتين والتي سيتم استردادها على مدار ٤ سنوات وفقاً لكتاب وزير المالية رقم (٢٠٣٦٨/٧٣/١٨) بتاريخ ٢٣ تموز ٢٠١٧. تم الاعتراف بالذمة مبدئياً بالقيمة العادلة، وتم خصمها باستخدام سعر فائدة بلغ ٥٪. قامت الشركة خلال التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠٢٠ بالاعتراف بإيراد بمبلغ ٦٣٥٥٧ر دينار والذي يمثل إيراد الفترة من تعديل القيمة العادلة للذمة (٣٠ أيلول ٢٠١٩: ٢١٩ر ١١٥ر دينار).

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة  
٣٠ أيلول ٢٠٢٠ (غير مدققة)

(٩) نقد وأرصدة لدى البنوك

٣٠ أيلول ٢٠٢٠	٣١ كانون الأول ٢٠١٩
دينار (غير مدققة)	دينار (مدققة)
٦٥٠٠.٠٠٠	٧٥٠٠.٠٠٠
٩٢٢.٠٩٣	٣٨٤.٢٩٤
٧.٤٢٢.٠٩٣	٧.٨٨٤.٢٩٤

ودائع تستحق خلال ثلاثة أشهر \*

ودائع تحت الطلب \*\*

النقد وما في حكمه

\* يتم ربط الودائع لمدة لا تزيد عن ستة أشهر وتحمل معدل فائدة تتراوح ما بين ٣٪ و ٨٥٪ (٢٠١٩: ٥٦٢٪).

\*\* تحمل الودائع تحت الطلب فائدة تتراوح ما بين ١٪ الى ٢٥٪.

(١٠) ذمة وزارة المالية

وفقاً لقرار مجلس الوزراء رقم ٢٨٨٠٠/١١/١/٥٨ تاريخ ١٥ تموز ٢٠١٩، تم الاتفاق على إبقاء حصة وزارة المالية من إيرادات الشركة للعامين ٢٠٢٠ و ٢٠٢١ في موازنة الشركة واتخاذ الإجراءات اللازمة لتمكين الشركة من الاقتراض لغايات الاستكشاف والوصول لمرحلة الحفر.

قامت الشركة بمخاطبة وزير المالية من خلال كتابها رقم ٢٣٧/٣/٣٢ تاريخ ٢ شباط ٢٠٢٠ بطلب اعتبار الإيرادات التي تم الاتفاق على ابقائها كمنحة غير مستردة ولم يتم الرد على هذا الطلب حتى تاريخ اعداد هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة.

(١١) منحة مؤجلة

حصلت الشركة على منحة بقيمة ٢١٠٨٩٧١ دينار مقدمة من شركة BP لتمويل شراء ضاغطات غازية وخزانات على أن يتم تصنيفها كإيراد مؤجل حيث يتم الاعتراف به كإيراد على مدى العمر الإنتاجي للموجودات وعلى أساس معقول ومنظم وذلك تمثيلاً مع معيار المحاسبة الدولي رقم ٢٠.

قامت الشركة خلال التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠٢٠ بإطفاء ايراد المنحة المؤجلة بمبلغ ٢٣٧٢٦٠ دينار (٣٠ أيلول ٢٠١٩: ٢٣٧٢٦٠ دينار).

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة  
٣٠ أيلول ٢٠٢٠ (غير مدققة)

(١٢) حصة الشركة من إيرادات الغاز

للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول	
٢٠١٩	٢٠٢٠
دينار	دينار
٧٨٥٣٢٨٤	١٠٤٥٩٧٢٠
(٤٧١١٩٧٠)	(٦٢٧٥٨٣٢)
(١١٢٥٠٠٠)	(١١٢٥٠٠٠)
(١٠٠٨١٥٧)	(١٥٢٩٤٤٤)
١٠٠٨١٥٧	١٥٢٩٤٤٤

إجمالي إيرادات الغاز خلال الفترة  
ينزل: استرداد تكاليف عمليات بترولية  
ينزل: استرداد أقساط مستحقة عن ذمة وزارة المالية من فروقات أسعار الغاز  
ينزل: حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية

(١٣) مصاريف تشغيلية

للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول					
٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠٢٠	٢٠٢٠	٢٠٢٠	٢٠٢٠
المجموع	المجموع	آبار حقل الريشة	حفارات	استكشاف	محطة الغاز
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
١٨٨٥٧١٧	١٩٥٢٧٠٧	-	١١٢٦٠٩٤	٢٨٨٦٣٧	٥٣٧٩٧٦
(٤٩٦٧٥٧)	(٥٩٤٥٤٥)	-	(٥٠٠٢٥٤)	(٧٢٧٥)	(٨٧٠١٦)
٩٥١٩٤٥	١٣٥٦٨٦٩	٧٦٢٨٧٩	٢٧٢٨٨٥	٤٣٠٥٧	٢٧٨٠٤٨
٩٩٨٦٩	٦٥٩٨٢٩	-	٣٣٨٠٤٠	١٧٣٩٥٠	١٤٧٨٣٩
٥٧٦٢٢٠	٥٤٢٦٨٤	٢٥٠٠	٣٤١١٣١	-	١٩٩٠٥٣
٢٠١٨٠	١٩٧٢٩	-	١٤١٤٩	٦٢٢	٤٩٥٨
٣١٩١٧٩	-	-	-	-	-
٢٦٨٠	٢٥٢٨٣	-	-	٢٥٢٨٣	-
٣٣٥٩٠٣٣	٣٩٦٢٥٥٦	٧٦٥٣٧٩	١٥٩٢٠٤٥	٥٢٤٢٧٤	١٠٨٠٨٥٨

رواتب وأجور ومنافع أخرى  
رسملة تكاليف رواتب  
استهلاكات وإطفاءات  
مكافأة نهاية الخدمة  
قطع غيار وصيانة  
مصاريف تأمين  
مصاريف استكمال بنز (٤٥)  
أخرى  
مجموع المصاريف التشغيلية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة  
٣٠ أيلول ٢٠٢٠ (غير مدققة)

(١٤) ضريبة الدخل

تم احتساب مخصص ضريبة الدخل عن نتائج أعمال الشركة للفترة المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠٢٠ حسب قانون ضريبة الدخل لسنة ١٩٨٥ وفقاً لقانون الامتياز رقم (١) لعام ٢٠١٠ والذي ينص على ان نسبة ضريبة الدخل القانونية للشركة ثابتة وقدرها ١٥٪ على الدخل الخاضع للضريبة والمتعلق بعمليات الشركة بموجب الامتياز. وان الشركة غير خاضعة لأية ضرائب جديدة من أي نوع طوال فترة الامتياز.

فيما يلي الحركة على مخصص ضريبة الدخل خلال الفترة / السنة:

٣٠ أيلول ٢٠٢٠	٣١ كانون الأول ٢٠١٩	
دينار (غير مدققة)	دينار (مدققة)	
٣٥٨٦٩٩	٧٥٢١١	رصيد بداية الفترة / السنة
٥٦٠٥٠٨	٤٢٥٨٨٠	مصروف ضريبة الدخل خلال الفترة / السنة
(٤٨٣٤٦٥)	(١٤٢٣٩٢)	المدفوع خلال الفترة / السنة
٤٣٥٧٤٢	٣٥٨٦٩٩	رصيد نهاية الفترة / السنة

حصلت الشركة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل حتى عام ٢٠١٦.

قامت الشركة بتقديم كشوفات التقدير الذاتي لدائرة ضريبة الدخل والمبيعات حتى عام ٢٠١٩. هذا ولم تقم دائرة ضريبة الدخل والمبيعات بمراجعة السجلات المحاسبية للأعوام ٢٠١٧ و ٢٠١٨ و ٢٠١٩ حتى تاريخ اعداد هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة.

(١٥) التزامات محتملة

على الشركة بتاريخ القوائم المالية المرحلية المختصرة التزامات محتمل أن تطرأ تتمثل فيما يلي:

٣٠ أيلول ٢٠٢٠ (غير مدققة)	٣١ كانون الأول ٢٠١٩ (مدققة)	
القيمة التأمين النقدي دينار	القيمة التأمين النقدي دينار	
٩٩٣٠٠٠	٥٧٦٠٠	كفالات بنكية
٧٨١٩٩	٢١٧٣	اعتمادات مستندية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة  
٣٠ أيلول ٢٠٢٠ (غير مدققة)

(١٦) معاملات مع جهات ذات علاقة

تمثل الجهات ذات العلاقة المساهمين الرئيسيين وأعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية العليا والشركات التي هم فيها مساهمون رئيسيون يتم اعتماد سياسات الأسعار والشروط المتعلقة بهذه المعاملات من قبل إدارة الشركة.

فيما يلي أرصدة الجهات ذات العلاقة الظاهرة في قائمة المركز المالي المرحلية المختصرة-

٣٠ أيلول ٢٠٢٠	٣١ كانون الأول ٢٠١٩
دينار (غير مدققة)	دينار (مدققة)
<b>موجودات متداولة -</b>	
ذمم مدينة -	
شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة (شركة حليقة لشركة إدارة المساهمات الحكومية)	
٥٧٦٩٦٩٨ر	٣١٩١٤٧٧ر
ذمم مستحقة من وزارة المالية	
١٠١٩١٤ر	١٥٠٠٠٠ر
<b>موجودات غير متداولة -</b>	
ذمم مستحقة من وزارة المالية	
-	٦٦٣٣٥٧ر
<b>مطلوبات متداولة -</b>	
ذمم دائنة -	
وزارة المالية	
-	١٢١٨٤٢ر
<b>مطلوبات غير متداولة -</b>	
وزارة المالية	
١٥٢٩٤٤٤ر	-



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة  
٣٠ أيلول ٢٠٢٠ (غير مدققة)

فيما يلي أرصدة الجهات ذات العلاقة الظاهرة في قائمة الدخل الشامل المرحلية المختصرة-

للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول	
٢٠١٩	٢٠٢٠
دينار	دينار

٧٨٥٣٢٨٤	١٠٤٥٩٧٢٠	قيمة فواتير الغاز المؤردة لشركة توليد الكهرباء المركزية (شركة حليفة لشركة إدارة المساهمات الحكومية)
١٠٠٨١٥٧	١٥٢٩٤٤٤	حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية للفترة
١٨٧٠٥٥	٢٠٢١٩٢	رواتب ومنافع الإدارة التنفيذية العليا
٣٩٩٧٢	٤٢٥٢٥	مكافآت وأتعاب وتنقلات رئيس وأعضاء مجلس الإدارة

#### (١٧) القضايا

بلغت قيمة القضايا المقامة على الشركة كما في ٣٠ أيلول ٢٠٢٠ مبلغ ٨١٨٦٠ دينار (٣١ كانون الأول ٢٠١٩: ١٢٤٠٦٠ دينار). وبرأي إدارة الشركة ومستشارها القانوني فإن المخصص المحتسب مقابل هذه القضايا كافٍ لمواجهة الالتزامات التي قد تنجم عن تلك القضايا والمطالبات. لم تقم الشركة بإقامة أي قضايا ضد الغير كما في ٣٠ أيلول ٢٠٢٠.

#### (١٨) الاحتياطي الاجباري

لم تقم الشركة باقتطاع الاحتياطي الاجباري حسب أحكام قانون الشركات حيث ان هذه القوائم المالية هي قوائم مالية مرحلية.

#### (١٩) توزيعات الأرباح

قررت الهيئة العامة للشركة في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٨ حزيران ٢٠٢٠ بتوزيع ارباح بمبلغ ١٠٥٠٠٠٠٠ دينار عن أرباح عام ٢٠١٩ (٢٠١٩: صفر).

#### (٢٠) معلومات القطاعات

كما هو مبين في قائمة الدخل الشامل المرحلية المختصرة، ان اعمال الشركة لا تتضمن قطاعات مختلفة وهي مقتصرة على نشاط استخراج وبيع الغاز في المملكة.

(٢١) انتشار فيروس كورونا (كوفيد - ١٩) وأثره على الشركة

نتيجة استمرار تأثير فيروس كورونا (كوفيد - ١٩) على الاقتصاد العالمي وقطاعات الأعمال المختلفة وما رافق ذلك من قيود وإجراءات فرضتها الحكومة الأردنية ودول الجوار وبقية دول العالم. قامت إدارة الشركة بأجراء دراسة لتحديد مدى أثر فيروس كورونا حيث من الممكن أن تتأثر الأنشطة التشغيلية بالتطورات العالمية والتي تؤثر حالياً على مختلف القطاعات الاقتصادية والجغرافية.

لم ينتج عن جائحة فيروس كورونا تأثير جوهري على نشاطات الشركة حيث ان الشركة تقوم ببيع كامل إنتاجها من الغاز الطبيعي المستخرج لشركة توليد الكهرباء المركزية بسعر يساوي ٧٠ ٪ من معدل سعر الغاز الطبيعي المتاح لشركة الكهرباء الوطنية والصناعات من جميع المصادر وقد تم تحديد سعر البيع في سنوات سابقة.

(٢٢) أرقام المقارنة

تم إعادة تبويب بعض أرقام القوائم المالية لعام ٢٠١٩ لتتناسب مع تبويب أرقام القوائم المالية لعام ٢٠٢٠ ولم ينتج عن إعادة التبويب أي أثر على الربح أو حقوق الملكية لعام ٢٠١٩.

NATIONAL PETROLEUM COMPANY

PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY

UNAUDITED INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS

30 SEPTEMBER 2020



Building a better  
working world

Ernst & Young Jordan

P.O.Box 1140

Amman 11118

Jordan

Tel : 00 962 6580 0777/00 962 6552 6111

Fax: 00 962 6553 8300

www.ey.com/me

**Report on the Review of Interim Condensed Financial Statements  
To the Board of Directors of National Petroleum Public Shareholding Company  
Amman - Jordan**

**Introduction**

We have reviewed the accompanying interim condensed financial statements of National Petroleum Company (the "Company") as at 30 September 2020, comprising of the interim condensed statement of financial position as at 30 September 2020 and the related interim condensed statements of comprehensive income, changes in equity and cash flows for the nine-month period then ended and explanatory information. Management is responsible for the preparation and presentation of these interim condensed financial statements in accordance with International Accounting Standard IAS 34 "Interim Financial Reporting" ("IAS 34"). Our responsibility is to express a conclusion on these interim condensed financial statements based on our review.

**Scope of Review**

We conducted our review in accordance with International Standard on Review Engagements 2410, "Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity". A review of interim financial information consists of making inquiries, primarily of persons responsible for financial and accounting matters, and applying analytical and other review procedures. A review is substantially less in scope than an audit conducted in accordance with International Standards on Auditing and consequently does not enable us to obtain assurance that we would become aware of all significant matters that might be identified in an audit. Accordingly, we do not express an audit opinion.

**Conclusion**

Based on our review, nothing has come to our attention that causes us to believe that the accompanying interim condensed financial statements are not prepared, in all material respects, in accordance with IAS 34.

Amman – Jordan  
25 October 2020

**NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**INTERIM CONDENSED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION**  
**AS AT 30 SEPTEMBER 2020**

	Notes	30 September 2020 JD (Unaudited)	31 December 2019 JD (Audited)
<b>ASSETS</b>			
<b>Non-current assets -</b>			
Property and equipment	5	3,286,940	4,045,655
Intangible assets		61,589	75,802
Gas assets	6	3,837,871	2,464,999
Projects in progress	7	2,400,140	1,380,566
Due from Ministry of Finance	8	-	663,357
		<u>9,586,540</u>	<u>8,630,379</u>
<b>Current assets -</b>			
Inventories		7,931,056	7,325,780
Accounts receivable		5,779,663	3,216,437
Due from Ministry of Finance	8	1,101,914	1,500,000
Other current assets		875,860	691,370
Cash on hand and at banks	9	7,422,093	7,884,294
		<u>23,110,586</u>	<u>20,617,881</u>
<b>Total assets</b>		<u>32,697,126</u>	<u>29,248,260</u>
<b>EQUITY AND LIABILITIES</b>			
<b>Equity -</b>			
Paid in capital	1	15,000,000	15,000,000
Statutory reserve	18	5,980,447	5,980,447
Retained earnings		6,756,577	5,470,896
<b>Total equity</b>		<u>27,737,024</u>	<u>26,451,343</u>
<b>Liabilities -</b>			
<b>Non-current liabilities -</b>			
End of service indemnity provision		2,202,236	1,356,682
Due to Ministry of Finance	10	1,529,444	-
Deferred grant income	11	210,836	448,096
		<u>3,942,516</u>	<u>1,804,778</u>
<b>Current liabilities -</b>			
Accounts payable		195,387	322,986
Other current liabilities		386,457	310,454
Income tax provision	14	435,742	358,699
		<u>1,017,586</u>	<u>992,139</u>
<b>Total liabilities</b>		<u>4,960,102</u>	<u>2,796,917</u>
<b>Total Equity and Liabilities</b>		<u>32,697,126</u>	<u>29,248,260</u>

The attached notes from 1 to 22 form part of these interim condensed financial statements

**NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**INTERIM CONDENSED STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME**  
**FOR THE THREE AND NINE MONTHS PERIOD ENDED 30 SEPTEMBER 2020 (UNAUDITED)**

		For the three months ended 30 September		For the nine months ended 30 September	
	<u>Notes</u>	<u>2020</u>	<u>2019</u>	<u>2020</u>	<u>2019</u>
		JD	JD	JD	JD
Company's share of gas revenue	12	526,718	418,300	1,529,444	1,008,157
Recovered costs	12	2,142,653	1,817,398	6,275,832	4,711,970
		<u>2,669,371</u>	<u>2,235,698</u>	<u>7,805,276</u>	<u>5,720,127</u>
Other income		14,291	25,196	54,420	38,262
Amortization of deferred grant income	11	79,087	79,087	237,260	237,260
Interest income		57,933	110,904	212,051	334,003
Fair value adjustment – balance due from Ministry of Finance	8	16,763	34,199	63,557	115,219
Operating expenses	13	(1,272,881)	(1,422,834)	(3,962,556)	(3,359,033)
Administrative expenses		(394,376)	(467,193)	(1,483,353)	(1,360,008)
Hamza field project expense		(4,765)	-	(19,378)	-
Al-Safawi exploration expenses		-	(1,120)	(11,088)	(12,208)
		<u>1,165,423</u>	<u>593,937</u>	<u>2,896,189</u>	<u>1,713,622</u>
<b>Profit for the period before tax</b>					
Income tax for the period	14	(168,898)	(89,089)	(560,508)	(257,042)
<b>Profit for the period</b>		<u>996,525</u>	<u>504,848</u>	<u>2,335,681</u>	<u>1,456,580</u>
Add: other comprehensive income items		-	-	-	-
<b>Total comprehensive income for the period</b>		<u>996,525</u>	<u>504,848</u>	<u>2,335,681</u>	<u>1,456,580</u>
		<u>JD/Fils</u>	<u>JD/Fils</u>	<u>JD/Fils</u>	<u>JD/Fils</u>
<b>Basic and diluted earnings per share</b>		<u>0/066</u>	<u>0/034</u>	<u>0/156</u>	<u>0/097</u>

The attached notes from 1 to 22 form part of these interim condensed financial statements

**NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**INTERIM CONDENSED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY**  
**FOR THE NINE MONTHS ENDED 30 SEPTEMBER 2020 (UNAUDITED)**

	Paid in capital	Statutory reserve	Retained earnings	Total
	JD	JD	JD	JD
<b>2020 -</b>				
<b>Balance at 1 January 2020</b>	15,000,000	5,980,447	5,470,896	26,451,343
Total comprehensive income for the period	-	-	2,335,681	2,335,681
Dividends distribution (note 19)	-	-	(1,050,000)	(1,050,000)
<b>Balance at 30 September 2020</b>	<u>15,000,000</u>	<u>5,980,447</u>	<u>6,756,577</u>	<u>27,737,024</u>
<b>2019 -</b>				
<b>Balance at 1 January 2019</b>	15,000,000	5,721,872	3,569,601	24,291,473
Total comprehensive income for the period	-	-	1,456,580	1,456,580
<b>Balance at 30 September 2019</b>	<u>15,000,000</u>	<u>5,721,872</u>	<u>5,026,181</u>	<u>25,748,053</u>

The attached notes from 1 to 22 form part of these interim condensed financial statements

**NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**INTERIM CONDENSED STATEMENT OF CASH FLOWS**  
**FOR THE NINE MONTHS ENDED 30 SEPTEMBER 2020 (UNAUDITED)**

	For the nine months ended 30 September	
	2020	2019
	JD	JD
<b><u>OPERATING ACTIVITIES</u></b>		
Profit for the period before tax	2,896,189	1,713,622
<b>Adjustments -</b>		
Depreciation and amortization	1,416,446	1,005,455
Loss on disposal of property and equipment	-	2
Interest income	(212,051)	(334,003)
Amortization of deferred grant income	(237,260)	(237,260)
End of service indemnity provision	1,008,139	210,628
Fair value adjustment – balance due from Ministry of Finance	(63,557)	(115,219)
<b>Working capital changes -</b>		
Inventories	(605,276)	(768,996)
Accounts receivable	(2,563,226)	(32,896)
Other current assets	(184,490)	109,230
Due from Ministry of Finance	1,125,000	1,125,000
Accounts payable	1,401,845	480,635
Other current liabilities	76,003	(29,142)
End of service indemnity paid	(162,585)	(55,855)
Income tax paid	(483,465)	(142,392)
<b>Net cash flows from operating activities</b>	<b>3,411,712</b>	<b>2,928,809</b>
<b><u>INVESTING ACTIVITIES</u></b>		
Interest income received	212,051	369,977
Purchase of property and equipment	(37,398)	(171,917)
Purchase of intangible assets	-	(94,752)
Projects in progress and gas assets	(2,998,566)	(2,021,833)
<b>Net cash flows used in investing activities</b>	<b>(2,823,913)</b>	<b>(1,918,525)</b>
<b><u>FINANCING ACTIVITIES</u></b>		
Dividends paid	(1,050,000)	-
<b>Cash flows used in financing activities</b>	<b>(1,050,000)</b>	<b>-</b>
<b>Net (decrease) increase in cash and cash equivalents</b>	<b>(462,201)</b>	<b>1,010,284</b>
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	7,884,294	7,158,906
<b>Cash and cash equivalents at the end of the period</b>	<b>7,422,093</b>	<b>8,169,190</b>

The attached notes from 1 to 22 form part of these interim condensed financial statements



**NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS**  
**30 SEPTEMBER 2020 (UNAUDITED)**

---

**(1) GENERAL**

National Petroleum Company (the "Company") is a public shareholding company incorporated on 21 June 1995 with paid in capital of JD 20,000,000 divided into 20,000,000 shares of JD 1 each. The capital has been amended several times; the last amendment was on 1 November 2001, when a merger took place between Petra Drilling Company and National Petroleum Company at book value. As a result of this merger, the articles of association and bylaws were adjusted as per the Companies Law. The authorized and paid-in capital became JD 15,000,000 divided into 15,000,000 shares at par value of JD 1 each subscribed as follows:

	<u>Share/ JD</u>
Governmental Investment Management Company *	14,987,890
Safwa Islamic	12,110

- \* According to the Council of Ministers decision No. (286) dated 28 June 2016 and in accordance with the letter from the Government Investment Management Company No. 47/2016 dated 1 August 2016, which included the transfer of the contribution of the Ministry of Finance in the National Petroleum Company to the Government Investment Management Company.

The main objectives of the Company are to explore oil and natural gas and other hydro carbonic materials, treatment and storing of hydro carbonic materials, establish, manage and invest in specialized ports for storing, transporting and exchanging oil and gas, trading in crude and untreated oil with its derivatives inside and outside Jordan, contribute in the establishment of related projects, perform drilling activities, and establish workshops to maintain, test and provide all support services for drilling activities.

The Company sells its entire production of natural gas from Al Reesha field (located in the east of Jordan) to the Central Electricity Generating Company.

According to the Council of Ministers decision no. 58/11/1/25161 dated 28 May 2017, the selling price of gas has been changed from JD 0.05 per cubic meter to become 70% the average price of natural gas available to the National Electric Power Company (NEPCO) and the manufacturing sector from all available sources. The average price for the monthly production of natural gas from Al-Risha field is determined by the pricing committee appointed by the Council of Ministers.

According to the Council of Ministers decision no. 58/1/11/45109 dated 31 October 2019, the selling price of gas produced and sold by the company in excess of the first 9 million cubic foot is set at 50% the average price of natural gas available to the National Electric Power Company (NEPCO) and the manufacturing sector from all available resources with a maximum price of JD 4 for each million British Thermal Unit (BTU) and a minimum price of JD 2.5 for each million BTU.

The Company's main location is in, Za'al Abu Tayeeh Street, Um Al-Summaq, Amman – Jordan.

The interim condensed financial statements were authorized for issuance by the Company's Board of Directors on 12 October 2020.

**(2) BASIS OF PREPARATION AND ACCOUNTING POLICIES**

**(2-1) BASIS OF PREPARATION –**

The interim condensed financial statements are prepared in accordance with International Accounting Standard 34, Interim Financial Reporting.

The interim condensed financial statements have been prepared on a historical cost basis.

The interim condensed financial statements are presented in Jordanian Dinars which represents the functional currency of the Company.

The interim condensed financial statements do not contain all information and disclosures required for full financial statements prepared in accordance with International Financial Reporting Standards and should be read in conjunction with the annual financial statements as of 31 December 2019. In addition, results of the nine-month period ended 30 September 2020 are not necessarily indicative of the results expected for the financial year ending 31 December 2020.

**(2-2) CHANGES IN ACCOUNTING POLICIES-**

The accounting policies adopted in the preparation of the interim condensed financial statements are consistent with those followed in the preparation of the Company's annual financial statements for the year ended 31 December 2019, except for the adoption of new standards effective as of 1 January 2020:

**Amendments to IFRS 3: Definition of a Business**

The IASB issued amendments to the definition of a business in IFRS 3 Business Combinations to help entities determine whether an acquired set of activities and assets is a business or not. They clarify the minimum requirements for a business, remove the assessment of whether market participants are capable of replacing any missing elements, add guidance to help entities assess whether an acquired process is substantive, narrow the definitions of a business and of outputs, and introduce an optional fair value concentration test.

The amendments are applied to transactions that are either business combinations or asset acquisitions for which the acquisition date is on or after the beginning of the first annual reporting period beginning on or after 1 January 2020. Consequently, the Company did not have to revisit such transactions that occurred in prior periods.

These amendments do not have any impact on the Company's interim condensed financial statements.

**Interest Rate Benchmark Reform Amendments to IFRS 9 and IFRS 7**

Interest Rate Benchmark Reform Amendments to IFRS 9 and IFRS 7 includes a number of reliefs, which apply to all hedging relationships that are directly affected by interest rate benchmark reform. A hedging relationship is affected if the reform gives rise to uncertainties about the timing and or amount of benchmark-based cash flows of the hedged item or the hedging instrument. As a result of interest rate benchmark reform, there may be uncertainties about the timing and or amount of benchmark-based cash flows of the hedged item or the hedging instrument during the period before the replacement of an existing interest rate benchmark with an alternative risk-free interest rate (an RFR). This may lead to uncertainty whether a forecast transaction is highly probable and whether prospectively the hedging relationship is expected to be highly effective.

The amendments provide temporary reliefs which enable hedge accounting to continue during the period of uncertainty before the replacement of an existing interest rate benchmark with an alternative risk-free interest rate (an "RFR"). The effective date of the amendments was for annual periods beginning on or after 1 January 2020, with early application permitted. The requirements must be applied retrospectively. However, any hedge relationships that have previously been de-designated cannot be reinstated upon application, nor can any hedge relationships be designated with the benefit of hindsight.

With phase one completed, the IASB is now shifting its focus to consider those issues that could affect financial reporting when an existing interest rate benchmark is replaced with an RFR. This is referred to as phase two of the IASB's project.

These amendments do not have any impact on the Company's interim condensed financial statements.

**(3) GAS RESERVES**

Based on the latest study conducted during 2006 by the International Specialized Consultant (IPR) in relation to gas reserves, it has been determined that the estimated reserves at the end of 2006 were 102.3 billion cubic feet. The study indicated that there is an overstatement in the degree of conservatism in this estimation since it was conducted in the area nearby the wells and it excluded the estimation of any gas reserve in most of the Al Reesha field area.

Based on the results of continuous internal studies, which were updated in 2007 and carried out by in accordance with the most realistic and conservative measurement methods for the productive wells only, the minimum estimated gas reserves were 443 billion cubic feet.

**NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS**  
**30 SEPTEMBER 2020 (UNAUDITED)**

---

**(4) RECOVERED COSTS**

The Petroleum Operations Cost Reimbursement Committee (the "Committee"), formed by the Minister of Energy and Mineral Resources, approved petroleum operations costs of JD 86,033,926 for the period from 1 May 2002 to 31 December 2018 as reimbursable costs. The Company was reimbursed the following costs:

<u>Period</u>	<u>Amount</u> <u>JD</u>
2020	6,275,832
2019	7,645,245
2018	7,405,606
2017	5,070,370
2016	3,493,253
2015	3,687,713
2014	4,116,873
2013	4,529,903
2012	4,909,185
2011	5,437,738
2010	5,538,635
2005	1,769,570
	<u>59,879,923</u>

The remaining approved balance is JD 26,154,003 as at 30 September 2020.

The Committee reviewed the petroleum operations cost for the period between 1 January 2019 to 30 June 2020 in the amount of JD 12,927,013. The Committee has not issued their reports up to the date of these interim condensed financial statements.

The Committee did not review the petroleum operations costs for the period from 1 July 2020 to 30 September 2020 in the amount of JD 1,413,669.

**(5) PROPERTY AND EQUIPMENT**

During the nine months ended 30 September 2020, the Company purchased property and equipment in the amount of JD 37,398 (30 September 2019: JD 171,917).

**NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS**  
**30 SEPTEMBER 2020 (UNAUDITED)**

**(6) GAS ASSETS**

This amount represents the re-entry costs of Al Risha wells (well 28) as well as drilling of new Risha wells (well 48 and well 49) as of 30 September 2020.

Movements on gas assets during the period / year were as follows:

	30 September 2020 JD (Unaudited)	31 December 2019 JD (Audited)
Balance at 1 January	2,464,999	1,178,156
Transferred from projects in progress	2,135,751	1,564,055
Amortization during the period / year	(762,879)	(277,212)
	<u>3,837,871</u>	<u>2,464,999</u>

**(7) PROJECTS IN PROGRESS**

This represents the cost of drilling of new wells (well 50, well 51, well 52, well 53 and well 54) in addition to other construction projects in progress as of 30 September 2020.

Movements on projects in progress during the period / year were as follows:

	30 September 2020 JD (Unaudited)	31 December 2019 JD (Audited)
Balance at 1 January	1,380,566	196,732
Additions during the period / year	2,998,566	2,531,235
Transferred from property and equipment	156,759	216,654
Transferred to gas properties	(2,135,751)	(1,564,055)
	<u>2,400,140</u>	<u>1,380,566</u>

**(8) DUE FROM MINISTRY OF FINANCE**

Based on the Council of Ministers decision No. (3052) dated 24 May 2017, the Company transferred an amount of JD 6,000,000 to the account of the Ministry of Finance in two installments. The balance will be recovered over a period of four years according to the Ministry of Finance decision No. (18/73/20368) dated 23 July 2017. The balance was initially recognized at fair value and was discounted using a discount rate of 5%. The Company recognized revenues of JD 63,557 representing the fair value adjustment on the balance due from Ministry of Finance for the nine months ended 30 September 2020 (30 September 2019: JD 115,219).

**NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS**  
**30 SEPTEMBER 2020 (UNAUDITED)**

**(9) CASH ON HAND AND AT BANKS**

	30 September 2020 JD (Unaudited)	31 December 2019 JD (Audited)
Deposits maturing within three months*	6,500,000	7,500,000
Demand deposits**	922,093	384,294
Cash and cash equivalent	7,422,093	7,884,294

\* Time deposits are held for periods not exceeding 6 months and bears an interest rate between 3% and 4.85% (2019: 5.62%).

\*\* Demand deposits bear an interest rate between 1% to 2.5%.

**(10) DUE TO MINISTRY OF FINANCE**

According to the Council of Ministers decision no. 58/1/11/28800 dated 15 July 2019, an agreement was reached for the Company to retain the Ministry of Finance's share of Company revenues for the years 2020 and 2021 as part of the Company's budget, as well as to undertake the necessary procedures to provide the Company with the facilities, for the purpose of exploration and to reach the excavation stage.

The Company had addressed The Minister of Finance through letter no. 32/3/237 dated 2 February 2020 requesting that the revenues which were retained as part of the agreement to be considered as non-refundable grants, there has been no response to the Company's request as of the date of preparation these interim condensed financial statements.

**(11) DEFERRED GRANT INCOME**

The Company received a grant from British Petroleum (BP) for the purchase of new gas compressors amounted to JD 2,108,971. The grant is to be classified as deferred income and amortized over the useful life of these gas compressors, and on a systematical and reasonable basis in accordance with IAS (20).

During the nine months ended in 30 September 2020, the Company amortized deferred grant income of JD 237,260 (30 September 2019: JD 237,260).

**NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS**  
**30 SEPTEMBER 2020 (UNAUDITED)**

**(12) COMPANY'S SHARE OF GAS REVENUE**

	For the nine months ended 30 September	
	2020	2019
	JD	JD
Total gas revenue for the period	10,459,720	7,853,284
Less: recovered costs	(6,275,832)	(4,711,970)
Less: recovered balance from the balance due from Ministry of Finance deducted from the increase in gas prices	(1,125,000)	(1,125,000)
Less: Jordanian Government share	(1,529,444)	(1,008,157)
	<u>1,529,444</u>	<u>1,008,157</u>

**(13) OPERATING EXPENSES**

	For the nine months ended 30 September				
	2020				2019
	Gas	Exploration	Excavators	Al Risha	Total
	Station			Wells	
	JD	JD	JD	JD	JD
Salaries, wages and other benefits	537,976	288,637	1,126,094	-	1,952,707
Capitalization of salaries	(87,016)	(7,275)	(500,254)	-	(594,545)
Depreciation and amortization	278,048	43,057	272,885	762,879	1,356,869
End of service indemnity	147,839	173,950	338,040	-	659,829
Spare parts and maintenance	199,053	-	341,131	2,500	542,684
Insurance expenses	4,958	622	14,149	-	19,729
Completion cost of well (45)	-	-	-	-	-
Others	-	25,283	-	-	25,283
Total operating expenses	<u>1,080,858</u>	<u>524,274</u>	<u>1,592,045</u>	<u>765,379</u>	<u>3,962,556</u>

**NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS**  
**30 SEPTEMBER 2020 (UNAUDITED)**

**(14) INCOME TAX**

The income tax provision for the period ended 30 September 2020 was calculated in accordance with the Income Tax Law for the year 1985 as mandated by the Concession Law No. (1) for the year 2010 which states that the statutory income tax rate for the Company is fixed at 15% for taxable income related to its operations under the Concession. The Company is not subject to new taxes of any kind for the remaining duration of the concession.

Movements on the provision for income tax during the period / year were as follows:

	30 September 2020 JD (Unaudited)	31 December 2019 JD (Audited)
Beginning balance for the period / year	358,699	75,211
Income tax expense during the period / year	560,508	425,880
Paid during the period / year	(483,465)	(142,392)
Ending balance for the period / year	435,742	358,699

The Company obtained final clearance from the Income Tax Department up to the year 2016.

The Company has submitted tax returns up to the year 2019. The Company did not obtain a final clearance from the Income Tax Department for the years 2017, 2018 and 2019 up to the date of these interim condensed financial statements.

**(15) CONTINGENT LIABILITIES**

At the date of these interim condensed financial statements, the Company had the following contingent liabilities:

	30 September 2020 (Unaudited)		31 December 2019 (Audited)	
	Amount JD	Cash margin JD	Amount JD	Cash margin JD
Letters of guarantee	993,000	57,600	993,000	57,600
Letters of credit	78,199	15,849	72,340	2,173



**NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**NOTES TO THE INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS**  
**30 SEPTEMBER 2020 (UNAUDITED)**

**(16) RELATED PARTY TRANSACTIONS**

Related parties represent major shareholders, the Board of Directors and key management personnel of the Company, and entities controlled, jointly controlled or significantly influenced by such parties. Pricing policies and terms of the transactions with related parties are approved by the Company's management.

Related party balances included in the interim condensed statement of financial position:

	30 September 2020 JD (Unaudited)	31 December 2019 JD (Audited)
<b>Current Assets -</b>		
Accounts receivable - Central Electricity Generating Company (associate of Government Investment Management Company)	5,769,698	3,191,477
Due from Ministry of Finance	1,101,914	1,500,000
<b>Non-Current Assets -</b>		
Due from Ministry of finance	-	663,357
<b>Current Liabilities -</b>		
Accounts payable - Due to Ministry of Finance	-	121,842
<b>Non-Current Liabilities -</b>		
Due to Ministry of Finance	1,529,444	-

Related party transactions included in the interim condensed statement of comprehensive income:

	For the nine months ended 30 September	
	2020 JD	2019 JD
Total gas invoices billed to Central Electricity Generating Company (associate of the Government Investment Management Company)	10,459,720	7,853,284
Jordanian Government share for the period	1,529,444	1,008,157
Key management salaries and other benefits	202,192	187,055
Board of Directors remuneration and transportation	42,525	39,972

**(17) LITIGATION**

The Company is a defendant in a number of lawsuits totaling JD 81,860 as at 30 September 2020 (31 December 2019: JD 124,060). The management and legal consultant believe that the provision booked is sufficient to meet the obligations that may result from these cases and claims. The Company was not a plaintiff in any lawsuits as at 30 September 2020.

**(18) STATUTORY RESERVE**

The Company did not take any statutory reserve according to the Companies Law as these financial statements are interim financial statements.

**(19) DIVIDENDS DISTRIBUTION**

The Company's General Assembly decided at its ordinary meeting held on 8 June 2020 to distribute dividends with an amount of JD 1,050,000 about profit for the year 2019 (2019: nil).

**(20) SEGMENT INFORMATION**

As shown in the interim condensed statement of comprehensive income, the Company's operations are limited to the activity of extraction and sale of gas in Jordan and their operations do not include other segments.

**(21) CORONAVIRUS SPREAD (COVID – 19) AND ITS IMPACT ON THE COMPANY**

As a result of the continued impact of the Corona virus (Covid-19) on the global economy and various business sectors and the accompanying restrictions and measures imposed by the Jordanian government and neighboring countries and the rest of the world. The Company's management has conducted a study to identify the magnitude of the coronavirus effect, as it is possible that the operating activities may be affected by the global developments, which are currently affecting various economic and geographical sectors.

The Coronavirus pandemic has not caused a significant effect on the Company's activities, since the Company sells all of its production of natural gases extracted to the Central Electricity Generating Company at 70% of the average price of natural gas available to the National Electric Power Company and Industries from all sources and the price of sale has been determined in previous years.

**(22) COMPARATIVE FIGURES**

Some of 2019 balances were reclassified to correspond to 2020 presentation with no effect on profit or equity for the year 2019.