

# 有価証券報告書

(金融商品取引法第24条第1項に基づく報告書)

事業年度 自 平成29年4月1日  
(第48期) 至 平成30年3月31日

石油資源開発株式会社

東京都千代田区丸の内一丁目7番12号

(E00041)

本書は、E D I N E T (Electronic Disclosure for Investors' NETwork) システムを利用して金融庁に提出した有価証券報告書の記載事項を、紙媒体として作成したものであります。

# 目次

頁

表紙

第一部	企業情報	1
第1	企業の概況	1
1.	主要な経営指標等の推移	1
2.	沿革	3
3.	事業の内容	4
4.	関係会社の状況	6
5.	従業員の状況	10
第2	事業の状況	11
1.	経営方針、経営環境及び対処すべき課題等	11
2.	事業等のリスク	17
3.	経営者による財政状態、経営成績及びキャッシュ・フローの状況の分析	22
4.	経営上の重要な契約等	33
5.	研究開発活動	35
第3	設備の状況	37
1.	設備投資等の概要	37
2.	主要な設備の状況（事業所別設備状況）	37
3.	設備の新設、除却等の計画	39
第4	提出会社の状況	40
1.	株式等の状況	40
(1)	株式の総数等	40
(2)	新株予約権等の状況	40
(3)	行使価額修正条項付新株予約権付社債券等の行使状況等	41
(4)	発行済株式総数、資本金等の推移	41
(5)	所有者別状況	41
(6)	大株主の状況	42
(7)	議決権の状況	43
2.	自己株式の取得等の状況	43
3.	配当政策	44
4.	株価の推移	44
5.	役員の状況	45
6.	コーポレート・ガバナンスの状況等	51
第5	経理の状況	61
1.	連結財務諸表等	62
(1)	連結財務諸表	62
(2)	その他	103
2.	財務諸表等	104
(1)	財務諸表	104
(2)	主な資産及び負債の内容	118
(3)	その他	118
第6	提出会社の株式事務の概要	119
第7	提出会社の参考情報	120
1.	提出会社の親会社等の情報	120
2.	その他の参考情報	120
第二部	提出会社の保証会社等の情報	121

[監査報告書]

## 【表紙】

【提出書類】	有価証券報告書
【根拠条文】	金融商品取引法第24条第1項
【提出先】	関東財務局長
【提出日】	平成30年6月28日
【事業年度】	第48期（自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日）
【会社名】	石油資源開発株式会社
【英訳名】	Japan Petroleum Exploration Co., Ltd.
【代表者の役職氏名】	代表取締役社長 岡田 秀一
【本店の所在の場所】	東京都千代田区丸の内一丁目7番12号
【電話番号】	03（6268）7001
【事務連絡者氏名】	総務法務部文書グループ長 土屋 基
【最寄りの連絡場所】	東京都千代田区丸の内一丁目7番12号
【電話番号】	03（6268）7001
【事務連絡者氏名】	総務法務部文書グループ長 土屋 基
【縦覧に供する場所】	株式会社東京証券取引所 （東京都中央区日本橋兜町2番1号）

## 第一部【企業情報】

### 第1【企業の概況】

#### 1【主要な経営指標等の推移】

##### (1) 連結経営指標等

回次	第44期	第45期	第46期	第47期	第48期
決算年月	平成26年3月	平成27年3月	平成28年3月	平成29年3月	平成30年3月
売上高 (百万円)	276,588	304,911	240,302	207,130	230,629
経常利益 (百万円)	43,889	54,839	4,652	2,222	3,828
親会社株主に帰属する当期純損益(△は損失) (百万円)	29,015	29,567	2,090	3,443	△30,958
包括利益 (百万円)	45,798	45,151	△50,923	14,191	△50,729
純資産額 (百万円)	496,915	540,647	495,317	510,609	457,207
総資産額 (百万円)	663,038	736,862	707,601	746,739	699,539
1株当たり純資産額 (円)	7,389.62	8,055.59	7,366.40	7,655.26	7,402.41
1株当たり当期純損益(△は損失) (円)	507.68	517.35	36.58	60.24	△541.69
潜在株式調整後1株当たり当期純利益 (円)	—	—	—	—	—
自己資本比率 (%)	63.7	62.5	59.5	58.6	60.5
自己資本利益率 (%)	7.2	6.7	0.5	0.8	—
株価収益率 (倍)	6.77	7.88	68.95	42.31	—
営業活動によるキャッシュ・フロー (百万円)	45,226	78,666	57,659	43,672	52,881
投資活動によるキャッシュ・フロー (百万円)	△131,600	△63,031	△125,771	△84,686	△54,218
財務活動によるキャッシュ・フロー (百万円)	71,680	18,475	54,816	18,360	△1,196
現金及び現金同等物の期末残高 (百万円)	102,830	142,657	126,570	103,630	99,892
従業員数 (人)	1,782	1,818	1,847	1,825	1,788
(外、平均臨時雇用者数)	(471)	(494)	(499)	(500)	(489)

(注) 1. 売上高には、消費税等は含まれておりません。

2. 潜在株式調整後1株当たり当期純利益については、潜在株式が存在しておらず、かつ、第48期は1株当たり当期純損失であるため、記載しておりません。

3. 第48期の自己資本利益率及び株価収益率については、親会社株主に帰属する当期純損失を計上しているため、記載しておりません。

## (2) 提出会社の経営指標等

回次	第44期	第45期	第46期	第47期	第48期
決算年月	平成26年 3月	平成27年 3月	平成28年 3月	平成29年 3月	平成30年 3月
売上高 (百万円)	207,086	227,251	181,378	150,137	165,134
経常利益 (百万円)	32,841	26,560	15,764	16,473	20,292
当期純損益(△は損失) (百万円)	22,909	20,088	10,310	15,063	△26,665
資本金 (百万円)	14,288	14,288	14,288	14,288	14,288
発行済株式総数 (千株)	57,154	57,154	57,154	57,154	57,154
純資産額 (百万円)	373,587	393,437	365,288	397,941	386,928
総資産額 (百万円)	486,800	488,789	449,679	493,018	491,223
1株当たり純資産額 (円)	6,536.67	6,883.97	6,391.46	6,962.79	6,770.10
1株当たり配当額 (うち1株当たり中間配当額) (円)	50.0 (25.0)	50.0 (25.0)	50.0 (25.0)	15.0 (5.0)	20.0 (10.0)
1株当たり当期純損益(△は損失) (円)	400.85	351.49	180.41	263.57	△466.56
潜在株式調整後1株当たり当期純利益 (円)	—	—	—	—	—
自己資本比率 (%)	76.7	80.5	81.2	80.7	78.8
自己資本利益率 (%)	6.4	5.2	2.7	3.9	—
株価収益率 (倍)	8.57	11.59	13.98	9.67	—
配当性向 (%)	12.5	14.2	27.7	5.7	—
従業員数 (外、平均臨時雇用者数) (人)	874 (173)	886 (183)	902 (184)	897 (183)	920 (197)

(注) 1. 売上高には、消費税等は含まれておりません。

2. 潜在株式調整後1株当たり当期純利益については、潜在株式が存在しておらず、かつ、第48期は1株当たり当期純損失であるため、記載しておりません。

3. 提出会社の第48期の自己資本利益率、株価収益率及び配当性向については、当期純損失を計上しているため、記載しておりません。

## 2 【沿革】

昭和30年12月、石油資源開発株式会社法に基づく特殊会社「石油資源開発株式会社」が設立されました。この特殊会社は、昭和42年10月の石油開発公団設立に際し、営業の全部を同公団に出資して解散し、その業務は同公団事業本部として承継されました。この事業体制は、石油開発公団法附則により3年以内の時的措置とされていたため、昭和45年4月、同事業本部は、商法に基づく民間会社「石油資源開発株式会社」（当社）として石油開発公団から分離いたしました。

このように、当社の設立は昭和45年4月ですが、その事業は昭和30年12月の特殊会社設立に端を発していることから、以下の記載においても昭和30年12月から記載しております。

昭和30年12月	当社の前身である特殊会社「石油資源開発株式会社」（以下「旧会社」）設立（半額以上政府出資（設立時約56%））
昭和33年3月	見附油田（新潟県）発見
7月	申川油田（秋田県）発見
昭和34年6月	東新潟ガス田（新潟県）発見
昭和35年12月	片貝ガス田（新潟県）発見
昭和37年6月	エスケイ産業㈱（現 連結子会社）設立（注）1
昭和40年5月	石油資源開発株式会社法の改正により、旧会社の事業範囲が海外地域まで拡大
昭和41年2月	北スマトラ海洋石油資源開発㈱（現 国際石油開発帝石㈱）設立（注）2
昭和42年10月	石油開発公団設立に際し、旧会社は解散し、その業務は同公団事業本部として公団が承継
昭和43年4月	吉井ガス田（新潟県）発見
昭和45年4月	石油開発公団から分離し、民間会社石油資源開発㈱として再発足 （旧会社株式のうち政府出資分を石油開発公団が承継）
昭和46年5月	日本海洋石油資源開発㈱（現 連結子会社）設立（注）3
10月	エスケイエンジニアリング㈱（現 連結子会社）設立
昭和51年6月	由利原油ガス田（秋田県）発見
昭和53年8月	ジャパン オイルサンド アルバータ社（現 ジャパン カナダ オイルサンド社（Japan Canada Oil Sands Limited 現 連結子会社））設立
昭和53年12月	カナダオイルサンド㈱（現 連結子会社）設立（注）4
昭和58年4月	㈱地球科学総合研究所（現 連結子会社）設立（注）5
平成元年3月	勇払油ガス田（北海道）発見
平成8年3月	天然ガスの広域供給を目的とした新潟・仙台間ガスパイプライン（総延長251km）完成
平成15年10月	白根瓦斯㈱（現 連結子会社）設立（注）6
平成15年12月	東京証券取引所市場第一部に株式を上場
平成19年5月	エネルギー メガ プラタマ社（Energi Mega Pratama Inc. インドネシアカンゲアン鉱区に係る英領ヴァージン諸島法人 現 持分法適用関連会社）の株式取得
平成21年11月	㈱ジャペックスエネルギー（現 連結子会社）の株式取得
平成22年3月	㈱ジャペックスガラフ（現 連結子会社）設立（注）7
平成25年3月	ジャペックス モントニー社（JAPEX Montney Ltd. カナダ ブリティッシュ・コロンビア州のシェールガス開発・生産プロジェクトに係るカナダ法人 現 連結子会社）設立
平成26年3月	ジャペックス ユーケー イーアンドピー社（JAPEX UK E&P Ltd. 英領北海のアバディーン沖合に位置する海上鉱区での探鉱活動に係る英国法人 現 連結子会社）設立

（注）1. 当社は、エスケイ産業㈱に対し、昭和46年10月にLPG製造部門を移管いたしました。

（注）2. 北スマトラ海洋石油資源開発㈱は、昭和47年11月にアタカ油田より生産を開始いたしました。

（注）3. 日本海洋石油資源開発㈱は、昭和47年3月に阿賀沖油ガス田（新潟県）を、昭和58年6月に岩船沖油ガス田（新潟県）を、発見いたしました。

（注）4. カナダオイルサンド㈱は、子会社の現地操業会社 ジャパン カナダ オイルサンド社を通じて平成11年8月にビチューメンの生産を開始いたしました。

（注）5. 当社は、㈱地球科学総合研究所に物理探鉱業務の大部分を委託しております。

（注）6. 白根瓦斯㈱は、平成16年4月に一般ガス事業を開始いたしました。

（注）7. ㈱ジャペックスガラフは、平成25年8月にガラフ油田より生産を開始いたしました。

### 3 【事業の内容】

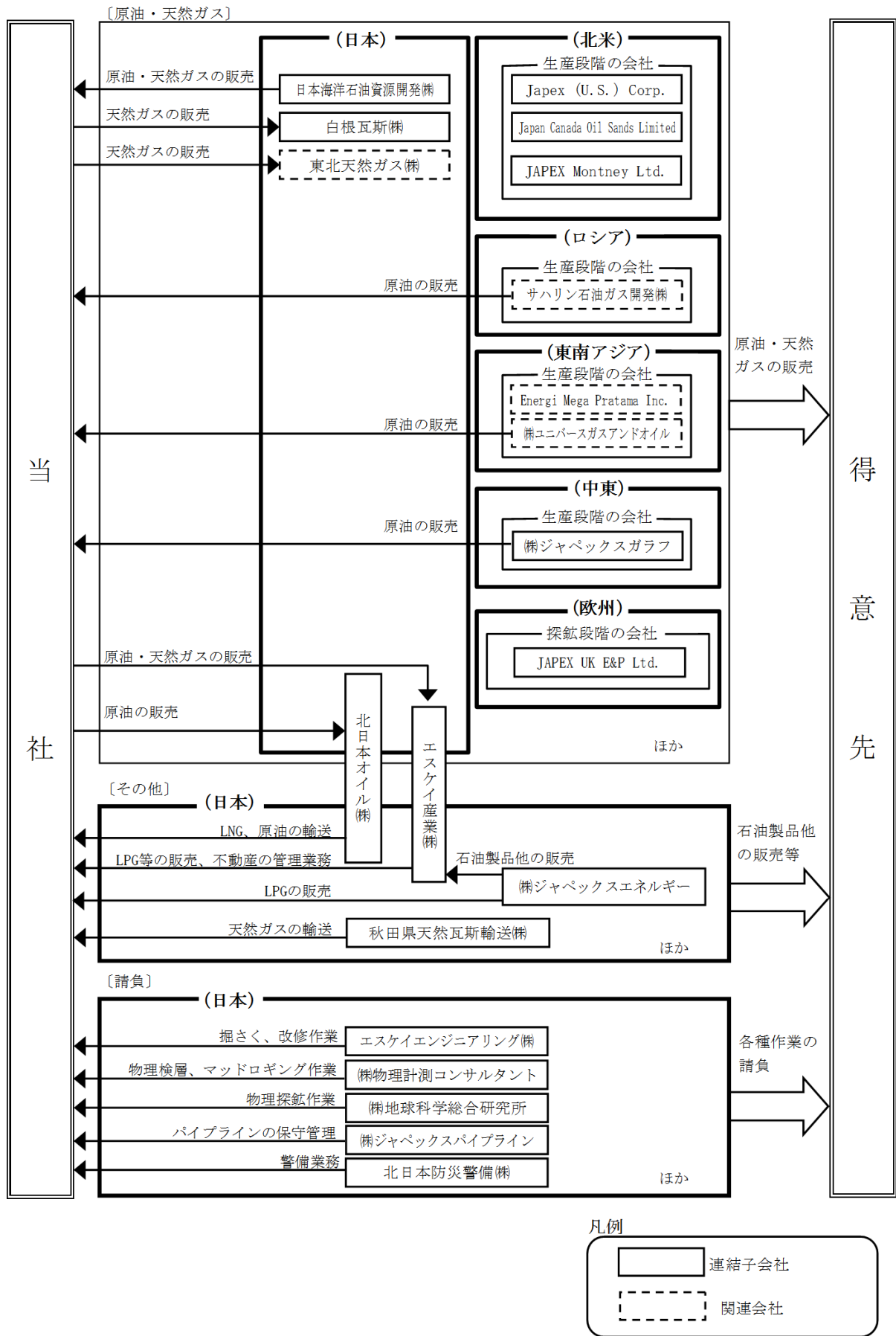
当社グループ（当社及び当社の関係会社）は、当社、子会社28社及び関連会社20社（平成30年3月31日現在）により構成されており、「石油・天然ガス関連事業」を主たる事業内容とし、国内での事業活動に加え、海外においては事業拠点ごとに設立されたプロジェクト会社により事業活動を展開しております。

したがって、当社グループは事業拠点別のセグメントから構成されております。各事業セグメントの事業内容及び当社と関係会社の位置付けは次のとおりであります。

事業セグメント	事業内容
日本	<p>(1) 原油・天然ガス            当社及び連結子会社の日本海洋石油資源開発㈱は、国内において原油・天然ガスの生産・仕入・販売を行っており、かつ日本海洋石油資源開発㈱の生産原油及び天然ガスの全量を、当社が購入し販売しております。また、連結子会社の北日本オイル㈱は、当社の原油を購入し販売しており、連結子会社の白根瓦斯㈱及び関連会社の東北天然ガス㈱は、当社の天然ガスを購入し販売しております。</p> <p>(2) 請負            連結子会社のエスケイエンジニアリング㈱は、当社から坑井の掘さく作業及び改修作業を請負っております。            連結子会社の㈱物理計測コンサルタントは、当社から坑井の掘さく作業及び改修作業に係る物理検層及びマッドロギング作業（掘さく中に坑井内を循環させる泥水や、泥水によって地表に上る地層の掘りくず等の調査・分析結果を記録する作業）を請負っております。            連結子会社の㈱地球科学総合研究所は、当社から物理探鉱作業を請負っております。            連結子会社の㈱ジャペックスパイプラインは、当社の幹線ガスパイプラインの保守・管理を行っております。            連結子会社の北日本防災警備㈱は、当社及び連結子会社の日本海洋石油資源開発㈱他の警備業務を行っております。</p> <p>(3) その他            当社は石油製品を購入、販売しております。また、原油・天然ガスの輸送を受託しております。            連結子会社のエスケイ産業㈱は、当社の原油・天然ガスを仕入れ、石油製品を製造のうえ販売しております。また、同社は当社にLPG等を販売しております。加えて同社は当社の不動産の管理業務を受託しております。            連結子会社の北日本オイル㈱は、当社のLNG及び原油の輸送を受託しております。            連結子会社の㈱ジャペックスエネルギーは、石油製品等の販売を主な事業としております。また、同社は当社にLPGを販売しております。            連結子会社の秋田県天然瓦斯輸送㈱は、秋田県における当社の天然ガスを輸送しております。</p>
北米	<p>原油・天然ガス            当社は海外において原油・天然ガスの探鉱開発事業を行うにあたり、プロジェクトの効率的な運営のため、多くの場合、プロジェクトごとに会社を設立のうえ、他社との共同事業形態をとることによりリスクの分散化を図っております。            北米において当社が主導的役割を担うプロジェクト会社として、生産段階の連結子会社にJapex (U. S.) Corp.、Japan Canada Oil Sands Limited(カナダオイルサンド㈱の子会社)及びJAPEX Montney Ltd. があります。</p>
欧州	<p>原油・天然ガス            英領北海において探鉱段階の連結子会社にJAPEX UK E&amp;P Ltd. があります。</p>
中東	<p>原油・天然ガス            イラク共和国ガラフ油田において生産段階の連結子会社㈱ジャペックスガラフがあります。</p>
その他	<p>原油・天然ガス            東南アジア（生産段階の関連会社に㈱ユニバースガスアンドオイル、Energi Mega Pratama Inc. 等）、ロシア（生産段階の関連会社にサハリン石油ガス開発㈱）などの事業セグメントがあります。</p>



事業の系統図は、次のとおりであります。なお、( ) は事業セグメント、[ ] は事業内容を表しております。



#### 4 【関係会社の状況】

名称	住所	資本金又は 出資金 (百万円)	主要な事業の 内容	議決権の所有割合 又は被所有割合		関係内容
				所有 割合 (%)	被所有 割合 (%)	
(連結子会社) 秋田県天然瓦斯輸送㈱	秋田県秋田市	250	秋田県におけるパイプラインによる天然ガス輸送	100.00	—	同社は、当社の天然ガスの輸送業務を行っております。 役員の兼任等……………有
エスケイエンジニアリング㈱	東京都千代田区	300	坑井掘さく、エンジニアリング業務請負	100.00	—	同社は、当社の坑井掘さく作業の一部を請負っております。 役員の兼任等……………有
エスケイ産業㈱	東京都港区	90	石油製品の製造及び販売、不動産管理、保険代理店	100.00	—	同社は、当社より原油・天然ガスを購入しております。また、同社は、当社へのLPG等の販売に加えて、当社の不動産の管理業務を行っております。 役員の兼任等……………有
北日本オイル㈱	山形県酒田市	80	原油の販売、廃油の再生処理、LNG及び原油の輸送請負	100.00	—	同社は、当社より原油を購入しております。また、当社のLNG及び原油の輸送を請負っております。 役員の兼任等……………有
白根瓦斯㈱ (注) 1	新潟県燕市	3,000	新潟県燕市、新潟市におけるガスの製造、供給及び販売	100.00	—	同社は、当社の天然ガスを仕入れ、都市ガス供給を行っております。 役員の兼任等……………有
㈱ジャペックスパイプライン	新潟県長岡市	80	パイプラインの保守、管理	100.00	—	同社は、当社の幹線ガスパイプラインの保守管理業務を行っております。 役員の兼任等……………有
㈱地球科学総合研究所 (注) 1	東京都文京区	2,100	物理探鉱作業請負、物理探鉱技術開発	100.00	—	同社は、当社の物理探鉱作業を請負っております。 役員の兼任等……………有
㈱物理計測コンサルタント	東京都千代田区	446	物理検層、マッドロギング作業請負	100.00	—	同社は、当社の坑井掘さく作業の物理検層及びマッドロギング作業を請負っております。 役員の兼任等……………有

名称	住所	資本金又は出資金 (百万円)	主要な事業の内容	議決権の所有割合又は被所有割合		関係内容
				所有割合 (%)	被所有割合 (%)	
Japex (U.S.) Corp. (注) 1	米国テキサス州ヒューストン	千米ドル 33,000	米国における石油資源の探鉱開発、生産、マレーシアLNGプロジェクトに資本参加	100.00	—	役員の兼任等……………有
Japan Canada Oil Sands Limited (注) 1. 3	カナダアルバータ州カルガリー	千米ドル 773,593	カナダでの鉱区リース契約に基づくオイルサンドの探鉱開発、生産	100.00 (100.00)	—	同社の事業資金借入金の一部について、当社が債務保証をしております。 役員の兼任等……………有
カナダオイルサンド(株) (注) 1. 3	東京都千代田区	34,863	Japan Canada Oil Sands Limitedを通じたオイルサンドの探鉱開発投資	94.58 (0.98)	—	役員の兼任等……………有
JAPEX Montney Ltd. (注) 1. 6	カナダアルバータ州カルガリー	千カナダドル 918,583	カナダにおけるシェールガスの探鉱開発、生産	45.00	—	同社の事業資金借入金の一部及び輸送設備に関連する債務の一部について、当社が債務保証をしております。 役員の兼任等……………有
JAPEX UK E&P Ltd. (注) 1	英国ロンドン	千英ポンド 33,449	英領北海における石油資源の探鉱開発、生産	100.00	—	役員の兼任等……………有
北日本防災警備(株)	新潟県新潟市北区	30	産業防災業務、警備保障業務	89.42	—	同社は、当社及び子会社の日本海洋石油資源開発(株)他の警備業務を行っております。 役員の兼任等……………有
日本海洋石油資源開発(株) (注) 1	東京都千代田区	5,963	日本海大陸棚の石油資源の探鉱開発、生産	70.61	—	当社は同社より原油及び天然ガスを購入しております。 役員の兼任等……………有
(株)ジオシス (注) 3	東京都文京区	49	物理探鉱作業請負、物理探鉱機器販売	57.82 (57.82)	—	子会社の(株)地球科学総合研究所は、同社より人員派遣を受けております。 役員の兼任等……………有
(株)ジャペックスエネルギー (注) 8	東京都千代田区	90	LNG、石油製品等の購入、販売	90.00	—	当社は、同社よりLPGを購入しております。 役員の兼任等……………有

名称	住所	資本金又は 出資金 (百万円)	主要な事業の 内容	議決権の所有割合 又は被所有割合		関係内容
				所有 割合 (%)	被所有 割合 (%)	
(株)ジャペックスガラフ (注) 1	東京都千代 田区	20,930	イラク共和国 ガラフ油田に おける石油資 源の探鉱開 発、生産	55.00	—	当社は、同社より原油 を購入しております。 役員の兼任等……………有
その他5社						
(持分法適用関連会社)						
東北天然ガス(株)	宮城県仙台 市青葉区	300	東北地方にお ける天然ガス の購入、販売	45.00	—	同社は、当社より天然 ガスを購入しておりま す。 役員の兼任等……………有
JJI S&N B. V.	オランダ王 国アムステ ルダム	千ユーロ 27,883	イラン・イス ラム共和国ペ ルシア湾海上 における石油 資源の開発、 生産	41.67	—	役員の兼任等……………有
(株)テルナイト	東京都千代 田区	98	掘さく用調泥 剤の製造販 売、泥水サー ビス	47.00	—	当社は同社より掘さく 用調泥剤を購入してお ります。また、同社 は、当社の坑井掘さく 作業の泥水サービス作 業を請負っておりま す。 役員の兼任等……………有
(株)ユニバースガスアンドオ イル	東京都千代 田区	5,080	インドネシア 共和国カリマ ンタン島東部 における石油 資源の探鉱開 発、生産	33.43	—	当社は同社より原油の 一部を購入しておりま す。 役員の兼任等……………有
サハリン石油ガス開発(株)	東京都港区	22,592	ロシア連邦サ ハリン島及び その陸棚にお ける石油資源 の探鉱開発、 生産	15.29	—	当社は同社より原油の 一部を購入しておりま す。 同社の事業資金借入金 の一部について、当社 が債務保証をしており ます。 役員の兼任等……………有
日本海洋掘削(株) (注) 5. 7	東京都中央 区	7,572	海洋における 石油資源の掘 さく請負	30.98	—	同社は、当社の海洋掘 さく作業を請負ってお ります。 役員の兼任等……………有
Energi Mega Pratama Inc.	British Virgin Islands	千米ドル 52,000	インドネシア 共和国ジャワ 島東部海域に おける石油資 源の探鉱開 発、生産	25.00	—	役員の兼任等……………有

名称	住所	資本金又は 出資金 (百万円)	主要な事業の 内容	議決権の所有割合 又は被所有割合		関係内容
				所有 割合 (%)	被所有 割合 (%)	
Kangean Energy Indonesia Ltd. (注) 2. 4	米国デラ ウェア州	千米ドル 10	インドネシア 共和国ジャワ 島東部海域に おける石油資 源の探鉱開 発、生産	— [100.00]	—	当社は同社の事業資金 の一部を貸付けており ます。同社の生産設備 に関連する債務の一部 について、当社が債務 保証をしております。 役員の兼任等……………有
EMP Exploration (Kangean) Ltd. (注) 2. 4	英国ロンド ン	英ポンド 100	インドネシア 共和国ジャワ 島東部海域に おける石油資 源の探鉱開 発、生産	— [100.00]	—	当社は同社の事業資金 の一部を貸付けており ます。 役員の兼任等……………有
Diamond Gas Netherlands B. V. (注) 3	オランダ王 国アムステ ルダム	千米ドル 5,536	マレーシアに おいてLNGを 生産している Malaysia LNG Tiga社事業に 対する投資	20.00 (20.00)	—	役員の兼任等……………有
その他2社						

(注) 1. 特定子会社に該当しております。

2. 議決権の所有割合の [ ] 内は、緊密な者又は同意している者の所有割合で外数となっております。

3. 議決権の所有割合の ( ) 内は、間接所有割合で内数であります。

4. 持分は100分の20未満であるが、実質的な影響力を持っているため関連会社としたものであります。

5. 有価証券報告書提出会社であります。

6. 債務超過会社で債務超過の額は、平成29年12月末時点で11,283百万円となっております。

7. 債務超過会社で債務超過の額は、平成30年3月末時点で15,565百万円（同社の連結決算数値）となっております。

8. (株)ジャパックスエネルギーについては、売上高（連結会社相互間の内部売上高を除く。）の連結売上高に占める割合が10%を超えております。

主要な損益情報等	(1) 売上高	35,421百万円
	(2) 経常利益	124百万円
	(3) 当期純利益	90百万円
	(4) 純資産額	752百万円
	(5) 総資産額	5,353百万円

## 5 【従業員の状況】

### (1) 連結会社の状況

平成30年3月31日現在

セグメントの名称	従業員数（人）
日本	1,269[409]
北米	168[11]
欧州	-[-]
中東	1[-]
報告セグメント計	1,438[420]
その他	-[-]
全社（共通）	350[69]
合計	1,788[489]

- (注) 1. 従業員数は就業人員であり、臨時雇用者数は [ ] 内に外数で記載しております。  
 2. 「その他」の区分は、報告セグメントに含まれない事業セグメントであり、東南アジア等を含んでおります。  
 3. 全社（共通）として記載されている従業員数は、特定のセグメントに区分できない管理部門に所属しているものであります。

### (2) 提出会社の状況

平成30年3月31日現在

従業員数（人）	平均年齢（歳）	平均勤続年数（年）	平均年間給与（円）
920[197]	40.73	17.25	8,061,102

セグメントの名称	従業員数（人）
日本	570[128]
北米	-[-]
欧州	-[-]
中東	-[-]
報告セグメント計	570[128]
その他	-[-]
全社（共通）	350[69]
合計	920[197]

- (注) 1. 従業員数は就業人員であり、臨時雇用者数は [ ] 内に外数で記載しております。  
 2. 平均年齢、平均勤続年数及び平均年間給与の算出にあたっては、従業員のうち他社からの出向者等（109人）を除外しております。  
 3. 平均年間給与は、賞与及び基準外賃金を含んでおります。  
 4. 「その他」の区分は、報告セグメントに含まれない事業セグメントであり、東南アジア等を含んでおります。  
 5. 全社（共通）として記載されている従業員数は、特定のセグメントに区分できない管理部門に所属しているものであります。

### (3) 労働組合の状況

当社の従業員は、JEC連合・石油開発労働組合を組織しており、平成30年3月31日現在の組合員数は694人（当社在籍者で、関係会社等への出向者を含む。）であります。

また、労使関係は良好であり、特記すべき事項はありません。

## 第2【事業の状況】

### 1【経営方針、経営環境及び対処すべき課題等】

文中の将来に関する事項は、当連結会計年度末現在において当社グループが判断したものであります。

#### (1) 会社の経営の基本方針

当社グループは、昭和30年の創業以来、石油・天然ガスの探鉱・開発・生産・販売を中心事業とする企業として、埋蔵量の確保と生産の拡大を図ることを通じて我が国のエネルギーの供給に貢献することを使命に、石油・天然ガスの発見を重ねながら現在の経営基盤を確立してまいりました。

供給規模の拡大に伴い、安定供給に対する当社グループの社会的責任は益々増加するとともに、今後の事業展開においては、埋蔵量の拡大のみならず、天然ガスの輸送システムの拡充とその活用等、新たなビジネスモデルの構築が極めて重要となることから、当社は、経営環境の変化に対応しながら市場競争力を持った企業として発展することを目指し、次のとおり当社企業グループの経営理念を掲げております。

「私たちは、エネルギーの安定供給を通じた社会貢献を使命とするとともに、持続可能な開発目標の実現に向けた社会的課題の解決に取り組みます。」

- ・国内外において、石油・天然ガスの探鉱・開発・生産・販売に取り組みます。
- ・当社国内インフラ基盤を活用したガスサプライチェーンを、電力供給を加えてさらに強化します。
- ・当社の技術と知見を活かした新技術開発とその事業化を通じて、特に、エネルギーや気候変動に係る持続可能な社会への課題解決に貢献します。
- ・すべてのステークホルダーとの信頼を最優先とし、企業としての持続的な発展と企業価値の最大化を図ります。

#### (2) 中長期的な経営戦略及び対処すべき課題

当社は、2015年5月に、「E&P(探鉱・開発・生産)事業を軸とする総合エネルギー企業への転換」を目指す長期経営ビジョンと、その実現のために2015年度から5年間を対象とした中期事業計画（以下「前中計」）を策定し、カナダ・オイルサンドプロジェクト拡張開発事業や、相馬港（福島県相馬郡新地町）における相馬LNG基地の建設など、大型投資による事業基盤の強化に加え、相馬港での天然ガス火力発電事業への参画や次世代資源開発に向けた政府の実証試験への貢献など、当社従来事業と親和性の高い周辺領域への事業の積極的な拡大に取り組んできました。

しかしながら、前中計の策定後、原油・天然ガス価格の下落と低迷にともなうE&P事業の収益悪化や、Pacific Northwest LNGプロジェクト(PNW事業)の取りやめなど、当事業状況の変化を受け、中期目標の見直しが必要な状況となりました。また、気候変動対策に関する国際的な合意と脱炭素社会に向けたエネルギー情勢の変化、並びに、ESG（環境、社会、企業統治）への企業の取組みに対するステークホルダーの関心の高まりなどを受け、エネルギーの安定供給を使命とする当社として、持続可能な社会への貢献を含む長期的な視野で、経営ビジョンの再設定が必要であると判断し、本年5月、新たに「長期ビジョン2030・中期事業計画2018-2022」を策定しました。その要旨は以下のとおりです。

[長期ビジョン2030]

##### 1) 2030年に目指す姿（ビジョン）

「E&Pとその供給事業基盤を活かした総合エネルギー企業への成長」

##### 2) 長期基本方針

- ・石油・天然ガスは、中長期的に世界の一次エネルギーの中心的な役割を担うとの認識のもと、市場や顧客からのニーズの変化に対応しながら、エネルギーの安定供給に引き続き取り組みます。
- ・国連加盟国が達成を目指す「持続可能な開発目標（SDGs）」において、特に、低炭素化・脱炭素化に対する地球規模の課題解決に対して、当社として積極的な役割を果たすため、当社事業におけるCO<sub>2</sub>排出削減に努めるとともに、当社の知見を活かしたCO<sub>2</sub>排出量オフセット技術の実用化や再生可能エネルギーなど、環境配慮型の非E&P分野における新規事業の創出・拡大を目指します。

### 3) 長期目標

- ・E&P事業における新規案件の発掘や推進等により、RRR>1（注）を目指します。  
（注）RRR：Reserve Replacement Ratio =（一定期間中の）「埋蔵量の増加分」÷「生産量」
- ・CO2排出量オフセットへの貢献が期待されるCCS（二酸化炭素回収・貯留）技術の実用化に向け、当社が培ってきたE&P地下技術を活用し、先導的な役割を果たします。
- ・有利子負債/EBITDA<2を目安とした財務規律のもとで新規投資原資を確保し、その2分の1程度を非E&P事業に配分することで、E&P事業と非E&P事業の収益貢献割合が6：4程度となるよう、事業構造を変革します。

#### [中期事業計画2018-2022]

##### 1) 中期基本方針

- ・2030年に目指す姿を実現するために、油価60米ドル/バレルの前提のもとで、2022年度に自己資本利益率（ROE） $\geq 5\%$ の水準となることを目標に、収益改善を目指していきます。
- ・前半の2018～2019年度は、事業ポートフォリオの最適化と財務健全化を最優先課題として取り組んでいきます。
- ・後半の2020年度以降は、前半で得られる新規投資原資を活用し、持続的成長に向けたE&P事業における新規投資案件の具体化や、非E&P事業での新規事業創出に向けた取組みを本格化させていきます。

##### 2) 個別事業計画・目標等

- ①E&P事業：国内での操業効率化や既存油ガス田周辺エリアの追加開発、国の基礎調査を軸とした海域探鉱を推進していきます。また、海外においては、保有ポートフォリオ適正化や新規投資機会の発掘に重点的に取り組んでいきます。
- ②インフラ・ユーティリティ事業：国内天然ガス販売量160万トン/年（LNG換算）と電力販売量28億kWh/年を目標に、国産ガスとLNG調達ソースの多様化による安定供給の確保と、天然ガス利用促進に向けた取組みを推進していきます。また、福島天然ガス発電所の安定操業確立と稼働率向上や、再生可能エネルギーの開発を追求していきます。
- ③新規事業：当社が培ってきたE&P技術や国内天然ガス供給ネットワークでの知見など、「競争優位性の源泉」を活かした新たな事業機会を発掘する体制を強化するための専従組織を新設し、ビジネスモデルの構築と収益事業化に向けた取組みを加速していきます。

##### 3) CSR経営

- ・持続的成長のためのESGの取組みを踏まえた、当社CSR重点課題「SHINE」（注）を実現するための取組みを推進します。

（注） S	エネルギー安定供給	: Stable & Sustainable Energy Supply
H	企業文化としてのHSE	: HSE as Our Culture
I	誠実性とガバナンス	: Integrity & Governance
N	社会との良好な関係構築	: Being a Good Neighbor
E	選ばれる魅力ある職場	: The Employer of Choice

##### 4) 株主還元

- ・長期安定配当の継続を基本方針とし、具体的な配当金の額は、当社財務基盤の強化及び持続的成長による企業価値の最大化の観点から、各期の利益状況や今後の資金需要等を総合的に勘案して決定します。

当社長期ビジョンおよび中期事業計画の内容につきましては、当社ホームページ内の以下のURLからご覧いただくことができます。

[https://www.japex.co.jp/newsrelease/pdfdocs/JAPEX20180511\\_LongVision%26MidPlan\\_j.pdf](https://www.japex.co.jp/newsrelease/pdfdocs/JAPEX20180511_LongVision%26MidPlan_j.pdf)

「当社長期ビジョンおよび中期事業計画の策定について（2018年5月11日公表）」

当社は、新しい長期ビジョンと中期事業計画の基本戦略のもと、低油価環境下でも持続的成長が可能な収益構造への改善と、変化する社会のニーズに対応できる事業構造への変革により、企業価値の向上を図ってまいります。



## 一 当社の財務及び事業の方針の決定を支配する者の在り方に関する基本方針

当社は、当社の財務及び事業の方針の決定を支配する者は、当社の財務及び事業の内容や当社の企業価値の源泉を十分に理解し、当社の企業価値ひいては株主の皆様との共同の利益を継続的かつ持続的に確保、向上していくことを可能とする者である必要があると考えております。

当社は、当社の支配権の移転を伴う買収提案についての判断は、最終的には当社の株主全体の意思に基づいて行われるべきものと考えております。また、当社は、当社株式の大量買付であっても、当社の企業価値ひいては株主共同の利益に資するものであれば、これを否定するものではありません。

しかしながら、株式の大量買付の中には、その目的等から見て企業価値や株主共同の利益に対する明白な侵害をもたらすもの、株主に株式の売却を事実上強要するおそれがあるもの、対象会社の取締役会や株主が株式の大量買付の内容等について検討しあるいは対象会社の取締役会が代替案を提案するための十分な時間や情報を提供しないもの、対象会社が買収者の提示した条件よりも有利な条件をもたらすために買収者との協議・交渉を必要とするもの等、対象会社の企業価値・株主共同の利益に資さないものも少なくありません。

当社株式の大量買付を行う者が、当社の財務及び事業の内容を理解するのは勿論のこと、下記二1. に述べるような当社の企業価値の源泉を理解した上で、これらの中長期的に確保し、向上させられるのであれば、当社の企業価値ひいては株主共同の利益は毀損されることになりません。

当社は、このような当社の企業価値・株主共同の利益に資さない大量買付を行う者は、当社の財務及び事業の方針の決定を支配する者として不適切であり、このような者による大量買付に対しては、必要かつ相当な対抗措置を執ることにより、当社の企業価値ひいては株主共同の利益を確保する必要があると考えます。

## 二 当社の企業価値の源泉及び基本方針の実現に資する特別な取組み

### 1. 当社の企業価値の源泉について

当社は、昭和30年の創業以来、石油及び可燃性天然ガスの自給度の向上を主たる目的として事業を展開し、埋蔵量ゼロから出発し、順次新規油・ガス田の発見を重ねる中で現在の経営基盤を確立し、石油・天然ガス資源の探鉱、開発、販売事業を中心的な事業として営んでおります。

当社の企業価値の源泉は、石油・天然ガス資源に係る鉱区権益を自ら取得し、探査、採掘、販売までを一貫して行うビジネスモデルにあります。また、産業活動あるいは市民生活における血流とも言えるエネルギーの供給に携わる企業として、当社は、安定供給・安全操業の維持、確保という点においてきわめて重い責務を担うとともに、高い公共性を有する事業を行っております。

こうしたビジネスモデルは、当社が保有する、①高度な石油・天然ガス探査技術、②国内及び海外における油・ガス田開発技術及び操業ノウハウ、並びに、③国内における天然ガス輸送パイプラインネットワークの構築とこれを利用した長期・安定的な供給実績の積み重ねに基づく顧客・株主・地域社会等のステークホルダーとの信頼関係、などに裏打ちされたものであります。

新たな油・ガス田の探鉱から生産に漕ぎつけるまでには、10年以上の期間を要することも稀ではなく、長期的な視点に立った事業展開とともに、地球環境保全への配慮を通じた社会貢献が必要とされています。また、エネルギー資源の確保に関する国際競争の激化が予想される昨今の国際エネルギー情勢に鑑みれば、当社の事業の持続的な発展と企業価値の向上には、こうした当社の保有技術・ノウハウの向上や人材の確保、各ステークホルダーとの信頼関係の更なる強化を目指した取組みが必要不可欠であり、これがこれまでと同様、将来の当社の企業価値ひいては株主共同の利益の確保・向上につながるものと考えております。

### 2. 企業価値向上のための取組み

当社は、2015年5月、10年程度を見据えた長期ビジョンと、その達成に向けた2015年度から2019年度までの5年間を対象とした中期事業計画を策定し、E&P事業、国内天然ガス等供給事業、環境・新技術事業、CSR経営を柱にした事業展開を進めてきました。

しかしながら、今般、当社事業状況の変化等を受けて、エネルギーの安定供給を使命と認識する当社として、持続可能な社会への貢献を含む長期的な視野での経営ビジョンの再設定が必要であると判断し、新たに長期ビジョン2030並びに中期事業計画2018-2022を策定しました。

E&P事業、インフラ・ユーティリティ事業、新規事業を軸に、低油価環境下でも持続的成長が可能な収益構造の改善と、長期的な社会的ニーズの変化に対応した事業構造の変革により、企業価値の向上を図ってまいります。

### 3. コーポレート・ガバナンスの強化

当社は、以上のような諸施策を実行し、当社の企業価値ひいては株主共同の利益の確保・向上を図っていく所存であります。また、当社は、効率性と透明性の高い経営を行うとともに、株主をはじめとするステークホルダーへの説明責任を果たすことによる信頼関係の構築が長期安定的な成長への道筋と捉え、コーポレート・ガバナンスの充実に努めております。

まず、当社は、代表取締役及び取締役会において担当職務を定めて指名された取締役または執行役員が業務執行者となり、取締役会及び監査役（並びに全監査役で構成する監査役会）がその業務執行を監督する役割を負っております。

そして、取締役会の監督機能を強化するため、高い見識を有する独立性の高い社外取締役を3名選任しており、これらの社外取締役から議案、審議等につき積極的に発言がなされることにより、取締役会において活発な議論がなされております。また、社外取締役に十分に情報を提供し、その機能を適切に発揮していただくため、社長との定期的な意見交換会の開催、社外取締役共同執務室の設置及び秘書室による執務サポートなどを行うとともに、社外役員に対する取締役会議案の事前説明、社外役員間の情報や意見交換などを図る場として「社外役員連絡会」を設置しております。

監査役は、取締役会に出席するほか、常勤監査役がその他の重要会議に出席するとともに、業務を執行する各取締役または執行役員と随時意見交換を行うことにより、監督機能を果たしております。また、内部監査として、監査室が、社長直轄のもと各部署における内部統制の実効性の検証を含め、法令及び社内諸規程の遵守その他適正な業務執行がなされているかの監査にあたっております。

一方、内部統制につきましては、内部統制委員会が主体となって、業務の適正を確保するための体制の点検、整備を継続しております。

さらに、こうした経営機構上のコーポレート・ガバナンスに加えて、決算説明会の開催、ホームページの充実などのIR活動により、経営の透明性を高めることを通じて、時々の状況下で最適な業務執行の実現を期しております。

## 三 基本方針に照らして不適切な者によって当社の財務及び事業の方針の決定が支配されることを防止するための取組み（本プラン）

### 1. 本プランの目的

本プランは、当社の企業価値・株主共同の利益を確保し、向上させることを目的として、上記一に記載した基本方針に沿って導入されたものです。

当社取締役会は、基本方針に定めるとおり、当社の企業価値・株主共同の利益に資さない当社株券等の大量買付を行う者は、当社の財務及び事業の方針の決定を支配する者として不適切であると考えております。本プランは、こうした不適切な者によって当社の財務及び事業の方針の決定が支配されることを防止し、当社の企業価値・株主共同の利益に反する大量買付を抑止するとともに、当社株券等に対する大量買付が行われる際に、当社取締役会が株主の皆様へ代替案を提案したり、あるいは株主の皆様がかかる大量買付に応じるべきか否かを判断するために必要な情報や時間を確保すること、株主の皆様のために交渉を行うこと等を可能とすることを目的としています。

### 2. 本プランの概要

本プランは、当社株券等の20%以上を買収しようとする者が現れた際に、買収者に事前の情報提供を求める等、上記の目的を実現するために必要な手続を定めています。

買収者は、本プランに係る手続に従い、当社取締役会において本プランを発動しない旨が決定された場合に、当該決定時以降に限り当社株券等の大量買付を行うことができるものとされています。

買収者が本プランにおいて定められた手続に従わない場合や、当社株券等の大量買付が当社の企業価値・株主共同の利益を毀損するおそれがある場合等で、本プラン所定の発動要件を充たす場合には、当社は、買収者等による権利行使は原則として認められないとの行使条件及び当社が原則として買収者等以外の者から当社株式と引換えに新株予約権を取得できる旨の取得条項が付された新株予約権を、その時点の当社を除く全ての株主の皆様に対して新株予約権の無償割当ての方法により割り当てます。

本プランに従って新株予約権の無償割当てがなされ、その行使または当社による取得に伴って買収者以外の株主の皆様が当社株式が交付された場合には、買収者の有する当社の議決権割合は、最大約50%まで希釈化される可能性があります。

本プランに従った新株予約権の無償割当ての実施、不実施または取得等の判断については、取締役会の恣意的判断を排するため、独立委員会規則に従い、当社経営陣から独立した社外取締役等のみから構成される独立委員会において、その客観的な判断を経ることとしています。

なお、独立委員会の委員は次のとおりです。

土屋恵一郎 明治大学長  
小島 明 当社社外取締役  
渡辺 裕泰 当社社外監査役

また、当社取締役会は、これに加えて、本プラン所定の場合には、株主総会を招集し、新株予約権の無償割当ての実施に関する株主の皆様意思を確認することがあります。

こうした手続の過程については、適宜株主の皆様に対して情報開示がなされ、その透明性を確保することとしています。

本プランの有効期間は、平成29年6月28日開催の第47回定時株主総会の決議による、本プランに係る本新株予約権の無償割当てに関する事項の決定権限の委任期間と同じく、当定時株主総会終了後3年以内に終了する事業年度のうち最終のものに関する定時株主総会の終結の時までとします。

但し、その有効期間の満了前であっても、①当社の株主総会において本新株予約権の無償割当てに関する事項の決定についての取締役会への上記委任を撤回する旨の決議が行われた場合、または、②当社取締役会により本プランを廃止する旨の決議が行われた場合には、本プランはその時点で廃止されるものとします。

なお、本プランの詳細につきましては、インターネット上の当社ウェブサイトに記載しております、平成29年5月12日付の当社ニュースリリース「当社株式の大量取得行為に関する対応策（買収防衛策）の更新について」をご覧ください。

(アドレス [https://www.japex.co.jp/newsrelease/pdfdocs/JAPEX20170512\\_TakeoverDefense\\_j.pdf](https://www.japex.co.jp/newsrelease/pdfdocs/JAPEX20170512_TakeoverDefense_j.pdf))

#### 四 本プランに対する当社取締役会の判断及びその理由

##### 1. 本プランが基本方針に沿うものであること

本プランは、当社株券等に対する買付等がなされた際に、当該買付等に応じるべきか否かを株主の皆様が判断し、あるいは当社取締役会が代替案を提案するために必要な情報や時間を確保したり、株主の皆様のために買付者等と交渉を行うこと等を可能とすることにより、当社の企業価値ひいては株主共同の利益を確保するための枠組みであり、基本方針に沿うものです。

##### 2. 本プランが当社の株主の共同の利益を損なうものではなく、また、当社の会社役員の地位の維持を目的とするものではないこと

当社は、以下の理由により、本プランは、当社株主の共同の利益を損なうものではなく、また、当社の会社役員の地位の維持を目的とするものではないと考えております。

###### ① 買収防衛策に関する指針の要件を充足していること

本プランは、経済産業省及び法務省が平成17年5月27日に発表した企業価値・株主共同の利益の確保または向上のための買収防衛策に関する指針の定める三原則（①企業価値ひいては株主共同の利益の確保・向上の原則、②事前開示・株主意思の原則、③必要性・相当性の原則）を充足しています。

###### ② 株主意思を重視するものであること

本プランの導入に際しては、株主の皆様意思を確認すべく、平成20年6月25日開催の第38回定時株主総会においてこれを付議し、承認可決され、その後、平成23年6月24日開催の第41回定時株主総会、平成26年6月25日開催の第44回定時株主総会及び平成29年6月28日開催の第47回定時株主総会においてその更新を付議し、承認可決されております。

また、当社取締役会は、本プランに定める一定の場合に、本プランの発動の是非について、株主総会において株主の皆様意思を確認するとしています。

加えて、本プランには、有効期間を約3年間とするいわゆるサンセット条項が付されており、かつ、その有効期間の満了前であっても、当社株主総会において上記の委任決議を撤回する旨の決議が行われた場合または当社取締役会において本プランを廃止する旨の決議が行われた場合には、本プランはその時点で廃止されることになります。その意味で、本プランの消長には、株主の皆様のご意向が反映されることとなっております。

③ 独立性の高い社外取締役等の判断の重視と情報開示

本プランの発動に際しての実質的な判断は、独立性の高い社外取締役等のみから構成される独立委員会により行われることとされています。

また、その判断の概要については株主の皆様へ情報開示をすることとされており、当社の企業価値・株主共同の利益に適うように本プランの透明な運営が行われる仕組みが確保されています。

④ 合理的な客観的要件の設定

本プランは、合理的な客観的要件が充足されなければ発動されないように設定されており、当社取締役会による恣意的な発動を防止するための仕組みを確保しているものといえます。

⑤ 第三者専門家の意見の取得

本プランは、買付者等が出現すると、独立委員会は、当社の費用で、ファイナンシャル・アドバイザー、公認会計士、弁護士、税理士、コンサルタントその他の専門家の助言を受けることができるものとされています。これにより、独立委員会による判断の公正さ・客観性がより強く担保される仕組みとなっております。

⑥ デッドハンド型やスローハンド型の買収防衛策ではないこと

本プランは、当社の株券等を大量に買い付けた者が、自己の指名する取締役を株主総会で選任し、かかる取締役で構成される取締役会により、本プランを廃止することが可能です。

従って、本プランは、デッドハンド型買収防衛策（取締役会の構成員の過半数を交替させてもなお、発動を阻止できない買収防衛策）ではありません。また、当社においては取締役の期差任期制は採用されていないため、本プランは、スローハンド型買収防衛策（取締役会の構成員の交替を一度に行うことができないため、その発動を阻止するのに時間を要する買収防衛策）でもありません。

## 2 【事業等のリスク】

以下には、当社グループの経営成績、株価及び財務状況等に影響を及ぼす可能性のある主な事項を記載しております。当社グループは、これらのリスク発生の可能性を認識したうえで、その発生の回避及び発生した場合の適切な対応に努める方針であります。

本項においては、将来に関する事項が含まれておりますが、当該事項は提出日現在において当社が判断したものであります。

### 1 法的規制について

#### (1) 原油・天然ガス事業に関する法的規制

当社の事業は、鉱業法、ガス事業法をはじめ、鉱山保安法、高圧ガス保安法、消防法等の規制を受けております。現時点においてこのような法的規制が存在することが、当社事業の妨げとなり、もしくは著しい費用の増加につながっている事実はありませんが、将来的にこれらの法令が改正され、もしくは新たな規制法令が制定されて当社の事業に適用された場合、当社はその制約を受けることになります。

#### (2) 当社グループ事業の環境に対する負荷と法的規制

当社グループの事業は、鉱業という事業の特性上、その操業の過程で環境に対して様々な負荷を与え、また与える可能性があります。このため当社グループでは、関連法令に基づいて、監督官庁からの許認可取得、届出、販売先への製品情報の提供等、必要な手続きについて適法かつ適正な処理を行っており、従来、重大な問題が発生したことはありません。但し、世界的な環境意識の高まりに連れて現行の法規制が強化された場合には、対策費用の増加等により、当社グループの業績に悪影響を及ぼす可能性があります。

### 2 経営成績の変動要因について

#### (1) 原油売上高の変動要因

当社が日本国内で販売する原油の販売価格は国際原油価格に連動して決定されるため、石油輸出国機構(OPEC)の生産動向や国際的な需給動向によって市況が変動し、また為替レートが変動した場合、当社の原油販売価格はその影響を受けます。当社はかかるリスクを軽減する目的で原油スワップ取引等を行うことがありますが、こうした取引によって全てのリスクが回避されるわけではありません。

#### (2) 天然ガス売上高の変動要因

当社が日本国内で販売する天然ガスの販売単価は、従来、販売先との契約に基づいて事業年度を通じて円建てで固定されているものが多数を占めていましたが、LNGの市場価格に基づき価格を決定する契約への移行をほぼ果たしており、国際市況や為替の変動によって売上高が影響を受ける可能性が高まっています。また、都市ガス会社向けのガス販売数量については、夏季に需要が減少し、冬季に増加するという季節変動があるほか、暖冬時には販売量が低下する傾向が見られます。また長期的に見た場合、我が国エネルギー市場の規制緩和等が、天然ガスの販売単価や販売数量に悪影響を及ぼす可能性があります。

#### (3) 探鉱投資水準による損益の変動

生産・販売により減少する埋蔵量を維持・拡大し長期にわたり安定的な石油・天然ガスの供給体制の整備を図ることは、探鉱・開発・販売を事業の骨格とする当社グループにおいて重要な課題であり、当社グループでは国の内外における探鉱投資を継続的に行っております。探鉱投資額については、探鉱費用としてもしくは引当金の計上を通じて費用化しております。このため各事業年度における探鉱投資額の増減が、当社グループの利益に直接的な影響を及ぼすことになります。

### 3 事業に関するリスクについて

#### (1) 事業の特徴

当社グループの事業は、初期の基礎的な調査から、掘さく作業を経て資源の発見に至るまでの探鉱段階において、多額の投資と長い期間を要する一方、資源の発見が保証されているわけではなく、元来リスクの高い事業です。また、資源の発見に至った後も、開発井の掘さく、生産設備や輸送設備の建設等に多額の投資が必要となります。従って、事業に着手してから投資額を回収し、利益に寄与するまでに長いリードタイムを要するのが通例であり、この間、事業環境の変化により、投資額の増大（開発スケジュールの遅延に起因するものを含みます。）、需要の減少、販売単価の下落、操業費の増加、為替変動などが発生し、所期の投資目的を達成できないリスクがあります。加えて、これらの投資には、埋蔵量や生産量の予期せぬ減少等の地質的な不確実性、不純物の混入など鉱業に特有の様々な技術的なリスクがあり、こうしたリスクが顕在化した場合には、当社グループの業績に悪影響を及ぼす可能性があります。

#### (2) エネルギー市場自由化の影響

我が国のガス事業においては、競争原理の導入を目指した様々な規制緩和の一環として、平成29年4月1日に改正ガス事業法が施行され、従来より第三者託送義務が課されている天然ガスパイプラインに加え、一定規模以上のLNG基地に対し、ガス事業法の規制下で新たに第三者開放が義務付けられることになりました。当社では、こうした規制緩和の流れが、我が国のガス市場全体の活性化と天然ガスの需要拡大をもたらすとともに、当社グループのマーケティングの自由度を高め、事業領域や顧客基盤の拡大につながるものと考えています。一方で、このような構造改革の進展は厳しい価格競争をもたらし、当社グループの天然ガス販売にも悪影響を及ぼす可能性があります。

また、電気事業についても、安定供給の確保、電気料金の最大限の抑制、家庭をはじめとする需要家の選択肢や企業の事業機会の拡大を目指す電力システム改革が政府により進められており、電気事業に係る政策の見直しやこれに伴う市況の変化等により、将来における当社の電力販売に悪影響を及ぼす可能性があります。

#### (3) 販売に関するリスク

当社では、多くの販売先と長期にわたる取引関係を築いていますが、天然ガスの販売数量については年度ごとの取り決めも多く、販売先における需要減少、仕入先の変更等に伴う当社の販売数量の減少等により、当社グループの業績に悪影響を及ぼす可能性があります。

#### (4) 仕入に関するリスク

当社は平成15年3月より輸入を開始したマレーシア産LNGに関して、テイク・オア・ペイ条項に基づく長期引取義務を負っており、契約で規定された年間最低引取数量について当社が何らかの事情により引取不能となった場合でも、未達数量について支払義務が発生します。このため、将来的に当社の天然ガス販売数量が減少した場合でも、LNG引取数量が固定化されるというリスクがあります。また、LNGの仕入価格は原油価格や為替レートの影響を受ける変動価格であり、仕入価格が高騰した場合、当社が販売価格に転嫁できなければ、当社グループの業績に悪影響を及ぼす可能性があります。

#### (5) 操業に関するリスク

当社グループでは、坑井の掘さく、原油や天然ガスの生産・輸送等の操業に関して、保安体制や緊急時対応策の整備に努めておりますが、操業上の事故や災害（自然災害を含みます。）の発生によって人的・物的損害が発生するリスクは常に存在しています。こうした事故や災害が発生した場合、その損害の全てが保険によりカバーされるわけではありません。また、直接的な損害だけでなく、販売の中断による収入の減少、販売先に対する損害賠償、環境汚染による損害賠償、行政処分、社会的信用の低下といった副次的な損害をもたらす可能性があります。

#### (6) 将来の廃鉱に関するリスク

当社グループが現在生産を行っている坑井及び鉱山等については、生産終了後に廃鉱作業を実施する必要がありますが、当社グループは当該有形固定資産の除去に関して資産除去債務を計上しております。新たな法令や契約、市場変動等の外的環境の変化により、当社グループの資産除去債務の妥当性に影響を及ぼす可能性があります。

#### (7) 将来の税制等の変更に関するリスク

鉱業に特有の税制優遇措置として、探鉱準備金制度、海外投資等損失準備金制度及び新鉱床探鉱費の特別控除制度（所得控除）があり、当社グループもその制度を利用しておりますが、将来、こうした優遇措置が変更された場合、当社グループの業績に悪影響を及ぼす可能性があります。

#### (8) 海外事業に関するリスク

海外事業が探鉱、開発と段階を経ていく過程で、多額の投資（出資又は資金貸付）を行うこととなる場合、当社の財務状況に影響を及ぼす可能性があります。また、当社が出資する海外プロジェクト会社が銀行融資等によって事業資金を調達する場合、当社は当該借入金の全部又は一部について債務保証を行うことがあります。この場合において、当該プロジェクト会社の財務状況が悪化して債務不履行となったとき、当社に当該保証額について債務を履行する義務が生じます。

さらに、石油開発の全般的な傾向として、海外事業の一部はカントリーリスクの相対的に高い地域で実施されることがあり、これらの国々の政治的もしくは経済的混乱、法制や税制もしくは政策等の変更が、当社グループの海外事業の円滑な遂行に悪影響を及ぼす可能性があります。

なお、相当規模の資金を要する生産段階にある主要な海外事業は、次のとおりであります。

##### ① サハリンプロジェクトの進捗状況

当社は、サハリン石油ガス開発(株)への出資を通じて（平成30年3月期末の出資比率 15.29%）、ロシア・サハリン島沖合における原油・天然ガス開発事業（サハリン1プロジェクト）に参画しております。同プロジェクトは平成13年10月に商業化宣言を行い、ロシア政府の承認を経て開発段階に移行した後、平成18年10月、チャイウオ油ガス田からの本格的な原油生産の開始に伴って本邦への輸出を開始し、現在も順調に生産販売を続けているほか、平成22年9月にはオドプト油ガス田から、平成27年1月にはアルクトン・ダギ油ガス田からも原油生産を開始しております。

当社は、同社が開発資金を調達するに際し、独立行政法人石油天然ガス・金属鉱物資源機構並びに他の民間株主とともに債務保証を行っております。平成30年3月期末時点で、当社の債務保証残高は4,871百万円ありましたが、平成30年5月22日に全額解除されています。

また、サハリン1プロジェクトでは、上記の生産中油ガス田で追加開発作業を進めており、また、現時点では具体的な計画は策定されていないものの、天然ガス生産を目的とした開発を行う可能性があり、将来、これらの作業や計画の進展次第では、当社において追加的な債務保証が発生する可能性があります。

##### ② インドネシアカンゲアンプロジェクトの進捗状況

当社は、平成19年5月より、Energi Mega Pratama Inc.（EMPI）への出資（平成30年3月期末の出資比率 25%）を通じて、インドネシア・ジャワ島東方沖合のカンゲアン鉱区における原油・天然ガス開発事業に参入しております。同鉱区は、複数の油・ガス田及び構造を有し、参入時点で既に生産中であった一部油・ガス田において生産を続ける一方、平成24年5月、テランガス田の商業生産を開始するとともに、他の有望地域でも探鉱・開発作業を進めております。

当社は、同鉱区に直接権益を持つEMPIの100%子会社Kangean Energy Indonesia Ltd.（KEI）及びEMP Exploration（Kangean）Ltd.に対し、他のEMPIの株主と共同で開発資金の貸付を行っており、平成30年3月期末の当社の貸付残高は両社合わせて10,523百万円となっております。また、生産設備に関連する債務に対する保証を行っており、平成30年3月期末の当社の保証残高は3,429百万円となっております。

同鉱区においては、現在開発作業を進めている油・ガス田のほかにも探鉱ポテンシャルを持つ構造が複数存在することから、開発の進捗に応じて発生が見込まれる資金貸付、債務保証等に加えて、これら大規模構造の探鉱、開発が実施される場合、更なる多額の投資が必要となる可能性があります。

③ イラク共和国ガラフ油田開發生産プロジェクトの進捗状況

当社は、連結子会社㈱ジャペックスガラフへの出資を通じて（平成30年3月期末の出資比率 55.00%）、イラク共和国南部におけるガラフ油田開發生産プロジェクトに参画し（同社参加比率30%、資金負担比率40%）、オペレーターであるPETRONAS Carigali Iraq Holding B.V.（マレーシア国営石油会社ペトロナス社の子会社）と共同で開発事業を推進しております。

平成25年8月に生産を開始したことにより、今後は受取原油の販売収入を設備投資に充当していきます。現在、原油生産に向けた最終開発計画に基づく追加開発作業に向けて準備を進めています。

当社は、同国の政治状況、治安状況等には十分留意しつつ事業を進める所存ですが、これらの状況の悪化がプロジェクトに悪影響を及ぼす可能性があるほか、予期せぬコストの増加や開発スケジュールの遅延または生産量の減少が生じた場合等には、資金負担額が増加する可能性があります。

④ カナダ アルバータ州Hangingstone鉱区オイルサンド開発事業の進捗状況

当社は、連結子会社カナダオイルサンド㈱への出資（平成30年3月期末の出資比率 93.60%。間接出資を含む場合の出資比率 94.58%）を通じて、カナダ アルバータ州におけるオイルサンド開発事業を推進しております。

同社完全子会社である現地操業会社 Japan Canada Oil Sands Limited (JACOS) が、同州Hangingstone鉱区の一部地域において日量約5,000バレルにてビチューメンの生産を行っていましたが、昨今の油価の著しい下落に対応するため、平成28年5月より一時的に生産を休止し、その後の事業環境の厳しさや休止に伴う生産操業再開の技術リスクを踏まえ、平成29年8月に生産を終了しております。当該地域の鉱区権益については、平成30年4月にJACOSを通じてカナダ企業のGreenfire Hangingstone Operating Corp. と当該鉱区権益を譲り渡す契約を締結しました。平成24年12月、当社は、更なる生産量・埋蔵量の拡大を図るべく、同鉱区の拡張開発事業についての最終投資決定を行い、日量20,000バレル規模の開発作業を進めておりましたが、平成29年2月に中央処理施設の建設作業を完了し、平成29年8月より生産を開始しています。

なお、本拡張開発事業は、75%の権益を保有するJACOSと25%の権益を保有するNexen Energy ULCとの共同事業であります。

当社は、オペレーターであるJACOSを通じ、プロジェクト管理に万全を期す所存ですが、原油価格の下落等により当社グループの財政状態に影響を及ぼす可能性があります。

⑤ カナダ ブリティッシュ・コロンビア州におけるシェールガス開発・生産プロジェクト及びLNGプロジェクトの進捗状況

当社は、連結子会社JAPEX Montney Ltd. (JML) への出資（平成30年3月期末の出資比率45%）を通じて、マレーシア国営石油会社 ペトロナス社の推進するシェールガス開発・生産プロジェクト（上流事業）に加え、同州西海岸で検討中のLNGプロジェクト（PNW事業、量約1,200万t/年）に参画しておりましたが（参加比率10%）、LNGを取り巻く環境の変化から、平成29年7月25日（カナダ バンクーバー現地時間）に事業会社であるPacific Northwest LNGが事業化取りやめを決定いたしました。

上流事業に関しては、経済性の高いエリアを中心に、投資効率を重視、事業環境等を考慮しながら、競争力向上、並びに収益確保のための取り組みを継続してまいります。ガス価の長期低迷、予期せぬコストの増加、開発スケジュールの遅延又は生産量の減少が生じた場合には、資金負担額が増加する可能性があります。



#### 4 国際石油開発帝石株式会社の株価変動に伴うリスクについて

当社は、平成30年3月期末現在、国際石油開発帝石(株)株式を7.31%保有しており、当社グループの平成30年3月期連結会計年度末の投資有価証券の残高は167,342百万円であり、このうち国際石油開発帝石(株)株式は140,671百万円となっております。同社の連結業績や株価は、当社グループと同様に、原油価格の動向等により変動する傾向があるほか、同社株価が変動した場合、当社グループの財政状態に影響を及ぼす可能性があります。

#### 5 国の保有する当社株式について

当社は、平成15年12月、石油公団（当時）が保有していた当社株式の一部の売出しにより、東京証券取引所市場第一部に株式を上場しましたが、この結果、同公団の所有株式数の割合は、65.74%から49.94%に低下しました。

さらに、同公団が保有していた当社株式は、同公団の廃止に伴い、平成17年4月1日付で国（経済産業大臣）に承継されるとともに、平成19年6月15日を受渡期日とする株式売出しにより、当該保有株式のうち15.94%相当分が売却された結果、同大臣の所有株式数の割合は34.00%まで低下し、現在に至っています。残る株式についても引き続き売却される可能性があり、その時期、方法、数量等によっては、当社の株価に影響を及ぼす可能性があります。

なお、当該株式の保有に関して、国と当社との間には、「定款の変更」「資本金の増減、または社債の発行」「決算および利益金の処分」「営業の一部もしくは全部の譲り渡し、または譲り受け」「役員候補者の決定」「資産または事業経営に重要な影響のある事項」に関して、国との間で協議を行う旨を定めた覚書が存在しております。当該覚書の運用は当社の経営の独立性を尊重する形で行われており、当該覚書の存在が、当社の事業の妨げとなったり、事業内容の制約となったことはありません。

### 3【経営者による財政状態、経営成績及びキャッシュ・フローの状況の分析】

#### (1) 経営成績等の状況の概要

当連結会計年度における当社グループ（当社、連結子会社及び持分法適用会社）の財政状態、経営成績及びキャッシュ・フロー（以下、「経営成績等」という。）の状況の概要は次のとおりであります。

##### ①財政状態及び経営成績の状況

当連結会計年度における我が国経済は、年度当初より住宅建設が弱含むなど一部に改善の遅れが見られたものの、企業収益や雇用情勢は年度を通して改善基調が続き、景気も緩やかに回復を続けています。

原油CIF価格は、年度当初の1バレル 50 ドル台前半徐々に下落し、7月には 40 ドル台後半まで低迷していたものの、11月のOPECの減産延長合意等の影響により、年度末には60ドル台後半まで達しています。

為替相場は、前連結会計年度当初より概ね110円台前半で推移し、9月には 100 円台後半まで円高が進みました。その後は円安傾向に転じ、110 円台前半で推移したものの、2月より再び円高傾向となり、年度末にかけて100 円台後半の水準となっています。この結果、当社グループの原油販売価格は、年度平均では前連結会計年度に比べ上昇しました。

一方、天然ガスについては、原油価格の上昇及び円安による石油製品等の価格上昇によって、競合エネルギーに対する競争力を打ち出しつつも、当社マーケット近傍での他社によるLNG受入基地や関連パイプライン等の供給インフラ整備を巡る動きが進行し競争が激化していることから、市場環境は当社グループにとって厳しい状況にありました。

このような状況のもとで、当社グループは、平成27年度から10年程度を見据えた長期経営ビジョン及びその達成に向けた平成27年度から平成31年度までの5年間を対象とした中期事業計画に基づき、鋭意事業を推進してまいりました。

当連結会計年度の売上高は230,629百万円と前連結会計年度に比べ23,499百万円の増収（+11.3%）となり、売上総利益は、39,263百万円と前連結会計年度に比べ7,090百万円の増益（+22.0%）となりました。前連結会計年度に比べ増収増益となった要因は、主に、原油及び天然ガスの販売価格の上昇によるものであります。

探鉱費は、主に海外での支出が大きく減少したことにより、1,324百万円と前連結会計年度に比べ188百万円減少（△12.4%）し、販売費及び一般管理費は29,173百万円と前連結会計年度に比べ801百万円減少（△2.7%）した結果、営業利益は8,764百万円と前連結会計年度に比べ8,079百万円の増益（+1,179.5%）となりました。

経常利益は、営業利益の大幅な増益があるものの、Japan Canada Oil Sands Limited (JACOS) において、カナダ・アルバータ州ハンギングストーン鉱区3.75セクション地域（DEMOエリア）でのSAGD法（\*）によるビチューメン生産操業を終了したことに伴い、同エリアに係る有形固定資産を生産高比例法により償却し休止固定資産減価償却費として計上したことなどにより、3,828百万円と前連結会計年度に比べ1,606百万円の増益（+72.3%）に留まりました。

税金等調整前当期純損益は、JAPEX Montney Limited (JML) において、Pacific NorthWest LNGプロジェクト（PNW事業）の事業化取りやめ決定を受け、PNW事業を前提としないシェールガス開発・生産プロジェクト（上流事業）として開発計画を見直した結果、上流事業に係る事業用資産の減損損失を計上したことや、PNW事業に関連するパイプライン建設計画の解約費用を特別損失その他に計上したことなどにより、前連結会計年度に比べ72,596百万円減益の69,403百万円の税金等調整前当期純損失となり、親会社株主に帰属する当期純損益は、前連結会計年度に比べ34,401百万円減益の30,958百万円の親会社株主に帰属する当期純損失となりました。

（\*）地層内に水蒸気を圧入して、超重質油の流動性を増し、重力の効果を利用して回収する方法の一つ。

なお、売上高の内訳は次のとおりであります。

#### (イ) 原油・天然ガス

原油・天然ガス（液化天然ガス（LNG）、ビチューメン及び希釈ビチューメンを含む）の売上高は、主に、原油及び天然ガスの販売価格の上昇、並びに国内天然ガス及びJACOSにおける希釈ビチューメンの販売数量が増加したことなどにより、176,051百万円と前連結会計年度に比べ18,345百万円の増収（+11.6%）となりました。

#### (ロ) 請負

請負（掘さく工事及び地質調査の受注等）の売上高は、8,484百万円と前連結会計年度に比べ1,869百万円の減収（△18.1%）となりました。

(ハ) その他

液化石油ガス (LPG) ・重油等の石油製品等の販売、天然ガス等の受託輸送及びその他業務受託等の売上高は、46,093百万円と前連結会計年度に比べ7,023百万円の増収 (+18.0%) となりました。

主なセグメントごとの業績 (セグメント間の内部取引消去前) は、次のとおりであります。

日本

日本セグメントの売上高は、主に原油・天然ガス (LNG含む) 、請負、石油製品等により構成されております。当連結会計年度における売上高は、原油及び天然ガスの販売価格の上昇並びに天然ガスの販売数量が増加したことなどにより、219,566百万円と前連結会計年度に比べ20,060百万円の増収 (+10.1%) となりました。セグメント利益は、販売費及び一般管理費が増加したものの前述の売上高の増収を受け、前連結会計年度に比べ1,972百万円増益 (+9.6%) の22,497百万円となりました。

北米

北米セグメントの売上高は、主に原油・天然ガス (ビチューメン及び希釈ビチューメン含む) により構成されております。当連結会計年度における売上高は、主にJACOSにおける希釈ビチューメンの販売数量の増加により、9,250百万円と前連結会計年度に比べ3,561百万円の増収 (+62.6%) となりました。セグメント損失は、販売費及び一般管理費の減少並びに前述の売上高の増収を受けて前連結会計年度に比べて損失幅を狭め、6,615百万円 (前連結会計年度は8,620百万円のセグメント損失) となりました。

欧州

欧州セグメントにおいては、英領北海アバディーン沖合に位置する海上鉦区での探鉦活動を実施しております。当連結会計年度におけるセグメント損失は、探鉦費の減少等により74百万円 (前連結会計年度は268百万円のセグメント損失) となりました。

中東

中東セグメントの売上高は、主に原油により構成されております。当連結会計年度における売上高は、販売数量は減少したものの販売価格の上昇を受け、32,189百万円と前連結会計年度に比べ5,010百万円の増収 (+18.4%) となりました。セグメント損益は、売上原価が増加したものの前述の売上高の増収を受け、1,366百万円のセグメント利益 (前連結会計年度は1,120百万円のセグメント損失) となりました。

当連結会計年度末における総資産は、前連結会計年度末に比べ47,200百万円減少し、699,539百万円となりました。

流動資産は、前連結会計年度末に比べ7,943百万円の増加となりました。これは、現金及び預金や短期貸付金が増加したことなどによるものであります。固定資産は、前連結会計年度末に比べ55,143百万円の減少となりました。これは、投資有価証券の時価の上昇などにより増加しましたが、有形固定資産において前述のJMLの事業用資産の減損損失計上、並びに投資その他の資産のその他に含めている生産物回収勘定において回収が進んだことにより減少したことなどによるものであります。

負債合計は、前連結会計年度末に比べ6,201百万円増加し、242,331百万円となりました。

流動負債は、前連結会計年度末に比べ7,716百万円の増加となりました。これは、流動負債のその他に含めている短期借入金が増加したことなどによるものであります。固定負債は、前連結会計年度末に比べ1,514百万円の減少となりました。これは、長期借入金において為替の影響や返済期限が1年以内の借入金を流動負債へ振替えたことなどにより減少しましたが、前述の投資有価証券の時価上昇により繰延税金負債が増加したことなどによるものであります。

純資産合計は、前連結会計年度末に比べ53,402百万円減少し、457,207百万円となりました。

これは、その他有価証券評価差額金が増加したものの、非支配株主持分や利益剰余金が増加したことなどによるものであります。

②キャッシュ・フローの状況

当連結会計年度末における現金及び現金同等物 (以下「資金」という。) は、前連結会計年度末に比べ3,737百万円減少し、99,892百万円となりました。主な内訳は以下のとおりです。

(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52,881百万円となりました。これは主に、税金等調整前当期純損失△69,403百万円、減損損失67,721百万円、生産物回収勘定の回収額27,381百万円、減価償却費23,370百万円、相馬LNG基地建設事業に係る補助金の受取額5,000百万円などによるものであります。

(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54,218百万円となりました。これは主に、定期預金の払戻による収入18,228百万円、利息及び配当金の受取額8,873百万円、貸付金の回収による収入4,456百万円などの資金を得ましたが、有形固定資産の取得による支出42,534百万円、定期預金の預入による支出28,458百万円、生産物回収勘定の支出15,091百万円などの資金を使用したことによるものであります。

(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1,196百万円となりました。これは主に、短期借入れによる収入5,455百万円などの資金を得ましたが、長期借入金の返済による支出4,760百万円、利息の支払額1,862百万円などの資金を使用したことによるものであります。

③生産、受注及び販売の実績

a. 生産実績

当連結会計年度における生産実績をセグメントごとに示すと、次のとおりであります。

・日本

		当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)	前年同期比 (%)
原油・天然ガス	原油 (kl)	294,301	△3.9
	天然ガス (千m <sup>3</sup> )	768,967	△1.4
	液化天然ガス (t)	8,391	△17.4
	ビチューメン (kl)	—	—

・北米

		当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)	前年同期比 (%)
原油・天然ガス	原油 (kl)	48,231	△25.1
	天然ガス (千m <sup>3</sup> )	494,680	△17.7
	液化天然ガス (t)	—	—
	ビチューメン (kl)	143,152	57.7

・中東

		当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)	前年同期比 (%)
原油・天然ガス	原油 (kl)	929,655	△22.5
	天然ガス (千m <sup>3</sup> )	—	—
	液化天然ガス (t)	—	—
	ビチューメン (kl)	—	—

- (注) 1. 天然ガスの生産量の一部は、液化天然ガスの原料として使用しております。  
2. ビチューメンとはオイルサンド層から採取される超重質油です。

b. 受注実績

当社及び連結子会社は受注生産を行っておりません。

c. 販売実績

当連結会計年度の販売実績をセグメントごとに示すと、次のとおりであります。

・日本

		当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)		前年同期比 (%)	
		数量	金額 (百万円)	数量	金額
原油・天然ガス	原油 (k1)	2,296,150	85,837	△11.9	10.0
	天然ガス (千m <sup>3</sup> )	1,284,366	57,215	1.5	10.6
	液化天然ガス (t)	380,955	21,935	△4.4	8.2
	ビチューメン (k1)	—	—	—	—
	希釈ビチューメン (k1)	—	—	—	—
小計			164,988		9.9
請負			8,484		△18.1
その他	石油製品・商品		40,162		20.4
	その他		5,930		3.8
	小計		46,093		18.0
合計			219,566		10.1

・北米

		当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)		前年同期比 (%)	
		数量	金額 (百万円)	数量	金額
原油・天然ガス	原油 (k1)	50,107	1,522	△23.0	5.9
	天然ガス (千m <sup>3</sup> )	488,669	3,215	△18.5	△10.2
	液化天然ガス (t)	—	—	—	—
	ビチューメン (k1)	—	—	△100.0	△100.0
	希釈ビチューメン (k1)	160,203	4,512	—	—
小計			9,250		62.6
請負			—		—
その他	石油製品・商品		—		—
	その他		—		—
	小計		—		—
合計			9,250		62.6

		当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)		前年同期比 (%)	
		数量	金額 (百万円)	数量	金額
原油・天然ガス	原油 (k1)	—	1,812	—	△6.4
	天然ガス (千m <sup>3</sup> )	—	—	—	—
	液化天然ガス (t)	—	—	—	—
	ビチューメン (k1)	—	—	—	—
	希釈ビチューメン (k1)	—	—	—	—
小計			1,812		△6.4
請負			—		—
その他	石油製品・商品		—		—
	その他		—		—
	小計		—		—
合計			1,812		△6.4

- (注) 1. セグメント間の取引については相殺消去しております。  
 2. 「石油製品・商品」には、液化石油ガス (LPG)、重油、軽油、灯油等が、「その他」には天然ガス・石油製品の受託輸送及びその他業務受託等が含まれております。  
 3. 希釈ビチューメンとはパイプライン輸送のために超軽質油で希釈したビチューメンです。  
 4. 主要な販売先別の販売実績及び当該販売実績の総販売実績に対する割合は以下のとおりであります。なお、当連結会計年度においては総販売実績の100分の10を占める販売先がないため、記載を省略しております。

相手先	前連結会計年度 (自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)		当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)	
	金額 (百万円)	割合 (%)	金額 (百万円)	割合 (%)
BP Singapore Pte.Ltd.	25,527	12.3	—	—

5. 本表の金額には、消費税等は含まれておりません。

④ 当社グループの埋蔵量

平成30年3月31日現在、提出会社及び連結子会社の保有する確認埋蔵量並びに持分法適用会社が保有する確認埋蔵量の当該会社に対する提出会社出資比率相当量は下表のとおりです。

確認埋蔵量	連結対象会社									持分法適用会社		合計		
	国内		海外			小計			原油 千kl	ガス 百万m <sup>3</sup>	原油 千kl	ビチュー メン 千kl	ガス 百万m <sup>3</sup>	
	原油 千kl	ガス 百万m <sup>3</sup>	原油 千kl	ビチュー メン 千kl	ガス 百万m <sup>3</sup>	原油 千kl	ビチュー メン 千kl	ガス 百万m <sup>3</sup>						
平成29年3月31日現在	2,374	9,753	2,717	22,076	15,811	5,091	22,076	25,564	1,904	2,173	6,995	22,076	27,737	
拡張及び発見等による増加	-	-	464	-	-	464	-	-	-	-	464	-	-	
前期評価の修正による増減	720	167	△734	△992	△7,959	△14	△992	△7,793	2,902	886	2,888	△992	△6,907	
買収・売却による増減	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
生産による減少	△291	△815	△835	△132	△495	△1,126	△132	△1,309	△456	△561	△1,583	△132	△1,871	
平成30年3月31日現在	2,802	9,105	1,612	20,952	7,357	4,415	20,952	16,462	4,350	2,498	8,764	20,952	18,960	

(注) 1. 以下の連結子会社保有量には、非支配株主に帰属する数量を含んでおります。(括弧内は非支配株主比率)

国内：日本海洋石油資源開発(株)(29.39%)

海外：カナダオイルサンド(株)(5.42%)、JAPEX Montney Ltd.(55.00%)、(株)ジャペックスグラフ(45.00%)

2. 連結子会社及び持分法適用会社のうち、決算日が連結決算日と異なる会社については、各社の事業年度における埋蔵量を計上しております。

3. 連結子会社である(株)ジャペックスグラフは、平成23年1月19日に承認されたPreliminary Development Planに基づき開発作業に着手し、平成25年8月31日より初期生産を開始するとともに、最終的な目標である日量23万バレルへの段階的な増産に向けたFinal Development Plan (FDP)に関するイラク政府との協議を継続しております。

同社決算日である平成29年12月31日現在においては、当該FDPが未承認であったことから、当連結会計年度末においては、平成30年度生産予定量の当該会社取分相当量を埋蔵量として計上しております。

その後、平成30年2月にFDPがイラク政府により承認されたことを受け、翌連結会計年度において、FDPに基づく埋蔵量(平成31年度以降の生産予定量の当該会社取分相当量、平成30年3月31日現在の評価値は原油13,837千kl)を追加計上予定です。

上表における確認埋蔵量とは、評価時点において既知の油・ガス層から地質的、工学的データに基づき経済的にも操業面からも今後確実に採取可能であろうと予測された油・ガスの地上状態での数量であり、過去の生産量、未発見鉱床に係る資源量は含んでおりません。

埋蔵量の定義については、石油技術者協会(SPE)、世界石油会議(WPC)、米国石油地質技術者協会(AAPG)及び石油評価技術協会(SPEE)の4組織により策定されたPetroleum Resources Management System 2007(PRMS)が国際的な基準として知られています。

上表の確認埋蔵量は、PRMSにおける「確認埋蔵量(Proved Reserves)」の定義に準拠した当社自身による評価に基づく数値であり、PRMSにおいて確認埋蔵量よりも将来の採取可能性の不確実性が高いものとして区分されている「推定埋蔵量(Probable Reserves)」や「予想埋蔵量(Possible Reserves)」に該当する埋蔵量は含んでおりません。また、同定義においては、例えば、資源の賦存が確認されている鉱区であっても商業開発計画が未確定な段階のプロジェクト等については、埋蔵量(Reserves)とは区分して「条件付資源量(Contingent Resources)」に分類することとされており、当社グループにおいても、開発計画が未確定な地域の「条件付資源量」に該当する数量は、上表の数値に含めておりません。

なお、PRMS以外には、米国証券取引委員会(SEC)による確認埋蔵量の定義が米国の投資家を中心に広く知られており、SECによる確認埋蔵量の定義は、PRMSと基本的には類似しています。



当社は、従来よりPRMSによる「確認埋蔵量(Proved Reserves)」の定義に準拠して当社自身の判断に基づく値を開示しております。また、海外プロジェクト会社の保有埋蔵量については、各プロジェクト会社の現地政府等との契約による経済的取分にに基づく数量を示しております。

また、当社は、当社自身による埋蔵量評価・判断の妥当性を検証するため、上表に示した平成30年3月31日現在の国内における当社及び連結対象会社の確認可採埋蔵量の約65%に相当する部分[1]について、Ryder Scott Company, L.P.へ第三者評価・鑑定を委託しております。また、海外については、JAPEX Montney Ltd.、Japex (U.S.) Corp.及びKangean Energy Indonesia Ltd.の埋蔵量について第三者評価を受けております。また、連結子会社であるJapan Canada Oil Sands Limitedが保有する鉱区エリアにおけるビチューメン埋蔵量について、当連結会計年度末においては、技術的回収可能量等の重要な要素に変更がないことから、前々連結会計年度に実施したGLJ Petroleum Consultants Ltd.による第三者評価[2]を踏まえた自社評価を行っており、これを含めると、上表の平成30年3月31日現在の確認埋蔵量総計のうち約79%に相当する部分[3]について第三者評価を受けております。当社自身による評価値と第三者評価の値は従来より近似しており、当社は、上表の当社自身の評価による確認埋蔵量の値は妥当であると判断しております。

埋蔵量は、元来、不確実性を内包した将来の生産可能量の見通しであり、当社は、現時点において入手可能な地質的・工学的データ等の科学的根拠に基づき正確な評価の実施に努めておりますが、今後新たに取得されるデータ等に基づく見直しや経済条件の変動及び国際的に認知された埋蔵量定義の変更等によって、上方にも下方にも修正される可能性があります。

[1] 原油・ビチューメン1kl=天然ガス1,033.1m<sup>3</sup>(1BOE=5.8Mscf)として計算しております。

[2] 石油評価技術者協会(Society of Petroleum Evaluation Engineers (Calgary Chapter))他による評価基準(Canadian Oil and Gas Evaluation Handbook)に基づく第三者評価。

[3] [1]と同様。

(2) 経営者の視点による経営成績等の状況に関する分析・検討内容

経営者の視点による当社グループの経営成績等の状況に関する認識及び分析・検討内容は次のとおりであります。

なお、文中の将来に関する事項は、当連結会計年度末現在において判断したものであります。

①重要な会計方針及び見積り

当社グループの連結財務諸表は、我が国において一般に公正妥当と認められる会計基準に基づき作成されております。この連結財務諸表の作成にあたっては、一定の会計基準の範囲内において、資産・負債及び収益・費用の金額及び開示に影響を与える見積りを必要とします。これらの見積りについては、過去の実績等を勘案し継続評価しており、必要に応じて見直しを行っておりますが、実際の結果は、見積り特有の不確実性があるためこれらとは異なる場合があります。

②当連結会計年度の経営成績等の状況に関する認識及び分析・検討内容

当社グループの当連結会計年度の経営成績等は、前連結会計年度に比べ売上高は23,499百万円増収（+11.3%）の230,629百万円、経常利益は1,606百万円増益（+72.3%）の3,828百万円となり、親会社株主に帰属する当期純損益は34,401百万円減益の親会社株主に帰属する当期純損失30,958百万円となりました。

（為替レートと油価）

当連結会計年度の1キロリットル当たりの原油販売価格につきまして、通年の平均販売価格では前連結会計年度に比べ7,515円上昇の38,007円/k1となりました。

国産原油の販売価格は、基本的に海外原油の本邦への円建輸入価格に連動して決定されます。

原油CIF価格に基づく油価は、1バレル当たり56.20米ドル（加重平均）と前連結会計年度に比べ10.59米ドルの上昇となりました。一方、為替レートは、111.67円/米ドル（加重平均）と前連結会計年度に比べ3.14円の円安となりました。

以上の米ドル建原油価格の上昇及び円安の影響により、原油販売価格は前連結会計年度に比べて上昇しております。

海外買入原油の販売につきましては仕入価格と連動するため、油価・為替の変動が損益に与える影響は軽微であります。

希釈ピチューメンの1バレル当たりの販売価格は、39.63米ドル（加重平均）であります。

（設備投資と減価償却費等）

当連結会計年度の設備投資額は41,802百万円（前連結会計年度比26,583百万円の減少）となりました。主なものは、カナダ国におけるオイルサンド開発に係る投資額等であります。減価償却費は23,370百万円（前連結会計年度比7,679百万円の増加）となりました。

また、当連結会計年度のイラク共和国ガルフ油田の開発等に係る生産物回収勘定への支出額は15,015百万円（前連結会計年度比6,441百万円の減少）となり、生産物回収勘定の回収額は27,381百万円（前連結会計年度比943百万円の増加）となりました。

（探鉱活動）

当連結会計年度の探鉱費は、前連結会計年度に比べ188百万円減少して1,324百万円となりました。

探鉱費の減少の主な要因は、海外において、主に英領北海における海上鉱区での探鉱作業の減少によるものであります。

（売上高の状況）

当連結会計年度の売上高の構成は、「原油・天然ガス」が176,051百万円（構成比76.3%）、「請負」が8,484百万円（構成比3.7%）、「その他」が46,093百万円（構成比20.0%）となっております。

以下、最も割合の大きい「原油・天然ガス」について分析いたします。

原油の販売数量は、主にイラク共和国ガルフ油田の販売数量が減少したことなどにより2,346千k1と前連結会計年度に比べ324千k1減少（△12.1%）となった一方で、原油の販売価格が前述（為替レートと油価）の項目で述べましたとおり上昇したことにより、原油の売上高は89,173百万円と前連結会計年度に比べ7,744百万円増加（+9.5%）しております。

天然ガスの販売数量は、主にカナダ国ノースモントニー鉱区の天然ガス販売数量が減少したことなどにより、1,773百万m<sup>3</sup>と前連結会計年度に比べ91百万m<sup>3</sup>減少（△4.9%）しましたが、一方で天然ガスの販売価格は前連結会計年度に比べ4.41円/m<sup>3</sup>上昇して34.08円/m<sup>3</sup>となったことにより、天然ガスの売上高は60,431百万円と前連結会計年度に比べ5,101百万円増加（+9.2%）しております。

液化天然ガスは、前連結会計年度に比べ17千トン減少（△4.4%）の380千トンを販売し、売上高は21,935百万円と前連結会計年度に比べ1,656百万円増加（+8.2%）しました。

希釈ピチューメンは、JACOSハンギングストーン鉱区における拡張開発事業の生産操業開始に伴い、販売数量は160千k1と前連結会計年度のDEMOエリアにおけるピチューメンと比べ68千k1増加（+74.8%）となり、売上高は4,512百万円と前連結会計年度に比べ3,842百万円増加（+573.8%）しております。

#### （営業費用）

売上原価は191,366百万円と前連結会計年度に比べ16,408百万円増加しております。これは主に、原油価格上昇の影響を受けたLNGのCIF価格上昇に伴うLNG仕入価格の上昇などによるものであります。

販売費及び一般管理費は29,173百万円と前連結会計年度に比べ801百万円減少しました。

探鉱費については、前述（探鉱活動）をご参照ください。

以上の結果、営業利益は前連結会計年度に比べ8,079百万円増益の8,764百万円となりました。

#### （営業外損益）

営業外収益は、為替差益が減少となる一方、主に有価証券売却益が増加したことなどにより、前連結会計年度に比べ792百万円増加の8,806百万円となりました。

営業外費用は、主にJACOSにおいて、DEMOエリアでのSAGD法によるピチューメン生産操業を終了したことに伴いDEMOエリアに係る有形固定資産を生産高比例法により償却し休止固定資産減価償却費として計上したことなどにより、前連結会計年度に比べ7,265百万円増加の13,743百万円となりました。

以上の結果、経常利益は前連結会計年度に比べ1,606百万円増益の3,828百万円となりました。

#### （特別損益）

特別利益は、補助金収入の計上などにより、前連結会計年度に比べ3,701百万円増加の5,002百万円となりました。

特別損失は、JMLにおいてPNW事業の事業化取りやめ決定を受け、PNW事業を前提としない上流事業として開発計画を見直した結果、上流事業に係る事業用資産の減損損失を計上したことや、PNW事業に関連するパイプライン建設計画の解約費用を特別損失その他に計上したことなどにより、前連結会計年度に比べ77,903百万円増加の78,234百万円となりました。

以上の結果、税金等調整前当期純損益は前連結会計年度に比べ72,596百万円減益の税金等調整前当期純損失69,403百万円となりました。

#### （親会社株主に帰属する当期純損益）

当連結会計年度の「法人税、住民税及び事業税」に「法人税等調整額」を加えた法人税等の金額は239百万円（前連結会計年度に比べ1,402百万円減少）となり、非支配株主に帰属する当期純損失は38,683百万円（前連結会計年度は1,892百万円の非支配株主に帰属する当期純損失）となりました。

以上の結果、法人税等及び非支配株主に帰属する当期純損失を控除した後の親会社株主に帰属する当期純損益は前連結会計年度に比べ34,401百万円減益の30,958百万円の親会社株主に帰属する当期純損失となりました。

当社グループの経営成績に重要な影響を与える要因については、「第2 事業の状況 2 事業等のリスク」に記載のとおりであります。

当社グループの資本の財源及び資金の流動性については、次のとおりであります。

当社グループの資金需要の主な内訳は、営業活動における運転資金と投資活動における設備投資や海外事業投資のための資金になります。

運転資金は、主に内部資金により調達しておりますが、資金効率の向上を図るためCMS（キャッシュ・マネジメント・システム）を用い当社グループ内で融通することで有利子負債を圧縮しており、また、効率的な資金調達を目的として当連結会計年度末において取引銀行7行と総額134,061百万円の当座貸越契約及び貸出コミットメント契約を締結しております。

設備投資や海外事業投資のための資金は、投資金額が多額な場合、手元流動性とのバランスやその投資の性質を勘案し、長期の借入を行うことがあります。当連結会計年度末の長期借入金（1年内返済予定を含む）の残高は、140,769百万円となっており、主な内訳は、インドネシアのカンゲアン鉱区の開発資金宛て借入が8,499百万円、カ

ナダ国におけるオイルサンド開発資金及びシェールガス開発資金宛て借入がそれぞれ67,407百万円、61,052百万円  
であります。

この他、当社グループは偶発債務として、海外のプロジェクト会社の事業資金宛て銀行借入及び当社従業員の住  
宅ローン等に対する保証債務が、当連結会計年度末において18,076百万円ありますが、これらに対する支払準備  
は、預金及び市場性のある有価証券により流動性を確保しております。

経営方針・経営戦略、経営上の目標の達成状況を判断するための客観的な指標等については、前述のとおり当連  
結会計年度は大きな損失となりましたが、2030年に目指す姿を実現するために、油価60米ドル/バレルの前提のも  
とで、2022年度にROE $\geq$ 5%の水準となることを目標に、収益改善を目指していきます。

セグメントごとの財政状態及び経営成績の状況に関する認識及び分析・検討内容は、「第2 事業の状況 3 経  
営者による財政状態、経営成績及びキャッシュ・フローの状況の分析 (1) 経営成績等の状況の概要 ①財政状態  
及び経営成績の状況」に記載のとおりであります。

#### 4 【経営上の重要な契約等】

##### 石油・天然ガス関連事業

契約当事者	契約の要旨	
石油資源開発㈱ (提出会社)  日本海洋石油資源開発㈱ (連結子会社)  三菱瓦斯化学㈱	契約年月日	昭和58年2月23日
	契約期間	昭和58年2月9日から共同開発終了まで
	契約内容	新潟県岩船沖海域における石油、天然ガスの探鉱開発及び生産の共同事業に関する契約。 各社の持分比率は次のとおりです。 石油資源開発㈱ 46.667% 日本海洋石油資源開発㈱ 33.333% 三菱瓦斯化学㈱ 20.000%
石油資源開発㈱ (提出会社)  マレーシアLNGティガ社	契約年月日	平成14年4月9日
	契約期間	平成14年4月から20年間
	契約内容	マレーシアLNG第3プロジェクト(同国サラワク州)からのLNG購入に係るマレーシアLNGティガ社との長期売買契約。 主な契約条件は次のとおりです。 (1) 数量 最大48万t/年 各年度において、所定の数量を引取らなかった場合、価格相当額を支払う義務を負い(テイク・オア・ペイ)、後年度において当該引取未達相当量の引渡を請求する権利を有しております。 (2) 引渡条件 Ex-Ship(着栈渡し) 日本海エル・エヌ・ジー㈱の新潟基地にて引渡を受けることとなっております。
㈱ジャペックスガラフ (連結子会社)  イラク南部石油公社 ペトロナス社 (マレーシア国営石油会社) イラク北部石油公社	契約年月日	平成22年1月18日 (平成22年3月31日付にて、提出会社より契約上の権利義務を譲受けた。)
	契約期間	平成22年2月より20年間
	契約内容	イラク南部のガラフ油田における開発生産サービス契約(*)。  (*) 開発生産サービス契約：石油開発会社が必要な資金と技術を提供して開発を行い、生産される原油・天然ガスの一定割合から投下資金を回収し、予め定められた生産量あたりの報酬額に応じて、報酬を受け取ることができる形式の契約 コントラクター各社の参加比率は次のとおりです。 ペトロナス社 45% ㈱ジャペックスガラフ 30% イラク北部石油公社 25%
ジャペックス モントニー社 (連結子会社)  プログレス ベンチャーズ社 (のち、プログレス エナジー カナダ社)	契約年月日	平成25年3月29日
	契約内容	カナダ ブリティッシュ・コロンビア州のシェールガス開発・生産プロジェクトに係る上流権益の売買契約。 ペトロナス社の推進するシェールガス開発・生産プロジェクト及び同州西海岸で検討中のLNGプロジェクトへの参画に関するペトロナス社との基本合意に基づき、同州ノースモントニー地域のシェールガス鉱区にプログレス ベンチャーズ社(のち、プログレス エナジー カナダ社)(ペトロナス社の子会社)が所有する当該権益の一部(権益全体の10%)を取得しております。

なお、当連結会計年度における、経営上の重要な契約等についての重要な変更等は、次のとおりであります。

契約当事者：石油資源開発㈱（提出会社）

パシフィック ノースウェスト エルエヌジー社（Pacific NorthWest LNG）

契約年月日：平成25年4月26日

契約内容：カナダ ブリティッシュ・コロンビア州のシェールガス開発・生産プロジェクトからのLNG引き取りに関する契約。

ペトロナス社が同州西海岸で検討中のLNGプロジェクト（Pacific NorthWest LNGプロジェクト、生産量1,200万t／年）の10%相当のLNG（120万t／年）を引き取る権利を取得しております。

平成29年7月25日（カナダ バンクーバー現地時間）に事業会社であるPacific NorthWest LNGがLNGプロジェクトの事業化を進めないことを決定いたしましたので、本契約は失効しました。

## 5 【研究開発活動】

当社グループは、事業に直結する課題にとどまらず、次世代技術及び新規事業分野への進出をも見据えて、探鉱（地質）、物理探査、生産等の技術部門並びにこれらの技術が活用可能な環境事業分野において具体的テーマを選定し、研究開発及び調査等を実施しております。

当連結会計年度における研究課題、研究開発費等をセグメントごとに示すと、次のとおりであります。

### ①日本

研究課題	目的	研究当事者 (研究体制)	研究開発費 (百万円)
海上データ取得技術の高精度化研究	海外データ取得技術に関し、ブロードバンドデータ取得についての検討並びに当社技術者の海上データ取得及び処理に対する技術向上を目的とする。	㈱地球科学総合研究所	17
マイクロサイスミック技術開発	CCSにおけるCO2挙動モニタリング、油ガス層長期モニタリング、地熱開発に伴う微小地震観測、岩盤タンクモニタリング等のマイクロサイスミック技術に関する開発を目的とする。	㈱地球科学総合研究所	17
低周波地震探査調査法研究	低周波地震探査に向けた震源及び受振システムに関するデータ取得技術の改良、及び基礎実証データの取得・検証を通じて、深部構造イメージングに関わる高度化手法の開発を目的とする。	㈱地球科学総合研究所	16
フルウェーブインバージョン技術の研究	深部構造イメージングの高精度化の開発を進めるとともに、3次元化等の拡張を図ることを目的とする。	㈱地球科学総合研究所	14
重質油回収技術の開発	新しいSolvent Hybrid SAGDプロセスのシミュレーション方法を開発し、ピチューメンの回収率を最大化する手法の検討を行う。	石油資源開発㈱ (アルバータ大学と共同で実施)	13
フラクチャーシステム評価法研究	シェールオイル・ガス並びに地熱におけるフラクチャー型貯留層の可視化を図り、フラクチャーシステムの評価技術の高精度化を目的とする。	㈱地球科学総合研究所	11
海域における高分解能探査手法	海域における資源調査等に資するため、種々の高分解能物理探査技術の開発を目的とする。	㈱地球科学総合研究所	10
衛星画像検索ツールの実利用研究	雲量情報及び統計量情報等を広域検索に効果的に利用できるインテリジェントな検索アルゴリズムを持つツールの開発を目的とする。	㈱地球科学総合研究所	10
その他	—	石油資源開発㈱ ㈱地球科学総合研究所	66
合計			178

## ②北米

研究課題	目的	研究当事者 (研究体制)	研究開発費 (百万円)
オイルサンドに係る技術 開発	油層評価手法及び生産プロセス改善手 法の開発を行う。	Japan Canada Oil Sands Limited (カナダ アルバータ州等と 共同で実施)	14



### 第3【設備の状況】

#### 1【設備投資等の概要】

当連結会計年度における設備投資額（セグメント間取引消去後）は41,802百万円であり、有形固定資産及び無形固定資産の受入額です。

日本セグメントにおける設備投資額は30,821百万円であり、主なものとして相馬LNG基地建設工事及びパイプライン建設工事が含まれています。

北米セグメントにおける設備投資額は11,081百万円であり、主なものとしてカナダ ハンギングストーン鉱区拡張開発費が含まれています。

欧州セグメントにおける設備投資額は80百万円であり、中東セグメント及びその他セグメントにおいては設備投資を実施していません。

また、上記のほか、当連結会計年度の中東セグメントにおいて、イラク ガラフ油田の開発等に係る生産物回収勘定への支出額15,015百万円があります。

#### 2【主要な設備の状況（事業所別設備状況）】

当社グループにおける主要な設備は、セグメント別に記載いたしますと次のとおりであります。

##### (1) 日本

##### ① 提出会社

事業所名 (所在地)	設備の内容	帳簿価額（百万円）					従業員数 (人)	
		建物及び 構築物	機械装置 及び運搬具	土地 (面積(m <sup>2</sup> ))	坑井	その他		合計
北海道事業所 (北海道苫小牧市)	生産施設 ガス供給設備 事務所	2,129	3,437	4,049 (729,099)	39	99	9,754	94 [15]
秋田事業所 (秋田県秋田市)	生産施設 事務所	1,279	1,528	364 (178,458)	12	87	3,273	78 [26]
長岡事業所 (新潟県長岡市)	生産施設 ガス供給設備 事務所	30,934	5,301	3,726 (624,631)	483	1,523	41,970	194 [55]
相馬事業所 (福島県相馬郡)	製造設備 ガス供給設備 事務所	727	0	4,546 (306,819)	-	225	5,499	72 [9]
本社 (東京都千代田区、千 葉県千葉市美浜区)	研究所 福利厚生施設 その他	1,354	4	1,558 (31,985)	-	3,009	5,926	482 [92]

(注) 1. 上記設備の他、ガスパイプラインの一部を賃借しております。

2. 「本社」の「その他」には、LNGの輸送に係る内航船1隻（リース資産）が含まれております。

##### ② 国内子会社

会社名	事業所名 (所在地)	設備の内容	帳簿価額（百万円）					従業員数 (人)	
			建物及び 構築物	機械装置 及び運搬具	土地 (面積(m <sup>2</sup> ))	坑井	その他		合計
日本海洋石油資源 開発(株)	本社 新潟鉱業所 (東京都千代田区、 新潟県新潟市北区)	生産施設 事務所	310	524	1,002 (177,329)	5	27	1,869	46 [20]
白根瓦斯(株)	本社 (新潟県燕市)	ガス供給設 備等	114	3,081	519 (14,232)	-	43	3,758	37 [13]
(株)地球科学総合研 究所	嵐山研究センター (埼玉県比企郡嵐山 町)	探鉱機器	74	108	317 (4,847)	-	172	672	14 [7]
	本社 (東京都文京区)	電算機器	12	0	-	-	428	441	93 [46]
エスケイエンジニ アリング(株)	本社、支店 (東京都千代田区、 北海道苫小牧市、秋 田県秋田市、新潟県 長岡市)	掘削機器 資材集積場	5	241	300 (9,920)	-	7	554	90 [12]

会社名	事業所名 (所在地)	設備の内容	帳簿価額 (百万円)						従業員数 (人)
			建物及び 構築物	機械装置 及び運搬具	土地 (面積 (㎡))	坑井	その他	合計	
エスケイ産業㈱ (注)	本社、支店 (東京都港区、北海道 苫小牧市、新潟県 見附市)	生産施設等	124	305	237 (2,608)	-	23	691	83 [86]

(注) 上記設備の他、LNG供給設備をリースしております。

## (2) 北米

## ① 在外子会社

会社名	事業所名 (所在地)	設備の内容	帳簿価額 (百万円)						従業員数 (人)
			建物及び 構築物	機械装置 及び運搬具	土地 (面積 (㎡))	坑井	その他	合計	
Japex (U.S.) Corp.	本社 (米国 テキサス州 ヒューストン)	生産施設等	213	-	-	1,930	0	2,143	2 [1]
Japan Canada Oil Sands Limited	本社 (カナダ アルバー タ州 カルガリ ー)	生産施設等	141,637	-	-	12,596	366	154,600	155 [10]
JAPEX Montney Ltd.	本社 (カナダ アルバー タ州 カルガリ ー)	生産施設等	7,612	-	-	18,708	342	26,662	11 [0]

(注) 1. 上記の金額は、当連結会計年度末までの減価償却費控除後の帳簿価額です。

2. 従業員数の [ ] は、臨時従業員数を外書しております。

## 3 【設備の新設、除却等の計画】

当連結会計年度末現在における重要な設備の新設、拡充、取得もしくは改修の実施状況及び計画は次のとおりであります。

日本

会社名 事業所名	所在地	設備の内容	投資予定金額 (百万円)		資金調達 方法	着手年月 完成予定年月	完成後の 増加能力
			総額	既支払額			
石油資源開発(株) 長岡事業所	新潟県新潟市	ガス供給設備及び 天然ガスパイプライン	960	400	自己資金	自平成27年7月 至平成30年9月	(注)1.
石油資源開発(株) 長岡事業所	新潟県見附市	送ガス設備	950	282	自己資金	自平成30年3月 至平成32年3月	(注)2.
石油資源開発(株) 北海道事業所	北海道 苫小牧市	勇払油ガス田浅層 開発生産施設	2,900	238	自己資金	自平成29年7月 至平成32年5月	原油生産能力 日量約200kl
日本海洋石油 資源開発(株) 新潟鉱業所	新潟県胎内市	岩船沖1,900m層追 加開発	1,320 (注)3.	-	自己資金	自平成30年11月 至平成31年3月	原油生産能力 日量約43.6kl 天然ガス生産能力 日量約50,000m3 (注)4.

(注) 1. 地震、津波等の災害対策に係る設備の新設 (天然ガスパイプラインのルート変更) のため、完成後の能力の増加は見込んでおりません。

2. 老朽化した設備の更新のため、完成後の能力の増加は見込んでおりません。

3. 石油資源開発(株)及び三菱瓦斯化学(株)との共同事業であり、表中の投資予定金額には石油資源開発(株)の投資分を含みます。

4. 日本海洋石油資源開発(株)及び石油資源開発(株)は、注記3. の共同事業において併せて80%の持分を保有しておりますが、表中の生産能力は新規追加開発井による生産量増加分 (持分100%) を示しております。また、記載の原油生産能力は生産開始初年の平均日量となります。

5. 上記の金額には、消費税等は含まれておりません。

## 第4【提出会社の状況】

### 1【株式等の状況】

#### (1)【株式の総数等】

##### ①【株式の総数】

種類	発行可能株式総数(株)
普通株式	120,000,000
計	120,000,000

##### ②【発行済株式】

種類	事業年度末現在発行数 (株) (平成30年3月31日)	提出日現在発行数(株) (平成30年6月28日)	上場金融商品取引所名 又は登録認可金融商品 取引業協会名	内容
普通株式	57,154,776	57,154,776	東京証券取引所 (市場第一部)	単元株式数 100株
計	57,154,776	57,154,776	—	—

#### (2)【新株予約権等の状況】

##### ①【ストックオプション制度の内容】

該当事項はありません。

##### ②【ライツプランの内容】

該当事項はありません。

##### ③【その他の新株予約権等の状況】

該当事項はありません。

## (3) 【行使価額修正条項付新株予約権付社債券等の行使状況等】

該当事項はありません。

## (4) 【発行済株式総数、資本金等の推移】

年月日	発行済株式総数増減数(株)	発行済株式総数残高(株)	資本金増減額(千円)	資本金残高(千円)	資本準備金増減額(千円)	資本準備金残高(千円)
平成15年1月1日 (注)	42,866,082	57,154,776	—	14,288,694	—	—

(注) 上記の増加は、1株を4株とする株式分割によるものです。

## (5) 【所有者別状況】

平成30年3月31日現在

区分	株式の状況(1単元の株式数100株)								単元未満株式の状況(株)
	政府及び地方公共団体	金融機関	金融商品取引業者	その他の法人	外国法人等		個人その他	計	
					個人以外	個人			
株主数(人)	12	40	31	227	263	14	12,211	12,798	—
所有株式数(単元)	202,077	83,892	4,212	68,847	168,833	47	43,523	571,431	11,676
所有株式数の割合(%)	35.36	14.68	0.74	12.05	29.55	0.01	7.61	100.00	—

(注) 自己株式2,139株は、「個人その他」に21単元及び「単元未満株式の状況」に39株を含めて記載しております。

## (6) 【大株主の状況】

平成30年3月31日現在

氏名又は名称	住所	所有株式数 (株)	発行済株式（自己 株式を除く。）の 総数に対する所有 株式数の割合 (%)
経済産業大臣	東京都千代田区霞が関1丁目3番1号	19,432,724	34.00
国際石油開発帝石株式会社	東京都港区赤坂5丁目3番1号	2,852,212	4.99
JFEエンジニアリング株式会社	東京都千代田区丸の内1丁目8番1号	1,848,012	3.23
STATE STREET BANK AND TRUST COMPANY (常任代理人 香港上海銀行東京 支店 カストディ業務部)	ONE LINCOLN STREET, BOSTON MA USA 02111 (東京都中央区日本橋3丁目11番1号)	1,440,020	2.52
日本マスタートラスト信託銀行株 式会社(信託口)	東京都港区浜松町2丁目11番3号	1,244,200	2.18
THE BANK OF NEW YORK 133524 (常任代理人 株式会社みずほ銀 行決済営業部)	RUE MONTOYERSTRAAT 46, 1000 BRUSSELS, BELGIUM (東京都港区港南2丁目15番1号 品川 インターシティA棟)	1,179,600	2.06
日本トラスティ・サービス信託銀 行株式会社(信託口4)	東京都中央区晴海1丁目8番11号	1,066,500	1.87
ORBIS SICAV (常任代理人 シティバンク、 エヌ・エイ東京支店)	31, Z. A. BOURMICH, L-8070 BERTRANGE, LUXEMBOURG (東京都新宿区新宿6丁目27番30号)	1,061,100	1.86
日本トラスティ・サービス信託銀 行株式会社(信託口)	東京都中央区晴海1丁目8番11号	937,000	1.64
株式会社みずほ銀行	東京都千代田区大手町1丁目5番5号	720,152	1.26
計	—	31,781,520	55.61

(注) 平成30年2月21日付で公衆の縦覧に供されている大量保有報告書の変更報告書において、Wellington Management Company LLPが平成30年2月15日現在で以下の株式を所有している旨が記載されているものの、当社として平成30年3月31日現在における実質所有株式数の確認ができませんので、上記大株主の状況には含めておりません。

なお、その変更報告書の内容は次のとおりであります。

氏名又は名称	住所	保有株券等の 数(株)	株券等保有割合 (%)
Wellington Management Company LLP	アメリカ合衆国、02210 マサチューセッツ州 ボストン、コンGRESS・ストリート280	3,329,526	5.83

(7) 【議決権の状況】

① 【発行済株式】

平成30年3月31日現在

区分	株式数(株)	議決権の数(個)	内容
無議決権株式	—	—	—
議決権制限株式(自己株式等)	—	—	—
議決権制限株式(その他)	—	—	—
完全議決権株式(自己株式等)	普通株式 2,100	—	—
完全議決権株式(その他)	普通株式 57,141,000	571,410	—
単元未満株式	普通株式 11,676	—	—
発行済株式総数	57,154,776	—	—
総株主の議決権	—	571,410	—

② 【自己株式等】

平成30年3月31日現在

所有者の氏名又は名称	所有者の住所	自己名義所有株式数(株)	他人名義所有株式数(株)	所有株式数の合計(株)	発行済株式総数に対する所有株式数の割合(%)
石油資源開発株式会社	東京都千代田区丸の内一丁目7番12号	2,100	—	2,100	0.00
計	—	2,100	—	2,100	0.00

2 【自己株式の取得等の状況】

【株式の種類等】 普通株式

(1) 【株主総会決議による取得の状況】

該当事項はありません。

(2) 【取締役会決議による取得の状況】

該当事項はありません。

(3) 【株主総会決議又は取締役会決議に基づかないものの内容】

該当事項はありません。

(4) 【取得自己株式の処理の状況及び保有状況】

区分	当事業年度		当期間	
	株式数 (株)	処分価額の総額 (円)	株式数 (株)	処分価額の総額 (円)
引き受ける者の募集を行った取得自己株式	—	—	—	—
消却の処分を行った取得自己株式	—	—	—	—
合併、株式交換、会社分割に係る移転を行った取得自己株式	—	—	—	—
その他 (—)	—	—	—	—
保有自己株式数	2,139	—	2,139	—

(注) 当期間における保有自己株式には、平成30年6月1日からこの有価証券報告書提出日までの単元未満株式の買取りによる株式数は含まれておりません。

3 【配当政策】

当社は、長期安定配当の継続を基本方針としております。具体的な配当金の額については、中長期的な経営環境の見通しの下、社会生活に不可欠な石油、天然ガスの安定供給を担う企業として、国内外の新規埋蔵量の確保を目指した投資並びに供給インフラの整備・拡充等に向けた内部留保を考慮しつつ、加えて、昨今の油価低迷により当社連結業績が悪化している状況に鑑み、当社財務基盤を強化する観点から、各期の利益状況や今後の資金需要等を総合的に勘案して設定いたします。

当社は、中間配当と期末配当の年2回の剰余金の配当を行うことを基本方針とし、中間配当に関しては取締役会、期末配当に関しては株主総会で機関決定を行っております。

この方針に基づき、当事業年度の配当金は、1株につき年20円（中間配当10円、期末配当10円）といたしました。

なお、当社は、会社法第454条第5項の規定により、取締役会の決議によって、毎年9月30日を基準日として中間配当をすることができる旨を定款に定めております。

当事業年度における剰余金の配当は以下のとおりであります。

決議年月日	配当金の総額 (百万円)	1株当たり配当額 (円)
平成29年11月10日 取締役会決議	571	10
平成30年6月28日 定時株主総会決議	571	10

4 【株価の推移】

(1) 【最近5年間の事業年度別最高・最低株価】

回次	第44期	第45期	第46期	第47期	第48期
決算年月	平成26年3月	平成27年3月	平成28年3月	平成29年3月	平成30年3月
最高 (円)	4,985	4,480	4,700	3,040	3,340
最低 (円)	3,275	3,260	2,423	1,919	2,070

(注) 最高・最低株価は、東京証券取引所市場第一部におけるものです。

(2) 【最近6月間の月別最高・最低株価】

月別	平成29年10月	11月	12月	平成30年1月	2月	3月
最高 (円)	2,428	2,629	3,055	3,340	3,145	2,520
最低 (円)	2,271	2,351	2,597	3,010	2,495	2,340

(注) 最高・最低株価は、東京証券取引所市場第一部におけるものです。



## 5 【役員の状況】

男性17名 女性一名 (役員のうち女性の比率-%)

役名	職名	氏名	生年月日	略歴	任期	所有株式数 (株)
代表取締役 会長		渡辺 修	昭和15年12月6日生	昭和39年4月 通商産業省入省 平成9年7月 通商産業事務次官 平成14年7月 日本貿易振興会理事長 (のち (独) 日本貿易振興機構 (ジ ェトロ) 理事長) 平成19年6月 当社代表取締役副社長 平成20年6月 当社代表取締役社長 平成28年6月 当社代表取締役会長 (現在に 至る)	(注) 3	35,200
代表取締役 社長 社長執行役員		岡田 秀一	昭和26年10月15日生	昭和51年4月 通商産業省入省 平成22年7月 経済産業審議官 平成26年7月 日本電気(株)執行役員副社長 平成28年6月 当社代表取締役社長 平成28年6月 日本海洋石油資源開発(株)代表 取締役社長 (現在に至る) 平成28年6月 (株)ジャベックスグラフ代表取 締役社長 (現在に至る) 平成30年3月 ジャベックスモントニー社会 長 (現在に至る) 平成30年6月 当社代表取締役社長 社長執行役員 (現在に至る)	(注) 3	2,200
取締役 専務執行役員	社長補佐 (技 術)、HSE統 括部担当、特 命事項 (日高 沖基礎試験担 当)	深澤 光	昭和29年12月21日生	昭和54年4月 当社入社 平成16年9月 当社探鉱本部国内探鉱部長 平成21年6月 当社執行役員 平成22年3月 当社執行役員長岡鉱業所長 平成23年6月 当社執行役員国内事業本部長 岡鉱業所長 平成24年6月 当社常務取締役国内事業本部 長岡鉱業所長 平成26年6月 当社常務取締役国内事業本部 副本部長 兼 相馬プロジェクト本部 副本部長 平成27年6月 当社専務取締役国内事業本部 長 兼 相馬プロジェクト本部 副本部長 平成28年6月 当社専務取締役相馬プロジェ クト本部副本部長 平成29年4月 当社専務取締役広域ガス供給 本部長 兼 相馬プロジェクト 本部副本部長 平成29年11月 当社専務取締役広域ガス供給 本部長 平成30年6月 当社取締役専務執行役員 (現 在に至る)	(注) 3	3,300
取締役 専務執行役員	社長補佐 (事 務)、営業本 部長、秘書 室、資材部担 当	檜貝 洋介	昭和30年4月9日生	昭和53年4月 当社入社 平成15年9月 当社資材部長 平成19年6月 当社総務部長 平成21年6月 当社執行役員総務部長 平成22年6月 当社執行役員 平成24年6月 当社常務執行役員 平成25年6月 当社常務取締役 平成27年6月 当社常務取締役営業本部長 兼 相馬プロジェクト本部副 本部長 平成28年6月 当社専務取締役営業本部長 兼 相馬プロジェクト本部副 本部長 平成30年6月 当社取締役専務執行役員営業 本部長 (現在に至る)	(注) 3	5,000

役名	職名	氏名	生年月日	略歴	任期	所有株式数 (株)
取締役 専務執行役員	国内事業本部長	井上 尚久	昭和30年4月18日生	昭和55年4月 当社入社 平成21年3月 当社開発本部操業管理部長 平成22年7月 当社開発本部副本部長 平成23年6月 当社執行役員国内事業本部北海道鉱業所長 平成26年6月 当社常務執行役員国内事業本部北海道鉱業所長 平成27年6月 当社常務執行役員国内事業本部副本部長 平成28年6月 当社常務取締役国内事業本部長 兼 相馬プロジェクト本部副本部長 平成29年6月 当社常務取締役国内事業本部長 平成30年6月 当社取締役専務執行役員国内事業本部長（現在に至る）	(注) 3	2,000
取締役 常務執行役員	海外事業統括、海外コミュニケーション室、経営企画部、広報IR部担当	大関 和彦	昭和32年1月19日生	昭和55年4月 当社入社 平成17年6月 当社海外本部イラク室長 平成22年2月 当社イラク事業推進本部副本部長 平成22年6月 当社執行役員イラク事業推進本部副本部長 平成23年6月 当社執行役員 平成25年6月 当社常務執行役員 平成25年8月 当社常務執行役員中東・アフリカ・欧州事業本部副本部長 平成26年1月 当社常務執行役員 平成27年6月 当社常務取締役環境・新技術事業本部長 平成28年6月 当社常務取締役 平成30年6月 当社取締役常務執行役員（現在に至る）	(注) 3	3,300
取締役 常務執行役員	米州・ロシア事業本部長	伊藤 元	昭和32年5月27日生	昭和55年4月 通商産業省入省 平成18年7月 経済産業大臣官房審議官 平成22年10月 当社社長命嘱託 平成24年6月 当社執行役員米州・ロシア事業本部副本部長 平成27年6月 当社常務執行役員米州・ロシア事業本部副本部長 平成28年6月 当社常務取締役米州・ロシア事業本部副本部長 平成29年6月 当社常務取締役米州・ロシア事業本部長 平成29年8月 ジャベックスモントニー社社長（現在に至る） 平成30年6月 当社取締役常務執行役員米州・ロシア事業本部長（現在に至る）	(注) 3	1,400

役名	職名	氏名	生年月日	略歴	任期	所有株式数 (株)
取締役 常務執行役員	カンゲアンプロジェクト現地統括	田中 啓誉	昭和30年3月19日生	昭和53年4月 当社入社 平成21年2月 当社カンゲアン室長 平成24年6月 当社執行役員 平成25年10月 当社執行役員アジア・オセアニア事業本部副本部長 平成27年6月 当社常務執行役員アジア・オセアニア事業本部副本部長 平成28年6月 当社常務取締役アジア・オセアニア事業本部長 平成28年9月 当社常務取締役 平成28年12月 カンゲアン エナジー インドネシア社 社長（現在に至る） 平成30年6月 当社取締役常務執行役員（現在に至る）	(注) 3	1,400
取締役 常務執行役員	カナダオイルサンドプロジェクト部担当	平田 敏幸	昭和33年1月5日生	昭和56年4月 当社入社 平成17年6月 ジャパン カナダ オイルサンド社社長 平成24年6月 当社執行役員 平成27年6月 当社常務執行役員 平成29年6月 当社常務取締役 平成29年6月 カナダオイルサンド(株)代表取締役社長（現在に至る） 平成29年6月 ジャパン カナダ オイルサンド社会長（現在に至る） 平成30年6月 当社取締役常務執行役員（現在に至る）	(注) 3	300
取締役 常務執行役員	経理部担当	山下 通郎	昭和34年10月27日生	昭和57年4月 当社入社 平成17年6月 当社企画室長 平成22年4月 当社環境・新技術事業推進本部副本部長 平成23年6月 当社環境・新技術事業本部副本部長 平成25年6月 当社執行役員 平成28年6月 当社常務執行役員 平成30年6月 当社取締役常務執行役員（現在に至る）	(注) 4	700
取締役 常務執行役員	導管事業部担当、広域ガス供給本部長、相馬プロジェクト本部長	石井 美孝	昭和32年4月3日生	昭和56年4月 当社入社 平成22年4月 当社長岡鉱業所技術部長 平成26年6月 当社執行役員国内事業本部長岡鉱業所長 平成29年4月 当社執行役員長岡事業所長 平成29年6月 当社常務執行役員長岡事業所長 平成29年11月 当社常務執行役員広域ガス供給本部副本部長 兼 相馬プロジェクト本部副本部長 平成30年6月 当社取締役常務執行役員広域ガス供給本部長 兼 相馬プロジェクト本部長（現在に至る）	(注) 4	1,900

役名	職名	氏名	生年月日	略歴	任期	所有株式数 (株)
取締役		小島 明	昭和17年7月18日生	昭和40年4月 ㈱日本経済新聞社入社 平成9年5月 同社取締役・論説主幹 平成12年5月 同社常務取締役・論説主幹 平成15年5月 同社専務取締役 平成16年5月 (公社)日本経済研究センター 会長 平成21年7月 政策研究大学院大学客員教授 平成23年4月 政策研究大学院大学理事・客 員教授(現在に至る) 平成27年6月 当社取締役(現在に至る)	(注)3	—
取締役		伊藤 鉄男	昭和23年3月15日生	昭和50年4月 検事任官 平成13年6月 東京地方検察庁特別捜査部長 平成21年1月 最高検察庁次長検事 平成23年4月 弁護士登録(第一東京弁護士 会)(現在に至る) 平成23年4月 西村あさひ法律事務所オブカ ウンセル(現在に至る) 平成28年6月 当社取締役(現在に至る)	(注)3	—
常勤監査役		内田 賢二	昭和32年1月12日生	昭和54年4月 当社入社 平成22年2月 当社イラク事業推進本部技術 部長 平成23年6月 当社中東・アフリカ・欧州事 業本部イラクプロジェクト部 長 平成23年7月 当社中東・アフリカ・欧州事 業本部長補佐 平成28年6月 当社執行役員中東・アフリ カ・欧州事業本部長補佐 兼 中東・アフリカ・欧州事業本 部ドバイ事務所長 平成29年5月 当社執行役員中東・アフリ カ・欧州事業本部長補佐 平成29年6月 当社常勤監査役(現在に至 る)	(注)5	200
常勤監査役		下村 恒一	昭和33年9月18日生	昭和57年4月 当社入社 平成18年7月 当社広報IR部長 平成20年7月 当社海外本部海外計画室長 平成21年6月 当社海外本部海外一部長 平成23年6月 当社米州・ロシア事業本部カ ナダオイルサンドプロジェク ト部長 平成24年6月 当社米州・ロシア事業本部長 補佐 平成29年6月 当社中東・アフリカ・欧州事 業本部長補佐 平成30年6月 当社常勤監査役(現在に至 る)	(注)6	—
監査役		渡辺 裕泰	昭和20年4月11日生	昭和44年7月 大蔵省入省 平成14年7月 国税庁長官 平成16年4月 早稲田大学大学院ファイナン ス研究科教授 平成27年6月 当社監査役(現在に至る) 平成28年12月 日比谷パーク法律事務所顧問 (現在に至る)	(注)7	—

役名	職名	氏名	生年月日	略歴	任期	所有株式数 (株)
監査役		中島 敬雄	昭和22年4月22日生	昭和45年4月 ㈱日本興業銀行入行 平成12年3月 同行常務執行役員 平成14年4月 ㈱みずほコーポレート銀行常 務執行役員 平成21年6月 D I A Mアセットマネジメン ト㈱代表取締役社長 平成26年6月 当社監査役（現在に至る）	(注) 8	—
計						56,900

- (注) 1. 取締役小島明及び伊藤鉄男は、会社法第2条第15号に定める社外取締役であります。
2. 監査役渡辺裕泰及び中島敬雄は、会社法第2条第16号に定める社外監査役であります。
3. 平成29年6月28日の選任後2年以内に終了する事業年度のうち最終のものに関する定時株主総会終結の時までであります。
4. 平成30年6月28日の選任後1年以内に終了する事業年度のうち最終のものに関する定時株主総会終結の時までであります。
5. 平成29年6月28日の選任後4年以内に終了する事業年度のうち最終のものに関する定時株主総会終結の時までであります。
6. 平成30年6月28日の選任後3年以内に終了する事業年度のうち最終のものに関する定時株主総会終結の時までであります。
7. 平成27年6月24日の選任後4年以内に終了する事業年度のうち最終のものに関する定時株主総会終結の時までであります。
8. 平成30年6月28日の選任後4年以内に終了する事業年度のうち最終のものに関する定時株主総会終結の時までであります。
9. 当社は平成26年5月12日付で戦略・コマーシャル担当としてAjay Singh (アジャイ シン) にスペシャルアドバイザーを委嘱いたしました。
10. 当社は平成27年6月24日付で、横井悟及び早稻田周にフェローを委嘱いたしました。なおフェローは、当社、専門職の職務領域において、非常に高度な専門性をもって経営をサポートする業務を行います。
11. 当社は執行役員制度を導入しております。
- なお、取締役を兼任しない執行役員は次のとおりであります。

常務執行役員	内部統制、総務法務部、情報システム部担当	須賀 国男
常務執行役員	技術本部長	浜田 康史
常務執行役員	営業本部副本部長、相馬プロジェクト本部副本部長	菅 剛志
執行役員	環境・新技術事業本部長	高橋 明久
執行役員	中東・アフリカ・欧州事業本部長	村山 隆平
		ジャベックス ユーケー イーア ンドピー社 社長 ジャベックス ユーケー イーア ンドピー セントラル社 社長
執行役員	カンゲアンプロジェクト現地統括補佐	加来仙一朗
執行役員	アジア・オセアニア事業本部長、 アジア・オセアニア事業本部北京事務所長	国安 稔
執行役員	海外コマーシャル室長、米州・ロシア事業 本部副本部長	安藤純一郎
執行役員	人事部担当	松永 正
執行役員	営業本部副本部長	脇嶋 良平

執行役員	長岡事業所長	中村 常太	(株)ジャペックスパイプライン 代表取締役社長 北日本防災警備(株) 代表取締役社長
執行役員	相馬プロジェクト本部副本部長	天野 正徳	
執行役員	相馬事業所長	宮台 隆将	

## 6 【コーポレート・ガバナンスの状況等】

### (1) 【コーポレート・ガバナンスの状況】

コーポレート・ガバナンスに関する基本的な考え方

当社は、エネルギーの安定供給を通して、地域社会への貢献を実現することを使命としています。この使命を実現するためには、石油鉱業というリスクが大きくリードタイムの長い事業を主たる事業として手掛ける当社の特性や歴史的経緯、国のエネルギー政策の動向も踏まえ、中長期的な視点で企業価値の最大化を図っていくことが必要です。このような考えに立って当社は、効率性と透明性の高い経営を行うとともに、株主をはじめとするステークホルダーへの説明責任を果たすことによる信頼関係の構築が長期安定的な成長への道筋と捉え、そのための基盤としてコーポレート・ガバナンスが重要な課題であると考えております。

#### ① 企業統治の体制

(企業統治の体制の概要)

当社は、代表取締役及び取締役会において担当職務を定めて指名された取締役又は執行役員が、業務執行者となり、取締役会及び監査役（並びに全監査役で構成する監査役会）がその業務執行を監督する役割を負っております。（監査役制度採用会社）

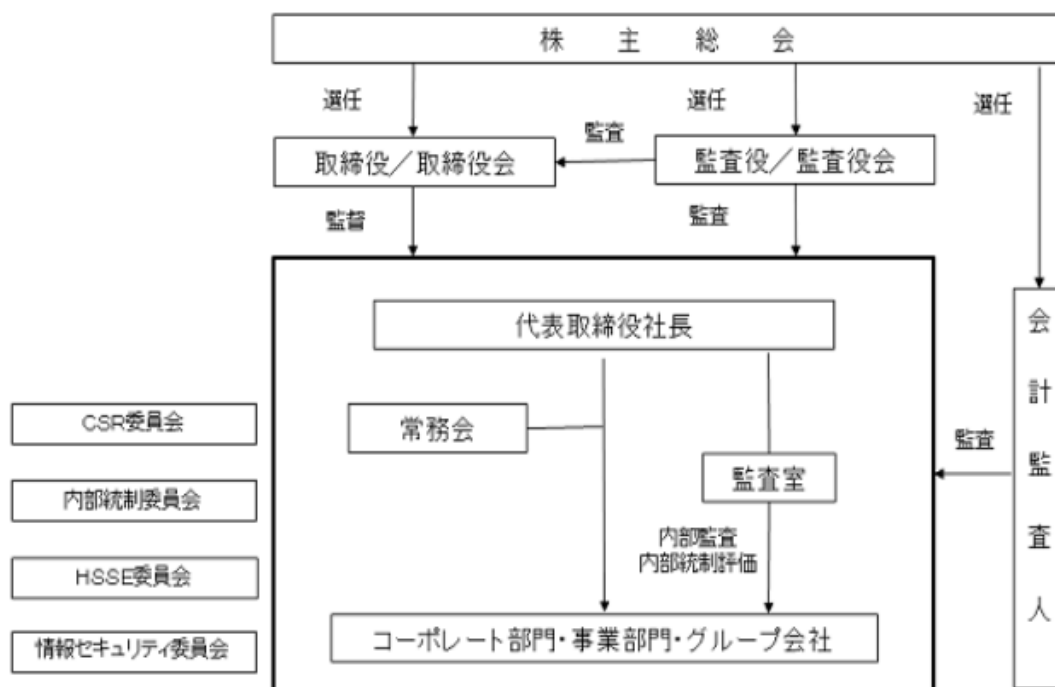
取締役会は、月1回を定例として開催され、重要な業務執行の決定権を留保しているほか、取締役又は執行役員から業務執行状況の報告を受けることにより、監督機能を果たしております。

さらに、取締役会の監督機能を強化するため、高い識見を有する独立性の高い社外取締役を2名選任しており、当該社外取締役からは経営陣から独立した立場で、議案、審議等につき積極的に意見、助言を受け、それに応じて取締役会では活発な議論がなされております。

一方、意思決定の迅速化の観点から、本社の取締役等で常務会を構成し、取締役会の決議事項に属さない事項の意思決定を行うとともに、取締役会の意思決定に資するための議論を行っております。なお、常務会は原則として月2回の開催ですが、必要に応じて臨時で開催しております。

このほか、当社は、企業の社会的責任（Corporate Social Responsibility（CSR））を果たすことが当社の持続的発展のために必要不可欠であるとの認識のもと、社長を委員長とする「CSR委員会」のほか、「内部統制委員会」、「HSSE委員会」、「情報セキュリティ委員会」を設置し、これらの委員会にて策定される基本方針等に基づき、当社におけるCSR活動を体系的に推進することとしております。

<コーポレート・ガバナンス体制図>



(当該企業統治の体制を採用している理由)

上記のとおり、当社は、業務執行者による経営に対し独立した社外取締役が意見、監督する体制と監査役(並びに全監査役で構成する監査役会)による取締役の職務執行の監査が機能しており、客観的かつ適正な意思決定は十分に担保されているため、監査役制度によってコーポレート・ガバナンスの強化、充実に資すると考えております。

(内部統制システムの整備の状況)

当社では、内部統制委員会及び監査室を主体として、業務の適正を確保するための体制の点検、整備を継続しており、会社法及び会社法施行規則に定める、業務の適正を確保するために必要な体制は、以下の方針に従い整備することとしております。

イ 当社取締役の職務の執行が法令及び定款に適合することを確保するための体制

当社は、取締役会規程及び取締役会決議基準のもと、各取締役がその責任と権限に基づき取締役会に付議、報告することにより取締役間の相互牽制を働かせるとともに、必要に応じ監査役が取締役会で意見を述べる。

ロ 当社取締役の職務の執行に係る情報の保存及び管理に関する体制

当社は、取締役会議事録、稟議書、各種契約書その他業務の執行状況を示す主要な文書を保存するものとし、詳細については、文書取扱規程による。

ハ 当社の損失の危険の管理に関する規程その他の体制

当社は、与信管理規程、市場リスク管理・デリバティブ取引規程のほか各種緊急対策要領を再点検し、必要に応じてリスク管理の観点からマニュアル等を作成する。

ニ 当社取締役の職務の執行が効率的に行われることを確保するための体制

当社は、取締役会付議案件を事前に常務会で審議の上、原則として毎月取締役会を開催し、迅速な意思決定を行い、決裁・承認規程に基づく権限委譲により効率的に執行する。

ホ 当社使用人の職務の執行が法令及び定款に適合することを確保するための体制

当社は、各部署ごとに各種業務規程、マニュアルに基づく管理を行うとともに、監査室により内部統制の有効性を監査し、その結果を社長に報告する。

ヘ 当社及び子会社から成る企業集団における業務の適正を確保するための体制

当社は、子会社・関連会社管理規程や、グループ管理契約等を適切に運用することにより、子会社の内部統制システムの整備・運用やリスク管理を支援し、企業集団全体の業務の適正を確保する。子会社は、業種、規模等に応じて、前5項に規定した当社の体制に準ずる体制を整備・運用する。子会社の取締役等は、職務の執行状況につき、定期的に又は随時、当社に報告を行う。また、当社の監査室は、定期的に子会社の監査を行う。

ト 当社監査役会の職務を補助すべき使用人に関する事項

当社監査役会の求めにより、監査役会事務局として1名以上の使用人を指名する。

チ 前項の使用人の当社取締役からの独立性に関する事項

当該使用人の任命、異動等の人事権に関わる事項の決定には、当社監査役会の事前の同意を得る。

リ 当社監査役の使用人に対する指示の実効性の確保に関する事項

当社監査役会事務局に指名された使用人は、監査役会の指示に従い職務を遂行し、業務執行部門は当該使用人の職務遂行に協力する。

ヌ 当社取締役及び使用人並びに子会社取締役等が当社監査役に報告をするための体制

(1) 当社取締役は、取締役会で月次の業務報告を行うとともに、稟議書を当社監査役に回付する。また、当社取締役及び使用人は、会社に著しい損害を及ぼすおそれのある事実があることを発見したときは、直ちに当社監査役に報告する。

(2) 子会社の取締役、監査役、使用人は、会社に著しい損害を及ぼすおそれのある事実を発見したときは、当社監査役に報告する。また、職務の遂行に関し必要と認める事項についても、同様とする。

ル 前項の報告をした者が当該報告をしたことを理由として不利な取扱いを受けないことを確保するための体制

当社及び子会社に適用される当該報告に関する取扱要領に、前項の報告をした者が当該報告をしたことを理由として不利な取扱いを受けないことを定める。



ヲ 当社監査役の職務遂行について生ずる費用の前払又は償還の手続、その他の当該職務について生ずる費用又は債務の処理に係わる方針に関する事項

当社監査役は、職務の執行のために前払いが必要と認めた場合、緊急の必要により監査役が立替払いをした場合、又は、その他職務に関する支払が必要となった場合は、事由、金額等を明記した書面に基づき、会社に支払又は償還を求め、会社は支払、償還を行う。

ワ その他当社監査役の監査が実効的に行われることを確保するための体制

当社監査室及び会計監査人は当社監査役に対し定期的に情報を提供する。

カ 財務計算に関する書類その他の情報の適正性を確保するための体制

当社は、財務報告の信頼性を確保するため、財務報告に係る内部統制システムを整備し、適正な運用を図るとともに、有効性の評価を行う。

(リスク管理体制の整備の状況)

当社は、事業投資に関する意思決定にあたり、各部門の担当取締役及び執行役員の責任において、事業投資リスク（計画、戦略、財務、与信に係るリスク）の検証を行った上で、常務会及び必要に応じて取締役会で機関決定を行っております。

なお、特に重要な投資案件については、投資評価委員会において、リスクの検証や投資の妥当性の検証がなされ、案件の採択の可否及び条件等に関する意見を常務会に具申しており、さらに成立後の事業については、主要プロジェクトを中心としてプロジェクト総合管理委員会が進捗を定期的に把握し、必要に応じ総合的かつ全社的な対応策について検討しております。

このように段階を踏み、合議の上で事業投資が決定されており、事業投資の実行段階においても各種マニュアルを整備するなどして事業投資リスクを管理する仕組みを作っております。また、その他の事業リスクについても、内部統制委員会、HSSE委員会（労働安全衛生上の事項に関し審議する委員会）、情報セキュリティ委員会といった全社横断的な委員会での審議を通じてリスク管理の強化を図っております。

(子会社の業務の適正を確保するための体制整備の状況)

当社は、子会社の業務の適正を確保するため、年間内部監査計画に基づき、監査室により子会社の内部監査を実施しております。監査結果については、社長宛報告の後、監査役に対しても報告され、必要に応じて是正措置をとっております。

子会社の財務報告に係る内部統制システム全般の整備・運用状況評価については監査室が実施しており、この評価については、会計監査人による内部統制監査に使用されるとともに当社監査役と共有されております。

また、子会社・関連会社管理規程に基づき、必要に応じて該当社との間にグループ管理契約を締結し、経営内容をモニタリングするとともに、主要子会社に対しても当社常勤監査役及び監査室における監査を実施しております。

(責任限定契約の内容の概要)

当社は、平成27年6月開催の定時株主総会で定款を変更し、社外取締役及び社外監査役との責任限定契約に関する規定を新設しており、これに基づき社外取締役及び社外監査役全員と責任限定契約を締結しております。当該責任限定契約の内容の概要は次のとおりです。

イ 社外取締役の責任限定契約

社外取締役が会社法第423条第1項に基づき、当社に対して損害賠償責任を負う場合において、その職務を行うにつき善意でかつ重大な過失がないときは、会社法第425条第1項各号に定める最低責任限定額を限度として、当社に対して損害賠償責任を負うものとし、その損害賠償責任額を超える部分については、当社は社外取締役を当然に免責するものとする。

ロ 社外監査役の責任限定契約

社外監査役が会社法第423条第1項に基づき、当社に対して損害賠償責任を負う場合において、その職務を行うにつき善意でかつ重大な過失がないときは、会社法第425条第1項各号に定める最低責任限定額を限度として、当社に対して損害賠償責任を負うものとし、その損害賠償責任額を超える部分については、当社は社外監査役を当然に免責するものとする。

## ② 内部監査及び監査役監査

当社の内部監査は、社長直轄の下、監査室により実施されております。監査室には内部監査業務を担当する者として5名が配属され、各部署において法令及び社内諸規程に従った業務遂行がなされているかの監査にあっております。

内部監査は年度計画に基づいて順次実施され、監査結果は都度社長に報告されるとともに、必要に応じて対象部署への指摘、助言を行っております。

監査役は、取締役会に出席するほか、常勤監査役が常務会その他の重要会議に出席するとともに、業務を執行する各取締役又は執行役員と随時意見交換を行うことにより、監督機能を果たしております。

監査役の員数は4名であり、そのうち2名が社外監査役であります。各監査役は独立して監査権限を行使しますが、監査役会で監査方針及び監査役間の職務分担を決定しております。

監査役会は、会計監査人より監査計画の事前説明及び監査報告書受領時に監査実施内容の説明を受けるほか、必要に応じて常勤監査役が会計監査の実施状況の報告を受けております。

監査室が行う内部監査の報告書は、社長に加え、監査役会及び会計監査人にも提出されます。また、常勤監査役に対しては定期的に監査状況を説明しております。

なお、常勤監査役 下村恒一は、当社海外事業部門におけるプロジェクトマネジメントに係る豊富な経験を通じ、監査役 渡辺裕泰は、大蔵省（現 財務省）等での行政執行や大学院教授としての経験を通じ、監査役 中島敬雄は、長年にわたる金融機関での経験を通じ、それぞれ財務及び会計に関する相当程度の知見を有しております。

## ③ 社外取締役及び社外監査役

(員数)

当社の社外取締役は2名、また、社外監査役は2名であります。

(会社との人的関係、資本関係又は取引関係その他の利害関係)

社外監査役 中島敬雄は、過去、当社の主要な取引先（㈱みずほ銀行）の業務執行者でありましたが、退任後9年が経過しております。また、当該主要な取引先は、当事業年度末時点で当社発行済株式の1.26%を保有し、また当社との間に借入の取引関係がありますが、当該取引先は複数ある主要な借入先の一つであり、当社への出資比率からみても当社の意思決定に著しい影響を及ぼすものではありません。なお、当事業年度末における当該取引先からの借入金は借入総額の約53%です。加えて、その他一般株主との利益相反の生ずるおそれがある関係も存在しません。

上記を含めいずれの社外取締役、社外監査役とも当社との間には利害関係はありません。

(企業統治において果たす機能及び役割並びに独立性に関する基準又は方針の内容)

当社は、社外取締役を選任することにより、監督機関としての取締役会が強化され、当該社外取締役と社外監査役が経営陣から独立した立場で、議案、審議等につき積極的に意見、助言をすることにより、取締役会で活発な議論がなされるものと考えます。

当社は、民間企業の経営者経験者、法律家等で、豊富な経験や高い識見に基づく当社経営に対する監督と幅広い提言を期待できる方を社外役員に指名しています。また、東京証券取引所の定める独立性判断基準のほか、以下の全てに該当しない場合、独立性を満たすと判断しております。

- イ 当社に対して製品、サービスを提供する会社であって、当社の支払額が、当該取引先の直近3事業年度のいずれかにおける連結売上高の2%を超える会社の業務執行者
- ロ 当社の借入額が、当社の直近3事業年度のいずれかにおける連結総資産の2%を超える会社の業務執行者
- ハ 当社が製品、サービスを提供する会社であって、当社への支払額が、当社の直近3事業年度のいずれかにおける連結売上高の2%を超える会社の業務執行者
- ニ 当社から役員報酬以外にコンサルタント、会計専門家又は法律専門家として直近3年間のいずれかにおいて年間1,000万円を超える報酬を得ている者（法人、組合等の団体である場合は、当該団体に所属する者）
- ホ 過去3年間に於いて、上記イからニのいずれかに該当していた者

へ 次の(1)から(4)のいずれかに該当する者の二親等内の親族

- (1)イからホに掲げる者
- (2)当社の子会社の業務執行者
- (3)当社の子会社の業務執行者でない取締役（社外監査役を独立役員として指定する場合に限る。）
- (4)過去3年間において、(2)、(3)又は当社の業務執行者（社外監査役を独立役員として指定する場合にあっては、業務執行者でない取締役を含む。）に該当していた者

(選任状況に関する考え方)

現在の社外取締役及び社外監査役の選任状況は、当社の取締役及び監査役の員数及び構成等のガバナンス上、妥当であると判断しております。

	氏名	選任している理由
社外取締役	小島 明	新聞社等での豊富な経営経験や高い識見を有しており、同氏による当社経営に対する監督と幅広い提言を期待し、社外取締役として適任と判断し選任しております。
	伊藤 鉄男	法律の専門家としての豊富な知識及び経験を有しており、同氏による当社経営に対する監督と幅広い提言を期待し、社外取締役として適任と判断し選任しております。
社外監査役	渡辺 裕泰	大蔵省（現 財務省）等での行政執行や大学院教授としての豊富な経験や高い識見に基づき、当社の業務執行を行う経営陣から独立した客観的な立場からの監査を適切に実施いただけると判断し選任しております。
	中島 敬雄	金融機関での豊富な経営経験や高い識見に基づき、当社の業務執行を行う経営陣から独立した客観的な立場からの監査を適切に実施いただけると判断し選任しております。

(内部監査、監査役監査及び会計監査との相互連携並びに内部統制部門との関係)

社外取締役は監査役会と合同で会計監査人より監査計画の事前説明及び監査報告書受領時に監査実施内容の説明を受けているほか、社外役員に対する取締役会議案の事前説明、情報提供、情報交換を図る場として「社外役員連絡会」を設置しています。

社外監査役は監査役会の構成員として、会計監査人より監査計画の事前説明及び監査報告書受領時に監査実施内容の説明を受けており、監査室が行う内部監査の報告書及び同室が作成する内部統制報告書は、監査役会にも提出され、同室より説明を受けております。

④ 役員報酬等

イ 役員区分ごとの報酬等の総額、報酬等の種類別の総額及び対象となる役員の員数

役員区分	報酬等の総額 (百万円)	報酬等の種類別の総額 (百万円)			対象となる 役員の員数 (名)
		基本報酬	賞与	退職慰労金	
取締役 (社外取締役を除く)	416	416	—	—	14
監査役 (社外監査役を除く)	44	42	1	—	3
社外役員	62	62	—	—	5

(注) 上記の役員の員数には、平成29年6月28日開催の第47回定時株主総会終結の時をもって退任した取締役3名及び監査役1名を含みます。

ロ 役員の報酬等の額の決定に関する方針

基本報酬である月額報酬に関しては、平成27年6月24日開催の第45回定時株主総会において、取締役分は月額5,000万円以内(うち社外取締役分 月額300万円以内(のち平成28年6月24日開催の第46回定時株主総会の決議により、月額400万円以内に改定))、監査役分は月額800万円以内と決議され、これにより各取締役分については取締役会の決議に基づき社長が決定し、各監査役分については監査役間の協議により決定いたします。

賞与に関しては、事業年度毎に株主総会の決議により、取締役及び監査役それぞれの支給総額について承認を得た上で、各取締役分については取締役会の決議に基づき社長が決定し、各監査役分については監査役間の協議により決定いたします。なお、監査役に対する役員賞与支給につきましては、当事業年度をもって廃止することといたします。

退職慰労金に関しては、平成27年6月24日開催の第45回定時株主総会終結の時をもって取締役及び監査役の退職慰労金制度を廃止いたしました。

⑤ 株式の保有状況

イ 保有目的が純投資目的以外の目的である投資株式の銘柄数及び貸借対照表計上額の合計額

銘柄数 22 銘柄  
 貸借対照表計上額の合計額 146,097 百万円

ロ 保有目的が純投資目的以外の目的である投資株式の保有区分、銘柄、株式数、貸借対照表計上額及び保有目的

前事業年度  
 特定投資株式

銘柄	株式数 (株)	貸借対照表計上額 (百万円)	保有目的
国際石油開発帝石(株)	106,893,200	116,994	同社の前身である北スマトラ海洋石油資源開発(株)は、インドネシアにおけるプロジェクトを推進すべく昭和41年に当社主導で設立し、その後経営は分離されたものの、以来一定の株式を保有しております。この沿革上の理由に加えて、現在も当社とは一部の海外プロジェクトを共同で推進する等、事業上緊密な関係にあるため株式を保有しております。
日東紡績(株)	3,300,000	1,828	同社は、当社天然ガスパイプライン沿線における重要な販売先であり、強固な協力関係を維持するために株式を保有しております。
K&Oエナジーグループ(株)	610,000	1,078	同社は、千葉県における水溶性天然ガスの生産・販売等の事業を行っており、同事業のノウハウ取得や当社グループ企業との連携を通じた協力関係を構築するために株式を保有しております。
三菱瓦斯化学(株)	163,770	378	同社と当社とは、当社グループの主要油・ガス田である岩船沖油ガス田及び東新潟ガス田において、共同で開発事業を行っており、同事業の円滑な運営に資するため株式を保有しております。
北海道瓦斯(株)	550,000	151	同社は、当社が北海道勇払油ガス田で生産する天然ガスの主要な販売先であり、北海道における天然ガスの販売の安定に資すべく、強固な協力関係を維持するために株式を保有しております。

なお、当社はみなし保有株式を保有しておりません。

当事業年度  
特定投資株式

銘柄	株式数(株)	貸借対照表計上額 (百万円)	保有目的
国際石油開発帝石(株)	106,893,200	140,671	同社の前身である北スマトラ海洋石油資源開発(株)は、インドネシアにおけるプロジェクトを推進すべく昭和41年に当社主導で設立し、その後経営は分離されたものの、以来一定の株式を保有しております。この沿革上の理由に加えて、現在も当社とは一部の海外プロジェクトを共同で推進する等、事業上緊密な関係にあるため株式を保有しております。
日東紡績(株)	660,000	1,488	同社は、当社天然ガスパイプライン沿線における重要な販売先であり、強固な協力関係を維持するために株式を保有しております。
K&Oエナジーグループ(株)	610,000	1,021	同社は、千葉県における水溶性天然ガスの生産・販売等の事業を行っており、同事業のノウハウ取得や同社グループ企業との連携を通じた協力関係を構築するために株式を保有しております。
三菱瓦斯化学(株)	163,770	417	同社と当社とは、当社グループの主要油・ガス田である岩船沖油ガス田及び東新潟ガス田において、共同で開発事業を行っており、同事業の円滑な運営に資するため株式を保有しております。
北海道瓦斯(株)	550,000	164	同社は、当社が北海道勇払油ガス田で生産する天然ガスの主要な販売先であり、北海道における天然ガスの販売の安定に資すべく、強固な協力関係を維持するために株式を保有しております。

なお、当社はみなし保有株式を保有しておりません。

ハ 保有目的が純投資目的である投資株式の前事業年度及び当事業年度における貸借対照表計上額の合計額並びに当事業年度における受取配当金、売却損益及び評価損益の合計額

	前事業年度 (百万円)	当事業年度 (百万円)			
	貸借対照表計上額の合計額	貸借対照表計上額の合計額	受取配当金の合計額	売却損益の合計額	評価損益の合計額
非上場株式	—	—	—	—	—
上記以外の株式	180	170	4	—	83

⑥ 監査法人に関する事項

当事業年度の財務諸表及び内部統制の監査を実施した監査法人は、新日本有限責任監査法人であり、業務を執行した公認会計士の氏名等は以下のとおりであります。

- ・氏名：古杉裕亮、高橋聡、吉田剛
- ・監査業務に係る補助者の構成：公認会計士8名、その他19名

⑦ 取締役の定数

当社の取締役は18名以内とする旨定款に定めております。

⑧ 取締役の選任の決議要件

当社の取締役の選任決議は、株主総会において、議決権を行使することができる株主の議決権の3分の1以上を有する株主が出席し、その議決権の過半数をもって行う旨定款に定めております。

また、この選任決議は、累積投票によらないものとする旨定款に定めております。

⑨ 中間配当の決定機関

当社は、会社法第454条第5項の規定により、取締役会の決議によって、毎年9月30日を基準日として中間配当をすることができる旨定款に定めております。これは、株主への機動的な利益還元を行うことを目的とするものであります。

⑩ 自己の株式の取得の決定機関

当社は、会社法第165条第2項の定めにより、取締役会の決議によって同条第1項に定める市場取引等により自己の株式を取得することができる旨定款に定めております。これは、機動的に自己株式の取得を行うことを目的とするものであります。

⑪ 株主総会の特別決議要件

当社は、会社法第309条第2項に定める決議について、議決権を行使することができる株主の議決権の3分の1以上を有する株主が出席し、その議決権の3分の2以上に当る多数をもって行う旨定款に定めております。これは、株主総会の円滑な運営を行うことを目的とするものであります。

(2) 【監査報酬の内容等】

① 【監査公認会計士等に対する報酬の内容】

区分	前連結会計年度		当連結会計年度	
	監査証明業務に基づく報酬（百万円）	非監査業務に基づく報酬（百万円）	監査証明業務に基づく報酬（百万円）	非監査業務に基づく報酬（百万円）
提出会社	68	—	68	—
連結子会社	24	—	23	—
計	93	—	91	—

② 【その他重要な報酬の内容】

（前連結会計年度）

当社及び当社の連結子会社であります JAPEX Montney Ltd.、Japex (U.S.) Corp.、Japan Canada Oil Sands Limited、JAPEX UK E&P Ltd. 及びJAPEX UK E&P CENTRAL Ltd. は、当社の監査公認会計士等と同一のネットワークに属している Ernst & Young LLP に対して、監査証明業務他に基づく報酬として109百万円を支払っております。

（当連結会計年度）

当社及び当社の連結子会社であります JAPEX Montney Ltd.、Japex (U.S.) Corp.、Japan Canada Oil Sands Limited、JAPEX UK E&P Ltd. 及びJAPEX UK E&P CENTRAL Ltd. は、当社の監査公認会計士等と同一のネットワークに属している Ernst & Young LLP に対して、監査証明業務他に基づく報酬として98百万円を支払っております。

③ 【監査公認会計士等の提出会社に対する非監査業務の内容】

（前連結会計年度）

該当事項はありません。

（当連結会計年度）

該当事項はありません。

④ 【監査報酬の決定方針】

当社の監査公認会計士等に対する監査報酬は、監査日数等を勘案した上で決定しております。



## 第5【経理の状況】

### 1. 連結財務諸表及び財務諸表の作成方法について

- (1) 当社の連結財務諸表は、「連結財務諸表の用語、様式及び作成方法に関する規則」（昭和51年大蔵省令第28号）に基づいて作成しております。
- (2) 当社の財務諸表は、「財務諸表等の用語、様式及び作成方法に関する規則」（昭和38年大蔵省令第59号。以下「財務諸表等規則」という。）に基づいて作成しております。  
また、当社は、特例財務諸表提出会社に該当し、財務諸表等規則第127条の規定により財務諸表を作成しております。

### 2. 監査証明について

当社は、金融商品取引法第193条の2第1項の規定に基づき、連結会計年度（平成29年4月1日から平成30年3月31日まで）の連結財務諸表及び事業年度（平成29年4月1日から平成30年3月31日まで）の財務諸表について、新日本有限責任監査法人による監査を受けております。

### 3. 連結財務諸表等の適正性を確保するための特段の取組みについて

当社は、連結財務諸表等の適正性を確保するための特段の取組みを行っております。具体的には、会計基準等の内容を適切に把握し、又は会計基準等の変更等についての的確に対応することができる体制を整備するため、公益財団法人財務会計基準機構へ加入し、同機構の行う研修に参加しております。

## 1 【連結財務諸表等】

## (1) 【連結財務諸表】

## ① 【連結貸借対照表】

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (平成29年3月31日)	当連結会計年度 (平成30年3月31日)
資産の部		
流動資産		
現金及び預金	※4 109,488	115,313
受取手形及び売掛金	※1 28,283	※1 26,073
有価証券	1,302	2,200
商品及び製品	4,282	5,447
仕掛品	84	381
原材料及び貯蔵品	5,414	5,524
繰延税金資産	143	151
短期貸付金	4,348	6,449
その他	8,042	7,796
貸倒引当金	△31	△34
流動資産合計	161,359	169,302
固定資産		
有形固定資産		
建物及び構築物	※2 170,341	※2 328,212
減価償却累計額	△130,907	△141,138
建物及び構築物（純額）	39,433	187,073
坑井	113,166	116,387
減価償却累計額	△77,400	△82,611
坑井（純額）	35,765	33,775
機械装置及び運搬具	※2 117,045	※2 116,313
減価償却累計額	△99,255	△101,395
機械装置及び運搬具（純額）	17,790	14,917
鉱物資源	57,955	9,312
減価償却累計額	△7,144	△8,969
鉱物資源（純額）	50,810	342
土地	16,736	16,783
建設仮勘定	217,984	※2 71,936
その他	21,336	21,594
減価償却累計額	△16,068	△16,933
その他（純額）	5,268	4,660
有形固定資産合計	383,790	329,490
無形固定資産		
その他	8,487	8,226
無形固定資産合計	8,487	8,226
投資その他の資産		
投資有価証券	※3, ※4 148,237	※3, ※4 167,342
長期貸付金	11,672	4,547
繰延税金資産	4,668	7,669
退職給付に係る資産	954	1,451
その他	※3 30,171	※3 13,540
貸倒引当金	△51	△50
海外投資等損失引当金	△2,549	△1,982
投資その他の資産合計	193,102	192,519
固定資産合計	585,380	530,236
資産合計	746,739	699,539

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (平成29年3月31日)	当連結会計年度 (平成30年3月31日)
<b>負債の部</b>		
流動負債		
支払手形及び買掛金	13,634	13,544
役員賞与引当金	24	20
その他	24,252	32,062
流動負債合計	37,911	45,627
固定負債		
長期借入金	141,903	135,959
繰延税金負債	29,497	34,872
役員退職慰労引当金	69	83
退職給付に係る負債	3,572	3,496
資産除去債務	18,292	18,664
その他	4,882	3,628
固定負債合計	198,218	196,704
負債合計	236,129	242,331
純資産の部		
株主資本		
資本金	14,288	14,288
資本剰余金	183	183
利益剰余金	345,693	315,631
自己株式	△10	△10
株主資本合計	360,155	330,093
その他の包括利益累計額		
その他有価証券評価差額金	69,832	86,667
繰延ヘッジ損益	△226	3
為替換算調整勘定	7,301	5,149
退職給付に係る調整累計額	455	1,152
その他の包括利益累計額合計	77,363	92,973
非支配株主持分	73,091	34,140
純資産合計	510,609	457,207
負債純資産合計	746,739	699,539

## ②【連結損益計算書及び連結包括利益計算書】

## 【連結損益計算書】

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)
売上高	207,130	230,629
売上原価	※1,※2 174,957	※1,※2 191,366
売上総利益	32,172	39,263
探鉱費		
探鉱費	1,847	1,380
探鉱補助金	△334	△55
探鉱費合計	1,512	1,324
販売費及び一般管理費	※3,※4 29,975	※3,※4 29,173
営業利益	685	8,764
営業外収益		
受取利息	1,243	1,382
受取配当金	2,301	2,422
有価証券売却益	104	1,350
為替差益	3,444	2,710
その他	920	940
営業外収益合計	8,014	8,806
営業外費用		
支払利息	1,245	2,178
有価証券売却損	15	0
持分法による投資損失	4,255	2,601
休止固定資産減価償却費	—	7,797
その他	961	1,165
営業外費用合計	6,477	13,743
経常利益	2,222	3,828
特別利益		
固定資産売却益	※5 892	2
補助金収入	—	5,000
権益譲渡益	403	—
その他	5	—
特別利益合計	1,301	5,002
特別損失		
固定資産除却損	※6 90	※6 74
減損損失	62	※7 67,721
事業整理損失	177	—
その他	0	10,437
特別損失合計	331	78,234
税金等調整前当期純利益又は税金等調整前当期純損失(△)	3,192	△69,403
法人税、住民税及び事業税	2,619	4,392
法人税等調整額	△977	△4,153
法人税等合計	1,642	239
当期純利益又は当期純損失(△)	1,550	△69,642
非支配株主に帰属する当期純損失(△)	△1,892	△38,683
親会社株主に帰属する当期純利益又は親会社株主に帰属する当期純損失(△)	3,443	△30,958

## 【連結包括利益計算書】

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)
当期純利益又は当期純損失(△)	1,550	△69,642
その他の包括利益		
その他有価証券評価差額金	19,302	16,791
繰延ヘッジ損益	△244	242
為替換算調整勘定	△4,283	32
退職給付に係る調整額	267	632
持分法適用会社に対する持分相当額	△297	△826
持分変動差額	△2,103	2,040
その他の包括利益合計	※ 12,640	※ 18,912
包括利益	14,191	△50,729
(内訳)		
親会社株主に係る包括利益	16,564	△13,308
非支配株主に係る包括利益	△2,372	△37,421

③【連結株主資本等変動計算書】

前連結会計年度（自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日）

（単位：百万円）

	株主資本				
	資本金	資本剰余金	利益剰余金	自己株式	株主資本合計
当期首残高	14,288	157	345,674	△10	360,109
当期変動額					
剰余金の配当			△1,714		△1,714
親会社株主に帰属する当期純利益			3,443		3,443
非支配株主との取引に係る親会社の持分変動		26			26
持分法の適用範囲の変動			393		393
持分変動差額			△2,103		△2,103
株主資本以外の項目の当期変動額（純額）					
当期変動額合計	—	26	19	—	45
当期末残高	14,288	183	345,693	△10	360,155

	その他の包括利益累計額					非支配株主持分	純資産合計
	その他有価証券評価差額金	繰延ヘッジ損益	為替換算調整勘定	退職給付に係る調整累計額	その他の包括利益累計額合計		
当期首残高	50,554	3	10,087	253	60,899	74,308	495,317
当期変動額							
剰余金の配当							△1,714
親会社株主に帰属する当期純利益							3,443
非支配株主との取引に係る親会社の持分変動							26
持分法の適用範囲の変動							393
持分変動差額							△2,103
株主資本以外の項目の当期変動額（純額）	19,277	△229	△2,786	201	16,463	△1,216	15,247
当期変動額合計	19,277	△229	△2,786	201	16,463	△1,216	15,292
当期末残高	69,832	△226	7,301	455	77,363	73,091	510,609

当連結会計年度（自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日）

（単位：百万円）

	株主資本				
	資本金	資本剰余金	利益剰余金	自己株式	株主資本合計
当期首残高	14,288	183	345,693	△10	360,155
当期変動額					
剰余金の配当			△1,143		△1,143
親会社株主に帰属する当期純損失（△）			△30,958		△30,958
持分変動差額			2,040		2,040
株主資本以外の項目の当期変動額（純額）					
当期変動額合計	—	—	△30,061	—	△30,061
当期末残高	14,288	183	315,631	△10	330,093

	その他の包括利益累計額					非支配株主持分	純資産合計
	その他有価証券評価差額金	繰延ヘッジ損益	為替換算調整勘定	退職給付に係る調整累計額	その他の包括利益累計額合計		
当期首残高	69,832	△226	7,301	455	77,363	73,091	510,609
当期変動額							
剰余金の配当							△1,143
親会社株主に帰属する当期純損失（△）							△30,958
持分変動差額							2,040
株主資本以外の項目の当期変動額（純額）	16,834	229	△2,151	697	15,610	△38,950	△23,340
当期変動額合計	16,834	229	△2,151	697	15,610	△38,950	△53,402
当期末残高	86,667	3	5,149	1,152	92,973	34,140	457,207

## ④【連結キャッシュ・フロー計算書】

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)
<b>営業活動によるキャッシュ・フロー</b>		
税金等調整前当期純利益又は税金等調整前当期純損失(△)	3,192	△69,403
減価償却費	15,690	23,370
減損損失	62	67,721
有形固定資産除却損	86	46
有価証券及び投資有価証券評価損益(△は益)	10	284
貸倒引当金の増減額(△は減少)	△6	1
退職給付に係る資産の増減額(△は増加)	△65	△497
退職給付に係る負債の増減額(△は減少)	△1	△76
役員退職慰労引当金の増減額(△は減少)	△18	14
海外投資等損失引当金の増減額(△は減少)	△298	△566
受取利息及び受取配当金	△3,545	△3,805
支払利息	1,245	2,178
為替差損益(△は益)	△1,426	△3,003
有価証券及び投資有価証券売却損益(△は益)	△89	△1,349
持分法による投資損益(△は益)	4,255	2,601
生産物回収勘定の回収額	26,437	27,381
売上債権の増減額(△は増加)	△3,648	2,209
たな卸資産の増減額(△は増加)	△1,219	△1,571
仕入債務の増減額(△は減少)	3,055	844
未払消費税等の増減額(△は減少)	△1,232	481
その他	3,651	2,742
<b>小計</b>	<b>46,135</b>	<b>49,602</b>
補助金の受取額	—	5,000
法人税等の支払額又は還付額(△は支払)	△2,463	△1,721
<b>営業活動によるキャッシュ・フロー</b>	<b>43,672</b>	<b>52,881</b>



(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)
<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	△7,249	△28,458
定期預金の払戻による収入	946	18,228
有価証券の売却及び償還による収入	398	0
有形固定資産の取得による支出	△70,250	△42,534
有形固定資産の売却による収入	951	94
無形固定資産の取得による支出	△323	△290
資産除去債務の履行による支出	△294	△712
投資有価証券の取得による支出	△135	△70
投資有価証券の売却及び償還による収入	2,645	1,350
出資金の払込による支出	△339	△198
生産物回収勘定の支出	△21,380	△15,091
貸付けによる支出	△24	△20
貸付金の回収による収入	1,082	4,456
利息及び配当金の受取額	5,511	8,873
残余財産の分配による収入	—	9
有償減資による収入	3,526	208
その他	250	△63
<b>投資活動によるキャッシュ・フロー</b>	<b>△84,686</b>	<b>△54,218</b>
<b>財務活動によるキャッシュ・フロー</b>		
短期借入れによる収入	—	5,455
長期借入れによる収入	20,385	3,221
長期借入金の返済による支出	—	△4,760
配当金の支払額	△1,716	△1,144
非支配株主への配当金の支払額	△315	△1,529
利息の支払額	△896	△1,862
リース債務の返済による支出	△594	△577
非支配株主からの払込みによる収入	1,498	—
<b>財務活動によるキャッシュ・フロー</b>	<b>18,360</b>	<b>△1,196</b>
現金及び現金同等物に係る換算差額	△286	△1,204
<b>現金及び現金同等物の増減額 (△は減少)</b>	<b>△22,940</b>	<b>△3,737</b>
現金及び現金同等物の期首残高	126,570	103,630
現金及び現金同等物の期末残高	※ 103,630	※ 99,892

## 【注記事項】

(連結財務諸表作成のための基本となる重要な事項)

### 1. 連結の範囲に関する事項

#### (1) 連結子会社の数 23社

主要な連結子会社の名称

(株)地球科学総合研究所、Japex (U.S.) Corp.、日本海洋石油資源開発(株)、Japan Canada Oil Sands Limited、カナダオイルサンド(株)、白根瓦斯(株)、(株)ジャペックスエネルギー、(株)ジャペックスグラフ、JAPEX Montney Ltd.

#### (2) 主要な非連結子会社の名称等

主要な非連結子会社

セイキプラントサービス(株)、Japex Canada Limited

(連結の範囲から除いた理由)

非連結子会社は、いずれも小規模であり、合計の総資産、売上高、当期純損益（持分に見合う額）及び利益剰余金（持分に見合う額）等は、いずれも連結財務諸表に重要な影響を及ぼしていないためであります。

### 2. 持分法の適用に関する事項

#### (1) 持分法適用の非連結子会社数 0社

#### (2) 持分法適用の関連会社数 12社

主要な会社名

(株)ユニバースガスアンドオイル、日本海洋掘削(株)、Energi Mega Pratama Inc.、Diamond Gas Netherlands B.V.、サハリン石油ガス開発(株)

日本コールベットメタン(株)他1社は清算終了したため、持分法の適用範囲から除外しております。なお、清算日までの損益計算書については持分法を適用しております。

#### (3) 持分法を適用していない非連結子会社（セイキプラントサービス(株)、Japex Canada Limited他）及び関連会社（大和探査技術(株)、福島ガス発電(株)他）は、当期純損益（持分に見合う額）及び利益剰余金（持分に見合う額）等からみて、持分法の対象から除いても連結財務諸表に及ぼす影響が軽微であり、かつ、全体としても重要性がないため、持分法の適用範囲から除外しております。

#### (4) 持分法適用会社のうち、決算日が連結決算日と異なる会社については、各社の事業年度に係る財務諸表を使用しております。

#### (5) 持分法適用会社の投資差額につきましては、20年以内で均等償却することとしております。なお、金額に重要性がない場合には発生時に一時償却しております。

### 3. 連結子会社の事業年度等に関する事項

連結子会社のうち、Japex (U.S.) Corp.、Japan Canada Oil Sands Limited、(株)ジャペックスグラフ、JAPEX Montney Ltd.他4社の決算日は、12月31日であります。

連結財務諸表の作成にあたっては、同決算日現在の財務諸表を使用しております。

ただし、1月1日から連結決算日3月31日までの期間に発生した重要な取引については、連結上必要な調整を行っております。

#### 4. 会計方針に関する事項

##### (1) 重要な資産の評価基準及び評価方法

###### ① 有価証券

その他有価証券

時価のあるもの

期末日の市場価格等に基づく時価法（評価差額は全部純資産直入法により処理し、売却原価は移動平均法により算定しております。）

時価のないもの

移動平均法による原価法

###### ② デリバティブ

時価法

###### ③ たな卸資産

評価基準は原価法（収益性の低下による簿価切下げの方法）によっております。

商品及び製品

主として先入先出法

原材料及び貯蔵品

主として移動平均法

##### (2) 重要な減価償却資産の減価償却の方法

###### ① 有形固定資産（リース資産を除く）

主として定率法を採用しておりますが、平成10年4月1日以降に取得した建物（附属設備を除く）、一部の国内連結子会社の平成28年4月1日以降に取得した建物附属設備及び構築物、当社の仙台パイプライン、白石・郡山間ガスパイプライン、相馬・岩沼間ガスパイプライン及び北海道事業所の資産並びに国内連結子会社3社は、定額法を採用しております。

また、在外連結子会社3社は主として生産高比例法を採用しております。

主な耐用年数は以下のとおりであります。

建物及び構築物 2～60年

坑井 3年

機械装置及び運搬具 2～22年

###### ② 無形固定資産（リース資産を除く）

定額法を採用しております。

なお、自社利用のソフトウェアについては、社内における利用可能期間（5年）に基づく定額法を採用しております。

また、在外連結子会社1社は、主として生産高比例法を採用しております。

###### ③ リース資産

所有権移転外ファイナンス・リース取引に係るリース資産

リース期間を耐用年数とし、残存価額を零とする定額法を採用しております。

##### (3) 繰延資産の処理方法

株式交付費及び開発費

発生時に全額を費用処理しております。

(4) 重要な引当金の計上基準

① 貸倒引当金

債権の貸倒れによる損失に備えるため、一般債権については貸倒実績率により、貸倒懸念債権等特定の債権については個別に回収可能性を勘案し、回収不能見込額を計上しております。

② 役員賞与引当金

役員賞与の支給に備えて、当連結会計年度における支給見込額に基づき計上しております。

③ 役員退職慰労引当金

連結子会社は、役員の退職慰労金の支給に備えるため、内規に基づく期末要支給額を計上しております。

④ 海外投資等損失引当金

資源開発関係投融資の評価額の低下に対応して、投融資先各社の資産状態を検討のうえ、純資産基準により計上しております。

(5) 退職給付に係る会計処理方法

① 退職給付見込額の期間帰属方法

退職給付債務の算定にあたり、退職給付見込額を当連結会計年度末までの期間に帰属させる方法については、給付算定式基準によっております。

② 数理計算上の差異及び過去勤務費用の費用処理方法

過去勤務費用については、その発生時における従業員の平均残存勤続期間以内の一定の年数（10年）による定額法により費用処理しております。

数理計算上の差異については、各連結会計年度の発生時における従業員の平均残存勤務期間以内の一定の年数（10年）による定額法により按分した額をそれぞれ発生の翌連結会計年度から費用処理しております。

③ 小規模企業等における簡便法の採用

一部の連結子会社は、退職給付に係る負債及び退職給付費用の計算に、退職給付に係る期末自己都合要支給額を退職給付債務とする方法を用いた簡便法を適用しております。

(6) 重要な収益及び費用の計上基準

完成工事高及び完成工事原価の計上基準

当連結会計年度末までの進捗部分について成果の確実性が認められる工事

工事進行基準（工事の進捗率の見積りは原価比例法）

その他の工事

工事完成基準

(7) 重要なヘッジ会計の方法

① ヘッジ会計の方法

繰延ヘッジ処理を採用しております。また、為替予約について振当処理の要件を満たしている場合には振当処理を採用しております。

② ヘッジ手段とヘッジ対象

ヘッジ手段…為替予約、外貨預金

ヘッジ対象…買掛金、未払金

③ ヘッジ方針

外貨建取引等の将来の為替変動リスクを回避する目的で、対象資産・負債及び予定取引数量の範囲内でヘッジを行っております。

④ ヘッジ有効性評価の方法

それぞれのヘッジ手段とヘッジ対象に関する重要な条件がほぼ同一であり、ヘッジ開始時及びその後も継続して相場変動等を相殺することが出来ることを確認しております。

また、振当処理によっている為替予約等については、有効性の評価を省略しております。

(8) のれんの償却方法及び償却期間

のれんの償却については、原則として5年間で均等償却することとしております。

(9) 連結キャッシュ・フロー計算書における資金の範囲

手許現金、随時引き出し可能な預金及び容易に換金可能であり、かつ、価値の変動について僅少なりリスクしか負わない取得日から3ヶ月以内に償還期限の到来する短期投資からなっております。

(10) その他連結財務諸表作成のための重要な事項

消費税等の会計処理

消費税及び地方消費税の会計処理は税抜方式によっております。

(未適用の会計基準等)

・「税効果会計に係る会計基準の適用指針」(企業会計基準適用指針第28号 平成30年2月16日改正 企業会計基準委員会)

・「繰延税金資産の回収可能性に関する適用指針」(改正企業会計基準適用指針第26号 平成30年2月16日最終改正 企業会計基準委員会)

(1) 概要

「税効果会計に係る会計基準の適用指針」等は、日本公認会計士協会における税効果会計に関する実務指針を企業会計基準委員会に移管するに際して、基本的にその内容を踏襲した上で、必要と考えられる以下の見直しが行われたものであります。

(会計処理の見直しを行った主な取扱い)

・個別財務諸表における子会社株式等に係る将来加算一時差異の取扱い

・(分類1)に該当する企業における繰延税金資産の回収可能性に関する取扱い

(2) 適用予定日

平成31年3月期の期首から適用します。

(3) 当該会計基準等の適用による影響

「税効果会計に係る会計基準の適用指針」等の適用による連結財務諸表に与える影響額については、現時点で評価中であります。

・「収益認識に関する会計基準」(企業会計基準第29号 平成30年3月30日 企業会計基準委員会)

・「収益認識に関する会計基準の適用指針」(企業会計基準適用指針第30号 平成30年3月30日 企業会計基準委員会)

(1) 概要

国際会計基準審議会(IASB)及び米国財務会計基準審議会(FASB)は、共同して収益認識に関する包括的な会計基準の開発を行い、平成26年5月に「顧客との契約から生じる収益」(IASBにおいてはIFRS第15号、FASBにおいてはTopic606)を公表しており、IFRS第15号は平成30年1月1日以後開始する事業年度から、Topic606は平成29年12月15日より後に開始する事業年度から適用される状況を踏まえ、企業会計基準委員会において、収益認識に関する包括的な会計基準が開発され、適用指針と合わせて公表されたものです。

企業会計基準委員会の収益認識に関する会計基準の開発にあたっての基本的な方針として、IFRS第15号と整合性を図る便益の1つである財務諸表間の比較可能性の観点から、IFRS第15号の基本的な原則を取り入れることを出発点とし、会計基準を定めることとされ、また、これまで我が国で行われてきた実務等に配慮すべき項目がある場合には、比較可能性を損なわせない範囲で代替的な取扱いを追加することとされています。

(2) 適用予定日

平成34年3月期の期首から適用します。

(3) 当該会計基準等の適用による影響

「収益認識に関する会計基準」等の適用による連結財務諸表に与える影響額については、現時点で評価中であります。

(連結貸借対照表関係)

※1. 受取手形及び売掛金には、工事未収入金を含めております。

※2. 国庫補助金等により、有形固定資産の取得価額から控除した圧縮記帳累計額は次のとおりであります。  
(単位：百万円)

	前連結会計年度 (平成29年3月31日)	当連結会計年度 (平成30年3月31日)
建物及び構築物	31	31
機械装置及び運搬具	126	128
建設仮勘定	—	5,000

※3. 非連結子会社及び関連会社に対するものは次のとおりであります。

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (平成29年3月31日)	当連結会計年度 (平成30年3月31日)
投資有価証券	25,057	21,555
その他(出資金)	3,024	21

※4. 関係会社の借入金に対して次の資産を担保に供しております。

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (平成29年3月31日)	当連結会計年度 (平成30年3月31日)
投資有価証券	450	453

上記の他、差し入れた銀行保証状発行の見返りとして発行銀行より次のものが拘束されております。

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (平成29年3月31日)	当連結会計年度 (平成30年3月31日)
現金及び預金	58	—

#### 5. 偶発債務

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (平成29年3月31日)	当連結会計年度 (平成30年3月31日)		前連結会計年度 (平成29年3月31日)	当連結会計年度 (平成30年3月31日)
(1) 金融機関等からの借入金に対する保証債務					
インペックス北カスピ海石油(株)	11,045		インペックス北カスピ海石油(株)		9,580
サハリン石油ガス開発(株)	5,144		サハリン石油ガス開発(株)		4,871
従業員(住宅資金借入)	215		従業員(住宅資金借入)		136
熊本みらいエル・エヌ・ジー(株)	64		熊本みらいエル・エヌ・ジー(株)		57
(2) 生産設備に関連する債務に対する保証					
Kangean Energy Indonesia Ltd.	6,272		Kangean Energy Indonesia Ltd.		3,429
合計	22,741		合計		18,076

6. 当社及び連結子会社（エスケイ産業㈱、エスケイエンジニアリング㈱、㈱地球科学総合研究所、㈱ジオシス、Japex (U.S.) Corp.、Japan Canada Oil Sands Limited、JAPEX Montney Ltd.、㈱ジャペックスエネルギー）においては、運転資金の効率的な調達を行うため取引銀行7行と当座貸越契約及び貸出コミットメント契約を締結しております。これらの契約に基づく連結会計年度末の借入未実行残高は次のとおりであります。

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (平成29年3月31日)	当連結会計年度 (平成30年3月31日)
当座貸越極度額及び貸出コミットメントの総額	139,212	134,061
借入実行残高	65,933	69,497
差引額	73,279	64,563

(連結損益計算書関係)

※1. 売上原価には次のたな卸資産の収益性の低下による簿価切下額が含まれております。

(単位：百万円)

前連結会計年度 (自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)
130	164

※2. 売上原価に含まれている工事損失引当金繰入額

(単位：百万円)

前連結会計年度 (自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)
32	70

※3. 販売費及び一般管理費の主要な費目及び金額の内訳は次のとおりであります。

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)
人件費	11,868	11,073
（うち退職給付費用）	784	797
（うち役員賞与引当金繰入額）	23	17
（うち役員退職慰労引当金繰入額）	21	21
運賃	4,454	4,121
外注工事費	2,561	2,413
減価償却費	4,151	4,396

※4. 一般管理費に含まれる研究開発費の総額

(単位：百万円)

前連結会計年度 (自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)
244	192

※5. 固定資産売却益の主な内訳は次のとおりであります。

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)
土地	890	—

※6. 固定資産除却損の主な内訳は次のとおりであります。

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)
機械装置及び運搬具	73	6
建物及び構築物	9	6
工具、器具及び備品	3	32

※7. 減損損失

当社グループは、当連結会計年度において、以下の資産グループについて減損損失を計上しております。

用途	場所	減損損失	
		種類	金額(百万円)
シェールガス開発・生産プロジェクトに係る事業用資産	カナダ ブリティッシュ・ コロンビア州	建物及び構築物	4,351
		坑井	12,141
		鉱物資源	50,987
		計	67,480

当社グループは事業用資産においては鉱場等を概ね独立したキャッシュ・フローを生み出す最小単位とし、遊休資産においては個別物件単位で資産のグルーピングを行っております。

シェールガス開発・生産プロジェクト（上流事業）に係る事業用資産は、同プロジェクトで生産するシェールガスのLNG（液化天然ガス）化の検討を進めていたPacific NorthWest LNGプロジェクト（PNW事業）の事業化取りやめ決定を受け、PNW事業を前提としない上流事業として開発計画を見直した結果、帳簿価額を回収可能価額まで減額し、当該減少額を減損損失として特別損失に計上しております。

なお、当資産グループの回収可能価額は使用価値により測定しており、将来キャッシュ・フローを8.9%で割り引いて算定しております。



(連結包括利益計算書関係)

※ その他の包括利益に係る組替調整額及び税効果額

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)
その他有価証券評価差額金		
当期発生額	26,895	23,321
組替調整額	△87	—
税効果調整前	26,808	23,321
税効果額	△7,506	△6,530
その他有価証券評価差額金	19,302	16,791
繰延ヘッジ損益		
当期発生額	△244	162
組替調整額	—	81
税効果調整前	△244	244
税効果額	△0	△1
繰延ヘッジ損益	△244	242
為替換算調整勘定		
当期発生額	△4,283	32
退職給付に係る調整額		
当期発生額	172	665
組替調整額	198	212
税効果調整前	370	878
税効果額	△103	△245
退職給付に係る調整額	267	632
持分法適用会社に対する持分相当額		
当期発生額	△569	11
組替調整額	271	△838
持分法適用会社に対する持分相当額	△297	△826
持分変動差額		
当期発生額	△2,103	2,040
その他の包括利益合計	12,640	18,912

(連結株主資本等変動計算書関係)

前連結会計年度(自平成28年4月1日至平成29年3月31日)

1. 発行済株式の種類及び総数並びに自己株式の種類及び株式数に関する事項

	当連結会計年度 期首株式数(株)	当連結会計年度 増加株式数(株)	当連結会計年度 減少株式数(株)	当連結会計年度末 株式数(株)
発行済株式				
普通株式	57,154,776	—	—	57,154,776
合計	57,154,776	—	—	57,154,776
自己株式				
普通株式	2,139	—	—	2,139
合計	2,139	—	—	2,139

2. 配当に関する事項

(1) 配当金支払額

決議	株式の種類	配当金の総額 (百万円)	1株当たり配当額 (円)	基準日	効力発生日
平成28年6月24日 定時株主総会	普通株式	1,428	25	平成28年3月31日	平成28年6月27日
平成28年11月8日 取締役会	普通株式	285	5	平成28年9月30日	平成28年12月13日

(2) 基準日が当連結会計年度に属する配当のうち、配当の効力発生日が翌連結会計年度となるもの

決議	株式の種類	配当金の総額 (百万円)	配当の原資	1株当たり 配当額(円)	基準日	効力発生日
平成29年6月28日 定時株主総会	普通株式	571	利益剰余金	10	平成29年3月31日	平成29年6月29日

当連結会計年度（自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日）

1. 発行済株式の種類及び総数並びに自己株式の種類及び株式数に関する事項

	当連結会計年度 期首株式数(株)	当連結会計年度 増加株式数(株)	当連結会計年度 減少株式数(株)	当連結会計年度末 株式数(株)
発行済株式				
普通株式	57,154,776	—	—	57,154,776
合計	57,154,776	—	—	57,154,776
自己株式				
普通株式	2,139	—	—	2,139
合計	2,139	—	—	2,139

2. 配当に関する事項

(1) 配当金支払額

決議	株式の種類	配当金の総額 (百万円)	1株当たり配当額 (円)	基準日	効力発生日
平成29年6月28日 定時株主総会	普通株式	571	10	平成29年3月31日	平成29年6月29日
平成29年11月10日 取締役会	普通株式	571	10	平成29年9月30日	平成29年12月13日

(2) 基準日が当連結会計年度に属する配当のうち、配当の効力発生日が翌連結会計年度となるもの

決議	株式の種類	配当金の総額 (百万円)	配当の原資	1株当たり 配当額(円)	基準日	効力発生日
平成30年6月28日 定時株主総会	普通株式	571	利益剰余金	10	平成30年3月31日	平成30年6月29日

(連結キャッシュ・フロー計算書関係)

※ 現金及び現金同等物の期末残高と連結貸借対照表に掲記されている科目の金額との関係

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)
現金及び預金勘定	109,488	115,313
預入期間が3ヶ月を超える定期預金	△7,157	△17,120
取得日から3ヶ月以内に償還期限の到来する 短期投資等 (有価証券) マネー・マネージメント・フ ァンド他	1,300	1,700
現金及び現金同等物	103,630	99,892

(リース取引関係)

オペレーティング・リース取引

(借主側)

未経過リース料

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (平成29年3月31日)	当連結会計年度 (平成30年3月31日)
1年内	162	133
1年超	474	368
合計	636	502

## (金融商品関係)

### 1. 金融商品の状況に関する事項

#### (1) 金融商品に対する取組方針

当社グループは、資金運用については流動性の確保に留意し、リスクの抑制を図りながら運用する方針であります。必要資金については手許資金及び銀行借入により調達する方針であり、国内の設備投資では(株)日本政策投資銀行及び市中銀行からの融資、海外事業投資では(株)国際協力銀行及び市中銀行からの融資を受けております。デリバティブは、後述するリスクを回避するために利用しており、投機的な取引は行わない方針であります。

#### (2) 金融商品の内容及びそのリスク並びにリスク管理体制

営業債権である受取手形及び売掛金は、顧客の信用リスクに晒されております。与信管理規程等に従い、取引先の信用状況等を適時把握することにより貸倒損失の発生防止に努めております。

有価証券及び投資有価証券は、業務上の関係を有する企業の株式等であり、市場価格の変動リスクに晒されているものについては、社内規程等に従い時価評価結果が定期的に役員に報告されております。投資有価証券の主なものには国際石油開発帝石(株)の株式であり、当連結会計年度末において140,671百万円を計上(前連結会計年度末は116,994百万円を計上)しており、投資有価証券に占める割合は84.1%(前連結会計年度末は78.9%)になります。

貸付金は、主として子会社及び関連会社に対する事業資金の貸付金であり、信用リスク、為替の変動リスクに晒されております。信用リスクに対しては、貸付金の回収状況を把握し、適切な管理に努めております。為替変動リスクに対しては、当該貸付のための資金を同一通貨で借入れ調達することによりリスクの低減に努めております。

支払手形及び買掛金並びに未払金は、1年以内の支払期日であります。液化天然ガス(LNG)の仕入れに伴う買掛金や設備投資に伴う未払金は、為替の変動リスクに晒されておりますが、先物為替予約等を利用してヘッジしております。

借入金には、主として国内の設備投資及び海外事業投資に係る資金調達であります。変動金利の借入金は金利及び為替の変動リスクに晒されておりますが、調達した資金を変動金利、同一通貨で子会社及び関連会社に貸付けることによりリスクを低減しております。

また、海外事業投資に備え外貨を調達する際に為替の変動リスクに晒されることとなりますが、先物為替予約等を利用してヘッジしております。

デリバティブ取引については、上述の先物為替予約等がありますが、デリバティブ取引の執行・管理においては、取引権限及び取引限度額等を定めた社内規程等に従い、取引担当部門が決裁担当者の承認を得て行っております。デリバティブの利用にあたっては、カウンターパーティーリスクを軽減するために信用度の高い金融機関とのみ取引を行っております。なお、ヘッジ会計に関するヘッジ手段とヘッジ対象、ヘッジ方針、ヘッジの有効性評価の方法等については、前述の「会計方針に関する事項」に記載されている「重要なヘッジ会計の方法」をご覧ください。

資金調達に係る流動性リスクについては、月次に資金計画を作成する等の方法により管理しております。

#### (3) 金融商品の時価等に関する事項についての補足説明

金融商品の時価には、市場価格に基づく価額のほか、市場価格がない場合には合理的に算定された価額が含まれております。当該価額の算定においては変動要因を織り込んでいるため、異なる前提条件等を採用することにより、当該価額が変動することもあります。

また、注記事項「デリバティブ取引関係」におけるデリバティブ取引に関する契約額等については、その金額自体がデリバティブ取引に係る市場リスクを示すものではありません。

2. 金融商品の時価等に関する事項

連結貸借対照表計上額、時価及びこれらの差額については、次のとおりであります。なお、時価を把握することが極めて困難と認められるものは含まれておりません（(注)2. 参照）。

前連結会計年度（平成29年3月31日）

	連結貸借対照表計上額 (百万円)	時価(百万円)	差額(百万円)
(1) 現金及び預金	109,488	109,488	0
(2) 受取手形及び売掛金	28,283	28,283	—
(3) 短期貸付金	4,348	4,348	—
(4) 有価証券及び投資有価証券	130,936	134,996	4,059
(5) 長期貸付金	11,672	11,672	—
資産計	284,728	288,789	4,060
(1) 支払手形及び買掛金	13,634	13,634	—
(2) 長期借入金	141,903	141,918	△14
負債計	155,537	155,552	△14
デリバティブ取引(*)	(0)	(0)	—

(\*) デリバティブ取引によって生じた正味の債権・債務は純額で表示しており、合計で正味の債務となる項目については（ ）で示しております。

当連結会計年度（平成30年3月31日）

	連結貸借対照表計上額 (百万円)	時価(百万円)	差額(百万円)
(1) 現金及び預金	115,313	115,314	1
(2) 受取手形及び売掛金	26,073	26,073	—
(3) 短期貸付金	6,449	6,449	—
(4) 有価証券及び投資有価証券	145,652	156,858	11,205
(5) 長期貸付金	4,547	4,547	—
資産計	298,036	309,243	11,206
(1) 支払手形及び買掛金	13,544	13,544	—
(2) 長期借入金	135,959	135,967	△7
負債計	149,504	149,511	△7
デリバティブ取引(*)	4	4	—

(\*) デリバティブ取引によって生じた正味の債権・債務は純額で表示しており、合計で正味の債務となる項目については（ ）で示しております。

(注) 1. 金融商品の時価の算定方法並びに有価証券及びデリバティブ取引に関する事項

資 産

(1) 現金及び預金

満期のない預金については、時価は帳簿価額と近似していることから、当該帳簿価額によっております。満期のある預金については、期間に基づく区分ごとに、新規に預金を行った場合に想定される預金金利で割り引いた現在価値を算定しております。

(2) 受取手形及び売掛金、 (3) 短期貸付金

これらは短期間で決済されるため、時価は帳簿価額と近似していることから、当該帳簿価額によっております。

(4) 有価証券及び投資有価証券

これらの時価について、株式は取引所等の価格によっており、債券は取引所の価格又は取引金融機関から提示された価格によっております。また、投資信託については、公表されている基準価格又は取引金融機関から提示された価格によっております。なお、保有目的ごとの有価証券に関する事項については、注記事項「有価証券関係」をご参照ください。

(5) 長期貸付金

長期貸付金の時価の算定は、変動金利によるものは、短期間で市場金利を反映するため、貸付先の信用状態が実行後大きく異なっていない限り、時価は帳簿価額と近似していることから当該帳簿価額によっております。

負 債

(1) 支払手形及び買掛金

これらは短期間で決済されるため、時価は帳簿価額と近似していることから、当該帳簿価額によっております。

(2) 長期借入金

長期借入金のうち、変動金利によるものは、短期間で市場金利を反映し、また、当社の信用状態は実行後大きく異なっていないことから、時価は帳簿価額と近似していると考えられるため、当該帳簿価額によっております。固定金利によるものは、一定の期間ごとに区分した当該長期借入金の元利金の合計額を同様の借入れにおいて想定される利率で割り引いて現在価値を算定しております。

デリバティブ取引

注記事項「デリバティブ取引関係」をご参照ください。

2. 時価を把握することが極めて困難と認められる金融商品の連結貸借対照表計上額 (単位: 百万円)

区分	前連結会計年度 (平成29年3月31日)	当連結会計年度 (平成30年3月31日)
非上場株式	18,603	23,889

これらについては、市場価格がなく、時価を把握することが極めて困難と認められることから、「(4) 有価証券及び投資有価証券」には含めておりません。

3. 金銭債権及び満期のある有価証券の連結決算日後の償還予定額  
前連結会計年度（平成29年3月31日）

	1年以内 (百万円)	1年超 5年以内 (百万円)	5年超 10年以内 (百万円)	10年超 (百万円)
現金及び預金	109,487	—	—	—
受取手形及び売掛金	28,283	—	—	—
短期貸付金	4,348	—	—	—
有価証券及び投資有価証券				
その他有価証券のうち満期 があるもの				
(1) 株式	—	500	—	—
(2) その他	2	—	—	—
長期貸付金	—	11,667	4	—
合計	142,121	12,167	4	—

当連結会計年度（平成30年3月31日）

	1年以内 (百万円)	1年超 5年以内 (百万円)	5年超 10年以内 (百万円)	10年超 (百万円)
現金及び預金	115,312	—	—	—
受取手形及び売掛金	26,073	—	—	—
短期貸付金	6,449	—	—	—
有価証券及び投資有価証券				
その他有価証券のうち満期 があるもの				
(1) 株式	500	—	—	—
(2) その他	—	—	—	—
長期貸付金	—	4,542	5	—
合計	148,335	4,542	5	—



4. 長期借入金の連結決算日後の返済予定額

前連結会計年度（平成29年3月31日）

	1年以内 (百万円)	1年超 5年以内 (百万円)	5年超 10年以内 (百万円)	10年超 (百万円)
長期借入金	—	31,129	65,826	45,672
合計	—	31,129	65,826	45,672

当連結会計年度（平成30年3月31日）

	1年以内 (百万円)	1年超 5年以内 (百万円)	5年超 10年以内 (百万円)	10年超 (百万円)
長期借入金	—	39,561	64,990	31,908
合計	—	39,561	64,990	31,908

(有価証券関係)

1. その他有価証券

前連結会計年度(平成29年3月31日)

	種類	連結貸借対照表 計上額(百万円)	取得原価 (百万円)	差額 (百万円)
連結貸借対照表計上額が 取得原価を超えるもの	(1)株式	120,611	23,997	96,614
	(2)債券			
	①社債	—	—	—
	②その他	—	—	—
	(3)その他	2	2	0
	小計	120,614	23,999	96,614
連結貸借対照表計上額が 取得原価を超えないもの	(1)株式	21	21	—
	(2)債券			
	①社債	—	—	—
	②その他	—	—	—
	(3)その他	1,300	1,300	—
	小計	1,321	1,321	—
合計		121,935	25,320	96,614

(注) 非上場株式(連結貸借対照表計上額 2,547百万円)については、市場価格がなく、時価を把握することが極めて困難と認められることから、上表の「その他有価証券」には含めておりません。

当連結会計年度(平成30年3月31日)

	種類	連結貸借対照表 計上額(百万円)	取得原価 (百万円)	差額 (百万円)
連結貸借対照表計上額が 取得原価を超えるもの	(1)株式	143,933	23,997	119,936
	(2)債券			
	①社債	—	—	—
	②その他	—	—	—
	(3)その他	—	—	—
	小計	143,933	23,997	119,936
連結貸借対照表計上額が 取得原価を超えないもの	(1)株式	18	18	—
	(2)債券			
	①社債	—	—	—
	②その他	—	—	—
	(3)その他	1,700	1,700	—
	小計	1,718	1,718	—
合計		145,652	25,716	119,936

(注) 非上場株式(連結貸借対照表計上額 2,334百万円)については、市場価格がなく、時価を把握することが極めて困難と認められることから、上表の「その他有価証券」には含めておりません。

## 2. 売却したその他有価証券

前連結会計年度(自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)

種類	売却額 (百万円)	売却益の合計額 (百万円)	売却損の合計額 (百万円)
(1) 株式	588	104	—
(2) 債券			
① 社債	—	—	—
② その他	—	—	—
(3) その他	1,485	—	15
合計	2,073	104	15

当連結会計年度(自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)

種類	売却額 (百万円)	売却益の合計額 (百万円)	売却損の合計額 (百万円)
(1) 株式	1,350	1,350	0
(2) 債券			
① 社債	—	—	—
② その他	—	—	—
(3) その他	—	—	—
合計	1,350	1,350	0

## 3. 減損処理を行った有価証券

前連結会計年度において、有価証券について10百万円（その他有価証券で時価のあるもの8百万円及びその他有価証券で時価を把握することが極めて困難と認められるもの1百万円）減損処理を行っておりますが、うちその他有価証券で時価を把握することが極めて困難と認められる非上場株式1百万円については、海外投資等損失引当金を計上済みであり、前連結会計年度における損益への影響はありません。

当連結会計年度において、有価証券について284百万円（その他有価証券で時価を把握することが極めて困難と認められるもの283百万円及びその他有価証券で時価のあるもの1百万円）減損処理を行っておりますが、うちその他有価証券で時価を把握することが極めて困難と認められる非上場株式283百万円については、海外投資等損失引当金を計上済みであり、当連結会計年度における損益への影響はありません。

なお、減損処理にあたっては、期末における時価が取得原価に比べ50%以上下落した場合には全て減損処理を行い、30～50%程度下落した場合には、回復可能性等を考慮して必要と認められた額について減損処理を行っております。

(デリバティブ取引関係)

1. ヘッジ会計が適用されていないデリバティブ取引  
通貨関連

前連結会計年度（平成29年3月31日）

区分	取引の種類	契約額等 (百万円)	契約額等の うち1年超 (百万円)	時価 (百万円)	評価損益 (百万円)
市場取引以外の 取引	為替予約取引 買建 米ドル	2	—	△0	△0
合計		2	—	△0	△0

(注) 時価の算定方法

取引先金融機関等から提示された価格等に基づき算定しております。

当連結会計年度（平成30年3月31日）

該当事項はありません。

2. ヘッジ会計が適用されているデリバティブ取引  
通貨関連

前連結会計年度（平成29年3月31日）

ヘッジ会計の方法	取引の種類	主なヘッジ対象	契約額等 (百万円)	契約額等 のうち1年超 (百万円)	時価 (百万円)
原則的処理方法	為替予約取引 買建				
	米ドル	未払金	10	—	△0
	英ポンド	未払金	29	—	0
為替予約等の振当 処理	為替予約取引 買建				
	米ドル	未払金	368	—	△16
合計			409	—	△16

(注) 時価の算定方法

取引先金融機関等から提示された価格等に基づき算定しております。

当連結会計年度（平成30年3月31日）

ヘッジ会計の方法	取引の種類	主なヘッジ対象	契約額等 (百万円)	契約額等 のうち1年超 (百万円)	時価 (百万円)
原則的処理方法	為替予約取引 買建				
	米ドル	買掛金	1,903	—	5
	米ドル	未払金	10	—	△0
	英ポンド	未払金	14	—	△0
為替予約等の振当 処理	為替予約取引 買建				
	米ドル	未払金	14	—	△0
合計			1,942	—	3

(注) 時価の算定方法

取引先金融機関等から提示された価格等に基づき算定しております。

(退職給付関係)

1. 採用している退職給付制度の概要

当社及び国内連結子会社は、確定給付型の制度として確定給付企業年金制度及び退職一時金制度を設けております。

また、一部の国内連結子会社は、中小企業退職金共済制度に加入しており、簡便法により退職給付に係る負債及び退職給付費用を計算しております。

2. 確定給付制度

(1) 退職給付債務の期首残高と期末残高の調整表 ((3)に掲げられた簡便法を適用した制度を除く)

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)
退職給付債務の期首残高	16,964	16,645
勤務費用	998	985
利息費用	148	145
数理計算上の差異の発生額	78	△52
退職給付の支払額	△1,543	△1,497
退職給付債務の期末残高	16,645	16,226

(2) 年金資産の期首残高と期末残高の調整表 ((3)に掲げられた簡便法を適用した制度を除く)

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)
年金資産の期首残高	15,278	15,008
期待運用収益	152	150
数理計算上の差異の発生額	251	612
事業主からの拠出額	515	492
退職給付の支払額	△1,189	△1,119
年金資産の期末残高	15,008	15,144

(3) 簡便法を適用した制度の、退職給付に係る負債の期首残高と期末残高の調整表

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)
退職給付に係る負債の期首残高	999	981
退職給付費用	220	223
退職給付の支払額	△156	△155
制度への拠出額	△83	△87
退職給付に係る負債の期末残高	981	962

(4) 退職給付債務及び年金資産の期末残高と連結貸借対照表に計上された退職給付に係る負債及び退職給付に係る資産の調整表

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (平成29年3月31日)	当連結会計年度 (平成30年3月31日)
積立型制度の退職給付債務	14,054	13,693
年金資産	△15,008	△15,144
	△954	△1,451
非積立型制度の退職給付債務	3,572	3,496
連結貸借対照表に計上された負債と資産の純額	2,618	2,044
退職給付に係る負債	3,572	3,496
退職給付に係る資産	△954	△1,451
連結貸借対照表に計上された負債と資産の純額	2,618	2,044

(5) 退職給付費用及びその内訳項目の金額

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)
勤務費用	998	985
利息費用	148	145
期待運用収益	△152	△150
数理計算上の差異の費用処理額	301	316
過去勤務費用の費用処理額	△103	△103
簡便法で計算した退職給付費用	220	223
確定給付制度に係る退職給付費用	1,412	1,417

(6) 退職給付に係る調整額

退職給付に係る調整額に計上した項目（税効果控除前）の内訳は次のとおりであります。

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)
過去勤務費用	△103	△103
数理計算上の差異	474	981
合計	370	878

(7) 退職給付に係る調整累計額

退職給付に係る調整累計額に計上した項目（税効果控除前）の内訳は次のとおりであります。

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (平成29年3月31日)	当連結会計年度 (平成30年3月31日)
未認識過去勤務費用	392	289
未認識数理計算上の差異	330	1,311
合計	722	1,600

(8) 年金資産に関する事項

① 年金資産の主な内訳

年金資産合計に対する主な分類ごとの比率は、次のとおりであります。

	前連結会計年度 (平成29年3月31日)	当連結会計年度 (平成30年3月31日)
債券	55%	54%
株式	34%	34%
現金及び預金	3%	3%
その他	8%	9%
合計	100%	100%

② 長期期待運用収益率の設定方法

年金資産の長期期待運用収益率を決定するため、現在及び予想される年金資産の配分と、年金資産を構成する多様な資産からの現在及び将来期待される長期の収益率を考慮しております。

(9) 数理計算上の計算基礎に関する事項

主要な数理計算上の計算基礎（加重平均で表しております。）

	前連結会計年度 (自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)
割引率	0.9%	0.9%
長期期待運用収益率	1.0%	1.0%



(税効果会計関係)

1. 繰延税金資産及び繰延税金負債の発生の主な原因別の内訳

	(単位：百万円)	
	前連結会計年度 (平成29年3月31日)	当連結会計年度 (平成30年3月31日)
繰延税金資産		
海外投資等損失引当金	2,222	615
税務上の繰越欠損金	8,222	10,562
退職給付に係る負債	1,044	1,021
固定資産減価償却費	7,463	27,307
未払役員退職慰労金	142	98
資産除去債務	4,249	4,161
固定資産減損損失	1,566	947
投資有価証券評価損	2,038	824
その他	11,131	12,585
繰延税金資産小計	38,081	58,124
評価性引当額	△21,285	△39,215
繰延税金資産合計	16,795	18,908
繰延税金負債		
探鉱準備金	△7,848	△6,704
その他有価証券評価差額金	△26,745	△33,275
固定資産圧縮積立金	△279	△271
留保利益	△1,994	△600
外国税	△2,054	△2,659
株式みなし譲渡損失	△2,054	△2,054
特別償却準備金	△140	△112
退職給付に係る資産	△267	△406
その他	△2,063	△1,886
繰延税金負債合計	△43,448	△47,971
繰延税金負債の純額	△26,652	△29,062

(注) 前連結会計年度及び当連結会計年度における繰延税金負債の純額は、連結貸借対照表の以下の項目に含まれております。

	(単位：百万円)	
	前連結会計年度 (平成29年3月31日)	当連結会計年度 (平成30年3月31日)
流動資産－繰延税金資産	143	151
固定資産－繰延税金資産	4,668	7,669
流動負債－その他	△1,967	△2,011
固定負債－繰延税金負債	△29,497	△34,872

2. 法定実効税率と税効果会計適用後の法人税等の負担率との間の差異の原因となった主要な項目別の内訳  
(%)

	前連結会計年度 (平成29年3月31日)	当連結会計年度 (平成30年3月31日)
法定実効税率	28.2	—
(調整)		
子会社欠損金に係る税効果未認識	50.5	—
新鉱床探鉱費の特別控除	△6.8	—
受取配当金等永久に益金に算入されない項目	△22.1	—
税務上の繰越欠損金の利用	△23.6	—
交際費等永久に損金に算入されない項目	1.4	—
持分法の適用に係る連結調整項目	43.3	—
評価性引当額の変動	△10.8	—
外国税額	18.9	—
連結子会社との税率差異	5.0	—
在外子会社税制差異	△9.2	—
連結調整項目	△22.9	—
その他	△0.5	—
税効果会計適用後の法人税等の負担率	51.4	—

(注) 当連結会計年度は、税金等調整前当期純損失を計上しているため、記載を省略しております。

3. 法人税等の税率の変更による繰延税金資産及び繰延税金負債の金額の修正

米国において税制改革法が平成29年12月22日に成立し、平成30年1月1日以後に開始する連結会計年度から連邦法人税率の引下げ等が行われることになりました。この税制改革法により、当社の米国連結子会社に適用される連邦法人税率は35%から21%になりました。

この税率変更により、流動負債の繰延税金負債の金額（繰延税金資産の金額を控除した金額）が90百万円、固定負債の繰延税金負債の金額（繰延税金資産の金額を控除した金額）が279百万円、それぞれ減少しております。また、当連結会計年度に計上された法人税等調整額が370百万円減少しております。

(資産除去債務関係)

1. 資産除去債務のうち連結貸借対照表に計上しているもの

当社グループは、国内外の石油及び天然ガスの採掘施設などに係る法令及び借地契約等による坑井の廃坑費用や施設の撤去費用等を見積り、適切な割引率を適用して資産除去債務を計上しております。

支出までの見込期間については、撤去計画、あるいはその計画が存在しない場合には、鉱場毎の採掘可能年数を合理的に見積って履行予定時期としており、その期間は取得から概ね2～35年であります。割引率は国内では $\Delta 0.217\sim 2.287\%$ を、海外では $2.26\sim 7\%$ を採用しております。

撤去に係る将来の費用や発生時期に関しては最善の見積りに基づいておりますが、係る費用の金額及び発生時期には不確実性を伴っております。

当該資産除去債務の残高の推移は次のとおりであります。

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)
期首残高	18,330	19,160
有形固定資産の取得に伴う増加額	354	1
時の経過による調整額	455	485
資産除去債務の履行による減少額	$\Delta 148$	$\Delta 753$
為替換算差額	$\Delta 41$	217
その他の増減額 ( $\Delta$ は減少) (注)	209	$\Delta 223$
期末残高	19,160	18,887

(注) その他の増減額は、坑井の廃坑費用や施設の撤去費用等の見積りの変更によるものであります。

2. 連結貸借対照表に計上しているもの以外の資産除去債務

当社グループは、石油及び天然ガスの採掘施設などに係る法令及び借地契約等による原状回復義務を有しております。しかし、主力事業分野である天然ガス供給事業には、安定供給の維持確保という点において高い公共性があることから、採掘活動終了後も、当社グループが保有する生産、販売用資産を有機的に結びつけ、天然ガス需要家に対する供給事業者としての責務を果たすため、一部の生産、販売用資産については恒久的に使用する予定であります。よって、現時点においては、その撤去の時期等を見込むことができず、当連結会計年度末日現在の資産除去債務を合理的に見積ることができないため、当該資産に係る資産除去債務を計上しておりません。

(セグメント情報等)

【セグメント情報】

1. 報告セグメントの概要

当社グループの報告セグメントは、当社グループの構成単位のうち分離された財務情報が入手可能であり、取締役会が、経営資源の配分の決定及び業績を評価するために、定期的に検討を行う対象となっているものであります。

当社グループは、「石油・天然ガス関連事業」を主たる事業内容とし、国内での事業活動に加え、海外においては事業拠点ごとに設立されたプロジェクト会社により事業活動を展開しております。

したがって、当社グループは事業拠点別のセグメントから構成されており、「日本」、「北米」、「欧州」及び「中東」を報告セグメントとしております。

「日本」は、日本における原油・天然ガスの探鉱・開発・生産・仕入・販売・輸送、石油製品の製造・仕入・販売・輸送、坑井の掘さく作業の請負等を行っております。

「北米」は、北米における原油・天然ガス・ビチューメン（オイルサンド層より採取される超重質油）の探鉱・開発・生産・仕入・販売等を行っております。

「欧州」は、欧州における原油・天然ガスの探鉱を行っております。

「中東」は、中東における原油・天然ガスの開発・生産・販売等を行っております。

2. 報告セグメントごとの売上高、利益又は損失、資産その他の項目の金額の算定方法

報告されている事業セグメントの会計処理の方法は、「連結財務諸表作成のための基本となる重要な事項」における記載と概ね同一であります。報告セグメントの利益は、営業利益ベースの数値であります。セグメント間の内部収益及び振替高は市場実勢価格に基づいております。

3. 報告セグメントごとの売上高、利益又は損失、資産その他の項目の金額に関する情報

前連結会計年度（自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日）

(単位：百万円)

	報告セグメント					その他 (注) 1	合計	調整額 (注) 2	連結財務諸 表計上額 (注) 3
	日本	北米	欧州	中東	計				
売上高									
外部顧客への 売上高	199,505	5,688	—	1,936	207,130	—	207,130	—	207,130
セグメント間 の内部売上高 又は振替高	0	—	—	25,242	25,242	—	25,242	△25,242	—
計	199,505	5,688	—	27,179	232,373	—	232,373	△25,242	207,130
セグメント利益 又は損失 (△)	20,525	△8,620	△268	△1,120	10,515	△57	10,458	△9,773	685
セグメント資産	93,634	287,369	4,103	24,054	409,162	—	409,162	337,576	746,739
その他の項目									
減価償却費	9,160	5,751	2	293	15,207	—	15,207	482	15,690
持分法投資利 益又は損失 (△)	△6,972	△125	—	△2	△7,099	2,939	△4,160	△95	△4,255
持分法適用会 社への投資額	771	3,943	—	286	5,001	24,412	29,413	0	29,413
有形固定資産 及び無形固定 資産の増加額	28,678	39,840	2	—	68,520	—	68,520	△134	68,385

(単位：百万円)

	報告セグメント					その他 (注) 1	合計	調整額 (注) 2	連結財務諸 表計上額 (注) 3
	日本	北米	欧州	中東	計				
売上高									
外部顧客への 売上高	219,566	9,250	—	1,812	230,629	—	230,629	—	230,629
セグメント間 の内部売上高 又は振替高	0	—	—	30,376	30,376	—	30,376	△30,376	—
計	219,566	9,250	—	32,189	261,006	—	261,006	△30,376	230,629
セグメント利益 又は損失 (△)	22,497	△6,615	△74	1,366	17,173	△9	17,163	△8,399	8,764
セグメント資産	109,943	216,914	4,437	11,040	342,334	—	342,334	357,204	699,539
その他の項目									
減価償却費	9,362	13,285	2	293	22,943	—	22,943	426	23,370
持分法投資利 益又は損失 (△)	△7,783	△3,330	—	△5	△11,118	8,505	△2,613	11	△2,601
持分法適用会 社への投資額	771	11	—	286	1,069	24,399	25,468	—	25,468
有形固定資産 及び無形固定 資産の増加額	30,772	11,081	80	—	41,934	—	41,934	△132	41,802

(注) 1. 「その他」の区分は、報告セグメントに含まれない事業セグメントであり、東南アジア等を含んでおります。

2. 調整額の主な内容は以下のとおりであります。

(1) セグメント利益又は損失

(単位：百万円)

	前連結会計年度	当連結会計年度
セグメント間取引消去	1	3
全社費用 ※	△9,775	△8,402
合計	△9,773	△8,399

※ 全社費用は、主に報告セグメントに帰属しない一般管理費及び試験研究費であります。

(2) セグメント資産

(単位：百万円)

	前連結会計年度	当連結会計年度
セグメント間取引消去	△453	△631
全社資産 ※1	3,894	3,619
その他の資産 ※2	334,135	354,216
合計	337,576	357,204

※1. 全社資産は、主に報告セグメントに帰属しない本社管理用資産であります。

※2. セグメントに配分されている資産は有形固定資産、無形固定資産及び投資その他の資産に含まれる生産物回収勘定であり、その他の資産はセグメントに配分されていない有形固定資産、無形固定資産及び生産物回収勘定以外の資産であります。

3. セグメント利益又は損失は、連結損益計算書の営業利益と調整を行っております。

4. 当連結会計年度の北米セグメントのその他の項目の減価償却費には、営業外費用に計上している休止固定資産減価償却費7,797百万円が含まれております。

【関連情報】

前連結会計年度（自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日）

1. 製品及びサービスごとの情報

（単位：百万円）

	原油	天然ガス	液化天然 ガス	ビチュ ーメン	請負	石油製品 ・商品	その他	合計
外部顧客への売上高	81,428	55,329	20,278	669	10,354	33,354	5,715	207,130

2. 地域ごとの情報

(1) 売上高

（単位：百万円）

日本	カナダ	ロシア	イラク	その他	合計
132,919	5,219	40,437	27,215	1,338	207,130

（注）売上高は製品等の引渡地及び役務提供を行った場所を基礎とし、国又は地域に分類しております。

(2) 有形固定資産

（単位：百万円）

日本	カナダ	その他	合計
95,985	281,332	6,472	383,790

3. 主要な顧客ごとの情報

（単位：百万円）

顧客の名称又は氏名	売上高	関連するセグメント名
BP Singapore Pte.Ltd.	25,527	日本

当連結会計年度（自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日）

1. 製品及びサービスごとの情報

（単位：百万円）

	原油	天然ガス	液化天然 ガス	希釈ビ ューメン	請負	石油製品 ・商品	その他	合計
外部顧客への売上高	89,173	60,431	21,935	4,512	8,484	40,162	5,930	230,629

2. 地域ごとの情報

(1) 売上高

（単位：百万円）

日本	カナダ	ロシア	イラク	その他	合計
147,303	8,762	40,905	32,226	1,431	230,629

（注）売上高は製品等の引渡地及び役務提供を行った場所を基礎とし、国又は地域に分類しております。

(2) 有形固定資産

（単位：百万円）

日本	カナダ	その他	合計
111,673	211,236	6,579	329,490

3. 主要な顧客ごとの情報

外部顧客への売上高のうち、連結損益計算書の売上高の10%以上を占める相手先がないため、記載を省略しております。

**【報告セグメントごとの固定資産の減損損失に関する情報】**

前連結会計年度（自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日）

（単位：百万円）

日本	北米	欧州	中東	その他	全社・消去	合計
62	—	—	—	—	—	62

当連結会計年度（自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日）

（単位：百万円）

日本	北米	欧州	中東	その他	全社・消去	合計
241	67,480	—	—	—	—	67,721

**【報告セグメントごとののれんの償却額及び未償却残高に関する情報】**

前連結会計年度（自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日）

該当事項はありません。

当連結会計年度（自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日）

該当事項はありません。

**【報告セグメントごとの負ののれん発生益に関する情報】**

前連結会計年度（自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日）

該当事項はありません。

当連結会計年度（自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日）

該当事項はありません。

【関連当事者情報】

1. 関連当事者との取引

連結財務諸表提出会社と関連当事者との取引

連結財務諸表提出会社の非連結子会社及び関連会社等

前連結会計年度（自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日）

種類	会社等の名称	所在地	資本金又は出資金 (百万円)	事業の内容	議決権等の所有 (被所有) 割合(%)	関連当事者との関係	取引の内容	取引金額 (百万円)	科目	期末残高 (百万円)
関連会社	サハリン石油ガス開発㈱	東京都港区	22,592	石油資源の探鉱開発、生産	(所有)直接 15.29	原油の購入 債務保証 役員の兼任	原油の購入 (注2(1))	40,391	買掛金	4,334
関連会社	Kangean Energy Indonesia Ltd. (注1)	米国 デラウェア州	千ドル 10	石油資源の探鉱開発、生産	— [100.00]	資金の貸付 債務保証 役員の兼任	貸付金の回収 (注2(2))	314	短期貸付金	2,593
									長期貸付金	6,667

当連結会計年度（自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日）

種類	会社等の名称	所在地	資本金又は出資金 (百万円)	事業の内容	議決権等の所有 (被所有) 割合(%)	関連当事者との関係	取引の内容	取引金額 (百万円)	科目	期末残高 (百万円)
関連会社	サハリン石油ガス開発㈱	東京都港区	22,592	石油資源の探鉱開発、生産	(所有)直接 15.29	原油の購入 債務保証 役員の兼任	原油の購入 (注2(1))	40,861	買掛金	5,050
関連会社	福島ガス発電㈱	東京都千代田区	537	天然ガス火力発電事業の推進	(所有)直接 33.30	担保の提供 役員の兼任	担保の提供 (注2(3))	16,916	—	—

(注) 1. Kangean Energy Indonesia Ltd. は、持分は100分の20未満であるが、実質的な影響力を持っているため、関連会社としたものであります。なお、議決権の所有割合の[ ]内は、緊密な者又は同意している者の所有割合で外数となっております。

2. 取引条件及び取引条件の決定方針等

- (1) サハリン石油ガス開発㈱からの原油の購入については、市場価格を勘案して価格を決定しております。
- (2) Kangean Energy Indonesia Ltd. に対する資金の貸付については、市場金利を勘案して利率を合理的に決定しております。
- (3) 福島ガス発電㈱に対する担保の提供については、同社の金融機関からの借入債務を担保するため、当社が保有する同社株式を物上保証に供しております。なお、取引金額は期末現在の担保資産に対応する債務残高であります。



2. 親会社又は重要な関連会社に関する注記

(1) 親会社情報

該当事項はありません。

(2) 重要な関連会社の要約財務情報

当連結会計年度において、重要な関連会社である日本海洋掘削機を含む、すべての持分法適用関連会社(12社)の要約連結財務情報は以下のとおりであります。

(単位：百万円)

	前連結会計年度	当連結会計年度
流動資産合計	176,627	164,968
固定資産合計	112,845	86,374
流動負債合計	54,189	112,673
固定負債合計	134,077	95,196
純資産合計	101,206	43,472
売上高	203,709	228,955
税金等調整前当期純利益又は 税金等調整前当期純損失(△)	12,198	△2,001
当期純損失(△)	△3,227	△28,691

(1株当たり情報)

	前連結会計年度 (自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)
1株当たり純資産額	7,655円26銭	7,402円41銭
1株当たり当期純利益又は1株当たり当期純損失 (△)	60円24銭	△541円69銭

- (注) 1. 潜在株式調整後1株当たり当期純利益については、潜在株式が存在しないため記載しておりません。  
2. 1株当たり当期純利益又は1株当たり当期純損失の算定上の基礎は、以下のとおりであります。

	前連結会計年度 (自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)
親会社株主に帰属する当期純利益又は親会社株主に帰属する当期純損失(△) (百万円)	3,443	△30,958
普通株主に帰属しない金額 (百万円)	—	—
普通株式に係る親会社株主に帰属する当期純利益又は親会社株主に帰属する当期純損失(△) (百万円)	3,443	△30,958
期中平均株式数 (千株)	57,152	57,152

(重要な後発事象)

(カナダ国アルバータ州ハンギングストーン鉱区3.75セクション地域のオイルサンド権益等の譲渡について)

当社在外連結子会社であるJapan Canada Oil Sands Limitedは、同社が保有するカナダ国アルバータ州ハンギングストーン鉱区3.75セクション地域の鉱区権益全てと生産操業に係る坑井および設備等一式の譲渡について、平成30年4月3日(カナダ国カルガリー現地時間)、Greenfire Oil and Gas Ltd.(本社：カナダ国アルバータ州)の100%子会社である、Greenfire Hangingstone Operating Corp.との間で契約締結しました。本契約にもとづく譲渡手続きは、カナダ・アルバータ州アルバータ・エネルギー監督局などの承認や同意を経たうえで完了となります。

譲渡が完了し次第、平成31年3月期に資産除去債務の取り崩し等により、約30百万米ドルを営業外収益に計上する予定です。

## ⑤【連結附属明細表】

## 【社債明細表】

該当事項はありません。

## 【借入金等明細表】

区分	当季首残高 (百万円)	当季末残高 (百万円)	平均利率 (%)	返済期限
短期借入金	—	4,974	—	—
1年以内に返済予定の長期借入金	4,487	4,809	1.80	—
1年以内に返済予定のリース債務	564	399	—	—
長期借入金（1年以内に返済予定のものを除く。）	141,903	135,959	2.23	平成31年～平成42年
リース債務（1年以内に返済予定のものを除く。）	2,741	2,477	—	平成31年～平成43年
その他有利子負債	—	—	—	—
合計	149,697	148,620	—	—

(注) 1. 平均利率については、期末借入金残高に対する加重平均利率を記載しております。

2. リース債務の平均利率については、リース料総額に含まれる利息相当額を控除する前の金額でリース債務を連結貸借対照表に計上しているため、記載しておりません。

3. 長期借入金及びリース債務（1年以内に返済予定のものを除く。）の連結決算日後5年間の返済予定額は以下のとおりであります。

	1年超2年以内 (百万円)	2年超3年以内 (百万円)	3年超4年以内 (百万円)	4年超5年以内 (百万円)
長期借入金	6,209	7,040	13,156	13,156
リース債務	421	246	221	186

## 【資産除去債務明細表】

区分	当季首残高 (百万円)	当季増加額 (百万円)	当季減少額 (百万円)	当季末残高 (百万円)
石油及び可燃性天然ガス資源開発法に基づくもの	8,575	258	435	8,399
カナダの環境保護増進法等に基づくもの	5,974	561	675	5,860
海洋汚染等及び海上災害の防止に関する法律に基づくもの	2,196	48	—	2,245
借地契約等に基づくもの	2,413	277	308	2,382
合計	19,160	1,146	1,419	18,887

## (2) 【その他】

## 当連結会計年度における四半期情報等

(累計期間)	第1四半期	第2四半期	第3四半期	当連結会計年度
売上高(百万円)	59,803	112,382	158,274	230,629
税金等調整前四半期純利益又は 税金等調整前四半期(当期) 純損失(△) (百万円)	5,729	8,875	△69,472	△69,403
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(当期)純損 失(△)(百万円)	5,492	7,756	△30,337	△30,958
1株当たり四半期純利益又は 1株当たり四半期(当期) 純損失(△)(円)	96.10	135.71	△530.82	△541.69

(会計期間)	第1四半期	第2四半期	第3四半期	第4四半期
1株当たり四半期純利益 又は1株当たり四半期純損失 (△)(円)	96.10	39.61	△666.53	△10.87

## 2 【財務諸表等】

### (1) 【財務諸表】

#### ① 【貸借対照表】

(単位：百万円)

	前事業年度 (平成29年3月31日)	当事業年度 (平成30年3月31日)
<b>資産の部</b>		
流動資産		
現金及び預金	42,577	49,288
売掛金	※4 16,948	※4 15,130
有価証券	—	500
商品及び製品	4,181	3,999
原材料及び貯蔵品	4,416	4,375
前渡金	16	—
前払費用	582	565
未収収益	※4 43	※4 212
短期貸付金	0	—
関係会社短期貸付金	4,687	6,429
未収入金	※4 1,095	※4 434
立替金	※4 861	※4 731
その他	1,203	3,005
流動資産合計	76,615	84,673
固定資産		
有形固定資産		
建物	8,241	8,270
構築物	12,959	28,179
坑井	1,686	565
機械及び装置	12,251	10,268
船舶	0	0
車両運搬具	5	3
工具、器具及び備品	1,039	991
土地	14,199	14,245
リース資産	2,654	2,343
建設仮勘定	32,357	※1 37,427
掘さく仮勘定	0	—
有形固定資産合計	85,395	102,295
無形固定資産		
借地権	174	174
ソフトウェア	899	1,235
その他	232	289
無形固定資産合計	1,306	1,699
投資その他の資産		
投資有価証券	123,175	145,784
関係会社株式	※2 195,938	※2 156,977
長期貸付金	514	414
関係会社長期貸付金	13,047	9,277
長期前払費用	2,356	2,206
前払年金費用	834	312
その他	※4 2,192	※4 2,021
貸倒引当金	△16	△16
海外投資等損失引当金	△8,341	△14,422
投資その他の資産合計	329,700	302,553
固定資産合計	416,403	406,549
資産合計	493,018	491,223

(単位：百万円)

	前事業年度 (平成29年3月31日)	当事業年度 (平成30年3月31日)
<b>負債の部</b>		
流動負債		
買掛金	※4 9,247	※4 7,377
短期借入金	—	4,974
1年内返済予定の長期借入金	4,487	4,549
リース債務	422	258
未払金	※4 916	※4 3,038
未払費用	※4 5,078	※4 5,327
未払法人税等	96	2,081
繰延税金負債	1,356	1,590
預り金	126	125
関係会社預り金	19,448	20,687
役員賞与引当金	4	1
資産除去債務	868	223
その他	1	19
流動負債合計	42,055	50,254
固定負債		
長期借入金	10,975	5,949
リース債務	2,376	2,204
繰延税金負債	24,700	30,975
退職給付引当金	3,194	2,995
関係会社事業損失引当金	319	—
資産除去債務	10,956	11,415
その他	499	499
固定負債合計	53,022	54,040
負債合計	95,077	104,294
<b>純資産の部</b>		
株主資本		
資本金	14,288	14,288
利益剰余金		
利益準備金	3,572	3,572
その他利益剰余金		
海外投資等損失準備金	4,787	4,383
探鉱準備金	19,379	16,768
特別償却準備金	360	288
固定資産圧縮積立金	713	698
探鉱投資等積立金	47,246	47,246
別途積立金	171,600	171,600
繰越利益剰余金	66,135	41,428
利益剰余金合計	313,794	285,986
自己株式	△10	△10
株主資本合計	328,072	300,264
評価・換算差額等		
その他有価証券評価差額金	69,869	86,660
繰延ヘッジ損益	—	3
評価・換算差額等合計	69,869	86,664
純資産合計	397,941	386,928
負債純資産合計	493,018	491,223

## ②【損益計算書】

(単位：百万円)

	前事業年度 (自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)	当事業年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)
売上高	※1 150,137	※1 165,134
売上原価	※1 119,929	※1 131,198
売上総利益	30,208	33,935
採鉱費	1,414	1,313
販売費及び一般管理費	※2 20,855	※2 20,996
営業利益	7,938	11,625
営業外収益		
受取利息	※1 929	※1 909
有価証券利息	0	0
受取配当金	※1 6,793	※1 8,459
有価証券売却益	103	1,350
その他	※1 1,848	※1 1,153
営業外収益合計	9,675	11,872
営業外費用		
支払利息	※1 196	※1 269
関係会社株式評価損	2	—
海外投資等損失引当金繰入額	—	1,925
休止設備関連費用	244	288
休鉱山管理費	157	95
為替差損	245	464
その他	※1 293	※1 161
営業外費用合計	1,140	3,206
経常利益	16,473	20,292
特別利益		
固定資産売却益	※1 891	0
補助金収入	—	※3 5,000
特別利益合計	891	5,000
特別損失		
固定資産除却損	73	65
子会社株式評価損	—	39,142
固定資産圧縮損	—	※4 5,000
その他	—	4,685
特別損失合計	73	48,893
税引前当期純利益又は税引前当期純損失(△)	17,291	△23,599
法人税、住民税及び事業税	1,109	3,088
法人税等調整額	1,118	△22
法人税等合計	2,227	3,065
当期純利益又は当期純損失(△)	15,063	△26,665

③【株主資本等変動計算書】

前事業年度（自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日）

（単位：百万円）

	株主資本											
	資本金	利益剰余金									自己株式	株主資本合計
		利益準備金	その他利益剰余金							利益剰余金合計		
			海外投資等損失準備金	探鉱準備金	特別償却準備金	固定資産圧縮積立金	探鉱投資等積立金	別途積立金	繰越利益剰余金			
当期首残高	14,288	3,572	5,225	22,694	432	211	47,246	171,600	49,463	300,445	△10	314,723
当期変動額												
海外投資等損失準備金の取崩			△437						437	—		—
探鉱準備金の積立				2,900					△2,900	—		—
探鉱準備金の取崩				△6,215					6,215	—		—
特別償却準備金の取崩					△71				71	—		—
固定資産圧縮積立金の積立						511			△511	—		—
固定資産圧縮積立金の取崩						△9			9	—		—
剰余金の配当									△1,714	△1,714		△1,714
当期純利益									15,063	15,063		15,063
株主資本以外の項目の当期変動額（純額）												
当期変動額合計	—	—	△437	△3,315	△71	502	—	—	16,672	13,349	—	13,349
当期末残高	14,288	3,572	4,787	19,379	360	713	47,246	171,600	66,135	313,794	△10	328,072

	評価・換算差額等			純資産合計
	その他有価証券評価差額金	繰延ヘッジ損益	評価・換算差額等合計	
当期首残高	50,567	△1	50,565	365,288
当期変動額				
海外投資等損失準備金の取崩				—
探鉱準備金の積立				—
探鉱準備金の取崩				—
特別償却準備金の取崩				—
固定資産圧縮積立金の積立				—
固定資産圧縮積立金の取崩				—
剰余金の配当				△1,714
当期純利益				15,063
株主資本以外の項目の当期変動額（純額）	19,302	1	19,303	19,303
当期変動額合計	19,302	1	19,303	32,653
当期末残高	69,869	—	69,869	397,941

	株主資本											
	資本金	利益剰余金									自己株式	株主資本合計
		利益準備金	その他利益剰余金							利益剰余金合計		
			海外投資等損失準備金	探鉱準備金	特別償却準備金	固定資産圧縮積立金	探鉱投資等積立金	別途積立金	繰越利益剰余金			
当期首残高	14,288	3,572	4,787	19,379	360	713	47,246	171,600	66,135	313,794	△10	328,072
当期変動額												
海外投資等損失準備金の取崩			△403						403	—		—
探鉱準備金の積立				3,500					△3,500	—		—
探鉱準備金の取崩				△6,110					6,110	—		—
特別償却準備金の取崩					△71				71	—		—
固定資産圧縮積立金の積立						376			△376	—		—
固定資産圧縮積立金の取崩						△391			391	—		—
剰余金の配当									△1,143	△1,143		△1,143
当期純損失（△）									△26,665	△26,665		△26,665
株主資本以外の項目の当期変動額（純額）												
当期変動額合計	—	—	△403	△2,610	△71	△15	—	—	△24,706	△27,808	—	△27,808
当期末残高	14,288	3,572	4,383	16,768	288	698	47,246	171,600	41,428	285,986	△10	300,264

	評価・換算差額等			純資産合計
	その他有価証券評価差額金	繰延ヘッジ損益	評価・換算差額等合計	
当期首残高	69,869	—	69,869	397,941
当期変動額				
海外投資等損失準備金の取崩				—
探鉱準備金の積立				—
探鉱準備金の取崩				—
特別償却準備金の取崩				—
固定資産圧縮積立金の積立				—
固定資産圧縮積立金の取崩				—
剰余金の配当				△1,143
当期純損失（△）				△26,665
株主資本以外の項目の当期変動額（純額）	16,791	3	16,795	16,795
当期変動額合計	16,791	3	16,795	△11,012
当期末残高	86,660	3	86,664	386,928



## 【注記事項】

### (重要な会計方針)

#### 1. 資産の評価基準及び評価方法

##### (1) 有価証券の評価基準及び評価方法

- ・子会社株式及び関連会社株式
- ・その他有価証券  
時価のあるもの

移動平均法による原価法

期末日の市場価格等に基づく時価法（評価差額は全部純資産直入法により処理し、売却原価は移動平均法により算定しております。）

移動平均法による原価法

時価のないもの

##### (2) デリバティブの評価基準及び評価方法

時価法

##### (3) たな卸資産の評価基準及び評価方法

評価基準は原価法（収益性の低下による簿価切下げの方法）によっております。

- ・商品及び製品
- ・原材料及び貯蔵品

先入先出法

移動平均法

#### 2. 固定資産の減価償却の方法

##### (1) 有形固定資産（リース資産を除く）

仙台パイプライン、白石・郡山間ガスパイプライン、相馬・岩沼間ガスパイプライン、北海道事業所管内の資産及び平成10年4月1日以降に取得した建物（建物附属設備を除く）については定額法、その他の資産については、定率法を採用しております。

主な耐用年数は以下のとおりであります。

建物	2～50年
構築物	2～60年
坑井	3年
機械及び装置	2～17年

##### (2) 無形固定資産（リース資産を除く）

定額法を採用しております。なお、自社利用のソフトウェアについては社内における利用可能年数（5年）に基づく定額法を採用しております。

##### (3) リース資産

所有権移転外ファイナンス・リース取引に係るリース資産

リース期間を耐用年数とし、残存価額を零とする定額法を採用しております。

#### 3. 繰延資産の処理方法

- ・開発費

発生時に全額を費用処理しております。

#### 4. 引当金の計上基準

##### (1) 貸倒引当金

債権の貸倒れによる損失に備えるため、一般債権については貸倒実績率により、貸倒懸念債権等特定の債権については個別に回収可能性を勘案し、回収不能見込額を計上しております。

##### (2) 役員賞与引当金

役員賞与の支給に備えるため、当事業年度末における支給見込額に基づき計上しております。

(3) 退職給付引当金	従業員等の退職給付に備えるため、当事業年度末における退職給付債務及び年金資産の見込額に基づき計上しております。 退職給付債務の算定にあたり、退職給付見込額を当事業年度末までの期間に帰属させる方法については、給付算定式基準によっております。 過去勤務費用は、その発生時における従業員の平均残存勤務期間以内の一定の年数（10年）による定額法により費用処理しております。 数理計算上の差異は、各事業年度の発生時における従業員の平均残存勤務期間以内の一定の年数（10年）による定額法により按分した額をそれぞれ発生の翌事業年度から費用処理しております。
(4) 海外投資等損失引当金	資源開発関係投融資の評価額の低下に対応して、投融資先各社の資産状態を検討のうえ、純資産基準により計上しております。
(5) 関係会社事業損失引当金	関係会社の事業に係る損失に備えるため、各社の財政状態の実情を個別に勘案し、損失発生見込額を計上しております。
5. 収益及び費用の計上基準	
<ul style="list-style-type: none"> <li>・完成工事高及び完成工事原価の計上基準</li> <li style="padding-left: 20px;">当事業年度末までの進捗部分について成果の確実性が認められる工事</li> <li style="padding-left: 20px;">その他の工事</li> </ul>	<p>工事進行基準（工事の進捗率の見積りは原価比例法）</p> <p>工事完成基準</p>
6. ヘッジ会計の方法	
(1) ヘッジ会計の方法	繰延ヘッジ処理を採用しております。また、為替予約について振当処理の要件を満たしている場合には振当処理を採用しております。
(2) ヘッジ手段とヘッジ対象	ヘッジ手段…為替予約 ヘッジ対象…買掛金
(3) ヘッジ方針	外貨建取引等の将来の為替変動リスクを回避する目的で、対象資産・負債及び予定取引数量の範囲内でヘッジを行っております。
(4) ヘッジ有効性評価の方法	それぞれのヘッジ手段とヘッジ対象に関する重要な条件がほぼ同一であり、ヘッジ開始時及びその後も継続して相場変動等を相殺することができることを確認しております。また、振当処理によっている為替予約等については、有効性の評価を省略しております。
7. その他財務諸表作成のための基本となる重要な事項	
<ul style="list-style-type: none"> <li>・消費税等の会計処理</li> </ul>	消費税及び地方消費税の会計処理は、税抜方式を採用しております。

(表示方法の変更)

(損益計算書)

前事業年度において、「営業外収益」の「その他」に含めておりました「有価証券売却益」は、金額的重要性が増したため、当事業年度より独立掲記することとしました。この表示方法の変更を反映させるため、前事業年度の財務諸表の組替えを行っております。

この結果、前事業年度の損益計算書において、「営業外収益」の「その他」に表示していた1,952百万円は、「有価証券売却益」103百万円、「その他」1,848百万円として組み替えております。

(貸借対照表関係)

※1. 当期において、国庫補助金の受入れにより、建設仮勘定について5,000百万円の圧縮記帳を行いました。なお、有形固定資産に係る国庫補助金の受入れによる圧縮記帳累計額は次のとおりであります。

(単位：百万円)

	前事業年度 (平成29年3月31日)	当事業年度 (平成30年3月31日)
建設仮勘定	—	5,000

※2. 関係会社の借入金に対して次の資産を担保に供しております。

(単位：百万円)

	前事業年度 (平成29年3月31日)	当事業年度 (平成30年3月31日)
関係会社株式	450	453

### 3. 偶発債務

(単位：百万円)

	前事業年度 (平成29年3月31日)	当事業年度 (平成30年3月31日)
(1) 金融機関等からの借入金に対する保証債務		
Japan Canada Oil Sands Limited * 1	31,833	Japan Canada Oil Sands Limited * 4 30,144
JAPEX Montney Ltd. * 2	29,842	JAPEX Montney Ltd. * 5 28,791
インペックス北カスピ海石油(株)	11,045	インペックス北カスピ海石油(株) 9,580
サハリン石油ガス開発(株)	5,144	サハリン石油ガス開発(株) 4,871
従業員 (住宅資金借入)	215	従業員 (住宅資金借入) 136
熊本みらいエル・エヌ・ジー(株)	64	熊本みらいエル・エヌ・ジー(株) 57
(2) 生産設備に関連する債務に対する保証		
Kangean Energy Indonesia Ltd.	6,272	Kangean Energy Indonesia Ltd. 3,429
(3) パイプライン建設に係る完工保証		
JAPEX Montney Ltd. * 3	10,471	JAPEX Montney Ltd. * 6 5,987
Japan Canada Oil Sands Limited	8,625	
合計	103,513	合計 82,999

\* 1 内451百万円については、他社より再保証を受けております。

\* 2 内5,425百万円については、他社より再保証を受けております。

\* 3 内1,903百万円については、他社より再保証を受けております。

\* 4 内427百万円については、他社より再保証を受けております。

\* 5 内5,234百万円については、他社より再保証を受けております。

\* 6 内1,088百万円については、他社より再保証を受けております。

※ 4. 関係会社に対する金銭債権債務（区分表示したものを除く）

（単位：百万円）

	前事業年度 (平成29年3月31日)	当事業年度 (平成30年3月31日)
短期金銭債権	2,504	2,700
長期金銭債権	184	128
短期金銭債務	5,803	7,104
長期金銭債務	—	—

5. 当社は、運転資金の効率的な調達を行うため取引銀行7行と当座貸越契約及び貸出コミットメント契約を締結しております。これらの契約に基づく事業年度末の借入未実行残高は次のとおりであります。

（単位：百万円）

	前事業年度 (平成29年3月31日)	当事業年度 (平成30年3月31日)
当座貸越極度額及び貸出コミットメントの総額	54,247	52,760
借入実行残高	—	4,974
差引額	54,247	47,785

## (損益計算書関係)

## ※ 1. 関係会社との取引

(単位：百万円)

	前事業年度 (自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)	当事業年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)
営業取引による取引高		
売上高	12,275	14,059
仕入高	74,723	79,329
営業取引以外の取引による取引高	6,363	7,884

※ 2. 販売費に属する費用のおおよその割合は前事業年度53%、当事業年度59%、一般管理費に属する費用のおおよその割合は前事業年度47%、当事業年度41%であります。

販売費及び一般管理費の主要な費目及び金額は次のとおりであります。

(単位：百万円)

	前事業年度 (自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)	当事業年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)
役員報酬	600	521
従業員等給与	6,010	6,078
退職給付費用	585	607
賃借料及び使用料	1,826	1,784
修繕料	1,009	899
運賃	2,915	2,751
外注工事費	3,326	3,112
減価償却費	3,151	3,412

※ 3. 補助金収入は「津波・原子力災害被災地域雇用創出企業立地補助金」を交付されたものであります。

(単位：百万円)

前事業年度 (自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)	当事業年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)
—	5,000

※ 4. 固定資産圧縮損は、上記※ 3の国庫補助金を有形固定資産の取得価額から直接減額した価額であります。

(単位：百万円)

	前事業年度 (自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日)	当事業年度 (自 平成29年4月1日 至 平成30年3月31日)
建設仮勘定	—	5,000

(有価証券関係)

子会社株式及び関連会社株式  
前事業年度(平成29年3月31日)

区分	貸借対照表計上額 (百万円)	時価 (百万円)	差額 (百万円)
関連会社株式	424	13,052	12,628
合計	424	13,052	12,628

当事業年度(平成30年3月31日)

区分	貸借対照表計上額 (百万円)	時価 (百万円)	差額 (百万円)
関連会社株式	424	11,201	10,777
合計	424	11,201	10,777

(注) 時価を把握することが極めて困難と認められる子会社株式及び関連会社株式の貸借対照表計上額

(単位：百万円)

区分	前事業年度 (平成29年3月31日)	当事業年度 (平成30年3月31日)
子会社株式	169,408	130,527
関連会社株式	26,105	26,025

これらについては、市場価格がなく、時価を把握することが極めて困難と認められることから、上表の「子会社株式及び関連会社株式」には含めておりません。

## (税効果会計関係)

## 1. 繰延税金資産及び繰延税金負債の発生の主な原因別の内訳

	前事業年度 (平成29年3月31日)	(単位：百万円) 当事業年度 (平成30年3月31日)
繰延税金資産		
海外投資等損失引当金	2,285	4,038
退職給付引当金	896	838
固定資産減価償却費	7,826	6,987
投資有価証券評価損及び関係会社株式評価損	2,038	12,451
資産除去債務	3,346	3,296
固定資産減損損失	1,566	947
その他	3,350	2,777
繰延税金資産小計	21,310	31,337
評価性引当額	△8,583	△20,018
繰延税金資産合計	12,726	11,319
繰延税金負債		
探鉱準備金	△7,331	△6,276
海外投資等損失準備金	△1,863	△1,704
固定資産圧縮積立金	△279	△271
特別償却準備金	△140	△112
株式みなし譲渡損失	△2,054	△2,054
前払年金費用	△233	△87
その他有価証券評価差額金	△26,745	△33,275
その他	△134	△103
繰延税金負債合計	△38,783	△43,885
繰延税金負債の純額	△26,056	△32,565

## 2. 法定実効税率と税効果会計適用後の法人税等の負担率との間の差異の原因となった主要な項目別の内訳 (%)

	前事業年度 (平成29年3月31日)	当事業年度 (平成30年3月31日)
法定実効税率	28.2	—
(調整)		
交際費等永久に損金に算入されない項目	0.1	—
受取配当金益金不算入	△8.0	—
新鉱床探鉱費の特別控除	△1.2	—
税務上の繰越欠損金の利用	△4.4	—
住民税均等割等	0.2	—
評価性引当額の変動	△2.1	—
子会社株式評価損	0.0	—
その他	0.1	—
税効果会計適用後の法人税等の負担率	12.9	—

(注) 当事業年度は、税引前当期純損失を計上しているため、記載を省略しております。

## (重要な後発事象)

該当事項はありません。

## ④【附属明細表】

## 【有形固定資産等明細表】

(単位：百万円)

区分	資産の種類	当期首 残 高	当 期 増加額	当 期 減少額	当 期 償却額	当期末 残 高	減価償却 累 計 額
有形 固定 資産	建物	8,241	455	1	424	8,270	12,725
	構築物	12,959	17,991	11 (4)	2,759	28,179	110,242
	坑井	1,686	22	—	1,143	565	62,232
	機械及び装置	12,251	328	5	2,306	10,268	76,545
	船舶	0	—	—	—	0	19
	車両運搬具	5	—	0	1	3	12
	工具、器具及び備品	1,039	326	31	343	991	8,819
	土地	14,199	58	11 (11)	—	14,245	—
	リース資産	2,654	86	1	396	2,343	2,647
	建設仮勘定	32,357	30,451	25,381 (225)	—	37,427	—
	掘さく仮勘定	0	—	0	—	—	—
	計	85,395	49,719	25,443 (241)	7,375	102,295	273,246
無形 固定 資産	借地権	174	0	—	—	174	—
	ソフトウェア	899	685	28	321	1,235	1,024
	その他	232	755	685	12	289	162
	計	1,306	1,441	714	333	1,699	1,187

(注) 1. 「当期減少額」欄の ( ) 内は内書きで、減損損失の計上額であります。

2. 当期増加額のうち主なものは、次のとおりであります。

建設仮勘定：相馬・岩沼間ガスパイプライン建設工事 15,246百万円  
相馬LNG基地建設工事 12,491百万円

構築物： 相馬・岩沼間ガスパイプライン建設工事 17,685百万円

3. 当期減少額のうち主なものは、次のとおりであります。

建設仮勘定：国庫補助金の受入れによる圧縮記帳額 5,000百万円



## 【引当金明細表】

(単位：百万円)

科目	当期首残高	当期増加額	当期減少額	当期末残高
貸倒引当金	16	0	0	16
海外投資等損失引当金	8,341	6,720	638	14,422
役員賞与引当金	4	1	4	1
関係会社事業損失引当金	319	—	319	—

(2) 【主な資産及び負債の内容】

連結財務諸表を作成しているため、記載を省略しております。

(3) 【その他】

該当事項はありません。

## 第6【提出会社の株式事務の概要】

事業年度	4月1日から3月31日まで
定時株主総会	6月中
基準日	3月31日
剰余金の配当の基準日	9月30日 3月31日
1単元の株式数	100株
単元未満株式の買取り	
取扱場所	(特別口座) 東京都中央区八重洲一丁目2番1号 みずほ信託銀行株式会社 本店証券代行部
株主名簿管理人	(特別口座) 東京都中央区八重洲一丁目2番1号 みずほ信託銀行株式会社
取次所	_____
買取手数料	当社株式取扱規則に定める株式の売買の委託に係る手数料相当額
公告掲載方法	東京都において発行する日本経済新聞
株主に対する特典	なし

(注) 単元未満株主の権利に関する定款の定め

当社は単元未満株主の権利に関し、定款で次のとおり定めております。

(単元未満株式についての権利)

第9条 本会社の株主は、その有する単元未満株式について、次に掲げる権利以外の権利を行使することができない。

1. 会社法第189条第2項各号に掲げる権利
2. 株主の有する株式数に応じて募集株式の割当て及び募集新株予約権の割当てを受ける権利

## 第7【提出会社の参考情報】

### 1【提出会社の親会社等の情報】

当社は親会社等はありません。

### 2【その他の参考情報】

当事業年度の開始日から有価証券報告書提出日までの間に、次の書類を提出しております。

(1) 有価証券報告書及びその添付書類並びに確認書

事業年度（第47期）（自 平成28年4月1日 至 平成29年3月31日）平成29年6月28日関東財務局長に提出

(2) 内部統制報告書及びその添付書類

平成29年6月28日関東財務局長に提出

(3) 四半期報告書及び確認書

（第48期第1四半期）（自 平成29年4月1日 至 平成29年6月30日）平成29年8月9日関東財務局長に提出

（第48期第2四半期）（自 平成29年7月1日 至 平成29年9月30日）平成29年11月13日関東財務局長に提出

（第48期第3四半期）（自 平成29年10月1日 至 平成29年12月31日）平成30年2月13日関東財務局長に提出

(4) 臨時報告書

平成29年7月7日関東財務局長に提出

企業内容等の開示に関する内閣府令第19条第2項第9号の2（株主総会における議決権行使の結果）に基づく臨時報告書です。

平成30年1月30日関東財務局長に提出

企業内容等の開示に関する内閣府令第19条第2項第12号及び第19号（当社及び連結会社の財政状態、経営成績及びキャッシュ・フローの状況に著しい影響を与える事象）に基づく臨時報告書です。

## 第二部【提出会社の保証会社等の情報】

該当事項はありません。

# 独立監査人の監査報告書及び内部統制監査報告書

平成30年6月28日

石油資源開発株式会社

取締役会 御中

## 新日本有限責任監査法人

指定有限責任社員  
業務執行社員 公認会計士 古杉 裕亮 印

指定有限責任社員  
業務執行社員 公認会計士 高橋 聡 印

指定有限責任社員  
業務執行社員 公認会計士 吉田 剛 印

### <財務諸表監査>

当監査法人は、金融商品取引法第193条の2第1項の規定に基づく監査証明を行うため、「経理の状況」に掲げられている石油資源開発株式会社の平成29年4月1日から平成30年3月31日までの連結会計年度の連結財務諸表、すなわち、連結貸借対照表、連結損益計算書、連結包括利益計算書、連結株主資本等変動計算書、連結キャッシュ・フロー計算書、連結財務諸表作成のための基本となる重要な事項、その他の注記及び連結附属明細表について監査を行った。

### 連結財務諸表に対する経営者の責任

経営者の責任は、我が国において一般に公正妥当と認められる企業会計の基準に準拠して連結財務諸表を作成し適正に表示することにある。これには、不正又は誤謬による重要な虚偽表示のない連結財務諸表を作成し適正に表示するために経営者が必要と判断した内部統制を整備及び運用することが含まれる。

### 監査人の責任

当監査法人の責任は、当監査法人が実施した監査に基づいて、独立の立場から連結財務諸表に対する意見を表明することにある。当監査法人は、我が国において一般に公正妥当と認められる監査の基準に準拠して監査を行った。監査の基準は、当監査法人に連結財務諸表に重要な虚偽表示がないかどうかについて合理的な保証を得るために、監査計画を策定し、これに基づき監査を実施することを求めている。

監査においては、連結財務諸表の金額及び開示について監査証拠を入手するための手続が実施される。監査手続は、当監査法人の判断により、不正又は誤謬による連結財務諸表の重要な虚偽表示のリスクの評価に基づいて選択及び適用される。財務諸表監査の目的は、内部統制の有効性について意見表明するためのものではないが、当監査法人は、リスク評価の実施に際して、状況に応じた適切な監査手続を立案するために、連結財務諸表の作成と適正な表示に関連する内部統制を検討する。また、監査には、経営者が採用した会計方針及びその適用方法並びに経営者によって行われた見積りの評価も含め全体としての連結財務諸表の表示を検討することが含まれる。

当監査法人は、意見表明の基礎となる十分かつ適切な監査証拠を入手したと判断している。

### 監査意見

当監査法人は、上記の連結財務諸表が、我が国において一般に公正妥当と認められる企業会計の基準に準拠して、石油資源開発株式会社及び連結子会社の平成30年3月31日現在の財政状態並びに同日をもって終了する連結会計年度の経営成績及びキャッシュ・フローの状況をすべての重要な点において適正に表示しているものと認める。

#### <内部統制監査>

当監査法人は、金融商品取引法第193条の2第2項の規定に基づく監査証明を行うため、石油資源開発株式会社の平成30年3月31日現在の内部統制報告書について監査を行った。

#### 内部統制報告書に対する経営者の責任

経営者の責任は、財務報告に係る内部統制を整備及び運用し、我が国において一般に公正妥当と認められる財務報告に係る内部統制の評価の基準に準拠して内部統制報告書を作成し適正に表示することにある。

なお、財務報告に係る内部統制により財務報告の虚偽の記載を完全には防止又は発見することができない可能性がある。

#### 監査人の責任

当監査法人の責任は、当監査法人が実施した内部統制監査に基づいて、独立の立場から内部統制報告書に対する意見を表明することにある。当監査法人は、我が国において一般に公正妥当と認められる財務報告に係る内部統制の監査の基準に準拠して内部統制監査を行った。財務報告に係る内部統制の監査の基準は、当監査法人に内部統制報告書に重要な虚偽表示がないかどうかについて合理的な保証を得るために、監査計画を策定し、これに基づき内部統制監査を実施することを求めている。

内部統制監査においては、内部統制報告書における財務報告に係る内部統制の評価結果について監査証拠を入手するための手続が実施される。内部統制監査の監査手続は、当監査法人の判断により、財務報告の信頼性に及ぼす影響の重要性に基づいて選択及び適用される。また、内部統制監査には、財務報告に係る内部統制の評価範囲、評価手続及び評価結果について経営者が行った記載を含め、全体としての内部統制報告書の表示を検討することが含まれる。

当監査法人は、意見表明の基礎となる十分かつ適切な監査証拠を入手したと判断している。

#### 監査意見

当監査法人は、石油資源開発株式会社が平成30年3月31日現在の財務報告に係る内部統制は有効であると表示した上記の内部統制報告書が、我が国において一般に公正妥当と認められる財務報告に係る内部統制の評価の基準に準拠して、財務報告に係る内部統制の評価結果について、すべての重要な点において適正に表示しているものと認める。

#### 利害関係

会社と当監査法人又は業務執行社員との間には、公認会計士法の規定により記載すべき利害関係はない。

以 上

---

(注) 1. 上記は監査報告書の原本に記載された事項を電子化したものであり、その原本は当社（有価証券報告書提出会社）が別途保管しております。

2. X B R Lデータは監査の対象には含まれていません。

# 独立監査人の監査報告書

平成30年6月28日

石油資源開発株式会社

取締役会 御中

## 新日本有限責任監査法人

指定有限責任社員  
業務執行社員 公認会計士 古杉 裕亮 印

指定有限責任社員  
業務執行社員 公認会計士 高橋 聡 印

指定有限責任社員  
業務執行社員 公認会計士 吉田 剛 印

当監査法人は、金融商品取引法第193条の2第1項の規定に基づく監査証明を行うため、「経理の状況」に掲げられている石油資源開発株式会社の平成29年4月1日から平成30年3月31日までの第48期事業年度の財務諸表、すなわち、貸借対照表、損益計算書、株主資本等変動計算書、重要な会計方針、その他の注記及び附属明細表について監査を行った。

### 財務諸表に対する経営者の責任

経営者の責任は、我が国において一般に公正妥当と認められる企業会計の基準に準拠して財務諸表を作成し適正に表示することにある。これには、不正又は誤謬による重要な虚偽表示のない財務諸表を作成し適正に表示するために経営者が必要と判断した内部統制を整備及び運用することが含まれる。

### 監査人の責任

当監査法人の責任は、当監査法人が実施した監査に基づいて、独立の立場から財務諸表に対する意見を表明することにある。当監査法人は、我が国において一般に公正妥当と認められる監査の基準に準拠して監査を行った。監査の基準は、当監査法人に財務諸表に重要な虚偽表示がないかどうかについて合理的な保証を得るために、監査計画を策定し、これに基づき監査を実施することを求めている。

監査においては、財務諸表の金額及び開示について監査証拠を入手するための手続が実施される。監査手続は、当監査法人の判断により、不正又は誤謬による財務諸表の重要な虚偽表示のリスクの評価に基づいて選択及び適用される。財務諸表監査の目的は、内部統制の有効性について意見表明するためのものではないが、当監査法人は、リスク評価の実施に際して、状況に応じた適切な監査手続を立案するために、財務諸表の作成と適正な表示に関連する内部統制を検討する。また、監査には、経営者が採用した会計方針及びその適用方法並びに経営者によって行われた見積りの評価も含め全体としての財務諸表の表示を検討することが含まれる。

当監査法人は、意見表明の基礎となる十分かつ適切な監査証拠を入手したと判断している。

### 監査意見

当監査法人は、上記の財務諸表が、我が国において一般に公正妥当と認められる企業会計の基準に準拠して、石油資源開発株式会社の平成30年3月31日現在の財政状態及び同日をもって終了する事業年度の経営成績をすべての重要な点において適正に表示しているものと認める。

### 利害関係

会社と当監査法人又は業務執行社員との間には、公認会計士法の規定により記載すべき利害関係はない。

以 上

(注) 1. 上記は監査報告書の原本に記載された事項を電子化したものであり、その原本は当社（有価証券報告書提出会社）が別途保管しております。

2. XBR Lデータは監査の対象には含まれていません。