2025年度中間(4~9月)決算について

2025年10月31日 北海道電力株式会社







一 目 次 一

□中間期 連結経営成績・財政状態	•	•	•	2
□中間連結決算の概要	•	•	•	3
□2025年度 連結業績予想	•	•	•	4
□2025年度 連結業績予想の修正概要	•	•	•	5
□2025年度 中間配当・期末配当予想	•	•	•	6
□参考資料	•	•	•	7

■中間期 連結経営成績・財政状態



経営成績(累計)

(単位:億円)

				当中間期 (A)	前中間期 (B)	増 減 (A)-(B)	対前年同期 増減率%
売	上	-	高	4,119	4,167	△ 47	△ 1.1
営	業	利	益	679	561	117	21.0
経	常	利	益	619	507	111	22.0
親会中	社株主間 純		属する 益	448	506	△ 58	△ 11.5
1 株	当たり口	中 間 純	利 益	214円89銭	243円41銭	△28円52銭	

財政状態 (単位:億円)

				当中間期末 (A)	前年度末 (B)	增 減 (A)-(B)		
総		資	Z Į		産	23,800	22,440	1,360
純	純 資 産		資 産 4,581		4,073	508		
自	2	資	本	比	率	18.6%	17.5%	1.1%

■中間連結決算の概要



売」	上高
(減	収)

燃料価格などの低下に伴う燃料費等調整額の減少などにより、前年同期に比べ47億円減少の4,119億円となりました。

経常利益 (増益)

燃料価格などの低下に伴う燃料費等調整制度の期ずれ差益の影響や水力発電量の増加に伴う燃料費の減少などにより、 前年同期に比べ111億円増加の619億円となりました。

親会社株主に 帰属する 中間純利益 (減益)

経常利益の増加はありましたが、 特別利益に計上した核燃料売却益の減少などにより、 前年同期に比べ58億円減少の448億円となりました。

■2025年度 連結業績予想



2025年度通期の連結業績につきましては、至近の動向を踏まえ、2025年7月31日に公表した連結業績予想を修正いたしました。

(単位:億円,億kWh)

	_					
		今回公表 (A)	7月公表 (B)	増減 (A)-(B)	今回見通し 対前年度増減	
売	Ŀ	高	8,680程度	8,630程度	50程度	△340程度
営	業	利 益	570程度	540程度	30程度	△180程度
経	常	利益	430程度	400程度	30程度	△210程度
親会	会社株主に 期 純	帰属する利 益	280程度	260程度	20程度	△360程度
(x 小 =	対 前 年 度 増 も・他 社 販 ラ	創減 率) 売電力量	(2.5%程度) 344程度	(2.3%程度) 343程度	1程度	8程度
	(対前年度小 売 販 売	増減率)電力量	(△0.4%程度) 227程度	(△0.4%程度) 227程度	同程度	△ 1程度

[※] 小売販売電力量および小売・他社販売電力量は、北海道電力㈱および北海道電力ネットワーク㈱の販売電力量を示している。

【主要諸元】

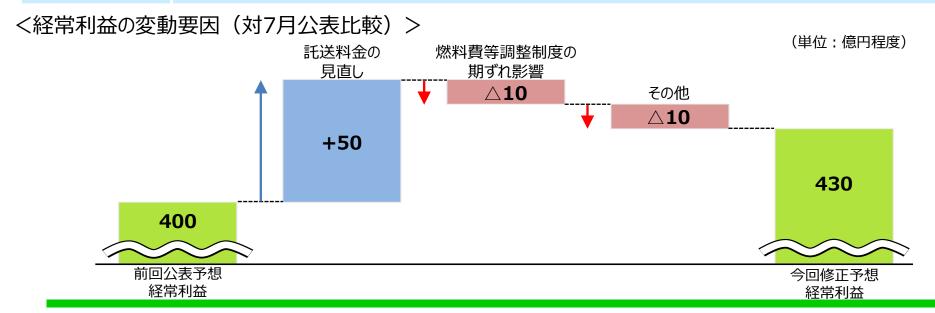
為 替 レート (円/\$)	145程度	145程度	同程度	△ 8程度
原油CIF価格(\$/bl)	75.0程度	75.0程度	同程度	△ 7.0程度

^{※10}月以降、為替レートは145円/ \$程度、原油CIF価格は75 \$/bl程度と想定している。

■2025年度 連結業績予想の修正概要



小売•他社 販売電力量	小売販売電力量は、概ね想定どおりに推移していますが、 相対卸販売量の増加などにより他社販売電力量が増加する見込みであることから、 小売・他社販売電力量の合計では、7月公表値に比べ1億kWh増加の344億kWh程度となる見通しです。
売上高	北海道電力ネットワークにおける託送料金見直しの影響などにより、 7月公表値に比べ50億円増加の8,680億円程度となる見通しです。
経常利益	北海道電力ネットワークにおける託送料金見直しの影響などにより、 7月公表値に比べ30億円増加の430億円程度となる見通しです。
親会社株主に帰属する当期純利益	経常利益の増加などにより、 7月公表値に比べ20億円増加の280億円程度となる見通しです。



■2025年度 中間配当·期末配当予想



- ・2025年度中間配当につきましては、本日開催の取締役会において、前回公表した配当予想のとおり、普通株式は1株当たり15円、B種優先株式は定款の定めに従い1株当たり1,500,000円と決定いたしました。
- ・2025年度の期末配当予想につきましては、前回公表から変更はありません。

【1株当たり配当金】

		普通株式		B種優先株式			
	中間	期末	年間	中間	期末	年間	
2024年度 (実績)	10円	10円	20円	1,500,000円	1,500,000円	3,000,000円	
2025年度	15円	(15円)	(30円)	1,500,000円	(1,500,000円)	(3,000,000円)	

^{※2025}年度の()内は予想値。



■参考資料

2025年度中間連結決算

- •連結収支比較表
- •連結対象会社
- ·販売電力量(連結)
- ·供給電力量(連結)
- ·連結収支比較表(収益)
- ·連結収支比較表(費用·経常利益)
- ・連結セグメント情報
- ・連結キャッシュ・フロー計算書
- 連結経常利益の変動要因(対前年同期比較)

2025年度連結業績予想

・連結経常利益の変動要因(対前年度比較)

参考

・燃料費等調整制度の期ずれ影響(イメージ)

連結決算-収支比較表



					(单位:熄円)
		当中間連結 会計期間 (A)	前中間連結 会計期間 (B)	増 減 (A)-(B)	対前年同期増減率%
4 ▽	営業収益(売上高)	4,119	4,167	△ 47	△ 1.1
経常	電気事業営業収益	3,890	3,953	△ 63	△ 1.6
収	その他事業営業収益	229	213	15	7.4
益	営業外収益	19	15	3	22.7
	合 計	4,138	4,182	△ 44	△ 1.1
% ▽	営業費用	3,439	3,605	△ 165	△ 4.6
経常	電気事業営業費用	3,249	3,427	△ 177	△ 5.2
費	その他事業営業費用	190	177	12	6.9
用用	営業外費用	79	69	10	14.5
, , ,	合 計	3,519	3,674	△ 155	△ 4.2
	[営業利益]	[679]	[561]	[117]	[21.0]
	経常利益	619	507	111	22.0
	渇水準備金引当又は取崩し	4	△ 7	11	_
	特別利益	12	190	△ 178	△ 93.7
	税金等調整前中間純利益	626	705	△ 78	△ 11.1
	法 人 税 等	176	197	△ 20	△ 10.5
	中間純利益	450	507	△ 57	△ 11.3
=	非支配株主に帰属する中間純利益	1	0	0	96.8
3	親会社株主に帰属する中間純利益	448	506	△ 58	△ 11.5
(参	考) 中間包括利益	537	515	21	4.1



連結	子 会 社	持分法適用会社
北海道電力ネットワーク(株)	(株)北海電工	北電総合設計(株)
北電興業(株)	北海道パワーエンジニアリング(株)	(株)ほくでんアソシエ
苫東コールセンター(株)	ほくでんエコエナジー(株)	石狩LNG桟橋(株)
ほくでんサービス(株)	北海道総合通信網(株)	道南水力発電(同)
ほくでん情報テクノロジー(株)	森バイナリーパワー(同)	(同)HARE晴れ
		北海道再エネアグリゲーション(株)
		石狩湾新港洋上風力(同)※

[※] 石狩湾新港洋上風力(同)は、2025年9月10日に設立したため、当中間連結会計期間から持分法適用会社に含めている。

連結決算一販売電力量



- ・小売販売電力量は、夏季の高気温による冷房需要の増加はありましたが、卸電力市場価格や燃料価格が低位で推移しており、厳しい競争環境にあることなどから、合計で10,150百万kWh、対前年伸び率△2.8%となりました。
- ・他社販売電力量は、再生可能エネルギーの買取増加に伴う販売量の増加などにより、合計で6,274百万 kWh、対前年伸び率26.7%となりました。

(単位:百万kWh)

			当中間連結 会計期間 (A)	前中間連結 会計期間 (B)	増 減 (A)-(B)		対前年同期増減	咸率%
	Ш	電 灯	3,487	3,518	Δ	31	Δ	0.9
	低圧	電力	586	611	Δ	25	Δ	4.1
dis		計	4,073	4,129	Δ	56	Δ	1.3
小売		高圧•特別高圧	6,046	6,270	Δ	224	Δ	3.6
	小計(※1)		10,119	10,399	Δ	280	Δ	2.7
		その他(※2)	31	39	Δ	8	Δ	22.7
		合計	10,150	10,438	\triangle	288	\triangle	2.8
	他社販売電力量		6,274	4,952	1	1,322		26.7
		社販売電力量合計	16,424	15,390	1	1,034		6.7

^{※1} 小計欄は、北海道電力㈱の販売電力量を示している。

^{※2} その他欄は、北海道電力ネットワーク㈱の販売電力量を示している。



・泊発電所が全基停止する中、出水率が101.8%と平年を上回ったことに加え、供給設備の適切な運用により、安定した供給を確保することができました。

(単位:百万kWh)

		当中間連結 会計期間 (A)	前中間連結 会計期間 (B)	増 減 (A)-(B)	対前年同期増減率%
	(出水率%)	(101.8%)	(87.2%)	(14.6%)	
発	水力	2,287	1,836	451	24.5
電	火力	6,261	6,790	△ 529	△ 7.8
電	(設備利用率%)	(-)	(-)	(-)	
カ	原子力	_	_	_	_
量	新エネルギー等	31	54	△ 23	△ 42.4
計		8,579	8,680	△ 101	△ 1.2
1	他社受電電力量※	9,042	8,005	1,037	12.9
揚水用等		△ 254	△ 297	43	△ 14.6
	合 計	17,367	16,388	979	6.0

[※]他社受電電力量には、連結子会社や持分法適用会社からの受電電力量が含まれている。



	、											
						当中間連結 会計期間 (A)	前中間連結 会計期間 (B)		増 減 (A)-(B)		同期 ≅%	主 な 増 減 要 因
劳	売 上 7			高	4,119	4,167	Δ	47	Δ	1.1		
	Ē	電気事業営業収益				3,890	3,953	\triangle	63	Δ	1.6	
		2 社合	電火	丁・電	力料	2,693	2,782	Δ	88	Δ	3.2	【増加要因】 ・国による電気・ガス価格激変緩和対策等 事業に伴う値引額の減少 【減少要因】 ・燃料費等調整額の減少 ・小売販売電力量の減少
		計 ※	7	そ の 他	1,205	1,179		26		2.2	【増加要因】 ・他社販売電力量の増加	
					・他 社 料(再掲)	838	809		29		3.6	「他社販売電力量の塩加 【減少要因】 ・国による電気・ガス価格激変緩和対策等
			託	送収益	(再掲)	244	196		48		24.6	事業に伴う補助金の減少
		子	子会社・連結修正		△ 9	Δ 8	Δ	0		8.0		
	その他事業営業収益			収益	229	213		15		7.4		
営		業	外	収	益	19	15		3		22.7	
紀	Z E	† r	常	収	益	4,138	4,182	Δ	44	Δ	1.1	

^{※ 2} 社合計は、北海道電力(株)と北海道電力ネットワーク(株)の合計(内部取引消去後)の実績を表示している。

連結収支比較表 (費用・経常利益)



	(早位:12)											
					当中間連結 会計期間 (A)	前中間連結 会計期間 (B)	增; (A)-(対前年同期 増減率%		主 な 増 減 要 因	
冒	電気事業営業費用				3,249	3,427	\triangle	177	\triangle	5.2		
		人	件	費	277	283	\triangle	6	\triangle	2.3		
	2	燃	料	費	565	775	\triangle	209	\triangle	27.0	・燃料価格の低下 ・水力発電量の増加	
	社 合 計	購入	、電	力料	1,208	1,124		83		7.5		
		修	繕	費	247	306	Δ	58	Δ	19.2	・労務費・物価上昇 ・発電設備に係る修繕費の減少	
	**	減価	i 償	却費	324	333	Δ	9	Δ	2.9		
		その	他	費用	645	626		19		3.1	• 労務費 • 物価上昇	
	Ŧ	~会社。	連結	修正	△ 19	△ 22		3	Δ	14.2		
7	その他事業営業費用			費用	190	177		12		6.9		
莒	営	業り	卜	用	79	69		10		14.5		
	支	支払利息(再掲)		67	52		15		29.3	•金利上昇		
糸	圣	常	費	用	3,519	3,674	\triangle	155	Δ	4.2		
糸	圣	常	利	益	619	507		111		22.0		

^{※ 2} 社合計は、北海道電力(株)と北海道電力ネットワーク(株)の合計(内部取引消去後)の実績を表示している。

連結決算ーセグメント情報



- ・北海道電力セグメントの売上高は、燃料価格などの低下に伴う燃料費等調整額の減少などにより、前年同期に比べ158億円減少の3,521億円となりました。
- セグメント損益は、燃料価格などの低下に伴う燃料費等調整制度の期ずれ差益の影響や水力発電量の増加に伴う燃料費の減少などにより、前年同期に比べ110億円増加の542億円の経常利益となりました。
- ・北海道電力ネットワークセグメントの売上高は、夏季の高気温によるエリア需要の増加に伴い託送収益が増加したことなどにより、前年同期に比べ9億円増加の1,500億円となりました。 セグメント損益は、労務費・物価および金利の上昇などにより、前年同期に比べ7億円減少の45億円の経常利益となりました。
- ・その他の売上高は、前年同期に比べ68億円増加の660億円となり、セグメント損益は、子会社における水力発電所の稼働増や、建設業における売上高の増加および継続的な原価低減などにより、前年同期に比べ19億円増加の55億円の経常利益となりました。

(単位:億円) 当中間連結 前中間連結 増 減 会計期間 会計期間 (A)-(B)(A) (B) 売上高 47 4,119 4,167 Δ 北 海 渞 電 力 3,521 3,680 158 \triangle 海道電力ネットワ ク 1,500 1,490 そ 他 ※1 68 0 660 591 32 額 ※2 △ 1,562 △ 1,594 セグメント損益 (経常損益) 507 619 111 北. 海 雷 カ 渞 542 431 110 北 道電力ネットワーク 52 45 Δ そ 55 19 他 ※1 35 調 整 額 ※2 24 11 12 Δ \triangle \triangle

^{※1「}その他」は、「北海道電力」および「北海道電力ネットワーク」セグメント以外の、その他の連結子会社等の実績である。

^{※2「}調整額」は、連結決算におけるセグメント間取引の消去額である。

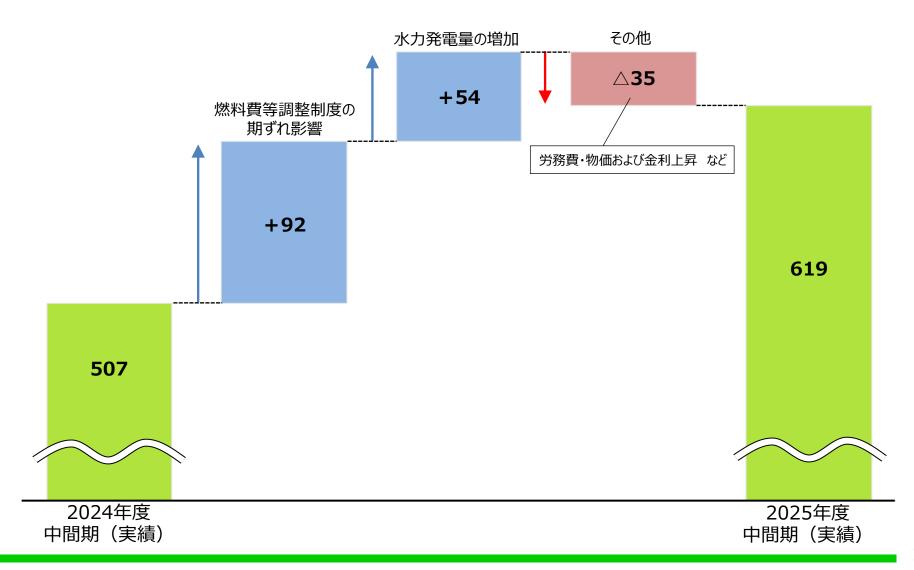
連結決算ーキャッシュ・フロー計算書



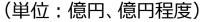
- ・営業活動によるキャッシュ・フローは、税金等調整前中間純利益の減少や燃料貯蔵品などの棚卸資産の増加などにより、前年同期に比べ162億円減少の416億円の収入となりました。
- ・投資活動によるキャッシュ・フローは、固定資産の取得による支出の増加や核燃料の売却による収入の減少などにより、前年同期に比べ752億円増加の866億円の支出となりました。
- ・財務活動によるキャッシュ・フローは、有利子負債の増加などにより、前年同期に比べ1,309億円増加の918億円の収入となりました。
- ・以上の結果、現金及び現金同等物は、期首に比べ468億円増加の2,031億円となりました。

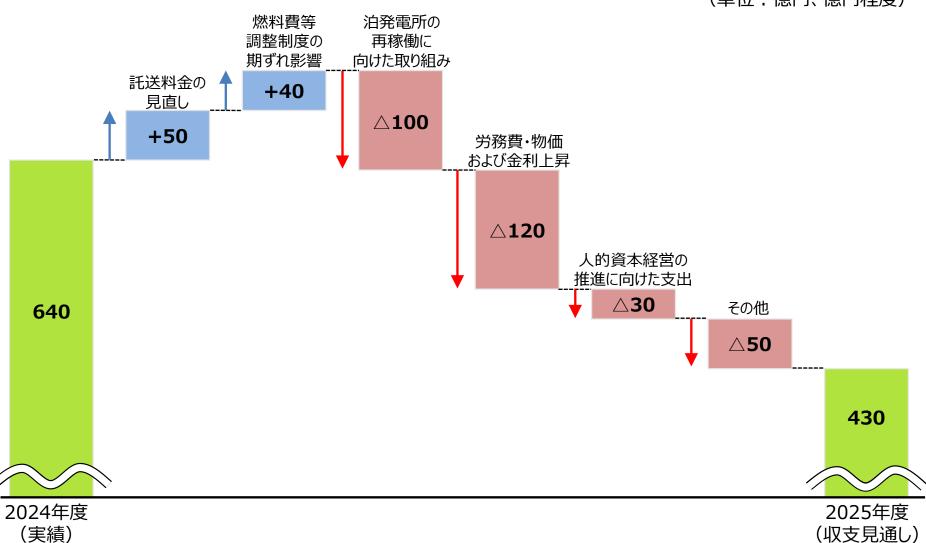
	当中間連結 会計期間 (A)	前中間連結 会計期間 (B)	増 減 (A)-(B)
I . 営 業 活 動 によるキャッシュ・フロー	416	579	△ 162
Ⅱ.投資活動によるキャッシュ・フロー	△ 866	△ 114	△ 752
差引キャッシュ・フロー 〔 I + II 〕	△ 450	464	△ 914
Ⅲ.財務活動によるキャッシュ・フロー	918	△ 391	1,309
Ⅳ.現金及び現金同等物の増減額〔Ⅰ+Ⅱ+Ⅲ〕	468	73	394
V. 現金及び現金同等物の期末残高	2,031	1,181	850











(参考) 燃料費等調整制度の期ずれ影響 (イメージ)



