

8月15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	10.5	16.8	18.8	8.9	233.4	19.2	80.8	29.1	10.9	41.2
売り入札総量 a	16.8	45.9	53.0	42.9	233.4	44.3	88.3	29.3	23.5	97.6
GB高値買い入札量 b	4.5	5.2	8.0	33.3	0.0	10.3	5.2	0.0	1.5	40.5
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.8	23.9	26.2	0.8	0.0	14.8	2.3	0.3	11.0	16.0
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	11.0	6.6	6.1	18.5	60.8	1.3	31.6	3.3	5.9	0.7
買い約定量 a	18.6	42.0	56.2	56.2	60.8	14.8	146.9	37.6	22.9	85.7
GB買い約定量 b	6.7	14.3	24.0	37.0	0.0	11.7	86.0	1.9	1.5	81.6
間接オークション買い約定量 c	1.0	21.1	26.2	0.8	0.0	1.8	29.3	32.3	15.5	3.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	104.2	228.6	737.7	306.8	953.8	115.0	448.8	229.7	118.8	332.7
出力停止等	98.9	213.6	12.2	0.0	646.0	63.8	234.0	115.2	17.1	110.8
④自社小売需要等 = a+b+c	70.5	209.8	608.8	267.4	678.0	89.4	342.3	162.3	87.0	257.9
需要見込み(自社小売分) a	62.0	176.3	506.6	255.9	0.0	73.8	296.5	140.1	73.7	229.2
需要見込み(他社卸分) b	8.5	32.4	101.4	11.5	678.0	15.6	45.8	17.5	11.5	28.1
需要(揚水動力等) c	0.0	1.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	1.8	0.6
⑤出力制約	24.5	3.0	106.8	28.0	42.4	6.4	22.8	37.4	21.5	31.2
⑥予備力	0.0	-0.9	3.3	2.6	0.0	0.0	3.0	1.4	0.7	2.3
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	9.2	16.8	18.8	8.9	233.4	19.2	80.8	28.7	9.6	41.3
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.4	-1.4	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	62.02	176.33	506.64	255.86	-(対象外)	73.76	296.45	140.14	73.72	229.20
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	62.11	173.11	509.61	256.04	-(対象外)	70.27	295.05	140.14	73.71	231.75
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	59.46	170.09	525.34	249.66	-(対象外)	68.96	295.05	139.07	73.11	232.15
需要実績(自社小売分 速報値) D	57.19	163.37	516.38	254.61	-(対象外)	68.36	307.88	139.48	71.48	224.24
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	8.4%	7.9%	-1.9%	0.5%	-(対象外)	7.9%	-3.7%	0.5%	3.1%	2.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	4.0%	4.1%	1.7%	-1.9%	-(対象外)	0.9%	-4.2%	-0.3%	2.3%	3.5%

※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

8月16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	6.6	16.4	0.0	8.7	113.2	20.7	54.1	19.8	6.8	26.7
売り入札総量 a	15.0	47.8	50.3	42.0	113.2	51.0	96.9	20.1	21.5	97.6
GB高値買い入札量 b	6.6	6.6	24.0	32.7	0.0	11.8	40.5	0.0	3.2	54.9
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.8	24.8	26.3	0.6	0.0	18.5	2.3	0.3	11.6	16.0
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	8.9	9.2	12.9	19.7	63.3	0.1	20.7	0.7	1.4	0.3
買い約定量 a	17.1	45.3	63.2	55.7	63.3	14.7	144.4	34.3	22.9	84.5
GB買い約定量 b	7.3	14.1	24.0	35.2	0.0	12.7	94.5	1.1	3.2	80.8
間接オークション買い約定量 c	1.0	22.0	26.3	0.9	0.0	1.8	29.1	32.5	18.3	3.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	99.8	244.5	879.8	334.2	956.7	123.6	462.7	224.0	120.5	332.5
出力停止等	100.6	209.3	5.3	0.0	643.6	59.5	222.4	114.6	17.4	106.6
④自社小売需要等 = a+b+c	72.3	228.4	776.7	294.3	812.2	92.4	379.4	165.4	91.9	280.6
需要見込み(自社小売分) a	63.8	192.4	649.7	282.2	0.0	73.1	326.2	144.1	79.6	249.5
需要見込み(他社卸分) b	8.5	34.1	98.3	12.1	812.2	19.3	53.2	16.0	11.7	28.3
需要(揚水動力等) c	0.0	1.9	28.7	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.6	2.7
⑤出力制約	22.2	3.1	99.0	28.3	31.4	10.6	25.8	37.8	22.6	22.8
⑥予備力	0.0	-3.4	4.2	2.8	0.0	0.0	3.3	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	5.2	16.4	0.0	8.7	113.2	20.7	54.2	19.4	5.2	26.7
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.4	-1.5	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	63.83	192.41	649.67	282.22	-(対象外)	73.14	326.18	144.11	79.62	249.50
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	63.83	190.21	622.67	284.39	-(対象外)	71.81	327.23	144.91	79.20	247.60
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	62.63	184.21	599.95	280.81	-(対象外)	73.41	327.23	143.47	76.34	246.35
需要実績(自社小売分 速報値) D	61.15	173.83	555.81	271.28	-(対象外)	71.82	319.62	140.59	74.66	231.69
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	4.4%	10.7%	16.9%	4.0%	-(対象外)	1.8%	2.1%	2.5%	6.6%	7.7%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.4%	6.0%	7.9%	3.5%	-(対象外)	2.2%	2.4%	2.0%	2.2%	6.3%

※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(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

8月17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	12.0	11.8	11.5	11.9	113.9	13.2	57.1	11.2	6.4	17.5
売り入札総量 a	17.4	44.0	50.5	45.1	113.9	50.0	99.1	11.5	21.7	107.0
GB高値買い入札量 b	3.6	8.0	12.5	32.5	0.0	14.3	39.0	0.0	3.1	73.6
間接オークション等売り入札量（※2） c	1.8	24.2	26.5	0.7	0.0	22.5	3.0	0.3	12.2	16.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	4.9	10.8	4.4	19.9	56.3	0.0	16.2	3.1	0.9	0.0
買い約定量 a	9.8	46.6	54.9	55.2	56.3	18.0	142.8	35.9	24.1	84.1
GB買い約定量 b	3.9	14.4	24.0	34.3	0.0	16.1	95.8	0.4	3.1	80.7
間接オークション買い約定量 c	1.0	21.4	26.5	1.0	0.0	2.0	30.8	32.4	20.1	3.4
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	106.1	240.0	834.0	346.8	962.6	122.4	464.9	216.1	119.4	334.6
出力停止等	99.9	208.8	9.7	0.0	637.2	58.1	219.5	114.2	15.9	96.4
④自社小売需要等=a+b+c	72.5	230.8	713.1	306.5	822.7	107.0	390.8	169.8	95.4	292.7
需要見込み(自社小売分) a	64.0	194.7	602.1	293.9	0.0	83.9	331.3	149.7	83.0	258.1
需要見込み(他社卸分) b	8.5	35.5	101.8	12.6	822.7	23.1	59.5	16.6	11.5	28.3
需要（揚水動力等） c	0.0	0.6	9.3	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.9	6.3
⑤出力制約	23.0	2.3	105.4	25.4	26.0	2.2	13.7	34.8	17.6	21.8
⑥予備力	0.0	-5.0	4.0	2.9	0.0	0.0	3.3	1.5	0.8	2.6
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	10.7	11.8	11.5	11.9	113.9	13.2	57.1	10.1	5.5	17.5
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	0.0	0.0	-1.1	-0.9	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	64.00	194.71	602.06	293.86	-(対象外)	83.92	331.35	149.68	82.96	258.05
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	64.00	193.37	573.86	293.21	-(対象外)	81.60	337.03	149.27	83.26	255.45
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	64.07	192.23	559.96	274.14	-(対象外)	76.73	336.45	136.20	79.50	238.30
需要実績（自社小売分 速報値） D	62.86	180.43	534.73	259.99	-(対象外)	71.90	312.61	133.76	75.99	222.83
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.8%	7.9%	12.6%	13.0%	-(対象外)	16.7%	6.0%	11.9%	9.2%	15.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.9%	6.5%	4.7%	5.4%	-(対象外)	6.7%	7.6%	1.8%	4.6%	6.9%

※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(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

8月18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	8.8	11.1	14.8	12.6	134.7	19.8	64.5	28.9	6.3	27.4
売り入札総量 a	14.8	43.1	50.2	45.6	134.7	47.2	97.8	29.3	21.0	107.3
GB高値買い入札量 b	4.3	7.9	9.2	32.3	0.0	10.4	30.6	0.0	2.5	63.9
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.8	24.1	26.2	0.7	0.0	17.0	2.7	0.3	12.2	16.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	7.5	10.9	10.1	21.6	63.9	0.7	22.9	1.1	2.6	1.4
買い約定量 a	14.2	46.6	60.4	57.3	63.9	21.1	148.8	34.9	24.6	86.1
GB買い約定量 b	5.8	14.4	24.0	34.6	0.0	18.3	95.1	1.4	2.5	81.3
間接オークション買い約定量 c	1.0	21.4	26.2	1.1	0.0	2.1	30.8	32.5	19.5	3.4
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	97.8	239.1	785.4	359.8	944.6	127.9	474.2	237.4	120.1	334.8
出力停止等	105.0	208.3	9.7	0.0	655.4	58.9	208.0	110.9	15.9	96.3
④自社小売需要等=a+b+c	71.9	228.0	661.4	318.6	785.4	102.9	384.0	170.2	96.6	279.6
需要見込み(自社小売分) a	63.7	193.2	559.8	304.6	0.0	85.4	327.9	151.0	84.2	248.9
需要見込み(他社卸分) b	8.2	34.1	101.7	14.0	785.4	17.5	56.2	16.6	11.5	28.4
需要（揚水動力等）c	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.9	2.3
⑤出力制約	18.4	2.2	105.4	25.6	24.6	5.1	22.5	37.3	17.7	25.3
⑥予備力	0.0	-2.2	3.7	3.0	0.0	0.0	3.3	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	7.5	11.1	14.8	12.6	134.7	19.8	64.5	28.5	4.9	27.5
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.5	-1.3	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	63.70	193.15	559.78	304.62	-(対象外)	85.43	327.85	151.00	84.18	248.85
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	63.70	190.04	557.23	303.50	-(対象外)	81.86	330.63	143.60	80.13	241.15
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	64.58	188.48	542.22	283.20	-(対象外)	81.28	328.28	140.60	77.62	233.50
需要実績（自社小売分 速報値） D	63.56	179.64	517.28	272.66	-(対象外)	79.71	313.22	136.57	76.38	230.37
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.2%	7.5%	8.2%	11.7%	-(対象外)	7.2%	4.7%	10.6%	10.2%	8.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.6%	4.9%	4.8%	3.9%	-(対象外)	2.0%	4.8%	2.9%	1.6%	1.4%

※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(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

8月19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	10.8	22.8	21.2	11.8	204.8	15.9	67.3	34.0	13.2	46.9
売り入札総量 a	18.3	51.7	55.9	45.1	204.8	54.6	100.5	34.3	26.2	112.0
GB高値買い入札量 b	5.6	4.3	8.0	32.5	0.0	16.6	30.9	0.0	0.7	49.1
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.8	24.5	26.7	0.7	0.0	22.1	2.3	0.4	12.3	16.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	9.9	3.3	6.0	24.7	69.6	1.4	35.0	1.8	1.8	1.6
買い約定量 a	17.2	38.5	56.7	61.7	69.6	24.2	163.9	35.7	22.2	86.4
GB買い約定量 b	6.4	13.5	24.0	35.9	0.0	20.6	98.0	1.4	0.7	81.4
間接オークション買い約定量 c	1.0	21.7	26.7	1.1	0.0	2.1	30.9	32.5	19.7	3.4
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	99.7	256.1	773.3	347.5	930.5	126.5	491.0	236.5	125.2	340.0
出力停止等	105.6	205.9	9.7	0.0	669.4	58.5	204.8	112.6	17.2	97.8
④自社小売需要等=a+b+c	72.7	227.0	642.6	306.5	702.4	107.9	394.9	165.0	90.3	268.4
需要見込み(自社小売分) a	64.4	190.6	541.3	293.5	0.0	85.3	338.0	144.4	78.3	238.5
需要見込み(他社卸分) b	8.4	35.4	101.2	13.0	702.4	22.6	56.9	17.0	12.0	28.4
需要（揚水動力等）c	0.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.0	1.5
⑤出力制約	17.4	5.5	105.9	26.3	23.3	2.7	25.4	36.6	20.9	22.3
⑥予備力	0.0	0.8	3.6	2.9	0.0	0.0	3.4	1.4	0.7	2.3
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	9.5	22.8	21.2	11.8	204.8	15.9	67.3	33.5	13.2	47.0
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	64.38	190.60	541.34	293.49	-(対象外)	85.30	337.98	144.37	78.29	238.45
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	64.38	190.27	535.05	285.29	-(対象外)	85.28	333.23	144.37	78.97	238.35
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	64.12	189.26	520.33	278.24	-(対象外)	83.44	333.00	139.52	78.97	241.40
需要実績（自社小売分 速報値） D	63.39	186.43	526.17	277.83	-(対象外)	81.04	318.43	141.29	78.67	246.55
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.6%	2.2%	2.9%	5.6%	-(対象外)	5.3%	6.1%	2.2%	-0.5%	-3.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.2%	1.5%	-1.1%	0.1%	-(対象外)	3.0%	4.6%	-1.3%	0.4%	-2.1%

※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

8月20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	10.4	30.3	21.4	8.3	254.5	23.8	105.0	38.6	9.8	34.6
売り入札総量 a	14.0	52.0	55.3	42.2	254.5	48.2	107.3	38.6	22.3	97.6
GB高値買い入札量 b	3.0	1.3	8.0	33.3	0.0	7.3	0.0	0.0	1.5	47.0
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	20.4	25.9	0.6	0.0	17.1	2.3	0.1	11.0	16.0
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	9.2	0.0	6.9	19.9	55.6	0.3	28.7	2.3	4.5	5.0
買い約定量 a	14.3	31.8	56.8	57.7	55.6	19.2	154.5	36.4	22.6	90.0
GB買い約定量 b	4.2	14.2	24.0	36.6	0.0	16.7	96.7	2.0	1.5	81.6
間接オークション買い約定量 c	0.9	17.6	25.9	1.2	0.0	2.2	29.1	32.2	16.6	3.4
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	101.2	240.7	708.3	310.6	915.6	123.3	471.6	229.7	116.7	320.7
出力停止等	102.3	209.2	5.3	0.0	683.4	58.4	229.0	109.2	16.7	110.7
④自社小売需要等=a+b+c	67.1	206.0	573.6	271.5	618.9	95.1	342.1	153.0	82.4	253.2
需要見込み(自社小売分) a	60.7	175.5	474.8	253.9	0.0	77.7	294.6	131.9	71.5	225.3
需要見込み(他社卸分) b	6.4	28.8	98.7	17.6	618.9	17.5	47.6	15.9	10.9	27.9
需要 (揚水動力等) c	0.0	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	0.0
⑤出力制約	24.4	3.5	110.3	28.2	42.2	4.4	21.5	37.2	24.3	30.6
⑥予備力	0.0	0.9	3.0	2.5	0.0	0.0	2.9	1.3	0.7	2.3
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	9.6	30.3	21.4	8.3	254.5	23.8	105.0	38.2	9.3	34.7
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	-0.4	-0.5	0.1
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	60.75	175.54	474.84	253.90	-(対象外)	77.65	294.58	131.86	71.51	225.25
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	60.75	171.36	473.96	254.67	-(対象外)	77.32	294.95	133.13	73.73	226.40
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	62.07	171.36	473.71	255.75	-(対象外)	75.16	294.95	136.44	73.88	235.60
需要実績 (自社小売分 速報値) D	60.58	168.49	480.18	259.53	-(対象外)	73.64	300.68	141.48	75.43	239.10
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.3%	4.2%	-1.1%	-2.2%	-(対象外)	5.4%	-2.0%	-6.8%	-5.2%	-5.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.5%	1.7%	-1.3%	-1.5%	-(対象外)	2.1%	-1.9%	-3.6%	-2.1%	-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(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

8月21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	13.8	38.0	17.4	9.2	237.6	23.1	110.0	38.2	8.4	40.5
売り入札総量 a	17.8	59.7	51.5	43.1	237.6	44.6	112.3	38.3	23.4	97.6
GB高値買い入札量 b	3.4	1.2	8.0	33.3	0.0	5.9	0.0	0.0	4.2	41.1
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	20.5	26.0	0.6	0.0	15.6	2.3	0.0	10.8	16.0
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	8.5	2.4	3.8	20.3	52.1	1.0	25.4	6.2	11.2	6.7
買い約定量 a	14.1	32.9	53.8	58.4	52.1	9.1	138.9	35.8	26.3	91.7
GB買い約定量 b	4.8	13.0	24.0	36.9	0.0	5.9	84.5	1.4	4.2	81.6
間接オークション買い約定量 c	0.9	17.6	26.0	1.2	0.0	2.2	29.0	28.2	10.9	3.4
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	103.8	244.1	699.4	308.4	913.2	128.6	469.9	225.9	102.1	329.4
出力停止等	102.3	208.9	6.2	0.0	684.9	59.1	233.4	109.2	26.7	110.7
④自社小売需要等=a+b+c	64.4	198.1	565.6	269.2	632.1	88.1	334.2	150.8	81.1	254.2
需要見込み(自社小売分) a	59.4	166.8	467.5	253.9	0.0	72.1	289.8	130.4	67.6	225.4
需要見込み(他社卸分) b	4.9	30.3	97.8	15.3	632.1	16.0	44.4	14.7	10.9	27.8
需要 (揚水動力等) c	0.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	2.7	1.1
⑤出力制約	26.2	7.1	113.5	27.4	43.5	17.4	22.7	35.8	16.3	32.4
⑥予備力	0.0	0.9	3.0	2.5	0.0	0.0	2.9	1.3	0.7	2.3
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	13.2	38.0	17.4	9.2	237.6	23.1	110.0	38.0	4.0	40.6
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.3	-4.4	0.1
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	59.44	166.82	467.51	253.95	-(対象外)	72.05	289.83	130.42	67.57	225.35
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	59.41	166.81	461.41	256.37	-(対象外)	69.67	289.82	131.52	68.24	224.45
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	57.74	167.26	459.06	256.97	-(対象外)	70.28	289.82	131.24	67.66	224.00
需要実績 (自社小売分 速報値) D	55.91	168.98	463.04	258.08	-(対象外)	69.91	286.80	133.33	69.43	223.33
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	6.3%	-1.3%	1.0%	-1.6%	-(対象外)	3.1%	1.1%	-2.2%	-2.7%	0.9%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	3.3%	-1.0%	-0.9%	-0.4%	-(対象外)	0.5%	1.1%	-1.6%	-2.5%	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(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