## 10月28日(木)受渡分 各社提出データ

(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
①売り入札量(※1)=a-b-c	7.7	57.4	8.3	133.4	7.1	0.3
売り入札総量 a	41.4	57.4	29.7	135.6	7.7	17.0
GB高値買い入札量 b	32.7	0.0	5.8	0.0	0.0	6.9
間接オークション等売り入札量(※2)c	1.1	0.0	15.6	2.2	0.6	9.8
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い)=a-b-c	35.8	28.4	9.7	3.2	2.1	5.4
買い約定量 a	73.0	28.4	21.7	102.4	30.1	26.9
GB買い約定量 b	36.1	0.0	10.4	73.3	0.7	6.9
間接オークション買い約定量 c	1.1	0.0	1.7	25.8	27.2	14.7
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	318.7	350.9	101.2	432.3	185.6	90.3
出力停止等	0.0	230.4	77.0	210.2	118.0	22.7
④自社小売需要等=a+b+c	292.5	250.4	101.3	287.0	149.0	75.3
需要見込み(自社小売分) a	286.4	0.0	83.2	257.1	126.4	62.0
需要見込み(他社卸分) b	6.2	250.4	17.8	30.0	16.2	10.9
需要(揚水動力等)c	0.0	0.0	0.4	0.0	6.4	2.4
⑤出力制約	15.7	43.1	1.3	9.3	28.7	18.2
⑥予備力	2.9	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	7.6	57.4	-1.4	133.4	6.6	-3.7
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	-9.7	0.0	-0.4	-4.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	286.35	<b>一</b> (対象外)	83.19	257.09	126.39	62.0
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	289.18	<b>一</b> (対象外)	82.23	254.56	126.50	61.9
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	284.55	<b>一</b> (対象外)	81.68	254.56	126.93	61.9
需要実績(自社小売分 速報値) D	286.07	<b>一</b> (対象外)	81.07	252.51	129.11	61.9
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	0.1%	<b>一</b> (対象外)	2.6%	1.8%	-2.1%	0.3%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.5%	<b>一</b> (対象外)	0.8%	0.8%	-1.7%	0.0%

- ※ 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うる。
- ※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