2015年3月期第1四半期 決算説明会資料

三井物産株式会社 2014年8月6日

(注) 本資料にて開示されているデータや将来予測は、本資料の発表日現在の判断や入手している情報に基くもので、種々の要因により変化することがあり、これらの目標や予想の達成、及び将来の業績を保証するものではありません。また、これらの情報が、今後予告なしに変更されることがあります。従いまして、本情報および資料の利用は、他の方法により入手された情報とも照合確認し、利用者の判断によって行なって下さいますようお願いいたします。本資料利用の結果生じたいかなる損害についても、当社は一切責任を負いません。

2015年3月期第1四半期決算(IFRS)業績概要

先進国経済は堅調なファンダメンタルズが景気回復への加速を支える一方、新興国経済はファンダメンタルズの更なる改善が期待される。

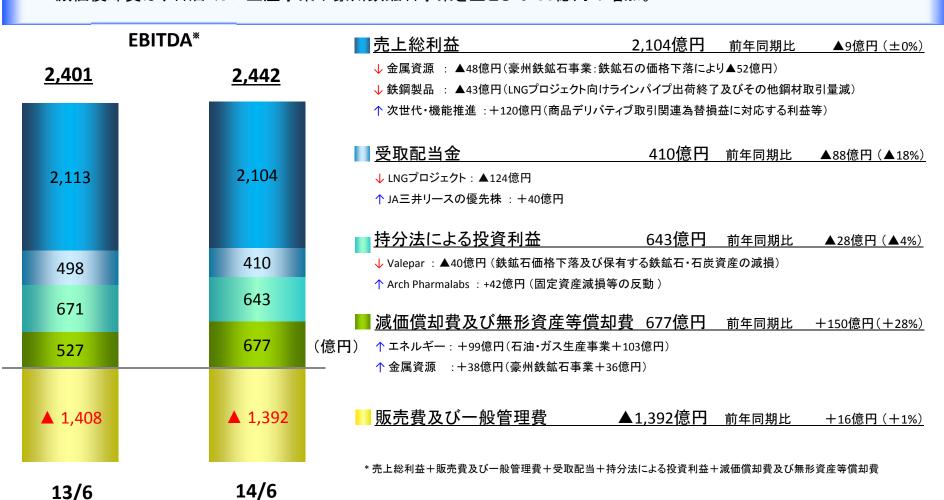
- ✓ 四半期利益は1,278億円。当期業績予想3,800億円に対する進捗率は約34%。
- ✓ 商品市況の弱含みあったものの、機械・インフラ事業がIPPを中心に好調、またエネルギーでは北米の寒波による堅調なガス価格やLNGプロジェクトからの配当収入が寄与。



*本資料では「第1四半期累計期間の四半期利益 (親会社の所有者に帰属)」を「四半期利益」と表記しています。

主要PL項目の前年同期比較

- ✓ 当期より経常的収益力を測る経営指標としてEBITDAを採用。当四半期のEBITDAは2,442億円で、前年同期比ほぼ横ばい。
 - ・受取配当金:LNGプロジェクトから大口配当あるも、前年同期比88億円の減少。
 - ・持分法による投資利益: Valeparは鉄鉱石価格の下落や固定資産減損を反映、その他小口集積により28億円の減益。
 - ・減価償却費は、石油・ガス生産事業や豪州鉄鉱石事業を主として150億円の増加。



2015年3月期第1四半期 投融資・リサイクルの進捗

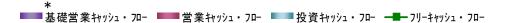
- ✓ 投融資は、既存事業 + パイプライン案件を中心に約1,850億円。
- ✓ 資産リサイクルも着実に実行し、約500億円を回収。ネット資金支出は1,350億円。

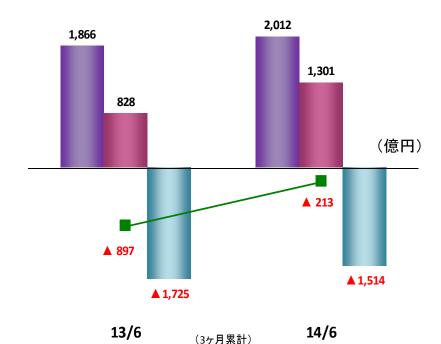
セグメント	<u>第1四半期</u> <u>実行分</u> (億円)	主要案件
鉄 鋼 製 品	0	
金 属 資 源	250	√豪州鉄鉱石の能力拡張、豪州鉄鉱山開発
機 械・インフラ	850	▼ブラジルー般貨物輸送事業、ブラジルFPSOリース
化 学 品	50	★メタノール製造
エネルギー	500	◀ 米シェールガス・オイル開発、タイ沖事業開発
生活産業	100	富士製薬追加投資
次世代-機能推進	0	
海外	100	⊀タンクターミナル拡張、米シニア施設・住宅
合計	1,850	< 既存事業+パイプライン案件 1,750 新規事業 100
リサイクル	Δ500	▼Valepar優先株、インドネシアアンモニア製造設備(KPA)
ネット	1,350	

キャッシュ・フロー、バランスシート

キャッシュ・フロー

- ✓ 基礎営業キャッシュ・フローは2,012億円を獲得。
- ✓ フリーキャッシュ・フローは213億円の資金支出。



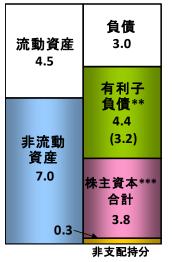


*営業活動に係るCF - 運転資本の増減に係るCF

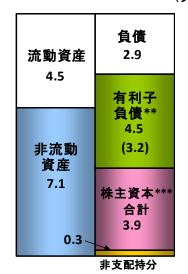
バランスシート

- ✓ 株主資本は、利益剰余金の積み上げ等により 約600億円増加。
- ✓ ネットDERは0.83倍。

14/3 (兆円)







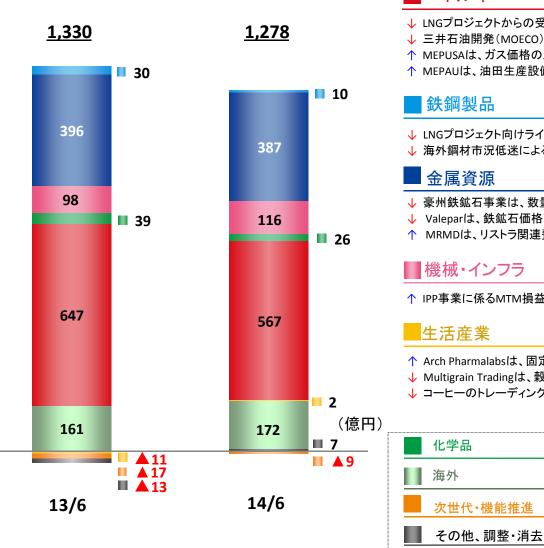
総資産 11.6兆円 株主資本*** 3.9兆円 Net DER 0.83倍

**有利子負債のカッコ内数字は、ネット有利子負債

***本資料では「親会社の所有者に帰属する持分」を、株主資本と表記しています。

セグメント別四半期利益の前年同期比増減

(数値は税後ベース)



■エネルギー

567億円

前年同期比 ▲80億円 (▲12%)

- ↓ LNGプロジェクトからの受取配当金減▲124億円
- ↓ 三井石油開発(MOECO)は、コスト増を主因に▲29億円
- ↑ MEPUSAは、ガス価格の上昇及び数量増により+54億円
- ↑ MEPAUは、油田生産設備の改修に伴う生産量減の反動を主因に+31億円

10億円

前年同期比 ▲20億円 (▲67%)

- ↓ LNGプロジェクト向けラインパイプ出荷終了等
- ↓ 海外鋼材市況低迷による数量減

387億円

前年同期比 ▲9億円 (▲2%)

↓ 豪州鉄鉱石事業は、数量増の一方、鉄鉱石価格下落により▲43億円*

*当セグメント持分

- Valeparは、鉄鉱石価格下落及び保有する鉄鉱石・石炭資産の減損▲ 26億円
- ↑ MRMDは、リストラ関連費用の反動増等により+23億円

116億円

前年同期比 +18億円 (+18%)

↑ IPP事業に係るMTM損益+12億円、及び新規事業の貢献

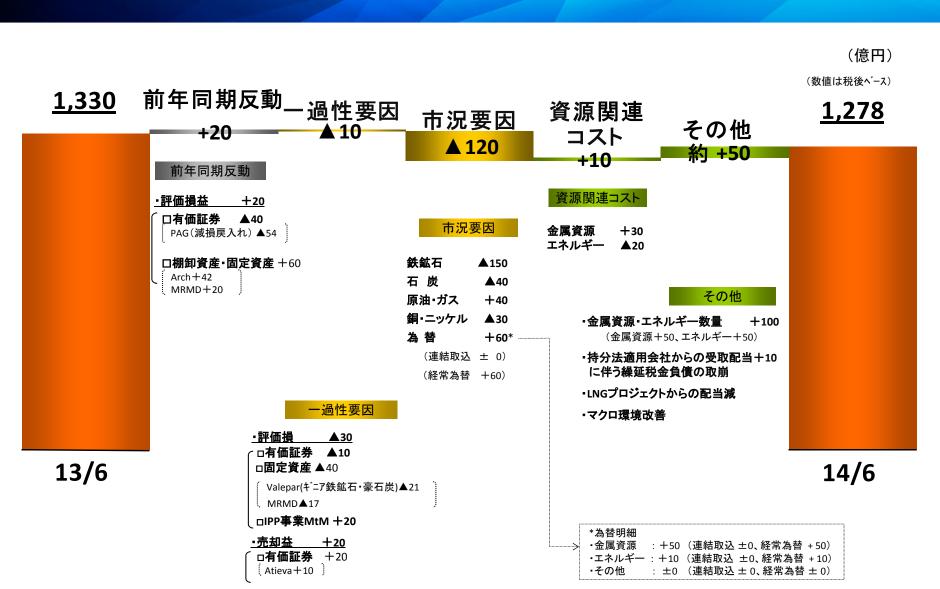
2億円

前年同期比 +13億円

- ↑ Arch Pharmalabsは、固定資産減損等の反動+42億円
- ↓ Multigrain Tradingは、穀物相場上昇の一方、引当金計上基準変更により▲13億円
- ↓ コーヒーのトレーディング不調▲10億円

化学品	26億円	前年同期比	▲13億円
海外	172億円	前年同期比	十11億円
次世代•機能推進	▲9億円	前年同期比	+8億円
その他、調整・消去	7億円	前年同期比	+20億円

四半期利益の前年同期比 増減要素



注) 本頁の金属資源、エネルギーはグローバルベースの数値



2015年3月期 市況の前提・感応度

14/3通期 (実績)		価格変動 への影響	15/3通期 (前提)	
110		原油/JCC	40 连四 (11044 / 水1 川)	102
110	市	連結油価 (*1)	- 18 億円 (US\$1/バレル)	104
3.73	 況 	米国ガス(*2)	3 億円(US\$0.1/mmBtu) _(*2)	4.25 _(*3)
122 (*4)	品	鉄鉱石	25 億円 (US\$1/トン)	(*5)
7,326 (*6)		銅	7 億円 (US\$100/トン)	7,000
100.49	м.	米ドル	27 億円 (¥1/米ドル)	100
92.91	一 替	豪ドル	15 億円 (¥1/豪ドル)	95
44.67	(*7)	伯レアル	5 億円 (¥1/伯レアル)	45

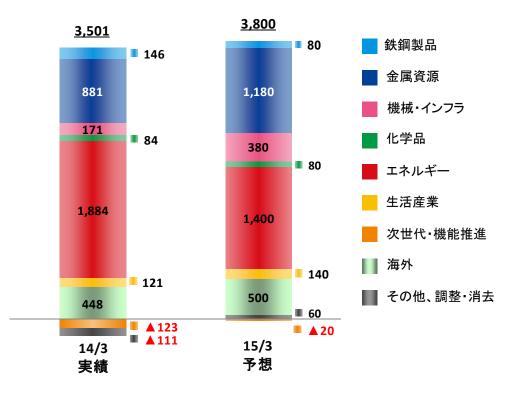
_	
	15/3
	1Q
L	(実績)
	110
	111
	4.58
	103.3 _(*4)
	7,038 _(*6)
	101.88
	95.16
Ĺ	45.93

- (*1)油価は0~6ヶ月遅れで当社業績に反映されるため、この前提で連結油価を計算。 15/3期は、35%が4~6ヶ月遅れ、41%が1~3ヶ月遅れ、24%が遅れ無しで反映されると想定される。
- (*2) 米国シェールガスはHenry Hub (HH) に連動しない価格でも販売しているため、上記感応度はHH価格に対する直接的な感応度ではなく、加重平均ガス 販売価格に対する感応度。
- (*3) HH連動の販売価格は、HH価格US\$4.25/mmBtuを前提として使用している。
- (*4) 鉄鉱石の14/3期通期実績欄には、2013年4月~2014年3月、15/3期1Q実績欄には、2014年4月~6月の複数業界紙によるスポット価格指標 Fe 62% CFR North Chinaの daily平均値(参考値)を記載。
- (*5)鉄鉱石の前提価格は非開示。
- (*6) 銅の14/3期実績欄には、LME cash settlement priceの2013年1月~12月のmonthly averageの平均、15/3期1Q実績欄には2014年1月~3月のmonthly averageの平均を記載。
- (*7) 各国所在の関係会社が報告する機能通貨建て当期利益に対する感応度。円安は機能通貨建て当期利益の円貨換算を通じて増益要因となる。 金属資源・エネルギー生産事業における販売契約上の通貨である米ドルと機能通貨の豪ドル・伯レアルの為替変動、及び為替ヘッジによる影響を含まない。

2015年3月期 連結業績予想 (2014年5月公表)

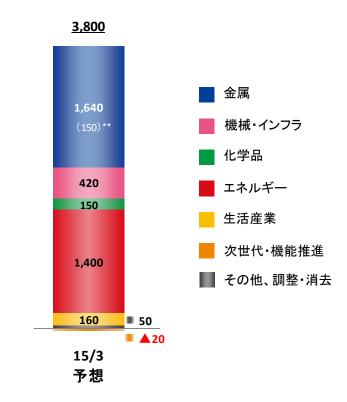
セグメント別

(億円)



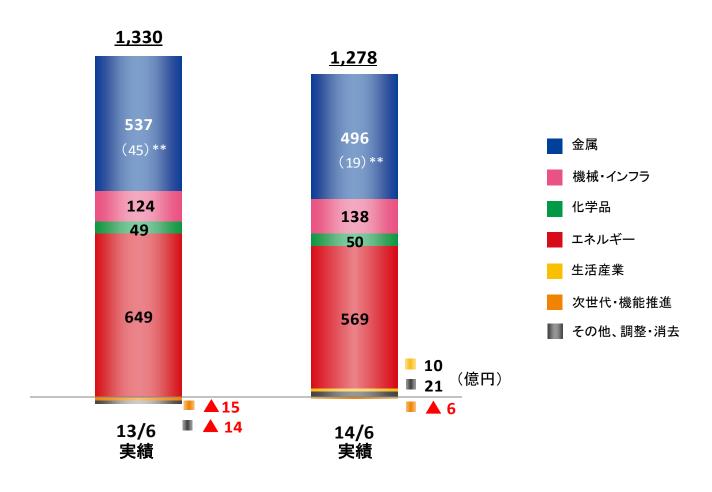
事業分野 ベース (参考値*)

(億円)



- * 海外店実績を事業分野別に組替え算出した参考データ
- ** ()内は、鉄鋼製品のグローバルベースの数値

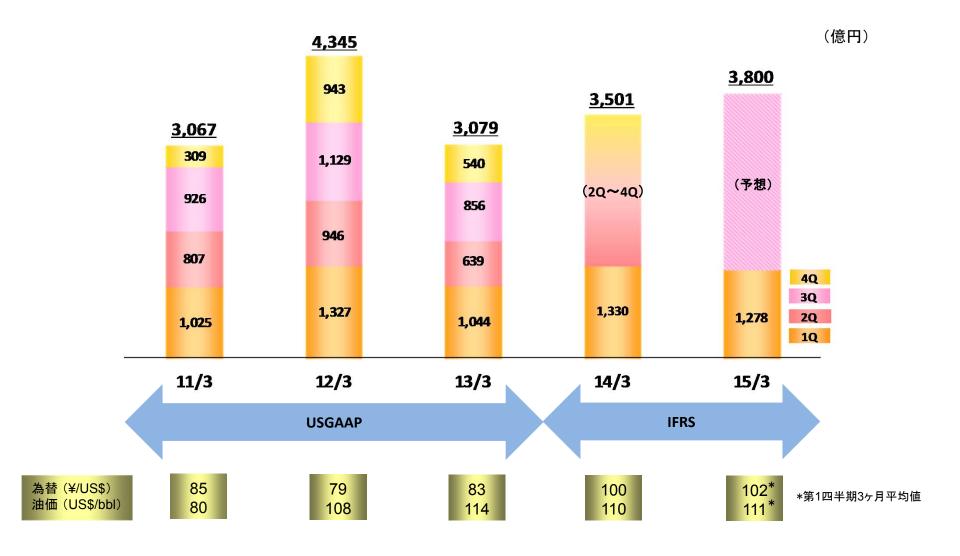
事業分野別(全世界ベース)四半期利益(参考値*)



^{*} 海外店実績を事業分野別に組替え算出した参考データ

^{** ()}内は、鉄鋼製品のグローバルベースの数値

四半期利益の推移



中国向け鉄鉱石スポット価格推移(参考値*)



*業界紙複数社によるスポット指標平均

当社持分権益出荷量実績

	14/3期 1Q	14/3期 2Q	14/3期 3Q	14/3期 4Q	14/3期 累計	15/3期 1Q*	15/3期 累計
鉄鉱石 (百万トン)	12.0	13.0	13.5	12.8	51.3	13.2	13.2
MIOD	7.4	8.1	8.0	6.9	30.4	7.9	7.9
MII	1.3	1.3	1.3	1.6	5.6	1.9	1.9
Vale*	3.3	3.6	4.2	4.2	15.3	3.4	3.4
石炭 (百万トン)**	2.5	2.7	2.8	2.8	10.7	2.7	2.7
МСН	2.1	2.3	2.4	2.4	9.1	2.3	2.3
BMC*	0.4	0.4	0.4	0.4	1.6	0.4	0.4
原料炭	1.6	1.7	1.9	1.7	7.0	2.1	2.1
一般炭	0.8	1.0	0.9	1.0	3.7	0.6	0.6
銅 (千トン)**	21.2	23.6	31.2	32.3	108.3	29.1	29.1

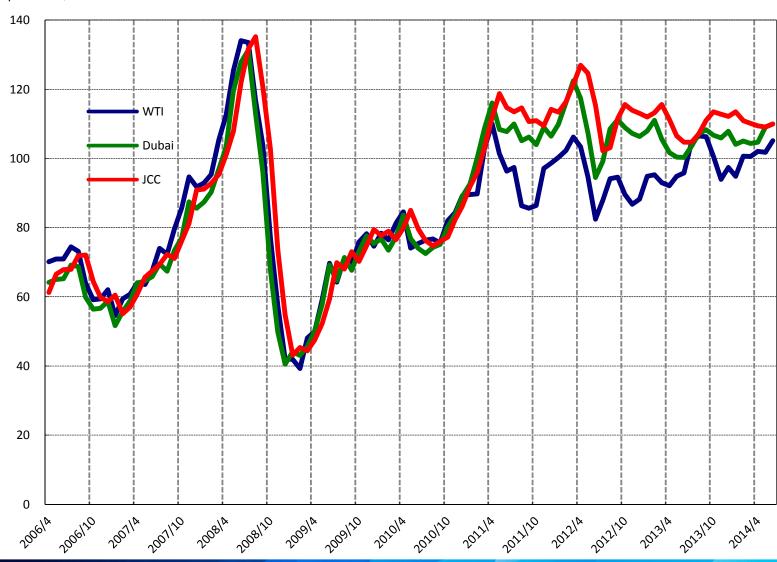
^{*}Vale、BMC及び銅は1Q:1-3月、2Q: 4-6月、3Q: 7-9月、4Q: 10-12月の実績

^{**}Vale出荷分の5%を含む。

[※]合計が合わない箇所は四捨五入による。

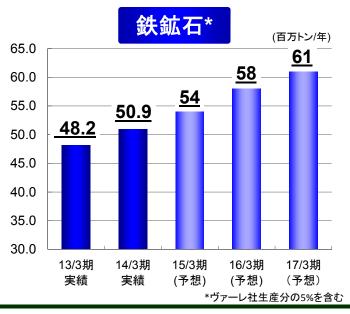
原油価格推移

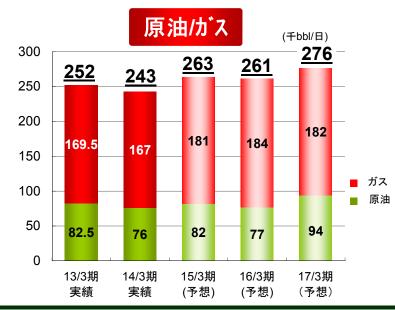
US\$/バレル



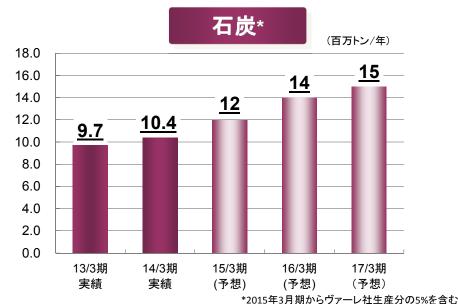
当社持分権益生産量

(2014年5月公表)

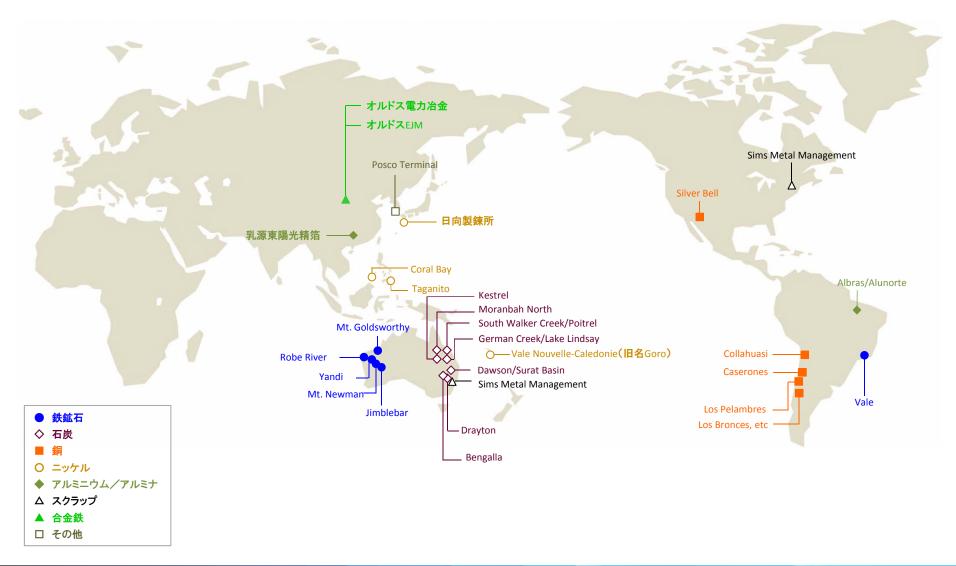




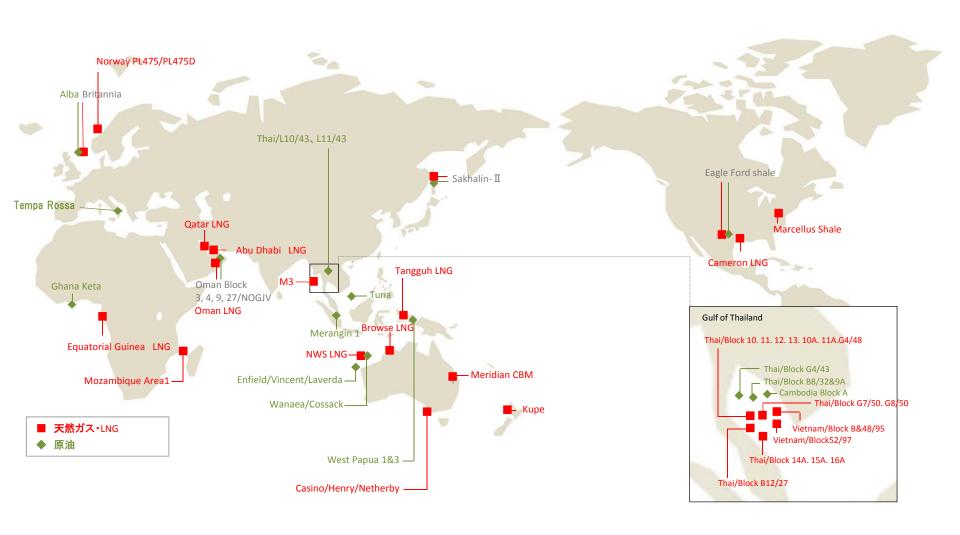




金属資源の主なプロジェクト



エネルギーの主な上・中流権益



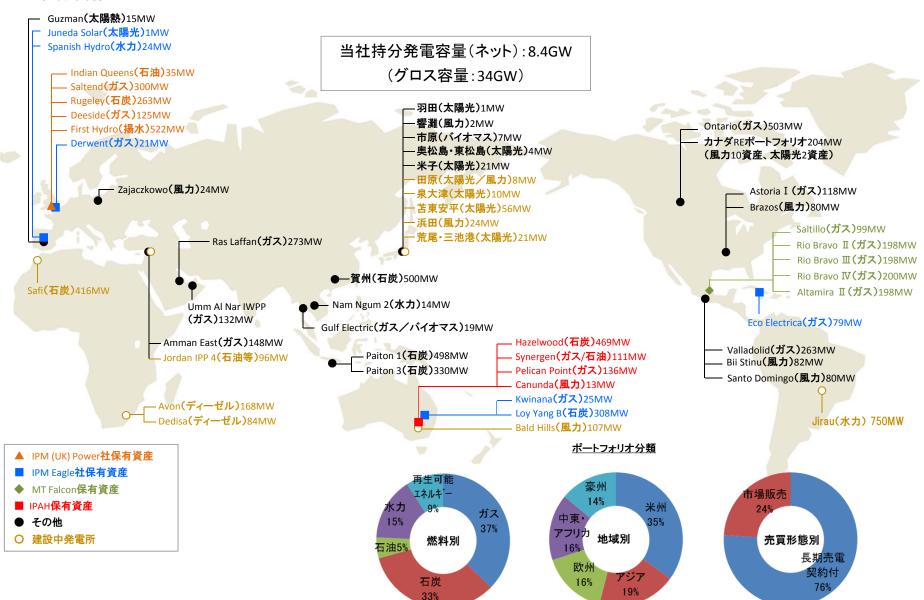
原油・ガスの主な上・中流権益

	探鉱段階	開発段階	生産段階
	入札 探査 解析 試掘 評価	基本設計 投資決断 開発開始	生産開始
天然ガス LNG	豪州: Laverda*1 and 23 other permits (MEPAU) ニュージーランド: PEP50119 and PEP54863	米国: Marcellus Shale (MEPUSA)*2 Eagle Ford Shale (MEPTX)*2 Cameron LNG (液化事業参画子会社) 豪州: Meridian CBM (MEPAU)*2 Browse LNG (JAL-MIMI) モザンビーク: Area1*1 (MEPMOZ)	ロシア: Sakhalin II LNG (Sakhalin Energy) 豪州: NWS LNG (JAL-MIMI),
原油		米国: Eagle Ford Shale (MEPTX) *2 イタリア: Tempa Rossa (MEPIT)	ロシア: Sakhalin II (Sakhalin Energy) 豪州: Wanaea Cossack (JAL-MIMI), Enfield, Vincent (MEPAU) タイ: Blocks 10.11.12.13.10A.11A.G4/48, Blocks 8/32&9A, Block G4/43, L11/43 (MOECO) オマーン: Blocks 3, 4, 9, 27 (MEPME) 米国: Eagle Ford Shale (MEPTX) 英国: Alba, Britannia (MEPUK)

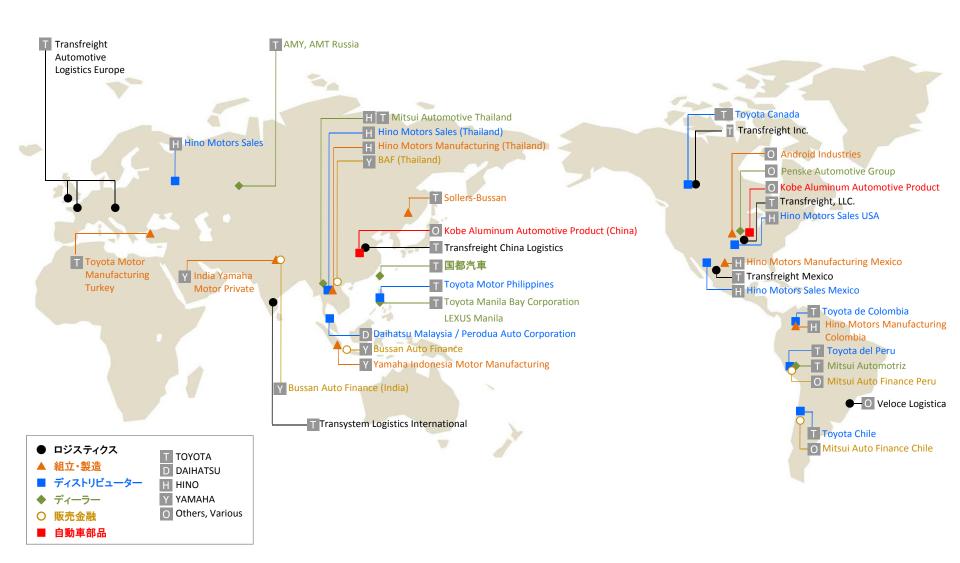
鉄鋼製品の主な事業投資



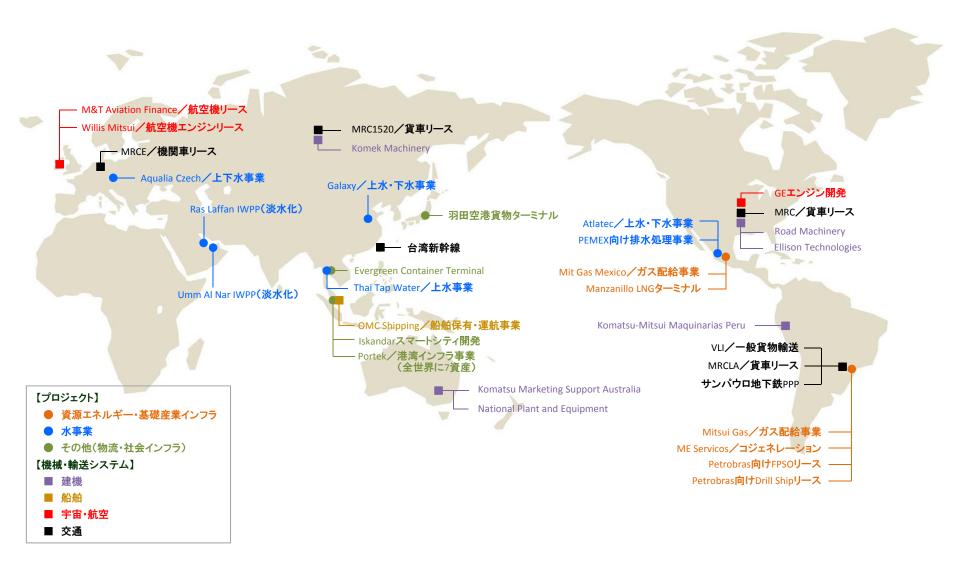
発電事業ポートフォリオ



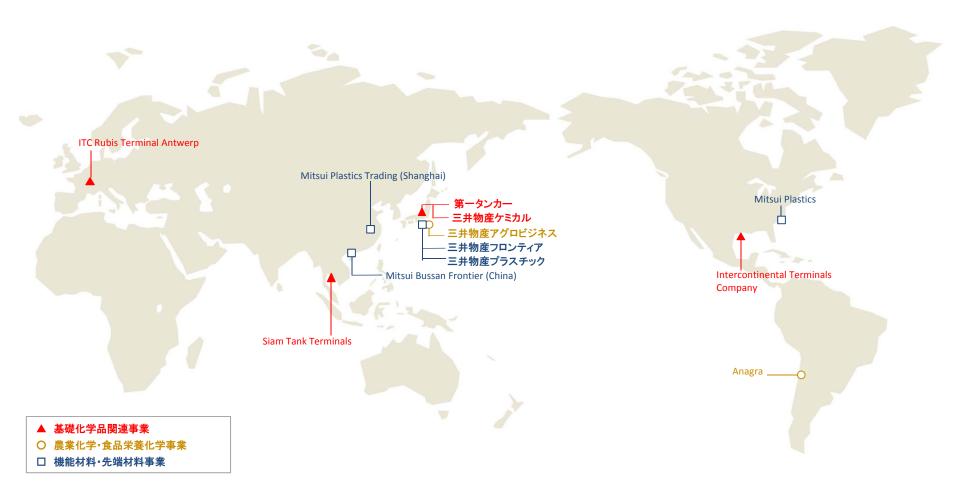
自動車事業ポートフォリオ



その他の主な機械・インフラ事業







化学品の主な製造事業型投資



食糧・食品事業の主な海外事業投資



コンシューマーサービスの主な事業投資

