

訂正箇所には下線を付しております。

2024年度（2025年3月期）決算

1 2024年度決算概要

【訂正前】

(参考) 主要諸元表

	2024年度	2023年度	増	減
小売販売電力量(億kWh)	756	735		21
卸売販売電力量(億kWh)	<u>262</u>	167		<u>95</u>
総販売電力量(億kWh)	<u>1,018</u>	902		<u>116</u>
原油 CIF 価格 (\$/b)	82	86	△	4
為替レート(円/\$)	153	145		8
原子力[送電端](億kWh)	308	317	△	9
(設備利用率(%))	(88.6)	(90.8)	(△)	(2.2)

(注) 販売電力量は当社及び連結子会社(九州電力送配電㈱、九電みらいエナジー㈱)の合計値(内部取引消去後)

【訂正後】

(参考) 主要諸元表

	2024年度	2023年度	増	減
小売販売電力量(億kWh)	756	735		21
卸売販売電力量(億kWh)	<u>254</u>	167		<u>87</u>
総販売電力量(億kWh)	<u>1,010</u>	902		<u>108</u>
原油 CIF 価格 (\$/b)	82	86	△	4
為替レート(円/\$)	153	145		8
原子力[送電端](億kWh)	308	317	△	9
(設備利用率(%))	(88.6)	(90.8)	(△)	(2.2)

(注) 販売電力量は当社及び連結子会社(九州電力送配電㈱、九電みらいエナジー㈱)の合計値(内部取引消去後)

3 2025年度(2025年4月1日～2026年3月31日)業績予想

【訂正前】

(参考) 主要諸元表

	2025年度	2024年度	増	減
小売販売電力量(億kWh)	704	756	△	52
卸売販売電力量(億kWh)	277	<u>262</u>		<u>15</u>
総販売電力量(億kWh)	981	<u>1,018</u>	△	<u>37</u>
原油 CIF 価格 (\$/b)	80	82	△	2
為替レート(円/\$)	145	153	△	8
原子力[送電端](億kWh)	292	308	△	16
(設備利用率(%))	(84.1)	(88.6)	(△)	(4.5)

(注) 販売電力量は当社及び連結子会社(九州電力送配電㈱、九電みらいエナジー㈱、九電ネクスト㈱)の合計値(内部取引消去後)

【訂正後】

(参考) 主要諸元表

	2025年度	2024年度	増	減
小売販売電力量(億kWh)	704	756	△	52
卸売販売電力量(億kWh)	277	<u>254</u>		<u>23</u>
総販売電力量(億kWh)	981	<u>1,010</u>	△	<u>29</u>
原油 CIF 価格 (\$/b)	80	82	△	2
為替レート(円/\$)	145	153	△	8
原子力[送電端](億kWh)	292	308	△	16
(設備利用率(%))	(84.1)	(88.6)	(△)	(4.5)

(注) 販売電力量は当社及び連結子会社(九州電力送配電㈱、九電みらいエナジー㈱、九電ネクスト㈱)の合計値(内部取引消去後)

2025年3月期 決算短信〔日本基準〕(連結)

添付資料2ページ 1. 経営成績等の概況 (1) 当期の経営成績の概況①収支

【訂正前】

①収支

当年度の小売販売電力量につきましては、域内の契約電力が減少したものの、気温が前年度に比べ夏季は高く冬季は低く推移したことや、域外の契約電力が増加したことなどにより、前年度に比べ2.9%増の756億kWhとなりました。また、卸売販売電力量につきましては、取引所取引の増加などにより56.6%増の262億kWhとなりました。この結果、総販売電力量は12.9%増の1,018億kWhとなりました。

小売・卸売に対する供給面につきましては、原子力をはじめ、火力・揚水等発電設備の総合的な運用等により、また、エリア需給につきましては、調整力電源の運用及び国のルールに基づく再エネ出力制御の実施等により、安定して電力をお届けすることができました。

【訂正後】

①収支

当年度の小売販売電力量につきましては、域内の契約電力が減少したものの、気温が前年度に比べ夏季は高く冬季は低く推移したことや、域外の契約電力が増加したことなどにより、前年度に比べ2.9%増の756億kWhとなりました。また、卸売販売電力量につきましては、取引所取引の増加などにより51.6%増の254億kWhとなりました。この結果、総販売電力量は11.9%増の1,010億kWhとなりました。

小売・卸売に対する供給面につきましては、原子力をはじめ、火力・揚水等発電設備の総合的な運用等により、また、エリア需給につきましては、調整力電源の運用及び国のルールに基づく再エネ出力制御の実施等により、安定して電力をお届けすることができました。

添付資料5ページ 1. 経営成績等の概況 (1) 当期の経営成績の概況②販売及び生産の状況

【訂正前】

販売実績

(単位：億kWh、%)

	2024年度 (A)	2023年度 (B)	増減 (C=A-B)	増減率 (C/B)
小売販売電力量	756	735	21	2.9
電灯	256	243	13	5.4
電力	500	492	8	1.7
卸売販売電力量	<u>262</u>	167	<u>95</u>	<u>56.6</u>
総販売電力量	<u>1,018</u>	902	<u>116</u>	<u>12.9</u>

(注1) 四捨五入のため、内訳と合計の数値が一致しない場合があります。

(注2) 当社及び連結子会社(九州電力送配電株式会社、九電みらいエナジー株式会社)の合計値(内部取引消去後)を記載しています。

【訂正後】

販売実績

(単位：億kWh、%)

	2024年度 (A)	2023年度 (B)	増減 (C=A-B)	増減率 (C/B)
小売販売電力量	756	735	21	2.9
電灯	256	243	13	5.4
電力	500	492	8	1.7
卸売販売電力量	<u>254</u>	167	<u>87</u>	<u>51.6</u>
総販売電力量	<u>1,010</u>	902	<u>108</u>	<u>11.9</u>

(注1) 四捨五入のため、内訳と合計の数値が一致しない場合があります。

(注2) 当社及び連結子会社(九州電力送配電株式会社、九電みらいエナジー株式会社)の合計値(内部取引消去後)を記載しています。

添付資料 7 ページ 1. 経営成績等の概況 (4) 今後の見通し①次期の業績予想

【訂正前】

主要諸元表

	2025年度 (A)	2024年度 (B)	増減 (A - B)
小売販売電力量(億kWh)	704	756	△52
卸売販売電力量(億kWh)	277	<u>262</u>	<u>15</u>
総販売電力量(億kWh)	981	<u>1,018</u>	<u>△37</u>
原油C I F 価格(\$/b)	80	82	△2
為替レート(円/\$)	145	153	△8
原子力 [送電端] (億kWh) (設備利用率(%))	292 (84.1)	308 (88.6)	△16 (△4.5)

(注)販売電力量は当社及び連結子会社(九州電力送配電株式会社、九電みらいエナジー株式会社、九電ネクスト株式会社)の合計値(内部取引消去後)を記載しています。

【訂正後】

主要諸元表

	2025年度 (A)	2024年度 (B)	増減 (A - B)
小売販売電力量(億kWh)	704	756	△52
卸売販売電力量(億kWh)	277	<u>254</u>	<u>23</u>
総販売電力量(億kWh)	981	<u>1,010</u>	<u>△29</u>
原油C I F 価格(\$/b)	80	82	△2
為替レート(円/\$)	145	153	△8
原子力 [送電端] (億kWh) (設備利用率(%))	292 (84.1)	308 (88.6)	△16 (△4.5)

(注)販売電力量は当社及び連結子会社(九州電力送配電株式会社、九電みらいエナジー株式会社、九電ネクスト株式会社)の合計値(内部取引消去後)を記載しています。

以 上