

2026年1月17日(土)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・エリアプライス最高値：30.00円/kWh（17:30～18:00）

・(参考)システムプライス最高値：12.13円/kWh（7:00～7:30）

(単位：GWh)	北海道電力
①売り入札量^{※1} = a-b	13.9
売り入札総量 a	15.1
間接オークション等売り入札量 ^{※2} b	1.2
②実質買い約定量（間接オークション以外の買い） = a-b	5.2
買い約定量 a	5.3
間接オークション買い約定量 b	0.1
③供給力（設備容量から出力停止等^{※3}を控除したもの）	128.7
出力停止等	80.2
④自社小売需要等 = a+b+c	90.4
需要見込み(自社小売分) a	80.7
需要見込み(他社卸分) b	9.7
需要（揚水動力等） c	0.0
⑤出力制約	24.3
⑥予備力	0.0
⑦入札可能量（供給力-自社小売需要等-出力制約-予備力） = ③-④-⑤-⑥	13.9
⑧入札可能量と売り入札量の差^{※4} = ⑦-①	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	80.74
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	80.66
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	79.81
需要実績（自社小売分 速報値） D	79.43
乖離率(%) ^{※5} スポット時点見込み↔実績(速報値) = (A-D)/D	1.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) = (C-D)/D	0.5%

※1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（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 出力停止等：JERAデータの既提出分は「廃止電源」「所内電力値」も含め計上されていたが、2023.9.14報告分より除外し平仄を揃えている。

※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 乖離率：需要見込みおよび需要実績の毎日の合計値より算出

（出典）各社提出データより事務局作成