

三次調整力②の必要量および募集量削減係数の4月分更新について

2025年3月27日

一般社団法人 電力需給調整力取引所

4月分の三次調整力②の3 σ 相当値の必要量テーブル、1 σ 相当値^{注1}の必要量テーブルおよび募集量削減係数^{注2}を[弊所ホームページ](#)に公表しておりますのでお知らせします。

三次調整力②は、2025/3/13 取引分(3/14 実需給分)から取引単位時間が短縮(3時間⇒30分ブロック)されましたが、公表する各テーブルは3時間単位となります。(削減係数は今回公表する4月取引分から30分単位)

なお、需給調整市場システムには、各30分ブロックの再エネ予測と、各テーブルの必要量に基づき、30分単位で算定された調整力必要量に削減係数を適用して登録されますので、需給調整市場の入札にあたっては、需給調整市場システムに登録されている調整力必要量を必ずご確認ください。

注1 [三次調整力②の募集量の見直しおよび二次調整力②・三次調整力①の前日追加調達の一時中断継続のお知らせ](#)(2024.5.30 お知らせ)

注2 [三次調整力②の効率的な調達の開始および募集量削減の継続のお知らせ](#)(2024.6.28 お知らせ)

[第96回制度検討作業部会 資料3](#)(2024.9.27)

[第97回制度検討作業部会 資料6](#)(2024.10.30)

○4月募集量削減係数更新分

	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州
00:00～00:30	0.972	0.690	1.000	0.397	0.358	0.302	0.870	0.468	0.465
00:30～01:00	0.972	0.690	1.000	0.294	0.358	0.279	0.870	0.465	0.461
01:00～01:30	0.972	0.690	1.000	0.346	0.358	0.233	0.870	0.465	0.457
01:30～02:00	0.972	0.690	1.000	0.294	0.358	0.219	0.869	0.467	0.454
02:00～02:30	0.972	0.690	1.000	0.400	0.358	0.211	0.870	0.467	0.453
02:30～03:00	0.972	0.690	1.000	0.296	0.358	0.192	0.870	0.473	0.443
03:00～03:30	0.530	0.621	0.889	0.228	0.029	1.000	0.630	0.227	0.153
03:30～04:00	0.530	0.621	0.889	0.228	0.029	1.000	0.630	0.227	0.153
04:00～04:30	0.529	0.621	0.889	0.228	0.029	1.000	0.630	0.227	0.153
04:30～05:00	0.529	0.621	0.889	0.228	0.029	1.000	0.630	0.227	0.153
05:00～05:30	0.529	0.621	0.889	0.228	0.029	1.000	0.630	0.227	0.153
05:30～06:00	0.529	0.555	1.000	0.228	0.029	1.000	0.630	0.227	0.153
06:00～06:30	0.338	0.121	0.811	0.142	0.043	0.254	0.177	0.254	0.004
06:30～07:00	0.350	0.159	0.820	0.138	0.041	0.264	0.180	0.258	0.004
07:00～07:30	0.354	0.222	0.828	0.130	0.039	0.286	0.197	0.252	0.015

	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州
07:30～08:00	0.347	0.205	0.837	0.178	0.036	0.314	0.231	0.247	0.049
08:00～08:30	0.334	0.272	0.845	0.129	0.034	0.343	0.248	0.242	0.055
08:30～09:00	0.325	0.292	0.818	0.109	0.086	0.368	0.235	0.239	0.007
09:00～09:30	0.471	0.315	0.893	0.235	0.061	0.652	0.191	0.344	0.113
09:30～10:00	0.476	0.305	0.920	0.224	0.061	0.657	0.198	0.342	0.133
10:00～10:30	0.479	0.316	0.922	0.231	0.063	0.660	0.198	0.341	0.132
10:30～11:00	0.480	0.322	0.903	0.210	0.112	0.662	0.198	0.367	0.138
11:00～11:30	0.477	0.321	0.924	0.260	0.064	0.664	0.216	0.393	0.147
11:30～12:00	0.475	0.320	0.924	0.221	0.116	0.664	0.216	0.392	0.149
12:00～12:30	0.531	0.618	0.797	0.456	0.368	0.776	0.227	0.331	0.178
12:30～13:00	0.530	0.619	0.788	0.517	0.383	0.774	0.229	0.331	0.177
13:00～13:30	0.528	0.616	0.793	0.387	0.359	0.774	0.241	0.332	0.178
13:30～14:00	0.527	0.634	0.789	0.434	0.314	0.774	0.237	0.334	0.180
14:00～14:30	0.522	0.633	0.784	0.352	0.316	0.775	0.240	0.332	0.175
14:30～15:00	0.521	0.639	0.762	0.372	0.319	0.775	0.241	0.304	0.174
15:00～15:30	0.306	0.219	0.645	0.150	0.063	0.722	0.144	0.105	0.019
15:30～16:00	0.319	0.240	0.680	0.136	0.059	0.714	0.145	0.105	0.006
16:00～16:30	0.328	0.221	0.674	0.135	0.055	0.704	0.135	0.105	0.006
16:30～17:00	0.320	0.186	0.623	0.122	0.038	0.694	0.138	0.104	0.004
17:00～17:30	0.299	0.168	0.626	0.147	0.040	0.686	0.114	0.104	0.001
17:30～18:00	0.294	0.139	0.626	0.145	0.042	0.681	0.104	0.105	0.000
18:00～18:30	0.352	0.252	0.923	0.136	0.000	0.724	0.349	0.374	0.118
18:30～19:00	0.351	0.252	0.923	0.136	0.000	0.724	0.333	0.401	0.129
19:00～19:30	0.350	0.252	0.923	0.136	0.000	0.724	0.333	0.401	0.129
19:30～20:00	0.350	0.252	0.923	0.136	0.000	0.724	0.333	0.401	0.129
20:00～20:30	0.349	0.252	0.923	0.136	0.000	0.724	0.333	0.401	0.129
20:30～21:00	0.350	0.252	0.923	0.136	0.000	0.724	0.333	0.401	0.129
21:00～21:30	0.502	0.217	1.000	0.140	0.042	0.547	0.569	0.466	0.058
21:30～22:00	0.504	0.216	1.000	0.135	0.041	0.537	0.668	0.462	0.084
22:00～22:30	0.506	0.214	1.000	0.160	0.041	0.540	0.673	0.463	0.162
22:30～23:00	0.507	0.212	1.000	0.131	0.040	0.542	0.670	0.462	0.246
23:00～23:30	0.506	0.152	1.000	0.211	0.040	0.537	0.674	0.465	0.129
23:30～00:00	0.505	0.176	1.000	0.237	0.039	0.535	0.680	0.467	0.429

※1 募集量削減係数は、直近約1ヶ月(2/21～3/20 実需給分)の取引実績および過去一定期間(10月～12月)の各エリアの余力平均単価(0.34円/ΔkW・30分を下限)から、以下のとおり算定

$$\text{募集量削減係数} = \frac{\text{直近約1ヶ月の応札量(過去一定期間の各エリア余力平均単価以下)} \div \text{直近約1ヶ月分募集量(削減前)}}{1}$$

※2 なお、システムトラブル等の問題により募集量・約定量が正しく公表されていない場合には、国とも連携の上で補正を実施

以 上