

12月19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	1.6	9.7	9.8	4.7	57.9	1.7	31.5	13.9	0.2	6.8
売り入札総量 a	8.8	30.6	62.2	42.6	57.9	31.3	112.2	14.1	17.2	96.1
GB高値買い入札量 b	6.5	13.2	14.2	37.3	0.0	17.7	73.6	0.0	7.0	74.8
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	7.7	38.2	0.6	0.0	11.9	7.1	0.3	10.0	14.5
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	4.4	35.1	17.3	19.9	60.8	0.2	6.1	0.5	3.8	0.2
買い約定量 a	12.0	55.5	72.4	57.4	60.8	24.5	137.6	35.2	32.6	83.3
GB買い約定量 b	6.7	14.4	16.4	37.6	0.0	17.7	104.0	2.2	7.0	81.0
間接オークション買い約定量 c	1.0	6.0	38.8	0.0	0.0	6.6	27.5	32.4	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)	116.1	276.7	835.3	388.6	931.6	110.2	467.5	236.5	104.2	318.0
出力停止等	78.8	164.3	27.9	0.0	667.4	60.2	191.4	101.8	43.7	104.4
④自社小売需要等 = a+b+c	98.8	278.0	736.9	369.7	873.3	108.4	419.4	186.5	97.1	287.5
需要見込み(自社小売分) a	92.4	258.3	587.8	360.1	0.0	96.2	362.3	170.5	87.4	258.1
需要見込み(他社卸分) b	6.4	19.7	130.5	9.5	873.3	12.2	57.2	10.7	9.7	22.2
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	18.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.0	7.2
⑤出力制約	16.7	4.2	84.9	28.6	0.4	0.2	13.0	34.9	9.9	21.0
⑥予備力	0.0	-15.2	3.7	-11.1	0.0	0.0	3.6	1.7	0.8	2.7
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	0.6	9.7	9.8	1.4	57.9	1.7	31.5	13.4	-3.6	6.8
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-0.9	0.0	0.0	-3.2	0.0	0.0	0.0	-0.4	-3.8	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	92.41	258.32	587.84	360.15	-(対象外)	96.19	362.25	170.48	87.36	258.10
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	92.65	258.30	593.22	360.12	-(対象外)	98.71	362.35	169.37	87.36	258.10
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	93.45	258.30	591.00	361.30	-(対象外)	101.55	362.35	174.59	88.29	259.65
需要実績(自社小売分 速報値) D	95.45	258.07	597.58	359.05	-(対象外)	103.66	364.06	175.56	89.37	263.86
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.2%	0.1%	-1.6%	0.3%	-(対象外)	-7.2%	-0.5%	-2.9%	-2.3%	-2.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.1%	0.1%	-1.1%	0.6%	-(対象外)	-2.0%	-0.5%	-0.6%	-1.2%	-1.6%

※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

1 2月20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	2.1	12.9	15.1	4.5	39.4	3.2	58.6	19.5	1.4	31.0
売り入札総量 a	10.2	32.6	68.0	42.3	39.4	31.3	109.2	19.8	17.3	110.5
GB高値買い入札量 b	7.3	11.9	14.6	37.2	0.0	16.3	43.5	0.0	6.1	65.0
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	7.8	38.4	0.6	0.0	11.9	7.1	0.2	9.8	14.5
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	5.8	22.7	18.9	21.3	71.6	0.6	7.6	0.5	2.5	1.2
買い約定量 a	14.1	43.2	76.8	58.6	71.6	23.9	136.4	35.4	30.4	84.4
GB買い約定量 b	7.4	14.4	18.8	37.3	0.0	16.4	101.3	2.5	6.1	81.1
間接オークション買い約定量 c	1.0	6.2	39.1	0.0	0.0	6.8	27.5	32.4	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)	116.5	290.8	861.8	399.6	943.5	113.8	487.4	235.4	105.2	334.6
出力停止等	79.1	153.1	34.3	0.0	658.9	56.1	188.6	100.7	42.7	95.2
④自社小売需要等 = a+b+c	100.2	276.5	762.9	373.8	903.8	110.1	410.3	183.6	96.9	279.3
需要見込み(自社小売分) a	93.8	256.6	600.4	363.9	0.0	98.2	352.1	167.7	87.3	249.7
需要見込み(他社卸分) b	6.3	19.7	130.5	9.8	903.8	11.9	58.2	10.7	9.6	22.1
需要(揚水動力等) c	0.0	0.3	32.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	7.5
⑤出力制約	15.8	4.3	80.2	35.6	0.3	0.6	14.8	31.1	9.3	21.6
⑥予備力	0.0	-2.9	3.7	-11.0	0.0	0.0	3.5	1.7	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	0.6	12.9	15.1	1.3	39.4	3.2	58.6	19.1	-1.9	31.1
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.6	0.0	0.0	-3.2	0.0	0.0	0.0	-0.5	-3.3	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	93.83	256.60	600.39	363.94	-(対象外)	98.18	352.13	167.72	87.31	249.70
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	93.81	255.86	602.44	363.81	-(対象外)	104.37	353.48	170.19	87.26	249.85
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	93.59	257.58	605.51	364.59	-(対象外)	101.81	353.48	169.38	87.65	253.60
需要実績(自社小売分 速報値) D	93.54	256.27	604.50	363.51	-(対象外)	99.47	361.68	167.25	87.81	255.76
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.3%	0.1%	-0.7%	0.1%	-(対象外)	-1.3%	-2.6%	0.3%	-0.6%	-2.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.0%	0.5%	0.2%	0.3%	-(対象外)	2.3%	-2.3%	1.3%	-0.2%	-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(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21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	1.9	12.2	10.9	3.4	38.1	1.4	63.5	17.6	0.7	4.3
売り入札総量 a	8.5	28.7	62.4	41.9	38.1	31.5	108.1	17.9	18.2	100.2
GB高値買い入札量 b	5.9	7.9	13.1	37.9	0.0	18.0	37.5	0.0	6.6	79.1
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	8.6	38.4	0.6	0.0	12.0	7.1	0.2	10.9	16.8
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	4.4	14.7	17.5	14.2	71.1	1.0	0.3	0.5	1.0	2.0
買い約定量 a	11.6	35.9	78.5	52.1	71.1	25.9	127.7	36.1	30.4	87.3
GB買い約定量 b	6.2	14.3	21.9	37.9	0.0	18.0	99.9	3.2	6.6	81.5
間接オークション買い約定量 c	1.0	6.9	39.1	0.1	0.0	6.8	27.5	32.4	22.9	3.8
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	117.3	290.4	852.2	394.0	954.3	115.7	493.5	230.9	102.6	316.2
出力停止等	78.8	147.7	33.2	0.0	650.0	53.6	184.2	100.2	43.6	95.2
④自社小売需要等 = a+b+c	100.6	272.6	759.9	365.4	916.1	108.2	406.4	180.2	96.5	285.1
需要見込み(自社小売分) a	94.1	251.3	604.8	355.5	0.0	95.9	348.2	167.9	86.9	254.4
需要見込み(他社卸分) b	6.4	19.9	130.5	9.8	916.1	12.1	58.2	11.1	9.6	27.0
需要(揚水動力等) c	0.0	1.4	24.6	0.0	0.0	0.2	0.0	1.2	0.0	3.8
⑤出力制約	16.4	4.8	77.5	33.2	0.1	7.1	20.1	31.9	8.1	24.2
⑥予備力	0.0	0.7	3.8	-5.1	0.0	0.0	3.5	1.7	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	0.4	12.2	10.9	0.5	38.1	0.4	63.5	17.2	-2.8	4.3
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.5	0.0	0.0	-2.9	0.0	-1.0	0.0	-0.4	-3.5	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	94.15	251.35	604.81	355.52	-(対象外)	95.89	348.18	167.92	86.89	254.40
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	94.10	251.39	604.63	355.41	-(対象外)	95.90	347.85	168.84	86.89	256.90
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	91.42	251.39	608.38	356.24	-(対象外)	94.64	347.85	171.55	87.70	260.90
需要実績(自社小売分 速報値) D	90.34	239.66	603.13	357.73	-(対象外)	94.38	354.84	170.30	87.07	263.73
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	4.2%	4.9%	0.3%	-0.6%	-(対象外)	1.6%	-1.9%	-1.4%	-0.2%	-3.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.2%	4.9%	0.9%	-0.4%	-(対象外)	0.3%	-2.0%	0.7%	0.7%	-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

12月22日(木)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・システムブライズ最高値：41.97円/kWh（8時～9時半、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	2.3	21.9	19.5	5.0	46.8	6.4	68.3	24.0	2.3	10.6
売り入札総量 a	9.3	32.4	70.8	42.0	46.8	31.1	105.2	24.3	17.2	98.4
GB高値買い入札量 b	6.2	2.5	13.0	36.3	0.0	12.8	29.9	0.0	5.0	71.0
間接オークション等売り入札量（※2）c	0.7	8.1	38.4	0.7	0.0	11.9	7.1	0.2	9.9	16.8
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	6.2	18.2	18.8	7.7	74.6	0.0	6.4	1.1	1.4	0.1
買い約定量 a	13.8	39.0	81.6	44.5	74.6	20.9	104.2	38.4	28.4	85.5
GB買い約定量 b	6.7	14.4	23.7	36.6	0.0	14.2	97.9	4.9	5.0	81.5
間接オークション買い約定量 c	1.0	6.4	39.1	0.1	0.0	6.8	0.0	32.4	22.0	3.8
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	116.2	298.3	844.6	389.1	953.9	112.9	490.0	235.7	104.3	329.8
出力停止等	78.7	139.4	31.3	0.0	652.7	56.3	187.2	100.4	45.3	95.2
④自社小売需要等=a+b+c	96.9	265.1	742.6	352.2	907.0	103.8	396.7	179.4	93.4	294.4
需要見込み(自社小売分) a	90.5	244.2	581.8	342.4	0.0	91.6	338.4	164.6	83.4	259.5
需要見込み(他社卸分) b	6.4	20.4	130.5	9.8	907.0	12.0	58.3	10.7	9.5	27.0
需要（揚水動力等）c	0.0	0.5	30.2	0.0	0.0	0.2	0.0	4.1	0.5	7.9
⑤出力制約	17.9	10.1	79.0	32.7	0.2	2.7	21.7	31.1	9.3	22.1
⑥予備力	0.0	1.2	3.5	1.8	0.0	0.0	3.4	1.6	0.8	2.7
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	1.4	21.9	19.5	2.5	46.8	6.4	68.3	23.6	0.7	10.6
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-0.9	0.0	0.0	-2.5	0.0	0.0	0.0	-0.4	-1.6	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	90.50	244.16	581.81	342.42	-(対象外)	91.55	338.40	164.56	83.40	259.50
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	90.50	237.89	583.40	343.09	-(対象外)	93.40	338.93	165.96	83.54	259.50
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	90.46	237.38	585.42	342.41	-(対象外)	93.33	341.30	163.50	83.86	258.50
需要実績（自社小売分 速報値） D	92.89	235.46	592.19	342.16	-(対象外)	93.44	341.29	162.18	83.31	255.15
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.6%	3.7%	-1.8%	0.1%	-(対象外)	-2.0%	-0.8%	1.5%	0.1%	1.7%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.6%	0.8%	-1.1%	0.1%	-(対象外)	-0.1%	0.0%	0.8%	0.7%	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

1 2月23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 売入札量 (※1) = a-b-c	2.4	24.3	5.6	3.9	80.4	2.3	26.6	10.3	0.9	8.4
売入札総量 a	42.1	35.1	62.3	42.7	80.4	32.6	115.5	10.6	17.4	98.4
GB高値買い入札量 b	38.9	2.5	18.4	38.1	0.0	17.3	81.8	0.0	6.4	73.2
間接オークション等売入札量 (※2) c	0.7	8.4	38.3	0.7	0.0	13.0	7.1	0.3	10.2	16.8
② 実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	5.8	14.6	15.7	19.9	72.9	1.8	6.2	0.9	4.3	0.0
買い約定量 a	46.1	34.5	75.6	58.6	72.9	26.4	141.3	35.1	32.7	85.3
GB買い約定量 b	39.3	13.3	20.9	38.2	0.0	17.6	107.5	1.8	6.4	81.4
間接オークション買い約定量 c	1.0	6.6	39.1	0.5	0.0	7.0	27.6	32.4	22.0	3.8
③ 供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	115.5	303.2	838.0	400.4	941.6	119.2	486.0	238.2	106.0	341.2
出力停止等	78.5	140.6	25.5	0.0	670.3	56.3	191.3	101.9	45.2	88.5
④ 自社小売需要等 = a+b+c	95.3	267.9	736.3	379.6	861.2	118.7	432.8	195.6	102.5	304.5
需要見込み(自社小売分) a	88.9	246.9	605.4	369.7	0.0	105.8	373.7	180.7	92.7	268.8
需要見込み(他社卸分) b	6.4	20.3	130.6	9.9	861.2	12.9	59.1	12.2	9.8	26.9
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.0	8.8
⑤ 出力制約	18.8	10.1	92.3	31.2	0.0	0.0	22.9	30.9	5.6	25.5
⑥ 予備力	0.0	0.9	3.8	-10.9	0.0	0.0	3.7	1.8	0.9	2.7
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	1.4	24.3	5.6	0.4	80.4	0.5	26.6	9.9	-3.0	8.4
⑧ 入札可能量と売入札量の差 = ⑦-①	-1.0	0.0	0.0	-3.6	0.0	-1.7	0.0	-0.5	-3.9	0.0
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	88.87	246.86	605.35	369.74	-(対象外)	105.79	373.68	180.67	92.73	268.80
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	87.37	247.59	611.53	370.96	-(対象外)	106.33	372.47	181.12	92.80	268.80
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	89.42	246.92	610.16	370.29	-(対象外)	106.62	372.52	183.82	92.88	274.80
需要実績 (自社小売分 速報値) D	91.51	239.29	601.88	362.28	-(対象外)	106.45	375.18	182.30	94.87	285.62
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.9%	3.2%	0.6%	2.1%	-(対象外)	-0.6%	-0.4%	-0.9%	-2.3%	-5.9%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.3%	3.2%	1.4%	2.2%	-(対象外)	0.2%	-0.7%	0.8%	-2.1%	-3.8%

※1 売入札量: 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、売入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売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 2月24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	0.8	38.5	17.3	8.2	68.5	5.2	48.7	3.9	3.0	25.5
売り入札総量 a	21.8	47.6	69.2	50.3	68.5	30.7	99.9	4.2	16.9	120.0
GB高値買い入札量 b	20.4	0.4	14.5	35.8	0.0	13.2	44.2	0.0	4.7	77.7
間接オークション等売り入札量（※2）c	0.7	8.7	37.4	6.3	0.0	12.3	7.1	0.2	9.2	16.8
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	9.7	11.3	17.5	7.2	79.3	0.2	3.7	1.6	0.0	2.5
買い約定量 a	31.0	30.6	79.2	43.3	79.3	20.1	122.4	35.2	25.9	87.9
GB買い約定量 b	20.4	13.1	24.0	35.8	0.0	13.2	91.7	1.2	4.7	81.6
間接オークション買い約定量 c	0.9	6.3	37.7	0.3	0.0	6.7	26.9	32.4	21.1	3.8
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	114.1	293.8	820.6	386.0	906.3	113.7	434.5	219.0	103.6	345.6
出力停止等	80.4	140.6	18.5	0.0	701.9	57.4	229.9	116.9	44.2	80.8
④自社小売需要等=a+b+c	92.1	245.7	698.2	342.7	836.7	101.2	369.3	181.2	90.1	290.3
需要見込み(自社小売分) a	86.2	226.6	543.5	325.6	0.0	88.8	320.2	165.4	81.9	254.9
需要見込み(他社卸分) b	5.9	18.0	133.1	17.1	836.7	12.4	49.2	12.8	7.6	27.6
需要（揚水動力等）c	0.0	1.0	21.6	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.6	7.9
⑤出力制約	26.8	8.5	101.8	38.4	1.1	7.3	13.2	32.7	10.9	27.2
⑥予備力	0.0	1.1	3.3	1.5	0.0	0.0	3.2	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	-4.8	38.5	17.3	3.4	68.5	5.2	48.7	3.5	1.8	25.5
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-5.5	0.0	0.0	-4.8	0.0	0.0	0.0	-0.4	-1.2	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	86.21	226.64	543.49	325.62	-(対象外)	88.81	320.15	165.35	81.94	254.85
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	86.20	228.30	550.08	325.56	-(対象外)	88.93	322.20	165.35	81.86	255.00
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	81.66	226.90	542.91	320.01	-(対象外)	89.05	322.20	162.42	81.65	255.80
需要実績（自社小売分 速報値） D	81.17	219.56	544.57	311.00	-(対象外)	89.08	327.71	156.70	82.16	258.33
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	6.2%	3.2%	-0.2%	4.7%	-(対象外)	-0.3%	-2.3%	5.5%	-0.3%	-1.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.6%	3.3%	-0.3%	2.9%	-(対象外)	0.0%	-1.7%	3.6%	-0.6%	-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(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25日(日)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: 34.10円/kWh (17時半~18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-c	1.1	37.5	13.3	11.7	136.0	0.6	76.7	18.6	6.8	43.0
売り入札総量 a	21.9	47.7	65.6	55.5	136.0	30.3	88.5	18.8	18.0	120.0
GB高値買い入札量 b	20.2	1.5	14.0	33.9	0.0	17.5	9.5	0.0	2.3	60.2
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	8.7	38.3	9.9	0.0	12.2	2.3	0.2	8.9	16.8
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	7.8	22.4	15.3	6.7	77.0	1.2	9.5	0.3	0.3	3.8
買い約定量 a	28.9	43.2	78.0	40.9	77.0	20.5	122.5	37.6	23.4	89.2
GB買い約定量 b	20.2	14.4	24.0	34.0	0.0	17.5	86.2	5.0	2.3	81.6
間接オークション買い約定量 c	0.9	6.4	38.7	0.2	0.0	1.8	26.8	32.3	20.8	3.8
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	111.6	286.5	759.2	350.7	896.2	102.1	439.6	222.7	103.7	345.3
出力停止等	80.4	150.6	21.4	0.0	706.5	63.8	219.6	113.5	42.8	80.8
④自社小売需要等=a+b+c	84.6	240.6	640.9	303.2	745.8	95.5	337.6	162.7	85.0	268.5
需要見込み(自社小売分) a	79.8	219.7	506.5	281.3	0.0	83.1	297.3	147.3	73.4	233.6
需要見込み(他社卸分) b	4.8	18.5	130.6	21.9	745.8	12.4	40.3	11.8	9.5	28.3
需要 (揚水動力等) c	0.0	2.4	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	2.1	6.6
⑤出力制約	30.1	7.2	102.0	38.3	14.4	6.0	22.3	40.2	11.4	31.3
⑥予備力	0.0	1.1	3.0	2.4	0.0	0.0	3.0	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	-3.1	37.5	13.3	6.9	136.0	0.6	76.7	18.3	6.6	43.0
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-4.1	0.0	0.0	-4.7	0.0	0.0	0.0	-0.3	-0.3	0.1
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	79.79	219.71	506.50	281.34	-(対象外)	83.13	297.33	147.33	73.39	233.60
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	79.79	220.57	503.08	281.32	-(対象外)	83.30	300.18	146.56	73.46	234.15
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	78.93	217.98	508.63	280.66	-(対象外)	79.81	300.18	143.65	73.41	231.95
需要実績 (自社小売分 速報値) D	77.52	207.64	506.60	275.78	-(対象外)	78.48	294.54	139.86	70.89	229.34
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.9%	5.8%	0.0%	2.0%	-(対象外)	5.9%	0.9%	5.3%	3.5%	1.9%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.8%	5.0%	0.4%	1.8%	-(対象外)	1.7%	1.9%	2.7%	3.6%	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