

需給調整市場の運用等について

第 8 回 制度設計・監視専門会合
事務局提出資料

2025年4月25日（金）



電力・ガス取引監視等委員会
Electricity and Gas Market Surveillance Commission



1. 4月中旬までの需給調整市場の動き

2. B種電源協議について

3. 起動費過回収分の返還状況調査結果（継続調査）の報告について

2024年度 前日取引（三次調整力②）の動き （2024年4月1日～2025年3月31日）

前日取引の概況（4～2月は確報値、3月は速報値）

- 前日取引（三次調整力②）について、新しい募集量削減の考え方が導入された昨年11月以降、多くのエリアにおいて**平均約定単価・想定費用は低下の傾向**にあった。
- 特に**北海道、東京、中部エリア**においては、**年度前半で平均約定単価が10円前後で推移**する月もあったが、11月以降については**低価格で推移**していた。

平均約定単価※1 （円/ΔkW・30分）		北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州
	4月※2	5.43	2.49	8.16	7.06	0.97	4.48	10.53	0.46	0.86
	5月	11.31	8.60	9.88	11.28	2.76	3.97	6.93	0.70	1.28
	6月	2.31	2.72	3.44	3.22	1.11	1.22	2.93	0.48	1.46
	7月	2.44	1.23	7.10	6.25	1.07	0.69	1.83	0.33	2.02
	8月	14.30	1.98	2.32	6.63	1.70	1.04	3.50	0.77	2.01
	9月	9.44	4.89	9.84	9.28	2.70	0.83	0.79	0.35	1.70
	10月	8.00	3.06	7.41	3.86	0.53	1.04	0.75	0.80	1.54
	11月	2.41	1.63	1.48	1.59	0.82	0.65	0.49	0.46	0.82
	12月	2.64	0.58	1.41	1.67	0.75	0.53	0.77	0.86	0.98
	1月	0.87	0.50	0.49	1.24	1.54	0.34	0.54	0.34	1.17
	2月	2.74	0.37	0.38	1.79	1.37	0.46	0.75	0.52	1.83
	3月	5.44	1.67	1.08	2.28	0.84	0.78	2.12	0.38	1.65
	平均	5.61	2.48	4.42	4.68	1.35	1.34	2.66	0.54	1.44

（※1）平均約定単価は、想定費用/約定量合計。（※2）2024年4月は前日市場における二次②、三次①の追加調達分も含む。

（※3）想定費用は、案件ごとの約定単価×約定量を足し上げて算出。未使用の起動費はTSOに返還される点に注意。

（※4）2025年3月14日受渡分より、前日取引は30分取引化。3月13日以前の約定量と比較のため、3月14日以降の約定量は約定量合計を6で除して算出。

EPRXデータより事務局にて作成。

2024年度 前日取引（三次調整力②）の動き （2024年4月1日～2025年3月31日）

最高約定単価 (円/ Δ kW ・ 30分)		北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州
	4月※2	321	321	321	199	23.89	197	197	80	197
	5月	321	321	160	199	160	199	197	66.17	197
	6月	321	321	160	183.93	67.65	183.93	197	19.98	197
	7月	321	321	160	183.93	95.09	95.09	95.09	0.65	197
	8月	321	321	160	197	79.95	95.09	79.95	95.09	197
	9月	49	160	172	183.93	172	79.95	95.09	79.95	197
	10月	70	95	132.45	183.93	95	95	19.41	95	95
	11月	49	70	183.93	183.93	49	49	49	7.27	49
	12月	49	95	97.2	182	95	95	95	95	9.38
	1月	49	95	71.14	95	95	0.34	95	1.06	95
	2月	95	95	5.05	182	95	95	95	95	120
	3月	79.91	97.2	123.73	200	93	200	95	93	95
最低約定単価 (円/ Δ kW ・ 30分)		北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州
	4月※2	0.34	0.33	0.33	0.34	0.34	0.32	0.32	0.30	0.34
	5月	0.34	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.31	0.32
	6月	0.34	0.16	0.30	0.24	0.34	0.25	0.25	0.16	0.25
	7月	0.34	0.33	0.32	0.34	0.34	0.34	0.33	0.32	0.33
	8月	0.34	0.33	0.32	0.33	0.34	0.34	0.34	0.32	0.33
	9月	0.33	0.32	0.32	0.33	0.34	0.33	0.33	0.31	0.33
	10月	0.10	0.32	0.32	0.30	0.32	0.14	0.14	0.32	0.32
	11月	0.10	0.32	0.33	0.30	0.33	0.33	0.33	0.31	0.33
	12月	0.33	0.33	0.32	0.33	0.33	0.33	0.33	0.32	0.33
	1月	0.33	0.32	0.33	0.32	0.33	0.32	0.32	0.33	0.33
	2月	0.01	0.32	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.32	0.33
	3月	0.32	0.32	0.32	0.33	0.33	0.32	0.32	0.19	0.32

(※1) 平均約定単価は、想定費用/約定量合計。(※2) 2024年4月は前日市場における二次②、三次①の追加調達分も含む。
(※3) 想定費用は、案件ごとの約定単価×約定量を足し上げて算出。未使用の起動費はTSOに返還される点に注意。
(※4) 2025年3月14日受渡分より、前日取引は30分取引化。3月13日以前の約定量と比較のため、3月14日以降の約定量は約定量合計を6で除して算出。

2024年度 前日取引（三次調整力②）の動き （2024年4月1日～2025年3月31日）

想定費用※3 （億円）		北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州
	4月※2	13.97	3.58	69.52	15.11	0.41	15.72	9.67	0.64	6.82
	5月	3.37	12.36	47.81	25.75	1.07	7.17	7.19	0.82	6.90
	6月	0.82	2.24	12.29	6.48	0.27	2.35	2.98	0.47	6.36
	7月	0.75	1.02	22.58	9.55	0.23	1.19	1.43	0.30	8.66
	8月	3.42	1.47	7.97	6.03	0.29	1.42	2.10	0.41	5.89
	9月	1.70	4.79	24.13	8.49	0.26	0.91	0.40	0.17	4.25
	10月	0.95	1.68	10.11	4.06	0.04	0.78	0.31	0.37	2.90
	11月	1.09	1.14	2.63	1.03	0.05	0.76	0.14	0.23	1.07
	12月	1.85	0.43	0.83	1.61	0.02	0.54	0.22	0.43	1.00
	1月	0.30	0.82	0.60	0.73	0.04	0.43	0.14	0.12	2.02
	2月	2.57	0.57	0.55	2.31	0.09	0.69	0.35	0.19	2.33
	3月	3.61	1.79	3.34	3.24	0.05	1.08	1.17	0.17	1.41
	合計	34.39	31.90	202.37	84.38	2.82	33.05	26.09	4.31	49.60
	平均	2.87	2.66	16.86	7.03	0.23	2.75	2.17	0.36	4.13
約定量※4 （ΔMW）		北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州
	4月※2	42,878	23,978	141,996	35,679	7,075	58,490	15,313	23,332	132,074
	5月	4,973	23,952	80,658	38,045	6,444	30,119	17,281	19,484	89,885
	6月	5,891	13,706	59,521	33,540	4,037	32,116	16,931	16,181	72,546
	7月	5,113	13,851	52,998	25,468	3,569	28,684	13,060	14,944	71,481
	8月	3,983	12,406	57,257	15,151	2,859	22,695	10,012	8,774	48,826
	9月	3,000	16,312	40,873	15,245	1,589	18,319	8,354	8,291	41,713
	10月	1,977	9,164	22,748	17,535	1,392	12,445	6,876	7,750	31,405
	11月	7,520	11,689	29,642	10,783	978	19,545	4,674	8,334	21,799
	12月	11,704	12,455	9,839	16,047	481	17,057	4,738	8,254	16,958
	1月	5,743	27,306	20,544	9,812	474	21,208	4,351	5,718	28,730
	2月	15,632	25,739	24,022	21,479	1,053	25,131	7,824	6,092	21,185
	3月	11,049	17,839	51,796	23,693	965	23,018	9,165	7,557	14,203
	平均	9,955	17,366	49,325	21,873	2,576	25,736	9,882	11,226	49,234

（※1）平均約定単価は、想定費用/約定量合計。（※2）2024年4月は前日市場における二次②、三次①の追加調達分も含む。EPRXデータより事務局にて作成。
（※3）想定費用は、案件ごとの約定単価×約定量を足上げて算出。未使用の起動費はTSOに返還される点に注意。
（※4）2025年3月14日受渡分より、前日取引は30分取引化。3月13日以前の約定量と比較のため、3月14日以降の約定量は約定量合計を6で除して算出。

2025年度 前日取引（三次調整力②）の動き （2025年4月1日～4月10日）

前日取引の概況（4月は速報値）

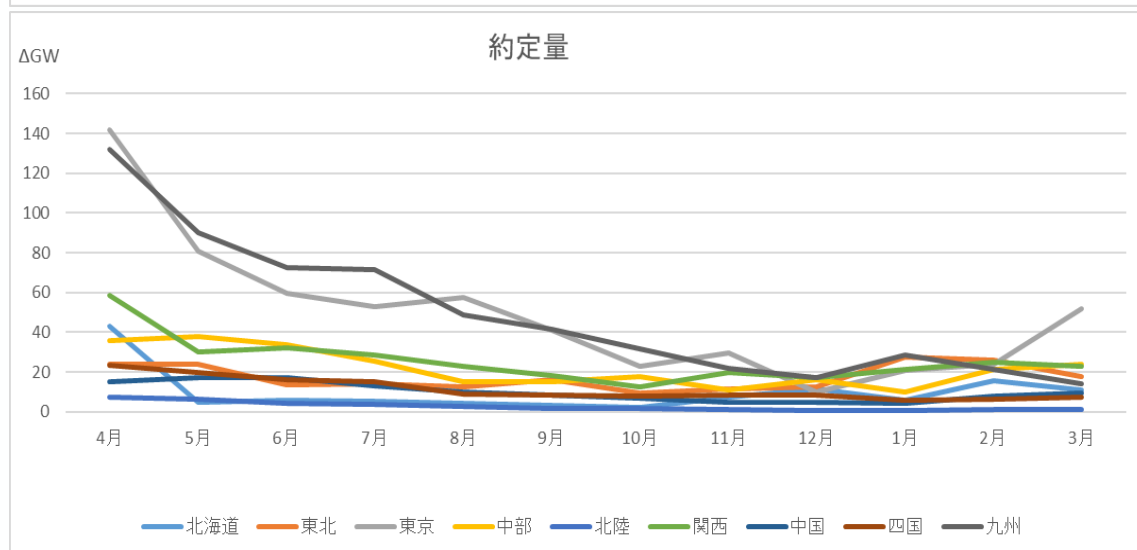
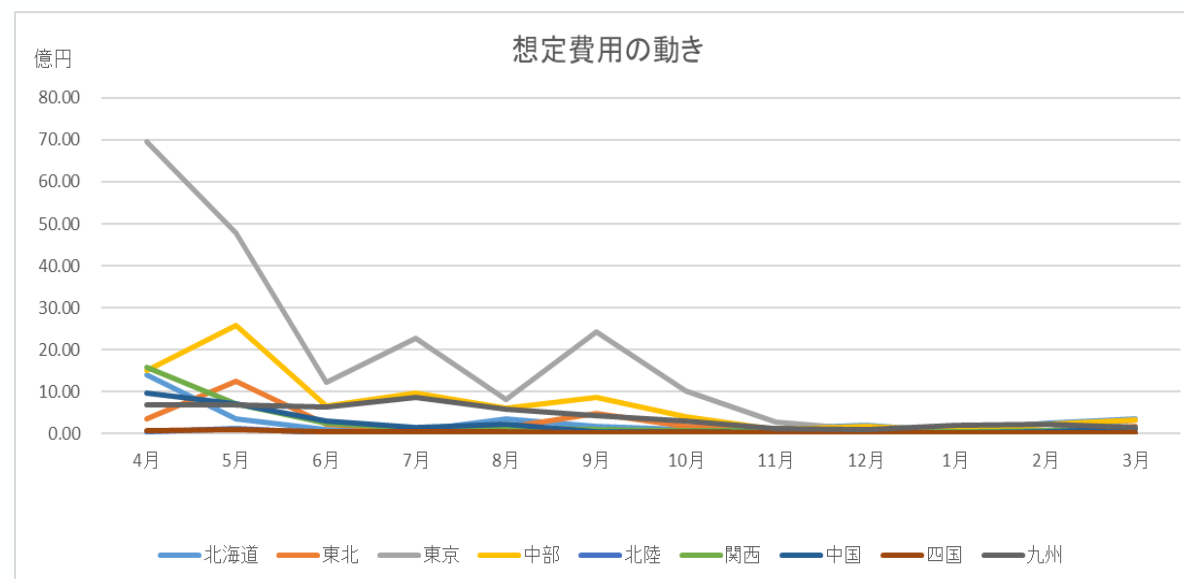
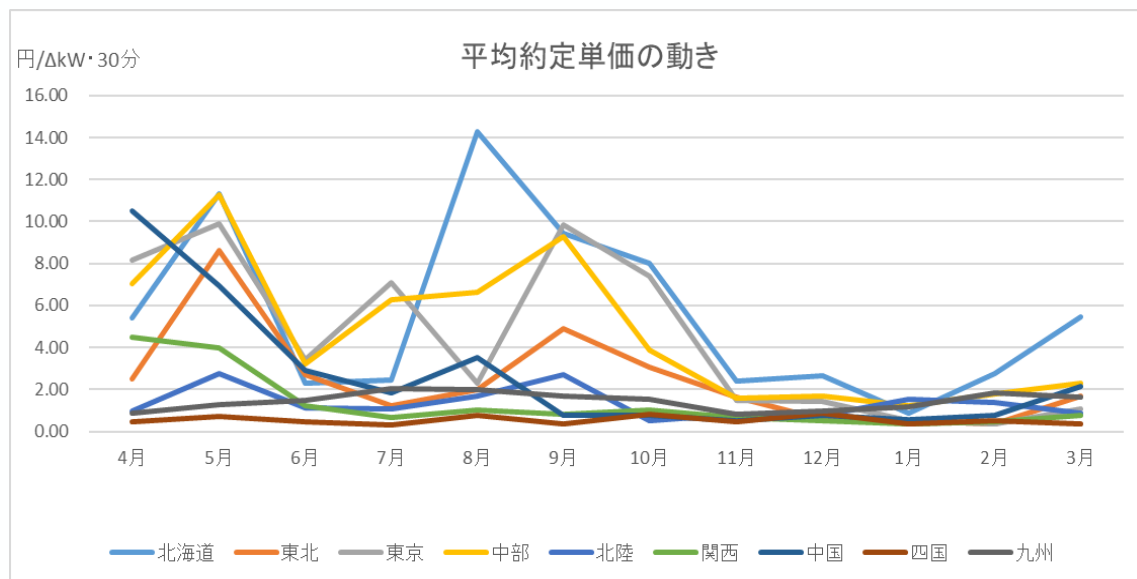
- 直近の前日取引（三次調整力②）については、平均約定単価の7円程度で推移しているエリアがあったが、その他エリアについては低価格で推移していた。
- 最高約定単価は、エリアによって価格の上下があるが、東北エリアで195円となっていた。

項目	月	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州
平均約定単価 ※1 (円/ Δ kW ・ 30分)	4月 ※2	6.89	1.10	2.77	0.60	0.54	0.38	0.47	0.42	1.27
最高約定単価 (円/ Δ kW ・ 30分)	4月 ※2	48.9	195	97	79.91	3.65	75	13.9	7.19	19.52
最低約定単価 (円/ Δ kW ・ 30分)	4月 ※2	0.33	0.33	0.33	0.33	0.35	0.33	0.33	0.33	0.33
想定費用 ※3 (億円)	4月 ※2	0.79	0.55	2.18	0.17	0.01	0.31	0.07	0.09	0.39
約定量 (Δ MW)	4月 ※2	11,516	50,482	78,753	28,361	2,598	80,344	14,015	21,814	30,700

EPRXデータより事務局にて作成。

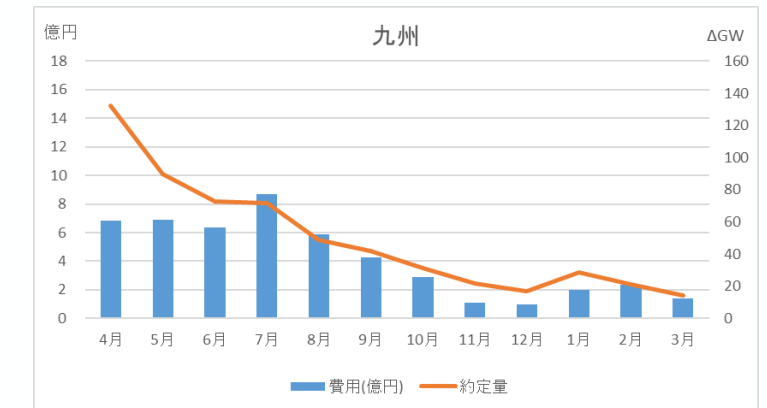
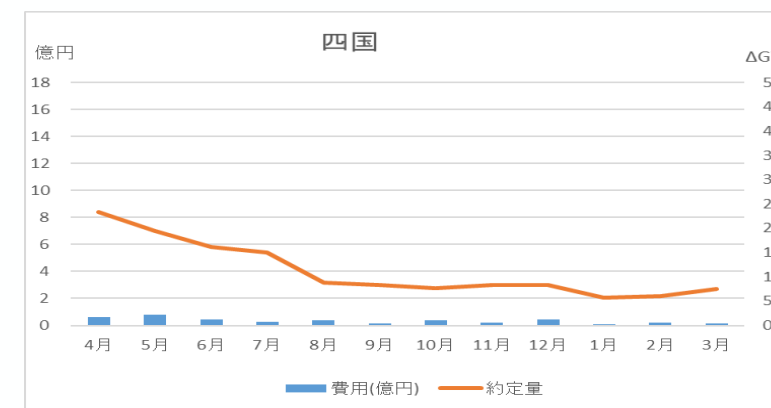
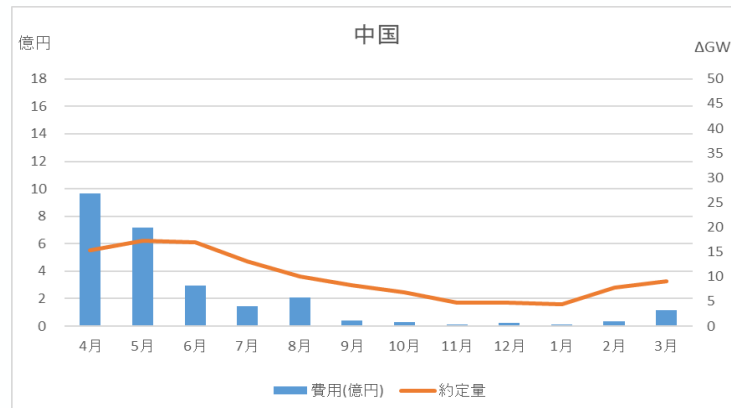
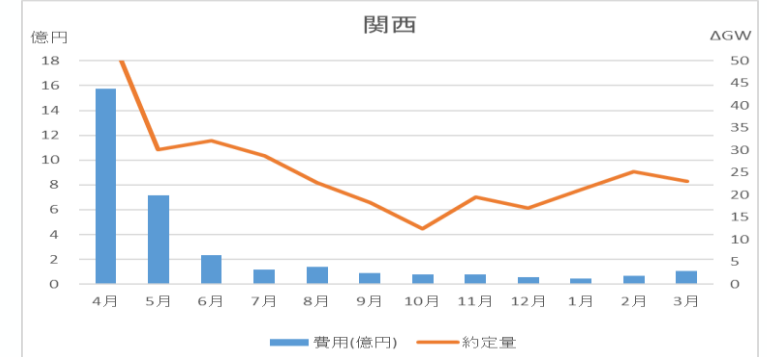
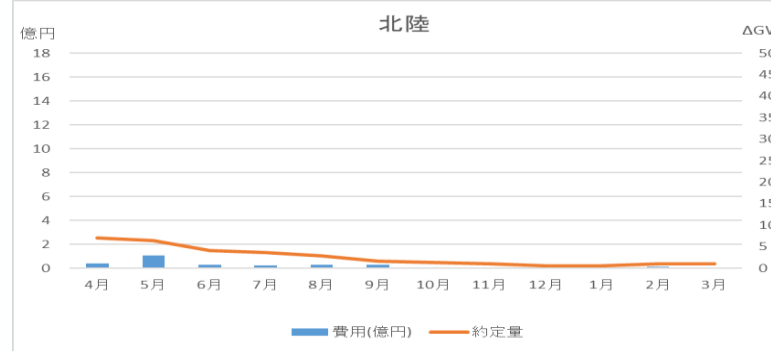
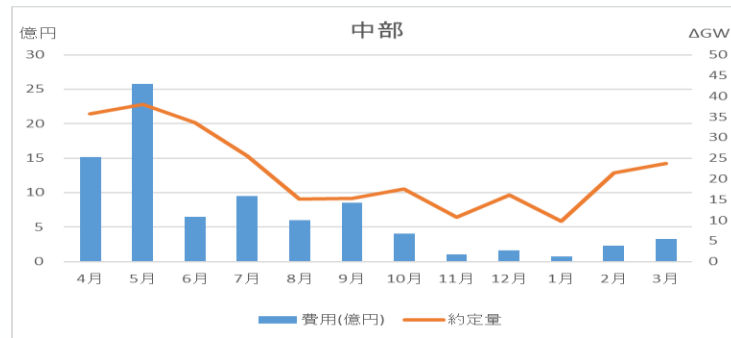
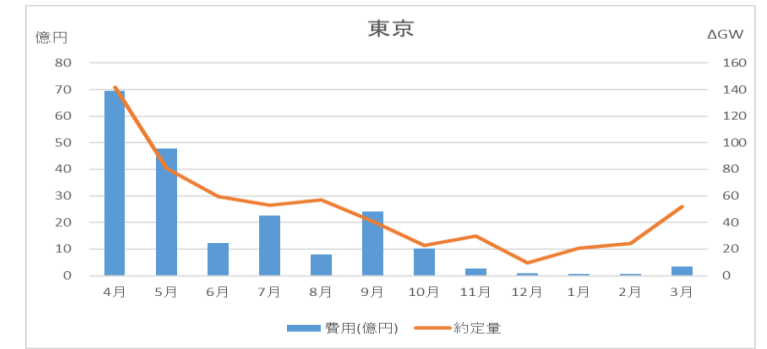
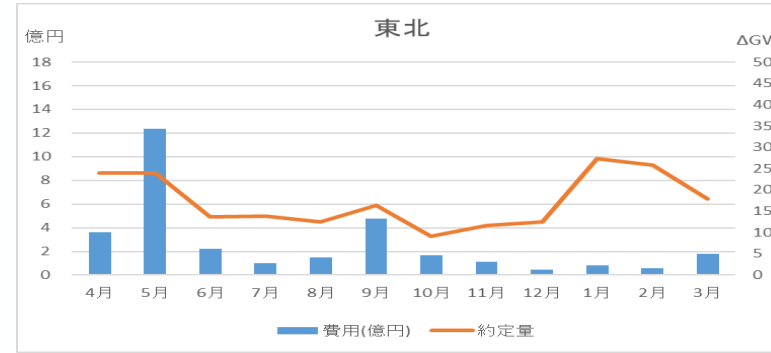
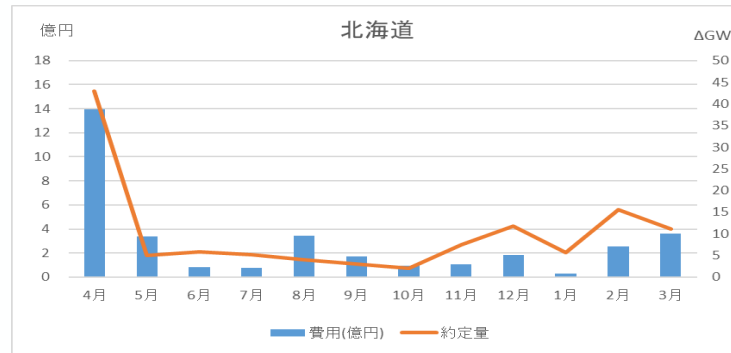
(※1) 平均約定単価は、想定費用/約定量合計。
(※2) 4月は4月1日～10日までのデータを使用。
(※3) 想定費用は、案件ごとの約定単価×約定量を足し上げて算出。未使用の起動費はTSOに返還される点に注意。

(参考) 三次②の平均約定単価、想定費用、約定量の動向 (2024年4月1日～2025年3月31日)



(※3) 4月は4月1日～10日までのデータを3倍して比較。

(参考) 三次②のエリア別の想定費用、約定量の動向 (2024年4月1日～2025年3月31日)



2024年度 週間取引（一次調整力～三次調整力①）の動き （2024年4月1日～2025年3月31日）

週間取引の概況（4～2月は確報値、3月は速報値）

- 週間取引については、平均約定単価・想定費用（調達費用）の動向はエリアによって様々であるが、年間を通して北海道・九州エリアは平均約定単価が他エリアよりも高い傾向にあった。また、東北・関西・九州エリアにおいては他エリアよりも想定費用（調達費用）が高い傾向にあった。
- 北海道・九州エリアの最高約定単価は、年間を通して上限価格に張り付いている状況であった。

平均約定単価※1 (円/ Δ kW・30分)		北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州
	4月	4.51	1.16	1.15	3.26	0.66	2.78	1.48	1.96	7.58
	5月	7.33	1.38	2.43	3.14	0.42	2.21	2.12	1.53	5.66
	6月	6.24	2.30	1.86	2.20	0.63	2.59	1.70	1.42	4.57
	7月	4.57	1.79	1.69	1.46	1.54	2.30	1.94	1.20	5.59
	8月	5.45	2.49	2.30	1.83	2.25	3.28	3.73	1.77	5.18
	9月	5.57	2.67	2.23	1.87	2.20	3.31	2.69	1.17	4.48
	10月	5.83	3.02	3.97	3.69	1.48	2.81	1.81	1.23	4.83
	11月	5.91	2.91	2.86	2.70	0.97	3.10	1.53	1.10	3.64
	12月	4.72	3.30	1.65	2.18	0.67	3.37	1.83	0.84	1.86
	1月	4.30	3.21	1.33	1.37	1.20	3.65	1.85	1.05	1.86
	2月	4.41	3.20	1.64	1.28	1.32	3.31	2.31	0.97	1.37
	3月	4.15	3.08	2.52	2.83	1.65	2.91	2.47	0.98	2.22
	平均	5.25	2.54	2.14	2.32	1.25	2.97	2.12	1.27	4.07

(※1) 平均約定単価は、想定費用/約定量合計。
(※2) 想定費用は、案件ごとの約定単価×約定量を足し上げて算出。未使用の起動費はTSOに返還される点に注意。

2024年度 週間取引（一次調整力～三次調整力①）の動き （2024年4月1日～2025年3月31日）

最高約定単価 (円/ Δ kW ・ 30分)		北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州
	4月	19.51	7.66	7.21	12.82	14.13	15.12	15.52	19.51	19.51
	5月	19.51	6.14	7.21	10.48	14.29	19.51	19.51	19.51	19.26
	6月	19.51	11.08	7.21	16.19	15.65	16.19	19.51	19.51	19.50
	7月	19.50	9.51	7.21	6.38	12.55	16.11	12.37	16.58	19.50
	8月	19.50	7.20	7.21	8.46	10.42	18.93	13.89	18.93	19.50
	9月	19.50	19.00	9.24	6.43	10.46	11.14	11.14	10.52	19.50
	10月	19.51	19.00	9.36	9.24	10.46	10.74	10.74	10.27	19.50
	11月	19.51	19.00	7.21	6.73	10.63	10.63	14.03	14.03	19.50
	12月	19.50	19.00	7.31	6.01	3.35	10.51	12.99	8.73	19.51
	1月	19.50	19.00	16.60	7.21	6.97	9.97	7.66	19.51	19.51
	2月	19.50	19.00	16.60	7.21	6.32	10.65	8.48	19.51	19.51
	3月	19.51	13.35	16.60	7.21	6.29	10.84	16.90	19.19	19.51
最低約定単価 (円/ Δ kW ・ 30分)		北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州
	4月	0.01	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
	5月	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
	6月	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
	7月	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
	8月	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
	9月	0.34	0.33	0.33	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
	10月	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
	11月	0.34	0.34	0.33	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
	12月	0.34	0.34	0.33	0.57	0.34	0.34	0.34	0.34	0.01
	1月	0.34	0.33	0.33	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
	2月	0.01	0.33	0.33	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
	3月	0.33	0.34	0.33	0.34	0.33	0.33	0.33	0.34	0.33

(※1) 平均約定単価は、想定費用/約定量合計。
(※2) 想定費用は、案件ごとの約定単価×約定量を足し上げて算出。未使用の起動費はTSOに返還される点に注意。

2024年度 週間取引（一次調整力～三次調整力①）の動き （2024年4月1日～2025年3月31日）

想定費用※2 （億円）		北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州
	4月	12.03	7.85	4.83	9.81	1.52	25.55	6.02	5.55	31.65
	5月	16.17	7.42	8.39	7.12	0.97	24.36	8.38	4.19	29.05
	6月	21.88	16.35	9.85	5.93	1.32	25.74	7.62	3.85	28.30
	7月	14.05	13.71	12.01	1.49	3.34	21.53	9.62	2.93	41.81
	8月	16.29	20.31	20.08	1.18	5.47	35.25	19.14	4.46	44.58
	9月	17.79	24.23	16.86	0.39	4.97	26.48	13.03	2.71	29.68
	10月	22.63	26.05	22.89	2.16	3.44	24.46	8.33	3.22	34.48
	11月	24.63	24.80	17.89	0.41	2.33	22.12	5.74	2.69	26.10
	12月	22.51	34.34	14.33	0.18	1.64	34.32	9.61	2.20	14.02
	1月	18.50	37.91	14.01	0.28	3.52	41.30	10.42	2.80	14.46
	2月	17.70	33.19	16.83	0.17	3.53	35.96	12.20	2.47	8.79
	3月	18.48	36.70	25.15	0.40	4.78	35.32	13.92	2.54	13.57
	合計	222.66	282.86	183.11	29.52	36.82	352.40	124.03	39.63	316.49
	平均	18.56	23.57	15.26	2.46	3.07	29.37	10.34	3.30	26.37
約定量 （Δ MW）		北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州
	4月	44,473	112,855	70,042	50,129	38,268	153,157	67,768	47,217	69,599
	5月	36,761	89,598	57,537	37,806	38,532	183,673	65,898	45,673	85,550
	6月	58,448	118,507	88,303	44,922	34,821	165,644	74,687	45,176	103,217
	7月	51,252	127,609	118,404	16,967	36,115	156,028	82,657	40,745	124,645
	8月	49,817	135,938	145,522	10,745	40,552	179,101	85,525	41,994	143,437
	9月	53,222	151,226	125,974	3,515	37,687	133,355	80,757	38,626	110,434
	10月	64,682	143,770	96,091	9,738	38,773	145,091	76,689	43,573	118,993
	11月	69,452	142,064	104,262	2,560	39,976	118,950	62,527	40,755	119,486
	12月	79,479	173,436	144,744	1,406	40,774	169,741	87,506	43,689	125,616
	1月	71,707	196,825	175,560	3,377	48,839	188,598	93,852	44,517	129,539
	2月	66,897	172,854	171,022	2,174	44,559	181,077	88,029	42,520	106,920
	3月	74,189	198,615	166,403	2,366	48,253	202,107	93,755	43,289	101,831
	平均	60,032	146,941	121,989	15,475	40,596	164,710	79,971	43,148	111,606

(※1) 平均約定単価は、想定費用/約定量合計。

(※2) 想定費用は、案件ごとの約定単価×約定量を足上げて算出。未使用の起動費はTSOに返還される点に注意。

EPRXデータより事務局にて作成。

2025年度 週間取引の動き（一次調整力～三次調整力①） （2025年4月1日～4月10日）

週間取引の概況（4月は速報値）

- 直近の週間取引については、平均約定単価は各エリアで3円以内の推移であった。
- なお、最高約定単価については、北海道、九州エリアは上限価格となっていた。

項目	月	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州
平均約定単価 ※1 (円/ Δ kW・30分)	4月 ※2	2.61	2.85	2.86	2.34	0.41	2.80	1.24	1.21	2.68
最高約定単価 (円/ Δ kW・30分)	4月 ※2	19.51	7.8	9.32	12.57	5	9.53	8.07	15.41	19.51
最低約定単価 (円/ Δ kW・30分)	4月 ※2	0.36	0.36	0.33	0.35	0.35	0.33	0.35	0.35	0.35
想定費用 ※3 (億円)	4月 ※2	3.47	9.22	11.53	1.45	0.35	10.87	2.16	1.06	5.14
約定量 (Δ MW)	4月 ※2	22,151	53,997	67,066	10,308	14,308	64,717	28,927	14,695	31,899

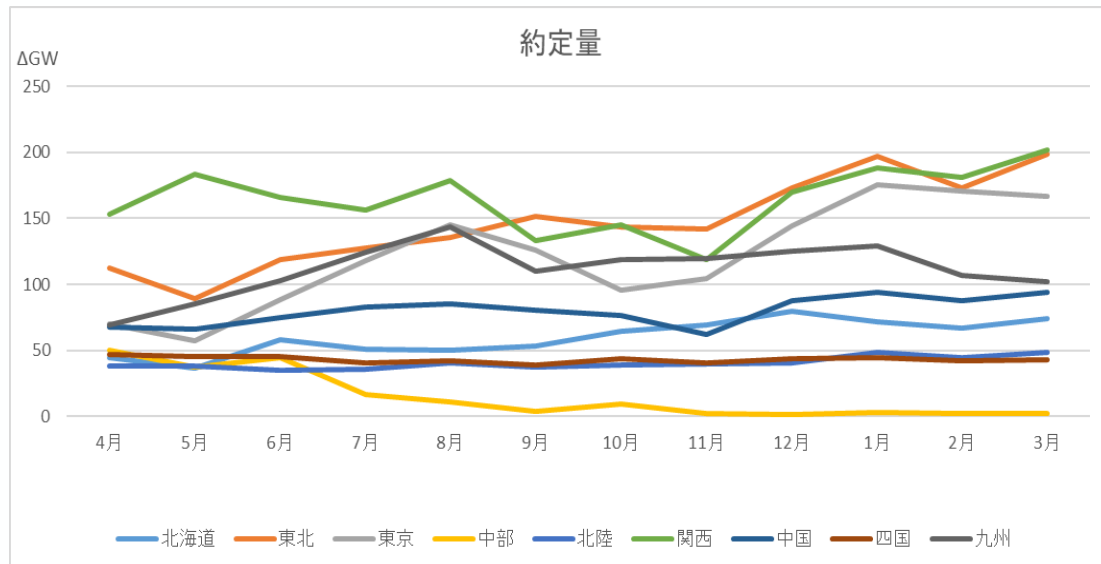
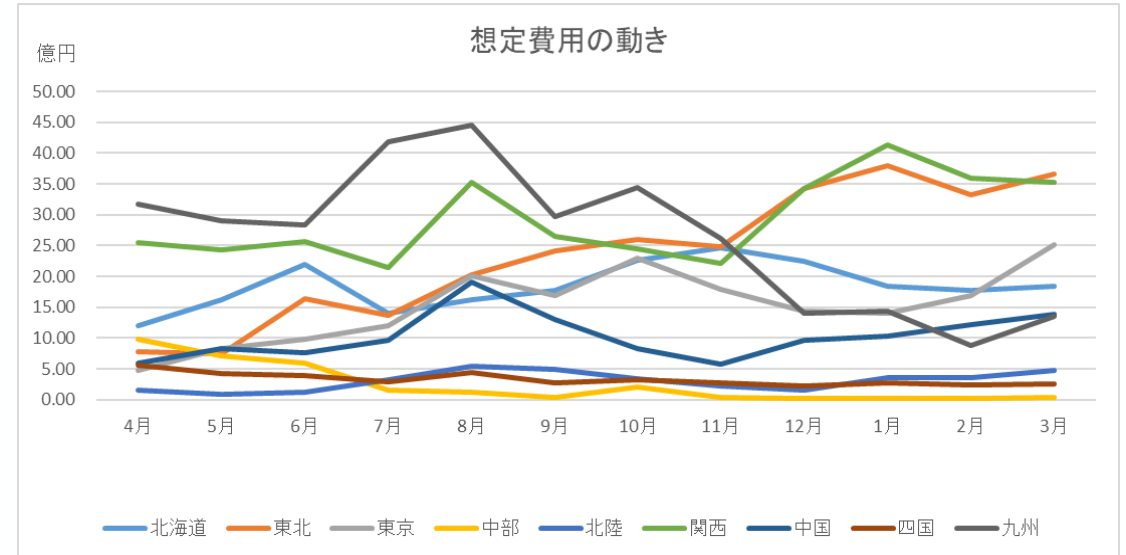
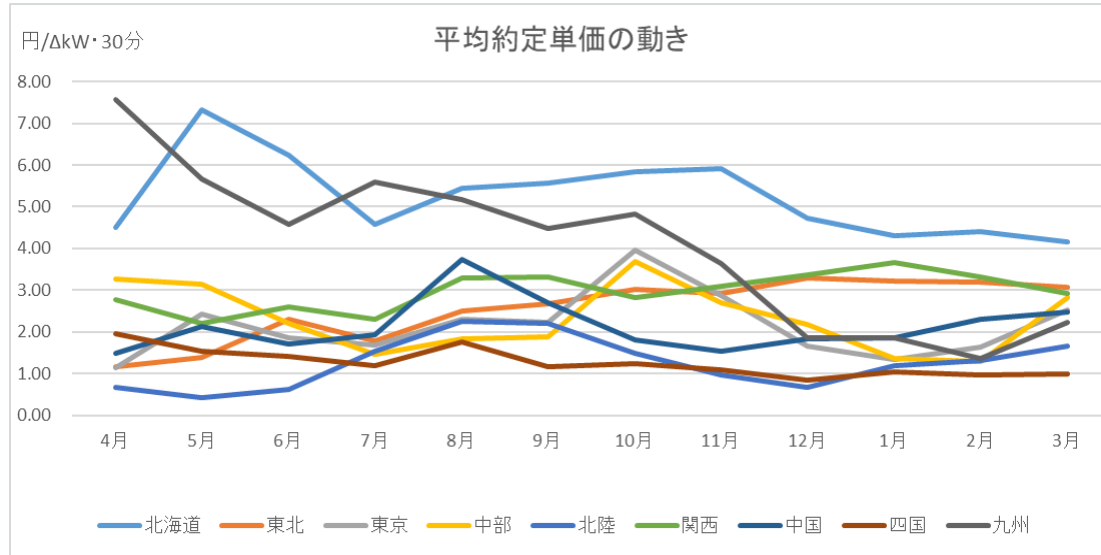
(※1) 平均約定単価は、想定費用/約定量合計。

(※2) 4月は4月1日～10日までのデータを使用。

(※3) 想定費用は、案件ごとの約定単価×約定量を足し上げて算出。未使用の起動費はTSOに返還される点に注意。

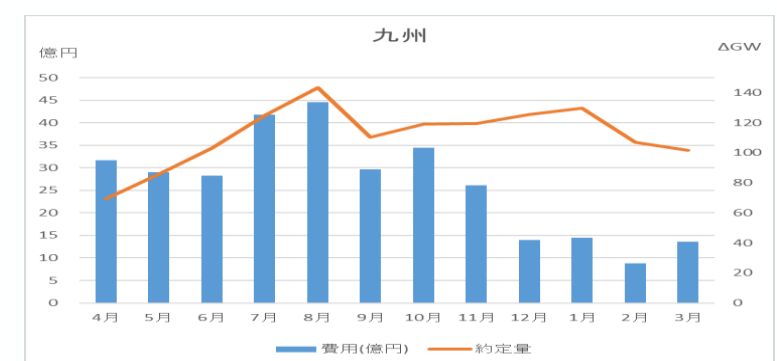
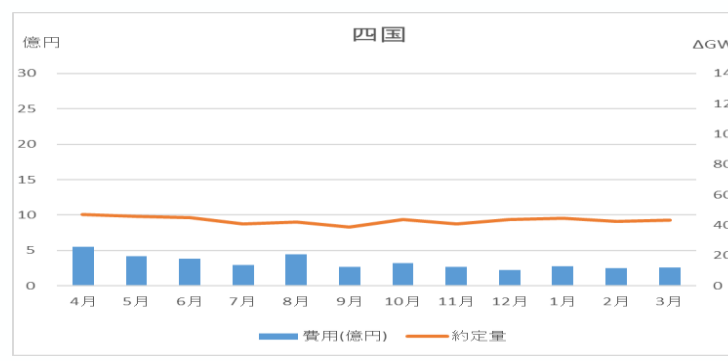
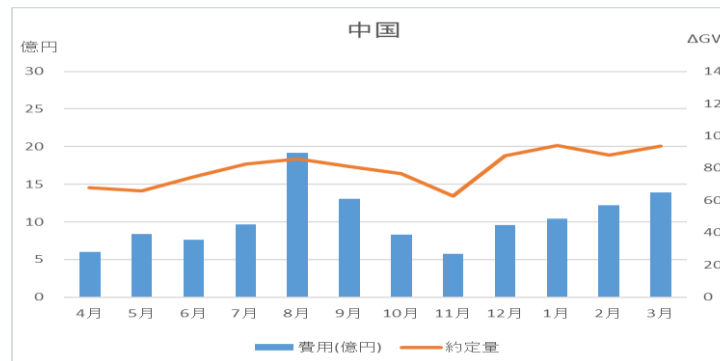
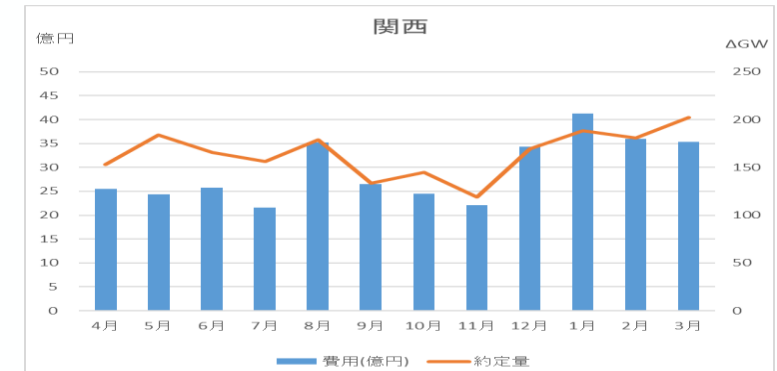
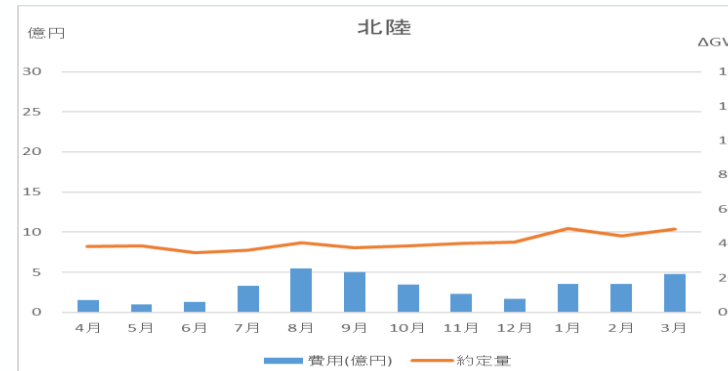
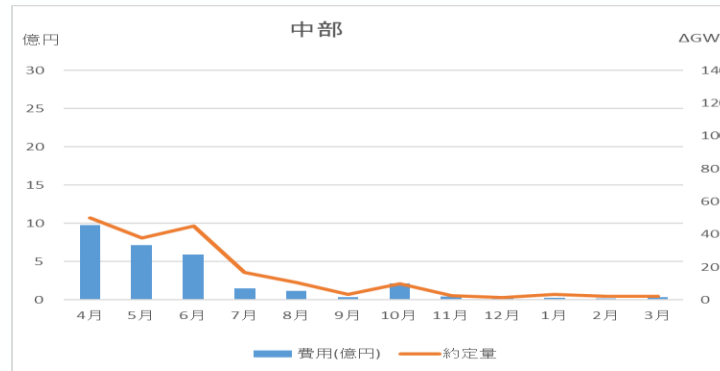
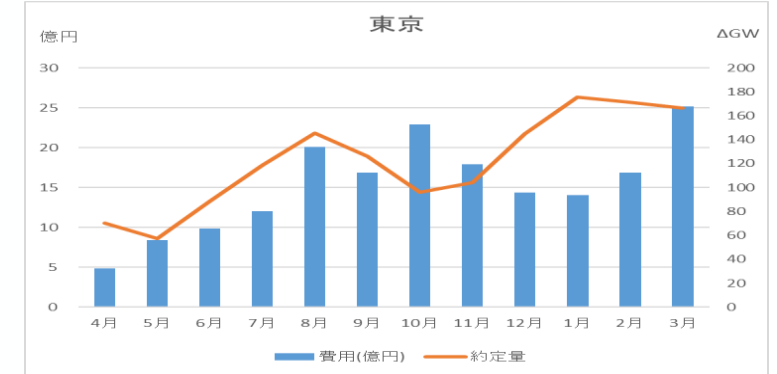
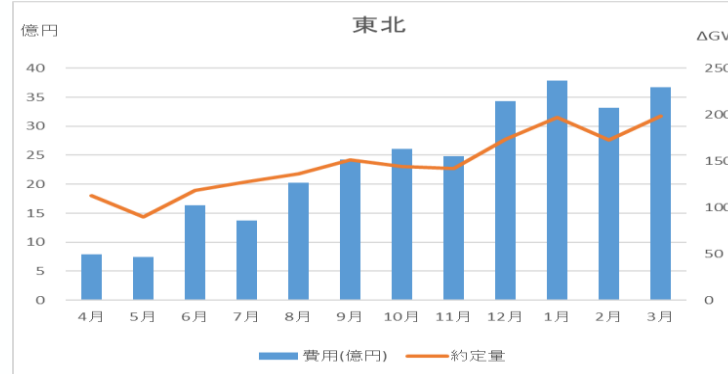
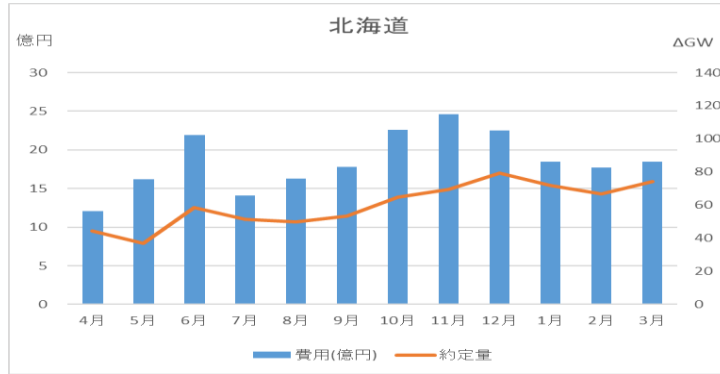
EPRXデータより事務局にて作成。

(参考) 一次～三次①の平均約定単価、想定費用、約定量の動向 (2024年4月1日～2025年3月31日)



(※3) 4月は4月1日～10日までのデータを3倍して比較。

(参考) 一次～三次①のエリア別の想定費用、約定量の動向 (2024年4月1日～2025年3月31日)



各エリアの調達率の動向

(2024年4月1日～2025年4月10日)

各エリアの調達率の概況

- 2024年4月1日～2025年4月10日の調達率の状況は次頁以降のとおり。
- 2024年度から全商品区分の取引が開始されたが、年度前半においては**北海道、東北、東京、中部、九州エリア**で調達状況が**未達**であることが確認された。
- 年度後半については、**北海道、東北、九州エリア**において、徐々に調達率が上昇している傾向が見受けられたものの、**東京・中部エリア**の調達率は引き続き低い状況にあった。
- なお、**東京及び中部エリア**については、**1月中旬から発電事業者と小売事業者の契約見直しによる余力分の週間商品への応札**や、**2025年4月からは電源の追加起動による応札**も開始された。
- 引き続き、調達率の状況を注視していく。

北海道エリアの調達率（2024年4月1日～2025年3月31日）

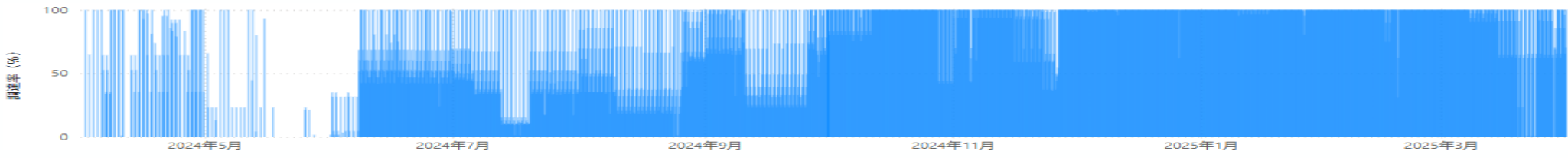
一次調整力



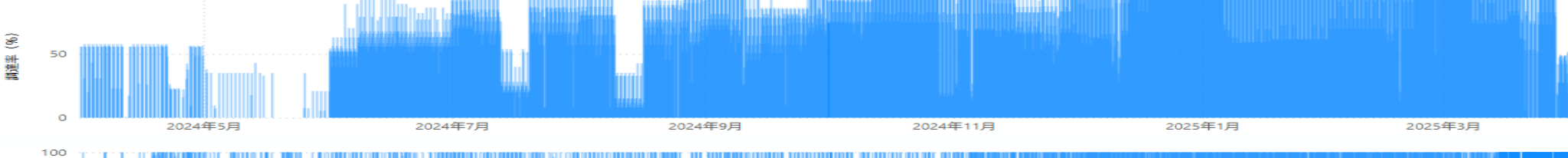
二次調整力①



二次調整力②



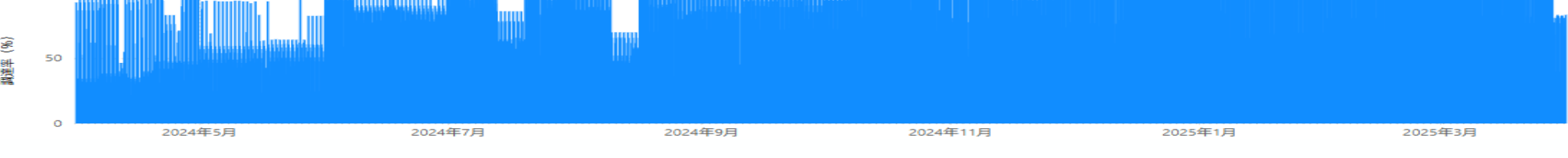
三次調整力①



三次調整力②



複合商品



東北エリアの調達率（2024年4月1日～2025年3月31日）

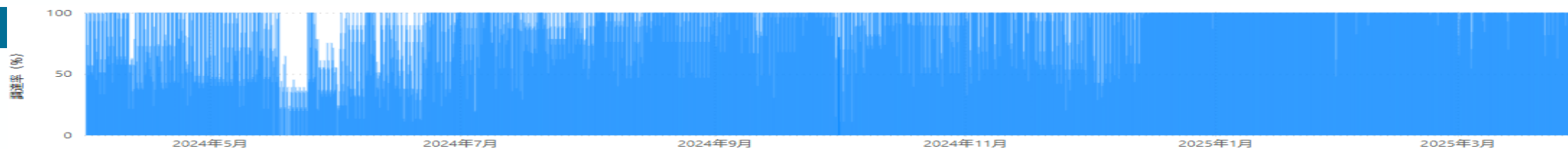
一次調整力



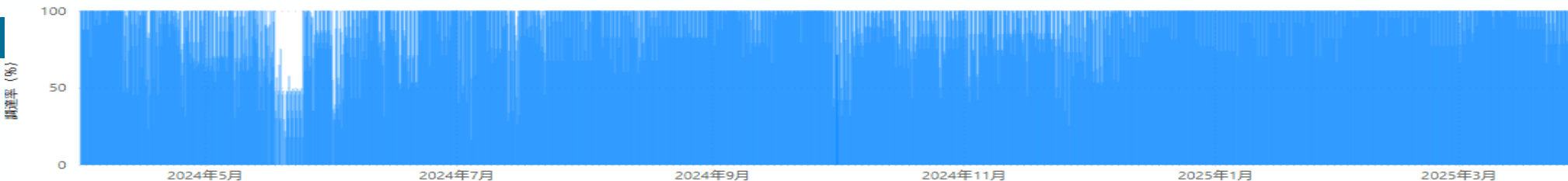
二次調整力①



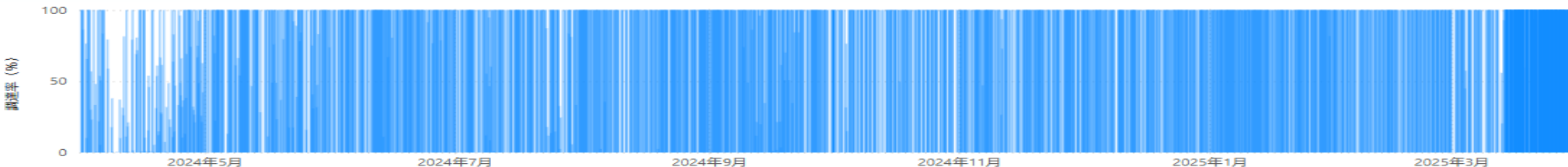
二次調整力②



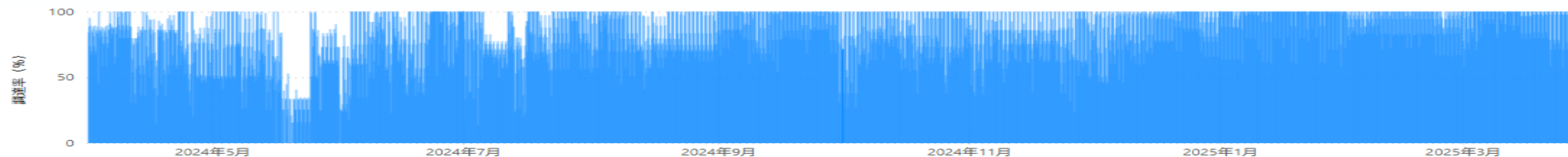
三次調整力①



三次調整力②



複合商品



東京エリアの調達率（2024年4月1日～2025年3月31日）

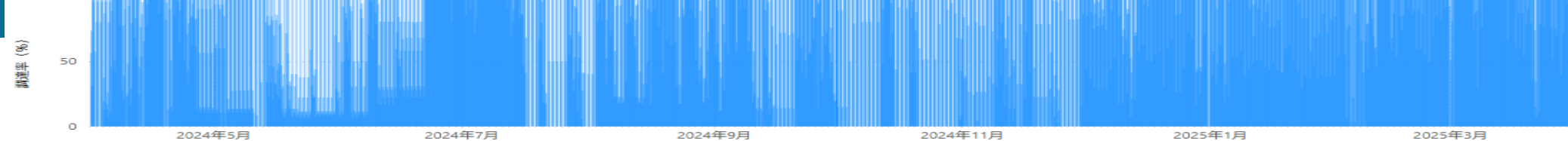
一次調整力



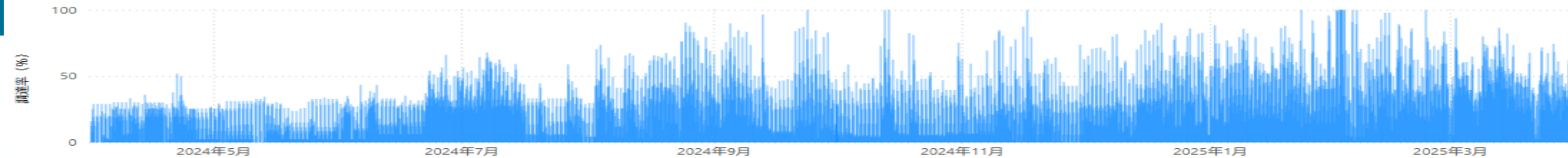
二次調整力①



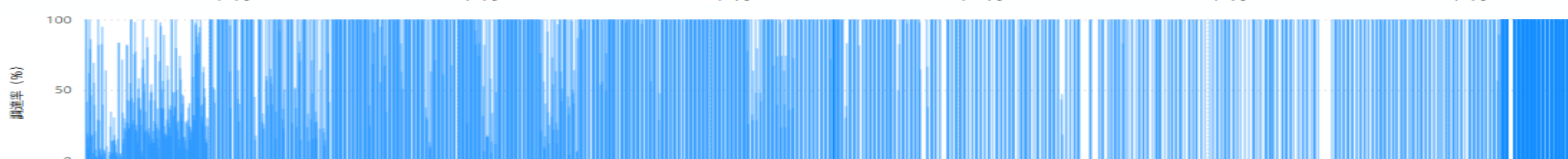
二次調整力②



三次調整力①



三次調整力②



複合商品



中部エリアの調達率（2024年4月1日～2025年3月31日）

一次調整力



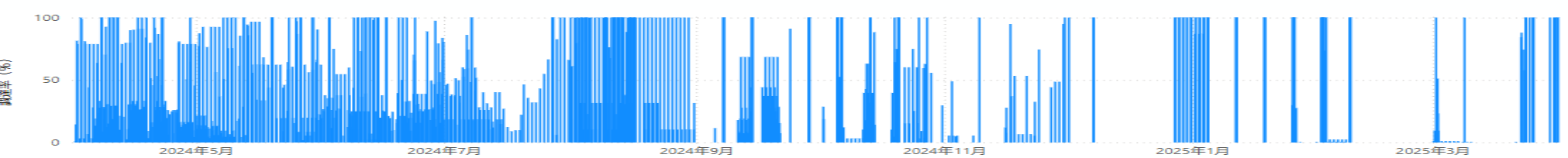
二次調整力①



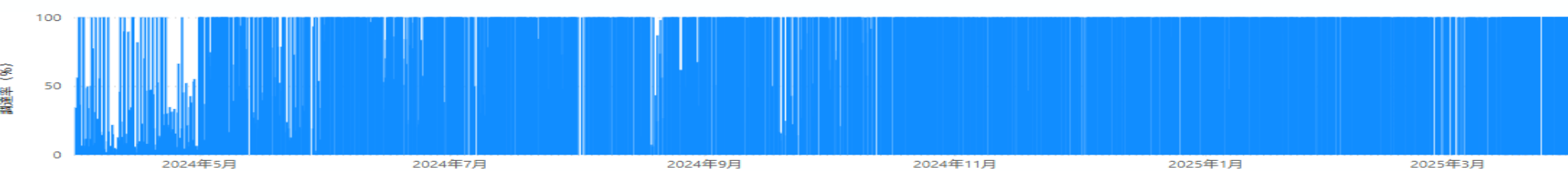
二次調整力②



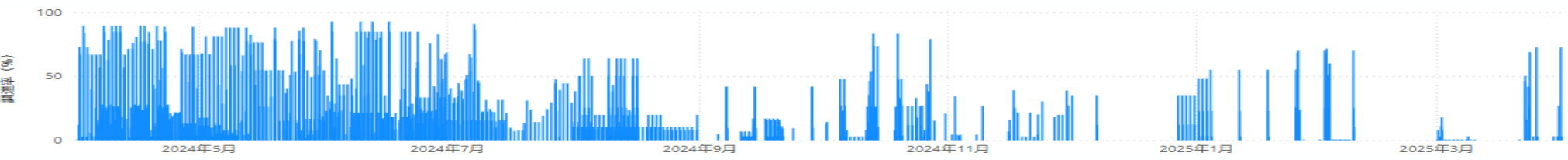
三次調整力①



三次調整力②



複合商品



北陸エリアの調達率（2024年4月1日～2025年3月31日）

一次調整力



二次調整力①



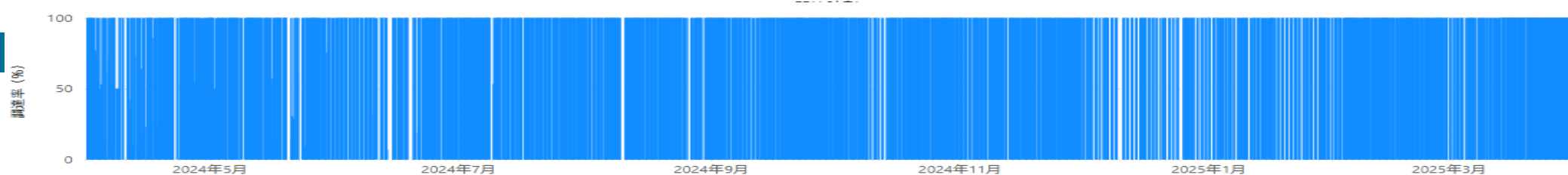
二次調整力②



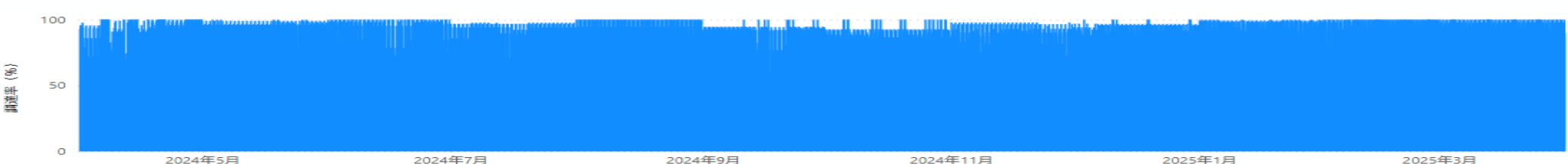
三次調整力①



三次調整力②



複合商品



関西エリアの調達率（2024年4月1日～2025年3月31日）

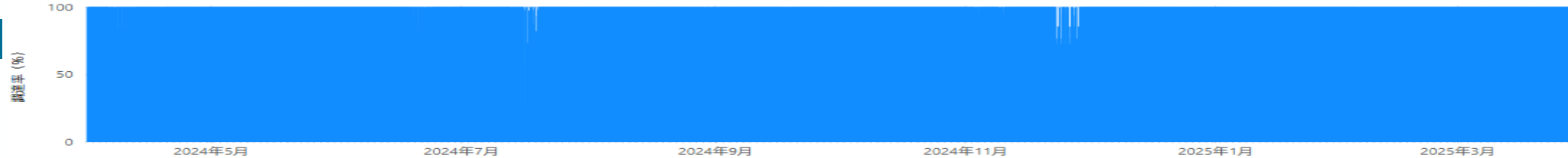
一次調整力



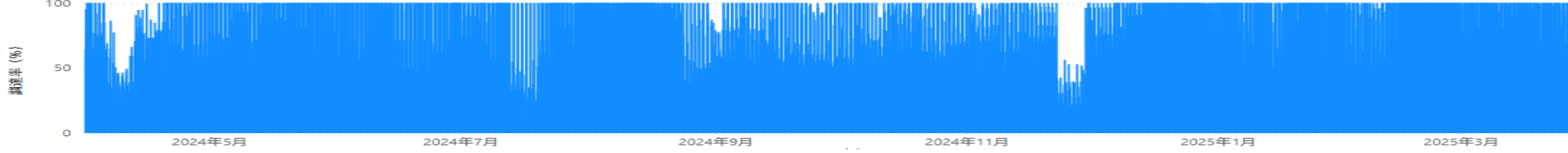
二次調整力①



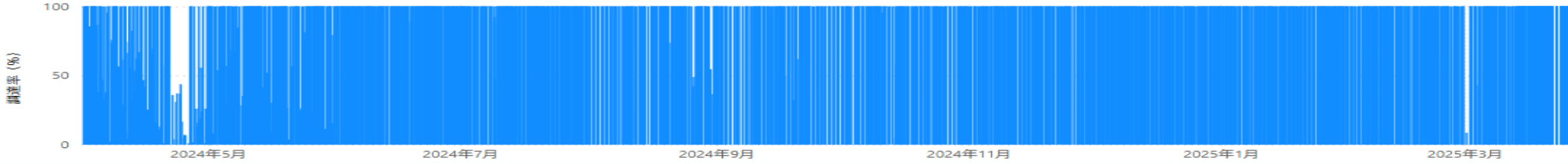
二次調整力②



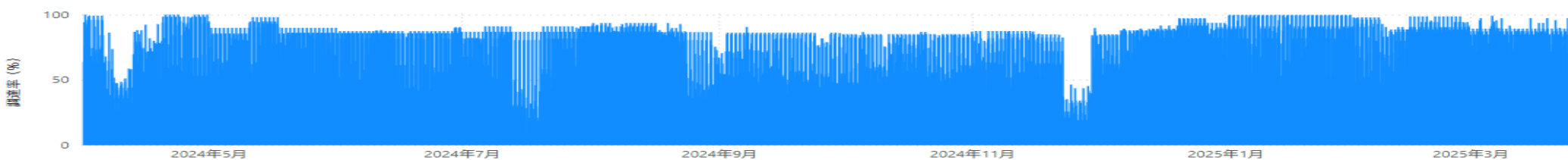
三次調整力①



三次調整力②

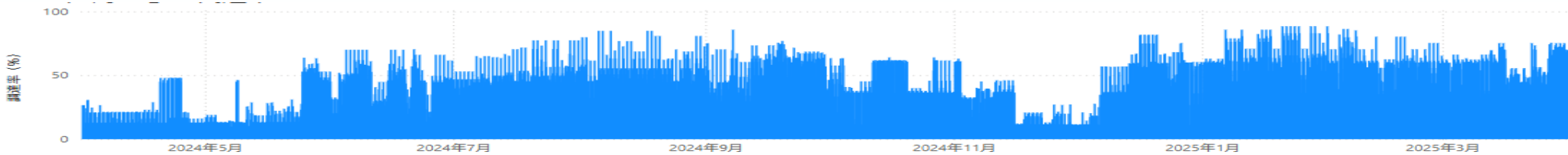


複合商品

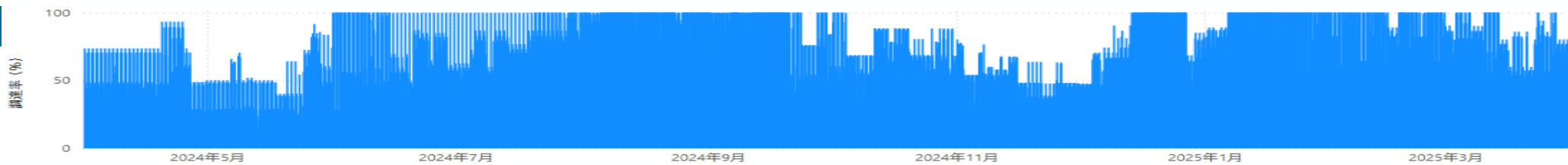


中国エリアの調達率（2024年4月1日～2025年3月31日）

一次調整力



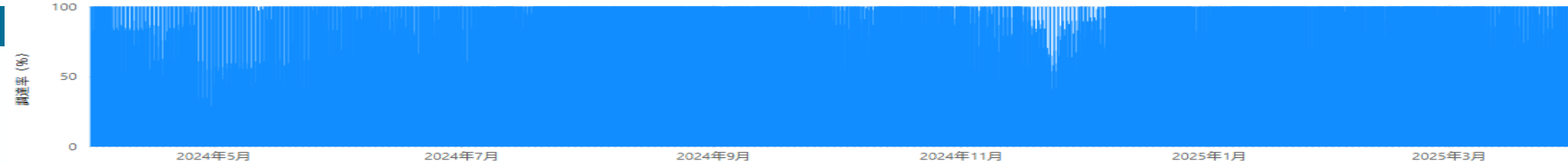
二次調整力①



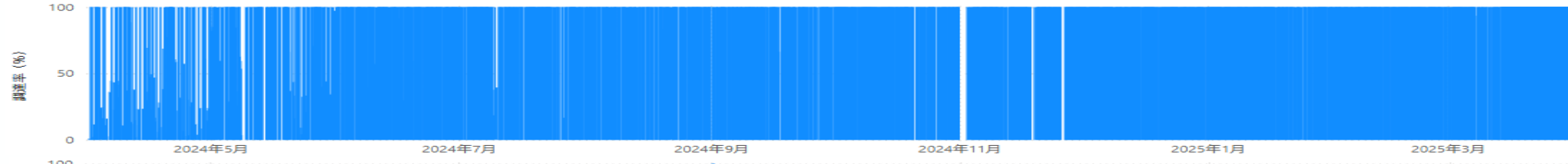
二次調整力②



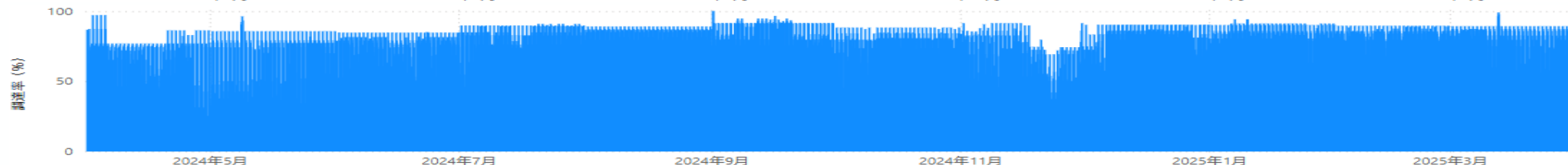
三次調整力①



三次調整力②

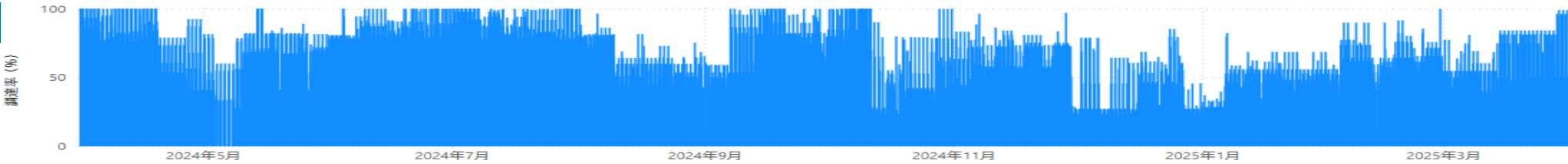


複合商品

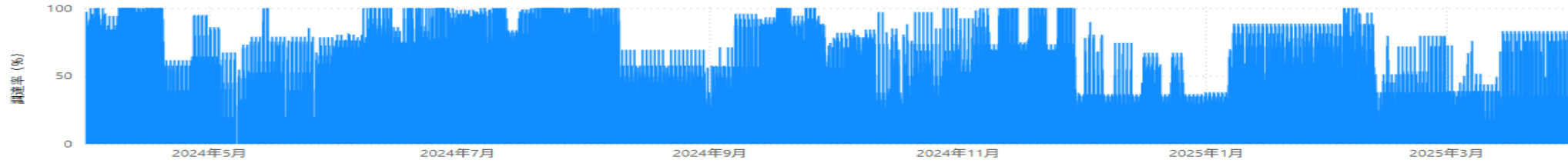


四国エリアの調達率（2024年4月1日～2025年3月31日）

一次調整力



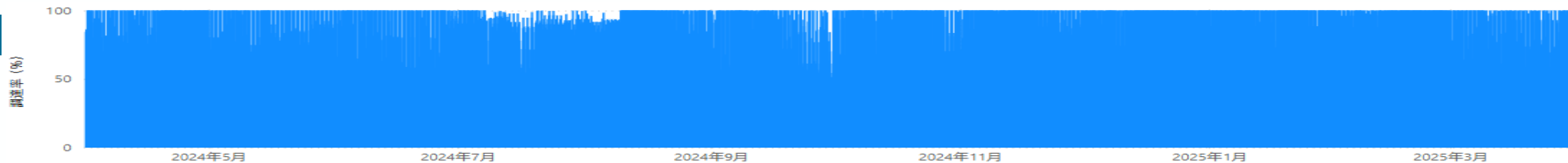
二次調整力①



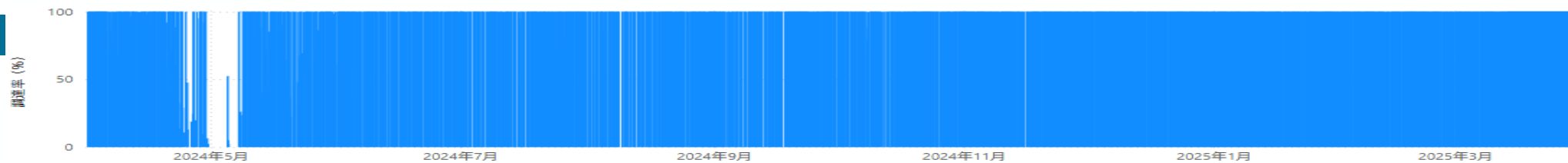
二次調整力②



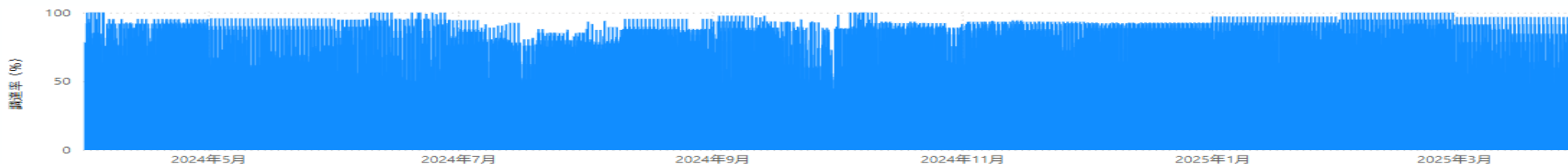
三次調整力①



三次調整力②

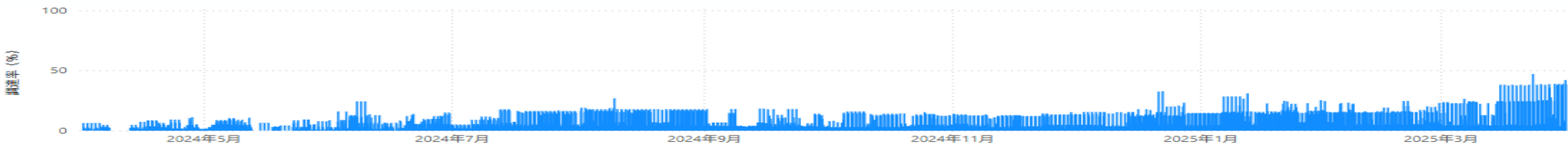


複合商品

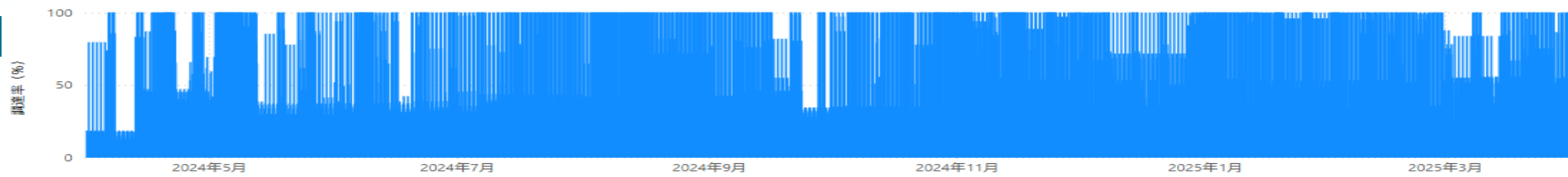


九州エリアの調達率（2024年4月1日～2025年3月31日）

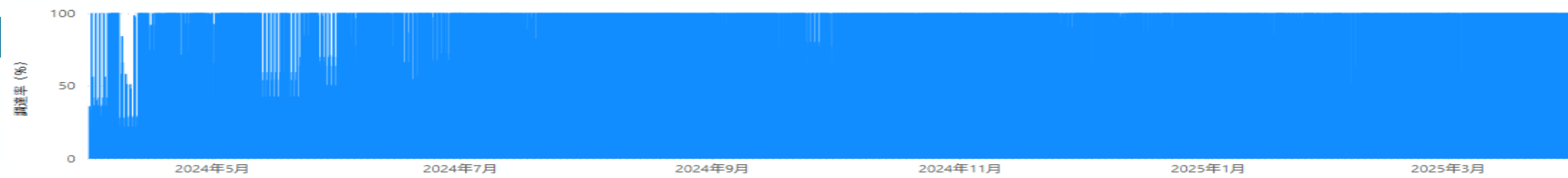
一次調整力



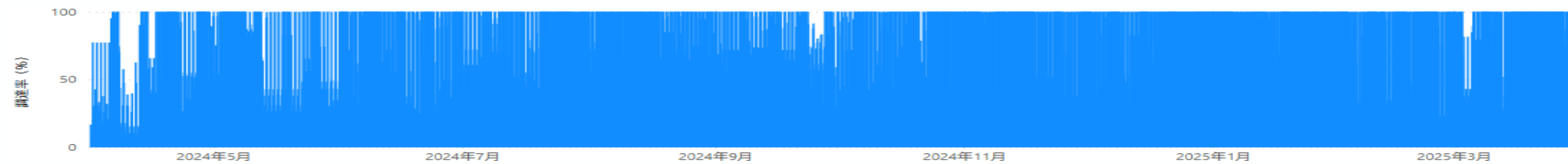
二次調整力①



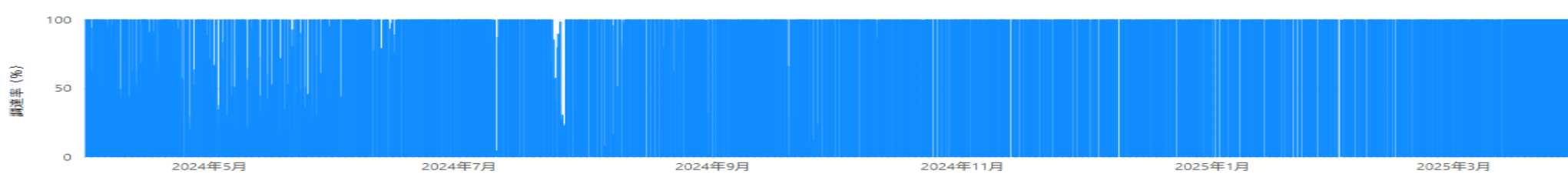
二次調整力②



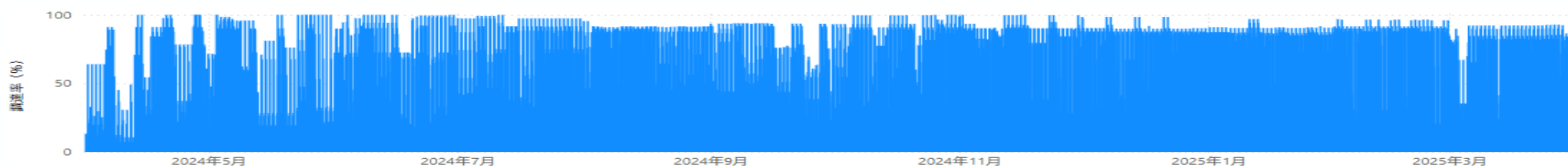
三次調整力①



三次調整力②



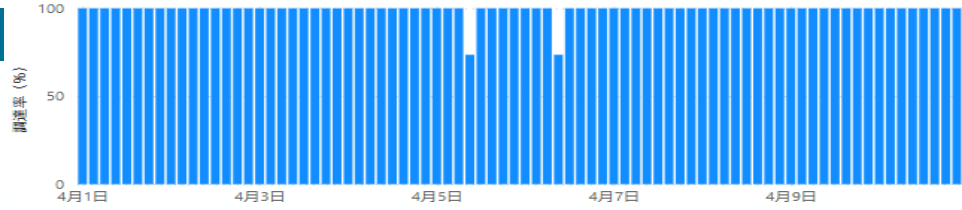
複合商品



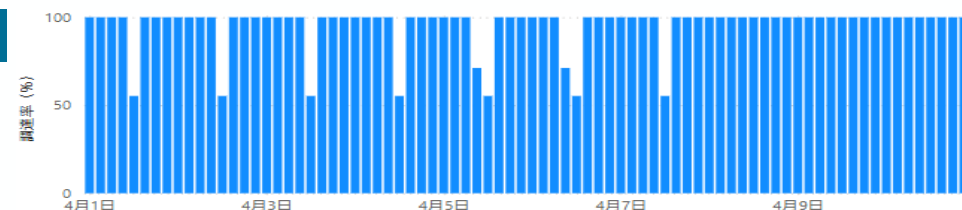
調達率（2025年4月1日～）

北海道エリア

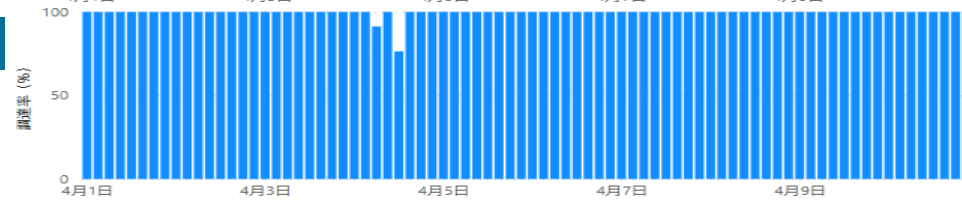
一次調整力



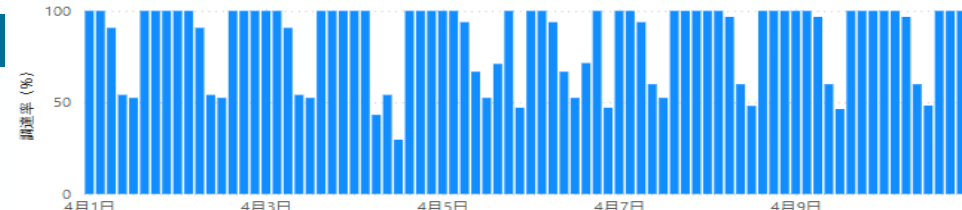
二次調整力①



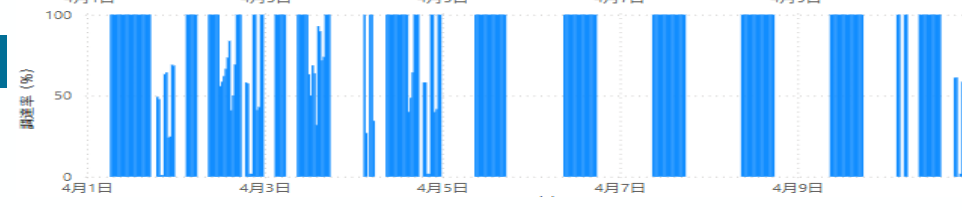
二次調整力②



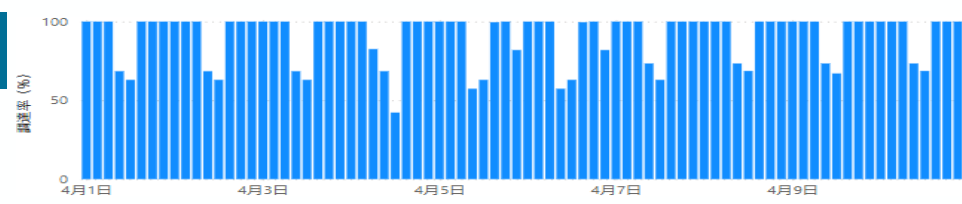
三次調整力①



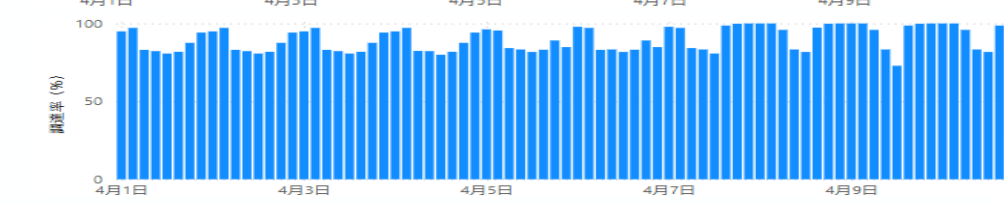
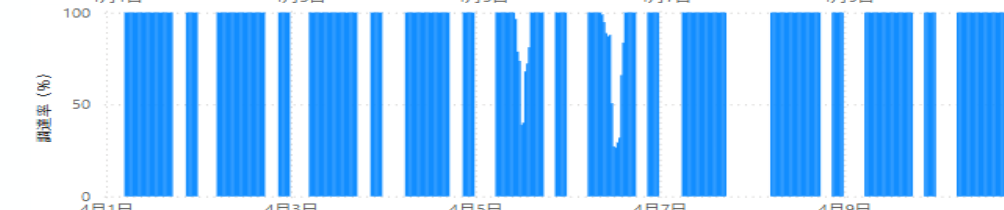
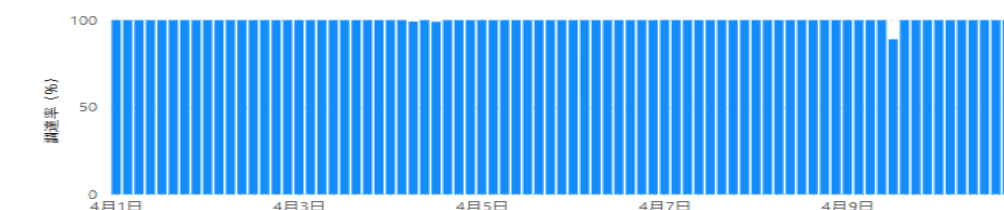
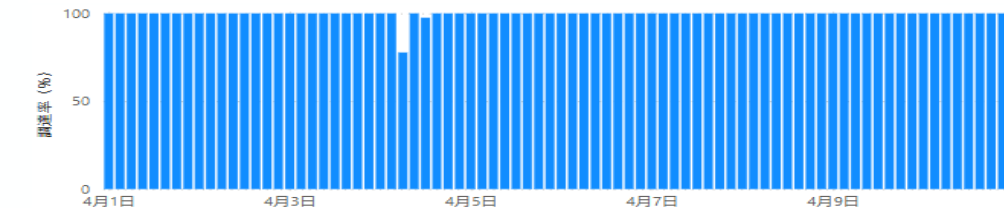
三次調整力②



複合



東北エリア



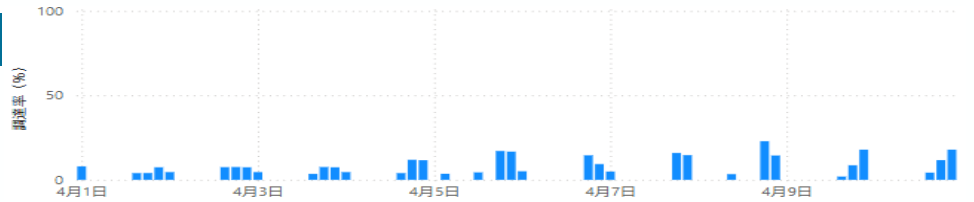
調達率（2025年4月1日～）

東京エリア

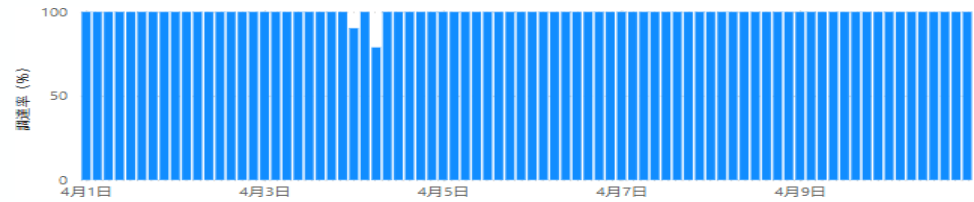
一次調整力



二次調整力①



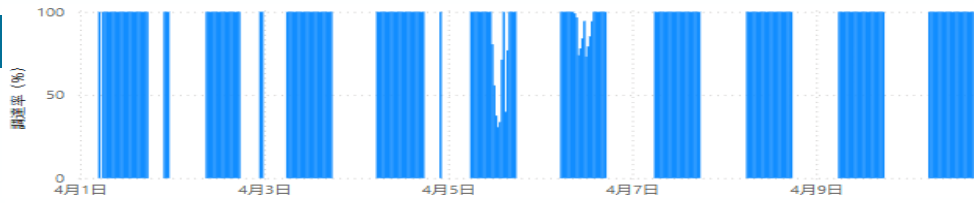
二次調整力②



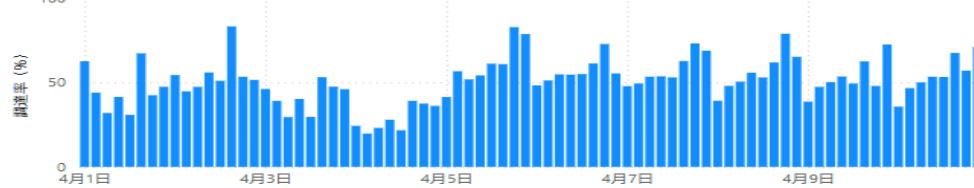
三次調整力①



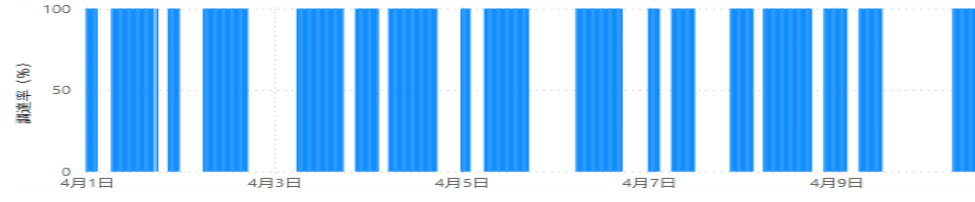
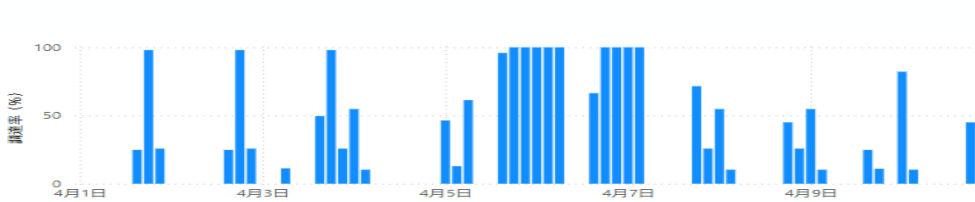
三次調整力②



複合



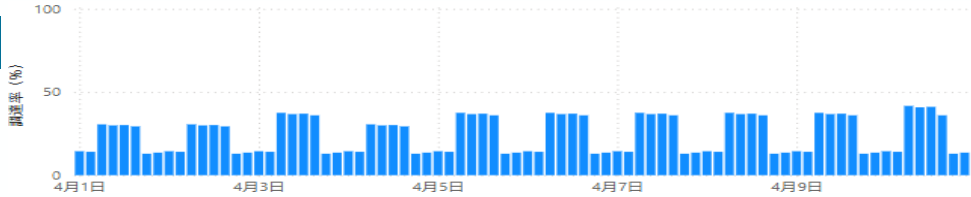
中部エリア



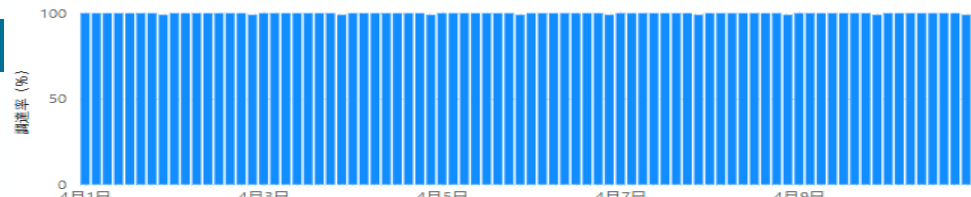
調達率（2025年4月1日～）

北陸エリア

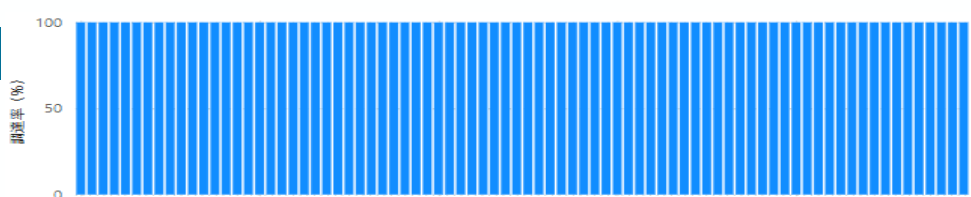
一次調整力



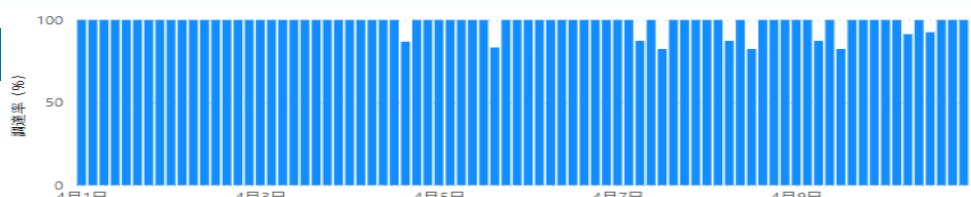
二次調整力①



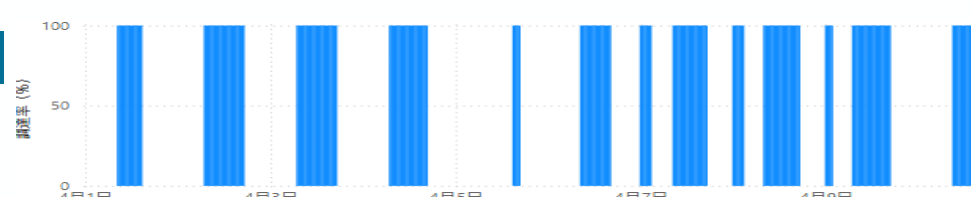
二次調整力②



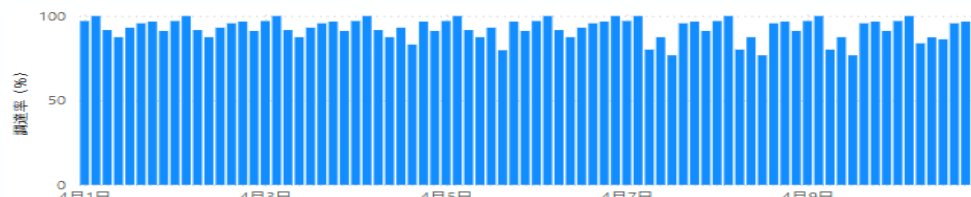
三次調整力①



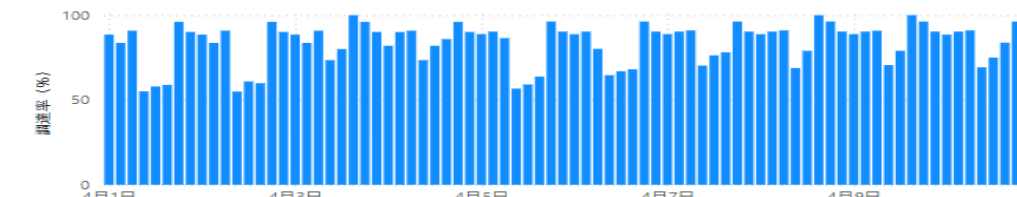
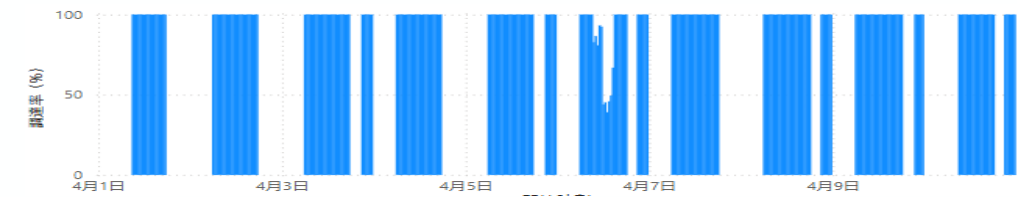
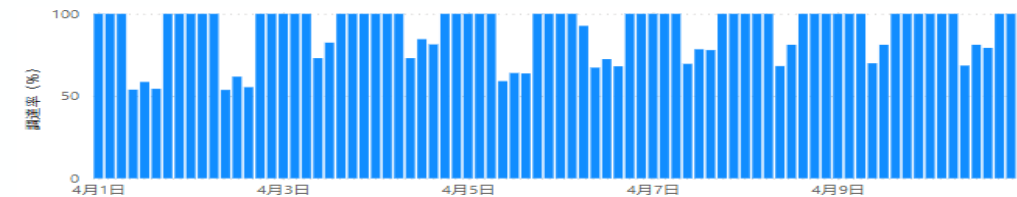
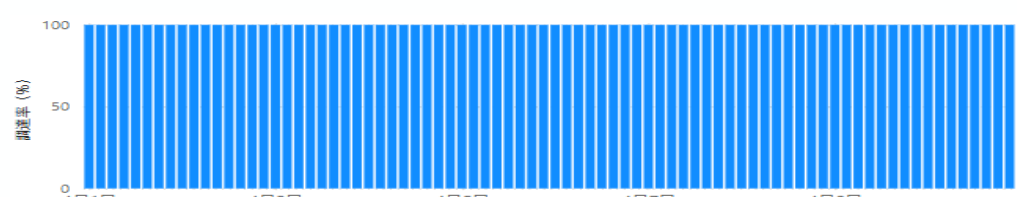
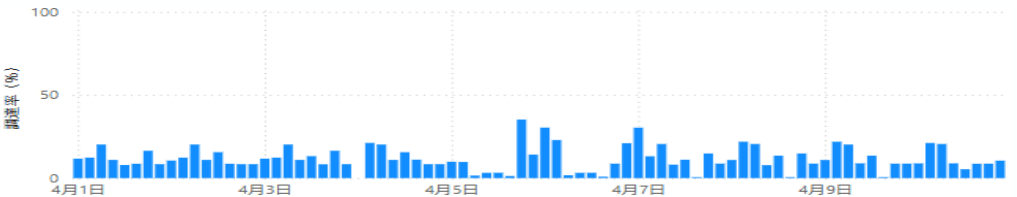
三次調整力②



複合



関西エリア



調達率（2025年4月1日～）

中国エリア

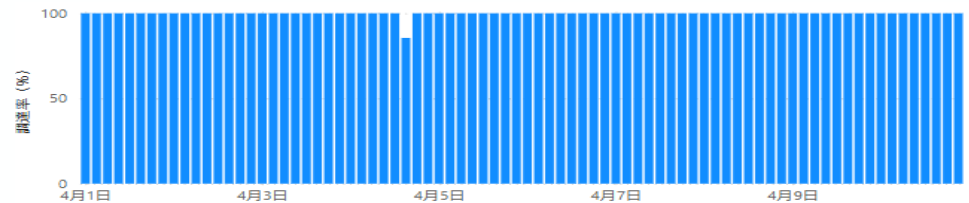
一次調整力



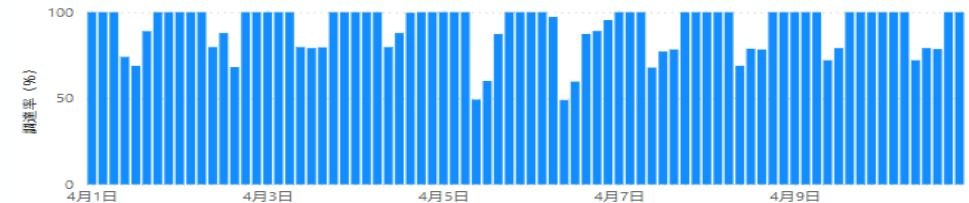
二次調整力①



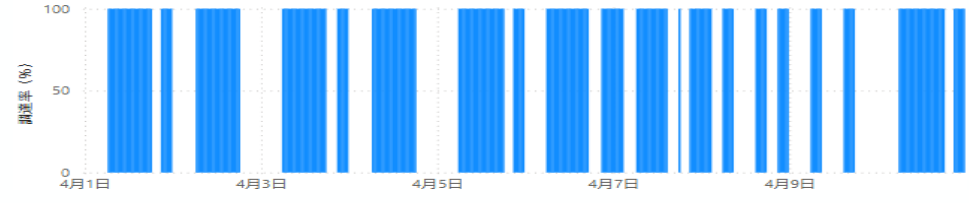
二次調整力②



三次調整力①



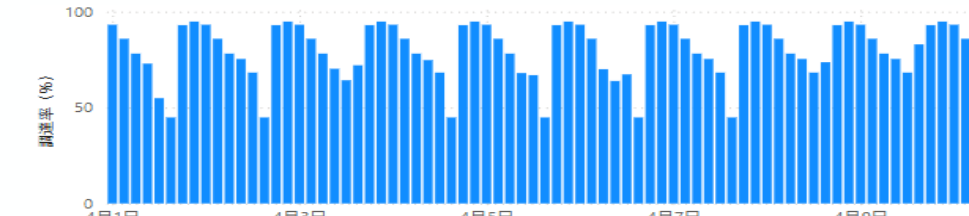
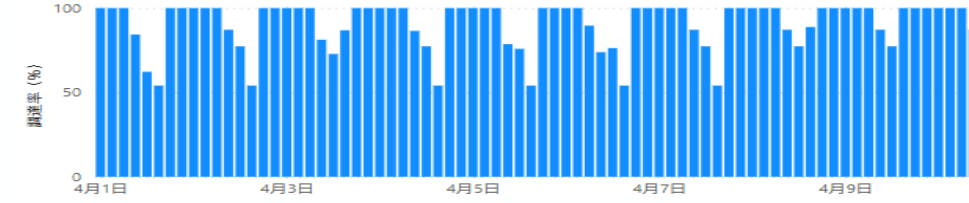
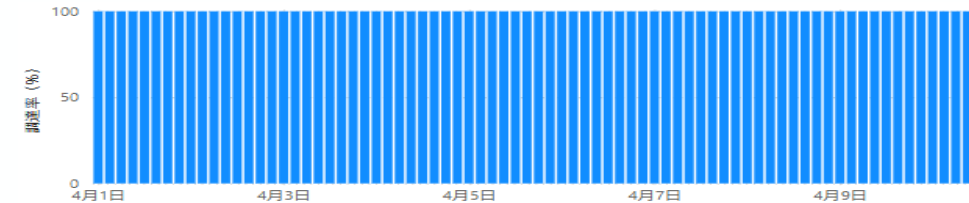
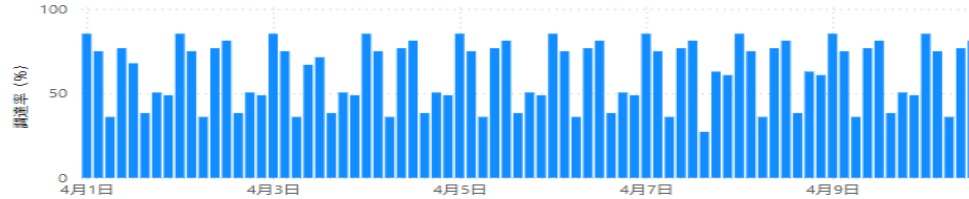
三次調整力②



複合



四国エリア

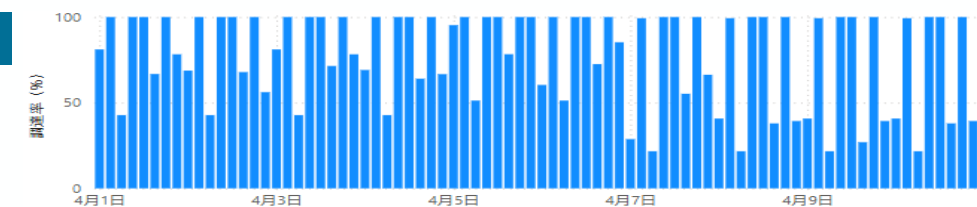


調達率（2025年4月1日～） 九州エリア

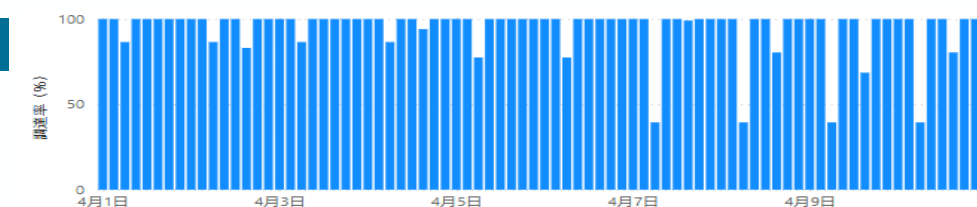
一次調整力



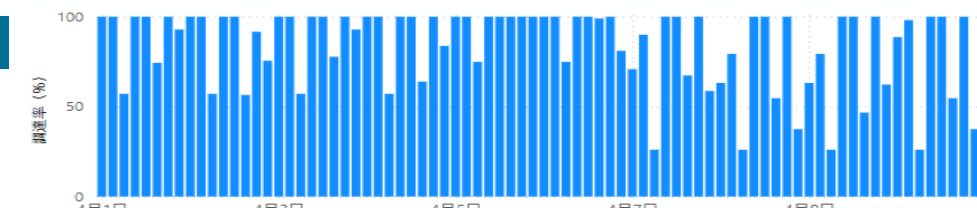
二次調整力①



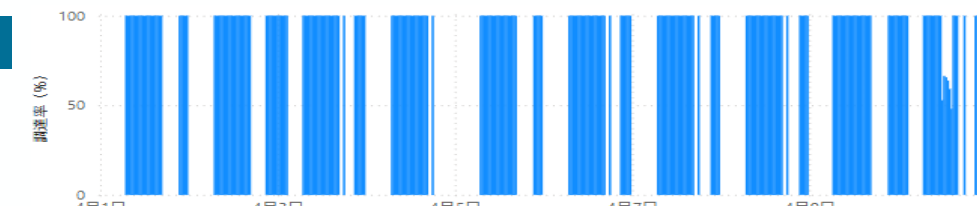
二次調整力②



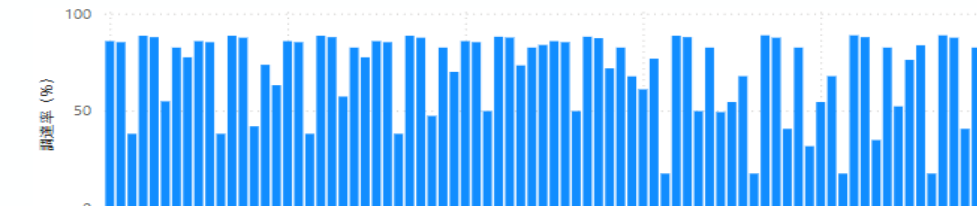
三次調整力①



三次調整力②

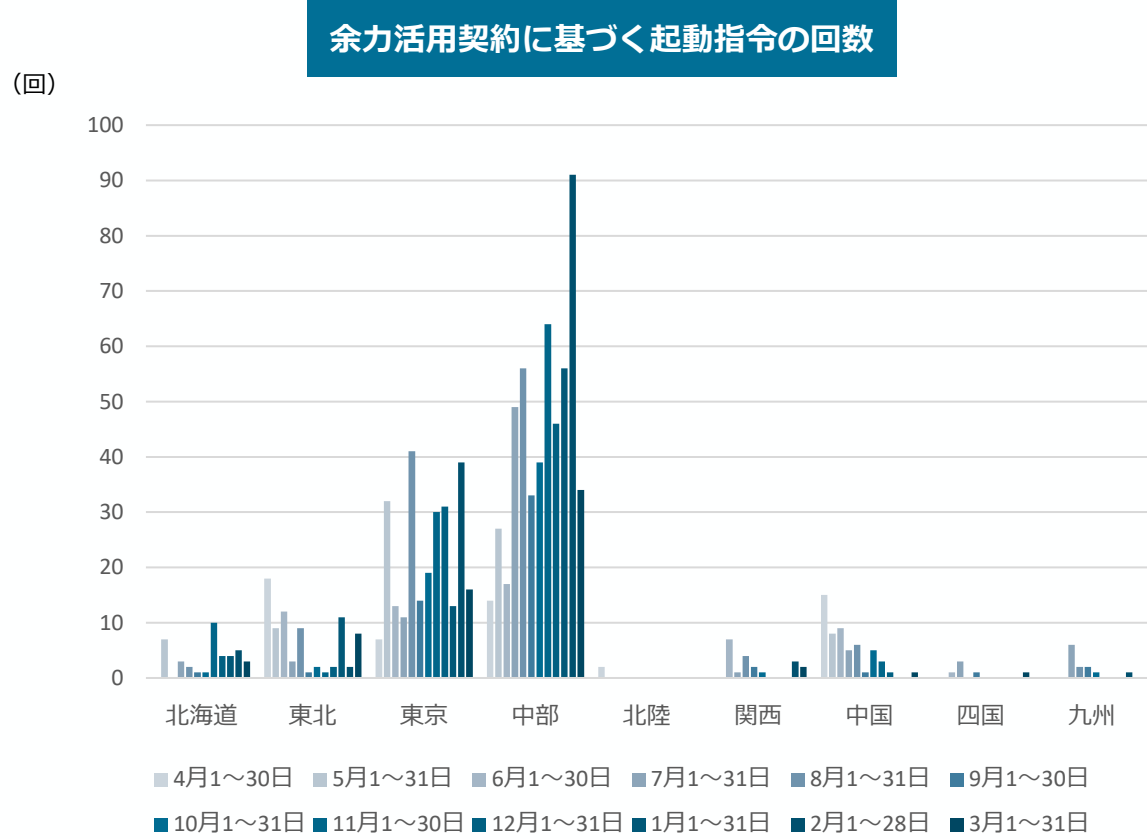


複合



(参考) 余力活用契約に基づく起動指令について (2024年4月1日～2025年3月31日)

- 2024年度における余力活用契約に基づく起動指令の回数について確認した。
- 週間取引の調達率が低いエリア（特に東京・中部）において起動指令の回数が多い傾向にあった。
- 2025年4月からは需給調整市場の起動費事後精算が開始されていること等を踏まえ、引き続き動向を注視していく。



(※) 上グラフの対象は、BG計画上停止していた電源（GC以降に調整可能な電源を除く）の追加起動としている。

起動費と最低出力費用（概算値を含む）（速報値）					
	北海道	東北	東京	中部	北陸
4月～6月	4.2億円	2.0億円	6.8億円	13.5億円	0.4億円
7月～9月	1.6億円	4.7億円	27.8億円	101.6億円	-
10月～12月	4.9億円	1.5億円	27.2億円	76.9億円	-
1月	0.9億円	2.7億円	4.7億円	31.0億円	-
2月	1.1億円	0.1億円	6.5億円	39.8億円	-
3月	0.8億円	4.0億円	3.9億円	0.8億円	-
合計	13.5億円	15.0億円	76.9億円	263.7億円	0.4億円
	関西	中国	四国	九州	
4月～6月	4.1億円	12.4億円	0.1億円	-	
7月～9月	4.0億円	2.9億円	1.0億円	13.6億円	
10月～12月	0.4億円	3.9億円	-	0.9億円	
1月	-	-	-	-	
2月	1.5億円	-	-	1.4億円	
3月	0.6億円	0.2億円	0.2億円	-	
合計	10.6億円	19.4億円	1.3億円	15.9億円	

(※) 上表の費用には、起動済電源の余力を調整力として活用したコスト等は含まれておらず、余力活用電源の運用コスト全体を表しているわけではない点に注意。
(※) 3月は事業者から報告があった費用（速報値）のみ集計。



1. 4月中旬までの需給調整市場の動き

2. B種電源協議について

3. 起動費過回収分の返還状況調査結果（継続調査）の報告について

B種電源協議について

B種電源協議について

- 需給調整市場ガイドラインでは、 ΔkW 価格（＝機会費用（逸失利益）＋一定額）の「一定額」部分に計上する金額は、 $0.33\text{円}/\Delta kW \cdot 30\text{分}$ （A種電源）または当年度分の固定費回収のための合理的な額を上回らない範囲（B種電源）とされており、事前措置の対象事業者がB種電源を適用する場合は監視等委員会事務局との事前の協議が必須とされている。
- 前回会合に引き続き、B種電源協議の申し入れがあった案件について、監視等委員会事務局にて一定額の算定諸元等の確認を行い、協議が整ったもの（1社・電源4件）について今回御報告する。

B種電源協議の状況（2025年4月10日時点）※

（※）2025年4月10日時点で協議が整った事業者数・件数。以下事業者以外においても協議が整った段階で、次回以降の制度設計・監視専門会合において順次御報告予定。

協議が整った事業者数：3社（前回から1社追加）

協議が整った案件数：14件（電源9件、蓄電池VPP5件）

→上記のうち、今回は1社・4件について御報告（2社・10件については前回会合にて御報告）。

需給調整市場ガイドライン（2025年3月24日改定）（抜粋）

2. 調整力 ΔkW 市場 （略）

ΔkW 価格 ≤ 当該電源等の逸失利益（機会費用）＋一定額等

一定額＝ $0.33\text{円}/\Delta kW \cdot 30\text{分}$ （※1）又は電力・ガス取引監視等委員会事務局との協議を経て決定した額（※2）とし、等は売買手数料とする。

※1 A種電源という

※2 B種電源といい、一定額については、制度設計専門会合等の整理に従い必要資料を提出した上で、電源毎に、当年度分の固定費回収のための合理的な額を上回らない範囲で決定される。なお、当年度分の固定費回収後の一定額は、A種電源とする。

（略）



(参考) 固定費回収のための合理的な額

第90回制度設計専門会合 資料7 (2023年10月)

1-1-②. B種電源の一定額を協議する際の諸元等について

1. 一定額協議の際に考慮する期初固定費の上限値

- 一定額の値を算定する際に考慮する固定費回収の上限額は、「**減価償却費等を含む固定費(※1) - 他市場収益(※2)**」としてはどうか。

(※1) 需給調整市場への参加のための制度見直しに伴うシステム改修費については、年度単位の回収計画を立てた上で、 ΔkW に算入することを認める。

(※2) 経過措置導入時、運転開始10年目程度まで減価償却コストが多く発生し固定費コストが高いこと等を考慮した経緯から、容量市場収入額については、経過措置により容量市場収入を得ていない額についても、収入を得たと見なす。

(参考) 経過措置の考え方 (2/2)

2017年11月
第14回制度検討作業部会
事務局提出資料

- 経過措置起算時点については、現在進行中の建設案件への影響を防ぐ観点から現時点より前に設定することが適当であり、かつ、①東日本大震災前後で電気事業を巡る環境が大きく激変したこと、②10年目程度まで減価償却コストが多く発生し固定費コストが高いことなどから、東日本大震災発生時点(2010年度末)としてはどうか。
- 容量市場開設時点の控除率は、経過措置起算時点以前に建設された全ての電源(旧既設電源)の7割とし、2020年以降、段階的に減少させていくこととしてはどうか。
- 2030年時点では、経過措置起算時点以降2020年までに建設された既設電源(新既設電源)も、全て建設後10年以上が経過することから、旧既設電源と新既設電源との公平性を確保する観点や、容量市場開設後一定期間後には卸電力市場価格の価格低減に寄与することが考えられることを踏まえ、2030年(容量の受け渡し時点)には経過措置を終了させることとしてはどうか。
- 経過措置の更なる技術的な詳細については、本日の議論を踏まえ、必要に応じ、広域機関において検討することとしてはどうか。

需給調整市場ガイドライン(2025年3月24日改定)(抜粋)

2. 調整力 ΔkW 市場 (略)

②「固定費回収のための合理的な額」について
固定費回収のための合理的な額は、以下の考え方にしたがって算定する。

(固定費回収のための合理的な額の考え方)

- 固定費回収の対象期間は適切に期間按分された固定費の当年度分とする。
- 固定費回収の上限額は、**当年度分の減価償却費等を含む固定費(※1) から他市場で得られる収益(※2) を差し引いた額**とする。

※1 需給調整市場への参加のための制度見直しに伴うシステム改修費については、年度単位の回収計画を立てた上で、 ΔkW に算入することを認める。

※2 容量市場収入額については、経過措置により容量市場収入を得ていない額についても、収入を得たとみなす。

(略)

B種電源協議の確認結果について

一定額の算定諸元の確認について ①固定費・他市場収益

- B種電源4件について、第90回制度設計専門会合（2023年10月）の整理に基づき、一定額の算定諸元（固定費、他市場収益、 Δ kW想定約定量、所有する他電源等）について確認を行った。

固定費	(電源) ■ 固定費の内訳は、人件費、委託費、修繕費※1、減価償却費※2等であり、適切に期間按分されていることを確認した。 (※1) 修繕費の妥当性に関しては、定期点検の計画や過年度からの残作業を確認。 (※2) 減価償却費の妥当性に関しては、電源のリプレイス状況を確認。
他市場収益	(電源) ■ 他市場収益の内訳は、容量収入、相対卸収益、卸電力取引収益、調整力kWh収益等であり、それぞれ以下のような考え方で算定されていることを確認した。また、需給調整市場への応札に関わらず他市場で発生するマイナス収益（損失）は固定費に足し戻していないことを確認した※3。 ➢ 容量収入は、経過措置考慮前の収入を計上していることを確認。 ➢ 相対卸収益は、契約済み相対販売量を各電源に按分したうえで、相対契約単価（契約済み相対価格の加重平均）を乗じて算定。 ➢ 卸電力取引収益は、各電源の月別運転利用率（並列中の平均出力）から販売量を算出したうえで、想定市場価格と限界費用の差額を乗じて算定。 ➢ 調整力kWh収益は、過去実績をもとに想定した電力量に10%のマージンを織り込み算定。 (※3) 需給調整市場と直接関係のないマストラン運転等により発生する電力をスポット市場等で販売した結果、他市場で生じた損失は0円とする。

B種電源協議の確認結果について

一定額の算定諸元の確認について ②想定約定量等

- B種電源4件について、第90回制度設計専門会合（2023年10月）の整理に基づき、一定額の算定諸元（固定費、他市場収益、 ΔkW 想定約定量、所有する他電源等）について確認を行った。

ΔkW 想定約定量

（電源）

- 相対卸、卸電力市場での販売量から調整可能余力の想定を行い、エリア内需要や連系線の空き容量等を考慮したうえで、約定量をシミュレーションし、過去実績から推定した約定率を乗じて算定。

所有する他電源等に関する確認

（電源）

- 所有電源すべての固定費・他市場収益見込みについて提出を求め、他電源等で回収すべき費用が協議対象電源の固定費に算入されていないこと、電源間をまたぐ費用が正しく按分されていること、協議電源の収益が他電源に算入されていないことを確認した。

B種電源協議の確認結果について

協議事項等について

- 今回協議が整った案件については、一定額が $1.64\text{円}/\Delta\text{kW} \cdot 30\text{分}^*$ を超えるため、第89回制度設計専門会合（2023年9月）の整理に基づき、以下3つの観点から、より厳正に個別精査を行ったところ、不適切と見受けられる点はなかった。
 - 提出された固定費の総額に問題となる点がないこと
 - 2024年度の応札額水準との違いの理由
 - 他市場収益及び ΔkW 想定約定量の算定について、恣意的に少なく算定していないこと

（※）一定額 $1.64\text{円}/\Delta\text{kW} \cdot 30\text{分}$ は、2021～2023年度向けの電源Ⅰ約定電源のエリア評価用kW価格の上位4位平均値から算出した値。
- また、第89回制度設計専門会合において整理された、以下の協議事項について対応する方向であることを確認した。なお、下記の協議事項1については、対象事業者より「ひっ迫の恐れがあるときは、需給調整市場を含む各種市場へ可能な限り対応する方向」と回答を得ており、需給調整市場のみではなく、各種市場に応札することで対応していく意向を確認した。
 - 協議事項1：ひっ迫の恐れがある時には必ず余力を需給調整市場に応札すること
 - 協議事項2：固定費回収後の ΔkW のマージンは $0.33\text{円}/\Delta\text{kW} \cdot 30\text{分}$ とする
 - 協議事項3：事前に電源名を電力・ガス取引監視等委員会事務局に説明し、固定費の回収状況を3ヶ月に1回報告する（調整力kWhのマージンも含んで管理）

● 「ΔkWの一定額」事務局案詳細（前回会合でお示した案1、案2の双方の値を記載）

- A種：B種（個別協議必要）以外の電源。以下の水準で未回収固定費が回収可能な電源及び固定費回収済みの電源が該当すると考えられる。

$$\text{（案1）一定額} = 0.33\text{円}/\Delta\text{kW} \cdot 30\text{分} \quad \text{（案2）一定額} = \text{限界費用} \times 1.5 \sim 3.3\% \text{（※1）}$$

（※1）限界費用の基準値によって、数値が変動する。前回会合（案2）で提示した限界費用の基準値3案を元に算定した値を記載

- B種：個別協議が必要であり、A種の水準では固定費が回収できない電源が協議するものと考えられる。基本的にP5の調査で情報提供された電源のうち2024～2026年度合計で固定費回収が困難な電源が該当すると考えられる。

一定額 = 固定費回収に必要な額を超えない範囲内で監視委と個別協議の上決定

協議事項1：ひっ迫の恐れがある時には必ず余力を需給調整市場に応札すること

協議事項2：固定費回収後のΔkWの-marginは0.33円/ΔkW・30分とする

協議事項3：事前に電源名を電力・ガス取引監視等委員会事務局に説明し、固定費の回収状況を3ヶ月に1回報告する（調整力kWhの-margin含んで管理）

（注）運用においては、原則として、（案1）一定額 = 1.64円/ΔkW・30分 （案2）一定額 = 限界費用 × 7～16%（※2）を基準に決定し、これを超える場合及び額の変更を行う場合については、より厳正に個別精査を行い決定する。また、決定する際は、安定供給の観点から、資源エネルギー庁及び広域機関に助言を求める。なお、当該電源の未回収固定費の全額回収を担保するものではない。当該電源の公表方法については別途検討。

（※2）2021～2023年度向けの電源Ⅰ約定電源のエリア評価用kW価格の上位4位平均（※3）から、容量市場約定単価（経過措置考慮後）を控除し、年間のkW予約料見合いの金額を算出した後、30分値に換算し算出。案2については、前回会合で提示した限界費用の基準値3案を元に算定した値を記載。

（※3）2021～2023年度向けの電源Ⅰ約定電源のエリア評価用kW価格の上位4位
2021年度（東北49,569円、北海道36,495、北陸34,026円、中国23,263円）
2022年度（東北42,143円、北陸39,122円、北海道34,340円、中国23,263円）
2023年度（北海道42,154円、東北38,968円、北陸33,613円、四国21,051円）

B種電源協議について

まとめ

- 今回の協議が整ったB種電源4件について、 Δ kWの一定額の算定諸元について確認を行った。
- 確認の過程において、数値の誤りが発見された項目等については適切に修正が行われたことを確認し、算定諸元も含めて制度設計の趣旨に反する事実は見受けられず、今回申請のあった事業者からのB種電源4件について、監視等委員会事務局で確認した値を一定額とした。
- なお、今回御報告した案件以外についても、協議が整い次第、次回以降の本会合において御報告させていただく。

- 
1. 4月中旬までの需給調整市場の動き
 2. B種電源協議について
 - 3. 起動費過回収分の返還状況調査結果（継続調査）の報告について**

起動費過回収分の返還状況調査結果（継続調査）の報告

- 発電事業者等がΔkW価格に計上した起動費は、実際に使用しなかった場合、発電事業者等から一般送配電事業者に適切に返還することとされている。
- 第1回制度設計・監視専門会合（2024年9月）では、2024年4月分の応札データを対象に起動費過回収分の返還状況調査を実施し、起動費の過回収は確認されなかった旨、御報告したところ。
- この際、継続調査としていた、入札価格の詳細について確認を行ったため、その結果について今回御報告する。

調査概要

- 2024年12月1日～9日における、事前的措置の対象事業者※1の入札価格について、起動供出札及び余力供出札それぞれの内訳を調査。
- 需給調整市場ガイドラインの考え方にに基づき入札価格が算定されているか確認し、必要に応じてヒアリングを実施した。

（※1）本調査対象は、第94回制度設計専門会合で決定した事前的措置の対象事業者。

調査結果

- 2024年12月1日～9日に関する調査の結果、全ての調査対象事業者において、需給調整市場ガイドラインの考え方にに基づき入札価格が算定されており、特に問題となるような事案は見受けられなかった。

起動費過回収分の返還状況調査結果の報告

- 現在、運用が行われている起動費過回収分の事後精算について、返還が適切に行われているかを確認するため、返還状況の調査を行った。

調査方法

- ・ 2024年4月分の応札データから、一定の基準により起動供出札で入札していると考えられるリソースを選定し、当該リソースの入札価格の内訳を調査。
- ・ 一般送配電事業者から、同期間の当該リソースの起動実績を入手し、両者のデータを付け合わせて、起動費の過回収が発生していないかを確認した。

調査結果

- ・ 調査の結果、現時点で起動費の過回収は確認されていないが、入札価格の詳細について追加で確認が必要な点があるため、継続調査を実施。
- ・ また、起動費過回収とは別の事案であるが、本調査期間中に、ある事業者から、需給調整市場で約定したリソースの差替に伴う Δ kW価格の差額分の事後精算において、返還額の誤算定による過回収分の返還漏れが、2023年4月から2024年7月までで合計約600万円発生していたとの報告があった。現在、一般送配電事業者と精算について協議中。