

1月7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	0.3	3.9	8.7	8.2	149.4	2.0	10.0	34.8	0.8	28.2
売り入札総量 a	4.7	25.6	49.9	42.0	149.4	28.9	77.0	34.8	15.5	87.5
GB高値買い入札量 b	3.4	11.2	15.3	33.0	0.0	16.8	65.4	0.0	6.4	44.5
間接オークション等売り入札量（※2） c	0.9	10.5	25.9	0.7	0.0	10.0	1.6	0.0	8.3	14.8
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	7.5	24.3	11.6	33.2	25.6	0.0	40.4	0.4	4.9	0.3
買い約定量 a	12.0	46.4	62.2	71.6	25.6	18.7	142.4	27.1	29.4	53.3
GB買い約定量 b	3.4	14.4	24.0	37.9	0.0	17.1	75.4	5.5	6.4	50.5
間接オークション買い約定量 c	1.1	7.7	26.6	0.5	0.0	1.6	26.6	21.3	18.2	2.5
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	96.8	199.3	611.7	315.9	808.8	90.8	339.3	191.4	83.2	256.8
出力停止等	97.5	230.2	71.0	0.0	776.2	69.9	281.5	135.2	49.9	166.0
④自社小売需要等=a+b+c	75.8	202.2	540.0	279.0	639.0	83.4	304.4	129.8	74.4	213.3
需要見込み(自社小売分) a	69.1	185.7	450.4	267.7	0.0	72.2	259.9	116.8	64.7	184.7
需要見込み(他社卸分) b	6.7	16.5	87.3	11.4	639.0	11.2	44.4	13.0	7.9	24.6
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	4.0
⑤出力制約	27.9	0.9	60.2	25.9	20.4	5.3	22.4	26.0	12.0	13.5
⑥予備力	0.0	-7.7	2.9	2.7	0.0	0.0	2.6	1.2	0.6	1.8
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	-6.8	3.9	8.7	8.2	149.4	2.0	10.0	34.5	-3.8	28.3
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-7.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.3	-4.6	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	69.08	185.71	450.36	267.68	-(対象外)	72.23	259.92	116.82	64.69	184.65
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	68.97	185.70	453.58	268.78	-(対象外)	72.03	260.20	118.17	64.69	185.70
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	68.46	185.70	456.33	268.80	-(対象外)	70.04	260.20	118.06	64.64	184.95
需要実績（自社小売分 速報値） D	69.37	185.23	457.72	268.85	-(対象外)	69.89	263.09	119.22	63.47	185.01
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.4%	0.3%	-1.6%	-0.4%	-(対象外)	3.4%	-1.2%	-2.0%	1.9%	-0.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.3%	0.3%	-0.3%	0.0%	-(対象外)	0.2%	-1.1%	-1.0%	1.8%	0.0%

※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

1月8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: 37.02円/kWh (17時~17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-c	0.0	2.2	8.7	8.3	149.3	5.4	27.7	29.8	3.0	43.7
売り入札総量 a	4.5	25.8	49.8	41.7	149.3	29.0	79.2	29.9	16.1	102.4
GB高値買い入札量 b	3.6	12.7	15.3	32.7	0.0	13.6	50.0	0.0	4.8	43.8
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.9	10.9	25.8	0.7	0.0	10.0	1.6	0.1	8.3	14.8
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	8.5	26.7	12.1	34.8	25.9	1.1	44.2	0.4	4.1	0.2
買い約定量 a	13.1	49.2	62.6	72.9	25.9	18.9	148.4	23.3	26.3	62.2
GB買い約定量 b	3.6	14.4	24.0	37.6	0.0	16.3	77.6	3.8	4.8	59.6
間接オークション買い約定量 c	1.1	8.1	26.5	0.5	0.0	1.6	26.5	19.0	17.4	2.5
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	91.6	200.6	617.7	331.7	824.0	93.4	360.2	195.3	87.5	277.3
出力停止等	101.1	230.4	72.4	0.0	760.9	66.2	274.0	129.1	48.9	151.9
④自社小売需要等=a+b+c	77.0	206.2	547.4	294.9	656.1	83.9	314.0	139.8	72.2	216.7
需要見込み(自社小売分) a	70.3	189.5	456.4	283.4	0.0	72.6	267.7	122.8	65.6	188.0
需要見込み(他社卸分) b	6.7	16.4	87.2	11.6	656.1	11.2	46.3	16.9	6.6	25.3
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.3	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	3.4
⑤出力制約	22.7	0.2	58.8	25.6	18.6	4.1	15.9	24.8	14.8	14.9
⑥予備力	0.0	-8.0	2.8	2.8	0.0	0.0	2.7	1.2	0.6	1.9
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	-8.2	2.2	8.7	8.3	149.3	5.4	27.7	29.5	-0.1	43.8
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-8.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.3	-3.1	0.1
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	70.29	189.50	456.39	283.38	-(対象外)	72.64	267.68	122.78	65.63	188.00
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	70.30	189.50	456.18	283.38	-(対象外)	72.52	267.45	122.60	65.63	187.55
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	70.16	189.49	456.37	282.28	-(対象外)	74.23	267.45	123.40	65.77	186.75
需要実績 (自社小売分 速報値) D	71.25	190.42	459.86	283.38	-(対象外)	74.34	270.09	124.58	65.13	189.26
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.3%	-0.5%	-0.8%	0.0%	-(対象外)	-2.3%	-0.9%	-1.4%	0.8%	-0.7%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.5%	-0.5%	-0.8%	-0.4%	-(対象外)	-0.1%	-1.0%	-0.9%	1.0%	-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(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

11月9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	0.2	2.3	10.9	8.7	154.2	8.6	33.1	32.5	2.0	44.2
売り入札総量 a	4.7	25.3	55.4	42.1	154.2	29.1	78.8	32.7	15.6	101.0
GB高値買い入札量 b	3.5	12.4	13.1	32.8	0.0	10.4	44.2	0.0	5.4	41.9
間接オークション等売り入札量（※2）c	0.9	10.7	31.4	0.7	0.0	10.0	1.6	0.2	8.3	14.8
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	9.5	26.1	12.1	35.1	23.1	1.3	41.8	0.4	3.1	0.2
買い約定量 a	14.1	48.3	68.2	73.7	23.1	21.8	145.6	25.7	26.1	58.4
GB買い約定量 b	3.5	14.4	24.0	38.2	0.0	18.9	77.3	5.5	5.4	55.8
間接オークション買い約定量 c	1.1	7.9	32.2	0.5	0.0	1.6	26.5	19.8	17.6	2.5
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	93.5	199.6	618.2	330.1	822.3	98.2	366.9	200.8	86.3	279.3
出力停止等	101.1	235.7	71.1	0.0	762.6	63.0	274.0	129.2	48.9	151.9
④自社小売需要等=a+b+c	76.0	203.1	546.6	292.9	648.8	84.2	312.6	139.4	72.1	216.9
需要見込み(自社小売分) a	69.2	186.6	459.3	281.9	0.0	72.9	266.4	122.0	65.7	187.9
需要見込み(他社卸分) b	6.8	16.5	87.3	10.9	648.8	11.2	46.2	16.8	6.4	25.4
需要（揚水動力等）c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.0	3.7
⑤出力制約	25.0	5.9	57.8	25.7	19.3	5.5	18.6	28.0	13.8	16.1
⑥予備力	0.0	-11.7	2.9	2.8	0.0	0.0	2.7	1.2	0.6	1.9
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	-7.5	2.3	10.9	8.7	154.2	8.6	33.1	32.2	-0.3	44.4
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-7.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.3	-2.2	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	69.24	186.61	459.32	281.95	-(対象外)	72.93	266.37	122.00	65.69	187.85
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	69.24	186.98	458.84	282.25	-(対象外)	73.65	266.05	123.78	65.82	186.60
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	68.36	186.98	459.19	282.81	-(対象外)	73.40	266.05	123.27	65.82	187.45
需要実績（自社小売分 速報値） D	67.77	187.27	461.90	283.09	-(対象外)	73.19	270.23	123.56	64.78	189.33
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.2%	-0.4%	-0.6%	-0.4%	-(対象外)	-0.4%	-1.4%	-1.3%	1.4%	-0.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.9%	-0.2%	-0.6%	-0.1%	-(対象外)	0.3%	-1.5%	-0.2%	1.6%	-1.0%

※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(クロス・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日毎の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

【スポット市場価格】
・システムプライス最高値: 34.58円/kWh (16時半~17時)

11月10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	0.0	0.2	8.7	9.0	145.6	3.6	28.5	28.9	1.3	37.0
売り入札総量 a	4.5	25.6	59.5	42.4	145.6	29.1	78.9	29.0	15.4	110.7
GB高値買い入札量 b	3.6	14.2	15.3	32.7	0.0	15.5	48.8	0.0	5.9	58.8
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.9	11.2	35.5	0.6	0.0	10.0	1.6	0.2	8.2	14.8
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	8.3	31.5	11.6	32.4	24.8	2.9	34.6	0.4	6.0	0.8
買い約定量 a	13.0	54.2	71.8	70.7	24.8	23.1	138.4	27.4	28.6	83.6
GB買い約定量 b	3.6	14.4	24.0	37.8	0.0	18.6	77.3	5.2	5.9	80.3
間接オークション買い約定量 c	1.1	8.4	36.2	0.5	0.0	1.6	26.5	21.8	16.7	2.5
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	92.3	201.2	620.8	331.9	820.7	97.7	361.4	198.7	83.1	270.9
出力停止等	101.1	231.6	70.3	0.0	764.3	63.6	278.0	129.1	50.3	150.1
④自社小売需要等=a+b+c	76.7	206.2	548.6	292.6	659.0	85.2	313.1	140.9	73.4	217.5
需要見込み(自社小売分) a	69.9	189.1	460.2	282.3	0.0	73.9	266.6	123.5	65.2	188.8
需要見込み(他社卸分) b	6.8	16.5	87.1	10.3	659.0	11.2	46.6	17.0	8.2	25.8
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	3.0
⑤出力制約	23.2	9.8	60.7	27.5	16.1	8.9	17.1	28.1	12.3	14.4
⑥予備力	0.0	-15.0	2.9	2.8	0.0	0.0	2.7	1.2	0.6	1.9
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	-7.6	0.2	8.7	9.0	145.6	3.6	28.5	28.5	-3.2	37.1
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-7.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.3	-4.6	0.1
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	69.90	189.11	460.21	282.27	-(対象外)	73.95	266.55	123.46	65.21	188.75
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	69.90	189.10	458.50	285.47	-(対象外)	74.03	266.80	123.49	65.20	187.55
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	68.20	189.10	460.61	284.50	-(対象外)	73.35	268.60	123.58	65.33	189.60
需要実績 (自社小売分 速報値) D	68.10	189.67	460.09	282.26	-(対象外)	72.70	271.67	125.00	65.78	189.31
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.6%	-0.3%	0.0%	0.0%	-(対象外)	1.7%	-1.9%	-1.2%	-0.9%	-0.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.2%	-0.3%	0.1%	0.8%	-(対象外)	0.9%	-1.1%	-1.1%	-0.7%	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(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

11月11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	0.0	2.7	9.8	8.7	148.9	8.1	28.0	32.4	1.9	34.7
売り入札総量 a	4.5	25.7	61.0	42.0	148.9	29.0	77.9	32.5	15.6	108.1
GB高値買い入札量 b	3.6	11.7	14.2	32.8	0.0	10.9	48.4	0.0	5.3	58.6
間接オークション等売り入札量（※2）c	0.9	11.3	37.0	0.6	0.0	10.0	1.6	0.2	8.4	14.8
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	6.1	26.8	12.1	31.0	19.5	3.5	19.6	0.5	6.9	3.8
買い約定量 a	10.8	49.7	73.9	69.0	19.5	23.8	122.5	26.4	29.1	87.1
GB買い約定量 b	3.6	14.4	24.0	37.5	0.0	18.6	76.3	5.9	5.3	80.8
間接オークション買い約定量 c	1.1	8.5	37.8	0.4	0.0	1.6	26.5	20.0	16.9	2.5
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	94.2	200.4	620.3	339.6	818.3	98.7	354.0	195.5	83.1	276.5
出力停止等	100.3	229.1	69.2	0.0	774.1	61.2	287.6	129.1	50.2	147.2
④自社小売需要等=a+b+c	75.4	205.8	547.1	290.5	653.3	84.8	309.1	140.4	72.9	219.5
需要見込み(自社小売分) a	68.7	189.0	457.0	280.8	0.0	73.6	263.3	123.5	65.1	189.4
需要見込み(他社卸分) b	6.7	16.3	87.1	9.7	653.3	11.2	45.9	16.8	7.8	25.8
需要（揚水動力等）c	0.0	0.5	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3
⑤出力制約	24.9	0.2	60.7	37.6	16.1	5.8	14.3	21.8	12.2	20.3
⑥予備力	0.0	-8.3	2.8	2.8	0.0	0.0	2.6	1.2	0.6	1.9
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	-6.2	2.7	9.8	8.7	148.9	8.1	28.0	32.0	-2.6	34.8
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-6.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.3	-4.5	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	68.71	188.96	457.05	280.84	-(対象外)	73.61	263.25	123.55	65.10	189.35
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	68.71	188.95	456.50	281.15	-(対象外)	73.57	263.90	124.14	65.14	190.40
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	68.84	188.95	456.48	279.05	-(対象外)	72.03	263.90	122.95	65.39	190.85
需要実績（自社小売分 速報値） D	68.79	186.50	455.43	278.55	-(対象外)	71.17	268.18	120.12	65.00	189.26
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.1%	1.3%	0.4%	0.8%	-(対象外)	3.4%	-1.8%	2.9%	0.2%	0.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.1%	1.3%	0.2%	0.2%	-(対象外)	1.2%	-1.6%	2.4%	0.6%	0.8%

※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(クロス・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

11月12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	JERA
①売り入札量（※1）=a-b-c	0.1	17.5	8.4	139.0
売り入札総量 a	4.5	38.4	60.9	139.0
GB高値買い入札量 b	3.6	10.5	15.6	0.0
間接オークション等売り入札量（※2） c	0.9	10.3	36.9	0.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	5.9	20.1	9.6	20.5
買い約定量 a	10.5	42.6	71.1	20.5
GB買い約定量 b	3.6	14.4	24.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	1.0	8.1	37.5	0.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	90.7	202.4	565.0	475.1
出力停止等	102.5	231.6	71.7	504.9
④自社小売需要等=a+b+c	73.1	185.4	494.4	336.1
需要見込み(自社小売分) a	66.0	170.0	410.2	0.0
需要見込み(他社卸分) b	7.2	14.2	84.1	336.1
需要（揚水動力等） c	0.0	1.3	0.0	0.0
⑤出力制約	22.7	6.9	59.8	0.0
⑥予備力	0.0	-7.5	2.5	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	-5.1	17.5	8.4	139.0
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-5.2	0.0	0.0	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	65.97	169.98	410.24	-(対象外)
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	65.90	170.34	409.63	-(対象外)
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	65.52	170.34	407.88	-(対象外)
需要実績（自社小売分 速報値） D	65.29	165.98	405.92	-(対象外)
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.0%	2.4%	1.1%	-(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.4%	2.6%	0.5%	-(対象外)

※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

【時間前市場価格】

・約定価格最高値: 30.88円/kWh (17時~17時半)

11月13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	0.0	12.7	7.9	7.4	213.6	13.8	29.9	29.6	3.5	36.1
売り入札総量 a	4.5	33.0	60.9	42.1	213.6	38.1	68.3	29.8	14.8	96.5
GB高値買い入札量 b	3.6	11.4	16.1	34.3	0.0	14.3	36.9	0.0	3.9	45.5
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.9	8.9	36.9	0.5	0.0	10.1	1.6	0.2	7.4	14.9
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	4.4	14.1	8.8	23.7	29.5	3.5	23.3	0.7	4.2	5.9
買い約定量 a	9.0	35.7	70.5	62.2	29.5	17.1	116.3	20.5	23.7	89.7
GB買い約定量 b	3.6	14.4	24.0	38.0	0.0	12.0	66.7	5.2	3.9	81.4
間接オークション買い約定量 c	1.0	7.3	37.7	0.5	0.0	1.6	26.3	14.6	15.6	2.5
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	89.9	197.7	549.3	258.5	772.1	97.5	323.3	169.8	78.8	253.2
出力停止等	101.3	234.4	69.5	0.0	814.5	61.3	297.1	136.8	52.3	161.5
④自社小売需要等=a+b+c	69.0	175.9	476.6	221.9	540.9	70.9	264.2	114.7	64.5	194.6
需要見込み(自社小売分) a	62.9	160.5	393.8	206.6	0.0	59.8	230.2	104.9	55.8	167.9
需要見込み(他社卸分) b	5.5	14.7	82.8	15.3	540.9	11.2	34.1	9.8	8.1	25.6
需要 (揚水動力等) c	0.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1
⑤出力制約	24.2	11.6	62.4	27.2	17.6	12.8	26.9	24.7	12.2	20.8
⑥予備力	0.0	-2.5	2.4	2.1	0.0	0.0	2.3	1.0	0.5	1.7
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	-3.4	12.7	7.9	7.3	213.6	13.8	29.9	29.4	1.5	36.2
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.2	-2.0	0.1
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	62.94	160.51	393.80	206.63	-(対象外)	59.79	230.15	104.92	55.83	167.85
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	62.94	160.49	393.93	206.93	-(対象外)	60.20	229.88	105.69	55.83	167.85
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	64.55	160.49	392.14	209.22	-(対象外)	59.24	229.88	106.54	55.83	167.90
需要実績 (自社小売分 速報値) D	66.03	159.06	395.54	212.85	-(対象外)	58.70	227.64	106.10	55.95	165.59
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-4.7%	0.9%	-0.4%	-2.9%	-(対象外)	1.9%	1.1%	-1.1%	-0.2%	1.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.3%	0.9%	-0.9%	-1.7%	-(対象外)	0.9%	1.0%	0.4%	-0.2%	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