7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：46.83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	**2.8**	**0.9**	**11.3**	**12.8**	**117.4**	**0.0**	**29.7**	**21.6**	**22.6**	**28.2**
売り入札総量 a	13.1	34.5	46.3	48.1	117.4	35.3	102.3	22.2	32.8	109.5
GB高値買い入札量 b	8.3	13.8	12.7	32.5	0.0	23.9	70.3	0.0	0.0	64.8
間接オークション等売り入札量（※2）c	2.0	19.8	22.3	2.9	0.0	11.3	2.3	0.6	10.2	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**4.9**	**44.6**	**4.8**	**16.2**	**53.4**	**7.7**	**29.9**	**1.7**	**0.0**	**4.0**
買い約定量 a	15.6	76.0	41.4	51.6	53.4	33.9	157.0	35.6	18.9	89.1
GB買い約定量 b	9.8	14.4	14.3	35.2	0.0	23.9	100.0	1.1	0.0	81.3
間接オークション買い約定量 c	1.0	17.0	22.3	0.3	0.0	2.3	27.1	32.7	18.9	3.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	**101.0**	**231.0**	**807.3**	**392.8**	**938.4**	**95.6**	**451.9**	**224.7**	**131.6**	**341.7**
出力停止等	97.1	217.6	7.6	0.0	652.0	85.2	246.2	117.3	16.8	113.9
④自社小売需要等=a+b+c	**73.4**	**235.4**	**688.8**	**349.4**	**792.0**	**99.8**	**404.5**	**167.0**	**88.5**	**281.6**
需要見込み(自社小売分) a	63.6	204.1	560.3	336.7	0.0	87.7	344.9	146.6	78.7	250.5
需要見込み(他社卸分) b	9.8	30.5	102.6	12.7	792.0	12.1	57.1	16.5	9.8	29.8
需要（揚水動力等）c	0.0	0.8	25.9	0.0	0.0	0.0	2.5	3.9	0.0	1.3
⑤出力制約	**26.1**	**26.9**	**103.3**	**27.2**	**29.1**	**0.4**	**14.2**	**35.1**	**19.7**	**29.4**
⑥予備力	0.0	-32.1	3.8	3.4	0.0	0.0	3.4	1.5	0.8	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	1.5	0.9	11.3	12.8	117.4	-4.7	29.7	21.2	22.6	28.3
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	**-1.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**-4.7**	**0.0**	**-0.5**	**0.0**	**0.1**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**63.55**	**204.09**	**560.34**	**336.70**	ー(対象外)	**87.67**	**344.90**	**146.61**	**78.69**	**250.50**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**63.15**	**204.08**	**563.29**	**333.19**	ー(対象外)	**88.18**	**344.90**	**146.48**	**79.00**	**250.45**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**63.02**	**204.08**	**562.06**	**329.43**	ー(対象外)	**89.59**	**344.90**	**146.32**	**79.06**	**251.70**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**64.58**	**201.35**	**572.65**	**325.70**	ー(対象外)	**90.52**	**346.81**	**146.56**	**79.13**	**249.34**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**-1.6%**	**1.4%**	**-2.2%**	**3.4%**	ー(対象外)	**-3.2%**	**-0.5%**	**0.0%**	**-0.6%**	**0.5%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-2.4%**	**1.4%**	**-1.8%**	**1.1%**	ー(対象外)	**-1.0%**	**-0.5%**	**-0.2%**	**-0.1%**	**0.9%**

※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12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：45.80円/kWh（14時半～15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**	**0.8**	**8.2**	**15.2**	**86.6**	**0.3**	**33.2**	**8.6**	**20.1**	**2.5**
売り入札総量 a	9.2	35.5	50.4	49.9	86.6	34.4	100.4	9.2	30.2	98.0
GB高値買い入札量 b	6.7	14.3	15.8	31.7	0.0	22.9	64.9	0.0	0.0	79.1
間接オークション等売り入札量（※2）c	2.0	20.3	26.4	3.0	0.0	11.3	2.3	0.6	10.1	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**5.0**	**46.3**	**4.8**	**19.6**	**54.4**	**0.4**	**22.1**	**1.8**	**0.0**	**1.8**
買い約定量 a	13.0	78.2	47.0	53.2	54.4	25.6	147.2	35.6	18.9	87.1
GB買い約定量 b	7.0	14.4	15.9	33.2	0.0	22.9	98.0	1.1	0.0	81.4
間接オークション買い約定量 c	1.0	17.5	26.4	0.3	0.0	2.3	27.1	32.8	18.9	3.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	**91.9**	**219.1**	**805.5**	**392.7**	**935.7**	**107.0**	**442.8**	**211.4**	**127.8**	**327.4**
出力停止等	104.5	223.2	6.7	0.0	648.8	74.6	248.3	112.3	16.8	109.7
④自社小売需要等=a+b+c	**75.7**	**229.8**	**680.6**	**347.3**	**829.1**	**101.4**	**398.7**	**164.7**	**90.2**	**293.8**
需要見込み(自社小売分) a	66.0	198.3	541.1	333.6	0.0	89.3	338.2	147.7	79.9	257.1
需要見込み(他社卸分) b	9.8	30.5	102.6	13.7	829.1	12.1	59.1	16.5	9.8	29.8
需要（揚水動力等）c	0.0	1.0	36.8	0.0	0.0	0.0	1.5	0.4	0.5	6.8
⑤出力制約	**17.0**	**20.8**	**113.2**	**26.9**	**20.1**	**5.8**	**7.5**	**37.1**	**16.7**	**28.6**
⑥予備力	0.0	-32.2	3.6	3.3	0.0	0.0	3.4	1.5	0.8	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	-0.8	0.8	8.2	15.2	86.6	-0.2	33.2	8.2	20.1	2.6
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	**-1.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**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	**65.98**	**198.30**	**541.14**	**333.60**	ー(対象外)	**89.35**	**338.15**	**147.74**	**79.90**	**257.10**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**65.18**	**197.52**	**550.80**	**331.96**	ー(対象外)	**89.35**	**338.15**	**148.04**	**80.37**	**256.85**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**64.53**	**197.51**	**542.96**	**332.09**	ー(対象外)	**90.55**	**338.15**	**147.18**	**79.99**	**254.05**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**65.21**	**195.37**	**534.88**	**328.29**	ー(対象外)	**89.94**	**337.29**	**145.22**	**79.47**	**250.43**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**1.2%**	**1.5%**	**1.2%**	**1.6%**	ー(対象外)	**-0.7%**	**0.3%**	**1.7%**	**0.5%**	**2.7%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-1.0%**	**1.1%**	**1.5%**	**1.2%**	ー(対象外)	**0.7%**	**0.3%**	**1.3%**	**0.7%**	**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：44.12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	**2.1**	**1.2**	**21.6**	**12.6**	**115.4**	**0.1**	**37.1**	**16.5**	**20.7**	**12.7**
売り入札総量 a	9.2	34.1	59.2	47.2	115.4	34.5	104.1	17.2	31.1	98.0
GB高値買い入札量 b	5.1	14.0	11.2	31.6	0.0	23.1	64.7	0.0	0.0	68.9
間接オークション等売り入札量（※2）c	2.0	18.9	26.4	3.0	0.0	11.3	2.3	0.8	10.3	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**5.5**	**39.8**	**4.1**	**17.8**	**74.2**	**0.8**	**31.2**	**6.5**	**0.3**	**1.7**
買い約定量 a	13.2	70.3	45.5	53.0	74.2	26.2	160.1	40.5	19.4	87.1
GB買い約定量 b	6.7	14.4	14.9	34.9	0.0	23.1	101.8	1.1	0.0	81.5
間接オークション買い約定量 c	1.0	16.1	26.4	0.3	0.0	2.3	27.1	32.9	19.1	3.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	**102.7**	**229.6**	**811.5**	**402.8**	**964.1**	**108.5**	**456.1**	**225.1**	**131.7**	**338.2**
出力停止等	94.9	222.8	6.7	0.0	618.6	75.6	240.4	109.4	16.8	103.8
④自社小売需要等=a+b+c	**73.8**	**227.2**	**679.2**	**357.3**	**809.0**	**102.7**	**410.3**	**169.5**	**91.1**	**291.6**
需要見込み(自社小売分) a	64.1	196.7	537.9	341.3	0.0	90.6	351.0	149.9	80.7	253.5
需要見込み(他社卸分) b	9.7	30.5	102.6	16.0	809.0	12.1	59.3	17.7	9.9	29.9
需要（揚水動力等）c	0.0	0.0	38.8	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.6	8.2
⑤出力制約	**28.1**	**32.6**	**107.1**	**29.5**	**39.7**	**6.1**	**5.2**	**38.1**	**19.1**	**31.3**
⑥予備力	0.0	-31.4	3.5	3.4	0.0	0.0	3.5	1.5	0.8	2.6
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	0.8	1.2	21.6	12.6	115.4	-0.4	37.1	16.0	20.7	12.7
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	**-1.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**-0.5**	**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	**64.06**	**196.70**	**537.86**	**341.27**	ー(対象外)	**90.55**	**350.95**	**149.86**	**80.67**	**253.50**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**63.53**	**196.69**	**522.67**	**340.06**	ー(対象外)	**90.61**	**350.27**	**148.91**	**80.36**	**252.30**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**63.73**	**196.13**	**517.57**	**340.60**	ー(対象外)	**89.72**	**350.27**	**145.29**	**79.68**	**252.40**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**63.85**	**194.57**	**516.90**	**339.75**	ー(対象外)	**88.03**	**332.94**	**144.32**	**77.99**	**249.80**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**0.3%**	**1.1%**	**4.1%**	**0.4%**	ー(対象外)	**2.9%**	**5.4%**	**3.8%**	**3.4%**	**1.5%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-0.2%**	**0.8%**	**0.1%**	**0.2%**	ー(対象外)	**1.9%**	**5.2%**	**0.7%**	**2.2%**	**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：36.07円/kWh（16時～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	**2.4**	**1.0**	**27.0**	**10.7**	**151.6**	**0.2**	**41.1**	**17.4**	**20.2**	**9.9**
売り入札総量 a	9.2	34.5	61.3	45.5	151.6	34.2	98.2	18.3	30.4	98.0
GB高値買い入札量 b	4.8	13.7	8.0	31.8	0.0	22.8	54.9	0.0	0.0	71.7
間接オークション等売り入札量（※2）c	2.0	19.9	26.4	3.0	0.0	11.2	2.3	1.0	10.1	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**7.5**	**34.6**	**4.0**	**21.4**	**72.3**	**1.1**	**21.0**	**3.0**	**0.3**	**1.7**
買い約定量 a	14.9	66.1	48.1	56.2	72.3	26.3	144.1	37.4	19.3	86.9
GB買い約定量 b	6.5	14.4	17.8	34.4	0.0	22.9	96.0	1.3	0.0	81.4
間接オークション買い約定量 c	1.0	17.0	26.4	0.3	0.0	2.3	27.1	33.1	18.9	3.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	**103.1**	**216.2**	**765.6**	**387.0**	**984.8**	**108.9**	**445.7**	**216.2**	**125.1**	**334.1**
出力停止等	94.9	232.4	6.7	0.0	596.0	71.8	240.0	111.8	16.8	96.3
④自社小売需要等=a+b+c	**73.9**	**227.3**	**630.8**	**345.6**	**790.8**	**100.1**	**389.4**	**162.6**	**86.0**	**290.4**
需要見込み(自社小売分) a	64.2	195.8	522.0	329.1	0.0	88.1	330.8	143.9	75.6	255.3
需要見込み(他社卸分) b	9.8	30.3	101.7	16.5	790.8	12.0	58.4	17.7	9.8	29.9
需要（揚水動力等）c	0.0	1.3	7.2	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	0.6	5.3
⑤出力制約	**28.1**	**9.3**	**104.4**	**27.4**	**42.4**	**9.7**	**11.9**	**35.3**	**18.2**	**31.1**
⑥予備力	0.0	-21.3	3.4	3.3	0.0	0.0	3.3	1.4	0.7	2.6
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	1.1	1.0	27.0	10.7	151.6	-0.8	41.1	16.9	20.2	10.0
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	**-1.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**-1.0**	**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	**64.19**	**195.76**	**521.97**	**329.11**	ー(対象外)	**88.08**	**330.80**	**143.90**	**75.63**	**255.25**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**64.05**	**195.74**	**516.27**	**329.15**	ー(対象外)	**87.96**	**325.65**	**144.03**	**76.79**	**254.45**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**64.02**	**195.41**	**510.58**	**328.16**	ー(対象外)	**87.77**	**325.65**	**142.91**	**76.10**	**255.20**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**63.16**	**191.29**	**509.12**	**323.96**	ー(対象外)	**87.02**	**321.96**	**141.38**	**74.13**	**256.85**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**1.6%**	**2.3%**	**2.5%**	**1.6%**	ー(対象外)	**1.2%**	**2.7%**	**1.8%**	**2.0%**	**-0.6%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**1.4%**	**2.2%**	**0.3%**	**1.3%**	ー(対象外)	**0.9%**	**1.1%**	**1.1%**	**2.7%**	**-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：37.81円/kWh（14時～14時半、15時半～17時、17時半～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	**2.0**	**1.5**	**28.4**	**9.6**	**189.4**	**0.0**	**39.2**	**15.3**	**18.3**	**13.2**
売り入札総量 a	11.1	33.6	62.9	44.5	189.4	34.3	101.8	16.1	28.3	98.0
GB高値買い入札量 b	7.1	12.9	8.0	31.8	0.0	23.1	60.3	0.0	0.1	68.5
間接オークション等売り入札量（※2）c	2.0	19.2	26.5	3.1	0.0	11.2	2.3	0.8	9.8	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**10.4**	**25.7**	**4.1**	**22.3**	**78.9**	**4.1**	**35.2**	**4.3**	**0.1**	**1.0**
買い約定量 a	20.1	56.5	52.6	57.5	78.9	29.5	161.9	38.9	18.9	86.2
GB買い約定量 b	8.7	14.4	22.1	34.8	0.0	23.1	99.5	1.6	0.1	81.3
間接オークション買い約定量 c	1.0	16.4	26.5	0.4	0.0	2.3	27.2	33.0	18.7	3.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	**103.5**	**214.9**	**754.8**	**384.3**	**991.6**	**116.2**	**450.0**	**216.6**	**127.5**	**335.2**
出力停止等	94.5	233.8	6.7	0.0	591.6	66.4	240.8	119.1	16.8	89.2
④自社小売需要等=a+b+c	**73.5**	**224.3**	**620.0**	**345.3**	**759.3**	**101.4**	**402.1**	**165.5**	**89.7**	**287.6**
需要見込み(自社小売分) a	63.7	193.9	513.3	330.1	0.0	89.4	343.2	146.0	79.4	256.0
需要見込み(他社卸分) b	9.8	30.4	101.7	15.2	759.3	12.0	58.9	17.7	9.7	29.9
需要（揚水動力等）c	0.0	0.0	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.6	1.7
⑤出力制約	**29.3**	**8.1**	**103.1**	**26.2**	**43.0**	**17.6**	**5.3**	**34.8**	**18.7**	**31.9**
⑥予備力	0.0	-19.0	3.4	3.3	0.0	0.0	3.4	1.5	0.8	2.6
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	28.4	9.6	189.4	-2.8	39.2	14.8	18.3	13.2
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	**-1.3**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**-2.8**	**0.0**	**-0.5**	**0.0**	**0.1**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**63.72**	**193.90**	**513.33**	**330.09**	ー(対象外)	**89.40**	**343.23**	**145.97**	**79.40**	**255.95**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**63.58**	**193.89**	**516.83**	**330.71**	ー(対象外)	**89.96**	**337.48**	**145.97**	**79.49**	**255.65**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**63.32**	**193.89**	**506.76**	**319.71**	ー(対象外)	**87.70**	**337.48**	**145.41**	**79.61**	**251.15**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**62.68**	**185.27**	**503.08**	**307.45**	ー(対象外)	**86.10**	**330.06**	**146.31**	**76.04**	**239.82**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**1.7%**	**4.7%**	**2.0%**	**7.4%**	ー(対象外)	**3.8%**	**4.0%**	**-0.2%**	**4.4%**	**6.7%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**1.0%**	**4.7%**	**0.7%**	**4.0%**	ー(対象外)	**1.9%**	**2.2%**	**-0.6%**	**4.7%**	**4.7%**

※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17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：37.15円/kWh（18時半～20時半）

※同社によると、差異の原因は入札オペレーションの誤りによるものであり、相場操縦の意図があったものではない、との説明があった。
なお、現時点で市場価格への影響は確認されていない。

（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**	**2.5**	**20.4**	**8.3**	**282.8**	**7.3**	**49.0**	**22.8**	**16.6**	**54.8**
売り入札総量 a	5.4	32.6	53.7	44.8	282.8	32.9	86.7	23.1	26.2	111.8
GB高値買い入札量 b	2.2	12.4	8.0	33.3	0.0	14.2	35.5	0.0	0.4	40.6
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.2	17.7	25.3	3.2	0.0	11.4	2.3	0.3	9.2	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**13.1**	**11.8**	**4.7**	**27.7**	**53.2**	**2.2**	**44.6**	**1.9**	**1.9**	**1.0**
買い約定量 a	17.4	40.8	50.8	65.0	53.2	25.0	155.8	32.0	16.1	86.0
GB買い約定量 b	3.5	14.2	20.8	36.9	0.0	21.0	84.3	2.0	0.4	81.1
間接オークション買い約定量 c	0.9	14.8	25.3	0.4	0.0	1.9	26.9	28.2	13.8	3.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	**92.1**	**214.4**	**698.2**	**305.6**	**945.4**	**99.8**	**402.4**	**210.3**	**112.1**	**336.4**
出力停止等	103.7	242.8	16.5	0.0	641.8	81.4	266.7	121.7	29.6	96.4
④自社小売需要等=a+b+c	**66.3**	**200.9**	**573.0**	**269.3**	**583.9**	**84.4**	**334.4**	**150.4**	**77.7**	**251.6**
需要見込み(自社小売分) a	59.1	172.2	472.7	254.5	0.0	72.3	291.0	129.3	66.2	217.4
需要見込み(他社卸分) b	7.2	27.4	100.2	14.8	583.9	12.1	43.4	15.6	9.5	29.1
需要（揚水動力等）c	0.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	2.0	5.2
⑤出力制約	**24.5**	**13.3**	**101.7**	**25.5**	**78.8**	**8.1**	**16.1**	**36.1**	**17.2**	**27.7**
⑥予備力	0.0	-5.4	3.1	2.5	0.0	0.0	2.9	1.3	0.6	2.2
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	1.3	5.6	20.4	8.2	282.8	7.3	49.0	22.5	16.6	54.9
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	**-0.6**	**3.1※**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**-0.3**	**0.0**	**0.1**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**59.08**	**172.23**	**472.74**	**254.48**	**ー(対象外)**	**72.28**	**291.03**	**129.27**	**66.20**	**217.35**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**58.93**	**172.22**	**472.86**	**254.28**	**ー(対象外)**	**72.28**	**288.35**	**124.39**	**66.60**	**218.00**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**57.66**	**170.77**	**467.64**	**250.59**	**ー(対象外)**	**72.71**	**286.35**	**122.97**	**65.49**	**211.20**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**56.05**	**163.32**	**449.98**	**243.71**	**ー(対象外)**	**70.31**	**276.51**	**121.00**	**62.50**	**196.57**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**5.4%**	**5.5%**	**5.1%**	**4.4%**	**ー(対象外)**	**2.8%**	**5.2%**	**6.8%**	**5.9%**	**10.6%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**2.9%**	**4.6%**	**3.9%**	**2.8%**	**ー(対象外)**	**3.4%**	**3.6%**	**1.6%**	**4.8%**	**7.4%**

※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