

# 2025年9月22日(月)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・北海道エリアプライス最高値：40.00円/kWh（17時～17時半）

・（参考）システムプライス最高値：14.38円/kWh（16時半～17時）

(単位：GWh)	北海道電力
<b>①売り入札量(※1) = a-b</b>	<b>15.4</b>
売り入札総量 a	18.9
間接オークション等売り入札量(※2) b	3.5
<b>②実質買い約定量(間接オークション以外の買い) = a-b</b>	<b>7.0</b>
買い約定量 a	7.4
間接オークション買い約定量 b	0.4
<b>③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)</b>	<b>91.3</b>
出力停止等	126.7
<b>④自社小売需要等 = a+b+c</b>	<b>66.5</b>
需要見込み(自社小売分) a	54.7
需要見込み(他社卸分) b	11.8
需要(揚水動力等) c	0.0
<b>⑤出力制約</b>	<b>9.4</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>
<b>⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備力)</b> <b>=③-④-⑤-⑥</b>	<b>15.4</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①</b>	<b>0.0</b>
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	54.69
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	54.64
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	54.50
需要実績(自社小売分 速報値) D	53.87
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.2%

※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（間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの

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

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

※4 乖離率：需要見込みおよび需要実績の日毎の合計値より算出

※5 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。

(出典) 各社提出データより事務局作成