

2025年8月24日(日)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：50.00円/kWh（17時半～18時、20時半～21時）
・（参考）システムプライス最高値：18.47円/kWh（18時～18時半）

（単位：GWh）	北海道電力
①売り入札量（※1）=a-b	15.3
売り入札総量 a	19.5
間接オークション等売り入札量（※2） b	4.2
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	6.2
買い約定量 a	6.7
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.4
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	101.2
出力停止等	112.4
④自社小売需要等=a+b+c	69.5
需要見込み(自社小売分) a	55.8
需要見込み(他社卸分) b	11.4
需要（揚水動力等） c	2.3
⑤出力制約	16.4
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	15.3
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	55.84
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	55.77
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	55.39
需要実績（自社小売分 速報値） D	55.50
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-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（間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※2 間接オークション等売り入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
※4 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

2025年8月25日(月)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（16時半～17時）
・（参考）システムプライス最高値：20.25円/kWh（16時～18時半）

（単位：GWh）	北海道電力	東北電力	東京電力 エナジー パートナー	中部電力 ミライズ	JERA
①売り入札量（※1）=a-b	13.8	49.0	0.0	47.7	138.5
売り入札総量 a	17.6	55.3	29.7	48.8	138.5
間接オークション等売り入札量（※2） b	3.8	6.3	29.7	1.1	0.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	5.8	0.0	14.0	43.6	0.8
買い約定量 a	6.2	6.0	44.5	47.1	0.8
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.4	6.0	30.5	3.5	0.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	100.4	252.5	744.8	393.2	989.2
出力停止等	114.2	168.9	31.1	0.0	396.2
④自社小売需要等=a+b+c	73.2	201.8	663.9	374.1	850.6
需要見込み(自社小売分) a	60.9	181.2	626.9	368.7	0.0
需要見込み(他社卸分) b	12.3	19.9	19.6	5.3	850.6
需要（揚水動力等） c	0.0	0.7	17.5	0.0	0.0
⑤出力制約	13.4	1.7	78.2	36.0	0.1
⑥予備力	0.0	0.0	3.6	0.9	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	13.8	49.0	-1.0	-17.7	138.5
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	-1.0	-65.4	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	60.89	181.19	626.86	368.74	－(対象外)
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	60.94	181.18	631.51	368.69	－(対象外)
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	61.17	181.49	641.26	367.83	－(対象外)
需要実績（自社小売分 速報値） D	60.71	183.46	642.50	366.04	－(対象外)
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	0.3%	-1.2%	-2.4%	0.7%	－(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	0.8%	-1.1%	-0.2%	0.5%	－(対象外)

※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

2025年8月28日(木)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：45.00円/kWh（20時～20時半）
・（参考）システムプライス最高値：18.97円/kWh（16時半～17時）

（単位：GWh）	北海道電力
①売り入札量（※1）=a-b	15.6
売り入札総量 a	19.3
間接オークション等売り入札量（※2） b	3.8
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い） =a-b-c	5.3
買い約定量 a	5.8
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.4
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	101.8
出力停止等	114.1
④自社小売需要等=a+b+c	72.4
需要見込み(自社小売分) a	60.1
需要見込み(他社卸分) b	12.3
需要（揚水動力等） c	0.0
⑤出力制約	13.9
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	15.6
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	60.11
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	60.20
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	60.01
需要実績（自社小売分 速報値） D	58.83
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	2.2%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	2.0%

※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（間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※2 間接オークション等売り入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
※4 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