

国家能源局新疆监管办公室

新监能市场〔2021〕192号

关于公布新疆区域 2021-2022 年燃煤火电 机组调峰性能核定结果的通知

国网新疆电力有限公司、各有关发电企业：

根据《关于公示新疆区域 2021-2022 年燃煤火电机组调峰性能核定结果的通知》（新监能市场〔2021〕188 号）公示结果，结合企业反馈意见，现将新疆区域 2021-2022 年燃煤火电机组调峰性能核定结果予以公布，请各单位遵照执行，并将有关事项通知如下：

- 一、请电力调度机构严格按照调峰性能核定结果进行调度。
- 二、发电企业应严格按照调度指令接带负荷，确保燃煤火电机组正常运行，并做好应急预案。
- 三、如有变动调整情况，请及时向我办报告。

新疆能源监管办联系人：马旋坤

联系电话：0991-2918971

国网新疆电力调度控制中心联系人：左成磊

联系电话：15099161198 0991-2926582

- 附件：1. 新疆区域 2021-2022 年度公用燃煤火电机组调峰
性能核定公布结果
2. 新疆区域 2021-2022 年度自备燃煤火电机组调峰
性能核定公布结果

国家能源局新疆监管办公室

2021年10月15日

(主动公开)



附件 1

新疆区域 2021-2022 年度公用燃煤火电机组调峰性能核定公布结果

序号	供热电厂	装机容量 (MW)	工业抽汽参数 (压力/流量)	预测采暖量 (t/h)		供热初期运行方式 (MW)		供热中期运行方式 (MW)		备注
				供热 初末期	供热 中期	最小 方式	最大 方式	最小 方式	最大 方式	
1	红二厂	4 × 200	1.2/20	880	1150	3 × 120	3 × 170	4 × 120	4 × 170	新增供热面积 70 万平米，供热已达极限，供热中期需与燃气锅炉联合供热才能保证所供区域采暖需求。所带工业抽汽对电负荷暂无影响。
2	红一厂	2 × 330	无	830	1000	2 × 195	2 × 260	2 × 210	2 × 240	无新增供热面积，供热中期需与燃气锅炉联合供热才能保证所供区域采暖需求。

3	神华米东	2 × 300	无	860	1000	2 × 220	2 × 250	2 × 230	2 × 240	无新增供热面积, 供热中期需与燃气锅炉联合供热才能保证所供区域采暖需求。无对外供汽需求。
4	第二厂	2 × 330	无	900	1100	2 × 220	2 × 280	2 × 240	2 × 260	新增供热面积 416 万平方米, 新增一座热网首站, 供热能力一定提升。供热中期需与燃气锅炉联合供热才能保证所供区域采暖需求。无对外供汽需求。
5	庭州电厂	2 × 330	1.6/10	770	1100	1 × 230 (1 号机) +1 × 190 (2 号机)	2 × 290	1 × 250 (1 号机) +1 × 230 (2 号机)	2 × 270	新增供热面积 30 万平方米, 所供区域无调峰锅炉, 供热能力已达极限。1 号机组为高背压改造机组。所带工业抽汽对电负荷暂无影响。
6	光明电厂	2 × 350	1.5/60	620	900	2 × 215	2 × 290	2 × 240	2 × 265	新增供热面积 30 万平方米。本次核定考虑工业抽汽对电负荷的影响。

7	鲁康电厂	2 × 150	2.0/60	80	130	2 × 100	2 × 130	2 × 110	2 × 125	纯凝改供热机组, 暂无新增供热面积, 新增工业抽汽 60t/h, 本次核定考虑工业抽汽对电负荷影响。
8	华能天池	2 × 135	无	300	460	1 × 60 (1号机)	1 × 100 (1号机)	1 × 100 (1号机) + 1 × 80	1 × 100 (1号机) + 1 × 110	无新增供热面积, 1号机组为高背压改造机组, 供热初期, 高背压机组供热时, 受环境温度变化影响较大, 建议根据环境温度的变化提前向省调做好热负荷报备工作, 以便省调及时进行负荷安排。
9	天电启航	2 × 350	0.8/120	480	800	2 × 185	2 × 290	2 × 230	2 × 280	无新增供热面积, 新增工业抽汽 35t/h, 本次核定考虑工业抽汽对电负荷的影响。
10	玛电三期	2 × 300	1.0/120	330	530	2 × 180	2 × 250	2 × 200	2 × 240	新增供热面积 30 万平米, 两台机组为纯凝改供热机组, 新增工业抽汽 50t/h, 本次核定考虑工业抽汽对电负荷的影响。

11	神华古泉	2 × 350	无	40	60	1 × 250	1 × 340	1 × 245	1 × 335	两台机组为纯凝改供热机组，暂无新增供热面积，暂无对外供汽需求。
12	大唐呼图壁	2 × 300	1.2-1.6/85	450	720	2 × 170	2 × 270	2 × 185	2 × 260	新增供热面积 15 万平米，本次核定考虑工业抽汽对电负荷的影响。
13	伊州热电	1 × 350	无	350	550	1 × 200	1 × 290	1 × 250	1 × 280	首次供热，供热面积 750 万平米，中期供热能力达极限，暂无对外供汽需求。
14	哈密天光	2 × 135	无	405	650	2 × 72	2 × 125	2 × 82	2 × 92	新增供热面积 25 万平米，暂无对外供汽需求。5、6 号机均进行了凝抽备改造，凝抽备机组供热时，受环境温度变化影响较大，建议根据环境温度变化的变化提前向省调做好热负荷报备工作，以便省调及时进行负荷安排。

15	东源热电	2 × 310	无		580	1 × 200	1 × 230	2 × 200	2 × 250	新增供热面积 88 万平米，供热已达极限，暂无对外供电需求。
16	伊犁汉宾	2 × 330	0.6-1.5/30		1000	2 × 200	2 × 290	2 × 220	2 × 260	无新增供热面积，所带工业抽汽对电负荷暂无影响。
17	锦疆电厂	2 × 135	0.8/30		500	1 × 60 (1号机) + 1 × 80	1 × 86 (1号机) + 1 × 115	1 × 86 (1号机) + 1 × 95	1 × 86 (1号机) + 1 × 115	供热面积新增 174 万平米，1 号机组进行了光轴改造，光轴机组供热时，受环境温度变化影响较大，建议根据环境温度变化的变化提前向省调做好热负荷报备工作，以便省调及时进行负荷安排。
18	乌苏通达	2 × 330	1.0/70		640	1 × 220	1 × 270	2 × 200	2 × 270	新增供热面积 22 万平米，本次核定考虑工业抽汽对电负荷的影响。
19	浙能电厂	2 × 350	1.4/250		390	1 × 190+1 × 210	2 × 280	1 × 200+1 × 230	2 × 270	无新增供热面积，新增工业抽汽 110t/h，本次核定考虑工业抽汽对电负荷的影响。

20	盛源热电	2 × 350	0.85/150	300	420	1 × 210+1 × 170	2 × 280	1 × 230+1 × 170	2 × 270	新增供热面积 60 万平米，本次核定考虑工业抽汽对电负荷的影响。
21	阿克苏徐矿	2 × 200	1.0/40	450	625	2 × 125	2 × 175	2 × 140	2 × 165	无新增供热面积，供热已达极限，新增工业抽汽 15t/h，本次核定考虑工业抽汽对电负荷的影响。
22	国电库车	2 × 330	无	450	650	1 × 195	1 × 280	2 × 180	2 × 300	无新增供热面积，暂无对外供汽需求。
23	喀什三期	2 × 350	无	830	1130	1 × 230	1 × 240	1 × 250+1 × 190	2 × 250	无新增供热面积，暂无对外供汽需求。高背压供热时，受环境温度变化影响较大，建议根据环境温度变化的提前向省调做好热负荷报备工作，以便省调及时进行负荷安排。
24	永安坝电厂	2 × 350	0.6-1.0/120	225	305	1 × 185	1 × 300	1 × 200	1 × 290	新增供热面积 20 万平米，本次核定考虑工业抽汽对电负荷的影响。

25	双河电厂	2 × 150	无	100	160	1 × 80	1 × 135	1 × 100	1 × 130	新增供热面积 60 万平米， 无对外供汽需求。
26	国电油城	2 × 350	无	940	1100	2 × 220	2 × 280	2 × 230	2 × 270	新增供热面积 170 万平米， 供热已达极限，供热中期需 与热力公司供热锅炉联合 供热才能保证采暖需求。暂 无对外供汽需求。
27	鹏能电厂	2 × 350	1.3/10	690	950	1 × 210 (1 号机) +1 × 180	1 × 240 (1号 机) +1 × 270	1 × 210 (1 号机) +1 × 210	1 × 240 (1号 机) +1 × 255	新增供热面积 10 万平米，1 号机组进行了凝抽备改造， 凝抽备供热时，受环境温度 变化影响较大，建议根据环 境温度的变化提前向省调 做好热负荷报备工作，以便 省调及时进行负荷安排。所 带工业抽汽对电负荷暂无 影响。
28	绿原电厂	2 × 135	0.6/180	25	40	1 × 75	1 × 130	1 × 95	1 × 125	无新增供热面积，本次核定 考虑工业抽汽对电负荷的 影响。

29	华能群巴克	2 × 350	无	10	20	1 × 175	1 × 350	1 × 175	1 × 350	暂无新增供热面积,暂无对外供汽需求。
30	屯富热电	2 × 135	无	360	500	1 × 60 (1号机) + 1 × 80	1 × 85 (1号机) + 1 × 115	1 × 85 (1号机) + 1 × 100	1 × 85 (1号机) + 1 × 105	无新增供热面积,1号机组进行了光轴供热改造,光轴机组供热时,受环境温度变化影响较大,建议根据环境温度度的变化提前向省调做好热负荷报备工作,以便省调及时进行负荷安排。
31	和田华威	2 × 135	无	40	60	1 × 65	1 × 120	1 × 65	1 × 120	无新增供热面积,无工业抽汽。
32	赛尔电厂	2 × 300	无	10	20	1 × 150	1 × 300	1 × 150	1 × 300	无工业抽汽,供热面积较小。
33	伊犁滨河	2 × 350	0.75/20	910	1210	1 × 250 + 1 × 200	2 × 320	2 × 255	2 × 300	新增供热面积77万平米,所带工业抽汽对电负荷暂无影响。1、2号机组为高压改造机组。

34	艾丁湖电厂	1 × 350	无	210	310	1 × 210	1 × 290	1 × 230	1 × 280	新增供热面积 30 万平米。 暂无对外供热需求。
35	恒联电厂	2 × 660	无	无	无	1 × 297	1 × 660	1 × 297	1 × 660	无对外供热及供汽。
36	紫荆电厂	2 × 660	1.1/50	无	无	1 × 297	1 × 660	1 × 297	1 × 660	无对外供热, 所带工业抽汽 对电负荷暂无影响。
37	信友电厂	2 × 660	无	无	无	1 × 297	1 × 660	1 × 297	1 × 660	无对外供热及供汽。

附件 2

新疆区域 2021-2022 年度自备燃煤火电机组调峰性能核定公布结果

序号	发电厂名称	装机容量 (MW)	工业生产 种类	工业抽汽参数 (压力/流量)	采暖抽汽量 (t/h)	最小运行方式 (MW)	最大运行方式 (MW)	备注
1	川宁药业	2×135+1× 25	化工	0.6/230	15	2×95	2×115	企业生产以工业抽汽需求为主。
2	华泰热电厂	2×135	化工	1.3/150	430	1×100+1×110	2×130	企业生产以工业抽汽需求为主。有对外供暖需求。
3	泰睿电厂	2×150	化工	0.8/160	150	2×105	2×120	企业生产以工业抽汽需求为主。有对外供暖需求。
4	众成电厂	2×150	化工	1.0/160	80	2×110	2×140	企业生产以工业抽汽需求为主。有对外供暖需求。
5	泰豪火电厂	4×150	化工	无	55	4×100	4×120	企业生产以供电需求为主。
6	圣雄火电厂	2×300	化工	0.45-0.9/300	40	2×220	2×255	企业生产以工业抽汽需求为主。有对外供暖需求。
7	宜化电厂	2×330	化工	0.7-2.5/160	50	2×190	2×280	企业生产以工业抽汽需求为主。
8	特变硅业电 厂	2×350	化工	0.5-1.2/500	无	2×270	2×310	企业生产以工业抽汽需求为主。

序号	发电厂名称	装机容量 (MW)	工业生产 种类	工业抽汽参数 (压力/流量)	采暖抽汽量 (t/h)	最小运行方式 (MW)	最大运行方式 (MW)	备注
9	泰云电厂	2×350	化工	1.4/100	150	2×210	2×275	企业生产以工业抽汽需求为主。有对外供暖需求。
10	嘉润电厂	4×350	电解铝	无	无	3×240	3×350	企业生产以供电需求为主。
11	神火电厂	4×350	电解铝+ 工业抽汽	0.4/100	无	4×250	4×350	企业生产以供电需求为主。
12	其亚电厂	4×360	电解铝	无	无	3×250	3×360	企业生产以供电需求为主。
13	信发铝业电 厂	4×360+2× 1100	电解铝+ 工业抽汽	1.0/100	900	2×700+4×250	2×1100+4× 320	企业生产以供电需求为主，有 对外供暖需求。
14	独山子动力 站	3×125	化工	0.15-4.0/100 0	60	3×80	3×100	企业生产以工业抽汽需求为 主
15	乌石化	1×25+2× 50	化工	1.2-4.0/500	100	2×32	2×40	企业生产以工业抽汽需求为 主，有对外供暖需求。
16	国泰新华	2×350	化工	0.3-2.0/75	100	1×220	1×290	企业生产以工业抽汽需求为 主，有对外供暖需求。