7月4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：57.49円/kWh（16時半～17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	**0.7**	**1.5**	**0.0**	**6.2**	**66.3**	**0.4**	**34.2**	**4.8**	**15.4**	**16.4**
売り入札総量 a	9.2	34.3	39.1	47.7	66.3	35.7	93.4	4.9	25.8	98.0
GB高値買い入札量 b	6.5	12.9	24.0	35.6	0.0	23.9	56.9	0.0	0.0	65.2
間接オークション等売り入札量（※2）c	2.0	19.9	15.1	5.9	0.0	11.4	2.3	0.2	10.4	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**5.6**	**32.4**	**9.3**	**13.7**	**30.6**	**5.0**	**12.5**	**1.2**	**0.0**	**4.1**
買い約定量 a	13.4	63.8	48.4	51.8	30.6	31.4	130.6	34.0	19.2	88.8
GB買い約定量 b	6.9	14.4	24.0	37.7	0.0	23.9	91.1	0.5	0.0	80.9
間接オークション買い約定量 c	0.9	17.1	15.1	0.4	0.0	2.4	27.0	32.3	19.2	3.8
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	**92.7**	**230.8**	**800.7**	**383.8**	**917.5**	**96.0**	**434.1**	**187.6**	**118.9**	**322.0**
出力停止等	109.8	226.8	10.1	0.0	663.2	85.0	241.8	124.7	15.6	109.7
④自社小売需要等=a+b+c	**72.4**	**231.3**	**704.4**	**349.6**	**834.7**	**100.7**	**381.1**	**161.3**	**84.7**	**273.0**
需要見込み(自社小売分) a	62.8	199.0	575.2	333.6	0.0	88.6	314.1	142.7	75.0	242.7
需要見込み(他社卸分) b	9.6	30.7	97.6	16.0	834.7	12.1	57.9	15.7	9.7	29.8
需要（揚水動力等）c	0.0	1.6	31.6	0.0	0.0	0.0	9.0	2.9	0.0	0.5
⑤出力制約	**20.9**	**24.9**	**92.5**	**25.8**	**16.5**	**0.0**	**15.7**	**21.2**	**18.1**	**30.1**
⑥予備力	0.0	-26.9	3.9	2.2	0.0	0.0	3.1	1.4	0.7	2.4
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	-0.7	1.5	0.0	6.2	66.3	-4.7	34.2	3.7	15.4	16.4
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**	**-5.0**	**0.0**	**-1.1**	**0.0**	**0.1**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**62.84**	**199.03**	**575.17**	**333.60**	ー(対象外)	**88.60**	**314.10**	**142.67**	**74.96**	**242.70**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**62.62**	**200.24**	**547.34**	**331.02**	ー(対象外)	**88.60**	**313.00**	**141.41**	**75.03**	**243.05**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**64.04**	**200.24**	**549.14**	**314.73**	ー(対象外)	**87.97**	**313.00**	**140.27**	**73.32**	**240.80**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**65.58**	**201.94**	**544.70**	**307.72**	ー(対象外)	**86.85**	**320.88**	**141.73**	**72.35**	**234.69**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**-4.2%**	**-1.4%**	**5.6%**	**8.4%**	ー(対象外)	**2.0%**	**-2.1%**	**0.7%**	**3.6%**	**3.4%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-2.3%**	**-0.8%**	**0.8%**	**2.3%**	ー(対象外)	**1.3%**	**-2.5%**	**-1.0%**	**1.3%**	**2.6%**

※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

7月5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：50.00円/kWh（16時～17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	**0.5**	**0.5**	**9.9**	**4.6**	**74.5**	**0.2**	**44.1**	**7.9**	**18.9**	**9.9**
売り入札総量 a	9.2	34.4	39.1	45.7	74.5	34.5	93.8	8.2	29.6	98.0
GB高値買い入札量 b	6.8	14.4	14.1	35.1	0.0	22.9	47.4	0.0	0.0	71.7
間接オークション等売り入札量（※2）c	2.0	19.5	15.1	5.9	0.0	11.5	2.3	0.3	10.7	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**4.2**	**44.1**	**4.9**	**17.3**	**30.3**	**3.3**	**15.5**	**0.5**	**0.0**	**2.1**
買い約定量 a	12.1	75.2	34.1	55.4	30.3	28.7	134.0	33.8	19.4	87.5
GB買い約定量 b	6.9	14.4	14.1	37.7	0.0	23.0	91.5	0.8	0.0	81.5
間接オークション買い約定量 c	0.9	16.7	15.1	0.4	0.0	2.4	27.0	32.5	19.4	3.8
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	**90.9**	**225.7**	**793.7**	**390.9**	**930.9**	**98.5**	**435.3**	**199.0**	**125.9**	**326.2**
出力停止等	110.2	230.9	9.2	0.0	650.0	84.2	241.3	125.0	14.2	109.7
④自社小売需要等=a+b+c	**72.7**	**238.1**	**677.5**	**350.0**	**839.9**	**101.5**	**376.2**	**167.3**	**86.4**	**282.8**
需要見込み(自社小売分) a	63.1	206.2	546.6	333.6	0.0	89.4	315.5	148.1	76.6	247.7
需要見込み(他社卸分) b	9.6	30.5	102.0	16.4	839.9	12.2	59.5	16.4	9.8	29.8
需要（揚水動力等）c	0.0	1.4	28.9	0.0	0.0	0.0	1.2	2.7	0.0	5.3
⑤出力制約	**19.2**	**17.4**	**102.7**	**34.1**	**16.5**	**0.0**	**11.8**	**22.8**	**19.9**	**31.0**
⑥予備力	0.0	-30.4	3.6	2.1	0.0	0.0	3.2	1.5	0.7	2.5
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	-0.9	0.5	9.9	4.6	74.5	-3.1	44.1	7.5	18.9	9.9
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**	**-3.3**	**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	**63.09**	**206.15**	**546.59**	**333.57**	ー(対象外)	**89.38**	**315.53**	**148.14**	**76.62**	**247.65**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**62.88**	**206.17**	**544.48**	**328.42**	ー(対象外)	**88.61**	**316.87**	**146.94**	**76.62**	**244.95**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**63.39**	**206.17**	**544.99**	**322.63**	ー(対象外)	**89.77**	**316.87**	**146.62**	**76.11**	**240.95**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**64.62**	**206.19**	**548.95**	**324.91**	ー(対象外)	**91.18**	**330.94**	**146.15**	**75.36**	**233.44**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**-2.4%**	**0.0%**	**-0.4%**	**2.7%**	ー(対象外)	**-2.0%**	**-4.7%**	**1.4%**	**1.7%**	**6.1%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-1.9%**	**0.0%**	**-0.7%**	**-0.7%**	ー(対象外)	**-1.5%**	**-4.2%**	**0.3%**	**1.0%**	**3.2%**

※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

7月6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：44.69円/kWh（16時半～17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	**1.0**	**1.6**	**19.0**	**8.7**	**93.0**	**0.0**	**51.7**	**17.0**	**16.0**	**23.9**
売り入札総量 a	9.2	34.7	45.1	48.1	93.0	34.7	98.9	17.3	26.7	98.0
GB高値買い入札量 b	6.3	13.3	11.0	33.2	0.0	23.4	44.9	0.0	0.3	57.7
間接オークション等売り入札量（※2）c	2.0	19.8	15.1	6.3	0.0	11.3	2.3	0.4	10.4	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**6.3**	**40.7**	**5.0**	**17.0**	**51.3**	**0.5**	**24.5**	**2.2**	**0.0**	**2.3**
買い約定量 a	13.9	72.1	32.2	54.0	51.3	26.2	148.3	35.5	19.5	87.6
GB買い約定量 b	6.6	14.4	12.1	36.6	0.0	23.4	96.4	0.7	0.3	81.5
間接オークション買い約定量 c	0.9	17.0	15.1	0.4	0.0	2.3	27.4	32.5	19.3	3.8
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	**92.6**	**228.8**	**782.7**	**412.3**	**932.4**	**101.6**	**463.2**	**207.9**	**128.4**	**336.0**
出力停止等	109.9	229.0	8.6	0.0	645.4	83.8	239.7	122.6	16.4	109.8
④自社小売需要等=a+b+c	**72.6**	**235.8**	**651.4**	**366.3**	**821.2**	**100.4**	**395.1**	**168.7**	**92.5**	**276.2**
需要見込み(自社小売分) a	62.8	202.6	516.6	350.0	0.0	88.4	333.0	150.2	82.8	243.1
需要見込み(他社卸分) b	9.7	30.3	102.0	16.3	821.2	12.1	58.7	16.3	9.7	29.8
需要（揚水動力等）c	0.0	2.9	32.8	0.0	0.0	0.0	3.4	2.2	0.0	3.4
⑤出力制約	**20.5**	**10.4**	**108.9**	**34.5**	**18.1**	**1.6**	**13.1**	**21.2**	**19.1**	**33.3**
⑥予備力	0.0	-19.0	3.4	2.8	0.0	0.0	3.3	1.5	0.8	2.5
⑦入札可能量（供給力ー自社小売需要等ー出力制約ー予備率）=③-④-⑤-⑥	-0.4	1.6	19.0	8.7	93.1	-0.4	51.7	16.5	16.0	24.0
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**	**-0.4**	**0.0**	**-0.4**	**0.0**	**0.1**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**62.85**	**202.60**	**516.63**	**349.99**	ー(対象外)	**88.40**	**332.97**	**150.21**	**82.77**	**243.05**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**63.47**	**202.67**	**520.04**	**346.26**	ー(対象外)	**89.47**	**335.17**	**150.21**	**82.76**	**242.95**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**63.58**	**201.58**	**528.50**	**348.33**	ー(対象外)	**91.87**	**335.17**	**148.74**	**81.52**	**242.00**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**64.78**	**200.54**	**544.04**	**337.61**	ー(対象外)	**92.92**	**348.02**	**148.06**	**79.60**	**241.51**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**-3.0%**	**1.0%**	**-5.0%**	**3.7%**	ー(対象外)	**-4.9%**	**-4.3%**	**1.5%**	**4.0%**	**0.6%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-1.9%**	**0.5%**	**-2.9%**	**3.2%**	ー(対象外)	**-1.1%**	**-3.7%**	**0.5%**	**2.4%**	**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

7月7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：44.67円/kWh（16時半～17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	**0.4**	**1.0**	**18.1**	**6.1**	**94.4**	**0.0**	**49.6**	**18.3**	**17.8**	**27.6**
売り入札総量 a	9.2	35.4	44.8	46.0	94.4	34.4	101.3	18.8	28.4	98.0
GB高値買い入札量 b	6.9	14.4	11.6	33.8	0.0	23.1	49.4	0.0	0.1	54.0
間接オークション等売り入札量（※2）c	2.0	20.0	15.1	6.0	0.0	11.3	2.3	0.5	10.5	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**7.0**	**56.2**	**5.2**	**13.2**	**51.2**	**2.2**	**25.0**	**0.9**	**0.0**	**1.5**
買い約定量 a	15.0	87.8	34.5	49.8	51.2	27.6	151.0	34.3	19.4	86.9
GB買い約定量 b	7.0	14.4	14.3	36.2	0.0	23.1	98.8	0.8	0.1	81.5
間接オークション買い約定量 c	1.0	17.2	15.1	0.4	0.0	2.3	27.2	32.6	19.3	3.8
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	**93.6**	**213.6**	**801.0**	**414.0**	**915.3**	**103.7**	**458.2**	**216.5**	**131.2**	**338.0**
出力停止等	110.1	241.6	6.7	0.0	667.9	80.6	240.1	113.5	16.3	109.7
④自社小売需要等=a+b+c	**74.2**	**232.5**	**668.4**	**370.6**	**809.2**	**102.8**	**400.0**	**169.0**	**92.6**	**274.9**
需要見込み(自社小売分) a	64.3	200.8	534.6	354.4	0.0	90.8	341.4	150.1	82.3	245.1
需要見込み(他社卸分) b	9.8	30.4	102.0	16.3	809.2	12.1	58.6	16.0	9.7	29.8
需要（揚水動力等）c	0.1	1.4	31.9	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.6	0.0
⑤出力制約	**20.4**	**10.5**	**110.9**	**34.5**	**11.7**	**1.4**	**5.2**	**28.1**	**20.0**	**33.0**
⑥予備力	0.0	-30.4	3.5	2.7	0.0	0.0	3.4	1.5	0.8	2.5
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	-1.0	1.0	18.1	6.1	94.4	-0.5	49.6	17.9	17.8	27.7
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**	**-0.5**	**0.0**	**-0.4**	**0.0**	**0.1**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**64.30**	**200.76**	**534.56**	**354.37**	ー(対象外)	**90.75**	**341.45**	**150.14**	**82.26**	**245.10**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**64.13**	**201.91**	**542.87**	**352.71**	ー(対象外)	**91.38**	**349.57**	**150.14**	**82.95**	**245.70**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**63.94**	**201.69**	**530.24**	**345.98**	ー(対象外)	**91.43**	**350.07**	**150.14**	**82.37**	**252.35**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**64.88**	**199.13**	**531.99**	**333.85**	ー(対象外)	**90.61**	**356.01**	**150.78**	**79.13**	**256.77**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**-0.9%**	**0.8%**	**0.5%**	**6.1%**	ー(対象外)	**0.2%**	**-4.1%**	**-0.4%**	**4.0%**	**-4.5%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-1.4%**	**1.3%**	**-0.3%**	**3.6%**	ー(対象外)	**0.9%**	**-1.7%**	**-0.4%**	**4.1%**	**-1.7%**

※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

7月8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：43.02円/kWh（16時半～17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	**0.5**	**1.0**	**25.0**	**4.2**	**107.8**	**0.4**	**36.2**	**21.8**	**17.3**	**24.8**
売り入札総量 a	9.2	34.5	52.9	45.5	107.8	34.8	103.4	22.5	27.8	98.0
GB高値買い入札量 b	6.8	14.4	12.8	35.3	0.0	23.1	64.9	0.0	0.0	56.8
間接オークション等売り入札量（※2）c	2.0	19.1	15.1	6.0	0.0	11.3	2.3	0.7	10.5	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**8.0**	**52.8**	**5.1**	**13.5**	**69.2**	**7.0**	**20.5**	**0.5**	**0.0**	**2.9**
買い約定量 a	15.9	83.5	34.8	50.9	69.2	32.5	148.7	34.1	19.3	88.3
GB買い約定量 b	7.0	14.4	14.6	37.0	0.0	23.1	101.0	0.7	0.0	81.5
間接オークション買い約定量 c	1.0	16.3	15.1	0.4	0.0	2.3	27.1	32.9	19.3	3.8
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	**94.9**	**211.8**	**814.7**	**399.5**	**933.1**	**105.9**	**456.4**	**222.4**	**128.5**	**340.5**
出力停止等	108.1	244.4	6.7	0.0	648.8	77.1	239.0	108.9	16.3	109.7
④自社小売需要等=a+b+c	**74.6**	**229.2**	**682.0**	**362.9**	**819.7**	**105.7**	**412.1**	**164.4**	**90.9**	**281.4**
需要見込み(自社小売分) a	64.8	198.0	532.0	346.6	0.0	93.6	348.7	146.6	80.5	250.2
需要見込み(他社卸分) b	9.8	30.2	102.0	16.3	819.7	12.1	58.5	16.1	9.8	29.8
需要（揚水動力等）c	0.0	1.0	48.0	0.0	0.0	0.0	5.0	1.6	0.6	1.3
⑤出力制約	**21.2**	**8.8**	**104.2**	**29.9**	**5.6**	**4.1**	**4.6**	**35.5**	**19.5**	**31.8**
⑥予備力	0.0	-27.2	3.5	2.6	0.0	0.0	3.5	1.5	0.8	2.5
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	-0.9	1.0	25.0	4.2	107.8	-3.9	36.2	21.1	17.3	24.9
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**	**-4.2**	**0.0**	**-0.7**	**0.0**	**0.1**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**64.80**	**198.03**	**532.00**	**346.59**	ー(対象外)	**93.62**	**348.65**	**146.60**	**80.55**	**250.20**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**64.59**	**198.01**	**530.77**	**343.29**	ー(対象外)	**93.06**	**348.65**	**146.07**	**80.91**	**250.50**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**64.04**	**198.02**	**530.37**	**339.11**	ー(対象外)	**92.55**	**350.12**	**146.17**	**78.52**	**253.85**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**64.36**	**198.18**	**526.18**	**331.36**	ー(対象外)	**91.08**	**342.94**	**147.57**	**75.78**	**256.31**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**0.7%**	**-0.1%**	**1.1%**	**4.6%**	ー(対象外)	**2.8%**	**1.7%**	**-0.7%**	**6.3%**	**-2.4%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-0.5%**	**-0.1%**	**0.8%**	**2.3%**	ー(対象外)	**1.6%**	**2.1%**	**-1.0%**	**3.6%**	**-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

7月9日(土)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：35.00円/kWh（19時～19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	**0.5**	**0.8**	**25.9**	**8.2**	**190.8**	**0.0**	**4.3**	**29.4**	**25.0**	**46.5**
売り入札総量 a	5.2	32.3	52.7	44.1	190.8	32.9	90.9	30.2	34.4	119.6
GB高値買い入札量 b	3.5	14.4	12.5	32.6	0.0	21.6	84.3	0.0	0.1	56.8
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.2	17.2	14.2	3.3	0.0	11.3	2.3	0.7	9.3	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**7.9**	**39.8**	**4.4**	**17.3**	**60.7**	**15.8**	**33.7**	**0.5**	**0.0**	**6.0**
買い約定量 a	12.3	68.5	34.8	51.6	60.7	39.7	149.2	33.6	18.2	90.0
GB買い約定量 b	3.5	14.4	16.1	33.8	0.0	21.6	88.6	0.3	0.1	80.1
間接オークション買い約定量 c	0.9	14.3	14.2	0.5	0.0	2.2	26.9	32.9	18.1	3.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	**91.6**	**194.6**	**752.6**	**349.8**	**919.6**	**80.6**	**369.6**	**222.0**	**123.0**	**344.6**
出力停止等	109.1	248.1	9.7	0.0	667.5	101.1	299.6	120.0	30.3	109.7
④自社小売需要等=a+b+c	**70.2**	**206.5**	**621.6**	**305.3**	**709.8**	**95.3**	**356.1**	**155.6**	**79.6**	**262.7**
需要見込み(自社小売分) a	62.2	178.6	483.3	288.8	0.0	83.3	305.5	135.0	70.1	226.6
需要見込み(他社卸分) b	8.0	27.3	102.2	16.5	709.8	12.0	47.3	15.1	9.4	28.8
需要（揚水動力等）c	0.0	0.5	36.1	0.0	0.0	0.0	3.3	5.6	0.0	7.3
⑤出力制約	**21.7**	**2.7**	**101.9**	**33.5**	**19.1**	**0.0**	**6.1**	**36.1**	**17.7**	**33.1**
⑥予備力	0.0	-15.4	3.1	2.9	0.0	0.0	3.1	1.3	0.7	2.3
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	-0.2	0.8	25.9	8.2	190.8	-14.7	4.3	29.0	25.0	46.5
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**	**-14.7**	**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	**62.15**	**178.61**	**483.27**	**288.80**	ー(対象外)	**83.29**	**305.52**	**134.95**	**70.11**	**226.60**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**61.88**	**178.59**	**482.46**	**288.79**	ー(対象外)	**83.03**	**306.52**	**135.19**	**70.11**	**227.15**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**59.89**	**178.59**	**479.41**	**280.88**	ー(対象外)	**80.15**	**306.52**	**133.68**	**69.71**	**231.90**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**59.39**	**174.52**	**478.55**	**271.50**	ー(対象外)	**78.46**	**304.47**	**132.33**	**68.96**	**230.04**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**4.7%**	**2.3%**	**1.0%**	**6.4%**	ー(対象外)	**6.2%**	**0.3%**	**2.0%**	**1.7%**	**-1.5%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**0.8%**	**2.3%**	**0.2%**	**3.5%**	ー(対象外)	**2.1%**	**0.7%**	**1.0%**	**1.1%**	**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