

2026年4月19日(日)受渡分 各社提出データ

【時間前市場価格】

・平均約定価格最高値：32.12円/kWh（20:00～20:30）

(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	18.7	49.5	0.3	46.7	357.8	29.7	34.0	40.7	29.7	84.8
売り入札総量 a	19.9	74.3	27.8	47.0	357.8	35.9	45.0	49.4	37.0	85.5
間接オークション等売り入札量 ^{※2} b	1.2	24.8	27.4	0.3	0.0	6.2	11.0	8.7	7.4	0.7
② 実質買い約定量（間接オークション以外の買い） = a-b	5.8	3.2	91.8	54.2	27.4	0.0	58.6	17.2	1.1	0.2
買い約定量 a	5.9	28.0	119.2	64.4	27.4	11.4	67.5	24.7	2.9	0.3
間接オークション買い約定量 b	0.1	24.8	27.4	10.2	0.0	11.4	9.0	7.5	1.8	0.1
③ 供給力（設備容量から出力停止等^{※3}を控除したもの）	105.5	226.6	391.8	186.3	703.6	92.6	330.7	186.1	105.1	278.7
出力停止等	110.0	241.1	43.3	0.0	577.6	103.0	215.8	84.7	25.5	117.6
④ 自社小売需要等 = a+b+c	69.7	172.0	370.5	196.0	345.8	61.7	289.9	110.0	63.0	155.5
需要見込み(自社小売分) a	54.3	125.1	335.7	195.4	0.0	49.3	216.7	92.3	48.6	137.9
需要見込み(他社卸分) b	15.3	46.4	4.1	0.6	345.8	12.3	73.2	17.6	13.2	2.7
需要（揚水動力等） c	0.1	0.5	30.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	14.9
⑤ 出力制約	17.1	5.1	98.3	35.1	0.0	1.2	4.5	35.5	12.4	36.8
⑥ 予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.0	0.0	1.5
⑦ 入札可能量（供給力-自社小売需要等-出力制約-予備力） = ③-④-⑤-⑥	18.7	49.5	-77.1	-44.8	357.8	29.7	34.1	40.7	29.7	84.8
⑧ 入札可能量と売り入札量の差^{※4} = ⑦-①	0.0	0.0	-77.4	-91.5	0.0	0.0	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	54.26	125.09	335.66	195.37	-(対象外)	49.34	216.66	92.32	48.55	137.90
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	54.27	125.13	337.10	194.60	-(対象外)	49.36	216.66	94.02	48.56	137.90
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	52.25	124.49	336.78	193.77	-(対象外)	49.76	216.66	93.51	48.49	137.85
需要実績（自社小売分 速報値） D	50.33	121.26	343.29	191.53	-(対象外)	50.97	219.21	93.66	48.18	133.83
乖離率(%) ^{※5} スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	7.8%	3.2%	-2.2%	2.0%	-(対象外)	-3.2%	-1.2%	-1.4%	0.8%	3.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	3.8%	2.7%	-1.9%	1.2%	-(対象外)	-2.4%	-1.2%	-0.2%	0.7%	3.0%

※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（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 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。

※4 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。

※5 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

2026年4月20日(月)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：49.90円/kWh（18:30～19:00）

・(参考)システムプライス最高値：23.77円/kWh（18:30～19:00）

(単位：GWh)	東京電力 エナジーパート ナー	JERA
① 売り入札量^{※1} = a-b	0.0	139.9
売り入札総量 a	31.7	139.9
間接オークション等売り入札量 ^{※2} b	31.7	0.0
② 実質買い約定量（間接オークション以外の買い） = a-b	110.7	10.3
買い約定量 a	142.5	10.3
間接オークション買い約定量 b	31.7	0.0
③ 供給力（設備容量から出力停止等^{※3}を控除したもの）	378.2	425.2
出力停止等	46.2	370.2
④ 自社小売需要等 = a+b+c	386.2	285.2
需要見込み(自社小売分) a	382.2	0.0
需要見込み(他社卸分) b	4.0	285.2
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0
⑤ 出力制約	94.9	0.0
⑥ 予備力	0.0	0.0
⑦ 入札可能量（供給力-自社小売需要等-出力制約-予備力） = ③-④-⑤-⑥	-102.9	139.9
⑧ 入札可能量と売り入札量の差^{※4} = ⑦-①	-102.9	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	382.20	-(対象外)
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	385.02	-(対象外)
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	383.62	-(対象外)
需要実績（自社小売分 速報値） D	385.00	-(対象外)
乖離率(%) ^{※5} スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.7%	-(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.4%	-(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（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 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。

※4 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。

※5 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

2026年4月21日(火)受渡分 各社提出データ

【時間前市場価格】

・平均約定価格最高値：35.15円/kWh（17:30～18:00）

(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	16.8	62.0	0.0	54.8	305.8	19.8	0.0	41.8	30.6	113.8
売り入札総量 a	17.8	123.2	38.8	55.4	305.8	26.7	11.0	53.5	38.4	114.5
間接オークション等売り入札量 ^{※2} b	1.0	61.2	38.8	0.5	0.0	6.9	11.0	11.8	7.8	0.7
② 実質買い約定量（間接オークション以外の買い） = a-b	8.0	2.1	112.8	110.9	13.0	0.0	96.60	14.5	2.1	0.0
買い約定量 a	8.1	63.3	151.6	121.8	13.0	10.9	110.1	24.5	4.4	0.1
間接オークション買い約定量 b	0.1	61.2	38.8	10.9	0.0	10.9	14.1	10.0	2.3	0.1
③ 供給力（設備容量から出力停止等^{※3}を控除したもの）	105.9	263.4	378.7	197.7	715.4	92.9	341.8	211.2	115.5	313.1
出力停止等	111.1	236.2	47.8	0.0	565.8	103.0	225.8	85.1	24.8	117.6
④ 自社小売需要等 = a+b+c	73.4	196.1	394.6	268.5	409.5	71.1	339.2	137.2	72.7	166.0
需要見込み(自社小売分) a	57.7	145.0	388.5	267.9	0.0	60.8	258.0	111.6	57.5	147.1
需要見込み(他社卸分) b	15.7	50.5	3.8	0.6	409.5	10.3	80.9	20.7	14.2	2.5
需要（揚水動力等） c	0.0	0.7	2.4	0.0	0.0	0.0	0.3	4.9	1.1	16.5
⑤ 出力制約	15.8	5.2	88.3	38.4	0.0	2.0	0.0	34.4	12.2	31.6
⑥ 予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.0	0.0	1.6
⑦ 入札可能量（供給力-自社小売需要等-出力制約-予備力） = ③-④-⑤-⑥	16.8	62.0	-104.3	-109.3	305.8	19.8	0.0	39.6	30.6	113.8
⑧ 入札可能量と売り入札量の差^{※4} = ⑦-①	0.0	0.0	-104.3	-164.1	0.0	0.0	0.0	-2.2	0.00	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	57.72	145.00	388.45	267.91	-(対象外)	60.83	257.98	111.63	57.54	147.10
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	57.72	144.87	388.27	267.46	-(対象外)	60.11	257.35	111.64	57.57	147.15
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	57.35	145.00	386.70	267.09	-(対象外)	60.94	257.35	111.11	57.54	147.15
需要実績（自社小売分 速報値） D	57.04	144.57	393.55	262.49	-(対象外)	61.04	259.09	109.02	56.91	145.67
乖離率(%) ^{※5} スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.2%	0.3%	-1.3%	2.1%	-(対象外)	-0.3%	-0.4%	2.4%	1.1%	1.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.5%	0.3%	-1.7%	1.8%	-(対象外)	-0.2%	-0.7%	1.9%	1.1%	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（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 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。

※4 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。

※5 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

2026年4月22日(水)受渡分 各社提出データ

【時間前市場価格】

・平均約定価格最高値：37.04円/kWh（19:30～20:00）

(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	21.2	58.2	0.0	53.1	308.2	20.5	0.0	36.5	26.8	83.7
売り入札総量 a	22.2	119.3	37.5	53.6	308.2	27.4	11.0	47.3	34.3	84.9
間接オークション等売り入札量 ^{※2} b	1.0	61.0	37.5	0.5	0.0	6.8	11.0	10.8	7.6	1.1
② 実質買い約定量（間接オークション以外の買い） = a-b	6.9	1.0	112.1	113.7	17.1	0.0	93.4	6.2	1.8	0.0
買い約定量 a	7.0	62.0	149.7	124.4	17.1	10.9	102.3	19.1	4.5	0.1
間接オークション買い約定量 b	0.1	61.0	37.5	10.7	0.0	10.9	8.9	12.9	2.7	0.1
③ 供給力（設備容量から出力停止等^{※3}を控除したもの）	108.9	258.7	383.6	184.5	717.4	94.9	345.4	209.3	113.8	284.0
出力停止等	110.8	243.3	48.8	0.0	563.7	101.2	223.4	81.5	24.2	120.3
④ 自社小売需要等 = a+b+c	71.3	195.2	392.8	269.7	409.2	72.7	342.8	138.2	73.2	164.6
需要見込み(自社小売分) a	55.7	144.7	388.3	269.1	0.0	62.4	261.9	115.6	58.4	152.8
需要見込み(他社卸分) b	15.7	50.3	4.5	0.6	409.2	10.3	80.9	20.3	14.1	3.0
需要（揚水動力等） c	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.6	8.8
⑤ 出力制約	16.4	5.3	92.2	34.7	0.0	1.7	0.0	34.5	13.8	34.2
⑥ 予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.0	0.0	1.6
⑦ 入札可能量（供給力-自社小売需要等-出力制約-予備力） = ③-④-⑤-⑥	21.2	58.2	-101.3	-119.9	308.2	20.5	0.0	36.5	26.78	83.7
⑧ 入札可能量と売り入札量の差^{※4} = ⑦-①	0.0	0.0	-101.3	-173.0	0.0	0.0	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	55.66	144.66	388.27	269.08	-(対象外)	62.41	261.90	115.57	58.44	152.75
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	55.69	145.22	386.95	269.08	-(対象外)	61.79	261.90	115.57	58.46	152.80
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	56.30	145.22	389.06	266.66	-(対象外)	61.76	261.90	115.54	58.79	153.05
需要実績（自社小売分 速報値） D	58.01	145.02	391.70	267.01	-(対象外)	61.07	264.38	115.13	57.76	152.16
乖離率(%) ^{※5} スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-4.0%	-0.2%	-0.9%	0.8%	-(対象外)	2.2%	-0.9%	0.4%	1.2%	0.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.9%	0.1%	-0.7%	-0.1%	-(対象外)	1.1%	-0.9%	0.4%	1.8%	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（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 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。

※4 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。

※5 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

2026年4月23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：30.00円/kWh（16:00～17:00、18:00～19:00）

(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	2.1	47.2	0.0	52.5	290.3	15.5	0.0	26.9	21.7	68.5
売り入札総量 a	3.2	108.1	35.9	53.1	290.3	22.2	11.0	38.1	31.3	70.8
間接オークション等売り入札量 ^{※2} b	1.0	60.9	35.9	0.6	0.0	6.7	11.0	11.2	9.6	2.3
② 実質買い約定量（間接オークション以外の買い） = a-b	8.6	4.1	135.2	142.8	10.1	0.0	75.3	6.9	1.6	0.0
買い約定量 a	8.7	65.0	171.1	155.3	10.1	10.6	102.2	22.3	7.3	0.0
間接オークション買い約定量 b	0.1	60.9	35.9	12.5	0.0	10.6	26.9	15.5	5.7	0.0
③ 供給力（設備容量から出力停止等^{※3}を控除したもの）	100.9	247.1	356.1	164.6	706.5	90.2	350.5	202.5	115.3	280.0
出力停止等	119.2	246.6	50.3	0.0	574.7	100.1	239.4	81.9	22.5	117.9
④ 自社小売需要等 = a+b+c	72.3	198.7	404.0	273.0	416.2	73.4	347.8	141.6	78.6	167.9
需要見込み(自社小売分) a	56.6	144.8	400.0	272.4	0.0	63.0	266.9	119.5	60.4	162.3
需要見込み(他社卸分) b	15.7	52.1	4.1	0.6	416.2	10.3	80.9	21.4	18.2	5.6
需要（揚水動力等） c	0.0	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.0	0.0
⑤ 出力制約	26.5	1.2	83.6	34.1	0.0	1.4	0.0	35.6	15.0	42.0
⑥ 予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.0	0.00	1.6
⑦ 入札可能量（供給力-自社小売需要等-出力制約-予備力） = ③-④-⑤-⑥	2.1	47.2	-131.5	-142.5	290.3	15.5	0.0	25.3	21.7	68.5
⑧ 入札可能量と売り入札量の差^{※4} = ⑦-①	0.0	0.0	-131.5	-195.0	0.0	0.0	0.0	-1.6	0.00	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	56.64	144.83	399.96	272.35	-(対象外)	63.02	266.85	119.51	60.40	162.30
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	56.62	145.25	397.35	270.83	-(対象外)	63.29	266.44	118.72	60.51	162.30
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	56.73	145.50	396.09	273.11	-(対象外)	63.27	266.44	118.49	60.45	161.70
需要実績（自社小売分 速報値） D	58.82	145.68	398.65	275.48	-(対象外)	64.28	273.11	117.35	60.43	157.91
乖離率(%) ^{※5} スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.7%	-0.6%	0.3%	-1.1%	-(対象外)	-2.0%	-2.3%	1.8%	0.0%	2.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-3.5%	-0.1%	-0.6%	-0.9%	-(対象外)	-1.6%	-2.4%	1.0%	0.0%	2.4%

※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（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 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。

※4 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。

※5 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

2026年4月24日(金)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：41.00円/kWh（17:30～18:00）

・(参考)システムプライス最高値：18.86円/kWh（18:00～18:30、20:30～21:00）

(単位：GWh)	東京電力 エナジーパート ナー	JERA
① 売り入札量^{※1} = a-b	0.0	124.7
売り入札総量 a	38.8	124.7
間接オークション等売り入札量 ^{※2} b	38.8	0.0
② 実質買い約定量（間接オークション以外の買い） = a-b	111.0	1.3
買い約定量 a	149.8	1.3
間接オークション買い約定量 b	38.8	0.0
③ 供給力（設備容量から出力停止等^{※3}を控除したもの）	386.4	417.0
出力停止等	47.8	378.3
④ 自社小売需要等 = a+b+c	406.2	292.3
需要見込み(自社小売分) a	385.9	0.0
需要見込み(他社卸分) b	4.1	292.3
需要（揚水動力等） c	16.2	0.0
⑤ 出力制約	81.3	0.0
⑥ 予備力	0.0	0.0
⑦ 入札可能量（供給力-自社小売需要等-出力制約-予備力） = ③-④-⑤-⑥	-101.1	124.7
⑧ 入札可能量と売り入札量の差^{※4} = ⑦-①	-101.1	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	385.85	-(対象外)
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	389.36	-(対象外)
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	388.72	-(対象外)
需要実績（自社小売分 速報値） D	389.99	-(対象外)
乖離率(%) ^{※5} スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.1%	-(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.3%	-(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（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 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。

※4 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。

※5 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

2026年4月25日(土)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：45.00円/kWh (22:00~22:30)

・(参考)システムプライス最高値：17.27円/kWh (0:00~0:30)

(単位：GWh)	東京電力 エナジーパート ナー	JERA
① 売り入札量^{※1} = a-b	0.2	179.1
売り入札総量 a	39.0	179.1
間接オークション等売り入札量 ^{※2} b	38.8	0.0
② 実質買い約定量 (間接オークション以外の買い) = a-b	78.5	3.7
買い約定量 a	117.3	3.7
間接オークション買い約定量 b	38.8	0.0
③ 供給力 (設備容量から出力停止等^{※3}を控除したもの)	400.8	405.2
出力停止等	46.6	390.1
④ 自社小売需要等 = a+b+c	391.3	226.2
需要見込み(自社小売分) a	356.3	0.0
需要見込み(他社卸分) b	3.2	226.2
需要 (揚水動力等) c	31.8	0.0
⑤ 出力制約	71.7	0.0
⑥ 予備力	0.0	0.0
⑦ 入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備力) = ③-④-⑤-⑥	-62.2	179.1
⑧ 入札可能量と売り入札量の差^{※4} = ⑦-①	-62.4	0.0
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	356.31	-(対象外)
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	354.72	-(対象外)
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	353.59	-(対象外)
需要実績 (自社小売分 速報値) D	350.97	-(対象外)
乖離率(%) ^{※5} スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.5%	-(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.7%	-(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（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 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。

※4 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。

※5 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