

11月13日(土)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・中部、北陸、関西、中国、四国、九州エリアプライス最高値:30.40円/kWh(16時半～18時、18時半～19時、20時～22時)

(単位: GWh)	中部電力 ミライズ	JERA (西)	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	6.8	87.1	0.0	97.7	0.4	0.0	12.3
売り入札総量 a	40.6	87.1	27.9	98.6	1.2	14.1	104.6
GB高値買い入札量 b	33.3	0.0	14.4	0.0	0.0	7.2	79.3
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.6	0.0	13.5	0.9	0.7	6.9	13.0
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	20.0	3.7	7.5	2.6	9.4	19.5	0.0
買い約定量 a	56.4	3.7	23.6	86.5	37.2	44.6	88.6
GB買い約定量 b	35.4	0.0	14.4	57.5	0.4	7.2	81.0
間接オークション買い約定量 c	1.0	0.0	1.7	26.4	27.3	17.9	7.6
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	304.5	370.0	95.3	381.5	181.6	74.4	263.7
出力停止等	0.0	211.3	84.3	247.1	115.9	36.5	187.6
④自社小売需要等 = a+b+c	261.5	227.0	96.8	273.9	148.2	70.7	213.0
需要見込み(自社小売分) a	255.8	0.0	81.7	251.1	128.6	60.5	192.5
需要見込み(他社卸分) b	5.7	227.0	14.6	22.7	13.2	7.5	15.9
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	0.5	0.0	6.4	2.7	4.6
⑤出力制約	33.7	55.9	5.9	7.5	32.9	22.6	36.4
⑥予備力	2.6	0.0	0.0	2.5	1.3	0.6	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	6.8	87.1	-7.5	97.7	-0.8	-19.5	12.3
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	-7.5	0.0	-1.2	-19.5	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	255.80	-(対象外)	81.70	251.11	128.60	60.5	192.45
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	262.01	-(対象外)	81.60	251.11	128.60	60.5	193.00
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	259.18	-(対象外)	80.49	251.11	128.43	60.9	193.50
需要実績(自社小売分 速報値) D	258.00	-(対象外)	79.55	247.33	128.09	60.5	188.67
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.9%	-(対象外)	2.7%	1.5%	0.4%	0.0%	2.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.5%	-(対象外)	1.2%	1.5%	0.3%	0.6%	2.6%

※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毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成