４月６日(水)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】
・エリアプライス最高値　北海道、東北、東京エリア：33.30円/kWh（5時～5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	JERA（東）
①売り入札量（※1）=a-b-c	**0.9**	**9.3**	**26.4**	**49.6**
売り入札総量 a	5.6	35.8	38.9	49.6
GB高値買い入札量 b	3.1	9.6	8.3	0.0
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.5	16.9	4.2	0.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**6.0**	**29.0**	**1.2**	**36.0**
買い約定量 a	10.2	57.0	24.6	36.0
GB買い約定量 b	3.3	13.9	19.2	0.0
間接オークション買い約定量 c	1.0	14.1	4.2	0.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	**118.8**	**233.2**	**727.2**	**516.6**
出力停止等	79.4	235.5	34.8	462.0
④自社小売需要等=a+b+c	**71.2**	**214.9**	**619.7**	**467.0**
需要見込み(自社小売分) a	64.7	185.2	477.3	0.0
需要見込み(他社卸分) b	6.5	28.5	101.1	467.0
需要（揚水動力等）c	0.0	1.2	41.3	0.0
⑤出力制約	**46.6**	**14.0**	**78.1**	**0.0**
⑥予備力	0.0	-5.0	3.0	0.0
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	9.3	26.4	49.6
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**64.75**	**185.17**	**477.31**	ー(対象外)
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**64.75**	**186.77**	**475.81**	ー(対象外)
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**65.58**	**187.08**	**465.70**	ー(対象外)
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**66.31**	**183.62**	**465.81**	ー(対象外)
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**-2.3%**	**0.8%**	**2.5%**	ー(対象外)
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-1.1%**	**1.9%**	**0.0%**	ー(対象外)

※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