４月１１日(月)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：32.43円/kWh（18時半～19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	**1.2**	**12.1**	**7.6**	**10.0**	**156.5**	**4.8**	**28.0**	**22.3**	**5.9**	**10.7**
売り入札総量 a	5.9	36.7	28.4	52.8	156.5	34.4	75.2	22.5	16.4	97.6
GB高値買い入札量 b	3.3	7.7	16.4	33.0	0.0	9.6	45.6	0.0	3.0	70.9
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.5	16.9	4.4	9.8	0.0	20.0	1.6	0.1	7.5	16.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**6.1**	**23.9**	**2.2**	**23.7**	**57.4**	**0.0**	**22.7**	**0.4**	**2.0**	**0.3**
買い約定量 a	10.4	51.5	28.0	59.1	57.4	20.4	107.9	20.0	14.2	85.5
GB買い約定量 b	3.3	13.4	21.4	33.6	0.0	9.8	73.6	1.9	3.0	81.6
間接オークション買い約定量 c	1.0	14.1	4.4	1.8	0.0	10.6	11.5	17.7	9.2	3.6
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	**112.3**	**220.5**	**631.2**	**323.9**	**807.7**	**111.0**	**366.8**	**191.9**	**99.2**	**253.0**
出力停止等	87.4	253.0	41.0	0.0	751.8	84.1	290.6	123.2	28.1	144.1
④自社小売需要等=a+b+c	**66.6**	**198.7**	**534.3**	**290.0**	**615.2**	**89.6**	**299.7**	**137.1**	**69.8**	**218.6**
需要見込み(自社小売分) a	60.4	170.8	436.5	268.6	0.0	76.6	253.8	120.6	61.0	186.6
需要見込み(他社卸分) b	6.1	26.9	97.6	21.4	615.2	13.0	45.5	9.7	8.8	26.6
需要（揚水動力等）c	0.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.3	6.8	0.0	5.4
⑤出力制約	**44.5**	**9.3**	**86.5**	**21.2**	**36.0**	**16.6**	**36.6**	**31.8**	**23.6**	**21.8**
⑥予備力	0.0	0.4	2.8	2.7	0.0	0.0	2.5	1.2	0.6	1.9
⑦入札可能量（供給力ー自社小売需要等ー出力制約ー予備率）=③-④-⑤-⑥	1.2	12.1	7.6	10.0	156.5	4.8	28.0	21.8	5.2	10.8
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**-0.6**	**-0.6**	**0.1**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**60.36**	**170.82**	**436.46**	**268.64**	**－(対象外)**	**76.61**	**253.83**	**120.63**	**61.00**	**186.60**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**60.36**	**170.79**	**439.42**	**268.59**	**－(対象外)**	**76.43**	**253.82**	**120.61**	**61.00**	**186.95**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**60.88**	**170.41**	**434.84**	**265.92**	**－(対象外)**	**75.01**	**253.82**	**119.69**	**61.06**	**185.65**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**61.43**	**168.14**	**446.03**	**263.09**	**－(対象外)**	**73.98**	**251.11**	**121.08**	**60.56**	**180.51**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**-1.7%**	**1.6%**	**-2.1%**	**2.1%**	**－(対象外)**	**3.6%**	**1.1%**	**-0.4%**	**0.7%**	**3.4%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-0.9%**	**1.3%**	**-2.5%**	**1.1%**	**－(対象外)**	**1.4%**	**1.1%**	**-1.1%**	**0.8%**	**2.8%**

※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うる。
※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

４月１３日(水)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：31.41円/kWh（18時半～19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	**0.3**	**5.8**	**14.9**	**10.2**	**155.3**	**3.6**	**21.9**	**22.7**	**2.3**	**19.0**
売り入札総量 a	5.2	30.7	31.6	52.8	155.3	34.5	76.4	23.0	15.4	97.6
GB高値買い入札量 b	3.5	8.7	12.2	32.8	0.0	10.8	53.0	0.0	5.0	62.6
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.5	16.1	4.4	9.8	0.0	20.1	1.6	0.3	8.1	16.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**0.4**	**29.1**	**0.7**	**15.7**	**62.3**	**0.0**	**24.4**	**2.0**	**1.2**	**0.0**
買い約定量 a	4.9	56.8	23.6	50.4	62.3	21.6	109.7	21.2	16.0	83.7
GB買い約定量 b	3.5	14.4	18.5	32.9	0.0	10.8	74.9	1.3	5.0	80.1
間接オークション買い約定量 c	1.0	13.3	4.4	1.8	0.0	10.9	10.4	17.9	9.8	3.6
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	**114.5**	**215.0**	**637.0**	**323.0**	**817.8**	**111.6**	**365.5**	**190.0**	**100.2**	**263.1**
出力停止等	87.4	253.0	43.6	0.0	741.2	84.5	290.4	123.9	24.3	144.0
④自社小売需要等=a+b+c	**69.1**	**204.0**	**539.3**	**300.4**	**636.4**	**91.1**	**305.0**	**138.0**	**72.2**	**219.2**
需要見込み(自社小売分) a	62.6	177.1	432.9	278.6	0.0	78.2	258.1	123.2	61.6	185.1
需要見込み(他社卸分) b	6.5	26.2	100.0	21.7	636.4	12.9	46.8	9.4	8.8	26.6
需要（揚水動力等）c	0.0	0.8	6.4	0.0	0.0	0.0	0.2	5.4	1.8	7.5
⑤出力制約	**45.1**	**5.9**	**80.0**	**9.7**	**26.2**	**16.8**	**36.0**	**28.4**	**26.0**	**22.9**
⑥予備力	0.0	-0.7	2.8	2.8	0.0	0.0	2.6	1.2	0.6	1.9
⑦入札可能量（供給力ー自社小売需要等ー出力制約ー予備率）=③-④-⑤-⑥	0.3	5.8	14.9	10.2	155.3	3.6	21.9	22.4	1.4	19.0
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**-0.3**	**-0.8**	**0.1**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**62.56**	**177.05**	**432.94**	**278.64**	ー(対象外)	**78.16**	**258.05**	**123.24**	**61.60**	**185.05**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**62.54**	**175.91**	**438.23**	**285.43**	ー(対象外)	**78.97**	**261.67**	**122.94**	**61.60**	**185.05**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**62.72**	**174.17**	**436.04**	**284.06**	ー(対象外)	**77.43**	**264.12**	**122.60**	**62.19**	**185.15**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**64.84**	**172.52**	**457.41**	**284.31**	ー(対象外)	**76.76**	**265.31**	**123.55**	**62.27**	**184.33**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**-3.5%**	**2.6%**	**-5.3%**	**-2.0%**	ー(対象外)	**1.8%**	**-2.7%**	**-0.2%**	**-1.1%**	**0.4%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-3.3%**	**1.0%**	**-4.7%**	**-0.1%**	ー(対象外)	**0.9%**	**-0.4%**	**-0.8%**	**-0.1%**	**0.4%**

※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うる。
※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

４月１４日(木)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：36.59円/kWh（18時半～19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	**23.6**	**0.9**	**19.4**	**9.8**	**43.8**	**3.8**	**6.0**	**12.2**	**1.1**	**8.0**
売り入札総量 a	29.2	31.1	35.2	52.3	43.8	34.4	78.0	12.6	15.5	97.6
GB高値買い入札量 b	4.2	13.5	11.3	32.7	0.0	10.6	70.5	0.0	6.1	73.6
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.5	16.7	4.4	9.8	0.0	20.0	1.6	0.4	8.3	16.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**1.4**	**27.7**	**0.7**	**15.4**	**35.9**	**0.0**	**20.3**	**3.3**	**2.9**	**0.0**
買い約定量 a	6.6	56.0	16.7	50.0	35.9	21.8	107.2	22.6	19.0	80.2
GB買い約定量 b	4.2	14.4	11.6	32.8	0.0	10.6	76.5	1.3	6.1	76.6
間接オークション買い約定量 c	1.0	13.9	4.4	1.8	0.0	11.2	10.4	18.0	9.9	3.6
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	**117.9**	**208.6**	**694.8**	**334.8**	**827.2**	**109.1**	**341.1**	**176.0**	**94.6**	**250.4**
出力停止等	87.3	253.0	36.3	0.0	732.0	88.0	307.8	120.5	24.3	143.9
④自社小売需要等=a+b+c	**69.8**	**209.3**	**594.4**	**312.0**	**762.3**	**93.3**	**310.9**	**134.6**	**73.9**	**215.2**
需要見込み(自社小売分) a	62.9	181.6	466.7	288.7	0.0	80.9	263.6	124.3	64.2	188.6
需要見込み(他社卸分) b	6.4	27.2	100.1	23.3	762.3	12.5	47.3	10.3	9.0	26.6
需要（揚水動力等）c	0.5	0.5	27.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.0
⑤出力制約	**24.6**	**2.5**	**77.9**	**10.1**	**21.1**	**12.0**	**21.5**	**28.3**	**22.0**	**25.2**
⑥予備力	0.0	-4.1	3.0	2.9	0.0	0.0	2.6	1.2	0.6	1.9
⑦入札可能量（供給力ー自社小売需要等ー出力制約ー予備率）=③-④-⑤-⑥	23.6	0.9	19.4	9.8	43.8	3.8	6.0	11.9	-1.9	8.1
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**-0.3**	**-3.0**	**0.0**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**62.94**	**181.56**	**466.67**	**288.72**	**－(対象外)**	**80.85**	**263.60**	**124.26**	**64.24**	**188.60**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**62.85**	**183.62**	**470.35**	**288.38**	**－(対象外)**	**80.96**	**263.60**	**123.86**	**64.46**	**189.00**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**64.05**	**184.47**	**467.45**	**284.97**	**－(対象外)**	**80.54**	**263.60**	**125.14**	**63.08**	**189.15**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**64.71**	**186.31**	**464.97**	**280.66**	**－(対象外)**	**80.03**	**262.67**	**127.65**	**61.84**	**189.05**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**-2.7%**	**-2.6%**	**0.4%**	**2.9%**	**－(対象外)**	**1.0%**	**0.4%**	**-2.7%**	**3.9%**	**-0.2%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-1.0%**	**-1.0%**	**0.5%**	**1.5%**	**－(対象外)**	**0.6%**	**0.4%**	**-2.0%**	**2.0%**	**0.1%**

※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うる。
※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

４月１５日(金)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：37.00円/kWh（20時～20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	**26.9**	**0.0**	**18.0**	**13.8**	**48.5**	**1.9**	**2.2**	**19.4**	**4.6**	**16.0**
売り入札総量 a	34.5	30.6	33.9	56.3	48.5	33.4	77.9	19.7	16.9	97.6
GB高値買い入札量 b	6.1	14.4	11.5	32.7	0.0	12.5	74.1	0.0	4.0	65.6
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.5	16.2	4.4	9.8	0.0	19.0	1.6	0.4	8.3	16.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**0.0**	**40.8**	**0.7**	**17.5**	**21.3**	**0.0**	**26.2**	**0.4**	**2.6**	**0.0**
買い約定量 a	7.1	68.6	16.6	52.0	21.3	22.0	112.9	19.2	16.4	82.4
GB買い約定量 b	6.1	14.4	11.5	32.7	0.0	12.5	76.3	0.9	4.0	78.8
間接オークション買い約定量 c	1.0	13.4	4.4	1.8	0.0	9.4	10.4	17.9	9.8	3.6
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	**118.3**	**193.4**	**718.0**	**341.3**	**853.8**	**109.9**	**332.7**	**184.8**	**97.4**	**262.8**
出力停止等	87.4	266.7	42.3	0.0	705.7	88.4	319.5	118.8	25.0	149.9
④自社小売需要等=a+b+c	**72.3**	**215.6**	**621.5**	**307.1**	**782.8**	**95.0**	**313.3**	**135.2**	**72.5**	**221.2**
需要見込み(自社小売分) a	65.3	188.4	484.2	284.3	0.0	81.7	263.0	124.2	63.3	186.0
需要見込み(他社卸分) b	6.4	27.3	97.9	22.9	782.8	13.2	46.9	10.1	9.2	26.6
需要（揚水動力等）c	0.7	0.0	39.4	0.0	0.0	0.0	3.4	0.8	0.0	8.6
⑤出力制約	**19.0**	**5.5**	**75.4**	**17.6**	**22.5**	**13.1**	**14.5**	**29.3**	**23.1**	**23.7**
⑥予備力	0.0	-27.7	3.1	2.8	0.0	0.0	2.6	1.2	0.6	1.9
⑦入札可能量（供給力ー自社小売需要等ー出力制約ー予備率）=③-④-⑤-⑥	26.9	0.0	18.0	13.8	48.5	1.9	2.2	19.1	1.2	16.0
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**-0.3**	**-3.4**	**0.0**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**65.28**	**188.39**	**484.23**	**284.25**	ー(対象外)	**81.73**	**263.05**	**124.23**	**63.30**	**185.95**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**65.28**	**188.50**	**482.12**	**280.39**	ー(対象外)	**78.96**	**263.05**	**124.40**	**62.52**	**185.95**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**65.04**	**188.93**	**480.63**	**277.59**	ー(対象外)	**79.31**	**263.05**	**122.60**	**62.09**	**187.10**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**66.53**	**192.65**	**487.10**	**274.15**	ー(対象外)	**80.85**	**260.56**	**122.46**	**62.66**	**189.16**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**-1.9%**	**-2.2%**	**-0.6%**	**3.7%**	ー(対象外)	**1.1%**	**1.0%**	**1.4%**	**1.0%**	**-1.7%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-2.2%**	**-1.9%**	**-1.3%**	**1.3%**	ー(対象外)	**-1.9%**	**1.0%**	**0.1%**	**-0.9%**	**-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うる。
※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