

# 2025年9月8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：36.00円/kWh（16時半～17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	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</b>	14.5	70.3	0.0	48.1	122.7	22.7	15.1	29.7	12.9	52.5
売り入札総量 a	18.0	79.4	36.9	50.0	122.7	30.4	32.1	46.4	26.3	55.0
間接オークション等売り入札量（※2） b	3.4	9.2	36.9	1.9	0.0	7.7	17.0	16.7	13.4	2.5
<b>②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c</b>	6.4	0.2	17.2	42.5	6.6	0.0	69.1	2.1	2.5	0.0
買い約定量 a	6.9	9.0	54.8	46.6	6.6	10.3	101.3	25.6	17.1	0.8
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	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.4	8.8	37.7	4.0	0.0	10.3	32.2	23.6	14.6	0.8
<b>③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）</b>	100.0	270.0	701.5	396.3	932.3	101.4	467.8	228.7	114.6	345.5
出力停止等	115.5	168.6	46.3	0.0	450.3	65.7	166.5	65.4	32.5	87.4
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	71.3	198.0	629.7	363.1	809.3	74.4	449.0	172.2	91.3	240.9
需要見込み(自社小売分) a	59.5	172.8	598.6	357.8	0.0	74.4	360.5	139.9	77.7	221.9
需要見込み(他社卸分) b	11.8	25.2	19.5	5.4	809.3	0.0	81.3	27.9	13.6	12.3
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	11.5	0.0	0.0	0.0	7.2	4.4	0.0	6.7
<b>⑤出力制約</b>	14.1	1.8	69.3	39.9	0.3	4.3	0.2	27.3	10.3	49.7
<b>⑥予備力</b>	0.0	0.0	3.6	1.2	0.0	0.0	3.6	0.0	0.0	2.3
<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>	14.5	70.2	-1.2	-7.9	122.7	22.7	15.1	29.1	12.9	52.7
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	0.0	0.0	-1.2	-56.0	0.0	0.0	0.0	-0.5	0.0	0.2
<b>需要見込み（自社小売分 スポット時点） A</b>	59.47	172.77	598.64	357.78	-(対象外)	74.44	360.53	139.94	80.26	221.90
<b>需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B</b>	59.61	171.18	596.80	357.67	-(対象外)	74.52	357.33	139.86	79.56	222.15
<b>需要見込み（自社小売分 GC時点） C</b>	59.09	170.27	603.93	354.32	-(対象外)	74.93	357.33	139.27	79.96	222.80
<b>需要実績（自社小売分 速報値） D</b>	60.86	165.86	610.62	351.59	-(対象外)	74.73	363.39	137.87	79.18	228.90
<b>乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D</b>	-2.3%	4.2%	-2.0%	1.8%	-(対象外)	-0.4%	-0.8%	1.5%	1.4%	-3.1%
<b>乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D</b>	-2.9%	2.7%	-1.1%	0.8%	-(対象外)	0.3%	-1.7%	1.0%	1.0%	-2.7%

※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（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

# 2025年9月10日(水)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：50.00円/kWh（17時～18時半）

・（参考）システムプライス最高値：25.00円/kWh（16時半～17時）

(単位：GWh)	北海道電力
<b>①売り入札量（※1）=a-b</b>	<b>8.9</b>
売り入札総量 a	12.4
間接オークション等売り入札量（※2） b	3.5
<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>7.0</b>
買い約定量 a	7.4
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0
間接オークション買い約定量 c	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>94.3</b>
出力停止等	116.4
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>70.7</b>
需要見込み(自社小売分) a	58.9
需要見込み(他社卸分) b	11.8
需要（揚水動力等） c	0.0
<b>⑤出力制約</b>	<b>14.6</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）</b> <b>=③-④-⑤-⑥</b>	<b>8.9</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	<b>0.0</b>
<b>需要見込み（自社小売分 スポット時点） A</b>	<b>58.89</b>
<b>需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B</b>	<b>59.56</b>
<b>需要見込み（自社小売分 GC時点） C</b>	<b>59.29</b>
<b>需要実績（自社小売分 速報値） D</b>	<b>61.71</b>
<b>乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値)</b> <b>=(A-D)/D</b>	<b>-4.6%</b>
<b>乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値)</b> <b>=(C-D)/D</b>	<b>-3.9%</b>

※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 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

# 2025年9月11日(木)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：43.64円/kWh（18時～18時半）

・（参考）システムプライス最高値：18.90円/kWh（16時半～17時、17時半～18時）

(単位：GWh)	北海道電力
<b>①売り入札量（※1）=a-b</b>	<b>10.7</b>
売り入札総量 a	14.2
間接オークション等売り入札量（※2） b	3.5
<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>5.7</b>
買い約定量 a	6.1
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0
間接オークション買い約定量 c	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>97.7</b>
出力停止等	115.1
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>70.5</b>
需要見込み(自社小売分) a	58.7
需要見込み(他社卸分) b	11.8
需要（揚水動力等） c	0.0
<b>⑤出力制約</b>	<b>16.5</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>10.7</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	<b>0.0</b>
<b>需要見込み（自社小売分 スポット時点） A</b>	<b>58.65</b>
<b>需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B</b>	<b>58.79</b>
<b>需要見込み（自社小売分 GC時点） C</b>	<b>58.74</b>
<b>需要実績（自社小売分 速報値） D</b>	<b>61.25</b>
<b>乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値)</b> <b>=(A-D)/D</b>	<b>-4.2%</b>
<b>乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値)</b> <b>=(C-D)/D</b>	<b>-4.1%</b>

※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 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