

2016年度 第1四半期 決算説明資料

2016年7月28日

 東北電力株式会社

目次

2016年度 第1四半期決算関連

1. 業績概要(連結・個別)
2. 電力需給実績・主要諸元
3. 損益計算書・貸借対照表(連結)
4. 収支比較表(個別)
5. 貸借対照表(個別)
6. セグメント情報(連結)

参考資料

7. 新規電源の運転開始
8. 原子力発電所の現在の状況
9. 販売電力量(月別)の推移
10. 燃料消費量実績
11. 再エネ連系申込みへの対応

2016年度 第1四半期決算関連

業績概要(連結・個別)

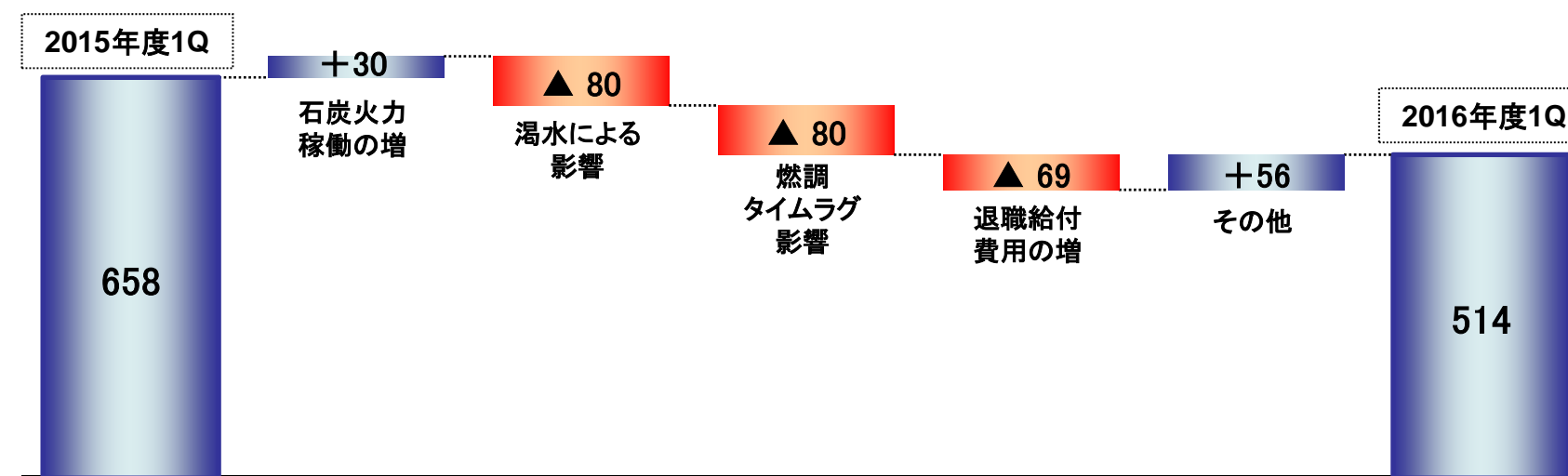
(単位:億円)

	連 結			個 別			連単倍率	
	2016年度1Q (A)	2015年度1Q (B)	増 減 (A)-(B)	2016年度1Q (a)	2015年度1Q (b)	増 減 (a)-(b)	2016年度1Q (A)/(a)	2015年度1Q (B)/(b)
売 上 高	4,558	5,098	▲ 539	4,117	4,587	▲ 469	1.11 倍	1.11 倍
営 業 利 益	576	783	▲ 206	541	731	▲ 189	1.07 倍	1.07 倍
経 常 利 益	502	712	▲ 209	514	658	▲ 143	0.98 倍	1.08 倍
四半期純利益または 親会社株主に帰属する 四半期純利益	344	485	▲ 140	378	464	▲ 86	0.91 倍	1.05 倍

	2016年度1Q末 (A)	2015年度末 (B)	増 減 (A)-(B)	2016年度1Q末 (a)	2015年度末 (b)	増 減 (a)-(b)
自己資本比率	16.2%	15.2%	1.0%	15.9%	14.7%	1.2%

■ 経常利益(個別)前年同期比の増減要因 (変動額 ▲ 143億円)

(単位:億円)



(単位:百万kWh)

		2016年度1Q (A)	2015年度1Q (B)	増減 (A)－(B)	前年同期比 (A)／(B)
発受電電力量	自社発電	15,456	13,956	1,500	110.7%
	水力	2,085	2,705	▲ 620	77.1%
	火力	13,148	11,027	2,121	119.2%
	原子力	—	—	—	—
	新工ネ等	223	224	▲ 1	99.7%
	他社受電	4,948	5,890	▲ 942	84.0%
	融通(送電)	▲ 2,792	▲ 2,863	71	97.5%
	融通(受電)	842	1,757	▲ 915	47.9%
	揚水用	▲ 26	▲ 37	11	70.7%
	発受電電力量計	18,428	18,703	▲ 275	98.5%
需要電力量	電灯	5,348	5,274	74	101.4%
	電力	11,977	12,343	▲ 366	97.0%
	需要電力量計	17,325	17,616	▲ 291	98.3%
主要諸元	原油CIF価格 (\$/bbl)	41.1	59.6	▲ 18.5	
	為替レート (円/\$)	108	121	▲ 13	
	出水率 (%)	73.9	105.4	▲ 31.5	
	原子力設備利用率 (%)	—	—	—	

(単位:億円)

損益計算書

	2016年度1Q (A)	2015年度1Q (B)	増減 (A)－(B)	増減内容
売上高(営業収益)	4,558	5,098	▲ 539	電気事業 ▲ 462, その他 ▲ 77
営業費用	3,981	4,314	▲ 333	電気事業 ▲ 266, その他 ▲ 66
営業利益	576	783	▲ 206	
経常利益	502	712	▲ 209	
親会社株主に帰属する 四半期純利益	344	485	▲ 140	

(単位:億円)

貸借対照表

	2016年度1Q末 (A)	2015年度末 (B)	増減 (A)－(B)	増減内容
総資産	40,611	41,524	▲ 912	
固定資産	34,901	35,027	▲ 125	
流動資産	5,709	6,497	▲ 787	現金及び預金 ▲ 498, 受取手形及び売掛金 ▲ 122
負債	33,499	34,680	▲ 1,181	支払手形及び買掛金 ▲ 369, 未払税金 ▲ 170
純資産	7,112	6,843	268	利益剰余金 269
有利子負債残高	24,437	24,713	▲ 275	借入金 ▲ 365, CP ▲ 110, 社債 200

収支比較表(個別)

4

(単位:億円)

		2016年度1Q (A)	2015年度1Q (B)	増 減 (A)－(B)	前年同期比 (A)／(B)	増 減 内 容
収 益	電灯料	1,268	1,374	▲ 106	92.2%	販売電力量ならびに燃料費調整額の減少 による減 など
	電力料	2,029	2,371	▲ 341	85.6%	
	電灯電力料収入	3,297	3,746	▲ 448	88.0%	
	地帯間・他社販売電力料	320	499	▲ 178	64.3%	系統運用の減 など
	再エネ特措法交付金	383	238	144	160.8%	太陽光などの購入電力量の増 など
	その他	180	121	58	148.1%	
	(売上高)	(4,117)	(4,587)	(▲ 469)	(89.8%)	
合 計	4,181	4,604	▲ 423	90.8%		
費 用	人件費	356	275	80	129.4%	退職給付費用の増 など
	燃料費	615	888	▲ 272	69.3%	火力燃料費の減 など
	修繕費	306	340	▲ 34	90.0%	
	減価償却費	514	543	▲ 29	94.6%	
	地帯間・他社購入電力料	911	1,067	▲ 156	85.4%	系統運用の減 など
	支払利息	62	78	▲ 15	80.3%	
	公租公課	197	201	▲ 3	98.1%	
	原子力バックエンド費用	20	20	▲ 0	97.5%	
	再エネ特措法納付金	292	190	102	153.9%	賦課金単価改定による増 など
	その他	388	339	48	114.3%	
	合 計	3,667	3,946	▲ 279	92.9%	
(営業利益)	(541)	(731)	(▲ 189)	(74.1%)		
経常利益	514	658	▲ 143	78.2%		
四半期純利益	378	464	▲ 86	81.5%		

貸借対照表(個別)

(単位:億円)

	2016年度1Q末 (A)	2015年度末 (B)	増減 (A)－(B)	増減内容
総資産	37,430	38,418	▲ 988	
固定資産	33,481	33,644	▲ 162	
流動資産	3,948	4,774	▲ 826	現金及び預金 ▲ 524 関係会社短期債権 ▲ 110 貯蔵品 ▲ 107
負債	31,486	32,761	▲ 1,274	関係会社短期債務 ▲ 309 買掛金 ▲ 233 未払費用 ▲ 181
純資産	5,943	5,657	285	利益剰余金 303
有利子負債残高	24,156	24,448	▲ 291	借入金 ▲ 381 CP ▲ 110 社債 200

セグメント情報(連結)

6

(単位:億円)

		2016年度1Q (A)	2015年度1Q (B)	増減 (A)－(B)
売 上 高	電 気	5,156 (4,558)	5,598 (5,098)	▲ 442 (▲ 539)
	建 設	4,097 (4,091)	4,558 (4,553)	▲ 461 (▲ 462)
	ガ ス	533 (271)	548 (300)	▲ 15 (▲ 28)
	情 報 通 信	71 (54)	101 (84)	▲ 30 (▲ 30)
	そ の 他	110 (46)	92 (53)	17 (▲ 7)
		344 (95)	296 (105)	47 (▲ 10)

※ 売上高の各セグメントの()は、外部顧客に対する売上高

(単位:億円)

		2016年度1Q (A)	2015年度1Q (B)	増減 (A)－(B)
セグメント利益 (営業利益)		576	783	▲ 206
電 気		539	723	▲ 184
建 設		▲ 3	12	▲ 15
ガ ス		7	7	0
情 報 通 信		15	18	▲ 2
そ の 他		15	13	1

参 考 資 料

■新仙台火力3号系列の営業運転開始

- ▶ 新仙台火力3号系列は、経年化が進んだ1号機、2号機を廃止し、新たに高効率コンバインドサイクル発電設備として建設したもので、2016年7月に全量による営業運転を開始した。
- ▶ これまで当社が培った知見を設計に反映し、熱効率は世界最高水準となる60%以上を達成。これにより、燃料消費量、二酸化炭素排出量ともに従来型ガス火力と比較して3割程度削減が可能となった。
- ▶ 発電所構内に当社初のLNG燃料設備を設置。当社企業グループの日本海エル・エヌ・ジーが保有する新潟基地と合わせ、自然災害に対するリスク分散を図った。

使用燃料	LNG
発電方式	コンバインドサイクル発電システム (ガスタービン+蒸気タービン+発電機) × 2軸
熱効率	60%以上 [低位発熱量基準]
発電出力	98万kW: (3-1号)2015年12月運転開始 [49万kW] (3-2号)2016年 7月運転開始 [49万kW]

【新仙台火力発電所】



■水力発電所の営業運転開始

- ▶ 当社は、再生可能な純国産エネルギーである水力の有効活用を図るため、2016年5月に津軽発電所、6月に第二藪神発電所の営業運転を開始した。

	津軽発電所	第二藪神発電所
設置場所	青森県中津軽郡西目屋村	新潟県魚沼市
発電方式	ダム式	ダム式
発電出力	最大8,500kW	最大4,500kW

【第二藪神発電所】



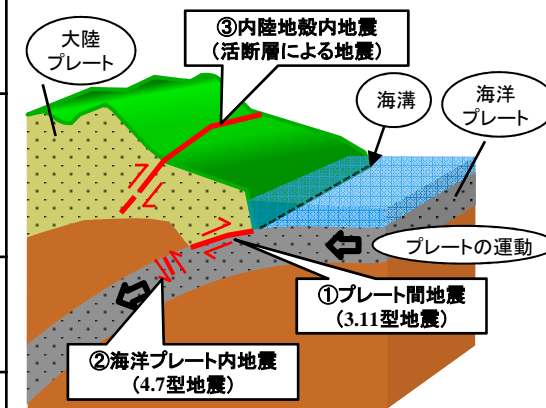
■ 安全対策の取組み状況

主な安全対策	概要	工事完了予定時期	
		女川	東通
原子炉格納容器 圧力逃がし装置 (フィルタベント)	原子炉格納容器内の圧力が上昇した際、格納容器内の気体をフィルタ装置を通して大気へ逃がすことにより、格納容器の破損を防止するとともに、環境への放射性物質の放出量を低減するための設備を設置	2017年4月	2017年4月
防潮堤	想定される最大の津波に対しても発電所敷地内への浸水を防ぐために、防潮堤を設置 ■ 想定津波高…女川:23.1m(高さ 海拔約29mへかさ上げ工事中), 東通:10.1m(高さ 海拔約16mの防潮堤設置済)	2017年4月	2013年5月 設置済
緊急時対策建屋	大規模な原子力災害が発生した場合の現地対策本部となる指揮所機能を強化するための建屋を設置	2017年4月	2017年4月
耐震工事	想定される最大の地震の揺れ(基準地震動Ss)に対しても十分耐える裕度を確保するために、配管や電線管のサポート追加、部材強化等の工事を実施 ■ 基準地震動Ss…女川:580ガル⇒1,000ガル, 東通:450ガル⇒600ガル	2017年4月	2017年4月

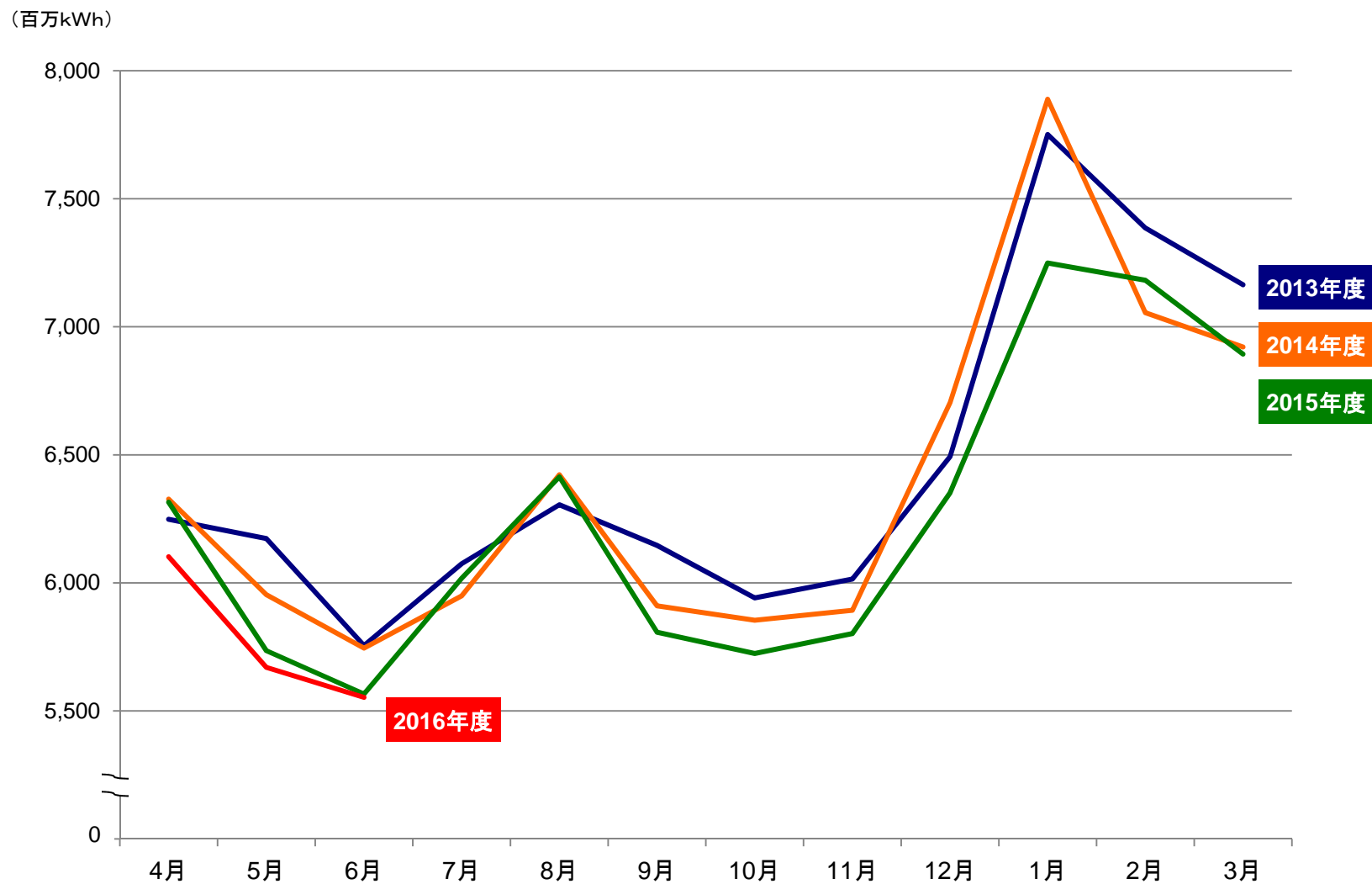
■ 女川原子力発電所2号機 地震動の評価

		適合性審査申請時の評価		追加検討の状況		審査の状況
地震動 震源を特定して策定する	①プレート間地震	2011年東北地方太平洋沖型地震(3.11型地震)を考慮	基準地震動 Ss-1 640ガル	左記地震について断層モデルによる評価を実施	基準地震動Ss-1 640ガル 新たな地震動(3/4公表済み) 717ガル	審議中
	②海洋プレート内地震	2011年4月7日宮城県沖型地震(4.7型地震)を考慮	基準地震動 Ss-2 1,000ガル	左記地震についてより厳しい条件で追加評価	基準地震動Ss-2 1,000ガル 新たな地震動 検討中	審議中
	③内陸地殻内地震	F-6断層～F-9断層による地震を考慮		左記地震および仙台湾の断層群による地震を考慮	基準地震動Ss-2 1,000ガル	おおむね妥当な検討がなされていると評価
震源を特定せず策定する地震動※		従来の知見(450ガル)		留萌地震を考慮	新たな地震動(4/21公表済み) 620ガル	審議中

[地震の発生様式イメージ]

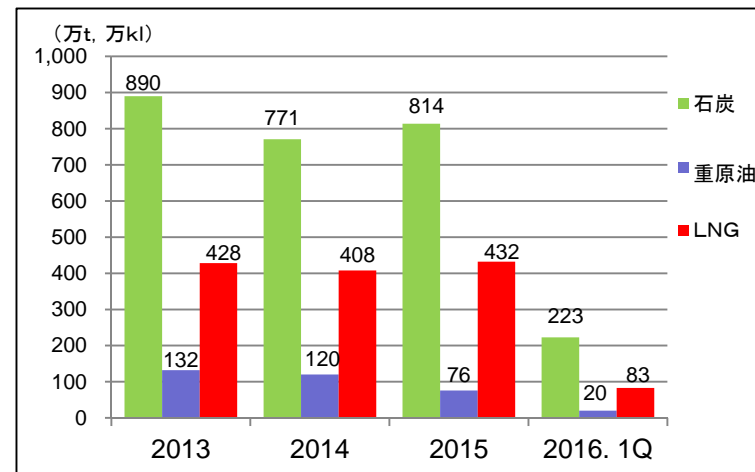


※ 震源と活断層を関連付けることが困難な、過去の内陸地殻内の地震による地震動。

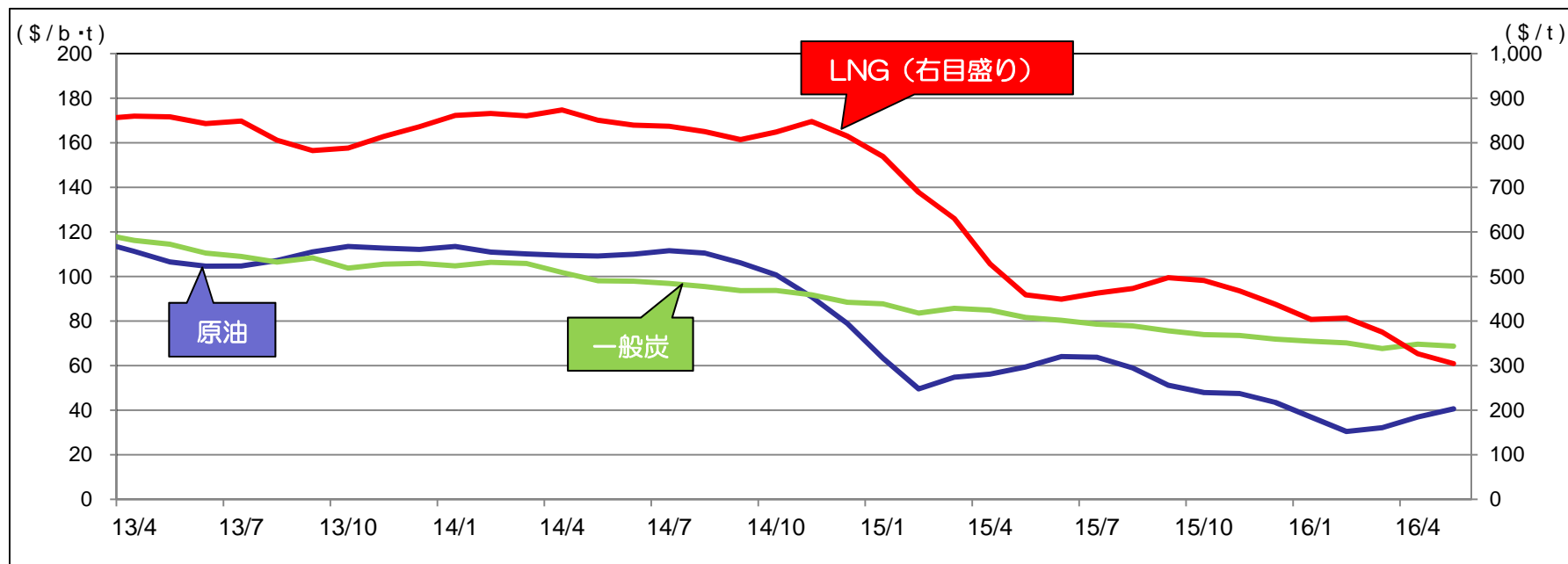


燃料消費量

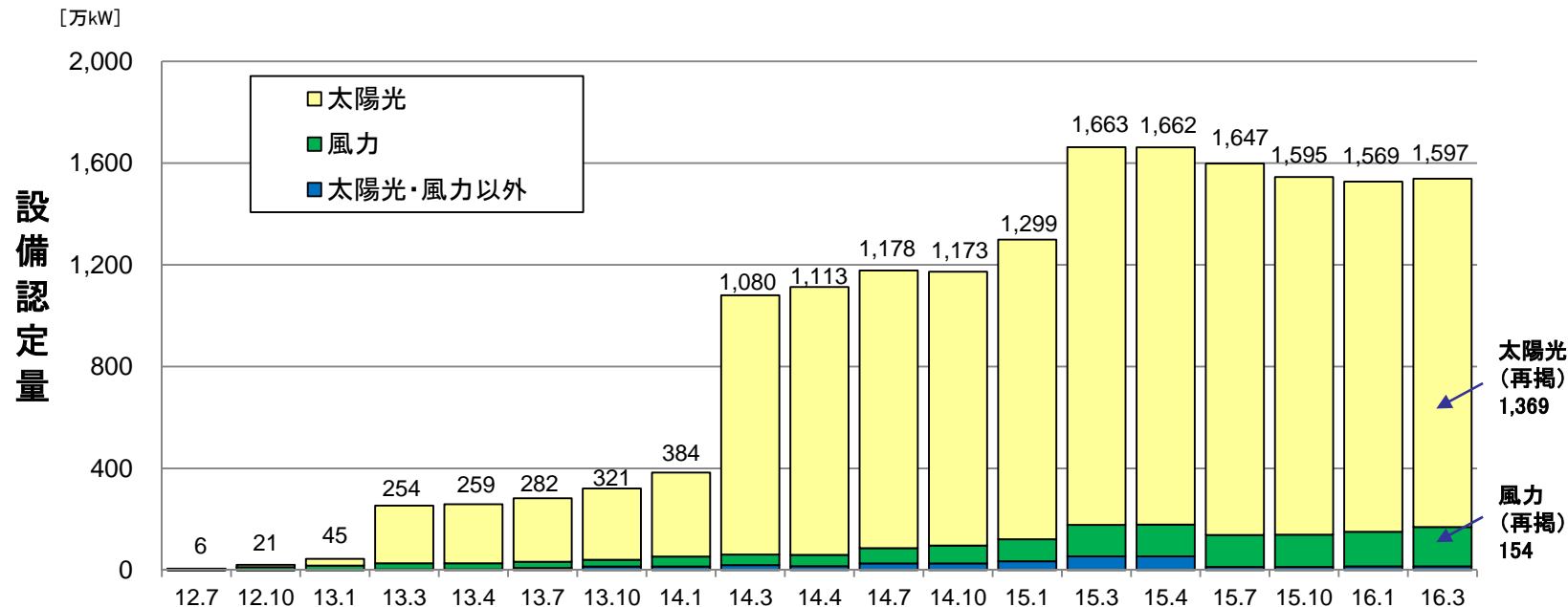
	2016年度1Q	2015年度1Q	増 減	(参考) 2015年度
石炭(万t)	223	144	79	814
重原油(万kl)	20	19	1	76
LNG(万t)	83	87	▲ 4	432



【参考】全日本通関原油・一般炭・LNG価格の推移



■ 当社管内における再生可能エネルギー設備認定量の推移



■ 当社管内の太陽光・風力発電設備の連系状況および今後の連系予定量(2016年6月末時点)

《太陽光》接続可能量: 552万kW(福島優先枠5万kW除く)

	連系済 (A)		旧ルールでの連系予定(B)		指定ルールでの連系予定(C)		(A)+(B)+(C)	
太陽光	168,856件	264.3万kW	1,088件	385.7万kW	617件	195.6万kW	170,561件	845.7万kW

《風力》接続可能量: 251万kW

	連系済(A)		連系予定(B)		(A)+(B)	
風力	151件	72.5万kW	237件	142.6万kW	388件	215.1万kW

※端数処理の関係で各計が合わない場合がある

当資料は、東北電力の評価を行うための参考となる情報提供のみを目的としたものです。当資料に掲載されております予測数字等は、東北電力の将来に関する見通し及び計画に基づく将来予測であります。

従って、これらの業績見通しのみにより全面的に依拠する事はお控えくださいますようお願いいたします。

これらの将来予測には、既知・未知のリスクや不確定な要素などの要因が含まれており、その要因によって東北電力の実際の成果や業績、実績などは、記載の見通しとは大きく異なることが有り得ます。

東北電力では、投資の結果等に対する責任は負いかねますのでご了承ください。

資料内の「1Q」表記は4月から6月までの期間を指し、「年度」表記は4月から翌年3月までの期間を指します。

お問い合わせ：東北電力株式会社 経理部 IRグループ