

# 2024年11月15日(金)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・中部/北陸/関西/中国/四国/九州エリアプライス最高値：36.00円/kWh（15時半～16時）

・（参考）システムプライス最高値：18.48円/kWh（17時半～18時）

(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	九州電力
<b>①売り入札量(※1) = a-b-c</b>	<b>36.3</b>	<b>80.9</b>	<b>4.8</b>	<b>26.4</b>	<b>10.8</b>	<b>11.6</b>	<b>56.4</b>
売り入札総量 a	38.9	80.9	12.1	50.5	11.5	27.8	58.1
GB高値買い入札量 b (2023.10.1～GB休止中)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.6	0.0	7.3	24.1	0.7	16.2	1.7
<b>②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c</b>	<b>51.1</b>	<b>2.0</b>	<b>0.5</b>	<b>47.3</b>	<b>8.5</b>	<b>0.7</b>	<b>0.0</b>
買い約定量 a	55.5	2.0	10.8	63.7	38.5	9.0	0.4
GB買い約定量 b (2023.10.1～GB休止中)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	4.4	0.0	10.2	16.4	30.0	8.3	0.4
<b>③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)</b>	<b>267.0</b>	<b>279.1</b>	<b>81.4</b>	<b>396.9</b>	<b>162.8</b>	<b>90.6</b>	<b>291.6</b>
出力停止等	0.0	255.0	84.6	219.6	120.8	49.7	121.7
<b>④自社小売需要等 = a+b+c</b>	<b>284.6</b>	<b>198.0</b>	<b>77.1</b>	<b>365.0</b>	<b>120.5</b>	<b>74.6</b>	<b>194.5</b>
需要見込み(自社小売分) a	280.8	0.0	65.2	276.5	109.6	58.9	186.4
需要見込み(他社卸分) b	3.9	198.0	11.9	88.4	10.8	15.7	8.1
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
<b>⑤出力制約</b>	<b>29.6</b>	<b>0.2</b>	<b>0.0</b>	<b>2.7</b>	<b>31.8</b>	<b>4.4</b>	<b>38.6</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2.8</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>1.9</b>
<b>⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率)</b> <b>=③-④-⑤-⑥</b>	<b>-47.2</b>	<b>80.9</b>	<b>4.3</b>	<b>26.4</b>	<b>10.5</b>	<b>11.6</b>	<b>56.6</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①</b>	<b>-83.5</b>	<b>0.0</b>	<b>-0.5</b>	<b>0.0</b>	<b>-0.3</b>	<b>0.0</b>	<b>0.2</b>
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	280.76	-(対象外)	65.20	276.55	109.63	59.65	186.40
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	284.02	-(対象外)	66.66	276.03	110.15	59.38	186.80
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	284.14	-(対象外)	66.42	276.03	110.18	59.53	187.40
需要実績(自社小売分 速報値) D	284.19	-(対象外)	65.50	276.04	110.16	59.47	188.74
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.2%	-(対象外)	-0.5%	0.2%	-0.5%	0.0%	-1.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.0%	-(対象外)	1.4%	0.0%	0.0%	0.0%	-0.7%

※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

※5 出力停止等：JERAデータの既提出分は「廃止電源」「所内電力値」も含め計上されていたが、2023.9.14報告分より除外し平仄を揃えている。

(出典) 各社提出データより事務局作成