

## 2021年12月期 第2四半期決算短信〔日本基準〕(連結)

2021年8月10日

上場会社名 株式会社INPEX 上場取引所 東  
 コード番号 1605 URL <https://www.inpex.co.jp>  
 代表者 (役職名) 代表取締役社長 (氏名) 上田 隆之  
 問合せ先責任者 (役職名) 広報・IRユニット (氏名) 細野 宗宏 (TEL) 03-5572-0233  
 四半期報告書提出予定日 2021年8月12日 配当支払開始予定日 2021年9月1日  
 四半期決算補足説明資料作成の有無 : 有  
 四半期決算説明会開催の有無 : 有 (機関投資家・証券アナリスト向け)

(百万円未満切捨て)

### 1. 2021年12月期第2四半期の連結業績(2021年1月1日~2021年6月30日)

#### (1) 連結経営成績(累計)

(%表示は、対前年同四半期増減率)

	売上高		営業利益		経常利益		親会社株主に帰属する四半期純利益	
	百万円	%	百万円	%	百万円	%	百万円	%
2021年12月期第2四半期	498,397	27.2	223,673	80.7	219,845	47.3	51,982	—
2020年12月期第2四半期	391,683	—	123,799	—	149,276	—	△120,799	—

(注) 包括利益 2021年12月期第2四半期 206,147百万円(—%) 2020年12月期第2四半期 △214,235百万円(—%)

	1株当たり 四半期純利益	潜在株式調整後 1株当たり 四半期純利益
	円 銭	円 銭
2021年12月期第2四半期	35.60	—
2020年12月期第2四半期	△82.73	—

(注) 当社は、2019年12月期より決算期を3月31日から12月31日に変更しました。これに伴い、前第2四半期(2020年1月1日から2020年6月30日)と、比較対象となる2019年12月期第2四半期(2019年4月1日から2019年9月30日)の期間が異なるため、対前年同四半期増減率は記載しておりません。

#### (2) 連結財政状態

	総資産	純資産	自己資本比率
	百万円	百万円	%
2021年12月期第2四半期	4,871,621	3,190,728	60.1
2020年12月期	4,634,518	3,001,339	59.0

(参考) 自己資本 2021年12月期第2四半期 2,928,885百万円 2020年12月期 2,736,541百万円

### 2. 配当の状況

	年間配当金				
	第1四半期末	第2四半期末	第3四半期末	期末	合計
	円 銭	円 銭	円 銭	円 銭	円 銭
2020年12月期	—	12.00	—	12.00	24.00
2021年12月期	—	20.00	—	—	—
2021年12月期(予想)	—	—	—	20.00	40.00

(注1) 直近に公表されている配当予想からの修正の有無 : 有

(注2) 上記「配当の状況」は、普通株式に係る配当の状況です。甲種類株式(非上場)に係る配当の状況については、別紙の「甲種類株式の配当の状況」をご参照ください。

(注3) 配当予想の修正については、本日(2021年8月10日)公表いたしました「2021年12月期中間配当の増配及び期末配当予想の修正に関するお知らせ」をご参照ください。

### 3. 2021年12月期の連結業績予想(2021年1月1日~2021年12月31日)

(%表示は、対前期増減率)

	売上高		営業利益		経常利益		親会社株主に帰属する当期純利益		1株当たり 当期純利益
	百万円	%	百万円	%	百万円	%	百万円	%	円 銭
通期	1,134,000	47.1	513,000	106.5	545,000	111.8	170,000	—	116.42

(注) 直近に公表されている業績予想からの修正の有無 : 有

※ 注記事項

(1) 当四半期連結累計期間における重要な子会社の異動 : 無  
(連結範囲の変更を伴う特定子会社の異動)

新規 一社(社名) 、除外 一社(社名)

(2) 四半期連結財務諸表の作成に特有の会計処理の適用 : 無

(3) 会計方針の変更・会計上の見積りの変更・修正再表示

① 会計基準等の改正に伴う会計方針の変更 : 無

② ①以外の会計方針の変更 : 無

③ 会計上の見積りの変更 : 無

④ 修正再表示 : 無

(4) 発行済株式数(普通株式)

① 期末発行済株式数(自己株式を含む)

2021年12月期2Q	1,462,323,600株	2020年12月期	1,462,323,600株
2021年12月期2Q	2,116,093株	2020年12月期	2,119,069株
2021年12月期2Q	1,460,205,381株	2020年12月期2Q	1,460,203,039株

② 期末自己株式数

③ 期中平均株式数(四半期累計)

(注) 期末自己株式数には、役員報酬BIP信託の保有する当社株式(2021年12月期2Q 149,593株、2020年12月期152,569株)が含まれております。

※ 四半期決算短信は公認会計士又は監査法人の四半期レビューの対象外です

※ 業績予想の適切な利用に関する説明、その他特記事項

上記に記載した予想数値は、現時点で入手可能な情報に基づき判断した見通しであり、多分に不確定な要素を含んでおります。実際の業績は、石油・天然ガス価格、生産・販売計画、プロジェクト開発スケジュール、政府規制、財務・税制条件等の変化により、予想数値と異なる場合があります。なお、予想数値に関する事項は添付資料4ページをご参照ください。

(甲種類株式の配当の状況)

	年間配当金				
	第1四半期末	第2四半期末	第3四半期末	期末	合計
	円 銭	円 銭	円 銭	円 銭	円 銭
2020年12月期	—	4,800.00	—	4,800.00	9,600.00
2021年12月期	—	8,000.00			
2021年12月期(予想)			—	8,000.00	16,000.00

(注1) 2013年10月1日を効力発生日として普通株式1株につき400株の割合で株式分割を行っておりますが、甲種類株式(非上場)につきましては、株式分割を実施致しておりません。これに伴い、甲種類株式の配当については、当該株式分割前の普通株式と同等になるよう、定款で定めております。

(注2) 配当予想の修正については、本日(2021年8月10日)公表いたしました「2021年12月期中間配当の増配及び期末配当予想の修正に関するお知らせ」をご参照ください。

## ○添付資料の目次

1. 当四半期決算に関する定性的情報	2
(1) 経営成績に関する説明	2
(2) 財政状態に関する説明	3
(3) 連結業績予想などの将来予測情報に関する説明	4
2. 四半期連結財務諸表及び主な注記	5
(1) 四半期連結貸借対照表	5
(2) 四半期連結損益計算書及び四半期連結包括利益計算書	7
四半期連結損益計算書	7
四半期連結包括利益計算書	8
(3) 四半期連結キャッシュ・フロー計算書	9
(4) 四半期連結財務諸表に関する注記事項	11
(継続企業の前提に関する注記)	11
(株主資本の金額に著しい変動があった場合の注記)	11
(セグメント情報等)	12
(重要な後発事象)	12
3. 参考情報	13
(1) 生産、受注及び販売の状況	13

## 1. 当四半期決算に関する定性的情報

## (1) 経営成績に関する説明

当第2四半期連結累計期間は、原油の販売価格の上昇により、売上高は前年同期比1,067億円、27.2%増の4,983億円となりました。このうち原油売上高は前年同期比1,290億円、52.4%増の3,753億円、天然ガス売上高は前年同期比234億円、16.9%減の1,148億円です。当第2四半期連結累計期間の販売数量は、原油が前年同期比5,440千バレル、8.9%減の55,454千バレルとなり、天然ガスは前年同期比19,562百万立方フィート、8.8%減の203,293百万立方フィートとなりました。このうち、海外天然ガスは、前年同期比22,400百万立方フィート、12.2%減の160,631百万立方フィート、国内天然ガスは、前年同期比76百万立方メートル、7.1%増の1,143百万立方メートル、立方フィート換算では42,663百万立方フィートとなっております。販売価格は、海外原油売上の平均価格が1バレル当たり62.71米ドルとなり、前年同期比25.44米ドル、68.3%上昇、海外天然ガス売上の平均価格は千立方フィート当たり3.84米ドルとなり、前年同期比0.33米ドル、7.9%下落、また、国内天然ガスの平均価格は立方メートル当たり41円04銭となり、前年同期比9円61銭、19.0%下落しております。売上高の平均為替レートは1米ドル107円89銭となり、前年同期比52銭、0.5%の円高となりました。

売上高の増加額1,067億円を要因別に分析しますと、販売数量の減少により281億円の減収、平均単価の上昇により1,359億円の増収、売上の平均為替レートが円高となったことにより21億円の減収、その他の売上高が11億円の増収となりました。

一方、売上原価は前年同期比77億円、3.4%増の2,337億円、探鉱費は前年同期比24億円、51.4%減の22億円、販売費及び一般管理費は前年同期比14億円、4.0%増の386億円です。以上の結果、営業利益は前年同期比998億円、80.7%増の2,236億円となりました。

営業外収益は持分法による投資利益の減少等により、前年同期比86億円、19.1%減の367億円、営業外費用は持分法による投資損失の増加等により前年同期比206億円、103.7%増の405億円となりました。この結果、経常利益は前年同期比705億円、47.3%増の2,198億円となりました。

法人税、住民税及び事業税と法人税等調整額の合計額は前年同期比977億円、124.9%増の1,760億円、非支配株主に帰属する四半期純損失は81億円です。以上の結果、親会社株主に帰属する四半期純利益は519億円（前年同期は親会社株主に帰属する四半期純損失1,207億円）となりました。

セグメント別の業績は次のとおりであります。

## ①日本

ガス価の下落により、売上高は前年同期比61億円、9.7%減の570億円となり、営業利益は前年同期比21億円、16.9%減の104億円となりました。

## ②アジア・オセアニア

油価の上昇により、売上高は前年同期比35億円、3.1%増の1,195億円となり、営業利益は前年同期比123億円、38.7%増の442億円となりました。

## ③ユーラシア(欧州・NIS諸国)

油価の上昇により、売上高は前年同期比243億円、82.5%増の539億円となり、前年同期の営業損失15億円に対し、当期は130億円の営業利益となりました。

## ④中東・アフリカ

販売数量は減少したものの、油価の上昇により、売上高は前年同期比823億円、47.1%増の2,574億円となり、営業利益は前年同期比696億円、77.7%増の1,592億円となりました。

## ⑤米州

販売数量は減少したものの、油価の上昇により、売上高は前年同期比25億円、32.0%増の104億円となり、前年同期の営業損失24億円に対し、当期は46億円の営業利益となりました。

## (2) 財政状態に関する説明

当第2四半期連結会計期間末における総資産は4兆8,716億円となり、前連結会計年度末の4兆6,345億円と比較して2,371億円の増加となりました。流動資産は4,238億円で、受取手形及び売掛金の増加等により前連結会計年度末と比較して367億円の増加となりました。固定資産は4兆4,477億円で、有形固定資産及び投資その他の資産の増加等により前連結会計年度末と比較して2,003億円の増加となりました。

一方、負債は1兆6,808億円となり、前連結会計年度末の1兆6,331億円と比較して477億円の増加となりました。このうち流動負債は2,780億円で、前連結会計年度末比612億円の減少、固定負債は1兆4,028億円で、前連結会計年度末比1,089億円の増加となりました。

純資産は3兆1,907億円となり、前連結会計年度末比1,893億円の増加となりました。このうち、株主資本は2兆6,021億円で、前連結会計年度末比348億円の増加となりました。その他の包括利益累計額は3,267億円で、前連結会計年度末比1,574億円の増加、非支配株主持分は2,618億円で、前連結会計年度末比29億円の減少となりました。

当第2四半期連結累計期間末における現金及び現金同等物の残高は、期首の1,724億円から当第2四半期中に減少した資金10億円を差し引いた1,713億円となりました。

当第2四半期連結累計期間における営業活動、投資活動及び財務活動によるキャッシュ・フローの状況及びそれらの要因は次のとおりであります。

## ① 営業活動によるキャッシュ・フロー

営業活動の結果得られた資金は、前年同期比50億円増の1,786億円となりました。これは主に、非資金項目である減損損失が剥落したものの、油価の上昇等により税金等調整前四半期純利益であったことによるものです。

## ② 投資活動によるキャッシュ・フロー

投資活動の結果使用した資金は、前年同期比1,019億円減の658億円となりました。これは主に、定期預金の預入による支出が剥落したことや、投資有価証券の売却及び償還による収入が増加したことによるものです。

## ③ 財務活動によるキャッシュ・フロー

財務活動の結果使用した資金は1,254億円となりました（前年同期は1,240億円の収入）。これは主に、短期借入金の純増減額が減少したことや、長期借入れによる収入が減少したことによるものです。

## (3) 連結業績予想などの将来予測情報に関する説明

2021年12月期の通期連結業績予想については、原油価格の上昇により前提条件を見直したこと、2021年12月期第2四半期連結累計期間の実績が上振れしたこと等を加味した結果、2021年5月13日に公表の数値から下記のと通りの修正を行いました。

通期連結業績予想 (2021年1月1日～2021年12月31日) (単位：百万円)

	売上高	営業利益	経常利益	親会社株主に 帰属する 当期純利益
前回発表予想(A)	1,055,000	452,000	483,000	140,000
今回修正予想(B)	1,134,000	513,000	545,000	170,000
増減額(B-A)	79,000	61,000	62,000	30,000
増減率(%)	7.5	13.5	12.8	21.4

上記見通しは以下の前提により算出しております。

	前回発表予想		今回修正予想	
原油価格 (ブレント)	第1四半期実績	61.3ドル/バレル	上期(実績)	65.2ドル/バレル
	第2四半期以降	60.0ドル/バレル	下期	65.0ドル/バレル
	通期平均	60.3ドル/バレル	通期平均	65.1ドル/バレル
為替 (対米ドル)	第1四半期実績	106.1円/ドル	上期(実績)	107.8円/ドル
	第2四半期以降	108.0円/ドル	下期	110.0円/ドル
	通期平均	107.5円/ドル	通期平均	108.9円/ドル

なお、当社販売の原油価格は油種毎に価格が異なり、ブレントに比べ価格差があります。価格差は油の品質等により異なり、また、市況等により価格差も一定ではありません。

## 2. 四半期連結財務諸表及び主な注記

## (1) 四半期連結貸借対照表

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (2020年12月31日)	当第2四半期連結会計期間 (2021年6月30日)
<b>資産の部</b>		
流動資産		
現金及び預金	182,978	182,598
受取手形及び売掛金	83,810	103,068
たな卸資産	34,299	41,589
その他	98,229	108,206
貸倒引当金	△12,225	△11,639
流動資産合計	387,093	423,823
固定資産		
有形固定資産		
建物及び構築物（純額）	168,002	164,132
坑井（純額）	265,337	306,245
機械装置及び運搬具（純額）	1,207,911	1,420,238
土地	18,591	18,622
建設仮勘定	385,405	252,699
その他（純額）	24,533	23,070
有形固定資産合計	2,069,783	2,185,008
無形固定資産		
のれん	35,445	33,026
その他	406,391	416,337
無形固定資産合計	441,837	449,364
投資その他の資産		
投資有価証券	297,867	310,264
長期貸付金	911,424	987,391
生産物回収勘定	575,544	561,437
その他	23,469	22,553
貸倒引当金	△600	△653
生産物回収勘定引当金	△69,441	△65,072
探鉱投資引当金	△2,460	△2,495
投資その他の資産合計	1,735,804	1,813,424
固定資産合計	4,247,424	4,447,797
資産合計	4,634,518	4,871,621

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (2020年12月31日)	当第2四半期連結会計期間 (2021年6月30日)
<b>負債の部</b>		
流動負債		
支払手形及び買掛金	15,090	11,792
短期借入金	175,133	61,779
未払法人税等	12,676	41,769
賞与引当金	1,415	—
役員賞与引当金	54	27
事業損失引当金	9,351	10,387
探鉱事業引当金	9,496	10,050
資産除去債務	1,475	1,151
その他	114,594	141,075
流動負債合計	339,288	278,032
固定負債		
社債	—	20,000
長期借入金	1,059,713	1,114,442
株式給付引当金	71	84
特別修繕引当金	577	647
退職給付に係る負債	8,158	8,178
資産除去債務	172,147	188,556
その他	53,221	70,950
固定負債合計	1,293,890	1,402,860
負債合計	1,633,178	1,680,892
<b>純資産の部</b>		
株主資本		
資本金	290,809	290,809
資本剰余金	674,374	674,784
利益剰余金	1,607,524	1,641,983
自己株式	△5,428	△5,425
株主資本合計	2,567,279	2,602,152
その他の包括利益累計額		
その他有価証券評価差額金	2,091	2,493
繰延ヘッジ損益	△54,054	△39,421
為替換算調整勘定	221,224	363,661
その他の包括利益累計額合計	169,261	326,732
非支配株主持分	264,798	261,843
純資産合計	3,001,339	3,190,728
負債純資産合計	4,634,518	4,871,621

## (2) 四半期連結損益計算書及び四半期連結包括利益計算書

## 四半期連結損益計算書

## 第2四半期連結累計期間

(単位：百万円)

	前第2四半期連結累計期間 (自2020年1月1日 至2020年6月30日)	当第2四半期連結累計期間 (自2021年1月1日 至2021年6月30日)
売上高	391,683	498,397
売上原価	226,006	233,774
売上総利益	165,677	264,622
探鉱費	4,692	2,281
販売費及び一般管理費	37,185	38,667
営業利益	123,799	223,673
営業外収益		
受取利息	591	14,490
受取配当金	5,938	3,490
持分法による投資利益	30,700	—
生産物回収勘定引当金戻入益	—	4,371
為替差益	3,704	—
その他	4,450	14,380
営業外収益合計	45,384	36,732
営業外費用		
支払利息	11,532	6,961
持分法による投資損失	—	12,978
生産物回収勘定引当金繰入額	2,233	—
為替差損	—	10,687
その他	6,142	9,933
営業外費用合計	19,907	40,560
経常利益	149,276	219,845
特別損失		
減損損失	192,449	—
特別損失合計	192,449	—
税金等調整前四半期純利益又は税金等調整前四半期純損失(△)	△43,173	219,845
法人税、住民税及び事業税	91,429	158,640
法人税等調整額	△13,147	17,405
法人税等合計	78,281	176,045
四半期純利益又は四半期純損失(△)	△121,455	43,800
非支配株主に帰属する四半期純損失(△)	△655	△8,182
親会社株主に帰属する四半期純利益又は親会社株主に帰属する四半期純損失(△)	△120,799	51,982

四半期連結包括利益計算書  
第2四半期連結累計期間

(単位：百万円)

	前第2四半期連結累計期間 (自 2020年1月1日 至 2020年6月30日)	当第2四半期連結累計期間 (自 2021年1月1日 至 2021年6月30日)
四半期純利益又は四半期純損失(△)	△121,455	43,800
その他の包括利益		
その他有価証券評価差額金	△7,419	419
繰延ヘッジ損益	199	△3,137
為替換算調整勘定	△36,315	142,905
持分法適用会社に対する持分相当額	△49,243	22,160
その他の包括利益合計	△92,779	162,346
四半期包括利益	△214,235	206,147
(内訳)		
親会社株主に係る四半期包括利益	△212,533	209,454
非支配株主に係る四半期包括利益	△1,701	△3,307

## (3) 四半期連結キャッシュ・フロー計算書

(単位：百万円)

	前第2四半期連結累計期間 (自2020年1月1日 至2020年6月30日)	当第2四半期連結累計期間 (自2021年1月1日 至2021年6月30日)
<b>営業活動によるキャッシュ・フロー</b>		
税金等調整前四半期純利益又は税金等調整前四半期純損失(△)	△43,173	219,845
減価償却費	88,848	77,249
減損損失	192,449	—
のれん償却額	3,380	3,380
生産物回収勘定引当金の増減額(△は減少)	2,211	△4,368
探鉱事業引当金の増減額(△は減少)	△3,213	△26
その他の引当金の増減額(△は減少)	△375	638
退職給付に係る負債の増減額(△は減少)	△33	79
受取利息及び受取配当金	△6,529	△17,981
支払利息	11,532	6,972
為替差損益(△は益)	△3,320	10,503
持分法による投資損益(△は益)	△30,700	12,978
生産物回収勘定(資本支出)の回収額	14,892	28,263
生産物回収勘定(非資本支出)の増加額	△1,250	△601
売上債権の増減額(△は増加)	81,266	△19,433
たな卸資産の増減額(△は増加)	634	△6,948
仕入債務の増減額(△は減少)	△11,486	△4,965
その他	523	△992
小計	295,656	304,594
利息及び配当金の受取額	10,463	7,664
利息の支払額	△11,116	△5,812
法人税等の支払額	△121,437	△127,830
営業活動によるキャッシュ・フロー	173,565	178,616
<b>投資活動によるキャッシュ・フロー</b>		
定期預金の預入による支出	△54,125	—
定期預金の払戻による収入	2	—
有形固定資産の取得による支出	△68,253	△63,585
有形固定資産の売却による収入	354	89
無形固定資産の取得による支出	△2,638	△1,823
投資有価証券の取得による支出	△431	△880
投資有価証券の売却及び償還による収入	1,318	16,944
生産物回収勘定(資本支出)の支出	△18,941	△13,619
短期貸付金の増減額(△は増加)	241	162
長期貸付けによる支出	△28,701	△17,119
長期貸付金の回収による収入	3,290	15,195
権益取得による支出	—	△1,497
その他	121	304
投資活動によるキャッシュ・フロー	△167,762	△65,830

(単位：百万円)

	前第2四半期連結累計期間 (自 2020年1月1日 至 2020年6月30日)	当第2四半期連結累計期間 (自 2021年1月1日 至 2021年6月30日)
財務活動によるキャッシュ・フロー		
短期借入金の純増減額 (△は減少)	54,371	△94,307
長期借入れによる収入	155,884	24,806
長期借入金の返済による支出	△54,803	△54,929
社債の発行による収入	—	20,000
非支配株主からの払込みによる収入	1,608	2,013
配当金の支払額	△26,270	△17,515
非支配株主への配当金の支払額	△4,098	△171
その他	△2,594	△5,355
財務活動によるキャッシュ・フロー	124,096	△125,459
現金及び現金同等物に係る換算差額	△487	11,583
現金及び現金同等物の増減額 (△は減少)	129,412	△1,090
現金及び現金同等物の期首残高	173,774	172,405
現金及び現金同等物の四半期末残高	303,186	171,315

(4) 四半期連結財務諸表に関する注記事項

(継続企業の前提に関する注記)

当第2四半期連結累計期間(自 2021年1月1日 至 2021年6月30日)

該当事項はありません。

(株主資本の金額に著しい変動があった場合の注記)

当第2四半期連結累計期間(自 2021年1月1日 至 2021年6月30日)

該当事項はありません。

(セグメント情報等)

## 【セグメント情報】

## I 前第2四半期連結累計期間(自 2020年1月1日 至 2020年6月30日)

## 1. 報告セグメントごとの売上高及び利益又は損失の金額に関する情報

(単位:百万円)

	報告セグメント						調整額 (注1)	四半期連 結損益計 算書計上 額 (注2)
	日本	アジア・ オセアニア	ユーラシ ア(欧州・ NIS諸国)	中東・ アフリカ	米州	計		
売上高								
外部顧客への売上高	63,147	116,020	29,541	175,029	7,943	391,683	-	391,683
セグメント間の内部売上 高又は振替高	-	3,507	-	-	-	3,507	△3,507	-
計	63,147	119,527	29,541	175,029	7,943	395,190	△3,507	391,683
セグメント利益又は損失(△)	12,565	31,937	△1,580	89,621	△2,431	130,111	△6,312	123,799

(注) 1 セグメント利益の調整額△6,312百万円は、各報告セグメントに配分していない全社費用であります。全社費用の主なものは、報告セグメントに帰属しないのれんの償却及び一般管理部門にかかる費用であります。

2 セグメント利益は、四半期連結損益計算書の営業利益と調整を行っております。

## 2. 報告セグメントごとの固定資産の減損損失又はのれん等に関する情報

油価の下落等に基づく事業環境の悪化により、以下の通り減損損失を計上しました。

「アジア・オセアニア」セグメント・・・プレリユードFLNGプロジェクト130,851百万円、バユ・ウ  
ンダンガス・コンデンセート田8,948百万円

「米州」セグメント・・・米国シェールオイルプロジェクト33,696百万円、ルシウス油田18,952百万  
円

## II 当第2四半期連結累計期間(自 2021年1月1日 至 2021年6月30日)

## 1. 報告セグメントごとの売上高及び利益又は損失の金額に関する情報

(単位:百万円)

	報告セグメント						調整額 (注1)	四半期連 結損益計 算書計上 額 (注2)
	日本	アジア・ オセアニア	ユーラシ ア(欧州・ NIS諸国)	中東・ アフリカ	米州	計		
売上高								
外部顧客への売上高	57,027	119,561	53,910	257,409	10,489	498,397	-	498,397
セグメント間の内部売上 高又は振替高	-	5,160	-	-	-	5,160	△5,160	-
計	57,027	124,722	53,910	257,409	10,489	503,558	△5,160	498,397
セグメント利益又は損失(△)	10,447	44,282	13,098	159,275	4,656	231,760	△8,086	223,673

(注) 1 セグメント利益の調整額△8,086百万円は、各報告セグメントに配分していない全社費用であります。全社費用の主なものは、報告セグメントに帰属しないのれんの償却及び一般管理部門にかかる費用であります。

2 セグメント利益は、四半期連結損益計算書の営業利益と調整を行っております。

## 2. 報告セグメントごとの固定資産の減損損失又はのれん等に関する情報

該当事項はありません。

(重要な後発事象)

該当事項はありません。

## 3. 参考情報

## (1) 生産、受注及び販売の状況

## ①生産実績

セグメントごとの生産実績は次のとおりであります。

セグメントの 名称	区分	前第2四半期連結累計期間 (自 2020年1月1日 至 2020年6月30日)	当第2四半期連結累計期間 (自 2021年1月1日 至 2021年6月30日)
日本	原油	0.6百万バレル (日量3.1千バレル)	0.5百万バレル (日量3.0千バレル)
	天然ガス	21.2十億CF (日量116.6百万CF)	20.2十億CF (日量111.8百万CF)
	小計	4.6百万BOE (日量25.0千BOE)	4.3百万BOE (日量24.0千BOE)
	ヨード	290.2t	289.1t
	発電	110.4百万kWh	113.1百万kWh
アジア・オセアニア	原油	7.6百万バレル (日量41.6千バレル)	8.0百万バレル (日量44.1千バレル)
	天然ガス	181.8十億CF (日量999.1百万CF)	167.0十億CF (日量922.4百万CF)
	小計	42.5百万BOE (日量233.6千BOE)	40.3百万BOE (日量222.5千BOE)
	発電	186.4百万kWh	200.5百万kWh
ユーラシア (欧州・NIS諸国)	原油	10.2百万バレル (日量55.9千バレル)	9.0百万バレル (日量49.6千バレル)
	天然ガス	4.8十億CF (日量26.6百万CF)	4.6十億CF (日量25.2百万CF)
	小計	11.0百万BOE (日量60.6千BOE)	9.8百万BOE (日量54.1千BOE)
	硫黄	48.2千t	47.8千t
中東・アフリカ	原油	44.3百万バレル (日量243.6千バレル)	38.4百万バレル (日量212.3千バレル)
米州	原油	1.6百万バレル (日量9.0千バレル)	1.3百万バレル (日量7.1千バレル)
	天然ガス	9.6十億CF (日量52.7百万CF)	7.6十億CF (日量42.0百万CF)
	小計	3.4百万BOE (日量18.8千BOE)	2.7百万BOE (日量15.0千BOE)
合計	原油	64.3百万バレル (日量353.2千バレル)	57.2百万バレル (日量316.1千バレル)
	天然ガス	217.5十億CF (日量1,195.0百万CF)	199.4十億CF (日量1,101.4百万CF)
	小計	105.9百万BOE (日量581.6千BOE)	95.6百万BOE (日量527.9千BOE)
	ヨード	290.2t	289.1t
	発電	296.8百万kWh	313.7百万kWh
	硫黄	48.2千t	47.8千t

(注) 1 海外で生産されたLPGは原油に含まれます。

2 原油及び天然ガス生産量の一部は、発電燃料として使用しております。

3 上記の生産量は持分法適用関連会社の持分を含みます。また、上記の生産量は連結子会社及び持分法適用関連会社の決算日にかかわらず、1月1日から6月30日の実績となっております。

4 当社グループが締結している生産分与契約にかかる当社グループの原油及び天然ガスの生産量は、正味経済的取分に相当する数値を示しております。なお、当社グループの権益比率ベースの生産量は、前第2四半期連結累計期間は原油69.6百万バレル(日量382.6千バレル)、天然ガス224.7十億CF(日量1,234.5百万CF)、合計112.5百万BOE(日量618.1千BOE)、当第2四半期連結累計期間は原油62.2百万バレル(日量343.7千バレル)、天然ガス206.8十億CF(日量1,142.4百万CF)、合計101.8百万BOE(日量562.6千BOE)となります。

5 BOE(Barrels of Oil Equivalent)原油換算量

6 ヨードは、他社への委託精製によるものであります。

7 数量は小数点第2位を四捨五入しております。

## ②受注実績

当社グループの販売実績のうち、受注高が占める割合は僅少であるため受注実績の記載は省略しております。

## ③販売実績

セグメントごとの販売実績は次のとおりであります。

(単位：百万円)

セグメントの名称	区分	前第2四半期連結累計期間 (自 2020年1月1日 至 2020年6月30日)		当第2四半期連結累計期間 (自 2021年1月1日 至 2021年6月30日)	
		販売量	売上高	販売量	売上高
日本	原油	335千バレル	1,670	273千バレル	1,955
	天然ガス (LPGを除く)	39,826百万CF	54,052	42,663百万CF	46,917
	LPG	1千バレル	7	1千バレル	10
	その他		7,417		8,143
	小計		63,147		57,027
アジア・オセアニア	原油	7,209千バレル	34,300	7,685千バレル	52,075
	天然ガス (LPGを除く)	168,905百万CF	80,279	147,078百万CF	65,999
	LPG	159千バレル	1,440	173千バレル	1,485
	小計		116,020		119,561
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	原油	8,486千バレル	28,850	8,083千バレル	55,375
	天然ガス (LPGを除く)	4,853百万CF	1,001	4,685百万CF	△1,541
	その他		△309		76
	小計		29,541		53,910
中東・アフリカ	原油	42,925千バレル	175,029	38,002千バレル	257,409
米州	原油	1,940千バレル	6,498	1,411千バレル	8,550
	天然ガス (LPGを除く)	9,272百万CF	1,444	8,868百万CF	1,938
	小計		7,943		10,489
合計	原油	60,894千バレル	246,350	55,454千バレル	375,366
	天然ガス (LPGを除く)	222,856百万CF	136,777	203,293百万CF	113,313
	LPG	160千バレル	1,447	174千バレル	1,496
	その他		7,107		8,220
	合計		391,683		498,397

(注) 1 上記の金額には、消費税等は含まれておりません。

2 販売量は、単位未満を四捨五入しております。