

# 2026年1月26日(月)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・システムプライス最高値：34.26円/kWh（16:30～17:00、17:30～18:00）

(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	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<sup>※1</sup> = a-b</b>	9.7	27.6	2.2	56.4	161.5	1.1	3.8	22.2	1.9	52.3
売り入札総量 a	11.2	29.6	47.1	56.7	161.5	8.6	20.8	25.2	16.4	54.8
間接オークション等売り入札量 <sup>※2</sup> b	1.5	2.0	44.9	0.3	0.0	7.5	17.0	3.0	14.5	2.5
<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>	6.8	2.2	13.3	34.9	0.8	9.5	32.1	4.9	4.4	0.0
買い約定量 a	7.0	4.9	58.9	40.3	0.8	21.5	63.9	29.2	20.9	0.1
間接オークション買い約定量 b	0.1	2.8	45.7	5.5	0.0	12.1	31.8	24.3	16.5	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>	130.3	279.1	756.4	380.1	1,044.6	117.0	498.2	227.9	114.9	341.1
出力停止等	80.2	154.6	31.8	0.0	268.6	69.0	106.0	61.2	25.5	80.1
<b>④自社小売需要等 = a+b+c</b>	100.4	249.0	658.0	370.7	882.7	115.3	490.4	170.3	94.8	249.6
需要見込み(自社小売分) a	89.4	234.5	633.6	365.8	0.0	100.0	386.4	157.0	79.9	232.1
需要見込み(他社卸分) b	10.9	14.4	21.7	4.9	882.7	15.3	92.8	11.5	14.9	8.7
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	2.8	0.0	0.0	0.0	11.2	1.7	0.0	8.8
<b>⑤出力制約</b>	20.3	2.5	96.8	22.2	0.3	2.4	0.1	38.5	20.0	36.8
<b>⑥予備力</b>	0.0	0.0	3.3	1.1	0.0	0.0	3.9	0.0	0.0	2.4
<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>	9.7	27.6	-1.7	-13.9	161.5	-0.6	3.8	19.1	0.1	52.3
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差<sup>※4</sup> = ⑦-①</b>	0.0	0.0	-3.9	-70.3	0.0	-1.8	0.0	-3.1	-1.9	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	89.43	234.54	633.59	365.78	-(対象外)	100.00	386.45	157.02	82.44	232.05
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	88.76	234.53	633.90	366.03	-(対象外)	99.42	382.67	155.22	82.49	232.55
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	89.91	234.31	632.04	365.20	-(対象外)	98.05	382.67	155.88	82.82	232.90
需要実績（自社小売分 速報値） D	91.14	232.03	630.31	368.47	-(対象外)	96.64	388.96	156.82	81.32	233.48
乖離率(%) <sup>※5</sup> スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.9%	1.1%	0.5%	-0.7%	-(対象外)	3.5%	-0.6%	0.1%	1.4%	-0.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.3%	1.0%	0.3%	-0.9%	-(対象外)	1.5%	-1.6%	-0.6%	1.8%	-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（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27日(火)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：44.45円/kWh（15:30-16:00）

・(参考)システムプライス最高値：18.89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>10.6</b>
売り入札総量 a	12.1
間接オークション等売り入札量 <sup>※2</sup> b	1.5
<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>3.7</b>
買い約定量 a	3.8
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>129.8</b>
出力停止等	80.2
<b>④自社小売需要等 = a+b+c</b>	<b>98.4</b>
需要見込み(自社小売分) a	87.5
需要見込み(他社卸分) b	10.9
需要（揚水動力等） c	0.0
<b>⑤出力制約</b>	<b>20.8</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>10.6</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	87.47
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	87.57
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	88.02
需要実績（自社小売分 速報値） D	87.08
乖離率(%) <sup>※5</sup> スポット時点見込み↔実績(速報値) = (A-D)/D	0.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) = (C-D)/D	1.1%

※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28日(水)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（15:30-16:00）

・(参考)システムプライス最高値：17.30円/kWh（16:30-17:00）

(単位：GWh)	北海道電力
<b>①売り入札量<sup>※1</sup> = a-b</b>	<b>11.3</b>
売り入札総量 a	12.8
間接オークション等売り入札量 <sup>※2</sup> b	1.5
<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>3.7</b>
買い約定量 a	3.8
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>118.9</b>
出力停止等	90.2
<b>④自社小売需要等 = a+b+c</b>	<b>98.0</b>
需要見込み(自社小売分) a	87.9
需要見込み(他社卸分) b	10.1
需要（揚水動力等） c	0.0
<b>⑤出力制約</b>	<b>9.6</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>11.3</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	87.90
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	87.68
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	87.00
需要実績（自社小売分 速報値） D	86.26
乖離率(%) <sup>※5</sup> スポット時点見込み↔実績(速報値) = (A-D)/D	1.9%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) = (C-D)/D	0.9%

※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29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 (6:30-7:00)

・(参考)システムプライス最高値：18.20円/kWh (18:00-19:00、20:00-21:00)

(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	14.7
間接オークション等売り入札量 <sup>※2</sup> b	1.5
<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>3.7</b>
買い約定量 a	3.8
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>119.9</b>
出力停止等	90.2
<b>④自社小売需要等 = a+b+c</b>	<b>97.1</b>
需要見込み(自社小売分) a	87.0
需要見込み(他社卸分) b	10.1
需要（揚水動力等） c	0.0
<b>⑤出力制約</b>	<b>9.6</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>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	87.00
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	86.69
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	86.71
需要実績（自社小売分 速報値） D	86.96
乖離率(%) <sup>※5</sup> スポット時点見込み↔実績(速報値) = (A-D)/D	0.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) = (C-D)/D	-0.3%

※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