

2026年5月7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：35.83円/kWh (15:00~15:30)

・(参考)システムプライス最高値：19.26円/kWh (18:30~19:00)

(単位：GWh)	東北電力	東京電力 エナジーパート ナー	JERA
①売り入札量^{※1} = a-b	71.1	0.0	137.9
売り入札総量 a	117.8	38.1	137.9
間接オークション等売り入札量 ^{※2} b	46.7	38.1	0.0
②実質買い約定量 (間接オークション以外の買い) = a-b	2.8	78.6	16.2
買い約定量 a	50.6	116.7	16.2
間接オークション買い約定量 b	47.8	38.1	0.0
③供給力 (設備容量から出力停止等^{※3}を控除したもの)	258.3	387.7	378.7
出力停止等	234.0	49.3	416.6
④自社小売需要等 = a+b+c	184.0	382.8	240.8
需要見込み(自社小売分) a	134.5	356.5	0.0
需要見込み(他社卸分) b	48.6	2.8	240.8
需要 (揚水動力等) c	0.9	23.5	0.0
⑤出力制約	3.2	77.3	0.0
⑥予備力	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-予備力) =③-④-⑤-⑥	71.1	-72.4	137.9
⑧入札可能量と売り入札量の差^{※4} = ⑦-①	0.0	-72.4	0.0
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	134.54	356.51	-(対象外)
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	134.53	364.76	-(対象外)
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	135.11	367.12	-(対象外)
需要実績 (自社小売分 速報値) D	135.31	377.64	-(対象外)
乖離率(%) ^{※5} スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.6%	-5.6%	-(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.1%	-2.8%	-(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日毎の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

2026年5月8日(金)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：32.40円/kWh (15:30~16:00)

・(参考)システムプライス最高値：20.01円/kWh (18:30~19:00)

(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	0.1	45.4	0.0	29.2	334.1
売り入札総量 a	4.7	92.0	39.1	29.9	334.1
間接オークション等売り入札量 ^{*2} b	4.7	46.6	39.1	0.7	0.0
②実質買い約定量 (間接オークション以外の買い) = a-b	12.8	0.0	92.2	108.3	6.0
買い約定量 a	12.9	47.7	131.4	119.4	6.0
間接オークション買い約定量 b	0.1	47.7	39.1	11.1	0.0
③供給力 (設備容量から出力停止等^{*3}を控除したもの)	92.4	237.8	386.3	181.8	686.7
出力停止等	127.9	244.4	43.3	0.0	594.5
④自社小売需要等 = a+b+c	75.7	191.0	381.5	250.9	352.6
需要見込み(自社小売分) a	55.5	141.2	378.1	250.3	0.0
需要見込み(他社卸分) b	20.2	49.8	3.4	0.6	352.6
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
⑤出力制約	26.6	1.3	95.7	39.8	0.0
⑥予備力	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-予備力) =③-④-⑤-⑥	-9.8	45.4	-90.9	-108.9	334.1
⑧入札可能量と売り入札量の差^{*4} = ⑦-①	-9.9	0.0	-90.9	-138.1	0.0
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	55.49	141.18	378.12	250.33	-(対象外)
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	55.44	141.17	383.80	249.58	-(対象外)
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	55.30	141.17	388.54	250.48	-(対象外)
需要実績 (自社小売分 速報値) D	54.97	140.54	391.45	258.77	-(対象外)
乖離率(%) ^{*5} スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.0%	0.5%	-3.4%	-3.3%	-(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.6%	0.5%	-0.7%	-3.2%	-(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日毎の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成