

12月12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	6.9	9.1	13.6	93.8	4.8	70.1	23.5	5.4	26.8
売り入札総量 a	8.2	23.6	62.2	53.2	93.8	31.6	95.5	23.8	18.3	97.6
GB高値買い入札量 b	6.1	10.0	14.9	32.8	0.0	15.8	18.2	0.0	3.4	58.7
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	6.7	38.2	6.8	0.0	10.9	7.1	0.3	9.5	12.1
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	6.8	23.2	21.6	10.3	79.4	3.8	7.3	4.8	3.0	0.0
買い約定量 a	14.0	42.6	84.6	46.1	79.4	26.5	122.6	34.7	23.5	83.0
GB買い約定量 b	6.2	14.4	24.0	35.7	0.0	16.2	88.4	6.7	3.4	80.9
間接オークション買い約定量 c	1.0	5.0	38.9	0.2	0.0	6.4	26.9	23.2	17.2	2.1
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	112.6	261.8	773.0	379.1	936.6	101.7	455.2	211.9	96.6	297.0
出力停止等	82.2	174.2	38.8	0.0	668.8	67.6	217.8	117.0	39.5	135.2
④自社小売需要等 = a+b+c	91.3	243.5	680.1	329.0	817.6	92.7	360.3	156.1	83.4	246.2
需要見込み(自社小売分) a	85.0	224.7	537.2	310.7	0.0	81.3	304.7	147.1	74.3	215.7
需要見込み(他社卸分) b	6.3	18.6	129.5	18.3	817.6	11.3	55.6	9.0	9.1	23.6
需要(揚水動力等) c	0.0	0.3	13.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9
⑤出力制約	22.2	14.3	80.3	38.6	25.1	4.2	21.6	31.2	8.7	21.7
⑥予備力	0.0	-2.8	3.4	3.0	0.0	0.0	3.0	1.5	0.7	2.2
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	-1.0	6.9	9.1	8.5	93.8	4.8	70.2	23.1	3.7	26.9
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-2.4	0.0	0.0	-5.1	0.0	0.0	0.0	-0.4	-1.7	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	85.03	224.65	537.19	310.72	-(対象外)	81.34	304.73	147.06	74.30	215.70
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	85.07	224.25	543.21	311.39	-(対象外)	81.67	306.20	147.01	74.30	215.85
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	85.98	224.25	543.07	308.55	-(対象外)	81.46	311.35	144.04	74.15	217.00
需要実績(自社小売分 速報値) D	85.21	216.41	535.92	302.41	-(対象外)	81.18	305.47	142.63	73.55	215.76
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.2%	3.8%	0.2%	2.7%	-(対象外)	0.2%	-0.2%	3.1%	1.0%	0.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.9%	3.6%	1.3%	2.0%	-(対象外)	0.3%	1.9%	1.0%	0.8%	0.6%

※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

12月13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	6.3	12.4	0.0	13.4	46.5	6.3	61.9	31.1	7.6	23.2
売り入札総量 a	11.7	28.9	62.4	56.4	46.5	34.1	98.1	31.4	19.6	96.7
GB高値買い入札量 b	4.6	9.5	24.0	32.2	0.0	17.0	29.2	0.0	2.6	61.4
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	6.9	38.4	10.7	0.0	10.8	7.1	0.3	9.4	12.1
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	3.1	11.6	22.2	8.7	85.5	4.1	7.9	2.2	3.0	0.0
買い約定量 a	9.4	31.2	85.3	42.9	85.5	28.4	125.8	32.1	25.5	83.2
GB買い約定量 b	5.4	14.4	24.0	33.9	0.0	18.0	91.0	7.4	2.6	81.1
間接オークション買い約定量 c	1.0	5.2	39.1	0.3	0.0	6.4	26.9	22.5	19.9	2.1
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	114.3	273.8	807.0	399.9	959.3	108.1	456.7	221.5	101.5	304.0
出力停止等	79.8	166.3	33.0	0.0	645.8	61.5	212.3	105.0	39.4	126.1
④自社小売需要等 = a+b+c	89.7	242.2	729.3	349.4	903.4	97.2	370.7	156.3	84.8	256.9
需要見込み(自社小売分) a	83.3	223.3	580.5	325.8	0.0	86.0	313.8	146.8	75.6	226.0
需要見込み(他社卸分) b	6.4	18.7	129.5	23.5	903.4	11.3	56.9	9.5	9.1	23.6
需要(揚水動力等) c	0.0	0.3	19.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3
⑤出力制約	19.3	19.1	74.2	39.0	9.3	4.6	21.0	33.0	8.8	21.5
⑥予備力	0.0	0.1	3.4	3.3	0.0	0.0	3.1	1.5	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	5.3	12.4	0.0	8.2	46.5	6.3	61.9	30.7	7.2	23.2
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.0	0.0	0.0	-5.2	0.0	0.0	0.0	-0.4	-0.5	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	83.33	223.26	580.49	325.85	-(対象外)	85.95	313.83	146.83	75.64	226.00
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	83.33	223.25	580.16	325.86	-(対象外)	85.34	312.65	146.04	75.62	225.95
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	83.50	223.24	573.94	321.76	-(対象外)	84.48	312.65	144.48	74.65	226.10
需要実績(自社小売分 速報値) D	84.78	218.90	572.25	317.83	-(対象外)	83.60	313.89	142.95	74.63	218.81
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.7%	2.0%	1.4%	2.5%	-(対象外)	2.8%	0.0%	2.7%	1.4%	3.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.5%	2.0%	0.3%	1.2%	-(対象外)	1.1%	-0.4%	1.1%	0.0%	3.3%

※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

12月14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	0.5	20.3	4.6	13.0	98.3	6.6	59.4	27.1	5.5	9.0
売り入札総量 a	8.0	32.9	62.4	55.8	98.3	34.1	102.0	27.4	18.0	93.7
GB高値買い入札量 b	6.8	6.0	19.4	33.2	0.0	16.5	35.4	0.0	3.0	72.6
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	6.6	38.4	9.6	0.0	11.0	7.1	0.3	9.4	12.1
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	5.5	23.6	22.5	12.2	84.2	2.0	3.7	4.1	2.8	0.0
買い約定量 a	13.6	43.0	85.6	48.1	84.2	26.8	125.2	32.6	26.4	83.7
GB買い約定量 b	7.1	14.4	24.0	35.5	0.0	18.5	94.7	5.2	3.0	81.6
間接オークション買い約定量 c	1.0	5.0	39.2	0.4	0.0	6.4	26.9	23.3	20.5	2.1
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	116.0	276.9	782.8	405.5	945.9	110.4	463.0	223.4	103.2	304.3
出力停止等	78.7	166.2	33.9	0.0	656.9	61.7	214.2	102.5	38.8	118.6
④自社小売需要等 = a+b+c	94.0	250.5	683.2	355.7	841.0	101.9	384.4	164.9	89.1	272.8
需要見込み(自社小売分) a	87.7	232.6	549.4	333.3	0.0	90.5	327.1	155.2	79.2	243.8
需要見込み(他社卸分) b	6.4	17.9	129.3	22.4	841.0	11.4	57.3	9.7	9.3	23.6
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	5.5
⑤出力制約	22.5	6.8	91.6	38.8	6.6	1.8	16.0	30.3	8.2	20.0
⑥予備力	0.0	-0.7	3.4	2.8	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	-0.5	20.3	4.6	8.2	98.3	6.6	59.4	26.7	5.2	9.0
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.0	0.0	0.0	-4.8	0.0	0.0	0.0	-0.4	-0.4	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	87.68	232.59	549.39	333.33	-(対象外)	90.49	327.10	155.16	79.18	243.75
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	87.68	233.34	551.75	336.32	-(対象外)	90.49	329.08	156.40	79.42	243.15
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	88.55	233.34	548.23	330.44	-(対象外)	90.78	329.08	155.86	79.31	240.15
需要実績(自社小売分 速報値) D	91.33	237.42	552.63	326.96	-(対象外)	90.92	326.52	156.42	79.59	237.05
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-4.0%	-2.0%	-0.6%	1.9%	-(対象外)	-0.5%	0.2%	-0.8%	-0.5%	2.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-3.1%	-1.7%	-0.8%	1.1%	-(対象外)	-0.2%	0.8%	-0.4%	-0.3%	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

12月15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	1.2	14.6	6.2	7.1	77.8	6.0	50.0	20.6	6.1	22.7
売り入札総量 a	8.0	32.2	62.4	49.3	77.8	34.4	105.7	20.9	18.7	93.7
GB高値買い入札量 b	6.1	10.3	17.8	34.7	0.0	17.1	48.7	0.0	3.0	58.9
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	7.2	38.4	7.6	0.0	11.2	7.1	0.3	9.7	12.1
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	5.7	32.8	20.8	8.9	83.3	1.8	3.4	3.9	0.3	0.0
買い約定量 a	13.2	52.7	83.1	46.9	83.3	25.5	128.4	37.3	25.1	83.6
GB買い約定量 b	6.5	14.4	23.2	37.5	0.0	17.3	98.1	4.2	3.0	81.5
間接オークション買い約定量 c	1.0	5.5	39.2	0.4	0.0	6.4	26.9	29.2	21.8	2.1
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	117.6	274.0	800.6	409.3	943.5	111.6	462.6	227.8	108.3	324.0
出力停止等	79.2	166.9	30.3	0.0	654.5	61.2	211.5	102.7	34.5	100.3
④自社小売需要等 = a+b+c	96.2	258.4	702.7	366.8	864.9	105.4	397.5	175.4	92.0	276.6
需要見込み(自社小売分) a	89.8	239.6	569.5	346.5	0.0	93.5	340.0	165.1	82.5	247.3
需要見込み(他社卸分) b	6.4	18.3	129.4	20.3	864.9	11.7	57.5	10.3	9.5	23.6
需要(揚水動力等) c	0.0	0.5	3.8	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	5.6
⑤出力制約	21.2	4.8	88.2	35.4	0.8	0.5	11.8	30.6	9.4	22.1
⑥予備力	0.0	-3.9	3.5	2.2	0.0	0.0	3.4	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	0.2	14.6	6.2	5.0	77.8	5.7	50.0	20.1	6.1	22.8
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.0	0.0	0.0	-2.1	0.0	-0.4	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	89.81	239.60	569.51	346.52	-(対象外)	93.47	340.03	165.09	82.47	247.30
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	89.81	240.92	564.18	346.77	-(対象外)	94.37	337.45	165.39	82.57	248.20
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	91.79	242.19	565.52	342.24	-(対象外)	94.98	337.45	163.12	82.88	245.50
需要実績(自社小売分 速報値) D	93.18	247.48	568.39	343.19	-(対象外)	94.92	342.87	160.80	82.80	244.19
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.6%	-3.2%	0.2%	1.0%	-(対象外)	-1.5%	-0.8%	2.7%	-0.4%	1.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.5%	-2.1%	-0.5%	-0.3%	-(対象外)	0.1%	-1.6%	1.4%	0.1%	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

12月16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	2.2	13.5	9.1	4.9	73.7	4.9	43.8	24.5	5.4	19.7
売り入札総量 a	10.2	31.8	62.5	42.3	73.7	34.6	102.1	24.8	17.7	108.1
GB高値買い入札量 b	7.2	11.2	14.9	37.4	0.0	18.1	51.1	0.0	2.6	76.3
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	7.1	38.5	0.0	0.0	11.5	7.1	0.3	9.7	12.1
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	4.2	38.2	14.8	10.9	83.2	2.4	3.4	1.2	1.1	0.0
買い約定量 a	12.7	58.0	77.6	48.8	83.2	27.3	125.1	31.4	25.7	83.7
GB買い約定量 b	7.6	14.4	23.5	37.9	0.0	18.1	94.9	3.6	2.6	81.6
間接オークション買い約定量 c	1.0	5.4	39.3	0.0	0.0	6.8	26.9	26.6	21.9	2.1
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	118.4	275.7	800.0	380.1	921.5	110.2	460.8	227.0	106.8	322.7
出力停止等	78.7	169.3	29.7	0.0	683.0	61.7	211.7	100.7	32.3	95.2
④自社小売需要等 = a+b+c	97.9	261.5	693.0	349.0	847.8	104.4	384.2	167.6	91.9	280.3
需要見込み(自社小売分) a	91.5	242.7	554.5	339.4	0.0	92.7	327.4	158.1	82.4	249.5
需要見込み(他社卸分) b	6.4	18.3	129.7	9.5	847.8	11.6	56.7	9.5	9.4	23.7
需要(揚水動力等) c	0.0	0.5	8.9	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	7.1
⑤出力制約	19.2	4.3	94.4	32.0	0.0	1.0	29.5	33.7	9.6	20.3
⑥予備力	0.0	-3.7	3.4	-1.9	0.0	0.0	3.3	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	1.2	13.5	9.1	1.0	73.7	4.8	43.9	24.1	4.6	19.7
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.0	0.0	0.0	-3.9	0.0	-0.1	0.0	-0.4	-0.8	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	91.52	242.73	554.46	339.44	-(対象外)	92.67	327.43	158.10	82.45	249.50
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	91.52	248.13	551.10	340.25	-(対象外)	93.65	327.03	155.62	82.37	250.60
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	92.19	248.14	555.42	340.42	-(対象外)	93.08	327.03	159.08	82.78	250.85
需要実績(自社小売分 速報値) D	93.09	247.47	561.82	337.13	-(対象外)	92.33	339.61	158.59	83.39	247.02
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.7%	-1.9%	-1.3%	0.7%	-(対象外)	0.4%	-3.6%	-0.3%	-1.1%	1.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.0%	0.3%	-1.1%	1.0%	-(対象外)	0.8%	-3.7%	0.3%	-0.7%	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

12月17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	6.6	14.3	15.0	12.0	60.9	7.8	36.6	27.5	3.8	14.9
売り入札総量 a	15.0	28.6	62.7	55.8	60.9	33.5	96.6	27.6	16.6	107.8
GB高値買い入札量 b	7.7	6.6	9.8	33.4	0.0	14.3	52.9	0.0	3.8	78.4
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	7.7	37.8	10.4	0.0	11.4	7.1	0.2	9.0	14.5
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	5.3	21.6	12.5	6.8	99.4	0.2	6.6	1.0	0.9	0.9
買い約定量 a	14.1	41.9	75.0	40.1	99.4	21.0	122.9	37.9	25.7	84.4
GB買い約定量 b	7.9	14.4	24.0	33.4	0.0	14.4	89.5	6.3	3.8	81.4
間接オークション買い約定量 c	0.9	5.9	38.5	0.0	0.0	6.4	26.9	30.6	21.1	2.1
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	120.9	260.8	767.8	365.7	896.8	106.8	419.5	229.1	101.1	312.5
出力停止等	75.8	177.0	36.7	0.0	702.5	62.2	229.3	98.8	43.8	97.9
④自社小売需要等 = a+b+c	91.5	241.5	663.8	318.2	835.1	98.1	356.9	155.4	86.2	269.5
需要見込み(自社小売分) a	85.7	222.7	530.4	294.8	0.0	86.3	308.6	143.9	76.9	242.1
需要見込み(他社卸分) b	5.9	18.0	124.6	23.4	835.1	11.9	48.3	11.5	9.3	24.2
需要(揚水動力等) c	0.0	0.8	8.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2
⑤出力制約	23.4	4.0	85.7	38.9	0.8	0.9	22.9	45.2	10.8	25.6
⑥予備力	0.0	1.0	3.3	2.7	0.0	0.0	3.1	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	6.0	14.3	15.0	5.9	60.9	7.8	36.6	27.1	3.4	14.9
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-0.7	0.0	0.0	-6.1	0.0	0.0	0.0	-0.4	-0.4	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	85.67	222.70	530.40	294.80	-(対象外)	86.27	308.60	143.93	76.91	242.05
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	85.67	223.72	535.39	295.32	-(対象外)	86.39	311.53	147.67	77.31	242.40
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	86.03	224.44	535.60	293.86	-(対象外)	83.77	311.53	150.11	77.38	238.75
需要実績(自社小売分 速報値) D	86.52	222.76	533.06	295.77	-(対象外)	82.47	316.37	148.02	77.79	236.29
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.0%	0.0%	-0.5%	-0.3%	-(対象外)	4.6%	-2.5%	-2.8%	-1.1%	2.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.6%	0.8%	0.5%	-0.6%	-(対象外)	1.6%	-1.5%	1.4%	-0.5%	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(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

12月18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	1.4	16.4	14.5	13.8	142.9	4.0	48.1	23.4	10.1	27.7
売り入札総量 a	5.3	29.3	65.3	56.9	142.9	29.6	94.0	23.6	21.1	105.4
GB高値買い入札量 b	3.3	5.4	13.0	33.0	0.0	13.9	43.6	0.0	2.0	63.2
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	7.5	37.8	10.1	0.0	11.7	2.3	0.2	8.9	14.5
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	7.8	27.0	15.5	9.9	77.7	1.3	19.7	0.3	0.1	1.8
買い約定量 a	12.1	47.1	77.8	43.2	77.7	20.6	138.3	36.7	23.0	85.5
GB買い約定量 b	3.4	14.4	24.0	33.3	0.0	17.7	91.7	5.0	2.0	81.6
間接オークション買い約定量 c	0.9	5.7	38.3	0.0	0.0	1.6	26.9	31.4	20.9	2.1
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	106.7	263.6	732.4	340.1	896.5	102.0	434.1	233.3	104.7	323.6
出力停止等	86.8	173.3	36.6	0.0	699.7	62.2	193.9	106.2	46.0	100.3
④自社小売需要等 = a+b+c	92.0	239.7	630.3	291.6	737.0	97.0	356.8	164.5	83.2	270.2
需要見込み(自社小売分) a	87.3	220.8	500.7	269.6	0.0	84.9	316.2	150.5	73.2	237.0
需要見込み(他社卸分) b	4.7	17.9	125.2	22.0	737.0	12.1	40.6	11.4	9.5	24.9
需要(揚水動力等) c	0.0	1.0	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.5	8.3
⑤出力制約	15.9	8.9	84.6	36.5	16.6	0.9	26.0	44.2	10.7	23.3
⑥予備力	0.0	-1.4	3.1	2.7	0.0	0.0	3.2	1.5	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	-1.2	16.4	14.5	9.3	142.9	4.0	48.1	23.1	10.1	27.7
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-2.5	0.0	0.0	-4.5	0.0	0.0	0.0	-0.3	0.0	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	87.26	220.80	500.69	269.61	-(対象外)	84.94	316.18	150.54	73.21	237.00
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	87.19	221.34	503.70	273.25	-(対象外)	85.25	318.10	152.84	74.22	237.40
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	87.01	221.34	508.01	274.49	-(対象外)	85.18	318.10	153.05	74.92	239.90
需要実績(自社小売分 速報値) D	86.76	224.84	504.02	277.65	-(対象外)	85.26	306.31	153.80	76.98	245.28
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.6%	-1.8%	-0.7%	-2.9%	-(対象外)	-0.4%	3.2%	-2.1%	-4.9%	-3.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.3%	-1.6%	0.8%	-1.1%	-(対象外)	-0.1%	3.8%	-0.5%	-2.7%	-2.2%

※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