

7月25日(月)受渡分 各社提出データ

(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-c	1.4	19.9	10.1	12.8	129.8	3.6	58.8	32.8	17.6	27.5
売り入札総量 a	9.2	46.9	50.5	49.3	129.8	37.2	108.7	33.5	28.7	98.0
GB高値買い入札量 b	5.8	5.9	13.9	32.3	0.0	19.7	47.7	0.0	0.9	54.1
間接オークション等売り入札量（※2） c	2.0	21.2	26.5	4.2	0.0	13.9	2.3	0.8	10.3	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	11.6	5.9	3.9	18.4	35.7	2.4	28.8	0.6	0.3	1.8
買い約定量 a	19.6	38.3	49.1	51.0	35.7	26.4	160.6	34.8	18.6	86.8
GB買い約定量 b	7.0	14.0	18.7	32.3	0.0	21.6	100.9	1.2	0.9	81.2
間接オークション買い約定量 c	0.9	18.3	26.5	0.4	0.0	2.4	30.9	32.9	17.4	3.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	98.9	262.7	835.6	394.4	953.9	109.4	477.8	235.1	123.0	335.1
出力停止等	102.4	198.8	9.1	0.0	629.9	79.3	225.8	110.5	22.1	115.3
④自社小売需要等=a+b+c	72.5	233.0	709.1	350.1	793.0	104.2	405.4	165.2	90.0	282.1
需要見込み(自社小売分) a	63.0	200.2	586.8	329.7	0.0	89.7	348.5	143.2	78.5	248.8
需要見込み(他社卸分) b	9.5	32.8	100.9	20.4	793.0	14.5	56.9	19.5	9.9	29.9
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	21.5	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	1.7	3.4
⑤出力制約	26.4	12.4	112.4	28.2	31.2	3.7	10.1	36.1	14.8	23.1
⑥予備力	0.0	-2.5	4.0	3.3	0.0	0.0	3.5	1.4	0.8	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	0.0	19.9	10.1	12.8	129.8	1.4	58.8	32.3	17.4	27.5
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	-2.2	0.0	-0.5	-0.2	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	63.03	200.19	586.76	329.70	-(対象外)	89.72	348.55	143.19	78.55	248.75
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	62.86	201.21	592.47	328.45	-(対象外)	89.72	347.35	143.64	78.37	250.10
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	62.30	199.83	594.34	329.24	-(対象外)	89.85	347.35	142.59	79.37	248.60
需要実績（自社小売分 速報値） D	62.37	196.03	602.64	329.91	-(対象外)	91.05	348.78	142.43	81.14	247.27
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.1%	2.1%	-2.6%	-0.1%	-(対象外)	-1.5%	-0.1%	0.5%	-3.2%	0.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.1%	1.9%	-1.4%	-0.2%	-(対象外)	-1.3%	-0.4%	0.1%	-2.2%	0.5%

※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(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

7月26日(火)受渡分 各社提出データ

(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-c	0.2	12.3	6.4	3.6	62.8	0.0	55.4	26.1	16.0	22.6
売り入札総量 a	9.2	42.3	50.9	43.9	62.8	37.4	103.7	26.9	26.6	98.0
GB高値買い入札量 b	7.0	7.9	17.6	35.9	0.0	23.3	46.1	0.0	0.1	59.0
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.0	22.1	26.9	4.4	0.0	14.1	2.3	0.8	10.5	16.4
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	11.3	10.2	4.1	16.2	36.7	1.4	17.0	0.5	0.5	1.8
買い約定量 a	19.4	43.9	50.4	52.5	36.7	27.1	148.8	34.3	19.8	87.2
GB買い約定量 b	7.1	14.4	19.5	35.9	0.0	23.3	101.0	0.9	0.1	81.5
間接オークション買い約定量 c	0.9	19.3	26.9	0.5	0.0	2.4	30.9	32.9	19.2	3.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	94.9	258.5	846.3	392.1	925.1	111.1	480.3	232.5	125.7	338.0
出力停止等	105.4	198.6	14.8	0.0	652.0	77.1	219.2	110.0	19.9	115.3
④自社小売需要等 = a+b+c	73.7	241.6	729.9	365.4	850.9	105.6	407.5	166.9	91.4	290.0
需要見込み(自社小売分) a	63.8	207.5	596.2	344.6	0.0	91.0	349.8	145.6	80.8	254.8
需要見込み(他社卸分) b	9.6	32.8	101.0	20.9	850.9	14.6	57.7	17.2	9.9	29.9
需要(揚水動力等) c	0.3	1.3	32.7	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.8	5.3
⑤出力制約	22.3	9.8	106.1	22.7	11.4	6.6	13.9	38.5	17.5	22.9
⑥予備力	0.0	-5.1	4.0	0.4	0.0	0.0	3.5	1.4	0.8	2.5
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	-1.2	12.3	6.4	3.6	62.8	-1.0	55.4	25.7	16.0	22.6
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	-1.0	0.0	-0.4	0.0	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	63.85	207.53	596.18	344.57	-(対象外)	90.99	349.80	145.58	80.80	254.75
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	63.51	205.76	608.76	342.41	-(対象外)	91.37	353.70	147.19	81.38	254.35
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	63.77	205.91	597.16	344.69	-(対象外)	94.34	355.62	150.86	83.23	255.80
需要実績(自社小売分 速報値) D	65.37	210.27	580.58	344.53	-(対象外)	95.81	373.89	153.65	85.88	253.94
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.3%	-1.3%	2.7%	0.0%	-(対象外)	-5.0%	-6.4%	-5.3%	-5.9%	0.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.5%	-2.1%	2.9%	0.0%	-(対象外)	-1.5%	-4.9%	-1.8%	-3.1%	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

7月27日(水)受渡分 各社提出データ

(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-c	0.3	11.7	5.5	7.8	95.2	0.7	73.6	27.9	16.5	18.9
売り入札総量 a	9.2	41.4	50.8	45.7	95.2	37.5	105.8	28.7	27.1	98.0
GB高値買い入札量 b	6.9	7.6	18.5	33.5	0.0	22.7	29.9	0.0	0.1	62.7
間接オークション等売り入札量（※2） c	2.0	22.0	26.8	4.4	0.0	14.1	2.3	0.8	10.5	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	10.7	8.8	4.2	14.3	41.7	0.4	13.2	2.0	1.1	1.1
買い約定量 a	18.8	42.3	49.9	48.3	41.7	25.7	142.1	35.3	20.4	86.2
GB買い約定量 b	7.1	14.3	18.9	33.5	0.0	22.7	98.0	0.3	0.1	81.2
間接オークション買い約定量 c	0.9	19.2	26.8	0.5	0.0	2.6	30.9	32.9	19.3	3.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	98.5	250.4	852.8	398.5	953.8	113.4	486.4	234.1	124.1	338.8
出力停止等	101.7	198.6	14.8	0.0	626.8	75.0	211.1	106.7	19.6	110.2
④自社小売需要等=a+b+c	74.3	237.7	737.6	357.0	843.1	106.1	397.0	166.2	91.8	294.6
需要見込み(自社小売分) a	64.1	203.6	612.4	339.6	0.0	91.6	338.7	148.0	81.3	257.6
需要見込み(他社卸分) b	9.6	32.7	101.1	17.4	843.1	14.5	58.3	17.5	9.8	29.9
需要（揚水動力等） c	0.7	1.5	24.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.8	7.1
⑤出力制約	25.3	5.0	105.6	30.9	15.5	6.9	12.3	39.0	15.1	22.8
⑥予備力	0.0	-4.1	4.1	2.7	0.0	0.0	3.4	1.5	0.8	2.5
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	-1.1	11.7	5.5	7.8	95.2	0.4	73.6	27.5	16.5	18.9
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.3	0.0	-0.4	0.0	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	64.07	203.56	612.36	339.65	-(対象外)	91.61	338.73	147.98	81.26	257.55
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	64.65	204.04	612.29	341.14	-(対象外)	92.38	353.80	150.59	83.60	258.60
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	66.39	206.16	609.51	339.38	-(対象外)	93.45	353.80	154.00	83.38	257.75
需要実績（自社小売分 速報値） D	67.17	209.34	604.62	334.08	-(対象外)	95.36	361.77	153.19	83.30	252.62
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-4.6%	-2.8%	1.3%	1.7%	-(対象外)	-3.9%	-6.4%	-3.4%	-2.4%	2.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.2%	-1.5%	0.8%	1.6%	-(対象外)	-2.0%	-2.2%	0.5%	0.1%	2.0%

※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(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

7月28日(木)受渡分 各社提出データ

(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-c	0.4	10.6	11.9	5.4	100.4	0.1	64.1	20.2	15.1	21.6
売り入札総量 a	9.2	41.1	50.7	44.1	100.4	38.1	112.0	21.0	26.5	98.0
GB高値買い入札量 b	6.9	8.0	12.1	34.3	0.0	23.4	45.6	0.0	0.6	60.0
間接オークション等売り入札量（※2）c	2.0	22.6	26.7	4.3	0.0	14.6	2.3	0.8	10.8	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	9.2	11.9	4.5	14.5	42.8	4.0	12.9	0.5	1.1	0.4
買い約定量 a	17.2	46.0	45.5	49.5	42.8	30.0	147.6	34.3	21.0	85.8
GB買い約定量 b	7.1	14.4	14.3	34.3	0.0	23.4	103.9	0.8	0.6	81.5
間接オークション買い約定量 c	0.9	19.8	26.7	0.6	0.0	2.6	30.9	33.0	19.3	3.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	100.9	250.9	848.6	405.7	962.3	117.3	495.8	237.8	126.4	344.5
出力停止等	100.1	198.9	14.8	0.0	618.4	71.2	194.3	101.3	19.5	110.2
④自社小売需要等=a+b+c	76.7	244.0	724.3	367.9	841.7	110.2	418.3	178.2	96.0	298.3
需要見込み(自社小売分) a	66.4	209.1	598.4	348.3	0.0	95.3	359.8	158.1	85.0	261.1
需要見込み(他社卸分) b	9.5	32.9	101.1	19.6	841.7	14.9	58.5	17.0	10.0	29.9
需要（揚水動力等）c	0.8	2.0	24.8	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	1.1	7.3
⑤出力制約	25.3	3.8	108.4	29.9	20.3	9.7	9.8	38.2	14.5	22.1
⑥予備力	0.0	-7.5	4.0	2.5	0.0	0.0	3.6	1.6	0.8	2.5
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	-1.1	10.6	11.9	5.4	100.4	-2.6	64.1	19.7	15.1	21.7
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	-2.7	0.0	-0.5	0.0	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	66.44	209.12	598.42	348.25	-(対象外)	95.29	359.80	158.12	85.03	261.05
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	66.52	209.81	600.11	348.23	-(対象外)	96.86	361.18	160.41	85.29	263.90
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	66.81	209.80	604.13	348.56	-(対象外)	95.35	361.18	159.18	85.02	266.70
需要実績（自社小売分 速報値） D	67.13	210.47	607.52	347.41	-(対象外)	99.19	369.68	156.96	84.96	263.83
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.0%	-0.6%	-1.5%	0.2%	-(対象外)	-3.9%	-2.7%	0.7%	0.1%	-1.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.5%	-0.3%	-0.6%	0.3%	-(対象外)	-3.9%	-2.3%	1.4%	0.1%	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(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

7月29日(金)受渡分 各社提出データ

(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-c	0.3	9.7	10.7	9.8	112.4	0.0	64.5	12.4	15.3	21.1
売り入札総量 a	9.2	40.1	50.7	48.0	112.4	38.1	113.1	13.2	26.4	98.0
GB高値買い入札量 b	6.9	8.3	13.3	33.8	0.0	23.3	46.3	0.0	0.2	60.5
間接オークション等売り入札量（※2） c	2.0	22.1	26.7	4.3	0.0	14.9	2.3	0.9	10.8	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	8.9	13.3	4.3	14.9	44.0	4.9	14.1	2.0	0.6	0.7
買い約定量 a	16.9	46.9	47.3	49.3	44.0	30.8	150.2	35.3	20.1	86.1
GB買い約定量 b	7.1	14.3	16.3	33.8	0.0	23.3	105.2	0.3	0.2	81.5
間接オークション買い約定量 c	1.0	19.3	26.7	0.6	0.0	2.6	30.9	33.0	19.3	3.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	101.1	250.2	851.9	406.7	967.2	128.1	494.8	238.4	129.4	349.2
出力停止等	99.0	200.9	14.9	0.0	614.9	61.5	199.9	99.2	18.5	107.1
④自社小売需要等=a+b+c	77.1	244.8	728.9	368.2	826.5	113.4	423.3	189.6	98.0	302.6
需要見込み(自社小売分) a	67.1	209.9	604.7	348.6	0.0	98.3	364.2	166.0	87.0	267.4
需要見込み(他社卸分) b	9.4	32.8	101.1	19.6	826.5	15.2	59.2	16.8	10.0	29.9
需要（揚水動力等） c	0.6	2.1	23.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	0.9	5.3
⑤出力制約	25.1	3.1	108.2	26.1	28.3	18.3	3.4	35.2	15.3	22.9
⑥予備力	0.0	-7.4	4.0	2.7	0.0	0.0	3.6	1.7	0.8	2.5
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	-1.1	9.7	10.7	9.8	112.4	-3.6	64.5	11.9	15.3	21.2
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	-3.6	0.0	-0.5	0.0	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	67.14	209.94	604.68	348.60	-(対象外)	98.27	364.15	166.01	87.03	267.40
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	66.98	210.62	609.44	349.31	-(対象外)	99.23	367.75	165.83	86.59	266.05
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	67.62	211.01	614.09	351.58	-(対象外)	99.42	367.75	160.26	85.85	267.30
需要実績（自社小売分 速報値） D	67.72	213.09	612.18	347.09	-(対象外)	100.20	367.58	156.78	84.66	262.17
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.9%	-1.5%	-1.2%	0.4%	-(対象外)	-1.9%	-0.9%	5.9%	2.8%	2.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.1%	-1.0%	0.3%	1.3%	-(対象外)	-0.8%	0.0%	2.2%	1.4%	2.0%

※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(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

7月30日(土)受渡分 各社提出データ

(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-c	1.2	22.9	12.8	10.0	189.8	0.0	60.7	30.4	10.8	28.4
売り入札総量 a	5.7	43.0	53.4	46.7	189.8	27.6	98.6	30.6	24.9	98.0
GB高値買い入札量 b	3.3	2.6	14.5	33.3	0.0	14.3	35.6	0.0	3.3	53.2
間接オークション等売り入札量 (※2) c	1.2	17.5	26.1	3.4	0.0	13.3	2.3	0.3	10.8	16.4
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	9.6	5.0	5.1	12.5	48.9	2.2	12.3	1.3	2.2	2.5
買い約定量 a	14.1	33.8	50.5	46.6	48.9	19.2	133.8	34.3	20.7	87.2
GB買い約定量 b	3.6	14.2	19.2	33.3	0.0	14.3	92.4	0.7	3.3	80.8
間接オークション買い約定量 c	0.9	14.6	26.1	0.8	0.0	2.6	29.1	32.4	15.2	3.9
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	109.4	251.1	814.5	346.7	936.9	107.6	435.1	230.8	109.9	331.0
出力停止等	90.9	199.1	6.4	0.0	652.0	78.2	244.7	98.1	31.9	110.1
④自社小売需要等=a+b+c	71.9	222.6	680.2	311.8	718.6	100.7	367.4	160.8	84.9	270.1
需要見込み(自社小売分) a	63.8	193.5	557.8	291.7	0.0	87.2	319.4	141.3	73.3	237.2
需要見込み(他社卸分) b	8.1	26.7	99.0	20.0	718.6	13.5	48.0	16.1	10.7	28.7
需要 (揚水動力等) c	0.0	2.5	23.4	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.9	4.2
⑤出力制約	37.1	4.8	117.8	22.3	28.5	7.5	3.8	38.8	15.7	30.0
⑥予備力	0.0	0.8	3.6	2.7	0.0	0.0	3.2	1.4	0.7	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	0.4	22.9	12.8	10.0	189.8	-0.6	60.7	29.7	8.6	28.5
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.6	0.0	-0.6	-2.2	0.1
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	63.80	193.48	557.82	291.72	-(対象外)	87.23	319.43	141.34	73.26	237.15
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	63.63	193.23	559.56	297.57	-(対象外)	88.66	319.42	139.54	73.24	236.75
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	65.92	194.38	564.44	293.66	-(対象外)	89.42	319.42	137.50	71.96	241.35
需要実績 (自社小売分 速報値) D	65.75	194.43	561.27	291.34	-(対象外)	87.50	320.23	134.77	71.70	234.05
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.0%	-0.5%	-0.6%	0.1%	-(対象外)	-0.3%	-0.3%	4.9%	2.2%	1.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.3%	0.0%	0.6%	0.8%	-(対象外)	2.2%	-0.3%	2.0%	0.4%	3.1%

※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(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

7月31日(日)受渡分 各社提出データ

(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-c	1.1	26.6	16.7	9.1	212.6	15.0	84.4	32.9	16.0	37.9
売り入札総量 a	5.5	47.6	57.9	44.8	212.6	44.2	94.8	33.3	28.4	98.0
GB高値買い入札量 b	3.1	3.7	15.0	32.9	0.0	13.0	8.1	0.0	1.8	43.7
間接オークション等売り入札量 (※2) c	1.2	17.3	26.2	2.7	0.0	16.2	2.3	0.4	10.6	16.4
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	8.1	7.4	4.6	15.1	21.4	1.2	30.6	4.2	3.6	2.6
買い約定量 a	11.9	35.8	50.0	49.5	21.4	16.9	149.3	39.5	20.4	87.5
GB買い約定量 b	2.9	13.9	19.3	33.8	0.0	13.1	89.6	2.7	1.8	81.0
間接オークション買い約定量 c	0.9	14.4	26.2	0.7	0.0	2.6	29.1	32.5	15.1	3.9
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	102.1	253.7	801.0	330.8	963.9	116.7	459.7	231.3	113.6	334.6
出力停止等	96.3	199.0	11.3	0.0	624.9	69.2	217.0	98.1	32.3	110.2
④自社小売需要等=a+b+c	69.1	223.0	671.8	294.8	691.1	96.0	357.6	157.3	82.0	265.1
需要見込み(自社小売分) a	62.3	193.5	549.0	276.1	0.0	79.2	309.6	134.6	69.3	232.2
需要見込み(他社卸分) b	6.7	26.9	97.5	18.6	691.1	16.6	44.1	16.0	10.6	29.1
需要 (揚水動力等) c	0.0	2.7	25.3	0.0	0.0	0.2	3.9	6.7	2.1	3.8
⑤出力制約	32.6	5.1	108.9	24.2	60.3	5.7	14.6	40.0	16.3	29.1
⑥予備力	0.0	-1.0	3.6	2.8	0.0	0.0	3.1	1.3	0.7	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	0.5	26.6	16.7	9.1	212.6	15.0	84.4	32.6	14.6	38.0
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.3	-1.4	0.1
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	62.34	193.49	548.95	276.15	-(対象外)	79.20	309.60	134.61	69.28	232.15
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	62.19	193.83	553.69	276.86	-(対象外)	81.94	309.30	134.61	69.85	227.65
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	63.87	193.83	556.22	277.02	-(対象外)	82.55	309.30	131.36	69.60	225.15
需要実績 (自社小売分 速報値) D	65.24	195.37	561.64	276.28	-(対象外)	83.90	311.36	130.50	68.22	217.18
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-4.5%	-1.0%	-2.3%	0.0%	-(対象外)	-5.6%	-0.6%	3.1%	1.5%	6.9%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.1%	-0.8%	-1.0%	0.3%	-(対象外)	-1.6%	-0.7%	0.7%	2.0%	3.7%

※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