

## 4月20日(水)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	JERA (東)
①売り入札量(※1) = a-b-c	6.1	5.3	13.5	86.9
売り入札総量 a	15.1	32.3	30.4	86.9
GB高値買い入札量 b	7.5	10.4	12.3	0.0
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.5	16.6	4.6	0.0
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	6.4	26.5	0.7	0.0
買い約定量 a	14.8	54.3	23.4	0.0
GB買い約定量 b	7.5	14.0	18.1	0.0
間接オークション買い約定量 c	1.0	13.8	4.6	0.0
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	108.6	208.0	671.5	517.2
出力停止等	95.5	267.3	33.2	461.1
④自社小売需要等 = a+b+c	70.8	208.5	564.5	430.3
需要見込み(自社小売分) a	63.9	182.3	457.7	0.0
需要見込み(他社卸分) b	6.0	26.2	98.3	430.3
需要(揚水動力等) c	0.8	0.0	8.5	0.0
⑤出力制約	31.7	5.2	90.6	0.0
⑥予備力	0.0	-11.0	2.9	0.0
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	6.1	5.3	13.5	86.9
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	63.95	182.28	457.67	-(対象外)
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	63.95	180.01	455.49	-(対象外)
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	62.59	180.24	462.70	-(対象外)
需要実績(自社小売分 速報値) D	61.50	180.82	478.16	-(対象外)
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	4.0%	0.8%	-4.3%	-(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.8%	-0.3%	-3.2%	-(対象外)

※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