

## 【表紙】

【提出書類】 四半期報告書  
【根拠条文】 金融商品取引法第24条の4の7第1項  
【提出先】 関東財務局長  
【提出日】 平成25年11月6日  
【四半期会計期間】 第90期第2四半期(自平成25年7月1日至平成25年9月30日)  
【会社名】 北海道電力株式会社  
【英訳名】 Hokkaido Electric Power Company, Incorporated  
【代表者の役職氏名】 取締役社長 川合克彦  
【本店の所在の場所】 札幌市中央区大通東1丁目2番地  
【電話番号】 011(251)1111  
【事務連絡者氏名】 経理部決算グループ グループリーダー 林秀博  
【最寄りの連絡場所】 東京都千代田区丸の内1丁目6番5号  
北海道電力株式会社 東京支社  
【電話番号】 03(3217)0861  
【事務連絡者氏名】 業務グループ グループリーダー 松井利顕  
【縦覧に供する場所】 北海道電力株式会社 旭川支店  
(旭川市4条通12丁目1444番地の1)  
北海道電力株式会社 札幌支店  
(札幌市中央区大通東1丁目2番地)  
北海道電力株式会社 釧路支店  
(釧路市幸町8丁目1番地)  
北海道電力株式会社 室蘭支店  
(室蘭市寿町1丁目6番25号)  
北海道電力株式会社 函館支店  
(函館市千歳町25番15号)  
北海道電力株式会社 北見支店  
(北見市北8条東1丁目2番地1)  
北海道電力株式会社 岩見沢支店  
(岩見沢市9条西1丁目12番地の1)  
北海道電力株式会社 小樽支店  
(小樽市富岡1丁目9番1号)  
北海道電力株式会社 帯広支店  
(帯広市西5条南7丁目2番地の1)  
北海道電力株式会社 苫小牧支店  
(苫小牧市新中野町3丁目8番7号)  
証券会員制法人札幌証券取引所  
(札幌市中央区南1条西5丁目14番地の1)  
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)

(注) 上記の内、旭川、札幌、釧路、室蘭、函館、北見、岩見沢、小樽、帯広、苫小牧の各支店は金融商品取引法の規定による備置場所ではありませんが、投資者の便宜を図るため備え置きます。

## 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】

回次		第89期 第2四半期 連結累計期間	第90期 第2四半期 連結累計期間	第89期
会計期間		自 平成24年 4月 1日 至 平成24年 9月30日	自 平成25年 4月 1日 至 平成25年 9月30日	自 平成24年 4月 1日 至 平成25年 3月31日
売上高	(百万円)	277,011	290,041	582,990
経常損失( )	(百万円)	49,400	37,639	128,184
四半期(当期)純損失( )	(百万円)	48,631	193	132,819
四半期包括利益又は包括利益	(百万円)	50,174	1,634	131,591
純資産額	(百万円)	271,836	199,279	190,403
総資産額	(百万円)	1,652,386	1,735,160	1,660,740
1株当たり四半期(当期)純損失( ) (円)		236.56	0.94	646.08
潜在株式調整後1株当たり 四半期(当期)純利益	(円)			
自己資本比率	(%)	15.79	10.83	10.78
営業活動による キャッシュ・フロー	(百万円)	23,385	6,556	41,215
投資活動による キャッシュ・フロー	(百万円)	56,762	60,759	113,125
財務活動による キャッシュ・フロー	(百万円)	103,422	80,217	176,809
現金及び現金同等物の 四半期末(期末)残高	(百万円)	76,868	103,372	77,357

回次		第89期 第2四半期 連結会計期間	第90期 第2四半期 連結会計期間
会計期間		自 平成24年 7月 1日 至 平成24年 9月30日	自 平成25年 7月 1日 至 平成25年 9月30日
1株当たり四半期純利益 又は四半期純損失( )	(円)	153.39	85.40

(注) 1 当社は四半期連結財務諸表を作成しているため、提出会社の主要な経営指標等の推移については記載していない。

2 売上高には、消費税等は含まれていない。

3 潜在株式調整後1株当たり四半期(当期)純利益については、潜在株式が存在せず、また、1株当たり四半期(当期)純損失であるため記載していない。

#### 2 【事業の内容】

当第2四半期連結累計期間において、当社及び当社の関係会社が営む事業の内容について、重要な変更はない。また、主要な関係会社に異動はない。

## 第2 【事業の状況】

### 1 【事業等のリスク】

当第2四半期連結累計期間において、財政状態、経営成績及びキャッシュ・フローの状況の異常な変動等はない。また、前事業年度の有価証券報告書に記載した「事業等のリスク」について重要な変更はない。

### 2 【経営上の重要な契約等】

当第2四半期連結会計期間において、経営上の重要な契約等はない。

### 3 【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) 経営成績の分析

当第2四半期連結累計期間の売上高は、前年同四半期連結累計期間に比べ130億29百万円増の2,900億41百万円となり、これに営業外収益を加えた経常収益は、129億81百万円増の2,917億9百万円となった。一方、経常費用は、前年同四半期連結累計期間に比べ12億20百万円増の3,293億49百万円となった。

以上により、経常損益は、前年同四半期連結累計期間に比べ損失幅が117億60百万円縮小し376億39百万円の損失となった。また、繰延税金資産の回収可能性の見直しに伴い、繰延税金資産を計上した影響などから、四半期純損益は、損失幅が484億37百万円縮小し1億93百万円の損失となった。

セグメントの業績(内部取引消去後)は、次のとおりである。

#### 電気事業

当第2四半期連結累計期間の販売電力量は、前年同四半期連結累計期間に比べ1.2%の減少となった。この内訳として、電灯・電力では、春先の低気温による暖房需要の増加はあったが、節電のご協力をいただいた影響などから、0.2%の減少となった。また、特定規模需要では、春先の低気温による暖房需要の増加はあったが、節電のご協力をいただいた影響や、紙・パルプ、鉄鋼業での生産減などから、2.0%の減少となった。

当第2四半期連結累計期間の収支については、収入面では、販売電力量の減少はあったが、電気料金の値上げや再生可能エネルギーの固定価格買取制度の影響などにより、売上高は、前年同四半期連結累計期間に比べ96億21百万円増の2,771億38百万円となった。支出面では、泊発電所3号機の停止日数の増加による燃料費の増加などはあったが、人件費削減などのコストダウンに努めたことに加え、海外炭火力発電所の稼働増や豊水による燃料費の減少などにより、営業費用は、前年同四半期連結累計期間に比べ6億47百万円減の3,091億69百万円となった。

以上により、営業損益は、前年同四半期連結累計期間に比べ損失幅が102億68百万円縮小し320億31百万円の損失となった。

#### その他

当第2四半期連結累計期間の収支については、収入面では、建設業の売上の増加などにより、売上高は、前年同四半期連結累計期間に比べ34億8百万円増の129億2百万円となった。支出面では、建設業の売上原価の増加などにより、営業費用は、前年同四半期連結累計期間に比べ31億83百万円増の113億22百万円となった。

以上により、営業利益は、前年同四半期連結累計期間に比べ2億24百万円増の15億80百万円となった。

(参考情報)

需給実績

種別		当第2四半期連結累計期間 (自平成25年4月1日 至平成25年9月30日)	前年同四半期比(%)	
発電電力量	自社	水力発電電力量 (百万kWh)	2,294	118.2
		火力発電電力量 (百万kWh)	10,202	95.5
		原子力発電電力量 (百万kWh)		
		新エネルギー等発電電力量 (百万kWh)	47	120.9
	他社受電電力量 (百万kWh)		3,210	115.3
	融通電力量 (百万kWh)		106	56.6
	揚水発電所の揚水用電力量 (百万kWh)		9	63.8
	合計 (百万kWh)		10	37.7
損失電力量等 (百万kWh)		11	108.0	
販売電力量 (百万kWh)		15,635	97.6	
出水率(自流) (%)		1,212	85.6	
		14,423	98.8	
		106.9		

- (注) 1 他社受電電力量には、連結子会社の北海道パワーエンジニアリング㈱及びほくでんエコエナジー㈱からの受電電力量が含まれている。  
2 他社受電電力量及び融通電力量の上段は受電電力量、下段は送電電力量を示す。  
3 揚水発電所の揚水用電力量とは貯水池運営のための揚水用に使用する電力である。  
4 販売電力量の中には、自社事業用電力量27百万kWhを含んでいる。  
5 出水率は、自社の昭和57年度から平成23年度までの当該累計期間の30ヶ年平均に対する比である。

販売電力量及び料金収入

種別		当第2四半期連結累計期間 (自平成25年4月1日 至平成25年9月30日)	前年同四半期比(%)
販売電力量 (百万kWh)	電灯計	5,302	99.3
	電力計	914	102.5
	電灯電力合計	6,216	99.8
	特定規模需要	8,207	98.0
	電灯電力・特定規模合計	14,423	98.8
	他社販売	91	56.3
	融通	9	33.6
料金収入 (百万円)	電灯料	119,835	100.9
	電力料	142,969	100.9
	電灯電力合計	262,805	100.9
	他社販売	1,183	58.6
	融通	109	39.1

- (注) 1 上記料金収入欄の電力料には「特定規模需要」分を含む。  
2 上記料金収入には消費税等は含まれていない。

## (2) 財政状態の分析

当第2四半期連結会計期間末における資産は、減価償却による電気事業固定資産の減少はあったが、繰延税金資産の回収可能性の見直しに伴う繰延税金資産の計上や現金及び預金の増加などにより、前連結会計年度末に比べ744億20百万円増の1兆7,351億60百万円となった。

負債は、支払手形及び買掛金の減少はあったが、有利子負債の増加などにより、前連結会計年度末に比べ655億44百万円増の1兆5,358億81百万円となった。

純資産は、「退職給付に関する会計基準」（平成24年5月17日改正）等の適用に伴う影響などにより、前連結会計年度末に比べ88億75百万円増の1,992億79百万円となった。

以上の結果、当第2四半期連結会計期間末の自己資本比率は、前連結会計年度末と同程度の10.8%となった。

## (3) キャッシュ・フローの状況の分析

現金及び現金同等物の当第2四半期連結会計期間末残高は、前連結会計年度末に比べ260億14百万円増の1,033億72百万円となった。

当第2四半期連結累計期間における各キャッシュ・フローは、次のとおりである。

### [ 営業活動によるキャッシュ・フロー ]

税金等調整前四半期純損失の損失幅が縮小したことや、たな卸資産の購入による支出が減少したことなどにより、前年同四半期連結累計期間（233億85百万円の支出）に比べ299億42百万円増の65億56百万円の収入となった。

### [ 投資活動によるキャッシュ・フロー ]

固定資産の取得による支出の増加などにより、前年同四半期連結累計期間に比べ39億97百万円増の607億59百万円の支出となった。

### [ 財務活動によるキャッシュ・フロー ]

有利子負債の増加などにより、802億17百万円の収入となった。

## (4) 事業上及び財務上の対処すべき課題

前事業年度の有価証券報告書に記載した「対処すべき課題」について、見直しを行った項目は以下のとおりである。

（以下の見出しに付された項目番号は、前事業年度の有価証券報告書に記載した「対処すべき課題」の項目番号に対応するものである。）

### (1) 電力の安定供給の確保

北海道の電力の安定供給にとって重要な基幹電源である泊発電所については、さらなる安全性向上を目指し、防潮堤、事故時の指揮所（免震重要棟）や原子炉格納容器フィルタ付ベント設備の設置など、これまで取り組んできた対策や、新規規制基準に盛り込まれた新たな項目への対応を着実に進めていく。

また、泊発電所の1日も早い発電再開に向け、7月8日に申請した原子炉設置変更許可申請等に基づき、泊発電所が新規規制基準に適合していることについて、原子力規制委員会の確認が得られるよう努めていく。

さらに、泊発電所の安全性やその維持・向上に向けた当社の取り組みについて、情報発信や対話活動を継続し、地元自治体や道民のみなさまに一層のご理解をいただけるよう努める。

これらの取り組みに加え、火力発電所の補修計画繰り延べなどにより、計画外停止リスクが高まっている状況も踏まえ、需要動向を見据えつつ設備の保全に一層努めるなど、電力の安定供給の確保に向けた可能な限りの対策を講じていく。

(2) 徹底した経営効率化の推進と電気料金値上げにご理解をいただく活動

9月1日から電気料金値上げを実施しており、国の査定結果を踏まえ、最大限の効率化・コストダウンの実現に向けて、徹底した経営効率化への取り組みを継続していく。また、お客さまに、新たな料金などについてご理解いただけるよう丁寧かつ分かりやすい説明に努めていく。

(5) 研究開発活動

当第2四半期連結累計期間における研究開発費の総額は、11億22百万円である。

(6) 設備の新設、除却等の計画

前連結会計年度末において計画中であった重要な設備の新設、除却等のうち、当第2四半期連結累計期間に重要な変更があったものは次のとおりである。

(変更前)

電 源

	発電所	出力(kW)	着工年月	運転開始年月
火力	石狩湾新港 1号機 2号機 3号機 (新設：LNG火力)	1,600,000級 (500,000級) (500,000級) (500,000級)	平成27年9月 平成30年11月 平成37年度	平成31年2月 平成33年12月 平成40年度

(変更後)

電 源

	発電所	出力(kW)	着工年月	運転開始年月
火力	石狩湾新港 1号機 2号機 3号機 (新設：LNG火力)	1,708,200 (569,400) (569,400) (569,400)	平成27年9月 平成30年11月 平成37年11月	平成31年2月 平成33年12月 平成40年12月

(注) 出力及び3号機の着工年月・運転開始年月を変更している。

また、新たに確定した重要な設備の新設、除却等の計画は次のとおりである。

電力流通設備

(送電)

送電線路名	区 間	電圧(kV)	亘長(km)	回線数	着工年月	運用開始年月
北斗今別直流幹線 (新設)	北斗変換所～今別変換所	250	122	単極1	平成26年4月	平成31年3月

(変電)

変電所名	増加出力	変圧器			その他の設備	着工年月	運用開始年月
		電圧(kV)	容量(MVA)	台数			
北斗変換所 (新設)	300MW	-	-	-	交直変換設備 300MW	平成27年3月	平成31年3月
今別変換所 (新設)	300MW	-	-	-	交直変換設備 300MW	平成28年3月	平成31年3月

なお、前連結会計年度末において計画中であった重要な設備の新設、除却等のうち、当第2四半期連結累計期間に運転等を開始した設備は次のとおりである。

電 源

発電所		出力(kW)	着工年月	運転開始年月
水力	朱鞠内(既設)	240 (880 1,120)	-	平成25年9月 (出力変更)

電力流通設備

(送電)

送電線路名	区 間	電圧(kV)	亘長(km)	回線数	着工年月	運用開始年月
京極幹線(新設)	後志幹線No.115~京極(発)	275	2	2	平成22年6月	平成25年5月

### 第3 【提出会社の状況】

#### 1 【株式等の状況】

##### (1) 【株式の総数等】

###### 【株式の総数】

種類	発行可能株式総数(株)
普通株式	495,000,000
計	495,000,000

###### 【発行済株式】

種類	第2四半期会計期間末 現在発行数(株) (平成25年9月30日)	提出日現在 発行数(株) (平成25年11月6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	215,291,912	215,291,912	札幌証券取引所 東京証券取引所 (市場第一部)	単元株式数は100株である。
計	215,291,912	215,291,912		

##### (2) 【新株予約権等の状況】

該当事項なし

##### (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】

該当事項なし

##### (4) 【ライツプランの内容】

該当事項なし

##### (5) 【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 (千株)	発行済株式 総数残高 (千株)	資本金増減額 (百万円)	資本金残高 (百万円)	資本準備金 増減額 (百万円)	資本準備金 残高 (百万円)
平成25年7月1日～ 平成25年9月30日	-	215,292	-	114,291	-	21,174



(6) 【大株主の状況】

平成25年9月30日現在

氏名又は名称	住所	所有株式数 (千株)	発行済株式 総数に対する 所有株式数 の割合(%)
日本マスタートラスト信託銀行 株式会社(信託口)	東京都港区浜松町二丁目11番3号	16,750	7.78
日本生命保険相互会社	東京都千代田区丸の内一丁目6番6号	10,879	5.05
株式会社北洋銀行	札幌市中央区大通西3丁目7番地	10,215	4.74
日本トラスティ・サービス信託 銀行株式会社(信託口)	東京都中央区晴海一丁目8番11号	6,734	3.13
株式会社みずほ銀行	東京都千代田区丸の内一丁目3番3号	4,226	1.96
北海道電力従業員持株会	札幌市中央区大通東1丁目2番地	4,156	1.93
株式会社北海道銀行	札幌市中央区大通西4丁目1番地	4,131	1.92
明治安田生命保険相互会社	東京都千代田区丸の内二丁目1番1号	4,048	1.88
日本トラスティ・サービス信託 銀行株式会社(信託口4)	東京都中央区晴海一丁目8番11号	2,724	1.27
みずほ信託銀行株式会社	東京都中央区八重洲一丁目2番1号	2,559	1.19
計		66,421	30.85

(注) 1 上記のほか、当社が実質的に所有する自己株式が、9,723千株(4.52%)ある。

2 株式会社三菱UFJフィナンシャル・グループから平成25年7月29日付の大量保有報告書(変更報告書)の写しの送付があり、平成25年7月22日現在で株式会社三菱東京UFJ銀行をはじめとする共同保有者(計4名)が以下の株式を所有している旨の報告を受けたが、当社として当第2四半期会計期間末現在における実質所有株式数の確認ができないので、上記大株主の状況に記載していない。

なお、その大量保有報告書(変更報告書)の内容は次のとおりである。

氏名又は名称	住所	所有株式数 (千株)	発行済株式 総数に対する 所有株式数 の割合(%)
株式会社三菱東京UFJ銀行 ほか3名	東京都千代田区丸の内二丁目7番1号 ほか	15,663	7.28

(7) 【議決権の状況】

【発行済株式】

平成25年9月30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 9,723,400		
完全議決権株式(その他)	普通株式 204,446,400	2,044,464	
単元未満株式	普通株式 1,122,112		1単元(100株)未満の株式
発行済株式総数	215,291,912		
総株主の議決権		2,044,464	

- (注) 1 「完全議決権株式(自己株式等)」欄は、全て当社保有の自己株式である。  
 2 「完全議決権株式(その他)」欄に、証券保管振替機構名義の株式2,000株(議決権20個)が含まれている。  
 3 「単元未満株式」欄の普通株式には、証券保管振替機構名義の株式56株及び当社所有の自己株式8株が含まれている。

【自己株式等】

平成25年9月30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(%)
(自己保有株式) 北海道電力株式会社	札幌市中央区大通東1丁目 2番地	9,723,400		9,723,400	4.52
計		9,723,400		9,723,400	4.52

- (注) 株主名簿上は当社名義となっているが、実質的に所有していない株式が100株(議決権1個)あり、当該株式数は上記「発行済株式」の「完全議決権株式(その他)」欄に含まれている。

2 【役員の状況】

該当事項なし

## 第4 【経理の状況】

### 1．四半期連結財務諸表の作成方法について

当社の四半期連結財務諸表は、「四半期連結財務諸表の用語、様式及び作成方法に関する規則」(平成19年内閣府令第64号)に準拠し、「電気事業会計規則」(昭和40年通商産業省令第57号)に準じて作成している。

なお、第2四半期連結会計期間(平成25年7月1日から平成25年9月30日まで)及び第2四半期連結累計期間(平成25年4月1日から平成25年9月30日まで)については、「財務諸表等の用語、様式及び作成方法に関する規則等の一部を改正する内閣府令」(平成24年9月21日内閣府令第61号)附則第5条第1項ただし書きにより、改正後の四半期連結財務諸表規則に基づいて作成している。

### 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、第2四半期連結会計期間(平成25年7月1日から平成25年9月30日まで)及び第2四半期連結累計期間(平成25年4月1日から平成25年9月30日まで)に係る四半期連結財務諸表について、新日本有限責任監査法人の四半期レビューを受けている。

1【四半期連結財務諸表】  
(1)【四半期連結貸借対照表】

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (平成25年3月31日)	当第2四半期連結会計期間 (平成25年9月30日)
<b>資産の部</b>		
固定資産	1,480,925	1,520,546
電気事業固定資産	1,040,508	1,018,709
水力発電設備	109,283	107,010
汽力発電設備	92,712	91,422
原子力発電設備	257,075	246,566
送電設備	178,361	174,677
変電設備	80,506	78,280
配電設備	271,852	270,389
業務設備	42,259	43,512
その他の電気事業固定資産	8,456	6,849
その他の固定資産	53,522	57,433
固定資産仮勘定	153,255	172,776
建設仮勘定	153,073	172,564
除却仮勘定	181	212
核燃料	111,625	121,817
装荷核燃料	7,891	-
加工中等核燃料	103,733	121,817
投資その他の資産	122,014	149,809
長期投資	47,264	49,517
退職給付に係る資産	-	92
繰延税金資産	7,408	36,248
その他	67,443	64,060
貸倒引当金(貸方)	102	110
流動資産	179,814	214,613
現金及び預金	77,357	103,372
受取手形及び売掛金	43,378	44,043
たな卸資産	<sup>1</sup> 45,063	<sup>1</sup> 48,526
繰延税金資産	1,739	9,870
その他	12,850	9,419
貸倒引当金(貸方)	574	618
合計	1,660,740	1,735,160

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (平成25年3月31日)	当第2四半期連結会計期間 (平成25年9月30日)
<b>負債及び純資産の部</b>		
<b>負債の部</b>		
固定負債	1,184,361	1,285,850
社債	524,127	604,128
長期借入金	448,673	472,431
退職給付引当金	46,706	-
使用済燃料再処理等引当金	65,874	63,267
使用済燃料再処理等準備引当金	8,183	8,347
退職給付に係る負債	-	36,573
資産除去債務	82,407	83,354
繰延税金負債	897	-
その他	7,490	17,747
流動負債	269,204	230,639
1年以内に期限到来の固定負債	109,292	91,312
短期借入金	53,020	48,110
支払手形及び買掛金	44,496	35,281
未払税金	8,466	11,756
繰延税金負債	69	-
その他	53,859	44,178
特別法上の引当金	16,771	19,391
湯水準備引当金	16,771	19,391
負債合計	1,470,337	1,535,881
<b>純資産の部</b>		
株主資本	176,967	176,766
資本金	114,291	114,291
資本剰余金	21,174	21,174
利益剰余金	59,645	59,451
自己株式	18,144	18,151
その他の包括利益累計額	2,122	11,233
その他有価証券評価差額金	2,122	4,027
退職給付に係る調整累計額	-	7,206
少数株主持分	11,312	11,279
純資産合計	190,403	199,279
合計	1,660,740	1,735,160

(2) 【四半期連結損益計算書及び四半期連結包括利益計算書】  
【四半期連結損益計算書】  
【第2四半期連結累計期間】

(単位：百万円)

	前第2四半期連結累計期間 (自平成24年4月1日 至平成24年9月30日)	当第2四半期連結累計期間 (自平成25年4月1日 至平成25年9月30日)
営業収益	277,011	290,041
電気事業営業収益	267,516	277,138
其他事業営業収益	9,494	12,902
営業費用	317,955	320,491
電気事業営業費用	<sup>1</sup> 309,816	<sup>1</sup> 309,169
其他事業営業費用	8,138	11,322
営業損失( )	40,944	30,450
営業外収益	1,716	1,668
受取配当金	286	236
受取利息	540	554
持分法による投資利益	371	-
その他	518	876
営業外費用	10,172	8,857
支払利息	7,229	8,072
持分法による投資損失	-	110
その他	2,943	673
四半期経常収益合計	278,727	291,709
四半期経常費用合計	328,128	329,349
経常損失( )	49,400	37,639
渴水準備金引当又は取崩し	657	2,620
渴水準備金引当	-	2,620
渴水準備引当金取崩し(貸方)	657	-
税金等調整前四半期純損失( )	48,742	40,260
法人税、住民税及び事業税	86	645
法人税等調整額	14	40,742
法人税等合計	100	40,097
少数株主損益調整前四半期純損失( )	48,641	162
少数株主利益又は少数株主損失( )	9	30
四半期純損失( )	48,631	193

【四半期連結包括利益計算書】  
 【第2四半期連結累計期間】

(単位：百万円)

	前第2四半期連結累計期間 (自平成24年4月1日 至平成24年9月30日)	当第2四半期連結累計期間 (自平成25年4月1日 至平成25年9月30日)
少数株主損益調整前四半期純損失( )	48,641	162
その他の包括利益		
その他有価証券評価差額金	1,532	1,956
退職給付に係る調整額	-	3,428
持分法適用会社に対する持分相当額	0	-
その他の包括利益合計	1,532	1,472
四半期包括利益	50,174	1,634
(内訳)		
親会社株主に係る四半期包括利益	50,165	1,726
少数株主に係る四半期包括利益	9	91

## (3)【四半期連結キャッシュ・フロー計算書】

(単位：百万円)

	前第2四半期連結累計期間 (自平成24年4月1日 至平成24年9月30日)	当第2四半期連結累計期間 (自平成25年4月1日 至平成25年9月30日)
<b>営業活動によるキャッシュ・フロー</b>		
税金等調整前四半期純損失( )	48,742	40,260
減価償却費	46,526	46,920
固定資産除却損	461	1,433
退職給付引当金の増減額( は減少)	2,588	46,706
退職給付に係る負債の増減額( は減少)	-	36,573
退職給付調整累計額の増減額( は減少)	-	7,206
使用済燃料再処理等引当金の増減額( は減少)	2,614	2,606
渴水準備引当金の増減額( は減少)	657	2,620
受取利息及び受取配当金	826	791
支払利息	7,229	8,072
使用済燃料再処理等積立金の増減額( は増加)	3,309	3,245
受取手形及び売掛金の増減額( は増加)	2,954	604
たな卸資産の増減額( は増加)	8,618	3,462
支払手形及び買掛金の増減額( は減少)	6,675	10,109
その他	5,532	13,349
小計	15,776	14,881
利息及び配当金の受取額	859	1,162
利息の支払額	7,180	7,900
法人税等の支払額	1,287	1,586
<b>営業活動によるキャッシュ・フロー</b>	<b>23,385</b>	<b>6,556</b>
<b>投資活動によるキャッシュ・フロー</b>		
固定資産の取得による支出	55,428	62,368
投融資による支出	17,985	319
投融資の回収による収入	16,619	1,227
その他	31	699
<b>投資活動によるキャッシュ・フロー</b>	<b>56,762</b>	<b>60,759</b>
<b>財務活動によるキャッシュ・フロー</b>		
社債の発行による収入	-	79,798
社債の償還による支出	-	20,000
長期借入れによる収入	115,000	31,000
長期借入金の返済による支出	6,352	5,235
短期借入れによる収入	121,373	81,925
短期借入金の返済による支出	121,196	86,809
コマーシャル・ペーパーの発行による収入	79,000	-
コマーシャル・ペーパーの償還による支出	79,000	-
配当金の支払額	5,136	26
その他	264	434
<b>財務活動によるキャッシュ・フロー</b>	<b>103,422</b>	<b>80,217</b>
現金及び現金同等物の増減額( は減少)	23,274	26,014
現金及び現金同等物の期首残高	53,593	77,357
現金及び現金同等物の四半期末残高	<sup>1</sup> 76,868	<sup>1</sup> 103,372



## 【注記事項】

### (持分法適用の範囲の変更)

㈱エナジーフロンティアは、平成25年6月8日に清算を結了したことに伴い、第1四半期連結会計期間から持分法適用会社より除外している。

### (会計方針の変更等)

#### (会計方針の変更)

「退職給付に関する会計基準」(企業会計基準第26号 平成24年5月17日。以下「退職給付会計基準」という。)及び「退職給付に関する会計基準の適用指針」(企業会計基準適用指針第25号 平成24年5月17日。以下「退職給付適用指針」という。)が平成25年4月1日以後開始する連結会計年度の期首から適用できることになったことに伴い、第1四半期連結会計期間よりこれらの会計基準等(ただし、退職給付会計基準第35項本文及び退職給付適用指針第67項本文に掲げられた定めを除く。)を適用し、退職給付債務から年金資産の額を控除した額を退職給付に係る資産及び退職給付に係る負債として計上する方法に変更し、未認識数理計算上の差異及び未認識過去勤務費用を退職給付に係る資産及び退職給付に係る負債に計上している。

退職給付会計基準等の適用については、退職給付会計基準第37項に定める経過的な扱いに従っており、当第2四半期連結累計期間の期首において、当該変更に伴う影響額をその他の包括利益累計額の退職給付に係る調整累計額に加減している。

この結果、当第2四半期連結累計期間の期首のその他の包括利益累計額が10,643百万円増加している。

### (四半期連結財務諸表の作成にあたり適用した特有の会計処理)

#### (税金費用の計算)

税金費用は、当連結会計年度の税引前当期純利益に対する税効果会計適用後の実効税率を合理的に見積り、税引前四半期純利益に当該見積実効税率を乗じて計算する方法によっている。

ただし、当該見積実効税率を用いて税金費用を計算すると著しく合理性を欠く結果となる場合には、法定実効税率を使用する方法によっている。

なお、当第2四半期連結会計期間において、繰延税金資産の回収可能性を見直した結果、税金費用40,845百万円を計上している。

### (追加情報)

#### (特定原子力発電施設の廃止措置に係る資産除去債務相当資産の費用計上方法の変更)

特定原子力発電施設の廃止措置に係る資産除去債務相当資産の費用計上方法は、「資産除去債務に関する会計基準の適用指針」(企業会計基準適用指針第21号 平成20年3月31日)を適用し、「原子力発電施設解体引当金に関する省令」(平成元年通商産業省令第30号)に基づき、原子力発電施設解体費の総見積額を原子力発電実績に応じて費用計上する方法によっているが、平成25年10月1日に「電気事業会計規則等の一部を改正する省令」(平成25年経済産業省令第52号)が施行され、「原子力発電施設解体引当金に関する省令」が改正されたため、同施行日以降は、見込運転期間に安全貯蔵予定期間を加えた期間にわたり、定額法による費用計上方法に変更することとなった。この変更は有形固定資産等の費用配分方法の変更であり、会計上の見積りの変更と区分することが困難なため、遡及適用は行わない。

なお、本費用計上方法の変更による影響額は、当第2四半期連結財務諸表作成時において評価中である。

(原子力発電設備に関する電気事業会計規則の変更)

平成25年10月1日に「電気事業会計規則等の一部を改正する省令」(平成25年経済産業省令第52号)(以下、「改正省令」という。)が施行され、「電気事業会計規則」が改正されたため、同施行日以降は、原子力発電設備に原子炉の廃止に必要な固定資産及び原子炉の運転を廃止した後も維持管理を要する固定資産を含めて整理することとなった。この変更は改正省令の定めにより遡及適用は行わない。なお、これによる影響はない。

(税効果会計関係)

当社の繰延税金資産については、電気料金値上げが平成25年8月6日経済産業大臣に認可されたことに伴い、将来の課税所得発生の特異性・確実性が向上したことを踏まえ、将来課税所得の見積期間を従来の1年間から3年間として計上している。

なお、将来課税所得の見積りの前提となった3年間合計の税引前当期純利益の見込み額は93,900百万円、欠損金控除前課税所得の見込み額は91,600百万円である。

(四半期連結貸借対照表関係)

1 たな卸資産の内訳

	前連結会計年度 (平成25年3月31日)	当第2四半期連結会計期間 (平成25年9月30日)
貯蔵品	41,776百万円	41,817百万円
商品	115百万円	68百万円
仕掛品	3,172百万円	6,640百万円

2 偶発債務

(1) 日本原燃株式会社

社債及び(株)日本政策投資銀行ほかからの借入金に対する保証債務

	前連結会計年度 (平成25年3月31日)	当第2四半期連結会計期間 (平成25年9月30日)
	44,852百万円	41,778百万円

(2) 原燃輸送株式会社

(株)日本政策投資銀行ほかからの借入金に対する保証予約債務

	前連結会計年度 (平成25年3月31日)	当第2四半期連結会計期間 (平成25年9月30日)
	3百万円	百万円

(3) 従業員

財形住宅融資による(株)みずほ銀行ほかからの借入金に対する連帯保証債務

	前連結会計年度 (平成25年3月31日)	当第2四半期連結会計期間 (平成25年9月30日)
	17,049百万円	15,814百万円

(4) 社債の債務履行引受契約に係る偶発債務

	前連結会計年度 (平成25年3月31日)	当第2四半期連結会計期間 (平成25年9月30日)
北海道電力第252回社債 (引受先 (株)三井住友銀行)	15,000百万円	15,000百万円
北海道電力第254回社債 (引受先 (株)三菱東京UFJ銀行)	19,130百万円	19,130百万円
北海道電力第256回社債 (引受先 (株)みずほ銀行 (旧(株)みずほコーポレート銀行))	19,800百万円	19,800百万円
北海道電力第257回社債 (引受先 (株)みずほ銀行 (旧(株)みずほコーポレート銀行))	20,000百万円	20,000百万円
北海道電力第258回社債 (引受先 (株)三菱東京UFJ銀行)	20,000百万円	20,000百万円

(四半期連結損益計算書関係)

1 営業費用の内訳

電気事業営業費用の内訳

前第2四半期連結累計期間(自 平成24年4月1日 至 平成24年9月30日)

区 分	電気事業営業費用 (百万円)	電気事業営業費用のうち 販売費・一般管理費の計 (百万円)
給料手当	24,396	9,806
燃料費	111,122	
修繕費	35,291	764
委託費	14,612	8,342
諸費	4,266	3,293
減価償却費	44,373	1,759
他社購入電力料	31,656	
その他	53,611	10,505
小計	319,330	34,472
内部取引の消去	9,513	
合計	309,816	

当第2四半期連結累計期間(自 平成25年4月1日 至 平成25年9月30日)

区 分	電気事業営業費用 (百万円)	電気事業営業費用のうち 販売費・一般管理費の計 (百万円)
給料手当	21,130	8,419
燃料費	94,803	
修繕費	33,176	655
委託費	21,423	8,073
諸費	5,171	3,961
減価償却費	44,352	2,381
他社購入電力料	41,763	
その他	60,834	9,183
小計	322,656	32,675
内部取引の消去	13,486	
合計	309,169	

(四半期連結キャッシュ・フロー計算書関係)

1 現金及び現金同等物の四半期末残高と四半期連結貸借対照表に掲記されている科目の金額との関係

	前第2四半期連結累計期間 (自 平成24年4月1日 至 平成24年9月30日)	当第2四半期連結累計期間 (自 平成25年4月1日 至 平成25年9月30日)
現金及び預金勘定	76,868百万円	103,372百万円
現金及び現金同等物	76,868百万円	103,372百万円

(株主資本等関係)

前第2四半期連結累計期間(自 平成24年4月1日 至 平成24年9月30日)

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	配当の原資
平成24年6月27日 定時株主総会	普通株式	5,139	25	平成24年3月31日	平成24年6月28日	利益剰余金

2. 基準日が当第2四半期連結累計期間に属する配当のうち、配当の効力発生日が当第2四半期連結会計期間末後となるもの  
 該当事項なし

当第2四半期連結累計期間(自 平成25年4月1日 至 平成25年9月30日)

1. 配当金支払額

該当事項なし

2. 基準日が当第2四半期連結累計期間に属する配当のうち、配当の効力発生日が当第2四半期連結会計期間末後となるもの  
 該当事項なし

(セグメント情報等)

【セグメント情報】

前第2四半期連結累計期間(自平成24年4月1日至平成24年9月30日)

報告セグメントごとの売上高及び利益又は損失の金額に関する情報

(単位:百万円)

	報告セグメント	その他	計	調整額(注1)	四半期連結 損益計算書 計上額(注2)
	電気事業				
売上高					
外部顧客への売上高	267,516	9,494	277,011		277,011
セグメント間の内部売上高 又は振替高	511	27,451	27,963	27,963	
計	268,028	36,946	304,974	27,963	277,011
セグメント利益又は セグメント損失( )	41,694	331	41,362	418	40,944

(注)1 セグメント利益又はセグメント損失( )の調整額418百万円は、セグメント間取引消去によるものである。

2 セグメント利益又はセグメント損失( )は、四半期連結損益計算書の営業損失と調整を行っている。

当第2四半期連結累計期間(自平成25年4月1日至平成25年9月30日)

報告セグメントごとの売上高及び利益又は損失の金額に関する情報

(単位:百万円)

	報告セグメント	その他	計	調整額(注1)	四半期連結 損益計算書 計上額(注2)
	電気事業				
売上高					
外部顧客への売上高	277,138	12,902	290,041		290,041
セグメント間の内部売上高 又は振替高	633	41,564	42,198	42,198	
計	277,771	54,467	332,239	42,198	290,041
セグメント利益又は セグメント損失( )	32,080	1,486	30,594	143	30,450

(注)1 セグメント利益又はセグメント損失( )の調整額143百万円は、セグメント間取引消去によるものである。

2 セグメント利益又はセグメント損失( )は、四半期連結損益計算書の営業損失と調整を行っている。

(1株当たり情報)

1株当たり四半期純損失( )及び算定上の基礎は、以下のとおりである。

項目	前第2四半期連結累計期間 (自平成24年4月1日 至平成24年9月30日)	当第2四半期連結累計期間 (自平成25年4月1日 至平成25年9月30日)
1株当たり四半期純損失( )	236.56円	0.94円
(算定上の基礎)		
四半期純損失( )(百万円)	48,631	193
普通株主に帰属しない金額(百万円)		
普通株式に係る四半期純損失( )(百万円)	48,631	193
普通株式の期中平均株式数(千株)	205,579	205,571

(注)潜在株式調整後1株当たり四半期純利益については、潜在株式が存在せず、また、1株当たり四半期純損失であるため記載していない。

2【その他】

該当事項なし

第二部【提出会社の保証会社等の情報】

該当事項なし

## 独立監査人の四半期レビュー報告書

平成25年11月6日

北海道電力株式会社  
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 篠河 清彦 印

指定有限責任社員  
業務執行社員 公認会計士 白羽 龍三 印

指定有限責任社員  
業務執行社員 公認会計士 片岡 直彦 印

当監査法人は、金融商品取引法第193条の2第1項の規定に基づき、「経理の状況」に掲げられている北海道電力株式会社の平成25年4月1日から平成26年3月31日までの連結会計年度の第2四半期連結会計期間(平成25年7月1日から平成25年9月30日まで)及び第2四半期連結累計期間(平成25年4月1日から平成25年9月30日まで)に係る四半期連結財務諸表、すなわち、四半期連結貸借対照表、四半期連結損益計算書、四半期連結包括利益計算書、四半期連結キャッシュ・フロー計算書及び注記について四半期レビューを行った。

### 四半期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四半期連結財務諸表の作成基準に準拠して四半期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四半期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四半期レビューに基づいて、独立の立場から四半期連結財務諸表に対する結論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四半期レビューの基準に準拠して四半期レビューを行った。

四半期レビューにおいては、主として経営者、財務及び会計に関する事項に責任を有する者等に対して実施される質問、分析的手続その他の四半期レビュー手続が実施される。四半期レビュー手続は、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実施される年度の財務諸表の監査に比べて限定された手続である。

当監査法人は、結論の表明の基礎となる証拠を入手したと判断している。

### 監査人の結論

当監査法人が実施した四半期レビューにおいて、上記の四半期連結財務諸表が、我が国において一般に公正妥当と認められる四半期連結財務諸表の作成基準に準拠して、北海道電力株式会社及び連結子会社の平成25年9月30日現在の財政状態並びに同日をもって終了する第2四半期連結累計期間の経営成績及びキャッシュ・フローの状況を適正に表示していないと信じさせる事項がすべての重要な点において認められなかった。

### 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、四半期レビュー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(四半期報告書提出会社)が別途保管しております。

2. 四半期連結財務諸表の範囲にはXBRLデータ自体は含まれていません。