

国家能源局四川监管办公室

川监能市场函〔2022〕141号

关于公布 2022 年 7 月四川省直调发电厂辅助 服务补偿及并网运行考核情况的通知

各发电企业：

根据《国家能源局华中监管局关于印发〈华中区域并网发电厂辅助服务管理实施细则〉和〈华中区域发电厂并网运行管理实施细则〉的通知》（华中监能市场〔2020〕153号）和我办《关于开展〈华中区域“两个细则”（2020版）〉试运行有关事项的通知》（川监能市场函〔2021〕198号）、《关于加大能源保供期间发电厂并网运行管理考核力度的通知》（川监能市场函〔2021〕208号）的有关规定，国网四川省电力公司向我办报送了《关于2022年7月省调直调发电厂辅助服务补偿及并网运行考核情况的报告》，经审核，现将补偿及考核情况在四川能源监管办网站（<http://scb.nea.gov.cn>的通知公告栏目）予以公布。

- 附件：1.2022年7月四川省直调常规能源发电厂并网运行考核情况表
2.2022年7月四川省直调风电、光伏发电厂并网运行
-

考核情况表

3.2022年7月四川省直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

4.2022年7月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

5.2022年7月四川省调直调发电厂争议受理情况表

6.2022年7月四川省调直调发电厂有效争议情况表



2022年7月四川省调直调常规能源发电厂并网运行考核情况表

时间:2022-06-26 - 2022-07-25

电价单位: 元/每万千瓦时 电量单位: 万千瓦时 电费单位: 元

序号	厂名	“两个细则”考核											辅助服务市场考核费用		总考核费用		
		考核电量总计	电价	考核费用	非计划停运考核	日发电计划考核	一次调频考核	无功考核	调峰考核	技术指导与考核	通信设备管理考核	自动化设备管理考核	水电厂水库度管	AVC考核		AGC辅助服务市场	
29	达阿果	6.8521	2768	-18966.61	0	1.8521	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	-18966.61
30	打鼓滩	9.9488	2768	-27538.28	0	4.9488	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	-27538.28
31	大岗山	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4484.32	0	-4484.32
32	大金坪	0.5934	2768	-1642.53	0	0	0.5934	0	0	0	0	0	0	0	-217.16	0	-1859.69
33	大桥	11.6864	2768	-32347.96	0	3.1584	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	-32347.96
34	大兴	9.257	2768	-25623.38	0	7.682	1.575	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-25623.38
35	德美	2.8427	2768	-7868.59	0	2.3477	0.495	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-7868.59
36	登棚沟	1.6924	2768	-4684.56	0	1.6924	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4684.56
37	地洛	31.1044	2768	-86096.98	0	0.1044	0	1	0	30	0	30	0	0	-11090.57	0	-97187.55
38	东风	8.342	2768	-23090.66	0	2.042	0	6.3	0	0	0	0	0	0	0	0	-23090.66
39	东西关	18.8066	2768	-52056.67	0	12.0929	6.7137	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-52056.67
40	多诺	1.8198	2768	-5037.21	0	1.8198	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-5037.21
41	俄尔	8.7079	2768	-24103.47	0	8.7079	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-24103.47
42	俄公堡	46.2464	2768	-128010.04	0	0.1416	5.4648	2.64	0	5	0	0	0	0	33	0	-128010.04
43	俄日	79.5191	2768	-220108.87	42.904	26.6151	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	-220108.87
44	二道桥	7.8667	2768	-21775.03	0	5.6392	2.2275	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-21775.03
45	飞仙关	143.9215	2768	-398374.71	0	88.2351	0	1	0	0	0	0	0	0	6	0	-398374.71
46	丰岩堡	6.4396	2768	-17824.81	0	1.4396	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	-17824.81
47	凤滩	19.415	2768	-53740.61	0	2.8943	1.3365	0	0	5	0	0	0	0	0	0	-53740.61
48	凤凰	40.113	2768	-111032.67	0	18.9664	0.189	0	0	10	0	0	0	0	0	0	-111032.67
49	凤仪	22.6684	2768	-62746.13	0	7.5844	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-62746.13
50	福堂坝	30.6156	2768	-84743.98	0	19.8156	0	0	0	0	0	0	0	0	10.8	0	-84743.98
51	富流滩	8.7164	2768	-24126.94	0	7.9479	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-24126.94
52	高坑	28.9023	2768	-80001.57	0	5.5095	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-80001.57
53	工棚	13.7648	2768	-38100.97	0	8.7648	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	-38100.97
54	龚家河	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	龚嘴	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4691.22	0	-4691.22
56	公德房	131.1206	2768	-362941.82	0	5.0556	0.765	0.3	0	125	10	30	85	0	0	0	-362941.82
57	共和	18.5252	2768	-51277.75	8.116	4.9804	0.648	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-51277.75
58	古瓦	52.3629	2768	-144940.51	0	8.0581	0	0	0	5	0	0	5	0	0	0	-144940.51

2022年7月四川省调直调常规能源发电厂并网运行考核情况表

时间:2022-06-26 - 2022-07-25

电价单位: 元/每万千瓦时 电量单位: 万千瓦时 电费单位: 元

序号	厂名	“两个细则”考核													辅助服务市场考核费用		总考核费用
		考核电量总计	电价	考核费用	非计划停运考核	日发电计划考核	一次调频考核	无功考核	调峰考核	技术指导与考核	通信设备管理考核	自动化设备管理考核	水电厂水库度管	AVC考核	AGC辅助服务市场		
89	华山沟	11.6871	2768	-32349.89	0	6.6871	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	-32349.89
90	黄丹	15.9003	2768	-44012.03	12.48	3.4203	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-44012.03
91	黄金坪	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3510.38	-3510.38
92	江溪	4.9303	2768	-13647.07	0	4.9303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-13647.07
93	火谷	1.7253	2768	-4775.63	0	0.8253	0.9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4775.63
94	吉牛	16.3671	2768	-45304.13	0	11.3671	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	-45304.13
95	吉日波	12.8263	2768	-35503.2	5.142	7.6843	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-35503.2
96	吉鱼	19.2603	2768	-53312.4	0	2.4941	7.038	0	9.7282	0	0	0	0	0	0	0	-53312.4
97	菱射坝	402.6389	2768	-1114504.48	0	145.9301	4.608	0	153.101	35	0	0	64	0	0	0	-1114504.5
98	江边	50.1958	2768	-138941.97	0	19.8562	19.734	0	10.6056	0	0	0	0	0	0	0	-138941.97
99	交财湾	2.1265	2768	-5886.15	0	2.1265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-5886.15
100	脚基坪	18.7547	2768	-51913.01	0	13.7547	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	-51913.01
101	金洞子	12.9239	2768	-35773.41	0	0	2.88	0	0.0439	10	0	0	0	0	0	0	-35773.41
102	金康	9.1306	2768	-25273.5	0	4.1306	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	-25273.5
103	金龙潭	134.9713	2768	-373600.56	33.948	90.2593	10.764	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-373600.56
104	金盘子	8.9705	2768	-24830.34	0	7.8005	1.17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-24830.34
105	金窝	15.1546	2768	-41947.93	0	2.1826	12.972	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-41947.93
106	金银台	2.919	2768	-8079.79	0	0.159	2.76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-8079.79
107	金中九	5.0494	2768	-13976.74	0	0.0494	0	0	0	5	0	0	0	0	0	-5220.6	-19197.34
108	久铁	41.1319	2768	-113853.1	0	0.1011	11.0308	0	0	30	0	0	0	0	0	-10735.24	-124588.34
109	九架棚	12.5601	2768	-34766.36	0	4.9425	0	0	7.6176	0	0	0	0	0	0	0	-34766.36
110	九源	65.5536	2768	-181452.36	4.64	5.5096	1.152	0	54.252	0	0	0	0	0	0	0	-181452.36
111	卡基娃	131.5888	2768	-364237.8	0	0	51.612	11	27.7848	5	0	0	36.192	-7738.63	0	0	-371976.43
112	卡子	0.4373	2768	-1210.45	0	0.4373	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1210.45
113	开建桥	7.8617	2768	-21761.19	0	7.1417	0.72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-21761.19
114	开坪	5.0591	2768	-14003.59	0	1.4927	0	0.6	2.9664	0	0	0	0	0	0	0	-14003.59
115	康托	10.0504	2768	-27819.51	0	0.514	1.89	0	7.6464	0	0	0	0	0	0	0	-27819.51
116	可河	45.2972	2768	-125382.65	0	44.6492	0.648	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-125382.65
117	拉角沟	2.4784	2768	-6860.21	0	2.4784	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-6860.21
118	拉拉山	5.6886	2768	-15746.04	0	3.7686	0	0	0	0	0	0	1.92	0	0	0	-15746.04

2022年7月四川省调直调常规能源发电厂并网运行考核情况表

时间:2022-06-26 - 2022-07-25

电价单位: 元/每万千瓦时 电量单位: 万千瓦时 电费单位: 元

序号	厂名	“两个细则”考核													辅助服务市场考核费用		总考核费用	
		考核电量总计	电价	考核费用	非计划停运考核	日发电计划考核	一次调频考核	无功考核	调峰考核	技术指导与考核	通信设备管理考核	自动化设备管理考核	水电厂水库度管	AVC考核	AGC辅助服务市场			
209	天元	2.2806	2768	-6312.7	2.17	0.1106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-6312.7
210	田湾河	2.9999	2768	-8303.72	0	1.8959	1.104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-8303.72
211	铁厂河	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-85.98	-85.98
212	亭子口	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2289.22	-2289.22
213	通泉坝	6.743	2768	-18664.62	0	1.743	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-18664.62
214	铜街子	63.6605	2768	-176212.26	0	0.8705	62.79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-490.23	-176702.49
215	铜陵	3.3682	2768	-9323.18	0	3.3682	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-9323.18
216	铜头	7.462	2768	-20654.82	0	6.302	0.36	0.8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-20654.82
217	沱碛	11.4497	2768	-31692.77	0	6.4497	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-31692.77
218	瓦古脚	11.9202	2768	-32995.11	0	11.9202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-32995.11
219	瓦屋山	23.8346	2768	-65974.17	0	19.0346	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.8	0	-65974.17
220	万和	2.1073	2768	-5833.01	0	2.1073	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-5833.01
221	威州	169.6796	2768	-469673.13	0	75.9916	1.728	0.96	0	0	0	0	0	0	0	36	0	-469673.13
222	围海	2.2585	2768	-6251.53	0	1.4485	0.81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-6251.53
223	卧罗桥	38.7109	2768	-107151.77	0	16.0997	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-107151.77
224	五一桥	18.5682	2768	-51396.78	0	0.2098	13.3584	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-51396.78
225	溪古	52.6769	2768	-145809.66	0	2.2793	50.3976	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-145809.66
226	洗马姑	55.8979	2768	-154725.39	0	25.2043	0.648	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-154725.39
227	下松	14.2949	2768	-39568.28	0	8.6949	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-39568.28
228	下索子	36.3105	2768	-100507.46	0	4.6905	1.62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-100507.46
229	仙女堡	122.4845	2768	-339037.1	0	59.1941	0	59.28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-339037.1
230	小沟头	142.2661	2768	-393792.56	0	6.5101	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-393792.56
231	小关子	276.7879	2768	-766148.91	154.084	81.1039	0	1.6	0	0	0	0	0	0	0	40	0	-766148.91
232	小河	1.5768	2768	-4364.58	0	1.5768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4364.58
233	小龙	25.7832	2768	-71367.9	0	10.5336	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-71367.9
234	小三峡	22.3647	2768	-61905.49	0	15.0603	2.178	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-61905.49
235	小天都	140.1226	2768	-387859.36	0	1.5754	18.5472	0	0	0	0	0	0	0	0	120	0	-387859.36
236	小兴场	1.5553	2768	-4305.07	0	0.5815	0.9738	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4305.07
237	小姓	3.7224	2768	-10303.6	0	3.7224	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-10303.6
238	斜卡	7.3598	2768	-20371.93	0	0	2.3598	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-173.12	-20545.05

2022年7月四川省调直调常规能源发电厂并网运行考核情况表

时间:2022-06-26 - 2022-07-25

电价单位: 元/每万千瓦时 电量单位: 万千瓦时 电费单位: 元

序号	厂名	“两个细则”考核											辅助服务市场考核费用	总考核费用			
		考核电量总计	电价	考核费用	非计划停运考核	日发电计划考核	一次调频考核	无功考核	调峰考核	技术指导与考核	通信设备管理考核	自动化设备管理考核			水电厂水库度管	AVC考核	
299	画龙湾	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
300	黄龙	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
301	佳境	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
302	江油新厂	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
303	金水湾	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
304	金堂	812.7324	2768	-2249643.28	180	390.4924	52.44	0	39.8	0	0	150	0	0	0	-2249643.3	
305	九洪	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
306	梨树寺	0.36	2768	-996.48	0	0	0	0.36	0	0	0	0	0	0	0	-996.48	0
307	李渡	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
308	鲤鱼溪	6.3	2768	-17438.4	0	0	0	6.3	0	0	0	0	0	0	0	-17438.4	0
309	梁平	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
310	临巴	146.1599	2768	-404570.6	0	11.9399	12.42	0	121.8	0	0	0	0	0	0	-404570.6	0
311	猫儿关	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
312	瓦强	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
313	南岳	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
314	戎州	48.3063	2768	-133711.84	0	48.3063	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-133711.84	0
315	三峰	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
316	三瓦窑	39.8213	2768	-110225.36	0	25.0613	0	0	14.76	0	0	0	0	0	0	-110225.36	0
317	石化自备	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
318	四水	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
319	苏房梁	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
320	太白	911.4989	2768	-2523028.96	540.81	144.3441	0	0	226.345	0	0	0	0	0	0	-2523029	0
321	同安	0.4	2768	-1107.2	0	0	0	0.4	0	0	0	0	0	0	0	-1107.2	0
322	同德	12.72	2768	-35208.96	0	0	0	12.72	0	0	0	0	0	0	0	-35208.96	0
323	万兴	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
324	旺能	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
325	威澳	12.15	2768	-33631.2	0	0	0	12.15	0	0	0	0	0	0	0	-33631.2	0
326	闻家冲	0.84	2768	-2325.12	0	0	0	0.84	0	0	0	0	0	0	0	-2325.12	0
327	五桐	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
328	肖家	1.08	2768	-2989.44	0	0	0	1.08	0	0	0	0	0	0	0	-2989.44	0

2022年7月四川省调直调常规能源发电厂并网运行考核情况表

时间:2022-06-26 - 2022-07-25

电价单位: 元/每万千瓦时 电量单位: 万千瓦时 电费单位: 元

序号	厂名	“两个细则”考核														考核费用	AGC辅助服务市场	总考核费用
		考核电量总计	电价	考核费用	非计划停运考核	日发电计划考核	一次调频考核	无功考核	调峰考核	技术指导与管理考核	通信设备管理考核	自动化设备管理考核	水电厂水库度管	AVC考核	辅助服务市场考核费用			
329	新平	442.0015	2768	-1223460.15	0	101.4479	3.864	0	336.69	0	0	0	0	0	0	0	0	-1223460.2
330	新平扩建	2.208	2768	-6111.74	0	0	2.208	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-6111.74
331	兴泸	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
332	羊老坪	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
333	阳关	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
334	营峰	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
335	盈基	7.05	2768	-19514.4	0	0	0	7.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-19514.4
336	粤丰	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
337	云潭	41.6518	2768	-115292.18	0	36.2518	0	0	5.4	0	0	0	0	0	0	0	0	-115292.18
338	云潭扩建	51.8292	2768	-143463.23	0	40.8292	0	0	11	0	0	0	0	0	0	0	0	-143463.23
339	中和	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
340	中科	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
341	中眉	4.37	2768	-12096.16	4.07	0	0	0.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-12096.16
342	琦丰	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
343	梓州	178.8803	2768	-495140.67	0	68.4803	110.4	0	0	0	0	0	0	0	0	-23300	-518440.67	
344	旌阳	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
345	合计	13748.2597	0	-38055182.8	1600.273	4993.1122	787.8238	234.11	4400.07	875.6	10	160.6	705	908.962	-349233.91	-384044.17		

附件2

2022年7月四川省调直调风电、光伏发电厂并网运行考核情况表

时间:2022-06-26 - 2022-07-25

电价单位:元/万千瓦时 电量单位:万千瓦时 电费单位:元

序号	电 厂	考核电量总计	电价	考核费用	有功变化率 考核	功率预测考核	非计划停运 考核	无功电压考核 (无功补偿装置、电 压合格率、AVC)	自动化设备 考核
1	百果	102.55399	2768	-283869.44	1.34063	100.8385	0	0.37486	0
2	博洛拉达	168.25751	2768	-465736.79	0	135.81204	0	32.44547	0
3	川顺	93.3555	2768	-258408.02	0.35488	91.29509	0	1.70553	0
4	大德	250.77267	2768	-694138.75	0.98318	243.94696	0	5.84253	0
5	德昌	110.9016	2768	-306975.63	0.74965	109.80165	0	0.3503	0
6	德耀	106.26836	2768	-294150.82	1.26501	94.2386	10.536	0.22875	0
7	芬地坪	29.11418	2768	-80588.05	0.11276	29.00142	0	0	0
8	凤垭关	114.36669	2768	-316567	0.01878	114.34791	0	0	0
9	干坝子	236.54222	2768	-654748.86	1.54696	216.79444	12.456	5.74482	0
10	官房	77.96084	2768	-215795.61	0.01009	39.7966	0	38.15415	0
11	果木	122.66503	2768	-339536.8	0.09289	109.41761	12.846	0.30853	0
12	海口	53.10996	2768	-147008.37	0.23284	52.87712	0	0	0
13	红和	107.9551	2768	-298819.72	0	107.9551	0	0	0
14	黄茅埂	161.10786	2768	-445946.56	1.00002	160.10784	0	0	0
15	火烈	199.85806	2768	-553207.11	0.00436	160.57468	0	39.27902	0
16	金格	246.54482	2768	-682436.06	0.1277	246.41712	0	0	0
17	井叶特西	105.89043	2768	-293104.71	0.08015	105.81028	0	0	0
18	拉马	150.85008	2768	-417553.02	0.05708	149.25903	0	1.53397	0
19	黎海	79.94292	2768	-221282	0.03599	65.41033	0	14.4966	0
20	凉风坳	179.78589	2768	-497647.34	0.41984	179.36605	0	0	0
21	龙恩	100.09386	2768	-277059.8	0.02159	88.20502	10.246	1.62125	0
22	鲁基	245.12112	2768	-678495.26	0.02178	55.9261	64.182	124.99124	0
23	鲁南	83.17396	2768	-230225.52	0.00054	82.84659	0	0.32683	0
24	玛施金	80.738	2768	-223482.78	0.01984	48.24143	0	32.47673	0
25	马鸣	36.88643	2768	-102101.64	0.03037	36.85606	0	0	0
26	马宗	119.14131	2768	-329783.15	0.38504	110.80752	0	7.94875	0
27	漫天岭	96.00439	2768	-265740.15	0	96.00439	0	0	0
28	青天铺	124.5975	2768	-344885.88	0.00968	124.58782	0	0	0

2022年7月四川省调直调风电、光伏发电厂并网运行考核情况表

时间:2022-06-26 - 2022-07-25

电价单位:元/每万千瓦时 电量单位:万千瓦时 电费单位:元

序号	电 厂	考核电量总计	电价	考核费用	有功变化率 考核	功率预测考核	非计划停运 考核	无功电压考核 (无功补偿装置、电 压合格率、AVC)	自动化设备 考核
29	清风	34.25395	2768	-94814.93	3.13987	24.54332	0	6.57076	0
30	热柯觉	126.81588	2768	-351026.36	0.44301	126.37287	0	0	0
31	赛果乐	157.38011	2768	-435628.14	2.19259	153.35172	0	1.8358	0
32	三地	160.35257	2768	-443855.91	0.21467	134.7652	0	25.3727	0
33	水井湾	102.34242	2768	-283283.82	0.00453	99.35395	0	2.98394	0
34	铁达	116.10939	2768	-321390.79	0.06257	116.04682	0	0	0
35	瓦库	129.0684	2768	-357261.33	1.27777	96.07786	0	31.71277	0
36	望江坪	55.40882	2768	-153371.61	0.10233	55.30649	0	0	0
37	乌科	59.88484	2768	-165761.24	0.00508	54.57204	0	5.30772	0
38	兴达	70.75122	2768	-195839.38	1.76307	49.73591	17.135	2.11724	0
39	摇铃	207.93668	2768	-575568.73	0	207.93668	0	0	0
40	伊达	148.41794	2768	-410820.86	0.118	148.26712	0	0.03282	0
41	御马	75.40904	2768	-208732.22	0.66882	68.48284	0	6.25738	0
42	云顶山	297.93691	2768	-824689.37	0	274.73054	0	23.20637	0
43	云岭	90.87817	2768	-251550.77	0.13933	90.73884	0	0	0
44	阿拉学	21.92562	2768	-60690.12	0.40747	21.51815	0	0	0
45	八角碉	28.65363	2768	-79313.25	1.43876	27.21487	0	0	0
46	白鸟	72.30651	2768	-200144.42	0.13634	71.98617	0	0.184	0
47	柏栎管	28.72484	2768	-79510.36	0.20954	28.5153	0	0	0
48	包谷坪	25.27173	2768	-69952.15	2.92669	22.34504	0	0	0
49	补约	19.38157	2768	-53648.19	3.70095	15.68062	0	0	0
50	昌盛	44.82495	2768	-124075.46	0.16813	14.40244	0	0.25438	30
51	达拉寨	15.99273	2768	-44267.88	1.47905	14.51368	0	0	0
52	大宝鼎	6.68548	2768	-18505.41	0.16638	6.5191	0	0	0
53	大田	5.33754	2768	-14774.31	0.17354	5.164	0	0	0
54	德格	30.90956	2768	-85557.66	5.27693	25.63263	0	0	0
55	定曲	18.42399	2768	-50997.6	3.03477	15.38922	0	0	0
56	公达	12.55798	2768	-34760.49	1.22724	11.33074	0	0	0
57	贡唐岗	20.14992	2768	-55774.98	3.09712	17.0528	0	0	0
58	花海	21.02989	2768	-58210.74	3.42977	17.60012	0	0	0

2022年7月四川省调直调风电、光伏发电厂并网运行考核情况表

时间:2022-06-26 - 2022-07-25

电价单位:元/每万千瓦时 电量单位:万千瓦时 电费单位:元

序号	电 厂	考核电量总计	电价	考核费用	有功变化率 考核	功率预测考核	非计划停运 考核	无功电压考核 (无功补偿装置、电 压合格率、AVC)	自动化设备 考核
59	灰力苏	11.1658	2768	-30906.93	0.38832	10.77748	0	0	0
60	惠金	68.98127	2768	-190940.16	0.77537	64.9362	0	3.2697	0
61	浑水塘	5.03419	2768	-13934.64	1.06855	3.96564	0	0	0
62	洁源	5.52148	2768	-15283.46	0.18098	5.3405	0	0	0
63	金安	10.88582	2768	-30131.95	0.51044	10.37538	0	0	0
64	兰错玛	21.39686	2768	-59226.51	3.43054	17.87694	0	0.08938	0
65	洛乌沟	16.44155	2768	-45510.21	2.67713	13.76442	0	0	0
66	美兴	21.70563	2768	-60081.18	0.03844	21.66719	0	0	0
67	棉桠	22.8177	2768	-63159.39	0.96722	21.85048	0	0	0
68	普隆村	18.25248	2768	-50522.86	0.8137	17.43878	0	0	0
69	若先	16.26213	2768	-45013.58	2.89642	13.36571	0	0	0
70	三关桥	12.48372	2768	-34554.94	1.78204	10.70168	0	0	0
71	树堡	22.60338	2768	-62566.16	0.24646	22.35692	0	0	0
72	斯乡龙	32.11754	2768	-88901.35	1.46293	30.42642	0	0.22819	0
73	太阳坡	25.12797	2768	-69554.22	0.06975	17.58472	0	7.4735	0
74	塘泥湾	9.49949	2768	-26294.59	2.02016	7.47933	0	0	0
75	特里木	18.17658	2768	-50312.77	1.44342	16.73316	0	0	0
76	瓦洛	0	2768	-0	0	0	0	0	0
77	万家山	12.63374	2768	-34970.19	0.50741	11.89033	0	0.236	0
78	西里	19.81083	2768	-54836.38	2.97933	16.8315	0	0	0
79	下大沟	14.30459	2768	-39595.11	0.82964	13.134	0	0.34095	0
80	小南海	24.02486	2768	-66500.81	0.37326	23.6516	0	0	0
81	新那伽	80.17434	2768	-221922.57	6.59402	65.77432	7.806	0	0
82	宜木	11.13776	2768	-30829.32	0.90078	10.23698	0	0	0
83	益门	19.58594	2768	-54213.88	0.31505	19.22846	0	0.04243	0
84	彰感	14.13276	2768	-39119.48	0.54285	13.58991	0	0	0
85	正斗	51.38406	2768	-142231.08	3.35142	40.22664	7.806	0	0
86	正勉	25.54065	2768	-70696.52	3.72351	21.81714	0	0	0
87	竹林坡	17.55203	2768	-48584.02	0.15694	17.39509	0	0	0
88	卓坤	59.56288	2768	-164870.05	4.41096	44.13992	11.012	0	0

2022年7月四川省调直调风电、光伏发电厂并网运行考核情况表

时间:2022-06-26 - 2022-07-25

电价单位:元/每万千瓦时 电量单位:万千瓦时 电费单位:元

序号	电 厂	考核电量总计	电价	考核费用	有功变化率 考核	功率预测考核	非计划停运 考核	无功电压考核 (无功补偿装置、电 压合格率、AVC)	自动化设备 考核
89	子越	36.95546	2768	-102292.71	5.46055	31.49491	0	0	0
90	晨光	24.79505	2768	-68632.7	2.90244	21.73333	0	0.15928	0
91	合计	6538.7511	0	-18099263.04	99.746	5829.47546	154.025	425.50464	30

2022年7月四川省调直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2022-06-26 - 2022-07-25

电费单位:元

序号	电 厂	补偿费用总计	调峰补偿	旋转备用补偿	无功补偿	AVC补偿	一次调频补偿
1	安谷	154702.86	0	32012.48	5207.96	117482.42	0
4	白水河	3.23	0	0	3.23	0	0
5	白溪	625.29	0	0	625.29	0	0
6	百花滩	1104.45	0	0	1104.45	0	0
7	宝兴	103.95	0	0	103.95	0	0
8	宝州	34650.72	0	0	20314.38	14336.34	0
9	宝珠寺	148860.93	0	40126.9	108734.03	0	0
12	毕棚沟二级	1.56	0	0	1.56	0	0
13	滨东	14867.46	0	0	0	14867.46	0
14	波罗	0.42	0	0	0.42	0	0
15	博瓦	12861.67	0	0	7100.28	5761.39	0
17	布西	8797.44	0	7032.61	1764.83	0	0
18	槽渔滩	1619.53	0	0	1619.53	0	0
19	茶布朗	6159.4	0	1282.56	4876.84	0	0
20	茶园	1.1	0	0	1.1	0	0
22	长河坝	264796.51	0	47797.14	0	216999.37	0
24	城东	567.76	0	0	567.76	0	0
25	出居沟	12801.7	0	0	0	12801.7	0
26	出龙沟	3435.16	0	0	3435.16	0	0
27	春厂坝	54.36	0	0	54.36	0	0
30	打鼓滩	348.27	0	0	348.27	0	0
31	大岗山	168656.96	0	70213.38	0	98443.58	0
32	大金坪	8915.66	0	8915.66	0	0	0
33	大桥	221.56	0	0	221.56	0	0
34	大兴	265.66	0	0	265.66	0	0
37	地洛	654.15	0	0	654.15	0	0
38	东风	179075.36	0	0	179075.36	0	0
39	东西关	6817.1	0	5956.78	860.32	0	0
40	多诺	17944.27	0	0	7928.82	10015.45	0
45	飞仙关	248962	0	0	248962	0	0
47	风滩	2965.91	0	0	2965.91	0	0

2022年7月四川省调直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

电费单位:元

49	凤仪	10477.47	0	0	10477.47	0	0
50	福堂坝	45809.88	0	2101.28	4205.29	39503.31	0
53	工棚	5600.38	0	0	5600.38	0	0
55	龚嘴	6673.43	0	6673.43	0	0	0
58	古瓦	14404.68	0	0	14404.68	0	0
59	古学	63.79	0	0	63.79	0	0
63	官帽舟	37739.57	0	0	37739.57	0	0
68	国如	942.38	0	0	942.38	0	0
74	河口	5556.88	0	0	5556.88	0	0
75	黑河塘	41679.1	0	23524.46	11009.29	7145.35	0
77	洪一	49627.32	0	0	49627.32	0	0
78	宏阳	49.54	0	0	49.54	0	0
79	红房子	12973.75	0	0	8618.45	4355.3	0
80	红旗	15287.13	0	0	15287.13	0	0
84	猴子岩	97313.8	0	48352.44	48961.36	0	0
85	葫芦坝	13492.98	0	0	13492.98	0	0
88	华强	34.54	0	0	34.54	0	0
90	黄丹	16.63	0	0	16.63	0	0
91	黄金坪	124238.67	0	17257.01	106981.66	0	0
94	吉牛	42417.78	0	3934.76	125.63	38357.39	0
98	江边	61330.81	0	10471.31	941.09	49918.41	0
99	交财湾	4443.62	0	0	166.32	4277.3	0
100	脚基坪	17751.29	0	0	17751.29	0	0
102	金康	12203.09	0	0	0	12203.09	0
103	金龙潭	32566.33	0	0	1855.38	30710.95	0
104	金盘子	6.85	0	0	6.85	0	0
105	金窝	1467.02	0	0	1467.02	0	0
106	金银台	2392.65	0	0	2392.65	0	0
107	金中九	82553.69	0	29460.6	0	53093.09	0
108	久铁	15968.76	0	13759.49	2209.27	0	0
110	九源	46751.89	0	0	46751.89	0	0
111	卡基娃	98452.19	0	12487.83	85964.36	0	0
113	开建桥	3056.51	0	0	3056.51	0	0
114	开坪	1378.11	0	0	1378.11	0	0

2022年7月四川省调直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

电费单位:元

115	康托	114.91	0	0	0	114.91	0	0
116	可河	353.11	0	0	0	353.11	0	0
117	拉角沟	95.21	0	0	0	95.21	0	0
118	拉拉山	1750.23	0	0	0	1750.23	0	0
120	冷竹关	31944.08	0	0	0	474.91	31469.17	0
121	栗子坪	41.23	0	0	0	41.23	0	0
123	立洲	8630.65	0	8630.65	0	0	0	0
124	联补	12437.76	0	0	0	3865.56	8572.2	0
126	灵溪	17533.04	0	0	0	17533.04	0	0
128	柳洪	18693.58	0	13968.74	0	4724.84	0	0
129	柳坪	24279.35	0	7172.6	0	157.41	16949.34	0
130	龙安	142.3	0	0	0	142.3	0	0
131	龙洞	10282.18	0	0	0	0	10282.18	0
132	龙潭	283.36	0	0	0	283.36	0	0
133	龙头石	38298.59	0	11644.35	0	702.81	25951.43	0
134	龙溪沟	458.83	0	0	0	458.83	0	0
141	毛尔盖	69486.71	0	13187.39	0	103.37	56195.95	0
142	毛滩	1.53	0	0	0	1.53	0	0
145	明台	88.44	0	0	0	88.44	0	0
147	磨子	9594.35	0	0	0	0	9594.35	0
149	木座	5863.78	0	0	0	5863.78	0	0
151	南坪	9078.18	0	0	0	1439.54	7638.64	0
152	南桤河	2949.04	0	0	0	2949.04	0	0
155	宁朗	11937.01	0	11797.25	0	139.76	0	0
156	跑马坪	21503.59	0	0	0	21503.59	0	0
157	偏桥	29211.82	0	0	0	4108.89	25102.93	0
158	坪头	16021.59	0	0	0	16021.59	0	0
159	平翁	538.06	0	0	0	538.06	0	0
160	瀑布沟	123034.75	0	121040.1	0	1994.65	0	0
162	千佛岩	1347.76	0	0	0	1347.76	0	0
163	青居	629.33	0	0	0	629.33	0	0
165	晴朗	14004.54	0	0	0	0	14004.54	0
166	丘东	1524.9	0	0	0	1524.9	0	0
167	去学	9646.76	0	9646.76	0	0	0	0

2022年7月四川省调直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2022-06-26 - 2022-07-25

电费单位:元

168	热枯河	6.75	0	0	0	6.75	0	0	0
170	仁宗海	85.83	0	0	0	85.83	0	0	0
171	荣丁	83.02	0	0	0	83.02	0	0	0
172	若水	66104.65	0	20674.33	0	726.94	44703.38	0	0
173	撒多	96.9	0	0	0	96.9	0	0	0
176	三江	5838.98	0	0	0	5838.98	0	0	0
179	沙南	59237.14	0	6446.32	0	180.65	52610.17	0	0
180	沙坪	38337.93	0	11567.54	0	900.56	25869.83	0	0
181	沙溪	3952.2	0	0	0	3952.2	0	0	0
184	山棱岗	13468.46	0	0	0	13468.46	0	0	0
188	深溪沟	16680.75	0	16680.75	0	0	0	0	0
189	圣达	14326.93	0	14326.93	0	0	0	0	0
190	狮子坪	418.63	0	0	0	418.63	0	0	0
191	石碛楼	43.73	0	0	0	43.73	0	0	0
192	石棉矿	9951.59	0	0	0	9951.59	0	0	0
193	双滩	1943.75	0	0	0	1943.75	0	0	0
195	水津关	356.38	0	0	0	356.38	0	0	0
196	水牛家	971.33	0	0	0	971.33	0	0	0
198	硕中	36726.92	0	15117.38	0	21609.54	0	0	0
201	苏巴姑	5552.04	0	0	0	5552.04	0	0	0
203	踏卡	19610.49	0	0	0	1597.81	18012.68	0	0
204	太平驿	2486.46	0	2430.39	0	56.07	0	0	0
205	唐元	18749.14	0	0	0	0	18749.14	0	0
206	桃坪	7060.99	0	0	0	303.66	6757.33	0	0
208	天龙湖	31854.42	0	543.76	0	1745.23	29565.43	0	0
210	田湾河	17375.31	0	17219.03	0	156.28	0	0	0
211	铁厂河	10151.07	0	0	0	4541.5	5609.57	0	0
212	亭子口	221099.28	0	60992.46	0	0	160106.82	0	0
214	铜街子	11753.12	0	11753.12	0	0	0	0	0
215	铜陵	13788.17	0	0	0	0	13788.17	0	0
216	铜头	71.92	0	0	0	71.92	0	0	0
217	洼隘	7.29	0	0	0	7.29	0	0	0
219	瓦屋山	19705.13	0	18003.63	0	1701.5	0	0	0
223	卧罗桥	14167.96	0	0	0	0	14167.96	0	0

2022年7月四川省调直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2022-06-26 - 2022-07-25

电费单位:元

224	五一桥	21877.77	0	0	0	21877.77	0	0	0
225	溪古	43421.48	0	6998.03	0	36423.45	0	0	0
227	下松	453.72	0	0	453.72	0	0	0	0
228	下索子	3.58	0	0	3.58	0	0	0	0
229	仙女堡	208308.61	0	0	208308.61	0	0	0	0
230	小沟头	10622.53	0	0	10622.53	0	0	0	0
231	小关子	3.35	0	0	3.35	0	0	0	0
235	小天都	1311.42	0	1216.24	95.18	0	0	0	0
237	小姓	1207.86	0	0	1207.86	0	0	0	0
238	斜卡	19776.61	0	0	1502.26	18274.35	0	0	0
239	新城	5963.52	0	0	5963.52	0	0	0	0
240	新马	7388.2	0	0	7388.2	0	0	0	0
241	秀观	14.85	0	0	14.85	0	0	0	0
243	雅都	20974.55	0	0	1101.52	19873.03	0	0	0
245	烟岗	28440.07	0	0	28440.07	0	0	0	0
246	岩坝	5607.52	0	0	5607.52	0	0	0	0
248	姚河坝	13438.59	0	0	13438.59	0	0	0	0
249	冶勒	29158.47	0	29158.47	0	0	0	0	0
252	阴坪	15124.34	0	0	10789.03	4335.31	0	0	0
255	鱼洞	441.97	0	0	441.97	0	0	0	0
256	雨城	1648.11	0	0	1648.11	0	0	0	0
258	玉津	13568.92	0	13568.92	0	0	0	0	0
259	玉龙	25776.16	0	0	20220.58	5555.58	0	0	0
260	玉田	250.82	0	0	250.82	0	0	0	0
263	枕头坝	22427.35	0	22427.35	0	0	0	0	0
267	竹格多	12911.38	0	0	12911.38	0	0	0	0
268	紫兰坝	24.03	0	0	24.03	0	0	0	0
269	紫坪铺	184247.73	0	24328.59	159919.14	0	0	0	0
271	白一里	36052.39	0	29563.02	6489.37	0	0	0	0
274	泸定	28259.22	0	28259.22	0	0	0	0	0
277	杵坝	40.02	0	0	40.02	0	0	0	0
278	硃磬	15692.24	0	3929.04	11763.2	0	0	0	0
279	夔团	407.73	0	0	407.73	0	0	0	0
283	达州燃机	761769.58	761250	519.58	0	0	0	0	0

2022年7月四川省调查调直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2022-06-26 - 2022-07-25

电费单位:元

284	大古井	14.42	0	0	14.42	0	0	0	0
286	东岳	17523.18	0	17489.26	33.92	0	0	0	0
288	方山	199010.8	0	51704.57	54124.28	93181.95	0	0	0
289	高坝	1549.1	0	1549.1	0	0	0	0	0
292	高照	3400.26	0	0	3400.26	0	0	0	0
294	广安	61167.66	0	11871.66	0	49296	0	0	0
295	广安扩建	143112.58	0	7314.28	0	135798.3	0	0	0
296	广安三期	50958.6	0	50958.6	0	0	0	0	0
299	画龙湾	9.87	0	0	9.87	0	0	0	0
301	佳境	19.55	0	0	19.55	0	0	0	0
303	金水湾	343	0	0	343	0	0	0	0
304	金堂	48148.98	0	44783.72	3365.26	0	0	0	0
307	李渡	74.19	0	0	74.19	0	0	0	0
310	临巴	28438.47	0	18234.12	10204.35	0	0	0	0
314	戎州	38508.98	0	34187.72	0	4321.26	0	0	0
318	四水	4.4	0	0	4.4	0	0	0	0
320	太白	85094.05	0	19645.02	65449.03	0	0	0	0
325	威澳	945.61	0	0	945.61	0	0	0	0
326	闻家冲	184.58	0	0	184.58	0	0	0	0
329	新平	169179.75	0	68707.47	0	100472.28	0	0	0
330	新平扩建	64277.64	0	0	0	64277.64	0	0	0
337	云潭	8575.36	0	8575.36	0	0	0	0	0
338	云潭扩建	21071.99	0	21071.99	0	0	0	0	0
340	中科	16.98	0	0	16.98	0	0	0	0
341	中眉	91.76	0	0	91.76	0	0	0	0
343	梓州	10478704.02	10137807.02	123050.94	204.39	217641.67	0	0	0
344	旌阳	9266.89	0	0	9266.89	0	0	0	0
345	合计	16325737.48	10899057.02	1413315.87	1916062.89	2097301.7	0	0	0

2022年7月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位: 万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细 则”考核 电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返 费用	结算费用
1	安谷	水电	32.8581	2768	-90951.28	-19957.62	-110908.9	154702.86	481452.29	525246.25
2	巴郎口	水电	168.9124	2768	-467549.52	0	-467549.52	0	77712.29	-389337.23
3	巴青	水电	4.0675	2768	-11258.84	0	-11258.84	0	7096.53	-4162.31
4	白水河	水电	5.4192	2768	-15000.35	0	-15000.35	3.23	16114.07	1116.95
5	白溪	水电	10.112	2768	-27990.02	0	-27990.02	625.29	15437.8	-11926.93
6	百花滩	水电	16.1425	2768	-44682.38	0	-44682.38	1104.45	67260.42	23682.49
7	宝兴	水电	118.2006	2768	-327179.26	0	-327179.26	103.95	105900.16	-221175.15
8	宝州	水电	23.8521	2768	-66022.61	0	-66022.61	34650.72	85010.01	53638.12
9	宝珠寺	水电	28.66	2768	-79330.88	-3217.26	-82548.14	148860.93	238062.23	304375.02
10	北松	水电	15.9622	2768	-44183.37	0	-44183.37	0	16554.5	-27628.87
11	毕棚沟	水电	9.7514	2768	-26991.88	0	-26991.88	0	12779.37	-14212.51
12	毕棚沟二级	水电	0.6716	2768	-1858.99	0	-1858.99	1.56	3335.72	1478.29
13	滨东	水电	7.9436	2768	-21987.88	0	-21987.88	14867.46	68837.53	61717.11
14	波罗	水电	10.7075	2768	-29638.36	0	-29638.36	0.42	22303	-7334.94
15	博瓦	水电	52.087	2768	-144176.82	0	-144176.82	12861.67	95296.11	-36019.04
16	布昌	水电	0.2632	2768	-728.54	0	-728.54	0	4485.91	3757.37
17	布西	水电	0.4321	2768	-1196.05	0	-1196.05	8797.44	224.87	7826.26
18	槽渔滩	水电	9.5215	2768	-26355.51	0	-26355.51	1619.53	40132.64	15396.66
19	茶布朗	水电	146.3095	2768	-404984.64	0	-404984.64	6159.4	173271.13	-225554.11
20	茶园	水电	6.3319	2768	-17526.7	0	-17526.7	1.1	9607.7	-7917.9
21	昌源	水电	13.2334	2768	-36630.05	0	-36630.05	0	42156.15	5526.1
22	长河坝	水电	0	2768	0	-4023.68	-4023.68	264796.51	1758156.32	2018929.15
23	陈昌	水电	3.2145	2768	-8897.74	0	-8897.74	0	5701.5	-3196.24
24	城东	水电	14.9398	2768	-41353.37	0	-41353.37	567.76	28900.92	-11884.69
25	出居沟	水电	2.4543	2768	-6793.5	0	-6793.5	12801.7	51980.62	57988.82
26	出龙沟	水电	89.1711	2768	-246825.66	0	-246825.66	3435.16	5831	-237559.5
27	春厂坝	水电	0	2768	0	0	0	54.36	47121.52	47175.88
28	春禾	水电	2.5461	2768	-7047.6	0	-7047.6	0	8194.37	1146.77
29	达阿果	水电	6.8521	2768	-18966.61	0	-18966.61	0	163918.16	144951.55
30	打鼓滩	水电	9.9488	2768	-27538.28	0	-27538.28	348.27	20500.84	-6689.17

2022年7月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则”考核电量	“两个细则”考核电价	“两个细则”考核费用	辅助服务市场考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返费用	结算费用
31	大岗山	水电	0	2768	0	-4484.32	-4484.32	168656.96	1674347.63	1838520.27
32	大金坪	水电	0.5934	2768	-1642.53	-217.16	-1859.69	8915.66	77064.16	84120.13
33	大桥	水电	11.6864	2768	-32347.96	0	-32347.96	221.56	28216.38	-3910.02
34	大兴	水电	9.257	2768	-25623.38	0	-25623.38	265.66	45046.77	19689.05
35	德美	水电	2.8427	2768	-7868.59	0	-7868.59	0	5615.87	-2252.72
36	登棚沟	水电	1.6924	2768	-4684.56	0	-4684.56	0	9196.78	4512.22
37	地洛	水电	31.1044	2768	-86096.98	-11090.57	-97187.55	654.15	62023.63	-34509.77
38	东风	水电	8.342	2768	-23090.66	0	-23090.66	179075.36	26738.81	182723.51
39	东西关	水电	18.8066	2768	-52056.67	0	-52056.67	6817.1	154557.96	109318.39
40	多诺	水电	1.8198	2768	-5037.21	0	-5037.21	17944.27	41813.77	54720.83
41	俄尔	水电	8.7079	2768	-24103.47	0	-24103.47	0	16170.27	-7933.2
42	俄公堡	水电	46.2464	2768	-128010.04	0	-128010.04	0	109196.95	-18813.09
43	俄日	水电	79.5191	2768	-220108.87	0	-220108.87	0	44202.49	-175906.38
44	二道桥	水电	7.8667	2768	-21775.03	0	-21775.03	0	33489.21	11714.18
45	飞仙关	水电	143.9215	2768	-398374.71	0	-398374.71	248962	43680.58	-105732.13
46	丰岩堡	水电	6.4396	2768	-17824.81	0	-17824.81	0	29247.5	11422.69
47	风滩	水电	19.415	2768	-53740.61	0	-53740.61	2965.91	20155.92	-30618.78
48	凤凰	水电	40.113	2768	-111032.67	0	-111032.67	0	14043.33	-96989.34
49	凤仪	水电	22.6684	2768	-62746.13	0	-62746.13	10477.47	56149.58	3880.92
50	福堂坝	水电	30.6156	2768	-84743.98	0	-84743.98	45809.88	285244.9	246310.8
51	富流滩	水电	8.7164	2768	-24126.94	0	-24126.94	0	29163.34	5036.4
52	高坑	水电	28.9023	2768	-80001.57	0	-80001.57	0	6001.85	-73999.72
53	工棚	水电	13.7648	2768	-38100.97	0	-38100.97	5600.38	10015.77	-22484.82
54	龚家河	水电	0	2768	0	0	0	0	3411.1	3411.1
55	龚嘴	水电	0	2768	0	-4691.22	-4691.22	6673.43	618416.41	620398.62
56	公德房	水电	131.1206	2768	-362941.82	0	-362941.82	0	7277.98	-355663.84
57	共和	水电	18.5252	2768	-51277.75	0	-51277.75	0	11842.67	-39435.08
58	古瓦	水电	52.3629	2768	-144940.51	0	-144940.51	14404.68	94630.41	-35905.42
59	古学	水电	55.1475	2768	-152648.28	0	-152648.28	63.79	34570.9	-118013.59
60	固滴	水电	10.1046	2768	-27969.53	0	-27969.53	0	68132.97	40163.44
61	关山	水电	15.2674	2768	-42260.16	0	-42260.16	0	4385.06	-37875.1
62	关州	水电	0	2768	0	0	0	0	0	0

2022年7月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细 则”考核 电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返 费用	还	结算费用
63	官帽舟	水电	14.6288	2768	-40492.52	0	-40492.52	37739.57	36788.44		34035.49
64	广草坪	水电	1.216	2768	-3365.89	0	-3365.89	0	11101.61		7735.72
65	广金坝	水电	9.7877	2768	-27092.35	0	-27092.35	0	7146.2		-19946.15
66	广宁	水电	7.5627	2768	-20933.55	0	-20933.55	0	8547.68		-12385.87
67	国合	水电	112.4334	2768	-311215.65	0	-311215.65	0	9059.12		-302156.53
68	国如	水电	242.4858	2768	-671200.69	0	-671200.69	942.38	26200.2		-644058.11
69	哈雅沟	水电	1.6184	2768	-4479.73	0	-4479.73	0	8794.17		4314.44
70	海涯寨	水电	8.1546	2768	-22571.93	0	-22571.93	0	14167.68		-8404.25
71	海子沟	水电	6.796	2768	-18811.33	0	-18811.33	0	11883.87		-6927.46
72	汗牛河	水电	2.6452	2768	-7321.91	0	-7321.91	0	50762.83		43440.92
73	汉阳	水电	10.7193	2768	-29671.02	0	-29671.02	0	30674.06		1003.04
74	河口	水电	8.0027	2768	-22151.47	0	-22151.47	5556.88	29942.09		13347.5
75	黑河塘	水电	2.0833	2768	-5766.57	0	-5766.57	41679.1	47869.46		83781.99
76	黑土坡	水电	10.5124	2768	-29098.27	0	-29098.27	0	10124.78		-18973.49
77	洪一	水电	0	2768	0	-147.72	-147.72	49627.32	52414.76		101894.36
78	宏阳	水电	2.3279	2768	-6443.63	0	-6443.63	49.54	5816.27		-577.82
79	红房子	水电	13.3727	2768	-37015.63	0	-37015.63	12973.75	65930.64		41888.76
80	红旗	水电	11.0073	2768	-30468.32	0	-30468.32	15287.13	35200.11		20018.92
81	红卫桥	水电	14.6945	2768	-40674.38	0	-40674.38	0	80634.52		39960.14
82	红岩子	水电	14.802	2768	-40971.99	0	-40971.99	0	59016.89		18044.9
83	红叶	水电	3.0051	2768	-8318.12	0	-8318.12	0	13684.59		5366.47
84	猴子岩	水电	61.5528	2768	-170378.15	-34899.67	-205277.82	97313.8	958036.69		850072.67
85	葫芦坝	水电	6.887	2768	-19063.22	0	-19063.22	13492.98	5356.38		-213.86
86	虎头寺	水电	326.2231	2768	-902985.49	0	-902985.49	0	33147.86		-869837.63
87	虎牙	水电	67.6713	2768	-187314.16	0	-187314.16	0	25468.41		-161845.75
88	华强	水电	71.5551	2768	-198064.52	0	-198064.52	34.54	3219.72		-194810.26
89	华山沟	水电	11.6871	2768	-32349.89	0	-32349.89	0	53304.51		20954.62
90	黄丹	水电	15.9003	2768	-44012.03	0	-44012.03	16.63	16552.77		-27442.63
91	黄金坪	水电	0	2768	0	-3510.38	-3510.38	124238.67	579466.72		700195.01
92	汇溪	水电	4.9303	2768	-13647.07	0	-13647.07	0	41739.33		28092.26
93	火谷	水电	1.7253	2768	-4775.63	0	-4775.63	0	13476.63		8701
94	吉牛	水电	16.3671	2768	-45304.13	0	-45304.13	42417.78	183543.91		180657.56

2022年7月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返 费用	还	结算费用
95	吉日波	水电	12.8263	2768	-35503.2	0	-35503.2	0	13363.4		-22139.8
96	吉鱼	水电	19.2603	2768	-53312.4	0	-53312.4	0	66799.99		13487.59
97	姜射坝	水电	402.6389	2768	-1114504.48	0	-1114504.48	0	98290.11		-1016214.37
98	江边	水电	50.1958	2768	-138941.97	0	-138941.97	61330.81	220073.99		142462.83
99	交财湾	水电	2.1265	2768	-5886.15	0	-5886.15	4443.62	48860.94		47418.41
100	脚基坪	水电	18.7547	2768	-51913.01	0	-51913.01	17751.29	30969.56		-3192.16
101	金桐子	水电	12.9239	2768	-35773.41	0	-35773.41	0	12213.6		-23559.81
102	金康	水电	9.1306	2768	-25273.5	0	-25273.5	12203.09	128244.58		115174.17
103	金龙潭	水电	134.9713	2768	-373600.56	0	-373600.56	32566.33	109453.74		-231580.49
104	金盘子	水电	8.9705	2768	-24830.34	0	-24830.34	6.85	19831.22		-4992.27
105	金窝	水电	15.1546	2768	-41947.93	0	-41947.93	1467.02	187708.18		147227.27
106	金银台	水电	2.919	2768	-8079.79	0	-8079.79	2392.65	85778.96		80091.82
107	金中九	水电	5.0494	2768	-13976.74	-5220.6	-19197.34	82553.69	267055.13		330411.48
108	久铁	水电	41.1319	2768	-113853.1	-10735.24	-124588.34	15968.76	60041.84		-48577.74
109	九架棚	水电	12.5601	2768	-34766.36	0	-34766.36	0	8362.81		-26403.55
110	九源	水电	65.5536	2768	-181452.36	0	-181452.36	46751.89	26588.65		-108111.82
111	卡基娃	水电	131.5888	2768	-364237.8	-7738.63	-371976.43	98452.19	311393.82		37869.58
112	卡子	水电	0.4373	2768	-1210.45	0	-1210.45	0	5916.81		4706.36
113	开建桥	水电	7.8617	2768	-21761.19	0	-21761.19	3056.51	35267.17		16562.49
114	开坪	水电	5.0591	2768	-14003.59	0	-14003.59	1378.11	10320.92		-2304.56
115	康托	水电	10.0504	2768	-27819.51	0	-27819.51	114.91	45494.33		17789.73
116	可河	水电	45.2972	2768	-125382.65	0	-125382.65	353.11	28562.23		-96467.31
117	拉角沟	水电	2.4784	2768	-6860.21	0	-6860.21	95.21	10357.63		3592.63
118	拉拉山	水电	5.6886	2768	-15746.04	0	-15746.04	1750.23	74871.71		60875.9
119	朗寨	水电	87.2558	2768	-241524.05	0	-241524.05	0	24616.24		-216907.81
120	冷竹关	水电	7.0631	2768	-19550.66	0	-19550.66	31944.08	147197.05		159590.47
121	栗子坪	水电	2.7312	2768	-7559.96	0	-7559.96	41.23	8097.34		578.61
122	利源	水电	21.7638	2768	-60242.2	0	-60242.2	0	12052.54		-48189.66
123	立洲	水电	76.1523	2768	-210789.62	0	-210789.62	8630.65	264829.51		62670.54
124	联补	水电	30.1225	2768	-83379.08	-13017.24	-96396.32	12437.76	72795.74		-11162.82
125	灵官庙	水电	5.378	2768	-14886.3	0	-14886.3	0	0		-14886.3
126	灵溪	水电	32.83	2768	-90873.44	0	-90873.44	17533.04	52199.34		-21141.06

2022年7月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则”考核电量	“两个细则”考核电价	“两个细则”考核费用	辅助服务市场考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返费用	还	结算费用
127	刘河坝	水电	1.4413	2768	-3989.52	0	-3989.52	0	6387.76		2398.24
128	柳洪	水电	5.0643	2768	-14017.98	0	-14017.98	18693.58	82191.69		86867.29
129	柳坪	水电	0.3513	2768	-972.4	0	-972.4	24279.35	80697.75		104004.7
130	龙安	水电	0.3871	2768	-1071.49	-4551.66	-5623.14	142.3	29887.57		24406.73
131	龙洞	水电	8.0807	2768	-22367.38	0	-22367.38	10282.18	135458.57		123373.37
132	龙潭	水电	12.5196	2768	-34654.25	0	-34654.25	283.36	15796.01		-18574.88
133	龙头石	水电	0.0761	2768	-210.64	-2288.06	-2498.7	38298.59	519869.68		555669.57
134	龙溪沟	水电	16.5388	2768	-45779.4	0	-45779.4	458.83	8865.56		-36455.01
135	龙源	水电	2.6714	2768	-7394.44	0	-7394.44	0	21602.21		14207.77
136	楼方	水电	3.8141	2768	-10557.43	0	-10557.43	0	14519.55		3962.12
137	炉城	水电	16.3533	2768	-45265.93	0	-45265.93	0	15765.24		-29500.69
138	绿叶	水电	10.9779	2768	-30386.83	0	-30386.83	0	42889.08		12502.25
139	马回	水电	0	2768	0	0	0	0	59972.15		59972.15
140	马拟	水电	15.9608	2768	-44179.49	0	-44179.49	0	4584.1		-39595.39
141	毛尔盖	水电	9.2258	2768	-25537.01	-1313.19	-26850.2	69486.71	245707.4		288343.91
142	毛滩	水电	85.8215	2768	-237553.91	0	-237553.91	1.53	53986.68		-183565.7
143	民治	水电	0	2768	0	0	0	0	0		0
144	明礼	水电	23.2506	2768	-64357.66	0	-64357.66	0	4949.33		-59408.33
145	明台	水电	8.9137	2768	-24673.12	0	-24673.12	88.44	22371.09		-2213.59
146	磨西	水电	7.6627	2768	-21210.35	0	-21210.35	0	15474.24		-5736.11
147	磨子	水电	3.2314	2768	-8944.52	0	-8944.52	9594.35	48773.15		49422.98
148	木坡	水电	0	2768	0	0	0	0	28364.71		28364.71
149	木座	水电	17.5406	2768	-48552.38	-5849.23	-54401.61	5863.78	38407.77		-10130.06
150	纳瓦	水电	61.6886	2768	-170754.04	0	-170754.04	0	10562.85		-160191.19
151	南坪	水电	2.0125	2768	-5570.6	0	-5570.6	9078.18	46240.97		49748.55
152	南桤河	水电	49.8388	2768	-137953.8	0	-137953.8	2949.04	49491.39		-85513.37
153	尼河	水电	50.1538	2768	-138825.72	0	-138825.72	0	10896.07		-127929.65
154	娘拥	水电	0.2676	2768	-740.72	0	-740.72	0	51259.89		50519.17
155	宁朗	水电	4.1037	2768	-11359.04	0	-11359.04	11937.01	79949.04		80527.01
156	跑马坪	水电	6.3087	2768	-17462.48	0	-17462.48	21503.59	27358.46		31399.57
157	偏桥	水电	3.3562	2768	-9289.85	-305.7	-9595.55	29211.82	182357.41		201973.68
158	坪头	水电	1.3491	2768	-3734.31	0	-3734.31	16021.59	63282.05		75569.33

2022年7月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则”考核电量	“两个细则”考核电价	“两个细则”考核费用	辅助服务市场考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返费用	还	结算费用
159	平翁	水电	0.8985	2768	-2487.05	0	-2487.05	538.06	105068.36		103119.37
160	瀑布沟	水电	0	2768	0	-16471	-16471	123034.75	2494811.05		2601374.81
161	七星	水电	0.7041	2768	-1948.95	0	-1948.95	0	9912.87		7963.92
162	千佛岩	水电	14.4968	2768	-40127.14	0	-40127.14	1347.76	53661.18		14881.8
163	青居	水电	90.2453	2768	-249798.99	0	-249798.99	629.33	82789.75		-166379.91
164	清水沟	水电	5.74	2768	-15888.32	0	-15888.32	0	12615.94		-3272.38
165	晴朗	水电	29.5063	2768	-81673.44	0	-81673.44	14004.54	109738.52		42069.62
166	丘东	水电	42.3395	2768	-117195.74	0	-117195.74	1524.9	59795.03		-55875.81
167	去学	水电	13.2631	2768	-36712.26	0	-36712.26	9646.76	143896.81		116831.31
168	热枯河	水电	54.6675	2768	-151319.64	0	-151319.64	6.75	12316.74		-138996.15
169	热水塘	水电	13.7712	2768	-38118.68	0	-38118.68	0	8028.27		-30090.41
170	仁宗海	水电	5.4723	2768	-15147.33	0	-15147.33	85.83	185791.37		170729.87
171	荣丁	水电	8.787	2768	-24322.42	0	-24322.42	83.02	7190.57		-17048.83
172	若水	水电	10.0622	2768	-27852.22	-94660.44	-122512.66	66104.65	244404.23		187996.22
173	撒多	水电	5.2615	2768	-14563.83	0	-14563.83	96.9	124132.43		109665.5
174	三奥	水电	3.8765	2768	-10730.15	0	-10730.15	0	13574.67		2844.52
175	三岔	水电	0.0815	2768	-225.59	0	-225.59	0	24593.98		24368.39
176	三江	水电	150.4495	2768	-416444.22	0	-416444.22	5838.98	22376.11		-388229.13
177	三棵树	水电	37.6639	2768	-104253.68	0	-104253.68	0	36781.55		-67472.13
178	三垭河	水电	23.7867	2768	-65841.59	0	-65841.59	0	16254.11		-49587.48
179	沙南	水电	42.1255	2768	-116603.38	0	-116603.38	59237.14	245461.43		188095.19
180	沙坪	水电	5	2768	-13840	-219.72	-14059.72	38337.93	131004.9		155283.11
181	沙溪	水电	1.7477	2768	-4837.63	0	-4837.63	3952.2	53212.11		52326.68
182	沙嘴	水电	13.7311	2768	-38007.68	0	-38007.68	0	17440.41		-20567.27
183	杉树坪	水电	34.8167	2768	-96372.63	0	-96372.63	0	23726.35		-72646.28
184	山棱岗	水电	22.0075	2768	-60916.76	0	-60916.76	13468.46	20531.27		-26917.03
185	上石盘	水电	56.1285	2768	-155363.63	0	-155363.63	0	14646.65		-140716.98
186	上松	水电	12.4081	2768	-34345.62	0	-34345.62	0	4769.21		-29576.41
187	上通坝	水电	14.6	2768	-40412.8	-4908.38	-45321.18	0	197543.73		152222.55
188	深溪沟	水电	0	2768	0	-18564.74	-18564.74	16680.75	462548.08		460664.09
189	圣达	水电	134.5678	2768	-372483.56	-24439.14	-396922.7	14326.93	328634.09		-53961.68
190	狮子坪	水电	9.6918	2768	-26826.9	0	-26826.9	418.63	91717.55		65309.28

2022年7月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细 则”考核 电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返 费用	结算费用
191	石碛楼	水电	41.9906	2768	-116229.98	0	-116229.98	43.73	5568.72	-110617.53
192	石棉矿	水电	648.8764	2768	-1796089.82	0	-1796089.82	9951.59	14326.35	-1771811.88
193	双滩	水电	3.1283	2768	-8659.19	0	-8659.19	1943.75	23841.18	17125.74
194	水打坝	水电	10.1381	2768	-28062.26	0	-28062.26	0	4804.73	-23257.53
195	水津关	水电	26.481	2768	-73299.41	0	-73299.41	356.38	31062.97	-41880.06
196	水牛家	水电	6.7814	2768	-18770.92	-4152.99	-22923.91	971.33	27283.02	5330.44
197	硕梁	水电	0.5836	2768	-1615.4	0	-1615.4	0	111786.73	110171.33
198	硕中	水电	9.1842	2768	-25421.87	0	-25421.87	36726.92	67459.92	78764.97
199	四板沟	水电	38.2357	2768	-105836.42	0	-105836.42	0	15525.2	-90311.22
200	松源	水电	127.7666	2768	-353657.95	0	-353657.95	0	26614.31	-327043.64
201	苏巴姑	水电	1.1646	2768	-3223.61	0	-3223.61	5552.04	20037.21	22365.64
202	梭罗沟	水电	1.7075	2768	-4726.36	0	-4726.36	0	24296.34	19569.98
203	踏卡	水电	9.108	2768	-25210.94	-141.66	-25352.6	19610.49	84421.09	78678.98
204	太平驿	水电	157.0848	2768	-434810.73	0	-434810.73	2486.46	225741.01	-206583.26
205	唐元	水电	11.5209	2768	-31889.85	0	-31889.85	18749.14	92459.83	79319.12
206	桃坪	水电	14.8315	2768	-41053.59	0	-41053.59	7060.99	112551.01	78558.41
207	腾达	水电	10.5957	2768	-29328.9	0	-29328.9	0	9271.81	-20057.09
208	天龙湖	水电	150.172	2768	-415676.1	0	-415676.1	31854.42	113713.46	-270108.22
209	天元	水电	2.2806	2768	-6312.7	0	-6312.7	0	10507.9	4195.2
210	田湾河	水电	2.9999	2768	-8303.72	0	-8303.72	17375.31	163051.42	172123.01
211	铁厂河	水电	0	2768	0	-85.98	-85.98	10151.07	51259.74	61324.83
212	亭子口	水电	0	2768	0	-2289.22	-2289.22	221099.28	496951.67	715761.72
213	通泉坝	水电	6.743	2768	-18664.62	0	-18664.62	0	33872.9	15208.28
214	铜街子	水电	63.6605	2768	-176212.26	-490.23	-176702.49	11753.12	545903.81	380954.44
215	铜陵	水电	3.3682	2768	-9323.18	0	-9323.18	13788.17	70496.92	74961.91
216	铜头	水电	7.462	2768	-20654.82	0	-20654.82	71.92	6023.77	-14559.13
217	洼隘	水电	11.4497	2768	-31692.77	0	-31692.77	7.29	19638.21	-12047.27
218	瓦古脚	水电	11.9202	2768	-32995.11	0	-32995.11	0	11026.97	-21968.14
219	瓦屋山	水电	23.8346	2768	-65974.17	0	-65974.17	19705.13	72461.06	26192.02
220	万和	水电	2.1073	2768	-5833.01	0	-5833.01	0	102734.97	96901.96
221	威州	水电	169.6796	2768	-469673.13	0	-469673.13	0	51183.53	-418489.6
222	围海	水电	2.2585	2768	-6251.53	0	-6251.53	0	27505.99	21254.46

2022年7月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则”考核电量	“两个细则”考核电价	“两个细则”考核费用	辅助服务市场考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返费用	还	结算费用
223	卧罗桥	水电	38.7109	2768	-107151.77	0	-107151.77	14167.96	64904.41		-28079.4
224	五一桥	水电	18.5682	2768	-51396.78	0	-51396.78	21877.77	106006.93		76487.92
225	溪古	水电	52.6769	2768	-145809.66	0	-145809.66	43421.48	173329.64		70941.46
226	洗马姑	水电	55.8979	2768	-154725.39	0	-154725.39	0	4525.47		-150199.92
227	下松	水电	14.2949	2768	-39568.28	0	-39568.28	453.72	5597.68		-33516.88
228	下寨子	水电	36.3105	2768	-100507.46	0	-100507.46	3.58	44535.63		-55968.25
229	仙女堡	水电	122.4845	2768	-339037.1	0	-339037.1	208308.61	36805.54		-93922.95
230	小沟头	水电	142.2661	2768	-393792.56	0	-393792.56	10622.53	28852.2		-354317.83
231	小关子	水电	276.7879	2768	-766148.91	0	-766148.91	3.35	105560.11		-660585.45
232	小河	水电	1.5768	2768	-4364.58	0	-4364.58	0	32035.13		27670.55
233	小龙	水电	25.7832	2768	-71367.9	0	-71367.9	0	31457.35		-39910.55
234	小三峡	水电	22.3647	2768	-61905.49	0	-61905.49	0	17509.67		-44395.82
235	小天都	水电	140.1226	2768	-387859.36	0	-387859.36	1311.42	170984.78		-215563.16
236	小兴场	水电	1.5553	2768	-4305.07	0	-4305.07	0	8622.21		4317.14
237	小娃	水电	3.7224	2768	-10303.6	0	-10303.6	1207.86	15549.19		6453.45
238	斜卡	水电	7.3598	2768	-20371.93	-173.12	-20545.05	19776.61	103214.3		102445.86
239	新城	水电	2.5643	2768	-7097.98	0	-7097.98	5963.52	76535.79		75401.33
240	新马	水电	11.435	2768	-31652.08	0	-31652.08	7388.2	80758.62		56494.74
241	秀观	水电	9.699	2768	-26846.83	0	-26846.83	14.85	82884.65		56052.67
242	薛城	水电	50.8133	2768	-140651.21	0	-140651.21	0	36214.66		-104436.55
243	雅都	水电	2.0121	2768	-5569.49	0	-5569.49	20974.55	92349.89		107754.95
244	雅家埂	水电	15.0192	2768	-41573.15	0	-41573.15	0	6626.17		-34946.98
245	烟岗	水电	11.6164	2768	-32154.2	0	-32154.2	28440.07	29511.8		25797.67
246	岩坝	水电	46.5554	2768	-128865.35	0	-128865.35	5607.52	4020.03		-119237.8
247	岩禾	水电	150.6235	2768	-416925.85	0	-416925.85	0	25705.05		-391220.8
248	姚河坝	水电	6.9736	2768	-19302.92	0	-19302.92	13438.59	44423.21		38558.88
249	冶勒	水电	13.3736	2768	-37018.12	0	-37018.12	29158.47	16004.13		8144.48
250	叶塘	水电	17.527	2768	-48514.74	0	-48514.74	0	11949.09		-36565.65
251	一颗印	水电	0	2768	0	0	0	0	0		0
252	阴坪	水电	0.2341	2768	-647.99	-4711.26	-5359.25	15124.34	30936.43		40701.52
253	英雄坡	水电	1.8965	2768	-5249.51	0	-5249.51	0	28121.09		22871.58
254	油坊沟	水电	5.3035	2768	-14680.09	0	-14680.09	0	12363.67		-2316.42

2022年7月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细 则”考核 电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返 费用	结算费用
255	鱼洞	水电	19.9528	2768	-55229.35	0	-55229.35	441.97	45795.84	-8991.54
256	雨城	水电	176.8658	2768	-489564.53	0	-489564.53	1648.11	85581.24	-402335.18
257	禹源坝	水电	2.1943	2768	-6073.82	0	-6073.82	0	15172.48	9098.66
258	玉津	水电	161.0982	2768	-445919.82	0	-445919.82	13568.92	350813.89	-81537.01
259	玉龙	水电	5.1858	2768	-14354.29	0	-14354.29	25776.16	36167.85	47589.72
260	玉田	水电	23.5277	2768	-65124.67	0	-65124.67	250.82	58757.13	-6116.72
261	赞拉	水电	0	2768	0	0	0	0	37697.74	37697.74
262	赵家山	水电	9.7755	2768	-27058.58	0	-27058.58	0	12988.08	-14070.5
263	枕头坝	水电	0	2768	0	-4646.02	-4646.02	22427.35	490759.1	508540.43
264	中坝	水电	16.0983	2768	-44560.09	0	-44560.09	0	11631.78	-32928.31
265	中山	水电	18.9218	2768	-52375.43	0	-52375.43	0	6607.44	-45767.99
266	舟坝	水电	19.2473	2768	-53276.53	0	-53276.53	0	30745.83	-22530.7
267	竹格多	水电	28.242	2768	-78173.86	0	-78173.86	12911.38	49822.52	-15439.96
268	紫兰坝	水电	4.964	2768	-13740.35	0	-13740.35	24.03	56286.58	42570.26
269	紫坪铺	水电	0	2768	0	-1314.12	-1314.12	184247.73	412776.19	595709.8
270	仔达寨	水电	28.1286	2768	-77859.96	0	-77859.96	0	24242.88	-53617.08
271	自一里	水电	5.949	2768	-16466.83	-11406.75	-27873.58	36052.39	74934.86	83113.67
272	宗上	水电	7.1707	2768	-19848.5	0	-19848.5	0	18363.32	-1485.18
273	足木	水电	209.7857	2768	-580686.82	0	-580686.82	0	17560.08	-563126.74
274	泸定	水电	16.8191	2768	-46555.27	0	-46555.27	28259.22	592747.02	574450.97
275	泗耳	水电	28.6956	2768	-79429.42	0	-79429.42	0	16028.63	-63400.79
276	驷马桥	水电	20.6852	2768	-57256.63	0	-57256.63	0	14804.47	-42452.16
277	桦坝	水电	5.2076	2768	-14414.64	0	-14414.64	40.02	11504.19	-2870.43
278	硃磬	水电	429.3383	2768	-1188408.41	0	-1188408.41	15692.24	151819.98	-1020896.19
279	夔团	水电	97.3934	2768	-269584.93	0	-269584.93	407.73	93124.52	-176052.68
280	博能	生物质	0	2768	0	0	0	0	3812.25	3812.25
281	长安	生物质	0	2768	0	0	0	0	8140.37	8140.37
282	陈边	生物质	0	2768	0	0	0	0	8913.15	8913.15
283	大古井	生物质	0	2768	0	0	0	14.42	18643.48	18657.9
284	定鞍	生物质	0	2768	0	0	0	0	9751.8	9751.8
285	高海	生物质	0	2768	0	0	0	0	8491.5	8491.5
286	高能	生物质	0	2768	0	0	0	0	2471.06	2471.06

2022年7月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细 则”考核 电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返 费用	结算费用
287	高照	生物质	0	2768	0	0	0	3400.26	4467.14	7867.4
288	光大	生物质	34.674	2768	-95977.63	0	-95977.63	0	10961.13	-85016.5
289	广武	生物质	23.367	2768	-64679.86	0	-64679.86	0	3909.04	-60770.82
290	海诺尔	生物质	0	2768	0	0	0	0	12245.66	12245.66
291	画家乡	生物质	0	2768	0	0	0	9.87	3767.54	3777.41
292	黄龙	生物质	0	2768	0	0	0	0	3813.36	3813.36
293	佳境	生物质	0	2768	0	0	0	19.55	2270.77	2290.32
294	金水湾	生物质	0	2768	0	0	0	343	3639.8	3982.8
295	九洪	生物质	0	2768	0	0	0	0	9911.94	9911.94
296	梨树寺	生物质	0.36	2768	-996.48	0	-996.48	0	4292.81	3296.33
297	李渡	生物质	0	2768	0	0	0	74.19	5465.7	5539.89
298	鲤鱼溪	生物质	6.3	2768	-17438.4	0	-17438.4	0	5642.52	-11795.88
299	梁平	生物质	0	2768	0	0	0	0	8887.2	8887.2
300	猫儿关	生物质	0	2768	0	0	0	0	4189.72	4189.72
301	民强	生物质	0	2768	0	0	0	0	5650.53	5650.53
302	南岳	生物质	0	2768	0	0	0	0	9765.53	9765.53
303	三峰	生物质	0	2768	0	0	0	0	4994.02	4994.02
304	四水	生物质	0	2768	0	0	0	4.4	658.37	662.77
305	同安	生物质	0.4	2768	-1107.2	0	-1107.2	0	3940.91	2833.71
306	同德	生物质	12.72	2768	-35208.96	0	-35208.96	0	8914.9	-26294.06
307	万兴	生物质	0	2768	0	0	0	0	14284.42	14284.42
308	旺能	生物质	0	2768	0	0	0	0	3636.9	3636.9
309	威澳	生物质	12.15	2768	-33631.2	0	-33631.2	945.61	3616.91	-29068.68
310	闻家冲	生物质	0.84	2768	-2325.12	0	-2325.12	184.58	4318.27	2177.73
311	五桐	生物质	0	2768	0	0	0	0	11139.51	11139.51
312	肖家	生物质	1.08	2768	-2989.44	0	-2989.44	0	4483.13	1493.69
313	兴泸	生物质	0	2768	0	0	0	0	8674.84	8674.84
314	羊老坪	生物质	0	2768	0	0	0	0	3345.68	3345.68
315	阳关	生物质	0	2768	0	0	0	0	9890.14	9890.14
316	营峰	生物质	0	2768	0	0	0	0	2470.07	2470.07
317	盈基	生物质	7.05	2768	-19514.4	0	-19514.4	0	9502.7	-10011.7
318	粤丰	生物质	0	2768	0	0	0	0	8123.49	8123.49

2022年7月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则”考核电量	“两个细则”考核电价	“两个细则”考核费用	辅助服务市场考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返费用	还	结算费用
319	中和	生物质	0	2768	0	0	0	0	2529.95		2529.95
320	中科	生物质	0	2768	0	0	0	16.98	5968.98		5985.96
321	中眉	生物质	4.37	2768	-12096.16	0	-12096.16	91.76	4017.49		-7986.91
322	琦丰	生物质	0	2768	0	0	0	0	6249.06		6249.06
323	旌阳	生物质	0	2768	0	0	0	9266.89	6101.08		15367.97
324	达州燃机	火电	8.6089	2768	-23829.44	0	-23829.44	761769.58	378377.14		1116317.28
325	东岳	火电	595.722	2768	-1648958.5	0	-1648958.5	17523.18	582568.21		-1048867.11
326	都尉燃机	火电	0	2768	0	0	0	0	0		0
327	方山	火电	501.4605	2768	-1388042.66	0	-1388042.66	199010.8	905409.57		-283622.29
328	高坝	火电	238.7354	2768	-660819.59	0	-660819.59	1549.1	74035.08		-585235.41
329	广安	火电	42.1695	2768	-116725.18	0	-116725.18	61167.66	519896.57		464339.05
330	广安扩建	火电	22.2874	2768	-61691.52	0	-61691.52	143112.58	416823.61		498244.67
331	广安三期	火电	51.1083	2768	-141467.77	0	-141467.77	50958.6	1290961.76		1200452.59
332	江油新厂	火电	0	2768	0	0	0	0	0		0
333	金堂	火电	812.7324	2768	-2249643.28	0	-2249643.28	48148.98	1286990.75		-914503.55
334	临巴	火电	146.1599	2768	-404570.6	0	-404570.6	28438.47	533261.3		157129.17
335	戎州	火电	48.3063	2768	-133711.84	0	-133711.84	38508.98	110114.96		1005912.1
336	三瓦窑	火电	39.8213	2768	-110225.36	0	-110225.36	0	9223.87		-101001.49
337	石化自备	火电	0	2768	0	0	0	0	0		0
338	苏房梁	火电	0	2768	0	0	0	0	0		0
339	太白	火电	911.4989	2768	-2523028.96	0	-2523028.96	85094.05	529045.69		-1908889.22
340	新平	火电	442.0015	2768	-1223460.15	0	-1223460.15	169179.75	1033304.97		-20975.43
341	新平扩建	火电	2.208	2768	-6111.74	0	-6111.74	64277.64	0		58165.9
342	云潭	火电	41.6518	2768	-115292.18	0	-115292.18	8575.36	276694.64		169977.82
343	云潭扩建	火电	51.8292	2768	-143463.23	0	-143463.23	21071.99	599000.63		476609.39
344	梓州	火电	178.8803	2768	-495140.67	-23300	-518440.67	10478704.02	1932773.92		11893037.27
345	百果	风电	102.554	2768	-283869.44	0	-283869.44	0	340584.39		56714.95
346	博洛拉达	风电	168.2575	2768	-465736.79	0	-465736.79	0	408950.03		-56786.76
347	川顺	风电	93.3555	2768	-258408.02	0	-258408.02	0	238396.24		-20011.78
348	大德	风电	250.7727	2768	-694138.75	0	-694138.75	0	754728.36		60589.61
349	德昌	风电	110.9016	2768	-306975.63	0	-306975.63	0	318272.07		11296.44
350	德耀	风电	106.2684	2768	-294150.82	0	-294150.82	0	207834.57		-86316.25

2022年7月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则”考核电量	“两个细则”考核电价	“两个细则”考核费用	辅助服务市场考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返费用	还	结算费用
351	芳地坪	风电	29.1142	2768	-80588.05	0	-80588.05	0	177779.21		97191.16
352	风坪关	风电	114.3667	2768	-316567	0	-316567	0	382473.26		65906.26
353	干坝子	风电	236.5422	2768	-654748.86	0	-654748.86	0	614057.94		-40690.92
354	官房	风电	77.9608	2768	-215795.61	0	-215795.61	0	109642.01		-106153.6
355	果木	风电	122.665	2768	-339536.8	0	-339536.8	0	280320.27		-59216.53
356	海口	风电	53.11	2768	-147008.37	0	-147008.37	0	135496.17		-11512.2
357	红和	风电	107.9551	2768	-298819.72	0	-298819.72	0	355142.38		56322.66
358	黄茅埂	风电	161.1079	2768	-445946.56	0	-445946.56	0	490818.26		44871.7
359	火烈	风电	199.8581	2768	-553207.11	0	-553207.11	0	284057.9		-269149.21
360	金格	风电	246.5448	2768	-682436.06	0	-682436.06	0	858751.43		176315.37
361	井叶特西	风电	105.8904	2768	-293104.71	0	-293104.71	0	527201.63		234096.92
362	拉马	风电	150.8501	2768	-417553.02	0	-417553.02	0	576703.27		159150.25
363	黎海	风电	79.9429	2768	-221282	0	-221282	0	187620.5		-33661.5
364	凉风坳	风电	179.7859	2768	-497647.34	0	-497647.34	0	486761.29		-10886.05
365	龙恩	风电	100.0939	2768	-277059.8	0	-277059.8	0	294598.97		17539.17
366	鲁基	风电	245.1211	2768	-678495.26	0	-678495.26	0	195430.47		-483064.79
367	鲁南	风电	83.174	2768	-230225.52	0	-230225.52	0	296947.56		66722.04
368	玛施金	风电	80.738	2768	-223482.78	0	-223482.78	0	202657.19		-20825.59
369	马鸣	风电	36.8864	2768	-102101.64	0	-102101.64	0	75499.88		-26601.76
370	马宗	风电	119.1413	2768	-329783.15	0	-329783.15	0	397534.59		67751.44
371	漫天岭	风电	96.0044	2768	-265740.15	0	-265740.15	0	327886.36		62146.21
372	青天铺	风电	124.5975	2768	-344885.88	0	-344885.88	0	405955.92		61070.04
373	清风	风电	34.2539	2768	-94814.93	0	-94814.93	0	56586.77		-38228.16
374	热柯觉	风电	126.8159	2768	-351026.36	0	-351026.36	0	276510.02		-74516.34
375	赛果乐	风电	157.3801	2768	-435628.14	0	-435628.14	0	752445.43		316817.29
376	三地	风电	160.3526	2768	-443855.91	0	-443855.91	0	486168.41		42312.5
377	水井湾	风电	102.3424	2768	-283283.82	0	-283283.82	0	364718.5		81434.68
378	铁达	风电	116.1094	2768	-321390.79	0	-321390.79	0	363087.11		41696.32
379	瓦库	风电	129.0684	2768	-357261.33	0	-357261.33	0	310204.14		-47057.19
380	望江坪	风电	55.4088	2768	-153371.61	0	-153371.61	0	161647.83		8276.22
381	乌科	风电	59.8848	2768	-165761.24	0	-165761.24	0	170702.75		4941.51
382	兴达	风电	70.7512	2768	-195839.38	0	-195839.38	0	226309.47		30470.09

2022年7月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细 则”考核 电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返 费用	结算费用
383	摇铃	风电	207.9367	2768	-575568.73	0	-575568.73	0	541780.41	-33788.32
384	伊达	风电	148.4179	2768	-410820.86	0	-410820.86	0	357798.83	-53022.03
385	御马	风电	75.409	2768	-208732.22	0	-208732.22	0	135361.45	-73370.77
386	云顶山	风电	297.9369	2768	-824689.37	0	-824689.37	0	568053.67	-256635.7
387	云岭	风电	90.8782	2768	-251550.77	0	-251550.77	0	289413.41	37862.64
388	阿拉学	光伏	21.9256	2768	-60690.12	0	-60690.12	0	21024.96	-39665.16
389	八角碉	光伏	28.6536	2768	-79313.25	0	-79313.25	0	46021.48	-33291.77
390	白鸟一期	光伏	22.603	2768	-62565.15	0	-62565.15	0	75831.52	13266.38
391	白鸟二期	光伏	24.3818	2768	-67488.7	0	-67488.7	0	81799.07	14310.37
392	白鸟三期	光伏	25.3217	2768	-70090.58	0	-70090.58	0	84952.65	14862.08
393	柏樛管	光伏	28.7248	2768	-79510.36	0	-79510.36	0	93983.48	14473.12
394	包谷坪	光伏	25.2717	2768	-69952.15	0	-69952.15	0	71850.7	1898.55
395	补约	光伏	19.3816	2768	-53648.19	0	-53648.19	0	51681.72	-1966.47
396	昌盛	光伏	44.825	2768	-124075.46	0	-124075.46	0	27947.99	-96127.47
397	达拉寨	光伏	15.9927	2768	-44267.88	0	-44267.88	0	47835.61	3567.73
398	大宝鼎	光伏	6.6855	2768	-18505.41	0	-18505.41	0	47417.77	28912.36
399	大田	光伏	5.3375	2768	-14774.31	0	-14774.31	0	17020.01	2245.7
400	德格	光伏	30.9096	2768	-85557.66	0	-85557.66	0	79588.48	-5969.18
401	定曲	光伏	18.424	2768	-50997.6	0	-50997.6	0	48842.62	-2154.98
402	公达	光伏	12.558	2768	-34760.49	0	-34760.49	0	37344.98	2584.49
403	贡唐岗	光伏	20.1499	2768	-55774.98	0	-55774.98	0	102189.58	46414.6
404	花梅	光伏	21.0299	2768	-58210.74	0	-58210.74	0	55140.85	-3069.89
405	灰力苏	光伏	11.1658	2768	-30906.93	0	-30906.93	0	32202.35	1295.42
406	惠金	光伏	68.9813	2768	-190940.16	0	-190940.16	0	102634.33	-88305.83
407	浑水塘	光伏	5.0342	2768	-13934.64	0	-13934.64	0	47528.54	33593.9
408	洁源	光伏	5.5215	2768	-15283.46	0	-15283.46	0	46938.02	31654.56
409	金安	光伏	10.8858	2768	-30131.95	0	-30131.95	0	33701.77	3569.82
410	兰错玛	光伏	21.3969	2768	-59226.51	0	-59226.51	0	58920.53	-305.98
411	洛乌沟	光伏	16.4416	2768	-45510.21	0	-45510.21	0	43536.15	-1974.06
412	美兴	光伏	21.7056	2768	-60081.18	0	-60081.18	0	86561	26479.82
413	棉桠	光伏	22.8177	2768	-63159.39	0	-63159.39	0	72016.93	8857.54
414	普隆村	光伏	18.2525	2768	-50522.86	0	-50522.86	0	46919.51	-3603.35

2022年7月四川省直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细 则”考核 电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返 费用	还	结算费用
415	若羌	光伏	16.2621	2768	-45013.58	0	-45013.58	0	43656.53		-1357.05
416	三关桥	光伏	12.4837	2768	-34554.94	0	-34554.94	0	35271.65		716.71
417	树堡	光伏	22.6034	2768	-62566.16	0	-62566.16	0	83416.59		20850.43
418	斯乡龙	光伏	32.1175	2768	-88901.35	0	-88901.35	0	100282.35		11381
419	太阳坡	光伏	25.128	2768	-69554.22	0	-69554.22	0	57957.4		-11596.82
420	塘泥湾	光伏	9.4995	2768	-26294.59	0	-26294.59	0	61627.77		35333.18
421	特里木	光伏	18.1766	2768	-50312.77	0	-50312.77	0	29110.84		-21201.93
422	瓦洛	光伏	0	2768	0	0	0	0	0		0
423	万家乡	光伏	12.6337	2768	-34970.19	0	-34970.19	0	44448.82		9478.63
424	西里	光伏	19.8108	2768	-54836.38	0	-54836.38	0	55474.89		638.51
425	下大沟	光伏	14.3046	2768	-39595.11	0	-39595.11	0	52470.68		12875.57
426	小南海	光伏	24.0249	2768	-66500.81	0	-66500.81	0	89089.43		22588.62
427	新那伽	光伏	80.1743	2768	-221922.57	0	-221922.57	0	205711.23		-16211.34
428	宜木	光伏	11.1378	2768	-30829.32	0	-30829.32	0	37488.92		6659.6
429	益门	光伏	19.5859	2768	-54213.88	0	-54213.88	0	52445.13		-1768.75
430	彰冠	光伏	14.1328	2768	-39119.48	0	-39119.48	0	29860.64		-9258.84
431	正斗	光伏	51.3841	2768	-142231.08	0	-142231.08	0	127391.8		-14839.28
432	正勉	光伏	25.5406	2768	-70696.52	0	-70696.52	0	71017.32		320.8
433	竹林坡	光伏	17.552	2768	-48584.02	0	-48584.02	0	55934.09		7350.07
434	卓坤	光伏	59.5629	2768	-164870.05	0	-164870.05	0	142040.14		-22829.91
435	子越	光伏	36.9555	2768	-102292.71	0	-102292.71	0	100244.42		-2048.29
436	宸光	光伏	24.795	2768	-68632.7	0	-68632.7	0	69999.44		1366.74
437	合计		20287.0108		-56154445.85	-349233.93	-56503679.76	16325737.48	56503679.76		16325737.48

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后 数据 (MWh)	备注
2022年07 月01日	金窝	非计划停 运考核	非停时间 考核	争议 有效	6月29日夜间持续降雨, 06:45金窝电站厂房后面山体有一块岩体垮塌, 飞溅的石头砸碎厂房窗户, 几块碎石穿越金窝一号发电机罩, 溅到转子滑环上, 使碳刷变形脱落搭接在金属支架上(具体见附件1), 造成转子一点接地故障, 机组非计划停运; 后经过检修专业人员紧急抢修处理更换碳刷后, 于当天下午15:16恢复并网发电。此次非停是因为突发自然灾害造成, 非人为原因。		119.28	0.0	与计划处核实, 因突发自然灾害造成非停, 予以免除。
2022年07 月01日	金窝	非计划停 运考核	非停次数 考核	争议 有效	6月29日夜间持续降雨, 06:45金窝电站厂房后面山体有一块岩体垮塌, 飞溅的石头砸碎厂房窗户, 几块碎石穿越金窝一号发电机罩, 溅到转子滑环上, 使碳刷变形脱落搭接在金属支架上(具体见附件1), 造成转子一点接地故障, 机组非计划停运; 后经过检修专业人员紧急抢修处理更换碳刷后, 于当天下午15:16恢复并网发电。此次非停是因为突发自然灾害造成, 非人为原因。	金窝电站一号机组转子一点接地 非计划停运考核电量共计 469.28MWh。	350.0	0.0	与计划处核实, 因突发自然灾害造成非停, 予以免除。
2022年07 月01日	灵溪	非计划停 运考核	非停次数 考核	争议 无效	被考核	非停次数考核	190.0	190.0	与计划处核实, 按规则进行考核
2022年07 月01日	灵溪	非计划停 运考核	非停次数 考核	争议 无效	被考核	非停次数考核	190.0	190.0	与计划处核实, 按规则进行考核
2022年07 月01日	灵溪	非计划停 运考核	非停时间 考核	争议 无效	被考核	非停时间考核	20.52	20.52	与计划处核实, 按规则进行考核

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注	
2022年07月01日	灵溪	非计划停运考核	非停时间考核	被考核 因雷击造成杉铁水支线过流三段保护动作，机组跳闸，非人为事故停机。特申请免去2022年7月17日18:45至18日9:30分，非计划停运考核3.1800万千瓦。请省公司领导核查。	非停时间考核 2022年7月17日18:45至18日9:30分，非计划停运考核3.1800万千瓦。	20.52	20.52	与计划处核实，按规则进行考核。	
2022年07月01日	水打坝	非计划停运考核	非停次数考核		2022年7月11日，玉田#1主变由运行转热备用，主变漏油，非停时间4.47小时。玉田#1机组非停时间考核电量13.857MWh，玉田#2机组非停时间考核电量13.857MWh，合计非停时间考核电量27.714MWh。根据最新版两个细则中考核标准“机组非停运期间，按0.02 机组额定容量 停运时间计为考核电量”计算，玉田#1机组非停时间考核电量0.0231 4.47=2.7714MWh，玉田#2机组非停时间考核电量0.02 31 4.47=2.7714MWh，合计非停时间考核电量5.5428MWh。特申请减免22.1712MWh电量考核。	2022年7月11日，玉田#1主变由运行转热备用，主变漏油，非停时间4.47小时。玉田#1机组非停时间考核电量13.857MWh，玉田#2机组非停时间考核电量13.857MWh，合计非停时间考核电量27.714MWh。根据最新版两个细则中考核标准“机组非停运期间，按0.02 机组额定容量 停运时间计为考核电量”计算，玉田#1机组非停时间考核电量0.0231 4.47=2.7714MWh，玉田#2机组非停时间考核电量0.02 31 4.47=2.7714MWh，合计非停时间考核电量5.5428MWh。特申请减免22.1712MWh电量考核。	20.0	20.0	与计划处核实，按规则进行考核。
2022年07月01日	玉田	非计划停运考核	非停时间考核	对非停时间考核计算存在异议	2022年7月11日，玉田#1主变由运行转热备用，主变漏油，非停时间4.47小时。玉田#1机组非停时间考核电量13.857MWh，玉田#2机组非停时间考核电量13.857MWh，合计非停时间考核电量27.714MWh。根据最新版两个细则中考核标准“机组非停运期间，按0.02 机组额定容量 停运时间计为考核电量”计算，玉田#1机组非停时间考核电量0.0231 4.47=2.7714MWh，玉田#2机组非停时间考核电量0.02 31 4.47=2.7714MWh，合计非停时间考核电量5.5428MWh。特申请减免22.1712MWh电量考核。	27.72	27.72	按照《关于加大能源保供期间发电厂并网运行管理考核力度的通知》（川监能市场函〔2021〕208号）要求，7月为保供时期，考核计算无误。	

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	玉田	非计划停运考核	非停次数考核	争议无效	对非停次数考核计算存在异议	2022年7月11日, 玉田#1主变由运行转热备用, 主变漏油, 非停时间4.47小时。玉田#1机组类型考核电量77.5MWh, 玉田#2机组类型考核电量77.5MWh, 合计非停类型考核电量155MWh。根据最新版两个细则中考核标准“第1类非计划停运发生一次按机组额定容量1小时计为考核电量”计算, 玉田#1机组类型考核电量311=31MWh, 玉田#2机组类型考核电量311=31MWh, 合计类型考核电量62MWh。特申请减免93MWh电量考核。	155.0	155.0	按照《关于加大能源保供期间发电厂并网运行管理考核力度的通知》(川监能市场函(2021)208号)要求, 7月为保供时期, 考核计算无误。
2022年07月01日	泸定	非计划停运考核	非停次数考核	争议有效	4号机组停机退备消缺	四川华电泸定水电有限公司2022年7月4号机组考核申诉报告。	575.0	0.0	与计划处核实, 情况属实, 同意免除考核。
2022年07月01日	泸定	非计划停运考核	非停时间考核	争议有效	4号机组停机退备消缺	四川华电泸定水电有限公司2022年7月4号机组考核申诉报告。	474.49	0.0	与计划处核实, 情况属实, 同意免除考核。
2022年07月01日	方山	非计划停运考核	非停时间考核	争议有效	方山电厂2022年7月因特殊原因造成检修工期延后, 请酌情考核。	方山电厂关于2022年7月非计划停运考核电量的争议。	3911.52	0.0	与计划处核实, 因配合主网停电造成机组检修延期, 该考核为电厂自身原因造成, 未能严格执行调令, 按规则进行考核。
2022年07月01日	宝州	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	宝州电站关于7月“日发电计划偏差考核”的争议	宝州电站关于7月“日发电计划偏差考核”的争议。	74.257	74.257	

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	毕棚沟	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	毕棚沟电厂6月28日11:00:至21:46执行日前发电计划,因径流式电厂、无限调节能力,受流域来水不足和水头限制,致使发电能力达不到该时段负荷值,故产生考核电量2.4851万千瓦时。望领导减免考核,谢谢!	毕棚沟电厂6月28日日前发电计划偏差考核,平段、峰段考核电量2.4851万千瓦时。	25.73	25.73	7月处于保供期间,根据相关政策文件规定,严格执行调令,故对未能严格执行调令的,按规则进行考核。
2022年07月01日	波罗	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	为保证电厂隧洞安全和最小生态流量的泄放要求。	1. 07月06日 09:47水库水位达最低1085.36米,已无法泄放生态流量。因川内受高温气候的影响,负荷严重超额,多次申请省调未果,为保证电厂隧洞安全,负荷由30强降到24MW.致使欠发电量62.108MWh。2. 07月23日13:31水库水位达最低1085.11米,已无法泄放生态流量。因受高温气候的影响,负荷严重超额,多次申请省调未果,为保证电厂隧洞安全,负荷由28强减到15MW.致使欠发电量23.129MWh。3. 特此申请以上2条欠发电量累计85.237MWh免于考核。	88.355	88.355	该考核为电厂自身原因造成,未能严格执行调令,按规则进行考核。
2022年07月01日	东岳	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	#31 机组发生非计划停运导致偏离发电计划曲线时,已经纳入了非计划停运考核,不再进行曲线偏差考核。	东岳电厂7月份日发电考核争议	11873.217	800.012	核买7.10日情况属实,门户平台异常调令未下发,免除期间考核电量。极端高温导致凝汽器真空低按出具报告部分时段免除,其余因机组缺陷欠发部分不予免除

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	高坝	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	1.) 高坝已于3月向贵中心提交最高带负荷能力70MW的说明, 请减免7月25日调令高于70MW的考核电量 2.) 7月内江高温是全国高温之最, 特别极端天气进一步影响机组带负荷能力, 公司积极保供, 采取了人工降温加冰块等诸多措施, 任然产生日计划考核电量106.55万千瓦时, 恳请酌情减免为谢!	四川省电力调度控制中心: 高坝2022年7月日计划争议材料已提交, 请予以核查为谢。	1456.327	1166.678	陈虎: 极端高温导致凝汽器真空低按出报告部分时段免除, 其余因机组缺陷欠发部分不予免除。;
2022年07月01日	古瓦	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	调令下达时间晚于调令开始时间, 调整时间较短, 机组爬坡率不满足。	关于古瓦电站2022年07月日电量偏差考核电量的争议	80.581	80.581	核实7月11日调令下发无异常, 其余考核为电厂自身原因造成, 未能严格执行调令
2022年07月01日	猴子岩	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	猴子岩电站在7月14日猴子岩电站在负荷调整过程中产生考核电量, 具体内容详见争议材料, 申请免除该时段考核电量。	2022年7月猴子岩电站日发电计划考核争议	615.528	615.528	该考核为电厂自身原因造成, 未能严格执行调令, 按规则进行考核。
2022年07月01日	虎头寺	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	我站总装机容量为60MW, 全大满负荷运行发电量为: 144万KW.h, 06月29日我站发电量为: 58.23万KW.h, 欠发电量: 87.6万, 当日调令为: 执行日发电量+欠发电量大于满负荷运行电量, 更大于调令执行日计划电量; 再因我站属于径流式电站调节库容极小, 存在困难	06月29日我站欠发电量87.6万KW.h	1680.338	1680.338	与调控处和自动化处核实, 省调调令和计算数据正确。按规则进行考核。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	华强	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	上游来水不足带不够当前负荷, 申请降负未同意, 水位已至死水位以下, 为保障机组安全强制减出力。	华强电站7月日发电量偏差考核	171.485	171.485	该考核为电厂自身原因造成, 未能严格执行调令, 按规定进行考核。
2022年07月01日	金堂	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	面对7月环境高温天气对机组发电情况的影响, 申请对考核适当减免。	通过对机组运行中循环水温、真空的曲线分析, 环境温度参数对真空的影响, 以及最终影响机组满出力的情况, 申请对7月负荷曲线超过500MW的部分而产生的不合格电量进行减免, 同时对不合格曲线在550MW时产生的调峰考核进行减免。	26376.263	3904.924	极端高温导致凝汽器真空低按出具报告部分时段免除, 其余因机组缺陷欠发部分不予免除。
2022年07月01日	金堂	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	机组非停期间, 已进行非停计划和非停时间的考核, 根据“两个细则”原则, 不再进行日发电计划偏差的重复考核。	7月10日08:07#62机组非停, 23:50#62机组并网, 7月11日01:20#62机组达300MW, 该时段的负荷曲线均是550MW, 此次非停已进行非停时间以及非停计划考核, 申请对该时段的不合格电量免除。	26376.263	3904.924	核实7.10日情况属实, 门户平台异常调令未下发, 免除期间考核电量。其他除极端高温导致凝汽器真空低按出具报告部分时段, 系电厂自身原因造成, 按规定进行考核。
2022年07月01日	金窝	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	7月14日, 省调现货交易系统显示20:00计划值672MW, 20:15计划值为677MW, 但在20:13查看20:30计划值时发现20:15计划值变为572MW, 由于前后查询出清计划值不一致, 又过了调整的时间点, 造成实际出力偏离出清计划值, 产生不合格电量48.245MWh (具体见附件2)。	7月日偏差考核电量48.245MWh (7月14日电力现货交易期间)	21.826	21.826	已核实7月14日20:15调令值为677MW, 该考核为电厂自身原因造成, 未能严格执行调令, 按规定进行考核。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	朗寨	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	06月28日考核电量28.8195万kW.h、06月30日考核电量20.2892万kW.h及07月09日考核电量30.0409万kW.h三日考核电量共计79.1496万kW.h均由于配合调度调峰，上游多诺电站不发电，朗寨电站来水不足多次电话解释及平台申请未果，为保证水工建筑安全运行，强减机组塞鱼蒞所致。	今在“源网”系统中收到朗寨电站07月预发布不合格电量共计87.2558万kW.h，我们对其中86.4853万kW.h不合格电量进行争议。	872.558	872.558	该考核为电厂自身原因造成，未能严格执行调令，按规则进行考核。
2022年07月01日	临巴	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	7月临巴电厂日计划累计欠发3854.956MWh，临巴电厂汽轮机凝汽器循环水设计进水温度24℃，汽轮机排汽温度36℃，凝汽器真空-94Kpa，机组可额定负荷运行；至7月6日起到31日渠县进入38℃高温天气，凝汽器循环水进水温度达36℃，汽轮机排汽温度47℃，凝汽器真空低至-85.5Kpa（凝汽器真空低于-86.3Kpa联动备用真空泵，真空仍无变化，低于-81.3Kpa机组真空低停机），因夏季极端高温天气，整个气温、水温均上升超过设计值12℃，机组出力受限，产生上述欠发电量，现申请免于考核。具体原因详见附件。	7月临巴电厂日计划累计欠发3854.956MWh，临巴电厂汽轮机凝汽器循环水设计进水温度24℃，汽轮机排汽温度36℃，凝汽器真空-94Kpa，机组可额定负荷运行；至7月6日起到31日渠县进入38℃高温天气，凝汽器循环水进水温度达36℃，汽轮机排汽温度47℃，凝汽器真空低至-85.5Kpa（凝汽器真空低于-86.3Kpa联动备用真空泵，真空仍无变化，低于-81.3Kpa机组真空低停机），因夏季极端高温天气，整个气温、水温均上升超过设计值12℃，机组出力受限，产生上述欠发电量，现申请免于考	3955.919	119.399	极端高温导致凝汽器真空低按出具报告部分时段免除，其余因机组缺陷欠发部分不予免除。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	龙潭	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	<p>主要原因定调令页何与曲线页何不断转换, 导致电量存在偏差, 具体情况如下:</p> <p>(1) 7月24日10: :30之前龙潭电厂处于停机避峰状态, 10:30回曲线运行;(2)15:00时负荷调令由24MW减至23MW; (3) 16:45负荷调令由23MW减至21MW; (4)21:30负荷调令由21MW加至23MW; (5) 以上时间段贵中心下达曲线负荷均为24MW, 调令负荷与曲线负荷不断切换, 导致电量存在偏差</p>	<p>我公司通过在网源协调管理应用平台上查阅龙潭电站7月度不合格电量考核情况: 7月24日峰段超发电量0.7099万KW.h;</p>	25.196	25.196	已核实停机避峰期间调令值为0, 调令无误。其余时段为电厂自身原因造成, 未能严格执行调令, 按规定进行考核。
2022年07月01日	磨子	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	<p>7月12~16日, 四川省电力公司要求所有并网电站进行调电试运行, 在调电试运行期间, 因网络原因, 四川省电力现货市场申报发布平台出清结果滞后, 导致出现超欠发电量考核; 尤其在7月14日11:00, 四川省电力现货市场申报发布平台出清结果为0、11:15~12:15分未见出清结果(见出清结果图), 调度要求负荷按照10:45分出清结果保持不变。</p>		32.314	32.314	7月14日现货试运行期间部分时段因系统及网络延迟出清数据无法及时查收, 情况属实, 以上时段已经统一同意免除。其余时段为电厂自身原因造成, 未能严格执行调令, 按规定进行考核。
2022年07月01日	南桤河	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	<p>7次均因上游来水不足, 为保证电站安全运行, 多次通过平台、电话向省调申请减负荷未获同意</p>	2022年7月南桤河电站日发电计划考核	498.388	498.388	该考核为电厂自身原因造成, 未能严格执行调令, 按规定进行考核。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	跑马坪	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	鸭嘴河梯级包括布西站、烟岗站、跑马坪站，整个梯级电站只有布西电站220KV西木线251开关一个电量考核点。7月12日全天由于现货市场调试执行日内滚动计划出现考核电量超发总计23.727MWh，欠发总计27.835MWh，出现考核原因为：1、现货实时系统电量出清结果出现无数据、延迟发布（当时全网参与市场主体普遍出现类似问题），造成电量偏差考核；2、现货实时系统出清量与调令系统数据有偏差出入，造成电量偏差（参与市场主体普遍出现类似问题），申请免考核。	跑马坪日发电计划偏差考核32MWh.	39.087	39.087	现货试运行期间部分时段因系统及网络延迟出清数据无法及时查收，以上时段已经统一同意免除。其余时段为电厂自身原因造成，未能严格执行调令，按规则进行考核。
2022年07月01日	仁宗海	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	7月14日，省调现货交易系统显示20:00计划值672MW，20:15计划值为677MW，但在20:13查看20:30计划值时发现20:15计划值变为572MW，由于前后查询出清计划值不一致，	7月日偏差考核电量48.245MWh(7月14日电力现货交易期间)	21.603	21.603	已核实7月14日20:15调令值为677MW，该考核为电厂自身原因造成，未能严格执行调令，按规则进行考核。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	荣丁	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	1、7月1日03时30分-----7月1日06时00分，由于上游来水不足，水位下降，强减出力。2、7月3日18时15分-----7月3日20时00分，由于上游来水不足，水位下降，强减出力。3、7月17日12时00分-----7月17日14时20分，由于上游来水不足，水位下降，强减出力。4、7月20日5时00分-----7月20日9时35分，由于上游来水不足，水位下降，强减出力。5、7月27日12时00分-----7月27日16时00分，由于上游来水不足，水位下降，强减出力。	1、7月1日03时30分-----7月1日06时00分，由于上游来水不足，水位下降，强减出力。2、7月3日18时15分-----7月3日20时00分，由于上游来水不足，水位下降，强减出力。3、7月17日12时00分-----7月17日14时20分，由于上游来水不足，水位下降，强减出力。4、7月20日5时00分-----7月20日9时35分，由于上游来水不足，水位下降，强减出力。5、7月27日12时00分-----7月27日16时00分，由于上游来水不足，水位下降，强减出力。	87.87	87.87	电厂自身原因造成，未能严格执行调令，按规则进行考核。
2022年07月01日	三江	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	6月28日8:00，因绵阳市经开区政府组织库区抢险救援演练，临时通知电站保持水位运行。电站已通过电话向调度汇报，同时申请临时调频运行获同意，但调度平台未补录调令。申请免除6月28日超欠发考核电量33.2471万度。	申请免除6月28日超欠发考核电量33.2471万度。	545.711	545.711	经核实，电厂未提供相应佐证材料，无相关调度记录，不符合考核条件。
2022年07月01日	沙南	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	沙南电站7月份因调令下达时间与调令执行时间相隔太近，加负荷需要开机，开机时间不足；因调令作废；运行水头低，负荷无法按调令执行等原因产生考核电量。具体详见争议材料，申请免除考核。	2022年7月沙南电站日发电计划考核争议	421.255	421.255	电厂自身原因造成，未能严格执行调令，按规则进行考核。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	石棉矿	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	因我公司特殊原因难以满足计划曲线运行而造成日计划偏差考核，再由于我公司的特殊困难背景（详情见附件），故申请省公司视情况酌情减免处罚为谢！	2022年7月日计划偏差考核	1876.583	1876.583	电厂自身原因造成，未能严格执行调令，按规则进行考核。
2022年07月01日	太白	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	7月14、15日江油地区下暴雨，涪江河浊度超标，我厂取水制水困难，导致循环水浊度偏大，机组无补水，真空偏低无法带高负荷。	7月14、15日江油地区下暴雨，涪江河浊度超标，我厂取水制水困难，导致循环水浊度偏大，机组无补水，真空偏低无法带高负荷。	7826.565	1443.441	极端高温导致凝汽器真空低按出具报告部分时段免除，其余因机组缺陷欠发部分不予免除。
2022年07月01日	太白	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	7月2日19:50太白#32机组按调度命令停运备用。7月5日6:25按照开机点火，在机组启动过程中发现发电机漏氢，11:48立即向四川省调、西南网调汇报太白32机组发电机漏氢需检查处理，于16:30机组熄火。机组停运后，我厂立即组织连续抢修处理，11日22:17备用。12日16:36成功并网。机组停运抢修期间考核了欠发电量5707.702MWH。	7月2日19:50太白#32机组按调度命令停运备用。7月5日6:25按照调度指令开机点火，在机组启动过程中发现发电机漏氢，11:48立即向四川省调、西南网调汇报太白32机组发电机漏氢需检查处理，于16:30机组熄火。机组停运后，我厂立即组织连续抢修处理，11日22:17备用。12日16:36成功并网。机组停运抢修期间考核了欠发电量5707.702MWH。	7826.565	1443.441	与调度核实，发电机过程中出力偏离曲线值，情况属实，满足免考条件，同意免除，极端高温导致凝汽器真空低按出具报告部分时段免除，其余因机组缺陷欠发部分不予免除。
2022年07月01日	桃坪	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	7月“日发电计划偏差考核”的争议	7月“日发电计划偏差考核”的争议	98.315	98.315	该考核为电厂自身原因造成，未能严格执行调令，按规则进行考核。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	田湾河	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	7月14日, 省调现货交易系统显示20:00计划值672MW, 20:15计划值为677MW, 但在20:13查看20:30计划值时发现20:15计划值变为572MW,	7月日偏差考核电量48.245MWh(7月14日电力现货交易期间)	18.959	18.959	已核实7月14日20:15调令值为677MW, 该考核为电厂自身原因造成, 未能严格执行调令, 按规则进行考核
2022年07月01日	卧罗桥	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	7月12日00:00执行日内滚动计划, 但未收到00:15,00:30实时出清结果, 按上一个点调令运行, 造成考核电量6.6863万KW.h	7月日发电计划偏差考核	160.997	160.997	现货试运行期间部分时段因系统及网络延迟出清数据无法及时查收, 以上时段统计一同意免除。其余时段因电厂自身原因造成, 未能严格执行调令, 按规则进行考核
2022年07月01日	小关子	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	申请免除已考核非计划停运时段考核电量	申请免除已考核非计划停运时段考核电量	873.426	811.039	已免除非停运阶段考核, 其余时段为电厂自身原因造成, 未能严格执行调令, 按规则进行考核。
2022年07月01日	新平	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	因7月气温陡升, 环境温度持续偏高, 致机组循环冷却水进水温度高于往年同期水平, 凝汽器换热效果降低, 机组真空下降; 同时因环境温度高, 部分转机冷却水进水温度偏高, 为确保转机安全连续运行, 不得不采取降低转机负荷的方式, 从而进一步降低机组带高负荷能力	新平电厂7月日发电计划偏差考核争议材料, 详见附件。	2112.606	1014.479	极端高温导致凝汽器真空低按出具报告部分时段免除, 其余因机组缺陷欠发部分不予免除。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	烟岗	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	鸭嘴河梯级包括布西站、烟岗站、跑马坪站，整个梯级电站只有布西电站220KV西木线251开关一个电量考核点。7月12日全天由于现货市场调试执行日内滚动计划出现考核电量超发总计23.727MWh，欠发总计27.835MWh，	烟岗日发电计划计划偏差考核42MWh	42.164	42.164	现货试运行期间部分时段因系统及网络延迟出清数据无法及时查收，以上时段已经统一免除。其余时段为电厂自身原因造成，未能严格执行调令，按规则进行考核。
2022年07月01日	竹格多	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	省调调令下达时间滞后于调令开始时间，因此造成超欠发电量。	竹格多水电站2022年6月30日欠发，7月9日超发电量考核争议。	32.42	32.42	电厂自身原因造成，未能严格执行调令，按规则进行考核。
2022年07月01日	足木	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	关于6.27事情分闸情况说明	关于6.27事情分闸情况说明	1020.54	870.705	已免除跳闸时段考核，其余时段为电厂自身原因造成，未能严格执行调令，按规则进行考核。
2022年07月01日	硃磬	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	申请免除非计划停运时段考核电量	申请免除非计划停运时段考核电量	1387.358	1296.463	已免除非停阶段考核，其余时段为电厂自身原因造成，未能严格执行调令，按规则进行考核。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	窦团	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	水头限制机组出力，电站值班人员电话联系调度员说明情况，并将三台机组出力全力提高到最大能力，实际最大出力达到133MW左右，23:18调度员蔡云滴下令“设置上网出力120MW”，调令开始时间“23:39”。电站值班人员请求调度员撤销“设置上网出力150MW”的调令，但未成功。	7月1日和7月9日两次因窦团电站水库水位低，无法达到调令要求的满出力（150MW）运行，造成日电量偏差考核。	187.226	187.226	电厂自身原因造成，未能严格执行调令，按规则进行考核。
2022年07月01日	宝州	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	详见附件	详见附件	114.264	114.264	与系统处核实，电厂提供材料证据不足，不满足免考核条件。
2022年07月01日	滨东	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	滨东电站2022年7月预发布一次调频考核结果显示因一次调频动作方向正确性被考核14次，事件发生后，立即组织人员对该机组一次调频动作情况进行核查。	一次调频考核	82.8	75.9	经核对机端功率和频率曲线，贡献率推算合格，对#1机7月1日的考核项免考。
2022年07月01日	方山	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	方山电厂关于2022年7月一次调频考核的争议	方山电厂关于2022年7月一次调频考核的争议	386.4	110.4	经核对电厂机端频率、有功曲线和PMU数据计算结果，同意对部分考核项进行免考
2022年07月01日	马回	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	因1号机电网频率波动达到一次调频动作值，机组多次启动一次调频功能，因机组频繁调节，前池水位出现波动，导致机组负荷随水位变化明显，影响机组一次调频功能。请贵单位取消对马回电厂1号机组2022年7月份的一次调频考核。	马回电厂7月份一次调频的情况说明	6.732	0.0	与系统处核实，其中两项为数据采样错误不予考核，另两项为机端曲线、记录显示一次调频动作免考。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	偏桥	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	偏桥电站合计考核电量27.129万kW.h。经检查分析，被考核期间，部分受省调AGC调令或者监控系统有功调节影响，AGC和一次调频动作结果叠加在一起，叠加后机组有功呈反向变化。特申请免除上述部分累计4次贡献率反调免于考核，累计考核电量13.564万kW.h。	在本次网源系统发布的7月月度一次调频考核中，偏桥电站合计考核电量27.129万kW.h。经检查分析，被考核期间，部分受省调AGC调令或者监控系统有功调节影响，AGC和一次调频动作结果叠加在一起，叠加后机组有功呈反向变化。特申请免除上述部分累计4次贡献率反调免于考核，累计考核电量13.564万kW.h。附：沙坪、偏桥、踏卡、斜卡、溪古电站机组一次调频考核情况及优化整改计划情况的报告。	271.2896	33.5616	根据电厂提交的AGC指令记录，同意就频率小扰动事件中AGC与一次调频叠加造成的考核项免考。
2022年07月01日	偏桥	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	偏桥电站合计考核电量27.129万kW.h。经检查分析，被考核期间，部分受省调AGC调令或者监控系统有功调节影响，AGC和一次调频动作结果叠加在一起，叠加后机组有功呈反向变化。特申请免除上述部分累计4次贡献率反调免于考核，累计考核电量13.564万kW.h。	在本次网源系统发布的7月月度一次调频考核中，偏桥电站合计考核电量27.129万kW.h。经检查分析，被考核期间，部分受省调AGC调令或者监控系统有功调节影响，AGC和一次调频动作结果叠加在一起，叠加后机组有功呈反向变化。特申请免除上述部分累计4次贡献率反调免于考核，累计考核电量13.564万kW.h。附：沙坪、偏桥、踏卡、斜卡、溪古电站机组一次调频考核情况及优化整改计划情况的报告。	271.2896	271.2896	与系统处核实，电厂提供材料证据不足，不满足免考核条件。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	踏卡	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	踏卡电站合计考核电量18.216万kW·h。据核查，踏卡机组额定功率为55MW，因#1、#2机组一次调频动作前机组有功功率已超过55MW，超出机组最大发电能力，一次调频动作增有功受限于导叶最大开度和负荷小幅度波动影响，PMU贡献率计算结果为反调。申请免除上述部分累计6次贡献率反调免于考核，考核电量累计9.108万kW·h。	在本次网源系统发布的7月月度一次调频考核中，踏卡电站合计考核电量18.216万kW·h。据核查，踏卡机组额定功率为55MW，因#1、#2机组一次调频动作前机组有功功率已超过55MW，超出机组最大发电能力，一次调频动作增有功受限于导叶最大开度和负荷小幅度波动影响，PMU贡献率计算结果为反调。申请免除上述部分累计6次贡献率反调免于考核，考核电量累计9.108万kW·h。附：沙坪、偏桥、踏卡、斜卡、溪古电站机组一次调频考核情况及优化整改计划的报告。	182.16	91.08	同意就满发机组因开度达到上限导致出力无法继续上调的考核项进行免考，建议后续优化机组满发时的开度限制曲线，避免被考核。
2022年07月01日	溪古	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	在本次网源系统发布的7月月度一次调频考核中，溪古电站合计考核电量64.142万kW·h。经检查分析，部分一次调频被考核期间受电站调压井水位波动影响，机组有功约0.5MW到2MW波动，已超过一次调频动作量。特申请免除上述部分贡献率偏低考核5次，贡献率反调考核5次考核，考核电量34.362万。附：沙坪、偏桥、踏卡、斜卡、溪古电站机组一次调频考核情况及优化整改计划的报告。	在本次网源系统发布的7月月度一次调频考核中，溪古电站合计考核电量64.142万kW·h。经检查分析，部分一次调频被考核期间受电站调压井水位波动影响，机组有功约0.5MW到2MW波动，已超过一次调频动作量。特申请免除上述部分贡献率偏低考核5次，贡献率反调考核5次考核，考核电量34.362万。附：沙坪、偏桥、踏卡、斜卡、溪古电站机组一次调频考核情况及优化整改计划的报告。	641.424	503.976	根据机端调压井水位曲线波动较大的考核项进行免考。另外，调压井水位波动大，说明调压井的调节作用差，应尽量优化整改。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	斜卡	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	在本次网源系统发布的7月月度一次调频考核中，斜卡电站合计考核电量8.28万kW.h。经检查分析，上述部分被考核期间，部分受省调AGC调令或者监控系统有功调节影响，AGC和一次调频动作结果叠加在一起，叠加后机组有功呈反向变化；7月11日23:00三台机组一次调频考核进行了重复统计。特申请免除上述部分共9次贡献率不合格免于考核，累计考核电量4.347万kW.h。	在本次网源系统发布的7月月度一次调频考核中，斜卡电站合计考核电量8.28万kW.h。经检查分析，上述部分被考核期间，部分受省调AGC调令或者监控系统有功调节影响，AGC和一次调频动作结果叠加在一起，叠加后机组有功呈反向变化；7月11日23:00三台机组一次调频考核进行了重复统计。特申请免除上述部分共9次贡献率不合格免于考核，累计考核电量4.347万kW.h。附：沙坪、偏桥、踏卡、斜卡、溪古电站机组一次调频考核情况及优化整改计划情况的报告。	82.8	82.8	与系统处核实，电厂提供材料证据不足，不满足免考核条件。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	斜卡	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	在本次网源系统发布的7月月度一次调频考核中，斜卡电站合计考核电量8.28万kW.h。经检查分析，上述部分被考核期间，部分受省调AGC调令或者监控系统有功调节影响，AGC和一次调频动作结果叠加在一起，叠加后机组有功呈反向变化。	在本次网源系统发布的7月月度一次调频考核中，斜卡电站合计考核电量8.28万kW.h。经检查分析，上述部分被考核期间，部分受省调AGC调令或者监控系统有功调节影响，AGC和一次调频动作结果叠加在一起，叠加后机组有功呈反向变化；7月11日23:00三台机组一次调频考核进行了重复统计。特申请免除上述部分共计9次贡献率不合格免于考核，累计考核电量4.347万kW.h；附：沙坪、偏桥、踏卡、斜卡、溪古电站机组一次调频考核情况及优化整改计划情况的报告。	82.8	23.598	同意就频率小扰动事件中AGC与一次调频叠加造成的考核项进行免考。
2022年07月01日	巴郎口	无功考核	机组无功考核	争议有效	无功产生考核电量非电站引起，望省调老师明察。	7月份巴郎口两台机组均投入AVC功能，投运率在99%。造成电压不合格原因是：6月26日早高峰开始省调AVC主站下发给巴郎口AVC子站的电压给定值（5分钟下发一次）不满足省调下发的峰水期典型电压曲线值均低于了231KV以下导致不合格。	57.6	0.0	经核实，情况属实，给予免考，同时已通知电厂，要电厂应进一步优化电压采集精度。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后 数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	巴郎口	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	月度母线电压合格率不满足非电站引起，望省调老师明察。	6月26日早高峰开始省调AVC主站下发给巴郎口AVC子站的电压给定值（5分钟下发一次）不满足省调下发的峰水典型电压曲线值均低于了231KV以下导致全都不合格，6月27日至7月25日断断续续都有此类情况（由于此情况太多只截图了部分）。	240.0	0.0	经核实，情况属实，同时已通知电厂，要电厂应进一步优化电压采集精度。
2022年07月01日	方山	无功考核	机组无功考核	争议有效	7月无功考核是省调调令调整引起	方山电厂关于2022年7月无功考核的争议	240.0	0.0	经核实，情况属实，同意免考。
2022年07月01日	高海	无功考核	机组无功考核	争议有效	110kv母线电压不能超过规定值，高海电厂受考核为111-118kv段，就此问题与宜宾地调沟通过，因高海电厂主变为无载调压，110kv母线电压受控于电网电压，只能通过宜宾地调进行调整，	机组无功考核	184.0	0.0	生物质能电站，处于电网末端的，因调压能力有限，暂时同意免考核。
2022年07月01日	高海	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	110kv母线电压不能超过规定值，高海电厂受考核为111-118kv段，就此问题与宜宾地调沟通过，因高海电厂主变为无载调压，110kv母线电压受控于电网电压，只能通过宜宾地调进行调整，	月度母线电压合格率考核	100.0	0.0	生物质能电站，处于电网末端的，因调压能力有限，暂时同意免考核。
2022年07月01日	猴子岩	无功考核	机组无功考核	争议有效	猴子岩电站在6月27日8:20、7月1日12:20、7月6日22:40、7月13日9:40、7月21日10:20等时段，AVC均在“省调闭环”控制，申请免除该时段考核电量。具体内容详见争议材料。	2022年7月猴子岩电站无功考核	1700.0	0.0	经核实，情况属实，同意免考。但要求电厂需进一步分析电压波动的的原因。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	金康	无功考核	机组无功考核	争议有效	金康电厂2022年7月份无功考核共计30MWh。电压不合格点为2022年7月18日21:55、22:00两个不合格点。经排查发现7月18日21:55至22:00多次调压电压设定值越下限，设置无效，造成机组AVC退出。	金康电厂2022年7月份无功考核共计30MWh。经排查为调度电压设定值越下限无效，造成机组AVC退出，导致系统电压与电压曲线不一致，造成考核。	30.0	0.0	经核实，情况属实，同意免考。
2022年07月01日	泸定	无功考核	机组无功考核	争议有效	根据系统架构发生改变和机组迟相运行仍不能满足系统电压下限运行的实际情况。	四川华电泸定水电有限公司2022年7月机组无功考核申诉报告。	5014.0	0.0	系统网架变化后，电压特性发生急剧变化，暂同意免考。需进一步研究优化电压
2022年07月01日	泸定	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	根据系统架构发生改变和机组迟相运行仍不能满足系统电压下限运行的实际情况。	四川华电泸定水电有限公司2022年7月母线电压合格率考核申诉报告。	2300.0	0.0	系统网架变化后，电压特性发生急剧变化，暂同意免考。需进一步研究优化电压

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	巴郎口	调峰考核	调峰考核	争议无效	调峰考核电量非站内原因，望省调老师明察，感谢！	1、6月26日申报的最大发电能力为165MW，最小发电能力为130MW，但省调实际下发的巴郎口负荷曲线全天平均120MW均严格按照此曲线执行，特申请免除6月26日的调峰考核电量。2、7月1日申报的最大发电能力为165MW，最小发电能力为145MW，省调实际下发的巴郎口负荷曲线全天平均150MW均严格按照此曲线执行，特申请免除7月1日的调峰考核电量。3、7月13日按申报要求申报的最大发电能力为160MW，最小发电能力为0MW，而且13日当天执行的日内滚动计划，不应出现未报错报考核电量，特申请免除7月13日的未报错报调峰考核电量，以上三天的考核内容有望望省调老师明察，	1591.632	1591.632	经核实，省调考核计算无误，按规则进行考核。
2022年07月01日	白水河	调峰考核	调峰考核	争议无效	本站6月27日09:00起申请执行临时负荷20MW，6月29日0:00-19:55临时负荷20MW，19:55-24:00执行临时负荷22MW。本站查阅29日上报最大最小出力及29日实际负荷曲线也是符合要球。而考核条款上显示实际最小出力是21.492，与本站实际曲线不符。烦请贵部门核实后并免去29日全部调峰考核。附件为：1：本站实际曲线；2：申报最大最小出力；3：贵部门下发的调峰考核条款。	6月29日调峰考核	47.88	47.88	经核实，省调考核计算无误，按规则进行考核。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	毕棚沟	调峰考核	调峰考核	争议无效	毕棚沟电厂调峰第二类考核电量7.1784万千瓦时，经核查：6月28日调峰能力考核电量4.032万千瓦时，因水头限制机组出力，发电能力达不到调峰值；7月12日调峰能力考核电量3.1464万千瓦时，7月12日电厂执行日内滚动计划，按照“门户管理平台（调令提示）调整出力，未发现出力异常偏差。	毕棚沟电厂调峰第二类考核电量7.1784万千瓦时。	71.784	71.784	经核实，省调考核计算无误，按规则进行考核。
2022年07月01日	达州燃机	调峰考核	调峰考核	争议有效	7月8日，因中石油达州经开末站阀门故障，供气能力受限，导致达州燃机#1机组未能按照日前发电计划曲线接带负荷，在此期间产生调峰能力考核360万kWh，未报错报考核117.1464万kWh，总计调峰考核477.1464万kWh。	国网四川电力调度控制中心：川投（达州）燃气发电有限公司（调度名：达州燃机）收到“7月调峰考核”预发布数据，7月8日达州燃机调峰考核477.1464万kWh，申请免除考核。	4771.464	0.0	经核实，因中石油达州经开末站阀门故障，供气能力受限导致考核，同意免除。
2022年07月01日	东岳	调峰考核	调峰考核	争议有效	#31、#32机组因调令系统没有及时刷新，没有发现加负荷的提示，请免除未报错报考核。	东岳电厂7月份调峰考核争议	4384.608	3932.608	经核实，情况属实，考核电量进行更新。
2022年07月01日	方山	调峰考核	调峰考核	争议有效	因极端气温及煤质等原因导致机组负荷受限	方山电厂2022年7月调峰考核电量的争议材料	4308.552	1542.864	经核实，情况属实，考核电量进行更新。
2022年07月01日	凤仪	调峰考核	调峰考核	争议无效	7月调峰考核，望批准谢谢	7月调峰考核，望批准谢谢	150.84	150.84	经核实，省调考核计算无误，按规则进行考核。
2022年07月01日	古瓦	调峰考核	调峰考核	争议无效	古瓦下达曲线与申请曲线不一致，库区水位低，水头无法满足调令要求，故产生调峰考核！	关于古瓦电站2022年07月调峰考核的争议	393.048	393.048	经核实，省调考核计算无误，按规则进行考核。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	国合	调峰考核	调峰考核	争议无效	7月调峰需求未满足要求原因：7月国合电站来水一直满足调峰要求，因攀西送出线路断面受限多次向省调申请负荷但未下达，从而导致有水不能发电、不能满足7月调峰需求。现国合电站申请解除7月调峰考核。出现此考核主要是因为实际最小值超限当时的计划值。经查阅电站当时的运行记录：7月15日省调开展电力现货市场发电，水库水位较高，来水流量较大，由于当地潘安乡人民政府正组织施工队在我站闸坝下游减水河段进行河堤施工，若发电负荷突然减少会造成水库水位大幅升高。	7月调峰考核预发布结果争议。	622.32	622.32	经核实，省调考核计算无误，按规则进行考核。
2022年07月01日	汗牛河	调峰考核	调峰考核	争议有效	2022年7月15日调峰考核电量638.64Mwh，其中：第二类考核24.048 Mwh，第三类调峰考核614.592Mwh。		638.64	0.0	经核实，因政府组织下游减水河段进行施工造成考核，同意免除。
2022年07月01日	红叶	调峰考核	调峰考核	争议无效	红叶电厂7月12日调峰考核第二类考核电量2.7072万千瓦时，经核查7月12日电厂执行日内滚动计划，按照“门户管理”平台（调令提示）调整出力，未发出现出力异常偏差。	红叶电厂7月12日调峰考核第二类考核电量2.7072万千瓦时。	27.072	27.072	经核实，省调考核计算无误，按规则进行考核。
2022年07月01日	虎牙	调峰考核	调峰考核	争议无效	7月12日，18时15分执行日内滚动计划，现货系统出清值为2.15MW，但因我厂机组默认基础负荷为2.5MW，因此无法按出清值进行调整。7月9日，12时40分调令带固定负荷48MW运行，但由于我厂库区来水量严重不足，无法满足固定负荷要求，故未能按固定负荷运行，造成考核电量	7月12日，收到省调调令要求18时15分执行日内滚动计划，但现货交易系统出清值低于机组基础负荷。	547.92	547.92	经核实，省调考核计算无误，按规则进行考核。
2022年07月01日	虎牙	调峰考核	调峰考核	争议无效	7月9日，12时40分调令带固定负荷48MW运行，但由于我厂库区来水量严重不足，无法满足固定负荷要求，故未能按固定负荷运行，造成考核电量	7月9日，收到省调调令要求在12时40分带固定负荷48MW运行，但库区来水量严重不足。	547.92	547.92	经核实，省调考核计算无误，按规则进行考核。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	江边	调峰考核	调峰考核	争议有效	06月26日全厂最低负荷120MW时较00:01-00:10, 期间1、2、3号机的一次调频动作6次增加负荷, 全厂送出有功曲线最大值为122.855MW, 最小值为121.218MW; 通过对比一次调频动作情况和全厂送出有功功率曲线, 发现一次调频最长一次动作时间在00:00:56-00:03:31, 动作前负荷为121.219MW, 动作复归时的负荷为122.855MW; 在00:01-00:10期间一次调频动作增加负荷, 均导致负荷超发, 申请第二类调峰能力考核36MWh (最小出力123MW)、第三类调峰能力考核1476 MWh (最小出力123MW) 负考核。	江边电站2022年06月26日、7月17日第二类调峰能力考核142.056MWh, 06月26日第三类调峰能力考核1476MWh, 由此造成的考核电量约1618.056MWh.	1618.056	106.056	同意免除6月26日因一次调频动作导致考核, 同意免除。其余按规则进行考核。
2022年07月01日	金堂	调峰考核	调峰考核	争议有效	7月环境温度较高, 影响循环水温、真空等运行参数, 机组出力受限, 申请对负荷曲线超过500MW的部分而产生胡调峰考核进行减免。	通过对机组运行中循环水温、真空的曲线分析, 环境温度参数对真空的影响, 以及最终影响机组满出力的情况, 申请对7月负荷曲线超过500MW的部分而产生的调峰考核进行减免。	1616.872	398.0	经核实, 情况属实, 考核电量进行更新。
2022年07月01日	金堂	调峰考核	调峰考核	争议有效	#62机组启动中, 因该次启动是#62机组A修后首次启动, 未确定具体并网时间, 未在四川电网调度支持系统进行电力电量申报	#62机组6月30日, 调峰考核第一类考核电量11万千瓦时, 因#62机组在启动中, 因该次启动是#62机组A修后首次启动, 涉及试验较多。	1616.872	398.0	经核实, #62机组6月30日是A修后首次启动, 同意免除。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	九源	调峰考核	调峰考核	争议无效	考核具体内容如下：06月28日实际最小值的计划值为0MW，实际最小值为20MW。 九源厂06月27日01:00按照调令由32MW降至20MW（省调陆强下令，配合地调线路检修断面控制），直至06月28日21:45按调令回曲线升至21.9MW（省调胡晓通下令九源电站按调令回曲线）。因此06月28日实际最小值的计划值应为20MW，而考核数据上实际最小值的计划值为0MW，与实际数据不符。	关于07月调峰考核06月28日调峰考核共计542.52MWh	542.52	542.52	经核实，省调考核计算无误，按规则进行考核。
2022年07月01日	朗寨	调峰考核	调峰考核	争议有效	07月09日朗寨电站负荷按照省调当值要求因上游多诺电站水位已降至最低运行水位，多诺按来水量发电带负荷20MW运行，导致朗寨来水流量不足无法满足固定负荷49MW运行调令。		986.688	0.0	经核实，情况属实，同意免除。
2022年07月01日	临巴	调峰考核	调峰考核	争议无效	申请7月份调峰考核电量121.8mw予以免除，详情见附件。	申请7月份调峰考核电量121.8mw予以免除，详情见附件。	1218.0	1218.0	经核实，机组停备期间未进行考核，其余按规则进行考核。
2022年07月01日	龙溪沟	调峰考核	调峰考核	争议无效	我厂为引水式电站，无调峰能力，请省公司领导核查	2022年7月，调峰考核9.6120万千瓦	96.12	96.12	不满足免考核理由。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	杉树坪	调峰考核	调峰考核	争议无效	7月15日ZZ:Z4万—Z3:46万因现货交易平台崩溃无法登录，继续执行现有调令26.0MW，杉树坪调度值班人员在看到四川现货市场模拟试运行工作群里有关平台恢复的消息，立即登录现货交易平台，但仍有卡顿。于23:55分成功登录交易平台，查询24:00实时出清值为0.87mw，此调令值为7月15日最低值。立即令电厂减少出力，在减少出力的过程中，时间已超过24:00，调整出力时间不足，造成调令执行不到位，申请免除调峰考核。7月16日同样因为实际最小值时的计划值是0.87mw，造成较多调峰考核，申请免除考核。	7月15日、16日调峰考核申请免考核	231.408	231.408	经核实，考核计算无误，按规则进行考核。
2022年07月01日	石棉矿	调峰考核	调峰考核	争议无效	因我们公司特殊原因难以满足计划曲线运行而造成调峰考核，再由于我公司的特殊困难背景（详情见附件），故申请省公司视情况酌情减免处罚为谢！	2022年7月调峰考核	4612.1808	4612.1808	不满足免考核条件，按规则进行考核。
2022年07月01日	水打坝	调峰考核	调峰考核	争议无效	我厂为引水式电站，无调峰能力，请省公司领导核查	2022年7月，调峰考核5.5368万千瓦	55.368	55.368	不满足免考核条件，按规则进行考核。
2022年07月01日	小沟头	调峰考核	调峰考核	争议无效	被考核	调峰考核	1357.56	1357.56	不满足免考核条件，按规则进行考核。
2022年07月01日	新平	调峰考核	调峰考核	争议有效	7月4、5、6、8、9日调峰能力考核中实际最大出力值与采集实际最大出力值有出入，引起调峰能力考核电量有误，请贵中心予以核实并减免为谢！	新平电厂7月调峰考核争议材料，详见附件	7317.9344	3366.896	经核实，情况属实，考核电量进行更新。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	玉津	调峰考核	调峰考核	争议无效	规则冲突，非电厂自身原因。	本次玉津电厂2022年7月调峰考核符合《两个细则》关于调峰考核规则，但由于当天负荷调整时间特殊（23:30执行日前发电计划，负荷从460MW降至100MW），在满足负荷调整要求的前提下，无法满足调峰要求。造成本次考核的原因是两个规则冲突所致，非电厂自身原因。现申请免除玉津电厂2022年7月调峰考核。	1334.376	1334.376	经核实，考核计算无误，按规则进行考核。
2022年07月01日	宗上	调峰考核	调峰考核	争议有效	因220kv变电站110kv配套工程（龙日坝-*月亮湾接入红原110kv线路工程）施工需要，在2022年7月9日-7月10日期间进行110kv龙月线光缆改迁。影响我站与省网调度业务与内网通讯中断。期间无法收到电厂门户管理平台调令，无法上报数据。7月15日省网调度业务与内网通讯恢复。	2022年7月12日调峰考核	142.3284	13.644	经与阿坝地调核实，情况属实，同意免除。
2022年07月01日	硃磧	调峰考核	调峰考核	争议无效	7月6号，硃磧实际最小值的计划值130MW，系负荷调整中的一个点，全天仅23:59出力达到该计划值，采集点少，未能保证在该时刻采集到出力值，并非无法提供相应调峰能力，特此申请免除该考核。	详见附件	2133.24	2133.24	经核实，考核计算无误，按规则进行考核。
2022年07月01日	窦团	调峰考核	调峰考核	争议无效	此次考核是因水头限制机组出力的客观原因造成，因此申请取消7月1日的调峰考核电量。7月9日窦团电站水库水位628.5m，低于额定水头8m。12:29，调度员蔡云漪在门户管理平台下令“设置上网出力150MW”，调令开始时间“12:35”，因水头限制机组出力，	7月1日和7月9日因窦团电站水库水位低，机组水头低于额定值较大，无法满足调令要求（150MW），造成调峰考核。	539.208	539.208	经核实，考核计算无误，按规则进行考核。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	宝州	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统传送信息考核	争议无效	7月水情免于考核的申请	7月水情免于考核的申请	50.0	50.0	该考核系统中，级改造过程中，管理不到位，处理不善，导致上传省调数据中断或逻辑错误，依规纳入考核。
2022年07月01日	古瓦	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统传送信息考核	争议无效	情况属实	关于古瓦电站2022年07月水调自动化考核电量的争议	50.0	50.0	水情实时数据逻辑错误，按规则纳入考核。
2022年07月01日	古学	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统传送信息考核	争议无效	情况属实	关于古学电站2022年07月水调自动化考核电量的争议	50.0	50.0	水情实时数据逻辑错误，按规则纳入考核。
2022年07月01日	红房子	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统传送信息考核	争议无效	7月水情免于考核的申请	7月水情免于考核的申请	100.0	100.0	该考核系统中，级改造过程中，管理不到位，处理不善，导致上传省调数据中断或逻辑错误，依规纳入考核。
2022年07月01日	龙潭	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统传送信息考核	争议无效	上述问题未及时处理的原因：龙潭电厂水调自动化支持系统因疫情原因未能及时升级，不能很好的与电网水情数据上报系统匹配。		100.0	100.0	水情日报数据逻辑错误，按规则考核。
2022年07月01日	狮子坪	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统传送信息考核	争议无效	7月水情免于考核的申请	7月水情免于考核的申请	50.0	50.0	该考核系统中，级改造过程中，管理不到位，处理不善，导致上传省调数据中断或逻辑错误，依规纳入考核。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	桃坪	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统传送信息考核	争议无效	水情免予考核的申请	水情免予考核的申请	50.0	50.0	该考核系统开级改造过程中，管理不到位，处理不善，导致上传省调数据中断或逻辑错误，依规纳入考核。
2022年07月01日	安谷	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	安谷电站2022年7月 AVC申请免考核	安谷电站2022年7月 AVC申请免考核说明 7月份巴郎口两台机组均投入AVC功能，投运率在99%。造成电压不合格原因是：6月26日早高峰开始省调AVC主站下发给巴郎口AVC子站的电压给定值（5分钟下发一次）不满足省调下发的峰水期典型电压曲线值均低于了231KV以下导致不合格，6月27日至7月25日断断续续都有此类情况（由于此情况太多只截图了部分），望省调老师明察，谢谢！	1930.0	0.0	经核实，情况属实，给予免考。
2022年07月01日	巴郎口	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	AVC合格率不满足非电站原因引起，望省调老师明察。		230.4	0.0	经核实，情况属实，给予免考。
2022年07月01日	古学	AVC考核	AVC合格率考核	争议无效	由于之前设备不完善，不具备投运条件，现已试验正常，AVC已投入运行	关于古学电站2022年07月AVC考核的争议	225.0	225.0	经数据核实，古学电厂机组在6.26、7.3、7.4等日期均未投入省调AVC闭环，切投入时候调节合格率较低，导致考核不予免考。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	古学	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	由于之前设备不完善,不具备投运条件,现已试验正常,AVC已投入运行	关于古学电站2022年07月AVC考核的争议	184.5	184.5	经数据核实,古学电厂机组在6.26、7.3、7.4等日期均未投入省调AVC闭环,一切投运时候调节合格率,导致考核,不予免考。
2022年07月01日	固滴	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	我公司固滴电站2022年7月《两个细则》AVC合格率考核电量345MWh。6月19日12时06分省调蔡云漪电话下令宁朗单元退出AVC,全站电压靠上限运行,我站收到调令后退出固滴电站AVC,将电压调至上限运行,并持续至07月25日24:00。	我公司固滴电站2022年7月《两个细则》AVC合格率考核电量345MWh。6月19日12时06分省调蔡云漪电话下令宁朗单元退出AVC,全站电压靠上限运行,我站收到调令后退出固滴电站AVC,将电压调至上限运行,并持续至07月25日24:00。	345.0	0.0	经核实,情况属实,给予免考。
2022年07月01日	拉拉山	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	详见附件,谢谢!	详见附件,谢谢!	19.2	19.2	不满足免考核条件。
2022年07月01日	跑马坪	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	根据调度蔡云漪指令2022年07月09日15:31分退出跑马坪电站AVC功能;根据调度杨林涛指令2022年07月23日23:30分投入跑马坪电站AVC功能,投入后AVC功能运行正常。由于根据调度指令退出AVC功能造成的考核电量,申请对7月份跑马坪电站AVC子站投入率提出免考核申请。	7月跑马坪站AVC子站投运率考核	300.0	0.0	经核实,情况属实,给予免考。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	平翁	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	我公司平翁电站2022年7月《两个细则》AVC合格率考核电量465MWh。6月19日12时06分省调蔡云旖电话下令宁朗单元退出AVC，全站电压靠上限运行，我站收到调令后退出平翁电站AVC，将电压调至上限运行，并持续至07月25日24:00。	我公司平翁电站2022年7月《两个细则》AVC合格率考核电量465MWh。6月19日12时06分省调蔡云旖电话下令宁朗单元退出AVC，全站电压靠上限运行，我站收到调令后退出平翁电站AVC，将电压调至上限运行，并持续至07月25日24:00。	465.0	0.0	经核实，情况属实，给予免考。
2022年07月01日	撒多	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	我公司撒多电站2022年7月《两个细则》AVC合格率考核电量525MWh。6月19日12时06分省调蔡云旖电话下令宁朗单元退出AVC，全站电压靠上限运行，我站收到调令后退出撒多电站AVC，将电压调至上限运行，并持续至07月25日24:00。	我公司撒多电站2022年7月《两个细则》AVC合格率考核电量525MWh。6月19日12时06分省调蔡云旖电话下令宁朗单元退出AVC，全站电压靠上限运行，我站收到调令后退出撒多电站AVC，将电压调至上限运行，并持续至07月25日24:00。	525.0	0.0	经核实，情况属实，给予免考。
2022年07月01日	瓦屋山	AVC考核	AVC合格率考核	争议无效	AVC子站在降压调节过程中，当下发的无功进相深度绝对值较大时，会报全厂无功设定值越无功可调节容量下限，减磁闭锁（即欠励限制动作），导致调节合格率受到一定影响，当前已对机组励磁系统参数进行优化调试，同时已将瓦屋山励磁系统升级改造列入明年实施计划并以上报系统处。故特申请免除2022年7月AVC子站合格率考核电量。	AVC合格率考核	48.0	48.0	站端策略问题，不予免考。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	瓦屋山	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	AVC机组考核统计数据: 11#F机组AVC投运率为98.4%, 12#F机组AVC投运率为91.74%。而AVC子站考核统计数据显示11#F投运率74.33%, 未将11#F解列停用时间3817分钟纳入计算, 12#F投运率89.72%, 12#F投运率未将全站解列停用时间约459分钟纳入计算, 与实际情况存在差异, 经统计汇总计算后瓦屋山AVC子站实际投运时间为41070分钟、投运率为95.07%, 大于规定的90%。故特申请免除2022年7月AVC子站投运率考核电量。	AVC子站投运率	600.0	0.0	经核实, 情况属实, 给予免考。
2022年07月01日	小天都	AVC考核	AVC合格率考核	争议无效	详见附件, 谢谢!	详见附件, 谢谢!	600.0	600.0	小天都分母运行, 年初已通知电厂的AVC需要接入, 并给予特殊电厂半年的免考期。电厂AVC建设进度严重拖延, 不予免考。
2022年07月01日	烟岗	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	根据调度蔡云漪指令2022年07月09日15:31分退出烟岗电站AVC功能; 根据调度杨林涛指令2022年07月23日23:30分投入烟岗电站AVC功能, 投入后AVC功能运行正常。由于根据调度指令退出AVC功能造成的考核电量, 申请对7月份烟岗电站AVC子站投入率提出免考核申请。	7月烟岗站AVC子站投运考核30万度电量。	300.0	0.0	经核实, 情况属实, 给予免考。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	云潭扩建	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	500kV云内线线路电压低, AVC增励磁至10kV母线电压达上限10.5kV, AVC增闭锁, 导致AVC调节合格率降低	云潭扩建AVC合格率争议	1200.0	0.0	负荷最大期间, 因机端电压受限导致电压调节不合格, 给予免考。后续电厂应根据运行情况优化主变档位。
2022年07月01日	泸定	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	由于泸定水电站监控系统改造期间不具备AVC功能投入, 故恳请贵中心给予免考核。	四川华电泸定水电有限公司关于申请2022年7月AVC免考核申诉报告	2300.0	0.0	监控系统改造期间给予免考, 需加快改造速度。
2022年07月01日	泸定	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	由于泸定水电站监控系统改造期间不具备AVC功能投入, 故恳请贵中心给予免考核。 2022年7月份, 白马光伏电站光伏电站光功率预测预发布考核数据显示: 2022年6月26日至2022年7月25日理论功率不合格。经现场核查2022年6月26日至2022年7月25日, 由于多天存在多云遮挡, 导致样板板机折算的实发功率、理论功率存在偏差, 进而导致理论功率计算不合格。针对上述情况, 望贵公司酌情考虑减免2022年6月26日至2022年7月25日光功率预测理论功率合格率考核。	四川华电泸定水电有限公司关于申请2022年7月AVC免考核申诉报告	2300.0	0.0	监控系统改造期间给予免考, 需加快改造速度。
2022年07月01日	白乌	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	2022年7月份, 白马光伏电站光伏电站光功率预测预发布考核数据显示: 2022年6月26日至2022年7月25日理论功率不合格。经现场核查2022年6月26日至2022年7月25日, 由于多天存在多云遮挡, 导致样板板机折算的实发功率、理论功率存在偏差, 进而导致理论功率计算不合格。针对上述情况, 望贵公司酌情考虑减免2022年6月26日至2022年7月25日光功率预测理论功率合格率考核。	7月份光功率预测理论功率不合格考核。	349.6075	349.6075	不满足免考核条件。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	白乌	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	2022年7月份,白乌光伏电站光伏电站光功率预测预发布考核数据显示:2022年6月26日至2022年7月25日可用功率不合格。经现场核查2022年6月26日至2022年7月25日,由于多天存在多云遮挡,导致样板机折算的实发功率、可用功率存在偏差,进而导致可用功率计算不合格。针对上述情况,望贵公司酌情考虑减免2022年6月26日至2022年7月25日的光功率预测可用功率合格率的考核。	2022年7月份光功率预测可用功率不合格考核。	368.0079	368.0079	不满足免考核条件。
2022年07月01日	柏栎管	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	经核查2022年6月26日至7月25日,由于多天存在多云遮挡,导致了样板机折算的实发功率、理论功率、可用功率存在偏差,进而导致理论功率计算不合格。针对上述情况。望贵公司酌情考虑减免2022年6月26日至2022年7月25日的光功率预测的理论功率合格率的考核。	柏栎管光伏电站2022年7月光功率预测理论功率合格率考核	142.5765	142.5765	不满足免考核条件。
2022年07月01日	柏栎管	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	经核查2022年6月26日至7月25日,由于多天存在多云遮挡,导致了样板机折算的实发功率、理论功率、可用功率存在偏差,进而导致可用功率计算不合格。针对上述情况。望贵公司酌情考虑减免2022年6月26日至2022年7月25日的光功率预测的可用功率合格率的考核。	柏栎管光伏电站光功率预测可用功率合格率考核	142.5765	142.5765	不满足免考核条件。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	大田	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	经过分析检查，数据满足“装机容量 \geq 理论功率 \geq 可用功率 \geq 实际功率”公式要求，由于采集和传输的时间差，造成数据不具有时效性，导致上传数据与调度考核的实时数据存在偏差，是造成考核的主要原因，我站与相关厂家已积极沟通处理，目前正在观察中。望贵司酌情减免我站7月份可用功率合格率考核电量，具体争议材料详见附件。	大田光伏电站于2022年10月11日收到“新版《两个细则》2022年关于07月份所有考核补偿项目已预发布的通知”，经查我站“可用功率合格率”受到考核。	25.82	25.82	不满足免考核条件。
2022年07月01日	大田	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	经过分析检查，数据满足“装机容量 \geq 理论功率 \geq 可用功率 \geq 实际功率”公式要求，由于采集和传输的时间差，造成数据不具有时效性，导致上传数据与调度考核的实时数据存在偏差，是造成考核的主要原因，我站与相关厂家已积极沟通处理，目前正在观察中。望贵司酌情减免我站7月份理论功率合格率考核电量，具体争议材料详见附件。	大田光伏电站于2022年10月11日收到“新版《两个细则》2022年关于07月份所有考核补偿项目已预发布的通知”，经查我站“理论功率合格率”受到考核。	25.82	25.82	不满足免考核条件。
2022年07月01日	红和	功率预测考核	超短期准确率	争议有效	省电力公司公布超短期准确率有12天（6月26日、6月27日、7月11日、7月12日、7月13日、7月14日、7月15日、7月16日、7月17日、7月18日、7月19日、7月22日）不合格。其中6月23日至7月10日我站开展“同步向量测量装置PMU改造”工作（附件为检修申请），请省电力公司免除6月26日、6月27日两日的超短期准确率考核。	超短期准确率不合格	374.3	28.5	情况属实，已重新计算。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	红和	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	因攀宁高速在红和风电场周边施工，经常爆破，导致机组在线振动报警，机组振动超限停机。受影响机组有一期#4、#15、#16、#17、#18、#19、#20、#22、#23，二期#3、#4、#5、#6、#7、#8机组，为防止在爆破时导致故障停机，故对机组提前限负荷或停机处理，导致7月每日红和风电场理论功率及可用功率合格率未达到省电力公司考核标准。	理论功率合格率因外界原因不达标	390.8872	390.8872	不满足免考核条件。
2022年07月01日	红和	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	因攀宁高速在红和风电场周边施工，经常爆破，导致机组在线振动报警，机组振动超限停机。受影响机组有一期#4、#15、#16、#17、#18、#19、#20、#22、#23，二期#3、#4、#5、#6、#7、#8机组，为防止在爆破时导致故障停机，故对机组提前限负荷或停机处理，导致7月每日红和风电场理论功率及可用功率合格率未达到省电力公司考核标准。	可用功率合格率因外界原因不达标	390.8872	390.8872	不满足免考核条件。
2022年07月01日	红和	功率预测考核	日前准确率	争议有效	省电力公司公布短期预测准确率有10天（6月26日、6月27日、7月12日、7月13日、7月14日、7月15、7月16日、7月17日、7月18日、7月19日）不合格。其中6月23日至7月10日我站开展“同步向量测量装置PMU改造”工作（附件为检修申请），请省电力公司免除6月26日、6月27日两日的日前准确率考核。	日前准确率	250.8	15.2	情况属实，已重新计算。
2022年07月01日	红和	功率预测考核	相关性系数	争议有效	详见附件	相关性系数考核不达标	586.3307	254.0766	情况属实，已重新计算。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	花海	功率预测考核	超短期预测上报率	争议有效	2022年07月09日因阿坝信通公司进行110kV龙月线光缆改造, 导致花海光伏电站超短期预测上报率自2022年07月09日15:18上送失败至23:00恢复上送, 以上上送失败节点共计32次, 此考核非电站设备原因, 特此申请免去相关考核。	花海光伏电站7月超短期预测上报率考核	83.6507	0.0	因通信工作, 同意免除考核。
2022年07月01日	灰力苏	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	由于上传调度的通道与功率预测不一致, 且采集频率难以做到完全一致, 导致了实发功率的偏差, 进而导致可用功率计算不合格	灰力苏7月可用功率	48.8522	48.8522	不满足免考核条件。
2022年07月01日	灰力苏	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	由于上传调度的通道与功率预测不一致, 且采集频率难以做到完全一致, 导致了实发功率的偏差, 进而导致理论功率计算不合格	灰力苏理论功率合格率	48.8522	48.8522	不满足免考核条件。
2022年07月01日	金安	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	因攀宁高速在金安光伏场区周边施工, 经常爆破, 为防止在爆破时导致光伏板开裂或者掉落引发火灾和故障, 特对金安光伏电站在爆破时段内进行限功率运行, 导致7月每日金安光伏电站理论功率及可用功率合格率未达到省电力公司考核标准。	理论功率合格率因外界原因不达标。	51.1269	51.1269	不满足免考核条件。
2022年07月01日	金安	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	因攀宁高速在金安光伏场区周边施工, 经常爆破, 为防止在爆破时导致光伏板开裂或者掉落引发火灾和故障, 特对金安光伏电站在爆破时段内进行限功率运行, 导致7月每日金安光伏电站理论功率及可用功率合格率未达到省电力公司考核标准。	可用功率合格率因外界原因导致不达标。	51.1269	51.1269	不满足免考核条件。
2022年07月01日	美兴	功率预测考核	日前准确率	争议有效	电网上传省调功率率系统主站实发功率点位置异常	7月日前准确率不合格导致的考核电量	84.0	0.0	情况属实, 已重新计算。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	美兴	功率预测考核	超短期准确率	争议有效	电上传省调光功率系统主站实发功率点位置异常	7月份超短期准确率不合格导致的考核电量	171.75	0.0	情况属实, 已重新计算。
2022年07月01日	热柯觉	功率预测考核	相关性系数	争议无效	由于我站7月期间, 限电次数较多, 对我站功率预测准确度造成一定影响, 特申请予以酌情减免。	2022年7月相关性系数考核。	304.3405	304.3405	不满足免考核条件。
2022年07月01日	热柯觉	功率预测考核	气象数据合格率	争议无效	由于我站7月期间, 限电次数较多, 对我站功率预测准确度造成一定影响, 特申请予以酌情减免。	2022年7月气象数据合格率考核。	106.5192	106.5192	不满足免考核条件。
2022年07月01日	热柯觉	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	由于我站7月期间, 限电次数较多, 对我站功率预测准确度造成一定影响, 特申请予以酌情减免。	2022年7月份理论功率合格率考核。	304.3405	304.3405	不满足免考核条件。
2022年07月01日	热柯觉	功率预测考核	超短期准确率	争议无效	由于我站7月期间, 限电次数较多, 对我站功率预测准确度造成一定影响, 特申请予以酌情减免。	2022年7月超短期准确率考核。	156.978	156.978	不满足免考核条件。
2022年07月01日	热柯觉	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	由于我站7月期间, 限电次数较多, 对我站功率预测准确度造成一定影响, 特申请予以酌情减免。	2022年7月份可用功率合格率考核。	304.3405	304.3405	不满足免考核条件。
2022年07月01日	若先	功率预测考核	超短期预测上报率	争议有效	由于国网红原202KV变电站110KV配套工程(龙日坝-月亮湾)入红原110千伏线路工程)施工, 在2022年7月9日-12日期间进行110千伏龙月线光缆迁改工作, 导致若先光伏电站超短期预测上报率不合格。	2022年07月若先光伏电站超短期上报率未上报30次, 被考核电量6.6229万kW.h	66.2286	0.0	因通信工作, 同意免除考核。
2022年07月01日	特里木	功率预测考核	超短期准确率	争议无效	2022年7月“两个细则”考核超短期预测准确率不合格次数11次, 考核电量3.2724万kWh。现场检查看以酌情减免。	2022年7月“两个细则”考核超短期预测准确率不合格次数11次, 考核电量3.2724万kWh。现场检查看以酌情减免。	32.724	32.724	不满足免考核条件。
2022年07月01日	特里木	功率预测考核	超短期预测上报率	争议无效	2022年7月“两个细则”考核超短期预测上报率未上报次数160次, 考核电量4.4162万kWh。现场检查看未予酌情减免。	2022年7月“两个细则”考核超短期预测上报率未上报次数160次, 考核电量4.4162万kWh。现场检查看未予酌情减免。	44.1622	44.1622	不满足免考核条件。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	云顶山	功率预测考核	超短期准确率	争议无效	超短期准确率考核, 我场风功率预测系统子站超短期准确率不合格天数为8天 (2022年6月26日、27日、28日、2022年7月13日、16日、17日、18日、22日), 比省调源网系统预发布数据 (预发布为10天不合格) 少2天	云顶山电场2022年7月超短期准确率考核争议	179.0678	179.0678	不满足免考核条件。
2022年07月01日	云顶山	功率预测考核	相关性系数	争议无效	相关性系数考核, 我场风功率预测系统子站超短期准确率不合格天数为17天 (2022年6月27日、28日、29日、30日、2022年7月1日、2日、4日、6日、11日、14日、15日、16日、17日、20日、21日、24日、25日), 比省调源网系统预发布数据 (预发布为29天不合格) 少12天。	云顶山电场2022年7月相关性系数考核争议	593.9663	593.9663	不满足免考核条件。
2022年07月01日	云顶山	功率预测考核	气象数据合格率	争议无效	气象数据合格率考核, 今年异常极端高温天气导致测风塔50米、70米处气温高达41℃以上, 高温导致50米、70米传感器短时故障, 因此传回子站并上传调度的值为死值。	云顶山电场2022年7月气象数据合格率考核争议	625.2278	625.2278	不满足免考核条件。
2022年07月01日	云顶山	功率预测考核	日前准确率	争议无效	日前准确率考核, 我场风功率预测系统子站日前准确率不合格天数为6天 (2022年6月26日、27日、2022年7月13日、16日、17日、18日), 比省调源网系统预发布数据 (预发布为8天不合格) 少2天;	云顶山电场2022年7月日前准确率考核争议	98.5879	98.5879	不满足免考核条件。
2022年07月01日	竹林坡	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	由于多天存在多云遮挡, 导致了样板机折算的实发功率、理论功率、可用功率存在偏差, 进而导致理论、可用功率计算不合格。	申请可用功率合格率免考核	84.8541	84.8541	不满足免考核条件。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	竹林坡	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	由于多天存在多云遮挡,导致了样板机折算的实发功率、理论功率、可用功率存在偏差,进而导致理论、可用功率计算不合格。	申请理论功率合格率免考核	84.8541	84.8541	不满足免考核条件。
2022年07月01日	拉马	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	经与省调自动化联系得知:从6月26日至7月20日,因拉马风电场周边厂站的遥信问题,致使省调AVC主站存在有时不能向拉马AVC子站下发指令的情况,从而导致拉马AVC投运率不合格,恳请贵公司核实,并免除拉马7月AVC相关考核,谢谢!	2022年7月电厂预发布考核中拉马AVC投运率考核46.82万kW.h	468.2324	0.0	与自动化核实,情况属实,同意免考。
2022年07月01日	云顶山	AVC考核	AVC调节合格率考核	争议无效	AVC调节合格率考核,我场AVC系统子站合格次数6317次,比源网系统预发布数据6053次多264次;AVC系统子站合格率72.5%,比源网系统预发布数据70.63%高1.87%;AVC系统子站调节指令次数8713次,比源网系统预发布数据8570次多143次。	2022年7月云顶山电场AVC调节合格率考核争议	222.6853	222.6853	核实主站无问题,站端传输到主站的数据和站端本地数据可能有一定微小偏差,站端需要进一步和进行数据对占核实。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	新那伽	非计划停运考核	非计划停运考核	争议有效	新那伽光伏电站按要求提交临时工作申请单后开展抢修，鉴于此，恳请省调对新那伽光伏电站7月的“非计划停运”考核予以免除。	<p>6月28日新那伽光伏电站35KV#4集电线路315开关、#5集电线路316开关、#6集电线路317开关因配合新那伽光伏电站#1站用变、#1接地变SF6气体泄漏处理停运11.02小时，造成“非计划停运”考核共计18.01万千瓦时。6月27日16:33，新那伽光伏电站运行值班人员在巡视过程中发现#1站用变、#1接地变SF6气体泄漏，随后立即联系厂家到站处理并向省调邵伍周老师做了简单汇报并说明计划6月28日进行停电处理。按要求提交临时工作申请单后6月28日21:14向省调廖斌杰老师申请35KV I母及#1主变由运行转冷备用。处理完成#1站用变、#1接地变SF6气体泄漏后，于6月29日08:52向省调蔡云旖老师申请35KV I母及#1主变由冷备用转运行。</p>	180.1	78.06	经核实，根据机组紧急停运程度，为第3类非计划停运，故按照第3类非计划停运考核。

2022年7月省调直调发电厂争议受理情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	正斗	非计划停运考核	非计划停运考核	争议有效	<p>电站在设备停运前就按照相关要求办理了临时工作申请单，并取得贵处同意后，再开展的工作，对照《华中区域发电厂并网运行管理实施细则》第二十六条第五项“发电厂发生非计划停运，自调度机构同意该电厂转为计划检修或转备用状态开始，不再按非计划停运考核”。鉴于此，恳请省调对正斗光伏电站7月的“非计划停运”考核予以免除。</p>	<p>6月28日正斗光伏电站35KV#1集电线路311开关、#2集电线路312开关、#3集电线路313开关，因配合正斗光伏电站#1站用变、#1接地变SF6气体泄漏处理停运11.02小时，造成“非计划停运”考核共计18.01万千瓦时。6月27日16:33，正斗光伏电站运行值班人员在巡视过程中发现#1站用变、#1接地变SF6气体泄漏，随后立即联系厂家到站处理并向省调邵伍周老师做了简单汇报并说明计划6月28日进行停电处理。按要求提交临时工作申请单后6月28日21:14向省调廖斌杰老师申请35KV I母及#1主变由运行转冷备用。处理完成#1站用变、#1接地变SF6气体泄漏后6月29日08:52向省调蔡云旖老师申请35KV I母及#1主变由冷备用转运</p>	180.1	78.06	经核实，根据机组紧急停运程度，为第3类非计划停运，故按照第3类非计划停运考核。

2022年7月省调直调发电厂有效争议受理表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据(MWh)	争议后数据(MWh)	备注
2022年07月01日	金窝	非计划停运考核	非停时间考核	争议有效	6月29日夜间断续降雨, 06:45金窝电站厂房后面山体有一块岩体垮塌, 飞溅的石头砸碎厂房窗户, 几块碎石穿越金窝一号发电机罩, 溅到转子滑环上, 使碳刷变形脱落搭接在金属支架上(具体见附件1), 造成转子一点接地故障, 机组非计划停运; 后经过检修专业人员紧急抢修处理更换碳刷后, 于当天下午15:16恢复并网发电。此次非停是因为突发自然灾害造成, 非人为原因, 恳请贵公司给予免考。		119.28	0.0	与计划处核实, 因突发自然灾害造成非停, 予以免除。
2022年07月01日	金窝	非计划停运考核	非停次数考核	争议有效	6月29日夜间断续降雨, 06:45金窝电站厂房后面山体有一块岩体垮塌, 飞溅的石头砸碎厂房窗户, 几块碎石穿越金窝一号发电机罩, 溅到转子滑环上, 使碳刷变形脱落搭接在金属支架上(具体见附件1), 造成转子一点接地故障, 机组非计划停运; 后经过检修专业人员紧急抢修处理更换碳刷后, 于当天下午15:16恢复并网发电。此次非停是因为突发自然灾害造成, 非人为原因, 恳请贵公司给予免考。	金窝电站一号机组转子一点接地非计划停运考核电量共计469.28MWh。	350.0	0.0	与计划处核实, 因突发自然灾害造成非停, 予以免除。
2022年07月01日	泸定	非计划停运考核	非停次数考核	争议有效	4号机组停机退备消缺	四川华电泸定水电有限公司2022年7月4号机组考核申诉报告。	575.0	0.0	与计划处核实, 情况属实, 同意免除考核。
2022年07月01日	泸定	非计划停运考核	非停时间考核	争议有效	4号机组停机退备消缺	四川华电泸定水电有限公司2022年7月4号机组考核申诉报告。	474.49	0.0	与计划处核实, 情况属实, 同意免除考核。

2022年7月省调直调发电厂有效争议受理表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	方山	非计划停运考核	非停时间考核	争议有效	方山电厂2022年7月因特殊原因造成检修工期延后, 请酌情考核。	方山电厂关于2022年7月非计划停运考核电量的争议。	3911.52	0.0	与计划处核实, 因配合主网停电造成机组检修延期, 情况属实, 同意免除考核。
2022年07月01日	东岳	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	#31 机组发生非计划停运导致偏离发电计划曲线时, 已经纳入了非计划停运考核, 不再进行曲线偏差考核。	东岳电厂7 月份日发电考核争议	11873.217	800.012	核实7.10日情况属实, 门户平台异常调令未下发, 免除期间考核电量。极端高温导致凝汽器真空低按出具报告部分时段免除, 其余因机组缺陷欠发部分不予免除。
2022年07月01日	高坝	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	1.) 高坝已于3月向贵中心提交最高负荷能力70MW的说明, 请减免7月25日调令高于70MW的考核电量 39.0825万千瓦时。2) 7月内江高温是全国高温之最, 特别极端天气进一步影响机组带负荷能力, 公司积极保供, 采取了人工降温加冰块等诸多措施, 任然产生日计划考核电量106.55万千瓦时, 恳请酌情减免为谢!	四川省电力调度控制中心: 高坝2022年7月日计划争议材料已提交, 请予以核查为谢。	1456.327	1166.678	陈虎: 极端高温导致凝汽器真空低按出具报告部分时段免除, 其余因机组缺陷欠发部分不予免除。
2022年07月01日	金堂	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	面对7月环境高温天气对机组发电情况的影响, 申请对考核适当减免。	通过对机组运行中循环水温、真空的曲线分析, 环境温度参数对真空的影响, 以及最终影响机组满出力的情况, 申请对7 月负荷曲线超过 500MW 的部分而产生的不合格电量进行减免, 同时对负荷曲线在 550MW 时产生的调峰考核进行减免。	26376.263	3904.924	极端高温导致凝汽器真空低按出具报告部分时段免除, 其余因机组缺陷欠发部分不予免除。

2022年7月省调直调发电厂有效争议受理表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	金堂	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	机组非停期间, 已进行非停计划和非停时间的考核, 根据“两个细则”原则, 不再进行日发电计划偏差的重复考核。	7月10日08:07 #62 机组非停, 23:50 #62 机组并网, 7月11日01:20 #62 机组达300MW, 该时段的负荷曲线均是550MW, 此次非停已进行非停时间以及非停计划考核, 申请对该时段的合格电量免除。	26376.263	3904.924	核实7.10日情况属实, 门户平台异常调令未下发, 免除期间考核电量。其他除极端高温导致凝汽器真空低按出具报告部分时段, 系电厂自身原因造成, 按规定进行考核。
2022年07月01日	临巴	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	7月临巴电厂日计划累计欠发3854.956MWh, 临巴电厂汽轮机凝汽器循环水设计进水温度24℃, 汽轮机排汽温度36℃, 凝汽器真空-94Kpa, 机组可额定负荷运行; 至7月6日起到31日渠县进入38℃高温天气, 凝汽器循环水进入38℃高温天气, 凝汽器循环水温度达36℃, 汽轮机排汽温度47℃, 凝汽器真空低至-85.5Kpa (凝汽器真空低于-86.3Kpa联动真空泵, 真空仍无变化, 低于-81.3Kpa机组真空低停机), 因夏季极端高温天气, 整个气温超过设计值12℃, 机组出力受限, 产生上述欠发电量, 现申请免于考核。	7月临巴电厂日计划累计欠发3854.956MWh, 临巴电厂汽轮机凝汽器循环水设计进水温度24℃, 汽轮机排汽温度36℃, 凝汽器真空-94Kpa, 机组可额定负荷运行; 至7月6日起到31日渠县进入38℃高温天气, 凝汽器循环水进入38℃高温天气, 凝汽器循环水温度达36℃, 汽轮机排汽温度47℃, 凝汽器真空低至-85.5Kpa (凝汽器真空低于-86.3Kpa联动真空泵, 真空仍无变化, 低于-81.3Kpa机组真空低停机), 因夏季极端高温天气, 整个气温、水温均上升超过设计值12℃, 机组出力受限, 产生上述欠发电量, 现申请免于考核。	3955.919	119.399	极端高温导致凝汽器真空低按出具报告部分时段免除, 其余因机组缺陷欠发部分不予免除。
2022年07月01日	太白	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	7月14、15日江油地区下暴雨, 涪江河浊度超标, 我厂取水制水困难, 导致循环水浊度偏大, 机组无补水, 真空偏低无法带高负荷。	7月14、15日江油地区下暴雨, 涪江河浊度超标, 我厂取水制水困难, 导致循环水浊度偏大, 机组无补水, 真空偏低无法带高负荷。	7826.565	1443.441	极端高温导致凝汽器真空低按出具报告部分时段免除, 其余因机组缺陷欠发部分不予免除。

2022年7月省调直调发电厂有效争议受理表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	太白	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	7月2日19:50太白#32机组按调度命令停运备用。7月5日6:25按照调度指令开机点火,在机组启动过程中发现发电机漏氢,11:48立即向四川省调、西南网调汇报太白32机组发电机漏氢需检查处理,于16:30机组熄火。机组停运后,我厂立即组织连续抢修处理,11日22:17备用。12日16:36成功并网。机组停运抢修期间考核了欠发电量5707.702MWH。	7月2日19:50太白#32机组按调度命令停运备用。7月5日6:25按照调度指令开机点火,在机组启动过程中发现发电机漏氢,11:48立即向四川省调、西南网调汇报太白32机组发电机漏氢需检查处理,于16:30机组熄火。机组停运后,我厂立即组织连续抢修处理,11日22:17备用。12日16:36成功并网。机组停运抢修期间考核了欠发电量5707.702MWH。	7826.565	1443.441	与调度核实,火电开机过程中出力偏离曲线值,情况属实,满足免考条件,同意免除,极端高温导致凝汽器真空低按出具报告部分时段免除,其余因机组缺陷欠发部分不予免除。
2022年07月01日	小关子	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	申请免除已考核非计划停运时段考核电量	申请免除已考核非计划停运时段考核电量	873.426	811.039	已免除非停阶段考核,其余时段为电厂自身原因造成,未能严格执行调令,按规定进行考核。
2022年07月01日	新平	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	因7月气温陡升,环境温度持续偏高,致机组循环冷却水进水温度高于往年同期水平,凝汽器换热效果降低,机组真空下降;同时因环境温度高,部分转机冷却水进水温度偏高,为确保转机安全连续运行,不得不采取降低转机负荷的方式,从而进一步降低机组带高负荷能力。	新平电厂7月日发电计划偏差考核争议材料,详见附件。	2112.606	1014.479	极端高温导致凝汽器真空低按出具报告部分时段免除,其余因机组缺陷欠发部分不予免除。
2022年07月01日	足木	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	关于6.27事情分闸情况说明	关于6.27事情分闸情况说明	1020.54	870.705	已免除跳闸时间段考核,其余时段为电厂自身原因造成,未能严格执行调令,按规定进行考核。

2022年7月省调直调发电厂有效争议受理表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据(MWh)	争议后数据(MWh)	备注
2022年07月01日	晓磧	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	申请免除非计划停运时段考核电量	申请免除非计划停运时段考核电量	1387.358	1296.463	已免除非停阶段考核,其余时段为电厂自身原因造成,未能严格执行调令,按规定进行考核。
2022年07月01日	滨东	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	滨东电站2022年7月预发布一次调频考核结果显示因一次调频动作方向正确性被考核14次,事件发生后,立即组织人员对该机组一次调频动作情况进行核查。	一次调频考核	82.8	75.9	经核对机端功率和频率曲线,贡献率推算合格,对#1机7月1日的考核项免考。
2022年07月01日	方山	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	方山电厂关于2022年7月一次调频考核的争议	方山电厂关于2022年7月一次调频考核的争议	386.4	110.4	经核对电厂机端频率、有功曲线和PMU数据计算结果,同意对部分考核项进行免考。
2022年07月01日	马回	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	因1号机电网频率波动达到一次调频动作值,机组多次启动一次调频功能,因机组频繁调节,前池水位出现波动,导致机组负荷随水位变化明显,影响机组一次调频功能。请贵单位取消对马回电厂1号机组2022年7月份的	马回电厂7月份一次调频的情况说明	6.732	0.0	与系统处核实,其中两项为数据采样错误不予考核,另两项为机端曲线、记录显示一次调频动作免考。

2022年7月省调直调发电厂有效争议受理表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	偏桥	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	偏桥电站合计考核电量27.129万kW.h。经检查分析，被考核期间，部分受省调AGC调令或者监控系统有功调节影响，AGC和一次调频动作结果叠加在一起，叠加后机组有功呈反向变化。特申请免除上述部分累计4次贡献率反调免于考核，累计考核电量13.564万kW.h。	在本次网源系统发布的7月月度一次调频考核中，偏桥电站合计考核电量27.129万kW.h。经检查分析，被考核期间，部分受省调AGC调令或者监控系统有功调节影响，AGC和一次调频动作结果叠加在一起，叠加后机组有功呈反向变化。特申请免除上述部分累计4次贡献率反调免于考核，累计考核电量13.564万kW.h。附：沙坪、偏桥、踏卡、斜卡、溪古电站机组一次调频考核情况及优化整改计划情况的报告。	271.2896	33.5616	根据电厂提交的AGC指令记录，同意就频率小扰动事件中AGC与一次调频叠加造成的考核项免考。
2022年07月01日	踏卡	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	踏卡电站合计考核电量18.216万kW.h。据核查，踏卡机组额定功率为55MW，因#1、#2机组一次调频动作前机组有功功率已超过55MW，超出机组最大发电能力，一次调频动作增有功受限于导叶达最大开度和负荷幅度波动影响，PMU贡献率计算结果为反调。申请免除上述部分累计6次贡献率反调免于考核，考核电量累计9.108万kW.h。	在本次网源系统发布的7月月度一次调频考核中，踏卡电站合计考核电量18.216万kW.h。据核查，踏卡机组额定功率为55MW，因#1、#2机组一次调频动作前机组有功功率已超过55MW，超出机组最大发电能力，一次调频动作增有功受限于导叶达最大开度和负荷幅度波动影响，PMU贡献率计算结果为反调。申请免除上述部分累计6次贡献率反调免于考核，考核电量累计9.108万kW.h。附：沙坪、偏桥、踏卡、斜卡、溪古电站机组一次调频考核情况及优化整改计划情况的报告。	182.16	91.08	同意就满发机组因开度达到上限导致出力无法继续上调的考核项进行免考，建议后续优化机组满发时的开度限制曲线，避免被考核。

2022年7月省调直调发电厂有效争议受理表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	溪古	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	在本次网源系统发布的7月月度一次调频考核中,溪古电站合计考核电量64.142万kW.h。经检查分析,部分一次调频被考核期间受电站调压井水位波动影响,机组有功约0.5MW到2MW波动,已超过一次调频动作量。特申请免除上述部分贡献率偏低考核5次,贡献率反调考核5次考核,考核电量34.362万。附:沙坪、偏桥、踏卡、斜卡、溪古电站机组一次调频考核情况及优化整改计划情况的报告	在本次网源系统及发布的7月月度一次调频考核中,溪古电站合计考核电量64.142万kW.h。经检查分析,部分一次调频被考核期间受电站调压井水位波动影响,机组有功约0.5MW到2MW波动,已超过一次调频动作量。特申请免除上述部分贡献率偏低考核5次,贡献率反调考核5次考核,考核电量34.362万。附:沙坪、偏桥、踏卡、斜卡、溪古电站机组一次调频考核情况及优化整改计划情况的报告	641.424	503.976	根据机端调压井水位曲线波动较大的考核项进行免考。另外,调压井水位波动大,说明调压井的调节作用差,应尽快优化整改。
2022年07月01日	斜卡	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	在本次网源系统发布的7月月度一次调频考核中,斜卡电站合计考核电量8.28万kW.h。经检查分析,上述部分被考核期间,上述部分受省调AGC调令或者监控系统有功调节影响,AGC和一次调频动作结果叠加在一起,叠加后机组有功呈反向变化;7月11日23:00三台机组一次调频考核进行了重复统计。特申请免除上述部分共计9次贡献率不合格免于考核,累计考核电量4.347万kW.h;附:沙坪、偏桥、踏卡、斜卡、溪古电站机组一次调频考核情况及优化整改计划情况的报告。	在本次网源系统发布的7月月度一次调频考核中,斜卡电站合计考核电量8.28万kW.h。经检查分析,上述部分被考核期间,上述部分受省调AGC调令或者监控系统有功调节影响,AGC和一次调频动作结果叠加在一起,叠加后机组有功呈反向变化;7月11日23:00三台机组一次调频考核进行了重复统计。特申请免除上述部分共计9次贡献率不合格免于考核,累计考核电量4.347万kW.h;附:沙坪、偏桥、踏卡、斜卡、溪古电站机组一次调频考核情况及优化整改计划情况的报告。	82.8	23.598	同意就频率小扰动事件中AGC与一次调频叠加造成的考核项进行免考。

2022年7月省调直调发电厂有效争议受理表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	巴郎口	无功考核	机组无功考核	争议有效	无功产生考核电量非电站引起，望省调老师明察。	7月份巴郎口两台机组均投入AVC功能，投运率在99%。造成电压不合格原因是：6月26日早高峰开始省调AVC主站下发给巴郎口AVC子站的电压给定值（5分钟下发一次）不满足省调下发的峰水期典型电压曲线值均低于了231KV以下导致不合格 6月26日早高峰开始省调AVC主站下发给巴郎口AVC子站的电压给定值（5分钟下发一次）不满足省调下发的峰水期典型电压曲线值均低于了231KV以下导致不合格	57.6	0.0	经核实，情况属实，同时已通知电厂，要电厂应进一步优化电压采集精度。
2022年07月01日	巴郎口	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	月度母线电压合格率不满足非电站引起，望省调老师明察。	6月27日至7月25日断断续续都有此类情况（由于此情况太多只截图了部分），望省调老师明察，谢谢！	240.0	0.0	经核实，情况属实，同时已通知电厂，要电厂应进一步优化电压采集精度。
2022年07月01日	方山	无功考核	机组无功考核	争议有效	7月无功考核是省调调令调整引起	方山电厂关于2022年7月无功考核的争议	240.0	0.0	经核实，情况属实，同意免考。
2022年07月01日	高海	无功考核	机组无功考核	争议有效	110kv母线电压不能超过规定值，高海电厂受考核为111-118kv段，就此问题与宜宾地调沟通过，因高海电厂主变为无载调压，110kv母线电压受控于电网电压，只能通过宜宾地调进行调整。	机组无功考核	184.0	0.0	生物质能电站，处于电网末端的，因调压能力有限，暂时同意免考核。
2022年07月01日	高海	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	110kv母线电压不能超过规定值，高海电厂受考核为111-118kv段，就此问题与宜宾地调沟通过，因高海电厂主变为无载调压，110kv母线电压受控于电网电压，只能通过宜宾地调进行调整。	月度母线电压合格率考核	100.0	0.0	生物质能电站，处于电网末端的，因调压能力有限，暂时同意免考核。

2022年7月省调直调发电厂有效争议受理表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	猴子岩	无功考核	机组无功考核	争议有效	猴子岩电站在6月27日8:20、7月1日12:20、7月6日22:40、7月13日9:40、7月21日10:20等时段, AVC均在“省调闭环”控制, 申请免除该时段考核电量。具体内容详见争议材料。	2022年7月猴子岩电站无功考核	1700.0	0.0	经核实, 情况属实, 但要求电厂需进一步分析电压波动的原因。
2022年07月01日	金康	无功考核	机组无功考核	争议有效	金康电厂2022年7月份无功考核共计30MWh。电压不合格点为2022年7月18日21:55、22:00两个不合格点。经排查发现7月18日21:55至22:00多次调压电压设定值越下限, 设置无效, 造成机组AVC退出。	金康电厂2022年7月份无功考核共计30MWh。经排查为调度电压设定值越下限无效, 造成机组AVC退出, 导致系统电压与电压曲线不一致, 造成考核。	30.0	0.0	经核实, 情况属实, 同意免考。
2022年07月01日	泸定	无功考核	机组无功考核	争议有效	根据系统架构发生改变和机组迟相运行仍不能满足系统电压下限运行的实际情况	四川华电泸定水电有限公司2022年7月机组无功考核申诉报告	5014.0	0.0	系统网架变化后, 电压特性发生急剧变化, 暂同意免考。需进一步研究优化电压运行方式。
2022年07月01日	泸定	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	根据系统架构发生改变和机组迟相运行仍不能满足系统电压下限运行的实际情况	四川华电泸定水电有限公司2022年7月母线电压合格率考核申诉报告	2300.0	0.0	系统网架变化后, 电压特性发生急剧变化, 暂同意免考。需进一步研究优化电压运行方式。
2022年07月01日	达州燃机	调峰考核	调峰考核	争议有效	7月8日, 因中石油达州经开末站阀门故障, 供气能力受限, 导致达州燃机#1机组未能按照日前发电计划曲线接带负荷, 在此期间产生调峰能力考核360万kWh, 未报错考核117.1464万kWh, 总计调峰考核477.1464万kWh。	国网四川电力调度控制中心: 川投(达州)燃气发电有限公司(调度名: 达州燃机)收到“7月调峰考核”预发布数据, 7月8日达州燃机调峰考核477.1464万kWh, 申请免除考核。	4771.464	0.0	经核实, 因中石油达州经开末站阀门故障, 供气能力受限导致考核, 同意免除。
2022年07月01日	东岳	调峰考核	调峰考核	争议有效	#31、#32机组因调令系统没有及时刷新, 没有发现加负荷的提示, 请免除未报错考核。	东岳电厂7月份调峰考核争议	4384.608	3932.608	经核实, 情况属实, 考核电量进行更新。

2022年7月省调直调发电厂有效争议受理表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	方山	调峰考核	调峰考核	争议有效	因极端气温及煤质等原因导致机组负荷受限 出现此考核主要是因为实际最小值超限当时的计划值。经查阅电站当时的运行记录：7月15日省调开展电力现货市场发电，水库水位较高，来水流量较大，由于当地潘安乡人民政府正组织施工队在我站闸坝下游减水河段进行河堤施工，若发电负荷突然减少会造成水磨水坑水堰升高	方山电厂2022年7月调峰考核电量的争议材料	4308.552	1542.864	经核实，情况属实，考核电量进行更新。
2022年07月01日	汗牛河	调峰考核	调峰考核	争议有效	00:01-00:10，期间1、2、3号机的一次调频动作6次增加负荷，全厂送出有功曲线最大值为122.855MW，最小值为121.218MW；通过对比一次调频动作情况和全厂送出有功功率曲线，发现一次调频最长一次动作时间在00:00:56-00:03:31，动作前负荷为121.219MW，动作复归时的负荷为122.855MW；在00:01-00:10期间一次调频动作增加负荷，均导致负荷超载，申请第二类调峰能力考核36MWh（最小出力123MW）、第三类调峰能力考核1476 MWh（最小出力122MW）	2022年7月15日调峰考核电量638.64Mwh，其中：第二类考核24.048 Mwh，第三类调峰考核614.592Mwh。	638.64	0.0	经核实，因政府组织下游减水河段进行施工造成考核，同意免除。
2022年07月01日	江边	调峰考核	调峰考核	争议有效	00:01-00:10，期间1、2、3号机的一次调频动作6次增加负荷，全厂送出有功曲线最大值为122.855MW，最小值为121.218MW；通过对比一次调频动作情况和全厂送出有功功率曲线，发现一次调频最长一次动作时间在00:00:56-00:03:31，动作前负荷为121.219MW，动作复归时的负荷为122.855MW；在00:01-00:10期间一次调频动作增加负荷，均导致负荷超载，申请第二类调峰能力考核36MWh（最小出力123MW）、第三类调峰能力考核1476 MWh（最小出力122MW）	江边电站2022年06月26日、7月17日第二类调峰能力考核142.056MWh，06月26日第三类调峰能力考核1476MWh，由此造成的考核电量约1618.056MW.h	1618.056	106.056	同意免除6月26日因一次调频动作导致考核，同意免除。其余按规则进行考核。
2022年07月01日	金堂	调峰考核	调峰考核	争议有效	7月环境温度较高，影响循环水温、真空等运行参数，机组出力受限，申请对负荷曲线超过500MW的部分而产生负荷调峰考核进行减免。	通过对机组运行中循环水温、真空的曲线分析，环境温度参数对真空的影响，以及最终影响机组满出力的情况，申请对7月负荷曲线超过500MW的部分而产生的调峰考核进行减免。	1616.872	398.0	经核实，情况属实，考核电量进行更新。

2022年7月省调直调发电厂有效争议受理表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	金堂	调峰考核	调峰考核	争议有效	#62机组启动中, 因该次启动是#62机组A修后首次启动, 未确定具体并网时间, 未在四川电网调度支持系统进行电力电量申报	#62机组6月30日, 调峰考核第一类考核电量11万千瓦时, 因#62机组在启动中, 因该次启动是#62机组A修后首次启动, 涉及试验较多	1616.872	398.0	经核实, #62机组6月30日是A修后首次启动, 同意免除。
2022年07月01日	朗寨	调峰考核	调峰考核	争议有效	07月09日朗寨电站负荷按照省调当值要求因上游多诺电站水位已降至最低运行水位, 多诺按来水量发电带负荷20MW运行, 导致朗寨来水流量不足无法满足固定负荷49MW运行调令。		986.688	0.0	经核实, 情况属实, 同意免除。
2022年07月01日	新平	调峰考核	调峰考核	争议有效	7月4、5、6、8、9日调峰能力考核中实际最大出力值与采集实际最大出力值有出入, 引起调峰能力考核电量有误, 请贵中心予以核实并减免为谢!	新平电厂7月调峰考核争议材料, 详见附件	7317.9344	3366.896	经核实, 情况属实, 考核电量进行更新。
2022年07月01日	宗上	调峰考核	调峰考核	争议有效	因220kv变电站110kv配套工程(龙日坝-*月亮湾接入红原110kv线路工程)施工需要, 在2022年7月9日-7月10日期间进行110kv龙月线光缆改迁。影响我站与省网调度业务与内网通讯中断。期间无法收到电厂门户管理平台调令, 无法上报数据。7月15日省网调度业务与内网通讯恢复。	2022年7月12日调峰考核	142.3284	13.644	经与阿坝地调核实, 情况属实, 同意免除。
2022年07月01日	安谷	AVC考核	AVC-投运率考核	争议有效	安谷电站2022年7月 AVC申请免考核	安谷电站2022年7月 AVC申请免考核说明	1930.0	0.0	经核实, 情况属实, 给予免考。

2022年7月省调直调发电厂有效争议受理表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	巴郎口	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	AVC合格率不满足非电站原因引起，望省调老师明察。	7月份巴郎口两台机组均投入AVC功能，投运率在99%。造成电压不合格原因是：6月26日早高峰开始省调AVC主站下发给巴郎口AVC子站的电压给定值（5分钟下发一次）不满足省调下发的峰水期典型电压曲线值均低于了231KV以下导致不合格，6月27日至7月25日断断续续都有此类情况（由于此情况太多只截图了部分），望省调老师明察，谢谢！	230.4	0.0	经核实，情况属实，给予免考。
2022年07月01日	固滴	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	我公司固滴电站2022年7月《两个细则》AVC合格率考核电量345MWh。6月19日12时06分省调蔡云涛电话下令宁朗单元退出AVC，全站电压靠上限运行，我站收到调令后退出固滴电站AVC，将电压调至上限运行，并持续至07月25日24:00。	我公司固滴电站2022年7月《两个细则》AVC合格率考核电量345MWh。6月19日12时06分省调蔡云涛电话下令宁朗单元退出AVC，全站电压靠上限运行，我站收到调令后退出固滴电站AVC，将电压调至上限运行，并持续至07月25日24:00。	345.0	0.0	经核实，情况属实，给予免考。
2022年07月01日	跑马坪	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	根据调度蔡云涛指令2022年07月09日15:31分退出跑马坪电站AVC功能；根据调度杨林涛指令2022年07月23日23:30分投入跑马坪电站AVC功能，投入后AVC功能运行正常。由于根据调度指令退出AVC功能造成的考核电量，申请对7月份跑马坪电站AVC子站投入率提出免考核申请。	7月跑马坪站AVC子站投运率考核	300.0	0.0	经核实，情况属实，给予免考。

2022年7月省调直调发电厂有效争议受理表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	平翁	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	我公司平翁电站2022年7月《两个细则》AVC合格率考核电量465MWh。6月19日12时06分省调蔡云旖电话下令宁朗单元退出AVC，全站电压靠上限运行，我站收到调令后退出平翁电站AVC，将电压调至上限运行，并持续至07月25日24:00。	我公司平翁电站2022年7月《两个细则》AVC合格率考核电量465MWh。6月19日12时06分省调蔡云旖电话下令宁朗单元退出AVC，全站电压靠上限运行，我站收到调令后退出平翁电站AVC，将电压调至上限运行，并持续至07月25日24:00。	465.0	0.0	经核实，情况属实，给予免考。
2022年07月01日	撒多	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	我公司撒多电站2022年7月《两个细则》AVC合格率考核电量525MWh。6月19日12时06分省调蔡云旖电话下令宁朗单元退出AVC，全站电压靠上限运行，我站收到调令后退出撒多电站AVC，将电压调至上限运行，并持续至07月25日24:00。	我公司撒多电站2022年7月《两个细则》AVC合格率考核电量525MWh。6月19日12时06分省调蔡云旖电话下令宁朗单元退出AVC，全站电压靠上限运行，我站收到调令后退出撒多电站AVC，将电压调至上限运行，并持续至07月25日24:00。	525.0	0.0	经核实，情况属实，给予免考。
2022年07月01日	瓦屋山	AVC考核	AVC投入率考核	争议有效	AVC机组考核统计数据：11#F机组AVC投入率为98.4%，12#F机组AVC投入率为91.74%。而AVC子站考核统计数据显示11#F投入率74.33%，未将11#F解列准备时间3817分钟纳入计算，12#F投入率89.72%，12#F投入率未将全站解列准备时间约459分钟纳入计算，与实际情况存在差异，经统计汇总计算后瓦屋山AVC子站实际投入时间为41070分钟、投入率为95.07%，大于规定的90%。故特申请免除2022年7月AVC子站投入率考核电量。	AVC子站投入率	600.0	0.0	经核实，情况属实，给予免考。

2022年7月省调直调发电厂有效争议受理表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	烟岗	AVC考核	AVC投入率考核	争议有效	根据调度蔡云旖指令2022年07月09日15:31分退出烟岗电站AVC功能；根据调度杨林涛指令2022年07月23日23:30分投入烟岗电站AVC功能，投入后AVC功能运行正常。由于根据调度指令退出AVC功能造成的考核电量，申请对7月份烟岗电站AVC子站投入率提出免考核申请。	7月烟岗站AVC子站投入考核30万度电量。	300.0	0.0	经核实，情况属实，给予免考。
2022年07月01日	云潭扩建	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	500kV云内线线路电压低，AVC增励磁至10kV母线电压达上限10.5kV，AVC增闭锁，导致AVC调节合格率低	云潭扩建AVC合格率争议	1200.0	0.0	负荷最大期间，因机端电压受限导致电压调节不合格，给予免考。后续电厂应根据运行情况优化主变档位。
2022年07月01日	泸定	AVC考核	AVC投入率考核	争议有效	由于泸定水电站监控系统改造期间不具备AVC功能投入，故恳请贵中心给予免考核。	四川华电泸定水电有限公司关于申请2022年7月AVC免考核申诉报告	2300.0	0.0	监控系统改造期间给予免考，需加快改造速度。
2022年07月01日	泸定	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	由于泸定水电站监控系统改造期间不具备AVC功能投入，故恳请贵中心给予免考核。	四川华电泸定水电有限公司关于申请2022年7月AVC免考核申诉报告	2300.0	0.0	监控系统改造期间给予免考，需加快改造速度。
2022年07月01日	红和	功率预测考核	超短期准确率	争议有效	省电力公司公布超短期准确率有12天（6月26日、6月27日、7月11日、7月12日、7月13日、7月14日、7月15日、7月16日、7月17日、7月18日、7月19日、7月22日）不合格。其中6月23日至7月10日我站开展“同步向量测量装置PMU改造”工作（附件为检修申请），请省电力公司免除6月26日、6月27日两日的超短期准确率考核。	超短期准确率不合格	374.3	28.5	情况属实，已重新计算。

2022年7月省调直调发电厂有效争议受理表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	红和	功率预测考核	日前准确率	争议有效	省电力公司公布短期预测准确率有10天(6月26日、6月27日、7月12日、7月13日、7月14日、7月15、7月16日、7月17日、7月18日、7月19日)不合格。其中6月23日至7月10日我站开展“同步向量测量装置PMU改造”工作(附件为检修申请),请省电力公司免除6月26日、6月27日两日的日前准确率考核。	日前准确率	250.8	15.2	情况属实,已重新计算。
2022年07月01日	红和	功率预测考核	相关性系数	争议有效	详见附件	相关性系数考核不达标	586.3307	254.0766	情况属实,已重新计算。
2022年07月01日	花海	功率预测考核	超短期预测上报率	争议有效	2022年07月09日因阿坝信通公司进行110kV龙月线光缆改造,导致花海光伏电站超短期预测上报率自2022年07月09日15:18上送失败至23:00恢复上送,以上上送失败节点共计32次,此考核非电站设备原因,特此申请免去相关考核。	花海光伏电站7月超短期预测上报率考核	83.6507	0.0	因通信工作,同意免除考核。
2022年07月01日	美兴	功率预测考核	日前准确率	争议有效	电站上传省调光功率率系统主站实发功率点位异常	7月日前准确率不合格导致的考核电量	84.0	0.0	情况属实,已重新计算。
2022年07月01日	美兴	功率预测考核	超短期准确率	争议有效	电站上传省调光功率率系统主站实发功率点位异常	7月份超短期准确率不合格导致的考核电量	171.75	0.0	情况属实,已重新计算。
2022年07月01日	若先	功率预测考核	超短期预测上报率	争议有效	由于国网红原202KV变电站110KV配套工程(龙日坝-月亮湾)接入红原110千伏线路工程)施工,在2022年7月9日-12日期间进行110千伏龙月线光缆迁改工作,导致若先光伏电站超短期预测上报率不合格。	2022年07月若先光伏电站超短期上报率未上报次30次,被考核电量6.6229万kW.h	66.2286	0.0	因通信工作,同意免除考核。

2022年7月省调直调发电厂有效争议受理表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	拉马	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	经与省调自动化联系得知：从6月26日至7月20日，因拉马风电场周边厂站的遥信问题，致使省调AVC主站存在有时不能向拉马AVC子站下发指令的情况，从而导致拉马AVC投运率不合格，恳请贵公司核实，并免除拉马7月AVC相关考核，谢谢！	2022年7月电厂预发布考核中拉马AVC投运率考核46.82万kW.h	468.2324	0.0	与自动化核实，情况属实，同意免考。
2022年07月01日	新那伽	非计划停运考核	非计划停运考核	争议有效	新那伽光伏电站按要求提交临时工作申请单后开展抢修，鉴于此，恳请省调对新那伽光伏电站7月的“非计划停运”考核予以免除。	6月28日新那伽光伏电站35KV#4集电线路315开关、#5集电线路316开关、#6集电线路317开关因配合新那伽光伏电站#1站用变、#1接地变SF6气体泄漏处理停运11.02小时，造成“非计划停运”考核共计18.01万千瓦时。6月27日16:33，新那伽光伏电站运行值班人员在巡视过程中发现#1站用变、#1接地变SF6气体泄漏，随后立即联系厂家到站处理并向省调邵伍周老师做了简单汇报并说明计划6月28日进行停电处理。按要求提交临时工作申请单后6月28日21:14向省调廖斌杰老师申请35KV I母及#1主变由运行转冷备用。处理完成#1站用变、#1接地变SF6气体泄漏后，于6月29日08:52向省调蔡云漪老师申请35KV I母及#1主变由冷备用转运	180.1	78.06	经核实，根据机组紧急停运程度，为第3类非计划停运，故按照第3类非计划停运考核。

2022年7月省调直调发电厂有效争议受理表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年07月01日	正斗	非计划停运考核	非计划停运考核	争议有效	<p>电站在设备停运前就按照相关要求办理了临时工作申请单，并取得贵处同意后开展的工作，对照《华中区域发电厂并网运行管理实施细则》第二十六条第五项“发电厂发生非计划停运，自调度机构同意该电厂转为计划检修或转备用状态开始，不再按非计划停运考核”。鉴于此，恳请省调对正斗光伏电站7月的“非计划停运”考核予以免除。</p>	<p>6月28日正斗光伏电站35KV#1集电线路311开关、#2集电线路312开关、#3集电线路313开关因配合正斗光伏电站#1站用变、#1接地变SF6气体泄漏处理停运11.02小时，造成“非计划停运”考核共计18.01万千瓦时。6月27日16:33，正斗光伏电站运行值班人员在巡视过程中发现#1站用变、#1接地变SF6气体泄漏，随后立即联系厂家到站处理并向省调邵伍周老师做了简单汇报并说明计划6月28日进行停电处理。按要求提交临时工作申请单后6月28日21:14向省调廖斌杰老师申请35KV I母及#1主变由运行转冷备用。处理完成#1站用变、#1接地变SF6气体泄漏后6月29日08:52向省调蔡云漪老师申请35KV I母及#1主变由冷备用转运行。</p>	180.1	78.06	经核实，根据机组紧急停运程度，为第3类非计划停运，故按照第3类非计划停运考核。

