

## 9月18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	12.3	37.9	0.9	22.2	110.2	1.5	31.4	0.5	0.9	55.6
売り入札総量 a	34.2	40.0	70.4	60.0	110.2	9.6	114.1	0.5	7.8	86.7
GB高値買い入札量 b	16.9	2.0	23.1	37.4	0.0	1.6	64.4	0.0	1.2	24.5
間接オークション等売り入札量(※2) c	5.0	0.2	46.4	0.5	0.0	6.5	18.3	0.0	5.7	6.7
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	3.4	9.8	40.9	40.4	3.9	8.2	25.0	19.4	8.8	0.0
買い約定量 a	22.2	27.9	111.9	79.6	3.9	10.5	147.9	36.5	13.1	65.1
GB買い約定量 b	17.3	14.0	23.9	38.4	0.0	1.6	95.7	0.4	1.2	64.2
間接オークション買い約定量 c	1.5	4.1	47.1	0.8	0.0	0.7	27.3	16.7	3.1	0.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	94.7	248.7	708.3	321.4	819.7	83.6	418.7	150.8	81.1	309.4
出力停止等	108.8	182.5	28.8	0.0	561.7	74.5	209.9	155.1	52.5	94.2
④自社小売需要等 = a+b+c	71.9	202.3	642.1	326.3	709.0	77.7	378.0	147.3	71.8	232.0
需要見込み(自社小売分) a	59.4	194.0	593.3	319.8	0.0	69.3	330.3	138.7	64.3	213.4
需要見込み(他社卸分) b	12.5	8.4	15.6	6.5	709.0	8.4	47.7	7.8	5.7	18.7
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	33.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	0.0
⑤出力制約	12.5	7.6	80.7	18.7	0.5	6.6	6.0	8.8	11.4	19.8
⑥予備力	0.0	1.0	3.1	0.7	0.0	0.0	3.3	1.4	0.6	1.9
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	10.3	37.8	-17.6	-24.3	110.2	-0.6	31.4	-6.7	-2.7	55.7
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-2.0	0.0	-18.5	-46.5	0.0	-2.2	0.0	-7.2	-3.7	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	59.40	193.96	593.25	319.81	-(対象外)	69.33	330.25	138.70	64.99	213.35
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	59.40	193.31	597.94	319.59	-(対象外)	69.33	335.08	138.16	65.50	213.90
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	60.02	193.31	589.61	318.41	-(対象外)	68.72	335.08	137.95	65.47	209.45
需要実績(自社小売分 速報値) D	61.64	188.97	605.77	319.19	-(対象外)	67.80	330.99	136.21	65.76	213.76
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.6%	2.6%	-2.1%	0.2%	-(対象外)	2.3%	-0.2%	1.8%	-1.2%	-0.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.6%	2.3%	-2.7%	-0.2%	-(対象外)	1.4%	1.2%	1.3%	-0.4%	-2.0%

※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日毎の合計値より算出

※5 出力停止等: JERAデータの既提出分は「廃止電源」「所内電力値」も含め計上されていたが、2023.9.14報告分より除外し平仄を揃えている。

(出典) 各社提出データより事務局作成

## 9月19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	4.8	20.2	0.0	21.9	31.7	3.0	18.2	0.0	2.4	44.8
売り入札総量 a	29.3	28.2	61.6	60.7	31.7	11.5	36.5	0.3	8.5	88.6
GB高値買い入札量 b	19.2	7.2	24.0	38.3	0.0	1.8	0.0	0.0	0.8	36.8
間接オークション等売り入札量(※2) c	5.2	0.8	37.6	0.5	0.0	6.7	18.3	0.3	5.3	7.0
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	6.3	14.1	18.9	49.6	1.3	7.5	21.3	32.0	11.1	0.0
買い約定量 a	28.0	32.6	81.2	88.8	1.3	9.9	55.0	49.0	15.6	76.2
GB買い約定量 b	19.9	13.8	24.0	38.4	0.0	1.8	0.0	0.0	0.8	75.4
間接オークション買い約定量 c	1.8	4.7	38.3	0.8	0.0	0.6	33.7	16.9	3.7	0.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	93.0	242.8	775.5	345.9	850.5	89.3	456.4	164.0	84.5	315.9
出力停止等	111.2	184.5	27.2	0.0	537.3	69.5	158.8	143.0	52.7	93.8
④自社小売需要等 = a+b+c	80.7	219.9	714.6	361.3	818.4	84.4	433.2	156.0	79.4	249.7
需要見込み(自社小売分) a	66.3	206.8	662.7	354.6	0.0	75.8	368.9	143.6	71.7	229.9
需要見込み(他社卸分) b	14.4	12.6	18.1	6.7	818.4	8.6	55.8	10.9	5.8	19.8
需要(揚水動力等) c	0.0	0.5	33.7	0.0	0.0	0.0	8.5	1.5	1.8	0.0
⑤出力制約	10.4	5.4	68.6	19.1	0.3	2.6	1.3	13.9	8.2	19.2
⑥予備力	0.0	-2.6	0.0	0.2	0.0	0.0	3.7	1.4	0.7	2.2
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	1.9	20.2	-7.7	-34.8	31.7	2.4	18.2	-7.4	-3.8	44.8
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-2.9	0.0	-7.7	-56.7	0.0	-0.6	0.0	-7.4	-6.2	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	66.31	206.81	662.69	354.57	-(対象外)	75.77	368.87	143.62	72.65	229.85
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	66.27	204.35	659.23	354.00	-(対象外)	75.77	368.30	143.62	72.89	227.95
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	65.25	203.59	657.09	353.88	-(対象外)	76.86	366.97	144.54	73.13	230.40
需要実績(自社小売分 速報値) D	64.02	199.10	670.32	354.96	-(対象外)	78.43	376.70	146.41	75.42	238.52
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	3.6%	3.9%	-1.1%	-0.1%	-(対象外)	-3.4%	-2.1%	-1.9%	-3.7%	-3.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.9%	2.3%	-2.0%	-0.3%	-(対象外)	-2.0%	-2.6%	-1.3%	-3.0%	-3.4%

※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。COM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日毎の合計値より算出

※5 出力停止等：JERAデータの既提出分は「廃止電源」「所内電力値」も含め計上されていたが、2023.9.14報告分より除外し平仄を揃えている。

(出典) 各社提出データより事務局作成

## 9月20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	7.4	31.4	0.0	21.0	25.2	3.0	32.2	0.0	7.1	40.5
売り入札総量 a	31.0	36.6	61.4	59.9	25.2	11.4	50.5	0.3	12.5	88.7
GB高値買い入札量 b	18.4	3.9	24.0	38.4	0.0	1.8	0.0	0.0	0.1	41.1
間接オークション等売り入札量(※2) c	5.2	1.3	37.4	0.5	0.0	6.7	18.3	0.3	5.3	7.1
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	8.1	11.2	30.6	39.6	2.8	3.7	27.6	33.3	5.7	0.0
買い約定量 a	29.0	29.7	92.8	78.8	2.8	6.1	66.7	50.3	11.7	75.7
GB買い約定量 b	19.1	13.3	24.0	38.4	0.0	1.8	5.3	0.0	0.1	74.9
間接オークション買い約定量 c	1.8	5.2	38.2	0.8	0.0	0.6	33.8	16.9	5.9	0.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	94.5	252.3	772.1	360.5	867.8	90.2	456.2	162.9	94.1	318.2
出力停止等	111.2	178.1	29.2	0.0	522.7	68.5	150.2	143.8	42.9	93.9
④自社小売需要等 = a+b+c	78.1	216.2	716.1	362.1	842.6	85.9	415.7	156.9	79.3	255.6
需要見込み(自社小売分) a	63.7	201.3	664.2	355.4	0.0	77.2	358.8	144.2	72.4	234.1
需要見込み(他社卸分) b	14.4	13.0	18.1	6.7	842.6	8.6	56.9	11.6	5.9	19.9
需要(揚水動力等) c	0.0	1.9	33.8	0.0	0.0	0.1	0.0	1.0	1.1	1.7
⑤出力制約	11.3	3.7	75.9	20.3	0.0	1.9	4.7	11.7	8.1	19.9
⑥予備力	0.3	1.0	0.0	0.4	0.0	0.0	3.6	1.4	0.7	2.1
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	31.4	-20.0	-22.2	25.2	2.3	32.2	-7.1	5.9	40.6
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-2.7	0.0	-20.0	-43.2	0.0	-0.6	0.0	-7.1	-1.2	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	63.74	201.34	664.18	355.38	-(対象外)	77.21	358.80	144.23	73.29	234.05
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	63.74	198.78	659.83	354.68	-(対象外)	77.52	361.05	146.23	73.68	235.00
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	62.96	198.78	650.69	352.06	-(対象外)	76.27	361.85	144.97	74.24	241.55
需要実績(自社小売分 速報値) D	62.71	191.24	652.04	347.66	-(対象外)	76.36	368.81	145.15	74.13	241.74
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.6%	5.3%	1.9%	2.2%	-(対象外)	1.1%	-2.7%	-0.6%	-1.1%	-3.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.4%	3.9%	-0.2%	1.3%	-(対象外)	-0.1%	-1.9%	-0.1%	0.2%	-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日毎の合計値より算出

※5 出力停止等：JERAデータの既提出分は「廃止電源」「所内電力値」も含め計上されていたが、2023.9.14報告分より除外し平仄を揃えている。

(出典) 各社提出データより事務局作成

## 9月21日(木)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	8.7	48.0	0.0	16.5	35.6	2.9	19.8	0.2	3.4	34.8
売り入札総量 a	31.4	52.3	61.5	55.2	35.6	11.3	38.1	0.5	9.1	88.7
GB高値買い入札量 b	17.5	2.7	24.0	38.2	0.0	1.7	0.0	0.0	0.4	46.8
間接オークション等売り入札量(※2) c	5.2	1.6	37.5	0.5	0.0	6.6	18.3	0.3	5.3	7.1
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	4.7	7.4	21.8	47.3	2.6	0.6	44.2	21.7	4.8	0.0
買い約定量 a	24.4	22.6	84.1	86.5	2.6	2.8	80.3	44.8	10.6	77.6
GB買い約定量 b	17.9	9.7	24.0	38.4	0.0	1.7	2.3	0.2	0.4	76.7
間接オークション買い約定量 c	1.8	5.5	38.2	0.8	0.0	0.6	33.8	22.8	5.4	0.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	94.0	245.6	734.7	339.9	848.7	91.8	451.8	166.9	92.4	313.1
出力停止等	111.2	178.1	42.5	0.0	524.1	68.4	159.9	140.8	42.8	93.9
④自社小売需要等 = a+b+c	76.3	192.4	674.7	351.7	812.6	86.2	426.5	155.4	81.9	254.3
需要見込み(自社小売分) a	61.9	178.5	624.1	344.9	0.0	77.5	360.8	141.5	74.3	234.5
需要見込み(他社卸分) b	14.4	12.4	18.1	6.8	812.6	8.6	56.8	11.1	5.9	19.8
需要(揚水動力等) c	0.0	1.5	32.5	0.0	0.0	0.2	8.9	2.7	1.7	0.0
⑤出力制約	11.6	4.4	72.9	19.8	0.6	3.2	1.9	13.7	7.5	21.6
⑥予備力	0.0	0.9	0.0	0.5	0.0	0.0	3.6	1.4	0.7	2.3
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	6.0	48.0	-12.9	-32.0	35.6	2.4	19.8	-3.5	2.2	34.8
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-2.7	0.0	-12.9	-48.6	0.0	-0.5	0.0	-3.8	-1.1	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	61.91	178.49	624.11	344.86	-(対象外)	77.46	360.78	141.52	75.25	234.45
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	61.90	178.48	629.31	344.60	-(対象外)	77.31	360.68	141.75	75.05	233.85
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	60.73	179.72	618.55	339.13	-(対象外)	76.14	362.60	142.43	74.80	236.40
需要実績(自社小売分 速報値) D	61.19	184.89	620.44	342.49	-(対象外)	76.05	371.67	143.05	75.09	238.62
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.2%	-3.5%	0.6%	0.7%	-(対象外)	1.8%	-2.9%	-1.1%	0.2%	-1.7%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.8%	-2.8%	-0.3%	-1.0%	-(対象外)	0.1%	-2.4%	-0.4%	-0.4%	-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。COM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日毎の合計値より算出

※5 出力停止等：JERAデータの既提出分は「廃止電源」「所内電力値」も含め計上されていたが、2023.9.14報告分より除外し平仄を揃えている。

(出典) 各社提出データより事務局作成