

【時間前市場価格】

・約定価格最高値：33.08円/kWh（16時半～17時）

9月14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	4.0	39.9	0.0	25.3	64.0	2.7	44.7	12.0	8.1	44.5
売り入札総量 a	29.1	44.2	65.4	62.3	64.0	11.3	124.4	12.4	13.4	88.3
GB高値買い入札量 b	19.9	3.1	24.0	36.5	0.0	1.8	61.4	0.0	0.1	37.1
間接オークション等売り入札量(※2) c	5.2	1.2	41.4	0.5	0.0	6.8	18.3	0.4	5.3	6.7
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	7.3	18.1	12.3	40.4	17.1	3.5	41.8	4.4	2.5	0.0
買い約定量 a	29.7	23.1	78.5	79.7	17.1	6.0	181.6	41.5	5.6	80.8
GB買い約定量 b	20.5	0.0	24.0	38.4	0.0	1.8	106.1	5.6	0.1	80.0
間接オークション買い約定量 c	1.8	5.1	42.2	0.9	0.0	0.7	33.8	31.5	3.1	0.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	90.2	265.1	785.3	360.9	908.1	92.3	482.1	192.1	96.4	320.4
出力停止等	111.2	164.6	33.6	0.0	481.0	67.7	194.5	127.8	43.0	93.8
④自社小売需要等 = a+b+c	78.9	214.9	704.5	348.8	843.4	88.9	422.7	153.8	77.5	254.6
需要見込み(自社小売分) a	64.5	202.1	649.6	342.1	0.0	80.1	365.9	141.6	71.7	235.1
需要見込み(他社卸分) b	14.4	12.9	18.5	6.7	843.4	8.6	56.7	9.6	5.8	19.5
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	36.4	0.0	0.0	0.2	0.0	2.6	0.0	0.0
⑤出力制約	10.6	9.3	81.1	23.5	0.7	2.6	11.1	25.1	10.1	18.9
⑥予備力	0.0	1.0	3.9	1.0	0.0	0.0	3.7	1.4	0.7	2.4
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	0.6	39.9	-4.2	-12.5	64.0	0.8	44.7	11.8	8.1	44.6
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-3.3	0.0	-4.2	-37.8	0.0	-1.9	0.0	-0.2	0.0	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	64.49	202.06	649.58	342.10	-(対象外)	80.07	365.93	141.60	72.65	235.05
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	64.47	202.42	646.76	343.26	-(対象外)	79.97	364.65	140.37	72.65	233.60
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	64.83	202.42	650.34	348.53	-(対象外)	79.19	364.65	140.48	72.33	232.45
需要実績(自社小売分 速報値) D	65.13	204.27	669.18	348.94	-(対象外)	78.32	370.64	141.45	71.93	232.26
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.0%	-1.1%	-2.9%	-2.0%	-(対象外)	2.2%	-1.3%	0.1%	1.0%	1.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.5%	-0.9%	-2.8%	-0.1%	-(対象外)	1.1%	-1.6%	-0.7%	0.6%	0.1%

※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、本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