

【時間前市場価格】

・約定価格最高値：30.35円/kWh（16時半～17時）

9月28日(木)受渡分 各社提出データ

(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-c	8.2	20.5	0.0	21.6	61.1	8.6	53.3	2.8	6.9	71.6
売り入札総量 a	26.3	26.0	50.4	56.8	61.1	16.7	71.6	3.0	12.3	91.1
GB高値買い入札量 b	17.2	4.5	24.0	34.7	0.0	1.8	0.0	0.0	0.1	12.8
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.8	0.9	26.4	0.5	0.0	6.3	18.3	0.2	5.2	6.7
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	5.1	12.5	23.6	34.5	16.6	0.0	22.3	12.7	4.3	0.0
買い約定量 a	25.7	31.6	74.7	73.6	16.6	2.2	56.1	46.7	8.3	68.1
GB買い約定量 b	17.6	14.3	24.0	38.4	0.0	1.8	0.0	2.8	0.1	67.2
間接オークション買い約定量 c	3.1	4.8	27.1	0.6	0.0	0.4	33.8	31.3	3.8	0.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	86.9	216.0	701.3	355.7	847.4	86.9	470.0	173.8	93.1	344.7
出力停止等	113.0	210.5	37.5	0.0	531.0	72.0	205.1	145.5	43.2	82.1
④自社小売需要等 = a+b+c	71.8	191.0	646.8	329.2	784.5	77.5	403.5	153.5	76.4	250.1
需要見込み(自社小売分) a	62.7	177.7	610.2	322.4	0.0	69.1	346.7	139.9	70.2	230.5
需要見込み(他社卸分) b	9.1	12.3	20.9	6.8	784.5	8.4	56.9	10.3	5.8	19.4
需要(揚水動力等) c	0.0	1.0	15.7	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.3	0.2
⑤出力制約	9.9	3.6	68.9	27.3	1.8	0.8	9.6	17.9	10.0	20.8
⑥予備力	0.6	0.9	0.0	2.0	0.0	0.0	3.5	1.4	0.7	2.0
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	4.7	20.5	-14.3	-2.8	61.1	8.6	53.3	1.1	6.1	71.7
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-3.6	0.0	-14.3	-24.4	0.0	0.0	0.0	-1.7	-0.8	0.2
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	62.75	177.66	610.16	322.39	-(対象外)	69.05	346.65	139.93	71.09	230.50
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	61.84	176.70	616.68	326.39	-(対象外)	69.30	348.65	139.93	72.23	230.80
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	61.75	176.70	606.83	341.00	-(対象外)	70.34	348.65	139.20	71.73	230.30
需要実績(自社小売分 速報値) D	61.41	176.70	612.60	340.64	-(対象外)	69.73	351.68	136.23	71.26	227.26
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.2%	0.5%	-0.4%	-5.4%	-(対象外)	-1.0%	-1.4%	2.7%	-0.2%	1.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.5%	0.0%	-0.9%	0.1%	-(対象外)	0.9%	-0.9%	2.2%	0.7%	1.3%

※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(グロス・ビディングの高値買い戻し分、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年9月14日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