

2025年7月27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：30.12円/kWh（19時～20時）

・（参考）システムプライス最高値：17.09円/kWh（18時半～19時）

(単位：GWh)	北海道電力
①売り入札量（※1）=a-b	5.9
売り入札総量 a	10.1
間接オークション等売り入札量（※2） b	4.3
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	7.2
買い約定量 a	8.2
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	1.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	85.4
出力停止等	123.9
④自社小売需要等=a+b+c	69.6
需要見込み(自社小売分) a	58.6
需要見込み(他社卸分) b	10.9
需要（揚水動力等） c	0.0
⑤出力制約	9.9
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	5.9
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	58.63
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	58.52
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	58.25
需要実績（自社小売分 速報値） D	59.31
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	-1.8%

※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7月28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：30.00円/kWh（18時半～19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
①売り入札量（※1）=a-b	2.3	49.5	0.0	47.0	175.5	21.1	4.7	37.2	6.4	59.3
売り入札総量 a	6.2	60.8	38.0	48.6	175.5	31.1	21.7	53.8	19.2	61.5
間接オークション等売り入札量（※2） b	3.8	11.3	38.0	1.7	0.0	10.0	17.0	16.6	12.8	2.3
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	6.1	2.0	16.1	37.3	10.5	2.1	78.3	0.5	6.5	0.0
買い約定量 a	7.1	14.1	54.9	40.4	10.5	10.2	105.7	23.1	18.4	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	1.0	12.0	38.7	3.1	0.0	8.1	27.4	22.6	11.8	0.8
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	87.0	274.3	765.2	390.2	999.6	110.6	484.4	241.7	112.9	322.7
出力停止等	123.5	172.1	33.9	0.0	385.7	59.5	188.2	61.6	29.5	123.6
④自社小売需要等=a+b+c	76.5	224.0	680.2	361.8	823.0	84.5	475.5	178.8	90.8	247.7
需要見込み(自社小売分) a	64.7	195.2	640.3	356.4	0.0	84.5	378.1	146.6	77.9	233.0
需要見込み(他社卸分) b	11.8	28.5	19.5	5.4	823.0	0.0	84.1	27.8	12.1	12.1
需要（揚水動力等） c	0.0	0.3	20.4	0.0	0.0	0.0	13.3	4.4	0.8	2.6
⑤出力制約	8.2	0.7	81.1	36.8	1.2	5.1	0.6	25.8	15.7	13.2
⑥予備力	0.0	0.0	4.1	1.0	0.0	0.0	3.8	0.0	0.0	2.4
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	2.3	49.5	-0.2	-9.3	175.5	21.1	4.5	37.2	6.4	59.4
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	-0.2	-56.3	0.0	0.0	-0.3	0.0	0.0	0.2
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	64.66	195.21	640.31	356.40	-(対象外)	84.47	378.07	146.59	80.17	233.00
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	64.62	195.20	640.97	356.13	-(対象外)	84.40	377.42	145.20	80.18	233.15
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	64.27	195.20	645.61	350.30	-(対象外)	84.23	377.41	144.82	79.88	231.80
需要実績（自社小売分 速報値） D	64.87	190.84	636.30	345.40	-(対象外)	82.68	369.31	143.06	79.14	225.58
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.3%	2.3%	0.6%	3.2%	-(対象外)	2.2%	2.4%	2.5%	1.3%	3.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.9%	2.3%	1.5%	1.4%	-(対象外)	1.9%	2.2%	1.2%	0.9%	2.8%

※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7月29日(火)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：37.51円/kWh（17時半～18時半）

(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
①売り入札量（※1）=a-b	5.6	62.7	0.0	45.9	137.2	15.7	0.0	42.8	6.3	59.0
売り入札総量 a	9.4	74.3	37.8	47.6	137.2	25.9	17.0	59.1	19.1	61.1
間接オークション等売り入札量（※2） b	3.8	11.6	37.8	1.6	0.0	10.2	17.0	16.3	12.8	2.2
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	7.5	2.9	13.9	35.4	11.7	3.4	83.9	1.9	7.0	0.0
買い約定量 a	8.6	15.2	52.4	38.5	11.7	11.4	112.7	24.5	20.3	0.7
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	1.0	12.3	38.6	3.1	0.0	8.0	28.8	22.6	13.3	0.7
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	91.5	290.4	775.2	405.1	992.9	108.8	496.3	251.4	114.2	352.9
出力停止等	120.6	155.5	34.5	0.0	393.2	59.5	185.7	52.9	29.1	95.6
④自社小売需要等=a+b+c	78.1	226.5	699.7	377.9	855.7	86.8	492.3	181.9	93.2	256.9
需要見込み(自社小売分) a	66.3	197.1	655.0	372.6	0.0	86.8	395.3	148.8	80.2	236.6
需要見込み(他社卸分) b	11.8	28.5	20.0	5.4	855.7	0.0	84.1	28.0	12.1	12.0
需要（揚水動力等） c	0.0	0.8	24.8	0.0	0.0	0.0	12.9	5.1	0.9	8.3
⑤出力制約	7.8	1.3	73.7	36.7	0.0	6.4	0.0	27.6	15.4	34.4
⑥予備力	0.0	0.0	3.6	1.1	0.0	0.0	4.0	0.0	0.0	2.4
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	5.6	62.7	-1.9	-10.7	137.2	15.6	0.0	42.0	5.6	59.1
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	-1.9	-56.6	0.0	0.0	0.0	-0.8	-0.6	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	66.32	197.12	654.95	372.58	-(対象外)	86.77	395.30	148.79	82.52	236.60
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	66.53	197.11	650.72	371.23	-(対象外)	86.98	392.82	148.51	82.61	235.60
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	66.06	197.11	647.65	365.03	-(対象外)	86.72	392.82	148.62	83.03	233.40
需要実績（自社小売分 速報値） D	68.09	196.56	644.76	369.32	-(対象外)	85.41	382.40	149.48	81.74	229.15
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.6%	0.3%	1.6%	0.9%	-(対象外)	1.6%	3.4%	-0.5%	1.0%	3.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-3.0%	0.3%	0.4%	-1.2%	-(対象外)	1.5%	2.7%	-0.6%	1.6%	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 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7月30日(水)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・中部/北陸/関西エリアプライス最高値：37.51円/kWh（16時半～17時）

・（参考）システムプライス最高値：19.39円/kWh（17時半～19時半）

(単位：GWh)	中部電力 ミライズ	JERA	北陸電力	関西電力	中国電力	九州電力
①売り入札量（※1）=a-b	45.8	41.3	18.0	4.9	46.5	62.9
売り入札総量 a	47.4	41.3	28.4	21.9	62.9	65.0
間接オークション等売り入札量（※2） b	1.6	0.0	10.4	17.0	16.4	2.1
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	36.2	0.1	1.6	93.2	0.9	0.0
買い約定量 a	39.5	0.1	9.6	114.1	23.5	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
間接オークション買い約定量 c	3.3	0.0	8.0	20.9	22.6	0.8
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	404.9	352.4	109.4	494.2	259.7	353.6
出力停止等	0.0	181.8	59.6	180.5	45.0	95.7
④自社小売需要等=a+b+c	373.7	310.8	86.7	485.5	186.4	253.8
需要見込み(自社小売分) a	368.3	0.0	86.7	390.3	154.8	231.8
需要見込み(他社卸分) b	5.4	310.8	0.0	84.1	27.8	12.0
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	0.0	11.0	3.8	9.9
⑤出力制約	37.9	0.3	4.6	0.0	26.8	34.4
⑥予備力	1.2	0.0	0.0	3.9	0.0	2.4
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	-7.8	41.3	18.0	4.8	46.5	63.1
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-53.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	368.30	-(対象外)	86.73	390.32	154.76	231.80
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	369.42	-(対象外)	86.62	388.20	153.33	231.85
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	368.40	-(対象外)	86.61	388.20	152.94	229.60
需要実績（自社小売分 速報値） D	367.22	-(対象外)	86.14	385.26	149.07	222.91
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.3%	-(対象外)	0.7%	1.3%	3.8%	4.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.3%	-(対象外)	0.6%	0.8%	2.6%	3.0%

※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7月31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：30.00円/kWh（18時～19時半）

・（参考）システムプライス最高値：19.38円/kWh（16時半～17時、17時半～19時）

(単位：GWh)	北海道電力
①売り入札量（※1）=a-b	10.1
売り入札総量 a	13.9
間接オークション等売り入札量（※2） b	3.8
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	7.3
買い約定量 a	8.4
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	1.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	95.8
出力停止等	117.7
④自社小売需要等=a+b+c	77.1
需要見込み(自社小売分) a	65.3
需要見込み(他社卸分) b	11.8
需要（揚水動力等） c	0.0
⑤出力制約	8.6
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	10.1
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	65.33
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	65.43
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	65.72
需要実績（自社小売分 速報値） D	68.53
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-4.7%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-4.1%

※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8月1日(金)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

- ・中部、北陸、関西エリアプライス最高値：41.58円/kWh（16時半～17時）
- ・（参考）システムプライス最高値：19.30円/kWh（16時半～18時）

(単位：GWh)	中部電力 ミライズ	JERA	北陸電力	関西電力
①売り入札量（※1）=a-b	46.7	29.6	16.9	12.8
売り入札総量 a	48.3	29.6	27.3	29.8
間接オークション等売り入札量（※2） b	1.7	0.0	10.4	17.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	39.4	0.0	1.5	90.6
買い約定量 a	43.0	0.0	9.9	113.2
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	3.5	0.0	8.4	22.7
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	400.0	338.8	107.5	500.1
出力停止等	0.0	195.3	60.8	156.5
④自社小売需要等=a+b+c	377.9	309.1	85.7	481.3
需要見込み(自社小売分) a	372.6	0.0	85.7	391.1
需要見込み(他社卸分) b	5.4	309.1	0.0	84.7
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	0.0	5.5
⑤出力制約	38.4	0.1	4.9	2.2
⑥予備力	1.0	0.0	0.0	3.9
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	-17.4	29.6	16.9	12.8
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-64.1	0.0	0.0	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	372.59	-(対象外)	85.71	391.11
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	369.07	-(対象外)	85.81	389.01
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	369.37	-(対象外)	85.61	389.01
需要実績（自社小売分 速報値） D	369.83	-(対象外)	84.43	383.96
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.7%	-(対象外)	1.5%	1.9%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.1%	-(対象外)	1.4%	1.3%

※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 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8月2日(土)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円/kWh（18時半～19時）

・（参考）システムプライス最高値：20.22円/kWh（18時半～19時）

(単位：GWh)	北海道電力
①売り入札量（※1）=a-b	12.2
売り入札総量 a	15.8
間接オークション等売り入札量（※2） b	3.7
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	7.4
買い約定量 a	7.9
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
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	94.9
出力停止等	118.7
④自社小売需要等=a+b+c	73.3
需要見込み(自社小売分) a	61.3
需要見込み(他社卸分) b	12.0
需要（揚水動力等） c	0.0
⑤出力制約	9.5
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	12.2
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	61.32
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	61.32
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	61.64
需要実績（自社小売分 速報値） D	65.58
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-6.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-6.0%

※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