

2020 年度冬期スポット市場価格の高騰について
【別冊】

各社参考資料

令和3年4月
電力・ガス取引監視等委員会
制度設計専門会合

(参考) 各社に対する供給力についての確認結果の概要

		北海道電力	東北電力	東京電力EP	中部電力ミライズ	JERA
供給力 計算の 諸元	自社 供給力	・設備容量（火力等） ・自流水水力・貯水 ・揚水 ・その他（再エネ等）	・設備容量（火力・原子力等） ・自流水水力 ・貯水・揚水	・設備容量（火力・原子力等） ・自流水水力 ・貯水・揚水 ・その他（自社太陽光など） ※自社グループの保有電源は自社供給力に計上	－	・設備容量（火力・原子力等） ・貯水・揚水
	自社 供給力 除外分	・電源I・I' ・作業停止・出力低下	・電源I・I' ・長期停止 ・作業等 ・並解列 ・所内他 ・環境規制	－	－	・電源I・I' ・長期停止 ・作業停止（定検含） ・系統制約 ・FIT計画減 ・自己託送 ・GT気温別可能 ・その他（起動カーブによる供給力減少影響）
	他社 受電分・ その他	・受電量（太陽光） ・受電量（太陽光以外）	・受電量（太陽光） ・受電量（太陽光以外）	・受電量（太陽光） ・受電量（太陽光以外）	・他社受電分（太陽光以外）	・受電量（太陽光） ・受電量（太陽光以外） ・他社受電分は太陽光＋風力で計算。
	供給力変動の要因	【自社供給力】 ・自社供給力のうち、自流水水力の発電量は日々変わるほか、発電所での作業時には一定の出力低下を伴う場合もある。 ・また、調整力として電源I'をTSOに供出しているが、これらは平日以外にはBGの供給力となるため、その分も変動することになる。 【他社受電分】 ・他社供給力では、契約に基づいて受電量が決まっているもののほか、FIT電源、特に太陽光の出力予測が日々変動することの影響がある。	【他社受電分】 ・供給力の日々の変動は、「他社太陽光」「他社太陽光以外（水力、風等）」の出力変化が主な要因と考えられる。	【他社受電分】 ・供給力の変動については、主に発電事業者による通告値変動（燃料制約、計画外停止、系統制約）、太陽光の増減によるもの。 ・12/1～12/23における供給力は、発電事業者による通告値変動（主に、燃料制約以外の影響）や太陽光の増減といった要因で変動した。 ・12/24～1/29においては、発電事業者からの燃料制約に伴う通告値の変動影響があり、太陽光の増減と合わせて、供給力も変動した。	【他社受電分】 ・当社は、自社発電設備を保有しておらず、自社需要に応じて一定の予備力を含めた供給力を調達しているため、供給力が一定ではなく、需要に応じて変動する。	【自社供給力】 ・当社は設備を維持することにより一定の供給力を保持しておりますが、需要時期に合わせた火力設備の補修や系統制約（※1）等により供給力は減じうる。 ※1 送電ネットワークにおける作業等によって、送電線が利用できないため、供給力として利用不可能なもの。

(参考) 各社に対する供給力についての確認結果の概要

		北陸電力	関西電力	中国電力	四国電力	九州電力
供給力 計算の 諸元	自社 供給力	・設備容量（火力・原子力等） ・自流水水力	・設備容量（原子力・火力等） ・自流水水力 ・貯水・揚水 ・その他（新エネ）	・設備容量（原子力・火力等） ・自流水水力 ・貯水・揚水 ・その他（太陽光）	・設備容量（原子力・火力等） ・水力 ・揚水（本川）	・設備容量（原子力・火力等） ・自水力 ・揚水 ・その他（地熱）
	自社 供給力 除外分	・電源I・I' ・長期停止 ・燃種による制約 ・作業停止等 ・バランス停止 ・大気温等による上限出力制約 ・供給力変動リスク ・出力制約作業	・電源I・I' ・起動制約 ・作業 ・熱負荷抑制	・電源I・I' ・長期停止 ・作業停止、作業・起動・並列カーブ	・電源I・I' ・停止 ・電源II事前予約	・電源I・I' ・長期停止
	他社 受電分・ その他	・受電量（太陽光＋風力） ・受電量（太陽光以外）	・受電量（新エネ） ・受電量（新エネ以外）	・受電量（太陽光＋風力も含む） ・受電量（太陽光＋風力以外） ・卸電力市場 ※卸電力市場：間接オークション受電分等	・受電量（太陽光・風力） ・受電量（太陽光・風力以外）	・受電量（再エネ※） ・受電量（再エネ以外） ※太陽光・風力・バイオマス・水力
	供給力変動の要因	【自社供給力・他社受電分】 ・供給力が一定ではなく、変動がある理由については主に水力発電および風力・太陽光発電の影響により変動が発生するため。（日電力量のグロス値（水力・風力・太陽光）で10GWh程度の供給力量差）	【自社供給力・他社受電分】 ・大きな計画外停止に加え、主に以下のような要因で供給力は日々変動する。 - 電源の作業停止・復旧 - 水力発電所の供給力変動 - 気象状況等による再エネ、FIT電気等の発電計画量変動 - 自社需給状況や他社設備の作業状況等による他社購入の受電計画量 ・例えば、期間中最も供給力が大きく減少している12月4日から5日にかけては、自社火力の作業停止（▲40GWh程度／日）や、他社電源の受電量減少（▲15GWh程度／日）などが影響していた。	【自社供給力】 ・自社供給力の主な変動理由は、自社電源の作業等による供給力の減少。 【他社受電分・その他】 ・他社供給力の主な変動理由は、日々の天候の違いによるFIT配賦値の変動（主に太陽光発電）。 ・卸電力市場分の主な変動理由は、間接オークションにより受電している他社電源の作業やトラブル停止によるもの。	【自社供給力】 ・火力の運転停止による変動が最も影響している。 【他社受電分】 ・12月上中旬の他社受電分においては、需給ひっ迫前であり、平休日で受電量に差をつけていたため、変動している。 ・需給ひっ迫後は、他社受電分を極力受電するよう努めたため、変動量は小さくなっている。	【自社供給力・他社受電分】 ・供給力には安定電源（原子力、火力等）と自然変動電源（太陽光、風力、一般水力）があり、供給力が日々変動するものの主な自然変動電源によるもの（最大550万kW程度）。 【自社供給力】 ・自社が保有する安定電源については、原子力の定格熱出力一定運転（数万kW程度）、補修に伴う停止（最大170万kW程度）、バランス停止や起動停止時の（ターン運転制約（最大240万kW程度）をコマ毎に設定していることにより、供給力は日々変動する。 【他社受電分】 ・他社が保有する安定電源については、各社からの受電（ターンをコマ毎に設定していること（最大190万kW程度）により供給力は日々変動する。

(参考) 各社に対するその他制約についての確認結果の概要

	北海道電力	東北電力	東京電力EP	中部電力ミライズ	JERA
揚水制約の 算定方法	当社の揚水制約の大部分は混合揚水であり、混合揚水の場合、下流の発電所、ダム水位、河川水量の関係で、フル出力で連続運転できないため、その運転できない日が制約として計上されることになる。	第24回制度設計専門会合資料4で整理されている運用に基づき、当日の揚水の見込み等を勘案し、上池の使用可能量を基に1日の使用可能量を算定しており、それを超える部分は揚水制約としている。	第24回制度設計専門会合の整理を踏まえ、揚水発電供給力（設備kW）から、復水量を踏まえた揚発可能供給力を差し引いた結果の値を揚水制約としている。	—	—
その他の 制約の 諸元 （揚水制 約以外）	- 段差制約^{*1} - 石炭燃料制約 - パターン運転制約 - 揚水動力（※1） - 一般水力の可能減（※2） - 緊急設置電源の供給力制約（※3） - 温排水温度制約（※4） ※1 同社はシステム上の理由で需要ではなく、制約欄に記載。 ※2 貯水量や下流の河川水量等による制約。 ※3 緊急設置電源原資の入札や、もしくは緊急設置電源稼働時の入札を控えるもの。 ※4 公害防止協定に係る制約。	- 段差制約^{*1} - 供給力変動リスク^{*2} - 燃料制約（他社）	- TSO指示に基づく制約（※1） - 端数処理による制約（※2） ※1 TSOから提示される量を市場供出を行わずに留保するもの。 ※2 10MW単位で入札しているため。	システム上の制約（※1） ※1 入札システムの仕様上、入札オペレーション上発生する制約。コマ入札時における札数に制限が生じるため発生する。 （補足）2021年4月以降に札数を増加させるため、上記の制約量は改善する見込み	- 段差制約^{*1} - 入札制約（※1） ※1 ブロックを10MW単位で入札しているための余力の差分による制約。

*1 段差制約：発電ユニットの性能を踏まえ、連続する時間帯において、約定による出力変動が発電ユニットの調整能力の範囲に収まるように入札量を制限するもの

*2 供給力変動リスク：不調等により、停止・出力抑制に至る可能性が高いと見込まれるものを対象から控除するもの。

(参考) 各社に対するその他制約についての確認結果の概要

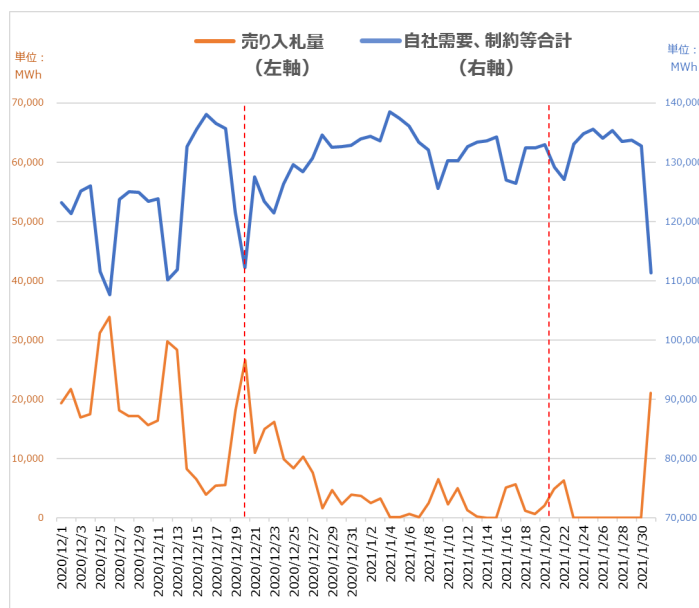
	北陸電力	関西電力	中国電力	四国電力	九州電力
揚水制約の 算定方法	—	- 第24回制度設計専門会合において、揚水制約は「上池・下池貯水量及び翌日の復水可能量を踏まえ、計画的に揚水発電ユニットを運用するため、入札量を制限するもの」と定義され、計算式は「制約量＝供給力－復水可能量」と整理。 - これを踏まえ、揚水発電所の計画的運用を行う為に、受渡日翌日の復水可能量と、受渡日当日の上池残量（供給力－発電計画量）の小さい方を揚発の入札量として設定し、揚水制約量は「揚水制約量＝上池残量－入札量－予備力分（揚水制約から予備力確保する場合）」により算定。	- 上池の残水位（復水可能量を踏まえたもの）をもとに算出した残発電可能量（kwh）を各コマの予備率が一定になるように配分。 - 揚水制約は、その配分値と設備容量の差分（上池の残発電量の制約により発電できないもの）を計上。	- 翌日の復水可能量や上池・下池の水位制約に基づき、計画的に運用している。 - このため、計画以上については、通常、制約をかけている。（第24回制度設計専門会合資料4）	- 揚水発電所の計画的運用を行うために、上池貯水量や翌日の復水可能量（技術的に上池の復水には数時間以上を要する）等を考慮して運用しており、定格出力から揚水運転計画量を控除し算定（第24回制度設計専門会合の揚水制約の考え方と同様） - また、需要の高いピーク時間帯は可能な限り揚水運転計画値を最大とすることで、市場への影響を最小限とする対応を実施。
その他の 制約 （揚水制 約以外）	- 段差制約^{*1} - バランス停止 - 自然由来制約（※1） - 供給力変動リスク^{*2} ※1 定格容量算出の基準となる気温と実際の外気温との差分から導かれる制約	- 段差制約^{*1} - 予備力に係る補正（※1） ※1 P66以降の数表の集計のフォーマット上、その他制約から予備力を差し引く形となっており、これによってマイナスとなる場合がある。なお、マイナスとなっている場合、実際の予備力は、燃料制約等から確保されている。	- 段差制約^{*1} - 供給力変動リスク^{*2}（安全弁開閉試験等）	- 並解列カーブ制約 - パターン運転制約	- 石炭燃料制約 - 起動停止に係る制約 - バランス停止

*1 段差制約：発電ユニットの性能を踏まえ、連続する時間帯において、約定による出力変動が発電ユニットの調整能力の範囲に収まるように入札量を制限するもの

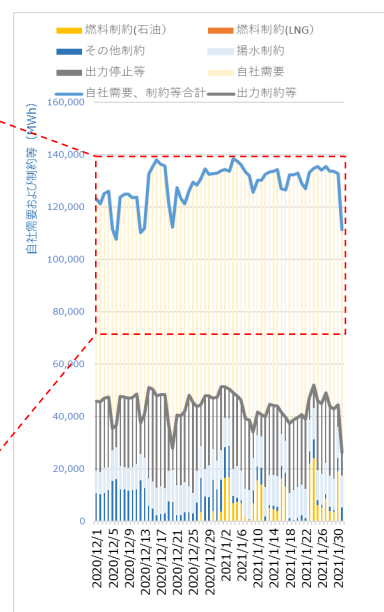
*2 供給力変動リスク：不調等により、停止・出力抑制に至る可能性が高いと見込まれるものを対象から控除するもの。

北海道電力

売り入札量と自社需要および制約等の推移



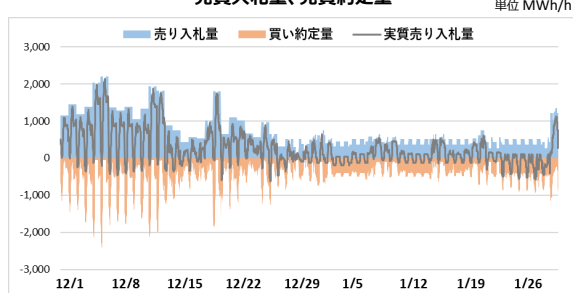
自社需要および制約等の推移



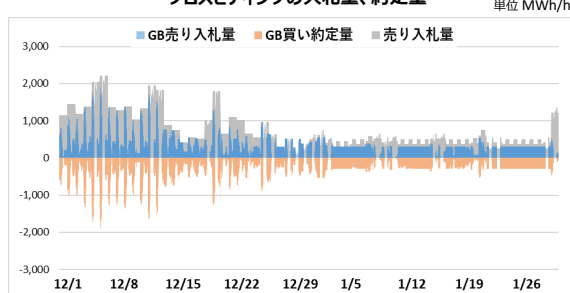
※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。
 ・売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したものの合計値。
 ・出力制約等：定期修理等による停止と各種の要因による発電量の上限設定（制約）の合計値。
 ・出力停止等：HJKSに掲載される出力停止・出力低下（作業停止等）や、電源1、1'分など、供給力から除外されるものが該当（ただし、LNG/石油の燃料制約を理由とするものを除く）。
 ・燃料制約(LNG)、燃料制約(石油)：LNG/石油の燃料制約を理由とする、HJKSに掲載される出力停止・出力低下、及び入札制約分が該当。
 (出典) 各社提出データより事務局作成

北海道電力

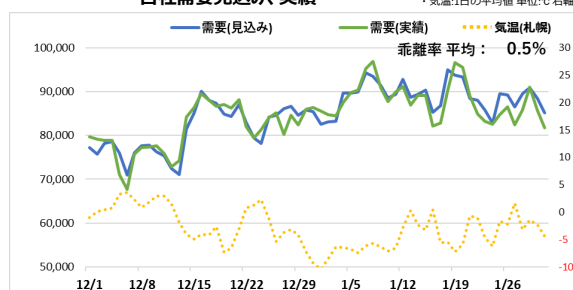
売買入札量、売買約定量



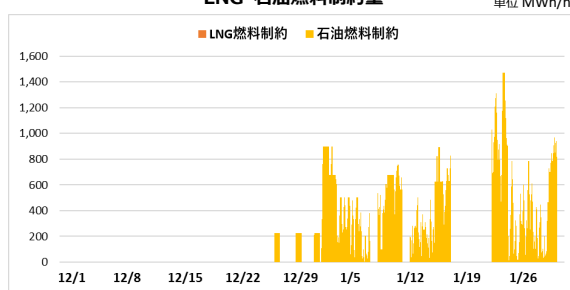
グロスビディングの入札量、約定量



自社需要見込み、実績



LNG・石油燃料制約量



特定日	12/28	1/4	1/14	1/15	1/25
乖離率	2.4%	2.5%	0.3%	1.4%	5.5%

「自社需要（見込み、実績）」：自社需要（実績）はシステム上区別できないため、自社小売り向けと他社部分の合計値。
 「乖離率」：（需要見込み-需要実績）/需要実績、より算出。
 「乖離率 平均」：期間内需要見込みおよび実績の合計値に関して、上式より算出。

※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。
 ・自社小売り向け需要見込み、実績：他社部分は含まない。
 (出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

北海道電力

(単位：GWh (気温を除く))

	12/1	12/2	12/3	12/4	12/5	12/6	12/7	12/8	12/9	12/10	12/11	12/12	12/13	12/14	12/15	12/16
	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)
①売入札量 (※1) =a-b-c	19.3	21.8	16.9	17.5	31.1	33.9	18.1	17.2	17.1	15.7	16.4	29.8	28.4	8.3	6.5	3.9
売入札総量 a	27.5	34.9	28.4	33.1	46.8	51.0	32.8	31.0	33.4	25.0	31.9	44.8	42.6	21.2	18.0	10.2
GB高値買い入札量 b	8.0	13.0	11.2	15.4	15.5	16.9	14.5	13.6	16.0	9.1	15.3	14.8	14.1	12.8	11.3	6.1
間接オークション等売入札量 (※2) c	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	1.4	1.1	2.5	2.6	1.6	2.0	2.4	2.7	2.1	1.6	2.9	2.1	3.1	3.3	4.1	1.1
買い約定量 a	11.3	16.0	15.6	19.9	19.1	20.8	18.9	18.2	20.1	12.7	20.2	18.8	19.0	17.9	17.1	9.0
GB買い約定量 b	8.0	13.0	11.2	15.4	15.5	16.9	14.5	13.6	16.0	9.1	15.3	14.8	14.1	12.8	11.3	6.1
間接オークション買い約定量 c	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	115.8	116.4	115.4	116.7	134.2	133.2	115.2	115.6	115.4	112.5	113.6	128.1	123.7	106.2	106.9	106.7
出力停止等	26.6	26.6	26.6	26.8	8.4	8.4	26.6	26.6	26.6	26.6	26.7	11.8	16.5	34.8	35.2	35.2
④自社小売需要等=a+b+c	77.3	75.7	78.1	78.6	76.0	70.9	76.0	77.6	77.8	76.2	75.3	72.5	71.1	81.5	85.1	90.1
需要見込み(自社小売分) a	75.8	74.3	76.7	77.2	75.1	70.0	74.6	76.2	76.4	74.8	73.9	71.6	70.2	80.1	83.7	88.7
需要見込み(他社卸分) b	1.4	1.4	1.4	1.4	0.9	0.9	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.9	0.9	1.4	1.4	1.4
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
需要実績(自社需要)	79.6	79.1	78.8	78.8	71.1	67.6	75.7	77.3	77.3	77.6	75.8	72.9	74.3	84.2	86.3	89.4
気温 ℃	-1	0	0	1	3	4	2	1	2	3	3	2	-2	-4	-5	-4
⑤出力制約=a+b+c+d	19.2	18.9	20.3	20.6	27.1	28.3	21.0	20.7	20.4	20.5	21.8	25.8	24.2	16.4	15.1	12.7
燃料制約(LNG) a	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
揚水制約 c	8.3	8.3	9.2	8.4	11.5	12.0	8.6	8.4	8.5	8.4	9.6	10.0	11.4	10.2	10.2	10.3
その他制約 d	10.9	10.6	11.1	12.2	15.5	16.3	12.4	12.3	12.0	12.2	12.2	15.8	12.8	6.2	4.9	2.4
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	19.3	21.8	16.9	17.5	31.1	33.9	18.1	17.2	17.1	15.7	16.4	29.8	28.4	8.3	6.5	3.9
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

※ 1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（クロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※ 2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※ 3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

北海道電力

(単位：GWh (気温を除く))

	12/17	12/18	12/19	12/20	12/21	12/22	12/23	12/24	12/25	12/26	12/27	12/28	12/29	12/30	12/31
	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)
①売入札量 (※1) =a-b-c	5.5	5.5	18.2	26.6	11.0	15.0	16.2	9.8	8.3	10.3	7.6	1.6	4.7	2.3	3.9
売入札総量 a	13.4	12.6	23.6	41.8	15.6	26.4	24.4	15.8	13.5	21.5	14.7	7.4	11.4	7.3	8.4
GB高値買い入札量 b	7.8	6.9	5.1	15.1	4.4	11.3	8.0	5.8	4.9	11.0	6.8	5.6	6.6	4.9	4.3
間接オークション等売入札量 (※2) c	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	1.0	0.8	1.7	4.9	3.9	2.5	2.5	0.2	0.5	0.8	3.0	2.5	1.5	0.0	0.4
買い約定量 a	10.6	9.6	8.7	21.9	10.3	15.7	12.4	7.9	7.3	13.6	11.8	10.0	10.0	6.8	6.7
GB買い約定量 b	7.8	6.9	5.1	15.1	4.4	11.3	8.0	5.8	4.9	11.0	6.8	5.6	6.6	4.9	4.3
間接オークション買い約定量 c	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	106.8	105.6	122.4	130.4	112.1	111.7	110.6	101.5	103.3	114.1	122.4	108.2	110.6	115.6	112.4
出力停止等	35.2	35.6	17.3	8.4	26.6	26.7	27.0	34.7	34.7	24.6	15.9	28.0	26.6	19.3	24.4
④自社小売需要等=a+b+c	88.0	87.3	84.9	84.3	87.0	83.0	79.4	78.2	84.2	84.6	86.1	86.6	84.6	85.8	85.4
需要見込み(自社小売分) a	86.5	85.0	82.8	82.3	84.5	80.6	76.9	75.7	81.8	82.7	84.1	84.1	82.5	83.7	83.4
需要見込み(他社卸分) b	1.5	2.4	2.0	2.0	2.5	2.4	2.5	2.5	2.4	1.9	2.0	2.5	2.1	2.0	2.0
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
需要実績(自社需要)	88.0	86.6	87.0	86.2	88.1	81.9	79.4	81.3	84.1	85.1	80.2	84.6	82.4	85.9	86.4
気温 ℃	-4	-3	-7	-7	-3	1	1	2	-1	-5	-4	-3	-4	-7	-9
⑤出力制約=a+b+c+d	13.2	12.7	19.3	19.4	13.8	13.7	14.9	13.4	10.7	19.2	28.7	19.9	21.3	27.5	23.1
燃料制約(LNG) a	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.0	0.0	3.7	0.0
揚水制約 c	10.3	9.6	11.6	11.8	11.4	11.2	11.3	9.9	7.5	11.8	11.9	10.4	11.8	11.5	10.9
その他制約 d	2.9	3.1	7.7	7.6	2.5	2.5	3.6	3.5	3.2	7.3	13.4	9.5	9.5	12.3	12.3
⑥予備力	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	5.5	5.5	18.2	26.6	11.3	15.0	16.2	9.8	8.4	10.3	7.6	1.6	4.7	2.3	3.9
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

※ 1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（クロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※ 2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※ 3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
※ 4 12/21の⑧が0.3GWhとなっているのは「NWへ提供する調整力の設定値」の誤りによるもの。
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

北海道電力

(単位：GWh (気温を除く))

	1/1	1/2	1/3	1/4	1/5	1/6	1/7	1/8	1/9	1/10	1/11	1/12	1/13	1/14	1/15	1/16
	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)
①売り入札量 (※1) =a-b-c	3.7	2.5	3.2	0.0	0.0	0.6	0.0	2.5	6.5	2.3	4.9	1.3	0.2	0.0	0.0	5.1
売り入札総量 a	12.8	14.2	11.0	9.1	9.1	10.5	10.5	12.5	13.2	10.5	12.3	10.5	10.5	10.5	10.5	12.8
GB高値買い入札量 b	6.0	8.5	4.6	7.2	7.2	6.6	7.2	6.7	2.1	3.6	2.7	5.9	7.0	7.2	7.2	3.0
間接オークション等売り入札量 (※2) c	3.2	3.2	3.2	1.9	1.9	3.3	3.3	3.3	4.6	4.6	4.6	3.3	3.3	3.3	3.3	4.6
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5
買い約定量 a	10.0	11.9	8.0	10.5	10.5	10.0	10.5	10.1	5.4	7.0	6.1	9.3	10.4	10.6	10.6	6.9
GB買い約定量 b	6.0	8.5	4.6	7.2	7.2	6.6	7.2	6.7	2.1	3.6	2.7	5.9	7.0	7.2	7.2	3.0
間接オークション買い約定量 c	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4
③供給力 (設備容量から出力停止等を 控除したもの)	113.2	125.0	125.8	109.6	110.9	109.7	106.8	107.9	122.0	123.8	126.8	107.2	106.6	106.9	107.6	123.6
出力停止等	24.4	11.8	11.1	29.0	26.6	27.0	26.7	26.6	10.1	8.7	8.4	26.7	27.0	26.6	26.6	8.4
④自社小売需要等=a+b+c	82.6	83.1	83.2	89.6	89.7	89.9	94.3	93.4	91.4	88.6	89.4	92.8	88.6	89.4	90.4	85.3
需要見込み(自社小売分) a	77.5	78.0	78.1	85.1	85.2	84.0	88.4	87.4	84.8	82.0	82.8	86.7	82.6	83.3	84.3	78.6
需要見込み(他社卸分) b	5.1	5.1	5.1	4.5	4.5	5.9	5.9	6.1	6.6	6.6	6.6	6.1	6.1	6.1	6.1	6.6
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
需要実績(自社需要)	85.6	84.7	84.5	87.4	89.7	90.3	95.2	96.8	90.8	87.7	90.0	91.1	86.9	89.1	89.1	82.1
気温 ℃	-10	-9	-6	-6	-7	-7	-6	-6	-6	-7	-7	-3	0	-2	-3	0
⑤出力制約=a+b+c+d	27.0	39.5	39.3	19.9	21.1	19.2	12.4	12.0	24.1	32.9	32.4	13.0	17.7	17.6	17.3	33.2
燃料制約(LNG) a	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
燃料制約(石油) b	3.6	16.6	16.6	6.9	7.3	6.8	1.7	0.4	6.9	15.5	14.0	0.0	5.1	4.6	3.8	16.2
揚水制約 c	10.9	11.0	10.5	10.2	11.9	10.9	10.4	11.1	12.1	11.7	11.8	11.1	11.5	11.4	11.7	11.8
その他制約 d	12.4	11.9	12.2	2.8	1.9	1.5	0.3	0.4	5.0	5.7	6.6	1.9	1.2	1.6	1.8	5.2
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要 等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	3.7	2.5	3.2	0.1	0.1	0.6	0.1	2.5	6.5	2.3	4.9	1.3	0.2	0.0	0.0	5.1
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

※1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの

※2 間接オークション等売り入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。

※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。

(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

北海道電力

(単位：GWh (気温を除く))

	1/17	1/18	1/19	1/20	1/21	1/22	1/23	1/24	1/25	1/26	1/27	1/28	1/29	1/30	1/31
	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)
①売り入札量 (※1) =a-b-c	5.7	1.2	0.6	2.1	4.8	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1
売り入札総量 a	13.4	10.5	10.5	10.5	11.2	16.2	9.4	9.4	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	9.4	29.7
GB高値買い入札量 b	3.1	6.0	6.6	5.1	3.1	6.6	4.8	4.8	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	4.8	4.0
間接オークション等売り入札量 (※2) c	4.6	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	4.6	4.6	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	4.6	4.6
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.0	2.5	2.1	2.5	3.6	4.2	6.0	6.6
買い約定量 a	6.9	9.4	10.0	8.5	6.5	10.0	8.9	8.2	13.1	12.7	13.1	14.2	14.8	14.2	14.0
GB買い約定量 b	3.1	6.0	6.6	5.1	3.1	6.6	4.8	4.8	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	4.8	4.0
間接オークション買い約定量 c	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4
③供給力 (設備容量から出力停止等を 控除したもの)	123.4	106.9	106.3	108.4	107.3	106.7	124.6	126.1	108.9	107.4	108.8	106.9	107.1	124.4	123.7
出力停止等	8.8	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	8.4	8.8	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	8.4	8.7
④自社小売需要等=a+b+c	86.8	95.0	93.7	93.3	88.4	88.0	85.9	82.9	89.5	89.3	86.5	89.5	90.9	88.4	85.2
需要見込み(自社小売分) a	80.2	88.5	87.2	86.8	81.9	81.5	79.2	76.2	82.9	82.7	79.9	83.0	84.3	81.8	78.5
需要見込み(他社卸分) b	6.6	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
需要実績(自社需要)	82.8	90.3	96.6	95.5	88.9	84.9	83.2	82.5	84.8	86.5	82.4	85.8	90.9	85.7	81.8
気温 ℃	-6	-6	-7	-6	-1	-1	-5	-6	-2	-2	2	-3	-1	-2	-4
⑤出力制約=a+b+c+d	30.9	10.7	12.0	13.0	14.1	12.3	38.8	43.2	19.4	18.2	22.3	17.4	16.2	36.0	17.4
燃料制約(LNG) a	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
燃料制約(石油) b	13.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	24.1	6.1	5.3	8.8	3.9	3.4	19.1	0.0
揚水制約 c	12.1	9.3	11.4	11.4	11.5	11.0	11.9	11.8	11.2	11.7	11.7	11.8	11.7	11.8	11.9
その他制約 d	5.4	1.4	0.5	1.6	2.5	1.3	4.8	7.3	2.0	1.2	1.8	1.7	1.1	5.1	5.6
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要 等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	5.7	1.2	0.6	2.1	4.8	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

※1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの

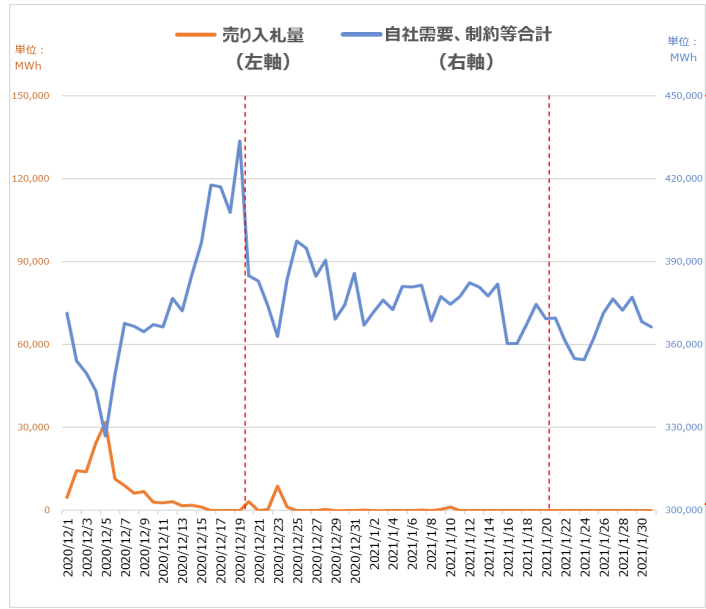
※2 間接オークション等売り入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。

※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。

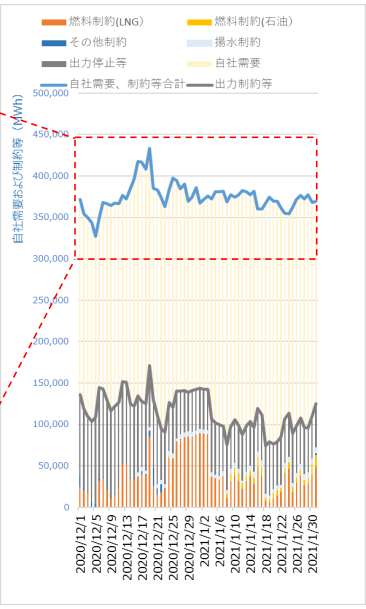
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

東北電力

売り入札量と自社需要および制約等の推移



自社需要および制約等の推移

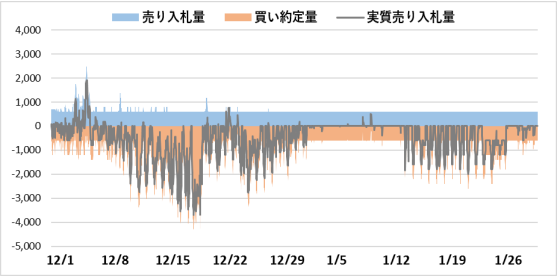


※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。
・売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やB1市場の既約定分等）を控除したもの
・出力制約等：定期修理等による停止と各種の要因による発電量の上限設定（制約）の合計値。
・出力停止等：HJKSに掲載される出力停止・出力低下（作業停止等）や、電源1、I'分など、供給力から除外されるものが該当（ただし、LNG/石油の燃料制約を理由とするものを除く）。
・燃料制約(LNG)、燃料制約(石油)：LNG/石油の燃料制約を理由とする、HJKSに掲載される出力停止・出力低下、及び入札制約分が該当。
(出典) 各社提出データより事務局作成

東北電力

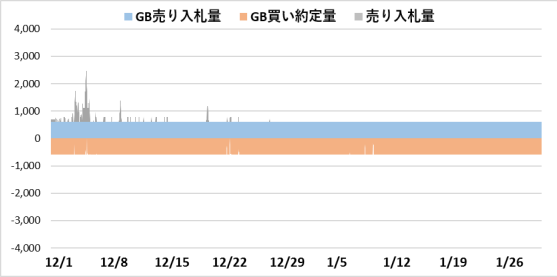
売買入札量、売買約定量

単位:MWh/h



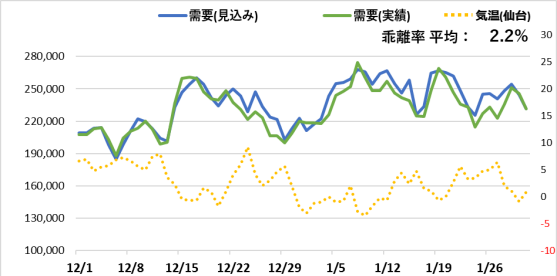
グロスビディングの入札量、約定量

単位:MWh/h



自社小売向け需要見込み、実績

・需要1日の合計値 単位:MWh 左軸
・気温1日の平均値 単位:℃ 右軸

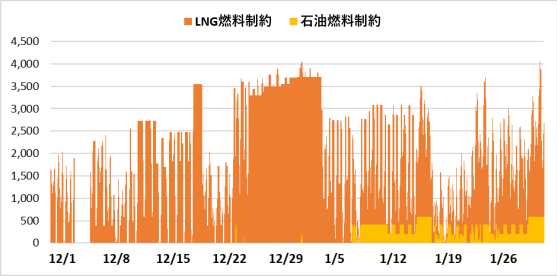


特定日	12/28	1/4	1/14	1/15	1/25
乖離率	7.4%	7.6%	1.9%	7.8%	7.8%

「自社小売向け需要」：他社部分は含まない。
「乖離率」：(需要見込み-需要実績)/需要実績、より算出。
「乖離率 平均」：期間内需要見込みおよび実績の合計値に関して、上式より算出。

LNG・石油燃料制約量

単位:MWh/h



※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。
・自社小売向け需要見込み、実績：他社部分は含まない。
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

東北電力

(単位：GWh (気温を除く))

	12/1 (火)	12/2 (水)	12/3 (木)	12/4 (金)	12/5 (土)	12/6 (日)	12/7 (月)	12/8 (火)	12/9 (水)	12/10 (木)	12/11 (金)	12/12 (土)	12/13 (日)	12/14 (月)	12/15 (火)	12/16 (水)
①売入札量 (※1) =a-b-c	4.7	14.3	14.0	24.3	31.8	11.3	9.0	6.2	6.7	2.9	2.6	3.1	1.7	1.9	1.3	0.0
売入札総量 a	40.9	41.0	40.8	51.0	53.4	34.2	40.4	40.3	42.8	39.3	39.9	32.4	32.1	41.0	41.1	40.3
GB高値買い入札量 b	11.7	1.7	1.9	2.0	2.9	4.4	6.6	8.6	11.2	12.2	12.5	12.1	13.1	13.3	14.3	14.4
間接オークション等売り入札量 (※2) c	24.6	25.0	25.0	24.7	18.7	18.6	24.8	25.5	24.9	24.2	24.8	17.3	17.4	25.9	25.6	25.9
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	3.4	4.2	6.9	8.5	3.6	7.4	6.1	13.0	13.5	15.0	21.5	32.5	26.4	31.9	35.9	37.2
買い約定量 a	42.4	43.6	46.3	47.2	35.9	40.6	45.6	52.6	53.0	54.2	61.6	64.2	59.2	72.2	76.8	78.6
GB買い約定量 b	14.4	14.4	14.4	14.0	13.6	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4
間接オークション買い約定量 c	24.6	25.0	25.0	24.7	18.7	18.9	25.1	25.2	25.1	24.8	25.7	17.3	18.4	25.9	26.5	27.0
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	280.6	273.6	275.8	274.1	254.9	252.7	270.7	265.6	262.3	262.4	255.9	258.0	262.5	283.2	291.0	289.2
出力停止等	97.1	96.9	90.8	96.5	105.7	110.3	107.9	108.2	106.6	105.9	103.9	100.4	98.6	89.0	89.1	92.3
④自社小売需要等=a+b+c	235.1	235.4	240.3	240.9	217.9	205.3	224.5	237.8	248.2	245.9	240.0	224.5	222.8	260.4	274.5	283.0
需要見込み(自社小売分) a	209.2	209.2	213.4	213.9	198.3	184.8	198.2	211.4	222.0	219.3	213.2	204.2	201.3	233.2	246.8	254.3
需要見込み(他社卸分) b	25.9	26.2	26.2	26.1	19.6	19.8	26.3	26.4	26.2	26.6	26.9	20.4	20.3	27.2	27.7	28.7
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.7	0.9	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.0	0.0	0.0
需要実績(自社小売分)	207.7	207.5	213.1	213.8	203.2	187.7	204.1	210.8	213.5	220.2	212.4	198.9	200.2	236.7	259.7	260.6
気温 ℃	7	7	5	6	6	7	7	7	6	5	8	8	4	2	-1	-1
⑤出力制約=a+b+c+d	39.0	21.8	19.4	6.8	3.3	34.2	35.3	20.5	9.8	15.4	22.5	51.7	52.1	35.6	33.2	42.4
燃料制約(LNG) a	24.2	20.8	17.7	0.0	0.0	32.1	34.5	20.5	9.7	15.3	22.5	51.6	52.1	34.3	33.2	37.8
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
揚水制約 c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6
その他制約 d	14.8	1.0	1.7	6.8	3.3	2.1	0.7	0.0	0.2	0.1	0.0	0.1	0.0	1.3	0.0	0.0
⑥予備力	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	2.0	2.1	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	2.3	2.5	2.6
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	4.3	14.3	14.0	24.3	31.8	11.3	8.9	5.2	2.0	-1.1	-8.8	-20.3	-14.5	-15.2	-19.2	-38.7
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-0.4	0.0	0.0	0.0	-0.1	0.0	0.0	-1.0	-4.7	-4.0	-11.4	-23.4	-16.2	-17.0	-20.5	-38.7

※1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
 ※2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
 ※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。
 (出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

東北電力

(単位：GWh (気温を除く))

	12/17 (木)	12/18 (金)	12/19 (土)	12/20 (日)	12/21 (月)	12/22 (火)	12/23 (水)	12/24 (木)	12/25 (金)	12/26 (土)	12/27 (日)	12/28 (月)	12/29 (火)	12/30 (水)	12/31 (木)
①売入札量 (※1) =a-b-c	0.0	0.0	0.0	3.2	0.0	0.4	8.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0
売入札総量 a	40.6	41.7	33.1	36.3	42.3	42.2	43.7	41.5	41.9	33.7	33.3	41.8	40.0	33.6	33.7
GB高値買い入札量 b	14.4	14.4	14.4	14.0	14.4	14.0	7.1	13.6	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4
間接オークション等売り入札量 (※2) c	26.2	27.3	18.7	19.1	27.9	27.8	27.8	26.7	27.5	19.3	18.9	27.1	25.6	19.2	19.3
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	44.1	42.9	70.4	18.9	12.0	15.3	5.6	9.5	23.8	32.3	21.0	19.6	16.1	10.0	13.2
買い約定量 a	85.4	84.7	104.5	53.4	54.4	58.1	47.0	50.8	65.9	67.1	55.0	61.6	57.2	44.6	47.5
GB買い約定量 b	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	12.6	13.9	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4
間接オークション買い約定量 c	26.8	27.4	19.7	20.1	28.1	28.4	28.8	27.5	27.7	20.4	19.7	27.6	26.7	20.2	19.9
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	296.3	290.3	293.5	286.8	293.4	306.6	312.9	321.1	325.9	316.3	312.7	317.2	307.8	306.8	314.7
出力停止等	79.5	81.0	74.7	82.8	81.8	62.3	62.7	58.7	55.8	57.1	52.7	50.9	47.4	49.5	50.2
④自社小売需要等=a+b+c	290.5	285.5	264.6	256.8	274.8	281.1	275.1	258.3	277.1	257.8	245.8	251.6	231.8	235.3	245.9
需要見込み(自社小売分) a	260.4	254.2	241.6	234.4	244.0	249.9	243.6	228.5	247.1	233.9	223.7	221.6	202.8	212.8	222.7
需要見込み(他社卸分) b	28.4	28.6	20.7	20.5	29.1	28.9	29.0	28.6	29.2	20.7	20.3	27.8	27.5	20.8	20.6
需要 (揚水動力等) c	1.7	2.8	2.4	1.9	1.7	2.4	2.5	1.2	0.8	3.2	1.8	2.3	1.6	1.7	2.6
需要実績(自社小売分)	259.6	247.4	240.9	239.7	248.4	237.6	231.1	221.4	228.9	223.1	206.2	206.4	199.6	208.7	220.3
気温 ℃	-1	2	1	-2	1	4	6	9	4	2	3	5	6	2	-2
⑤出力制約=a+b+c+d	48.8	44.1	96.7	47.3	28.2	33.0	27.6	67.8	65.3	83.1	87.9	90.3	91.5	91.2	92.4
燃料制約(LNG) a	39.1	39.1	85.1	25.4	15.6	17.5	23.3	59.8	59.0	80.0	80.9	85.6	85.6	86.0	88.6
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	1.0	0.0	0.6	0.0	0.2	0.0	0.0
揚水制約 c	4.2	3.5	3.3	0.0	4.6	4.3	3.5	5.0	5.3	3.2	5.0	4.8	5.7	5.2	3.7
その他制約 d	5.5	1.5	8.3	21.9	8.0	11.2	0.8	0.0	0.0	0.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0
⑥予備力	2.6	2.6	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.3	2.5	2.4	2.3	2.2	2.0	2.1	2.2
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	-45.5	-41.9	-70.2	-19.6	-12.0	-10.1	7.7	-7.3	-19.1	-27.0	-23.3	-27.0	-17.6	-21.8	-25.8
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-45.5	-41.9	-70.2	-22.8	-12.1	-10.4	-1.1	-8.5	-19.1	-27.0	-23.3	-27.3	-17.6	-21.8	-25.8

※1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
 ※2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
 ※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。
 (出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

東北電力

(単位：GWh (気温を除く))

	1/1 (金)	1/2 (土)	1/3 (日)	1/4 (月)	1/5 (火)	1/6 (水)	1/7 (木)	1/8 (金)	1/9 (土)	1/10 (日)	1/11 (月)	1/12 (火)	1/13 (水)	1/14 (木)	1/15 (金)	1/16 (土)
①売入札量 (※1) =a-b-c	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
売入札総量 a	25.9	25.6	25.6	36.6	37.7	37.8	38.0	38.6	28.1	27.1	27.3	40.0	41.4	40.1	40.0	28.5
GB高値買い入札量 b	14.3	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.3	14.4	14.0	13.1	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4
間接オークション等売入札量 (※2) c	11.5	11.2	11.2	22.2	23.3	23.4	23.6	24.2	13.7	12.7	12.9	25.6	27.0	25.7	25.6	14.1
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	4.8	4.7	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.0	0.2	5.8	13.4
買い約定量 a	30.6	30.3	25.8	36.9	37.8	38.2	38.1	38.6	27.7	26.9	28.5	41.4	41.9	41.3	46.9	42.1
GB買い約定量 b	14.3	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.3	14.4	14.0	13.1	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4
間接オークション買い約定量 c	11.5	11.2	11.2	22.2	23.4	23.8	23.8	24.2	13.7	13.8	14.0	26.5	27.5	26.7	26.7	14.3
③供給力 (設備容量から出力停止等を 除したもの)	310.6	310.7	306.4	301.1	301.5	301.2	313.7	316.4	316.6	316.8	313.1	310.0	313.5	318.1	316.1	309.8
出力停止等	49.3	48.5	48.8	63.8	63.0	62.5	54.2	55.1	50.8	51.9	51.9	55.6	55.1	53.5	53.0	51.8
④自社小売需要等=a+b+c	225.9	231.2	236.2	268.9	281.6	283.2	286.4	295.4	282.2	271.8	280.7	298.0	286.2	275.2	286.2	242.4
需要見込み(自社小売分) a	211.3	217.6	222.2	243.3	254.8	255.9	259.4	267.8	265.7	254.1	264.3	267.0	254.6	246.2	258.0	225.9
需要見込み(他社卸分) b	11.9	11.8	11.7	23.1	23.9	24.5	24.5	24.9	14.5	14.7	14.7	27.8	27.8	27.7	27.8	15.3
需要 (揚水動力等) c	2.7	1.9	2.3	2.5	2.9	2.8	2.5	2.7	2.0	2.9	1.7	3.1	3.8	1.3	0.4	1.2
需要実績(自社小売分)	218.3	218.3	217.8	226.2	243.9	247.8	252.0	274.4	260.3	248.3	248.2	256.9	246.2	241.7	239.2	225.0
気温 ℃	-3	-1	-1	0	-1	-1	2	-3	-4	-2	-0	-1	3	4	2	5
⑤出力制約=a+b+c+d	94.5	94.0	93.3	42.4	39.4	37.8	43.4	20.8	46.3	53.9	46.4	31.9	43.3	50.2	43.2	67.3
燃料制約(LNG) a	88.9	88.8	88.8	38.1	35.4	34.4	37.0	11.4	31.4	38.5	31.8	22.3	31.3	37.0	28.6	47.8
燃料制約(石油) b	1.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	1.9	5.6	10.0	10.0	10.0	7.7	7.7	7.7	7.7	14.0
揚水制約 c	3.9	4.8	4.3	4.2	4.0	3.5	4.5	3.7	4.9	5.2	4.6	1.9	4.2	5.5	6.9	5.5
その他制約 d	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
⑥予備力	2.1	2.2	2.2	2.4	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.6	2.3
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要 等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	-11.9	-16.6	-25.4	-12.7	-22.0	-22.4	-18.7	-2.6	-14.6	-11.4	-16.7	-22.6	-18.5	-9.8	-15.8	-2.1
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	-12.1	-16.6	-25.4	-12.7	-22.0	-22.4	-18.8	-2.6	-15.0	-12.7	-16.7	-22.6	-18.5	-9.8	-15.8	-2.1

※1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やB1市場の既約定分等）を控除したもの
※2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、B1市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

東北電力

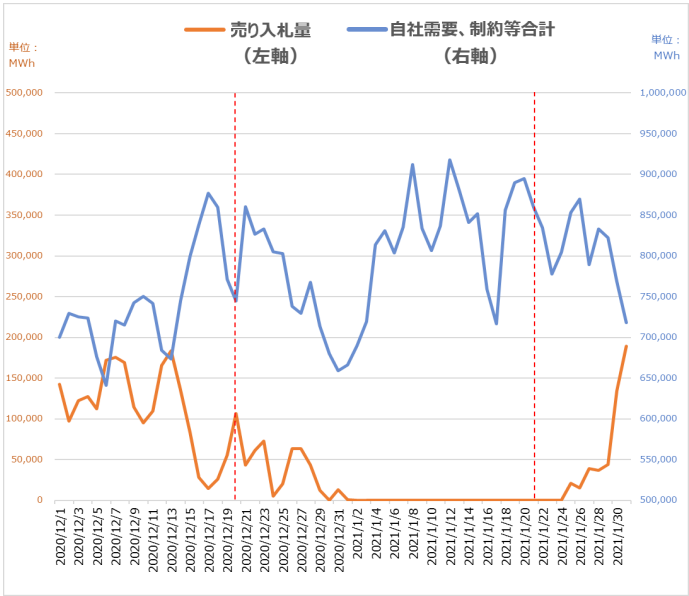
(単位：GWh (気温を除く))

	1/17 (日)	1/18 (月)	1/19 (火)	1/20 (水)	1/21 (木)	1/22 (金)	1/23 (土)	1/24 (日)	1/25 (月)	1/26 (火)	1/27 (水)	1/28 (木)	1/29 (金)	1/30 (土)	1/31 (日)
①売入札量 (※1) =a-b-c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
売入札総量a	27.8	39.2	39.7	40.7	39.6	40.4	29.0	28.5	41.4	41.0	39.9	39.8	39.1	25.6	24.4
GB高値買い入札量b	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4
間接オークション等売入札量 (※2) c	13.4	24.8	25.3	26.3	25.2	26.0	14.6	14.1	27.0	26.6	25.5	25.4	24.7	11.2	10.0
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	16.4	15.2	17.3	13.7	11.5	11.9	15.3	13.4	21.9	23.7	19.8	0.1	0.7	3.8	1.1
買い約定量 a	45.3	55.5	57.8	55.3	52.3	53.3	44.5	42.0	63.4	65.4	60.5	41.1	40.9	29.6	26.7
GB買い約定量 b	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4
間接オークション買い約定量 c	14.5	25.9	26.1	27.2	26.4	27.1	14.8	14.1	27.1	27.3	26.3	26.6	25.8	11.4	11.2
③供給力 (設備容量から出力停止等を 除したもの)	306.0	309.8	310.1	317.6	317.7	307.1	303.9	302.7	305.2	317.4	320.8	317.3	324.9	317.0	316.8
出力停止等	54.8	57.9	65.3	53.6	53.3	57.9	52.8	53.2	59.7	56.2	55.9	56.4	53.7	51.9	52.5
④自社小売需要等=a+b+c	249.6	293.5	297.0	295.2	291.6	280.2	249.9	242.1	275.6	276.1	268.6	277.3	283.0	258.0	244.1
需要見込み(自社小売分) a	233.8	264.7	266.7	265.0	261.9	248.4	232.8	225.3	245.0	245.6	240.5	248.3	254.3	244.6	231.6
需要見込み(他社卸分) b	15.2	28.3	28.4	28.4	28.2	28.3	15.4	15.3	28.2	28.2	27.8	27.8	27.3	12.7	12.5
需要 (揚水動力等) c	0.6	0.5	1.9	1.9	1.5	3.5	1.7	1.4	2.5	2.3	0.3	1.3	1.4	0.7	0.0
需要実績(自社小売分)	224.3	248.3	269.1	260.7	246.5	235.7	233.0	214.7	227.2	233.2	223.0	236.0	251.2	245.5	231.2
気温 ℃	2	1	-1	0	3	6	3	3	5	5	6	2	1	-1	1
⑤出力制約=a+b+c+d	56.4	16.2	14.1	22.4	26.0	26.9	54.0	60.6	29.6	41.3	52.3	40.0	41.9	58.9	72.5
燃料制約(LNG) a	37.6	7.5	6.5	10.8	14.1	18.2	41.2	46.7	18.7	29.5	38.0	26.2	28.7	39.6	49.0
燃料制約(石油) b	12.8	4.9	4.9	6.7	7.0	5.4	7.5	8.6	6.4	7.0	7.7	7.7	7.7	14.0	14.0
揚水制約 c	6.0	3.9	2.7	4.9	5.0	3.3	5.3	5.3	4.5	4.9	6.5	6.1	5.5	5.3	6.7
その他制約 d	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8
⑥予備力	2.3	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	2.3	2.5	2.5	2.4	2.5	2.6	2.5	2.3
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要 等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	-2.3	-2.7	-3.7	-2.7	-2.6	-2.5	-2.3	-2.3	-2.5	-2.5	-2.4	-2.5	-2.5	-2.4	-2.1
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	-2.3	-2.7	-3.7	-2.7	-2.6	-2.5	-2.3	-2.3	-2.5	-2.5	-2.4	-2.5	-2.5	-2.4	-2.1

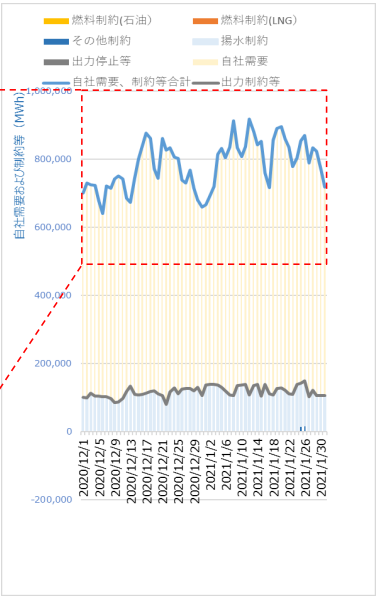
※1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やB1市場の既約定分等）を控除したもの
※2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、B1市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

東京電力エナジーパートナー

売り入札量と自社需要および制約等の推移



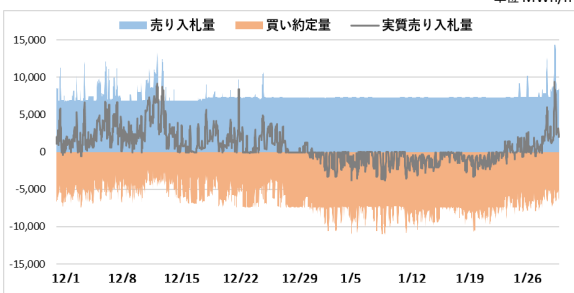
自社需要および制約等の推移



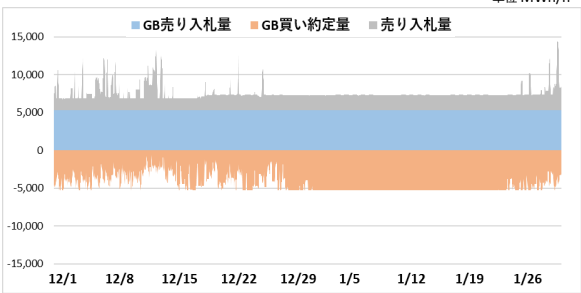
※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。
・売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
・出力制約等：定期修理等による停止と各種の要因による発電量の上限設定（制約）の合計値。
・出力停止等：HJKSに掲載される出力停止・出力低下（作業停止等）や、電源 1、1' など、供給力から除外されるものが該当（ただし、LNG/石油の燃料制約を理由とするものを除く）。
・燃料制約(LNG)、燃料制約(石油)：LNG/石油の燃料制約を理由とする、HJKSに掲載される出力停止・出力低下、及び入札制約分が該当。
（出典） 各社提出データより事務局作成

東京電力エナジーパートナー

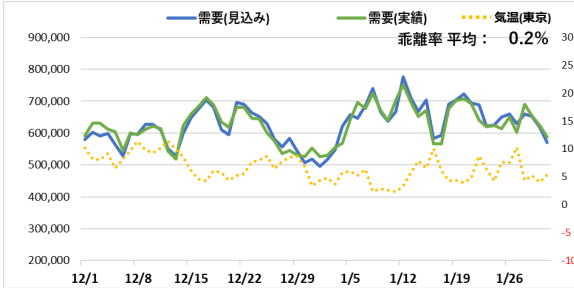
売買入札量、売買約定量



グロスビディングの入札量、約定量



自社小売向け需要見込み、実績



LNG・石油燃料制約量



特定日	12/28	1/4	1/14	1/15	1/25
乖離率	7.3%	9.4%	2.5%	4.9%	5.9%

「自社小売向け需要」：他社卸分は含まない。
「乖離率」：(需要見込み-需要実績)/需要実績、より算出。
「乖離率 平均」：期間内需要見込みおよび実績の合計値に関して、上式より算出。

※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。
・自社小売向け需要見込み、実績：他社卸分は含まない。
（出典） 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

東京電力エナジーパートナー

(単位：GWh (気温を除く))

	12/1 (火)	12/2 (水)	12/3 (木)	12/4 (金)	12/5 (土)	12/6 (日)	12/7 (月)	12/8 (火)	12/9 (水)	12/10 (木)	12/11 (金)	12/12 (土)	12/13 (日)	12/14 (月)	12/15 (火)	12/16 (水)
①売入札量 (※1) =a-b-c	142.7	97.4	122.1	127.8	112.2	171.8	175.4	169.1	114.1	95.0	109.5	165.4	183.8	135.1	83.9	28.4
売入札総量 a	190.0	165.6	180.8	183.9	173.9	209.3	213.4	207.1	167.2	171.3	184.1	222.2	231.9	198.5	166.9	164.8
GB高値買い入札量 b	9.0	31.5	20.6	18.1	24.2	0.0	0.1	0.0	15.3	38.4	36.7	19.3	10.5	25.1	45.1	98.8
間接オークション等売入札量 (※2) c	38.3	36.7	38.1	38.1	37.4	37.6	38.0	38.0	37.8	37.8	37.9	37.6	37.6	38.3	37.9	37.6
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	2.0	1.8	1.8	3.1	1.3	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.5	1.5	1.9	1.6	0.8
買い約定量 a	143.8	141.0	133.4	139.0	136.7	123.8	130.1	110.9	123.8	130.9	125.6	92.7	92.0	107.1	111.0	139.9
GB買い約定量 b	103.5	102.5	93.4	97.8	98.0	84.8	90.3	71.0	84.1	91.2	85.8	53.6	52.9	66.9	71.5	101.5
間接オークション買い約定量 c	38.3	36.7	38.1	38.1	37.4	37.6	38.0	38.0	37.8	37.8	37.9	37.6	37.6	38.3	37.9	37.6
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	854.2	844.9	857.7	876.5	811.9	837.9	899.5	894.0	887.9	865.6	877.0	858.5	861.2	883.4	913.8	908.0
出力停止等	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
④自社小売需要等=a+b+c	608.2	645.3	619.2	641.2	593.0	560.3	618.3	624.0	684.3	680.5	667.2	572.3	541.1	635.8	719.2	767.0
需要見込み(自社小売分) a	579.7	602.8	591.0	598.1	564.0	528.2	596.8	595.9	627.1	627.9	609.8	551.0	528.3	597.9	647.4	674.6
需要見込み(他社卸分) b	20.9	28.4	21.4	21.8	9.1	9.9	21.5	21.7	29.8	36.1	35.6	16.2	12.2	37.9	45.5	55.5
需要 (揚水動力等) c	7.6	14.1	6.8	21.3	19.8	22.1	0.0	6.3	27.4	16.5	21.9	5.2	0.5	0.0	26.3	37.0
需要実績(自社小売分)	590.7	630.8	631.9	612.4	605.0	544.5	600.9	593.9	612.3	621.9	613.9	542.5	519.1	622.5	660.1	682.3
気温 ℃	10	8	8	9	7	8	10	11	10	9	10	11	10	9	6	5
⑤出力制約=a+b+c+d	99.7	98.3	112.7	103.7	103.2	102.6	102.1	97.3	85.5	86.2	96.5	117.3	133.0	108.7	106.6	108.3
燃料制約(LNG) a	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
燃料制約(石油) b	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
揚水制約 c	99.6	98.2	112.6	103.6	103.1	102.5	102.0	97.2	85.4	86.0	96.4	117.2	132.9	108.5	106.5	108.3
その他制約 d	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.0
⑥予備力	3.6	3.8	3.7	3.8	3.5	3.2	3.8	3.7	4.0	4.0	3.8	3.4	3.3	3.8	4.1	4.2
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	142.7	97.4	122.1	127.8	112.2	171.8	175.4	169.1	114.1	95.0	109.5	165.4	183.8	135.1	83.9	28.4
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

※1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
 ※2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
 ※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
 (出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

東京電力エナジーパートナー

(単位：GWh (気温を除く))

	12/17 (木)	12/18 (金)	12/19 (土)	12/20 (日)	12/21 (月)	12/22 (火)	12/23 (水)	12/24 (木)	12/25 (金)	12/26 (土)	12/27 (日)	12/28 (月)	12/29 (火)	12/30 (水)	12/31 (木)
①売入札量 (※1) =a-b-c	14.7	26.3	55.6	106.6	43.4	61.3	72.4	5.0	20.3	63.7	63.7	43.6	12.3	0.0	13.2
売入札総量 a	164.6	166.6	177.7	179.9	176.6	179.0	184.6	176.1	176.4	189.8	175.6	175.7	175.4	175.4	175.4
GB高値買い入札量 b	112.5	101.3	76.6	24.9	84.4	68.9	63.9	122.2	107.7	79.4	63.6	83.6	114.9	127.2	114.0
間接オークション等売入札量 (※2) c	37.4	39.0	45.5	48.5	48.8	48.9	48.3	48.9	48.4	46.7	48.4	48.5	48.2	48.2	48.2
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	1.5	1.9	2.0	2.0	2.3	2.4	2.2	2.0	2.2	0.4	2.0	2.0	2.1	2.2	2.1
買い約定量 a	152.1	144.6	130.4	112.5	160.8	132.3	132.6	173.0	163.6	138.0	118.6	137.4	166.5	177.6	164.3
GB買い約定量 b	113.2	103.7	82.9	62.1	109.6	81.1	82.1	122.2	112.9	90.9	68.1	86.9	116.2	127.2	114.0
間接オークション買い約定量 c	37.4	39.0	45.5	48.5	48.8	48.9	48.3	48.9	48.4	46.7	48.4	48.5	48.2	48.2	48.2
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	932.3	921.5	862.9	894.9	933.6	918.9	946.7	824.1	843.8	818.0	803.3	811.4	736.1	676.9	725.9
出力停止等	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
④自社小売需要等=a+b+c	802.0	772.6	684.5	674.5	781.0	774.0	753.6	699.5	708.7	626.3	610.2	640.9	601.6	562.5	605.0
需要見込み(自社小売分) a	704.1	680.5	609.3	594.5	695.2	689.9	664.2	651.1	630.0	581.6	557.0	584.1	544.8	506.6	518.9
需要見込み(他社卸分) b	61.0	61.0	43.0	39.7	60.6	57.1	52.3	25.1	61.5	32.3	46.7	56.8	49.8	43.0	35.1
需要 (揚水動力等) c	36.9	31.1	32.2	40.3	25.2	27.0	37.1	23.3	17.2	12.3	6.6	0.0	7.0	12.9	51.0
需要実績(自社小売分)	711.9	687.8	635.7	618.2	680.5	680.4	645.4	644.1	599.6	576.0	534.8	544.3	532.4	525.4	552.0
気温 ℃	4	6	6	4	5	6	8	8	9	6	8	9	9	7	3
⑤出力制約=a+b+c+d	111.7	118.4	119.1	110.1	104.8	79.3	116.6	128.6	111.3	124.5	126.1	126.9	119.3	130.4	105.2
燃料制約(LNG) a	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
燃料制約(石油) b	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
揚水制約 c	111.6	118.3	119.0	110.0	104.7	79.2	116.5	128.5	111.2	124.4	126.0	126.8	119.2	130.5	105.1
その他制約 d	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0
⑥予備力	4.4	4.2	3.7	3.6	4.4	4.3	4.1	4.1	3.9	3.5	3.4	3.7	3.4	3.2	3.2
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	14.1	26.3	55.6	106.6	43.4	61.3	72.4	-8.0	19.9	63.7	63.7	39.8	11.9	-19.3	12.6
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	-0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-13.1	-0.4	0.0	0.0	-3.8	-0.4	-19.3	-0.7

※1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
 ※2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
 ※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
 (出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

東京電力エナジーパートナー

(単位：GWh (気温を除く))

	1/1 (金)	1/2 (土)	1/3 (日)	1/4 (月)	1/5 (火)	1/6 (水)	1/7 (木)	1/8 (金)	1/9 (土)	1/10 (日)	1/11 (月)	1/12 (火)	1/13 (水)	1/14 (木)	1/15 (金)	1/16 (土)
①売入札量 (※1) =a-b-c	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
売入札総量 a	175.3	175.4	175.2	176.0	176.0	175.9	175 6	175.9	175.3	175.4	175.4	176.0	175.9	175.9	175 8	175.3
GB高値買い入札量 b	126.2	127 2	127.2	127.2	127.2	127.2	127 2	127.2	127.2	127 2	127.2	127.2	127.2	127.2	127 2	127.2
間接オークション等売入札量 (※2) c	48.1	48 2	48.0	48.8	48.8	48.7	48.4	48.7	48.1	48 2	48.2	48.8	48.7	48.7	48 6	48.1
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	5.0	7.9	19.2	18.8	7.9	35.6	17.1	5.6	19.9	28.4	19.4	10.2	42.4	31.8	21.6	21.9
買い約定量 a	179.3	183 3	194.4	194.8	183.9	211.5	192 7	181.5	195.2	203 8	194.8	186.1	218.3	207.7	197 3	197.3
GB買い約定量 b	126.2	127 2	127.2	127.2	127.2	127.2	127 2	127.2	127.2	127 2	127.2	127.2	127.2	127.2	127 2	127.2
間接オークション買い約定量 c	48.1	48 2	48.0	48.8	48.8	48.7	48.4	48.7	48.1	48 2	48.2	48.8	48.7	48.7	48 6	48.1
③供給力 (設備容量から出力停止等を 控除したもの) 出力停止等	687.5	693.6	710.8	774.6	805.6	797.8	824.4	878.4	739.1	825.3	820.8	842.5	885.7	841.4	855.8	762.4
④自社小売需要等=a+b+c	564.1	576.3	596.2	681.3	705.7	690.6	737.2	819.4	700.0	703.6	712.5	824.0	765.1	719.8	758.2	636.3
需要見込み(自社小売分) a	494.6	517 0	546.4	620.6	657.8	647.1	685 8	739.9	665.9	637 2	667.0	775.2	710.1	667.8	704 2	582.4
需要見込み(他社卸分) b	34.2	35 3	35.6	55.4	43.0	37.1	41 7	66.4	33.1	31.9	32.3	36.2	36.0	36.0	43 8	38.9
需要 (揚水動力等) c	35.3	24 0	14.2	5.3	5.0	6.4	9 7	13.2	1.0	34 5	13.1	12.6	19.0	16.1	10.1	15.0
需要実績(自社小売分)	526.6	529 8	555.2	567.4	642.4	696.4	677 2	724.6	671.9	637 8	704.4	752.0	695.0	651.2	671 2	567.1
気温 ℃	4	5	4	6	6	5	6	2	3	3	2	3	6	8	7	10
⑤出力制約=a+b+c+d	137.3	137.7	137.7	137.3	130.3	119.3	107.4	105.7	134.7	137.5	137.5	106.6	134.4	137.5	103.6	137.9
燃料制約(LNG) a	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
燃料制約(石油) b	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
揚水制約 c	137.3	137 7	137.7	137.3	130.3	119.3	107.4	105.7	134.7	137 5	137.5	106.6	134.5	137.5	103 6	137.9
その他制約 d	0.0	0 0	0.0	0.0	0.0	0.0	0 0	0.0	0.0	0 0	0.0	0.0	0.0	0.0	0 0	0.0
⑥予備力	2.9	3.1	3.4	3.9	4.1	4.1	4 3	4.7	4.1	3.9	4.2	5.1	4.4	4.1	4 5	3.5
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要 等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	-16.9	-23 5	-26.4	-48.0	-34.5	-16.1	-24 6	-51.5	-99.7	-19 7	-33.5	-93.2	-18.3	-20.0	-10 5	-15.2
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	-17.8	-23.5	-26.4	-48.0	-34.5	-16.1	-24.6	-51.5	-99.7	-19.7	-33.5	-93.2	-18.3	-20.0	-10.5	-15.2

※ 1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※ 2 間接オークション等売入札量：間接オークション売入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※ 3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

東京電力エナジーパートナー

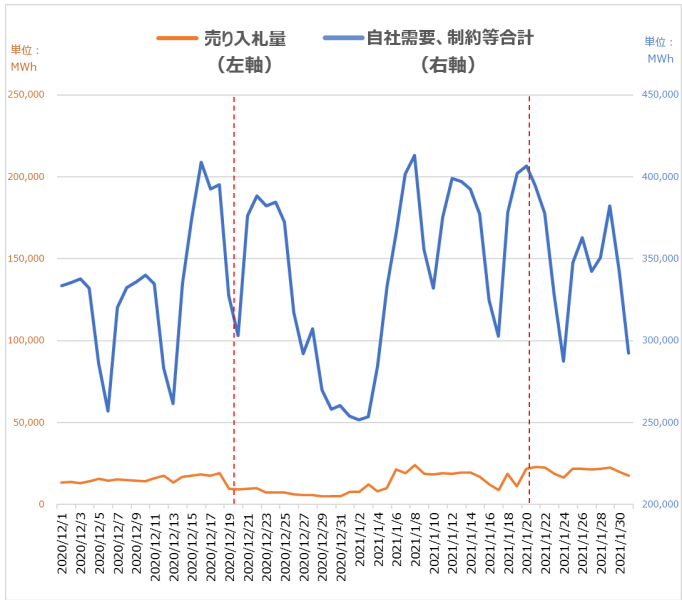
(単位：GWh (気温を除く))

	1/17 (日)	1/18 (月)	1/19 (火)	1/20 (水)	1/21 (木)	1/22 (金)	1/23 (土)	1/24 (日)	1/25 (月)	1/26 (火)	1/27 (水)	1/28 (木)	1/29 (金)	1/30 (土)	1/31 (日)
①売入札量 (※1) =a-b-c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	21.3	14.9	38.8	36.7	44.0	134.8	189.1
売入札総量 a	175.4	175.9	175.9	175.9	175.9	175.9	175 3	175.4	175.9	176.0	186.1	192.2	180.7	204.4	238.1
GB高値買い入札量 b	127.2	127.2	127.2	127.2	127 2	127.2	127 2	127.1	105.9	112.3	98.2	106.5	87.5	20 7	0.0
間接オークション等売入札量 (※2) c	48.2	48.7	48.7	48.7	48 7	48.7	48.1	48.2	48.7	48.8	49.1	49.1	49.2	48.9	49.0
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	9.8	4.7	9.4	26.3	30.8	29.5	19.4	11.6	6.4	3.1	5.6	4.3	4.2	2.2	2.1
買い約定量 a	185.2	180.6	185.3	202.3	206 8	205.5	194 8	186.9	167.9	170.0	171.8	167.8	169.6	137 8	150.3
GB買い約定量 b	127.2	127.2	127.2	127.2	127 2	127.2	127 2	127.1	112.8	118.1	117.1	114.4	116.2	86 7	99.2
間接オークション買い約定量 c	48.2	48.7	48.7	48.7	48 7	48.7	48.1	48.2	48.7	48.8	49.1	49.1	49.2	48.9	49.0
③供給力 (設備容量から出力停止等を 控除したもの) 出力停止等	678.2	873.5	883.4	897.5	848.9	846.0	750.5	783.1	921.6	875.4	867.9	899.6	900.6	912.4	915.0
④自社小売需要等=a+b+c	611.8	768.9	778.1	785.5	749.6	738.0	676.8	690.5	753.8	722.8	722.4	737.8	746.9	667.9	616.2
需要見込み(自社小売分) a	593.5	689.9	704.3	722.3	694 5	688.2	621.9	624.5	650.8	659.8	629.2	660.3	651.7	617 7	570.4
需要見込み(他社卸分) b	12.8	58.5	60.0	44.0	43 8	35.6	47 8	42.0	60.4	61.1	57.0	52.1	64.6	45 0	41.3
需要 (揚水動力等) c	5.5	20.5	13.8	19.2	11.4	14.3	7 0	23.9	42.6	2.0	36.2	25.4	30.6	5 2	4.6
需要実績(自社小売分)	567.0	677.1	700.7	706.7	691 7	640.5	619 5	623.8	614.4	650.4	602.1	689.6	654.7	622 6	587.6
気温 ℃	6	4	4	4	5	9	6	4	8	8	10	4	5	4	5
⑤出力制約=a+b+c+d	110.0	107.9	125.9	128.5	121.5	110.4	108.3	137.7	142.4	149.1	102.7	120.9	105.7	106.0	106.3
燃料制約(LNG) a	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
燃料制約(石油) b	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
揚水制約 c	110.0	107.9	125.9	128.5	121 5	110.4	108 3	137.7	126.8	132.8	102.6	120.1	105.6	105 8	106.2
その他制約 d	0.0	0.0	0.0	0.0	0 0	0.0	0 0	0.0	15.6	16.4	0.1	0.8	0.1	0.1	0.2
⑥予備力	3.8	4.5	4.5	4.5	4 3	4.3	3.9	4.0	4.1	4.2	4.0	4.2	4.0	3 8	3.4
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要 等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	-47.4	-7.8	-25.1	-21.0	-26 5	-6.8	-38 5	-49.1	21.3	-0.7	38.8	36.7	44.0	134 8	189.1
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	-47.4	-7.8	-25.1	-21.0	-26.5	-6.8	-38.5	-49.2	0.0	-15.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

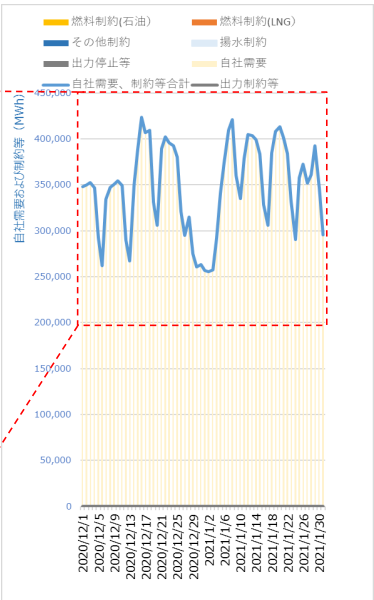
※ 1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※ 2 間接オークション等売入札量：間接オークション売入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※ 3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

中部電力ミライズ

売り入札量と自社需要および制約等の推移



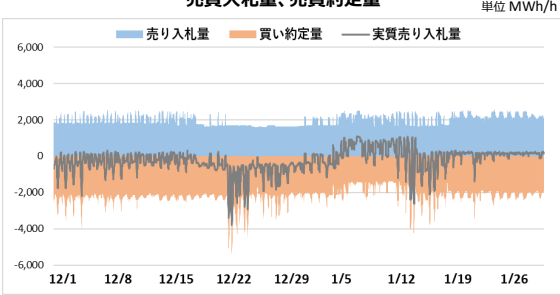
自社需要および制約等の推移



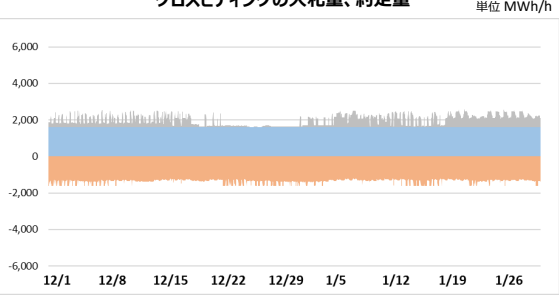
※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。
・売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やEL市場の既約定分等）を控除したもの。
・出力制約等：定期修理等による停止と各種の要因による発電量の上限定（制約）の合計値。
・出力停止等：HJKSに掲載される出力停止・出力低下（作業停止等）や、電源1、1'分など、供給力から除外されるものが該当（ただし、LNG/石油の燃料制約を理由とするものを除く）。
・燃料制約(LNG)、燃料制約(石油)：LNG/石油の燃料制約を理由とする、HJKSに掲載される出力停止・出力低下、及び入札制約分が該当。
（出典）各社提出データより事務局作成

中部電力ミライズ

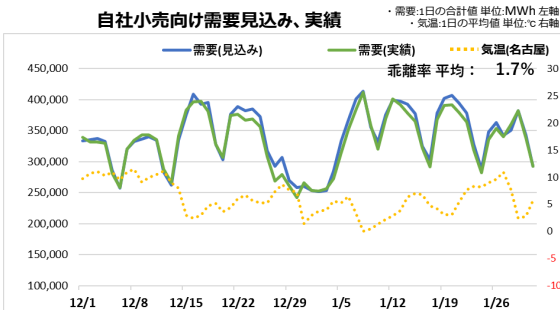
売買入札量、売買約定量



グロスビディングの入札量、約定量



自社小売向け需要見込み、実績



LNG・石油燃料制約量

対象外

特定日	12/28	1/4	1/14	1/15	1/25
乖離率	9.9%	4.6%	3.9%	3.5%	3.7%

「自社小売向け需要」：他社卸分は含まない。
「乖離率」：（需要見込み-需要実績）/需要実績、より算出。
「乖離率 平均」：期間内需要見込みおよび実績の合計値に関して、上式より算出。

※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。
・自社小売向け需要見込み、実績：他社卸分は含まない。
（出典）各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

中部電力ミライズ

(単位：GWh (気温を除く))

	12/1	12/2	12/3	12/4	12/5	12/6	12/7	12/8	12/9	12/10	12/11	12/12	12/13	12/14	12/15	12/16
	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)
①売入札量 (※1) =a-b-c	13.3	13.9	13.1	14.4	15.8	14.5	15.2	15.0	14.7	14.4	16.3	17.5	13.6	16.8	17.8	18.4
売入札総量 a	47.5	47.9	47.1	48.6	49.4	48.7	49.9	49.4	49.1	49.0	50.7	51.1	47.6	51.0	50.9	51.2
GB高値買い入札量 b	31.9	31.8	31.8	31.9	32.8	33.4	32.2	31.9	31.8	31.7	31.9	32.9	33.3	31.9	31.0	30.8
間接オークション等売入札量 (※2) c	2.3	2.3	2.3	2.3	0.8	0.8	2.5	2.5	2.6	2.8	2.5	0.8	0.8	2.4	2.0	2.0
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	21.7	22.0	21.2	22.6	16.8	15.4	19.8	19.3	19.6	18.6	19.6	16.8	15.2	19.1	20.8	20.3
買い約定量 a	59.6	60.5	58.9	60.3	53.5	53.7	58.2	56.8	56.4	54.6	55.4	53.3	51.7	54.7	55.3	54.6
GB買い約定量 b	34.9	34.9	34.2	34.2	33.3	35.3	34.9	33.8	33.0	31.9	32.1	32.9	33.4	31.9	31.0	30.8
間接オークション買い約定量 c	3.0	3.5	3.5	3.5	3.3	3.0	3.5	3.7	3.8	4.0	3.7	3.6	3.2	3.7	3.5	3.5
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	364.5	367.1	368.7	364.4	311.1	279.4	353.1	365.5	368.6	372.5	368.9	309.9	283.2	369.1	411.2	446.2
出力停止等	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
④自社小売需要等=a+b+c	347.7	349.8	352.1	346.5	292.3	262.2	334.5	347.1	350.3	354.6	349.1	289.4	266.9	348.8	389.4	423.4
需要見込み(自社小売分) a	333.4	335.5	337.8	332.2	286.3	257.0	320.2	332.6	336.0	339.9	334.7	283.3	261.8	334.7	375.2	409.1
需要見込み(他社卸分) b	14.4	14.4	14.4	14.3	6.1	5.1	14.3	14.5	14.4	14.7	14.4	6.1	5.1	14.1	14.3	14.3
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
需要実績(自社小売分)	339.2	332.0	331.5	329.7	281.0	258.8	320.1	334.6	342.6	343.1	335.4	287.5	266.3	341.2	383.2	396.3
気温 ℃	10	11	11	10	11	10	11	12	9	10	11	11	9	8	3	2
⑤出力制約=a+b+c+d	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.3
燃料制約(LNG) a	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
燃料制約(石油) b	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
揚水制約 c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 d	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.3
⑥予備力	3.3	3.4	3.4	3.3	2.9	2.6	3.2	3.3	3.4	3.4	3.3	2.8	2.6	3.3	3.8	4.1
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-(④)-(⑤)-(⑥)	13.3	13.9	13.1	14.4	15.8	14.6	15.2	15.0	14.7	14.4	16.3	17.5	13.6	16.8	17.9	18.5
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

※1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

中部電力ミライズ

(単位：GWh (気温を除く))

	12/17	12/18	12/19	12/20	12/21	12/22	12/23	12/24	12/25	12/26	12/27	12/28	12/29	12/30	12/31
	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)
①売入札量 (※1) =a-b-c	17.6	19.4	9.6	9.2	9.8	10.0	7.5	7.5	7.3	6.2	5.7	6.0	5.3	5.1	5.1
売入札総量 a	50.7	52.0	42.2	42.3	42.9	42.9	40.7	40.5	40.5	38.7	38.7	40.5	39.0	39.0	39.0
GB高値買い入札量 b	31.1	30.7	32.0	32.5	31.1	30.8	30.9	30.9	31.1	32.2	32.7	32.4	33.1	33.3	33.3
間接オークション等売入札量 (※2) c	2.0	2.0	0.6	0.6	2.0	2.1	2.3	2.1	2.1	0.3	0.3	2.1	0.6	0.6	0.6
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	20.4	20.3	17.5	16.2	19.4	19.9	45.6	32.3	34.7	15.5	18.4	20.8	24.6	18.3	14.1
買い約定量 a	55.1	54.4	52.8	52.0	54.0	54.3	85.6	70.6	73.7	51.3	56.6	58.8	64.4	56.8	51.1
GB買い約定量 b	31.1	30.7	32.0	32.5	31.1	30.8	36.3	34.9	35.4	32.7	35.3	34.3	36.3	35.3	33.7
間接オークション買い約定量 c	3.7	3.4	3.4	3.3	3.5	3.6	3.7	3.4	3.5	3.1	2.9	3.6	3.5	3.3	3.2
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	428.6	432.9	344.2	318.1	403.1	415.9	407.3	404.0	391.7	330.2	303.6	324.0	282.9	268.6	270.8
出力停止等	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
④自社小売需要等=a+b+c	406.8	409.4	331.2	305.7	389.4	401.9	395.8	392.4	380.5	320.7	294.8	314.8	274.8	260.9	263.0
需要見込み(自社小売分) a	392.5	395.1	327.5	303.0	376.2	388.5	382.3	384.6	372.6	317.1	292.2	307.3	269.9	258.3	260.4
需要見込み(他社卸分) b	14.3	14.3	3.7	2.7	13.2	13.3	13.6	7.8	7.9	3.7	2.7	7.5	4.9	2.6	2.6
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
需要実績(自社小売分)	397.6	381.0	328.1	306.5	374.5	376.6	366.7	368.4	356.2	307.4	269.1	279.6	261.1	242.2	265.7
気温 ℃	3	5	5	4	4	6	7	6	5	5	7	9	8	7	1
⑤出力制約=a+b+c+d	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
燃料制約(LNG) a	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
燃料制約(石油) b	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
揚水制約 c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 d	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
⑥予備力	3.9	4.0	3.3	3.0	3.8	3.9	3.8	3.8	3.7	3.2	2.9	3.1	2.7	2.6	2.6
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-(④)-(⑤)-(⑥)	17.7	19.4	9.6	9.2	9.8	10.0	7.5	7.5	7.3	6.2	5.7	6.0	5.3	5.1	5.1
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

※1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

中部電力ミライズ

(単位：GWh (気温を除く))

	1/1 (金)	1/2 (土)	1/3 (日)	1/4 (月)	1/5 (火)	1/6 (水)	1/7 (木)	1/8 (金)	1/9 (土)	1/10 (日)	1/11 (月)	1/12 (火)	1/13 (水)	1/14 (木)	1/15 (金)	1/16 (土)
①売り入札量 (※1) =a-b-c	7.6	7.9	12.2	8.2	9.9	21.3	19.3	24.1	19.0	18.4	19.1	18.9	19.7	19.7	16.8	12.4
売り入札総量 a	42.3	43.7	48.0	43.5	44.3	55.0	52.3	57.0	51.6	51.2	51.1	51.0	51.9	51.8	49.6	45.8
GB高値買い入札量 b	33.4	33.5	33.4	32.9	31.9	31.2	30.5	30.4	31.4	31.9	31.1	30.7	30.7	30.7	31.1	32.0
間接オークション等売り入札量 (※2) c	1.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	1.2	0.9	1.0	1.4	1.5	1.4	1.7	1.4
②実質買い約定量 (GB及び間接オ 以外の買い) =a-b-c	13.4	12.4	11.7	15.1	13.6	11.9	4.1	0.5	11.6	5.2	3.0	3.8	9.6	13.6	27.9	19.7
買い約定量 a	51.5	51.5	50.6	53.2	50.4	48.0	39.5	35.6	46.8	40.1	37.2	37.8	44.0	48.1	65.8	59.3
GB買い約定量 b	34.8	34.6	34.4	33.4	31.9	31.2	30.5	30.4	31.6	31.9	31.1	30.7	31.0	31.2	34.3	36.3
間接オークション買い約定量 c	3.3	4.6	4.5	4.7	4.8	4.9	4.8	4.8	3.5	3.0	3.1	3.3	3.4	3.3	3.6	3.3
③供給力 (設備容量から出力停止等を 排除したもの)	266.9	266.3	272.5	303.4	354.1	399.3	432.7	449.4	382.5	356.8	401.6	428.0	427.0	422.5	404.4	344.4
出力停止等	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
④自社小売需要等=a+b+c	256.6	255.8	257.6	292.2	340.7	374.2	409.2	420.9	359.9	335.0	378.6	404.8	403.1	398.7	383.6	328.7
需要見込み(自社小売分) a	253.8	251.8	253.7	284.9	333.1	366.6	401.5	413.2	355.7	332.0	375.5	398.9	397.0	392.5	377.2	324.7
需要見込み(他社割分) b	2.8	4.0	4.0	7.3	7.5	7.6	7.7	7.7	4.2	3.0	3.1	5.9	6.2	6.1	6.4	4.0
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
需要実績(自社小売分)	253.5	253.0	256.1	272.3	314.2	351.7	384.5	411.3	358.3	320.0	369.1	400.8	391.4	378.0	364.6	322.6
気温 ℃	3	4	4	6	5	7	3	0	1	1	2	3	4	6	7	7
⑤出力制約=a+b+c+d	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.1
燃料制約(LNG) a	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
燃料制約(石油) b	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
揚水制約 c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 d	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.1
⑥予備力	2.5	2.5	2.5	2.8	3.3	3.7	4.0	4.1	3.6	3.3	3.8	4.0	4.0	3.9	3.8	3.2
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需 要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	7.6	7.9	12.2	8.2	9.9	21.3	19.3	24.1	19.0	18.4	19.1	18.9	19.7	19.7	16.8	12.4
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

※ 1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を排除したもの
※ 2 間接オークション等売り入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※ 3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
（出典）各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

中部電力ミライズ

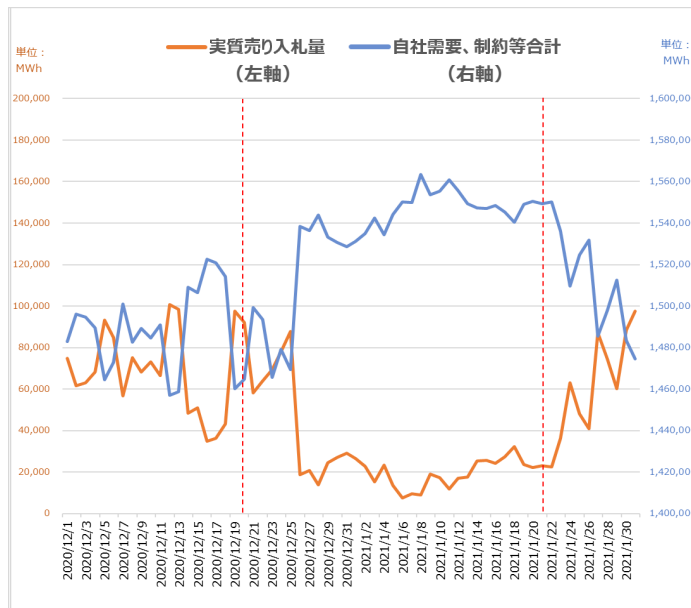
(単位：GWh (気温を除く))

	1/17 (日)	1/18 (月)	1/19 (火)	1/20 (水)	1/21 (木)	1/22 (金)	1/23 (土)	1/24 (日)	1/25 (月)	1/26 (火)	1/27 (水)	1/28 (木)	1/29 (金)	1/30 (土)	1/31 (日)
①売り入札量 (※1) =a-b-c	9.0	18.6	11.3	21.8	22.9	22.6	18.7	16.7	21.9	22.0	21.4	21.8	22.6	20.1	17.5
売り入札総量 a	43.3	51.1	42.9	53.4	55.4	55.6	52.0	51.1	55.6	55.2	55.1	55.3	55.6	53.0	52.0
GB高値買い入札量 b	32.5	31.1	30.5	30.5	30.7	31.0	32.0	32.8	31.6	31.3	31.7	31.5	30.9	31.7	32.7
間接オークション等売り入札量 (※2) c	1.8	1.4	1.1	1.1	1.9	1.9	1.3	1.6	2.1	1.9	2.0	2.0	2.1	1.3	1.8
②実質買い約定量 (GB及び間接オ 以外の買い) =a-b-c	20.1	23.0	13.9	16.4	16.6	15.9	17.8	11.8	16.2	16.2	15.7	15.9	16.5	13.8	12.0
買い約定量 a	59.2	60.2	49.8	50.7	51.9	51.2	57.0	47.5	53.0	51.8	52.1	51.8	52.0	49.0	49.7
GB買い約定量 b	36.3	33.9	32.2	30.7	31.0	31.0	35.9	32.8	32.7	31.4	32.0	31.5	30.9	31.7	34.2
間接オークション買い約定量 c	2.8	3.3	3.6	3.6	4.2	4.3	3.4	3.0	4.0	4.2	4.4	4.4	4.6	3.5	3.5
③供給力 (設備容量から出力停止等を 排除したもの)	317.8	407.0	423.6	439.2	427.7	410.8	354.2	309.9	382.9	398.4	377.0	385.9	418.8	370.3	316.3
出力停止等	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
④自社小売需要等=a+b+c	305.7	384.3	408.1	413.1	400.8	384.2	332.0	290.2	357.3	372.7	352.0	360.5	392.2	346.7	295.7
需要見込み(自社小売分) a	302.9	378.3	401.9	406.8	394.3	377.9	328.1	287.4	347.7	362.8	342.1	350.6	382.3	342.8	292.6
需要見込み(他社割分) b	2.8	6.0	6.2	6.3	6.5	6.3	3.9	2.8	9.7	9.9	9.9	9.9	9.9	3.9	3.1
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
需要実績(自社小売分)	291.3	368.3	391.1	392.1	378.8	363.6	318.1	281.9	335.2	353.1	340.6	360.1	381.9	338.4	292.1
気温 ℃	5	4	3	3	5	8	8	8	9	10	11	8	2	3	6
⑤出力制約=a+b+c+d	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1
燃料制約(LNG) a	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
燃料制約(石油) b	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
揚水制約 c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 d	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1
⑥予備力	3.0	3.8	4.0	4.1	3.9	3.8	3.3	2.9	3.5	3.6	3.4	3.5	3.8	3.4	2.9
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需 要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	9.0	18.6	11.3	21.8	22.9	22.7	18.7	16.6	21.9	22.0	21.4	21.8	22.6	20.1	17.5
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

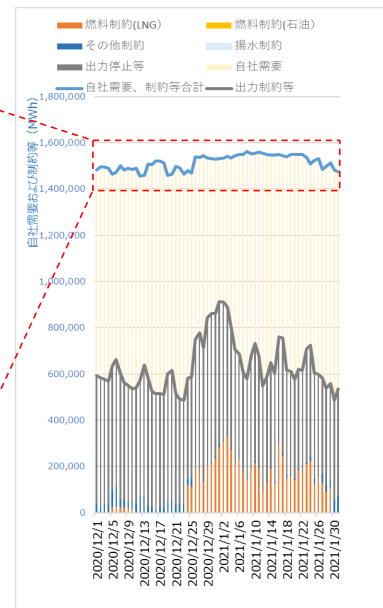
※ 1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を排除したもの
※ 2 間接オークション等売り入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※ 3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
（出典）各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

JERA

売り入札量と自社需要および制約等の推移



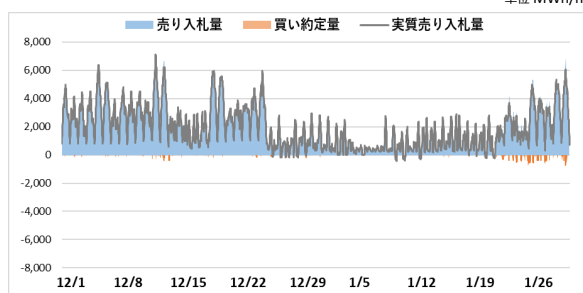
自社需要および制約等の推移



※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。
 ・売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やeL市場の既約定分等）を控除したもの。
 ・出力制約等：定期修理等による停止と各種の要因による発電量の上限設定（制約）の合計値。
 ・出力停止等：HJKSIに掲載される出力停止・出力低下（作業停止等）や、電源 1、1' 分など、供給力から除外されるものが該当（ただし、LNG/石油の燃料制約を理由とするものを除く）。
 ・燃料制約(LNG)、燃料制約(石油)：LNG/石油の燃料制約を理由とする、HJKSIに掲載される出力停止・出力低下、及び入札制約分が該当。
 (出典) 各社提出データより事務局作成

JERA

売買入札量、売買約定量



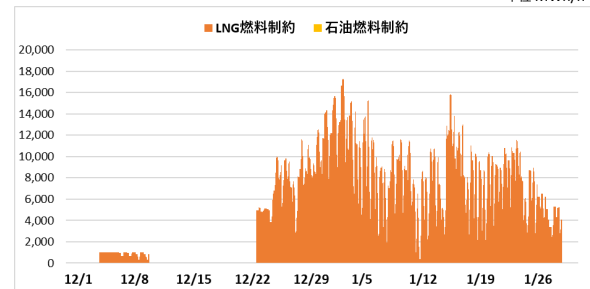
グロスビディングの入札量、約定量



自社小売向け需要見込み、実績



LNG・石油燃料制約量



(出典) 各社提出データより事務局作成

JERA

(単位：GWh (気温を除く))

	12/1	12/2	12/3	12/4	12/5	12/6	12/7	12/8	12/9	12/10	12/11	12/12	12/13	12/14	12/15	12/16
	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)
①売入札量 (*1) =a-b-c	74.9	61.7	62.9	68.3	93.4	84.9	56.8	75.0	68.2	73.0	66.5	100.7	98.5	48.3	50.9	34.9
売入札総量 a	77.6	64.4	65.6	71.0	95.1	86.6	59.5	77.7	70.8	75.7	69.2	102.3	100.1	51.0	53.6	37.6
GB高値買い入札量 b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売入札量 (*2) c	2.7	2.7	2.7	2.7	1.7	1.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	1.7	1.7	2.7	2.7	2.7
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.1	0.3	0.2	0.0	0.0	0.2	0.6	0.1	0.0	0.1	0.0	1.1	2.6	2.4	0.1	0.0
買い約定量 a	0.1	0.3	0.2	0.0	0.0	0.2	0.6	0.1	0.0	0.1	0.0	1.1	2.6	2.4	0.1	0.0
GB買い約定量 b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	1,000.9	997.8	1,018.3	1,025.2	1,022.3	1,010.1	1,012.6	1,051.7	1,050.1	1,072.5	1,055.3	1,055.9	994.8	1,004.0	1,056.9	1,057.8
出力停止等	564.1	566.7	546.2	539.0	544.9	558.2	558.6	523.7	520.7	497.8	516.9	525.5	586.8	571.5	515.4	514.0
④自社小売需要等=a+b+c	889.9	910.4	918.0	920.7	831.0	810.7	896.8	921.2	937.0	948.4	950.5	884.1	819.4	926.7	980.7	1,008.5
需要見込み(自社小売分) a	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要見込み(他社卸分) (*1) b	889.9	910.4	918.1	920.7	831.0	810.7	896.8	921.2	936.7	948.2	950.2	884.0	818.9	926.4	980.5	1,008.2
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.1	0.5	0.3	0.3	0.3
需要実績(自社小売分)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
気温 ℃	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
⑤出力制約=a+b+c+d	36.1	25.7	37.3	36.2	97.9	114.5	58.9	55.4	45.0	51.0	38.3	71.1	77.0	29.0	25.3	14.4
燃料制約(LNG) a	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	24.7	21.4	21.4	18.3	18.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
揚水制約 c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 (*2) d	36.1	25.7	37.3	36.2	73.2	89.8	37.5	34.0	26.7	32.7	38.3	71.1	77.0	29.0	25.3	14.4
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	74.9	61.7	62.9	68.3	93.4	84.9	56.8	75.0	68.2	73.0	66.5	100.7	98.5	48.3	50.9	34.9
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

*1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（クロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
*2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
*3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
※1 JERA社は一部供給力について小売事業者との相対契約に基づき供給力を共用しており、相対契約先による入札余力を含む。
※2 JERA社がコマ入札とブロック入札を組み合わせて10万kW単位で入札する際、コマとブロックの積み上げ合計値と余力との差が10万kW未満の場合に生じる余力等を含む
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

JERA

(単位：GWh (気温を除く))

	12/17	12/18	12/19	12/20	12/21	12/22	12/23	12/24	12/25	12/26	12/27	12/28	12/29	12/30	12/31
	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)
①売入札量 (*1) =a-b-c	36.4	43.2	97.7	92.1	58.2	63.8	69.4	78.1	87.8	18.8	20.9	13.7	24.6	27.0	29.1
売入札総量 a	39.0	45.9	99.4	93.8	61.4	67.0	72.5	81.2	90.9	20.5	22.6	15.4	26.3	28.6	30.8
GB高値買い入札量 b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売入札量 (*2) c	2.7	2.7	1.7	1.7	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.1	0.3	0.5	0.1	0.4	0.0	0.0	1.1	0.1	0.7	0.7	0.5	2.0	1.0	0.0
買い約定量 a	0.1	0.3	0.5	0.1	0.4	0.0	0.0	1.1	0.1	0.7	0.7	0.5	2.0	1.0	0.0
GB買い約定量 b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	1,063.5	1,065.5	1,006.2	995.3	1,077.1	1,106.0	1,111.1	1,120.4	1,121.6	1,001.6	969.4	981.6	924.2	910.8	939.2
出力停止等	498.4	506.3	567.7	573.5	499.0	468.7	462.3	455.6	454.1	556.5	588.7	576.3	633.7	647.1	618.6
④自社小売需要等=a+b+c	1,005.0	1,001.9	858.2	850.4	985.5	1,002.0	978.9	896.9	881.6	788.7	757.3	828.7	690.3	669.9	667.3
需要見込み(自社小売分) a	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要見込み(他社卸分) (*1) b	1004.6	1001.6	858.2	849.4	985.2	1001.6	978.4	896.4	881.1	788.1	756.8	828.7	690.3	669.9	667.3
需要 (揚水動力等) c	0.4	0.3	0.0	1.0	0.2	0.4	0.5	0.5	0.5	0.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0
需要実績(自社小売分)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
気温 ℃	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
⑤出力制約=a+b+c+d	22.1	20.4	50.4	52.8	33.4	40.1	62.8	145.4	152.2	194.2	191.2	139.1	209.2	213.9	242.8
燃料制約(LNG) a	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	118.7	110.7	193.4	188.5	137.8	207.1	212.6	234.6
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
揚水制約 c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 (*2) d	22.1	20.4	50.4	52.8	33.4	40.1	40.6	26.7	41.5	0.7	2.7	1.3	2.1	1.4	8.2
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	36.4	43.2	97.7	92.1	58.2	63.8	69.4	78.1	87.8	18.8	20.9	13.7	24.6	27.0	29.1
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

*1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（クロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
*2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
*3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
※1 JERA社は一部供給力について小売事業者との相対契約に基づき供給力を共用しており、相対契約先による入札余力を含む。
※2 JERA社がコマ入札とブロック入札を組み合わせて10万kW単位で入札する際、コマとブロックの積み上げ合計値と余力との差が10万kW未満の場合に生じる余力等を含む
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

JERA

(単位：GWh (気温を除く))

	1/1 (金)	1/2 (土)	1/3 (日)	1/4 (月)	1/5 (火)	1/6 (水)	1/7 (木)	1/8 (金)	1/9 (土)	1/10 (日)	1/11 (月)	1/12 (火)	1/13 (水)	1/14 (木)	1/15 (金)	1/16 (土)
①売入札量 (*1) =a-b-c	26.5	22.9	15.3	23.4	13.7	7.5	9.4	9.1	19.1	17.4	11.8	17.1	17.6	25.3	25.5	24.2
売入札総量 a	28.2	26.0	18.5	26.5	16.8	10.6	12.5	12.2	22.2	20.5	15.0	20.2	20.7	28.5	28.6	27.3
GB高値買い入札量 b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売入札量 (*2) c	1.7	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.7	0.0	1.2	0.0	0.0	0.1
買い約定量 a	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.7	0.0	1.2	0.0	0.0	0.1
GB買い約定量 b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	938.7	956.6	1,006.5	1,034.2	1,059.1	1,102.1	1,130.4	1,138.1	1,084.0	1,062.9	1,090.8	1,107.3	1,118.7	1,120.2	1,101.8	1,113.7
出力停止等	619.1	601.1	552.9	523.6	498.8	455.9	429.3	437.5	488.8	509.9	483.1	468.5	454.1	453.5	471.5	458.9
④自社小売需要等=a+b+c	617.4	622.7	652.4	731.8	837.8	869.3	942.0	984.3	872.0	822.9	883.0	1,015.1	958.4	898.5	945.2	786.6
需要見込み(自社小売分) a	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要見込み(他社卸分) (※1) b	617.4	622.7	652.4	731.8	837.8	869.3	942.0	984.3	872.0	822.9	883.0	1,015.1	958.4	898.5	945.2	786.6
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
需要実績(自社小売分)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
気温 ℃	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
⑤出力制約=a+b+c+d	294.8	311.0	338.8	279.0	207.6	225.4	179.0	144.7	192.9	222.7	196.0	75.1	142.7	196.4	131.1	303.0
燃料制約(LNG) a	284.7	307.5	335.2	275.5	207.0	225.4	178.9	144.6	190.6	215.4	194.5	74.5	134.3	190.8	122.6	297.8
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
揚水制約 c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 (※2) d	10.1	3.5	3.6	3.5	0.6	0.1	0.1	0.0	2.3	7.3	1.5	0.6	8.4	5.6	8.5	5.1
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	26.5	22.9	15.3	23.4	13.7	7.5	9.4	9.1	19.1	17.4	11.8	17.1	17.6	25.3	25.5	24.2
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

*1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（クロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先源市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
*2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先源市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
*3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。
※1 JERA社は一部供給力について小売事業者との相対契約に基づき供給力を共用しており、相対契約先による入札余力を含む。
※2 JERA社がコマ入札とブロック入札を組み合わせて10万kW単位で入札する際に、コマとブロックの積み上げ合計値と余力との差が10万kW未満の場合に生じる余力等を含む
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

JERA

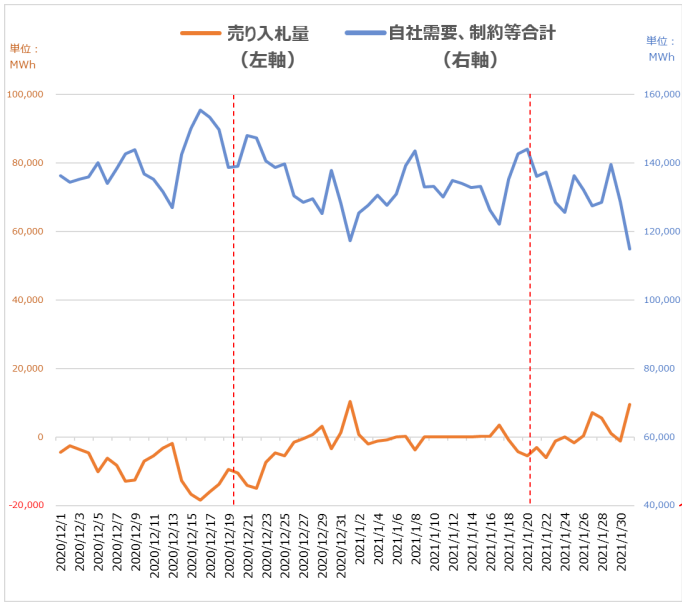
(単位：GWh (気温を除く))

	1/17 (日)	1/18 (月)	1/19 (火)	1/20 (水)	1/21 (木)	1/22 (金)	1/23 (土)	1/24 (日)	1/25 (月)	1/26 (火)	1/27 (水)	1/28 (木)	1/29 (金)	1/30 (土)	1/31 (日)
①売入札量 (*1) =a-b-c	27.3	32.2	23.7	22.3	23.2	22.5	36.4	63.1	47.9	40.9	87.1	74.6	60.1	88.4	97.5
売入札総量 a	30.4	35.3	26.8	25.4	26.3	25.6	39.6	66.2	51.1	44.0	90.2	77.8	63.2	91.5	100.6
GB高値買い入札量 b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売入札量 (*2) c	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.2	0.0	0.1	0.1	1.1	1.9	2.3	2.1	5.4	5.5	7.8	5.3	3.8	0.6	7.2
買い約定量 a	0.2	0.0	0.1	0.1	1.1	1.9	2.3	2.1	5.4	5.5	7.8	5.3	3.8	0.6	7.2
GB買い約定量 b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	1,067.3	1,116.7	1,127.6	1,142.9	1,146.1	1,142.4	1,082.6	1,090.8	1,118.5	1,141.4	1,159.7	1,156.6	1,156.8	1,143.6	1,109.1
出力停止等	505.5	456.5	448.2	432.9	427.0	430.3	490.1	481.9	454.1	431.3	430.6	433.3	431.9	439.7	477.9
④自社小売需要等=a+b+c	788.3	920.5	938.4	972.1	929.2	933.2	827.9	784.2	919.3	932.6	903.2	958.6	954.6	998.7	938.7
需要見込み(自社小売分) a	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要見込み(他社卸分) (※1) b	788.3	920.5	938.4	972.1	929.2	933.2	827.9	784.2	919.3	932.6	903.2	958.6	954.6	997.8	938.1
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.6
需要実績(自社小売分)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
気温 ℃	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
⑤出力制約=a+b+c+d	251.7	164.1	165.5	148.5	193.7	186.7	218.3	243.5	151.3	167.9	169.4	123.3	142.1	56.5	72.8
燃料制約(LNG) a	245.5	150.2	159.5	141.1	186.3	180.1	211.2	224.8	125.4	158.2	129.5	90.0	108.3	0.0	0.0
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
揚水制約 c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 (※2) d	6.2	13.8	5.9	7.4	7.4	6.7	7.1	18.7	25.9	9.7	39.9	33.3	33.8	56.5	72.8
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	27.3	32.2	23.7	22.3	23.2	22.5	36.4	63.1	47.9	40.9	87.1	74.6	60.1	88.4	97.5
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

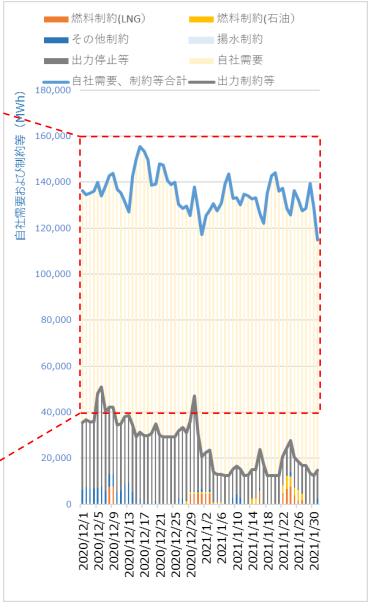
*1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（クロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先源市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
*2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先源市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
*3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。
※1 JERA社は一部供給力について小売事業者との相対契約に基づき供給力を共用しており、相対契約先による入札余力を含む。
※2 JERA社がコマ入札とブロック入札を組み合わせて10万kW単位で入札する際に、コマとブロックの積み上げ合計値と余力との差が10万kW未満の場合に生じる余力等を含む
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

北陸電力

売り入札量と自社需要および制約等の推移



自社需要および制約等の推移

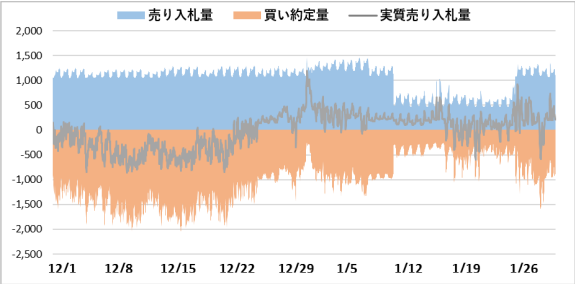


※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。
・売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先源市場やB1市場の既約定分等）を控除したもの
・出力制約等：定期修理等による停止と各種の要因による発電量の上限設定（制約）の合計値。
・出力停止等：HJKSに掲載される出力停止・出力低下（作業停止等）や、電源1、1'分など、供給力から除外されるものが該当（ただし、LNG/石油の燃料制約を理由とするものを除く）。
・燃料制約（LNG）：燃料制約（石油）：LNG/石油の燃料制約を理由とする、HJKSに掲載される出力停止・出力低下、及び入札制約分が該当。
（出典）各社提出データより事務局作成

北陸電力

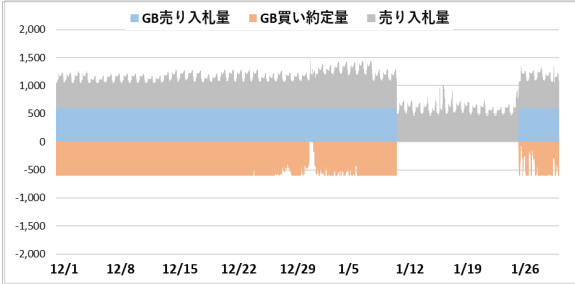
売買入札量、売買約定量

単位 MWh/h



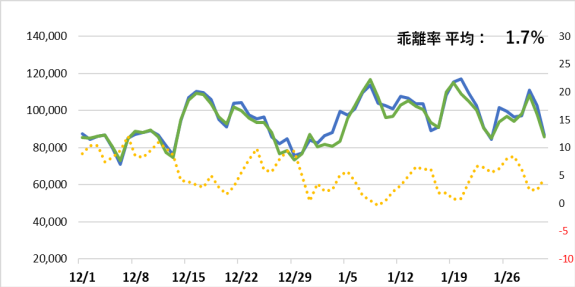
グロスビディングの入札量、約定量

単位 MWh/h



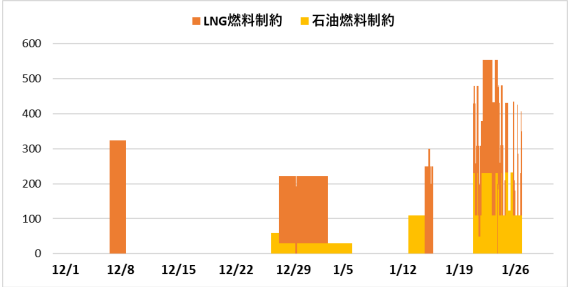
自社小売向け需要見込み、実績

・需要:1日の合計値 単位:MWh 左軸
・気温:1日の平均値 単位:℃ 右軸



LNG・石油燃料制約量

単位 MWh/h



特定日	12/28	1/4	1/14	1/15	1/25
乖離率	7.8%	19.3%	1.4%	3.0%	8.4%

「自社小売向け需要」：他社部分は含まない。
「乖離率」：(需要見込み-需要実績)/需要実績、より算出。
「乖離率 平均」：期間内需要見込みおよび実績の合計値に関して、上式より算出。

※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。
・自社小売向け需要見込み、実績：他社部分は含まない。
（出典）各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

北陸電力

(単位：GWh (気温を除く))

	12/1 (火)	12/2 (水)	12/3 (木)	12/4 (金)	12/5 (土)	12/6 (日)	12/7 (月)	12/8 (火)	12/9 (水)	12/10 (木)	12/11 (金)	12/12 (土)	12/13 (日)	12/14 (月)	12/15 (火)	12/16 (水)
①売入札量 (※1) =a-b-c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0
売入札総量 a	27.5	27.5	27.5	27.6	26.3	26.4	27.2	27.2	27.3	27.3	27.2	26.4	26.5	27.5	28.3	28.4
GB高値買い入札量 b	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	13.6	14.4	14.4	14.4	14.4
間接オークション等売入札量 (※2) c	13.1	13.1	13.1	13.2	11.9	12.0	12.8	12.8	12.9	12.9	12.8	12.0	12.1	13.1	13.9	14.0
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	15.1	11.5	13.9	14.6	19.6	15.3	19.3	23.2	23.2	27.0	25.2	19.5	17.6	21.9	24.9	26.2
買い約定量 a	31.7	28.4	30.6	31.3	35.9	31.7	35.7	39.6	39.6	43.3	41.7	35.9	33.9	38.3	41.8	43.1
GB買い約定量 b	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4
間接オークション買い約定量 c	2.3	2.4	2.3	2.3	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	2.0	2.5	2.5
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	95.8	95.8	95.7	95.5	83.2	79.4	89.1	93.7	95.1	93.8	93.5	93.3	91.0	93.5	97.0	100.4
出力停止等	29.2	29.2	29.2	29.2	41.2	43.4	34.3	29.2	29.2	29.2	29.2	29.2	29.2	29.2	29.2	29.2
④自社小売需要等=a+b+c	100.7	97.7	99.6	100.1	92.0	83.2	98.3	100.6	101.6	102.5	100.2	93.5	88.8	108.1	120.9	124.1
需要見込み(自社小売分) a	87.3	84.5	86.2	86.7	79.7	70.9	85.0	87.2	88.2	89.0	86.9	81.1	76.1	94.4	106.9	110.1
需要見込み(他社卸分) b	13.4	13.3	13.3	13.4	12.3	12.3	13.3	13.4	13.4	13.4	13.4	12.4	12.4	13.7	14.0	14.0
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0
需要実績(自社小売分)	85.3	85.2	86.1	86.8	80.3	72.9	84.6	88.8	88.2	89.5	85.8	77.5	74.8	95.1	105.7	109.3
気温 ℃	9	10	10	7	8	10	12	9	8	10	11	10	9	4	4	3
⑤出力制約=a+b+c+d	6.4	7.6	6.7	6.8	6.9	7.6	5.8	13.0	13.2	5.4	5.8	9.0	9.4	5.3	0.0	2.2
燃料制約(LNG) a	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	7.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
揚水制約 c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 d	6.4	7.6	6.7	6.8	6.9	7.6	5.8	5.2	5.4	5.4	5.8	9.0	9.4	5.3	0.0	2.2
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	-11.3	-9.5	-10.5	-11.4	-15.7	-11.4	-15.1	-19.9	-19.7	-14.1	-12.5	-9.1	-7.2	-19.9	-24.0	-25.9
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	-11.3	-9.5	-10.5	-11.4	-15.7	-11.4	-15.1	-19.9	-19.7	-14.1	-12.5	-9.9	-7.2	-19.9	-24.0	-25.9

※1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（クロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※2 間接オークション等売入札量：間接オークション売入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

北陸電力

(単位：GWh (気温を除く))

	12/17 (木)	12/18 (金)	12/19 (土)	12/20 (日)	12/21 (月)	12/22 (火)	12/23 (水)	12/24 (木)	12/25 (金)	12/26 (土)	12/27 (日)	12/28 (月)	12/29 (火)	12/30 (水)	12/31 (木)
①売入札量 (※1) =a-b-c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.8	3.1	0.0	1.6
売入札総量 a	28.6	28.3	27.0	27.3	28.5	28.4	28.3	28.2	28.5	27.3	27.3	28.2	27.6	27.5	27.8
GB高値買い入札量 b	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.2	14.4	14.4	13.7	11.3	14.4	12.8
間接オークション等売入札量 (※2) c	14.2	13.9	12.6	12.9	14.1	14.0	13.9	13.8	14.1	12.9	12.9	13.8	13.2	13.1	13.4
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	24.7	21.3	18.1	19.0	21.3	23.3	14.8	12.2	13.0	7.7	6.0	6.6	4.9	8.3	5.3
買い約定量 a	41.7	38.1	34.7	35.6	38.2	40.1	31.7	29.0	29.7	24.2	22.6	22.7	18.9	24.8	20.2
GB買い約定量 b	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.2	14.4	14.4	13.8	12.0	14.4	12.9
間接オークション買い約定量 c	2.6	2.5	2.2	2.2	2.4	2.5	2.5	2.4	2.5	2.2	2.1	2.4	2.1	2.1	2.0
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	100.6	99.5	93.0	89.7	96.7	96.0	97.0	97.4	98.0	94.1	91.7	94.6	93.4	88.8	100.5
出力停止等	29.2	29.2	30.6	33.6	30.0	29.2	29.2	29.2	29.2	29.2	31.2	29.2	30.1	41.2	24.8
④自社小売需要等=a+b+c	123.7	120.2	108.0	104.4	118.0	118.5	111.8	109.5	110.8	99.2	95.4	98.6	89.3	91.3	98.3
需要見込み(自社小売分) a	109.5	105.9	95.0	91.1	103.8	104.1	97.5	95.4	96.5	85.7	82.1	84.6	75.5	77.1	84.1
需要見込み(他社卸分) b	14.2	14.1	12.8	13.0	14.2	14.2	14.0	14.1	14.2	13.1	13.1	14.0	13.8	13.7	13.7
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.2	0.2	0.2	0.0	0.2	0.2	0.0	0.1	0.5	0.2	0.0	0.0	0.5	0.5
需要実績(自社小売分)	108.5	103.5	96.5	93.0	102.0	100.0	95.8	93.5	93.4	88.0	76.7	78.5	73.3	76.5	87.1
気温 ℃	3	5	3	2	3	6	8	10	6	6	8	9	9	5	0
⑤出力制約=a+b+c+d	0.6	0.6	0.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	2.6	2.3	1.9	5.9	5.9	5.8
燃料制約(LNG) a	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	4.6	4.6
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.7	0.7	0.6
揚水制約 c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 d	0.6	0.6	0.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	2.6	2.3	0.4	0.6	0.6	0.6
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	-23.7	-21.3	-15.4	-16.0	-21.3	-22.5	-14.8	-12.2	-12.8	-7.7	-6.0	-5.8	-1.8	-8.3	-3.5
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	-23.7	-21.3	-15.4	-16.0	-21.3	-22.5	-14.8	-12.2	-13.0	-7.7	-6.0	-6.6	-4.9	-8.3	-5.1

※1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（クロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※2 間接オークション等売入札量：間接オークション売入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

北陸電力

(単位：GWh(気温を除く))

	1/1 (金)	1/2 (土)	1/3 (日)	1/4 (月)	1/5 (火)	1/6 (水)	1/7 (木)	1/8 (金)	1/9 (土)	1/10 (日)	1/11 (月)	1/12 (火)	1/13 (水)	1/14 (木)	1/15 (金)	1/16 (土)
①売り入札量(※1)=a-b-c	10.5	1.0	0.6	0.5	0.9	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3
売り入札総量 a	28.9	30.7	30.4	31.4	31.6	31.4	31.7	31.8	28.2	28.4	28.3	14.7	14.7	14.0	14.5	13.5
GB高値買い入札量 b	4.8	13.4	13.8	13.9	13.5	13.6	14.1	14.4	14.4	14.4	14.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売り入札量(※2) c	13.7	16.3	16.0	17.0	17.2	17.0	17.3	17.4	13.8	14.0	13.9	14.7	14.7	14.0	14.3	13.2
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い)=a-b-c	4.1	4.6	6.9	7.9	8.9	8.2	7.4	11.4	6.3	5.9	5.9	7.9	7.9	7.6	7.6	5.8
買い約定量 a	11.0	20.2	22.9	24.2	24.8	24.3	23.9	28.1	23.0	22.5	22.4	10.3	10.3	9.9	10.0	8.1
GB買い約定量 b	4.8	13.5	13.8	13.9	13.5	13.6	14.1	14.4	14.4	14.4	14.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	2.1	2.1	2.2	2.3	2.4	2.5	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3
③供給力(設備容量から出力停止等を 控除したもの)	110.1	105.5	104.8	110.2	107.5	111.5	119.8	120.2	114.3	115.2	112.0	114.6	113.8	112.9	113.7	104.1
出力停止等	14.1	17.2	17.2	13.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	16.9
④自社小売需要等=a+b+c	97.0	103.5	104.6	116.8	114.8	118.1	126.9	131.6	117.8	116.9	115.0	122.5	121.3	117.9	118.5	102.5
需要見込み(自社小売分) a	82.5	86.4	88.0	99.4	97.4	101.0	109.5	113.5	103.9	102.5	100.9	107.5	106.4	103.6	103.7	89.0
需要見込み(他社卸分) b	14.0	16.5	16.2	17.1	17.2	16.9	17.4	17.7	13.9	14.2	14.1	15.0	14.9	14.3	14.6	13.3
需要(揚水動力等) c	0.5	0.5	0.5	0.2	0.2	0.2	0.0	0.4	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2
需要実績(自社小売分)	80.3	81.9	80.8	83.3	95.9	102.5	110.4	116.6	107.2	96.2	96.9	103.0	105.4	102.2	100.6	93.6
気温 ℃	4	2	2	5	6	4	1	1	-0	1	2	3	5	7	6	6
⑤出力制約=a+b+c+d	6.7	5.3	6.4	0.7	0.7	0.7	0.0	0.0	2.9	4.2	2.9	0.0	0.4	2.6	2.6	7.1
燃料制約(LNG) a	4.6	4.6	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0
燃料制約(石油) b	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	2.6	0.0
揚水制約 c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 d	1.4	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	4.2	2.9	0.0	0.4	0.0	0.0	1.1
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
⑦入札可能量(供給力-自社小売需要 等-出力制約-予備率)=③-④-⑤-⑥	6.3	-3.3	-6.2	-7.3	-8.0	-7.4	-7.1	-11.4	-6.3	-5.9	-5.9	-7.9	-7.9	-7.6	-7.4	-5.5
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-4.1	-4.4	-6.8	-7.8	-8.9	-8.2	-7.4	-11.4	-6.3	-5.9	-5.9	-7.9	-7.9	-7.6	-7.6	-5.8

※1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※2 間接オークション等売り入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

北陸電力

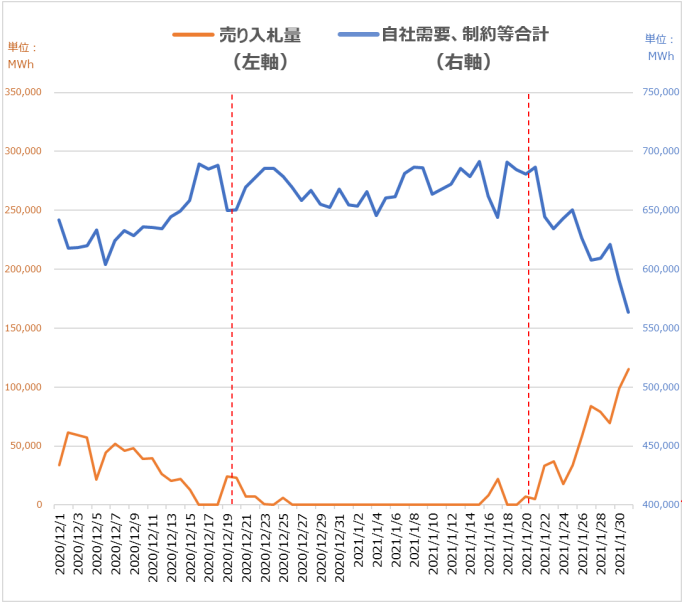
(単位：GWh(気温を除く))

	1/17 (日)	1/18 (月)	1/19 (火)	1/20 (水)	1/21 (木)	1/22 (金)	1/23 (土)	1/24 (日)	1/25 (月)	1/26 (火)	1/27 (水)	1/28 (木)	1/29 (金)	1/30 (土)	1/31 (日)
①売り入札量(※1)=a-b-c	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	1.7	7.2	5.5	1.2	0.2	9.6
売り入札総量 a	16.8	15.0	15.0	14.8	13.8	14.1	12.9	12.9	13.7	15.5	28.6	28.4	28.9	27.9	27.7
GB高値買い入札量 b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	8.9	13.2	14.2	5.2
間接オークション等売り入札量(※2) c	13.4	14.5	15.0	14.8	13.8	13.8	12.9	12.9	13.7	13.7	13.8	14.0	14.5	13.5	12.9
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い)=a-b-c	5.5	8.6	12.0	13.3	10.8	13.8	7.3	9.1	9.4	9.4	8.1	8.1	7.8	12.0	5.5
買い約定量 a	7.8	10.9	14.6	15.8	12.8	15.8	9.3	11.1	11.4	11.5	20.1	19.4	24.0	28.3	19.9
GB買い約定量 b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	9.2	14.1	14.3	12.3
間接オークション買い約定量 c	2.3	2.3	2.6	2.5	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0
③供給力(設備容量から出力停止等を 控除したもの)	103.3	114.7	118.4	118.7	113.4	111.9	109.0	106.1	114.1	112.6	115.4	109.9	119.9	109.2	106.5
出力停止等	16.9	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	14.0	13.2	12.4	12.4	16.9	13.3	12.4	12.4
④自社小売需要等=a+b+c	104.9	122.9	130.4	132.0	124.2	117.1	104.0	97.8	115.9	113.9	110.9	112.1	126.1	116.4	100.1
需要見込み(自社小売分) a	91.2	108.1	115.4	116.9	109.4	102.4	90.8	84.6	101.7	99.5	96.4	97.2	111.0	102.6	86.9
需要見込み(他社卸分) b	13.5	14.7	14.9	14.9	14.4	14.4	13.2	13.3	14.3	14.3	14.4	14.5	15.1	13.8	13.2
需要(揚水動力等) c	0.1	0.0	0.0	0.2	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.0	0.0	0.0
需要実績(自社小売分)	90.7	109.9	115.1	108.8	104.9	100.2	90.5	84.9	93.8	96.8	94.1	98.1	108.4	97.9	85.7
気温 ℃	2	2	1	1	4	7	6	6	6	8	9	6	2	2	4
⑤出力制約=a+b+c+d	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	12.2	13.8	7.2	6.0	4.5	0.0	0.2	0.0	2.4
燃料制約(LNG) a	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	6.7	7.8	3.8	1.4	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	5.5	4.4	3.5	4.6	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0
揚水制約 c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 d	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	2.4
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
⑦入札可能量(供給力-自社小売需要 等-出力制約-予備率)=③-④-⑤-⑥	-2.1	-8.1	-12.0	-13.3	-10.8	-13.5	-7.3	-5.6	-9.1	-7.4	0.0	-2.2	-6.4	-7.2	4.0
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-5.5	-8.6	-12.0	-13.3	-10.8	-13.8	-7.3	-5.6	-9.1	-9.1	-7.2	-7.7	-7.5	-7.4	-5.5

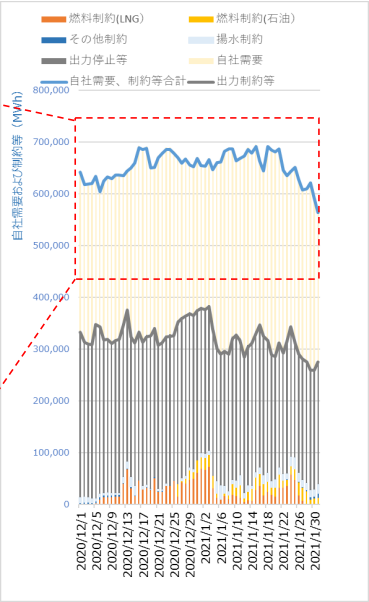
※1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※2 間接オークション等売り入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

関西電力

売り入札量と自社需要および制約等の推移



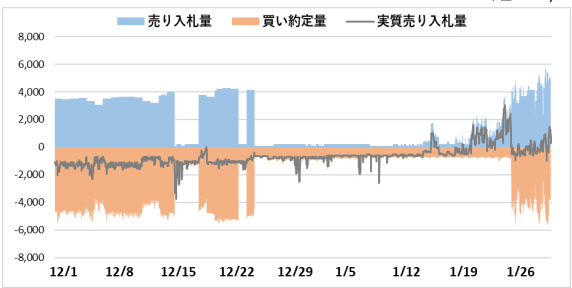
自社需要および制約等の推移



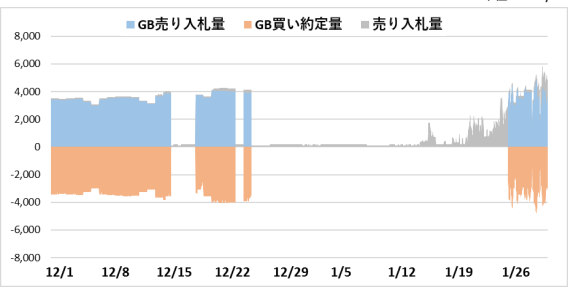
※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。
・売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やB1市場の既約定分等）を控除したもの
・出力制約等：定期修理等による停止と各種の要因による発電量の上限設定（制約）の合計値。
・出力停止等：HJKSに掲載される出力停止・出力低下（作業停止等）や、電源1、I'分など、供給力から除外されるものが該当（ただし、LNG/石油の燃料制約を理由とするものを除く）。
・燃料制約（LNG）、燃料制約（石油）：LNG/石油の燃料制約を理由とする、HJKSに掲載される出力停止・出力低下、及び入札制約分が該当。
・また、集計の都合上、その他制約から予備力を差し引いており、これによってマイナスとなる場合がある（なお、マイナスとなる場合、実際の予備力は、燃料制約等からも確保されることになる）。
（出典）各社提出データより事務局作成

関西電力

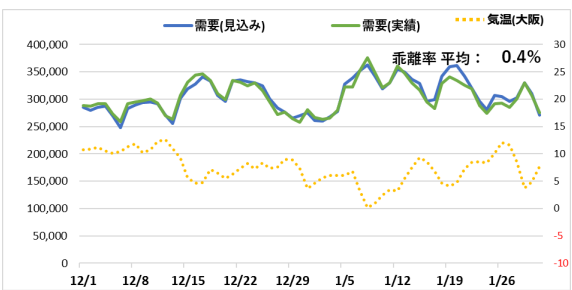
売買入札量、売買約定量



グロスビディングの入札量、約定量



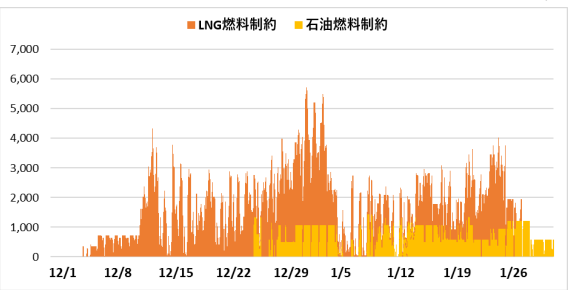
自社小売向け需要見込み、実績



特定日	12/28	1/4	1/14	1/15	1/25
乖離率	0.3%	-0.7%	1.9%	4.1%	5.4%

「自社小売向け需要」：他社部分は含まない。
「乖離率」：(需要見込み-需要実績)/需要実績、より算出。
「乖離率 平均」：期間内需要見込みおよび実績の合計値に関して、上式より算出。

LNG・石油燃料制約量



※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。
・自社小売向け需要見込み、実績：他社部分は含まない。
（出典）各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

関西電力

(単位：GWh (気温を除く))

	12/1	12/2	12/3	12/4	12/5	12/6	12/7	12/8	12/9	12/10	12/11	12/12	12/13	12/14	12/15	12/16
	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)
①売入札量 (※1) =a-b-c	33.6	61.4	59.4	57.2	21.3	44.4	52.1	46.1	48.4	39.0	39.9	26.4	20.2	22.1	13.0	0.0
売入札総量 a	84.6	83.3	84.6	85.3	80.3	73.8	84.1	86.0	87.2	87.6	86.7	80.5	76.3	90.3	95.9	3.7
GB高値買い入札量 b	49.0	19.8	23.1	26.0	57.0	27.4	29.9	37.8	36.7	46.5	44.7	52.1	54.0	65.3	79.6	0.0
間接オークション等売入札量 (※2) c	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	3.0	3.3	3.7
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	4.6	2.3	2.7	2.9	19.1	8.0	4.0	3.1	2.8	3.0	4.1	2.0	2.4	1.6	1.0	18.2
買い約定量 a	116.8	113.1	114.9	114.6	116.7	99.0	113.3	116.6	117.5	118.2	117.5	99.8	95.9	116.1	118.0	47.6
GB買い約定量 b	82.4	81.1	82.5	83.0	78.3	71.8	81.8	83.8	85.0	85.4	84.6	78.4	74.2	87.3	87.6	0.0
間接オークション買い約定量 c	29.7	29.7	29.7	28.7	19.3	19.2	27.4	29.7	29.7	29.7	28.7	19.3	19.2	27.2	29.5	29.4
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	359.4	383.1	385.6	382.9	320.9	332.4	382.5	384.6	389.8	381.9	379.6	366.7	371.9	401.8	395.8	390.7
出力停止等	319.0	298.7	295.0	297.2	336.6	323.9	297.3	297.9	290.1	295.9	298.8	296.6	295.4	272.6	278.9	289.1
④自社小売需要等=a+b+c	309.1	304.2	309.4	311.6	285.9	266.3	307.0	314.6	318.4	319.6	316.7	286.5	269.6	326.7	347.3	363.2
需要見込み(自社小売分) a	284.7	279.9	284.7	286.9	269.8	247.5	282.7	289.2	293.4	294.7	291.8	270.4	255.9	301.0	319.2	327.9
需要見込み(他社卸分) b	24.4	24.3	24.7	24.6	16.1	13.6	23.9	24.9	24.8	24.9	24.9	16.0	13.7	25.7	28.1	29.4
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	5.2	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9
需要実績(自社小売分)	288.5	287.5	291.9	291.3	273.2	259.0	291.8	295.2	297.5	300.7	292.4	269.6	263.3	307.0	331.4	344.2
気温 ℃	11	11	11	11	10	10	11	12	10	11	12	13	11	9	6	5
⑤出力制約=a+b+c+d	13.9	14.7	13.9	11.2	11.0	19.3	20.6	21.0	20.1	20.3	20.1	51.1	79.5	50.1	32.3	42.8
燃料制約(LNG) a	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	9.1	13.2	13.5	13.4	14.6	14.8	39.9	67.5	30.5	16.2	45.2
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
揚水制約 c	10.3	10.4	10.1	7.6	5.0	6.0	4.2	4.3	3.3	2.8	2.9	9.8	12.1	19.1	16.5	0.0
その他制約 d	3.5	4.3	3.7	3.6	4.1	4.2	3.2	3.2	3.4	2.9	2.4	1.4	-0.2	0.4	-0.3	-2.4
⑥予備力	2.8	2.8	2.8	2.9	2.7	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.6	3.0	3.2	3.3
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	33.6	61.4	59.4	57.2	21.3	44.4	52.1	46.1	48.4	39.0	39.9	26.4	20.2	22.1	13.0	-18.6
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-18.6

※1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※2 間接オークション等売入札量：間接オークション売入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
※4 集計の都合上、その他制約から予備力を差し引いており、これによってマイナスとなる場合がある（なお、マイナスとなる場合、実際の予備力は、燃料制約等からも確保されることになる）。
（出典）各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

関西電力

(単位：GWh (気温を除く))

	12/17	12/18	12/19	12/20	12/21	12/22	12/23	12/24	12/25	12/26	12/27	12/28	12/29	12/30	12/31
	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)
①売入札量 (※1) =a-b-c	0.0	0.0	24.4	23.4	7.1	7.3	0.5	0.0	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
売入札総量 a	4.2	4.8	91.1	87.8	100.7	102.0	101.0	4.8	98.8	2.0	2.0	3.9	4.7	4.7	4.7
GB高値買い入札量 b	0.0	0.0	64.7	62.3	89.6	89.9	95.7	0.0	87.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売入札量 (※2) c	4.2	4.8	2.0	2.0	4.1	4.8	4.8	4.8	4.8	2.0	2.0	3.9	4.7	4.7	4.7
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	2.3	1.1	0.7	0.2	2.4	1.2	0.6	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	1.5	0.6	12.1
買い約定量 a	31.7	30.5	103.4	115.2	127.6	127.3	126.3	31.5	118.3	18.0	19.5	22.0	23.6	22.6	34.1
GB買い約定量 b	0.0	0.0	73.4	85.7	95.8	96.6	96.2	0.0	91.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	29.4	29.4	29.3	29.3	29.4	29.5	29.5	29.5	26.3	18.0	19.5	22.0	22.0	22.0	22.0
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	408.0	403.1	378.8	386.9	402.8	402.4	403.4	396.8	405.6	344.3	349.2	357.7	358.1	355.4	363.7
出力停止等	280.6	288.7	298.6	290.0	280.5	285.6	286.0	292.0	282.5	316.4	312.1	312.0	299.8	299.9	292.9
④自社小売需要等=a+b+c	371.8	364.9	324.8	311.2	366.3	366.1	362.4	360.9	352.7	317.5	299.4	303.3	287.2	288.0	293.5
需要見込み(自社小売分) a	341.4	333.4	307.2	295.6	333.2	335.3	331.6	330.1	324.0	300.3	283.9	276.8	265.1	269.7	275.3
需要見込み(他社卸分) b	30.4	31.2	17.6	15.6	29.9	30.8	30.8	30.9	28.7	17.3	15.5	26.5	22.1	18.4	18.2
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.2	0.0	0.0	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
需要実績(自社小売分)	346.5	334.4	309.7	298.8	333.8	331.2	324.0	329.9	315.6	295.4	272.1	276.0	264.2	257.4	281.0
気温 ℃	5	7	7	6	6	7	8	7	8	7	8	9	9	7	4
⑤出力制約=a+b+c+d	32.8	34.8	26.5	49.3	26.1	25.7	37.2	32.6	43.6	35.6	46.9	51.7	68.2	64.6	81.4
燃料制約(LNG) a	28.3	32.2	27.1	50.1	24.3	24.4	35.5	35.8	45.6	14.5	42.6	39.6	47.3	49.2	60.3
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	10.7	19.0	13.3	23.9
揚水制約 c	6.1	4.4	0.4	0.0	2.8	2.0	4.1	0.0	0.0	0.0	4.3	4.1	4.5	4.9	0.0
その他制約 d	-1.6	-1.8	-1.0	-0.8	-1.1	-0.7	-2.5	-3.2	-2.0	-3.0	-2.8	-2.8	-2.7	-2.7	-2.8
⑥予備力	3.4	3.3	3.1	3.0	3.3	3.4	3.3	3.3	3.2	3.0	2.8	2.8	2.7	2.7	2.8
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	0.0	0.0	24.4	23.4	7.1	7.4	0.5	0.0	6.1	-11.8	0.0	0.0	0.0	0.0	-14.0
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-11.8	0.0	0.0	0.0	0.0	-14.0

※1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※2 間接オークション等売入札量：間接オークション売入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
※4 集計の都合上、その他制約から予備力を差し引いており、これによってマイナスとなる場合がある（なお、マイナスとなる場合、実際の予備力は、燃料制約等からも確保されることになる）。
（出典）各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

関西電力

(単位：GWh (気温を除く))

	1/1 (金)	1/2 (土)	1/3 (日)	1/4 (月)	1/5 (火)	1/6 (水)	1/7 (木)	1/8 (金)	1/9 (土)	1/10 (日)	1/11 (月)	1/12 (火)	1/13 (水)	1/14 (木)	1/15 (金)	1/16 (土)
①売り入札量 (※1) =a-b-c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0
売り入札総量 a	4.1	3.6	3.6	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	3.0	2.0	2.0	3.9	3.5	3.5	3.5	10.0
GB高値買い入札量 b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売り入札量 (※2) c	4.1	3.6	3.6	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	3.0	2.0	2.0	3.9	3.5	3.5	3.5	2.0
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	2.1	0.0	0.4	4.4	0.0	0.0	0.0	6.6	1.1	2.6	0.4	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0
買い約定量 a	24.1	22.0	22.4	23.9	19.6	19.6	19.6	26.2	18.3	19.8	17.7	17.6	17.8	17.6	18.1	18.1
GB買い約定量 b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	22.0	22.0	22.0	19.6	19.6	19.6	19.6	19.6	17.2	17.2	17.2	17.6	17.6	17.6	18.1	18.1
③供給力 (設備容量から出力停止等を 控除したもの)	374.9	376.7	386.8	365.3	405.4	416.0	422.6	423.1	412.9	393.5	412.6	411.0	417.9	405.4	425.5	401.1
出力停止等	282.4	281.1	281.9	286.0	258.5	255.3	262.6	267.5	276.4	284.4	264.2	264.9	271.2	278.8	272.6	279.1
④自社小売需要等=a+b+c	276.4	278.8	284.0	316.9	360.7	378.4	386.0	396.8	365.8	348.0	357.0	387.6	381.5	370.2	364.2	322.5
需要見込み(自社小売分) a	261.5	260.3	267.2	277.6	327.7	339.0	351.9	362.8	343.4	318.7	329.8	355.0	349.4	336.0	329.3	295.6
需要見込み(他社卸分) b	15.0	16.8	16.8	30.5	33.0	33.0	33.9	33.7	22.3	18.5	21.5	32.7	32.1	32.0	31.6	20.0
需要 (揚水動力等) c	0.0	1.7	0.0	8.8	0.0	6.3	0.2	0.2	0.0	10.8	5.7	0.0	0.0	2.2	3.4	7.0
需要実績(自社小売分)	266.6	263.4	264.9	279.4	322.3	322.1	351.4	375.7	349.9	321.4	329.4	360.6	347.2	329.7	316.3	294.5
気温 ℃	5	6	6	6	6	7	3	0	1	3	3	3	6	8	9	9
⑤出力制約=a+b+c+d	95.9	95.3	100.1	51.7	41.4	34.2	33.0	22.7	43.7	42.3	52.4	19.9	33.0	31.8	57.9	67.6
燃料制約(LNG) a	68.5	66.6	72.3	31.0	12.4	9.9	15.9	9.8	18.2	15.6	12.2	4.2	8.0	6.5	26.9	35.1
燃料制約(石油) b	23.4	23.4	23.4	23.4	9.5	0.6	5.7	8.5	22.3	17.4	25.4	8.3	17.4	24.7	26.0	23.9
揚水制約 c	6.5	7.9	7.1	0.0	22.2	26.6	13.8	7.0	6.7	12.4	18.0	9.2	10.8	3.9	8.4	11.5
その他制約 d	-2.6	-2.6	-2.7	-2.8	-2.7	-2.8	-2.4	-2.6	-3.4	-3.2	-3.3	-1.8	-3.3	-3.4	-3.3	-2.9
⑥予備力	2.6	2.6	2.7	2.8	3.3	3.4	3.5	3.6	3.4	3.2	3.3	3.5	3.5	3.4	3.3	3.0
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要 等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	0.0	0.0	0.0	-6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	0.0	-6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

※ 1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（クロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※ 2 間接オークション等売り入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※ 3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
※ 4 集計の都合上、その他制約から予備力を差し引いており、これによってマイナスとなる場合がある（なお、マイナスとなる場合、実際の予備力は、燃料制約等からも確保されることになる）。
（出典）各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

関西電力

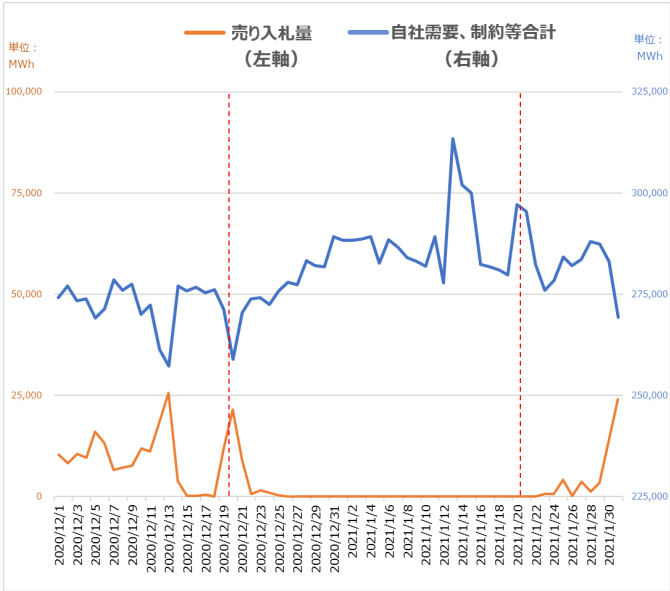
(単位：GWh (気温を除く))

	1/17 (日)	1/18 (月)	1/19 (火)	1/20 (水)	1/21 (木)	1/22 (金)	1/23 (土)	1/24 (日)	1/25 (月)	1/26 (火)	1/27 (水)	1/28 (木)	1/29 (金)	1/30 (土)	1/31 (日)
①売り入札量 (※1) =a-b-c	22.0	0.0	0.0	7.0	5.3	33.4	37.0	17.9	34.0	59.0	83.9	78.9	69.7	98.9	115.4
売り入札総量 a	26.9	4.8	6.2	11.7	10.1	38.2	41.8	22.7	38.8	63.7	90.7	92.6	100.4	103.4	117.7
GB高値買い入札量 b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	9.0	26.0	0.0	0.0
間接オークション等売り入札量 (※2) c	4.9	4.8	6.2	4.8	4.8	4.8	4.7	4.7	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.6	2.3
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	0.1	0.5	0.2	0.0	0.1	4.9
買い約定量 a	18.1	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	18.1	19.1	17.9	99.1	101.3	102.2	107.3	105.9
GB買い約定量 b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.8	83.3	84.4	89.8	83.7
間接オークション買い約定量 c	18.1	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.8	17.8	17.8	17.8	17.8	17.4	17.4
③供給力 (設備容量から出力停止等を 控除したもの)	409.7	437.7	441.3	453.2	452.7	446.5	419.4	417.8	469.9	461.1	458.7	456.2	463.4	461.9	447.1
出力停止等	269.7	257.5	246.7	241.5	243.0	236.3	258.3	254.8	224.2	230.4	235.8	235.1	232.6	232.2	238.4
④自社小売需要等=a+b+c	330.1	375.8	395.3	398.9	375.1	354.0	322.0	308.7	345.3	339.9	327.0	334.3	364.4	332.8	291.9
需要見込み(自社小売分) a	299.2	341.9	359.7	361.3	341.6	320.0	296.0	280.5	307.0	304.3	296.2	302.9	329.7	309.9	271.4
需要見込み(他社卸分) b	20.6	33.2	35.6	34.1	33.2	32.5	22.5	19.3	31.7	32.2	30.8	31.5	32.9	22.2	16.5
需要 (揚水動力等) c	10.3	0.7	0.0	3.4	0.3	1.5	3.5	8.9	6.6	3.3	0.0	0.0	1.8	0.6	4.0
需要実績(自社小売分)	283.1	328.8	341.1	334.0	325.7	318.8	288.8	274.1	291.2	293.0	285.3	301.0	330.0	306.5	275.2
気温 ℃	7	5	4	5	7	9	9	8	10	12	12	9	4	5	8
⑤出力制約=a+b+c+d	54.5	58.5	42.4	43.8	69.0	56.0	57.4	88.4	87.6	59.2	44.8	40.0	26.0	27.2	37.0
燃料制約(LNG) a	17.3	24.1	17.9	14.9	32.3	31.8	35.1	56.9	46.7	16.9	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0
燃料制約(石油) b	22.4	20.0	15.6	18.3	26.1	14.2	12.1	17.0	21.7	25.1	24.8	24.8	9.0	11.3	11.9
揚水制約 c	15.9	15.8	11.1	14.2	12.5	11.2	10.1	17.0	21.9	16.1	12.4	12.5	13.3	13.4	16.3
その他制約 d	-1.0	-1.4	-2.1	-3.6	-2.0	-1.2	0.0	-2.5	-2.7	1.2	0.8	2.7	3.7	2.5	8.8
⑥予備力	3.0	3.4	3.6	3.6	3.4	3.2	3.0	2.8	3.1	3.0	3.0	3.0	3.3	3.1	2.7
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要 等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	22.0	0.0	0.0	6.9	5.3	33.4	37.0	17.9	34.0	59.0	83.9	78.9	69.7	98.8	115.4
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

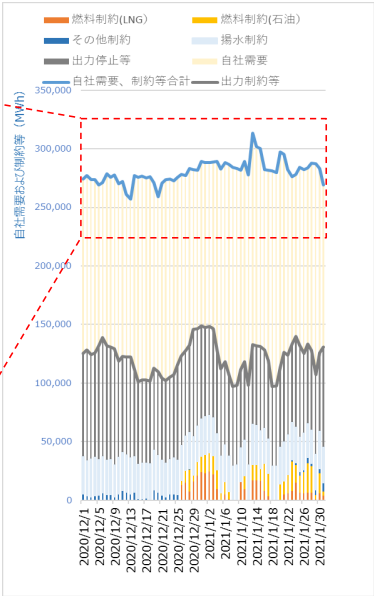
※ 1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（クロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※ 2 間接オークション等売り入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※ 3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
※ 4 集計の都合上、その他制約から予備力を差し引いており、これによってマイナスとなる場合がある（なお、マイナスとなる場合、実際の予備力は、燃料制約等からも確保されることになる）。
（出典）各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

中国電力

売り入札量と自社需要および制約等の推移



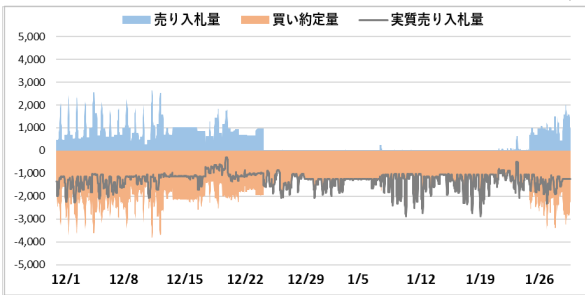
自社需要および制約等の推移



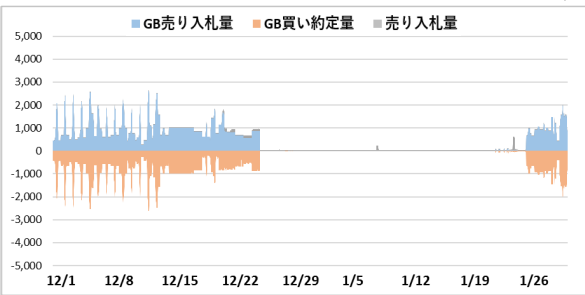
※本資料における各項目の定義は、下記の通り。
・売り入札量：既存契約等の特定売り先が決まっているもの（グロス・ピーディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
・出力制約等：定期修理等による停止と各種の要因による発電量の上限設定（制約）の合計値。
・出力停止等：HJKSに掲載される出力停止・出力低下（作業停止等）や、電源 I、I' など、供給力から除外されるものが該当（ただし、LNG/石油の燃料制約を理由とするものを除く）。
・燃料制約(LNG)、燃料制約(石油)：LNG/石油の燃料制約を理由とする、HJKSに掲載される出力停止・出力低下、及び入札制約分が該当。
(出典) 各社提出データより事務局作成

中国電力

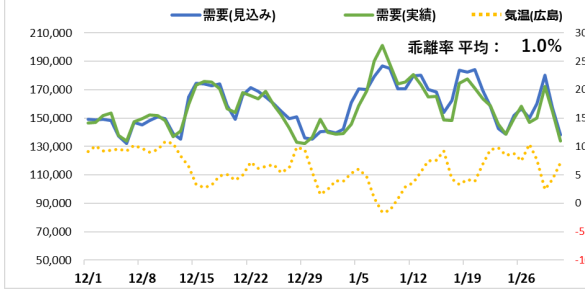
売買入札量、売買約定量



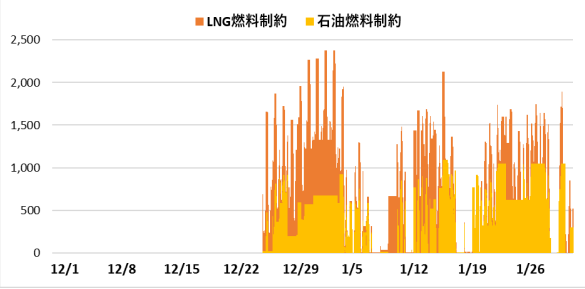
グロスピーディングの入札量、約定量



自社小売向け需要見込み、実績



LNG・石油燃料制約量



特定日	12/28	1/4	1/14	1/15	1/25
乖離率	13.4%	10.3%	3.4%	1.8%	1.7%

「自社小売向け需要」：他社卸分は含まない。
「乖離率」：(需要見込み-需要実績)/需要実績、より算出。
「乖離率 平均」：期間内需要見込みおよび実績の合計値に関して、上式より算出。

※本資料における各項目の定義は、下記の通り。
・自社小売向け需要見込み、実績：他社卸分は含まない。
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

中国電力

(単位：GWh (気温を除く))

	12/1 (火)	12/2 (水)	12/3 (木)	12/4 (金)	12/5 (土)	12/6 (日)	12/7 (月)	12/8 (火)	12/9 (水)	12/10 (木)	12/11 (金)	12/12 (土)	12/13 (日)	12/14 (月)	12/15 (火)	12/16 (水)
①売入札量 (※1) =a-b-c	10.5	8.3	10.5	9.6	16.0	13.4	6.6	7.2	7.7	12.0	11.2	18.3	25.7	3.9	0.2	0.2
売入札総量 a	20.5	24.1	22.5	23.0	39.0	26.9	20.0	22.4	31.4	21.4	16.8	28.0	37.1	18.9	24.6	24.6
GB高値買い入札量 b	9.5	15.2	11.4	12.8	22.4	12.9	12.8	14.7	23.1	8.8	5.0	9.2	10.8	14.4	23.8	23.8
間接オークション等売入札量 (※2) c	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	5.3	10.8	12.0	7.1	3.8	9.6	10.6	8.1	3.0	1.6	2.6	9.1	6.0	0.0	0.0	0.0
買い約定量 a	53.1	62.1	61.8	57.2	68.0	61.8	57.4	57.8	61.7	50.3	46.3	62.0	68.0	45.2	51.4	51.5
GB買い約定量 b	20.0	23.4	21.9	22.4	38.3	26.3	19.4	21.8	30.9	20.8	16.2	27.4	36.5	18.1	23.9	23.9
間接オークション買い約定量 c	27.9	27.9	27.9	27.7	25.9	25.8	27.4	27.9	27.9	27.9	27.5	25.6	25.5	27.1	27.6	27.6
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	213.5	209.6	209.9	210.8	205.2	199.8	205.8	207.4	203.6	215.4	216.9	211.9	211.2	222.5	226.7	227.9
出力停止等	87.8	94.5	89.0	88.5	96.5	101.7	97.2	95.5	99.0	82.1	81.4	83.1	85.5	74.5	70.4	71.0
④自社小売需要等=a+b+c	164.2	165.9	162.7	162.5	152.5	147.7	163.2	163.5	164.1	165.0	162.9	153.1	147.5	179.6	193.9	194.1
需要見込み(自社小売分) a	149.0	148.6	149.1	148.2	137.3	132.3	146.8	145.2	148.1	151.1	149.6	139.0	135.1	165.1	174.5	173.9
需要見込み(他社卸分) b	11.9	11.8	11.8	11.8	9.4	8.7	11.8	11.9	12.0	11.9	12.0	10.2	9.4	11.9	12.3	12.5
需要 (揚水動力等) c	3.3	5.5	1.7	2.5	5.9	6.7	4.6	6.4	4.0	2.0	1.3	3.9	3.0	2.6	7.1	7.7
需要実績(自社小売分)	146.7	147.0	151.9	153.6	137.9	134.1	147.2	149.4	152.4	151.9	148.2	136.9	140.7	159.6	173.1	175.8
気温 ℃	9	10	9	9	10	9	10	10	9	9	11	11	8	7	3	3
⑤出力制約=a+b+c+d	37.4	34.0	35.4	37.2	35.3	37.4	34.5	35.2	30.3	36.9	41.3	39.1	36.6	37.4	30.9	31.9
燃料制約(LNG) a	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
揚水制約 c	32.1	30.3	32.5	33.1	30.9	31.0	29.6	30.1	27.4	31.2	32.9	32.3	31.4	30.4	29.7	30.7
その他制約 d	5.3	3.7	2.9	4.1	4.4	6.3	4.8	5.1	2.9	5.6	8.5	6.9	5.2	7.0	1.2	1.2
⑥予備力	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.7	1.7	1.7
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =(③)-(④)-(⑤)-(⑥)	10.5	8.2	10.3	9.6	16.0	13.4	6.6	7.2	7.7	12.0	11.2	18.3	25.7	3.9	0.2	0.2
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	0.0	-0.2	-0.2	-0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.1	0.0

※1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

中国電力

(単位：GWh (気温を除く))

	12/17 (木)	12/18 (金)	12/19 (土)	12/20 (日)	12/21 (月)	12/22 (火)	12/23 (水)	12/24 (木)	12/25 (金)	12/26 (土)	12/27 (日)	12/28 (月)	12/29 (火)	12/30 (水)	12/31 (木)
①売入札量 (※1) =a-b-c	0.5	0.0	11.6	21.6	9.2	0.7	1.6	1.0	0.4	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0
売入札総量 a	24.6	20.9	16.9	28.8	30.6	21.4	16.6	15.9	22.9	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6
GB高値買い入札量 b	23.5	20.3	4.7	6.7	19.4	18.8	14.5	12.7	20.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売入札量 (※2) c	0.6	0.6	0.6	0.6	1.9	1.9	0.6	2.2	1.9	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.7	4.2	0.0	0.0	0.0	1.8	0.0	0.0	0.0	10.6	7.5	12.3	3.8	3.7	0.0
買い約定量 a	52.1	52.1	36.8	45.6	48.8	50.0	43.2	40.8	46.9	32.4	29.2	41.4	31.3	29.6	30.6
GB買い約定量 b	23.8	20.3	9.2	18.1	19.7	19.1	15.4	13.2	20.9	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	27.6	27.6	27.5	27.5	29.1	29.1	27.8	27.7	26.1	21.8	21.8	29.1	27.5	25.9	30.6
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	228.7	225.4	228.8	226.0	231.4	229.1	228.6	220.4	216.5	216.0	218.1	229.0	206.5	215.4	223.9
出力停止等	70.7	70.2	69.7	71.1	70.0	70.2	70.2	70.9	81.3	76.3	72.7	74.4	91.5	83.0	79.1
④自社小売需要等=a+b+c	194.5	193.0	172.6	164.2	186.2	194.5	190.2	181.2	180.1	168.4	162.4	169.3	150.8	150.8	154.1
需要見込み(自社小売分) a	172.7	174.2	158.6	149.1	166.1	171.4	168.9	165.1	160.2	154.7	149.6	150.9	135.9	135.1	140.3
需要見込み(他社卸分) b	13.1	13.1	10.5	10.3	12.9	12.9	12.9	12.8	12.9	10.7	11.0	12.6	12.0	10.9	10.4
需要 (揚水動力等) c	8.7	5.7	3.5	4.8	7.2	10.2	8.4	3.3	7.0	3.0	1.7	5.9	2.9	4.7	3.4
需要実績(自社小売分)	175.6	170.6	156.6	154.1	167.9	165.8	163.4	168.7	159.3	152.2	142.9	133.1	132.1	136.6	149.1
気温 ℃	3	5	5	4	5	7	6	7	7	5	6	10	9	6	2
⑤出力制約=a+b+c+d	32.0	31.7	42.9	38.7	34.4	32.2	35.1	36.5	34.4	47.0	55.0	58.1	54.6	63.7	69.7
燃料制約(LNG) a	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	14.8	7.3	16.1	21.2	24.1
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	10.5	18.8	4.7	11.6	13.6
揚水制約 c	29.9	31.7	33.9	31.5	29.9	29.4	29.6	31.3	29.6	30.0	29.7	31.1	33.1	30.5	32.0
その他制約 d	2.0	0.0	9.1	7.2	4.5	2.8	5.4	5.2	4.7	0.0	0.0	0.9	0.8	0.4	0.0
⑥予備力	1.7	1.7	1.6	1.5	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =(③)-(④)-(⑤)-(⑥)	0.5	-1.0	11.6	21.6	9.2	0.7	1.6	1.0	0.4	-0.9	-0.8	0.1	-0.3	-0.4	-1.3
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	0.0	-1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.9	-0.8	0.0	-0.4	-0.4	-1.3

※1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

中国電力

(単位：GWh (気温を除く))

	1/1 (金)	1/2 (土)	1/3 (日)	1/4 (月)	1/5 (火)	1/6 (水)	1/7 (木)	1/8 (金)	1/9 (土)	1/10 (日)	1/11 (月)	1/12 (火)	1/13 (水)	1/14 (木)	1/15 (金)	1/16 (土)
①売り入札量 (※1) =a-b-c	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
売り入札総量 a	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	1.8	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
GB高値買い入札量 b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	1.8	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
②実質買い約定量 (GB及び間接以外の買い) =a-b-c	5.3	6.2	4.4	5.3	0.1	0.1	0.1	2.6	5.4	10.7	12.0	9.5	10.7	10.3	6.4	2.1
買い約定量 a	35.9	36.8	35.0	35.9	30.7	30.7	30.7	33.2	32.0	35.9	37.2	34.7	36.0	38.0	34.3	27.4
GB買い約定量 b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	26.5	25.3	25.2	25.3	25.3	27.6	27.9	25.3
③供給力 (設備容量から出力停止等を 控除したもの)	226.4	226.2	228.3	235.5	227.5	232.6	234.1	237.4	231.6	232.3	227.5	227.5	229.3	236.3	233.1	234.0
出力停止等	75.7	75.7	75.7	71.2	73.7	70.5	69.1	67.7	67.6	66.6	66.6	67.7	67.7	67.7	71.6	66.6
④自社小売需要等=a+b+c	154.4	152.9	156.5	176.7	187.5	184.6	195.3	207.1	200.7	187.2	180.8	196.9	191.4	185.3	183.8	171.0
需要見込み(自社小売分) a	140.7	139.7	142.0	160.9	170.6	170.2	179.6	186.8	184.9	170.5	170.8	179.7	180.4	170.3	168.5	154.0
需要見込み(他社卸分) b	10.2	10.3	10.0	10.5	11.9	12.1	10.7	11.0	9.5	9.3	9.4	11.1	11.0	10.7	10.5	9.4
需要 (揚水動力等) c	3.4	3.0	4.6	5.2	5.0	2.4	5.1	9.3	6.4	7.5	0.6	6.2	0.0	4.3	4.7	7.7
需要実績(自社小売分)	140.1	138.6	139.0	145.9	158.7	169.3	190.3	201.3	188.0	174.3	175.5	180.8	173.5	164.8	165.5	148.8
気温 ℃	2	4	4	5	6	5	1	-2	-1	1	3	4	6	8	8	9
⑤出力制約=a+b+c+d	71.9	72.9	70.9	57.1	38.3	47.8	37.9	29.6	30.7	44.9	51.8	30.5	65.4	64.1	59.9	61.8
燃料制約(LNG) a	23.0	24.3	22.1	9.7	0.2	4.9	1.0	0.0	0.6	16.0	9.6	0.1	16.8	16.8	16.4	8.1
燃料制約(石油) b	16.2	16.2	16.2	15.6	6.1	10.8	6.5	0.0	0.2	0.0	11.2	0.0	13.8	13.8	10.8	23.2
揚水制約 c	32.7	32.5	32.6	31.3	31.9	32.0	30.5	29.5	29.9	28.9	31.0	30.4	34.8	33.5	32.7	30.1
その他制約 d	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5
⑥予備力	1.4	1.4	1.4	1.6	1.7	1.7	1.8	1.9	1.8	1.7	1.7	1.8	1.8	1.7	1.7	1.5
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要 等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	-1.2	-1.1	-0.5	0.0	-0.1	-1.5	-0.9	-1.1	-1.6	-1.6	-6.9	-1.8	-29.2	-14.8	-12.3	-0.4
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-1.2	-1.1	-0.5	0.0	-0.1	-1.5	-0.9	-1.1	-1.6	-1.6	-6.9	-1.8	-29.2	-14.8	-12.3	-0.4

※ 1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※ 2 間接オークション等売り入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※ 3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

中国電力

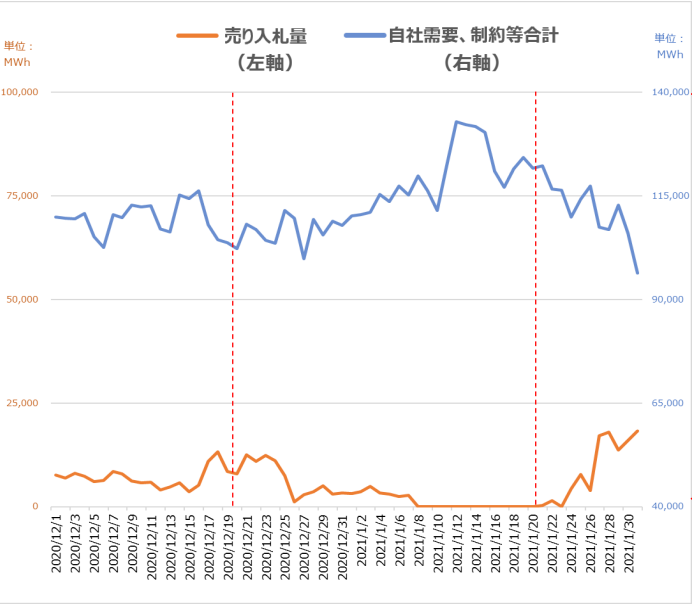
(単位：GWh (気温を除く))

	1/17 (日)	1/18 (月)	1/19 (火)	1/20 (水)	1/21 (木)	1/22 (金)	1/23 (土)	1/24 (日)	1/25 (月)	1/26 (火)	1/27 (水)	1/28 (木)	1/29 (金)	1/30 (土)	1/31 (日)
①売り入札量 (※1) =a-b-c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.7	4.1	0.2	3.8	1.3	3.4	13.8	24.2
売り入札総量 a	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	1.2	1.3	4.7	0.8	18.8	23.6	23.5	23.2	36.2
GB高値買い入札量 b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	21.8	19.5	8.8	11.5
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
②実質買い約定量 (GB及び間接以外の買い) =a-b-c	7.8	8.5	12.4	11.9	16.0	4.6	4.6	6.2	8.8	5.1	8.1	8.6	9.0	6.6	0.0
買い約定量 a	33.1	33.9	37.8	37.3	41.4	30.0	26.3	27.8	34.9	30.6	52.7	59.6	60.1	59.1	66.2
GB買い約定量 b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.6	0.9	0.2	18.3	23.1	22.8	22.6	35.7
間接オークション買い約定量 c	25.3	25.3	25.4	25.4	25.4	25.4	21.2	21.0	25.2	25.3	26.4	27.9	28.3	29.9	30.5
③供給力 (設備容量から出力停止等を 控除したもの)	233.0	231.5	232.4	236.8	227.7	225.3	224.2	217.3	228.0	228.8	238.4	240.2	240.9	245.3	223.2
出力停止等	66.6	67.7	67.7	67.7	75.8	67.7	66.6	76.8	77.9	67.6	67.7	67.7	67.7	66.6	85.1
④自社小売需要等=a+b+c	179.1	201.1	202.2	200.2	184.1	169.0	156.2	153.2	167.9	169.3	167.2	177.3	196.3	170.7	151.8
需要見込み(自社小売分) a	162.4	183.9	182.4	184.1	169.4	158.4	142.7	138.7	152.0	156.6	150.0	160.0	180.4	157.3	138.2
需要見込み(他社卸分) b	9.2	10.6	10.6	10.6	10.6	10.5	10.5	10.6	12.0	12.0	11.5	11.0	11.4	10.1	8.8
需要 (揚水動力等) c	7.5	6.6	9.2	5.5	4.2	0.0	3.1	3.9	3.9	0.6	5.6	6.4	4.5	3.3	4.8
需要実績(自社小売分)	148.4	174.7	177.6	171.1	163.7	158.9	145.5	138.5	149.4	158.2	146.9	149.9	172.2	154.7	133.7
気温 ℃	4	3	4	4	7	9	10	9	9	8	10	8	2	4	7
⑤出力制約=a+b+c+d	52.7	29.4	29.8	45.5	50.3	56.3	66.7	62.9	54.4	57.8	65.9	60.4	39.4	59.1	45.9
燃料制約(LNG) a	3.5	0.2	0.2	0.0	5.1	5.7	7.9	15.1	6.2	5.8	6.4	6.5	0.9	5.7	4.0
燃料制約(石油) b	19.4	0.2	0.2	13.7	11.6	16.1	25.1	14.9	14.9	18.2	25.1	22.5	3.3	17.1	3.3
揚水制約 c	29.7	28.8	29.4	31.7	33.6	34.5	31.9	31.1	29.8	32.0	29.2	28.6	30.3	32.0	30.9
その他制約 d	0.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	1.9	3.5	1.9	5.3	2.7	4.9	4.3	7.6
⑥予備力	1.6	1.8	1.8	1.8	1.7	1.6	1.4	1.4	1.5	1.6	1.5	1.6	1.8	1.6	1.4
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要 等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	-0.5	-0.9	-1.4	-10.7	-8.3	-1.6	-0.1	-0.1	4.1	0.2	3.8	0.9	3.4	13.8	24.2
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-0.5	-0.9	-1.4	-10.7	-8.3	-1.6	-0.7	-0.8	0.0	-0.1	0.0	-0.4	0.0	0.0	0.0

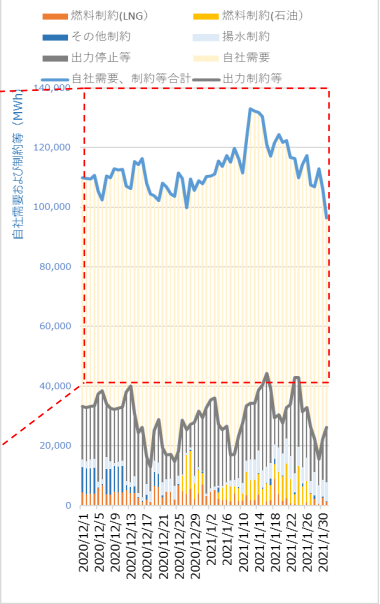
※ 1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※ 2 間接オークション等売り入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※ 3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

四国電力

売り入札量と自社需要および制約等の推移



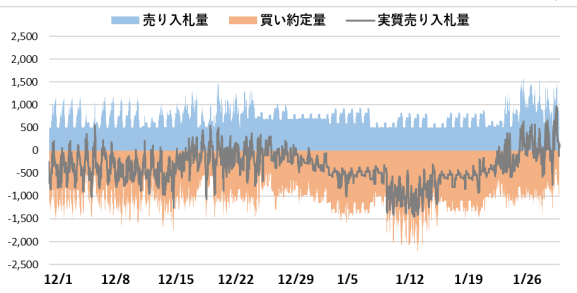
自社需要および制約等の推移



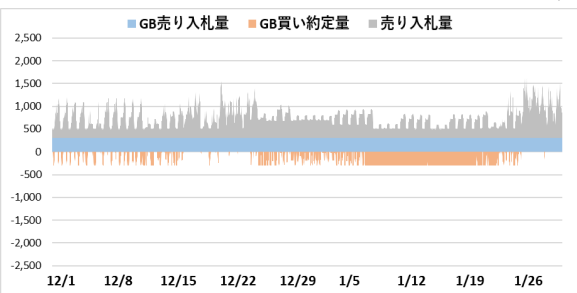
※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。
・売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先源市場やB2B市場の既約定分等）を控除したもの。
・出力制約等：定期修理等による停止と各種の要因による発電量の上限設定（制約）の合計値。
・出力停止等：HJKSに掲載される出力停止・出力低下（作業停止等）や、電源Ⅰ、Ⅱ分など、供給力から除外されるものが該当（ただし、LNG/石油の燃料制約を理由とするものを除く）。
・燃料制約(LNG)、燃料制約(石油)：LNG/石油の燃料制約を理由とする、HJKSに掲載される出力停止・出力低下、及び入札制約分が該当。
(出典) 各社提出データより事務局作成

四国電力

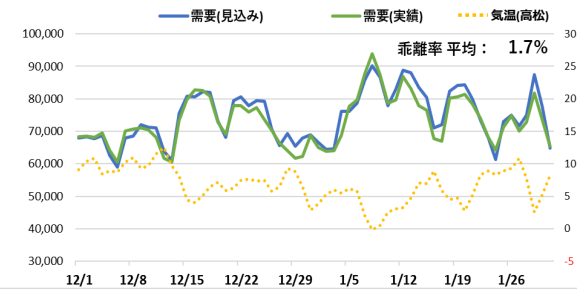
売買入札量、売買約定量



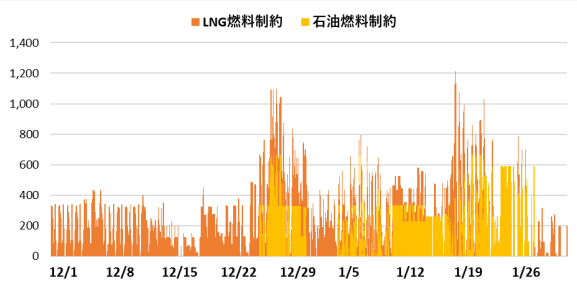
グロスビディングの入札量、約定量



自社小売向け需要見込み、実績



LNG・石油燃料制約量



特定日	12/28	1/4	1/14	1/15	1/25
乖離率	8.5%	10.9%	7.4%	5.2%	2.6%

「自社小売向け需要」：他社部分は含まない。
「乖離率」：(需要見込み-需要実績)/需要実績、より算出。
「乖離率 平均」：期間内需要見込みおよび実績の合計値に関して、上式より算出。

※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。
・自社小売向け需要見込み、実績：他社部分は含まない。
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

四国電力

(単位：GWh (気温を除く))

	12/1	12/2	12/3	12/4	12/5	12/6	12/7	12/8	12/9	12/10	12/11	12/12	12/13	12/14	12/15	12/16
	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)
①売入札量 (※1) =a-b-c	7.7	7.0	8.1	7.3	6.1	6.4	8.5	7.9	6.1	5.8	5.9	4.0	4.8	5.8	3.7	5.2
売入札総量 a	18.6	18.0	18.7	18.5	14.0	14.4	18.9	18.7	17.9	18.0	18.1	13.3	14.1	17.3	17.0	17.9
GB高値買い入札量 b	1.9	2.1	1.7	2.2	2.1	2.2	1.3	1.7	2.7	3.1	3.0	3.5	3.5	2.1	3.6	2.6
間接オークション等売入札量 (※2) c	9.0	8.9	9.0	9.0	5.8	5.8	9.0	9.1	9.1	9.2	9.2	5.9	5.8	9.4	9.8	10.1
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	5.4	6.1	4.9	4.4	7.1	7.4	3.7	4.8	7.0	6.1	5.0	7.8	8.2	6.6	5.8	2.3
買い約定量 a	27.1	28.0	26.4	26.4	22.0	22.5	24.8	26.3	29.6	29.1	27.9	24.0	24.4	29.6	30.8	27.0
GB買い約定量 b	1.9	2.1	1.7	2.2	2.1	2.2	1.3	1.7	2.7	3.1	3.0	3.5	3.5	2.1	3.6	2.6
間接オークション買い約定量 c	19.8	19.8	19.8	19.8	12.8	12.8	19.8	19.9	19.9	19.9	19.9	12.8	12.7	21.0	21.5	22.1
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	99.8	98.5	99.7	99.7	80.8	78.9	100.9	99.8	100.2	100.4	101.3	81.4	77.5	100.5	99.4	99.0
出力停止等	17.8	17.8	17.8	17.8	29.5	29.8	17.9	17.9	17.9	17.9	17.9	29.8	32.4	20.9	20.2	23.5
④自社小売需要等=a+b+c	77.2	78.1	76.5	77.2	69.2	66.4	77.2	77.7	81.6	81.2	80.5	70.0	67.4	84.8	91.1	92.1
需要見込み(自社小売分) a	68.0	68.3	67.7	68.7	62.7	59.0	67.9	68.6	72.0	71.2	71.0	63.9	61.1	75.6	80.7	80.7
需要見込み(他社卸分) b	8.6	8.5	8.5	8.5	5.0	5.1	8.6	8.6	8.6	8.7	8.6	5.1	5.1	8.9	9.1	9.3
需要 (揚水動力等) c	0.6	1.2	0.3	0.0	1.5	2.4	0.8	0.6	1.1	1.4	0.9	1.1	1.2	0.3	1.2	2.1
需要実績(自社小売分)	68.3	68.6	68.2	69.6	64.2	60.6	70.0	70.7	71.1	70.5	68.1	61.6	60.5	73.4	79.8	82.8
気温 ℃	9	10	11	8	9	9	10	11	9	10	12	13	10	8	4	4
⑤出力制約=a+b+c+d	15.5	14.9	15.4	15.7	8.0	8.7	16.2	14.8	14.3	14.6	15.0	8.2	7.8	9.8	4.3	2.7
燃料制約(LNG) a	4.3	3.9	3.9	4.0	5.8	6.9	3.7	3.6	4.6	4.3	4.3	5.1	4.2	4.1	2.5	1.2
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
揚水制約 c	2.4	2.2	2.8	2.9	1.8	1.4	3.7	2.4	0.9	1.5	1.6	1.3	1.3	3.1	1.3	1.1
その他制約 d	8.8	8.8	8.8	8.8	0.4	0.5	8.8	8.8	8.8	8.8	9.1	1.8	2.3	2.6	0.5	0.5
⑥予備力	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.7	0.8	0.8
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	6.5	4.9	7.1	6.1	3.0	3.2	6.9	6.6	3.5	3.8	5.1	2.5	1.8	5.1	3.3	3.4
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	-1.2	-2.1	-1.0	-1.2	-3.1	-3.2	-1.6	-1.3	-2.6	-1.9	-0.8	-1.5	-3.0	-0.7	-0.3	-1.9

※1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
※4 同社の⑧は、入札システムの最低入札量の仕様により、+0.1～0.2GWh程度となる場合がある。現在システム改修中で、改善見込み。
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

四国電力

(単位：GWh (気温を除く))

	12/17	12/18	12/19	12/20	12/21	12/22	12/23	12/24	12/25	12/26	12/27	12/28	12/29	12/30	12/31
	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)
①売入札量 (※1) =a-b-c	11.0	13.2	8.6	7.9	12.6	10.9	12.4	11.1	7.5	1.2	2.9	3.6	5.1	3.0	3.3
売入札総量 a	21.1	23.4	15.0	15.6	23.3	21.4	22.5	21.2	23.8	18.3	17.2	20.6	20.0	17.3	17.5
GB高値買い入札量 b	0.0	0.0	0.2	1.2	0.5	0.2	0.0	0.0	1.3	6.0	4.3	3.6	2.3	4.2	3.9
間接オークション等売入札量 (※2) c	10.1	10.1	6.2	6.4	10.3	10.2	10.1	10.1	15.0	11.1	10.0	13.4	12.6	10.1	10.3
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	3.0	2.1	3.5	5.8	2.9	2.5	0.5	0.6	1.7	6.2	0.5	0.2	1.2	0.9	2.0
買い約定量 a	25.7	25.4	16.6	20.0	26.7	26.7	24.2	24.2	26.8	23.5	16.2	23.9	21.7	20.7	22.4
GB買い約定量 b	0.0	0.0	0.2	1.2	0.5	0.2	0.0	0.0	1.3	6.0	4.3	3.6	2.3	4.2	3.9
間接オークション買い約定量 c	22.7	23.2	13.0	13.0	23.4	24.0	23.7	23.6	23.7	11.2	11.3	20.2	18.2	15.7	16.6
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	112.5	112.4	103.9	98.6	111.8	112.6	111.6	109.4	114.2	90.4	98.8	108.2	96.0	96.7	98.3
出力停止等	9.2	8.3	10.1	14.3	11.4	8.2	8.2	8.2	8.2	18.1	7.7	7.6	17.8	18.9	17.9
④自社小売需要等=a+b+c	93.3	93.5	79.8	76.1	90.5	92.1	89.3	90.9	95.8	84.1	77.7	84.3	80.2	80.1	82.5
需要見込み(自社小売分) a	82.2	82.0	73.3	68.1	79.4	80.6	77.9	79.4	79.2	70.7	65.6	69.4	65.5	67.9	69.0
需要見込み(他社卸分) b	9.4	9.4	5.3	5.4	9.4	9.4	9.4	9.4	14.2	10.2	8.9	12.8	12.3	9.3	9.5
需要 (揚水動力等) c	1.8	2.1	1.2	2.6	1.7	2.1	2.1	2.1	2.4	3.2	3.2	2.1	2.4	2.9	4.1
需要実績(自社小売分)	82.5	80.7	72.7	69.2	77.8	77.8	75.9	77.4	73.5	70.2	66.4	64.0	61.6	62.4	68.6
気温 ℃	5	7	7	6	6	7	8	7	7	6	7	9	9	7	3
⑤出力制約=a+b+c+d	7.3	4.8	15.1	14.4	7.9	8.7	9.0	6.7	10.0	10.5	17.7	19.6	10.0	12.8	11.6
燃料制約(LNG) a	1.9	1.4	6.5	6.2	2.7	4.8	4.7	2.2	6.7	4.9	3.8	5.7	2.1	4.0	6.9
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.2	12.7	5.3	7.9	3.9
揚水制約 c	3.6	3.3	3.6	3.7	4.4	4.0	4.2	4.5	2.7	0.2	0.8	0.8	2.5	0.6	0.0
その他制約 d	1.8	0.0	5.0	4.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.6	0.0	0.0	0.5	0.2	0.3	0.7
⑥予備力	0.8	0.8	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.7
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	11.1	13.4	8.4	7.4	12.7	11.0	12.5	11.1	7.6	-5.0	2.8	3.7	5.2	3.1	3.5
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	0.1	0.1	-0.2	-0.5	0.1	0.1	0.1	-0.1	0.1	-6.1	-0.1	0.0	0.1	0.1	0.2

※1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
※4 同社の⑧は、入札システムの最低入札量の仕様により、+0.1～0.2GWh程度となる場合がある。現在システム改修中で、改善見込み。
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

四国電力

(単位：GWh (気温を除く))

	1/1 (金)	1/2 (土)	1/3 (日)	1/4 (月)	1/5 (火)	1/6 (水)	1/7 (木)	1/8 (金)	1/9 (土)	1/10 (日)	1/11 (月)	1/12 (火)	1/13 (水)	1/14 (木)	1/15 (金)	1/16 (土)
①売入札量 (※1) =a-b-c	3.2	3.6	4.9	3.3	3.1	2.5	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
売入札総量 a	17.6	17.5	17.3	18.5	18.6	18.5	18.8	18.8	12.9	12.9	12.9	16.4	16.3	16.0	16.1	12.6
GB高値買い入札量 b	4.0	3.6	2.3	3.9	4.1	4.7	4.4	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1
間接オークション等売入札量 (※2) c	10.4	10.3	10.1	11.3	11.4	11.3	11.6	11.6	5.7	5.7	5.7	9.2	9.1	8.8	8.9	5.4
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	3.7	4.3	5.1	4.7	6.2	6.5	4.4	1.6	2.4	2.7	15.1	12.0	13.5	16.3	9.1	7.7
買い約定量 a	22.5	25.4	24.9	30.4	32.2	33.1	30.6	30.7	26.0	24.9	37.3	39.2	40.3	43.5	36.3	29.9
GB買い約定量 b	4.0	3.6	2.3	3.9	4.1	4.7	4.4	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1
間接オークション買い約定量 c	14.8	17.5	17.5	21.8	21.9	21.9	21.9	21.9	16.4	15.0	15.0	20.0	19.6	20.0	20.1	15.1
③供給力 (設備容量から出力停止等を 控除したもの)	88.3	86.7	89.0	99.9	98.8	102.6	111.9	113.8	104.7	94.9	94.6	99.8	99.7	99.0	93.6	86.0
出力停止等	29.0	29.7	29.7	20.6	18.9	18.9	8.6	8.6	14.3	19.9	18.4	18.7	18.7	20.2	28.4	31.2
④自社小売需要等=a+b+c	81.4	77.6	78.0	90.6	91.1	93.8	101.6	105.9	96.0	87.9	93.5	98.8	98.0	94.5	90.9	79.9
需要見込み(自社小売分) a	66.6	64.4	64.6	76.1	76.1	78.7	85.9	90.2	86.7	77.9	83.0	88.8	88.1	83.6	80.5	71.0
需要見込み(他社卸分) b	10.7	10.7	10.4	12.1	12.2	12.1	12.4	12.4	6.0	6.1	6.0	10.0	9.9	9.6	9.7	5.7
需要 (揚水動力等) c	4.1	2.6	3.0	2.4	2.9	3.0	3.3	3.3	3.3	3.9	4.5	0.0	0.0	1.4	0.8	3.2
需要実績(自社小売分)	65.0	63.9	64.0	68.6	77.7	79.6	87.9	93.9	87.4	78.7	79.7	86.8	83.1	77.8	76.5	67.7
気温 ℃	4	5	6	6	6	6	2	-0	1	3	3	3	5	7	7	9
⑤出力制約=a+b+c+d	3.9	5.7	6.4	6.6	6.5	7.7	8.3	8.7	9.2	7.6	15.0	15.5	15.5	18.4	11.8	13.0
燃料制約(LNG) a	3.1	4.5	5.1	2.1	1.8	1.9	1.4	3.9	1.5	1.5	3.4	1.7	1.8	3.6	0.0	1.4
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	2.2	4.2	5.2	5.3	2.7	4.3	2.4	8.0	6.9	6.9	7.0	5.6	6.0
揚水制約 c	0.5	0.9	1.0	0.4	0.4	0.6	1.7	2.1	2.8	3.4	3.7	6.8	6.8	7.4	5.7	5.1
その他制約 d	0.3	0.3	0.3	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.4
⑥予備力	0.7	0.6	0.6	0.7	0.7	0.8	0.8	0.9	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.8	0.8	0.7
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要 等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	2.3	2.7	4.0	1.9	0.4	0.3	1.2	-1.6	-1.3	-1.4	-14.8	-15.3	-14.6	-14.7	-9.9	-7.6
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	-0.9	-1.0	-0.9	-1.4	-2.7	-2.2	-1.7	-1.6	-1.3	-1.4	-14.8	-15.3	-14.6	-14.7	-9.9	-7.6

※1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（クロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
※4 同社の⑧は、入札システムの最低入札量の仕様により、+0.1〜0.2GWh程度となる場合がある。現在システム改修中で、改善見込み。
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

四国電力

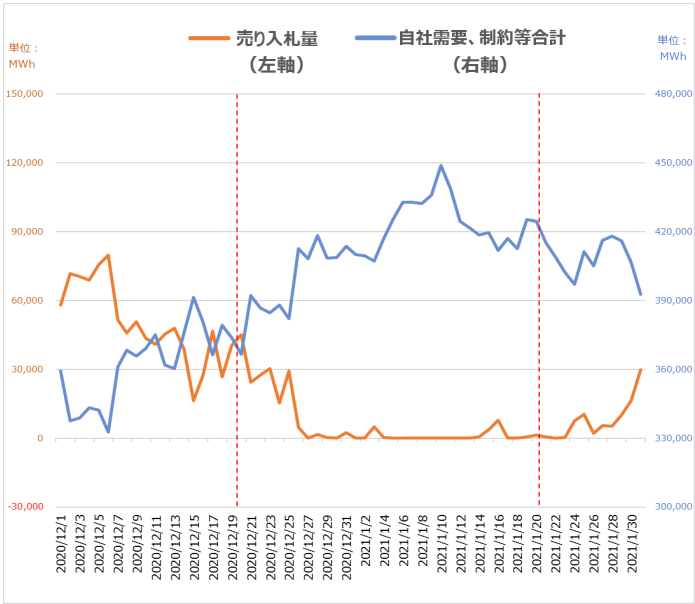
(単位：GWh (気温を除く))

	1/17 (日)	1/18 (月)	1/19 (火)	1/20 (水)	1/21 (木)	1/22 (金)	1/23 (土)	1/24 (日)	1/25 (月)	1/26 (火)	1/27 (水)	1/28 (木)	1/29 (金)	1/30 (土)	1/31 (日)
①売入札量 (※1) =a-b-c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	0.1	4.3	7.8	3.8	17.2	18.0	13.7	16.0	18.3
売入札総量 a	12.6	16.2	16.2	16.2	16.0	17.6	13.6	14.0	20.1	17.8	27.4	28.3	24.6	22.9	24.7
GB高値買い入札量 b	7.2	7.2	7.2	7.2	6.9	5.8	7.1	3.2	2.1	3.8	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0
間接オークション等売入札量 (※2) c	5.4	9.0	9.0	9.0	8.8	10.3	6.4	6.5	10.2	10.2	10.2	10.3	10.6	6.8	6.3
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	4.3	1.4	1.5	2.1	1.5	1.8	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.7	1.7	1.6	2.8
買い約定量 a	29.2	29.5	31.0	30.2	29.3	30.0	24.1	20.2	24.4	26.1	22.7	23.6	24.9	20.8	18.6
GB買い約定量 b	7.2	7.2	7.2	7.2	6.9	5.8	7.1	3.2	2.1	3.8	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	17.7	20.9	22.3	20.9	20.9	22.4	17.0	17.0	22.3	22.3	22.5	22.9	23.0	19.2	15.9
③供給力 (設備容量から出力停止等を 控除したもの)	94.5	113.0	113.6	111.9	112.4	101.8	85.1	93.1	105.1	105.3	108.7	115.3	119.3	110.8	99.7
出力停止等	25.1	8.9	10.8	10.1	10.3	17.1	32.1	23.3	18.7	16.9	18.1	11.1	8.7	13.8	18.3
④自社小売需要等=a+b+c	81.6	93.2	94.8	95.1	90.2	82.9	73.6	68.5	83.7	85.0	82.4	85.2	97.8	85.3	72.8
需要見込み(自社小売分) a	72.1	82.3	84.1	84.3	79.8	73.3	67.9	61.4	73.1	75.0	71.7	74.9	87.5	77.8	64.8
需要見込み(他社卸分) b	5.7	9.8	9.8	9.8	9.7	9.6	5.6	5.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.9	5.9	5.5
需要 (揚水動力等) c	3.8	1.1	0.9	1.1	0.8	0.0	0.0	1.5	1.1	0.5	1.2	0.6	0.5	1.7	2.6
需要実績(自社小売分)	67.0	80.3	80.6	81.5	78.2	74.0	68.1	64.2	71.3	74.8	70.1	72.7	81.8	73.5	65.4
気温 ℃	6	5	5	3	5	8	9	8	9	9	11	8	3	5	8
⑤出力制約=a+b+c+d	14.3	20.5	19.5	17.5	22.6	16.7	10.7	19.6	12.9	15.9	8.2	11.2	6.8	8.6	7.8
燃料制約(LNG) a	1.8	8.9	3.7	1.5	2.5	0.7	0.3	0.0	0.0	1.0	0.0	2.2	0.7	2.6	1.2
燃料制約(石油) b	5.0	5.0	7.5	8.3	11.5	8.4	3.5	13.5	6.4	7.4	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0
揚水制約 c	5.1	4.6	8.1	7.4	8.2	7.7	6.2	6.1	5.2	7.5	3.9	7.7	6.0	5.4	6.2
その他制約 d	2.4	1.9	0.2	0.3	0.3	0.0	0.7	0.0	1.2	0.0	0.4	1.4	0.0	0.7	0.4
⑥予備力	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.9	0.8	0.6
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要 等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	-2.1	-1.4	-1.5	-1.6	-1.2	1.4	0.1	4.4	7.8	3.6	17.4	18.1	13.8	16.1	18.4
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	-2.1	-1.4	-1.5	-1.6	-1.5	0.0	0.0	0.1	0.1	-0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1

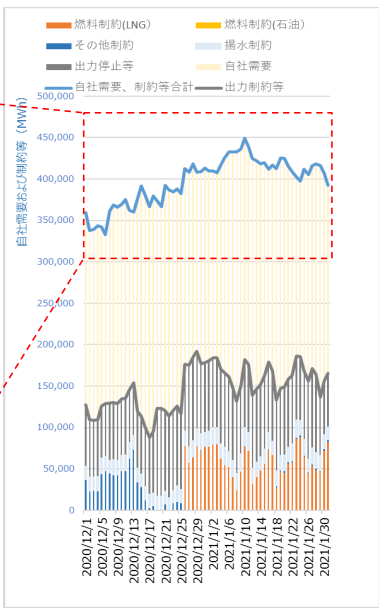
※1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（クロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
※4 同社の⑧は、入札システムの最低入札量の仕様により、+0.1〜0.2GWh程度となる場合がある。現在システム改修中で、改善見込み。
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

九州電力

売り入札量と自社需要および制約等の推移



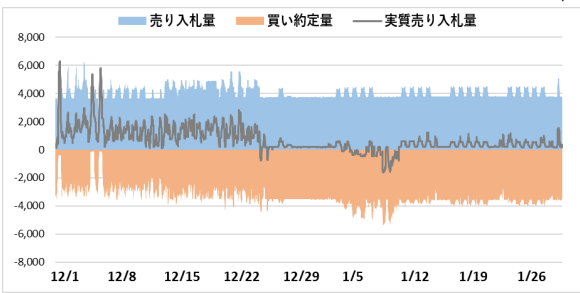
自社需要および制約等の推移



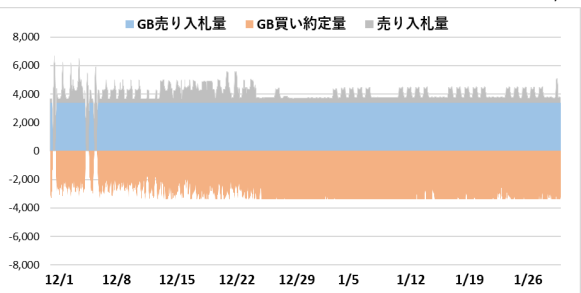
※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。
・売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの。
・出力制約等：定期修理等による停止と各種の要因による発電量の上限設定（制約）の合計値。
・出力停止等：HJKSに掲載される出力停止・出力低下（作業停止等）や、電源1、1'分など、供給力から除外されるものが該当（ただし、LNG/石油の燃料制約を理由とするものを除く）。
・燃料制約(LNG)、燃料制約(石油)：LNG/石油の燃料制約を理由とする、HJKSに掲載される出力停止・出力低下、及び入札制約分が該当。
（出典）各社提出データより事務局作成

九州電力

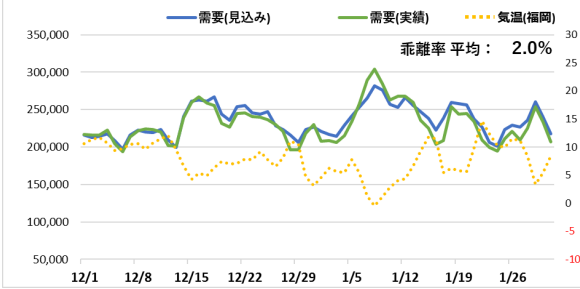
売買入札量、売買約定量



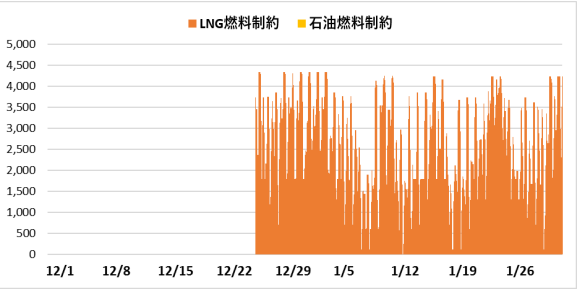
グロスビディングの入札量、約定量



自社小売向け需要見込み、実績



LNG・石油燃料制約量



特定日	12/28	1/4	1/14	1/15	1/25
乖離率	10.0%	6.8%	4.6%	6.1%	5.9%

「自社小売向け需要」：他社部分は含まない。
「乖離率」：（需要見込み-需要実績）/需要実績、より算出。
「乖離率 平均」：期間内需要見込みおよび実績の合計値に関して、上式より算出。

※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。
・自社小売向け需要見込み、実績：他社部分は含まない。
（出典）各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

九州電力

(単位：GWh (気温を除く))

	12/1 (火)	12/2 (水)	12/3 (木)	12/4 (金)	12/5 (土)	12/6 (日)	12/7 (月)	12/8 (火)	12/9 (水)	12/10 (木)	12/11 (金)	12/12 (土)	12/13 (日)	12/14 (月)	12/15 (火)	12/16 (水)
①売入札量 (※1) =a-b-c	57.9	71.7	70.6	69.0	75.6	79.9	51.7	45.8	50.7	43.6	40.9	45.4	48.0	38.9	16.3	27.5
売入札総量 a	97.4	102.9	106.4	116.6	94.9	95.9	100.5	99.9	100.8	100.0	100.0	91.1	91.1	106.2	106.6	109.3
GB高値買い入札量 b	24.5	16.3	20.8	32.6	12.8	9.4	33.5	38.8	34.7	41.0	43.7	39.2	36.6	51.7	74.6	65.7
間接オークション等売入札量 (※2) c	15.0	15.0	15.0	15.0	6.5	6.5	15.3	15.3	15.4	15.4	15.4	6.5	6.5	15.6	15.6	16.1
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
買い約定量 a	45.8	69.4	69.9	70.5	34.5	37.0	72.4	71.3	68.5	69.0	70.7	64.4	69.5	74.1	83.0	75.6
GB買い約定量 b	38.5	62.1	62.6	63.2	31.2	33.8	65.1	64.0	61.2	61.7	63.4	61.1	66.2	66.8	75.7	68.2
間接オークション買い約定量 c	7.3	7.3	7.3	7.3	3.3	3.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	3.3	3.3	7.3	7.3	7.4
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	345.0	348.0	348.1	350.4	358.8	357.2	350.6	350.9	355.8	349.5	352.1	348.7	352.2	350.1	345.9	345.1
出力停止等	74.0	68.3	68.3	68.3	62.8	62.5	68.0	68.1	68.0	68.0	68.0	62.5	62.5	68.0	68.9	71.5
④自社小売需要等=a+b+c	238.5	234.7	236.2	239.5	220.6	211.4	237.5	243.3	243.6	239.4	243.7	220.5	212.8	259.9	284.9	288.1
需要見込み(自社小売分) a	216.1	212.7	214.6	218.1	209.0	197.4	216.1	222.8	220.6	219.0	223.8	209.6	199.7	240.6	261.6	263.0
需要見込み(他社卸分) b	15.6	15.5	15.5	15.6	6.9	6.8	15.8	15.9	15.9	15.9	15.9	7.1	6.8	16.1	16.3	16.7
需要 (揚水動力等) c	6.8	6.5	6.1	5.8	4.7	7.2	5.6	4.6	7.1	4.5	4.0	3.8	6.3	3.2	7.0	8.4
需要実績(自社小売分)	217.1	215.9	216.3	222.8	204.4	193.8	213.6	221.4	223.9	223.7	219.9	202.2	201.4	238.9	259.7	266.9
気温 ℃	11	11	12	11	9	10	11	11	10	11	12	12	10	7	4	5
⑤出力制約=a+b+c+d	53.5	41.1	40.5	41.3	63.4	66.0	61.2	61.7	61.2	66.4	67.4	82.7	91.3	51.2	44.7	29.3
燃料制約(LNG) a	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
揚水制約 c	16.0	17.7	16.6	17.9	18.9	17.8	16.3	18.5	18.0	18.4	19.4	19.5	17.1	17.0	15.9	16.4
その他制約 d	37.5	23.4	23.9	23.4	44.5	48.2	44.9	43.2	43.2	48.0	48.0	63.2	74.1	34.2	28.8	13.0
⑥予備力	0.0	0.6	0.7	0.6	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	53.1	71.7	70.6	69.0	74.8	79.9	51.7	45.8	50.7	43.6	40.9	45.4	48.0	38.9	16.3	27.5
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	-4.9	0.0	0.0	0.0	-0.8	-0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

※1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※2 間接オークション等売入札量：間接オークション売入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

九州電力

(単位：GWh (気温を除く))

	12/17 (木)	12/18 (金)	12/19 (土)	12/20 (日)	12/21 (月)	12/22 (火)	12/23 (水)	12/24 (木)	12/25 (金)	12/26 (土)	12/27 (日)	12/28 (月)	12/29 (火)	12/30 (水)	12/31 (木)
①売入札量 (※1) =a-b-c	46.6	26.7	40.5	45.2	24.5	27.6	30.3	15.5	29.4	4.7	0.0	1.6	0.4	0.0	2.3
売入札総量 a	108.3	110.3	111.3	113.4	107.1	112.8	109.4	103.2	111.1	89.5	89.8	98.3	91.0	89.1	89.2
GB高値買い入札量 b	45.4	67.3	64.2	60.9	65.2	67.7	61.7	70.4	64.2	76.9	81.6	80.0	81.2	81.6	79.3
間接オークション等売入札量 (※2) c	16.3	16.3	6.6	7.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	7.9	8.2	16.7	9.4	7.5	7.6
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	6.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0
買い約定量 a	69.3	80.7	80.3	73.9	80.2	81.4	74.7	80.7	83.9	87.9	85.7	87.8	84.6	84.6	84.6
GB買い約定量 b	61.9	73.3	77.0	70.6	71.9	73.5	67.3	73.3	76.5	78.1	81.6	81.2	81.6	81.6	81.6
間接オークション買い約定量 c	7.4	7.4	3.3	3.3	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	3.3	3.3	6.7	3.0	3.0	3.0
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	354.3	340.6	316.7	312.5	326.6	323.0	327.0	310.9	329.4	338.0	310.2	325.6	322.3	325.3	338.6
出力停止等	68.0	73.8	105.1	105.3	96.5	97.8	96.3	96.2	90.6	80.1	98.3	99.9	93.5	83.9	83.9
④自社小売需要等=a+b+c	287.7	292.9	258.3	249.7	279.2	280.3	272.1	265.8	274.2	243.9	233.7	239.3	223.3	232.4	241.6
需要見込み(自社小売分) a	261.5	267.3	244.0	236.0	253.8	255.2	245.8	244.0	247.6	228.3	223.6	215.9	206.1	223.5	226.5
需要見込み(他社卸分) b	17.0	17.1	7.0	7.9	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	8.5	9.0	17.8	10.2	8.3	8.5
需要 (揚水動力等) c	9.2	8.5	7.3	5.8	7.2	6.9	8.1	3.6	8.4	7.1	1.1	5.6	7.0	0.6	6.6
需要実績(自社小売分)	259.0	255.5	231.6	226.6	245.2	245.4	241.0	239.9	236.6	229.7	221.2	196.2	196.5	218.2	230.0
気温 ℃	5	6	7	7	7	8	8	9	8	7	8	11	11	5	3
⑤出力制約=a+b+c+d	20.0	21.1	17.8	17.6	23.7	15.6	24.5	29.7	25.8	95.8	77.3	84.8	98.7	93.0	94.7
燃料制約(LNG) a	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.1	58.0	64.8	77.9	73.8	77.2
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
揚水制約 c	16.4	15.6	17.2	17.3	16.0	15.6	15.4	19.4	16.6	17.6	19.3	20.0	20.8	19.2	17.5
その他制約 d	3.6	5.5	0.7	0.3	7.7	0.0	9.1	10.3	9.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
⑥予備力	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	46.6	26.7	40.5	45.2	23.7	27.2	30.3	15.5	29.4	-1.7	-0.9	1.5	0.4	-0.2	2.3
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.8	-0.5	0.0	0.0	0.0	-6.4	-0.9	0.0	0.0	-0.2	0.0

※1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※2 間接オークション等売入札量：間接オークション売入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

九州電力

(単位：GWh (気温を除く))

	1/1 (金)	1/2 (土)	1/3 (日)	1/4 (月)	1/5 (火)	1/6 (水)	1/7 (木)	1/8 (金)	1/9 (土)	1/10 (日)	1/11 (月)	1/12 (火)	1/13 (水)	1/14 (木)	1/15 (金)	1/16 (土)
①売入札量 (※1) =a-b-c	0.0	0.0	4.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.7	7.8
売入札総量 a	89.7	89.7	89.8	97.5	98.9	99.0	99.1	99.1	90.2	90.1	90.1	99.6	99.6	99.6	99.6	90.7
GB高値買い入札量 b	81.6	81.6	76.7	81.2	81.6	81.6	81.6	81.6	81.6	81.6	81.6	81.6	81.6	81.0	77.9	73.8
間接オークション等売入札量 (※2) c	8.1	8.1	8.2	15.9	17.3	17.4	17.5	17.5	8.6	8.5	8.5	18.0	18.0	18.0	18.0	9.1
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	14.4	19.3	7.1	9.6	27.5	17.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0
買い約定量 a	85.2	85.2	84.9	88.0	94.4	103.5	108.4	96.2	95.0	113.0	102.7	89.5	89.2	88.6	87.3	82.8
GB買い約定量 b	81.6	81.6	81.3	81.5	81.6	81.6	81.6	81.6	81.6	81.6	81.6	81.6	81.6	81.0	79.7	78.6
間接オークション買い約定量 c	3.6	3.6	3.6	6.5	7.5	7.5	7.5	7.5	3.9	3.9	3.9	7.6	7.6	7.6	7.6	4.2
③供給力 (設備容量から出力停止等を 控除したもの)	331.2	330.6	335.4	333.2	331.0	332.6	330.2	340.2	347.2	343.5	337.3	339.8	339.0	341.0	343.9	342.3
出力停止等	83.9	83.9	83.9	89.3	89.3	89.3	87.6	87.2	81.5	81.5	81.5	87.1	88.4	86.9	86.9	84.3
④自社小売需要等=a+b+c	234.9	230.6	230.4	251.5	259.7	275.4	288.8	302.5	287.6	270.8	262.5	288.5	280.7	275.3	265.4	240.0
需要見込み(自社小売分) a	220.8	216.8	214.3	229.5	241.3	253.3	265.7	281.7	275.8	257.4	252.8	266.4	255.5	247.0	238.6	222.8
需要見込み(他社卸分) b	8.9	8.9	9.0	17.0	18.4	18.6	18.8	18.7	9.7	9.7	9.7	19.4	19.5	19.5	19.5	10.2
需要 (揚水動力等) c	5.2	4.9	7.1	5.0	0.0	3.5	4.3	2.1	2.1	3.7	0.0	2.7	5.7	8.8	7.3	7.0
需要実績(自社小売分)	207.8	208.3	206.4	214.9	234.6	257.1	288.9	304.3	284.5	263.0	267.8	267.8	259.5	236.2	224.9	203.9
気温 ℃	5	6	6	6	8	6	1	1	1	3	4	4	7	9	12	12
⑤出力制約=a+b+c+d	96.3	100.0	100.1	81.3	76.6	71.6	60.8	44.8	69.0	100.2	94.9	51.6	58.4	65.1	74.8	94.5
燃料制約(LNG) a	77.2	80.6	80.6	63.0	55.3	52.8	40.4	24.9	47.6	78.2	72.2	32.2	40.7	48.3	56.4	74.5
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
揚水制約 c	19.1	19.4	19.5	18.3	21.3	18.8	20.3	19.9	21.4	22.0	22.7	19.5	17.7	16.8	18.4	20.1
その他制約 d	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要 等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	0.0	0.0	4.9	0.4	-5.3	-14.3	-19.3	-7.1	-9.5	-27.5	-20.1	-0.3	0.0	0.5	3.7	7.8
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	-5.3	-14.3	-19.3	-7.1	-9.5	-27.5	-20.1	-0.3	0.0	0.0	0.0	0.0

※ 1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの (クロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等) を控除したもの

※ 2 間接オークション等売入札量：間接オークション売入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。

※ 3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。

(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

九州電力

(単位：GWh (気温を除く))

	1/17 (日)	1/18 (月)	1/19 (火)	1/20 (水)	1/21 (木)	1/22 (金)	1/23 (土)	1/24 (日)	1/25 (月)	1/26 (火)	1/27 (水)	1/28 (木)	1/29 (金)	1/30 (土)	1/31 (日)
①売入札量 (※1) =a-b-c	0.0	0.0	0.6	1.4	0.6	0.0	0.4	7.7	10.5	2.1	5.5	5.2	10.1	16.3	29.9
売入札総量 a	90.6	99.8	99.8	99.8	99.8	99.8	90.8	90.7	99.8	99.8	99.6	99.2	99.8	90.6	97.5
GB高値買い入札量 b	81.6	81.6	81.0	80.2	81.0	81.6	81.2	74.0	71.1	79.5	76.1	76.5	71.5	65.3	59.2
間接オークション等売入札量 (※2) c	9.0	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	9.2	9.1	18.2	18.2	18.0	17.6	18.2	9.0	8.4
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
買い約定量 a	85.8	90.4	89.8	89.2	89.9	90.4	85.7	80.5	87.3	90.2	90.3	90.4	89.1	83.9	85.2
GB買い約定量 b	81.6	81.6	81.0	80.3	81.0	81.6	81.4	76.2	78.4	81.4	81.5	81.6	80.3	79.6	80.9
間接オークション買い約定量 c	4.2	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	4.3	4.3	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	4.3	4.3
③供給力 (設備容量から出力停止等を 控除したもの)	337.0	332.6	350.5	350.4	342.8	330.2	327.9	334.6	347.8	316.9	329.8	332.6	357.2	364.9	365.2
出力停止等	84.3	85.0	81.2	81.3	81.1	81.0	76.3	76.3	82.4	93.8	95.3	93.8	69.9	64.3	64.3
④自社小売需要等=a+b+c	252.9	284.5	283.5	281.7	265.5	248.9	217.8	217.9	251.3	252.4	248.6	257.5	280.6	257.1	234.0
需要見込み(自社小売分) a	238.5	259.7	258.1	256.3	237.6	227.1	206.2	201.7	223.7	229.5	226.4	235.7	260.5	241.1	217.9
需要見込み(他社卸分) b	10.1	19.7	19.7	19.6	19.6	19.5	10.1	10.1	19.4	19.4	19.0	18.5	19.2	9.8	9.1
需要 (揚水動力等) c	4.3	5.1	5.7	5.8	8.3	2.3	1.5	6.1	8.2	3.5	3.2	3.3	0.9	6.2	7.0
需要実績(自社小売分)	208.3	253.6	244.4	244.6	234.0	209.7	199.4	194.8	211.2	220.7	209.4	225.0	253.9	234.5	206.9
気温 ℃	5	6	6	6	10	15	12	10	10	12	11	8	3	5	8
⑤出力制約=a+b+c+d	84.1	48.2	66.4	67.3	76.8	81.3	109.7	109.1	86.0	62.5	75.7	70.0	66.5	91.6	101.2
燃料制約(LNG) a	67.4	28.1	46.8	45.4	56.3	57.9	86.1	88.4	64.1	44.0	53.6	48.7	45.9	71.8	82.5
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
揚水制約 c	16.7	18.1	17.5	19.4	18.4	21.2	21.4	18.0	19.1	16.3	19.9	19.1	18.4	17.0	15.9
その他制約 d	0.0	2.0	2.2	2.5	2.2	2.2	2.2	2.8	2.8	2.2	2.2	2.2	2.2	2.8	2.9
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要 等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	0.0	0.0	0.6	1.4	0.5	0.0	0.4	7.7	10.5	2.1	5.5	5.1	10.1	16.3	29.9
⑧入札可能量と売入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

※ 1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの (クロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等) を控除したもの

※ 2 間接オークション等売入札量：間接オークション売入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。

※ 3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。

(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成