

11月28日(日)受渡分 各社提出データ

(単位: GWh)	中部電力	JERA (西)	北陸電力	関西電力	中国電力	四国電力
①売り入札量(※1) = a-b-c	5.5	58.1	0.2	71.0	2.8	0.0
売り入札総量 a	39.2	58.1	30.5	76.2	3.8	14.3
GB高値買い入札量 b	33.3	0.0	14.2	4.0	0.0	7.2
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.4	0.0	16.1	1.3	1.1	7.1
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	26.7	15.4	7.7	4.2	16.0	14.9
買い約定量 a	65.2	15.4	23.6	82.7	35.7	40.2
GB買い約定量 b	37.8	0.0	14.2	51.9	0.6	7.2
間接オークション買い約定量 c	0.7	0.0	1.7	26.6	19.1	18.1
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	285.8	337.1	100.7	370.3	197.7	87.4
出力停止等	0.0	244.2	70.8	256.3	94.6	29.4
④自社小売需要等 = a+b+c	261.0	225.0	96.4	282.5	149.1	77.8
需要見込み(自社小売分) a	255.7	0.0	79.1	258.5	128.7	62.1
需要見込み(他社卸分) b	5.4	225.0	17.3	22.9	14.0	11.8
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	1.0	6.4	3.9
⑤出力制約	17.0	54.1	11.2	14.2	45.7	24.0
⑥予備力	2.6	0.0	0.0	2.6	1.3	0.6
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	5.2	58.1	-7.0	71.0	1.6	-15.1
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-0.3	0.0	-7.1	0.0	-1.2	-15.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	255.68	-(対象外)	79.11	258.51	128.70	62.1
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	255.36	-(対象外)	79.11	257.39	128.71	62.1
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	256.33	-(対象外)	79.47	257.39	131.21	61.9
需要実績(自社小売分 速報値) D	257.24	-(対象外)	79.61	249.50	133.22	62.1
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.6%	-(対象外)	-0.6%	3.6%	-3.4%	-0.1%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.4%	-(対象外)	-0.2%	3.2%	-1.5%	-0.4%

※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(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