

# 2026年1月19日(月)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・エリアプライス最高値：50.00円/kWh（16:00-18:00）

・(参考)システムプライス最高値：17.50円/kWh（8:00-8:30）

(単位：GWh)	北海道電力
<b>①売り入札量<sup>※1</sup> = a-b</b>	<b>13.2</b>
売り入札総量 a	14.5
間接オークション等売り入札量 <sup>※2</sup> b	1.3
<b>②実質買い約定量（間接オークション以外の買い） = a-b</b>	<b>2.9</b>
買い約定量 a	3.0
間接オークション買い約定量 b	0.1
<b>③供給力（設備容量から出力停止等<sup>※3</sup>を控除したもの）</b>	<b>129.3</b>
出力停止等	79.8
<b>④自社小売需要等 = a+b+c</b>	<b>95.0</b>
需要見込み(自社小売分) a	85.1
需要見込み(他社卸分) b	9.9
需要（揚水動力等） c	0.0
<b>⑤出力制約</b>	<b>21.2</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>
<b>⑦入札可能量（供給力-自社小売需要等-出力制約-予備力）</b> <b>= ③-④-⑤-⑥</b>	<b>13.2</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差<sup>※4</sup> = ⑦-①</b>	<b>0.0</b>
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	85.06
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	85.39
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	84.67
需要実績（自社小売分 速報値） D	86.31
乖離率(%) <sup>※5</sup> スポット時点見込み↔実績(速報値) = (A-D)/D	-1.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) = (C-D)/D	-1.9%

※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（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 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。

※4 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。

※5 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

# 2026年1月22日(木)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・エリアプライス最高値：30.00円/kWh（16:30-17:00、18:00-18:30、19:00-19:30）

・(参考)システムプライス最高値：26.96円/kWh（19:00-19:30）

(単位：GWh)	北海道電力
<b>①売り入札量<sup>※1</sup> = a-b</b>	<b>11.4</b>
売り入札総量 a	12.7
間接オークション等売り入札量 <sup>※2</sup> b	1.3
<b>②実質買い約定量（間接オークション以外の買い） = a-b</b>	<b>5.1</b>
買い約定量 a	5.2
間接オークション買い約定量 b	0.1
<b>③供給力（設備容量から出力停止等<sup>※3</sup>を控除したもの）</b>	<b>120.7</b>
出力停止等	89.5
<b>④自社小売需要等 = a+b+c</b>	<b>98.7</b>
需要見込み(自社小売分) a	88.8
需要見込み(他社卸分) b	9.9
需要（揚水動力等） c	0.0
<b>⑤出力制約</b>	<b>10.6</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>
<b>⑦入札可能量（供給力-自社小売需要等-出力制約-予備力） = ③-④-⑤-⑥</b>	<b>11.4</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差<sup>※4</sup> = ⑦-①</b>	<b>0.0</b>
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	88.80
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	89.18
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	90.00
需要実績（自社小売分 速報値） D	87.88
乖離率(%) <sup>※5</sup> 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	2.4%

※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（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 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。

※4 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。

※5 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

# 2026年1月23日(金)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・エリアプライス最高値：30.00円/kWh（16:30-17:00）

・(参考)システムプライス最高値：18.39円/kWh（7:30-8:30）

(単位：GWh)	北海道電力
<b>①売り入札量<sup>※1</sup> = a-b</b>	<b>12.5</b>
売り入札総量 a	13.8
間接オークション等売り入札量 <sup>※2</sup> b	1.3
<b>②実質買い約定量（間接オークション以外の買い） = a-b</b>	<b>4.4</b>
買い約定量 a	4.5
間接オークション買い約定量 b	0.1
<b>③供給力（設備容量から出力停止等<sup>※3</sup>を控除したもの）</b>	<b>130.2</b>
出力停止等	80.1
<b>④自社小売需要等 = a+b+c</b>	<b>98.1</b>
需要見込み(自社小売分) a	88.2
需要見込み(他社卸分) b	9.9
需要（揚水動力等） c	0.0
<b>⑤出力制約</b>	<b>19.7</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>
<b>⑦入札可能量（供給力-自社小売需要等-出力制約-予備力） = ③-④-⑤-⑥</b>	<b>12.5</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差<sup>※4</sup> = ⑦-①</b>	<b>0.0</b>
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	88.18
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	88.45
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	88.85
需要実績（自社小売分 速報値） D	87.56
乖離率(%) <sup>※5</sup> スポット時点見込み↔実績(速報値) = (A-D)/D	0.7%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) = (C-D)/D	1.5%

※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（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 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。

※4 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。

※5 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