

## 1 2月25日(土)受渡分 各社提出データ

(単位: GWh)	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
①売り入札量(※1) = a-b-c	14.3	52.5	1.6	105.1	3.4	8.3
売り入札総量 a	47.6	52.5	30.8	106.4	4.3	21.8
GB高値買い入札量 b	32.3	0.0	12.8	0.0	0.0	1.6
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.0	0.0	16.4	1.3	0.9	11.8
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	23.7	45.6	8.4	10.4	0.9	1.8
買い約定量 a	61.9	45.6	24.4	123.0	31.5	21.0
GB買い約定量 b	35.0	0.0	12.8	85.6	0.8	1.6
間接オークション買い約定量 c	3.2	0.0	3.1	26.9	29.8	17.6
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	353.4	365.2	120.9	455.6	215.7	107.8
出力停止等	0.0	216.2	61.2	197.5	98.8	23.9
④自社小売需要等 = a+b+c	311.5	290.5	115.8	320.7	171.7	84.4
需要見込み(自社小売分) a	302.5	0.0	98.8	279.6	151.1	68.6
需要見込み(他社卸分) b	9.0	290.5	17.0	40.4	14.5	13.1
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.7	6.1	2.7
⑤出力制約	24.5	22.2	12.0	27.0	40.2	14.4
⑥予備力	3.0	0.0	0.0	2.8	1.5	0.7
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	14.3	52.5	-6.9	105.1	2.4	8.3
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	-8.4	0.0	-1.0	-0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	358.67	-(対象外)	105.76	279.61	151.13	68.60
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	358.38	-(対象外)	102.75	278.36	148.64	68.60
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	355.59	-(対象外)	101.72	278.36	145.10	67.54
需要実績(自社小売分 速報値) D	348.60	-(対象外)	101.05	278.97	139.05	66.03
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	2.9%	-(対象外)	4.7%	0.2%	8.7%	3.9%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	2.0%	-(対象外)	0.7%	-0.2%	4.3%	2.3%

※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

(出典) 各社提出データより事務局作成