

2025年7月7日(月)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】
・システムプライス最高値：35.00円/kWh（16時半～19時）

(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	北陸電力	関西電力	中国電力	四国電力	九州電力
①売り入札量（※1）=a-b	18.5	28.3	0.0	48.1	136.6	20.4	13.7	29.7	6.9	69.5
売り入札総量 a	22.3	42.7	32.7	49.2	136.6	30.4	30.7	46.4	20.5	71.6
間接オークション等売り入札量（※2） b	3.8	14.4	32.7	1.1	0.0	10.0	17.0	16.7	13.5	2.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	4.3	7.2	28.1	28.9	25.1	0.0	91.8	3.0	4.2	0.0
買い約定量 a	5.3	21.2	61.5	33.1	25.1	8.2	107.6	23.5	16.2	0.7
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	1.0	14.1	33.4	4.1	0.0	8.2	15.8	20.5	12.0	0.7
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	113.2	243.5	721.2	392.1	945.6	102.7	494.0	233.3	115.3	372.3
出力停止等	103.7	201.7	33.6	0.0	445.1	69.9	213.8	63.1	23.6	72.2
④自社小売需要等=a+b+c	76.5	214.6	667.4	365.8	808.4	79.1	476.3	178.1	93.1	259.3
需要見込み(自社小売分) a	64.3	183.6	628.0	360.4	0.0	79.1	389.3	144.1	78.7	235.6
需要見込み(他社卸分) b	11.8	30.4	19.4	5.3	808.4	0.0	84.1	28.4	13.5	11.7
需要（揚水動力等） c	0.5	0.6	20.0	0.0	0.0	0.0	2.9	5.6	0.9	12.0
⑤出力制約	18.2	0.6	73.3	36.9	0.6	3.2	0.2	25.6	16.8	40.8
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0	3.9	0.0	0.0	2.5
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	18.5	28.3	-19.5	-11.6	136.6	20.4	13.6	29.7	5.4	69.7
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	-19.5	-59.7	0.0	0.0	0.0	0.0	-1.6	0.2
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	64.26	183.60	628.05	360.43	－(対象外)	79.10	389.31	132.43	81.31	235.60
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	64.41	184.94	630.50	360.31	－(対象外)	78.56	388.13	132.90	81.29	235.10
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	64.58	184.94	629.49	358.43	－(対象外)	78.56	388.13	132.77	81.76	234.30
需要実績（自社小売分 速報値） D	65.38	180.58	626.30	358.84	－(対象外)	76.62	381.47	132.34	81.52	230.98
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.7%	1.7%	0.3%	0.4%	－(対象外)	3.2%	2.1%	0.1%	-0.2%	2.0%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.2%	2.4%	0.5%	-0.1%	－(対象外)	2.5%	1.7%	0.3%	0.3%	1.4%

※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（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

2025年7月8日(火)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】
・システムプライス最高値：30.01円/kWh（16時半～17時）

(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	北陸電力	関西電力	中国電力	四国電力	九州電力
①売り入札量（※1）=a-b	19.3	35.5	0.0	48.0	120.3	16.0	6.2	32.6	6.7	70.5
売り入札総量 a	23.1	49.7	34.4	49.1	120.3	26.2	23.2	49.1	20.2	72.6
間接オークション等売り入札量（※2） b	3.8	14.2	34.4	1.1	0.0	10.1	17.0	16.5	13.5	2.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	4.2	3.4	30.9	18.3	7.0	0.0	89.1	5.3	4.6	0.0
買い約定量 a	5.2	17.9	66.1	22.4	7.0	8.2	105.0	25.6	18.3	0.7
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	1.0	14.6	35.1	4.1	0.0	8.2	15.8	20.3	13.7	0.7
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	113.1	259.1	743.8	411.8	978.6	98.9	488.1	241.8	115.5	380.1
出力停止等	103.7	186.0	33.6	0.0	414.4	73.7	206.7	53.8	19.9	61.6
④自社小売需要等=a+b+c	75.5	221.5	683.2	369.9	858.1	79.8	478.1	178.7	96.6	265.4
需要見込み(自社小売分) a	63.3	189.8	636.0	364.6	0.0	79.8	386.6	146.0	81.4	240.8
需要見込み(他社卸分) b	11.8	30.4	20.2	5.4	858.1	0.0	84.1	28.5	13.4	11.7
需要（揚水動力等） c	0.5	1.3	26.9	0.0	0.0	0.0	7.4	4.2	1.8	12.8
⑤出力制約	18.3	2.1	85.6	37.1	0.3	3.1	0.0	30.5	12.3	41.5
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	2.2	0.0	0.0	3.9	0.0	0.0	2.5
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	19.3	35.5	-25.0	2.6	120.3	16.0	6.2	32.6	6.7	70.7
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	-25.0	-45.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	63.25	189.83	636.03	364.59	－(対象外)	79.78	386.57	146.00	84.10	240.80
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	63.39	189.25	632.24	364.19	－(対象外)	80.49	390.02	146.35	84.10	240.60
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	63.57	188.23	639.71	366.40	－(対象外)	80.35	390.02	147.65	84.10	240.65
需要実績（自社小売分 速報値） D	63.60	186.47	642.34	373.72	－(対象外)	78.99	381.48	150.51	83.81	240.10
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.5%	1.8%	-1.0%	-2.4%	－(対象外)	1.0%	1.3%	-3.0%	0.3%	0.3%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.1%	0.9%	-0.4%	-2.0%	－(対象外)	1.7%	2.2%	-1.9%	0.3%	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7月9日(水)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】
・北陸/関西エリアプライス最高値：35.28円/kWh（15時～15時半）
・30円/KWh以上の価格高騰は関西以東の6エリアで断続的に発生（13時半～17時）
・（参考）システムプライス最高値：23.40円/kWh（16時半～17時）

（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	北陸電力	関西電力
①売り入札量（※1）=a-b	20.7	40.9	0.0	48.1	133.8	16.5	5.2
売り入札総量 a	24.5	54.8	32.3	49.3	133.8	26.6	22.2
間接オークション等売り入札量（※2） b	3.8	13.9	32.3	1.1	0.0	10.2	17.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	3.9	2.6	23.7	17.7	13.1	0.0	100.6
買い約定量 a	4.9	17.3	56.8	22.2	13.1	8.1	116.5
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	1.0	14.6	33.1	4.5	0.0	8.1	15.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	111.7	262.5	751.9	407.5	997.8	101.3	487.7
出力停止等	104.5	184.3	33.6	0.0	393.8	70.2	213.6
④自社小売需要等=a+b+c	73.5	217.7	688.5	368.5	863.6	81.8	478.6
需要見込み(自社小売分) a	61.2	186.0	637.9	363.2	0.0	81.8	386.7
需要見込み(他社卸分) b	11.8	30.4	21.7	5.3	863.6	0.0	84.1
需要（揚水動力等） c	0.5	1.3	28.9	0.0	0.0	0.0	7.9
⑤出力制約	17.5	4.0	74.5	38.1	0.3	3.2	0.0
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	1.7	0.0	0.0	3.9
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	20.7	40.8	-11.0	-0.8	133.8	16.4	5.2
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	-11.0	-48.9	0.0	0.0	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	61.23	185.99	637.95	363.21	－(対象外)	81.76	386.67
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	61.66	185.59	637.39	367.96	－(対象外)	79.84	386.75
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	61.85	184.92	645.94	370.66	－(対象外)	80.17	386.75
需要実績（自社小売分 速報値） D	61.11	181.82	636.70	371.07	－(対象外)	80.56	377.98
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.2%	2.3%	0.2%	-2.1%	－(対象外)	1.5%	2.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.2%	1.7%	1.5%	-0.1%	－(対象外)	-0.5%	2.3%

※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（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