

コスモエネルギーホールディングス株式会社 2016年度第3四半期決算説明

2017年2月9日

取締役常務執行役員 滝 健一

(総括)

**国内製品市況や油価上昇など事業環境が改善するなか、
千葉製油所の2年ロングランなど、当社の収益改善策の効果が顕在化**

(石油事業)

- ✓ 下期は国内製品市況が堅調に推移するなか、
千葉製油所は2年ロングランで秋定修をスキップし稼働率が向上、
経常利益は231億円、前年同期比667億円の改善

(石油化学事業)

- ✓ 丸善石油化学は定修明けの7月以降はフル稼働を継続、
HCP (※) は昨年 of 定修影響解消による生産量増加等で収益改善し、
経常利益は127億円、前年同期比125億円の増益

(石油開発事業)

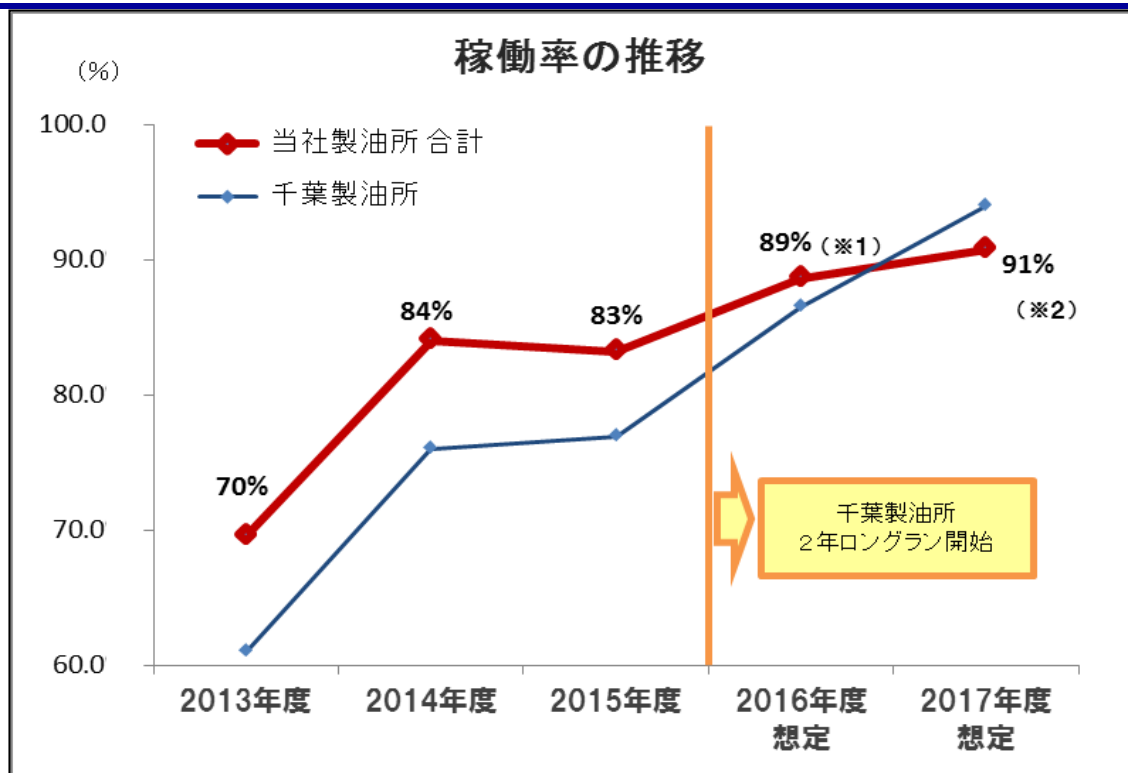
- ✓ ヘイル開発は井戸の掘削作業等を継続
- ✓ 操業コスト削減に取り組んだものの、当期(1-9月平均)は油価が39ドルと低迷し、経常利益は90億円、前年同期比54億円の減益

(決算ポイント)

- ✓ 連結経常利益は501億円と、前年同期比771億円の改善、
四半期純利益は234億円と、前年同期比720億円の改善

(※) HCP : Hyundai Cosmo Petrochemical

- ✓ 2016年度は千葉製油所の2年ロングラン(秋定修スキップ)により、稼働率が向上
- ✓ 2017年度以降は四日市製油所の事業提携開始(2017年4月～)、2018年度以降は千葉JVのパイプライン完成で、更なる競争力強化へ



年度	2013年度	2014年度	2015年度	2016年度	2017年度	2018年度以降
競争力強化策	アライアンス意思決定			競争力強化		
	千葉製油所 東燃ゼネラル石油とのアライアンス決定	千葉JV設立	四日市製油所 昭和シェル石油との事業提携合意	① 千葉製油所2年ロングラン開始 ⇒約70億円の収益改善 ② 千葉JV水平トンネル掘削完了 (2017年1月)	四日市製油所 事業提携開始 ⇒当社シナジー10億円/年	① 千葉JV本格始動 ⇒両社シナジー100億円/年 ② 千葉4年ロングラン開始(見込み)

(※1) 4-12月実績+1-3月計画 (※2) 中計見直しベース (2015年11月公表)

単位:億円

No.	科目	2016年度 第3四半期	2015年度 第3四半期	前年同期比	(ご参考) 2016年度 通期計画
1	売上高	16,256	17,315	△ 1,059	23,650
2	売上原価	14,720	16,627	△ 1,907	-
3	販売管費	971	883	88	-
4	営業利益	566	△ 196	762	610
5	営業外損益	△ 65	△ 74	9	-
6	経常利益	501	△ 270	771	530
7	特別損益	△ 28	△ 64	36	-
8	法人税等	166	123	43	-
9	非支配株主に帰属する 四半期純利益	73	29	44	-
10	親会社株主に帰属する 四半期純利益	234	△ 486	720	330
11	在庫評価の影響	224	△ 411	635	235
12	在庫評価除き経常利益	277	141	136	295
13	原油価格(ドバイ)(\$/B)(4-12月)	44.9	50.5	△ 5.6	46.6
14	為替レート(¥/\$)(4-12月)	106.6	121.7	△ 15.1	102.6

【ご参考】

15	原油価格(ドバイ)(\$/B)(1-9月)	38.9	54.3	△ 15.4
16	為替レート(¥/\$)(1-9月)	108.7	120.9	△ 12.2

単位:億円

No	2016年度第3四半期(※1)		2015年度第3四半期		前年同期比	
	経常利益	在庫評価影響除き 経常利益	経常利益	在庫評価影響除き 経常利益	経常利益	在庫評価影響除き 経常利益
1	連結		△ 270	141	771	136
2	セ グ メ ン ト 別	石油事業	△ 436	△ 21	667	34
3		石油化学事業	2	△ 2	125	123
4		石油開発事業(※2)	90	144	△ 54	
5		その他(※3)	53	20	33	

(※1) 四半期毎のデータはp.16参照

(※2) 操業会社(アブダビ石油・合同石油開発・カタール石油開発)は12月決算

(※3) 連結処理値を含む

連結バランスシート

単位:億円

No		実績 (2016年12月末)	前期末 (2016年3月末)	増減
1	総資産	15,726	14,096	1,630
2	純資産	2,377	2,027	350
3	自己資本	1,290	1,080	210
4	自己資本比率	8.2%	7.7%	0.5ポイント改善
5	ネット有利子負債(※1)	7,740	6,662	1,078
6	D/Eレシオ(倍)(格付ベース)(※2)	4.7	4.6	0.1ポイント悪化

(※1) 有利子負債総額から現預金等を控除したもの

(※2) 日本格付研究所の格付評価上、資本性が認められるハイブリッドローンについて

元本の50%を資本とみなした場合のネットD/Eレシオ

(2015年4月1日実行のハイブリッドローン600億円の50%を資本に算入)

設備投資・減価償却費等

単位:億円

No.		2016年度 第3四半期	前年同期比
1	設備投資	793	272
2	減価償却費等	282	52

設備投資 セグメント別

単位:億円

No.		2016年度 第3四半期	2015年度 第3四半期	前年同期比	(参考) 主な増減要因
1	石油事業	157	164	△ 7	-
2	石油化学事業	97	6	91	丸善石油化学 連結子会社化
3	石油開発事業	320	303	17	ヘイル開発
4	その他	225	38	187	IPP改造工事 風力関連
5	調整額	△ 6	10	△ 16	-
6	合計	793	521	272	-

※ 2016年度通期計画はp.25参照

補足資料

P. 9-10 第5次連結中計の進捗

p.11-20 2016年度第3四半期実績 補足情報

- 販売実績および2016年度販売計画
- 原油価格・処理量、稼働率、原油生産数量
- 原油確認埋蔵量、推定埋蔵量
- セグメント別実績（前年同期比）
- セグメント別実績（四半期毎データ）
- 製油所稼働率、SS数、カード枚数、リース累計台数 推移
- 軽油輸出、国内/海外マージンの推移
- 石油化学市況（アロマ・エチレン）

P.21-25 2016年度 通期業績予想（2016年11月 既公表）

- 概要（前年比）
- 連結経常利益（在庫評価影響除き）前年比 増減分析
- セグメント別予想（前年比）および原油・為替前提と感応度
- 連結設備投資の概要（前年比）

P.26-28 持株会社体制について

P.29-40 コスモエネルギーグループの概要（ビジネス・アウトライン）

- 石油開発事業
- 石油事業
- 石油化学事業
- 風力発電事業

第5次連結中計の進捗

- ✓ 中計施策を着実かつ迅速に実行し、2017年度以降は本格的な収穫ステージへ
- ✓ ヘイル油田など成長投資は2016年度をピークに減少

年度	2016年度		2017年度	次期中計以降
	上期	下期		
石油開発	☁	☀	☀	☀
	<ul style="list-style-type: none"> ・油価低迷 ・ヘイル油田 井戸掘削開始 	<ul style="list-style-type: none"> ・油価上昇傾向 ・ヘイル油田 掘削作業継続 	<ul style="list-style-type: none"> ・ヘイル油田 生産開始 	アブダビ石油の合計生産量はピーク時で約2倍
石油精製販売	☂	☀	☀	☀
	<ul style="list-style-type: none"> ・マージン低迷 ・千葉製油所 定修実施 ・マイカーリース事業 ⇒累計契約3万台突破 	<ul style="list-style-type: none"> ・需給改善傾向 ・千葉製油所 秋定修スキップ ⇒約70億円の改善 ・四日市製油所 5TP停止 ⇒需給バランス最適化 ・マイカーリース事業 ⇒累計4万台を目指す 	<ul style="list-style-type: none"> ・高度化法2次告示対応済 ⇒本格的な需給改善 ・四日市製油所 事業提携開始 ⇒当社シナジー10億円/年 ・マイカーリース事業 ⇒累計6万台を目指す 	<ul style="list-style-type: none"> ・千葉製油所 パイプライン完成 ⇒両社シナジー100億円/年 ・千葉製油所4年ロングランへ ・マイカーリース事業 ⇒更なる事業拡大
石油化学	☁	☀	☁	☁
	<ul style="list-style-type: none"> ・エチレン好況 ・丸善石油化学 定修実施 	<ul style="list-style-type: none"> ・エチレン好況 ・丸善石油化学 フル稼働 	石油事業とのシナジー	<ul style="list-style-type: none"> ・エチレン需給緩和懸念
風力発電	☀	☀	☀	☀
	既存サイト安定操業 (約18万kW)	FIT適用 (20年間の買取価格固定化) 度会運転開始 (約21万kW)	酒田港湾・石狩新港 運転開始 (約23万kW) ⇒約10億円の増益	更なる事業拡大

2016年度第3四半期決算 補足情報

単位:千KL

No.		2016年度 第3四半期	2015年度 第3四半期	前年同期比	2016年度 通期計画	2016年度 通期計画 (前年比)
1	内需燃料油					
	ガソリン	4,203	4,297	97.8%	5,576	98.3%
2	灯油	1,003	963	104.1%	1,747	95.8%
3	軽油	3,122	3,105	100.6%	4,085	98.8%
4	A重油	986	945	104.3%	1,387	97.7%
5	4品計	9,315	9,310	100.1%	12,796	98.1%
6	ナフサ	4,394	4,754	92.4%	6,050	97.5%
7	ジェット	376	372	101.2%	490	94.4%
8	C重油	1,064	1,127	94.4%	1,355	85.9%
9	(内 電力C重油)	361	518	69.6%	485	65.0%
10	計	15,149	15,563	97.3%	20,691	96.9%
11	輸出					
	中間留分 (ジェット、灯・軽油)	924	395	233.9%	1,456	194.1%
12	保税販売他	2,626	2,382	110.3%	3,435	103.7%
13	計	3,550	2,777	127.8%	4,891	120.4%
14	バーター・その他	7,827	7,262	107.8%	9,707	97.1%
15	総販売数量	26,527	25,602	103.6%	35,289	99.6%

【1】原油価格・原油処理量・稼働率

No.		2016年度 第3四半期	2015年度 第3四半期	前年同期比		
1	原油価格 (ドバイ) (\$/B)	44.9	50.5	△ 5.6	—	
2	為替レート(¥/\$)	106.6	121.7	△ 15.1	—	
3	原油処理	原油処理量 (千KL)	16,743	15,533	1,210	107.8%
4		トッパー稼働率 (CD)	86.0%	78.6%	7.4%	—
5		トッパー稼働率 (SD)	94.9%	96.4%	△ 1.5%	—

※SD: 定期整備等の影響を除いた稼働率

【2】原油生産数量

	2016年度 第3四半期	2015年度 第3四半期	前年同期比	
コスモエネルギー開発株式会社 (B/D)	41,394	38,879	2,515	106.5%

※生産数量は、主要開発会社であるアブダビ石油・カタール石油開発・合同石油開発の生産数量の合計

※各社12月決算会社のため、生産期間は1-9月で計算

※コスモエネルギーグループの出資比率 … アブダビ石油51.5%、カタール石油開発75.0%、合同石油開発45.0%

(2015年12月31日現在)

原油埋蔵量評価(当社権益分)*1		
	百万BBL	
①確認埋蔵量 (Proved Reserves) *2	80.2	注1) 左記の埋蔵量には新鉱区であるヘイル油田を含んでいます
②推定埋蔵量 (Probable Reserves) *3	81.2	
③確認埋蔵量と推定埋蔵量の合計 (①+②)	161.4	
(参考 : 確認+推定埋蔵量の可採年数)	約24年	注2) 当社権益分の2015年1~12月平均原油生産量約19千バレル/日

(* 1) 原油埋蔵量評価の結果について

当社の将来の収益へ及ぼす影響が大きいと考えられるアブダビ石油の埋蔵量につきましては、原油埋蔵量に関する独立評価会社としては世界有数の会社であるGaffney, Cline & Associates (以下、GCA) による第三者評価を受けております。同評価は、当社関連会社が独自に実施した埋蔵量の自社内部評価をGCAが確認する形で実施されております。この評価は、SPE (Society of Petroleum Engineers 石油技術者協会) のOil and Gas Reserves Committee (原油・ガス埋蔵量委員会) が作成し、WPC (World Petroleum Congress 世界石油会議)、AAPG (American Association of Petroleum Geologists 米国石油地質技術者協会) 及びSPEE (Society of Petroleum Evaluation Engineers 石油評価技術協会) により検討・共同策定された基準 (2007 PRMS(Petroleum Resources Management System)) に従い、実施されております。カタール石油開発および合同石油開発の埋蔵量評価に関しては、両社が独自に実施した自社評価となります。なお、原油埋蔵量評価は、当社が埋蔵量又は原油回収量を保証するものではありません。

(* 2) 確認埋蔵量とは

確認埋蔵量とは、地質学的、工学的データの解析により、ある時点以降に既知の貯留層から現状の経済条件、操業方法と規制の下で商業的に回収されることが合理的確実さをもって予想される石油の量をいいます。また、確率論的手法が用いられるならば、確認埋蔵量が回収できる確率が、90%以上なければならない、とされています。(SPE PRMS 2007年3月による定義)

(* 3) 推定埋蔵量とは

地質学的、工学的データの解析により、おそらく回収できると考えられる未確認埋蔵量をいいます。また、確率論的手法が用いられるならば、確認+推定埋蔵量が回収できる確率が、50%以上なければならない、とされています。(SPE PRMS 2007年3月による定義)

2016年度 第3四半期実績（前年同期比）

単位：億円

No.		売上高		営業利益		経常利益		経常利益 (在庫評価・低価法影響除き)	
			前年同期比		前年同期比		前年同期比		前年同期比
1	石油事業	14,934	△ 2,246	329	687	231	667	13	34
2	石油化学事業	2,527	2,162	84	94	127	125	121	123
3	石油開発事業	327	△ 64	87	△ 62	90	△ 54	90	△ 54
4	その他	444	△ 80	18	△ 1	15	△ 3	15	△ 3
5	調整額	△ 1,976	△ 831	48	44	38	36	38	36
6	合計	16,256	△ 1,059	566	762	501	771	277	136

グループ会社（セグメント別）

石油事業	： コスモ石油、コスモ石油マーケティング、コスモ石油販売、コスモ石油ルブリカンツ、総合エネルギー、ジクシス(持分法適用会社)他
石油化学事業	： コスモ松山石油、CMアロマ、丸善石油化学、Hyundai Cosmo Petrochemical(持分法適用会社)他
石油開発事業	： コスモエネルギー開発、アブダビ石油、カタル石油開発、合同石油開発(持分法適用会社)他
その他	： コスモエンジニアリング、コスモトレードアンドサービス、エコ・パワー他

単位:億円

No		2016年度						2016年度 第3四半期 累計		
		第1四半期		第2四半期		第3四半期		経常利益	在庫評価影響除き 経常利益	
		経常利益	在庫評価影響除き 経常利益	経常利益	在庫評価影響除き 経常利益	経常利益	在庫評価影響除き 経常利益			
1	連結	103	△ 45	42	59	356	263	501	277	
2	セグメント別	石油事業	64	△ 80	△ 48	△ 32	215	125	231	13
3		石油化学事業	17	13	29	30	81	78	127	121
4		石油開発事業(※1)	15		48		27		90	
5		その他(※2)	7		13		33		53	

(※1) 操業会社(アブダビ石油・合同石油開発・カタール石油開発)は12月決算

(※2) 連結処理値を含む

【ご参考】前提条件

		1-3月	4-6月	7-9月	10-12月
1	原油(ドバイ)(\$/B)	30.4	43.2	43.2	48.3
2	為替(¥/\$)	115.5	108.1	102.4	109.3

【1】製油所稼働率推移

	11年度	12年度	13年度	14年度	15年度	16年度3Q
トッパー	51.4%	55.6%	69.5%	84.0%	83.2%	86.0%

※ CDベース

※ 各年度3月末時点

【2】運営者別SS数推移

	11年度	12年度	13年度	14年度	15年度	16年度3Q
販社	939	914	899	881	920	905
特約店	2,559	2,411	2,329	2,252	2,134	2,082
SS計	3,498	3,325	3,228	3,133	3,054	2,987

【3】セルフSS数推移

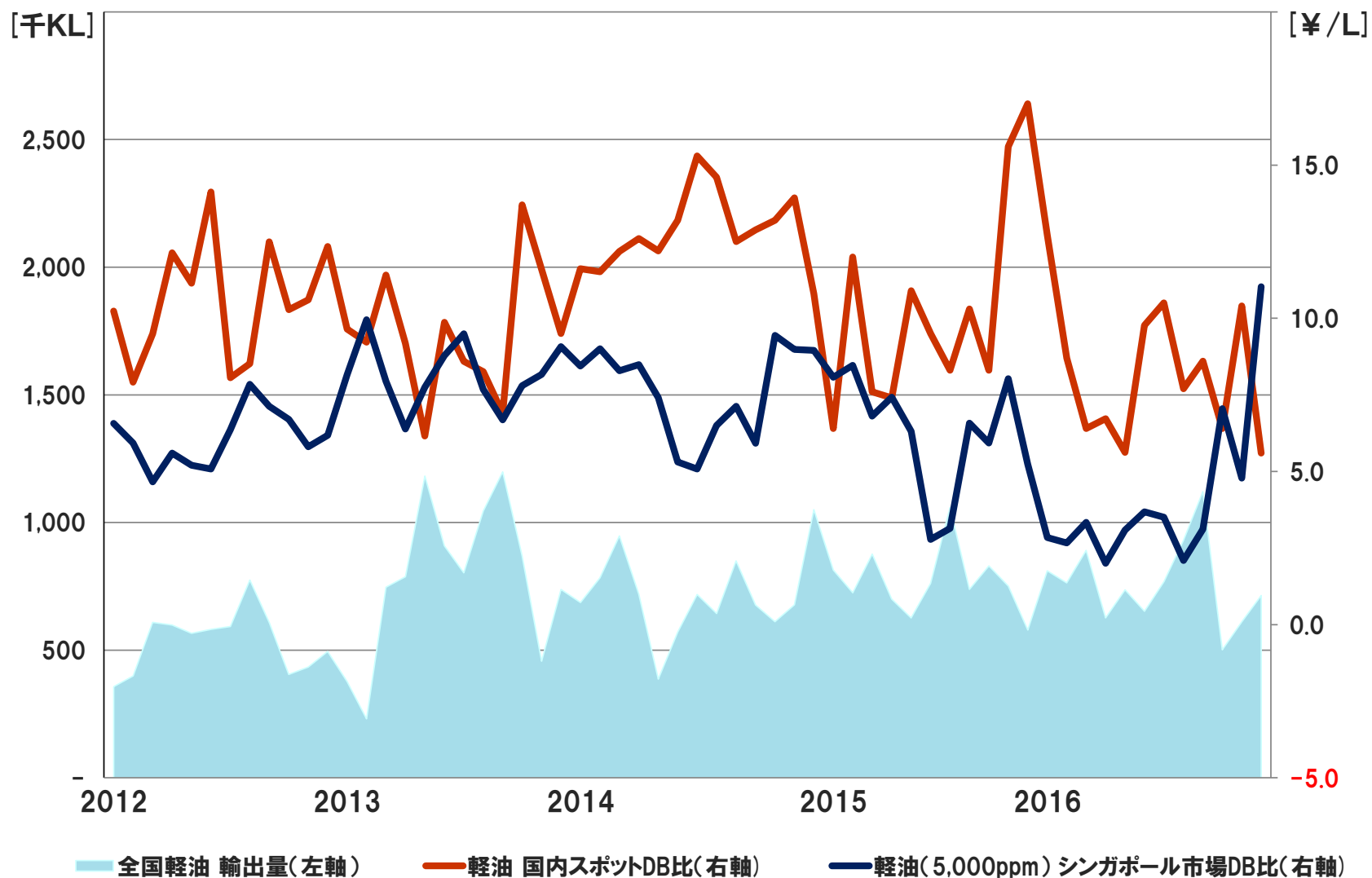
	11年度	12年度	13年度	14年度	15年度	16年度3Q
販社	550	550	550	552	581	583
特約店	457	449	461	479	455	459
合計	1,007	999	1,011	1,031	1,036	1,042
セルフSS数比率	28.8%	30.0%	31.3%	32.9%	33.9%	34.9%

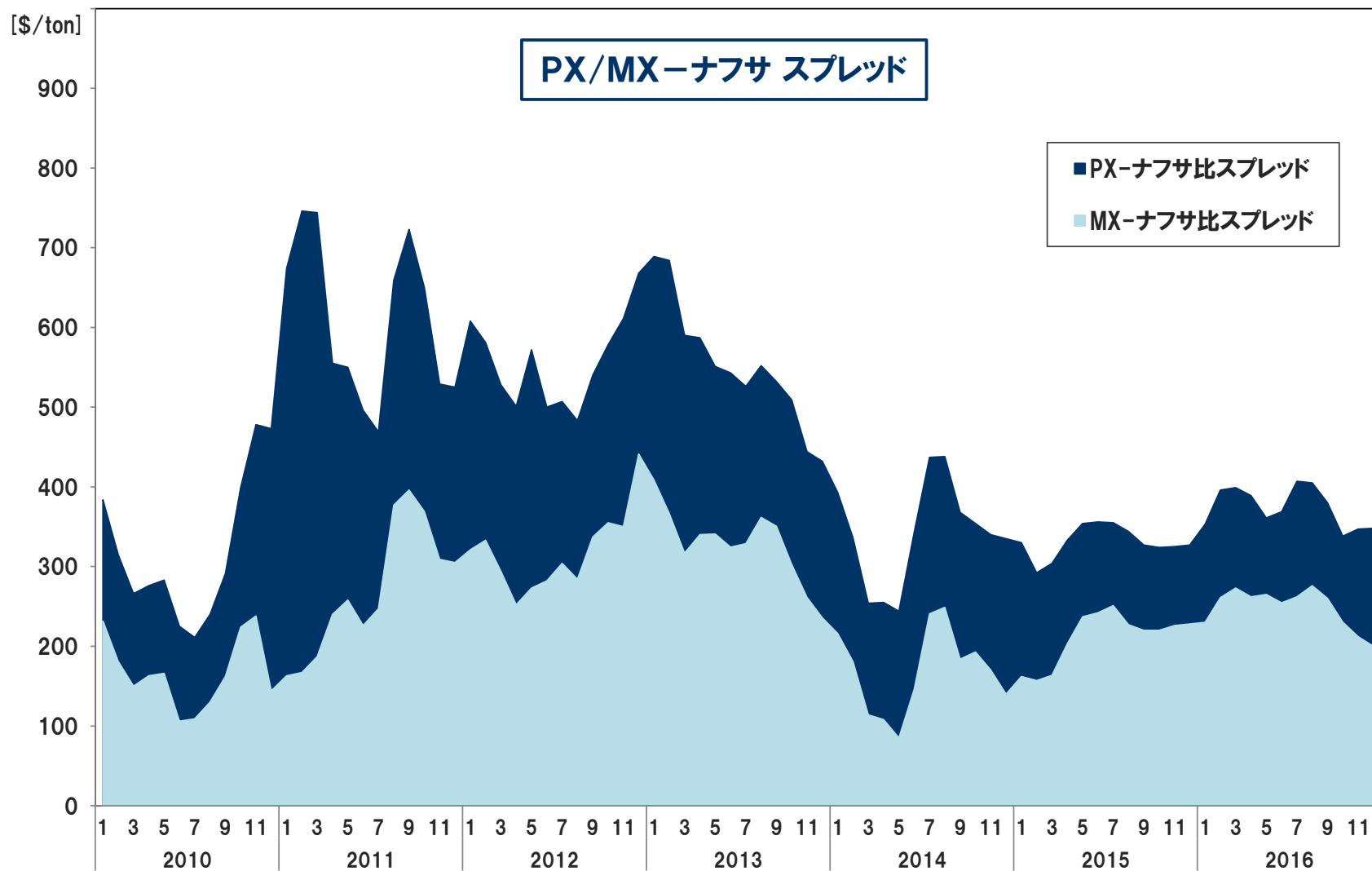
【4】コスモ・ザ・カード会員数推移（オーパス、トリプルも含む数値）

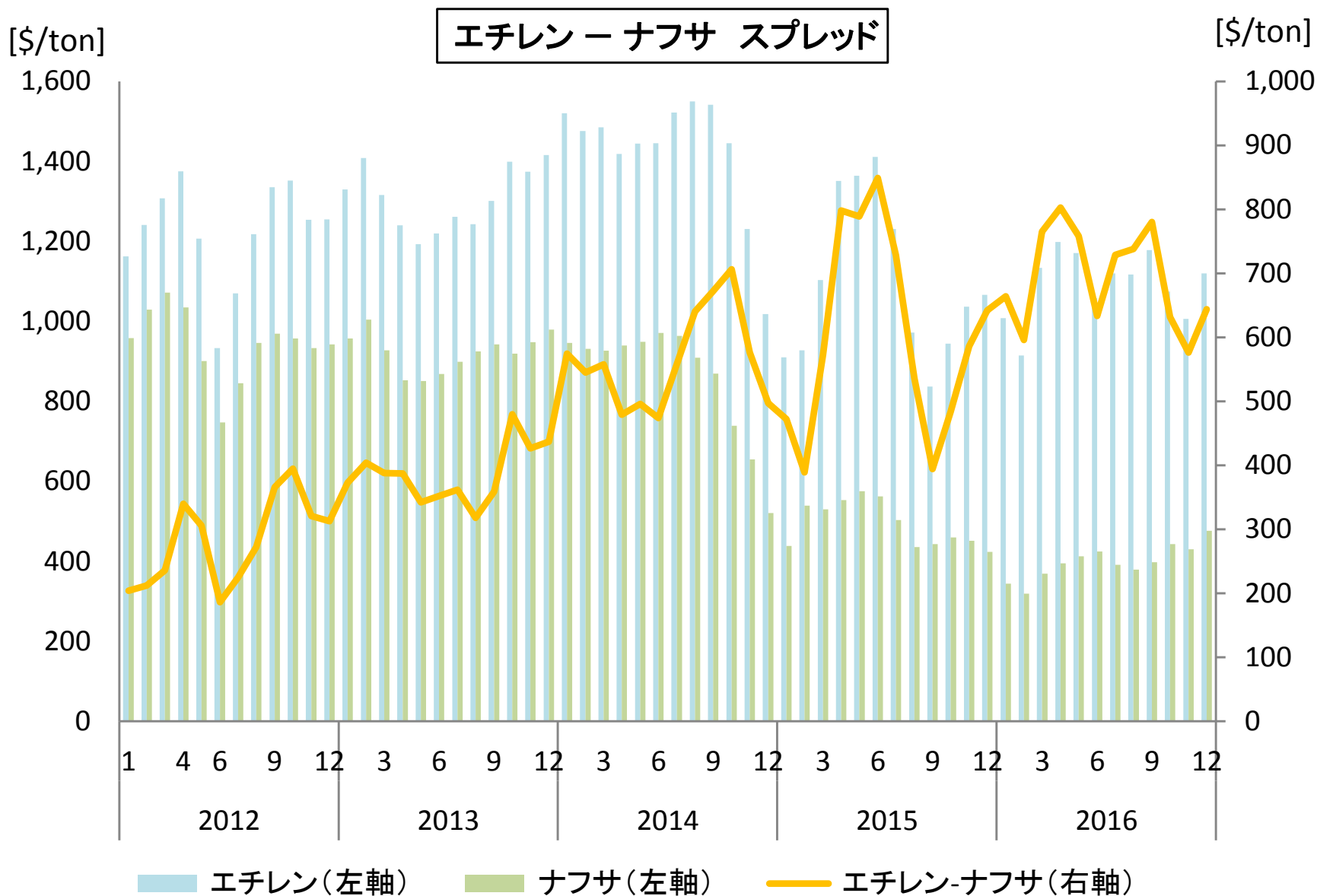
	11年度	12年度	13年度	14年度	15年度	16年度3Q
有効会員数（万枚）	393	410	420	431	439	443
1SSあたり会員数	1,123	1,232	1,301	1,376	1,438	1,484

【5】コスモスマートピークル累計契約台数推移

	11年度	12年度	13年度	14年度	15年度	16年度3Q
累計契約台数	1,287	5,001	11,734	19,040	27,401	33,831







**2016年度通期 業績予想
(2016年11月 既公表)**

単位:億円

No	2016年度 通期業績予想		2015年度 通期業績		前年比	
	経常利益	在庫評価影響除き 経常利益	経常利益	在庫評価影響除き 経常利益	経常利益	在庫評価影響除き 経常利益
1	連結		△ 361	326	891	△ 31
2	セ グ メ ン ト 別	石油事業	△ 628	58	908	△ 8
3		石油化学事業	41	42	49	43
4		石油開発事業(※1)	186	△ 81		
5		その他(※2)	40	15		
			105			

(※1) 操業会社(アブダビ石油・合同石油開発・カタール石油開発)は12月決算

(※2) 連結処理値を含む

【ご参考】前提条件

No.		2016年度 通期業績予想	2015年度 通期業績	前年比
1	原油価格(ドバイ)(\$/B)(4-3月)	46.6	45.7	0.9
2	為替レート(¥/\$)(4-3月)	102.6	120.1	△ 17.5
3	原油価格(ドバイ)(\$/B)(1-12月)	41.7	50.9	△ 9.2
4	為替レート(¥/\$)(1-12月)	106.5	121.1	△ 14.6

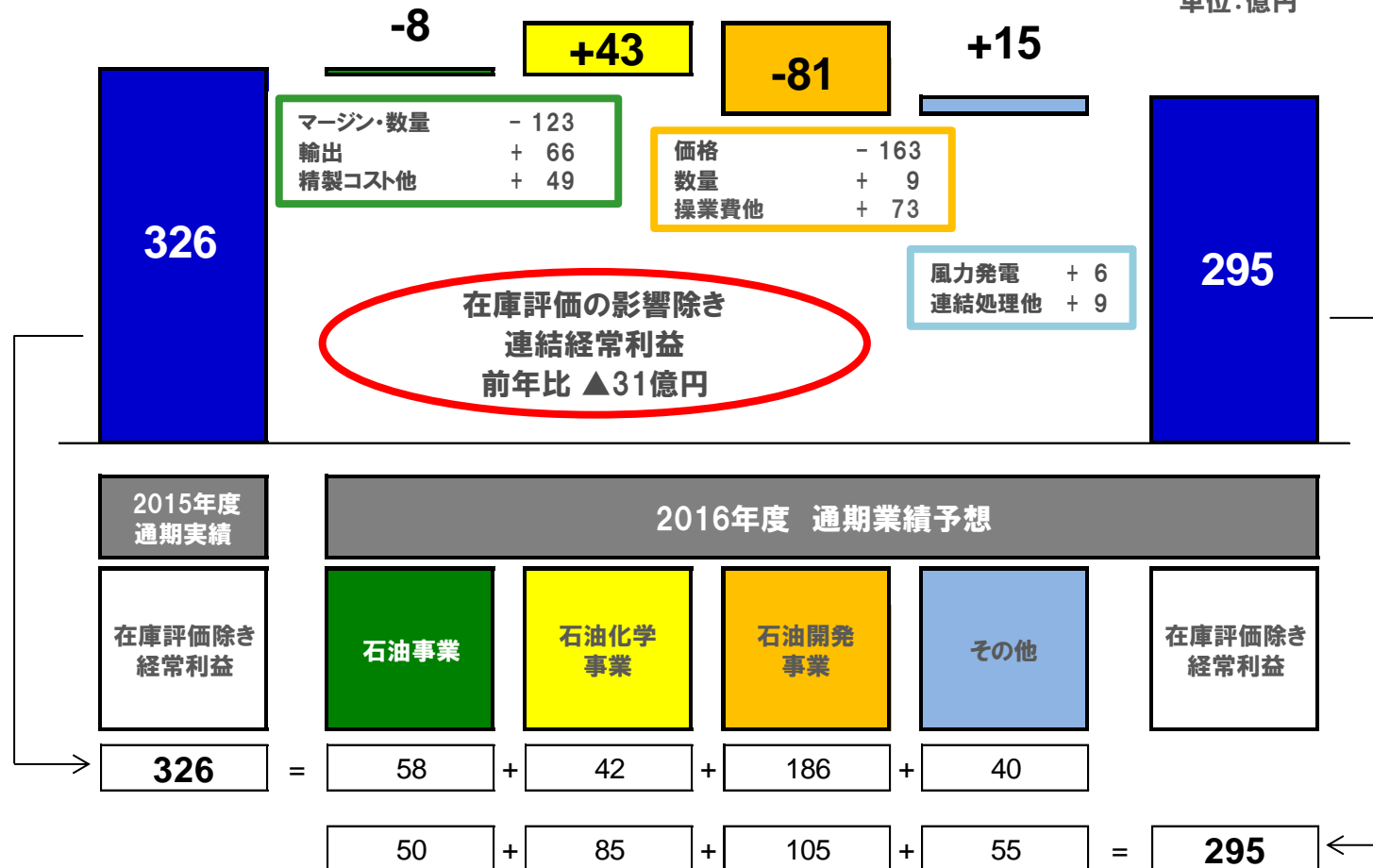
【2016年度 通期業績予想】連結経常利益(在庫評価影響除き)前年比 増減分析

(2016年11月 既公表) 23

**主な
変動要因**

- 石油化学事業 : 定修影響解消による生産量増加、自家燃コスト低減等に伴うHCPの改善ならびに丸善石油化学の連結子会社化により、増益
- 石油開発事業 : 操業コスト削減に取り組むも、油価下落、円高により、減益

単位: 億円



【2016年度 通期業績予想】セグメント別予想(前年比)および原油・為替前提と感応度
(2016年11月 既公表) 24

2016年度 通期予想 前年比

単位:億円

No.		売上高		営業利益		経常利益		経常利益 (在庫評価・低価法影響除き)	
			前年比		前年比		前年比		前年比
1	石油事業	20,730	△ 1,477	380	889	280	908	50	△ 8
2	石油化学事業	3,670	3,189	60	77	90	49	85	43
3	石油開発事業	430	△ 128	90	△ 93	105	△ 81	105	△ 81
4	その他	650	△ 64	30	△ 7	25	△ 10	25	△ 10
5	調整額	△ 1,830	△ 313	50	41	30	25	30	25
6	合計	23,650	1,207	610	907	530	891	295	△ 31

前提条件 および 感応度

■前提

No.		通期	下期
1	原油価格(ドバイ)	46.6 \$/B	50.0 \$/B
2	為替	102.6 ¥/\$	100.0 ¥/\$

■感応度

No.	事業	項目	原油価格(ドバイ)	為替
1	石油事業	在庫評価影響	+23 億円	+11 億円
2		精製用燃料費他	△ 3 億円	△ 1 億円
3		計	+20 億円	+10 億円
4	石油開発事業		+2 億円	+1 億円

※感応度は、下期前提より原油価格+1\$/Bあたりの影響額および為替+1円/\$あたりの影響額

※当感応度の期間は、石油事業が2016年10月～2017年3月までの6ヶ月間、

石油開発事業が2016年10月～2016年12月までの3ヶ月間で試算した数字

設備投資・減価償却費等

単位:億円

No.		2016年度 通期計画	前年比
1	設備投資	1,361	533
2	減価償却費等	396	89

設備投資 セグメント別

単位:億円

No.		2016年度 通期計画	2015年度 通期実績	前年比
1	石油事業	384	327	57
2	石油化学事業	168	10	158
3	石油開発事業	534	458	76
4	その他	291	64	227
5	調整額	△ 16	△ 31	15
6	合計	1,361	828	533

持株会社体制について

- ✓ 事業環境変化に適応し、今後の成長事業を明確に見据えて事業ポートフォリオの転換を図り、持続的成長と企業価値の最大化を図る
- ✓ グループ組織再編を契機とし更なるスピード感をもって「グローバルな垂直型一貫総合エネルギー企業」を目指す

事業環境の変化

- ✓ 原油価格の急激な変動
- ✓ 国内石油製品需要の漸減傾向
- ✓ 再生可能エネルギーの導入拡大等

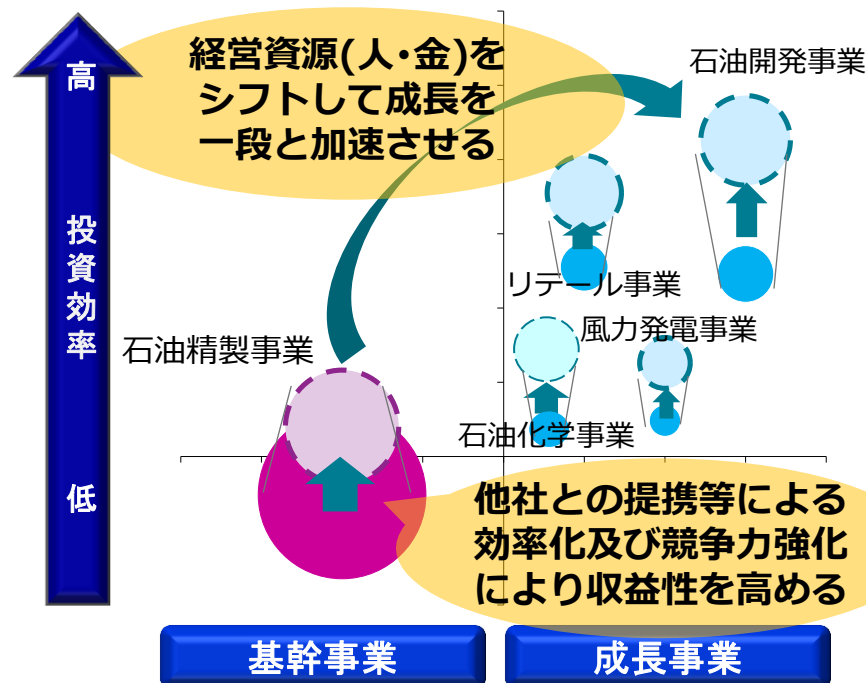
持株会社体制への移行により
企業価値最大化へ

目的・期待効果

- ① 安定配当
- ② 迅速な意思決定
- ③ 事業毎のアライアンス推進

事業ポートフォリオの転換による 持続的成長と企業価値向上

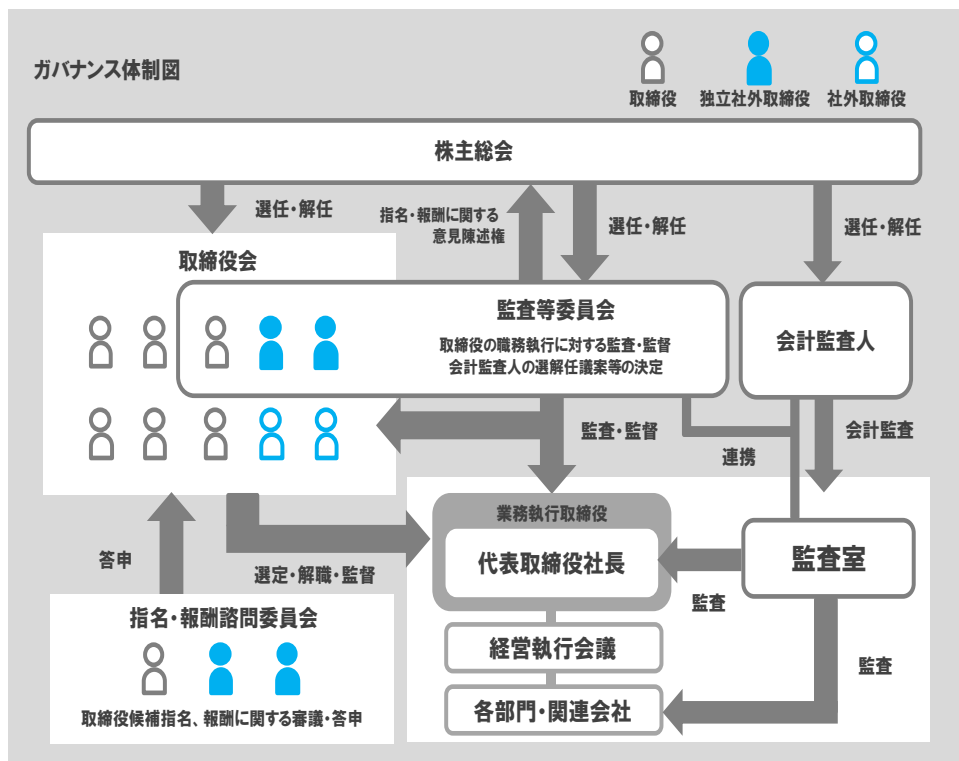
(事業ポートフォリオ転換イメージ図)



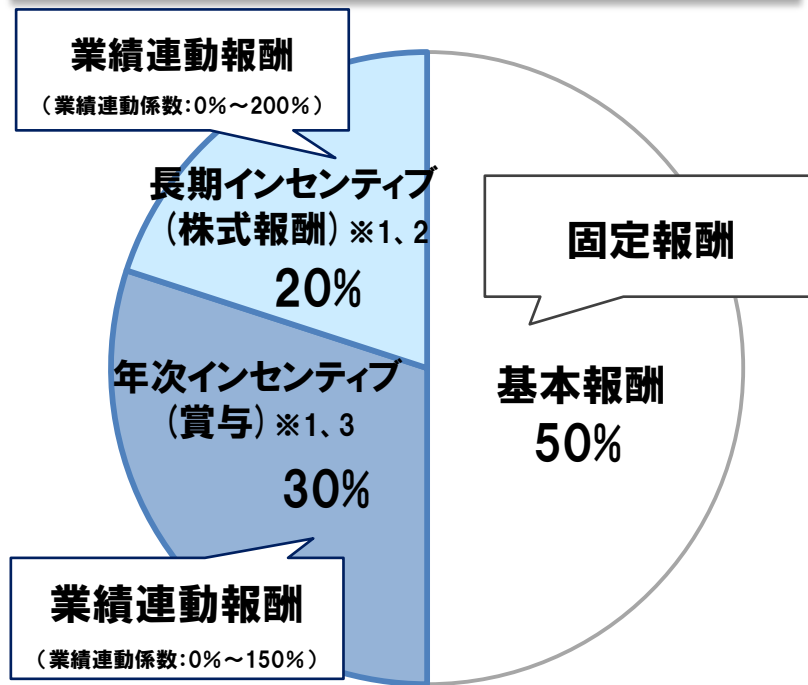
※ 円形の大きさは事業用資産規模

- ✓ 取締役10名のうち、社外取締役4名を選任
- ✓ 過半数を独立社外取締役で占める指名・報酬諮問委員会を設置
- ✓ 業績連動割合が50%を占める役員報酬制度を整備し、株主との利益共有を図る

ガバナンス体制



役員報酬



※1: 社外取締役・監査等委員である取締役については、インセンティブ報酬は適用外
 ※2: 2018年3月31日で終了する事業年度までの第5次連結中期経営計画の達成度に連動
 ※3: 各事業年度の連結業績指標に連動

コスモエネルギーグループの概要 (ビジネス・アウトライン)

石油開発・生産

【自主開発生産】*()契約開始
UAE アブダビ首長国(1967~)
カタール国(1997~)

【生産量】
(2015年度 開発3社合計実績)
約40,000BD
(原油処理比:約9%)



【埋蔵量(2P)】
約161,400千B
(2015年12月31日現在)

石油販売

【国内販売】*(国内シェア:2015年度実績)
ガソリン : 5,673千KL (10.7%)
軽油 : 4,133千KL (12.3%)
灯油・JET : 2,342千KL (10.9%)
A重油 : 1,420千KL (12.0%)
内需合計 : 21,350千KL(11.8%)

【製品輸出】(2015年度実績)
:4,064千KL



【国内販売先】
当社系列特約店、大口需要家
サービスステーション;3,054箇所
(2016年3月末現在)



石油化学

【国内生産能力(年間)】
四日市製油所:MX 30万t
CMアロマ :MX 27万t
コスモ松山 :MX 3万t
Bz 9万t

丸善石油化学:
エチレン 129万t
ベンゼン 60万t

【海外生産能力(年間)】
HCP(韓国):PX118万t
:Bz 25万t
※生産能力:2016年4月1日現在

原油輸入・石油精製

30

【主な原油輸入国】*()2015年度輸入比率
UAE(40.2%)、サウジアラビア(22.7%)
カタール(11.0%)、クウェートその他(26.1%)

【石油精製能力】*()国内シェア
千葉製油所 240,000BD
四日市製油所 85,000BD
堺製油所 100,000BD
合計 425,000BD(約11.8%)



※生産能力:2016年10月末時点

再生可能エネルギー

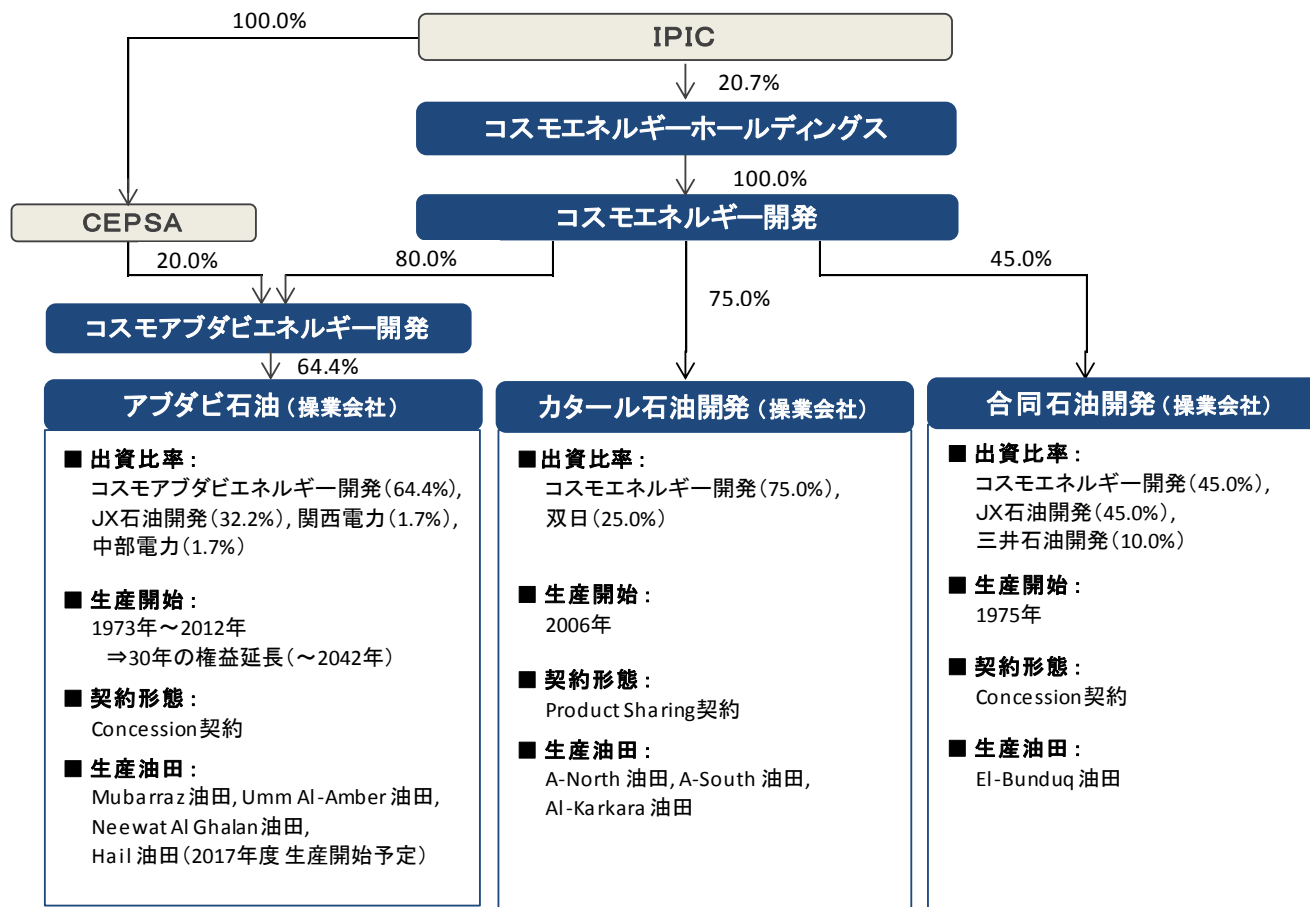
【風力発電】
エコ・パワー社(国内シェア約6%)
発電能力 : 21.1万kW
風車数 : 157基(23地域)
(2017年2月1日現在)



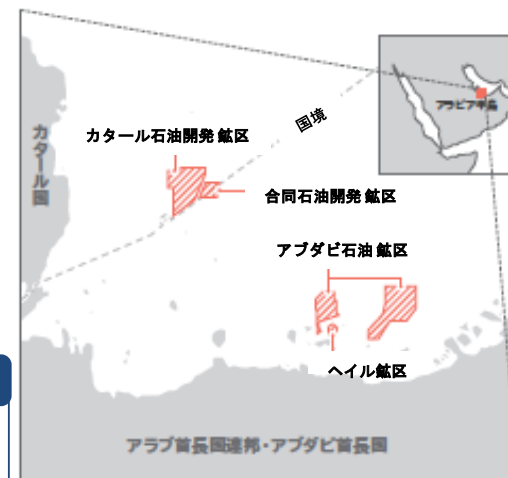
【太陽光発電】
CSDソーラー合同会社
発電容量 : 約 2.4万kW
扇島石油基地跡地(当社・昭和シェル共有)
当社日立油槽所跡地など 合計8カ所

- ✓ 50年近い安定生産を基盤としたアブダビとの信頼関係をベースに、低リスク・低コスト開発を実現
- ✓ アブダビ石油は2012年の権益延長(30年)と共に、既存3油田と同規模の新鉱区ヘイルを取得
- ✓ ヘイル油田は2017年度の生産開始を見込む

■ コスモエネルギーグループの石油開発部門



■ コスモエネルギーグループの鉱区



- | | |
|---------------|-----------------------------|
| ✓ リスク耐性 | : 油価低下リスク、探鉱リスク、資金調達リスク |
| ✓ 成長戦略（生産量拡大） | : ヘイル油田開発、セプサとの共同開発の検討 |
| ✓ 長期の安定生産体制 | : 産油国との強固な信頼関係、良質な油田、原油回収技術 |

■ リスク耐性 ■

- 低油価での収益力 ⇒ 2016年度1Q（1-3月）はドバイ原油\$30/Bの環境下、黒字確保
- 既発見・未開発の油田（ヘイル含む）による低コストな開発の実現（p. 33参照）
- 操業会社の与信で日本の公的機関（JBIC）が融資を実行

■ 成長戦略 ■

- ヘイル油田はピーク生産時でアブダビ石油の既存3油田と同規模の生産量を見込む（p. 33参照）
- IPIC出資先のセプサとの戦略的包括提携、アブダビ国営石油会社と3社で新規油田開発を検討（p. 34参照）

■ 長期の安定生産体制 ■

- UAE建国前に権益を取得し、50年近い安全操業・安定生産
- UAE（アブダビ）、カタールから長期かつ安定的な原油購入
- 文化面（日本語教育他）・環境面（ゼロフレア他）などでも両国に貢献

中東地域（UAE/QATAR）の事業環境

- アラビア湾は埋蔵量が多く、探鉱データ蓄積も多い（＝原油発見コストが低い）
- 水深が浅い（＝探鉱・開発、操業コストが比較的低い）
- 政治的に安定しており、カントリーリスクが小さい

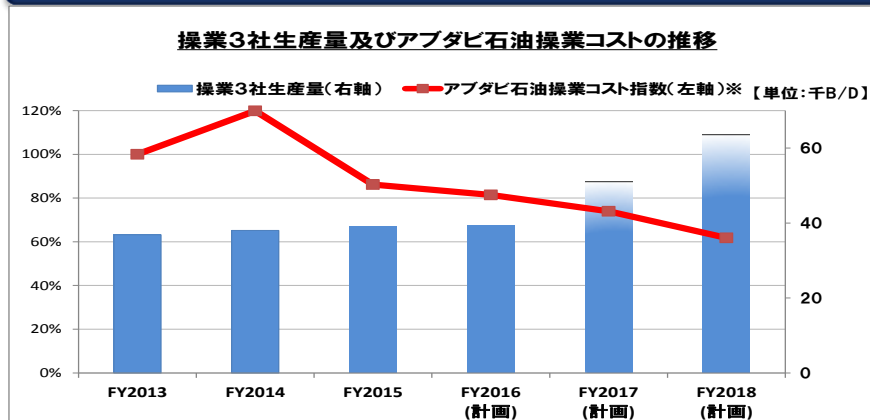
- ✓ 人工島が完成、評価井の掘削や地上設備の建設準備を実施中
- ✓ ヘイル油田は既存の原油処理・貯蔵・出荷設備などの共有で投資を抑制(概算▲3～4億ドル)し、生産開始後は生産量増加により、単位あたり操業コスト低下を見込む

ヘイル開発スケジュール

主な項目		2016年度	2017年度
水路浚渫 人工島建設	-	→	
井戸掘削	廃棄井(計2本)	→	
	評価井(計2本)	→	→ (生産井へ転用)
	生産井(計8本)		→
地上施設 EPC(*)作業	ヘイルサイト	→	→
	ムバラス島	→	→
生産開始	-		→

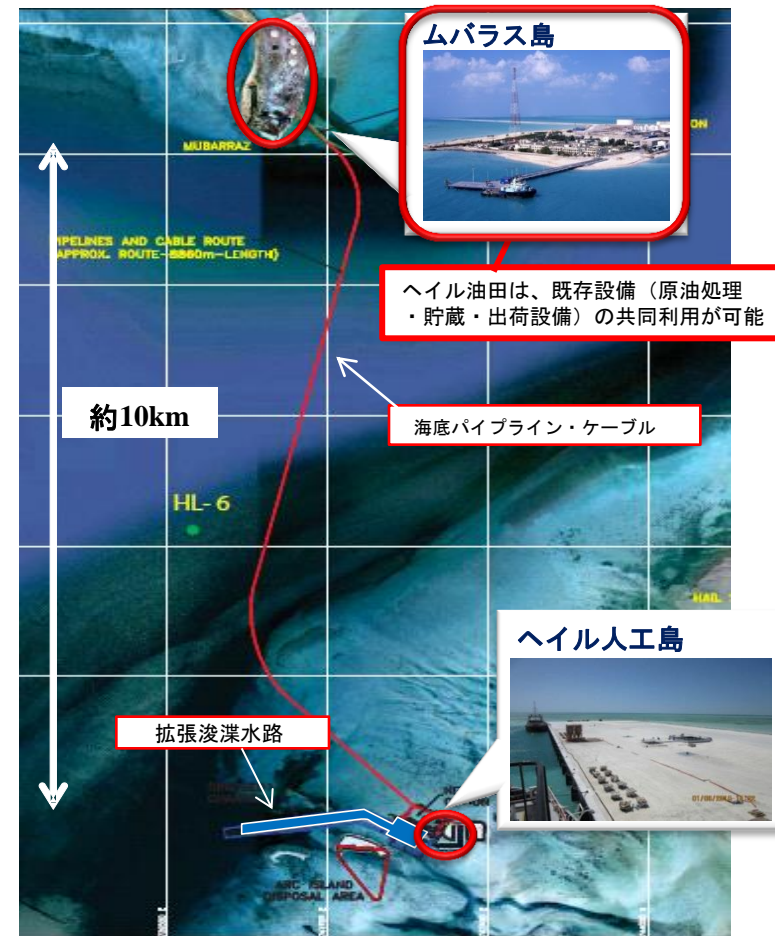
(*) 廃棄井：掘削に伴って発生した泥・水を廃棄するための井戸
 (*) EPC：設計(Engineering)、調達(Procurement)、建設(Construction)

アバビ石油の操業コスト(※)推移

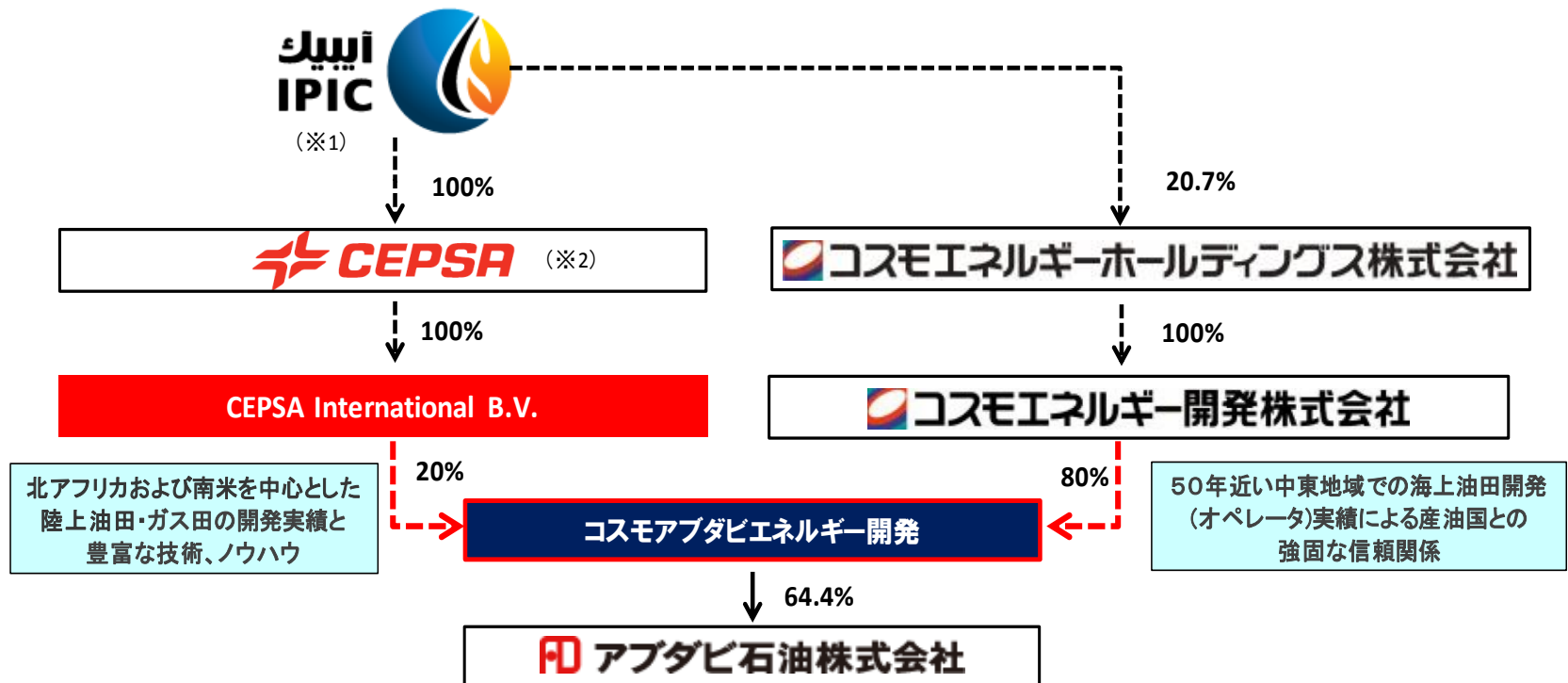


(※) 操業コスト：油井の改修費用、設備のユーティリティ、補修費、操業に関わる人件費など

ヘイル鉱区と既存出荷基地(ムバラス島)



- ✓ 中計基本方針「IPICとのアライアンス強化」の一環として、「コスモアブダビエネルギー開発」株式の一部譲渡を通じ、セブサとの戦略パートナーシップの更なる深厚を図る
- ✓ アブダビファミリー企業である当社・セブサは、アブダビ国营石油会社(ADNOC)とのACCワークショップを通じ、新規権益獲得、原油・製品マーケティングやリテール分野での営業支援、丸善石油化学における協業等を検討



(※1) アブダビ首長国100%出資のエネルギー関連投資会社

(※2) スペインの大手総合石油会社

【石油事業】 アライアンスによる製油所の競争力強化

～千葉 JVシナジー100億円/年、四日市 事業提携シナジー10億円/年～

- ✓ 地域毎のアライアンスを含む合理化・効率化を推進
- ✓ 千葉製油所の2年ロングラン ⇒ 稼働メリットと整備コスト適正化により、約70億円の収益改善
- ✓ エネルギー供給構造高度化法(2017年3月末期限)については、対応方針を決定済み(一部前倒しを実施)
- ✓ 四日市製油所の第5トッパー停止、及び千葉製油所と四日市製油所のトッパー公称能力変更により、需給バランスの最適化を実現

【当社原油処理能力:42.5万BD】

※ 2016年10月末時点

堺製油所 10.0万BD
※2010年コーカー稼働

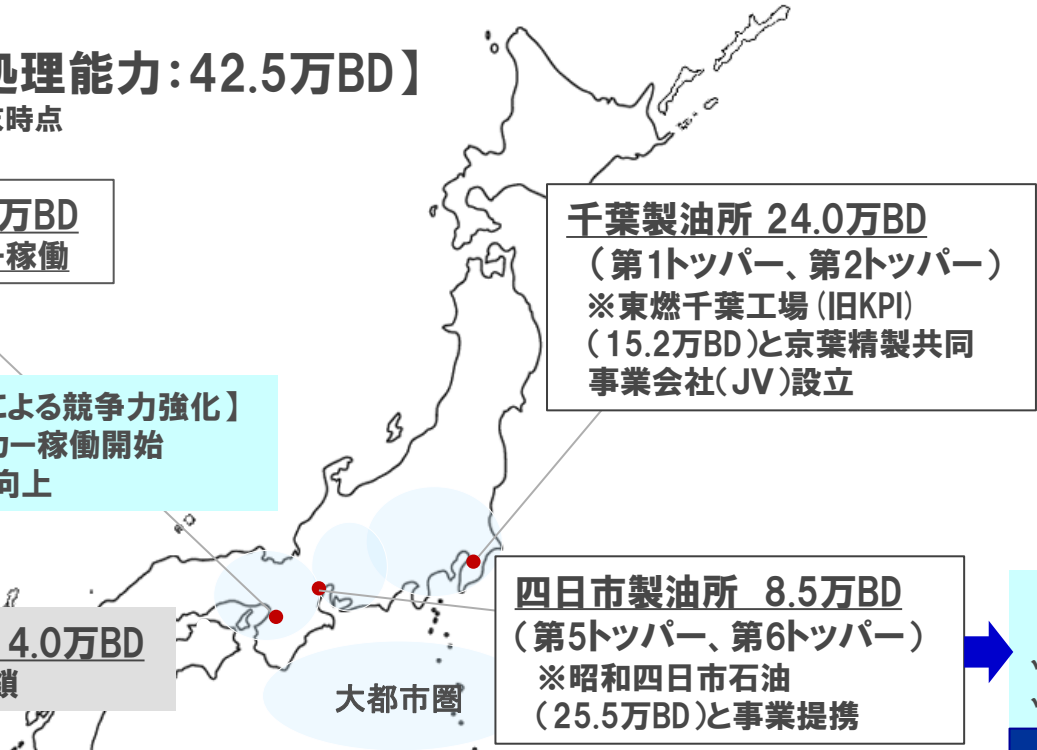


- ### 【2次装置投資による競争力強化】
- ✓ 2010年、コーカー稼働開始
 - ✓ 製品付加価値向上

旧坂出製油所 14.0万BD
※2013年7月閉鎖



- ### 【オイルターミナル化】
- ✓ 合理化効果:約100億円



千葉製油所 24.0万BD
(第1トッパー、第2トッパー)
※東燃千葉工場(旧KPI)
(15.2万BD)と京葉精製共同
事業会社(JV)設立



- ### 【JVによる競争力強化】
- ✓ 共同事業開始
 - ✓ パイプライン建設着手
 - ✓ パイプライン完成後、JVへ精製設備を一元化 ⇒JVがトッパー1基削減(予定)

- ### 【両社シナジー: 100億円/年】
- ◆ 製品付加価値向上
 - ◆ 設備合理化

四日市製油所 8.5万BD
(第5トッパー、第6トッパー)
※昭和四日市石油
(25.5万BD)と事業提携



- ### 【事業提携による競争力強化】
- ✓ 第5トッパー停止(2016年10月末)
 - ✓ みなし原油精製委託

- ### 【当社シナジー: 10億円/年】
- ◆ 製品付加価値向上
 - ◆ 設備合理化

- ✓ 両社シナジーは現時点で約100億円を想定(パイプライン完成前のシナジーは10億円を想定)
- ✓ アジア地域でトップクラスの競争力を持つ製油所へ

■ 京葉精製共同事業合同会社 (JV) 概要

- ・ 設立 : 2015年1月
- ・ 出資比率 : 両社折半
- ・ 事業内容 : 両製油所の統合生産計画の立案

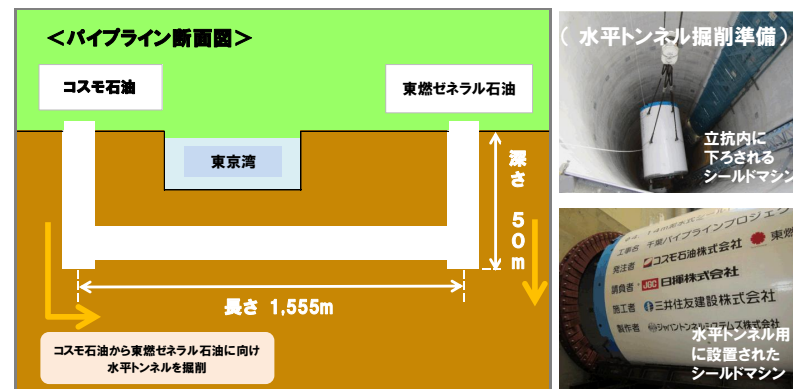
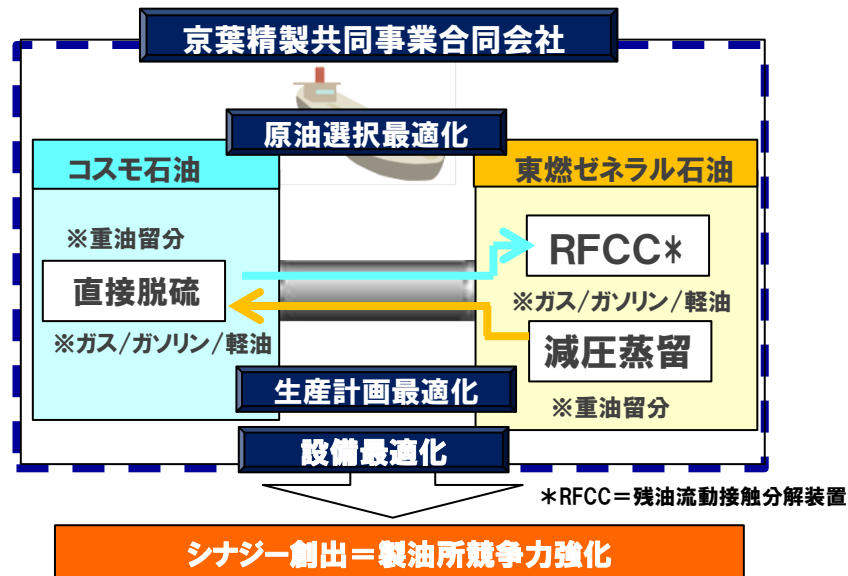
■ パイプライン建設

- ・ 2015年6月建設工事着手
⇒2017年1月水平トンネル掘削完了(右下図)
- ・ パイプラインを9本敷設
- ・ 建設費用は両社折半(各社150億円)を想定
- ・ 経済産業省の補助事業として選定済(単年毎の申請)

■ 両製油所の統合

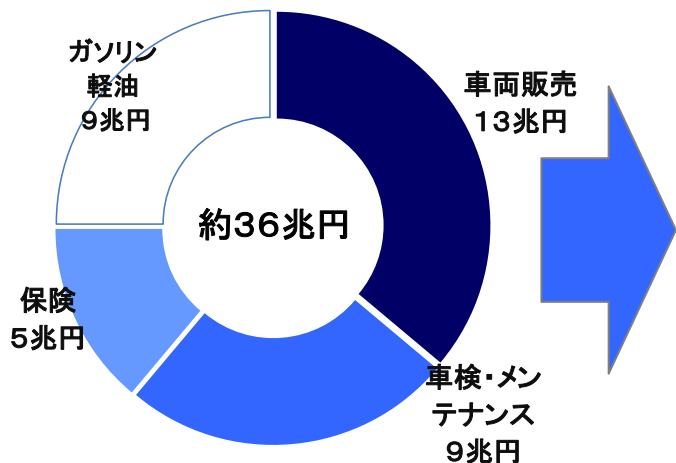
- ・ パイプラインが完成し、JVに精製設備を一元化した後
現在、コスモ石油が所有する第一常圧蒸留装置を廃棄し、
精製設備の最適化を実施

■ シナジーの一例



顧客固定化、新規顧客獲得のためのインフラをプラットフォームに
個人向けカーリース事業を核として「カーライフ価値提供業」への転換を図り、SS収益力の強化を目指す

「カーライフ市場規模」



出典:せいび広報社 推定

【コスモエネルギーグループのリテール強化策】

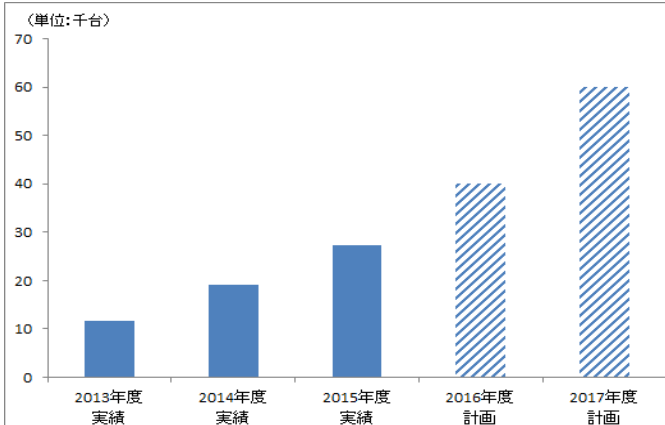
- ◆戦略◆
競合他業種に比べたSSの接客頻度の高さを活用(50万台/日※)
ガソリン・軽油に加え、「カーライフ市場(27兆円)」にフォーカス
- ◆戦術◆
個人向けカーリース事業による「顧客の囲い込み」
契約形態：月々の定額支払いによる5年契約が中心
契約内容：カーリース、車検・メンテナンス、保険、税金
特典：コスモエネルギーグループSSのみでの燃料油割引

ビジネス
モデル
特許取得

インフラ活用

※コスモ石油SSへの
自動車来店台数
(当社推定)

コスモスマートビークル累計契約台数目標



顧客の固定化

- コスモ・ザ・カード(クレジットカード)
・有効会員数：443万件
(2016年12月末)
- インターネット会員システム
・ネットからSSへの顧客誘導

新規顧客の獲得

- 大手小売業(イオン)等
異業種との相互送客
- SSでの電子マネー決済サービス導入
- 大型ショッピングモールでのSS出店

【石油事業】 リテール事業(個人向けカーリース事業)の強化 ～SSの強みを活かした低リスクのビジネスモデルを展開～

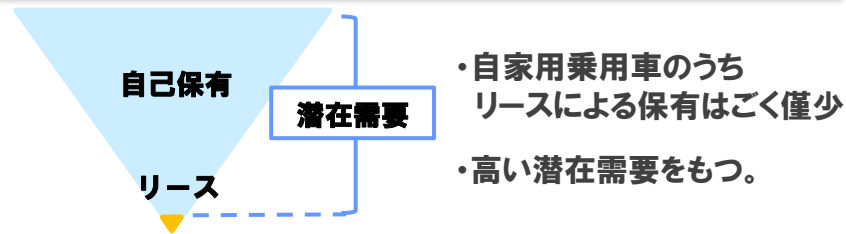
- ✓ 今後も成長が期待できる個人向けカーリース市場への参入(2012年度 全国展開)
- ✓ 車両在庫を持たず、与信はリース会社を実施するため、低リスクのビジネスモデル
- ✓ お客様のトータルカーライフをソリューションする究極の商材

コスモスマートビークルとは？



- ◆特徴◆
- ・気軽 月々の定額払い
 - ・手軽 コミコミ整備(車検、税金、保険など)
 - ・身軽 燃料油割引サービス

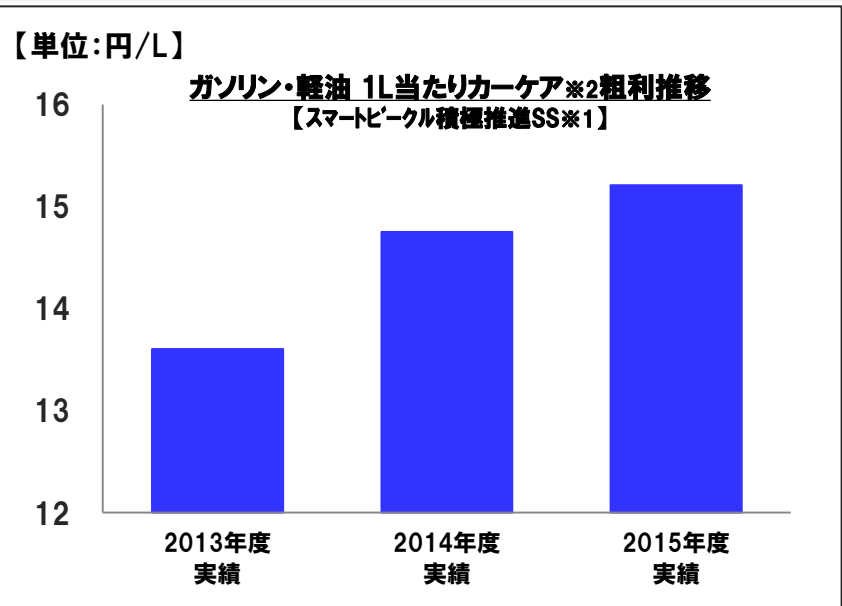
国内の個人向けカーリース市場



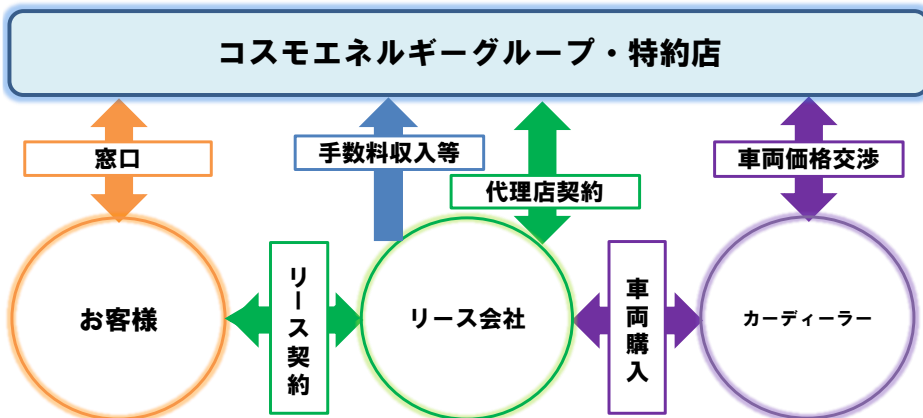
コスモスマートビークルの特徴

- ◆SSならではの強み
- ・当社グループ : SSとお客様との接点を用いた提案が可能
 - ・既存のリース会社 : 個人のお客様との接点が少ない
- ◆低リスク
- ・在庫を持たず、リース会社との代理店契約により与信リスクを負わないため低リスク

コスモスマートビークルの魅力

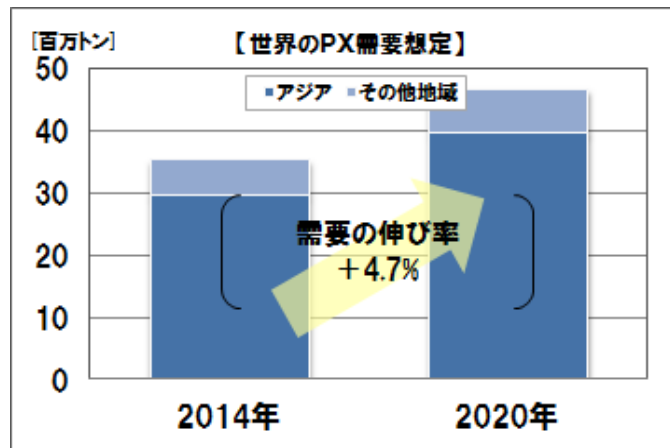
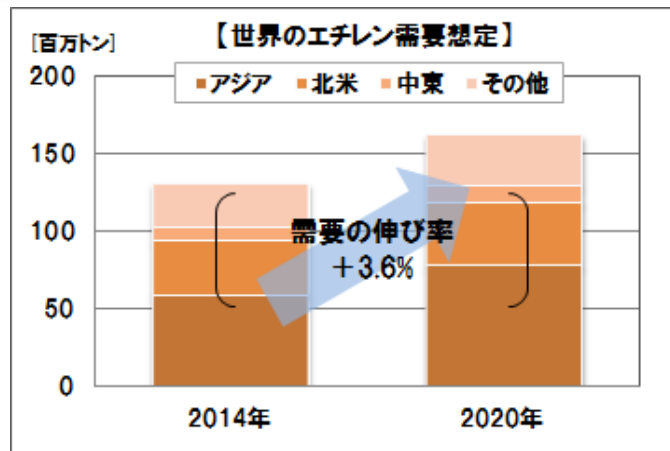


※1 スマートビークル積極推進SS:マイカーリースと車両販売を推進しているSS
 ※2 カーケア:燃料油以外の収益(車検、メンテナンス、保険等)

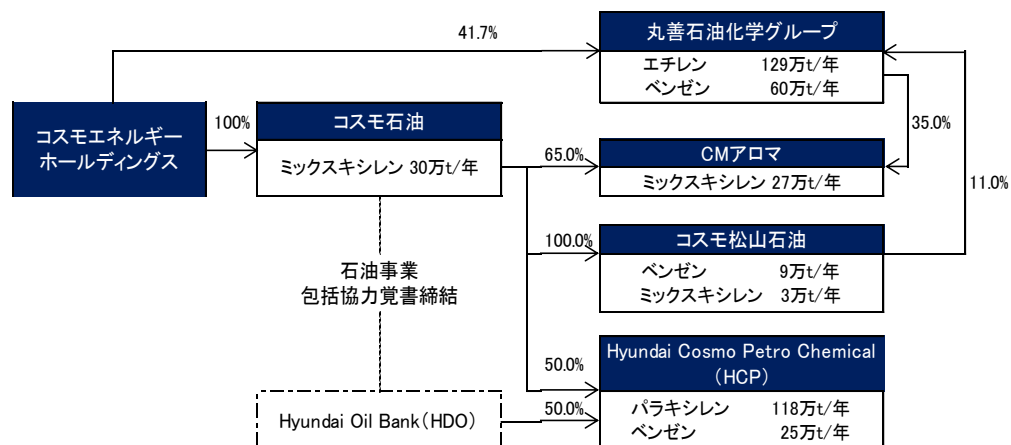


- ✓ 需要増加が見込まれるエチレン、パラキシレン市場で一貫した生産体制を確立
- ✓ 石油精製事業とのシナジーを追求し、競争力強化へ

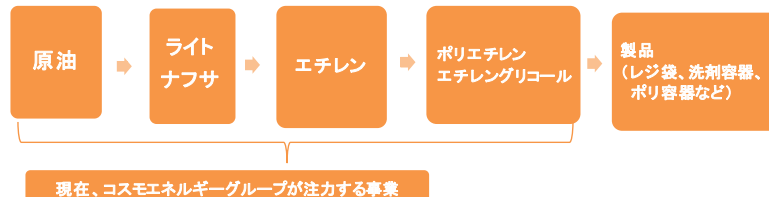
世界の石油化学品需要想定



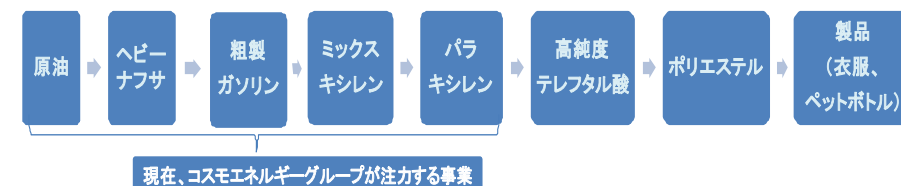
当社グループの生産体制（議決権ベース）



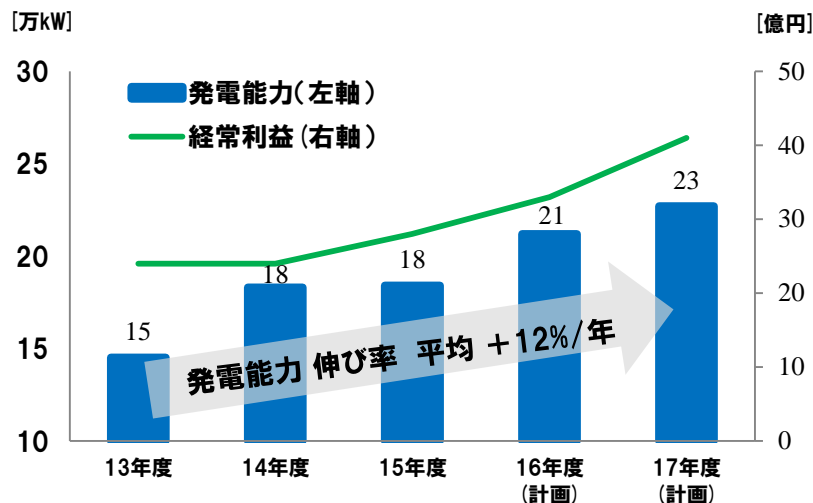
エチレン製造過程



パラキシレン製造過程



風力発電能力の推移(中計期間)



コスモエネルギーグループのエコ・パワー社概要

資本金 : 71億円
 風車数 : 157基(23地域)
 発電能力 : 21万1千kW
 業界シェア : 約6%(第3位)
 ※2017年2月1日現在

運転開始
 三重県・度会
 (2017年2月)

着工済
 山形県・酒田港湾
 運転開始予定
 (2017年度下期)

着工済
 石狩湾新港
 運転開始予定
 (2017年度下期)

当社グループの特徴(強み)

- ✓ 風力発電事業(1997年創業)のパイオニアであるエコ・パワー社を2010年にグループ化
- ✓ 開発、建設、運営、メンテナンスをグループ内で実施する事で高いレベルの利用可能率(90%以上)を実現
- ✓ 陸上サイトの拡大に加え、洋上サイトPJ(※4)への参画など、長期的な事業拡大を目指す

(※4) 秋田洋上風力発電は、民間主導で行う大規模洋上風力発電事業

国内の事業環境

- ✓ 2030年、国内電源構成における風力発電比率は2015年比 約3倍(1,000万kW)と想定(※1)
- ✓ 2012年FIT導入により、20年間の買取価格固定化(税抜22円/kWh)※2
- ✓ 適地選定や環境アセスメントなど高度な専門性が求められるため、新規参入が容易でない(※3)

(※1) 出典:2015年11月資源エネルギー庁「再生可能エネルギー導入促進に係る制度改革について」

(※2) 2016年度まで確定済

(※3) 適地選定等(2~3年) ⇒ 環境アセスメント(4~5年) ⇒ 建設工事(1~2年) ⇒ 運転開始

本書の記述及び記載された情報は、「将来の見通しに関する情報」（準拠する日本の証券法における意義の範囲内）にあたります。かかる記述や情報（以下、合わせて「将来の見通しに関する記述」）は、将来の出来事や当社の将来の業績、事業見通しあるいは事業機会に関連するものです。将来の見通しに関する記述は、将来の業績予想、未確定の推定量及び経営者がおいた前提に基づく、埋蔵量・資源量の評価、将来の生産水準、将来の設備投資や探査・開発活動への設備投資配分、将来の掘削・その他探査・開発活動、最終的な埋蔵量・資源量の回収、特定鉱区の探査・開発・予想生産能力への到達時期などに関する記述を含みますが、これらに限定されるものではありません。

過去の事実以外のあらゆる記述が将来の見通しに関する記述になる可能性があります。確認及び推定埋蔵量・資源量の評価に関する記述も将来の見通しに関する記述の対象となり、その埋蔵量・資源量について経済的に開発が可能であるという特定の前提に基づく結論を反映しているとみなされる可能性があります。予想、期待、考え、計画、予測、目標、前提、将来の出来事や業績に関する議論について示す・関するあらゆる記述（「目指す」、「想定する」、「計画する」、「継続する」、「予測する」、「期待する」、「可能性がある」、「するだろう」、「予想する」、「予見する」、「潜在的な」、「狙う」、「意図する」、「ありうる」、「しかねない」、「するはずだ」、「思う」等の言葉や言い回し、その他類似する表現が使われることが多いですが、必ず使われるわけではありません）は、過去の事実の記述ではなく、「将来の見通しに関する記述」である可能性があります。将来の見通しに関する記述には、かかる将来の見通しに関する記述で予想されたものとは大きく異なる実際の結果や出来事を引き起こす可能性がある既知及び未知のリスク、不確実性並びにその他要因を伴います。

これらの将来の見通しに関する記述に反映された期待は合理的なものであると当社は考えますが、これらの期待が正しいとの保証はなく、このような将来の見通しに関する記述に過度に依拠すべきではありません。適用法令により義務付けられている場合を除き、当社はこれらの将来の見通しに関する記述を更新するつもりはなく、またその義務を一切負いません。

これらの将来の見通しに関する記述は、とりわけ、原油価格の変動、探査・開発活動の結果、付保されていないリスク、規制の変更、権原上の瑕疵、資材や設備の有無、政府その他の規制承認等の適時性、設備の実際の稼働、合理的な条件での資金調達の有無、仕様や期待に関連する外部サービス提供者、設備及びプロセスの有無、並びに操業における予期せぬ環境的な影響を含む様々な事項に関するリスクと不確実性を伴います。実際の結果は、かかる将来の見通しに関する記述に明示あるいは黙示された内容と大きく異なる場合があります。