

国家能源局四川监管办公室

川监能市场函〔2022〕116号

关于公布2022年4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4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4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4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4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4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4月四川省调直调发电厂争议受理情况表

6.2022年4月四川省调直调发电厂有效争议情况表



2022年4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:2022-03-26 - 2022-04-25

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	技术指导与管理考核	继电保护和安自全	自动化设备	水电厂水库调度	AVC考核	AGC辅助服务市场					
28	春禾	3.9864	2768	-11034.36	0	1.92	1.8144	0.252	0	0	0	0	0	0	0	0	-11034.36	0	-11034.36	
29	达阿果	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0	0	0
30	打鼓滩	26.2371	2768	-72624.29	0	1.5476	0.0945	14.595	0	0	0	0	0	0	0	0	-72624.29	0	-72624.29	
31	大岗山	53.82	2768	-148973.76	0	0	53.82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-13693.51	0	-162667.27	
32	大金坪	13.2253	2768	-36607.63	0	0.1705	13.0548	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-36607.63	0	-36607.63	
33	大桥	8.0767	2768	-22356.31	0	0.1767	0.9	7	0	0	0	0	0	0	0	0	-22356.31	0	-22356.31	
34	大兴	12.8539	2768	-35579.6	0	3.5789	4.275	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-35579.6	0	-35579.6	
35	德美	1.2714	2768	-3519.24	0	0.0114	1.26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3519.24	0	-3519.24	
36	登棚沟	0.1858	2768	-514.29	0	0.1858	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-514.29	0	-514.29	
37	地洛	103.5258	2768	-286559.41	0	4.4558	2.07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-48.45	0	-286607.86	
38	东风	9.7055	2768	-26864.82	4.432	0.2735	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-26864.82	0	-26864.82	
39	东西关	22.9083	2768	-63410.17	0	11.7993	11.109	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-63410.17	0	-63410.17	
40	多诺	1.0911	2768	-3020.16	0	1.0911	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3020.16	0	-3020.16	
41	俄尔	6.0658	2768	-16790.13	0	6.0658	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-16790.13	0	-16790.13	
42	俄公堡	0.08096	2768	-224.1	0	0	0.08096	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-224.1	0	-224.1	
43	俄日	5.1308	2768	-14202.05	0	0.1308	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-14202.05	0	-14202.05	
44	二道桥	10.5886	2768	-29309.24	7.102	0.2691	3.2175	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-29309.24	0	-29309.24	
45	飞仙关	72.8387	2768	-201617.52	8.467	5.3717	0	29	0	0	0	0	0	0	0	0	-201617.52	0	-201617.52	
46	丰岩堡	0.9772	2768	-2704.89	0	0.9772	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2704.89	0	-2704.89	
47	风滩	15.6876	2768	-43423.28	0	0.108	0.5796	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-43423.28	0	-43423.28	
48	凤凰	4.74	2768	-13120.32	0	4.047	0.693	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-13120.32	0	-13120.32	
49	凤仪	0.966	2768	-2673.89	0	0.966	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2673.89	0	-2673.89	
50	福堂坝	29.9982	2768	-83035.02	0	17.5782	12.42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-83035.02	0	-83035.02	
51	富流滩	0.8387	2768	-2321.52	0	0.3707	0.468	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2321.52	0	-2321.52	
52	高坑	1.9933	2768	-5517.45	0	1.8583	0.135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-5517.45	0	-5517.45	
53	工棚	0.5234	2768	-1448.77	0	0.4118	0.1116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1448.77	0	-1448.77	
54	龚家河	0.1107	2768	-306.42	0	0.1107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-306.42	0	-306.42	
55	龚嘴	3.036	2768	-8403.65	0	0	3.036	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-8403.65	-5434.29	-13837.94	
56	公德房	113.9054	2768	-315290.15	0	2.4554	0.45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-315290.15	0	-315290.15	

2022年4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:2022-03-26 - 2022-04-25

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	技术指导与管理考核	继电保护和安自全	自动化设备	水电厂水库调度	AVC考核	AGC辅助服务市场		
144	明礼	11.4479	2768	-31687.79	0	1.4187	0.162	0	4.8672	5	0	0	0	0	0	0	-31687.79
145	明台	29.4994	2768	-81654.34	0	4.505	0	0.9	19.0944	5	0	0	0	0	0	0	-81654.34
146	磨西	11.3119	2768	-31311.34	0	1.1319	0.18	0	0	10	0	0	0	0	0	0	-31311.34
147	磨子	3.7469	2768	-10371.42	3.528	0.2189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-10371.42
148	木坡	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
149	木座	25.01	2768	-69227.68	0	0	20.01	0	0	5	0	0	0	0	0	-31820.68	-101048.36
150	纳瓦	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
151	南坪	2.6295	2768	-7278.46	0	1.5495	0	1.08	0	0	0	0	0	0	0	0	-7278.46
152	南桤河	44.8506	2768	-124146.46	0	12.3066	0	0	32.544	0	0	0	0	0	0	-20759.94	-144906.4
153	尼河	6.6515	2768	-18411.35	0	1.6515	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	-18411.35
154	娘棚	2.091	2768	-5787.89	0	2.091	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-5787.89
155	宁朗	5.6485	2768	-15635.05	0	1.5445	4.104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-15635.05
156	跑马坪	2.46	2768	-6809.28	0	2.46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-6809.28
157	偏桥	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3068	-3068
158	坪头	5.0976	2768	-14110.16	0	0.5856	3.312	1.2	0	0	0	0	0	0	0	0	-14110.16
159	平翁	17.7789	2768	-49212	0	2.2789	0	0	0	0	0	0	0	0	15.5	-49212	-49212
160	瀑布沟	8.28	2768	-22919.04	0	0	8.28	0	0	0	0	0	0	0	0	-10353.28	-33272.32
161	七星	5.2534	2768	-14541.41	0	0.0374	0.216	0	0	5	0	0	0	0	0	0	-14541.41
162	千佛岩	6.588	2768	-18235.58	0	0	6.588	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-18235.58
163	青居	14.1368	2768	-39130.66	0	6.7928	7.344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-39130.66
164	清水沟	0.0118	2768	-32.66	0	0.0118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-32.66
165	晴朗	30.4385	2768	-84253.77	0	0.4705	4.968	0	0	10	0	0	0	0	15	-84253.77	-84253.77
166	丘东	48.3322	2768	-133783.53	0	0.8322	0	0	0	10	0	0	0	0	37.5	0	-133783.53
167	去学	26.4451	2768	-73200.04	0	19.1819	2.2632	0	0	5	0	0	0	0	0	0	-73200.04
168	热枯河	0.0186	2768	-51.48	0	0.0186	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-51.48
169	热水塘	0.1674	2768	-463.36	0	0.0054	0.162	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-463.36
170	仁宗海	1.0675	2768	-2954.84	0	1.0675	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2954.84
171	荣丁	6.4011	2768	-17718.24	4.102	1.9751	0.324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-17718.24
172	若水	303.45	2768	-839949.6	0	0	3.45	0	0	0	0	0	0	0	300	-54027.98	-893977.58

2022年4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:2022-03-26 - 2022-04-25

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	技术指导与管理考核	继电保护和安自全	自动化设备	水电厂水库调度	AVC考核	
231	小关子	73.4409	2768	-203284.41	12.378	16.0229	1.84	43.2	0	0	0	0	0	-0	-203284.41
232	小河	1.559	2768	-4315.31	0	1.082	0.477	0	0	0	0	0	0	0	-4315.31
233	小龙	9.4298	2768	-26101.69	8.933	0.4968	0	0	0	0	0	0	0	0	-26101.69
234	小三峡	5.924	2768	-16397.63	0	0.29	5.634	0	0	0	0	0	0	0	-16397.63
235	小天都	2.8967	2768	-8018.07	0	0.3943	2.5024	0	0	0	0	0	0	-0	-8018.07
236	小兴场	9.4927	2768	-26275.79	0	0.7414	0.9729	0	7.7784	0	0	0	0	0	-26275.79
237	小姓	9.7014	2768	-26853.48	9.555	0.1464	0	0	0	0	0	0	0	0	-26853.48
238	斜卡	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1415.34	-1415.34
239	新城	3.4657	2768	-9593.06	0	3.4657	0	0	0	0	0	0	0	0	-9593.06
240	新马	92.95	2768	-257285.6	0	7.95	0	0	25	0	0	0	0	-0	-257285.6
241	秀观	9.897	2768	-27394.9	0	0.501	9.396	0	0	0	0	0	0	0	-27394.9
242	薛城	14.042	2768	-38868.26	3.442	0.425	5.175	0	0	5	0	0	0	0	-38868.26
243	雅都	8.6652	2768	-23985.27	0	0.3852	8.28	0	0	0	0	0	0	-0	-23985.27
244	雅家埂	26.0718	2768	-72166.74	0	0.1718	0.9	0	0	25	0	0	0	0	-72166.74
245	烟岗	3.3194	2768	-9188.1	0	2.4914	0.828	0	0	0	0	0	0	-0	-9188.1
246	岩坝	3.659	2768	-10128.11	2.858	0.0036	0.7974	0	0	0	0	0	0	0	-10128.11
247	岩禾	1.1419	2768	-3160.78	0	0.6739	0.468	0	0	0	0	0	0	0	-3160.78
248	姚河坝	10.38492	2768	-28745.46	0	1.7222	8.66272	0	0	0	0	0	0	-0	-28745.46
249	治勒	20.9984	2768	-58123.57	0	15.5568	0.4416	0	0	5	0	0	0	-0	-58123.57
250	叶塘	0.235	2768	-650.48	0	0.235	0	0	0	0	0	0	0	0	-650.48
251	一颗印	51.7974	2768	-143375.2	1.796	0.0014	0	0	0	50	0	0	0	0	-143375.2
252	阴坪	7.07	2768	-19569.76	0	0	2.07	0	0	5	0	0	0	-31108.7	-50678.46
253	英雄坡	0.9724	2768	-2691.6	0	0.9724	0	0	0	0	0	0	0	0	-2691.6
254	油坊沟	2.6731	2768	-7399.14	0	0.1731	0	0	0	2.5	2.5	0	0	0	-7399.14
255	鱼洞	12.2335	2768	-33862.33	0	4.3085	2.925	0	0	5	0	0	0	0	-33862.33
256	雨城	34.9587	2768	-96765.68	0	29.7787	0.18	0	0	5	0	0	0	0	-96765.68
257	禹源坝	0.9191	2768	-2544.07	0	0.9191	0	0	0	0	0	0	0	0	-2544.07
258	玉津	6.0764	2768	-16819.48	0	6.0764	0	0	0	0	0	0	0	0	-16819.48
259	玉龙	0.8225	2768	-2276.68	0	0.8225	0	0	0	0	0	0	0	-0	-2276.68

2022年4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:2022-03-26 - 2022-04-25

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	技术指导与管理考核	继电保护和安自全	自动化设备	水电厂水库调度	AVC考核	AGC辅助服务市场			
318	四水	0	2768	0	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	0
320	太白	38.5488	2768	-106703.08	0	38.5488	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0	-106703.08	0
321	同安	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
322	同德	0.48	2768	-1328.64	0	0	0	0	0	0.48	0	0	0	0	0	0	-1328.64	0
323	万兴	0	2768	0	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	0
325	威澳	2.638	2768	-7301.98	2.638	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-7301.98	0
326	闻家冲	0.42	2768	-1162.56	0	0	0	0	0	0.42	0	0	0	0	0	0	-1162.56	0
327	五桐	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
328	肖家	11.664	2768	-32285.95	4.644	0	0	0	0	7.02	0	0	0	0	0	0	-32285.95	0
329	新平	30.3645	2768	-84048.94	0	17.2605	1.104	0	0	0	0	0	0	0	12	-0	-84048.94	0
330	新平扩建	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	2.519	2768	-6972.59	2.519	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-6972.59	0
335	盈基	16.5	2768	-45672	0	0	0	0	0	16.5	0	0	0	0	0	0	-45672	0
336	粤丰	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
337	云潭	4.0869	2768	-11312.54	0	3.1209	0.966	0	0	0	0	0	0	0	0	-0	-11312.54	0
338	云潭扩建	35.7035	2768	-98827.29	0	2.5835	33.12	0	0	0	0	0	0	0	0	-0	-98827.29	0
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	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
342	琦丰	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
343	梓州	21.8768	2768	-60554.98	0	17.2768	4.6	0	0	0	0	0	0	0	0	-82120	-142674.98	0
344	旌阳	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
345	合计	7507.7667	0	-20781498.19	399.201	1835.5443	797.79664	401.245	1158.62976	1053.5	20.5	283	750	1861.85	-797654.14	-21579152.33	0	0

附件2

2022年4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:2022-03-26 - 2022-04-25

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
1	百果	151.65745	2768	-419787.82	0.22137	151.43608	0	0	0
2	博洛拉达	229.39668	2768	-634970.01	0.05071	204.52896	0	24.81701	0
3	川顺	92.60974	2768	-256343.76	0	33.43932	59.127	0.04342	0
4	大德	303.0204	2768	-838760.47	3.56251	292.81528	0	6.64261	0
5	德昌	218.22887	2768	-604057.51	1.96069	213.60609	0	2.66209	0
6	德耀	121.99973	2768	-337695.25	0.64357	121.35616	0	0	0
7	芳地坪	34.5186	2768	-95547.48	0.00914	34.50946	0	0	0
8	风垭关	135.7892	2768	-375864.51	0.00361	135.78559	0	0	0
9	干坝子	343.42924	2768	-950612.14	0.21502	285.78342	3.973	53.4578	0
10	官房	130.28623	2768	-360632.28	0.10474	64.65223	0	65.52926	0
11	果木	245.79692	2768	-680365.87	1.08643	244.71049	0	0	0
12	海口	72.0007	2768	-199297.94	0.85667	71.14403	0	0	0
13	红和	182.34469	2768	-504730.1	0.01839	182.3263	0	0	0
14	黄茅埂	227.46142	2768	-629613.21	1.4789	219.06142	0	6.9211	0
15	火烈	174.897	2768	-484114.9	1.5581	142.32325	8.729	22.28665	0
16	金格	478.91518	2768	-1325637.22	0.83139	478.08379	0	0	0
17	井叶特西	186.55585	2768	-516386.59	0.49072	183.18127	0	2.88386	0
18	拉马	368.05511	2768	-1018776.54	0.92447	367.13064	0	0	0
19	黎海	178.67268	2768	-494565.98	0.13839	112.78771	0	65.74658	0
20	凉风坳	245.77415	2768	-680302.85	0.58362	244.78838	0	0.40215	0
21	龙恩	215.04803	2768	-595252.95	0.29062	199.53644	0	15.22097	0
22	鲁基	223.93048	2768	-619839.57	0.00918	72.77692	7.943	143.20138	0
23	鲁南	186.70116	2768	-516788.81	0.68426	185.50093	0	0.51597	0
24	玛施金	143.51417	2768	-397247.22	0.11105	118.64547	0	24.7582	0
25	马鸣	43.85589	2768	-121393.1	0.21776	43.63813	0	0	0
26	马宗	240.32911	2768	-665230.98	0.00197	237.25789	0	3.06925	0
27	漫天岭	80.83082	2768	-223739.71	0.17559	80.65523	0	0	0
28	青天铺	183.61543	2768	-508247.51	0.35693	183.2585	0	0	0
29	清风	41.48064	2768	-114818.41	0.234	34.97664	6.27	0	0

2022年4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:2022-03-26 - 2022-04-25

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、AVG)	自动化设备考 核
30	热柯觉	120.91966	2768	-334705.62	19.82988	101.08978	0	0	0
31	赛果乐	75.25941	2768	-208318.05	5.59981	67.68913	0	1.97047	0
32	三地	326.60237	2768	-904035.36	0.19076	309.11225	0	17.29936	0
33	水井湾	192.92859	2768	-534026.34	0.31715	192.61144	0	0	0
34	铁达	255.01032	2768	-705868.57	1.72507	218.81685	0	34.4684	0
35	瓦库	166.30003	2768	-460318.48	0.58585	153.40864	0	12.30554	0
36	望江坪	22.44863	2768	-62137.81	0.18091	22.26772	0	0	0
37	乌科	115.00203	2768	-318325.62	0.08291	100.83281	0	14.08631	0
38	兴达	140.55331	2768	-389051.56	0.78008	139.77323	0	0	0
39	摇铃	224.85173	2768	-622389.59	0	221.55168	0	3.30005	0
40	伊达	168.30942	2768	-465880.47	1.04733	154.04491	7.174	6.04318	0
41	御马	119.23393	2768	-330039.52	0.07281	119.16112	0	0	0
42	云顶山	571.28353	2768	-1581312.81	0	357.77579	14.446	199.06174	0
43	云岭	111.26522	2768	-307982.13	0.03582	110.82807	0	0.40133	0
44	阿拉学	5.89154	2768	-16307.78	1.05859	4.80906	0	0.02389	0
45	八角碛	12.91172	2768	-35739.64	1.65196	11.23251	0	0.02725	0
46	白乌	71.67099	2768	-198385.3	2.16579	64.8382	4.667	0	0
47	柏栎管	39.86542	2768	-110347.48	0.34783	31.29659	8.221	0	0
48	包谷坪	25.08544	2768	-69436.5	2.55642	22.36538	0	0.16364	0
49	补约	12.79277	2768	-35410.39	0.53535	12.25742	0	0	0
50	昌盛	47.82866	2768	-132389.73	0.56246	16.2662	0	0	31
51	达拉寨	19.5309	2768	-54061.53	4.04043	15.49047	0	0	0
52	大宝鼎	14.28328	2768	-39536.12	1.28491	12.99837	0	0	0
53	大田	5.232	2768	-14482.18	0.72246	4.50954	0	0	0
54	德格	34.40379	2768	-95229.69	9.17709	22.29325	0	2.93345	0
55	定曲	20.00272	2768	-55367.53	4.47891	13.71256	0	1.81125	0
56	公达	10.88818	2768	-30138.48	1.60303	9.28515	0	0	0
57	贡唐岗	24.65162	2768	-68235.68	3.51944	21.13218	0	0	0
58	花海	13.75429	2768	-38071.87	1.34853	12.40576	0	0	0
59	灰力苏	11.43306	2768	-31646.71	1.35017	10.08289	0	0	0
60	惠金	20.22271	2768	-55976.46	2.63446	16.263	0	1.32525	0

2022年4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:2022-03-26 - 2022-04-25

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、AVG)	自动化设备考 核
61	浑水塘	8.84466	2768	-24482.02	2.67285	4.76744	0	1.40437	0
62	洁源	16.04278	2768	-44406.42	1.49631	14.54647	0	0	0
63	金安	11.74401	2768	-32507.42	1.46522	10.27879	0	0	0
64	兰错玛	19.42445	2768	-53766.88	2.9715	16.3341	0	0.11885	0
65	洛乌沟	19.90161	2768	-55087.66	3.53045	16.26814	0	0.10302	0
66	美兴	19.62867	2768	-54332.16	0.5385	19.09017	0	0	0
67	棉桠	27.70203	2768	-76679.22	4.86397	22.83806	0	0	0
68	普隆村	17.09479	2768	-47318.38	2.05957	15.03522	0	0	0
69	若先	14.10839	2768	-39052.02	2.32352	11.75571	0	0.02916	0
70	三关桥	10.56021	2768	-29230.66	2.12606	8.43415	0	0	0
71	树堡	37.88814	2768	-104874.37	0.95829	36.92985	0	0	0
72	斯乡龙	29.35831	2768	-81263.8	2.92728	26.43103	0	0	0
73	太阳坡	18.21034	2768	-50406.22	0.88426	17.32608	0	0	0
74	塘泥湾	16.29056	2768	-45092.27	5.30372	9.61929	0	1.36755	0
75	特里木	13.80396	2768	-38209.36	3.1476	10.58448	0	0.07188	0
76	瓦洛	0	2768	-0	0	0	0	0	0
77	万家山	17.10976	2768	-47359.82	1.9611	13.94505	0	1.20361	0
78	西里	19.23184	2768	-53233.73	1.71458	14.25126	3.266	0	0
79	下大沟	18.49086	2768	-51182.7	1.53406	16.06923	0	0.88757	0
80	小南海	22.73042	2768	-62917.8	0.7779	21.95252	0	0	0
81	新那伽	83.15579	2768	-230175.23	18.57174	56.87513	0	7.70892	0
82	宜木	11.15595	2768	-30879.67	1.31705	9.8389	0	0	0
83	益门	30.61717	2768	-84748.33	1.39375	27.63398	0	1.58944	0
84	彰冠	10.94816	2768	-30304.51	1.45541	9.49275	0	0	0
85	正斗	51.9772	2768	-143872.89	10.29507	36.70264	0	4.97949	0
86	正勉	31.08984	2768	-86056.68	8.24084	20.16291	0	2.68609	0
87	竹林坡	18.78986	2768	-52010.33	1.58668	17.20318	0	0	0
88	卓坤	37.76321	2768	-104528.57	2.07931	35.6839	0	0	0
89	子越	36.51311	2768	-101068.29	5.96322	30.47708	0	0.07281	0
90	宸光	27.59479	2768	-76382.38	3.74112	23.85367	0	0	0
91	合计	9178.90371	0	-25407205.48	184.20639	8084.27915	123.816	755.60217	31

附件3

2022年4月四川省直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2022-03-26 - 2022-04-25

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	219467.97	0	24435.49	195032.48	0	0
5	白溪	1279.98	0	0	1279.98	0	0
6	百花滩	7368.05	0	0	7368.05	0	0
7	宝兴	19022.77	0	0	19022.77	0	0
8	宝州	55743.31	0	0	55743.31	0	0
9	宝珠寺	80999.51	0	22647.11	58352.4	0	0
11	毕棚沟	77.17	0	0	77.17	0	0
12	毕棚沟二级	488.99	0	0	488.99	0	0
13	滨东	104475.51	0	0	102480.84	1994.67	0
15	博瓦	328.1	0	0	328.1	0	0
17	布西	11319.19	0	11319.19	0	0	0
18	槽渔滩	482.65	0	0	482.65	0	0
19	茶布朗	6014.96	0	5435.86	579.1	0	0
20	茶园	957.62	0	0	957.62	0	0
22	长河坝	63092.13	0	63092.13	0	0	0
25	出居沟	9914.68	0	0	0	9914.68	0
27	春厂坝	331.17	0	0	331.17	0	0
30	打鼓滩	50.89	0	0	50.89	0	0
31	大岗山	843373.06	0	94889.26	693651	54832.8	0
32	大金坪	14104.36	0	10507.14	1192.39	2404.83	0
34	大兴	7.17	0	0	7.17	0	0
38	东风	7296.84	0	0	7296.84	0	0
39	东西关	2594.58	0	2594.58	0	0	0
40	多诺	922.9	0	0	922.9	0	0
43	俄日	215.63	0	0	215.63	0	0
45	飞仙关	265361.49	0	0	265361.49	0	0
47	风滩	7253.93	0	0	7253.93	0	0
49	风仪	3084.26	0	0	3084.26	0	0
50	福堂坝	10022.92	0	4141.01	5881.91	0	0
53	工棚	6489.61	0	0	6489.61	0	0
55	龚嘴	8809.78	0	8809.78	0	0	0

2022年4月四川省直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2022-03-26 - 2022-04-25

58	古瓦	11723.65	0	0	11723.65	0	0	0
63	官帽舟	3231.59	0	0	8.31	3223.28	0	0
67	国合	203.38	0	0	203.38	0	0	0
68	国如	353.19	0	0	353.19	0	0	0
71	海子函	11.38	0	0	11.38	0	0	0
74	河口	25811.73	0	0	25811.73	0	0	0
75	黑河塘	17956.5	0	12290.8	5665.7	0	0	0
77	洪一	10.11	0	0	10.11	0	0	0
78	宏阳	1010.14	0	0	1010.14	0	0	0
79	红房子	40249.23	0	0	40249.23	0	0	0
80	红旗	10164.09	0	0	10164.09	0	0	0
84	猴子岩	86376.98	0	34728.72	34701.53	16946.73	0	0
85	葫芦坝	281.88	0	0	281.88	0	0	0
91	黄金坪	47316.65	0	40450.04	6866.61	0	0	0
92	汇溪	6.8	0	0	6.8	0	0	0
94	吉牛	4657.22	0	2828.92	1828.3	0	0	0
95	吉日波	25.36	0	0	25.36	0	0	0
98	江边	13946.24	0	6032.68	7913.56	0	0	0
99	交财湾	184.48	0	0	184.48	0	0	0
100	脚基坪	30159.95	0	0	30159.95	0	0	0
102	金康	143.47	0	0	143.47	0	0	0
103	金龙潭	4368.69	0	0	4368.69	0	0	0
106	金银台	2108.62	0	0	2108.62	0	0	0
107	金中九	21275.94	0	15997.48	5278.46	0	0	0
108	久铁	10108.76	0	9996.21	112.55	0	0	0
109	九架棚	49569.24	0	0	49569.24	0	0	0
110	九源	41904.03	0	0	41904.03	0	0	0
111	卡基娃	48004.81	0	22291.82	25712.99	0	0	0
113	开建桥	427.16	0	0	427.16	0	0	0
114	开坪	12.64	0	0	12.64	0	0	0
115	康托	32.22	0	0	32.22	0	0	0
117	拉角沟	60.31	0	0	60.31	0	0	0
118	拉拉山	78312.84	0	0	78312.84	0	0	0
120	冷竹关	60239.08	0	0	60239.08	0	0	0

2022年4月四川省直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2022-03-26 - 2022-04-25

121	栗子坪	1838.43	0	0	1838.43	0	0	0
123	立洲	10266.07	0	10266.07	0	0	0	0
124	联补	20.69	0	0	20.69	0	0	0
126	灵溪	2206.85	0	0	2206.85	0	0	0
128	柳洪	2052	0	1437.08	614.92	0	0	0
129	柳坪	6020.21	0	4751.44	1268.77	0	0	0
130	龙安	236.53	0	0	236.53	0	0	0
131	龙洞	14426.73	0	0	14214.4	212.33	0	0
132	龙潭	1856.87	0	0	1856.87	0	0	0
133	龙头石	110044.79	0	31496.68	78548.11	0	0	0
134	龙溪沟	1046.26	0	0	1046.26	0	0	0
141	毛尔盖	24943.73	0	13629.12	3524.35	7790.26	0	0
143	民治	10025.96	0	0	10025.96	0	0	0
147	磨子	1440.22	0	0	0	1440.22	0	0
148	木坡	526.9	0	0	526.9	0	0	0
149	木座	4783.14	0	0	4783.14	0	0	0
151	南坪	301.14	0	0	301.14	0	0	0
152	南桠河	6338.46	0	0	6338.46	0	0	0
155	宁朗	3552.08	0	3552.08	0	0	0	0
156	跑马坪	13336.16	0	0	13336.16	0	0	0
157	偏桥	67369.33	0	0	67369.33	0	0	0
158	坪头	21407.14	0	0	21407.14	0	0	0
160	瀑布沟	1688650.07	0	68238.17	1620411.9	0	0	0
162	千佛岩	5.33	0	0	5.33	0	0	0
166	丘东	458.33	0	0	458.33	0	0	0
167	去学	3641.25	0	3641.25	0	0	0	0
168	热枯河	4039.93	0	0	4039.93	0	0	0
171	荣丁	53.43	0	0	53.43	0	0	0
172	若水	7509.37	0	7395.58	113.79	0	0	0
176	三江	812.74	0	0	812.74	0	0	0
179	沙南	11138.65	0	10406.37	732.28	0	0	0
180	沙坪	35116.03	0	12111.08	23004.95	0	0	0
181	沙溪	1066.7	0	0	1066.7	0	0	0
182	沙嘴	71.45	0	0	71.45	0	0	0

2022年4月四川省直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2022-03-26 - 2022-04-25

184	山棱岗	3292.25	0	0	3292.25	0	0	0
186	上松	1136.02	0	0	1136.02	0	0	0
188	深溪沟	17865.32	0	15037.72	2827.6	0	0	0
189	圣达	27322.59	0	9803.14	17519.45	0	0	0
190	狮子坪	12758.03	0	0	12758.03	0	0	0
191	石碛楼	522.57	0	0	522.57	0	0	0
192	石棉矿	1016.04	0	0	1016.04	0	0	0
195	水津关	8.85	0	0	8.85	0	0	0
196	水牛家	107.19	0	0	107.19	0	0	0
198	硕中	20579.06	0	15921.63	4657.43	0	0	0
201	苏巴姑	11411.78	0	0	11411.78	0	0	0
203	踏卡	8644.14	0	0	8644.14	0	0	0
204	太平驿	218767.83	0	5959.41	212808.42	0	0	0
205	唐元	321.39	0	0	321.39	0	0	0
208	天龙湖	9282.45	0	0	9282.45	0	0	0
210	田湾河	20411.76	0	19247.56	1164.2	0	0	0
211	铁厂河	32934.48	0	0	32934.48	0	0	0
212	亭子口	137167.27	0	36321.46	0	100845.81	0	0
214	铜街子	12221.13	0	12015.36	205.77	0	0	0
215	铜陵	466.24	0	0	466.24	0	0	0
216	铜头	23.09	0	0	23.09	0	0	0
219	瓦屋山	4202.71	0	4202.71	0	0	0	0
221	威州	8258.62	0	0	8258.62	0	0	0
223	卧罗桥	3407.96	0	0	4.07	3403.89	0	0
225	溪古	8218.24	0	8218.24	0	0	0	0
227	下松	14.58	0	0	14.58	0	0	0
228	下索子	1744.79	0	0	1744.79	0	0	0
229	仙女堡	2312.27	0	0	2312.27	0	0	0
230	小沟头	38772.64	0	0	38772.64	0	0	0
231	小关子	2553.61	0	0	2553.61	0	0	0
235	小天都	2118.34	0	787.53	1330.81	0	0	0
237	小姓	5.18	0	0	5.18	0	0	0
238	斜卡	90803.81	0	0	90803.81	0	0	0
239	新城	1609.5	0	0	1609.5	0	0	0

2022年4月四川省直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2022-03-26 - 2022-04-25

244	雅家埂	228.43	0	0	228.43	0	0	0
245	烟岗	17020.16	0	0	17020.16	0	0	0
246	岩坝	158.8	0	0	158.8	0	0	0
248	姚河坝	10911.07	0	0	10911.07	0	0	0
249	冶勒	10965.38	0	10965.38	0	0	0	0
252	阴坪	20.5	0	0	20.5	0	0	0
255	鱼洞	794.08	0	0	794.08	0	0	0
256	雨城	9725.02	0	0	9725.02	0	0	0
258	玉津	6650.95	0	6650.95	0	0	0	0
259	玉龙	512.3	0	0	512.3	0	0	0
260	玉田	436.12	0	0	436.12	0	0	0
262	赵家山	25.91	0	0	25.91	0	0	0
263	枕头坝	18470.68	0	18359.19	111.49	0	0	0
267	竹格多	23881.99	0	0	23881.99	0	0	0
268	紫兰坝	53.24	0	0	53.24	0	0	0
269	紫坪铺	61787.42	0	26406.99	35380.43	0	0	0
271	自一里	6074.09	0	5618.38	455.71	0	0	0
272	宗上	1198.93	0	0	1198.93	0	0	0
274	泸定	118847.75	0	10024.42	108823.33	0	0	0
276	驷马桥	814.51	0	0	814.51	0	0	0
277	杵坝	39.62	0	0	39.62	0	0	0
278	硃磬	26450.72	0	7513.55	18937.17	0	0	0
283	达州燃机	600453.71	577500	47.79	0	22905.92	0	0
286	东岳	4788.08	0	4788.08	0	0	0	0
288	方山	30323.36	0	24783.34	5540.02	0	0	0
289	高坝	404.39	0	404.39	0	0	0	0
292	高照	9.76	0	0	9.76	0	0	0
294	广安	53563.46	0	6862.38	0	46701.08	0	0
295	广安扩建	76473.68	0	9162.68	0	67311	0	0
296	广安三期	16138.82	0	16138.82	0	0	0	0
301	佳境	129.52	0	0	129.52	0	0	0
303	金水湾	309.34	0	0	309.34	0	0	0
304	金堂	26591.26	0	26591.26	0	0	0	0
307	李渡	400.29	0	0	400.29	0	0	0

2022年4月四川省直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2022-03-26 - 2022-04-25

310	临巴	2896.67	0	2896.67	0	0	0
312	民强	4.42	0	0	4.42	0	0
314	戎州	43907.97	0	22166.17	11351.32	10390.48	0
318	四水	4.73	0	0	4.73	0	0
320	太白	9259.47	0	9107.99	151.48	0	0
329	新平	21478.93	0	21478.93	0	0	0
330	新平扩建	700.53	0	0	700.53	0	0
337	云潭	1985.14	0	1985.14	0	0	0
338	云潭扩建	5701.83	0	5701.83	0	0	0
341	中眉	54.04	0	0	54.04	0	0
343	梓州	1283328.2	1231611.3	51716.9	0	0	0
344	旌阳	130.69	0	0	130.69	0	0
345	合计	7612190.2	1809111.3	976299.13	4476461.79	350317.98	0

附件4

2022年4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	考核返还费用	结算费用
1	安谷	水电	0.874	2768	-2419.23	-65124.4448	-67543.67	219467.97	207796.31	359720.61
2	巴郎口	水电	62.6182	2768	-173327.18	0	-173327.18	0	9805.04	-163522.14
3	巴青	水电	5	2768	-13840	0	-13840	0	0	-13840
4	白水河	水电	0.652	2768	-1804.74	0	-1804.74	0	13433.52	11628.78
5	白溪	水电	0.2781	2768	-769.78	0	-769.78	1279.98	9258.39	9768.59
6	百花滩	水电	11.4015	2768	-31559.35	0	-31559.35	7368.05	70894.57	46703.27
7	宝兴	水电	40.6762	2768	-112591.72	0	-112591.72	19022.77	81893.34	-11675.61
8	宝州	水电	15.933	2768	-44102.54	0	-44102.54	55743.31	28415.58	40056.35
9	宝珠寺	水电	136.64	2768	-378219.52	-1156.6602	-379376.18	80999.51	216858.94	-81517.73
10	北松	水电	16.404	2768	-45406.27	0	-45406.27	0	20788.52	-24617.75
11	毕棚沟	水电	0.0048	2768	-13.29	0	-13.29	77.17	1938.11	2001.99
12	毕棚沟二级	水电	0.0038	2768	-10.52	0	-10.52	488.99	1524.53	2003
13	滨东	水电	8.6908	2768	-24056.13	0	-24056.13	104475.51	24931.44	105350.82
14	波罗	水电	3.778	2768	-10457.5	0	-10457.5	0	29247.71	18790.21
15	博瓦	水电	18.8187	2768	-52090.16	0	-52090.16	328.1	41789.63	-9972.43
16	布昌	水电	0.0042	2768	-11.63	0	-11.63	0	967.17	955.54
17	布西	水电	5.238	2768	-14498.78	0	-14498.78	11319.19	4322.53	1142.94
18	槽渔滩	水电	10.7482	2768	-29751.02	0	-29751.02	482.65	45339.82	16071.45
19	茶布朗	水电	4.7545	2768	-13160.46	0	-13160.46	6014.96	130385.02	123239.52
20	茶园	水电	0.4371	2768	-1209.89	0	-1209.89	957.62	4078.22	3825.95
21	昌源	水电	1.9273	2768	-5334.77	0	-5334.77	0	18446	13111.23
22	长河坝	水电	0	2768	0	-8149.1782	-8149.18	63092.13	611042.68	665985.63
23	陈昌	水电	0.0048	2768	-13.29	0	-13.29	0	1108.17	1094.88
24	城东	水电	22.6713	2768	-62754.16	0	-62754.16	0	33591.86	-29162.3
25	出居沟	水电	1.1709	2768	-3241.05	0	-3241.05	9914.68	41089.4	47763.03
26	出龙沟	水电	0	2768	0	0	0	0	34.16	34.16
27	春厂坝	水电	0	2768	0	0	0	331.17	10791.31	11122.48
28	春禾	水电	3.9864	2768	-11034.36	0	-11034.36	0	10156.79	-877.57
29	达阿果	水电	0	2768	0	0	0	0	46204.62	46204.62
30	打鼓滩	水电	26.2371	2768	-72624.29	0	-72624.29	50.89	19059.39	-53514.01

2022年4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	考核返还费用	结算费用
31	大岗山	水电	53.82	2768	-148973.76	-13693.51	-162667.27	843373.06	780386.08	1461091.87
32	大金坪	水电	13.2253	2768	-36607.63	0	-36607.63	14104.36	32202.44	9699.17
33	大桥	水电	8.0767	2768	-22356.31	0	-22356.31	0	81724.66	59368.35
34	大兴	水电	12.8539	2768	-35579.6	0	-35579.6	7.17	50641.41	15068.98
35	德美	水电	1.2714	2768	-3519.24	0	-3519.24	0	3426.51	-92.73
36	登棚沟	水电	0.1858	2768	-514.29	0	-514.29	0	8729.26	8214.97
37	地洛	水电	103.5258	2768	-286559.41	-48.4508	-286607.86	0	41096.71	-245511.15
38	东风	水电	9.7055	2768	-26864.82	0	-26864.82	7296.84	24922.89	5354.91
39	东西关	水电	22.9083	2768	-63410.17	0	-63410.17	2594.58	130555.98	69740.39
40	多诺	水电	1.0911	2768	-3020.16	0	-3020.16	922.9	19972.86	17875.6
41	俄尔	水电	6.0658	2768	-16790.13	0	-16790.13	0	12384.31	-4405.82
42	俄公堡	水电	0.08096	2768	-224.1	0	-224.1	0	53944.66	53720.56
43	俄日	水电	5.1308	2768	-14202.05	0	-14202.05	215.63	19858.45	5872.03
44	二道桥	水电	10.5886	2768	-29309.24	0	-29309.24	0	8866.18	-20443.06
45	飞仙关	水电	72.8387	2768	-201617.52	0	-201617.52	265361.49	46582.1	110326.07
46	丰岩堡	水电	0.9772	2768	-2704.89	0	-2704.89	0	24695.63	21990.74
47	风滩	水电	15.6876	2768	-43423.28	0	-43423.28	7253.93	7604.87	-28564.48
48	凤凰	水电	4.74	2768	-13120.32	0	-13120.32	0	13386.85	266.53
49	凤仪	水电	0.966	2768	-2673.89	0	-2673.89	3084.26	48538.26	48948.63
50	福堂坝	水电	29.9982	2768	-83035.02	0	-83035.02	10022.92	242302.48	169290.38
51	富流滩	水电	0.8387	2768	-2321.52	0	-2321.52	0	29181	26859.48
52	高坑	水电	1.9933	2768	-5517.45	0	-5517.45	0	3624.12	-1893.33
53	工棚	水电	0.5234	2768	-1448.77	0	-1448.77	6489.61	6552.33	11593.17
54	龚家河	水电	0.1107	2768	-306.42	0	-306.42	0	8486.06	8179.64
55	龚嘴	水电	3.036	2768	-8403.65	-5434.291	-13837.94	8809.78	363712.82	358684.66
56	公德房	水电	113.9054	2768	-315290.15	0	-315290.15	0	3782.87	-311507.28
57	共和	水电	6.7872	2768	-18786.97	0	-18786.97	0	2903.84	-15883.13
58	古瓦	水电	111.1764	2768	-307736.28	0	-307736.28	11723.65	43858.49	-252154.14
59	古学	水电	25.636	2768	-70960.45	0	-70960.45	0	25957.93	-45002.52
60	固滴	水电	3.78186	2768	-10468.19	0	-10468.19	0	32057.36	21589.17
61	关山	水电	7.5539	2768	-20909.2	0	-20909.2	0	5030.34	-15878.86
62	关州	水电	0	2768	0	0	0	0	0	0

2022年4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	考核返还费用	结算费用
63	官帽舟	水电	6.9397	2768	-19209.09	0	-19209.09	3231.59	56969.75	40992.25
64	广草坪	水电	1.2821	2768	-3548.85	0	-3548.85	0	8897.07	5348.22
65	广金坝	水电	60.0689	2768	-166270.72	0	-166270.72	0	2380.27	-163890.45
66	广宁	水电	12.5322	2768	-34689.13	0	-34689.13	0	11049.67	-23639.46
67	国合	水电	0.1651	2768	-457	0	-457	203.38	8419.65	8166.03
68	国如	水电	6.4912	2768	-17967.64	0	-17967.64	353.19	11689.39	-5925.06
69	哈雅沟	水电	0	2768	0	0	0	0	0	0
70	海涯寨	水电	1.4473	2768	-4006.13	0	-4006.13	0	7848.92	3842.79
71	海子沟	水电	5.287	2768	-14634.42	0	-14634.42	11.38	3888.08	-10734.96
72	汗牛河	水电	4.4381	2768	-12284.66	0	-12284.66	0	32413.8	20129.14
73	汉阳	水电	2.6106	2768	-7226.14	0	-7226.14	0	22026.67	14800.53
74	河口	水电	3.2419	2768	-8973.58	0	-8973.58	25811.73	10238.02	27076.17
75	黑河塘	水电	2.0898	2768	-5784.57	0	-5784.57	17956.5	16528.3	28700.23
76	黑土坡	水电	7.8327	2768	-21680.91	0	-21680.91	0	13663.38	-8017.53
77	洪一	水电	6.75	2768	-18684	0	-18684	10.11	17750.07	-923.82
78	宏阳	水电	0.161	2768	-445.65	0	-445.65	1010.14	6566.63	7131.12
79	红房子	水电	3.4158	2768	-9454.93	0	-9454.93	40249.23	26985.64	57779.94
80	红旗	水电	15.3902	2768	-42600.07	0	-42600.07	10164.09	31773.51	-662.47
81	红卫桥	水电	26.685	2768	-73864.08	0	-73864.08	0	36959.08	-36905
82	红岩子	水电	3.2289	2768	-8937.6	0	-8937.6	0	52390.72	43453.12
83	红叶	水电	0.0813	2768	-225.04	0	-225.04	0	2502.02	2276.98
84	猴子岩	水电	46.92	2768	-129874.56	-45427.5522	-175302.11	86376.98	402702.33	313777.2
85	葫芦坝	水电	2.0931	2768	-5793.7	0	-5793.7	281.88	16861.6	11349.78
86	虎头寺	水电	30.5512	2768	-84565.72	0	-84565.72	0	29297.74	-55267.98
87	虎牙	水电	5.1492	2768	-14252.99	0	-14252.99	0	18806.37	4553.38
88	华强	水电	6.8434	2768	-18942.53	0	-18942.53	0	5470.26	-13472.27
89	华山沟	水电	21.698	2768	-60060.06	0	-60060.06	0	6195.83	-53864.23
90	黄丹	水电	27.89086	2768	-77201.9	0	-77201.9	0	27074.25	-50127.65
91	黄金坪	水电	5.8748	2768	-16261.45	-32524.4472	-48785.9	47316.65	249914.17	248444.92
92	汇溪	水电	0.5742	2768	-1589.39	0	-1589.39	6.8	35293.54	33710.95
93	火谷	水电	0.7682	2768	-2126.38	0	-2126.38	0	19999.66	17873.28
94	吉牛	水电	124.3911	2768	-344314.56	0	-344314.56	4657.22	81981.69	-257675.65

2022年4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	考核返还费用	结算费用
95	吉日波	水电	5.6806	2768	-15723.9	0	-15723.9	25.36	13845.72	-1852.82
96	吉鱼	水电	22.5781	2768	-62496.18	0	-62496.18	0	53053.32	-9442.86
97	姜射坝	水电	84.7368	2768	-234551.46	0	-234551.46	0	72183.4	-162368.06
98	江边	水电	177.559	2768	-491483.31	0	-491483.31	13946.24	104621.02	-372916.05
99	交财湾	水电	3.2194	2768	-8911.3	0	-8911.3	184.48	34033.45	25306.63
100	脚基坪	水电	13.743	2768	-38040.62	0	-38040.62	30159.95	27009.92	19129.25
101	金洞子	水电	6.912	2768	-19132.42	0	-19132.42	0	17603.4	-1529.02
102	金康	水电	11.1972	2768	-30993.85	0	-30993.85	143.47	37205.3	6354.92
103	金龙潭	水电	115.3269	2768	-319224.86	0	-319224.86	4368.69	77401.93	-237454.24
104	金盘子	水电	4.1533	2768	-11496.33	0	-11496.33	0	25040.84	13544.51
105	金窝	水电	5.0703	2768	-14034.59	0	-14034.59	0	25163.09	11128.5
106	金银台	水电	25.5189	2768	-70636.32	0	-70636.32	2108.62	77264.74	8737.04
107	金中九	水电	7.728	2768	-21391.1	-1877.2632	-23268.36	21275.94	184348.01	182355.59
108	久铁	水电	229.3179	2768	-634751.95	-43.113	-634795.06	10108.76	36574.74	-588111.56
109	九架棚	水电	0.0267	2768	-73.91	0	-73.91	49569.24	1971.25	51466.58
110	九源	水电	1.9368	2768	-5361.06	0	-5361.06	41904.03	11044.94	47587.91
111	卡基娃	水电	31.878	2768	-88238.3	-52240.638	-140478.94	48004.81	115131.76	22657.63
112	卡子	水电	7.1606	2768	-19820.54	0	-19820.54	0	5009.77	-14810.77
113	开建桥	水电	5.7152	2768	-15819.67	0	-15819.67	427.16	24340.54	8948.03
114	开坪	水电	5.5189	2768	-15276.32	0	-15276.32	12.64	13621.14	-1642.54
115	康托	水电	0.27	2768	-747.36	0	-747.36	32.22	12597.01	11881.87
116	可河	水电	1.1572	2768	-3203.13	0	-3203.13	0	10400.32	7197.19
117	拉角沟	水电	5.034	2768	-13934.11	0	-13934.11	60.31	1873.36	-12000.44
118	拉拉山	水电	0.449	2768	-1242.83	0	-1242.83	78312.84	23732.23	100802.24
119	朗寨	水电	0.2117	2768	-585.99	0	-585.99	0	9806.46	9220.47
120	冷竹关	水电	19.6094	2768	-54278.82	0	-54278.82	60239.08	49240.85	55201.11
121	栗子坪	水电	14.1506	2768	-39168.86	0	-39168.86	1838.43	29252.65	-8077.78
122	利源	水电	5.5219	2768	-15284.62	0	-15284.62	0	4753.06	-10531.56
123	立洲	水电	34.914	2768	-96641.95	-110060.5088	-206702.46	10266.07	118978.27	-77458.12
124	联补	水电	100.0171	2768	-276847.33	-50.5038	-276897.83	20.69	42612.6	-234264.54
125	灵官庙	水电	1.449	2768	-4010.83	0	-4010.83	0	6553.19	2542.36
126	灵溪	水电	1.3096	2768	-3624.97	0	-3624.97	2206.85	46199.07	44780.95

2022年4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	考核返还费用	结算费用
127	刘河坝	水电	0.244	2768	-675.39	0	-675.39	0	4798.8	4123.41
128	柳洪	水电	11.4784	2768	-31772.21	0	-31772.21	2052	42581.91	12861.7
129	柳坪	水电	0.3712	2768	-1027.48	0	-1027.48	6020.21	41283.93	46276.66
130	龙安	水电	5	2768	-13840	-18727.466	-32567.47	236.53	31138.71	-1192.23
131	龙洞	水电	13.9406	2768	-38587.58	0	-38587.58	14426.73	34169.9	10009.05
132	龙潭	水电	18.1025	2768	-50107.72	0	-50107.72	1856.87	10631.72	-37619.13
133	龙头石	水电	2.484	2768	-6875.71	-1157.892	-8033.6	110044.79	235577	337588.19
134	龙溪沟	水电	6.8414	2768	-18937	0	-18937	1046.26	560.59	-17330.15
135	龙源	水电	0.2638	2768	-730.2	0	-730.2	0	7120.53	6390.33
136	楼方	水电	3.9158	2768	-10838.93	0	-10838.93	0	39749.74	28910.81
137	炉城	水电	12.9541	2768	-35856.95	0	-35856.95	0	3720.29	-32136.66
138	绿叶	水电	2.5136	2768	-6957.64	0	-6957.64	0	19459.75	12502.11
139	马回	水电	0.5049	2768	-1397.56	0	-1397.56	0	52966.03	51568.47
140	马拟	水电	7.753	2768	-21460.3	0	-21460.3	0	6028.3	-15432
141	毛尔盖	水电	18.1745	2768	-50307.02	-44.7554	-50351.78	24943.73	123980.35	98572.3
142	毛滩	水电	7.5547	2768	-20911.41	0	-20911.41	0	62850.67	41939.26
143	民治	水电	82.4874	2768	-228325.12	0	-228325.12	10025.96	48996.94	-169302.22
144	明礼	水电	11.4479	2768	-31687.79	0	-31687.79	0	2787.77	-28900.02
145	明台	水电	29.4994	2768	-81654.34	0	-81654.34	0	22067.38	-59586.96
146	磨西	水电	11.3119	2768	-31311.34	0	-31311.34	0	6018.6	-25292.74
147	磨子	水电	3.7469	2768	-10371.42	0	-10371.42	1440.22	16969.98	8038.78
148	木坡	水电	0	2768	0	0	0	526.9	11054.31	11581.21
149	木座	水电	25.01	2768	-69227.68	-31820.6788	-101048.36	4783.14	52895.77	-43369.45
150	纳瓦	水电	0	2768	0	0	0	0	0	0
151	南坪	水电	2.6295	2768	-7278.46	0	-7278.46	301.14	28361.48	21384.16
152	南坪河	水电	44.8506	2768	-124146.46	-20759.936	-144906.4	6338.46	62082.69	-76485.25
153	尼河	水电	6.6515	2768	-18411.35	0	-18411.35	0	7233.84	-11177.51
154	娘拥	水电	2.091	2768	-5787.89	0	-5787.89	0	22638.44	16850.55
155	宁朗	水电	5.6485	2768	-15635.05	0	-15635.05	3552.08	32175.1	20092.13
156	跑马坪	水电	2.46	2768	-6809.28	0	-6809.28	13336.16	44685.27	51212.15
157	偏桥	水电	0	2768	0	-3068.0032	-3068	67369.33	86628.69	150930.02
158	坪头	水电	5.0976	2768	-14110.16	0	-14110.16	21407.14	34903.35	42200.33

2022年4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	考核返还费用	结算费用
159	平翁	水电	17.7789	2768	-49212	0	-49212	0	47472.26	-1739.74
160	瀑布沟	水电	8.28	2768	-22919.04	-10353.279	-33272.32	1688650.07	772514.69	2427892.44
161	七星	水电	5.2534	2768	-14541.41	0	-14541.41	0	9650.52	-4890.89
162	千佛岩	水电	6.588	2768	-18235.58	0	-18235.58	5.33	51626.5	33396.25
163	青居	水电	14.1368	2768	-39130.66	0	-39130.66	0	68391.45	29260.79
164	清水沟	水电	0.0118	2768	-32.66	0	-32.66	0	2741.88	2709.22
165	晴朗	水电	30.4385	2768	-84253.77	0	-84253.77	0	63627.93	-20625.84
166	丘东	水电	48.3322	2768	-133783.53	0	-133783.53	458.33	20708.72	-112616.48
167	去学	水电	26.4451	2768	-73200.04	0	-73200.04	3641.25	65307.37	-4251.42
168	热枯河	水电	0.0186	2768	-51.48	0	-51.48	4039.93	2122.04	6110.49
169	热水塘	水电	0.1674	2768	-463.36	0	-463.36	0	4840.66	4377.3
170	仁宗海	水电	1.0675	2768	-2954.84	0	-2954.84	0	22266.96	19312.12
171	荣丁	水电	6.4011	2768	-17718.24	0	-17718.24	53.43	11080.62	-6584.19
172	若水	水电	303.45	2768	-839949.6	-54027.9798	-893977.58	7509.37	274176.04	-612292.17
173	撒多	水电	59.2203	2768	-163921.79	0	-163921.79	0	65001.04	-98920.75
174	三奥	水电	1.8908	2768	-5233.73	0	-5233.73	0	4596	-637.73
175	三岔	水电	0.1741	2768	-481.91	0	-481.91	0	20946.25	20464.34
176	三江	水电	8.5138	2768	-23566.2	0	-23566.2	812.74	16106.83	-6646.63
177	三棵树	水电	13.0512	2768	-36125.72	0	-36125.72	0	37990.41	1864.69
178	三埡河	水电	24.4834	2768	-67770.05	0	-67770.05	0	13374.8	-54395.25
179	沙南	水电	17.697	2768	-48985.3	0	-48985.3	11138.65	120137.25	82290.6
180	沙坪	水电	2.2356	2768	-6188.14	-2416.7916	-8604.93	35116.03	68234.27	94745.37
181	沙溪	水电	2.2144	2768	-6129.46	0	-6129.46	1066.7	46097.55	41034.79
182	沙嘴	水电	21.5743	2768	-59717.66	0	-59717.66	71.45	13497.34	-46148.87
183	杉树坪	水电	1.6882	2768	-4672.94	0	-4672.94	0	4062.63	-610.31
184	山棱岗	水电	5.1436	2768	-14237.48	0	-14237.48	3292.25	21270.66	10325.43
185	上石盘	水电	1.4411	2768	-3988.96	0	-3988.96	0	11599.99	7611.03
186	上松	水电	13.518	2768	-37417.82	0	-37417.82	1136.02	5231.79	-31050.01
187	上通坝	水电	0	2768	0	0	0	0	95074.73	95074.73
188	深溪沟	水电	9.108	2768	-25210.94	-2907.048	-28117.99	17865.32	216931.8	206679.13
189	圣达	水电	25.9597	2768	-71856.45	-41456.6396	-113313.09	27322.59	163968.22	77977.72
190	狮子坪	水电	12.1916	2768	-33746.35	0	-33746.35	12758.03	44965.69	23977.37

2022年4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	考核返还费用	结算费用
191	石碛楼	水电	20.8207	2768	-57631.7	0	-57631.7	522.57	2092.5	-55016.63
192	石棉矿	水电	16.5096	2768	-45698.57	0	-45698.57	1016.04	4712.12	-39970.41
193	双滩	水电	1.04624	2768	-2895.99	0	-2895.99	0	7451.58	4555.59
194	水打坝	水电	0.0012	2768	-3.32	0	-3.32	0	564.44	561.12
195	水津关	水电	15.9177	2768	-44060.19	0	-44060.19	8.85	38709.7	-5341.64
196	水牛家	水电	5.315	2768	-14711.92	-18149.3412	-32861.26	107.19	30169.42	-2584.65
197	硕梁	水电	52.3127	2768	-144801.55	0	-144801.55	0	52276.32	-92525.23
198	硕中	水电	40.1846	2768	-111230.97	0	-111230.97	20579.06	26249.16	-64402.75
199	四板沟	水电	6.1856	2768	-17121.74	0	-17121.74	0	10452.01	-6669.73
200	松源	水电	20.4449	2768	-56591.48	0	-56591.48	0	12480.21	-44111.27
201	苏巴姑	水电	0.0861	2768	-238.32	0	-238.32	11411.78	15968.97	27142.43
202	梭罗沟	水电	0.0034	2768	-9.41	0	-9.41	0	3688.84	3679.43
203	踏卡	水电	3.542	2768	-9804.26	-1495.8158	-11300.08	8644.14	42226.19	39570.25
204	太平驿	水电	63.4817	2768	-175717.35	0	-175717.35	218767.83	181415	224465.48
205	唐元	水电	8.1901	2768	-22670.2	0	-22670.2	321.39	22761.35	412.54
206	桃坪	水电	3.4891	2768	-9657.83	0	-9657.83	0	46672.41	37014.58
207	腾达	水电	0.6215	2768	-1720.31	0	-1720.31	0	7288.73	5568.42
208	天龙湖	水电	122.2697	2768	-338442.53	0	-338442.53	9282.45	82309	-246851.08
209	天元	水电	0.0695	2768	-192.38	0	-192.38	0	5110.69	4918.31
210	田湾河	水电	4.1759	2768	-11558.89	0	-11558.89	20411.76	41049.27	49902.14
211	铁厂河	水电	1.656	2768	-4583.81	-475.4748	-5059.28	32934.48	13432.23	41307.43
212	亭子口	水电	11.7669	2768	-32570.78	-2368.7514	-34939.53	137167.27	328375.35	430603.09
213	通泉坝	水电	10.0604	2768	-27847.19	0	-27847.19	0	12123.58	-15723.61
214	铜街子	水电	41.0355	2768	-113586.26	-4413.1288	-117999.39	12221.13	286168.38	180390.12
215	铜陵	水电	4.6464	2768	-12861.24	0	-12861.24	466.24	10566.86	-1828.14
216	铜头	水电	1.7648	2768	-4884.97	0	-4884.97	23.09	54640.98	49779.1
217	洼埡	水电	0.0158	2768	-43.73	0	-43.73	0	16197.13	16153.4
218	瓦古脚	水电	1.1459	2768	-3171.85	0	-3171.85	0	11229.21	8057.36
219	瓦屋山	水电	32.5294	2768	-90041.38	0	-90041.38	4202.71	195726.3	109887.63
220	万和	水电	3.3625	2768	-9307.4	0	-9307.4	0	87539.22	78231.82
221	威州	水电	61.7854	2768	-171021.99	0	-171021.99	8258.62	22620.01	-140143.36
222	围海	水电	3.6178	2768	-10014.07	0	-10014.07	0	26317.78	16303.71

2022年4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	考核返还费用	结算费用
223	卧罗桥	水电	14.0443	2768	-38874.62	0	-38874.62	3407.96	19267.89	-16198.77
224	五一桥	水电	7.1943	2768	-19913.82	0	-19913.82	0	58066.04	38152.22
225	溪古	水电	16.7139	2768	-46264.08	0	-46264.08	8218.24	97593.18	59547.34
226	洗马姑	水电	14.9687	2768	-41433.36	0	-41433.36	0	6843.91	-34589.45
227	下松	水电	7.4399	2768	-20593.64	0	-20593.64	14.58	3824.24	-16754.82
228	下索子	水电	30.6646	2768	-84879.61	0	-84879.61	1744.79	10394.7	-72740.12
229	仙女堡	水电	57.5508	2768	-159300.61	0	-159300.61	2312.27	39923.31	-117065.03
230	小沟头	水电	0.691	2768	-1912.69	0	-1912.69	38772.64	24375.28	61235.23
231	小关子	水电	73.4409	2768	-203284.41	0	-203284.41	2553.61	83029.98	-117700.82
232	小河	水电	1.559	2768	-4315.31	0	-4315.31	0	27343.67	23028.36
233	小龙	水电	9.4298	2768	-26101.69	0	-26101.69	0	32037.34	5935.65
234	小三峡	水电	5.924	2768	-16397.63	0	-16397.63	0	13824.43	-2573.2
235	小天都	水电	2.8967	2768	-8018.07	0	-8018.07	2118.34	41210.55	35310.82
236	小兴场	水电	9.4927	2768	-26275.79	0	-26275.79	0	6338.86	-19936.93
237	小姓	水电	9.7014	2768	-26853.48	0	-26853.48	5.18	15116.02	-11732.28
238	斜卡	水电	0	2768	0	-1415.3382	-1415.3382	90803.81	39962.52	129350.99
239	新城	水电	3.4657	2768	-9593.06	0	-9593.06	1609.5	68502.73	60519.17
240	新马	水电	92.95	2768	-257285.6	0	-257285.6	0	30136.43	-227149.17
241	秀观	水电	9.897	2768	-27394.9	0	-27394.9	0	74369.94	46975.04
242	薛城	水电	14.042	2768	-38868.26	0	-38868.26	0	13914.82	-24953.44
243	雅都	水电	8.6652	2768	-23985.27	0	-23985.27	0	42836.55	18851.28
244	雅家埂	水电	26.0718	2768	-72166.74	0	-72166.74	228.43	3839.04	-68099.27
245	烟岗	水电	3.3194	2768	-9188.1	0	-9188.1	17020.16	45254.35	53086.41
246	岩坝	水电	3.659	2768	-10128.11	0	-10128.11	158.8	2496.25	-7473.06
247	岩禾	水电	1.1419	2768	-3160.78	0	-3160.78	0	10397.04	7236.26
248	姚河坝	水电	10.38492	2768	-28745.46	0	-28745.46	10911.07	63662.34	45827.95
249	冶勒	水电	20.9984	2768	-58123.57	0	-58123.57	10965.38	56900	9741.81
250	叶塘	水电	0.235	2768	-650.48	0	-650.48	0	12485.26	11834.78
251	一颗印	水电	51.7974	2768	-143375.2	0	-143375.2	0	426.1	-142949.1
252	阴坪	水电	7.07	2768	-19569.76	-31108.6984	-50678.46	20.5	51697.16	1039.2
253	英雄坡	水电	0.9724	2768	-2691.6	0	-2691.6	0	8314.67	5623.07
254	油坊沟	水电	2.6731	2768	-7399.14	0	-7399.14	0	13324.63	5925.49

2022年4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	考核返还费用	结算费用
255	鱼洞	水电	12.2335	2768	-33862.33	0	-33862.33	794.08	44957.37	11889.12
256	雨城	水电	34.9587	2768	-96765.68	0	-96765.68	9725.02	37649.09	-49391.57
257	禹源坝	水电	0.9191	2768	-2544.07	0	-2544.07	0	24124.18	21580.11
258	玉津	水电	6.0764	2768	-16819.48	0	-16819.48	6650.95	243414.61	233246.08
259	玉龙	水电	0.8225	2768	-2276.68	0	-2276.68	512.3	18629.33	16864.95
260	玉田	水电	0.4544	2768	-1257.78	0	-1257.78	436.12	38630.84	37809.18
261	赞拉	水电	0	2768	0	0	0	0	16398.29	16398.29
262	赵家山	水电	0.271	2768	-750.13	0	-750.13	25.91	6735.33	6011.11
263	枕头坝	水电	0	2768	0	-2944.4126	-2944.41	18470.68	219753.96	235280.23
264	中坝	水电	1.6032	2768	-4437.66	0	-4437.66	0	9217.42	4779.76
265	中山	水电	11.5643	2768	-32009.98	0	-32009.98	0	8751.71	-23258.27
266	舟坝	水电	27.5893	2768	-76367.18	0	-76367.18	0	51381.52	-24985.66
267	竹格多	水电	36.5792	2768	-101251.23	0	-101251.23	23881.99	18815.46	-58553.78
268	紫兰坝	水电	12.814	2768	-35469.15	0	-35469.15	53.24	52693.33	17277.42
269	紫坪铺	水电	19.7096	2768	-54556.17	0	-54556.17	61787.42	267304.42	274535.67
270	仔达寨	水电	1.4003	2768	-3876.03	0	-3876.03	0	12179.73	8303.7
271	自一里	水电	13.671	2768	-37841.33	-48472.1512	-86313.48	6074.09	80554.39	315
272	宗上	水电	1.429	2768	-3955.47	0	-3955.47	1198.93	8787.12	6030.58
273	足木	水电	8.7833	2768	-24312.17	0	-24312.17	0	6970.92	-17341.25
274	泸定	水电	24.2562	2768	-67141.16	-82120	-149261.16	118847.75	271183.34	240769.93
275	泗耳	水电	8.6141	2768	-23843.83	0	-23843.83	0	15188.19	-8655.64
276	驷马桥	水电	3.0479	2768	-8436.59	0	-8436.59	814.51	4586.89	-3035.19
277	梓坝	水电	9.7385	2768	-26956.17	0	-26956.17	39.62	7071.94	-19844.61
278	碓磑	水电	153.3246	2768	-424402.49	0	-424402.49	26450.72	84337.25	-313614.52
279	窠团	水电	5.4164	2768	-14992.6	0	-14992.6	0	59235.75	44243.15
280	博能	生物质	0	2768	0	0	0	0	4911.7	4911.7
281	长安	生物质	31	2768	-85808	0	-85808	0	12244.31	-73563.69
282	陈边	生物质	0	2768	0	0	0	0	9436.21	9436.21
283	大古井	生物质	0	2768	0	0	0	0	18504.56	18504.56
284	定鞍	生物质	4.774	2768	-13214.43	0	-13214.43	0	12553.87	-660.56
285	高海	生物质	0	2768	0	0	0	0	14585.27	14585.27
286	高能	生物质	0	2768	0	0	0	0	4018.76	4018.76

2022年4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	考核返还费用	结算费用
287	高照	生物质	0	2768	0	0	0	9.76	6397.58	6407.34
288	光大	生物质	33.434	2768	-92545.31	0	-92545.31	0	14200.07	-78345.24
289	广武	生物质	16.351	2768	-45259.57	0	-45259.57	0	6756.48	-38503.09
290	海诺尔	生物质	20.5	2768	-56744	0	-56744	0	18310.48	-38433.52
291	画龙湾	生物质	0	2768	0	0	0	0	6308.38	6308.38
292	黄龙	生物质	0	2768	0	0	0	0	4073.02	4073.02
293	佳境	生物质	0	2768	0	0	0	129.52	3725.6	3855.12
294	金水湾	生物质	0	2768	0	0	0	309.34	4553.7	4863.04
295	九洪	生物质	0	2768	0	0	0	0	15714.05	15714.05
296	梨树寺	生物质	0	2768	0	0	0	0	7989.91	7989.91
297	李渡	生物质	0	2768	0	0	0	400.29	7945.47	8345.76
298	鲤鱼溪	生物质	0.72	2768	-1992.96	0	-1992.96	0	6089.96	4097
299	梁平	生物质	0	2768	0	0	0	0	12686.48	12686.48
300	猫儿关	生物质	0	2768	0	0	0	0	5915.86	5915.86
301	民强	生物质	0	2768	0	0	0	4.42	13189.97	13194.39
302	南岳	生物质	0	2768	0	0	0	0	13763.26	13763.26
303	三峰	生物质	0	2768	0	0	0	0	6899.81	6899.81
304	四水	生物质	0	2768	0	0	0	4.73	1928.05	1932.78
305	同安	生物质	0	2768	0	0	0	0	8890.23	8890.23
306	同德	生物质	0.48	2768	-1328.64	0	-1328.64	0	10312.41	8983.77
307	万兴	生物质	0	2768	0	0	0	0	20768.21	20768.21
308	旺能	生物质	0	2768	0	0	0	0	5876.58	5876.58
309	威澳	生物质	2.638	2768	-7301.98	0	-7301.98	0	4431.75	-2870.23
310	闻家冲	生物质	0.42	2768	-1162.56	0	-1162.56	0	4763.57	3601.01
311	五桐	生物质	0	2768	0	0	0	0	15195.2	15195.2
312	肖家	生物质	11.664	2768	-32285.95	0	-32285.95	0	3895.65	-28390.3
313	兴泸	生物质	0	2768	0	0	0	0	10325.85	10325.85
314	羊老坪	生物质	0	2768	0	0	0	0	5355.72	5355.72
315	阳关	生物质	0	2768	0	0	0	0	10305.69	10305.69
316	营峰	生物质	2.519	2768	-6972.59	0	-6972.59	0	5497.34	-1475.25
317	盈基	生物质	16.5	2768	-45672	0	-45672	0	9471.51	-36200.49
318	粤丰	生物质	0	2768	0	0	0	0	14270.05	14270.05

2022年4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	考核返还费用	结算费用
319	中和	生物质	0	2768	0	0	0	0	0	0
320	中科	生物质	0	2768	0	0	0	0	4806.02	4806.02
321	中眉	生物质	0	2768	0	0	0	54.04	7349.79	7403.83
322	琦丰	生物质	0	2768	0	0	0	0	7991.38	7991.38
323	旌阳	生物质	0	2768	0	0	0	130.69	8078.27	8208.96
324	达州燃机	火电	1.0117	2768	-2800.39	0	-2800.39	600453.71	363474.63	961127.95
325	东岳	火电	316.04	2768	-874798.72	0	-874798.72	4788.08	281062.79	-588947.85
326	都尉燃机	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0
327	方山	火电	150.5618	2768	-416755.06	0	-416755.06	30323.36	757942.38	371510.68
328	高坝	火电	44.8499	2768	-124144.52	0	-124144.52	404.39	20907.84	-102832.29
329	广安	火电	5.008	2768	-13862.14	0	-13862.14	53563.46	270423.68	310125
330	广安扩建	火电	57.1495	2768	-158189.82	0	-158189.82	76473.68	383866.11	302149.97
331	广安三期	火电	33.0919	2768	-91598.38	0	-91598.38	16138.82	583918.72	508459.16
332	江油新厂	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0
333	金堂	火电	943.3619	2768	-2611225.74	0	-2611225.74	26591.26	551858.96	-2032775.52
334	临巴	火电	79.297	2768	-219494.1	0	-219494.1	2896.67	264291.76	47694.33
335	戎州	火电	642.85416	2768	-1779420.31	0	-1779420.31	43907.97	593546.91	-1141965.43
336	三瓦窑	火电	17.0741	2768	-47261.11	0	-47261.11	0	7507.54	-39753.57
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	38.5488	2768	-106703.08	0	-106703.08	9259.47	392249.33	294805.72
340	新平	火电	30.3645	2768	-84048.94	0	-84048.94	21478.93	697475.63	634905.62
341	新平扩建	火电	0	2768	0	0	0	700.53	0	700.53
342	云潭	火电	4.0869	2768	-11312.54	0	-11312.54	1985.14	161801.34	152473.94
343	云潭扩建	火电	35.7035	2768	-98827.29	0	-98827.29	5701.83	209621.74	116496.28
344	梓州	火电	21.8768	2768	-60554.98	-82120	-142674.98	1283328.2	1243167.76	2383820.98
345	百果	风电	151.65745	2768	-419787.82	0	-419787.82	0	352486.64	-67301.18
346	博洛拉达	风电	229.39668	2768	-634970.01	0	-634970.01	0	566527.55	-68442.46
347	川顺	风电	92.60974	2768	-256343.76	0	-256343.76	0	83539.93	-172803.83
348	大德	风电	303.0204	2768	-838760.47	0	-838760.47	0	912722.05	73961.58
349	德昌	风电	218.22887	2768	-604057.51	0	-604057.51	0	640119.89	36062.38
350	德耀	风电	121.99973	2768	-337695.25	0	-337695.25	0	262239.48	-75455.77

2022年4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	考核返还费用	结算费用
351	芬地坪	风电	34.5186	2768	-95547.48	0	-95547.48	0	237874.04	142326.56
352	风垭关	风电	135.7892	2768	-375864.51	0	-375864.51	0	445661.22	69796.71
353	干坝子	风电	343.42924	2768	-950612.14	0	-950612.14	0	970135.7	19523.56
354	官房	风电	130.28623	2768	-360632.28	0	-360632.28	0	199350.14	-161282.14
355	果木	风电	245.79692	2768	-680365.87	0	-680365.87	0	494678.33	-185687.54
356	海口	风电	72.0007	2768	-199297.94	0	-199297.94	0	229873.19	30575.25
357	红和	风电	182.34469	2768	-504730.1	0	-504730.1	0	631611.2	126881.1
358	黄茅埂	风电	227.46142	2768	-629613.21	0	-629613.21	0	752192.88	122579.67
359	火烈	风电	174.897	2768	-484114.9	0	-484114.9	0	431595.76	-52519.14
360	金格	风电	478.91518	2768	-1325637.22	0	-1325637.22	0	1378630.83	52993.61
361	井叶特西	风电	186.55585	2768	-516386.59	0	-516386.59	0	663054.85	146668.26
362	拉马	风电	368.05511	2768	-1018776.54	0	-1018776.54	0	1065946.07	47169.53
363	黎海	风电	178.67268	2768	-494565.98	0	-494565.98	0	379307.53	-115258.45
364	凉风坳	风电	245.77415	2768	-680302.85	0	-680302.85	0	859543.3	179240.45
365	龙恩	风电	215.04803	2768	-595252.95	0	-595252.95	0	423528.27	-171724.68
366	鲁基	风电	223.93048	2768	-619839.57	0	-619839.57	0	308143.63	-311695.94
367	鲁南	风电	186.70116	2768	-516788.81	0	-516788.81	0	496281.52	-20507.29
368	玛施金	风电	143.51417	2768	-397247.22	0	-397247.22	0	307002	-90245.22
369	马鸣	风电	43.85589	2768	-121393.1	0	-121393.1	0	102094.01	-19299.09
370	马宗	风电	240.32911	2768	-665230.98	0	-665230.98	0	843453.6	178222.62
371	漫天岭	风电	80.83082	2768	-223739.71	0	-223739.71	0	345306.15	121566.44
372	青天铺	风电	183.61543	2768	-508247.51	0	-508247.51	0	740178.1	231930.59
373	清风	风电	41.48064	2768	-114818.41	0	-114818.41	0	108400.23	-6418.18
374	热柯觉	风电	120.91966	2768	-334705.62	0	-334705.62	0	194275.69	-140429.93
375	赛果乐	风电	75.25941	2768	-208318.05	0	-208318.05	0	1263503.44	1055185.39
376	三地	风电	326.60237	2768	-904035.36	0	-904035.36	0	997342.78	93307.42
377	水井湾	风电	192.92859	2768	-534026.34	0	-534026.34	0	552836.49	18810.15
378	铁达	风电	255.01032	2768	-705868.57	0	-705868.57	0	647512.98	-58355.59
379	瓦库	风电	166.30003	2768	-460318.48	0	-460318.48	0	410728.14	-49590.34
380	望江坪	风电	22.44863	2768	-62137.81	0	-62137.81	0	184951.6	122813.79
381	乌科	风电	115.00203	2768	-318325.62	0	-318325.62	0	304235.11	-14090.51
382	兴达	风电	140.55331	2768	-389051.56	0	-389051.56	0	308742.2	-80309.36

2022年4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	考核返还费用	结算费用
383	摇铃	风电	224.85173	2768	-622389.59	0	-622389.59	0	634817.39	12427.8
384	伊达	风电	168.30942	2768	-465880.47	0	-465880.47	0	506903.87	41023.4
385	御马	风电	119.23393	2768	-330039.52	0	-330039.52	0	159281.07	-170758.45
386	云顶山	风电	571.28353	2768	-1581312.81	0	-1581312.81	0	612387.99	-968924.82
387	云岭	风电	111.26522	2768	-307982.13	0	-307982.13	0	386015.76	78033.63
388	阿拉学	光伏	5.89154	2768	-16307.78	0	-16307.78	0	16987.82	680.04
389	八角碉	光伏	12.91172	2768	-35739.64	0	-35739.64	0	38754.5	3014.86
390	白乌一期	光伏	22.05316	2768	-61043.16	0	-61043.16	0	76836.54	15793.38
391	白乌二期	光伏	24.52581	2768	-67887.45	0	-67887.45	0	85451.62	17564.17
392	白乌三期	光伏	25.09201	2768	-69454.69	0	-69454.69	0	87424.35	17969.66
393	柏栎箐	光伏	39.86542	2768	-110347.48	0	-110347.48	0	107705.44	-2642.04
394	包谷坪	光伏	25.08544	2768	-69436.5	0	-69436.5	0	77561.67	8125.17
395	补约	光伏	12.79277	2768	-35410.39	0	-35410.39	0	42507.96	7097.57
396	昌盛	光伏	47.82866	2768	-132389.73	0	-132389.73	0	28910.16	-103479.57
397	达拉寨	光伏	19.5309	2768	-54061.53	0	-54061.53	0	54903.03	841.5
398	大宝鼎	光伏	14.28328	2768	-39536.12	0	-39536.12	0	50406.4	10870.28
399	大田	光伏	5.232	2768	-14482.18	0	-14482.18	0	17810.88	3328.7
400	德格	光伏	34.40379	2768	-95229.69	0	-95229.69	0	74658.82	-20570.87
401	定曲	光伏	20.00272	2768	-55367.53	0	-55367.53	0	46097.79	-9269.74
402	公达	光伏	10.88818	2768	-30138.48	0	-30138.48	0	32200.32	2061.84
403	贡唐岗	光伏	24.65162	2768	-68235.68	0	-68235.68	0	71384.77	3149.09
404	花海	光伏	13.75429	2768	-38071.87	0	-38071.87	0	42391.71	4319.84
405	灰力苏	光伏	11.43306	2768	-31646.71	0	-31646.71	0	34774.64	3127.93
406	惠金	光伏	20.22271	2768	-55976.46	0	-55976.46	0	53837.5	-2138.96
407	浑水塘	光伏	8.84466	2768	-24482.02	0	-24482.02	0	51156.63	26674.61
408	洁源	光伏	16.04278	2768	-44406.42	0	-44406.42	0	47653.56	3247.14
409	金安	光伏	11.74401	2768	-32507.42	0	-32507.42	0	35542.13	3034.71
410	兰错玛	光伏	19.42445	2768	-53766.88	0	-53766.88	0	56333.54	2566.66
411	洛乌沟	光伏	19.90161	2768	-55087.66	0	-55087.66	0	48827.82	-6259.84
412	美兴	光伏	19.62867	2768	-54332.16	0	-54332.16	0	63342.44	9010.28
413	棉桠	光伏	27.70203	2768	-76679.22	0	-76679.22	0	79200.94	2521.72
414	普隆村	光伏	17.09479	2768	-47318.38	0	-47318.38	0	50243.67	2925.29

2022年4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	考核返还费用	结算费用
415	若先	光伏	14.10839	2768	-39052.02	0	-39052.02	0	41467.36	2415.34
416	三关桥	光伏	10.56021	2768	-29230.66	0	-29230.66	0	29041	-189.66
417	树堡	光伏	37.88814	2768	-104874.37	0	-104874.37	0	86626.09	-18248.28
418	斯乡龙	光伏	29.35831	2768	-81263.8	0	-81263.8	0	88019.8	6756
419	太阳坡	光伏	18.21034	2768	-50406.22	0	-50406.22	0	61027.99	10621.77
420	塘泥湾	光伏	16.29056	2768	-45092.27	0	-45092.27	0	65250.45	20158.18
421	特里木	光伏	13.80396	2768	-38209.36	0	-38209.36	0	34069.7	-4139.66
422	瓦洛	光伏	0	2768	0	0	0	0	0	0
423	万家乡	光伏	17.10976	2768	-47359.82	0	-47359.82	0	51859.51	4499.69
424	西里	光伏	19.23184	2768	-53233.73	0	-53233.73	0	50178.22	-3055.51
425	下大沟	光伏	18.49086	2768	-51182.7	0	-51182.7	0	55840.6	4657.9
426	小南海	光伏	22.73042	2768	-62917.8	0	-62917.8	0	78033.14	15115.34
427	新那伽	光伏	83.15579	2768	-230175.23	0	-230175.23	0	196198.5	-33976.73
428	宜木	光伏	11.15595	2768	-30879.67	0	-30879.67	0	33907.33	3027.66
429	益门	光伏	30.61717	2768	-84748.33	0	-84748.33	0	81783.72	-2964.61
430	乾冠	光伏	10.94816	2768	-30304.51	0	-30304.51	0	32782.55	2478.04
431	正斗	光伏	51.9772	2768	-143872.89	0	-143872.89	0	126732.11	-17140.78
432	正勉	光伏	31.08984	2768	-86056.68	0	-86056.68	0	68363.22	-17693.46
433	竹林坡	光伏	18.78986	2768	-52010.33	0	-52010.33	0	59481.61	7471.28
434	卓坤	光伏	37.76321	2768	-104528.57	0	-104528.57	0	125783.1	21254.53
435	子越	光伏	36.51311	2768	-101068.29	0	-101068.29	0	103536.25	2467.96
436	晨光	光伏	27.59479	2768	-76382.38	0	-76382.38	0	69303.94	-7078.44
437	合计		16686.67041	2768	-46188703.67	-797654.14	-46986357.81	7612190.2	46986357.81	7612190.2

2022年4月四川省调查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04月01日	定鞍	非计划停运考核	非停次数考核	争议无效	1、定鞍电厂2022年4月19日因锅炉泄漏，为保证设备及人身安全，汇报省调经同意后转入检修。我公司已履行申请手续，不应列为非计划停运进行考核。2、机组停运转入抢修，按照日常抢修周期应在36小时以内，检修人员无法及时到厂，特申请本次机组停运按36小时停运时长考核。	4月非计划停运考核	15.0	15.0	与计划处核实，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）规定，机组临时检修应纳入非计划停运考核，因此按规定进行考核。
2022年04月01日	定鞍	非计划停运考核	非停时间考核	争议有效	1、定鞍电厂2022年4月19日因锅炉泄漏，为保证设备及人身安全，汇报省调经同意后转入检修。我公司已履行申请手续，不应列为非计划停运进行考核。2、机组停运转入抢修，按照日常抢修周期应在36小时以内，检修人员无法及时到厂，特申请本次机组停运按36小时停运时长考核。	4月非计划停运考核	35.63	32.74	与计划处核实，定鞍#1机非停结束时间为2022-04-21 17:31（工毕报备时间），因此按规定重新计算调整考核量。
2022年04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	因桃坪电厂接近死水位造成的不合格电量欠发争议。	宝州电厂4月不合格电量争议。	19.674	19.674	电厂自身原因造成，按规定进行考核。
2022年04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	TMR采集电量异常	宝州电厂#62机组于4月16日00:27解列，解列前，#62机组均按调令要求带负荷，但TMR采集电量于4月11日20:07开始显示为0，期间造成不合格电量考核共计52810.916MWh。申请免除考核。	55622.295	2810.915	与自动化和调控处核实，情况属实，同意免除#62机组4月11日-15日日发电计划考核。
2022年04月01日	毛尔盖	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	4月14日毛尔盖电站营地对面发生山体滑坡，毛尔盖电站配合抢险造成了日发电计划偏差	日发电计划偏差	162.425	162.425	经核实调度台已配合电厂调整负荷调令，因电厂自身原因造成考核，不予免除。

2022年4月四川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04月01日	太白	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	因保供, 来煤不均, 申请免考核。	3月30日太白31机组因煤质原因, 欠发考核125.226, 4月1日太白32机组因煤质原因, 欠发考核43.171。	385.488	385.488	电厂自身原因造成, 按规则进行考核。
2022年04月01日	仙女堡	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	2022.04.20, 仙女堡电厂因库水位低于死水位发生强降负荷产生考核电量。	仙女堡电厂因库水位低于死水位发生强降负荷产生考核电量, 特申请减免考核电量。	211.468	211.468	电厂自身原因造成, 按规则进行考核。
2022年04月01日	仙女堡	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	2022.04.20, 仙女堡电厂因库水位低于死水位发生强降负荷产生考核电量。	仙女堡电厂因库水位低于死水位发生强降负荷产生考核电量, 特申请减免考核电量。	211.468	211.468	电厂自身原因造成, 按规则进行考核。
2022年04月01日	卡基娃	AGC考核	AGC投运率考核	争议无效	见附件	卡基娃(上卡单元)2022年04月AGC考核电量争议申述	50.0	50.0	与自动化核实, 不满足免考核条件, 按规矩进行考核。
2022年04月01日	卡基娃	AGC考核	AGC调节性能考核	争议无效	见附件	卡基娃(上卡单元)2022年04月AGC考核电量争议申述	77.2299	77.2299	与自动化核实, 不满足免考核条件, 按规矩进行考核。
2022年04月01日	立洲	AGC考核	AGC投运率考核	争议无效	见附件	立洲电站2022年04月AGC考核电量争议申述	50.0	50.0	与自动化核实, 不满足免考核条件, 按规矩进行考核。
2022年04月01日	立洲	AGC考核	AGC调节性能考核	争议无效	见附件	立洲(俄立单元)2022年04月AGC考核电量争议申述	218.048	218.048	与自动化核实, 不满足免考核条件, 按规矩进行考核。
2022年04月01日	若水	AGC考核	AGC投运率考核	争议有效	关于申请若水电站4月AGC投运率考核电量免考核说明, 详见附件。	关于申请若水电站4月AGC投运率考核电量免考核说明, 详见附件。	200.0	0.0	与自动化核实, 情况属实, 免除考核。
2022年04月01日	俄公堡	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	见附件	俄公堡电站2022年04月一次调频考核电量争议申述	0.8096	0.8096	与系统处核实, 申诉材料不符合要求, 需要针对每一个考核项做具体分析, 按规则进行考核。

2022年4月四川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04月01日	黑河塘	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	我站为低水头径流式电站，装机容量3*22MW，设计水头仅为6.1米，且上游为亭子口电站额定引用流量大于我站，其负荷调整频繁且调整幅度较大，直接导致我站须频繁开停机或操作泄洪设备弃水来保障安全经济运行。受以上客观因素制约，水头随开停机或泄洪设备的操作变幅较大，水头的大幅变动导致负荷波动，一次调频动作时动作的方向正确性受水头变幅的影响较大	04月“网源”系统发布“两个细则”考核内容，黑河塘水电站1#机组受到“一次调频”被考核2次，罚扣电量1.187万kW.h。	11.868	11.868	与系统处核实，申报材料不符合要求。参与一次调频性能考核的机组，应基于机端功率曲线、频率曲线计算证明一次调频贡献率合格，按规则进行考核。
2022年04月01日	红旗	一次调频考核	一次调频考核	争议有效		4月6次一次调频动作方向正确性考核	21.78	9.9	经核实机端一次调频记录，部分考核项一次调频动作信号正确触发，同意免除部分考核。
2022年04月01日	金堂	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	一次调频动作正确，调节合格	2022年4月17日 00:53:52至00:55:03，金堂电厂61机组一次调频正确动作，实际积分电量接近理论积分电量，贡献率大于0.5（曲线数据见附件）调整合格，申请免于此次考核	66.24	55.2	经核实机端实际功率与理论功率曲线，确认机组一次调频贡献率合格，同意免除部分考核。
2022年04月01日	卡基娃	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	见附件	卡基娃电站2022年04月一次调频考核电量争议申诉	318.78	318.78	与系统处核实，申诉材料不符合要求。需要针对每一个考核项做具体分析。按规则进行考核。
2022年04月01日	立洲	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	见附件	立洲电站2022年04月一次调频考核电量争议申诉	349.14	349.14	与系统处核实，申诉材料不符合要求。需要针对每一个考核项做具体分析。按规则进行考核。

2022年4月四川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04月01日	柳洪	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	柳洪1#机组一次调频由于设备原因没有投入,已于2019年向省调提交过申请。已将相关情况上传至附件,希望能免于考核。	柳洪1#机组一次调频被考核6.624万千瓦时电量	107.64	107.64	与系统处核实,2019年5月向调频提交的整改计划是在2019-2020年枯期完成整改,至今未完成,按规则进行考核。
2022年04月01日	去学	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	去学水电站4月份一次调频考核四次,经查询被考核时间段一次调频正常动作,调整方向正确,现申请免考核,一次调频动作情况及有功变化情况详见附件。	关于去学水电站2022年4月份一次调频考核电量22.63MWh,请贵方核实,谢谢。	22.632	22.632	与系统处核实,申诉材料不符合要求。需要针对每一个考核项做具体分析。按规则进行考核。
2022年04月01日	踏卡	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	经检查分析,上述部分被考核期间受省调AGC调令影响,AGC和一次调频动作结果叠加在一起,#1机组有功功率响应正确,一次调频正确动作合计8次,#2机组有功功率响应正确,一次调频正确动作合计3次;性能合格#1机组15次,性能合格#2机组8次;共计34次一次调频正确动作过程被考核。特申请免除上述部分一次调频正确动作考核。	在本次网源系统发布的4月月度一次调频考核中,踏卡电站#1机组考核电量9.867万kW·h,#2机组考核电量1.518万kW·h,合计考核电量11.385万kW·h。	113.85	35.42	与系统处核实,一次调频动作后功率偏差超出监控有功闭环死区而被监控拉回的情况不属于免于考核范围;其他频率小扰动情况下AGC叠加导致的一次调频性能不合格项同意免考。因此免除部分考核。
2022年04月01日	高海	无功考核	机组无功考核	争议有效	高海电厂关于双则中提及无功考核,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,沟通后回复:高海电厂对侧站(城南站)站内自带10kv系统负荷,该站为保障自身10kv供电电能质量,造成110kv母线电压往下调整难度大,最终导致我厂电压考核超过规定。	机组无功考核	56.0	0.0	与系统处核实,争议材料属实,该生物质能电厂已尽最大进相能力调压,同意免除考核。

2022年4月四川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04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，沟通后回复：高海电厂对侧站（城南站）站内自带10kv系统负荷，该站为保障自身10kv供电电能质量，造成110kv母线电压往下调整难度大，最终导致我厂电压考核超过规定。	月度母线电压合格率考核	100.0	0.0	与系统处核实，争议材料属实，该生物质能电厂已尽最大进相能力调压，同意免除考核。
2022年04月01日	葫芦坝	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	葫芦坝2022年4月份月度母线电压合格率偏低考核3.12万kW.h、机组无功考核为4.08万kW.h。经现场排查分析原因为瓦屋山AVC子站投入运行状态下，时将220kV母线电压调节越下限，因葫芦坝上网是通过瓦屋山220kV母线π接上网，且葫芦坝机组容量较小有并联电抗器；所以葫芦坝机组经常不能对母线电压进行有效调节，待瓦屋山AVC子站运行策略优化完成后	葫芦坝2022年4月份月度母线电压合格率考核3.12万kW.h、机组无功考核0.96万kW.h，两项合计考核为4.08万kW.h。	31.2	0.0	与系统处核实，争议材料属实，同意免除考核。
2022年04月01日	葫芦坝	无功考核	机组无功考核	争议有效	葫芦坝2022年4月份月度母线电压合格率偏低考核3.12万kW.h、机组无功考核为4.08万kW.h。经现场排查分析原因为瓦屋山AVC子站投入运行状态下，时将220kV母线电压调节越下限，因葫芦坝上网是通过瓦屋山220kV母线π接上网，且葫芦坝机组容量较小有并联电抗器；所以葫芦坝机组经常不能对母线电压进行有效调节	葫芦坝2022年4月份月度母线电压合格率考核3.12万kW.h、机组无功考核0.96万kW.h，两项合计考核为4.08万kW.h。	9.6	0.0	与系统处核实，争议材料属实，同意免除考核。

2022年4月四川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04月01日	坪头	无功考核	机组无功考核	争议无效	2022年3月30日，坪头站01:25-03:50期间共计5次母线电压越上限，坪头3#机组已进相运行，进相深度12Mvar<理论无功进相深度23.1961Mvar，故被考核12万kW.h电量。坪头3#机进相深度12Mvar时，坪头400V厂用电已低于规定电压下限，继续进相会影响400V厂用电安全运行。出于安全考虑，坪头3#机组未达到理论无功进相深度。	坪头机组无功考核	12.0	12.0	电厂应优化分接头档位，确保机组在能力范围内调压。按规则进行考核。
2022年04月01日	瓦屋山	无功考核	机组无功考核	争议有效	瓦屋山2022年4月份月度母线电压合格率偏低考核60万kW.h、机组无功考核24万kW.h，两项合计考核为84万kW.h。经现场排查分析原因为瓦屋山AVC子站投入闭环调节模式运行状态下，因AVC程序运行策略不完善时常发生调节闭锁和退出现象，导致母线电压调控不到位所致。AVC的具体异常情况为：1.AVC程序中有机端频率波动较大退出AVC功能的判据；2.AVC程序采集母线电压为单测点，当出现该点电压采集异常时，AVC程序会判断电压异常退出AVC功能；3.原AVC程序中设置的机组无功调节无变化值偏大，当出现无功调节变化量小于设定值时会判断异常退出无功调节。经过对AVC运行策略进行优化，当前AVC程序运行基本正常，220kV母线电压能够正常调控至规定范围。故特申请免除2022年4月无功考核电量。	瓦屋山2022年4月份月度母线电压合格率偏低考核60万kW.h、机组无功考核24万kW.h，两项合计考核为84万kW.h。	240.0	0.0	与系统处核实，AVC运行策略优化期间给予免考。

2022年4月四川省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04月01日	瓦山	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	瓦山2022年4月份月度母线电压合格率考核60万kW.h、机组无功考核24万kW.h，两项合计考核为84万kW.h。经现场排查分析原因为瓦山AVC子站投入闭环调节模式运行状态下，因AVC程序运行策略不完善时发生调节闭锁和退出现象，导致母线电压调控不到位所致。AVC的具体情况为：1.AVC程序中有有机端频率波动较大退出AVC功能的判据；2.AVC程序采集母线电压为单测点，当出现该点电压采集异常时，AVC程序会判断电压异常退出AVC功能；3.原AVC程序中设置的机组无功调节无变化值偏大，当出现无功调节变化量小于设定值时会判断异常退出无功调节。经过对AVC运行策略进行优化，当前AVC程序运行基本正常，220kV母线电压能够正常调控至规定范围。故特申请免除2022年4月无功考核电量。	瓦山2022年4月份月度母线电压合格率偏低考核60万kW.h、机组无功考核24万kW.h，两项合计考核为84万kW.h。	600.0	0.0	与系统处核实，AVC运行策略优化期间给予免考。
2022年04月01日	方山	调峰考核	调峰考核	争议无效	2022年4月6日满足调峰要求	方山电厂关于2022年4月6日调峰电量考核的争议材料	374.688	374.688	与自动化和计划处核实，考核计算无误，按规则进行考核。
2022年04月01日	金堂	调峰考核	调峰考核	争议有效	TMR采集电量异常。	金堂电厂#62机组于4月16日00:27解列，解列前，#62机组均按调令要求带负荷，但TMR采集电量为4月11日20:07开始显示为0，期间造成调峰考核电量21486.096MWh。	25995.6	4509.504	与自动化和计划处核实，TMR采集电量异常情况属实，同意免除#62机4月11日-15日调峰考核电量。

2022年4月四川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04月01日	狮子坪	调峰考核	调峰考核	争议有效	狮子坪电站4月份调峰考核说明	狮子坪电站4月份调峰考核说明	1112.928	0.0	与计划处核实, 情况属实, 8:00固定负荷70MW运行, 免除考核。
2022年04月01日	紫兰坝	调峰考核	调峰考核	争议无效	经我方在四川电网智能支持系统查询核实, 2022年4月16日我方正常申报计划电力电量(附图见附件), 无错报、漏报数据。		83.952	83.952	与计划处核实, 4月16日, 因调度计划最低值时段内实际出力最低值未达到调度计划最低值, 因此造成第二类 and 第三类考核, 按规则进行考核。
2022年04月01日	沙溪	自动化设备管理考核	遥测量数据跳变幅度大于规定值	争议无效	4月13日19:10发现线路交流采样装置故障造成沙保线遥测数据跳变, 公司领导高度重视, 马上组织技术人员对故障进行紧急处理, 因线路交流采样装置和主变交流采样装置通讯线串联, 更换故障设备时也造成主变遥测量数据跳变, 当时情况通过电话汇报给当日省调自动化值班人员, 故障于13:50恢复。	网源系统发布的2022年4月自动化设备管理考核项目中, 分项“遥测量数据跳变幅度大于规定值”考核电量2万度。	20.0	20.0	沙溪电厂处缺时未通知省调自动化值班, 导致数据实际影响时间较长, 按规则进行考核。
2022年04月01日	四水	自动化设备管理考核	未按期完成自动化设备整改	争议有效	4月7日已取得市公安局的备案证明。	4月份考核31万度电量。	310.0	0.0	与自动化核实, 电厂已提交备案证明, 同意免除考核。
2022年04月01日	硕中	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	因移动通信故障, 坝上水位数据传输时间发生滞后	关于硕中电站2022年04月水调自动化考核电量争议	50.0	50.0	与水新处核实, 电厂上报日报数据逻辑错误, 说明电厂报送人员未认真检查填报数据准确性即上报, 按规则进行考核。
2022年04月01日	卧罗桥	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	开展水情自动化升级改造申请减免考核	4月水情系统自动化数据采集被考核	100.0	100.0	与水新处核实, 争议理由与被考核原因无关。实时水情数据中断和实时传输的水位、流量数据未在合理区间, 按规则进行考核。

2022年4月四川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04月01日	巴郎口	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	巴郎口4月份为全停检修，检修时间为3月30日-4月19日，检修票编号为SC-2022-1268，恢复送电时间为4月19日，故AVC投运率过低。现申请省调免除AVC投运率考核	AVC子站投运率考核	240.0	0.0	与系统处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	宝州	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	详见附件	详见附件	345.0	0.0	与系统处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	宝州	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	详见附件	详见附件	345.0	0.0	与系统处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	宝珠寺	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	经核实我厂AVC程序，当机组停机与系统解列时机组会自动退出AVC功能，当全厂机组停机时会自动退出AVC子站，故AVC子站投运率被考核是因为全厂机组停机与系统解列程序自动退出AVC子站，特申请免除2022年4月份AVC子站投运率考核		980.0	980.0	与系统处核实，所提供材料不满足免考核条款，按规则进行考核。

2022年4月四川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04月01日	布西	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	<p>电，故在2022年5月完成布西AVC试验后，一直未开展试运行。特申请对布西水电站AVC子站合格率提出免考核申请。</p> <p>目前已经完成烟岗、跑马坪水电站AVC子站建设，由于梯级流域电站输电线路相邻较近，当烟岗、跑马坪电站AVC功能同时投入时，出现两站争抢无功（烟岗电站机组进相运行、跑马坪电站机组迟相运行），导致两站无法正常同时投入AVC功能。在省电力公司的技术支持和配合下，2022年5月12日，我司完成烟岗、跑马坪水电站争抢无功缺陷处理，截止目前烟岗、跑马坪AVC投入后运行正常（缺陷未处理前只有烟岗电站投入AVC功能，跑马坪电站未投入），特申请对此前跑马坪电站AVC子站合格率提出免考核申请。</p>		50.0	0.0	与调度处核实，情况属实，免除考核。

2022年4月四川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04月01日	布西	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	<p>电，故在2022年5月完成布西AVC试验后，一直未开展试运行。特申请对布西水电站AVC子站合格率提出免考核申请。</p> <p>目前已经完成烟岗、跑马坪水电站AVC子站建设，由于梯级流域电站输电线路相邻较近，当烟岗、跑马坪电站AVC功能同时投入时，出现两站争抢无功（烟岗电站机组进相运行、跑马坪电站机组迟相运行），导致两站无法正常同时投入AVC功能。在省电力公司的技术支持和配合下，2022年5月12日，我司完成烟岗、跑马坪电站争抢无功缺陷处理，截止目前烟岗、跑马坪AVC投入后运行正常（缺陷未处理前只有烟岗电站投入AVC功能，跑马坪电站未投入），特申请对此前跑马坪电站AVC子站合格率提出免考核申请。</p>		50.0	0.0	与调度处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	俄公堡	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	见附件	俄公堡电站2022年04月AVC考核电量争议申述	330.0	0.0	与调度处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	俄日	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	俄日电站3月11日开始新机投产，最后一台机组3月23日完成72小时，AVC调试分单机，2台机组试验，3台机组试验，按无功容量等比例分配试验等需要3台机同时开机试验。4月来水情况仅满足一台机运行，不具备AVC试验条件，故俄日暂未进行AVC试验，申请免考核		172.5	0.0	与系统处核实，情况属实，免除考核。

2022年4月四川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04月01日	俄日	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	俄日电站3月11日开始新机投产, 最后一台机组3月23日完成72小时, AVC调试分单机, 2台机组试验, 3台机组试验, 按无功容量等比例分配试验等需要3台机同时开机试验。4月来水情况仅满足一台机运行, 不具备AVC试验条件, 故俄日暂未进行AVC试验, 申请免考核	AVC考核172.5MW	172.5	0.0	与系统处核实, 情况属实, 免除考核。
2022年04月01日	古瓦	AVC考核	AVC合格率考核	争议无效	古瓦站内AVC试验7月7日已完成, 待省调批复联调试验方案后, 立即组织进行AVC联调试验, 结论合格后, 立即按照要求申请投入AVC功能	关于古瓦电站04月AVC考核电量的争议	513.5	513.5	与系统处核实, 所提供材料不满足免考核条款, 按规则进行考核。
2022年04月01日	古瓦	AVC考核	AVC投入率考核	争议无效	古瓦站内AVC试验7月7日已完成, 待省调批复联调试验方案后, 立即组织进行AVC联调试验, 结论合格后, 立即按照要求申请投入AVC功能	关于古瓦电站04月AVC考核电量的争议	513.5	513.5	与系统处核实, 所提供材料不满足免考核条款, 按规则进行考核。
2022年04月01日	古学	AVC考核	AVC投入率考核	争议有效	古学电站AVC均已投入正常使用	关于古学电站04月AVC考核电量的争议	225.0	225.0	与系统处核实, 所提供材料不满足免考核条款, 按规则进行考核。
2022年04月01日	红房子	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	详见附件	详见附件	225.0	0.0	与自动化和系统处核实, 情况属实, 免除考核。
2022年04月01日	红房子	AVC考核	AVC投入率考核	争议有效	详见附件	详见附件	225.0	0.0	与自动化和系统处核实, 情况属实, 免除考核。

2022年4月四川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04月01日	红卫桥	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	红卫桥水电站首台机组2022年3月11日开始新机投产试验, 最后一台机组3月22日完成72小时试运行。 AVC调试分单机实验、2台机组实验、3台机组实验、带相同负荷分配实验、不同负荷分配实验等多个实验, 需要三台机组带负荷运行。4月份来水流量仅能满足一台机发电运行, 暂不具备AVC试验条件, 故红卫桥水电站AVC调试暂未开展。	AVC考核27.75万千瓦时	277.5	0.0	与系统处核实, 情况属实, 免除考核。
2022年04月01日	红卫桥	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	红卫桥水电站首台机组2022年3月11日开始新机投产试验, 最后一台机组3月22日完成72小时试运行。 AVC调试分单机实验、2台机组实验、3台机组实验、带相同负荷分配实验、不同负荷分配实验等多个实验, 需要三台机组带负荷运行。4月份来水流量仅能满足一台机发电运行, 暂不具备AVC试验条件, 故红卫桥水电站AVC调试暂未开展。	AVC考核27.75万千瓦时	277.5	0.0	与系统处核实, 情况属实, 免除考核。
2022年04月01日	姜射坝	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	公司正在积极推进AGC建设, 申请免考核。望酌情考虑	因姜射坝电厂引用流量来自岷江, 威州电厂引用流量来自杂谷脑河, 故两厂虽然为“属于同一业主且总装机容量20万千瓦”, 但不属于梯级水电站。因此两厂暂时未建设自动电压控制 (AVC) 系统	320.0	0.0	与系统处核实, 考虑到业主理解模糊, 同意免除本月考核。
2022年04月01日	江边	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	因疫情影响造成消缺工作滞后, 汇报自动化后告知: 待缺陷消除后再投入AVC, 疫情得到控制后, 对缺陷进行处理完成, AVC已按要求投入省调远方闭环控制。	04月AVC子站投运率考核被考核825 MW.h、AVC合格率考核被考核825 MW.h, 由此产生的不合格电量共1650MW.h, 请予免考核。	825.0	825.0	与系统处核实, 所提供材料不满足免考核条款, 按规则进行考核。

2022年4月四川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04月01日	江边	AVC考核	AVC合格率考核	争议无效	因疫情影响造成消缺工作滞后, 汇报自动化后告知: 待缺陷消除后再投入AVC, 疫情得到控制后, 对缺陷进行处理完成, AVC已按要求投入省调远方闭环控制。	04月AVC子站投运率考核被考核825 MW.h、AVC合格率考核被考核825 MW.h, 由此产生的不合格电量共1650MW.h, 请予免考核。	825.0	825.0	与系统处核实, 所提供材料不满足免考核条款, 按规则进行考核。
2022年04月01日	金龙潭	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	试运行期间我厂正在尽全力整改AVC存在问题, 受疫情管控影响部分工作推进缓慢, AVC实际已在5月正式投运。	恳请贵中心酌情减免试运行期间我厂AVC投运率和合格率考核电量。	450.0	450.0	与系统处核实, 所提供材料不满足免考核条款, 按规则进行考核。
2022年04月01日	金龙潭	AVC考核	AVC合格率考核	争议无效	试运行期间我厂正在尽全力整改AVC存在问题, 受疫情管控影响部分工作推进缓慢, AVC实际已在5月正式投运。	恳请贵中心酌情减免试运行期间我厂AVC投运率和合格率考核电量。	450.0	450.0	与系统处核实, 所提供材料不满足免考核条款, 按规则进行考核。
2022年04月01日	卡基娃	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	见附件	卡基娃电站2022年04月AVC考核电量争议申述	1108.84	0.0	与调度处和系统处核实, 情况属实, 免除考核。
2022年04月01日	拉拉山	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	后台原因导致误设计考核电量。	站AVC子站正常投入, 机组AVC根据相关管理要求正常投退, 经与省调自动化AVC专责核实确认, 拉拉山电站AVC运行正常, 后台原因导致误设计考核电量, 可以申请免考核。	240.0	0.0	与自动化和系统处核实, 情况属实, 免除考核。

2022年4月四川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04月01日	拉山	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	机组进相达到最深，励磁装置低励限制闭锁减磁命令。	经核头，4月份拉山电站AVC子站合格率不达标原因为运行机组达到最大进相深度后，AVC主站仍然发送减磁装置低励限制闭锁减磁命令。经统计由此造成的不合格点数为130点，增加此部分为合格点数后共计合格点数为7976，合格率为90.3%，满足AVC子站合格率要求。	38.4	0.0	与自动化和系统处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	立洲	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	见附件	立洲电站2022年04月AVC考核电量争议申述	642.5	0.0	与调度处和系统处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	毛尔盖	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	4月11日、5日、6日省调令电压调下线，因此退出AVC，4月8日至4月12日配合下游电站抢险，毛尔盖电站设置上网出力0MW，因此退出全厂AVC，4月13日、4月17日毛尔盖电站三台机组停机，因此退出全厂AVC	AVC考核争议	766.8	0.0	与调度处和系统处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	跑马坪	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	目前已经完成烟岗、跑马坪水电站AVC子站建设，由于梯级流域电站输电线路相邻较近，当烟岗、跑马坪电站AVC功能同时投入时，出现两站争抢无功（烟岗电站机组进相运行、跑马坪电站机组迟相运行），导致两站无法正常同时投入AVC功能。	2022年4月跑马坪ACV功能投入率考核30万度。	300.0	0.0	与系统处核实，情况属实，免除考核。

2022年4月四川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04月01日	平翁	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	平翁电站#3机组于4月9日19时46分经省调张才斌同意开始检修工作，完工时间为4月16日20时31分。（见支撑材料附图）平翁电厂报全厂事故总信号时，AVC自动退出，无法投入。平翁电站#3机组检修期间，AVC程序判断若一台机组存在事故信号时，则报全厂事故信号，AVC自动退出，无法投入。		155.0	155.0	机组正常停电检修不影响计算机组AVC投运率，按规则进行考核。
2022年04月01日	晴朗	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	AVC退出时间中，发布统计数据时间与实际时间相差较大	关于晴朗电厂4月份AVC考核的争议	150.0	150.0	经核实，省调数据正确，按规则进行考核。
2022年04月01日	若水	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	关于若水电站2022年4月AVC子站投运率和AVC合格率的申请，详见附件。	关于若水电站2022年4月AVC子站投运率和AVC合格率的申请，详见附件。	1500.0	1500.0	省调3月份已经通知所有具备AVC具备条件的机组投入AVC闭环，按规则进行考核。
2022年04月01日	若水	AVC考核	AVC合格率考核	争议无效	关于若水电站2022年4月AVC子站投运率和AVC合格率的申请，详见附件。	关于若水电站2022年4月AVC子站投运率和AVC合格率的申请，详见附件。	1500.0	1500.0	省调3月份已经通知所有具备AVC具备条件的机组投入AVC闭环，按规则进行考核。
2022年04月01日	撒多	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	撒多电厂报全厂事故总信号时，AVC自动退出，无法投入。撒多#3机组和#1机组检修期间，AVC程序判断若一台机组存在事故信号时，则报全厂事故信号，AVC自动退出，无法投入。我公司发现该缺陷时立即组织消除，联系厂家至现场更改AVC程序判断相关脚本，且于4月29日完成相关工作。		511.0	511.0	机组正常停电检修不影响计算机组AVC投运率，按规则进行考核。

2022年4月四川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04月01日	沙南	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	根据AVC考核事项中“由调度允许退出的时间”相关条款，重新计算后沙南4月AVC子站投运率99.79%满足AVC子站投运率不低于90%要求，恳请免除沙南4月AVC考核电量870MWh。	因部分AVC运行时间省调下令要求退出，根据AVC免考核事项中“由调度允许退出的时间”相关条款，申请免除沙南4月AVC子站投运率99.79%满足AVC子站投运率不低于90%要求。	870.0	0.0	与调度处和系统处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	上通坝	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	见附件	上通坝电站2022年04月AVC考核电量争议申诉	560.0	0.0	与调度处和系统处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	狮子坪	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	详见附件	详见附件	487.5	0.0	与自动化处和系统处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	狮子坪	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	详见附件	详见附件	487.5	0.0	与自动化处和系统处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	硕棵	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	硕棵电站AVC均已投入使用	关于硕棵电站04月AVC考核电量的争议	450.0	450.0	与系统处核实，所提供材料不满足免考核条款，按规则进行考核。
2022年04月01日	硕中	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	硕中电站AVC均已投入使用	关于硕中电站04月AVC考核电量的争议	300.0	300.0	与系统处核实，所提供材料不满足免考核条款，按规则进行考核。
2022年04月01日	唐元	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	唐元电厂2022年4月份AVC子站投运率考核270MWh。经自查，同时联系了省调老师确认，4月份，唐元电厂AVC子站正常投入了省调远方控制。详见附件，申请免考核。	唐元电厂2022年4月份AVC子站投运率考核	270.0	0.0	与系统处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	唐元	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	唐元电厂2022年4月份AVC合格率考核270MWh。唐元电厂与铜陵电厂共用220KV唐河线一条出线至220KV两河口开关站，铜陵电厂为系统末端，唐元电厂靠近系统侧，在实际运行过程中，唐元电站和铜陵电站存在争抢无功的情况。	唐元电厂2022年4月份AVC合格率考核	270.0	0.0	与系统处核实，情况属实，免除考核。

2022年4月四川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04月01日	桃坪	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	详见附件	详见附件	420.0	0.0	与自动化处和系统处核实, 情况属实, 免除考核。
2022年04月01日	桃坪	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	详见附件	详见附件	420.0	0.0	与自动化处和系统处核实, 情况属实, 免除考核。
2022年04月01日	天龙湖	AVC考核	AVC合格率考核	争议无效	试运行期间我厂正在尽全力整改AVC存在问题, 受疫情管控影响部分工作推进缓慢, AVC实际已在5月正式投省调运行。		360.0	360.0	与系统处核实, 所提供材料不满足免考核条款, 按规则进行考核。
2022年04月01日	天龙湖	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	试运行期间我厂正在尽全力整改AVC存在问题, 受疫情管控影响部分工作推进缓慢, AVC实际已在5月正式投省调运行。		450.0	450.0	与系统处核实, 所提供材料不满足免考核条款, 按规则进行考核。
2022年04月01日	铜陵	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	铜陵电厂2022年4月份AVC合格率考核电量202.5MWh。铜陵电厂与唐元电厂共用220KV唐河线一条出线至220KV两河口开关站, 铜陵电厂为系统末端, 唐元电厂靠近系统侧, 在实际运行过程中, 唐元电厂和铜陵电厂存在争抢无功的情况。	铜陵电厂2022年4月份AVC合格率考核	202.5	0.0	与系统处核实, 情况属实, 免除考核。
2022年04月01日	铜陵	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	铜陵电厂2022年4月份AVC子站投运率考核电量202.5MWh。经自查, 同时联系了省调老师确认, 4月份, 铜陵电厂机组并网期间, AVC子站正常投入了省调远方控制。	铜陵电厂2022年4月份AVC子站投运率考核	202.5	0.0	与系统处核实, 情况属实, 免除考核。

2022年4月四川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04月01日	瓦屋山	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	<p>瓦屋山2022年4月份AVC子站投运率偏低考核60万kW.h、AVC合格率偏低考核60万kW.h，两项合计考核为120万kW.h。经现场排查分析原因为：</p> <p>1、瓦屋山AVC子站原程序中有机端频率波动较大退出AVC功能的判据，现已对此判据进行了优化。</p> <p>2、原AVC程序采集母线电压为单测点，当出现该点电压采集异常时，AVC程序会判断电压异常退出AVC功能；当前增设电压采集点至3个且建立了切换规则。</p> <p>3、原AVC程序中设置的机组无功调节无变化值偏大，当出现无功调节变化量小于设定值时会判断异常退出无功调节，现已将无功调节无变化设定值调小。</p>	瓦屋山2022年4月份AVC子站投运率偏低考核60万kW.h、AVC合格率偏低考核60万kW.h，两项合计考核为120万kW.h。	600.0	0.0	与系统处核实，情况属实，免除考核。

2022年4月四川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04月01日	瓦屋山	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	<p>瓦屋山2022年4月份AVC子站投运率偏低考核60万kW.h、AVC合格率偏低考核60万kW.h，两项合计考核为120万kW.h。经现场排查分析原因为：</p> <p>1、瓦屋山AVC子站原程序中有机端频率波动较大退出AVC功能的判断，现已对此判断进行了优化。</p> <p>2、原AVC程序采集母线电压为单测点，当出现该点电压采集异常时，AVC程序会判断电压异常退出AVC功能；当前增设电压采集点至3个且建立了切换规则。</p> <p>3、原AVC程序中设置的机组无功调节无变化值偏大，当出现无功调节变化量小于设定值时会判断异常退出无功调节，现已将无功调节无变化设定值调小。</p>	瓦屋山2022年4月份AVC子站投运率偏低考核60万kW.h、AVC合格率偏低考核60万kW.h，两项合计考核为120万kW.h。	600.0	0.0	与系统处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	新平	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	详见附件	新平电厂AVC装置子站合格率2022年4月争议说明	840.0	0.0	与系统处核实，励磁系统警告，同意免除本月考核。
2022年04月01日	新平	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	详见附件	新平电厂AVC装置子站合格率2022年4月争议说明	120.0	120.0	与系统处核实，励磁系统警告，同意免除本月考核。
2022年04月01日	新平扩建	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	详见附件	新平电厂AVC4月争议说明情况，详见附件。	1500.0	0.0	与系统处和调度处核实，情况属实，同意免除考核。
2022年04月01日	姚河坝	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	详见附件	姚河坝AVC合格率考核	330.0	0.0	监控系统改造后重做AVC试验，因机组无法全部运行，延期调试验，同意免除考核。
2022年04月01日	姚河坝	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	详见附件	姚河坝电站AVC投运率考核	330.0	0.0	监控系统改造后重做AVC试验，因机组无法全部运行，延期调试验，同意免除考核。

2022年4月四川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04月01日	竹格多	AVC考核	AVC合格率考核	争议无效	2022年4月竹格多水电站4月AVC子站投运时间需更正, 2号机组AVC调节不合格的原因阐述	竹格多水电站2022年4月AVC考核争议 (2022年4月AVC投运率考核争议、AVC合格率考核争议)	144.0	144.0	AVC投运率将4月23-25日相应检修期间时间给予免考, 调节合格率不予免考。
2022年04月01日	火烈	有功变化率考核	有功变化率考核	争议有效	经查看有功变化率考核具体日期, 发现2022年4月8日、4月9日、4月15日、4月19日、4月23日等5日均出现了10分钟有功率变化最大限制考核, 经细读华中“两个细则”, 火烈风电场10分钟有功率变化最大限制考核是4.9万千瓦, 经查看现场后台曲线、风速变化情况, 以及电厂门户上报实时负荷点、发电量等数据信息, 火烈风电场10分钟有功功率不存在10分钟变化超过4.9万千瓦的情况, 详情见附件, 故特申请免除4月8日、4月9日、4月15日、4月19日、4月23日等5日10分钟有功率变化考核电量, 共计35.1597万千瓦时。	争议免除4月8日、4月9日、4月15日、4月19日、4月23日等5日10分钟有功率变化考核电量, 共计35.1597万千瓦时。	364.0056	15.581	重新计算4月8、9、15、19日有功变化考核。
2022年04月01日	热柯觉	有功变化率考核	有功变化率考核	争议无效	由于热柯觉风电场现有断面存在送出受限情况, 在送出通道受限状态时为快速响应调控要求, 导致功率变化较快从而产生考核。故申请3月28日至4月25日送出受限时段下的有功变化率考核, 申诉具体数据见附件。	热柯觉风电场有功变化率考核。	198.2988	198.2988	与水新处核实, 所提供材料不满足免考核条款, 按规则进行考核。
2022年04月01日	鲁基	无功补偿装置考核	动态无功投运率考核	争议无效	鲁基风电场SVG损坏为不可抗力因素导致, 厂家所在地受疫情管控限制无法及时生产相关设备, 导致无法及时恢复。	鲁基风电场4月SVG考核申诉	491.7725	491.7725	考核规则中已考虑电厂因运维等原因的停运时间, 按规则进行考核。

2022年4月四川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04月01日	白鸟	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	经核查3月26日至4月25日,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。	光功率预测理论功率合格率考核	298.5619	298.5619	与水新处核实,所提供材料不满足免考核条款,按规则进行考核。
2022年04月01日	白鸟	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	经核查3月26日至4月25日,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。	光功率预测可用功率合格率考核	316.1243	316.1243	与水新处核实,所提供材料不满足免考核条款,按规则进行考核。
2022年04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3月26日至4月25日,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,进而导致理论可用功率计算不合格。	柏栎管光伏电站场光功率预测理论功率合格率考核	151.5	151.5	与水新处核实,所提供材料不满足免考核条款,按规则进行考核。
2022年04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3月26日至4月25日,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,进而导致理论可用功率计算不合格。	柏栎管光伏电站场光功率预测可用功率合格率考核	151.5	151.5	与水新处核实,所提供材料不满足免考核条款,按规则进行考核。
2022年04月01日	大田	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	经核查,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。		20.0424	20.0424	与水新处核实,所提供材料不满足免考核条款,按规则进行考核。
2022年04月01日	大田	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	经核查,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。		25.053	25.053	与水新处核实,所提供材料不满足免考核条款,按规则进行考核。

2022年4月四川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04月01日	果木	功率预测考核	超短期预测上报率	争议无效	因果木风电场功率预测系统处于调试初期,暂不具备超短期上报的功能,功率超短期预测上报从4月13日开始上报,故申请免除4月13日前的超短期预测上报率。	免除4月13日前的超短期预测上报率考核电量。	514.3107	514.3107	与水新处核实,所提供材料不满足免考核条款,按规则进行考核。
2022年04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,进而导致理论、可用功率计算不合格。	灰力苏电站2022年4月考核争议申诉	48.9145	48.9145	与水新处核实,所提供材料不满足免考核条款,按规则进行考核。
2022年04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、可用功率计算不合格。	灰力苏电站2022年4月考核争议申诉	48.9145	48.9145	与水新处核实,所提供材料不满足免考核条款,按规则进行考核。
2022年04月01日	热柯觉	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	3月26日至4月08日期间,风功率处于检修状态;已提工作票【DC】202203-0070,4月也存在限电情况;申请酌情减免因检修工作及限电引起的理论功率合格率考核电量;		201.986	201.986	与水新处核实,所提供材料不满足免考核条款,按规则进行考核。
2022年04月01日	热柯觉	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	3月26日至4月08日期间,风功率处于检修状态;已提工作票【DC】202203-0070,4月也存在限电情况;申请酌情减免因检修工作及限电引起的可用功率合格率考核电量;		201.986	201.986	与水新处核实,所提供材料不满足免考核条款,按规则进行考核。
2022年04月01日	热柯觉	功率预测考核	气象数据合格率	争议无效	3月26日至4月08日期间,风功率处于检修状态;已提工作票【DC】202203-0070;申请酌情减免因检修工作引起的气象数据合格率考核电量;由于在4月期间风电场存在受限情况,也影响气象数据酌情予以减免。		201.986	201.986	与水新处核实,所提供材料不满足免考核条款,按规则进行考核。

2022年4月四川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04月01日	热柯觉	功率预测考核	相关性系数	争议无效	根据工作票【DC】202203-0070,热柯觉风电场作为新建电厂开展功率预测调试工作,由于维护期间,预测及上传的性能受到影响,故申请减免工作期间内的相关性系数考核。而3月28日-4月25日风电场处于受限状态下,对于相关性系数产生较大影响,故申请减免受限期间相关性系数考核,申诉具体数据见附件。		313.0782	313.0782	与水新处核实,所提供材料不满足免考核条款,按规则进行考核。
2022年04月01日	云顶山	功率预测考核	日前准确率	争议无效	2022年3月26日-4月25日场站日前准确率考核结果数据比场站实际结果多4天,望酌情考核。	日前准确率	579.4554	579.4554	与水新处核实,所提供材料不满足免考核条款,按规则进行考核。
2022年04月01日	云顶山	功率预测考核	超短期准确率	争议无效	经核查2022年3月26日-4月25日场站超短期不合格次数考核结果与实际次数多4天,望酌情考核。	超短期准确率	706.2114	706.2114	与水新处核实,所提供材料不满足免考核条款,按规则进行考核。
2022年04月01日	云顶山	功率预测考核	相关性系数	争议无效	经核查2022年3月26日-4月25日场站相关性系数比考核结果少13天,望酌情考核。	相关性系数	986.8725	986.8725	与水新处核实,所提供材料不满足免考核条款,按规则进行考核。
2022年04月01日	竹林坡	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	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,导致实发功率偏差。	申请可用功率合格率考核	83.6677	83.6677	与水新处核实,所提供材料不满足免考核条款,按规则进行考核。
2022年04月01日	竹林坡	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	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,导致实发功率偏差。	申请理论功率合格率考核	83.6677	83.6677	与水新处核实,所提供材料不满足免考核条款,按规则进行考核。
2022年04月01日	鲁基	AVC考核	AVC调节合格率考核	争议无效	鲁基风电场SVG损坏为不可抗力因素导致,厂家所在地受疫情管控限制无法及时生产相关设备,导致无法及时恢复。SVG无法投入,故AVC系统未投入。详情见附件。	鲁基风电场4月AVC考核申诉	431.9162	431.9162	电厂仅有一台SVG,停运后系统运行风险加大,电厂需加强运维及备品备件,按规则进行考核。

2022年4月四川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04月01日	鲁基	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	鲁基风电场SVG损坏为不可抗力因素导致，厂家所在地受疫情管控限制无法及时生产相关设备，导致无法及时恢复。SVG无法投入，故AVC系统为投入。详情见附件。	鲁基风电场4月AVC考核申诉	506.7233	506.7233	电厂仅有一台SVG，停运后系统运行风险加大，电厂需加强运维及备品备件，按规则进行考核。
2022年04月01日	玛施金	AVC考核	AVC调节合格考核	争议无效	2022年03月20日01时13分我场AVC正常运行，运行过程因系统电压突然波动SVG根据AVC指令正常动作后导致我场35kV母线电压降低至32.4kV接近我场风机脱网电压对我场安全稳定运行带来风险故申请将AVC退出。2022年3月30日对AVC部分闭锁定值进行调整后，我场再次将AVC投入运行经过运行，分析发现在遇见系统电压大幅波动时由于我场风机及SVG无功容量有限不能将电压降至正常范围且将我场35kV母线电压降低或升高至风机脱网边缘。根据实际运行分析主要原因是我场经一回3.4kM 220kV线路接入鲁基风电场220kV母线，因鲁基风电场220kV母线总容量达334MW，SVG总容量132Mvar，其中我场总功率70MW，SVG总容量32MVar占比较小，接入鲁基风电场除我场外其他电站AVC均未完成调试不具备投入条件，在遇见系统电压波动较大时我场容量不足以将系统电压控制到正常范围，同时可能造成我场风机脱网，为保证电网安全我场积极研究对策但因实际占比原因导致AVC正常动作后仍然合格率不满足要求。	玛施金风电场2022年4月AVC投运率及调节合格考核的争议。	173.9564	173.9564	电厂通过有载调压主变调档可以改变电压分布，提高低压侧电压。所提材料未能充分证明所述内容，按规则进行考核。

2022年4月四川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04月01日	新那伽	AVC考核	AVC调节合格率考核	争议无效	经本站核实造成AVC调节合格率不合格的原因主要为：从2022年4月开始，省调AVC主机下发指令通道由备用104通道切换到省调104通道，由于新那伽光伏电站只能接收单通道指令，无法自主切换通道，导致本站AVC子站主机无法正常接收到省调远方指令，无法跟随AVC子站指令，造成主站监测AVC子站调节合格率不满足要求。经多次与厂家技术人员及省调AVC专责联系排查，于4月20日查明原因，将AVC通道手动切换至省调104通道后，AVC子站可以正常接收省调主站AVC指令，并正常调节。未接收到主站指令期间我站AVC一直运行就地电压曲线指令，调节性能满足要求，电压也满足省调电压曲线要求。	2022年07月08日省调发布2022年4月考核数据，新那伽光伏电站AVC调节合格率较低，考核电量77.0892MWh	77.0892	77.0892	与自动化和系统处核实，主站不存在通道切换问题，按规则进行考核。
2022年04月01日	云顶山	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	鉴于上述原因，恳请省调对新那伽光伏电站2022年04月AVC子站调节合格率考核电量给予减免。恳请同意，特以致谢！	AVC投运率考核	1007.9895	1007.9895	电厂扩建原则不影响先期AVC运行，仅免考实际调试期间，未提供具体调试时间，按规则进行考核。
2022年04月01日	云顶山	AVC考核	AVC调节合格率考核	争议无效	云顶山二期项目于2021年12月20日新投并网，在此期间AVC处于调试阶段无法满足两个细则考核要求。	AVC调节合格率考核	976.261	976.261	电厂扩建原则不影响先期AVC运行，仅免考实际调试期间，未提供具体调试时间，按规则进行考核。

2022年4月四川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04月01日	正斗	AVC考核	AVC调节合格率考核	争议无效	<p>从2022年4月开始，省调AVC主机下发指令通道由备调104通道切换到省调104通道，由于正斗光伏电站只能接收单通道指令，无法自主切换通道，导致本站AVC主机无法正常接收到省调远方指令，无法跟随AVC主机指令，造成主站监测AVC子站调节合格率不满足要求。经多次与厂家技术人员及省调AVC专责联系排查，于4月20日查明原因，将AVC通道手动切换至省调104通道后，AVC子站可以正常接收省调主站AVC指令，并正常调节。未接受到主站指令期间我站AVC一直运行就地电压曲线指令，调节性能满足要求，电压也满足省调电压曲线要求。</p>	<p>2022年07月08日省调发布2022年4月考核数据，正斗光伏电站AVC调节合格率较低，考核电量49.7949MWh。</p>	49.7949	49.7949	与自动化和系统处核实，主站不存在通道切换问题，按规则进行考核。

2022年4月四川省调直调发电厂有效争议情况表

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04月01日	定鞍	非计划停运考核	非停时间考核	争议有效	1、定鞍电厂2022年4月19日因锅炉泄漏，为保证设备及人身安全，汇报省调经同意后转入检修。我公司已履行申请手续，不应列为非计划停运进行考核。2、机组停运转入检修，按照日常抢修周期应在36小时以内，检修人员无法及时到厂，特申请本次机组停运按36小时停运时长考核。	4月非计划停运考核	35.63	32.74	与计划处核实，定鞍#1机非停结束时间为2022-04-21 17:31（工毕报备时间），因此按规则重新计算调整考核量。
2022年04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	TMR采集电量异常	金堂电厂#62机组于4月16日00:27解列，解列前，#62机组均按调令要求带负荷，但TMR采集电量于4月11日20:07开始显示为0，期间造成不合格电量考核共计52810.916MWh。申请免除考核。	55622.295	2810.915	与自动化和调控处核实，情况属实，同意免除#62机组4月11日-15日日发电计划考核。
2022年04月01日	若水	AGC考核	AGC投运率考核	争议有效	关于申请若水电站4月AGC投运率考核说明，详见附件。	关于申请若水电站4月AGC投运率考核电量免考核说明，详见附件。	200.0	0.0	与自动化核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	红旗	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	我站为低水水头径流式电站，装机容量3*22MW，设计水头仅为6.1米，且上游为亭子口电站额定引流量大于我站，其负荷调整频繁且调整幅度较大，直接导致我站须频繁开停机或操作泄洪设备弃水来保障安全经济运行。受以上客观因素制约，水头随开停机或泄洪设备的操作变幅较大，水头的大幅变动导致负荷波动，一次调频动作时动作的方向正确性受水头变幅的方向影响较大。	4月6次一次调频动作方向正确性考核	21.78	9.9	经核实机端一次调频记录，部分考核项一次调频动作信号正确触发，同意免除部分考核。

2022年4月四川省调直调发电厂有效争议情况表

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04月01日	金堂	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	一次调频动作正确，调节合格	2022年4月17日 00:53:52至00:55:03，金堂电厂61机组一次调频正确动作，实际积分电量接近理论积分电量，贡献率大于0.5（曲线数据见附件）调整合格，申请免于此次考核	66.24	55.2	经核实机端实际功率与理论功率曲线，确认机组一次调频贡献率合格，同意免除部分考核。
2022年04月01日	踏卡	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	经检查分析，上述部分被考核期间受省调AGC调令影响，AGC和一次调频动作结果叠加在一起，#1机组有功功率响应正确，一次调频正确动作合计8次，#2机组有功功率响应正确，一次调频正确动作合计3次；性能合格#1机组15次，性能合格#2机组8次；共计34次一次调频正确动作过程被考核。特申请免除上述部分一次调频正确动作考核。	在本次网源系统中，踏卡电站#1一次调频考核中，踏卡电站#1机组考核电量9.8677kW·h，#2机组考核电量1.5187kW·h，合计考核电量11.3854kW·h。	113.85	35.42	与系统核实，一次调频动作后功率偏差超出监控有功闭环死区而被监控拉回的情况不属于免考范围；其他频率小扰动情况下AGC叠加导致的一次调频性能不合格项同意免考。因此免除部分考核。
2022年04月01日	高海	无功考核	机组无功考核	争议有效	高海电厂关于双测中提及无功考核，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，沟通后回复：高海电厂对侧站（城南站）站内自带10kv系统负荷，该站为保障自身10kv供电电能质量，造成110kv母线电压往下调整难度大，最终导致我厂电压考核超过规定	机组无功考核	56.0	0.0	与系统核实，争议材料属实，该生物质能电厂已尽最大进相能力调压，同意免除考核。

2022年4月四川省调直调发电厂有效争议情况表

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04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，沟通后回复：高海电厂对侧站（城南站）站内自带10kV系统负荷，该站为保障自身10kV供电电能质量，造成110kV母线电压往下调整难度大，最终导致我厂电压考核超过规定。	月度母线电压合格率考核	100.0	0.0	与系统处核实，争议材料属实，该生物质能电厂已尽最大进相能力调压，同意免除考核。
2022年04月01日	葫芦坝	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	葫芦坝2022年4月份月度母线电压合格率偏低考核3.12万kW.h、机组无功考核0.96万kW.h，两项合计考核为4.08万kW.h。经现场排查分析原因为瓦屋山AVC子站投入运行状态下，时常将220kV母线电压调节越低，因葫芦坝上网是通过瓦屋山220kV母线接入上网，且葫芦坝机组容量较小有并联电抗器；所以葫芦坝机组经常不能对母线电压进行有效调节，待瓦屋山AVC子站运行策略优化完成后	葫芦坝2022年4月份月度母线电压合格率偏低考核3.12万kW.h、机组无功考核0.96万kW.h、机组无功考核0.96万kW.h，两项合计考核为4.08万kW.h。	31.2	0.0	与系统处核实，争议材料属实，同意免除考核。
2022年04月01日	葫芦坝	无功考核	机组无功考核	争议有效	葫芦坝2022年4月份月度母线电压合格率偏低考核3.12万kW.h、机组无功考核0.96万kW.h，两项合计考核为4.08万kW.h。经现场排查分析原因为瓦屋山AVC子站投入运行状态下，时常将220kV母线电压调节越低，因葫芦坝上网是通过瓦屋山220kV母线接入上网，且葫芦坝机组容量较小有并联电抗器；所以葫芦坝机组经常不能对母线电压进行有效调压。	葫芦坝2022年4月份月度母线电压合格率偏低考核3.12万kW.h、机组无功考核0.96万kW.h，两项合计考核为4.08万kW.h。	9.6	0.0	与系统处核实，争议材料属实，同意免除考核。

2022年4月四川省调直调发电厂有效争议情况表

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04月01日	瓦屋山	无功考核	机组无功考核	争议有效	<p>瓦屋山2022年4月份月度母线电压合格率偏低考核60万kW.h、机组无功考核24万kW.h，两项合计考核为84万kW.h。经现场排查分析原因为瓦屋山AVC子站投入闭环调节模式运行状态下，因AVC程序运行策略不完善时常发生调节不到位现象，导致母线电压调控不到位所致。AVC的具体情况为：1.AVC程序中有机端频率波动较大退出AVC功能的判据；2.AVC程序采集母线电压为单测点，当出现该点电压采集异常时，AVC程序会判断电压异常退出AVC功能；3.原AVC程序中设置的机组无功调节无变化值偏大，当出现无功调节变化量小于设定值时会判断异常退出无功调节。</p> <p>经过对AVC运行策略进行优化，当前AVC程序运行基本正常，220kV母线电压能够正常调控至规定范围。故特申请免除2022年4月无功考核电量。</p>	瓦屋山2022年4月份月度母线电压合格率偏低考核60万kW.h、机组无功考核24万kW.h，两项合计考核为84万kW.h。	240.0	0.0	与系统处核实，AVC运行策略优化期间给予免考。

2022年4月四川省调直调发电厂有效争议情况表

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04月01日	瓦屋山	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	瓦屋山2022年4月份月度母线电压合格率偏低考核60万kW.h、机组无功考核24万kW.h，两项合计考核为84万kW.h。经现场排查分析原因为瓦屋山AVC子站投入闭环调节模式运行状态下，因AVC程序运行策略不完善时常常发生调节闭锁和退出现象，导致母线电压调控不到位所致。AVC的具体情况为：1.AVC程序中有机端频率波动较大退出AVC功能的判据；2.AVC程序采集母线电压为单测点，当出现该点电压采集异常时，AVC程序会判断电压异常退出AVC功能；3.原AVC程序中设置的机组无功调节无变化值偏大，当出现无功调节变化量小于设定值时会判断异常退出无功调节。 经过对AVC运行策略进行优化，当前AVC程序运行基本正常，220kV母线电压能够正常调控至规定范围。故特申请免除2022年4月无功考核电量。	瓦屋山2022年4月份月度母线电压合格率偏低考核60万kW.h、机组无功考核24万kW.h，两项合计考核为84万kW.h。	600.0	0.0	与系统处核实，AVC运行策略优化期间给予免考。
2022年04月01日	金堂	调峰考核	调峰考核	争议有效	TMR采集电量异常。	金堂电厂#62机组于4月16日00:27解列，解列前，#62机组均按调令要求带负荷，但TMR采集电量于4月11日20:07开始显示为0，期间造成调峰考核电量21486.096MWh。	25995.6	4509.504	与自动化和计划处核实，TMR采集电量异常情况属实，同意免除#62机4月11日-15日调峰考核电量。
2022年04月01日	狮子坪	调峰考核	调峰考核	争议有效	狮子坪电站4月份调峰考核说明	狮子坪电站4月份调峰考核说明	1112.928	0.0	与计划处核实，情况属实，8:00固定负荷70MW运行，免除考核。
2022年04月01日	四水	自动化设备管理考核	未按期完成自动化设备整改	争议有效	4月7日已取得市公安局的备案证明。	4月份考核31万度电量。	310.0	0.0	与自动化核实，电厂已提交备案证明，同意免除考核。

2022年4月四川省调直调发电厂有效争议情况表

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04月01日	巴郎口	AVC考核	AVC投入率考核	争议有效	巴郎口4月份为全停检修，检修时间为3月30日-4月19日，检修票编号为SC-2022-1268，恢复送电时间为4月19日，故AVC投入率过低。现申请省调免除AVC投入率考核	AVC子站投入率考核	240.0	0.0	与系统处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	宝州	AVC考核	AVC合格考核	争议有效	详见附件	详见附件	345.0	0.0	与系统处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	宝州	AVC考核	AVC投入率考核	争议有效	详见附件	详见附件	345.0	0.0	与系统处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	布西	AVC考核	AVC合格考核	争议有效	宝州为西电集团下属电厂，故在2022年5月完成布西AVC试验后，一直未开展试运行。特申请对布西水电站AVC子站合格考核申请。 目前已经完成烟岗、跑马坪水电站AVC子站建设，由于梯级流域电站输电线路相邻较近，当烟岗、跑马坪水电站AVC功能同时投入时，出现两站争抢无功（烟岗电站机组进相运行、跑马坪电站机组迟相运行），导致两站无法正常同时投入AVC功能。在省电力公司的技术支持和配合下，2022年5月12日，我司完成烟岗、跑马坪水电站争抢无功缺陷处理，截止目前烟岗、跑马坪AVC投入后运行正常（缺陷未处理前只有烟岗电站投入AVC功能，跑马坪电站未投入），特申请对此前跑马坪电站AVC子站合格考核提出免考核申请。		50.0	0.0	与调度处核实，情况属实，免除考核。

2022年4月四川省调直调发电厂有效争议情况表

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04月01日	布西	AVC考核	AVC投入率考核	争议有效	<p>2022年5月完成布西AVC试验后，一直未开展试运行。特申请对布西水电站AVC子站合格率提出免考核申请。</p> <p>目前已经完成烟岗、跑马坪水电站AVC子站建设，由于梯级流域电站输电线路相邻较近，当烟岗、跑马坪水电站AVC功能同时投入时，出现两站争抢无功（烟岗电站机组进相运行、跑马坪电站机组迟相运行），导致两站无法正常同时投入AVC功能。在省电力公司的技术支持和配合下，2022年5月12日，我司完成烟岗、跑马坪水电站争抢无功缺陷处理，截止目前烟岗、跑马坪AVC投入后运行正常（缺陷未处理前只有烟岗电站投入AVC功能，跑马坪电站未投入），特申请对此前跑马坪电站AVC子站合格率提出免考核申请。</p>		50.0	0.0	与调度处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	俄公堡	AVC考核	AVC投入率考核	争议有效	见附件	俄公堡电站2022年04月AVC考核电量争议申述	330.0	0.0	与调度处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	俄日	AVC考核	AVC投入率考核	争议有效	俄日电站3月11日开始新机投产，最后一台机组3月23日完成72小时，AVC调试分单机，2台机组试验，3台机组试验，按无功容量等比例分配试验等需要3台机同时开机试验。4月来水情况仅满足一台机运行，不具备AVC试验条件，故俄日暂未进行AVC试验，申请免考核		172.5	0.0	与系统处核实，情况属实，免除考核。

2022年4月四川省调直调发电厂有效争议情况表

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04月01日	俄日	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	俄日电站3月11日开始新机投产, 最后一台机组3月23日完成72小时, AVC调试分单机, 2台机组试验, 3台机组试验, 按无功容量等比例分配试验等需要3台机同时开机试验。4月来水情况仅满足一台机运行, 不具备AVC试验条件, 故俄日暂未进行AVC试验, 申请免考核	AVC考核172.5MW	172.5	0.0	与系统处核实, 情况属实, 免除考核。
2022年04月01日	红房子	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	详见附件	详见附件	225.0	0.0	与自动化和系统处核实, 情况属实, 免除考核。
2022年04月01日	红房子	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	详见附件	详见附件	225.0	0.0	与自动化和系统处核实, 情况属实, 免除考核。
2022年04月01日	红卫桥	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	红卫桥水电站首台机组2022年3月11日开始新机投产试验, 最后一台机组3月22日完成72小时试运行。 AVC调试分单机实验、2台机组实验、3台机组实验、带相同负荷分配实验、不同负荷分配实验等多个实验, 需要三台机组带负荷运行。4月份来水流量仅能满足一台机发电运行, 暂不具备AVC试验条件, 故红卫桥水电站AVC调试暂未开展。	AVC考核27.75万千瓦时	277.5	0.0	与系统处核实, 情况属实, 免除考核。
2022年04月01日	红卫桥	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	红卫桥水电站首台机组2022年3月11日开始新机投产试验, 最后一台机组3月22日完成72小时试运行。 AVC调试分单机实验、2台机组实验、3台机组实验、带相同负荷分配实验、不同负荷分配实验等多个实验, 需要三台机组带负荷运行。4月份来水流量仅能满足一台机发电运行, 暂不具备AVC试验条件, 故红卫桥水电站AVC调试暂未开展。	AVC考核27.75万千瓦时	277.5	0.0	与系统处核实, 情况属实, 免除考核。

2022年4月四川省调直调发电厂有效争议情况表

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04月01日	姜射坝	AVC考核	AVC投入率考核	争议有效	公司正在积极推进AGC建设, 申请免考核。 望酌情考虑	因姜射坝电厂引用流量来自岷江, 威州电厂引用流量来自杂谷脑河, 故两厂虽然为“属于同一业主且总装机容量20万千瓦”, 但不属于梯级水电站。因此两厂暂时未建设自动电压控制(AVC)系统。	320.0	0.0	与系统处核实, 考虑到业主任理解模糊, 同意免除本月考核。
2022年04月01日	卡基娃	AVC考核	AVC投入率考核	争议有效	见附件	卡基娃电站2022年04月AVC考核电量争议申诉	1108.84	0.0	与调度处和系统处核实, 情况属实, 免除考核。
2022年04月01日	拉拉山	AVC考核	AVC投入率考核	争议有效	后台原因导致误计考核电量。	2022年4月期间, 拉拉山电站AVC子站正常投入, 机组AVC根据相关管理要求正常投退, 经与省调自动化AVC专责核实确认, 拉拉山电站AVC运行正常, 后台原因导致误计考核电量, 可以申请免考。	240.0	0.0	与自动化和系统处核实, 情况属实, 免除考核。
2022年04月01日	拉拉山	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	机组进相达到最深, 励磁装置低励限制闭锁减磁命令。	经核实, 4月份拉拉山电站AVC子站合格率不达标原因因为运行机组达到最大进相深度后, AVC主站仍然发送减母线电压调节指令, 造成励磁装置低励限制闭锁减磁命令。经统计由此造成的不合格点数为130点, 增加此部分为合格点数后共计合格点数为7976, 合格率为90.3%, 满足AVC子站合格率要求。	38.4	0.0	与自动化和系统处核实, 情况属实, 免除考核。
2022年04月01日	立洲	AVC考核	AVC投入率考核	争议有效	见附件	立洲电站2022年04月AVC考核电量争议申诉	642.5	0.0	与调度处和系统处核实, 情况属实, 免除考核。

2022年4月四川省调直调发电厂有效争议情况表

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04月01日	毛尔盖	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	4月1日、5日、6日省调令电压调下线，因此退出AVC，4月8日至4月12日配合下游电站抢险，毛尔盖电站设置上网出力0MW，因此退出全厂AVC，4月13日、4月17日毛尔盖电站三台机组停机，因此退出全厂AVC	AVC考核争议	766.8	0.0	与调度处和系统处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	跑马坪	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	目前已经完成烟岗、跑马坪水电站AVC子站建设，由于梯级流域电站输电线路相邻较近，当烟岗、跑马坪电站AVC功能同时投入时，出现两站争抢无功（烟岗电站机组进相运行、跑马坪电站机组迟相运行），导致两站无法正常同时投入AVC功能。	2022年4月跑马坪ACV功能投入率考核30万度。	300.0	0.0	与系统处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	沙南	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	根据AVC免考核事项中“由调度允许退出的时间”相关条款，重新计算后沙南4月AVC子站投运率99.79%满足AVC子站投运率不低于90%要求，恳请免除沙南4月AVC考核电量870MWh。	因部分AVC运行时间省调下令要求退出，根据AVC免考核事项中“由调度允许退出的时间”相关条款，申请免除允许退出考核时间。免除后沙南4月AVC子站投运率99.79%满足AVC子站投运率不低于90%要求。	870.0	0.0	与调度处和系统处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	上通坝	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	见附件	上通坝电站2022年04月AVC考核电量争议申述	560.0	0.0	与调度处和系统处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	狮子坪	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	详见附件	详见附件	487.5	0.0	与自动化处和系统处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	狮子坪	AVC考核	AVC合格考核	争议有效	详见附件	详见附件	487.5	0.0	与自动化处和系统处核实，情况属实，免除考核。

2022年4月四川省调直调发电厂有效争议情况表

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04月01日	唐元	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	唐元电厂2022年4月份AVC子站投运率考核电量270MWh。经自查，同时联系了省调老师确认，4月份，唐元电厂AVC子站正常投入了省调远方控制。详见附件，申请免考核。	唐元电厂2022年4月份AVC子站投运率考核	270.0	0.0	与系统处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	唐元	AVC考核	AVC合格考核	争议有效	唐元电厂2022年4月份AVC合格考核电量270MWh。唐元电厂与铜陵电厂共用220KV唐河线一条出线至220KV两河口开关站，铜陵电厂为系统末端，唐元电厂靠近系统侧，在实际运行过程中，唐元电站和铜陵电站存在争抢无功的情况。	唐元电厂2022年4月份AVC合格率考核	270.0	0.0	与系统处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	桃坪	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	详见附件	详见附件	420.0	0.0	与自动化处和系统处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	桃坪	AVC考核	AVC合格考核	争议有效	详见附件	详见附件	420.0	0.0	与自动化处和系统处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	铜陵	AVC考核	AVC合格考核	争议有效	铜陵电厂2022年4月份AVC合格考核电量202.5MWh。铜陵电厂与唐元电厂共用220KV唐河线一条出线至220KV两河口开关站，铜陵电厂为系统末端，唐元电厂靠近系统侧，在实际运行过程中，唐元电厂和铜陵电厂存在争抢无功的情况。	铜陵电厂2022年4月份AVC合格率考核	202.5	0.0	与系统处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	铜陵	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	铜陵电厂2022年4月份AVC子站投运率考核电量202.5MWh。经自查，同时联系了省调老师确认，4月份，铜陵电厂机组并网期间，AVC子站正常投入了省调远方控制。	铜陵电厂2022年4月份AVC子站投运率考核	202.5	0.0	与系统处核实，情况属实，免除考核。

2022年4月四川省调直调发电厂有效争议情况表

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04月01日	瓦屋山	AVC考核	AVC投入率考核	争议有效	<p>瓦屋山2022年4月份AVC投入率考核60万kW.h、AVC合格率考核60万kW.h，两项合计考核为120万kW.h。经现场排查分析原因为：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1、瓦屋山AVC子站原程序中有有机端频率波动较大退出AVC功能的判断，现已对此判断进行了优化。 2、原AVC程序采集母线电压为单测点，当出现该点电压采集异常时，AVC程序会判断电压异常退出AVC功能；当前增设电压采集点至3个且建立了切换规则。 3、原AVC程序中设置的机组无功调节无变化值偏大，当出现无功调节变化量小于设定值时会判断异常退出无功调节，现已将无功调节退出AVC功能；当前增设电压采集点至3个且建立了切换规则。 	瓦屋山2022年4月份AVC子站投入率偏低考核60万kW.h、AVC合格率偏低考核60万kW.h，两项合计考核为120万kW.h。	600.0	0.0	与系统处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	瓦屋山	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	<p>瓦屋山2022年4月份AVC投入率考核60万kW.h、AVC合格率考核60万kW.h，两项合计考核为120万kW.h。经现场排查分析原因为：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1、瓦屋山AVC子站原程序中有有机端频率波动较大退出AVC功能的判断，现已对此判断进行了优化。 2、原AVC程序采集母线电压为单测点，当出现该点电压采集异常时，AVC程序会判断电压异常退出AVC功能；当前增设电压采集点至3个且建立了切换规则。 3、原AVC程序中设置的机组无功调节无变化值偏大，当出现无功调节变化量小于设定值时会判断异常退出无功调节，现已将无功调节退出AVC功能；当前增设电压采集点至3个且建立了切换规则。 	瓦屋山2022年4月份AVC子站投入率偏低考核60万kW.h、AVC合格率偏低考核60万kW.h，两项合计考核为120万kW.h。	600.0	0.0	与系统处核实，情况属实，免除考核。
2022年04月01日	新平	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	详见附件	新平电厂AVC装置子站合格率2022年4月争议说明	840.0	0.0	与系统处核实，励磁系统告警，同意免除本月考核。

2022年4月四川省调直调发电厂有效争议情况表

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04月01日	新平扩建	AVC考核	AVC投入率考核	争议有效	详见附件	新平II厂AVC4月争议说明情况, 详见附件。	1500.0	0.0	与系统处和调度处核实, 情况属实, 同意免除考核。
2022年04月01日	姚河坝	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	详见附件	姚河坝AVC合格率考核	330.0	0.0	监控系统改造后重做AVC试验, 因机组无法全部运行, 延期调试, 同意免除考核。
2022年04月01日	姚河坝	AVC考核	AVC投入率考核	争议有效	详见附件	姚河坝电站AVC投入率考核	330.0	0.0	监控系统改造后重做AVC试验, 因机组无法全部运行, 延期调试, 同意免除考核。
2022年04月01日	火烈	有功变化率考核	有功变化率考核	争议有效	经查看有功变化率考核具体日期, 发现2022年4月8日、4月9日、4月15日、4月19日、4月23日等5日均出现了10分钟有功率变化最大限制考核, 经细读华中“两个细则”, 火烈风电场10分钟有功率变化最大限制考核是4.9万千瓦, 经查看现场后台曲线、风速变化情况, 以及电厂门户上报实时负荷点、发电量等数据信息, 火烈风电场10分钟有功率不存在10分钟变化超过4.9万千瓦的情况, 详见附件, 故特申请免除4月8日、4月9日、4月15日、4月19日、4月23日等5日10分钟有功率变化考核电量, 共计35.1597万千瓦时。	争议免除4月8日、4月9日、4月15日、4月19日、4月23日等5日10分钟有功率变化考核电量, 共计35.1597万千瓦时。	364.0056	15.581	重新计算4月8、9、15、19日有功变化考核。

