



2022年3月期 決算短信(日本基準)(連結)

2022年4月27日

上場会社名 関西電力株式会社
 コード番号 9503 URL <https://www.kepco.co.jp/>

上場取引所 東

代表者 (役職名) 代表執行役社長 (氏名) 森本 孝

問合せ先責任者 (役職名) 経理部長 (氏名) 上西 隆弘

TEL 050-7105-9084

定時株主総会開催予定日 2022年6月28日 配当支払開始予定日 2022年6月29日

有価証券報告書提出予定日 2022年6月29日

決算補足説明資料作成の有無 : 有

決算説明会開催の有無 : 有 (機関投資家向け)

(百万円未満切捨て)

1. 2022年3月期の連結業績(2021年4月1日～2022年3月31日)

(1) 連結経営成績

(%表示は対前期増減率)

	売上高		営業利益		経常利益		親会社株主に帰属する 当期純利益	
	百万円	%	百万円	%	百万円	%	百万円	%
2022年3月期	2,851,894	7.8	99,325	31.9	135,955	11.6	85,835	21.2
2021年3月期	3,092,398	2.9	145,746	29.6	153,850	27.3	108,978	16.2

(注) 包括利益 2022年3月期 23,061百万円 (82.2%) 2021年3月期 129,881百万円 (4.5%)

	1株当たり当期純利益	潜在株式調整後 1株当たり当期純利益	自己資本 当期純利益率	総資産経常利益率	売上高営業利益率
	円 銭	円 銭	%	%	%
2022年3月期	96.14		5.1	1.6	3.5
2021年3月期	122.02		6.6	2.0	4.7

(参考) 持分法投資損益 2022年3月期 10,312百万円 2021年3月期 13,703百万円

(注) 「収益認識に関する会計基準」(企業会計基準第29号2020年3月31日)等を当連結会計年度の期首から適用しており、2022年3月期に係る各数値については、当該会計基準等を適用した後の数値となっております。

(2) 連結財政状態

	総資産	純資産	自己資本比率	1株当たり純資産
	百万円	百万円	%	円 銭
2022年3月期	8,656,430	1,705,557	19.2	1,859.50
2021年3月期	8,075,755	1,725,557	20.9	1,886.12

(参考) 自己資本 2022年3月期 1,659,574百万円 2021年3月期 1,684,528百万円

(注) 「収益認識に関する会計基準」(企業会計基準第29号2020年3月31日)等を当連結会計年度の期首から適用しており、2022年3月期に係る各数値については、当該会計基準等を適用した後の数値となっております。

(3) 連結キャッシュ・フローの状況

	営業活動によるキャッシュ・フロー	投資活動によるキャッシュ・フロー	財務活動によるキャッシュ・フロー	現金及び現金同等物期末残高
	百万円	百万円	百万円	百万円
2022年3月期	410,315	532,630	318,769	490,491
2021年3月期	369,215	660,755	325,643	291,266

2. 配当の状況

	年間配当金					配当金総額 (合計)	配当性向 (連結)	純資産 配当率 (連結)
	第1四半期末	第2四半期末	第3四半期末	期末	合計			
	円 銭	円 銭	円 銭	円 銭	円 銭	百万円	%	%
2021年3月期		25.00		25.00	50.00	44,677	41.0	2.7
2022年3月期		25.00		25.00	50.00	44,670	52.0	2.7
2023年3月期(予想)								

(注) 2023年3月期の中間および期末配当予想につきましては、現時点では未定です。

3. 2023年3月期の連結業績予想 (2022年4月1日～2023年3月31日)

(%表示は、対前期増減率)

	売上高		営業利益		経常利益		親会社株主に帰属する 当期純利益		1株当たり 当期純利益
	百万円	%	百万円	%	百万円	%	百万円	%	円 銭
通期	3,420,000	19.9	110,000		100,000		75,000		84.04

注記事項

(1) 期中における重要な子会社の異動(連結範囲の変更を伴う特定子会社の異動) : 無

新規 社 (社名) 、 除外 社 (社名)

(2) 会計方針の変更・会計上の見積りの変更・修正再表示

会計基準等の改正に伴う会計方針の変更 : 有

以外の会計方針の変更 : 無

会計上の見積りの変更 : 無

修正再表示 : 無

(注) 詳細は、添付資料17ページ「(5)連結財務諸表に関する注記事項(会計方針の変更)」をご覧ください。

(3) 発行済株式数(普通株式)

期末発行済株式数(自己株式を含む)	2022年3月期	938,733,028 株	2021年3月期	938,733,028 株
期末自己株式数	2022年3月期	46,248,567 株	2021年3月期	45,616,692 株
期中平均株式数	2022年3月期	892,826,254 株	2021年3月期	893,130,560 株

(注) 当社は、「役員報酬BIP信託」を導入しており、期末自己株式数には、当該信託口が保有する当社株式(2022年3月期 515,236株)が含まれております。また、当該信託口が保有する当社株式を、期中平均株式数の計算において控除する自己株式に含めております。なお、1株当たり当期純利益(連結)の算定の基礎となる株式数については、添付資料23ページ「1株当たり情報」をご覧ください。

(参考) 個別業績の概要

2022年3月期の個別業績(2021年4月1日～2022年3月31日)

(1) 個別経営成績

(%表示は対前期増減率)

	売上高		営業利益		経常利益		当期純利益	
	百万円	%	百万円	%	百万円	%	百万円	%
2022年3月期	2,177,650	6.6	23,568		113,478	214.2	104,536	164.6
2021年3月期	2,332,608		5,768		36,117		39,503	

	1株当たり当期純利益	潜在株式調整後 1株当たり当期純利益
	円 銭	円 銭
2022年3月期	117.05	
2021年3月期	44.22	

(注) 「収益認識に関する会計基準」(企業会計基準第29号2020年3月31日)等を当事業年度の期首から適用しており、2022年3月期に係る各数値については、当該会計基準等を適用した後の数値となっております。2020年4月1日に当社が営む一般送配電事業を会社分割の方法によって「関西電力送配電株式会社」に承継させたことなどにより、適切な前期比較ができないため、2021年3月期においては対前期増減率の記載を省略しております。

(2) 個別財政状態

	総資産	純資産	自己資本比率	1株当たり純資産
	百万円	百万円	%	円 銭
2022年3月期	7,396,364	972,577	13.1	1,089.37
2021年3月期	6,858,406	1,017,500	14.8	1,138.88

(参考) 自己資本 2022年3月期 972,577百万円 2021年3月期 1,017,500百万円

(注) 「収益認識に関する会計基準」(企業会計基準第29号2020年3月31日)等を当事業年度の期首から適用しており、2022年3月期に係る各数値については、当該会計基準等を適用した後の数値となっております。

<個別業績の前期実績値との差異理由>

他社販売電力料の増加や子会社等からの受取配当金の増加、為替・燃料価格の変動などによる火力燃料費の増加、徹底した経営効率化に努めたことによる諸経費・修繕費の減少などにより、前事業年度の実績値と当事業年度の実績値の間に差異が生じております。

決算短信は公認会計士又は監査法人の監査の対象外です

業績予想の適切な利用に関する説明、その他特記事項

(将来に関する記述等についてのご注意)

本資料に記載されている業績の見通し等の将来に関する記述は、当社が現在入手している情報および合理的であると判断する一定の前提に基づいており、実際の業績等は様々な要因により予想と異なる可能性があります。なお、業績予想に関する事項については、添付資料8ページ「(4)今後の見通し」をご覧ください。

(決算補足説明資料の入手方法)

決算補足説明資料は、2022年4月27日(水)に当社ホームページに掲載いたします。

(決算説明会資料の入手方法)

当社は、2022年4月28日(木)に機関投資家向け説明会を開催する予定です。

この説明会で配布する決算説明資料については、開催後速やかに当社ホームページに掲載いたします。

(業務改善計画に係る具体的施策の決定・実行状況の報告について)

当社の役員等が社外の関係者から金品を受け取っていた問題等につきましては、お客さまや株主・投資家のみなさまをはじめ多くの方々に、多大なご迷惑をおかけし、信頼を大きく損なうこととなりましたことを、深くお詫び申し上げます。

電気事業法に基づく、本件事案に関する業務改善命令(2020年3月29日)に対し、再発防止に向けた業務改善計画を策定し(2020年3月30日)、業務改善計画に基づく再発防止に向けた具体的施策の決定およびその実行状況を経済産業大臣に報告しました(2020年6月29日、10月13日、2021年3月2日、12月27日)。

なお、業務改善計画の実行状況の詳細については、当社ホームページに掲載しております。

今後も取り組みを確実に実行するとともに、外部の客観的な視点を踏まえ実行状況を検証し、必要に応じて改善策を加えるなど、引き続き、新たな関西電力の創生に向け、全力で取り組んでまいります。

(公正取引委員会による立入検査について)

当社は、特別高圧電力および高圧電力の供給について、顧客の獲得を制限している疑いがあるとして、独占禁止法に基づき、公正取引委員会による立入検査を受けました(2021年4月13日、7月13日)。当社といたしましては、こうした事態を厳粛に受け止めるとともに、今回の調査に対し全面的に協力してまいります。

本件事案の今後の進捗次第では、当社の連結業績に影響を及ぼす可能性があります。現時点ではその影響額を合理的に見積もることが困難なため、連結財務諸表および連結業績予想には反映していません。

添付資料の目次

1. 経営成績等の概況	
(1) 当期の経営成績の概況.....	2
(2) 当期の財政状態の概況.....	6
(3) 当期のキャッシュ・フローの概況.....	7
(4) 今後の見通し.....	8
(5) 利益配分に関する基本方針及び当期・次期の配当.....	9
2. 会計基準の選択に関する基本的な考え方.....	9
3. 連結財務諸表及び主な注記	
(1) 連結貸借対照表.....	10
(2) 連結損益計算書及び連結包括利益計算書.....	12
(3) 連結株主資本等変動計算書.....	14
(4) 連結キャッシュ・フロー計算書.....	16
(5) 連結財務諸表に関する注記事項	
(継続企業の前提に関する注記)	17
(会計方針の変更)	17
(追加情報)	18
(セグメント情報)	19
(1株当たり情報)	23
(重要な後発事象)	23

1. 経営成績等の概況

(1) 当期の経営成績の概況

①連結経営成績

2021年度の当社グループは、昨年3月に策定した「関西電力グループ中期経営計画(2021-2025)」に基づき、ガバナンス確立とコンプライアンス推進を事業運営の大前提とし、当社グループの一大改革(KX:Kanden Transformation)の完遂に向け、取組みの3本柱である「ゼロカーボンへの挑戦(EX: Energy Transformation)」、「サービス・プロバイダーへの転換(VX:Value Transformation)」、「強靱な企業体質への改革(BX: Business Transformation)」に基づく諸施策について、総力を結集し推進してまいりました。

当年度の小売販売電力量は、競争の影響などにより、1,006億6千万kWhと前年度に比べて1.6%減少しました。その内訳を見ると、「電灯」については、323億3千万kWhと前年実績を5.0%下回りました。また、「電力」については、683億3千万kWhと前年実績並みとなりました。

収入面では、エネルギー事業における他社販売電力料は増加したものの、収益認識に関する会計基準等の適用に伴い再エネ関係の会計処理を変更したことなどから、売上高は2,851,894百万円と、前年度に比べて240,503百万円の減収(△7.8%)となりました。

支出面では、エネルギー事業において、原子力利用率は上昇したものの、為替・燃料価格の影響などにより火力燃料費が増加した一方、徹底した経営効率化に努めたことや、収益認識に関する会計基準等の適用に伴い再エネ関係の会計処理を変更したことなどから、営業費用は2,752,569百万円と、前年度に比べて194,082百万円の減少(△6.6%)となりました。

また、送配電事業において、2021年1月に生じた一般送配電事業者のインバランス収支の取扱いについて、将来の託送料金から毎月定額を差し引く形で調整を行うこととする経済産業大臣の特例認可を受けたことに伴い、インバランス収支調整額10,773百万円を特別損失に計上しました。

この結果、当年度の連結経営成績は以下のとおりとなりました。

【連結経営成績】

(単位：百万円)

	2020年度	2021年度	増 減	
売上高	3,092,398	2,851,894	△240,503	△7.8%
営業利益	145,746	99,325	△46,421	△31.9%
経常利益	153,850	135,955	△17,895	△11.6%
親会社株主に帰属する当期純利益	108,978	85,835	△23,142	△21.2%

(注) 「収益認識に関する会計基準」(企業会計基準第29号 2020年3月31日)等を当連結会計年度の期首から適用しており、2021年度に係る各数値については、当該会計基準等を適用した後の数値となっている。

【総販売電力量（小売、他社計）】

（単位：百万 kWh）

	2020 年度	2021 年度	前年度比 (%)
総販売電力量（小売、他社計）	117,733	121,409	103.1
小売販売電力量	102,331	100,657	98.4
電 灯	34,014	32,326	95.0
電 力	68,317	68,331	100.0
他社販売電力量	15,402	20,752	134.7

(注) 1. エネルギー事業のうち当社にかかる販売電力量を記載している。

2. 四捨五入の関係で、合計が一致しない場合がある。

【需給実績】

（単位：百万 kWh）

種 別		2020 年度	2021 年度	前年度比 (%)
発 受 電 電 力 量	自 社			
	水力発電電力量	12,775	13,531	105.9
	火力発電電力量	61,437	46,961	76.4
	原子力発電電力量	15,335	33,553	218.8
	新エネルギー発電電力量	28	26	91.2
	他社送受電電力量	19,626	13,257	67.5
	揚水発電所の揚水用電力量	△2,216	△1,915	86.4
合 計	106,986	105,414	98.5	
小 売 販 売 電 力 量	102,331	100,657	98.4	
出 水 率 (%)	96.5	100.7	—	

(注) 1. エネルギー事業のうち当社にかかる需給実績を記載している。

2. 自社の発電電力量については、送電端電力量を記載している。

3. 火力は汽力と内燃力の合計である。

4. 新エネルギー発電電力量は、汽力発電設備におけるバイオマスと新エネルギー等発電設備における太陽光による発電電力量である。

5. 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量である。

6. 2020年度出水率は、1989年度から2018年度までの30カ年平均に対する比である。2021年度出水率は、1990年度から2019年度までの30カ年平均に対する比である。

7. 四捨五入の関係で、合計が一致しない場合がある。

②セグメントの業績

(単位：百万円)

		エネルギー 事業	送配電 事業	情報通信 事業	生活・ビジネス ソリューション 事業
外部顧客への 売上高	2020 年度	2,358,645	386,423	219,396	127,933
	2021 年度	2,092,810	398,977	210,696	149,410
	増 減	△265,834	12,554	△8,699	21,476
セグメント 損 益 (経常損益)	2020 年度	34,149	68,318	38,693	16,550
	2021 年度	70,624	6,064	40,050	19,658
	増 減	36,474	△62,254	1,356	3,107

(注) セグメント区分等の見直しに伴い、2020 年度実績は組み替えて表示している。

[エネルギー事業]

燃料の柔軟かつ安定的な調達や、多様な電源をバランスよく組み合わせた発電により、お客さまに電気を安定してお届けするとともに、新たなライフスタイルや、ゼロカーボン化、レジリエンス向上等、多様化するお客さまニーズを踏まえ、新たな価値を提供しております。

収入面では、他社販売電力料は増加したものの、収益認識に関する会計基準等の適用に伴い再エネ関係の会計処理を変更したことなどから、外部顧客への売上高は2,092,810 百万円と、前年度に比べて265,834 百万円の減収(△11.3%)となりました。

支出面では、原子力利用率は上昇したものの、為替・燃料価格の影響などにより火力燃料費が増加した一方、徹底した経営効率化に努めたことや、収益認識に関する会計基準等の適用に伴い再エネ関係の会計処理を変更したことなどから、経常費用は減少しました。

この結果、セグメント利益は70,624 百万円と、前年度に比べて36,474 百万円の増益(+106.8%)となりました。

[送配電事業]

送配電事業の一層の中立性を確保しつつ、関西一円を中心に、生活や産業の基盤を支える電力を供給しております。

収入面では、収益認識に関する会計基準等の適用に伴い再エネ関係の会計処理を変更したことや、2021年1月の電力需給ひっ迫の影響により増大したインバランス収入の反動減があったものの、新型コロナウイルス感染症の影響による需要の落ち込みの回復などにより、エリア需要が増加したことや、他の一般送配電事業者などへの販売電力量が増加したことなどから、外部顧客への売上高は398,977百万円と、前年度に比べて12,554百万円の増収(+3.2%)となりました。

一方、支出面では、燃料価格の高騰などの影響により、需給調整に伴う費用が大幅に増加したことなどから、経常費用は増加しました。

この結果、セグメント利益は6,064百万円と、前年度に比べて62,254百万円の減益(△91.1%)となりました。

[情報通信事業]

F T T Hを利用した光インターネット、光電話、光テレビの3つのサービスをe o光ブランドで関西一円に展開しているほか、全国をターゲットにモバイル事業「m i n e o (マイネオ)」および、法人ソリューション事業を展開しております。

収入面では、F T T Hの回線数増加、e o電気における加入者数の増加や燃料費調整額の増加があったものの、収益認識に関する会計基準等の適用による影響や、モバイル事業の新プラン投入による料金改定などから、外部顧客への売上高は210,696百万円と、前年度に比べて8,699百万円の減収(△4.0%)となりました。

一方、支出面では、徹底したコスト削減に努めたことなどから、経常費用は減少しました。

この結果、セグメント利益は40,050百万円と前年度に比べて1,356百万円の増益(+3.5%)となりました。

[生活・ビジネスソリューション事業]

不動産賃貸・分譲・管理、レジャーなどの総合不動産事業に加え、リース、コールセンター運営、人材派遣、メディカル・ヘルスケア、ホームセキュリティなど、お客さまの安心・快適・便利な生活やビジネスを実現するサービスを展開しております。

収入面では、不動産分野において、賃貸事業における物件売却や新型コロナウイルス感染症の影響による、賃料収入の減少等があったものの、新規賃貸物件の取得により賃料収入が増えたことや、都市部を中心に住宅需要が堅調に推移したことにより住宅販売が増加したことから、外部顧客への売上高は149,410百万円と、前年度に比べて21,476百万円の増収(+16.8%)となりました。

一方、支出面では、コスト削減に努めたものの、住宅分譲事業における販売関連費用が増加したことなどから、経常費用は増加しました。

この結果、セグメント利益は19,658百万円と、前年度に比べて3,107百万円の増益(+18.8%)となりました。

(2) 当期の財政状態の概況

(単位：百万円)

科 目	2020年度末	2021年度末	増 減	
資 産	8,075,755	8,656,430	580,675	7.2%
負 債	6,350,197	6,950,873	600,675	9.5%
(うち有利子負債)	(4,471,663)	(4,838,325)	(366,662)	(8.2%)
純 資 産	1,725,557	1,705,557	△20,000	△1.2%

自己資本比率	20.9%	19.2%	△1.7%
1株当たり純資産	1,886円12銭	1,859円50銭	△26円62銭

(注) 「収益認識に関する会計基準」(企業会計基準第29号 2020年3月31日)等を当連結会計年度の期首から適用しており、2021年度に係る各数値については、当該会計基準等を適用した後の数値となっている。

(単位：百万円)

	2020年度	2021年度	増 減	
設 備 投 資 額	655,847	522,867	△132,979	△20.3%
減 価 償 却 費	284,622	295,329	10,706	3.8%

[資産・負債の状況]

資産は、設備投資額が減価償却費を上回ったことなどから、前年度末に比べて580,675百万円増加(+7.2%)し、8,656,430百万円となりました。

負債は、設備投資などに対応するために有利子負債が増加したことなどから、前年度末に比べて600,675百万円増加(+9.5%)し、6,950,873百万円となりました。

[純資産の状況]

純資産は、親会社株主に帰属する当期純利益(85,835百万円)を計上したものの、その他包括利益累計額が減少したことなどから、前年度末に比べて20,000百万円減少(△1.2%)し、1,705,557百万円となりました。

これらの結果、自己資本比率は、前年度末に比べて1.7%低下し、19.2%となりました。

また、1株当たり純資産は、前年度末に比べて26円62銭減少し、1,859円50銭となりました。

(3) 当期のキャッシュ・フローの概況

(単位：百万円)

科 目	2020 年度	2021 年度	増 減	
営業活動によるキャッシュ・フロー	369,215	410,315	41,100	11.1%
投資活動によるキャッシュ・フロー	△660,755	△532,630	128,124	△19.4%
(フリー・キャッシュ・フロー)	(△291,539)	(△122,314)	(169,225)	(△58.0%)
財務活動によるキャッシュ・フロー	325,643	318,769	△6,873	△2.1%
現金及び現金同等物の期末残高	291,266	490,491	199,225	68.4%

営業活動によるキャッシュ・フローについては、売上債権が減少したことなどから、前年度に比べて収入が41,100百万円増加(+11.1%)し、410,315百万円の収入となりました。

投資活動によるキャッシュ・フローについては、固定資産の取得による支出が減少したことなどから、前年度に比べて支出が128,124百万円減少(△19.4%)し、532,630百万円の支出となりました。

財務活動によるキャッシュ・フローについては、有利子負債の増加額が減少したことなどから、前年度に比べて収入が6,873百万円減少(△2.1%)し、318,769百万円の収入となりました。

(4) 今後の見通し

収入面では、電灯電力料収入が増加することなどから増収を見込んでおります。

一方、支出面では燃料価格の高騰や、それに伴う市場価格の上昇に加え、原子力利用率が低下することなどから、燃料費や他社購入電力料の増加を見込んでおります。

以上により、次期の見通しは、以下のとおりとしております。

【連結業績予想】

(単位：百万円)

	2021 年度実績	2022 年度見通し	増 減	
売 上 高	2,851,894	3,420,000	568,105	19.9%
営 業 利 益	99,325	△110,000	△209,325	-
経 常 利 益	135,955	△100,000	△235,955	-
親会社株主に帰属する 当 期 純 利 益	85,835	△75,000	△160,835	-

なお、連結業績予想につきましては、以下のような前提で算出しております。

【主要データ】

	2021 年度実績	2022 年度見通し
総 販 売 電 力 量	1,214 億 kWh	1,274 億 kWh
原 子 力 利 用 率	61.0 %	40 %台後半
出 水 率	100.7 %	100 %程度
全 日 本 原 油 C I F 価 格	77.2ドル/バレル	90ドル/バレル程度
為 替 レ ー ト (イン タ ー バ ン ク)	112 円/ドル	125 円/ドル程度

(注) 総販売電力量については、エネルギー事業のうち当社にかかる販売電力量を記載している。

【影響額】

(単位：億円)

	2021 年度実績	2022 年度見通し
原子力利用率：1 %	43	65
出水率：1 %	13	18
全日本原油CIF価格：1ドル/バレル	30	38
為替レート：1円/ドル	54	80

(注) 1. 上記の「影響額」は、経常費用の変動影響額を示している。

2. 上記の「影響額」は、一定の前提に基づき算定した理論値であり、前提諸元が急激かつ大幅に変動する場合等には、上記の影響額により算出される変動影響が実際の費用変動と乖離する場合がある。

(5) 利益配分に関する基本方針及び当期・次期の配当

当社は関西電力グループとして企業価値の向上を図り、株主のみなさまに対して経営の成果を適切に配分することを基本とし、財務体質の健全性を確保したうえで、安定的に配当を実施することを株主還元方針としております。

2021年度の期末配当については、2021年度の業績および2022年度以降の収支状況や、中期経営計画の進捗状況など、経営環境を総合的に勘案し、1株当たり25円の配当を実施いたします。これにより年間配当金は、中間配当金25円と合わせて、1株当たり50円配当となります。

なお、次期の配当予想については、「未定」としております。

2. 会計基準の選択に関する基本的な考え方

当社グループの主たる事業は電気事業であり、当社の連結財務諸表は、「連結財務諸表の用語、様式及び作成方法に関する規則」（昭和51年10月30日大蔵省令第28号）に準拠し、「電気事業会計規則」（昭和40年6月15日通商産業省令第57号）に準じて作成しております。

なお、国際財務報告基準（IFRS）の適用は未定であります。

3. 連結財務諸表及び主な注記

(1) 連結貸借対照表

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (2021年3月31日)	当連結会計年度 (2022年3月31日)
資産の部		
固定資産	7,071,768	7,317,298
電気事業固定資産	3,492,389	3,467,992
水力発電設備	299,140	299,252
汽力発電設備	325,142	298,890
原子力発電設備	747,453	742,950
送電設備	773,564	760,726
変電設備	416,558	421,617
配電設備	804,741	813,428
業務設備	106,529	112,556
その他の電気事業固定資産	19,257	18,569
その他の固定資産	834,888	904,567
固定資産仮勘定	862,783	952,357
建設仮勘定及び除却仮勘定	684,652	751,744
原子力廃止関連仮勘定	59,074	53,110
使用済燃料再処理関連加工仮勘定	119,057	147,502
核燃料	528,442	510,571
装荷核燃料	72,593	51,036
加工中等核燃料	455,848	459,535
投資その他の資産	1,353,264	1,481,810
長期投資	384,756	440,072
関係会社長期投資	550,897	602,006
繰延税金資産	326,785	351,619
その他	97,237	115,098
貸倒引当金（貸方）	△6,411	△26,987
流動資産	1,003,987	1,339,131
現金及び預金	249,281	469,052
受取手形及び売掛金	327,142	-
受取手形、売掛金及び契約資産	-	307,904
棚卸資産	182,899	199,920
その他	266,219	365,049
貸倒引当金（貸方）	△21,556	△2,795
資産合計	8,075,755	8,656,430

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (2021年3月31日)	当連結会計年度 (2022年3月31日)
負債及び純資産の部		
固定負債	4,575,034	5,025,325
社債	1,214,020	1,613,921
長期借入金	2,230,511	2,277,475
債務保証損失引当金	-	1,893
退職給付に係る負債	368,047	365,853
資産除去債務	517,672	522,990
繰延税金負債	4,924	6,674
その他	239,858	236,516
流動負債	1,749,177	1,899,697
1年以内に期限到来の固定負債	585,827	490,880
短期借入金	147,092	150,635
コマーシャル・ペーパー	300,000	310,000
支払手形及び買掛金	145,407	198,065
未払税金	69,381	51,291
債務保証損失引当金	1,738	-
その他	499,730	698,823
特別法上の引当金	25,985	25,850
濁水準備引当金	25,985	25,850
負債合計	6,350,197	6,950,873
株主資本	1,587,016	1,634,021
資本金	489,320	489,320
資本剰余金	66,726	66,728
利益剰余金	1,127,814	1,175,509
自己株式	△96,845	△97,536
その他の包括利益累計額	97,511	25,552
その他有価証券評価差額金	85,163	89,057
繰延ヘッジ損益	11,179	△86,307
為替換算調整勘定	4,134	24,439
退職給付に係る調整累計額	△2,966	△1,636
非支配株主持分	41,029	45,983
純資産合計	1,725,557	1,705,557
負債純資産合計	8,075,755	8,656,430

(2) 連結損益計算書及び連結包括利益計算書
 (連結損益計算書)

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 2020年4月1日 至 2021年3月31日)	当連結会計年度 (自 2021年4月1日 至 2022年3月31日)
営業収益	3,092,398	2,851,894
電気事業営業収益	2,387,836	2,109,511
その他事業営業収益	704,562	742,383
営業費用	2,946,652	2,752,569
電気事業営業費用	2,338,607	2,083,958
その他事業営業費用	608,044	668,610
営業利益	145,746	99,325
営業外収益	51,358	75,531
受取配当金	11,589	13,193
受取利息	742	1,148
固定資産売却益	4,400	11,533
為替差益	4,704	9,751
持分法による投資利益	13,703	10,312
その他	16,216	29,592
営業外費用	43,254	38,901
支払利息	22,462	20,168
その他	20,792	18,733
当期経常収益合計	3,143,757	2,927,426
当期経常費用合計	2,989,906	2,791,471
当期経常利益	153,850	135,955
繰上準備金引当又は取崩し	△1,446	△134
繰上準備引当金取崩し(貸方)	△1,446	△134
特別損失	-	10,773
インバランス収支調整額	-	10,773
税金等調整前当期純利益	155,296	125,316
法人税、住民税及び事業税	27,181	23,575
法人税等調整額	17,077	12,053
法人税等合計	44,258	35,628
当期純利益	111,038	89,688
非支配株主に帰属する当期純利益	2,060	3,852
親会社株主に帰属する当期純利益	108,978	85,835

(連結包括利益計算書)

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 2020年4月1日 至 2021年3月31日)	当連結会計年度 (自 2021年4月1日 至 2022年3月31日)
当期純利益	111,038	89,688
その他の包括利益		
その他有価証券評価差額金	20,496	3,985
繰延ヘッジ損益	△4,288	△91,820
為替換算調整勘定	△2,583	9,995
退職給付に係る調整額	△730	1,002
持分法適用会社に対する持分相当額	5,948	10,210
その他の包括利益合計	18,842	△66,626
包括利益	129,881	23,061
(内訳)		
親会社株主に係る包括利益	128,383	14,675
非支配株主に係る包括利益	1,498	8,386

(3) 連結株主資本等変動計算書

前連結会計年度(自 2020年4月1日 至 2021年3月31日)

(単位:百万円)

	株主資本				
	資本金	資本剰余金	利益剰余金	自己株式	株主資本合計
当期首残高	489,320	66,678	1,063,517	△96,828	1,522,687
会計方針の変更による累積的影響額			-		-
会計方針の変更を反映した当期首残高	489,320	66,678	1,063,517	△96,828	1,522,687
当期変動額					
剰余金の配当			△44,678		△44,678
親会社株主に帰属する当期純利益			108,978		108,978
自己株式の取得				△19	△19
自己株式の処分		△1		3	1
利益剰余金から資本剰余金への振替		1	△1		-
連結範囲の変動			△1		△1
持分法の適用範囲の変動			-		-
連結子会社の増資による持分の増減		-			-
連結子会社の自己株式取得による持分の増減		25			25
持分法適用会社に対する持分変動に伴う連結子会社の持分の増減		23			23
株主資本以外の項目の当期変動額(純額)					
当期変動額合計	-	48	64,296	△16	64,329
当期末残高	489,320	66,726	1,127,814	△96,845	1,587,016

	その他の包括利益累計額					非支配株主持分	純資産合計
	その他有価証券評価差額金	繰延ヘッジ損益	為替換算調整勘定	退職給付に係る調整累計額	その他の包括利益累計額合計		
当期首残高	59,615	14,173	7,309	△2,992	78,106	40,960	1,641,754
会計方針の変更による累積的影響額							-
会計方針の変更を反映した当期首残高	59,615	14,173	7,309	△2,992	78,106	40,960	1,641,754
当期変動額							
剰余金の配当							△44,678
親会社株主に帰属する当期純利益							108,978
自己株式の取得							△19
自己株式の処分							1
利益剰余金から資本剰余金への振替							-
連結範囲の変動							△1
持分法の適用範囲の変動							-
連結子会社の増資による持分の増減							-
連結子会社の自己株式取得による持分の増減							25
持分法適用会社に対する持分変動に伴う連結子会社の持分の増減							23
株主資本以外の項目の当期変動額(純額)	25,548	△2,994	△3,175	25	19,405	68	19,473
当期変動額合計	25,548	△2,994	△3,175	25	19,405	68	83,803
当期末残高	85,163	11,179	4,134	△2,966	97,511	41,029	1,725,557

当連結会計年度（自 2021年4月1日 至 2022年3月31日）

（単位：百万円）

	株主資本				
	資本金	資本剰余金	利益剰余金	自己株式	株主資本合計
当期首残高	489,320	66,726	1,127,814	△96,845	1,587,016
会計方針の変更による累積的影響額			571		571
会計方針の変更を反映した当期首残高	489,320	66,726	1,128,385	△96,845	1,587,588
当期変動額					
剰余金の配当			△44,676		△44,676
親会社株主に帰属する当期純利益			85,835		85,835
自己株式の取得				△694	△694
自己株式の処分		△1		3	1
利益剰余金から資本剰余金への振替		1	△1		-
連結範囲の変動			-		-
持分法の適用範囲の変動			5,966		5,966
連結子会社の増資による持分の増減		-			-
連結子会社の自己株式取得による持分の増減		1			1
持分法適用会社に対する持分変動に伴う連結子会社の持分の増減		-			-
株主資本以外の項目の当期変動額（純額）					
当期変動額合計	-	1	47,123	△691	46,433
当期末残高	489,320	66,728	1,175,509	△97,536	1,634,021

	その他の包括利益累計額					非支配株主持分	純資産合計
	その他有価証券評価差額金	繰延ヘッジ損益	為替換算調整勘定	退職給付に係る調整累計額	その他の包括利益累計額合計		
当期首残高	85,163	11,179	4,134	△2,966	97,511	41,029	1,725,557
会計方針の変更による累積的影響額							571
会計方針の変更を反映した当期首残高	85,163	11,179	4,134	△2,966	97,511	41,029	1,726,129
当期変動額							
剰余金の配当							△44,676
親会社株主に帰属する当期純利益							85,835
自己株式の取得							△694
自己株式の処分							1
利益剰余金から資本剰余金への振替							-
連結範囲の変動							-
持分法の適用範囲の変動							5,966
連結子会社の増資による持分の増減							-
連結子会社の自己株式取得による持分の増減							1
持分法適用会社に対する持分変動に伴う連結子会社の持分の増減							-
株主資本以外の項目の当期変動額（純額）	3,893	△97,487	20,304	1,330	△71,959	4,953	△67,005
当期変動額合計	3,893	△97,487	20,304	1,330	△71,959	4,953	△20,571
当期末残高	89,057	△86,307	24,439	△1,636	25,552	45,983	1,705,557

(4) 連結キャッシュ・フロー計算書

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 2020年4月1日 至 2021年3月31日)	当連結会計年度 (自 2021年4月1日 至 2022年3月31日)
営業活動によるキャッシュ・フロー		
税金等調整前当期純利益	155,296	125,316
減価償却費	284,622	295,329
原子力発電施設解体費	15,149	15,449
原子力廃止関連仮勘定償却費	5,964	5,964
核燃料減損額	12,572	27,187
固定資産除却損	11,903	9,559
退職給付に係る負債の増減額(△は減少)	△62	△809
湯水準備引当金の増減額(△は減少)	△1,446	△134
受取利息及び受取配当金	△12,332	△14,342
支払利息	22,462	20,168
インバランス収支調整額	-	10,773
売上債権の増減額(△は増加)	△40,391	19,329
仕入債務の増減額(△は減少)	16,412	52,147
その他	△52,140	△125,366
小計	418,012	440,573
利息及び配当金の受取額	16,427	21,010
利息の支払額	△23,180	△20,610
債務保証の支払額	△12,028	-
法人税等の支払額又は還付額(△は支払)	△30,016	△30,657
営業活動によるキャッシュ・フロー	369,215	410,315
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	△647,481	△541,819
投融資による支出	△46,447	△42,060
投融資の回収による収入	14,787	27,179
その他	18,386	24,069
投資活動によるキャッシュ・フロー	△660,755	△532,630
財務活動によるキャッシュ・フロー		
社債の発行による収入	169,469	448,131
社債の償還による支出	△199,905	△70,027
長期借入れによる収入	729,033	494,196
長期借入金の返済による支出	△328,266	△510,840
短期借入れによる収入	265,541	265,236
短期借入金の返済による支出	△262,171	△263,591
コマーシャル・ペーパーの発行による収入	612,000	1,055,000
コマーシャル・ペーパーの償還による支出	△608,000	△1,045,000
配当金の支払額	△44,582	△44,587
その他	△7,474	△9,747
財務活動によるキャッシュ・フロー	325,643	318,769
現金及び現金同等物に係る換算差額	1,817	2,770
現金及び現金同等物の増減額(△は減少)	35,920	199,225
現金及び現金同等物の期首残高	255,458	291,266
連結除外に伴う現金及び現金同等物の減少額	△113	-
現金及び現金同等物の期末残高	291,266	490,491

(5) 連結財務諸表に関する注記事項

(継続企業の前提に関する注記)

該当事項なし

(会計方針の変更)

① 収益認識に関する会計基準等の適用

「収益認識に関する会計基準」(企業会計基準第 29 号 2020 年 3 月 31 日。以下「収益認識会計基準」という。)等を当連結会計年度の期首から適用し、約束した財又はサービスの支配が顧客に移転した時点で、当該財又はサービスと交換に受け取ると見込まれる金額で収益を認識することとした。また、「電気事業会計規則」についても、これらの適用を踏まえ 2021 年 3 月 31 日に改正されており、当連結会計年度の期首から適用している。

これらによる主たる影響として「電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別措置法」(平成 23 年法律第 108 号)第 36 条第 1 項の再エネ特措法賦課金および第 28 条第 1 項の再エネ特措法交付金の会計処理は、従来、営業収益に計上する方法によっていたが、適用以降は、再エネ特措法賦課金については流動負債へ計上し、再エネ特措法交付金については関連する営業費用から控除するなどの方法に変更している。

収益認識会計基準等の適用については、収益認識会計基準第 84 項ただし書きに定める経過的な取扱いに従っており、当連結会計年度の期首より前に新たな会計方針を遡及適用した場合の累積的影響額を、当連結会計年度の期首の利益剰余金に加減し、当該期首残高から新たな会計方針を適用している。

この結果、当連結会計年度の営業収益は 516,113 百万円減少しているが、税金等調整前当期純利益および 1 株当たり情報に与える影響は軽微である。また、利益剰余金の当期首残高に与える影響は軽微である。

収益認識会計基準等を適用したため、前連結会計年度の連結貸借対照表において、「流動資産」に表示していた「受取手形及び売掛金」は、当連結会計年度より「受取手形、売掛金及び契約資産」に含めて表示することとした。なお、収益認識会計基準第 89-2 項に定める経過的な取扱いに従って、前連結会計年度について新たな表示方法により組替えを行っていない。

なお、電気事業営業収益のうち、電灯料・電力料等については電気事業会計規則に従い、毎月の検針により計量された使用量等に基づき算定される料金を当月分の収益として計上(以下「検針日基準」という。)しているが、当該取扱いについての改正はないため、引き続き検針日基準を適用している。

② 時価の算定に関する会計基準等の適用

「時価の算定に関する会計基準」(企業会計基準第 30 号 2019 年 7 月 4 日。以下「時価算定会計基準」という。)等を当連結会計年度の期首から適用し、時価算定会計基準第 19 項および「金融商品に関する会計基準」(企業会計基準第 10 号 2019 年 7 月 4 日)第 44-2 項に定める経過的な取扱いに従って、時価算定会計基準等が定める新たな会計方針を将来にわたって適用することとした。これによる連結財務諸表に与える影響はない。

(追加情報)

① 執行役および執行役員に対する株式報酬制度

当社は、当社グループの中長期的な企業価値向上と企業価値増大への貢献意識を高めることを目的として、当社の執行役および執行役員（いずれも国内非居住者である者を除く。併せて以下「執行役等」という。）を対象とした、株式報酬制度（以下「本制度」という。）を導入している。

イ. 取引の概要

本制度は、役員報酬B I P（Board Incentive Plan）信託（以下「信託口」という。）と称される仕組みを採用し、当社が拠出する執行役等の報酬額を原資として当社株式が信託口を通じて取得され、執行役等の役位に応じて当社株式および当社株式の換価処分金相当額の金銭を執行役等に交付および給付する株式報酬制度である。

なお、本制度に関する会計処理については、「従業員等に信託を通じて自社の株式を交付する取引に関する実務上の取扱い」（実務対応報告第30号 平成27年3月26日）に準じている。

ロ. 信託口に残存する自社の株式

信託口に残存する当社株式を、信託口における帳簿価額（付随費用の金額を除く。）により、純資産の部に自己株式として計上している。

当該自己株式の帳簿価額および株式数は、当連結会計年度末において611百万円、515,236株である。

② 特別損失の計上

インバランス収支調整額

2021年12月27日に開催された、第43回総合資源エネルギー調査会 電力・ガス事業分科会 電力・ガス基本政策小委員会において「2021年1月に生じた一般送配電事業者のインバランス収支の取扱いについて」（以下「小委取りまとめ」という。）が取りまとめられ、2021年1月において、インバランス料金単価が200円/kWh及び市場価格の水準を超えた部分の負担額に応じて、バラシンググループ（以下「BG」という。）ごとに、将来の託送料金から毎月定額を差し引く形で調整を行うこととされた。また、調整方法等は「小委取りまとめ」に記載の内容に従い、一般送配電事業者からの申請を経済産業大臣が特例認可（電気事業法第18条第2項ただし書きによる措置）することによって、今回の措置を行うこととされた。

これを受けて、2022年1月11日に、経済産業省資源エネルギー庁より関西電力送配電㈱宛に文書が発出され、関西電力送配電㈱は「小委取りまとめ」に従い、需要BGにおける将来の託送料金について、必要な措置を講じるように要請を受けた。

以上を踏まえ、2022年1月27日に、関西電力送配電㈱は電気事業法第18条第2項ただし書きの規定に基づき、経済産業大臣宛に託送供給等約款以外の供給条件により託送供給等を行うことの特例認可申請を行い、2022年2月14日に認可された。

この特例認可により、将来の託送料金から差し引かれる調整見込額10,773百万円を、特別損失に計上している。

(セグメント情報)

① 報告セグメントの概要

当社および当社の関係会社（以下「当社グループ」という）の報告セグメントは、当社グループの構成単位のうち分離された財務情報が入手可能であり、当社執行役会議が経営資源の配分の決定および業績を評価するためなどに、定期的に検討を行う対象となっているものである。

当社グループは、「関西電力グループ中期経営計画（2021-2025）」に基づき、電気やガス、ユーティリティサービスなど多様なソリューションを通じて新たな価値を提供する「エネルギー事業」、中立・公正な立場で電気の安全安定供給を行う「送配電事業」、総合的な情報通信サービスを提供する「情報通信事業」、不動産関連サービスや生活・ビジネス関連サービスの提供を行う「生活・ビジネスソリューション事業」の4事業を報告セグメントとしている。

② 報告セグメントの変更等に関する事項

(報告セグメント区分の変更)

当社は2021年3月に「関西電力グループ中期経営計画（2021-2025）」を策定し、「エネルギー事業」、「送配電事業」、「情報通信事業」、「生活・ビジネスソリューション事業」を改めて中核事業に据えることとした。また、お客さまに多様なソリューションを通じて新たな価値を提供する「サービスプロバイダーへの転換」を企図して、従前の「発電・販売事業」と「ガス・その他エネルギー事業」を統合し、「エネルギー事業」として一体的に管理していくこととした。

これに伴い、当連結会計年度より報告セグメントを「エネルギー事業」、「送配電事業」、「情報通信事業」、「生活・ビジネスソリューション事業」の4区分としている。

なお、前連結会計年度のセグメント情報は、変更後の区分に基づき作成している。

(報告セグメントの利益又は損失の測定方法の変更)

各事業の業績をより明確に測定するため、当連結会計年度から、報告セグメントの利益を従前の「経常利益」から、「連結子会社および持分法適用会社からの受取配当金を経常利益から除いた利益」へ変更している。

この変更により、従来の方法に比べて、当連結会計年度のセグメント利益が、「エネルギー事業」で51,611百万円、「送配電事業」で23百万円、「情報通信事業」で3百万円、「生活・ビジネスソリューション事業」で1,421百万円減少し、また、調整額で53,060百万円増加している。

なお、前連結会計年度のセグメント情報は、変更後の測定方法に基づき作成している。

(収益認識に関する会計基準等の適用)

会計方針の変更に記載のとおり、当連結会計年度の期首から「収益認識に関する会計基準」等を適用している。

この結果、従来の方法に比べて、当連結会計年度の外部顧客への売上高が「エネルギー事業」で455,055百万円、「送配電事業」で52,959百万円、「情報通信事業」で7,585百万円、「生活・ビジネスソリューション事業」で512百万円減少している。なお、各セグメント利益への影響は軽微である。

③ 報告セグメントごとの売上高、利益又は損失、資産、負債その他の項目の金額の算定方法

報告されている事業セグメントの会計処理の方法は、連結財務諸表を作成するために採用される会計方針に準拠した方法で作成している。報告セグメントの利益は連結子会社および持分法適用会社からの受取配当金を経常利益から除いた利益ベースの数値である。

セグメント間の取引高は、原則として第三者間取引価格に基づいている。

④ 報告セグメントごとの売上高、利益又は損失、資産、負債その他の項目の金額に関する情報
前連結会計年度（自 2020年4月1日 至 2021年3月31日）

（単位：百万円）

	報告セグメント				合計	調整額	連結 財務諸表 計上額
	エネルギー 事業	送配電事業	情報通信 事業	生活・ビジ ネスソリュ ーション 事業			
売上高							
外部顧客への 売上高	2,358,645	386,423	219,396	127,933	3,092,398	—	3,092,398
セグメント間 の内部売上高 又は振替高	189,052	616,580	74,385	48,257	928,276	△928,276	—
計	2,547,698	1,003,004	293,781	176,191	4,020,675	△928,276	3,092,398
セグメント利益	34,149	68,318	38,693	16,550	157,712	△3,861	153,850
セグメント資産	7,048,268	2,566,333	345,722	762,717	10,723,042	△2,647,286	8,075,755
その他の項目							
減価償却費	117,214	109,533	51,172	10,923	288,844	△4,221	284,622
受取利息	11,472	86	3	150	11,712	△10,969	742
支払利息	22,109	10,031	291	829	33,261	△10,798	22,462
持分法投資利益	13,703	—	—	—	13,703	—	13,703
有形固定資産及び 無形固定資産の 増加額	430,546	131,594	44,664	54,548	661,354	△5,506	655,847
持分法適用会社 への投資額	289,706	—	—	—	289,706	—	289,706

(注) 1. 調整額は以下のとおりである。

- (1)セグメント利益の調整額△3,861百万円は、セグメント間取引消去および各報告セグメントの業績に
帰属しない損益である。
 - (2)セグメント資産の調整額△2,647,286百万円は、セグメント間取引消去である。
 - (3)減価償却費の調整額△4,221百万円は、セグメント間取引消去である。
 - (4)受取利息の調整額△10,969百万円は、セグメント間取引消去である。
 - (5)支払利息の調整額△10,798百万円は、セグメント間取引消去である。
 - (6)有形固定資産及び無形固定資産の増加額の調整額△5,506百万円は、セグメント間取引消去である。
2. セグメント利益は、連結財務諸表の経常利益と調整を行っている。
 3. 各セグメント利益には、連結子会社および持分法適用会社からの受取配当金を含まない。
 4. 有形固定資産及び無形固定資産の増加額には、資産除去債務相当資産を含めていない。

当連結会計年度（自 2021年4月1日 至 2022年3月31日）

（単位：百万円）

	報告セグメント				合計	調整額	連結財務諸表計上額
	エネルギー事業	送配電事業	情報通信事業	生活・ビジネスソリューション事業			
売上高							
外部顧客への売上高	2,092,810	398,977	210,696	149,410	2,851,894	—	2,851,894
セグメント間の内部売上高又は振替高	285,068	598,832	68,673	43,106	995,681	△995,681	—
計	2,377,879	997,810	279,369	192,516	3,847,576	△995,681	2,851,894
セグメント利益	70,624	6,064	40,050	19,658	136,396	△441	135,955
セグメント資産	7,678,679	2,556,754	321,824	803,766	11,361,025	△2,704,594	8,656,430
その他の項目							
減価償却費	132,506	108,790	47,910	11,429	300,636	△5,307	295,329
受取利息	10,668	80	4	199	10,952	△9,804	1,148
支払利息	19,927	8,803	188	908	29,827	△9,659	20,168
持分法投資利益	10,312	—	—	—	10,312	—	10,312
有形固定資産及び無形固定資産の増加額	243,451	136,615	46,031	101,372	527,470	△4,603	522,867
持分法適用会社への投資額	415,132	—	—	—	415,132	—	415,132

(注) 1. 調整額は以下のとおりである。

- (1)セグメント利益の調整額△441百万円は、セグメント間取引消去および各報告セグメントの業績に帰属しない損益である。
 - (2)セグメント資産の調整額△2,704,594百万円は、セグメント間取引消去である。
 - (3)減価償却費の調整額△5,307百万円は、セグメント間取引消去である。
 - (4)受取利息の調整額△9,804百万円は、セグメント間取引消去である。
 - (5)支払利息の調整額△9,659百万円は、セグメント間取引消去である。
 - (6)有形固定資産及び無形固定資産の増加額の調整額△4,603百万円は、セグメント間取引消去である。
2. セグメント利益は、連結財務諸表の経常利益と調整を行っている。
 3. 各セグメント利益には、連結子会社および持分法適用会社からの受取配当金を含まない。
 4. 有形固定資産及び無形固定資産の増加額には、資産除去債務相当資産を含めていない。

(1株当たり情報)

項目	前連結会計年度 (自 2020年4月1日 至 2021年3月31日)	当連結会計年度 (自 2021年4月1日 至 2022年3月31日)
1株当たり純資産額	1,886.12円	1,859.50円
1株当たり当期純利益金額	122.02円	96.14円

- (注) 1. 潜在株式調整後1株当たり当期純利益金額については、潜在株式が存在しないため記載していない。
2. 1株当たり純資産額の算定上、役員報酬B I P信託に係る信託口が保有する当社株式については、期末発行済株式総数の計算において控除する自己株式に含めている。なお、役員報酬B I P信託に係る信託口が保有する自己株式数は前連結会計年度末127,857株、当連結会計年度末515,236株である。
3. 1株当たり当期純利益金額の算定上、役員報酬B I P信託に係る信託口が保有する当社株式については、期中平均株式数の計算において控除する自己株式に含めている。なお、役員報酬B I P信託に係る信託口が保有する期中平均自己株式数は前連結会計年度129,782株、当連結会計年度384,523株である。
4. 1株当たり純資産額、1株当たり当期純利益金額の算定上の基礎は、以下のとおりである。

項目	前連結会計年度末 (2021年3月31日)	当連結会計年度末 (2022年3月31日)
純資産の部の合計額	1,725,557百万円	1,705,557百万円
純資産の部の合計額から控除する金額	41,029百万円	45,983百万円
(うち非支配株主持分)	41,029百万円	45,983百万円
普通株式に係る期末の純資産額	1,684,528百万円	1,659,574百万円
1株当たり純資産額の算定に用いられた 期末の普通株式の数	893,116,336株	892,484,461株

項目	前連結会計年度 (自 2020年4月1日 至 2021年3月31日)	当連結会計年度 (自 2021年4月1日 至 2022年3月31日)
1株当たり当期純利益金額		
親会社株主に帰属する当期純利益	108,978百万円	85,835百万円
普通株主に帰属しない金額	—	—
普通株式に係る親会社株主に帰属する 当期純利益	108,978百万円	85,835百万円
普通株式の期中平均株式数	893,130,560株	892,826,254株

(重要な後発事象)

該当事項なし

2021年度 決算説明資料

関西電力株式会社

2022年4月27日



目次

1. 2021年度決算の概要

決算のポイント …… P.1

連結決算の概要 …… P.2

2. 2021年度決算の実績

主要データ …… P.3

セグメント別決算概要 …… P.4

セグメント実績（対前年度比較） …… P.5 ~ P.8

連結貸借対照表 …… P.9

3. 2022年度 業績予想

2022年度 業績予想（対前年度実績） …… P.10

連結経常利益の変動要因 …… P.11

業績予想の増減説明 …… P.12

4. 参考資料

… P.13 ~ P.28

2021年度決算

- ✓ 連結決算：減収・減益
- ✓ 連結売上高：2兆8,518億円（前年度比 Δ 2,405億円）
他社販売電力料は増加したが、収益認識会計基準の適用に伴う再エネ関係の会計処理の変更等があり、減収
- ✓ 連結経常利益：1,359億円（前年度比 Δ 178億円）
他社販売電力料の増加、原子力利用率の上昇、経費・修繕費等の減少、一方で、為替・燃料価格の影響、小売販売電力量の減少等があり、減益

2021年度期末配当

- ✓ 2021年度期末配当：25円（年間配当 50円）

2022年度業績予想・配当予想

- ✓ 2022年度連結経常損失： Δ 1,000億円（前年度比 Δ 2,359億円）
燃料価格高騰、それに伴う市場価格上昇、加えて原子力利用率の低下などにより、大変厳しい収支状況を見込む
- ✓ 配当予想：未定

連結決算の概要

(単位：億円)	2020	2021	増減	増減率
売上高	30,923	28,518	△2,405 [※]	△7.8%
営業利益	1,457	993	△464	△31.9%
経常利益	1,538	1,359	△178	△11.6%
親会社株主に帰属する 当期純利益	1,089	858	△231	△21.2%

※ 収益認識会計基準適用による影響 △5,161

(単位：億円)	2021/3末	2022/3末	増減		2020	2021	増減
有利子負債	44,716	48,383	+3,666 ^{※1}	FCF (億円)	△2,915	△ 1,223	+1,692
自己資本比率	20.9%	19.2%	△1.7%	ROA (%)	2.2	1.9	△0.3
(ハイブリッド社債考慮後 ^{※2})	(20.9%)	(20.4%)	(△0.5%)	(参考) ROE (%)	6.6	5.1	△1.5

※1. ハイブリッド社債の増+2,200億円を含む。

※2. 発行済ハイブリッド社債の50%を自己資本としている。

主要データ

主要データ	2020	2021	増減
総販売電力量（億kWh）※1,2 （小売、他社 計）	1,177 (92.5)	1,214 (103.1)	+37
小売販売電力量	1,023 (90.6)	1,007 (98.4)	△17
電灯	340 (97.7)	323 (95.0)	△17
電力	683 (87.4)	683 (100.0)	+0
他社販売電力量	154	208	+53
エリア需要（億kWh）	1,317	1,349	+32
ガス販売量（万t）	157	156	△1
原子力利用率（%）	28.0	61.0	+33.0
出水率（%）	96.5	100.7	+4.2
全日本原油CIF価格（\$ /b）	43.4	77.2	+33.8
為替レート（インターバンク）（円/\$）	106	112	+6

※1.（ ）内の数値は対前年度比の%

※2. エネルギー事業のうち関西電力にかかる総販売電力量である。

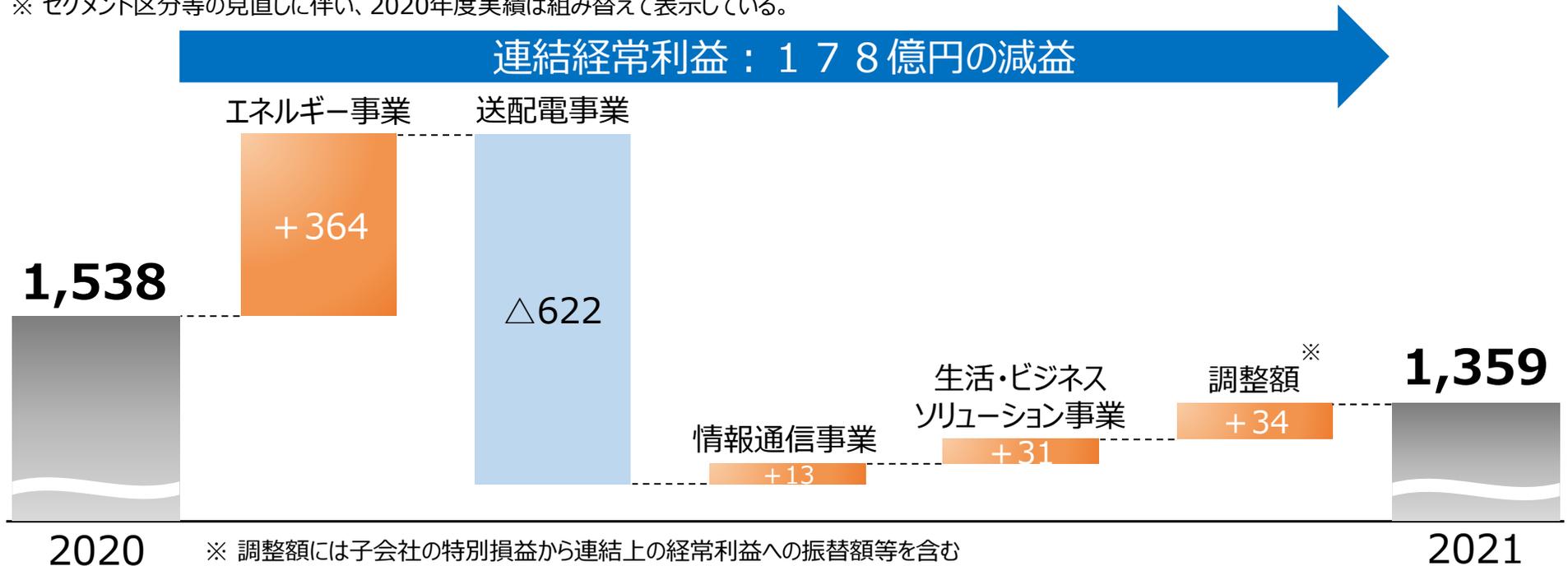
費用への影響額（単位：億円）	2020	2021
原子力利用率：1%	25	43
出水率：1%	9	13
全日本原油CIF価格：1 \$ /b	36	30
為替レート（インターバンク）：1円/\$	38	54

・左記の「費用への影響額」は、経常費用の変動影響額を示している。
 ・左記の「費用への影響額」については、一定の前提に基づき算定した理論値であり、前提諸元が急激かつ大幅に変動する場合等には、左記の影響額により算出される変動影響が実際の費用変動と乖離する場合がある。

セグメント別決算概要

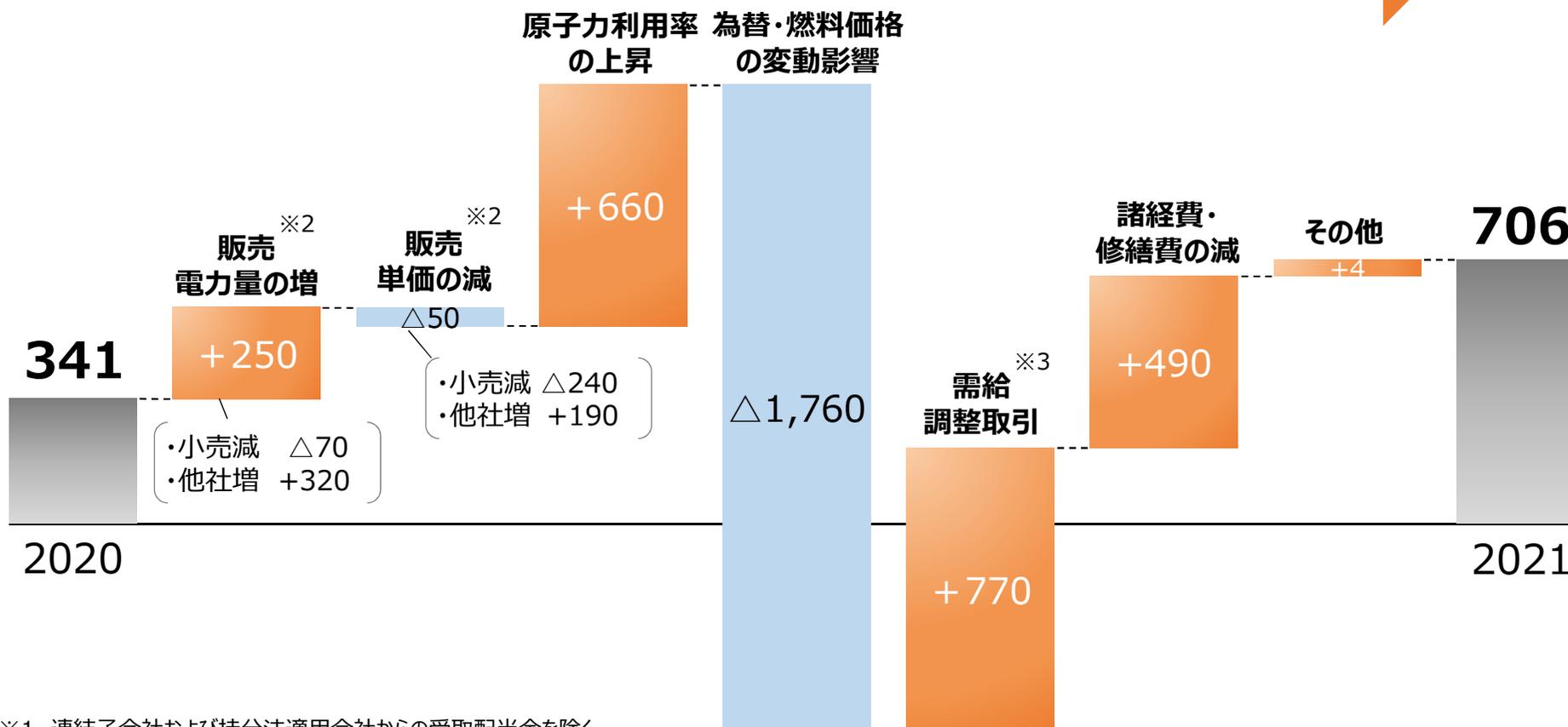
(単位：億円)	2020			2021			増減		
	売上高	外販売上高	経常利益	売上高	外販売上高	経常利益	売上高	外販売上高	経常利益
エネルギー事業	25,476	23,586	341	23,778	20,928	706	△1,698	△2,658	+364
送配電事業	10,030	3,864	683	9,978	3,989	60	△51	+125	△622
情報通信事業	2,937	2,193	386	2,793	2,106	400	△144	△86	+13
生活・ビジネスソリューション事業	1,761	1,279	165	1,925	1,494	196	+163	+214	+31
合計	40,206	30,923	1,577	38,475	28,518	1,363	△1,730	△2,405	△213
調整額	△9,282	-	△38	△9,956	-	△4	△674	-	+34
連結ベース	30,923	30,923	1,538	28,518	28,518	1,359	△2,405	△2,405	△178

※ セグメント区分等の見直しに伴い、2020年度実績は組み替えて表示している。



セグメント実績：エネルギー事業

(単位：億円)	2020	2021	増減
売上高	25,476	23,778	△1,698
外売上高	23,586	20,928	△2,658
経常利益※1	341	706	+364

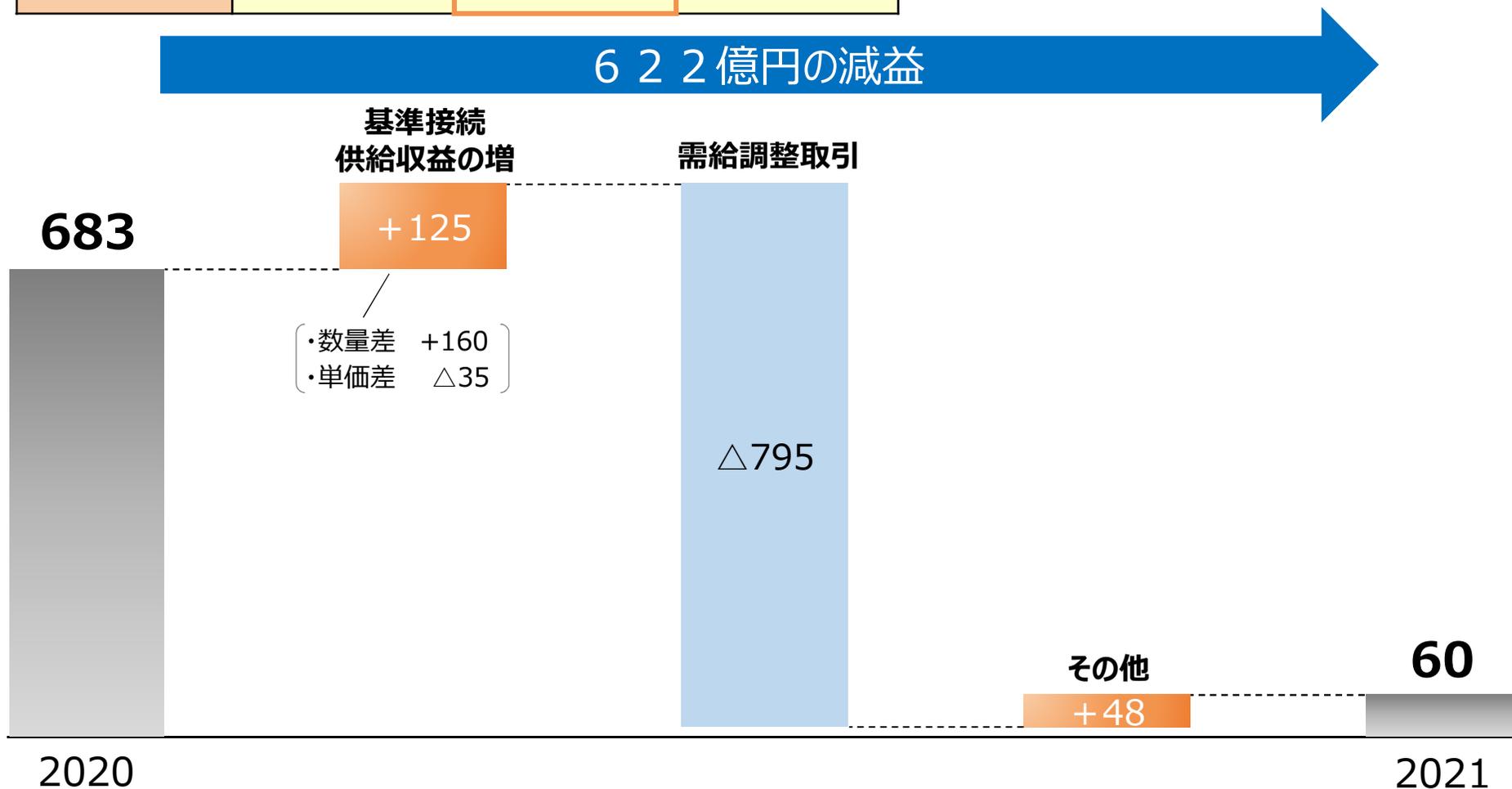


※1. 連結子会社および持分法適用会社からの受取配当金を除く

※2. 需給調整市場や調整力電源の稼働等にかかる販売電力量を除く ※3. 需給調整市場や調整力電源の稼働等にかかる取引の影響

セグメント実績：送配電事業

(単位：億円)	2020	2021	増減
売上高	10,030	9,978	△51
外売上高	3,864	3,989	+125
経常利益※	683	60	△622



※ 連結子会社および持分法適用会社からの受取配当金を除く

セグメント実績：情報通信事業

(単位：億円)	2020	2021	増減
売上高	2,937	2,793	△144
外販売上高	2,193	2,106	△86
経常利益※	386	400	+13
(再掲) オプテージ※	(375)	(392)	(+17)

項目	増減説明
売上高	FTTH回線数の増加やeo電気における加入者数増加、燃料費調整額の増加があったが、収益認識会計基準による影響やMVNOの新プラン投入による料金改定などにより、減収
外販売上高	
経常利益※	FTTH回線数の増加や効率化による費用の減などにより、増益

※ 連結子会社および持分法適用会社からの受取配当金を除く

セグメント実績：生活・ビジネスソリューション事業

(単位：億円)	2020	2021	増減
売上高	1,761	1,925	+163
外販売上高	1,279	1,494	+214
経常利益※	165	196	+31
(再掲) 関電不動産開発※	(149)	(170)	(+20)

項目	増減説明
売上高	賃貸事業において、物件の売却やコロナ影響による賃料収入減があったが、新規物件の取得により賃料収入は増加、 住宅分譲事業において、都市部を中心に分譲戸数が堅調に推移したことにより、増収
外販売上高	
経常利益※	賃貸物件の売却による賃料収入減、販売関連費の増等があったが、住宅分譲事業の増収に加え、ホテル事業における需要の一部回復や経費節減などにより、増益

※ 連結子会社および持分法適用会社からの受取配当金を除く

連結貸借対照表

(単位：億円)	2021/3末	2022/3末	増減	
資産	80,757	86,564	+5,806	<ul style="list-style-type: none"> ・設備投資による増 +5,228 ・減価償却による減 Δ2,953
負債	63,501	69,508	+6,006	<ul style="list-style-type: none"> ・有利子負債の増 +3,666 (うち、ハイブリッド社債の増 +2,200)
純資産	17,255	17,055	Δ 200	<ul style="list-style-type: none"> ・当期純利益※ +858 ・配当金 Δ446 (2020年度末 : 25円/株 2021年度中間 : 25円/株) ・繰延ヘッジ損益 Δ974

※ 親会社株主に帰属する当期純利益を指す。

2022年度 業績予想 (対前年度実績)

10

<業績見通し>

(単位：億円)	2021実績	2022予想	増減	増減率
売上高	28,518	34,200	+5,681	+19.9%
営業損益	993	△1,100	△2,093	—
経常損益	1,359	△1,000	△2,359	—
当期純損益*	858	△750	△1,608	—

※ 親会社株主に帰属する当期純損益を指す。

<財務指標見通し>

	2021実績	2022予想
FCF (億円)	△1,223	△3,300程度
自己資本比率 (%) (ハイブリッド社債考慮後*)	19.2 (20.4)	17程度 (18程度)
ROA (%)	1.9	△0.9程度
(参考) ROE (%)	5.1	△4.7程度

※ 発行済ハイブリッド社債の50%を自己資本としている。

<主要データ>

	2021実績	2022予想	増減
総販売電力量 (億kWh)*	1,214	1,274	+60
小売販売電力量	1,007	1,090	+83
電灯	323	304	△19
電力	683	786	+103
他社販売電力量	208	184	△23
エリア需要 (億kWh)	1,349	1,354	+5
ガス販売量 (万t)	156	150	△5
原子力利用率 (%)	61.0	40台後半	—
出水率 (%)	100.7	100程度	—
全日本原油CIF価格 (\$/b)	77.2	90程度	—
為替レート (インターバンク) (円/\$)	112	125程度	—

※ エネルギー事業のうち、関西電力にかかる総販売電力量である。

<費用への影響額>

(単位：億円)	2021実績	2022予想
原子力利用率：1%	43	65
出水率：1%	13	18
全日本原油CIF価格：1\$/b	30	38
為替レート：1円/\$	54	80

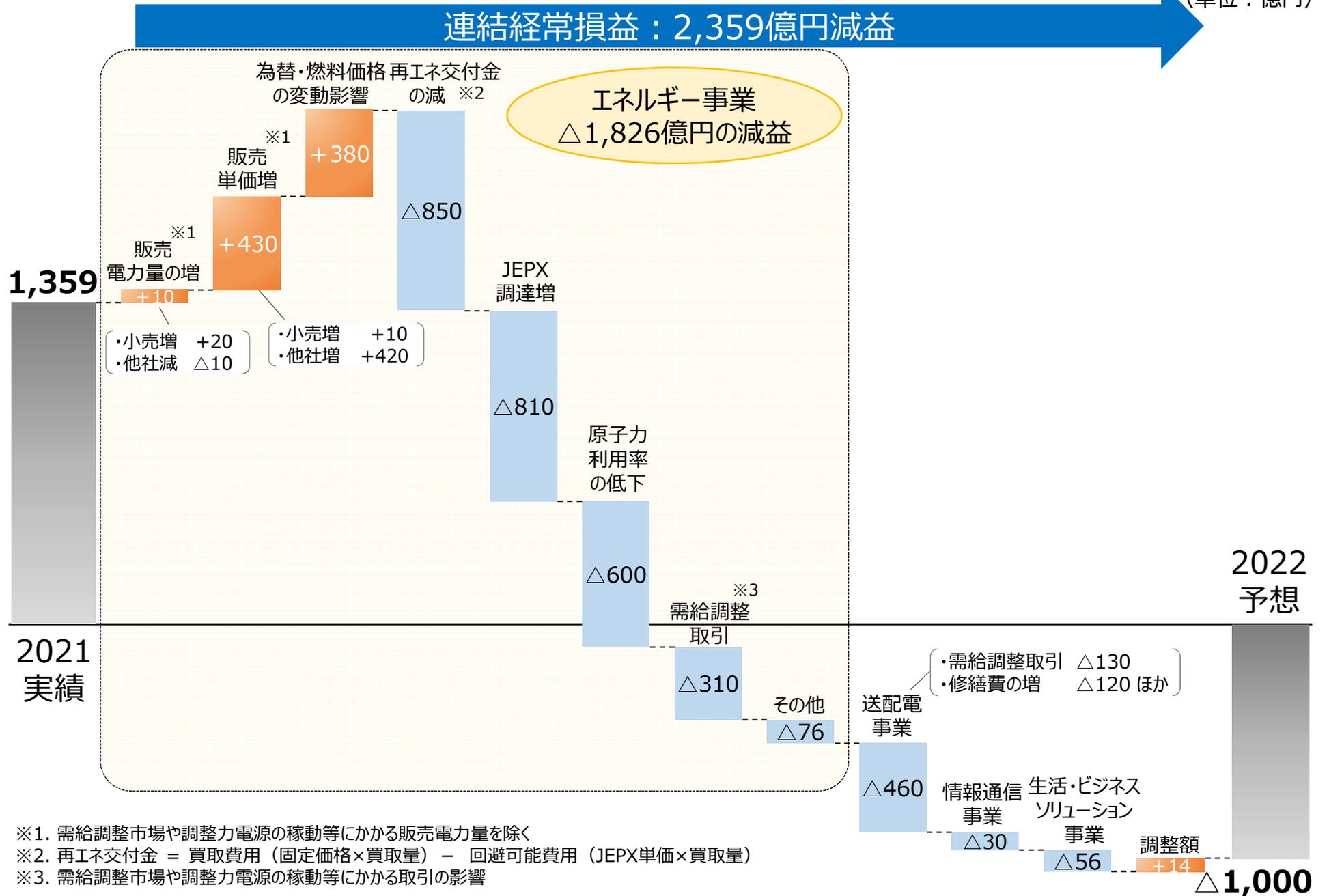
・上記の「費用への影響額」は、経常費用の変動影響額を示している。
 ・上記の「費用への影響額」については、一定の前提に基づき算定した理論値であり、前提諸元が急激かつ大幅に変動する場合等には、上記の影響額により算出される変動影響が実際の費用変動と乖離する可能性がある。

<2022年度配当予想>

	中間	期末	年間
1株当たりの配当金	未定		

連結経常利益の変動要因

(単位：億円)



※1. 需給調整市場や調整力電源の稼働等にかかる販売電力量を除く
 ※2. 再エネ交付金 = 買取費用 (固定価格×買取量) - 回避可能費用 (JEPX単価×買取量)
 ※3. 需給調整市場や調整力電源の稼働等にかかる取引の影響

業績予想の増減説明

(単位：億円)		2021実績	2022予想	増減	増減説明
エネルギー事業	外売上高	20,928	26,860	+5,931	・ 電灯電力料収入の増
	経常損益	706	△1,120	△1,826	・ 再エネ交付金の減 ・ JEPX調達増 ・ 原子力利用率の低下
送配電事業	外売上高	3,989	3,600	△389	・ 需給調整収益の減
	経常損益	60	△400	△460	・ 需給調整取引の増
情報通信事業	外売上高	2,106	2,170	+63	・ FTTH回線数の増 ・ eo電気収入の増
	経常利益	400	370	△30	・ 購入電力料単価の上昇 ・ 関西電力グループ向けサービス収入の減
生活・ビジネスソリューション事業	外売上高	1,494	1,570	+75	・ 住宅分譲事業の引渡戸数増や販売単価増等による売上高増 ・ ホテル事業の売上増
	経常利益	196	140	△56	・ 住宅分譲事業の粗利率低下や販売関連費用の増 ・ 賃貸事業における修繕費等の増
調整額	外売上高	—	—	—	
	経常損益	△4	10	+14	
連結ベース	外売上高	28,518	34,200	+5,681	
	経常損益	1,359	△1,000	△2,359	

參考資料

連結損益計算書

(単位：億円)	2020	2021	増減	
経常収益合計 (売上高再掲)	31,437 (30,923)	29,274 (28,518)	△2,163 (△2,405)	・収益認識会計基準の適用に伴う 会計処理の変更 △5,161
電気事業営業収益	23,878	21,095	△2,783	・関西電力における外販売上高 △2,878
その他事業営業収益	7,045	7,423	+378	・関西電力送配電における外販売上高 +95
営業外収益	513	755	+241	・連結子会社における外販売上高 +65 ・附帯事業における外販売上高 +312
経常費用合計	29,899	27,914	△1,984	
電気事業営業費用	23,386	20,839	△2,546	
その他事業営業費用	6,080	6,686	+605	・連結子会社における費用 +12 ・附帯事業における費用 +593
営業外費用	432	389	△43	
経常利益	1,538	1,359	△178	
渴水準備金引当又は取崩し	△14	△1	+13	
特別損失	—	107	+107	・インバランス収支調整額 +107
法人税等	442	356	△86	
当期純利益 [※]	1,089	858	△231	
包括利益	1,298	230	△1,068	・繰延ヘッジ損益 △875

※ 親会社株主に帰属する当期純利益を指す。

個別収支比較表（関西電力）

(単位：億円)	2020	2021	増減
経常収益合計 (売上高再掲)	24,009 (23,326)	22,930 (21,776)	△1,078 (△1,549)
電灯電力料収入	18,271	16,137	△2,134
他社販売電力料	1,630	3,364	+1,733
再エネ特措法交付金	1,494	—	△1,494
その他	2,612	3,429	+816
経常費用合計	23,647	21,795	△1,852
人件費	1,038	998	△39
燃料費	3,934	5,201	+1,267
原子力バックエンド費用	437	798	+361
修繕費	1,043	630	△412
公租公課	448	469	+21
減価償却費	927	1,083	+156
他社購入電力料	3,897	3,145	△752
支払利息	208	186	△22
再エネ特措法納付金	2,635	—	△2,635
接続供給託送料	5,391	5,197	△193
その他	3,685	4,082	+396
経常利益 (営業損益再掲)	361 (△57)	1,134 (235)	+773 (+293)
濁水準備金引当又は取崩し	△14	△1	+13
法人税等	△19	90	+110
当期純利益	395	1,045	+650

- ・小売販売電力量の減 △260
 - ・燃料費調整額による増 +1,050
 - ・再エネ賦課金の減 △2,635
 - 〔収益認識会計基準の適用に伴う
 会計処理の変更 △2,881〕
 - ・小売販売単価の減 △290
-
- ・収益認識会計基準の適用に伴う
 会計処理の変更 △1,249
-
- ・受取配当金 +355
-
- ・火力燃料費 +1,121
 - ・原子燃料費 +146
-
- ・原子力利用率の上昇 △1,140
 - ・小売販売電力量の減 △110
 - ・出水率の上昇 △60
 - ・他社販売電力量の増 +320
 - ・為替・燃料価格の変動 +2,050
-
- ・収益認識会計基準の適用に伴う
 会計処理の変更 △1,249
(再エネ交付金相当額を関連費用から控除)
-
- 収益認識会計基準の適用に伴う
 会計処理の変更 △2,881

個別収支比較表（関西電力送配電）

(単位：億円)	2020	2021	増減	
経常収益合計 (売上高再掲)	9,399 (9,344)	9,557 (9,384)	+158 (+39)	<ul style="list-style-type: none"> ・数量差（エリア需要増） +160 ・単価差 △35 ・需給調整取引 △505
託送収益	7,706	7,342	△364	
地帯間・他社販売電力料	889	1,708	+818	・需給調整取引 +333
再エネ特措法交付金	416	—	△416	・収益認識会計基準の適用に伴う 会計処理の変更 △491
その他	386	506	+120	<ul style="list-style-type: none"> ・受取配当金 +84 ・需給調整取引 +5
経常費用合計	8,791	9,492	+701	
人件費	998	991	△7	
修繕費	1,103	1,123	+19	
公租公課	896	898	+2	
減価償却費	1,079	1,074	△4	<ul style="list-style-type: none"> ・需給調整取引 +648 ・収益認識会計基準の適用に伴う 会計処理の変更 △491 (再エネ交付金相当額を関連費用から控除)
地帯間・他社購入電力料	2,581	3,282	+700	
支払利息	100	88	△12	
その他	2,030	2,033	+3	・需給調整取引 △20
経常利益 (営業損益再掲)	608 (659)	64 (△11)	△543 (△670)	・インバランス収支調整額 +142
特別損失	—	142	+142	
法人税等	204	△9	△213	
当期純損益	403	△68	△472	

小売販売電力量の状況

<2021年度小売販売電力量月別実績>

(単位:億kWh)	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
電 灯	27 (94.1)	23 (90.8)	19 (91.5)	23 (97.5)	29 (89.7)	25 (80.6)	21 (95.9)	22 (92.8)	27 (103.1)	41 (93.6)	35 (104.7)	32 (106.1)
電 力	53 (95.8)	51 (102.2)	55 (99.4)	61 (100.2)	62 (95.8)	61 (93.2)	58 (100.2)	54 (101.5)	55 (101.6)	58 (102.2)	58 (105.2)	58 (105.2)
小売販売電力量※2	80 (95.2)	75 (98.3)	73 (97.3)	84 (99.4)	91 (93.7)	86 (89.3)	79 (99.0)	76 (98.8)	81 (102.1)	99 (98.4)	93 (105.0)	93 (105.5)

※1. () 内の数値は対前年同月比の%

<2021年度実績における小売販売電力量の増減要因>

(単位:億kWh)	2020実績	2021実績	増減	検針影響	気温影響	需要数影響	その他影響
電 灯	340	323	△17	+1	△1	△10	△7
電 力	683	683	+0	+0	△1	△14	+14
小売販売電力量※2	1,023	1,007	△17	+1	△2	△24	+8

<月間平均気温>

(単位:℃)	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
実 績	15.5	20.0	23.9	27.9	28.1	24.8	20.3	14.1	8.8	5.6	5.5	11.4
前年差	+2.2	△0.8	△0.2	+1.9	△2.6	△1.0	+1.6	△0.6	+0.1	△0.6	△3.2	△0.8
平年差	+0.4	+0.3	+0.4	+0.2	△0.7	△0.2	+1.3	+0.5	+0.2	△0.4	△0.8	+2.0

<2022年度業績予想における小売販売電力量の増減要因>

(単位:億kWh)	2021実績	2022予想	増減	検針影響	気温影響	需要数影響	その他影響
電 灯	323	304	△19	+0	△0	△19	△0
電 力	683	786	+103	+0	△2	+93	+11
小売販売電力量※2	1,007	1,090	+83	+0	△2	+75	+10

※2. エネルギー事業のうち、関西電力にかかる小売販売電力量である。

連結キャッシュ・フローの増減

(単位：億円)	2020	2021	増減	
営業活動 C F	3,692	4,103	+411	<ul style="list-style-type: none"> ・税金等調整前当期純利益の減 $\Delta 299$ ・売掛金等の減 +597
投資活動 C F	$\Delta 6,607$	Δ 5,326	+1,281	<ul style="list-style-type: none"> ・固定資産の取得による支出減 +1,056
(F C F)	($\Delta 2,915$)	(Δ 1,223)	(+1,692)	
財務活動 C F	3,256	3,187	$\Delta 68$	<ul style="list-style-type: none"> ・有利子負債増加額の減 $\Delta 45$ (2020 : +3,777 → 2021 : +3,731)

有利子負債の状況（連結）

(単位：億円)	2021/3末	2022/3末	増減
社 債	12,840	16,640	+3,799 (+4,500、△700)
借 入 金	28,876	28,643	△233 (+7,594、△7,744)
長期借入金	27,405	27,136	△268 (+4,941、△5,108)
短期借入金	1,470	1,506	+35 (+2,652、△2,635)
C P	3,000	3,100	+100 (+10,550、△10,450)
有利子負債	44,716	48,383	+3,666
期末利率 (%)	0.49	0.45	△0.04

※ 1. () 内の、+は新規調達、△は償還、返済

※ 2. 増減には、連結範囲の変動に伴う影響、為替換算差額等を含むため、() 内の数値の合計とは、一致しない場合がある。

※ 3. 社債・有利子負債の増減には、ハイブリッド社債の増+2,200億円を含む。

需給実績（送電端）

(単位：百万kWh)		2020	構成比	2021	構成比	増減
	水力	12,775	14%	13,531	14%	+756
	火力	61,437	69%	46,961	50%	△14,476
	原子力	15,335	17%	33,553	36%	+18,218
	新エネルギー	28	0%	26	0%	△3
	自社計	89,576	100%	94,072	100%	+4,496
	他社送受電計	19,626		13,257		△6,369
	揚水発電所の揚水電力量	△2,216		△1,915		+301
	合計	106,986		105,414		△1,572

※ 1. 四捨五入の関係で、合計が合わない場合がある。

※ 2. エネルギー事業のうち関西電力にかかる需給実績を記載している。

修繕費、減価償却費の前年度比較

<関西電力>

(単位：億円)	2020	2021	増減	増減説明
修繕費	1,043	630	△412	原子力 △198 火力 △159 水力 △53
減価償却費	927	1,083	+156	原子力 +171 火力 △26

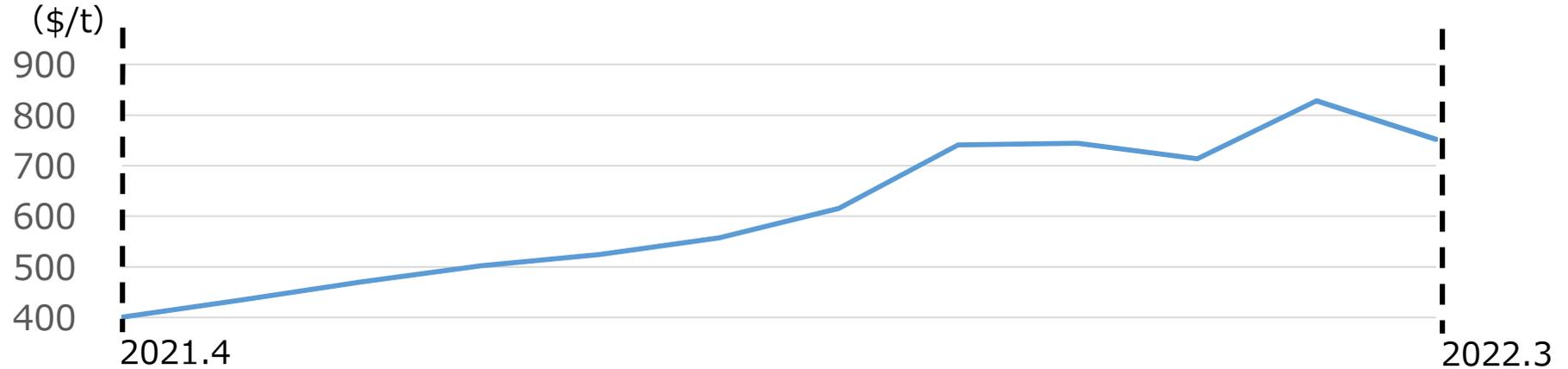
<関西電力送配電>

(単位：億円)	2020	2021	増減	増減説明
修繕費	1,103	1,123	+19	変電 +16 配電 +2
減価償却費	1,079	1,074	△4	送電 △21 変電 △3 配電 +8 業務 +11

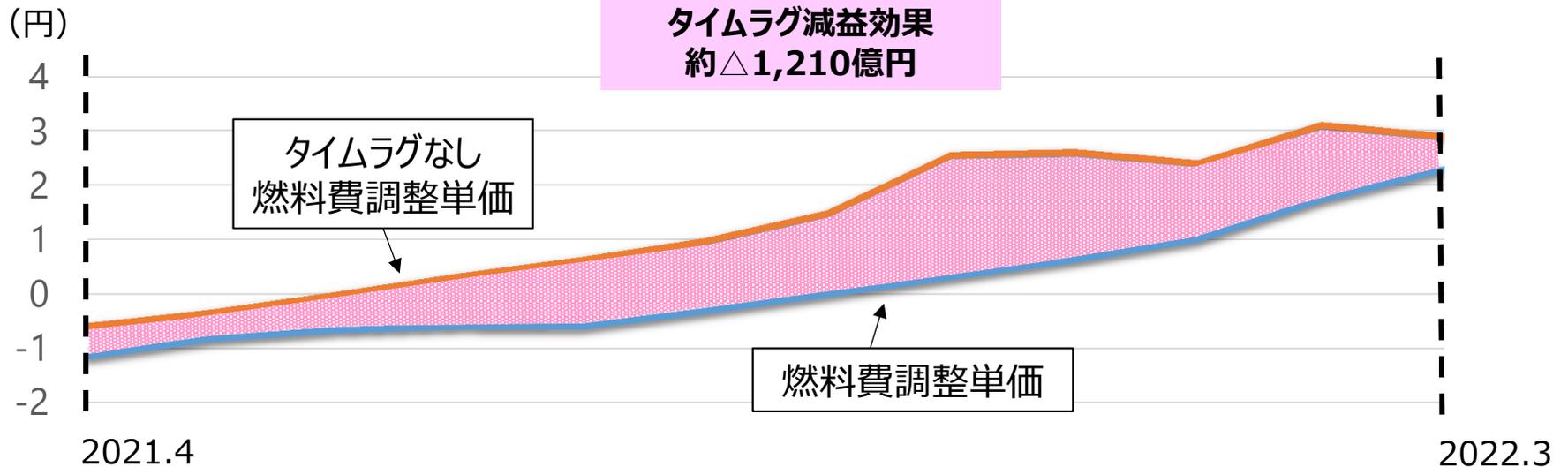
燃料費調整制度のタイムラグ

- 燃料費調整制度とは、為替レートや燃料の市況価格の変動による火力燃料費への影響を電気料金に反映させる制度である。
- 各月の燃料価格の変動は3～5ヶ月遅れで燃料費調整単価に反映される。そのため、燃料価格の変動と燃料費調整単価の反映のタイミングにずれ（タイムラグ）が生じる。

【燃料価格の推移（全日本LNG CIF価格）】

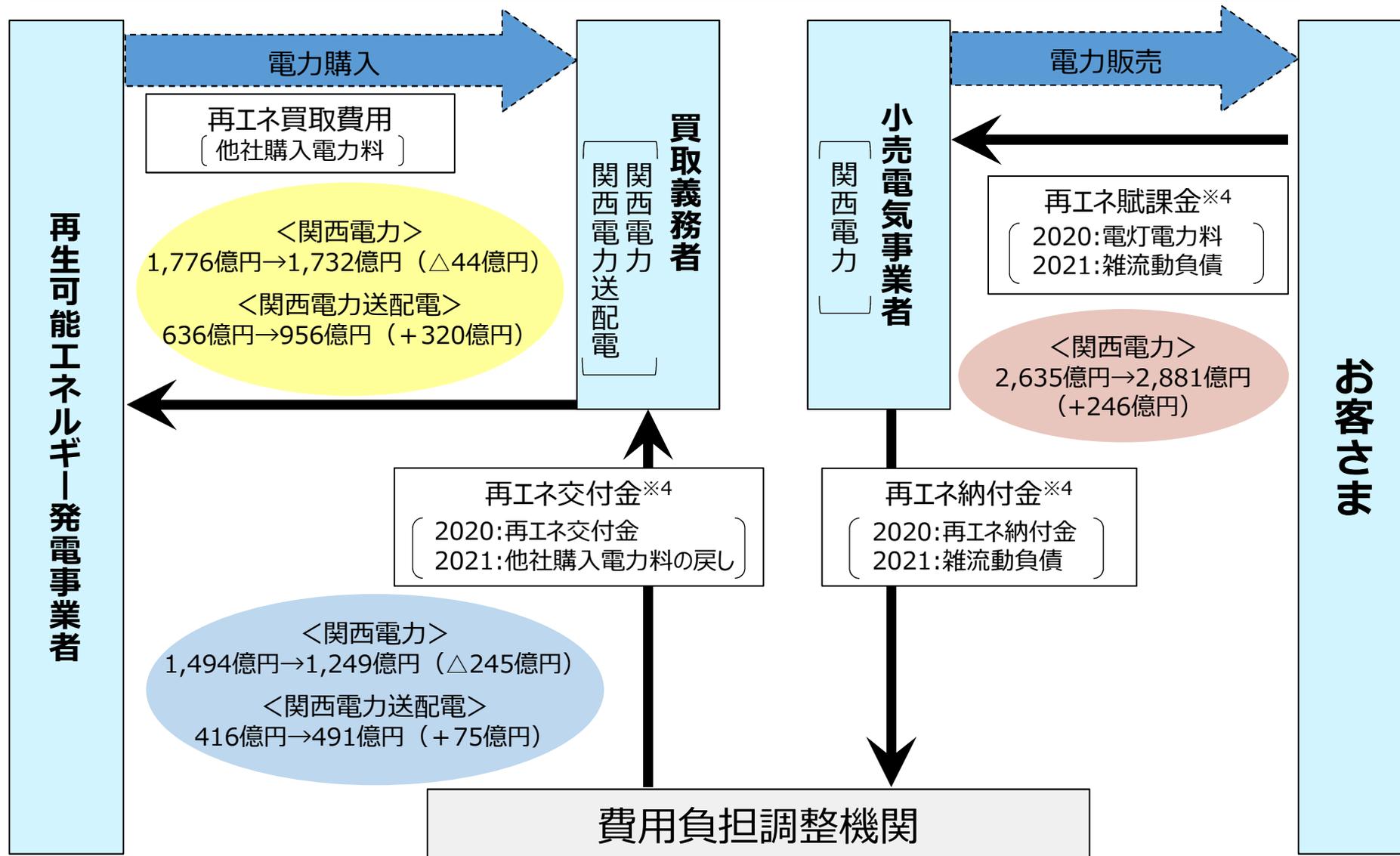


【燃料費調整制度タイムラグの推移】



※ 当該タイムラグはあくまで各決算期における収入面の時期のずれを示したものであり、実際の火力燃料費等に基づき算定される収支影響とは異なる。

再生可能エネルギー固定価格買取制度



※1. 金額は2020年度→2021年度（対前年度比増減額）
 ※2. 再エネ買取費用と再エネ交付金との差額は回避可能費用
 ※3. 『電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別措置法（FIT法）等の一部を改正する法律』（2017.4.1施行）により、2017年4月1日以降の買取契約分については、買取義務者が一般送配電事業者等へ変更となっている。
 ※4. 2021年度より、「収益認識に関する会計基準」等を適用しており、会計処理が変更となっている。

当社グループの内訳（連結子会社および持分法適用会社）

エネルギー事業		送配電事業	情報通信事業	生活・ビジネスソリューション事業
<p>(連結子会社)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・(株)関電エネルギーソリューション ・越前エナライン(株) ・福井都市ガス(株) ・(株)日本ネットワークサポート ・関電プラント(株) ・かんでんEハウス(株) ・黒部峡谷鉄道(株) ・相生バイオエナジー(株) ・(株)原子力安全システム研究所 ・(株)ニュージエック ・堺LNG(株) ・Next Power(株) ・(株)関電パワーテック ・(株)原子力エンジニアリング ・(株)KANSOテクノス ・(株)Dshift ・大阪バイオエナジー(株) ・関電ガスサポート(株) ・ケーイーフューエルインターナショナル(株) ・KPIC Netherlands B.V. ・バイオパワー 荻田(同) ・大分臼杵風力発電(同) ・和歌山太陽光(同) ・LNG FUKUROKUJU Shipping Corporation ・LNG JUROJIN Shipping Corporation 	<ul style="list-style-type: none"> ・LNG SAKURA Shipping Corporation ・Kansai Electric Power Holdings Australia Pty Ltd ・KPIC USA, LLC ・Kansai Electric Power Australia Pty Ltd ・Kansai Sojitz Enrichment Investing S.A.S. ・Kansai Energy Solutions (Thailand) Co., Ltd. ・PT. Kansai Electric Power Indonesia ・KE Fuel Trading Singapore Pte. Ltd. ・KANSAI ENERGY SOLUTIONS (VIETNAM) CO., LTD. <p>他</p> <p>計 4 6 社</p> <p>(持分法適用会社)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・日本原燃(株) ・(株)きんでん ・(株)エネゲート ・San Roque Power Corporation <p>他</p> <p>計 8 社</p>	<p>(連結子会社)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・関西電力送配電(株) ・(株)かんでんエンジニアリング ・関電サービス(株) <p>計 3 社</p>	<p>(連結子会社)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・(株)オプテージ ・(株)関電システムズ ・K4 Digital(株) <p>他</p> <p>計 7 社</p>	<p>(連結子会社)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・関電不動産開発(株) ・(株)クリアバス ・(株)関電セキュリティ・オブ・ソサイエティ ・(株)関西メディカルネット ・(株)かんでんエルハート ・関電ファシリティーズ(株) ・(株)かんでんジョイライフ ・かんでんライフサポート(株) ・関西電子ビーム(株) ・(株)かんでんジョイナス ・ゲキダンイイノ(同) ・(株)かんでんCSフォーラム ・(株)関電オフィスワーク ・(株)関電L&A ・(株)関電アメニックス ・(同)K4 Ventures ・海幸ゆきのや(同) <p>他</p> <p>計 3 4 社</p>

- 当社はお客さまに電気とガスを組み合わせたエネルギーの総合提案を行い、着実にガス事業を推進してきた。
- 2021年度の収支は前年度より230億円減益となり、216億円の赤字となった。
2021年度の販売量は前年度より1万t減少となり、156万tとなった。



2021年度におけるガス事業収支・ガス販売量等

(億円)	2020年度	2021年度	増減
営業収益	1,227	1,578	+351
営業費用	1,213	1,795	+581
営業損益	14	△216	△230

(万t)	2020年度	2021年度	増減
ガス販売量	157	156	△1

※2022.3月末時点の関電ガス契約件数：約157万件

国際事業の概要

○海外各地域のゼロカーボン化に貢献するエネルギー事業の推進と、お客さまのエネルギー利用に関するソリューションの提供に取り組むとともに、これまで培った事業ノウハウとネットワークを活かし、収益性の向上を図る。
出資割合分合計：約288万kW そのうち、運転中16件の投資総額は約2,000億円（配当金等により約28%回収）

プロジェクト名		運転開始他 (予定)	総出力 (万kW)	当社出資割合 (%)	出資割合分 ^{※2} (万kW相当)	
運転中	フィリピン	サンロケ水力発電事業	2003/5	43.5	50	21.8
	台湾	名間 (Ming Jian) 水力発電事業	2007/9	1.7	24	0.4
		国光 (Kuo Kuang) 火力発電事業	2003/11	48.0	20	9.6
	シンガポール	セノコ火力発電事業	1995/10設立	280.7	15	42.1
	オーストラリア	ブルーウォーターズ火力発電事業	2009/12	45.9	50.01	23.0
	米国	ウェストデプトフォード火力発電事業	2014/11	76.8	17.5	13.4
	アイルランド	エヴァレイアー陸上風力発電事業	2013/12他	22.3	24	5.4
	インドネシア	ラジャマンガラ水力発電事業	2019/5	4.7	49	2.3
	ラオス	ナムニアップ水力発電事業	2019/9	29.0	45	13.1
	英国	エレクトリシティ・ノース・ウエスト社 (ENW社) 配電事業	2019/7参画	—	22.04	—
	フィリピン	ニュークラークシティ配電・小売事業	2019/11	—	9	—
	米国	ヒッコリーラン火力発電事業	2020/5	100.0	30	30.0
		アビエー陸上風力発電事業	2020/9	52.5	48.5	25.5
	インドネシア	メドコ・関西合弁会社火力	2021/4参画	20.2	36	7.3
英国	トライトンノール洋上風力発電事業	2022/3	85.7	16	13.7	
	モーレイー東洋上風力発電事業	2022/4	95.3	10.02	9.5	
建設中	インドネシア	タンジュン・ジャティB火力発電事業	2022予定	214.0	25	53.5
	フィンランド	ピーパリンマキ陸上風力発電事業	2022予定	21.1	15	3.2
		アラヤルヴィ陸上風力発電事業	2023予定	22.1	49	10.8
	独国	ボークムリフグルンド3洋上風力発電事業	2025予定	90.0 ^{※3}	3.5	3.4
開発中	米国	セントジョセフ2号火力発電事業	2023予定	約71	20	—
	英国・独国	ノイコネクト英独連系線事業	2026予定	—	18.3	—

※1. 国際事業の投資にかかる2022年3月31日現在の連結貸借対照表計上額（持分法による調整額を含む。）は、2,095億円である。

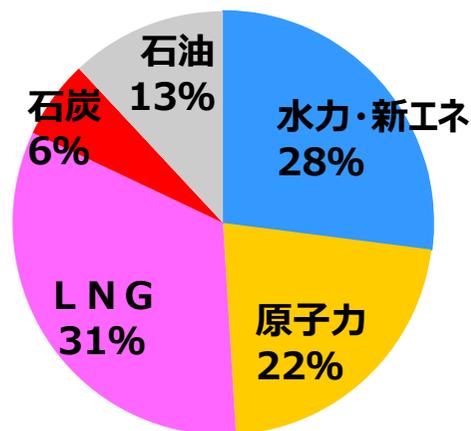
※2. 四捨五入の関係で、合計が合わない場合がある ※3. 送電端出力

当社の電源構成（電源別需給実績）

- 電源構成においては、「S+3E」の同時達成が重要であり、エネルギー源の多様性確保が基本であると考えている。
- 非化石電源である再生可能エネルギーと原子力の最大限の活用、および調整力等に優れた火力発電所のゼロカーボン化により、2050年のカーボンニュートラル社会の実現に向けた電源ポートフォリオの構築を目指していく。

<発電設備容量比>

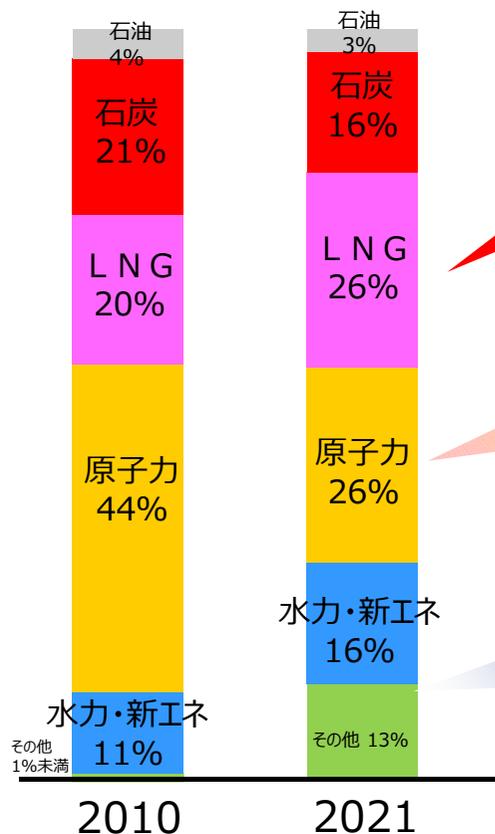
(自社発電設備のみ)



2021年度末

<電源別需給実績>

(他社受電分を含む)



※その他には卸電力取引所、他社から調達している電気が発電所が特定できないものを含む。

※四捨五入の関係で、合計が合わない場合がある。

火力

再エネ大量導入に必要な調整力等に優れた火力のゼロカーボン化

原子力

安全最優先を前提として最大限活用

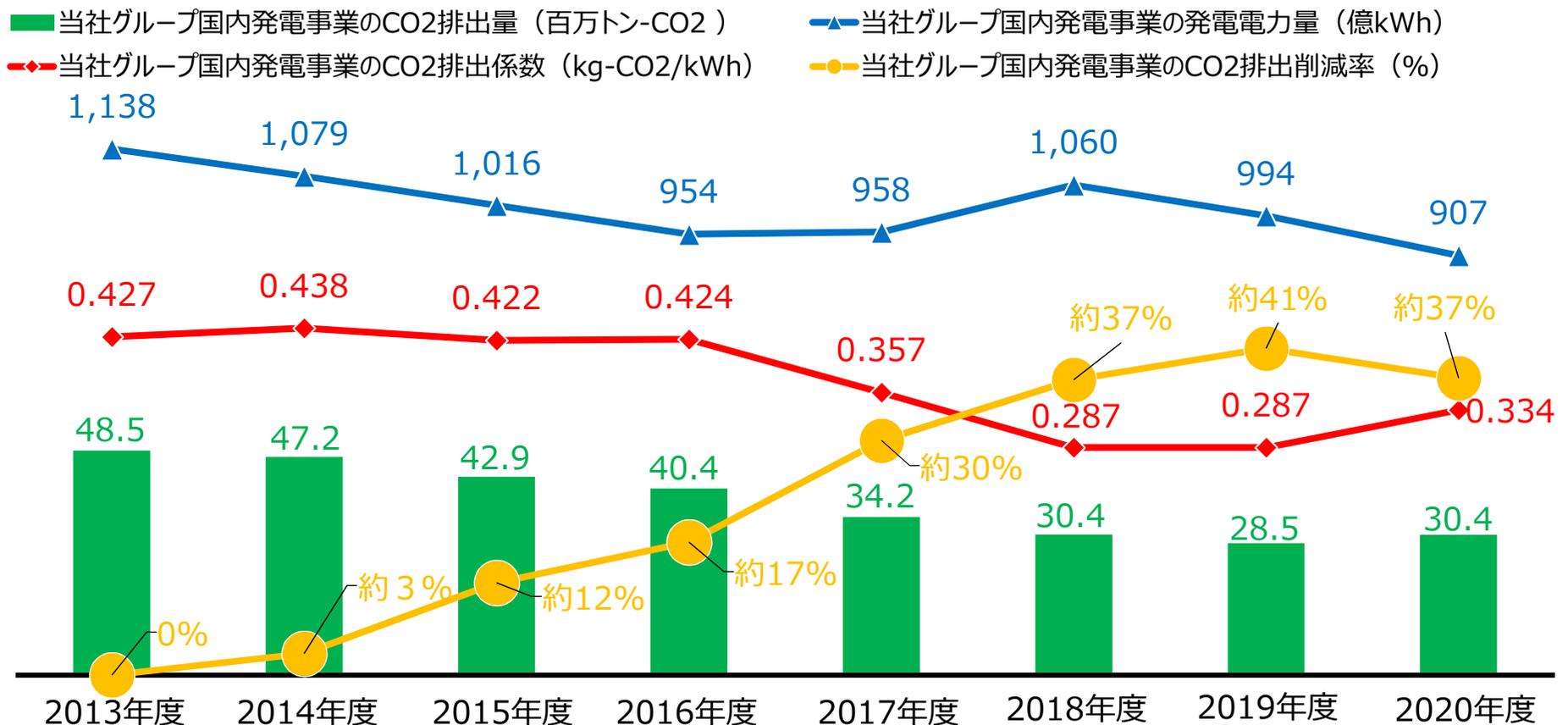
再エネ

多様化する社会ニーズを踏まえ最大限導入

地球温暖化問題、CO₂削減への対応

- 当社グループは、ゼロカーボンエネルギーのリーディングカンパニーとして、中期経営計画(2021-2025)において、ゼロカーボン発電量国内No.1であり続け、国内発電事業に伴うCO₂排出量を2025年度に半減（2013年度比）するという具体的な目標を定め、地球温暖化対策に取り組んでいる（半減目標年度を5年前倒し）。
- 2020年度当社グループはゼロカーボン発電量国内No.1を達成しており、CO₂排出量を2013年度比で4割程度削減した。

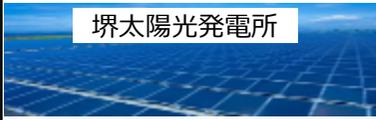
当社グループの国内での発電事業に伴うCO₂排出量などの推移



当社グループの再生可能エネルギーの導入状況および開発計画

- 当社グループは、ゼロカーボンエネルギーのリーディングカンパニーとして、開発ポテンシャルの大きい洋上風力を中心に、開発推進体制を強化した上で、積極果敢に再エネ開発に取り組んでいく。
- 開発目標として、2040年までに国内で1兆円規模の投資を行い、新規開発500万kW、累計開発900万kW規模を目指す。

<国内案件>・運転開始（竣工済）案件：約366.4万kW、取組中案件：約24.6万kW、合計：約391.0万kW（2022年4月27日時点）

	太陽光	風力	バイオマス	水力
運開済電源規模	約14.5万kW	約1.8万kW	約13.7万kW	約336.4万kW
CO ₂ 排出削減量*	約2.4万 t /年	約1.5万 t /年	約1.6万 t /年	約506万 t /年
主な運開済み案件	・堺太陽光発電所 ・雫石太陽光発電所 他	・淡路風力発電所 ・田原4区風力発電所	・かんだ発電所 ・福島いわきバイオマス発電所	・長殿発電所(設備改良) 他
取組中案件	・播州メガソーラー発電所	・秋田県秋田港能代港洋上風力 ・(仮称)大分・臼杵ウインドファーム事業 他	・相生バイオマス発電所(燃料転換)	・新坂上発電所 ・新打保発電所 他
				

※ CO₂削減量は2020年度末時点での運開済電源規模をベースに、2019年度の全国平均係数0.445kg-CO₂/kWhより算定。

<海外案件>・運転開始（竣工済）案件：約91.7万kW、取組中案件：約17.4万kW、合計：約109.1万kW（2022年4月27日時点）

	水力		風力	
運開済持分電源規模	約37.6万Kw		約54.1万kW	
CO ₂ 排出削減量	約50万 t /年		約24万 t /年	
主な運開済み案件	・サンロケ事業（フィリピン） ・名間事業（台湾） ・ラジャマンガラ事業（インドネシア） ・ナムニアップ事業（ラオス）		・エヴァレイアー事業（アイルランド） ・アビエータ事業（米国） ・トライトンノール事業（イギリス） ・モーレイイースト事業（イギリス）	
取組中案件	—		・ピーパリンマキ事業（フィンランド） ・アラヤルヴィ事業（フィンランド） ・ボークムリフグルンド3事業（ドイツ）	

ご質問・お問い合わせ等は、経理室計画グループまでお願いします。

e-mail : f i n a n c e @ k e p c o . c o . j p

本資料に記載されている当社の業績予想および将来予測は、現時点で入手可能な情報に基づき、当社が判断した予想であり、潜在的なリスクや不確実性が含まれています。

そのため、様々な要因の変化により、実際の業績は、これらの見通しとは異なる結果となる可能性もあることをご承知おき下さい。