

# 12月24日(金)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・北海道、東北、東京、中部エリアプライス最高値: 30.00円/kWh (14時半～15時、15時半～16時)

(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	中部電力 ミライズ	JERA
① 売入札量 (※1) = a-b-c	9.8	4.8	25.4	11.4	66.2
売入札総量 a	25.5	34.3	86.9	44.2	66.2
GB高値買い入札量 b	12.9	10.2	13.1	31.3	0.0
間接オークション等売入札量 (※2) c	2.9	19.3	48.4	1.5	0.0
② 実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.8	16.8	1.6	28.0	53.8
買い約定量 a	15.8	52.7	64.0	66.5	53.8
GB買い約定量 b	13.4	14.4	14.0	35.1	0.0
間接オークション買い約定量 c	1.6	21.5	48.4	3.4	0.0
③ 供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)	110.6	294.7	847.7	400.2	953.4
出力停止等	85.3	160.7	11.6	0.0	606.5
④ 自社小売需要等 = a+b+c	92.5	281.8	716.7	361.9	866.3
需要見込み(自社小売分) a	83.6	246.9	580.7	352.0	0.0
需要見込み(他社卸分) b	8.9	33.9	91.3	9.9	866.3
需要 (揚水動力等) c	0.0	1.0	44.6	0.0	0.0
⑤ 出力制約	8.0	6.9	102.1	23.3	20.8
⑥ 予備力	0.3	1.3	3.6	3.5	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	9.8	4.8	25.4	11.4	66.2
⑧ 入札可能量と売入札量の差 = ⑦-①	0.0	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	83.57	246.93	580.75	352.05	-(対象外)
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	83.55	246.24	575.81	348.81	-(対象外)
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	83.42	242.32	573.26	339.33	-(対象外)
需要実績 (自社小売分 速報値) D	85.08	231.42	568.86	332.66	-(対象外)
乖離率 (%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.8%	6.7%	2.1%	5.8%	-(対象外)
乖離率 (%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.0%	4.7%	0.8%	2.0%	-(対象外)

※1 売入札量: 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