

スポット市場価格の動向等について

令和3年2月25日（木）



電力・ガス取引監視等委員会
Electricity and Gas Market Surveillance Commission

本日ご議論いただきたいこと

1. 事務局における監視・分析状況の報告

- 今般のスポット市場価格の高騰について、これまでの監視・分析結果を報告させていただく。（旧一電（沖縄電力を除く9社）及びJERAへの報告徴収に基づく分析や、各社の入札関連データ等の報告）

2. 旧一電及びJERAからのヒアリング

- 旧一電（沖縄電力を除く9社）及びJERAより、以下の項目について説明。売り入札量の減少・買い約定量の増加の理由、自社需要想定の見積もりの合理性、LNG・石油の燃料制約の実施時期や算定方法の妥当性、といった点について確認いただきたい。

（一般送配電事業者による調整力確保等のスポット市場への影響については、次回以降議論）

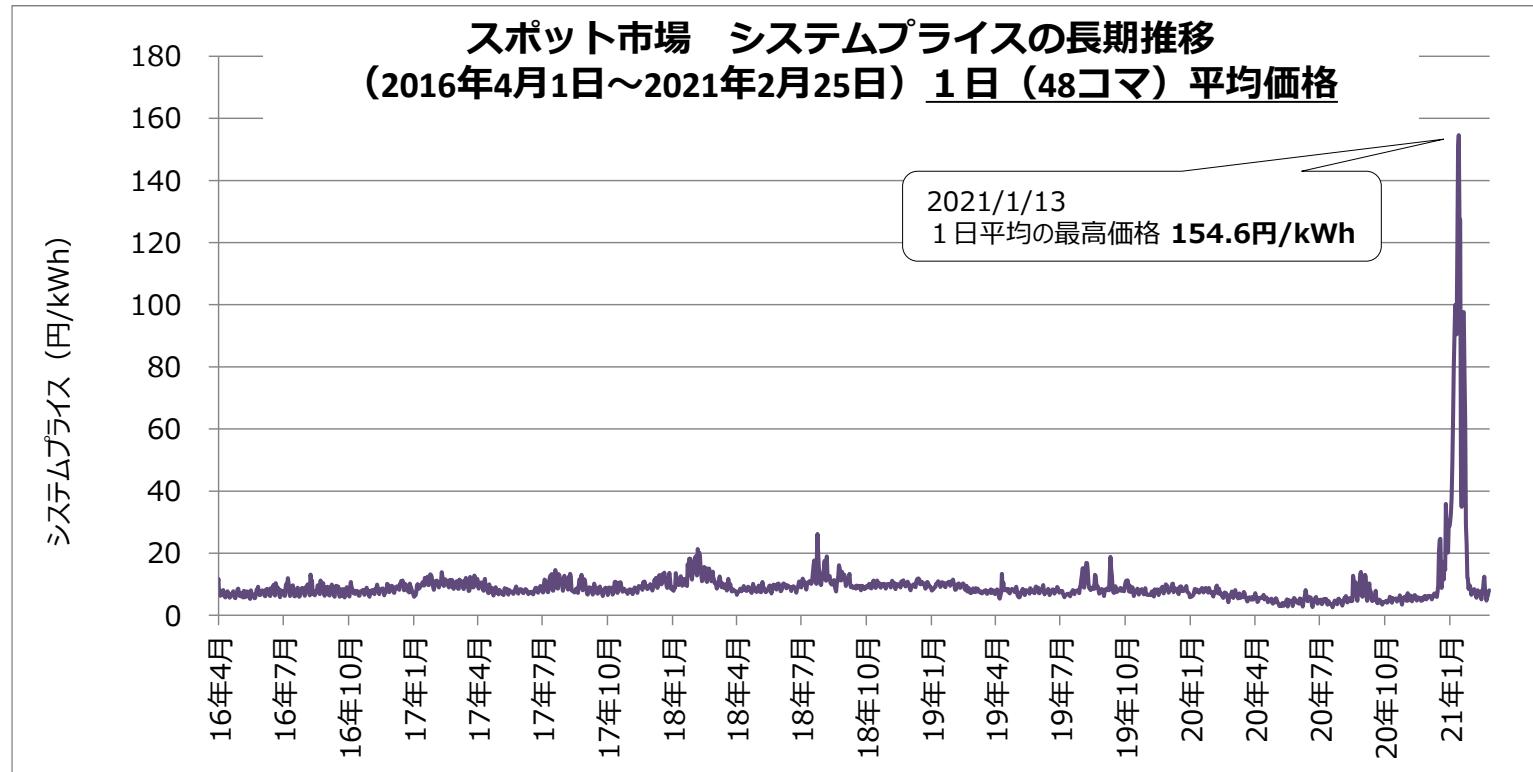
○各社へのヒアリング項目

- ✓ 12月後半以降、売り札が減った場合の理由
- ✓ 12月後半以降、買い約定量が増えた場合の理由
- ✓ 12月後半以降、自社需要が増えた場合の理由
- ✓ 各社のスポット入札時の自社需要想定の見積もり方法、実績との乖離が大きかった場合の理由
- ✓ 各社のLNG・石油の燃料制約の実施時期・算定方法（タンクの運用下限の設定方法、期間中の具体的な運用等）
- ✓ 燃料制約量の設定にあたり、市場への影響をどのように考慮したか
- ✓ 各社のグロス・ビディングの設定の考え方 等

今冬のスポット市場の高騰に関する 監視・分析状況の報告

卸市場価格状況①（スポット市場システムプライスの推移）

- 2020年12月中旬以降、スポット市場価格が高騰。1月に入り、1日（48コマ）平均で100円/kWhを超える日も出ており、1月13日には1日平均の最高価格154.6円/kWhを記録。

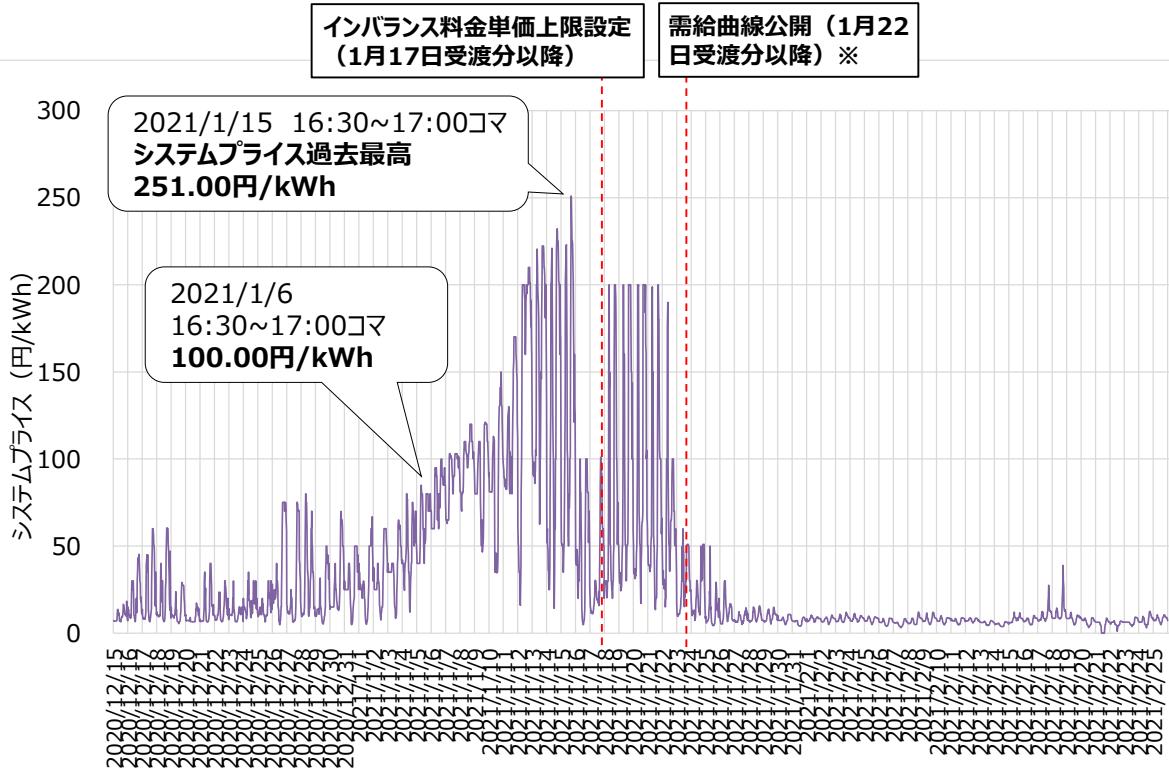


	2013年度	2014年度	2015年度	2016年度	2017年度	2018年度	2019年度	2020年度 (~2/25)
システムプライス平均値	16.5	14.7	9.8	8.5	9.7	9.8	7.9	11.7
システムプライス最高値	55.0	44.6	44.9	40.0	50.0	75.0	60.0	251.0

卸市場価格状況②（システムプライス詳細）

- スポット市場のコマ毎のシステムプライスについては、1月15日に過去最高値の251円を記録。
- 1月17日以降、インバランス料金単価の上限を200円/kWhとする措置を導入。
- 1月下旬以降、スポット価格は概ね沈静化。

スポット市場 システムプライスの推移
(2020年12月～2021年2月25日) コマ毎価格



(資料) JEPX HPより事務局作成。

※ 需給曲線の公開は1月22日午後より開始。同時間帯には既に1月23日分の取引は終了していたため、実際に影響があったのは1月24日受渡し分以降。

スポット市場 システムプライスの推移（2021年1月6日～2月25日）

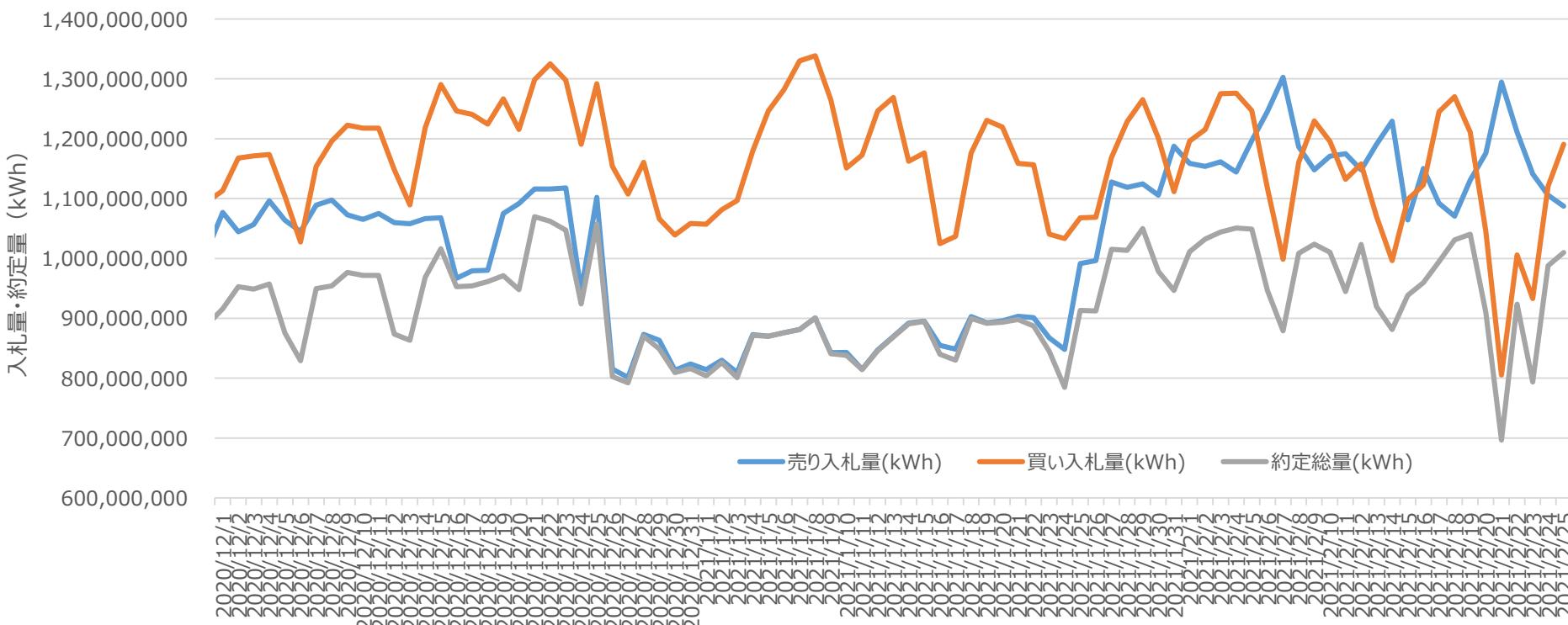
受渡日		システムプライス 1日平均価格	システムプライス 最高価格	100円以上コマ数 (内、200円以上)
2021/1/6	水	79.38	100	1 (0)
2021/1/7	木	89.82	103.01	22 (0)
2021/1/8	金	99.9	120.02	32 (0)
2021/1/9	土	91.69	121	22 (0)
2021/1/10	日	90.46	150	22 (0)
2021/1/11	祝	117.39	170.2	29 (0)
2021/1/12	火	150.25	210.01	36 (19)
2021/1/13	水	154.57	222.3	37 (17)
2021/1/14	木	127.51	232.2	29 (16)
2021/1/15	金	127.4	251	28 (14)
2021/1/16	土	48.51	100.1	6 (0)
2021/1/17	日	34.97	101.1	2 (0)
2021/1/18	月	77.2	200	15 (2)
2021/1/19	火	97.62	200	22 (6)
2021/1/20	水	97.62	200	19 (8)
2021/1/21	木	77.9	200	17 (2)
2021/1/22	金	62.71	190	11 (0)
2021/1/23	土	29.14	60	0
2021/1/24	日	23.01	51	0
2021/1/25	月	12.08	50	0
2021/1/26	火	11.9	30.01	0
2021/1/27	水	8.56	14.6	0
2021/1/28	木	9.73	15.62	0
2021/1/29	金	9.53	14.73	0
2021/1/30	土	8.06	10.78	0
2021/1/31	日	6.57	9.11	0
2021/2/24	水	7.53	12.54	0
2021/2/25	木	8.08	10.51	0

合計 350 (84) 5

スポット市場の売買入札量・約定量の状況

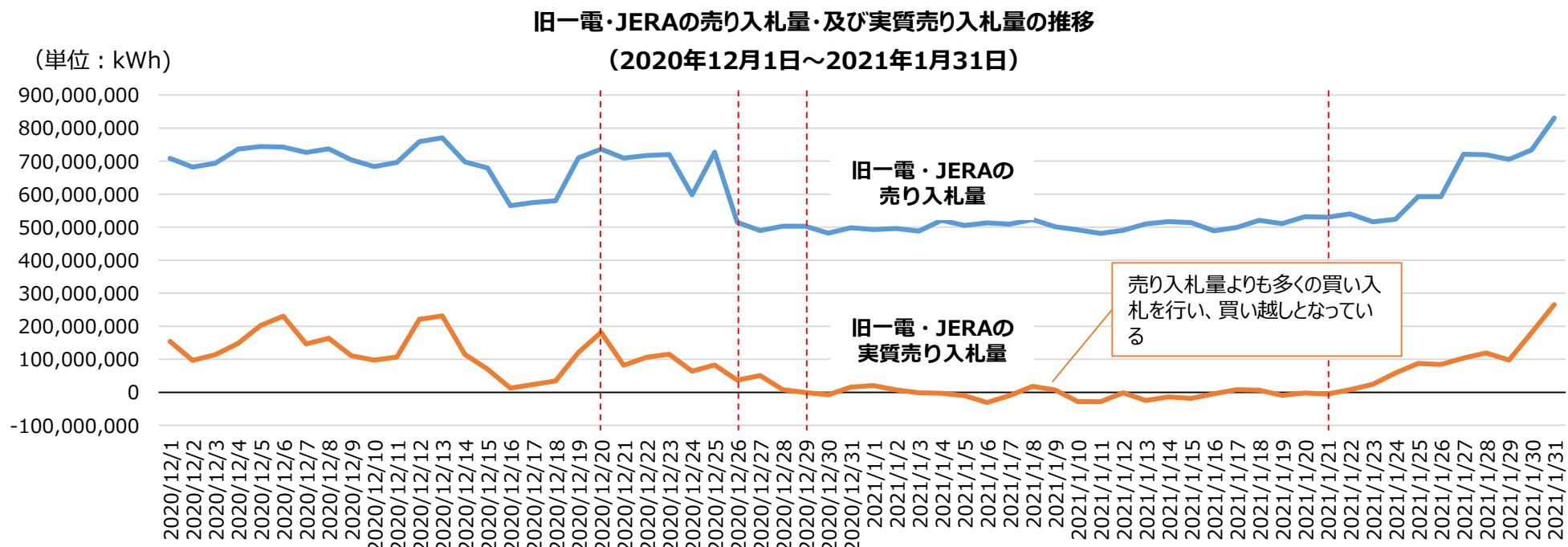
- 今冬のスポット価格の高騰は、12月下旬から1月下旬にかけて、売り入札の減少により売り切れ状態が継続して発生する中、スパイラル的に買い入札価格が上昇したこと等により発生。
- 監視等委員会では、旧一電（沖縄電力を除く9社）及びJERAに対して、毎日の売り入札の根拠データの提出やヒアリングを求めるに加え、2月8日には各社への報告徴収を実施し、分析を進めてきたところ。（次頁以降でこれまでの分析結果を報告）。

スポット市場の入札・約定量の推移
(2020年12月1日～2021年2月25日)



検証①：旧一電・JERAの売り入札量の減少・買い約定量の増加について

- スポット市場における主な売り手である、旧一電・JERAの売り入札は、12月26日頃から減少。
- 売り入札量にはグロスピデイングも含まれていることから、実質の売り入札量の変化を分析するためには、旧一電・JERAの売り入札量から買い約定量（他社からの購入分、間接オークション、グロスピデイング等を含む）を控除した実質売り入札量*の推移を見たところ、12月20日頃からすでに減少傾向にあり、12月29日から1月21日までの間は、買い約定量が売り入札量を上回り、買越しとなっていた。



（資料）JEPX入札データより事務局作成。

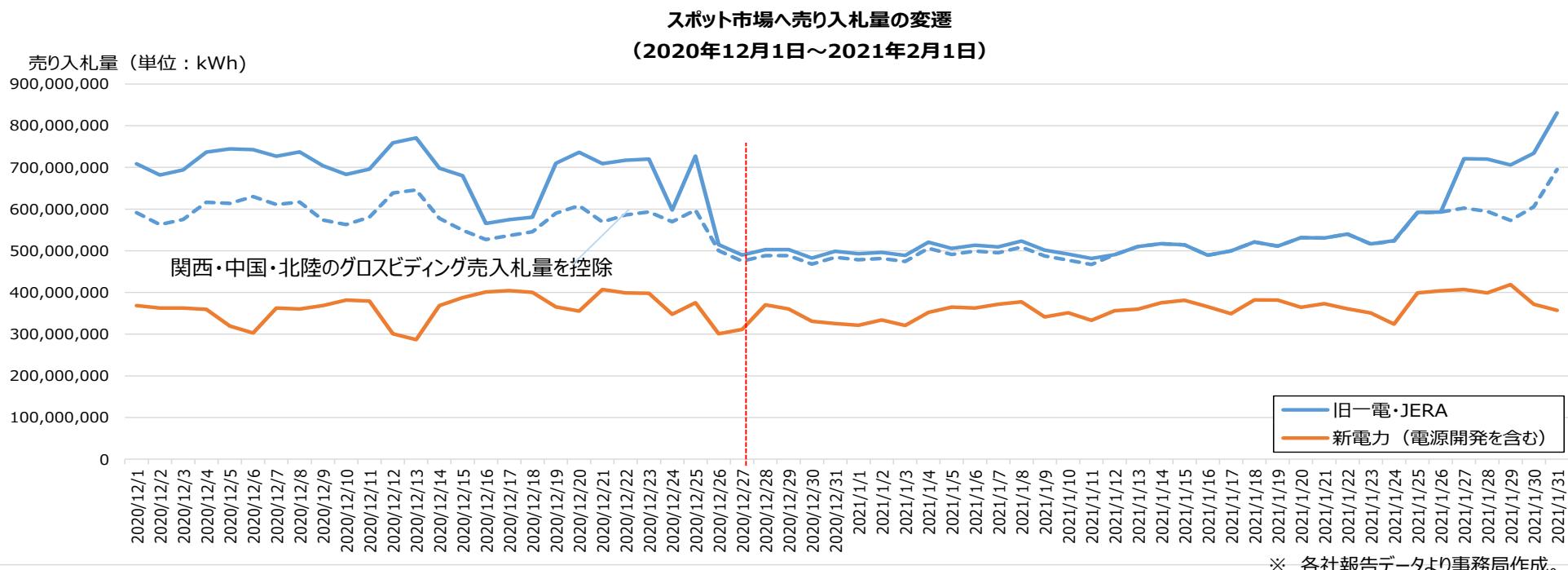
* 実質売り入札量は、ここでは、各日の売り入札総量から買い約定総量を控除したものとする

検証②：旧一電のグロス・ビディングについて

- この期間において、旧一電・JERAの売り入札量が減少した要因の一つは、同時期から一部の旧一電が、自主的取り組みとして行っていたグロス・ビディング*1による売買入札を取りやめていたこと。
(12月中旬以降では、関西電力、中国電力、北陸電力の3社が一定期間グロス・ビディングを取りやめ)
- これら3社は、グロス・ビディングの売り入札量と買い入札量を同程度に減らしており（次頁参照）、ネットの約定量水準は不变のため、約定価格への影響は極めて限定的と考えられる。

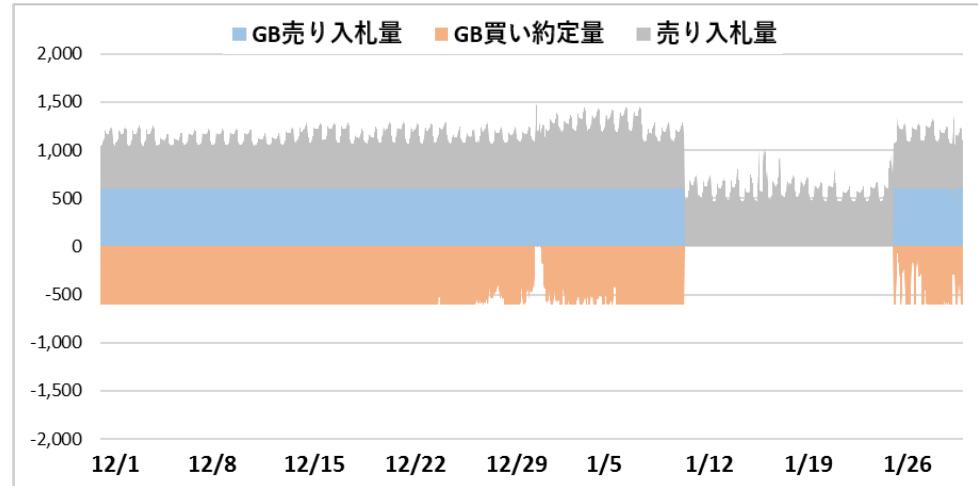
*1 グロス・ビディングは、旧一電の自主的取組であり、市場で売り札と買い札の双方を入れ、自己約定が生じることによって市場の流動性を高める等の取組。売り札の約定が発生した際に自社供給力が不足する場合には、確実に買い戻せる価格での高値買い戻しが行われている。

⇒今冬にグロス・ビディングをとりやめた各社の考え方・運用等について、本日のヒアリングにて確認。

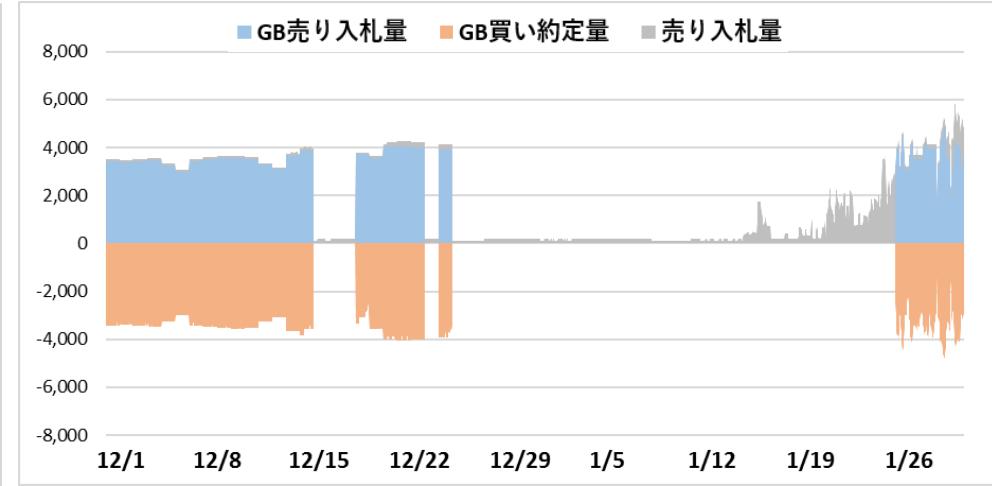


(参考) 3社のグロス・ビディングの実施状況について

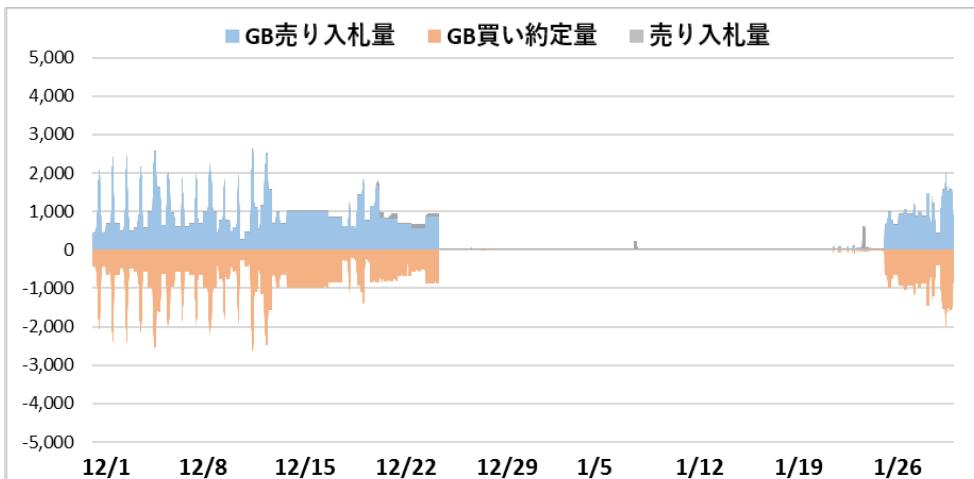
北陸電力：グロスビディングの入札量、約定量 単位:MWh/h



関西電力：グロスビディングの入札量、約定量 単位:MWh/h



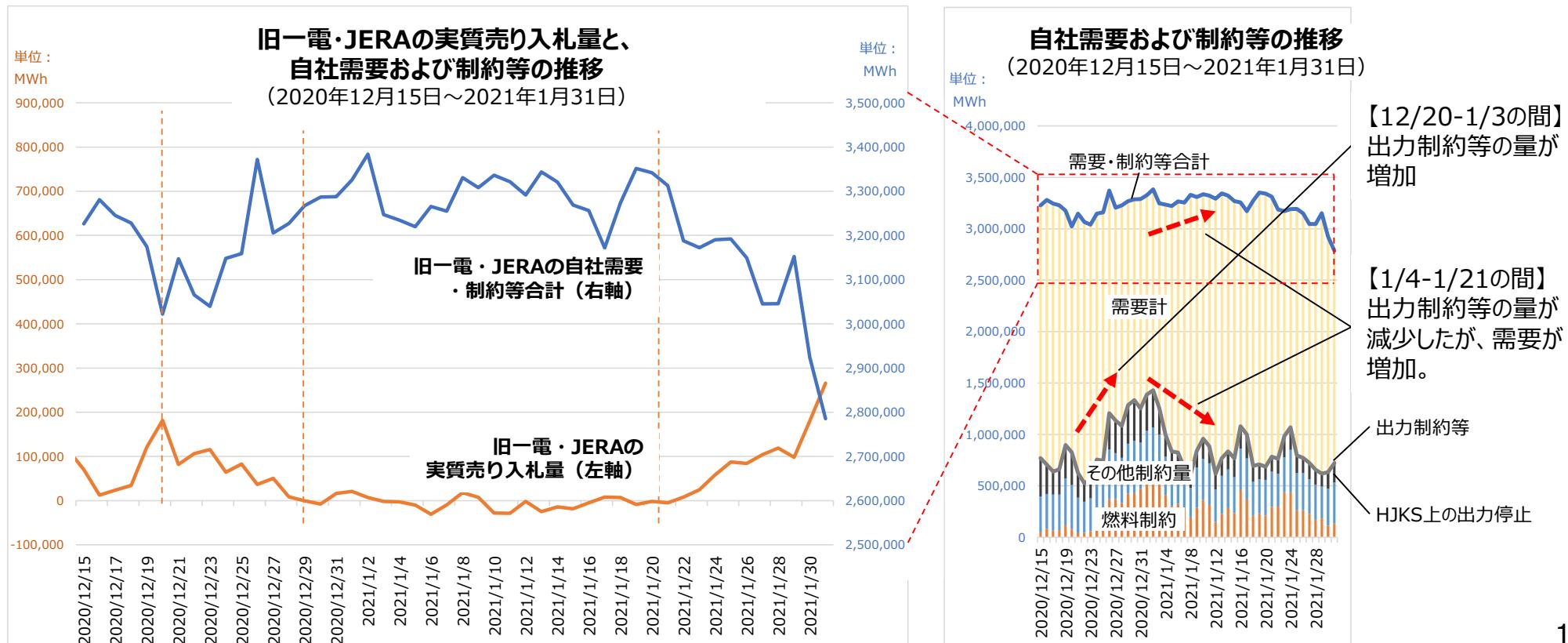
中国電力：グロスビディングの入札量、約定量 単位:MWh/h



旧一電・JERAの自社需要の増加・燃料制約の増加

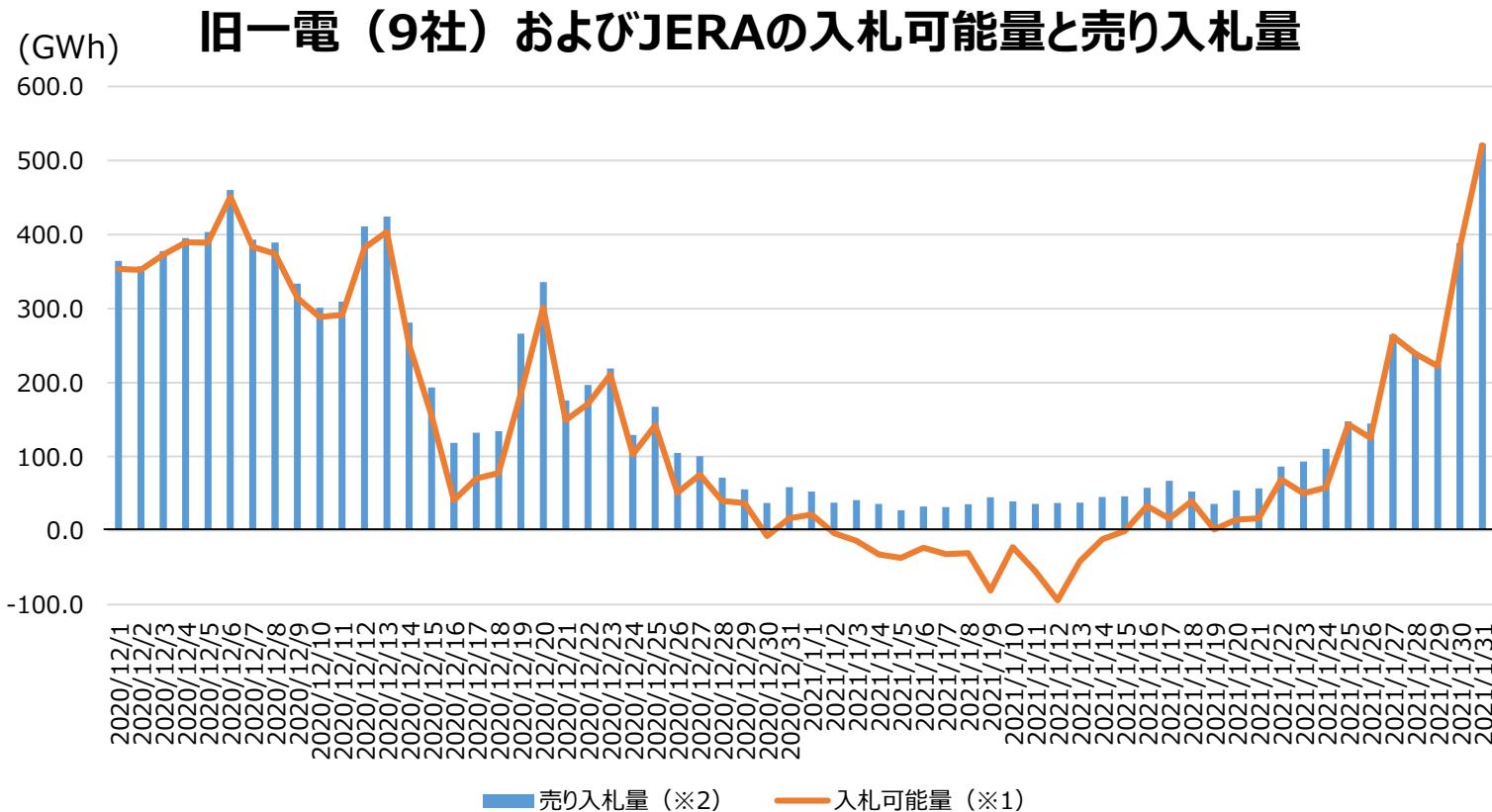
- 前述のとおり、12月20日～1月21日の間、旧一電・JERAの実質売り入札量が減少していた。
- 各社からこの要因について以下の説明があったところ、より詳細に分析を行った。（次ページ以降）
 - この期間の前半は、主にLNG燃料制約等の発電機の出力制約等の増加、
 - 後半は、主に自社需要（自社小売向け及び他社卸分）の増加

※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。今回は燃料制約が大きかった。（下図参照）



余剰電力の全量市場供出の確認

- 12月及び1月の全日（一日48コマ）について、旧一電（9社）及びJERAからの提出データにより確認した各社の入札可能量※1と、実際の各社の売り入札量※2の整合について確認を行い、スポット市場入札時点（前日10時時点）の余剰電力の全量が市場に供出されていたことを確認。（各社の諸元データは21頁以降を参照）



※1 入札可能量 = 「供給力」 - 「自社需要見積もり（他社卸分を含む）」 - 「入札制約」 - 「予備力（※3）」

※2 売り入札のうち、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

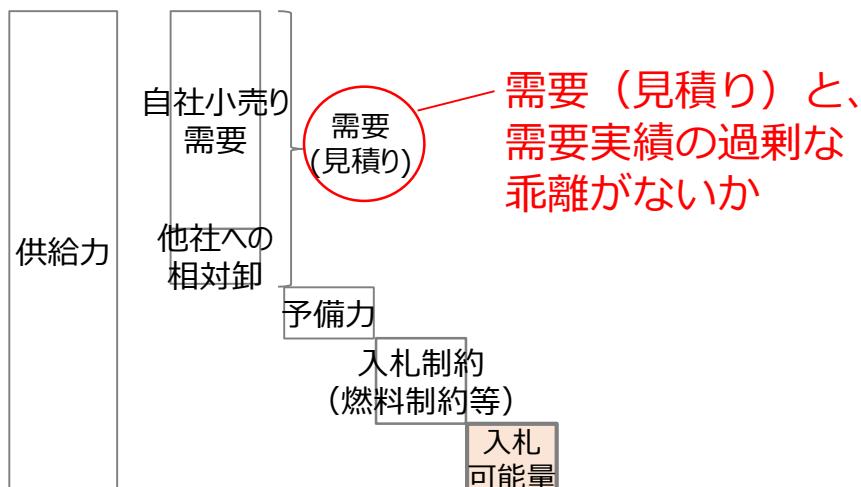
※3 予備力については、過去の制度設計専門会合において、スポット市場入札時点においては、自社需要の1%を超える部分については市場供出を行うものと整理されている。

検証③：旧一電各社の自社需要の見積もりについて

- 旧一電各社の自社需要の見積りについては、実績と大きな乖離がないか分析することで、過大な見積りがなされていなかったかを確認。
- 実績との乖離は平均では 1 %以下に収まっていたが、大きな乖離が見られた日もあった。

⇒各社の自社需要が増加した理由、自社需要見積もりの方法、及び特定日の実績との乖離の理由について、本日のヒアリングにて確認。

入札可能量、需要検証の全体像



需要 見積りと実績の比較

	需要 (見積り)	需要 (実績)	見積り - 実績	乖離率
2020年12月下旬平均 (12/15~31)	1,981,474	1,961,242	20.232	1.0%
2021年1月上旬平均 (1/1~1/15)	2,067,722	2,051,824	15,898	0.8%
上記期間平均	2,021,903	2,003,702	18,200	0.9%
(参考) 2021年1月14日	2,130,346	2,073,194	57,152	2.8%

単位 : MWh

※ 各社報告データ、電力広域的運営推進機構系統情報サービス需要実績より事務局作成。

- スポット価格が127円（一日平均）であった1/14については、需要見積もりが実績より比較的（旧一電全体で2.8%）多かったことから、その原因を追加的に聴取。
- 各社からは、前日までの需要実績と比して想定以上に需要が伸びなかつたことや、太陽光発電の発電量が予測以上に伸びたとの説明があった。これを受け、監視等委員会事務局として、需要が過剰な見積もりにならないようより正確な予測に努めるよう、指導を行ったところ。

検証④：各社のLNG・石油火力の燃料制約の実施状況について

- 今冬にLNG火力および石油火力の燃料制約による出力制限を実施した8社について、その算定方法等を確認した結果は次頁のとおり。
- 各社ともに、入船遅延リスク等を考慮したタンクの運用下限を設定し、タンクの在庫量、今後の配船予定、自社需要の見通し等から、一定の考え方に基づき燃料制約量を算定していることが確認された。
- なお、タンクの運用下限の設定におけるリスク評価の方法（入船遅延リスクの日数や使用量変動の考慮の有無）や、運用の詳細（運用下限の引き下げや、運用下限を割り込んだ運用の程度など）については各社で一部ばらつきが見られた。

⇒各社のLNG・石油火力の燃料制約の実施時期・算定方法（タンクの運用下限の設定方法、期間中の具体的な運用等）について、本日のヒアリングにて確認。

(参考) 各社に対する確認結果の概要 (1/2)

	北海道電力	東北電力	JERA	北陸電力
燃料計画の見直しサイクル	<ul style="list-style-type: none"> 毎月20日頃、翌月分の燃料計画を見直し。 その上で、計画の前提に変化が生じれば随時見直す。 	<ul style="list-style-type: none"> 毎週火曜日、前週までの計画・実績の差異、および期先の見通しを確認。 その上で、計画の前提に変化が生じれば随時見直す。 	<ul style="list-style-type: none"> 毎月下旬に期先3か月分の計画見直しを実施。 毎週金曜日、翌週分の需給計画・燃料計画の見直しを実施。 その上で、計画の前提に変化が生じれば随時見直す。 	<ul style="list-style-type: none"> 毎月中旬に、翌月分の需給計画・燃料計画を見直し。 その上で、計画の前提に変化があれば随時見直す。
L N G タスク下限の設定の考え方 および今冬の運用実績	<p>(石狩湾新港基地)</p> <ul style="list-style-type: none"> ○物理的下限 1.8万t ○運用下限 5.2万t ○運用下限の考え方 <ul style="list-style-type: none"> 電源脱落リスク（消費量2週間分） 入船遅延リスク（消費量6日分） <p>※今冬ではLNGの燃料制約は発生していない。</p>	<p>(日本海LNG新潟基地の例)</p> <ul style="list-style-type: none"> ○物理的下限 2万t ○運用下限 5万t ○運用下限の考え方 <ul style="list-style-type: none"> 入船遅延リスク（2日分） <p>※なお、計画策定・運用にあたっては、需要の上振れリスクを考慮。</p> <p>今冬は、運用下限を一部下回る範囲で燃料制約量を設定。 実際に運用下限を下回る水準での運用を実施。 例：日L基地 1/10実績 3.4万t</p>	<p>(富津基地の例)</p> <ul style="list-style-type: none"> ○物理的下限 6万t ○運用下限 18万t ○運用下限の考え方 <ul style="list-style-type: none"> 基地に複数あるタンクの一部が派出不能になり、一部発電機停止(kW抑制)となるレベル(4万t→液位10万tを目安) 入船遅延リスク（消費量2日分相当） <p>今冬は、運用下限を一部下回る範囲で燃料制約量を設定。 実際に運用下限を下回る水準での運用を実施。 例：富津基地 1/25実績 12.6万t</p>	<p>(富山新港LNG基地)</p> <ul style="list-style-type: none"> ○物理的下限 0.5万t ○運用下限 1.1万t ○運用下限の考え方 <ul style="list-style-type: none"> 入船遅延リスク（消費量3日分相当） <p>今冬については、運用下限を下回らない範囲で燃料制約量を設定。 実績上は、運用下限を下回る水準での運用が発生。 例：1/13実績 0.9万t</p>
12月～1月における燃料制約実施時期	(LNG燃料制約なし)	<ul style="list-style-type: none"> 12/1～1/31(12/4,12/5除く) 	<ul style="list-style-type: none"> 12/5～12/10 12/23～1/29 	<ul style="list-style-type: none"> 12/8～12/9 12/29～1/3 1/16 1/22～1/27
石油 タスク下限の設定の考え方 および今冬の運用実績	<p>(伊達発電所の例)</p> <ul style="list-style-type: none"> ○物理的下限 1.8万kℓ (※運用下限は、北電所有の石油機全體で、最大ユニット(70万kW)の脱落(2週間)を代替できる量を確保。) <p>今冬では運用下限の引き下げを実施 (上述の2週間→1週間分)し、この範囲内で燃料制約量を設定し、運用を実施。</p>	<p>(秋田火力発電所)</p> <ul style="list-style-type: none"> ○物理的下限 2.85万kℓ (※タンクミキサ運転限界を含む) ○運用下限 なし <p>今冬は物理的下限の範囲内で燃料制約量を設定し、運用を実施。</p>	(石油機なし)	<p>(福井基地の例)</p> <ul style="list-style-type: none"> ○物理的下限 2.7万kℓ ○運用下限 4.2万kℓ ○運用下限の考え方 <ul style="list-style-type: none"> 電源脱落リスク (250MW * 10日分相当) <p>今冬では運用下限を引き下げを実施 (4.2万→2.7万kℓ)し、この範囲内で燃料制約量を設定し、運用を実施。</p>
12月～1月における燃料制約実施時期	<ul style="list-style-type: none"> 12/27 12/30 1/1～1/17(1/12除く) 1/23～1/30 	<ul style="list-style-type: none"> 12/24～1/3(12/26,12/30,12/31除く) 1/7～1/31 	(石油機なし)	<ul style="list-style-type: none"> 12/28～1/6 1/14～1/15 1/22～1/27

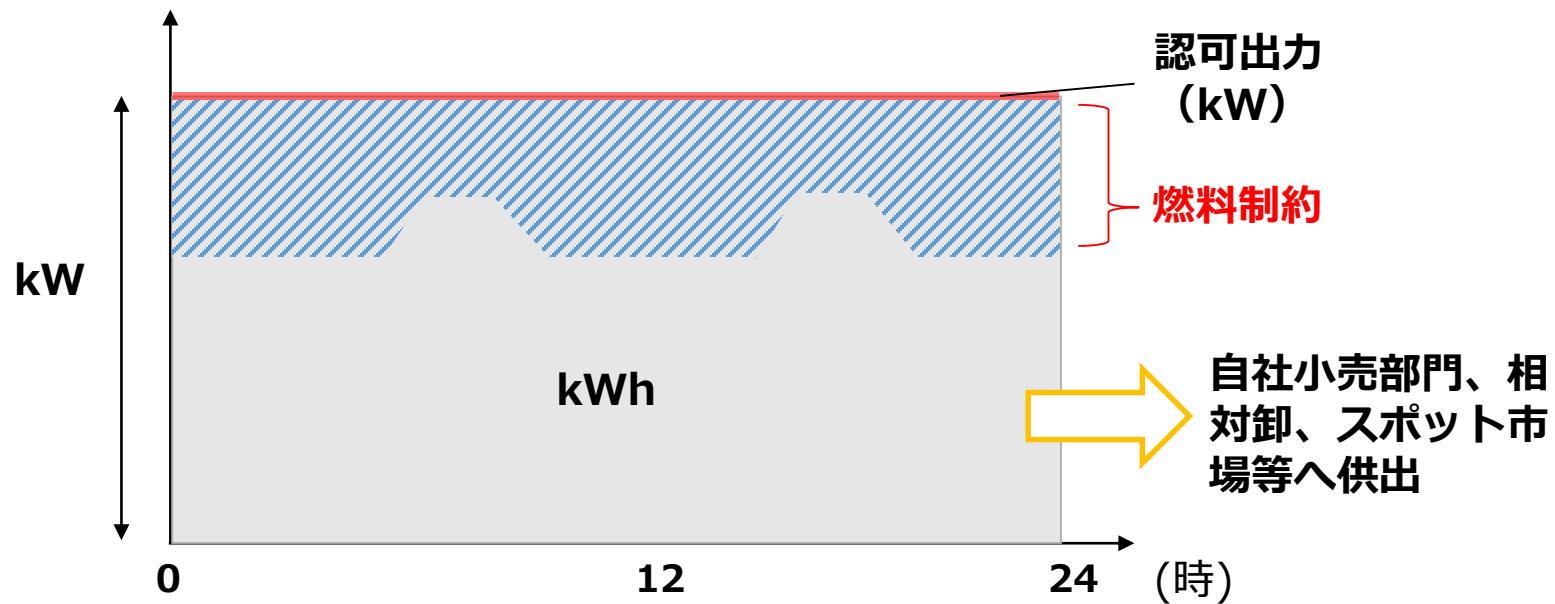
(参考) 各社に対する確認結果の概要 (2/2)

	関西電力	中国電力	四国電力	九州電力
燃料計画の見直しサイクル	<ul style="list-style-type: none"> 毎週木曜日に、翌週分の需給計画・燃料計画を見直し。 その上で、計画の前提に変化が生じれば随時。 	<ul style="list-style-type: none"> 1か月分の需給計画・燃料計画を、前々月の下旬頃に策定以降、前月中旬および当月上旬の2回程度。 その上で、計画の前提に変化が生じれば随時。 	<ul style="list-style-type: none"> 毎週木曜日に、翌1週間分の需給計画・燃料計画を見直す。 その上で、至近の燃料消費実績を踏まえて計画を日々見直す。 	<ul style="list-style-type: none"> 毎月、翌3か月分の需給計画を策定。それに基づき燃料消費計画を策定し、燃料受入計画を見直す。 その上で、計画の前提に変化が生じれば随時。
L N G タスク下限の設定の考え方 および今冬の運用実績	<p>(堺基地の例)</p> <ul style="list-style-type: none"> ○物理的下限 2.9万t ○運用下限 4.8万t (~12/18) 5.9万t (12/19~) ○運用下限の考え方 <ul style="list-style-type: none"> 電源トラブルリスク (1.25億kWh相当) を考慮 (~12/18まで) 入船遅延リスク (消費量2日) を考慮 (12/19以降~) <p>今冬は、運用下限を一部下回る範囲で燃料制約量を設定。 実際に運用下限を下回る水準での運用を実施。 例: 堀基地 12/17実績 3.1万t</p>	<p>(柳井基地の例)</p> <ul style="list-style-type: none"> ○物理的下限 1.6万t ○運用下限 4.2万t ○運用下限の考え方 <ul style="list-style-type: none"> 受入・輸入通関手続きに要する日数分の消費量 (3日分) 入船遅延リスク (2日分) <p>今冬については、運用下限の引き下げを実施 (4.2万→3.2万t) し、この範囲内で燃料制約量を設定し、運用を実施。 例: 柳井基地 1/18実績 3.3万t</p>	<p>(坂出LNG基地)</p> <ul style="list-style-type: none"> ○物理的下限 0.4万t ○運用下限 0.65万t ○運用下限の考え方 <ul style="list-style-type: none"> 自治体との公害防止協定上必要量 (消費量2日分) <p>今冬については、運用下限を下回らない範囲で燃料制約量を設定。 実績上も、運用下限を下回っていない。</p>	<p>(大分LNG基地の例)</p> <ul style="list-style-type: none"> ○物理的下限 2万t (※ポンプ運転限界のほかに、入船受入期間 (1日) 相当の消費量 (約1万t) を加味されている) ○運用下限 3.2万t ○運用下限の考え方 <ul style="list-style-type: none"> 入船遅延や使用量変動を総合的に勘案したリスク (消費量1.5日) <p>今冬については、運用下限の引き下げを実施 (3.2万→2万t) し、この範囲内で燃料制約量を設定し、運用を実施。 例: 大分LNG 1/13実績 1.9万t</p>
12月~1月における燃料制約実施時期	• 12/5~1/27	• 12/26~1/31(1/20除く)	• 12/1~1/31(1/15,1/24,1/27除く)	• 12/26~1/31
石油 タスク下限の設定の考え方 および今冬の運用実績	<p>(関電所有石油3基地合計)</p> <ul style="list-style-type: none"> ○物理的下限 5.6万kℓ (※タンクミキサ運転限界や、一部基地の津波に抵抗するための重じも含む) ○運用下限 10.4万kℓ ○運用下限の考え方 <ul style="list-style-type: none"> 3基地合計で電源トラブルリスク (2億kWh相当) を考慮。 <p>今冬では、運用下限を下回る範囲で燃料制約量を設定し、運用を実施。 例: 1/8実績 8.4万kℓ</p>	<p>(下関基地の例)</p> <ul style="list-style-type: none"> ○物理的下限 0.3万kℓ ○運用下限 0.6万kℓ ○運用下限の考え方 <ul style="list-style-type: none"> タンクミキサの運転可能範囲 (液位低警報設定値含む) を考慮。 <p>今冬では運用下限の引き下げを実施 (0.6→0.3万kℓ) し、この範囲内で燃料制約量を設定し、運用を実施。</p>	<p>(坂出石油基地の例)</p> <ul style="list-style-type: none"> ○物理的下限 1.1万kℓ ○運用下限 1.9万kℓ ○運用下限の考え方 <ul style="list-style-type: none"> タンクミキサの運転可能範囲 <p>今冬では運用下限を引き下げを実施 (1.9→1.5万kℓ) し、この範囲内で燃料制約量を設定し、運用を実施。</p>	(石油機なし)
12月~1月における燃料制約実施時期	• 12/26~1/31	• 12/26~1/31	• 12/26~1/27(1/1~1/3除く)	(石油機なし)

(参考) LNG燃料制約の確認について

- 前述のとおり、12月下旬以降の旧一電等の売入札減少の要因として、火力発電所において、LNG燃料在庫の減少等により燃料を節約せざるをえず、発電容量 (kW) に余力があつても、発電電力量 (kWh) に上限を設ける（燃料制約）という事象が生じていたとのことであった。
- このため、今般の事象においては、発電電力量 (kWh) に影響を与える燃料制約の合理性を検証することが極めて重要であり、各社における燃料制約の考え方や、その運用の妥当性について、特に注力して調査を行うことが重要。

発電機 1 ユニットにおける 1 日の発電容量 (kW) と発電量 (kWh) のイメージ



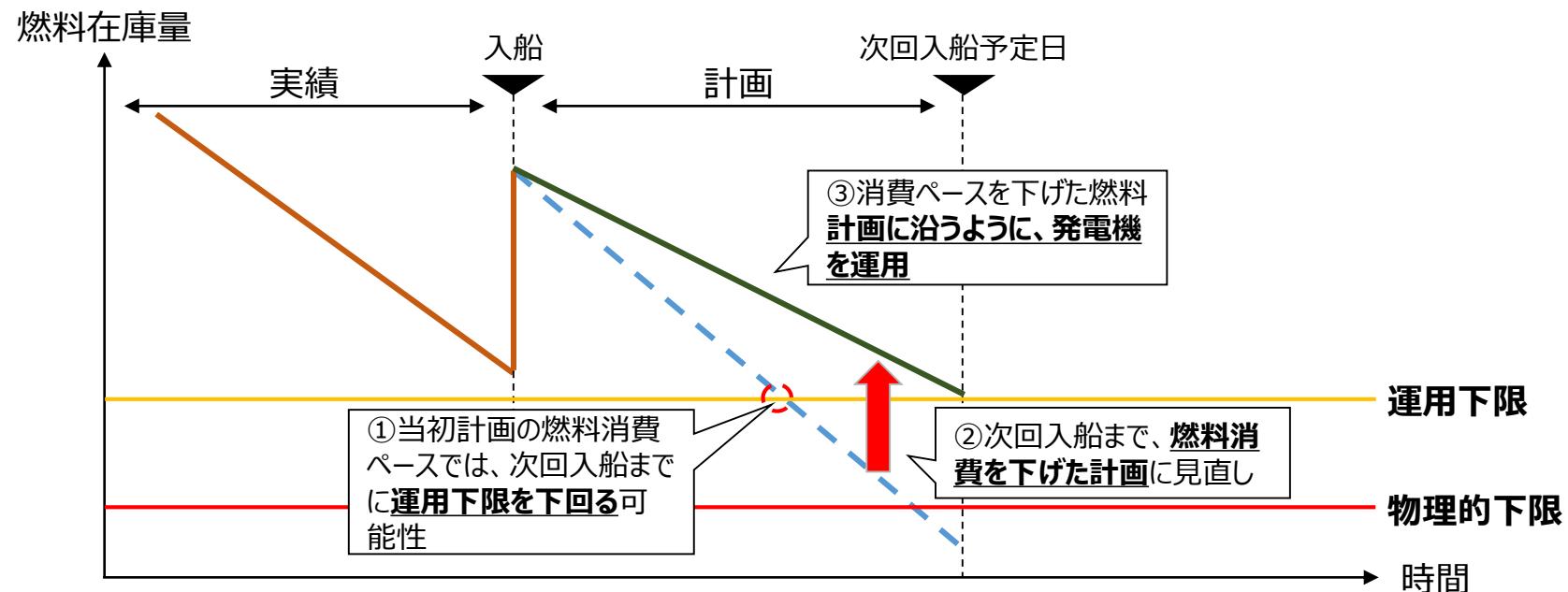
※1 燃料制約とは、燃料調達量の増加・減少の影響により、発電所の発電計画に制約が発生するもの。

(参考) これまでのLNG燃料制約の妥当性の確認内容

- これまで、各社の燃料制約量の算定の考え方（計画見直しのタイミング、タンクの運用下限の考え方、燃料制約量の計算方法等）を聴取するとともに、①在庫量、②配船計画（受入量・受入タイミング）、③需要（払出）量の想定、を提出データで定量的に確認し、個別の燃料制約の設定に不合理な点がなかったか確認。

【各社からの説明（概要）】

- 各社は、定期的に（大きな状況変化があった場合は随時）燃料計画を見直し。通常の燃料消費ペースではタンク下限を下回るおそれがある場合には、燃料の消費ペースを下げるよう、一日当たりの発電電力量に上限を設定。
- 具体的には、足下の在庫量と、次回入船日までに維持すべき目標量（運用下限）との差分について、次回入船までの期間で除した値が、一日当たりで使用可能な燃料量の目安になる。



運用下限とは：電源脱落リスク、入船遅延リスクや他社共同利用における制約、また公害協定上の制約等により、数日分の消費量に相当する量をバッファとして確保しておくもの。

物理的下限とは：ポンプやタンク内部構造の都合により、これを下回ると燃料のくみ上げができなくなる液位。

(参考) 売り入札減少の要因に関する指摘

- スポット市場価格の売り入札減少の要因に関し、これまでの制度設計専門会合や、内閣府の再エネ総点検タスクフォースにおいて、以下のような指摘がなされている。

○制度設計専門会合（2月5日）

- 旧一電各社の燃料制約の実施が、12月26日頃に集中して増えているのは不自然であり、検証が必要ではないか。（村上委員）
- 12月末から1月下旬にかけて、旧一電全体が実質買い越しになっていたことについて、評価が必要ではないか。（岩船委員）

○内閣府・再エネ総点検タスクフォース（2月3日）

<提言書の主な内容>

（徹底した真相究明）

- 今回の異常事態の要因は解明されていない。LNG等の調達不足があったのか、だとすればそれはどうして起きたのか、スポット市場への売り惜しみはなかったのか。電力・ガス取引監視等委員会は、中立的立場から真相究明を至急行うべき。

<タスクフォース当日の主なご指摘>

- 売り入札に加え、買い入札についても分析すべき。また、グロスピビディングは実際には市場流動性の向上に貢献しておらず、廃止すべき。需給曲線は全コマ過去分も遡及して公開すべき。（川本明委員）
- 監視等委員会は市場の番人としての責務を果たすべき。報告徴収や、立ち入り検査などの権限をフル活用して調べるように。情報の開示についても、公正な市場、多様な新規参入者の活躍を促すために必要。（河野大臣）

本日のヒアリングにおいて確認が必要と考えられる事項（1／2）

- 各社提出データを踏まえ、本日のヒアリングで、以下の点等について確認が必要ではないか。

＜売り入札量・買い約定量＞

- 買い約定量（実質）の増減が、自社小売需要（他社卸分含む）の動きと合っていない事業者について、それはどのような理由によるものか。（東北、東電EP、中部ミライズ、北陸、九州）

＜その他制約＞

- 出力制約のうち、「その他制約」は、主に揚水制約か。それ以外に、どのようなものが含まれるか。
- 揚水制約の数量は、どのような方法で算定しているのか。（広域機関のガイドラインか）
- 「その他制約」には、一般送配電事業者からの求めに応じて調整力を確保したといったケースもあったのか。

＜自社需要の見積り＞

- 自社需要の見積りについて、従来は行っていなかったような、より予測誤差を少なくするための取組を今回行ったか。（例：大口需要家の休業情報の聞き取りなど）

本日のヒアリングにおいて確認が必要と考えられる事項（2／2）

- 各社提出データを踏まえ、本日のヒアリングで、以下の点等について確認が必要ではないか。

＜燃料制約＞

- LNG・石油の燃料制約について、その算定に用いているタンクの運用下限は合理的なものか。リスクの織り込みが過剰になっていないか。より設定量を下げられたのではないか。
- LNG・石油の燃料制約について、その算定に用いた消費ペースは合理的なものか。
- 特に石油については、追加の調達により燃料制約を回避することはできなかったのか。できなかつたとすれば、具体的にはどのような理由があったのか。

＜HJKSにおける情報開示＞

- 適取GLで規定される電源の停止・出力低下については、適切に情報開示を行っていたか。

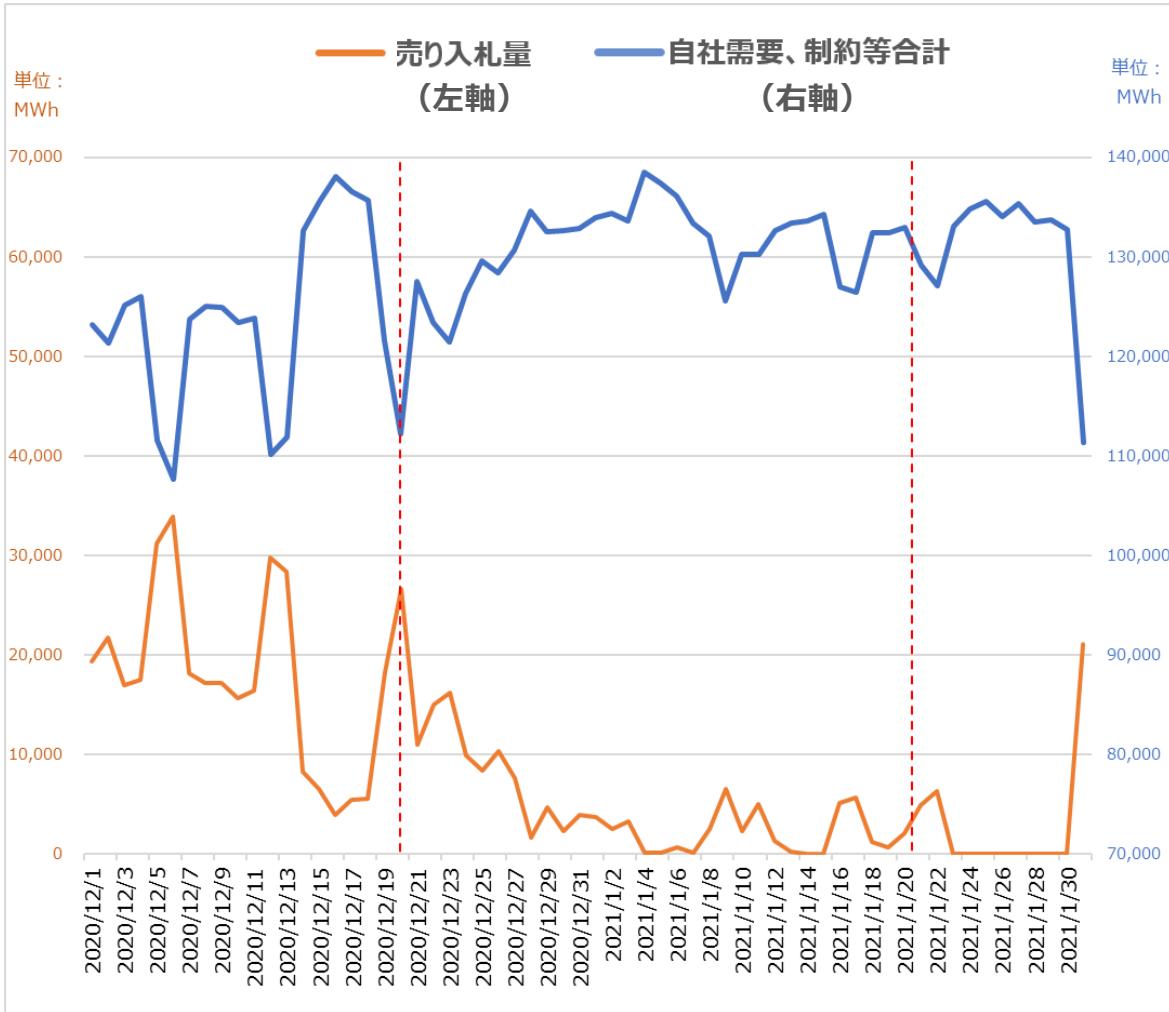
＜その他（内外無差別な卸売）＞

- 自社小売需要の変動については柔軟に対応する仕組みとなっているが、グループ外の他社との相対契約においても、求めに応じ供給量を変更できるしくみ（変動数量契約）を実施しているか。
- 現在実施していない場合、今後他社から求めがあれば、それに応じるか。（自社小売と同様に）

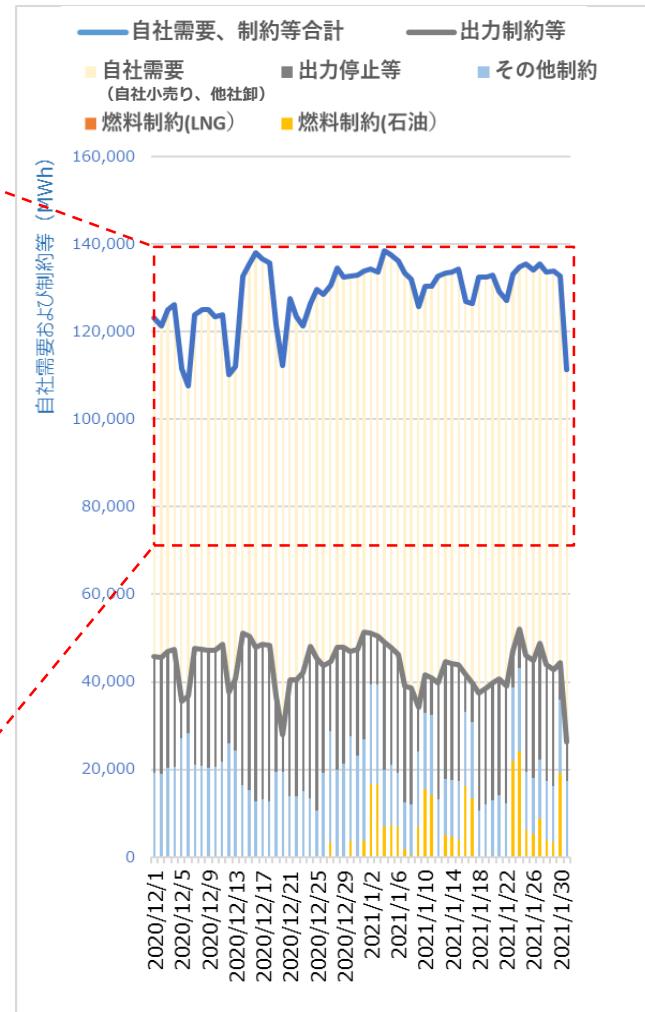
各社提出データ

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



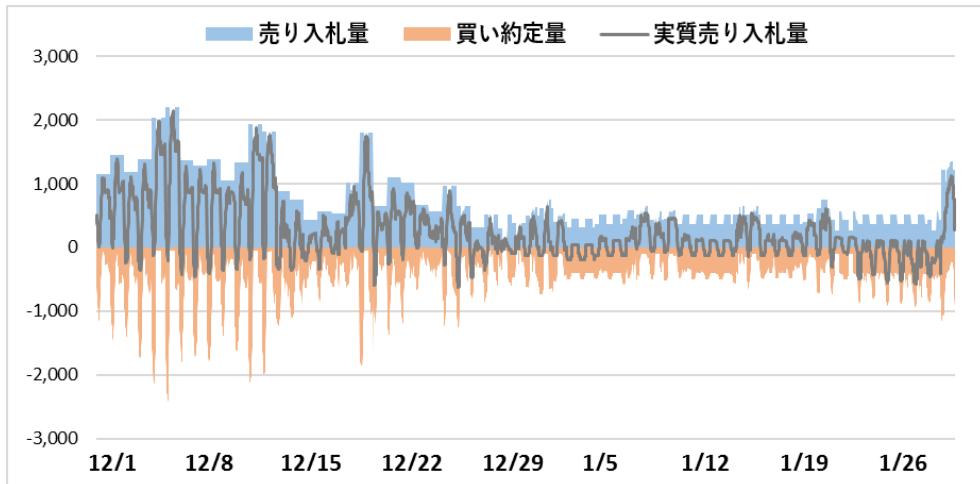
※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。

- ・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
 - ・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' 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。
 - ・その他制約：燃料制約以外の入札制約分が該当（揚水制約、段差制約等が含まれる）。
- （出典）各社提出データより事務局作成

北海道電力

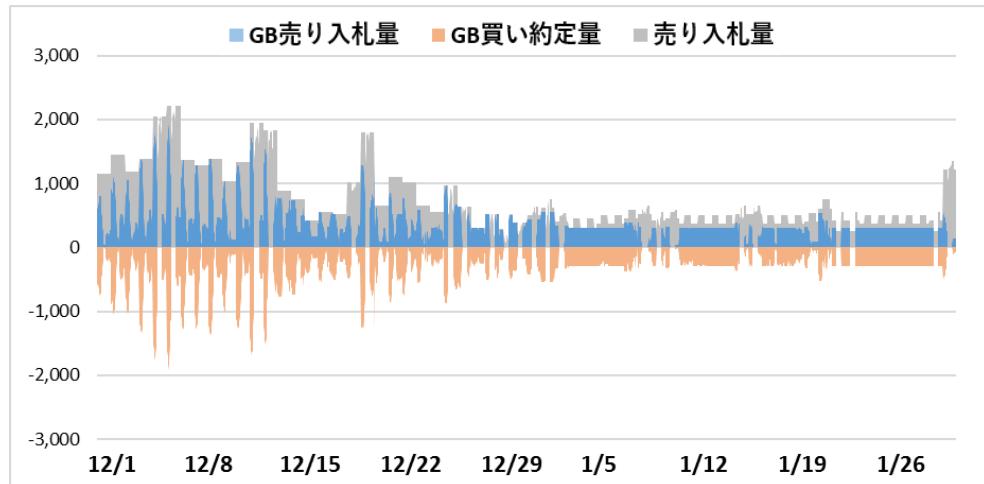
売買入札量、売買約定量

単位:MWh/h



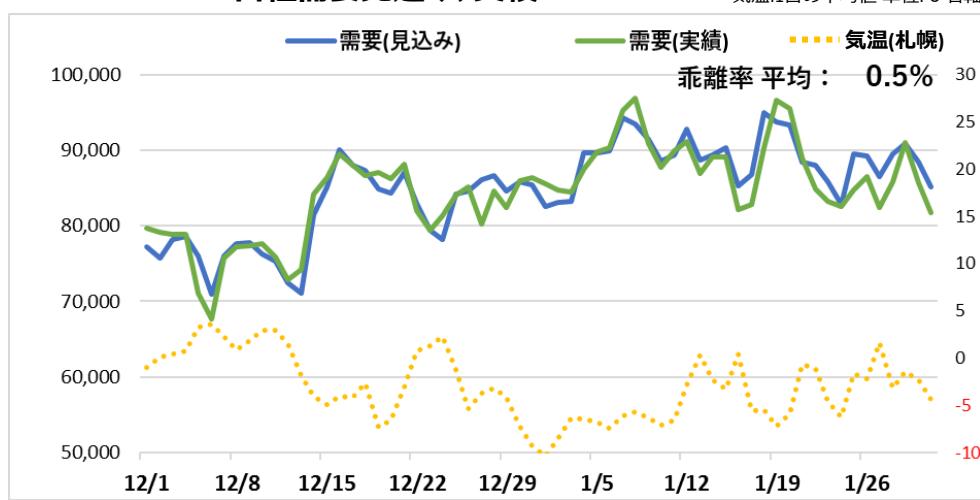
グロスピデイングの入札量、約定量

単位:MWh/h



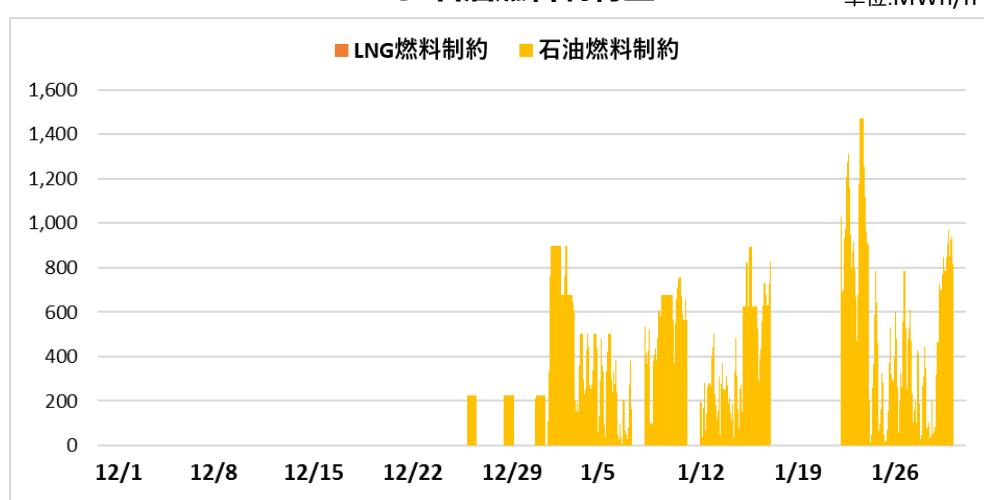
自社需要見込み、実績

・需要:1日の合計値 単位:MWh 左軸
・気温:1日の平均値 単位:°C 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	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卸分の合計値。

「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

北海道電力

(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売り入札量 (※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
売り入札総量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
間接オーケション等売り入札量 (※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及び間接オーケション以外の買い) =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
間接オーケション買い約定量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(自社需要分)	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	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
その他制約 (※3) c	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
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戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売入札量：間接オーケ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 その他制約：各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 本表では、日々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、日々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

北海道電力

(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売り入札量 (※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
売り入札総量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
間接オーケション等売り入札量 (※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及び間接オーケション以外の買い) =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
間接オーケション買い約定量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(自社需要分)	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	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
その他制約 (※3) c	13.2	12.7	19.3	19.4	13.8	13.7	14.9	13.4	10.7	19.2	25.3	19.9	21.3	23.8	23.1
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入札可能量と売り入札量の差=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戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売入札量：間接オーケ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 その他制約：各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 本表では、日々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、日々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

北海道電力

(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	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
間接オーケ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及び間接オーケション以外の買い) =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
間接オーケション買い約定量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(自社需要分)	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	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
その他制約 (※3) c	23.3	22.9	22.7	13.0	13.8	12.3	10.7	11.5	17.2	17.4	18.4	13.0	12.6	13.0	13.5	17.0
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戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売り入札量 : 間接オーケ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 その他制約 : 各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 本表では、日々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、日々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

北海道電力

(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	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及び間接オクション以外の買い) =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(自社需要分)	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	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
その他制約 (※3) c	17.5	10.7	12.0	13.0	14.1	12.3	16.7	19.1	13.3	12.9	13.5	13.4	12.8	16.9	17.4
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 (供給力ー自社小売需要等ー出力制約ー予備率) =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。

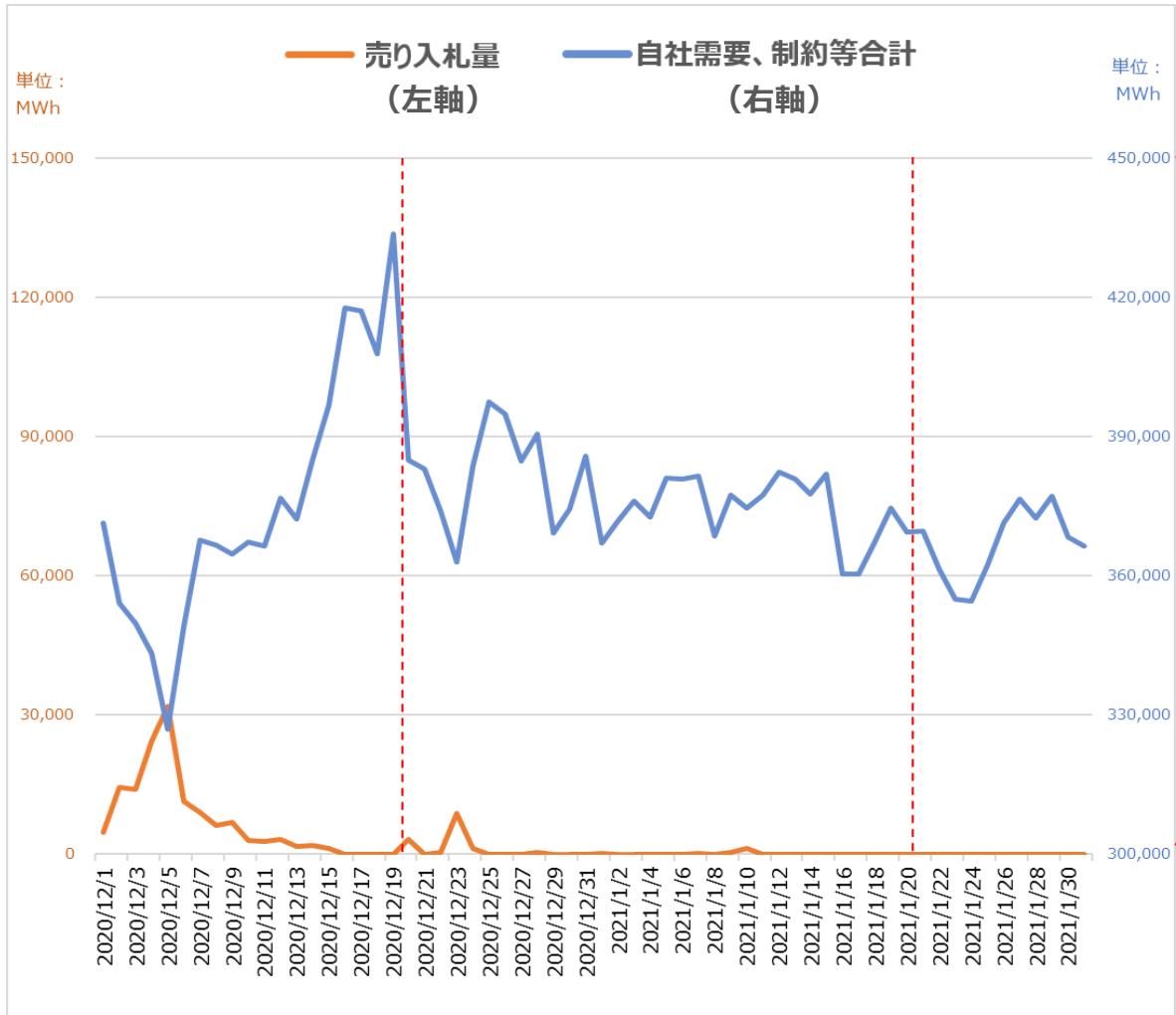
※ 3 その他制約 : 各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 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。

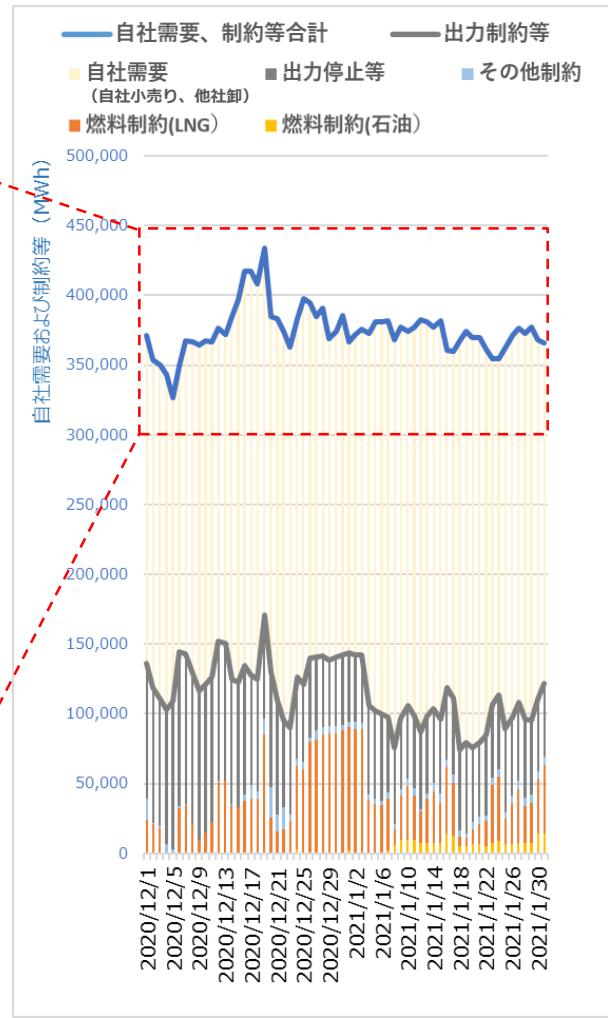
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

東北電力

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I、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。
- ・**その他制約**：燃料制約以外の入札制約分が該当（揚水制約、段差制約等が含まれる）。

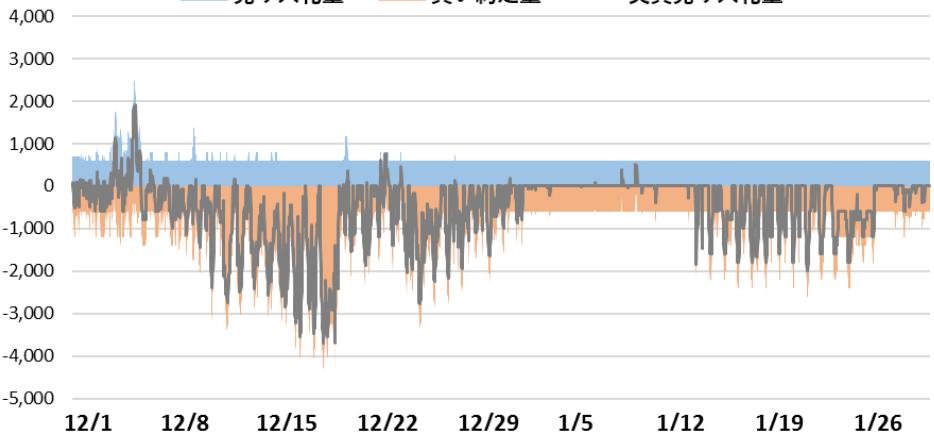
（出典）各社提出データより事務局作成

東北電力

売買入札量、売買約定量

単位:MWh/h

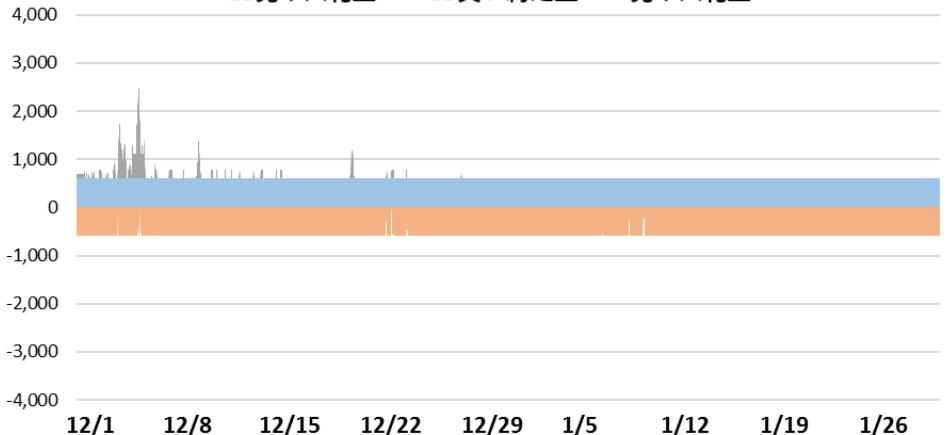
■ 売り入札量 ■ 買い約定量 — 実質売り入札量



グロスピディングの入札量、約定量

単位:MWh/h

■ GB売り入札量 ■ GB買い約定量 ■ 売り入札量



自社小売向け需要見込み、実績

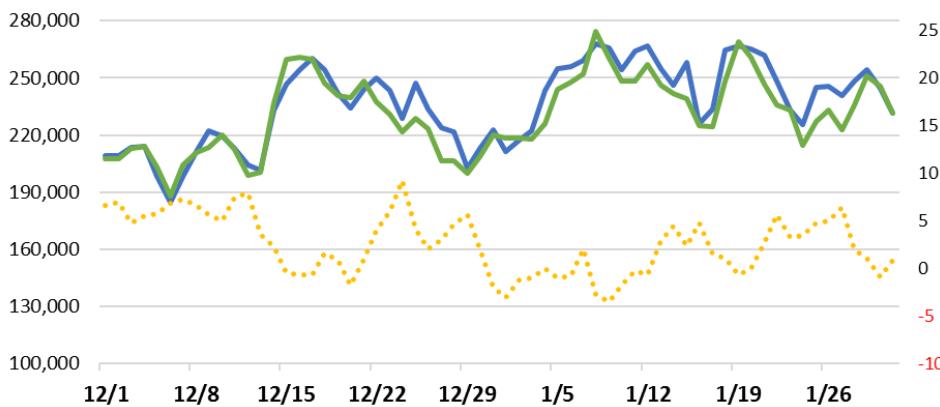
・需要:1日の合計値 単位:MWh 左軸
・気温:1日の平均値 単位:°C 右軸

— 需要(見込み)

— 需要(実績)

··· 気温(仙台)

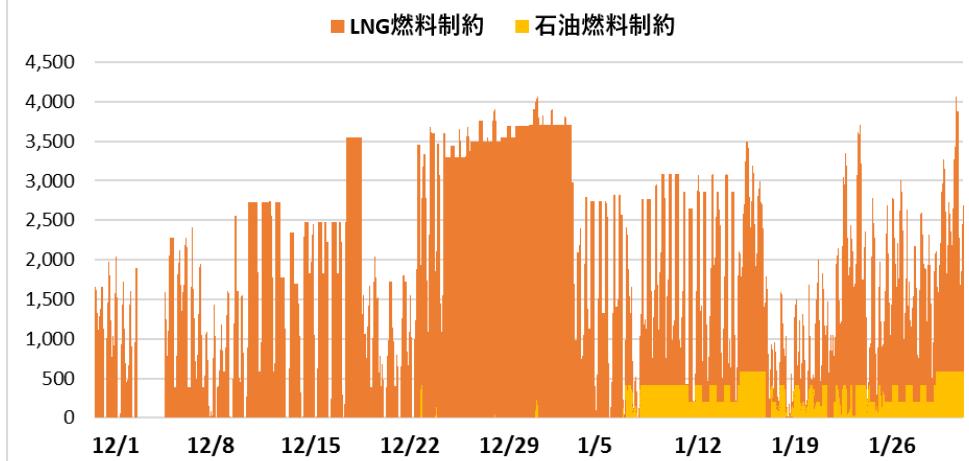
乖離率 平均： 2.2%



LNG・石油燃料制約量

単位:MWh/h

■ LNG燃料制約 ■ 石油燃料制約



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%

「自社小売り向け需要」：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。

・自社小売り向け需要見込み、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売り入札量 (※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
売り入札総量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
間接オーケ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 (G B及び間接オーケション等の買い) =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
間接オーケション買い約定量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	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
その他制約 (※3) c	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	4.6
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戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売入札量：間接オーケ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 その他制約：各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 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売り入札量 (※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
売り入札総量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
間接オーケ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 (G B及び間接オーケション等の買い) =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
間接オーケション買い約定量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	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	3.0	1.0	0.0	0.6	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0
その他制約 (※3) c	9.7	5.0	11.6	21.9	12.6	15.5	4.3	5.0	5.3	3.2	6.5	4.8	5.7	5.2	3.7
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戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売入札量：間接オーケ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 その他制約：各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 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売り入札量 (※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
売り入札総量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
間接オーケション等売り入札量 (※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 (G B 及び間接オーケション以外の買い) =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
間接オーケション買い約定量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控除したもの)	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	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
その他制約 (※3) c	3.9	4.8	4.3	4.2	4.0	3.5	4.5	3.7	4.9	5.3	4.6	1.9	4.2	5.5	6.9	5.5
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入札可能量と売り入札量の差=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戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売入札量：間接オーケ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 その他制約：各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 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))

	1/17 (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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
売り入札総量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
間接オーケション等売り入札量 (※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 (G B及び間接オーケション等の買い) =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
間接オーケション買い約定量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控除したもの)	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	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
その他制約 (※3) 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	9.5
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入札可能量と売り入札量の差=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戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売入札量 : 間接オーケ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。

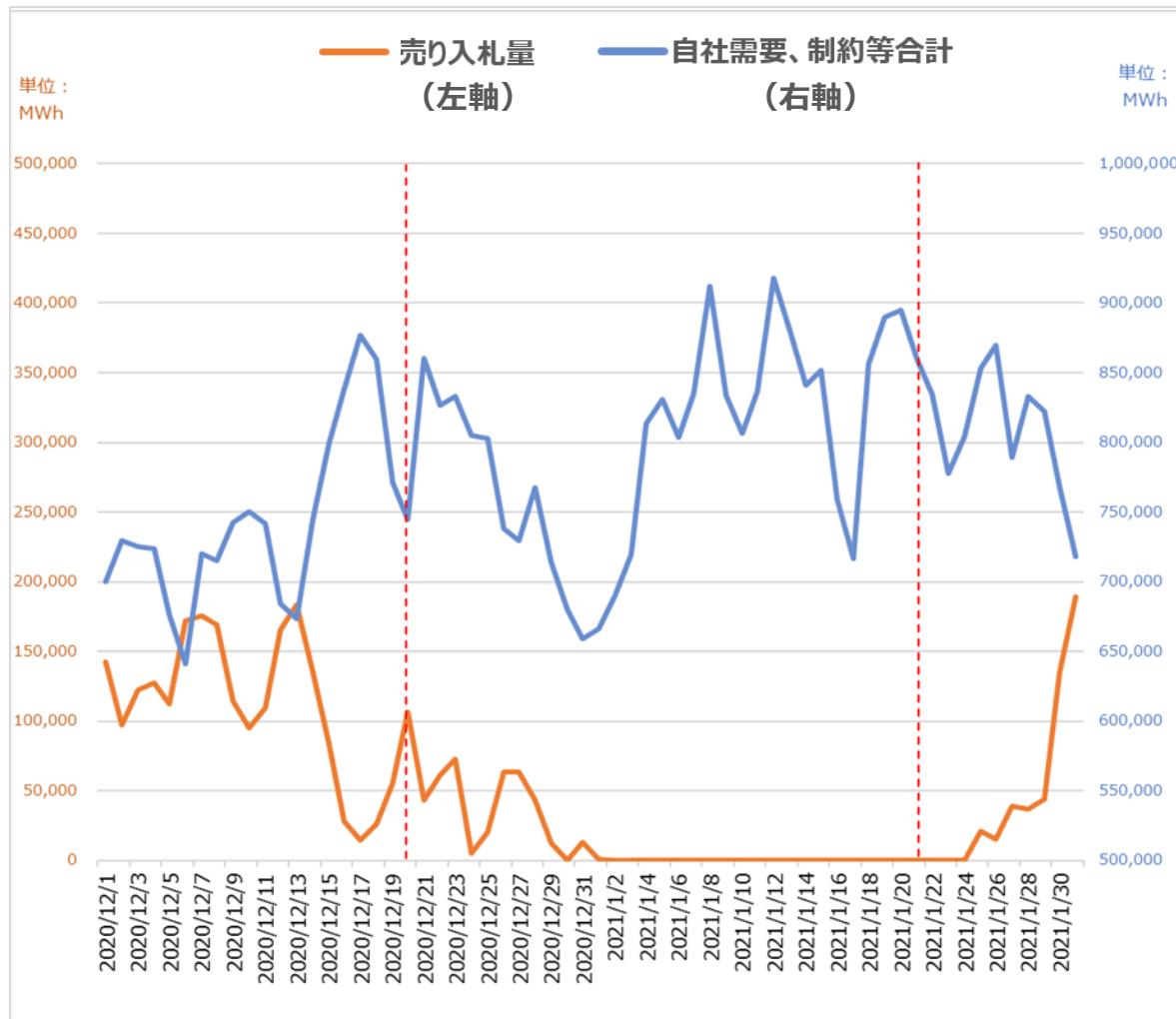
※ 3 その他制約 : 各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 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

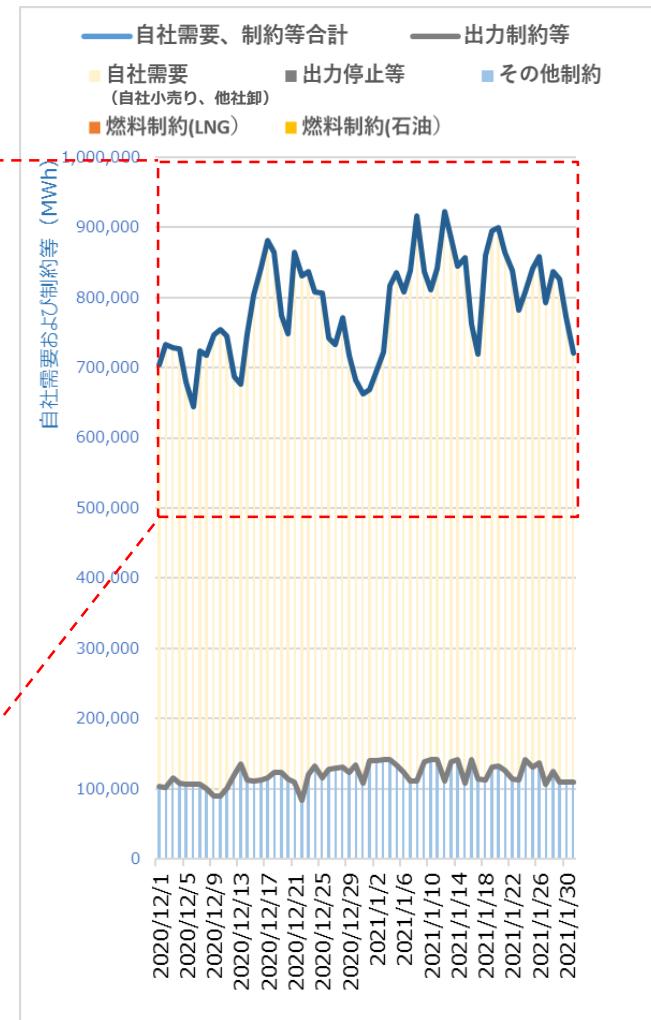
売り入札量と自社需要および制約等の推移



※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 I、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。
 - ・その他制約：燃料制約以外の入札制約分が該当（揚水制約、段差制約等が含まれる）。
- （出典）各社提出データより事務局作成

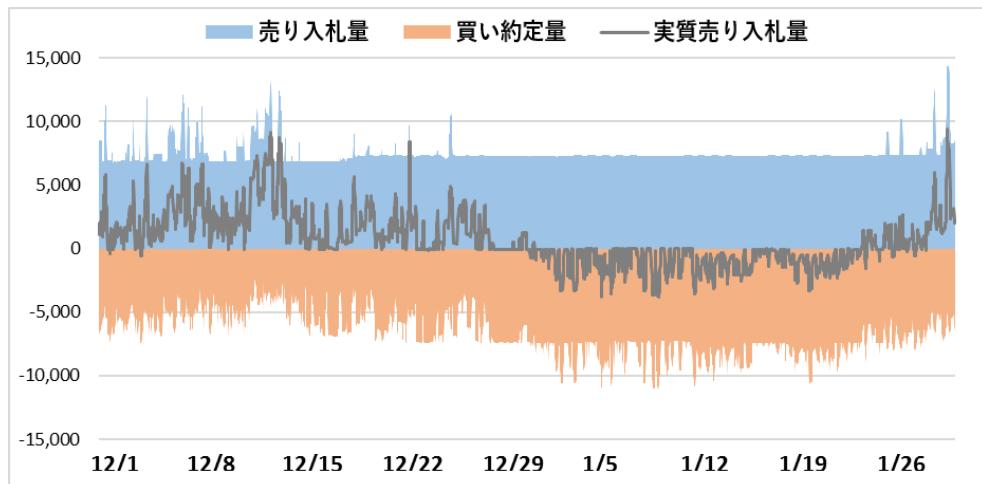
自社需要および制約等の推移



東京電力エナジーパートナー

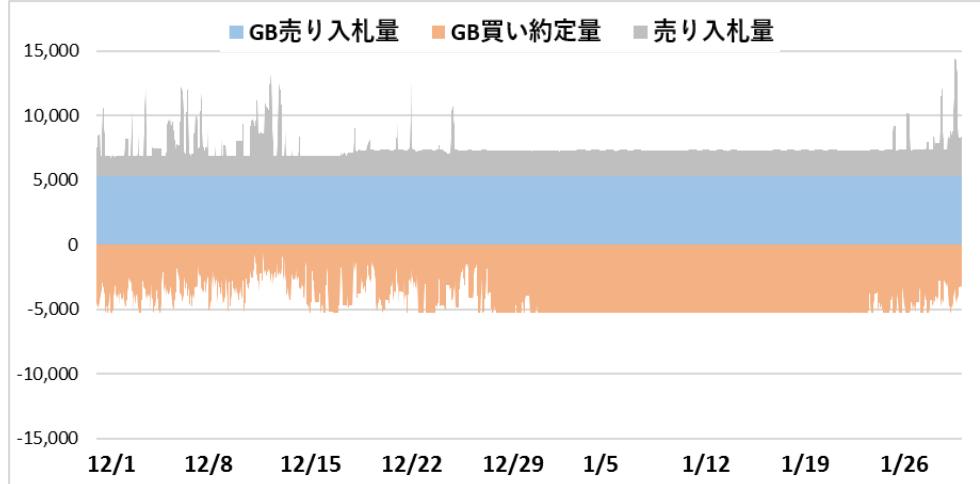
売買入札量、売買約定量

単位:MWh/h



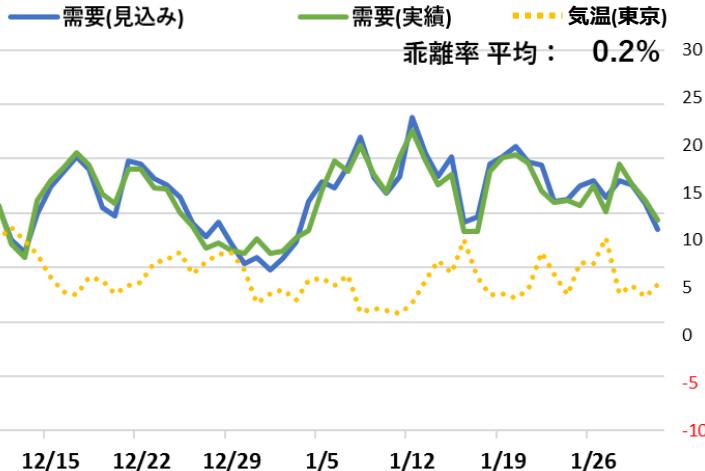
グロスピデイングの入札量、約定量

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:°C 右軸



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	7.3%	9.4%	2.5%	4.9%	5.9%

「自社小売り向け需要」：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。

・自社小売り向け需要見込み、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売り入札量 (※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
売り入札総量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高値買入入札量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
間接オーケション等売り入札量 (※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実質買入約定量 (GB及び間接オーケション等の買入) =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
買入約定量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買入約定量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
間接オーケション買入約定量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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 (※3) c	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
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入戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売入札量：間接オーケ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 その他制約：各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 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売り入札量 (※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
売り入札総量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
間接オーケション等売り入札量 (※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及び間接オーケション等の買い) =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
間接オーケション買い約定量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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 (※3) c	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
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入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-13.1	-0.4	0.0	0.0	0.0	-3.8	-0.4	-19.3	-0.7

※ 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戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売り入札量：間接オーケ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 その他制約：各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 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売り入札量 (※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
売り入札総量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
間接オーケション等売り入札量 (※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及び間接オーケション等の買い) =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
間接オーケション買い約定量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)	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
出力停止等	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 (※3) 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	134.4	137.5	103.6	137.9
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入札可能量と売り入札量の差=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戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売り入札量：間接オーケ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 その他制約：各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 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売り入札量 (※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
売り入札総量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
間接オーケション等売り入札量 (※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及び間接オーケション等の買い) =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
間接オーケション買い約定量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)	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
出力停止等	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 (※3) c	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
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入札可能量と売り入札量の差=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戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売り入札量 : 間接オーケ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。

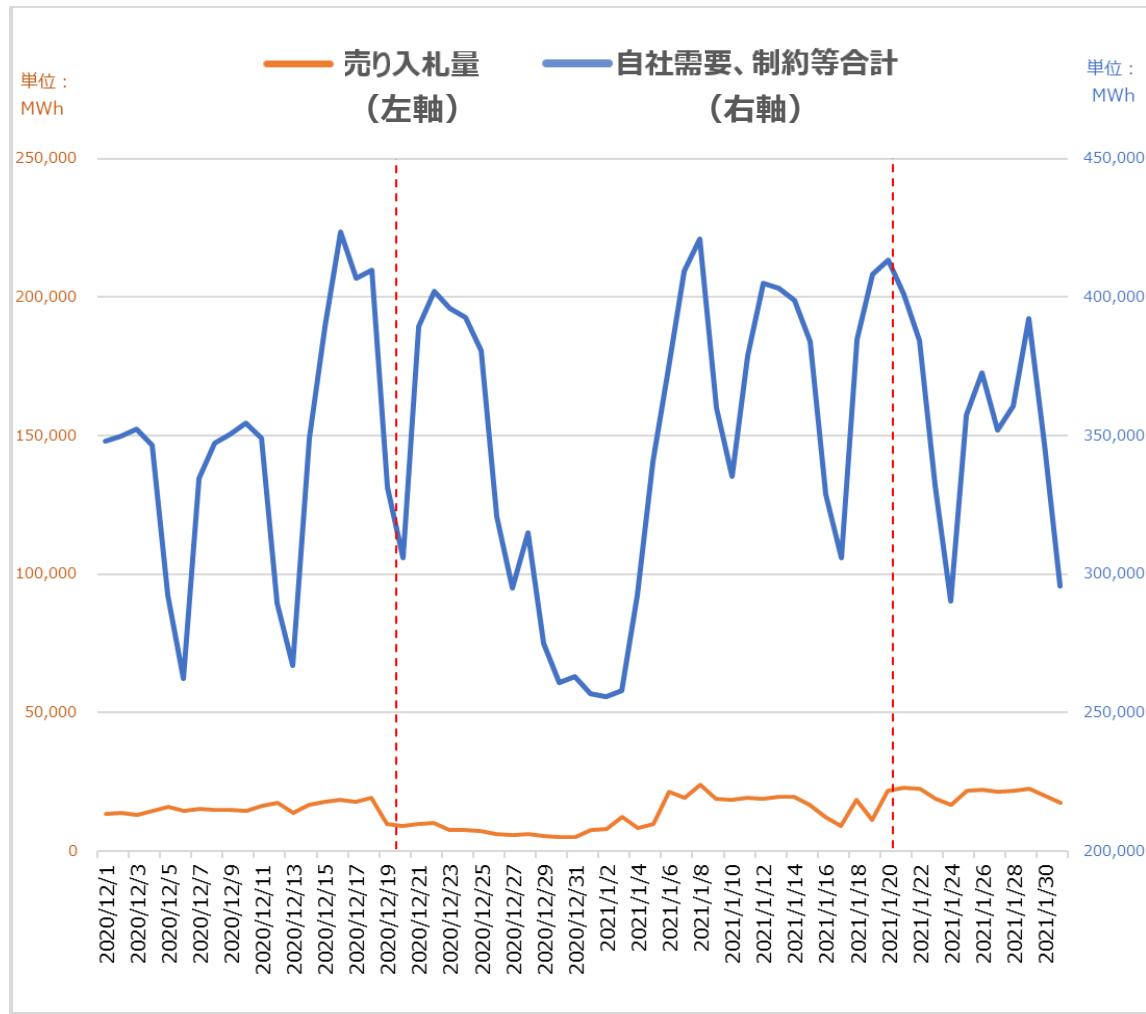
※ 3 その他制約 : 各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 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。

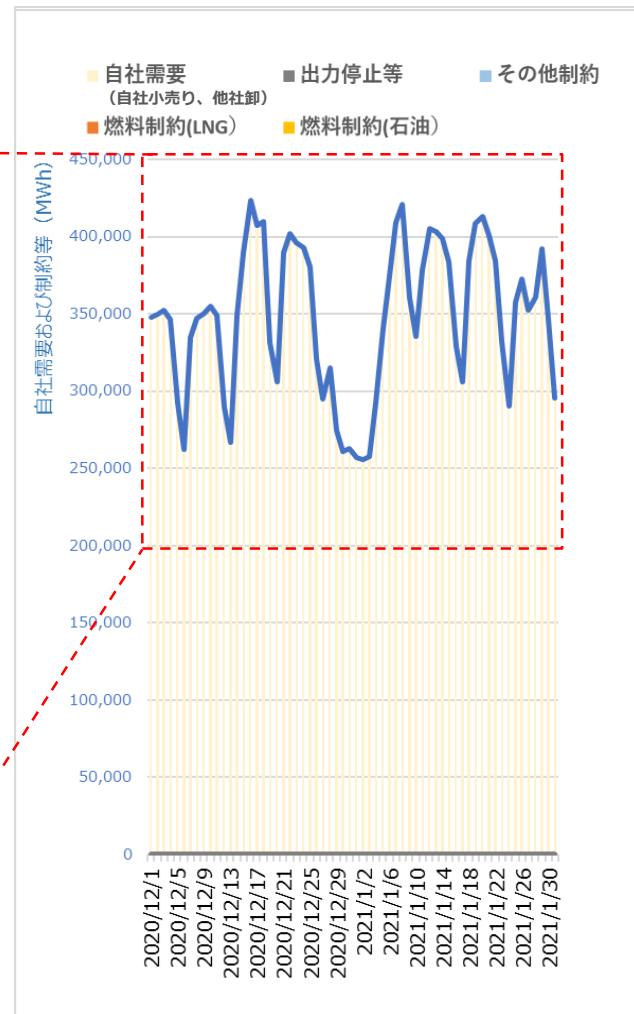
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

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'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。
 - ・その他制約：燃料制約以外の入札制約分が該当（揚水制約、段差制約等が含まれる）。

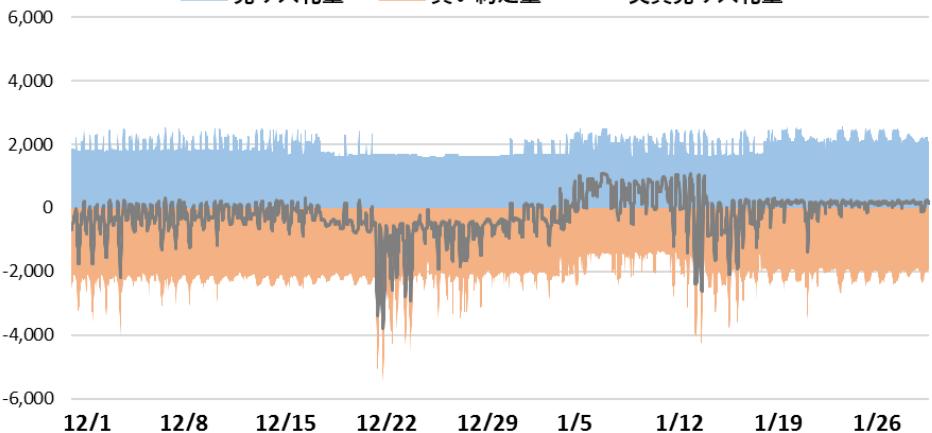
（出典）各社提出データより事務局作成

中部電力ミライズ

売買入札量、売買約定量

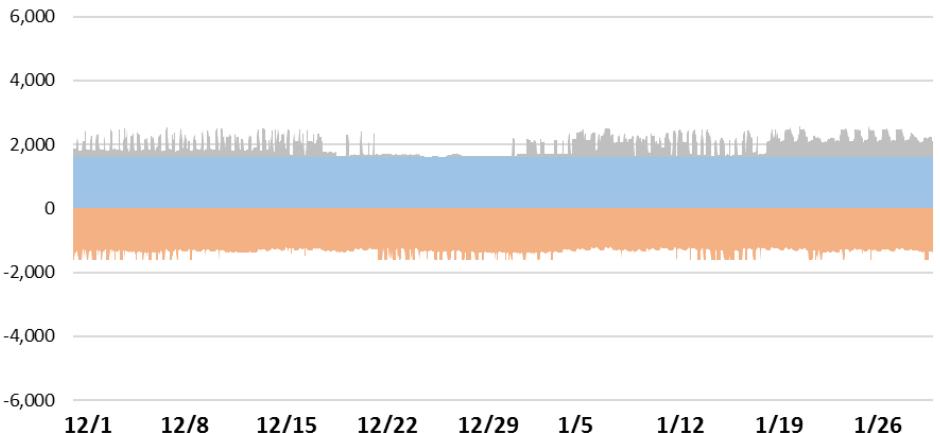
単位:MWh/h

■ 売り入札量 ■ 買い約定量 — 実質売り入札量



グロスピディングの入札量、約定量

単位:MWh/h



自社小売向け需要見込み、実績

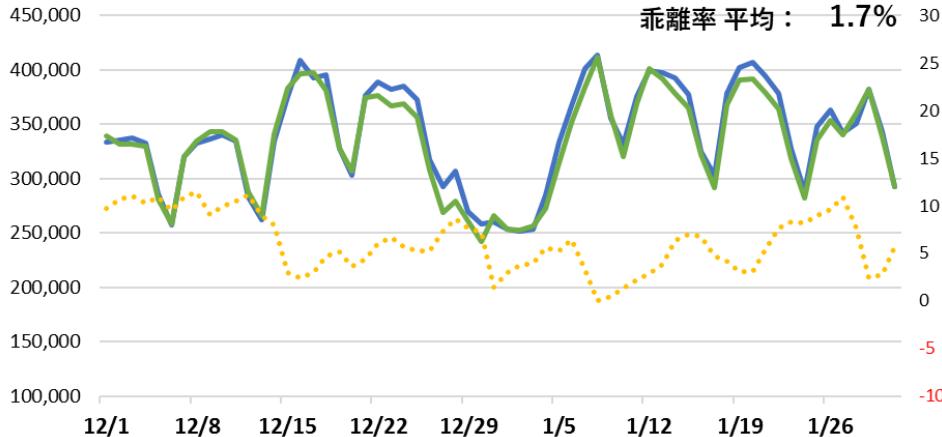
・需要:1日の合計値 単位:MWh 左軸
・気温:1日の平均値 単位:°C 右軸

— 需要(見込み)

— 需要(実績)

··· 気温(名古屋)

乖離率 平均： 1.7%



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%

「自社小売り向け需要」：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。

・自社小売り向け需要見込み、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 (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売り入札量 (※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
売り入札総量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
間接オーケション等売り入札量 (※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及び間接オーケション等の買い) =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
間接オーケション買い約定量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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 (※3) c	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戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売入札量：間接オーケ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 その他制約：各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 本表では、日々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、日々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

中部電力ミライズ

(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売り入札量 (※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
売り入札総量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
間接オーケション等売り入札量 (※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及び間接オーケション等の買い) =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
間接オーケション買い約定量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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 (※3) c	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戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売り入札量 : 間接オーケ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 その他制約 : 各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 本表では、日々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、日々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
間接オーケ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及び間接オーケション等の買い) =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
間接オーケション買い約定量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控除したもの)	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(他社卸分)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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 (※3) c	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戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売り入札量 : 間接オーケ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 その他制約 : 各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 本表では、日々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、日々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
間接オーケ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及び間接オーケション等の買い) =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
間接オーケション買い約定量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控除したもの)	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(他社卸分)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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 (※3) c	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戻し分、間接オーケ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

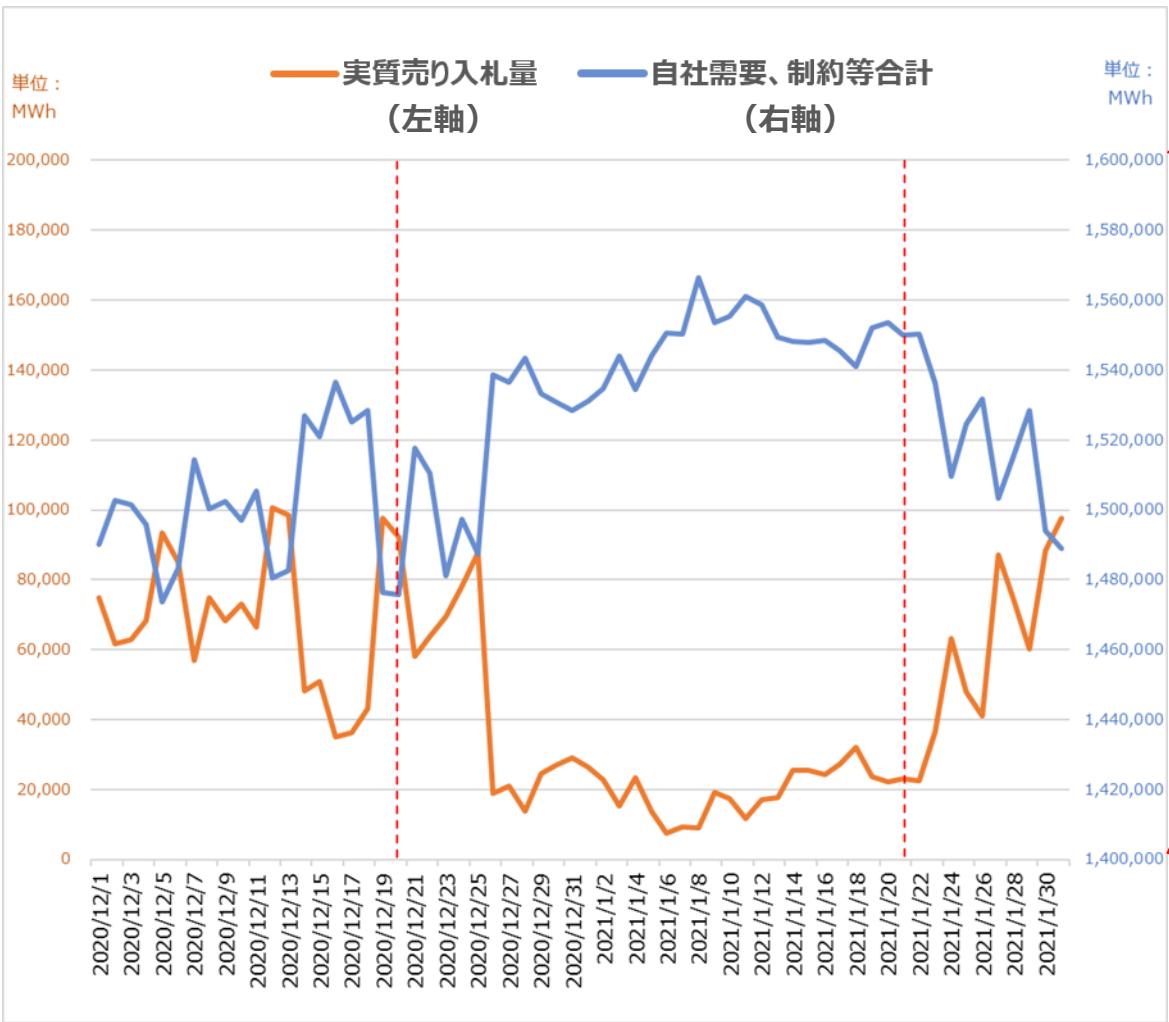
※ 2 間接オーケション等売り入札量 : 間接オーケション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。

※ 3 その他制約 : 各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

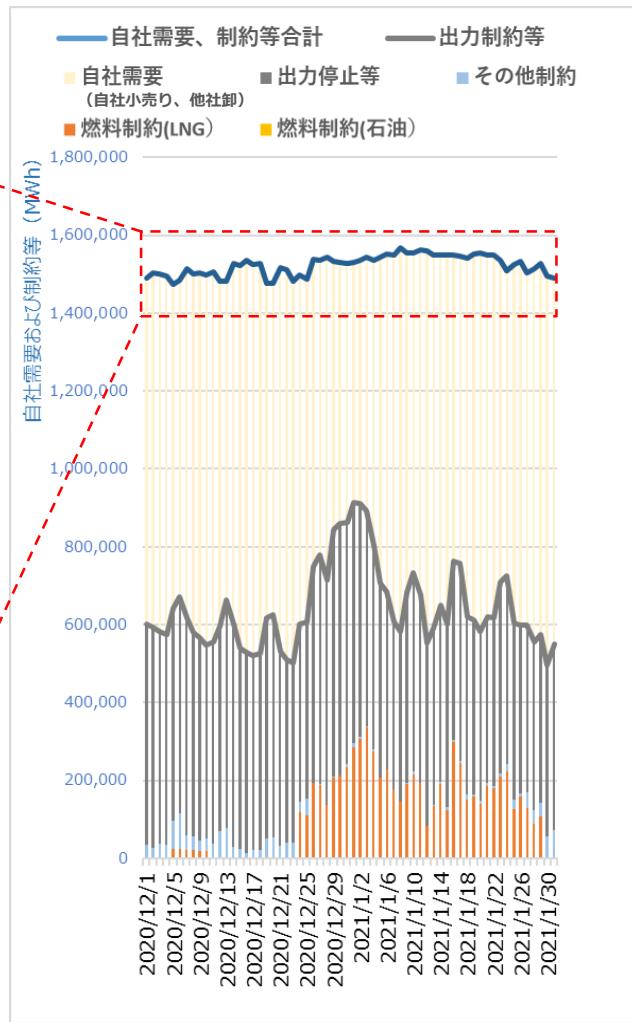
※ 4 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。

(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

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



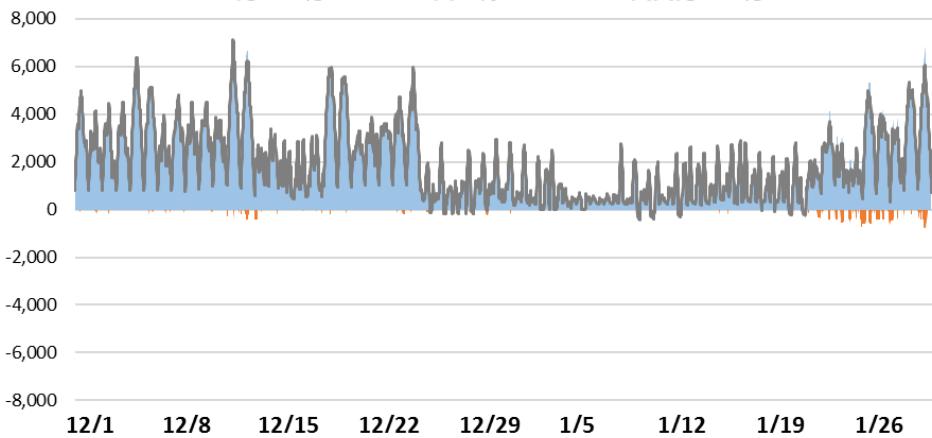
※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。

- ・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 I、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。
 - ・その他制約：燃料制約以外の入札制約分が該当（揚水制約、段差制約等が含まれる）。
- （出典）各社提出データより事務局作成

売買入札量、売買約定量

単位:MWh/h

■ 売り入札量 ■ 買い約定量 — 実質売り入札量



グロスピディングの入札量、約定量

対象外

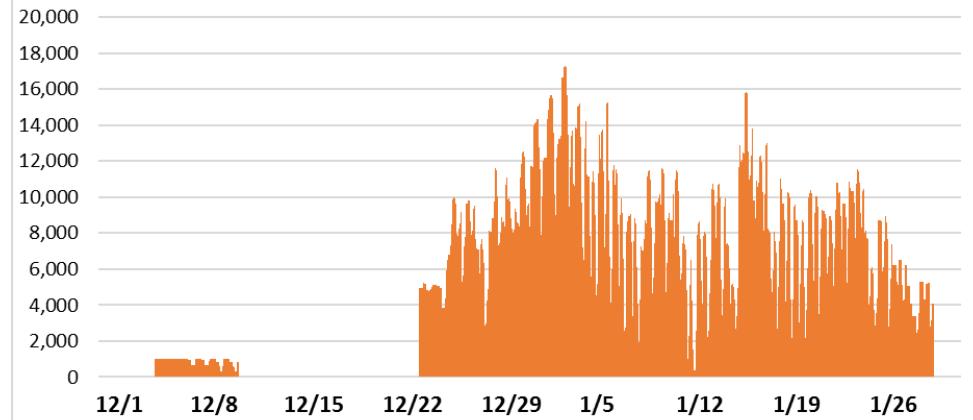
自社小売向け需要見込み、実績

対象外

LNG・石油燃料制約量

単位:MWh/h

■ LNG燃料制約 ■ 石油燃料制約



(出典) 各社提出データより事務局作成

	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売り入札量*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
売り入札量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
間接オーケション売り入札量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及び間接オーケションの買い) =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
間接オーケション買い約定量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)b ※1 相対先による入札余力含む	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	1008.2
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	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
その他制約c*2 ※2 ブロック入札等に伴い入札できない余力含む	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入札可能量と売り入札相当量=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、間接オーケションの売り入札分、先渡し市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの

*2 その他制約：各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

*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。

*4 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。

*5 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単位で入れする際に、コマとブロックの積み上げ合計値と余力との差分が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

	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売り入札量*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
売り入札量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
間接オーケション売り入札量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 (G B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
間接オーケション買い約定量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)b ※1 相対先による入札余力含む	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	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
その他制約c*2 ※2 ブロック入札等に伴い入札できない余力含む	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入札可能量と売り入札相当量=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・ピディングの高値買い戻し分、間接オーケ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 その他制約：各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

*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。

*4 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。

*5 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単位で入れる際に、コマとブロックの積み上げ合計値と余力との差分が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

	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	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
売り入札量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
間接オーケション売り入札量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
間接オーケション買い約定量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)b ※1 相対先による入札余力含む	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	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
その他制約c*2 ※2 ブロック入札等に伴い入札できない余力含む	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入札可能量と売り入札相当量=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、間接オーケ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 その他制約：各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

*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。

*4 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。

*5 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分が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

	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	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
売り入札量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
間接オーケション売り入札量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
間接オーケション買い約定量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)b ※1 相対先による入札余力含む	788.3	920.5	938.4	972.1	929.2	933.2	827.9	784.2	919.1	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	0.0	0.6
需要実績(自社小売分)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
気温 ℃	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
⑤出力制約=a+b+c	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
その他制約c*2 ※2 ブロック入札等に伴い入札できない余力含む	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入札可能量と売り入札相当量=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、間接オーケションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約分等）を控除したもの

*2 その他制約：各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

*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。

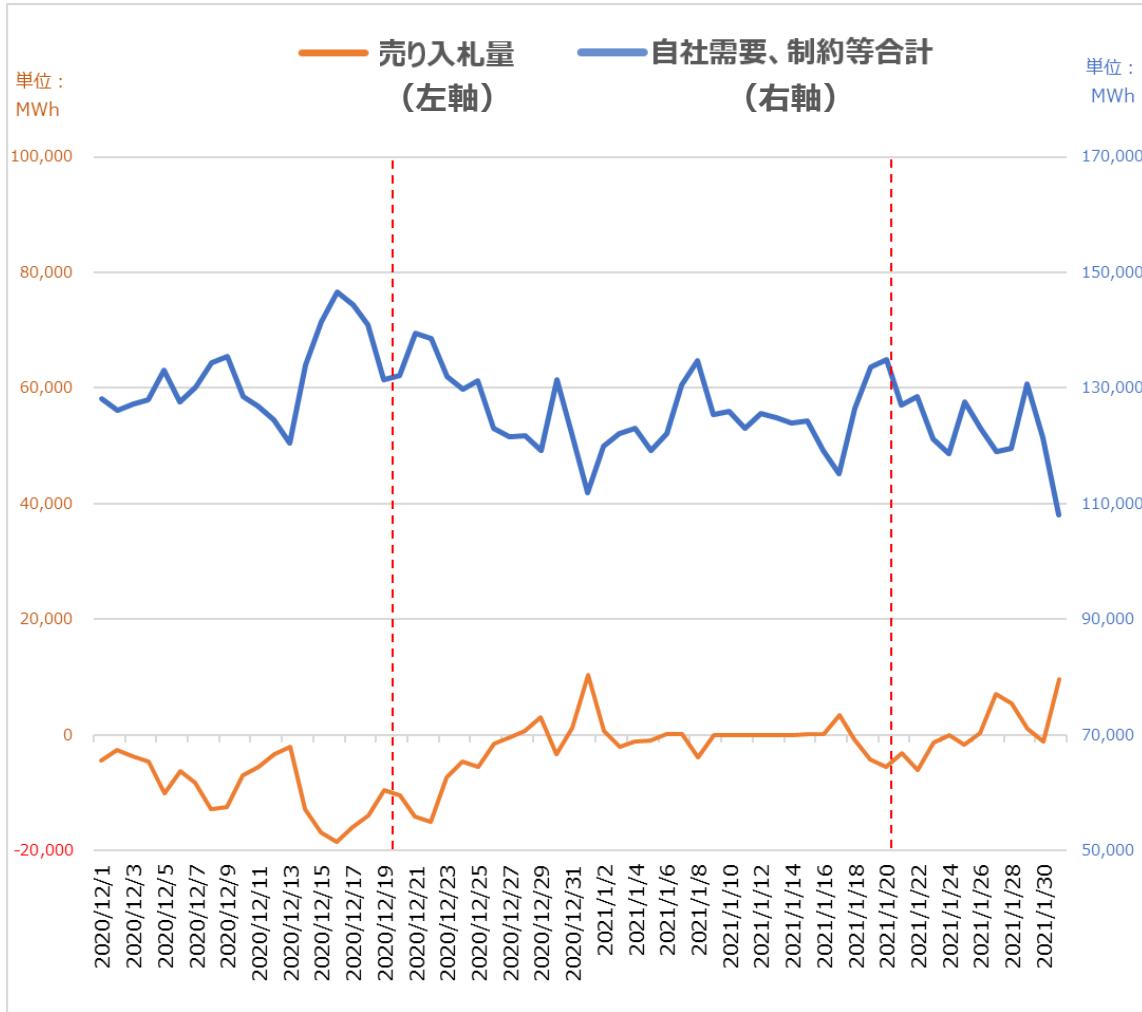
*4 JERA社は一部供給力について小売事業者との相対契約に基づき供給力を共用しており、相対契約先による入札余力を含む。

*5 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分が10万kW未満の場合に生じる余力等を含む

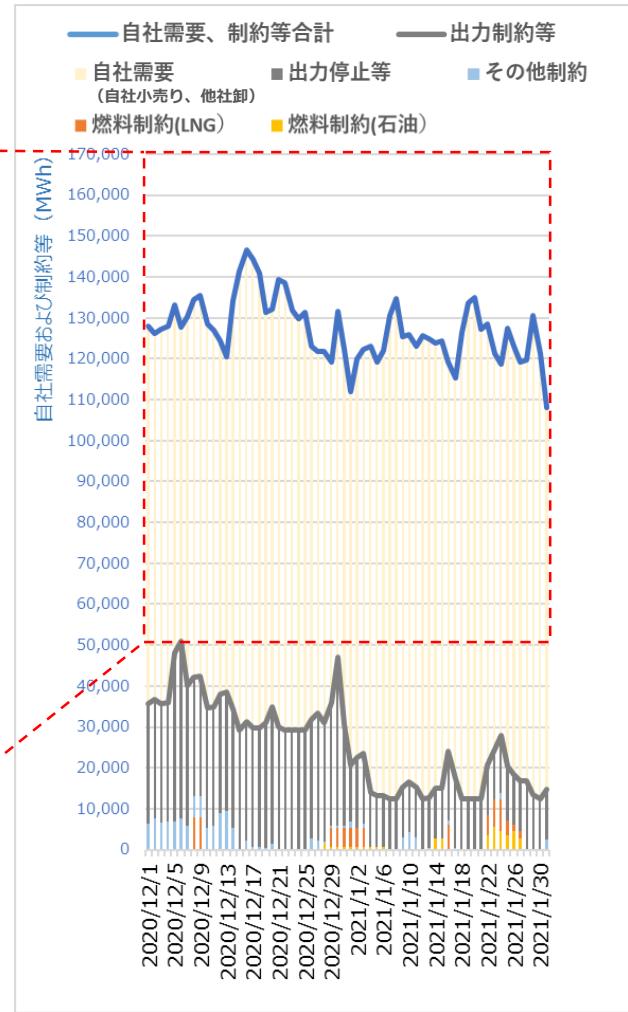
（出典）各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

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



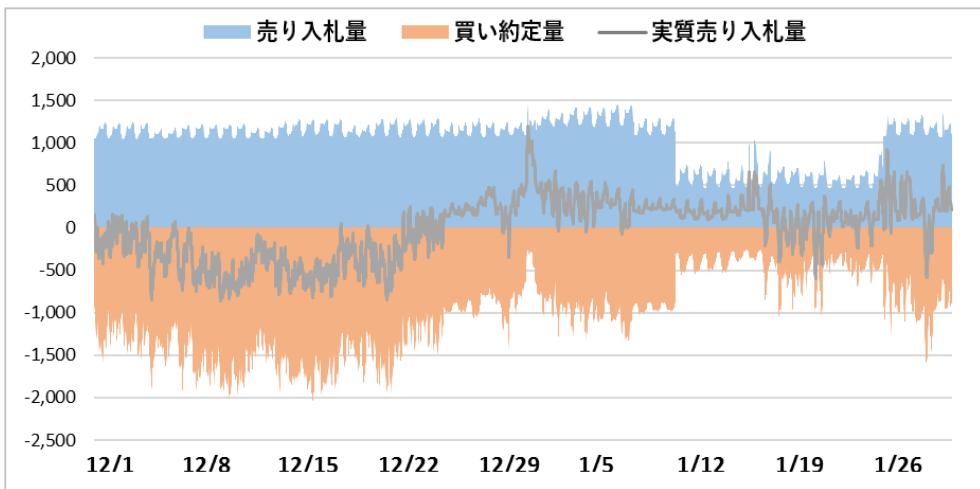
※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。

- ・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' 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。
 - ・その他制約：燃料制約以外の入札制約分が該当（揚水制約、段差制約等が含まれる）。
- （出典）各社提出データより事務局作成

北陸電力

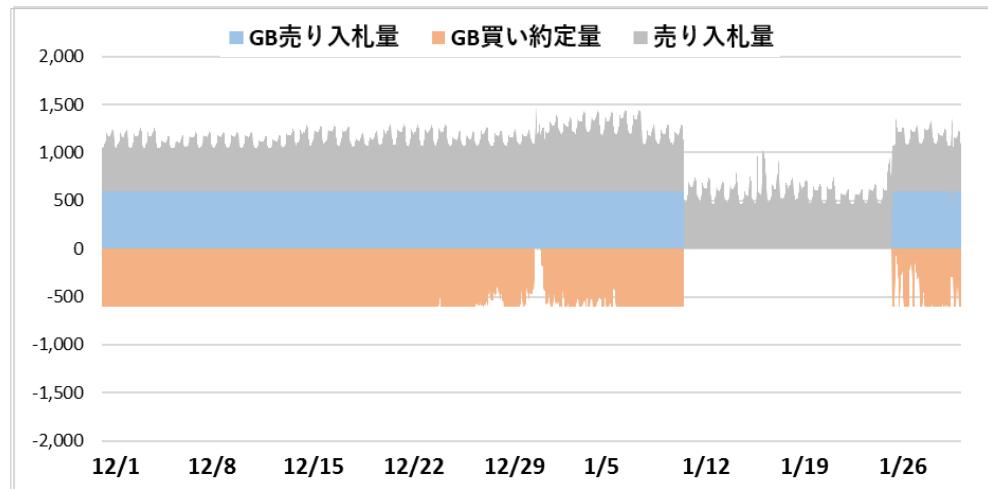
売買入札量、売買約定量

単位:MWh/h



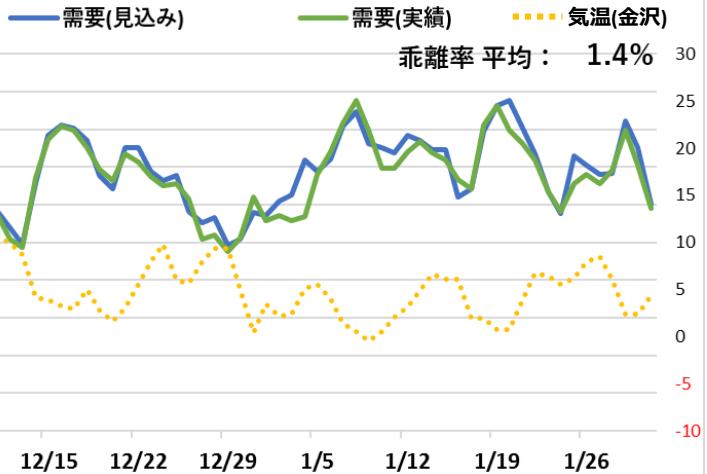
グロスピデイングの入札量、約定量

単位:MWh/h



自社小売り向け需要見込み、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:°C 右軸



特定日	12/28	1/4	1/14	1/15	1/25
乖離率	6.7%	19.7%	1.1%	3.0%	8.7%

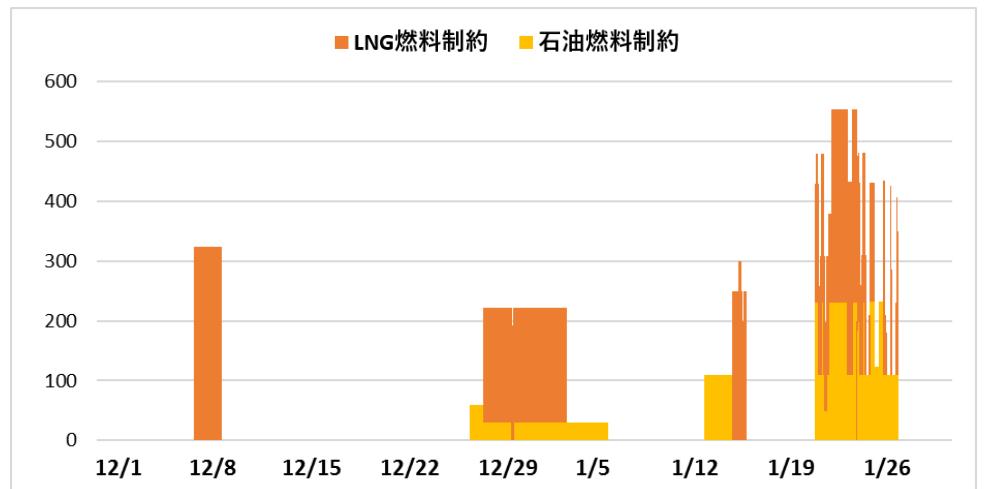
「自社小売り向け需要」：他社卸分は含まない。

「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。

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。

・自社小売り向け需要見込み、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

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	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0
売り入札総量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
間接オーケション等売り入札量 (※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 (G B及び間接オーケション等の買い) =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
間接オーケション買い約定量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)	94.5	94.5	94.4	94.2	81.9	78.1	87.7	92.4	93.8	92.5	92.2	92.0	89.7	92.2	95.6	99.0
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	92.5	89.5	91.4	92.0	85.1	76.7	90.2	92.2	93.1	94.1	91.9	86.4	82.2	99.6	112.4	115.3
需要見込み(自社小売分)a	79.2	76.2	78.1	78.6	72.8	64.4	76.9	78.8	79.7	80.6	78.5	74.0	69.6	86.0	98.4	101.3
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)	77.4	77.1	77.9	78.9	73.4	66.7	76.7	80.7	80.0	81.2	77.8	70.9	68.7	87.2	97.2	100.8
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	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
その他制約 (※3) c	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	-4.4	-2.6	-3.7	-4.7	-10.1	-6.2	-8.3	-12.8	-12.5	-7.0	-5.5	-3.3	-1.9	-12.8	-16.7	-18.4
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-4.4	-2.6	-3.7	-4.7	-10.1	-6.2	-8.3	-12.8	-12.5	-7.0	-5.5	-4.1	-1.9	-12.8	-16.7	-18.4

※ 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戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売り入札量 : 間接オーケ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 その他制約 : 各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 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

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	0.2	0.0	0.0	0.8	3.1	0.0	1.6
売り入札総量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
間接オーケション等売り入札量 (※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及び間接オーケション等の買い) =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
間接オーケション買い約定量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)	99.2	98.2	91.7	88.4	95.4	94.7	95.6	96.1	96.7	92.8	90.3	93.3	92.1	87.5	99.2
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	114.6	111.4	100.7	97.5	109.4	109.7	103.0	100.4	102.2	91.7	88.5	90.7	83.1	85.0	92.1
需要見込み(自社小売分)a	100.4	97.1	87.7	84.2	95.2	95.3	88.8	86.4	87.9	78.1	75.1	76.7	69.3	70.8	77.9
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)	99.9	95.1	89.4	86.4	93.6	91.4	87.4	85.2	85.5	81.5	70.8	71.9	67.5	71.3	82.0
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	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
その他制約 (※3) c	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	-15.9	-13.8	-9.4	-10.4	-14.1	-15.0	-7.4	-4.5	-5.5	-1.5	-0.4	0.8	3.1	-3.4	1.3
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-15.9	-13.8	-9.4	-10.4	-14.1	-15.0	-7.4	-4.5	-5.7	-1.5	-0.4	0.0	0.0	-3.4	-0.3

※ 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戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売入札量 : 間接オーケ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 その他制約 : 各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 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

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
間接オーケ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 (G B及び間接オーケション等の買い) =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
間接オーケション買い約定量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)	108.8	104.2	103.5	108.9	106.2	110.1	118.4	118.9	113.0	113.9	110.7	113.3	112.5	111.6	112.3	102.8
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	91.6	98.1	99.2	109.3	106.3	109.3	118.2	122.7	110.1	109.7	107.8	113.3	112.1	108.9	109.5	95.5
需要見込み(自社小売分)a	77.0	81.0	82.5	91.9	88.9	92.2	100.8	104.6	96.2	95.2	93.7	98.3	97.2	94.7	94.7	82.0
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)	75.8	77.0	75.7	76.8	88.0	93.9	101.8	107.8	99.8	89.7	89.7	94.1	96.7	93.6	91.9	86.6
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	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
その他制約 (※3) c	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 (供給力ー自社小売需要等ー出力制約ー予備率) =③-④-⑤-⑥	10.5	0.7	-2.1	-1.1	-0.8	0.1	0.3	-3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	-0.3	-2.6	-1.6	-1.7	-0.7	0.0	-3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.2

※ 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戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売り入札量 : 間接オーケ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 その他制約 : 各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 本表では、日々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、日々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

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
間接オーケ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及び間接オーケション等の買い) =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
間接オーケション買い約定量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)	101.9	113.4	117.0	117.4	112.1	110.6	107.7	104.7	112.8	111.3	114.1	108.6	118.6	107.8	105.2
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	98.0	114.2	121.3	122.8	115.2	108.3	96.6	90.9	107.2	104.9	102.5	103.1	117.2	109.0	93.3
需要見込み(自社小売分)a	84.3	99.4	106.4	107.7	100.4	93.6	83.4	77.6	92.9	90.4	87.9	88.2	102.1	95.2	80.0
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)	84.2	101.3	106.2	99.9	96.1	91.8	83.3	78.2	85.5	88.1	85.6	89.2	99.8	90.6	79.2
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	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
その他制約 (※3) c	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	3.4	-0.8	-4.3	-5.4	-3.1	-6.0	-1.2	0.0	-1.7	0.4	7.2	5.5	1.2	-1.2	9.6
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	-1.3	-4.3	-5.4	-3.1	-6.3	-1.2	0.0	-1.7	-1.3	0.0	0.0	0.0	-1.4	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戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売り入札量 : 間接オーケ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。

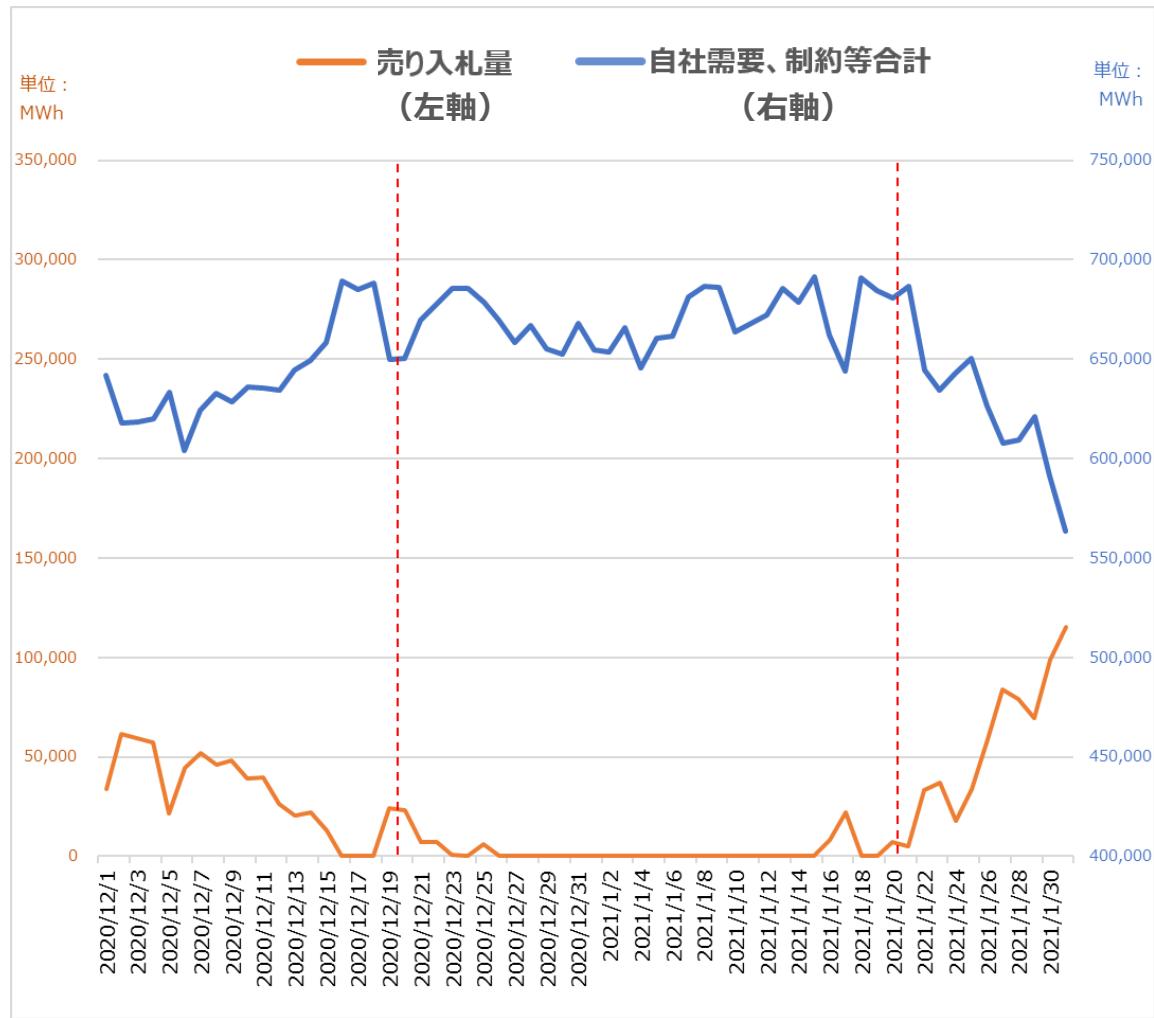
※ 3 その他制約 : 各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 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。

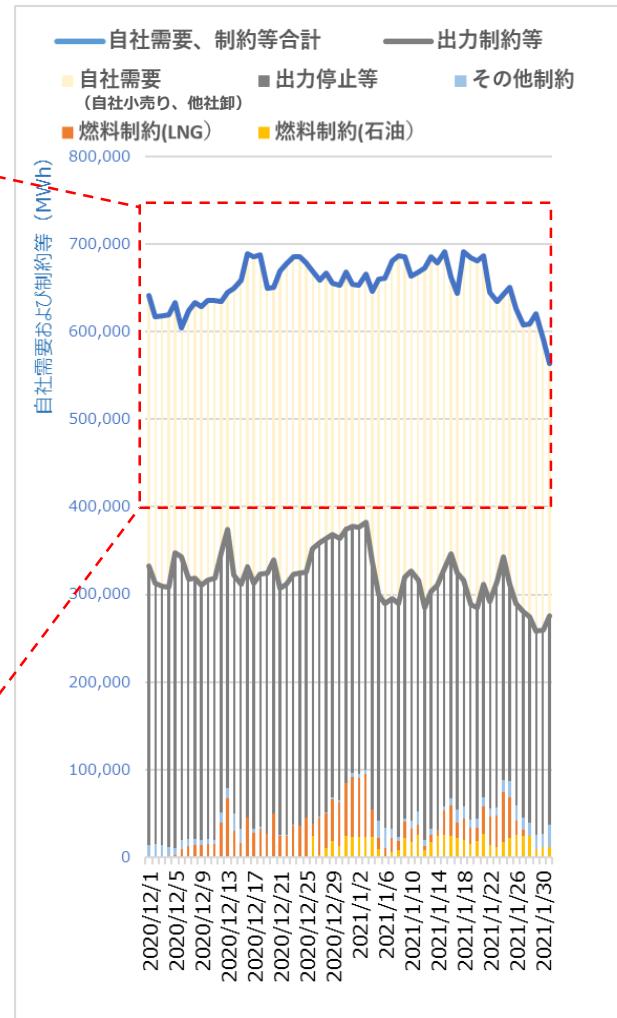
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

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。

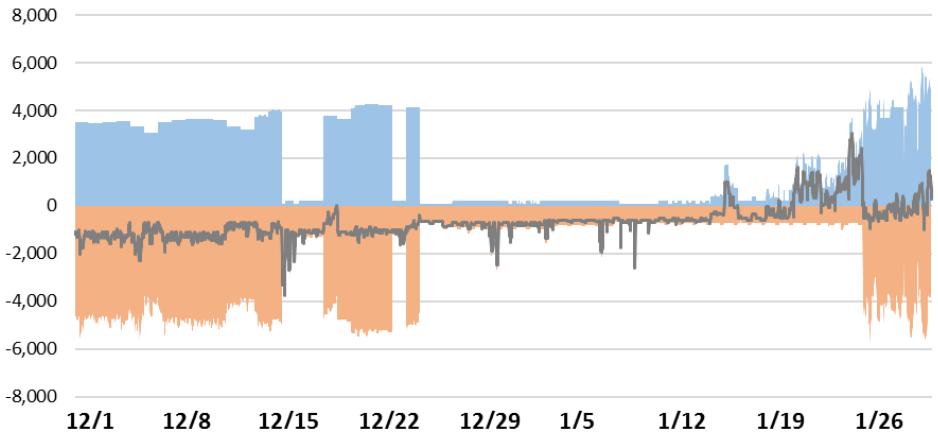
- ・売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
 - ・出力制約等：定期修理等による停止と各種の要因による発電量の上限設定（制約）の合計値。
 - ・出力停止等：HJKSに掲載される出力停止・出力低下（作業停止等）や、電源I、I'分など、供給力から除外されるものが該当（ただし、LNG/石油の燃料制約を理由とするものを除く）。
 - ・燃料制約(LNG)、燃料制約(石油)：LNG/石油の燃料制約を理由とする、HJKSに掲載される出力停止・出力低下、及び入札制約分が該当。
 - ・その他制約：燃料制約以外の入札制約分が該当（揚水制約、段差制約等が含まれる）。
 - ・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

単位:MWh/h

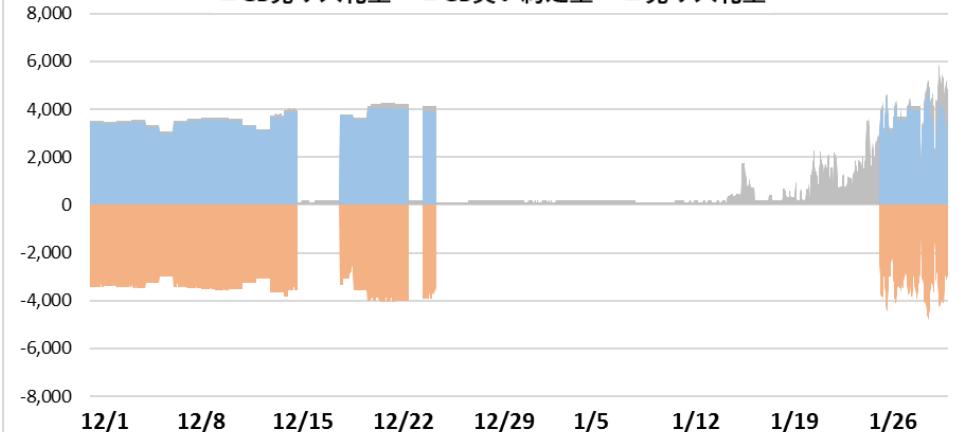
売り入札量 買い約定量 実質売り入札量



グロスピデイングの入札量、約定量

単位:MWh/h

GB売り入札量 GB買い約定量 売り入札量



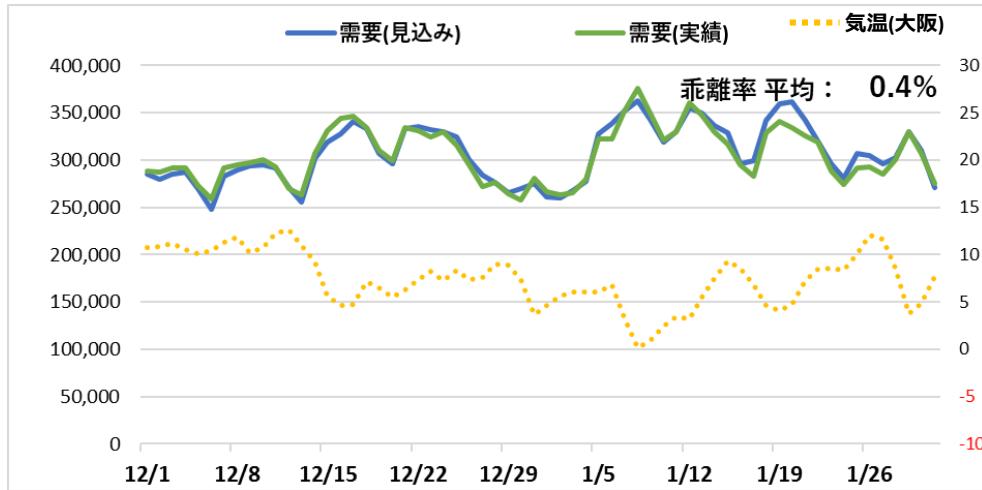
自社小売向け需要見込み、実績

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

需要(見込み)

需要(実績)

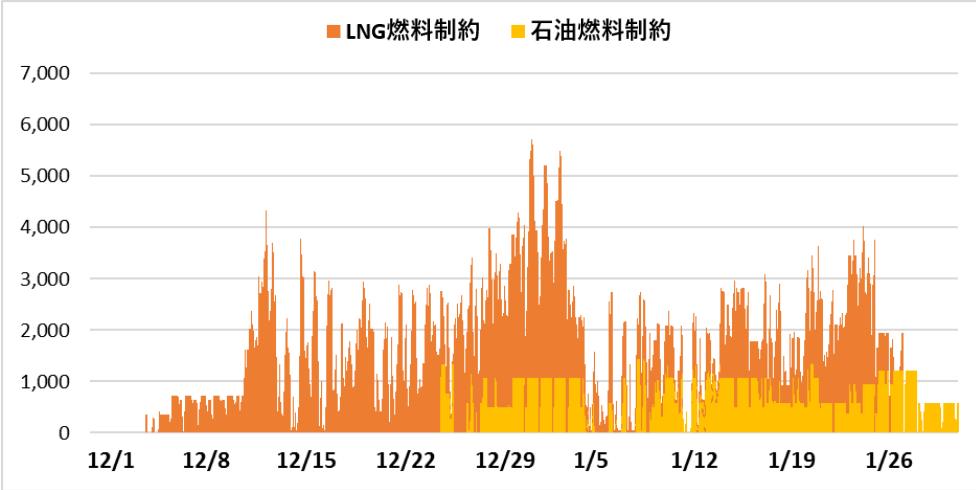
気温(大阪)



LNG・石油燃料制約量

単位:MWh/h

LNG燃料制約 石油燃料制約



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%

「自社小売り向け需要」：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。

・自社小売り向け需要見込み、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

関西電力

(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売り入札量 (※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
売り入札総量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
間接オーケション等売り入札量 (※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及び間接オーケション等の買い) =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
間接オーケション買い約定量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	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
その他制約 (※3) c	13.9	14.7	13.9	11.2	9.0	10.2	7.4	7.5	6.7	5.7	5.3	11.2	11.9	19.6	16.1	-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	2.7	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	-18.6

※ 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戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売入札量：間接オーケ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 その他制約：各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 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。

※ 5 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

	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売り入札量 (※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
売り入札総量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
間接オーケション等売り入札量 (※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及び間接オーケション等の買い) =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
間接オーケション買い約定量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	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	24.1	2.9	10.7	19.0	13.3	23.9
その他制約 (※3) c	4.5	2.6	-0.6	-0.8	1.7	1.2	1.7	-3.2	-2.0	-3.0	1.5	1.3	1.8	2.2	-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	-11.8	0.0	0.0	0.0	0.0	-14.0

※ 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、間接オーケ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 間接オーケション等売入札量：間接オーケ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 その他制約：各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 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。

※ 5 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
間接オーケ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 (G B及び間接オーケション等の買い) =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
間接オーケション買い約定量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	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
その他制約 (※3) c	3.9	5.3	4.4	-2.8	19.5	23.7	11.4	4.4	3.2	9.2	14.7	7.4	7.5	0.5	5.1	8.7
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（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売入札量：間接オーケ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 その他制約：各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 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。

※ 5 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
間接オーケ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 (G B及び間接オーケション等の買い) =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
間接オーケション買い約定量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	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
その他制約 (※3) c	14.9	14.4	8.9	10.6	10.5	10.0	10.2	14.5	19.2	17.3	13.2	15.2	17.0	15.9	25.1
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（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売入札量 : 間接オーケ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 その他制約 : 各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

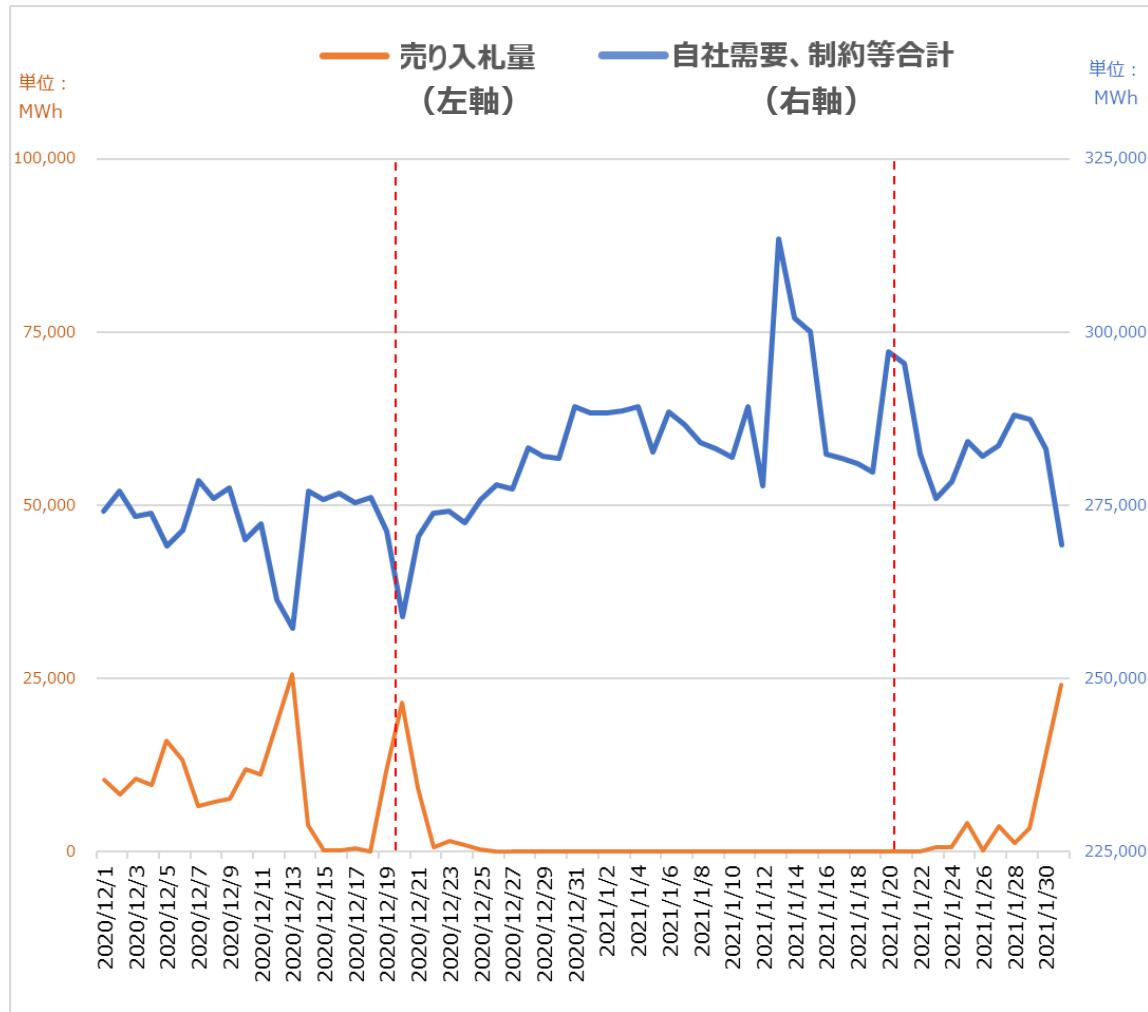
※ 4 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。

※ 5 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）。

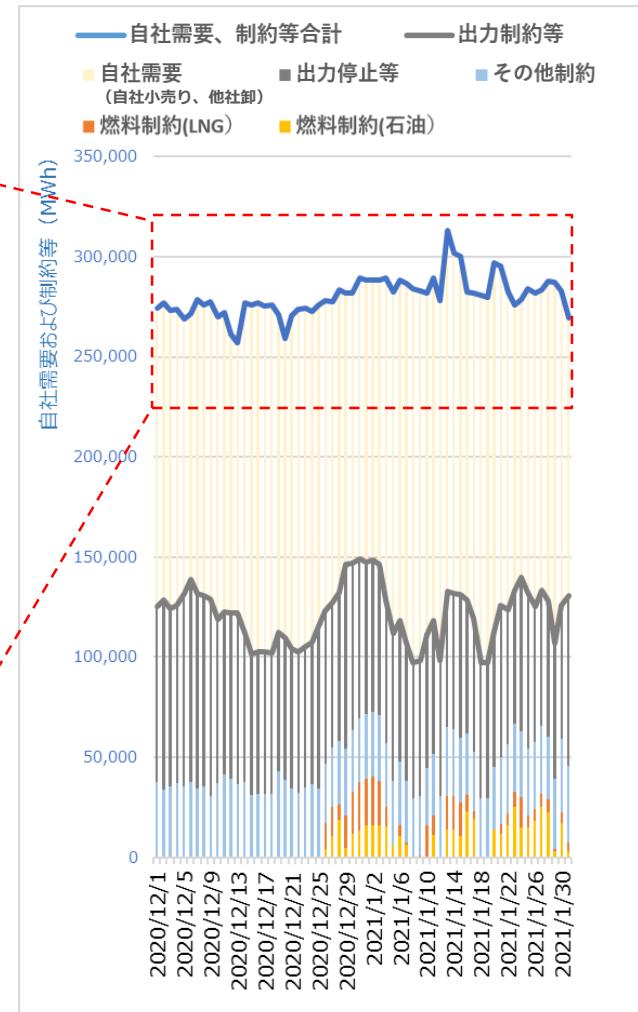
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

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。

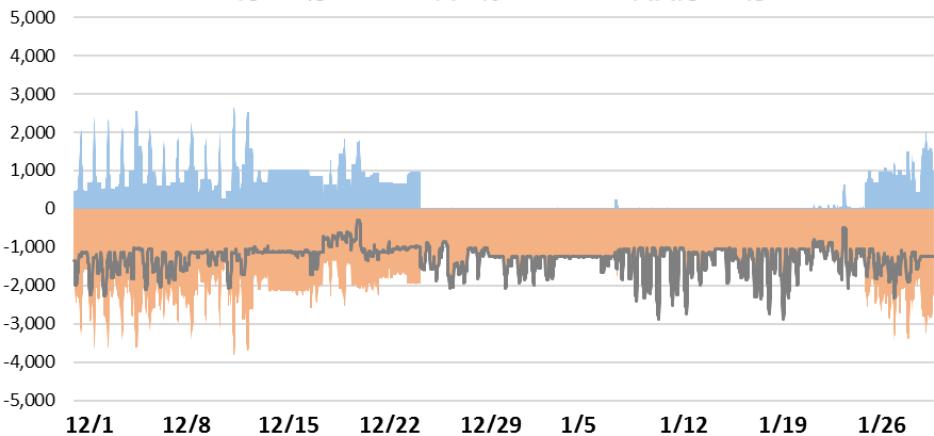
- ・売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
 - ・出力制約等：定期修理等による停止と各種の要因による発電量の上限設定（制約）の合計値。
 - ・出力停止等：HJKSに掲載される出力停止・出力低下（作業停止等）や、電源 I、I' 分など、供給力から除外されるものが該当（ただし、LNG/石油の燃料制約を理由とするものを除く）。
 - ・燃料制約(LNG)、燃料制約(石油)：LNG/石油の燃料制約を理由とする、HJKSに掲載される出力停止・出力低下、及び入札制約分が該当。
 - ・その他制約：燃料制約以外の入札制約分が該当（揚水制約、段差制約等が含まれる）。
- （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

単位:MWh/h

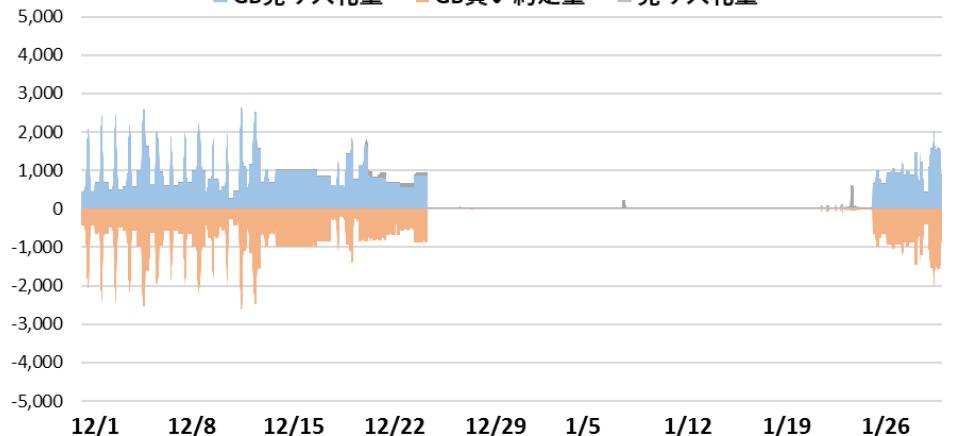
■ 売り入札量 ■ 買い約定量 — 実質売り入札量



グロスピデイングの入札量、約定量

単位:MWh/h

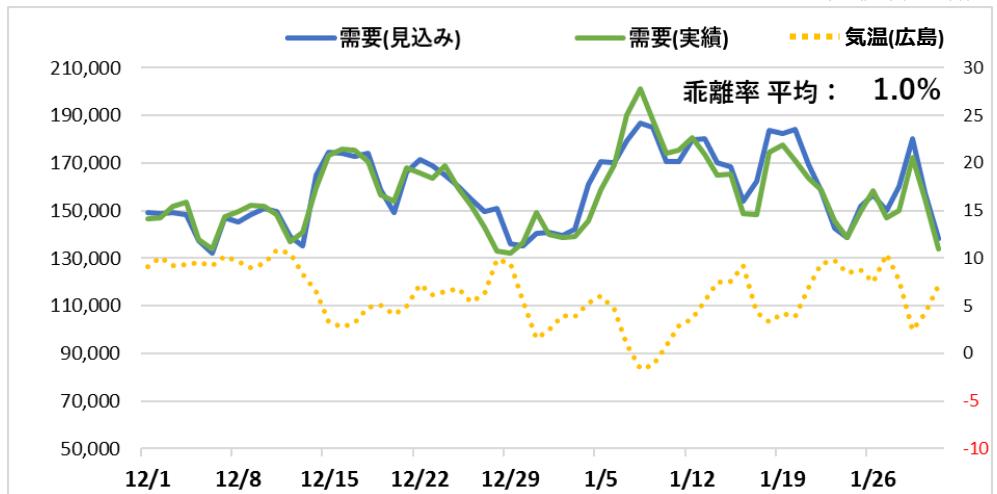
■ GB売り入札量 ■ GB買い約定量 ■ 売り入札量



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:°C 右軸

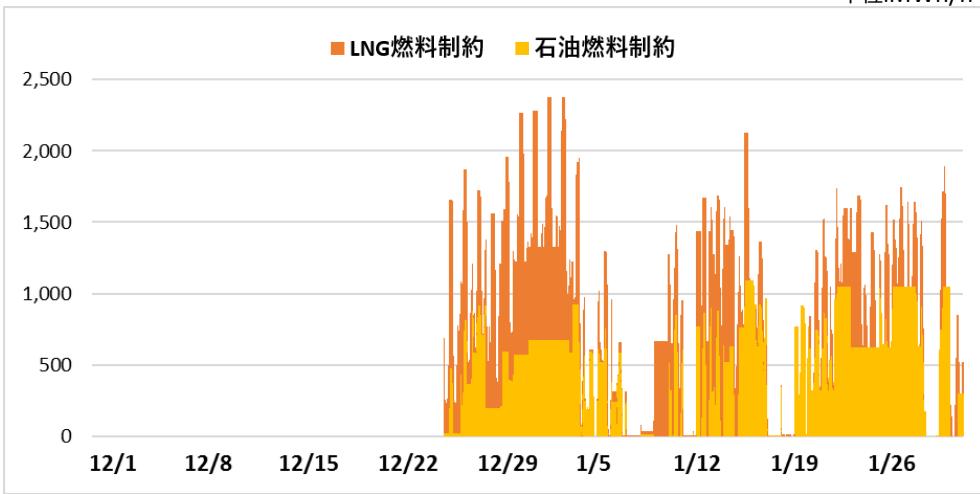
■ 需要(見込み) ■ 需要(実績) ■ 気温(広島)



LNG・石油燃料制約量

単位:MWh/h

■ LNG燃料制約 ■ 石油燃料制約



「自社小売り向け需要」：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。

・自社小売り向け需要見込み、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

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%

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売り入札量 (※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
売り入札総量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
間接オーケ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	0.6
②実質買い約定量 (GB及び間接オーケション等の買い) =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
間接オーケション買い約定量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	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
その他制約 (※3) c	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
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入札可能量と売り入札量の差=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戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売り入札量：間接オーケ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 その他制約：各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 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売り入札量 (※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
売り入札総量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
間接オーケション等売り入札量 (※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 (G B及び間接オーケション等の買い) =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
間接オーケション買い約定量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	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
その他制約 (※3) c	32.0	31.7	42.9	38.7	34.4	32.2	35.1	36.5	34.4	30.0	29.7	32.0	33.9	30.9	32.0
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入札可能量と売り入札量の差=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戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売り入札量 : 間接オーケ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 その他制約 : 各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 本表では、日々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、日々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
間接オーケ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及び間接オーケション等の買い) =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
間接オーケション買い約定量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	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
その他制約 (※3) c	32.7	32.5	32.6	31.9	32.0	32.0	30.5	29.5	29.9	28.9	31.0	30.4	34.8	33.5	32.8	30.6
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戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売り入札量：間接オーケ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 その他制約：各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 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))

	1/17 (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
間接オーケ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及び間接オーケション等の買い) =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
間接オーケション買い約定量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	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
その他制約 (※3) c	29.8	29.0	29.4	31.7	33.6	34.5	33.8	32.9	33.3	33.9	34.5	31.3	35.2	36.4	38.5
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戻し分、間接オーケ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

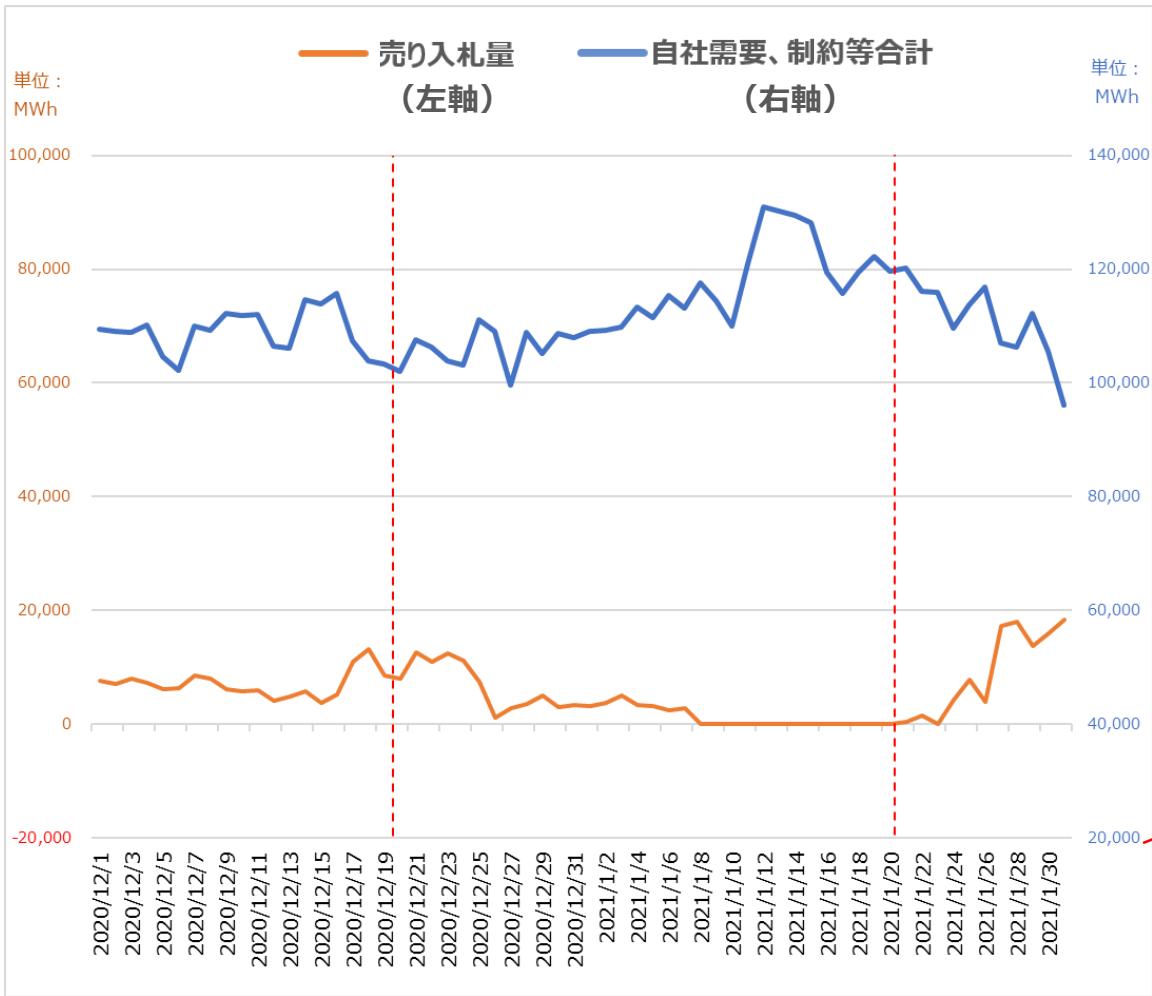
※ 2 間接オーケション等売り入札量 : 間接オーケション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。

※ 3 その他制約 : 各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

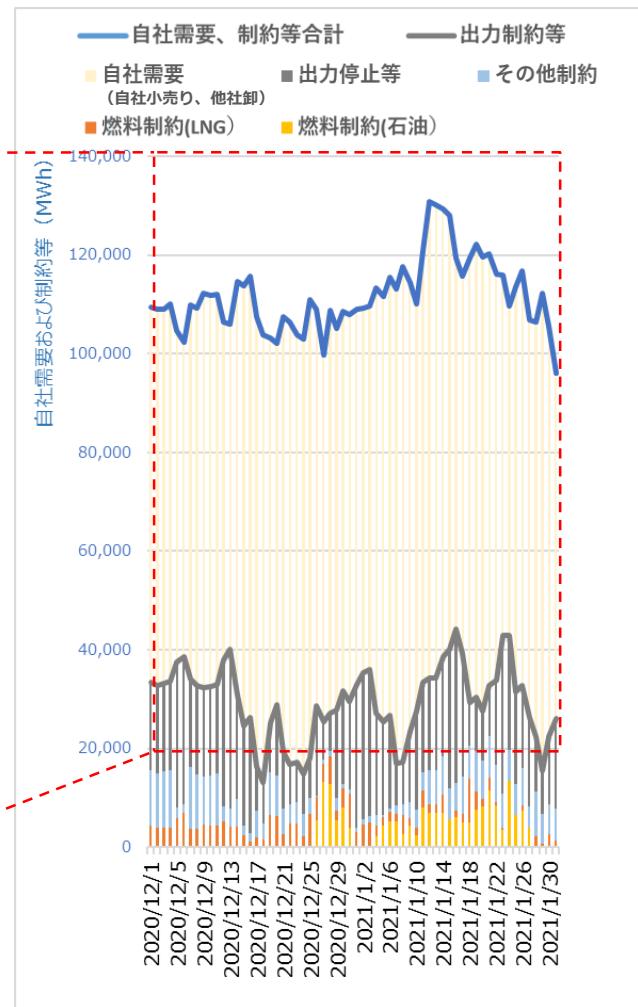
※ 4 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。

(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

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。

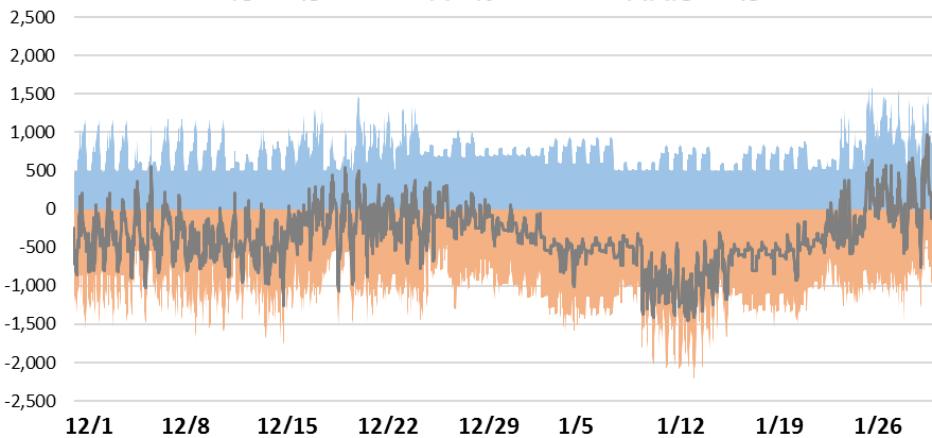
- ・売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
 - ・出力制約等：定期修理等による停止と各種の要因による発電量の上限設定（制約）の合計値。
 - ・出力停止等：HJKSに掲載される出力停止・出力低下（作業停止等）や、電源 I、I' 分など、供給力から除外されるものが該当（ただし、LNG/石油の燃料制約を理由とするものを除く）。
 - ・燃料制約(LNG)、燃料制約(石油)：LNG/石油の燃料制約を理由とする、HJKSに掲載される出力停止・出力低下、及び入札制約分が該当。
 - ・その他制約：燃料制約以外の入札制約分が該当（揚水制約、段差制約等が含まれる）。
- （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

単位:MWh/h

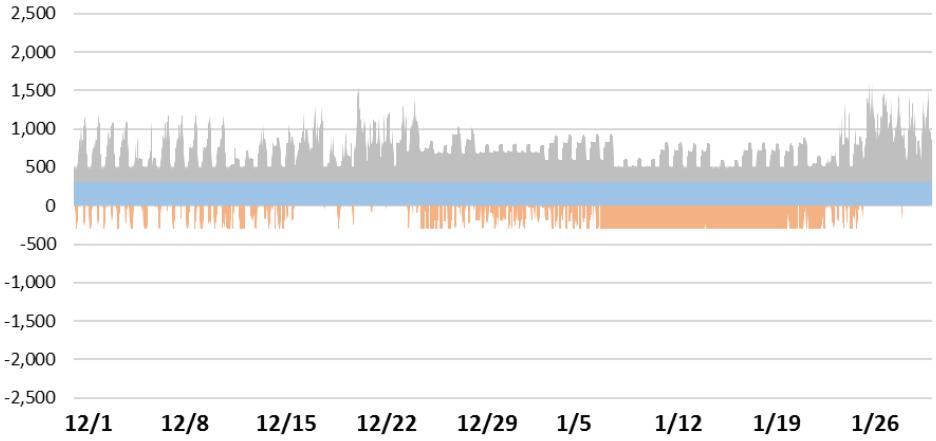
■ 売り入札量 ■ 買い約定量 — 実質売り入札量



グロスピデイングの入札量、約定量

単位:MWh/h

■ GB売り入札量 ■ GB買い約定量 ■ 売り入札量

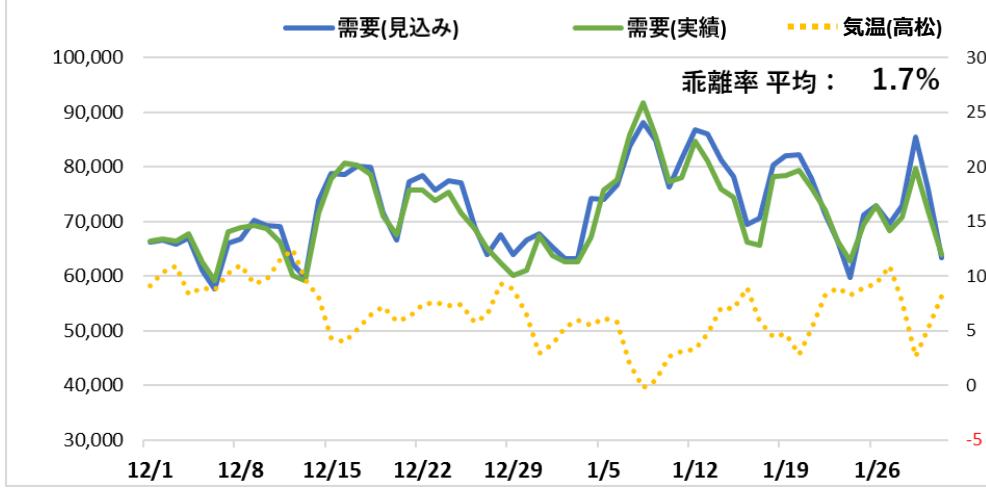


自社小売向け需要見込み、実績

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

■ 需要(見込み) ■ 需要(実績) ■ 気温(高松)

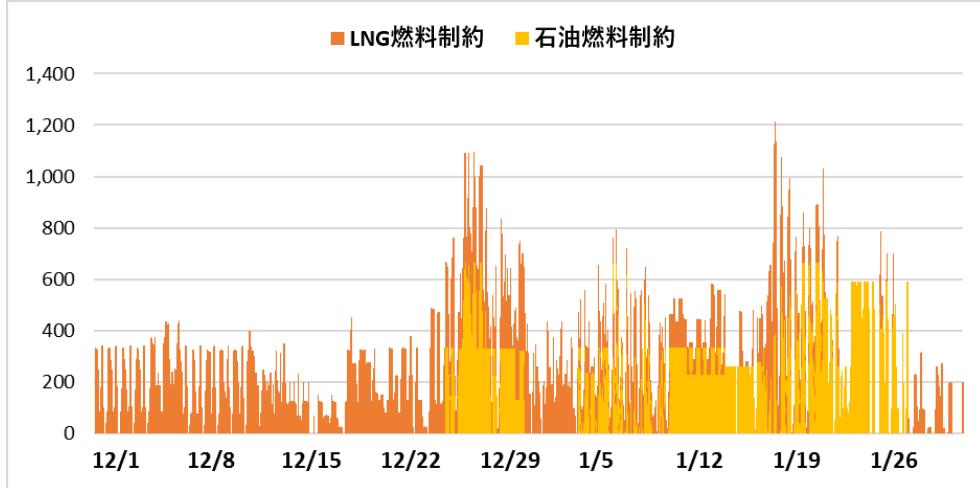
乖離率 平均： 1.7%



LNG・石油燃料制約量

単位:MWh/h

■ LNG燃料制約 ■ 石油燃料制約



「自社小売り向け需要」：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。

・自社小売り向け需要見込み、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

特定日	12/28	1/4	1/14	1/15	1/25
乖離率	8.3%	10.5%	7.1%	5.1%	2.5%

四国電力

(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売り入札量 (※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
売り入札総量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
間接オーケション等売り入札量 (※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 (G B及び間接オーケション等の買い) =a-b-c	8.2	8.8	7.6	7.1	7.1	7.4	6.4	7.5	9.7	8.9	7.7	7.8	8.2	9.5	8.8	5.5
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
間接オーケション買い約定量c	17.0	17.1	17.1	17.1	12.8	12.8	17.1	17.1	17.2	17.2	17.2	12.8	12.7	18.1	18.5	19.0
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	99.3	97.9	99.1	99.2	80.2	78.6	100.3	99.2	99.6	99.8	100.8	80.9	77.2	99.9	98.9	98.4
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	76.6	77.5	76.0	76.7	68.7	66.1	76.6	77.2	81.1	80.7	80.0	69.5	67.1	84.3	90.5	91.5
需要見込み(自社小売分)a	66.3	66.6	65.9	66.9	61.1	57.6	66.1	66.8	70.2	69.4	69.1	62.3	59.8	73.8	78.8	78.6
需要見込み(他社卸分)b	9.7	9.7	9.7	9.7	6.1	6.1	9.8	9.8	9.8	9.9	9.9	6.2	6.1	10.2	10.5	10.8
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)	66.5	66.7	66.3	67.8	62.6	59.3	68.2	68.9	69.3	68.6	66.2	60.2	59.2	71.6	77.9	80.8
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	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
その他制約 (※3) c	11.2	11.0	11.6	11.7	2.2	1.8	12.5	11.2	9.7	10.3	10.7	3.1	3.6	5.7	1.8	1.5
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入札可能量と売り入札量の差=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戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売入札量：間接オーケ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 その他制約：各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 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

四国電力

(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売り入札量 (※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
売り入札総量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
間接オーケション等売り入札量 (※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及び間接オーケション等の買い) =a-b-c	6.1	5.3	3.5	5.8	6.0	5.6	3.7	3.7	4.9	6.2	0.5	3.3	3.5	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
間接オーケション買い約定量c	19.5	20.1	13.0	13.0	20.2	20.9	20.5	20.5	20.5	11.2	11.3	17.0	15.8	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)	111.9	111.9	103.4	98.4	111.2	112.1	111.0	108.8	113.7	89.8	98.6	107.7	95.5	96.4	98.0
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	92.8	92.9	79.3	75.8	89.9	91.6	88.8	90.3	95.3	83.6	77.4	83.8	79.6	79.9	82.5
需要見込み(自社小売分)a	80.1	80.0	71.5	66.5	77.2	78.5	75.8	77.4	77.1	69.1	64.0	67.5	64.0	66.6	67.8
需要見込み(他社卸分)b	10.9	10.9	6.6	6.8	11.0	11.0	10.8	10.8	15.7	11.4	10.3	14.2	13.3	10.5	10.6
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)	80.4	78.7	71.1	67.7	75.8	75.8	73.9	75.4	71.7	68.7	65.0	62.3	60.1	61.0	67.3
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	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
その他制約 (※3) c	5.4	3.3	8.6	8.2	5.2	4.0	4.2	4.5	3.2	0.2	0.8	1.2	2.7	0.9	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	3.3
⑧入札可能量と売り入札量の差=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	-0.1

※ 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戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売り入札量 : 間接オーケ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 その他制約 : 各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 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

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売り入札量 (※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
売り入札総量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
間接オーケション等売り入札量 (※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及び間接オーケション等の買い) =a-b-c	3.7	4.4	5.2	7.9	9.5	9.8	7.7	4.9	2.7	2.9	15.3	15.3	16.8	19.6	12.4	7.9
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
間接オーケション買い約定量c	14.8	17.5	17.4	18.6	18.6	18.6	18.6	18.6	16.1	14.9	14.8	16.7	16.3	16.7	16.8	14.9
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	88.0	86.4	88.7	99.3	98.2	102.0	111.3	113.3	104.2	94.6	94.3	99.2	99.2	98.5	93.1	85.5
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	80.2	76.4	76.7	88.6	89.0	91.8	99.5	103.7	94.2	86.3	91.9	96.8	96.0	92.2	88.7	78.4
需要見込み(自社小売分)a	65.4	63.2	63.3	74.2	74.0	76.8	83.9	88.1	84.9	76.3	81.4	86.9	86.1	81.3	78.3	69.5
需要見込み(他社卸分)b	10.7	10.7	10.4	12.0	12.2	12.0	12.3	12.4	6.0	6.1	6.0	9.9	9.9	9.6	9.6	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)	63.7	62.6	62.7	67.1	75.8	77.6	85.9	91.8	85.7	77.2	78.1	84.7	81.1	75.9	74.5	66.2
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	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
その他制約 (※3) c	0.8	1.2	1.3	2.3	0.4	0.6	1.7	2.1	3.3	3.7	3.7	6.8	6.8	7.8	6.2	5.5
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	3.3	3.7	5.0	3.4	2.0	1.7	2.7	0.0	-0.1	-0.1	-13.5	-13.9	-13.2	-12.9	-8.2	-6.6
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.1	0.1	0.1	0.1	-1.1	-0.8	-0.1	0.0	-0.1	-0.1	-13.5	-13.9	-13.2	-12.9	-8.3	-6.6

※ 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戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売り入札量：間接オーケ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 その他制約：各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 本表では、日々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、日々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

	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	0.3	1.4	0.1	4.3	7.8	3.8	17.2	18.0	13.7	16.0	18.3
売り入札総量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
間接オーケション等売り入札量 (※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 (G B及び間接オーケション等の買い) =a-b-c	4.5	4.7	4.8	5.4	4.8	5.1	0.3	0.2	3.3	3.3	3.4	4.0	5.0	1.8	2.9
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
間接オーケション買い約定量c	17.6	17.6	19.0	17.6	17.6	19.1	16.7	16.8	19.0	19.0	19.2	19.6	19.6	18.9	15.7
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	94.2	112.5	113.1	111.3	111.8	101.2	84.6	92.8	104.6	104.7	108.2	114.7	118.7	110.3	99.5
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	80.1	91.2	92.7	93.0	88.1	82.4	73.1	68.2	83.2	84.4	81.9	84.6	97.3	84.8	72.6
需要見込み(自社小売分)a	70.6	80.3	82.0	82.2	77.8	71.3	66.4	59.8	71.1	73.0	69.7	72.9	85.4	76.0	63.3
需要見込み(他社卸分)b	5.8	9.8	9.8	9.8	9.6	11.1	6.7	6.9	11.0	11.0	11.0	11.1	11.4	7.2	6.7
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)	65.6	78.3	78.5	79.5	76.2	72.1	66.5	62.7	69.4	72.9	68.3	70.7	79.9	71.9	64.0
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	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
その他制約 (※3) c	7.5	6.5	8.3	7.7	8.6	7.7	6.9	6.1	6.4	7.5	4.3	9.0	6.0	6.1	6.6
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	-0.9	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	0.1	4.4	7.8	3.6	17.4	18.1	13.8	16.1	18.4
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	-0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1

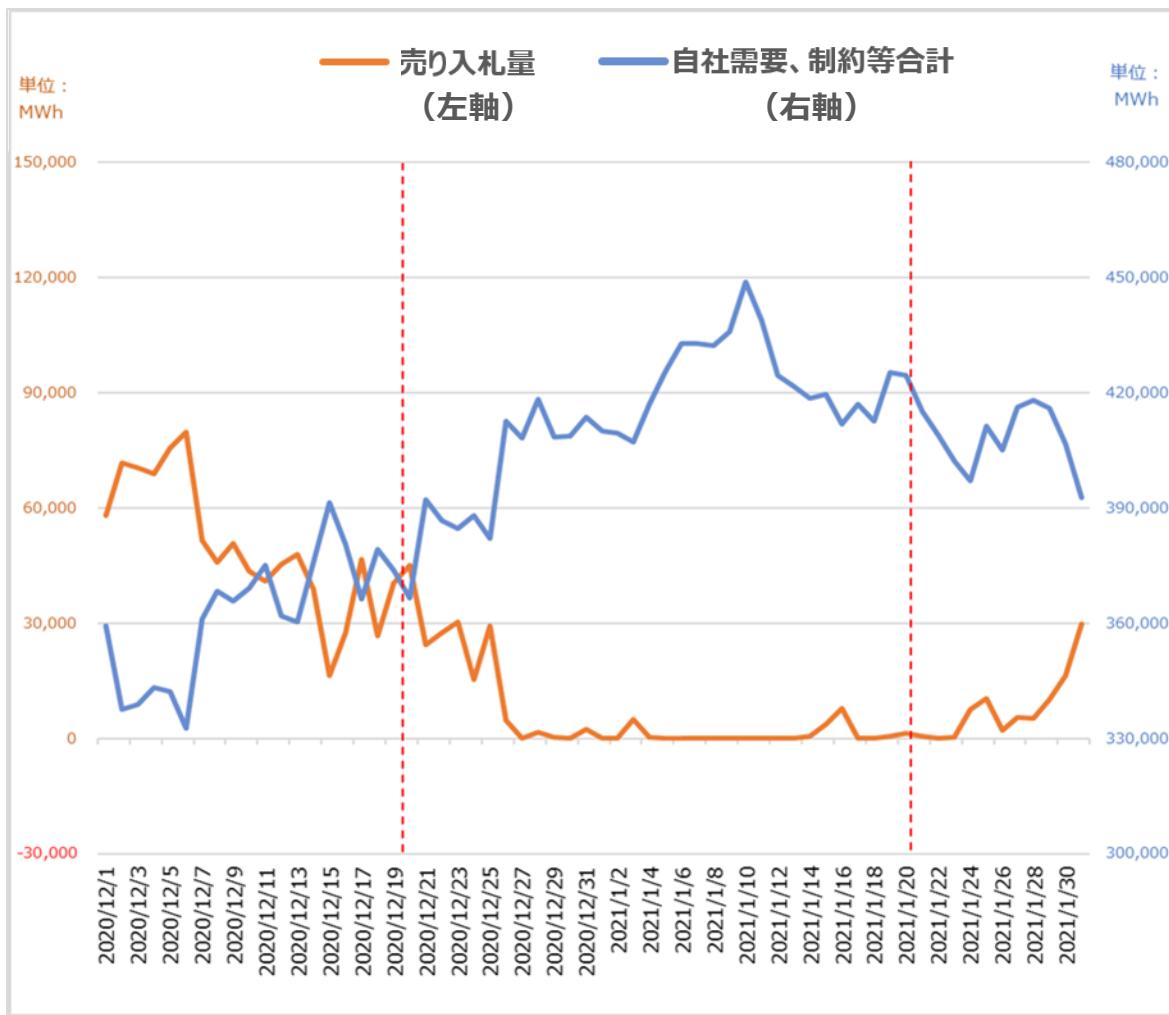
※ 1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買戻し分、間接オーケションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
 ※ 2 間接オーケション等売り入札量：間接オーケション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。

※ 3 その他制約：各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

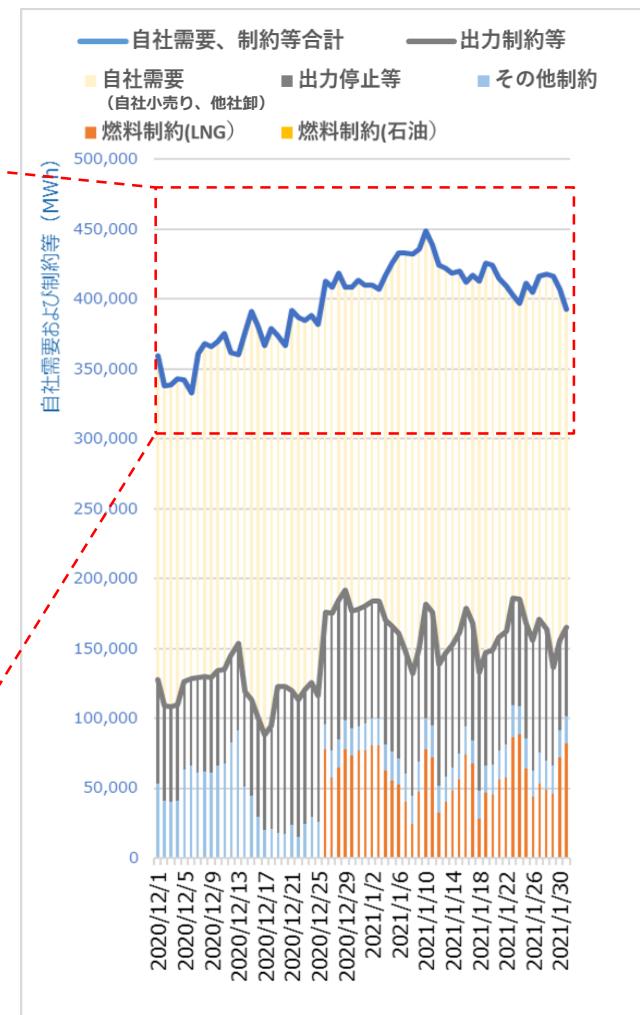
※ 4 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。
 (出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

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。

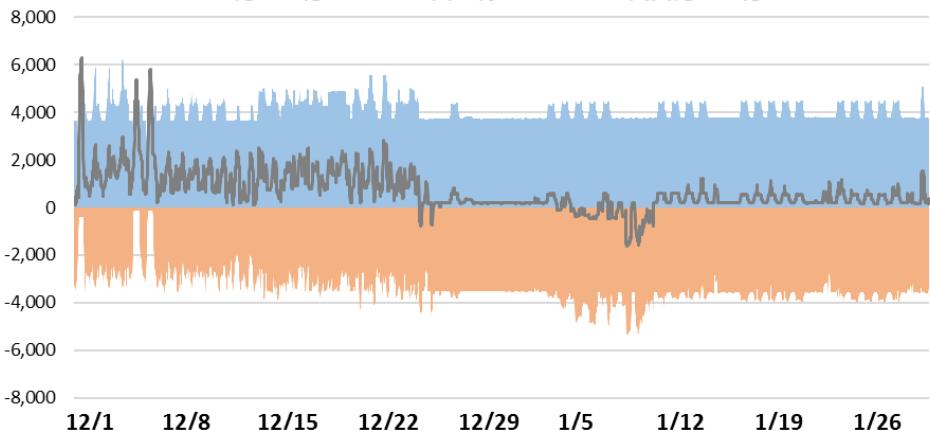
- ・売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
 - ・出力制約等：定期修理等による停止と各種の要因による発電量の上限設定（制約）の合計値。
 - ・出力停止等：HJKSに掲載される出力停止・出力低下（作業停止等）や、電源 I、I' 分など、供給力から除外されるものが該当（ただし、LNG/石油の燃料制約を理由とするものを除く）。
 - ・燃料制約(LNG)、燃料制約(石油)：LNG/石油の燃料制約を理由とする、HJKSに掲載される出力停止・出力低下、及び入札制約分が該当。
 - ・その他制約：燃料制約以外の入札制約分が該当（揚水制約、段差制約等が含まれる）。
- （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

単位:MWh/h

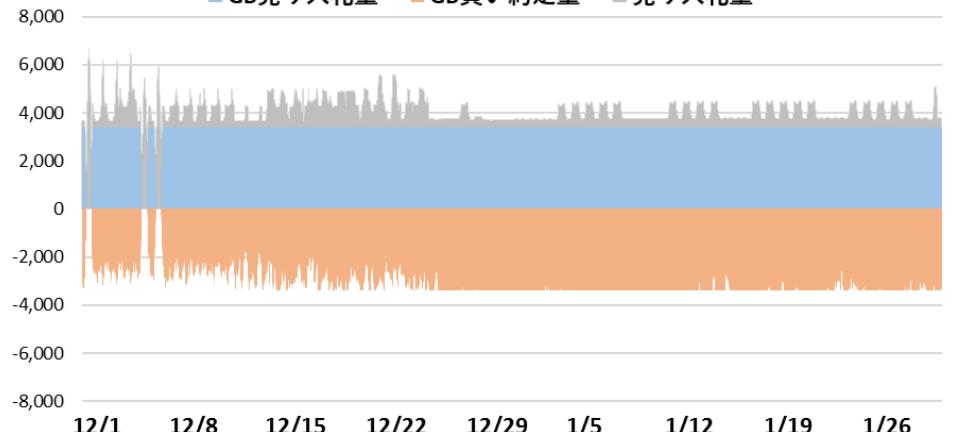
売り入札量 買い約定量 実質売り入札量



グロスピデイングの入札量、約定量

単位:MWh/h

GB売り入札量 GB買い約定量 売り入札量



自社小売向け需要見込み、実績

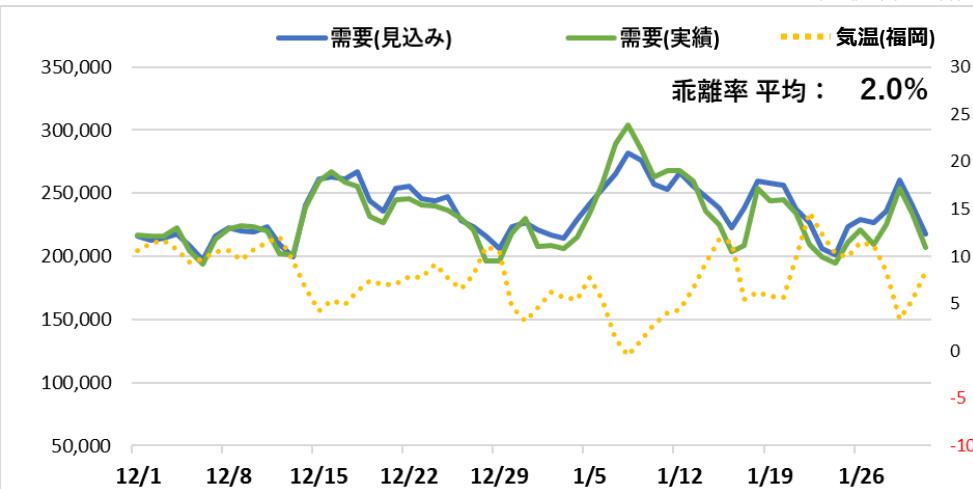
・需要:1日の合計値 単位:MWh 左軸
・気温:1日の平均値 単位:°C 右軸

需要(見込み)

需要(実績)

気温(福岡)

乖離率 平均： 2.0%



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%

「自社小売り向け需要」：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。

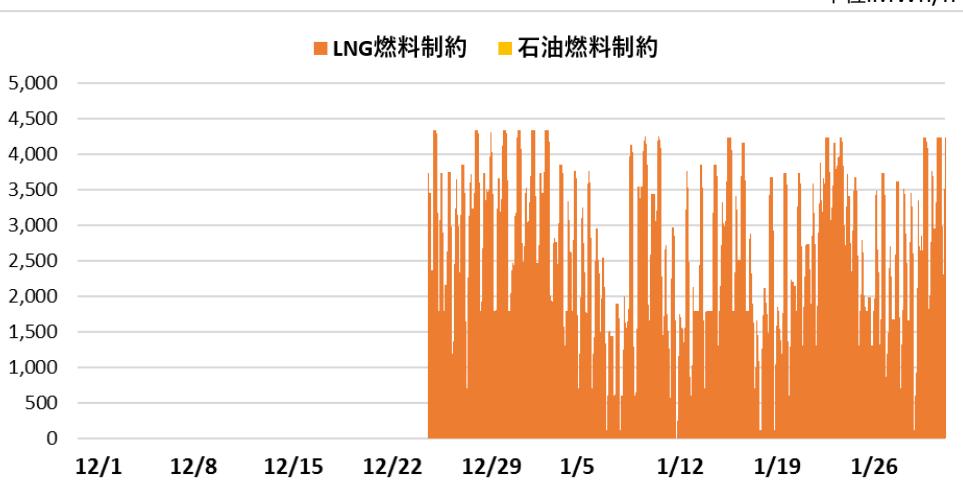
※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。

・自社小売り向け需要見込み、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

LNG・石油燃料制約量

単位:MWh/h

LNG燃料制約 石油燃料制約



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売り入札量 (※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
売り入札総量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高値貰戻し買い入札量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
間接オーケション等売り入札量 (※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 (G B及び間接オーケション等の買い) =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
間接オーケション買い約定量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	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
その他制約 (※3) c	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
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入札可能量と売り入札量の差=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・ビディングの高値貰い戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売り入札量：間接オーケ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 その他制約：各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 本表では、日々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、日々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

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売り入札量 (※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
売り入札総量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高値買戻し買い入札量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
間接オーケション等売り入札量 (※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及び間接オーケション等の買い) =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
間接オーケション買い約定量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	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
その他制約 (※3) c	20.0	21.1	17.8	17.6	23.7	15.6	24.5	29.7	25.8	17.6	19.3	20.0	20.8	19.2	17.5
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入札可能量と売り入札量の差=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戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売り入札量：間接オーケ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 その他制約：各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 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

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売り入札量 (※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
売り入札総量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高値買戻し買い入札量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
間接オーケション等売り入札量 (※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及び間接オーケション等の買い) =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
間接オーケション買い約定量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	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
その他制約 (※3) 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
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入札可能量と売り入札量の差=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戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売り入札量：間接オーケ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 その他制約：各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 本表では、日々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、日々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

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売り入札量 (※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
売り入札総量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高値買戻し買い入札量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
間接オーケション等売り入札量 (※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及び間接オーケション以外の買い) =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
間接オーケション買い約定量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	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
その他制約 (※3) c	16.7	20.2	19.6	21.9	20.5	23.4	23.6	20.8	21.9	18.4	22.1	21.3	20.6	19.8	18.8
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	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戻し分、間接オーケ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 間接オーケション等売り入札量：間接オーケ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 その他制約：各社の揚水制約、段差制約、石炭の燃料制約等を計上。

※ 4 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