

10月1日(金)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

- ・北海道エリアプライス最高値:55.01円/kWh(16時半～17時半、18時半～19時)
- ・(参考)システムプライス最高値:21.03円/kWh(17時半～18時)

(単位: GWh)	北海道電力
① 売り入札量 (※1) =a-b-c	20.9
売り入札総量 a	29.5
GB高値買い入札量 b	7.7
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.8
② 実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.0
買い約定量 a	9.1
GB買い約定量 b	8.2
間接オークション買い約定量 c	0.8
③ 供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)	98.9
出力停止等	95.1
④ 自社小売需要等 =a+b+c	57.9
需要見込み(自社小売分) a	54.3
需要見込み(他社卸分) b	3.6
需要 (揚水動力等) c	0.0
⑤ 出力制約	20.1
⑥ 予備力	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	20.9
⑧ 入札可能量と売り入札量の差 =⑦-①	0.0
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	54.27
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	54.29
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	54.76
需要実績 (自社小売分 速報値) D	56.58
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-4.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-3.2%

※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

10月3日(日)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

- ・北海道エリアプライス最高値: 30.00円/kWh (18時～18時半)
- ・(参考)システムプライス最高値: 12.81円/kWh (18時半～19時)

(単位: GWh)	北海道電力
① 売り入札量 (※1) = a-b-c	25.6
売り入札総量 a	39.6
GB高値買い入札量 b	13.1
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.8
② 実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0
買い約定量 a	14.1
GB買い約定量 b	13.3
間接オークション買い約定量 c	0.8
③ 供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)	101.7
出力停止等	96.8
④ 自社小売需要等 = a+b+c	52.7
需要見込み(自社小売分) a	49.7
需要見込み(他社卸分) b	3.0
需要 (揚水動力等) c	0.0
⑤ 出力制約	23.4
⑥ 予備力	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	25.6
⑧ 入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	49.72
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	49.71
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	49.34
需要実績 (自社小売分 速報値) D	49.25
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.2%

※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

10月4日(月)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

- ・北海道エリアプライス最高値:60.00円/kWh(14時半～15時、16時～18時半、19時～24時)
- ・(参考)システムプライス最高値:28.25円/kWh(17時半～18時)

(単位: GWh)	北海道電力
① 売り入札量 (※1) =a-b-c	17.9
売り入札総量 a	21.2
GB高値買い入札量 b	2.5
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.8
② 実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.1
買い約定量 a	3.6
GB買い約定量 b	2.7
間接オークション買い約定量 c	0.8
③ 供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)	97.8
出力停止等	96.4
④ 自社小売需要等 =a+b+c	60.1
需要見込み(自社小売分) a	56.2
需要見込み(他社卸分) b	3.9
需要 (揚水動力等) c	0.0
⑤ 出力制約	19.9
⑥ 予備力	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	17.9
⑧ 入札可能量と売り入札量の差 =⑦-①	0.0
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	56.22
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	56.22
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	56.00
需要実績 (自社小売分 速報値) D	55.61
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	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

(出典) 各社提出データより事務局作成