

国家能源局四川监管办公室

川监能市场函〔2023〕64号

关于公布 2023 年 1 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 2023 年 1 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：1.2023 年 1 月四川省直调常规能源发电厂并网运行考核情况表

2.2023 年 1 月四川省直调风电、光伏发电厂并网运行

考核情况表

3.2023 年 1 月四川省直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

4.2023 年 1 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

5.2023 年 1 月四川省调直调发电厂争议受理情况表

6.2023 年 1 月四川省调直调发电厂有效争议情况表



2023年1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:2022-12-26 - 2023-01-25

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 名 称	“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	通信设备考核	水电厂水库调度管	AVC考核	AGC辅助服务市场		
1	安谷	5.46	3102	-16936.92	0	0	5.46	0	0	0	0	0	0	-19656.76	-36593.68	
2	巴郎口	59.009	3102	-183045.92	0	8.9282	0.8832	0	49.1976	0	0	0	0	0	-183045.92	
3	巴青	1.5959	3102	-4950.48	0	0.0119	1.584	0	0	0	0	0	0	0	-4950.48	
4	白水河	0.8	3102	-2481.6	0	0.278	0.522	0	0	0	0	0	0	0	-2481.6	
5	白溪	0.7492	3102	-2323.89	0	0	0.432	0	0.3172	0	0	0	0	0	-2323.89	
6	百花滩	1.8817	3102	-5837.03	0	1.1457	0.736	0	0	0	0	0	0	0	-5837.03	
7	宝兴	130.193	3102	-403858.69	0	72.863	5.98	2.6	0	0	0	48.75	0	0	-403858.69	
8	宝州	7.2119	3102	-22371.31	0	7.2119	0	0	0	0	0	0	0	0	-22371.31	
9	宝珠寺	22.8712	3102	-70946.46	0	10.7872	7.084	0	0	5	0	5	0	-4094.31	-75040.77	
10	北松	0	3102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	毕棚沟	0.0649	3102	-201.38	0	0	0	0	0.0649	0	0	0	0	0	-201.38	
12	毕棚沟二级	5.0288	3102	-15599.34	0	0	0.0288	0	0	5	0	5	0	0	-15599.34	
13	滨东	6.8887	3102	-21368.75	0	2.0587	4.83	0	0	0	0	0	0	0	-21368.75	
14	波罗	1.1355	3102	-3522.32	0	0.6675	0.468	0	0	0	0	0	0	0	-3522.32	
15	博瓦	30.135	3102	-93478.77	0	15.0886	10.0464	0	0	5	0	5	0	0	-93478.77	
16	布昌	0.135	3102	-418.77	0	0	0.135	0	0	0	0	0	0	0	-418.77	
17	布西	0.1366	3102	-423.73	0	0.1366	0	0	0	0	0	0	0	0	-423.73	
18	槽渔滩	7.2599	3102	-22520.21	0	0.0099	2.25	0	0	5	0	5	0	0	-22520.21	
19	茶布朗	25.5166	3102	-79152.49	0	6.307	19.2096	0	0	0	0	0	0	0	-79152.49	
20	茶园	1.0706	3102	-3321	0	1.0706	0	0	0	0	0	0	0	0	-3321	
21	昌源	10	3102	-31020	0	0	0	0	0	10	10	0	0	0	-31020	
22	长河坝	0	3102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-10944.69	-10944.69	
23	陈昌	0.1575	3102	-488.56	0	0	0.1575	0	0	0	0	0	0	0	-488.56	
24	城东	2.3777	3102	-7375.63	0	1.1177	1.26	0	0	0	0	0	0	0	-7375.63	
25	出居沟	1.3251	3102	-4110.46	0	0.9921	0.333	0	0	0	0	0	0	0	-4110.46	
26	出龙沟	5.3331	3102	-16543.34	0	0	0.189	0	0.1441	5	0	5	0	0	-16543.34	

2023年1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:2022-12-26 - 2023-01-25

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 名 称	“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	技术指导与设备管理考核	通信厂水调度管	AVC考核	AGC辅助服务市场	
55	龚嘴	22.264	3102	-69062.93	0	0	22.264	0	0	0	0	0	-9998.55	-79061.48
56	公德房	27.4136	3102	-85037.05	0	5.0283	0.27	0	12.1153	10	0	0	0	-85037.05
57	共和	1.08	3102	-3350.16	0	0	1.08	0	0	0	0	0	0	-3350.16
58	古瓦	71.5706	3102	-222012	0	0	15.2206	0	0	5	5	51.35	-14473.98	-236485.98
59	古学	25.9997	3102	-80651.07	0	1.0317	4.968	0	0	20	20	0	0	-80651.07
60	固滴	6.0667	3102	-18818.84	0	0.8974	0.1693	0	0	5	5	0	0	-18818.84
61	关山	0.0482	3102	-149.52	0	0.0482	0	0	0	0	0	0	0	-149.52
62	美州	0	3102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	官帽舟	6.0889	3102	-18887.77	0	1.5349	4.554	0	0	0	0	0	0	-18887.77
64	广草坪	20.1704	3102	-62568.64	0	0.0179	0.09	0	0.0625	20	20	0	0	-62568.64
65	广金坝	10.0362	3102	-31132.29	0	1.0602	0	0	8.976	0	0	0	0	-31132.29
66	广宁	6.0603	3102	-18799.05	0	0.6823	0.378	0	0	5	5	0	0	-18799.05
67	锅浪跷	10.9793	3102	-34057.73	0	0.5378	0	0	0.4415	10	10	0	0	-34057.73
68	国合	0.093	3102	-288.49	0	0.003	0.09	0	0	0	0	0	0	-288.49
69	国如	8.3389	3102	-25867.27	0	6.6109	1.728	0	0	0	0	0	0	-25867.27
70	哈雅沟	0.0318	3102	-98.64	0	0.0318	0	0	0	0	0	0	0	-98.64
71	海涯寨	0.158	3102	-490.12	0	0.05	0.108	0	0	0	0	0	0	-490.12
72	海子沟	0.945	3102	-2931.39	0	0	0.945	0	0	0	0	0	0	-2931.39
73	汗牛河	1.9227	3102	-5964.22	0	0.5727	1.35	0	0	0	0	0	0	-5964.22
74	汉阳	0.6117	3102	-1897.49	0	0.1797	0.432	0	0	0	0	0	0	-1897.49
75	河口	3.2949	3102	-10220.78	0	1.3509	1.944	0	0	0	0	0	0	-10220.78
76	黑河塘	7.4963	3102	-23253.52	0	0.1227	2.3736	0	0	5	5	0	0	-23253.52
77	黑土坡	7.1399	3102	-22147.97	0	0.1271	0.792	1.12	0.1008	5	5	0	0	-22147.97
78	洪一	4.4497	3102	-13802.97	0	0.0337	4.416	0	0	0	0	0	-85.09	-13888.06
79	宏阳	4.4146	3102	-13694.09	0	0.0862	0.63	0	3.6984	0	0	0	0	-13694.09
80	红房子	0.6272	3102	-1945.57	0	0.3572	0.27	0	0	0	0	0	-120.77	-2066.34
81	红旗	3.1132	3102	-9657.15	0	3.1132	0	0	0	0	0	0	0	-9657.15
82	红卫桥	2.7656	3102	-8578.89	0	0.0674	1.998	0	0.7002	0	0	0	0	-8578.89

2023年1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:2022-12-26 - 2023-01-25

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 名 称	“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	技术指导与管控考核	通信设备管理考核	水电厂调度管理考核	AVC考核	
83	红岩子	5.5117	3102	-17097.17	0	1.7493	1.08	0	2.6824	0	0	0	0	-17097.17
84	红 叶	0.0163	3102	-50.62	0	0	0	0	0.0163	0	0	0	0	-50.62
85	猴子岩	129.03	3102	-400251.06	0	0	129.03	0	0	0	0	0	-9227.68	-409478.74
86	葫芦坝	1.6155	3102	-5011.28	0	1.3995	0.216	0	0	0	0	0	0	-5011.28
87	虎头寺	27.2297	3102	-84466.53	0	3.2905	1.08	9.1	13.7592	0	0	0	0	-84466.53
88	虎牙	1.08	3102	-3350.16	0	0	1.08	0	0	0	0	0	0	-3350.16
89	华强	0.3047	3102	-945.18	0	0.1157	0.189	0	0	0	0	0	0	-945.18
90	华山沟	9.7133	3102	-30130.66	0	4.3893	0.324	0	0	5	0	5	0	-30130.66
91	黄丹	6.5463	3102	-20306.62	0	0.6823	0.864	0	0	5	0	5	0	-20306.62
92	黄金坪	9.425	3102	-29236.35	0	0	9.425	0	0	0	0	0	0	-31834.01
93	汇溪	0.6922	3102	-2147.2	0	0.0172	0.675	0	0	0	0	0	0	-2147.2
94	火谷	0.9614	3102	-2982.26	0	0.0614	0.9	0	0	0	0	0	0	-2982.26
95	吉牛	127.9287	3102	-396834.83	0	2.7079	0.2208	0	0	5	0	5	120	-396834.83
96	吉日波	0.81	3102	-2512.62	0	0	0.81	0	0	0	0	0	0	-2512.62
97	吉鱼	39.9952	3102	-124065.11	0	33.4652	1.53	0	0	5	0	5	0	-124065.11
98	姜射坝	62.5117	3102	-193911.29	0	32.5117	0	0	0	30	0	30	0	-193911.29
99	江边	33.1575	3102	-102854.56	0	28.4011	4.7564	0	0	0	0	0	0	-102854.56
100	交财湾	5.2595	3102	-16314.97	0	0.2595	0	0	0	5	0	5	0	-16314.97
101	脚基坪	2.0493	3102	-6356.93	0	2.0493	0	0	0	0	0	0	0	-6356.93
102	金洞子	4.032	3102	-12507.26	0	0	4.032	0	0	0	0	0	0	-12507.26
103	金康	13.1853	3102	-40900.8	0	1.9053	8.28	3	0	0	0	0	0	-40900.8
104	金龙潭	20.1667	3102	-62557.1	0	5.1667	0	0	0	15	0	15	0	-62557.1
105	金盘子	0.45	3102	-1395.9	0	0	0.45	0	0	0	0	0	0	-1395.9
106	金窝	10.9978	3102	-34115.18	0	7.3178	3.68	0	0	0	0	0	0	-34115.18
107	金银台	1.4852	3102	-4607.09	0	0.4364	1.0488	0	0	0	0	0	0	-4607.09
108	金中九	0.2576	3102	-799.08	0	0	0.2576	0	0	0	0	0	0	-1975.38
109	久铁	29.975	3102	-92982.33	0	0	0	1.1	1.375	0	0	0	27.5	-93316.01
110	九架棚	0.72	3102	-2233.44	0	0	0.72	0	0	0	0	0	0	-2233.44

2023年1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:2022-12-26 - 2023-01-25

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 名 称	“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	通信设备考核	水电厂水库调度管	AVC考核	
139	炉城	3.6744	3102	-11397.99	0	0	0.756	0	2.9184	0	0	0	0	-11397.99
140	绿叶	0.54	3102	-1675.08	0	0	0.54	0	0	0	0	0	0	-1675.08
141	马回	5	3102	-15510	0	0	0	0	0	5	0	5	0	-15510
142	马拟	12.3808	3102	-38405.24	0	1.4988	0.882	0	0	10	0	10	0	-38405.24
143	毛尔盖	18.2642	3102	-56655.55	0	4.4162	13.848	0	0	0	0	0	0	-77674.07
144	毛滩	6.4962	3102	-20151.21	0	1.4962	0	0	0	5	0	5	0	-20151.21
145	民治	55.4334	3102	-171954.41	0	12.7684	0.315	42.35	0	0	0	0	0	-171954.41
146	明礼	0.0751	3102	-233.02	0	0	0	0	0.0751	0	0	0	0	-233.02
147	明台	2.9291	3102	-9086.07	0	0.9041	2.025	0	0	0	0	0	0	-9086.07
148	磨西	1.1217	3102	-3479.51	0	0.0417	1.08	0	0	0	0	0	0	-3479.51
149	磨子	0	3102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
150	木坡	1.2482	3102	-3871.92	0	1.2482	0	0	0	0	0	0	0	-3871.92
151	木座	3.0821	3102	-9560.67	0	2.7141	0.368	0	0	0	0	0	-3772	-13332.67
152	纳瓦	0.1221	3102	-378.75	0	0.0321	0.09	0	0	0	0	0	0	-378.75
153	南坪	5.2116	3102	-16166.38	0	0.2116	0	0	0	5	0	5	0	-16166.38
154	南桤河	30.38	3102	-94238.76	0	19.524	10.856	0	0	0	0	0	0	-94238.76
155	尼河	3.4296	3102	-10638.62	0	2.7006	0.729	0	0	0	0	0	0	-10638.62
156	娘拥	1.116	3102	-3461.83	0	0	1.116	0	0	0	0	0	-6641.39	-10103.22
157	宁朗	8.6745	3102	-26908.3	0	1.6225	2.052	0	0	5	0	5	0	-26908.3
158	跑马坪	0.7795	3102	-2418.01	0	0.7795	0	0	0	0	0	0	0	-2418.01
159	偏桥	19.1581	3102	-59428.36	0	0	19.1581	0	0	0	0	0	-971.23	-60399.59
160	坪头	1.8502	3102	-5739.32	0	0.1942	1.656	0	0	0	0	0	0	-5739.32
161	平翁	9.253	3102	-28702.81	0	1.6862	2.5668	0	0	5	0	5	0	-28702.81
162	瀑布沟	231.84	3102	-719167.68	0	0	231.84	0	0	0	0	0	-16568.19	-735735.87
163	七星	1.019	3102	-3160.94	0	0.263	0.756	0	0	0	0	0	0	-3160.94
164	千佛岩	1.0129	3102	-3142.02	0	0.6259	0.387	0	0	0	0	0	0	-3142.02
165	青居	47.0148	3102	-145839.91	0	3.6308	1.224	42.16	0	0	0	0	0	-145839.91
166	清水沟	0.54	3102	-1675.08	0	0	0.54	0	0	0	0	0	0	-1675.08

2023年1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:2022-12-26 - 2023-01-25

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 名 称	“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	通信设备管理考核	水电厂水库调度管理考核	AVC考核	AGC辅助服务市场	
167	晴朗	16.4102	3102	-50904.44	0	0.6462	10.764	0	0	5	0	5	0	0	-50904.44
168	丘东	1.7618	3102	-5465.1	0	1.5368	0.225	0	0	0	0	0	0	0	-5465.1
169	去学	23.7823	3102	-73772.69	0	5.1109	18.6714	0	0	0	0	0	0	0	-73772.69
170	热枯河	0.3105	3102	-963.17	0	0	0.3105	0	0	0	0	0	0	0	-963.17
171	热水塘	5.756	3102	-17855.11	0	0	0.756	0	0	5	0	5	0	0	-17855.11
172	仁宗海	5.9984	3102	-18607.04	0	5.9984	0	0	0	0	0	0	0	0	-18607.04
173	荣丁	0.7575	3102	-2349.76	0	0.3255	0.432	0	0	0	0	0	0	0	-2349.76
174	若水	10.1467	3102	-31475	0	0.9494	0.276	0	8.9213	0	0	0	0	-81780.3	-113255.3
175	撒多	2.9763	3102	-9232.48	0	2.9763	0	0	0	0	0	0	0	0	-9232.48
176	三奥	2.7958	3102	-8672.57	0	1.8688	0.927	0	0	0	0	0	0	0	-8672.57
177	三岔	0.432	3102	-1340.06	0	0	0.432	0	0	0	0	0	0	0	-1340.06
178	三江	0.2754	3102	-854.29	0	0.1224	0.153	0	0	0	0	0	0	0	-854.29
179	三棵树	3.594	3102	-11148.59	0	2.658	0.936	0	0	0	0	0	0	0	-11148.59
180	三坪河	0.7766	3102	-2409.01	0	0.3986	0.378	0	0	0	0	0	0	0	-2409.01
181	沙南	12.6535	3102	-39251.16	0	8.7327	1.6008	2.32	0	0	0	0	0	0	-39251.16
182	沙坪	8.9424	3102	-27739.32	0	0	8.9424	0	0	0	0	0	0	-742.64	-28481.96
183	沙溪	1.341	3102	-4159.78	0	0.558	0.783	0	0	0	0	0	0	0	-4159.78
184	沙嘴	15	3102	-46530	0	0	0	0	0	15	0	15	0	0	-46530
185	杉树坪	1.2615	3102	-3913.17	0	0.0159	1.2456	0	0	0	0	0	0	0	-3913.17
186	山棱岗	0.5846	3102	-1813.43	0	0.5846	0	0	0	0	0	0	0	0	-1813.43
187	上石盘	5.2291	3102	-16220.67	0	5.0941	0.135	0	0	0	0	0	0	0	-16220.67
188	上松	0.18	3102	-558.36	0	0	0.18	0	0	0	0	0	0	0	-558.36
189	上通坝	1.2512	3102	-3881.22	0	0	1.2512	0	0	0	0	0	0	-1684.85	-5566.07
190	深溪沟	335.313	3102	-1040140.93	0	0	5.313	0	0	0	0	0	330	-3673.98	-1043814.9
191	圣达	8.7216	3102	-27054.4	0	0	8.7216	0	0	0	0	0	0	-6572.77	-33627.17
192	狮子坪	0.887	3102	-2751.47	0	0.4684	0.4186	0	0	0	0	0	0	-158.02	-2909.49
193	石碛楼	0.315	3102	-977.13	0	0	0.315	0	0	0	0	0	0	0	-977.13
194	石棉矿	99.1607	3102	-307596.49	0	1.1615	0	0	97.9992	0	0	0	0	0	-307596.49

2023年1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:2022-12-26 - 2023-01-25															
		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 名 称	“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	通信设备考核	水电厂水库调度管	AVC考核	AGC辅助服务市场	
223	威州	12.6378	3102	-39202.46	0	7.2058	0.432	0	0	5	0	5	0	-39202.46	
224	围海	0.7264	3102	-2253.29	0	0.0784	0.648	0	0	0	0	0	0	-2253.29	
225	卧罗桥	11.5542	3102	-35841.13	0	3.7942	2.76	0	0	5	0	5	0	-35841.13	
226	五一桥	5.9335	3102	-18405.72	0	0.1959	4.8576	0.88	0	0	0	0	0	-18405.72	
227	溪古	5.1915	3102	-16104.03	0	5.1915	0	0	0	0	0	0	0	-16104.03	
228	洗马姑	27.6489	3102	-85766.89	0	27.5679	0.081	0	0	0	0	0	0	-85766.89	
229	下松	6.4472	3102	-19999.21	0	0	0.072	3.32	3.0552	0	0	0	0	-19999.21	
230	下索子	0.6426	3102	-1993.19	0	0.1678	0.4747	0	0	0	0	0	0	-1993.19	
231	仙女堡	7.4999	3102	-23264.69	0	1.8159	0.684	0	0	5	0	5	0	-23264.69	
232	小沟头	0.2018	3102	-625.98	0	0.2018	0	0	0	0	0	0	0	-625.98	
233	小关子	40.4787	3102	-125564.93	0	10.9027	7.176	0	0	0	0	22.4	0	-125564.93	
234	小河	6.9933	3102	-21693.22	0	0.5623	1.431	0	0	5	0	5	0	-21693.22	
235	小龙	2.7536	3102	-8541.67	0	1.3428	0.234	0.26	0.9168	0	0	0	0	-8541.67	
236	小三峡	7.5809	3102	-23515.83	0	0.2351	1.566	0	0.7798	5	0	5	0	-23515.83	
237	小天都	2.5588	3102	-7937.4	0	1.0868	1.472	0	0	0	0	0	0	-7937.4	
238	小兴场	1.1142	3102	-3456.25	0	0.7524	0.3618	0	0	0	0	0	0	-3456.25	
239	小姓	0.4949	3102	-1535.18	0	0.0095	0.324	0	0.1614	0	0	0	0	-1535.18	
240	斜卡	3.3624	3102	-10430.16	0	0	0.6624	2.7	0	0	0	0	-859.48	-11289.64	
241	新城	1.6111	3102	-4997.63	0	1.6111	0	0	0	0	0	0	0	-4997.63	
242	新马	36.463	3102	-113108.23	0	5.267	1.196	0	0	0	0	30	0	-113108.23	
243	秀观	2.3408	3102	-7261.16	0	2.0168	0.324	0	0	0	0	0	0	-7261.16	
244	薛城	2.475	3102	-7677.45	0	0	2.475	0	0	0	0	0	0	-7677.45	
245	雅都	1.8012	3102	-5587.32	0	1.3182	0.483	0	0	0	0	0	-24.31	-5611.63	
246	雅家埂	10.99	3102	-34090.98	0	0	0.99	0	0	10	0	10	0	-34090.98	
247	烟岗	9.0808	3102	-28168.64	0	0.8008	8.28	0	0	0	0	0	0	-28168.64	
248	岩坝	1.0197	3102	-3163.11	0	0	1.0197	0	0	0	0	0	0	-3163.11	
249	岩禾	0.657	3102	-2038.01	0	0.0945	0.5625	0	0	0	0	0	0	-2038.01	
250	姚河坝	23.4252	3102	-72664.97	0	7.0308	16.3944	0	0	0	0	0	0	-72664.97	

2023年1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:2022-12-26 - 2023-01-25

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 名 称	“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	技术指导与设备管理考核	水电厂水库调度管理考核	AVC考核	AGC辅助服务市场	
251	冶勒	18.2757	3102	-56691.22	0	17.8341	0.4416	0	0	0	0	0	0	-56691.22
252	叶塘	0.5809	3102	-1801.95	0	0.1489	0.432	0	0	0	0	0	0	-1801.95
253	一颗印	0	3102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
254	阴坪	9.7037	3102	-30100.88	0	2.8037	6.9	0	0	0	0	0	-3895.51	-33996.39
255	英雄坡	2.3454	3102	-7275.43	0	2.3454	0	0	0	0	0	0	0	-7275.43
256	油坊沟	0.7813	3102	-2423.47	0	0	0.5625	0	0.2188	0	0	0	0	-2423.47
257	鱼洞	1.4817	3102	-4596.23	0	1.0317	0.45	0	0	0	0	0	0	-4596.23
258	雨城	23.8524	3102	-73990.14	0	8.3124	0.54	0	0	0	0	15	0	-73990.14
259	禹源坝	2.554	3102	-7922.51	0	1.474	1.08	0	0	0	0	0	0	-7922.51
260	玉津	21.374	3102	-66302.18	0	13.3071	3.0669	0	0	5	0	0	0	-66302.18
261	玉龙	1.997	3102	-6194.69	0	0.677	0	1.32	0	0	0	0	0	-6194.69
262	玉田	1.1024	3102	-3419.58	0	0.6075	0	0	0.4949	0	0	0	0	-3419.58
263	赞拉	1.6669	3102	-5170.72	0	1.6669	0	0	0	0	0	0	0	-5170.72
264	赵家山	0	3102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
265	枕头坝	19.076	3102	-59173.75	0	0	14.076	0	0	5	0	0	-3631.24	-62804.99
266	中坝	12.2461	3102	-37987.4	0	10.4401	1.386	0.42	0	0	0	0	0	-37987.4
267	中山	7.2652	3102	-22536.65	0	2.1212	0.144	0	0	5	0	0	0	-22536.65
268	舟坝	10.1955	3102	-31626.5	0	9.7898	0.4057	0	0	0	0	0	0	-31626.5
269	竹格多	5.1117	3102	-15856.49	0	0.1437	4.968	0	0	0	0	0	0	-15856.49
270	紫兰坝	14.3024	3102	-44366.04	0	8.9876	0	2.55	2.7648	0	0	0	0	-44366.04
271	紫坪铺	0.6992	3102	-2168.92	0	0	0.6992	0	0	0	0	0	-256.04	-2424.96
272	仔达寨	10.368	3102	-32161.54	0	0	0.648	9.72	0	0	0	0	0	-32161.54
273	自一里	7.1855	3102	-22289.42	0	5.0626	2.1229	0	0	0	0	0	-7034.27	-29323.69
274	宗上	14.7704	3102	-45817.78	0	0.648	0.36	3.1	0.6624	10	0	0	0	-45817.78
275	足木	12.6787	3102	-39329.33	0	2.1587	0.9	0	4.62	5	0	0	0	-39329.33
276	泸定	35.4734	3102	-110038.49	0	16.4294	19.044	0	0	0	0	0	0	-110038.49
277	泗耳	5.1895	3102	-16097.89	0	0.01	0	0	0.1795	5	0	0	0	-16097.89
278	驷马桥	1.35	3102	-4187.7	0	0	1.35	0	0	0	0	0	0	-4187.7

2023年1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:2022-12-26 - 2023-01-25

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 名 称	“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	技术指导与设备管理考核	水电厂水库调度管	AVC考核	AGC辅助服务市场	
307	金水湾	4.26	3102	-13214.52	4.125	0	0.135	0	0	0	0	0	0	-13214.52
308	金堂	111.1141	3102	-344675.94	0	33.5941	33.12	30	14.4	0	0	0	0	-344675.94
309	九洪	0.63	3102	-1954.26	0	0	0.63	0	0	0	0	0	0	-1954.26
310	梨树寺	2.142	3102	-6644.48	0	0	1.782	0.36	0	0	0	0	0	-6644.48
311	李渡	12.192	3102	-37819.58	0	0	0.432	11.76	0	0	0	0	0	-37819.58
312	鲤鱼溪	0.81	3102	-2512.62	0	0	0.81	0	0	0	0	0	0	-2512.62
313	梁平	0	3102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
314	临巴	103.0244	3102	-319581.69	0	67.2164	2.208	0	33.6	0	0	0	0	-319581.69
315	猫儿关	1.35	3102	-4187.7	0	0	1.35	0	0	0	0	0	0	-4187.7
316	民强	21.951	3102	-68092	21.141	0	0.81	0	0	0	0	0	0	-68092
317	南岳	0.9	3102	-2791.8	0	0	0.9	0	0	0	0	0	0	-2791.8
318	戎州	22.6871	3102	-70375.38	0	17.1671	5.52	0	0	0	0	0	0	-70375.38
319	三峰	0	3102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
320	三瓦窑	10.4452	3102	-32401.01	0	1.3342	0.135	0	8.976	0	0	0	0	-32401.01
321	石化自备	0	3102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
322	泗水	0	3102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
323	苏房梁	0	3102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
324	太白	118.3927	3102	-367254.16	0	8.7903	0	66	43.6024	0	0	0	0	-367254.16
325	同安	1.8	3102	-5583.6	0	0	1.8	0	0	0	0	0	0	-5583.6
326	同德	15.592	3102	-48366.38	0	0	2.232	13.36	0	0	0	0	0	-48366.38
327	万兴	0	3102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
328	旺能	0.405	3102	-1256.31	0	0	0.405	0	0	0	0	0	0	-1256.31
329	威澳	0	3102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
330	闻家冲	0.054	3102	-167.51	0	0	0.054	0	0	0	0	0	0	-167.51
331	五桐	0	3102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
332	肖家	7.02	3102	-21776.04	0	0	0	7.02	0	0	0	0	0	-21776.04
333	新平	805.9253	3102	-2499980.28	652.86	87.9613	1.104	0	64	0	0	0	0	-2499980.3
334	新平扩建	2.208	3102	-6849.22	0	0	2.208	0	0	0	0	0	0	-6849.22

2023年1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:2022-12-26 - 2023-01-25															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 名 称	“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	通信 设备 管理 考核	水电 厂水 库调 度管	AVC 考核	AGC辅助服 务市场										
335	兴 泸	2.415	3102	-7491.33	0	0	1.215	1.2	0	0	0	0	0	-7491.33										
336	羊老坪	0.7425	3102	-2303.23	0	0	0.7425	0	0	0	0	0	0	-2303.23										
337	阳 关	0	3102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0										
338	营 峰	0.225	3102	-697.95	0	0	0.225	0	0	0	0	0	0	-697.95										
339	盈 基	0.27	3102	-837.54	0	0	0.27	0	0	0	0	0	0	-837.54										
340	粤 丰	0.648	3102	-2010.1	0	0	0.648	0	0	0	0	0	0	-2010.1										
341	云 潭	14.3537	3102	-44525.18	0	14.3537	0	0	0	0	0	0	0	-44525.18										
342	云潭扩建	74.3569	3102	-230655.1	0	55.1689	0	0	19.188	0	0	0	0	-230655.1										
343	中 和	0.405	3102	-1256.31	0	0	0.405	0	0	0	0	0	0	-1256.31										
344	中 科	0.9	3102	-2791.8	0	0	0.9	0	0	0	0	0	0	-2791.8										
345	中 眉	0.81	3102	-2512.62	0	0	0.81	0	0	0	0	0	0	-2512.62										
346	琦 丰	1.8	3102	-5583.6	0	0	1.8	0	0	0	0	0	0	-5583.6										
347	梓 州	3649.0423	3102	-11319329.21	3304.72	75.9223	18.4	250	0	0	0	0	-264.28	-11319593										
348	旌 阳	6.864	3102	-21292.13	0	0	1.944	4.92	0	0	0	0	0	-21292.13										
349	合 计	10396.095	0	-32248685.11	4030.44	2107.702	1594.2701	683.736	632.3462	475	20	455	872.6	-342109.99	-32590795									

2023年1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:2022-12-26 - 2023-01-25										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	检修管理考 核	低电压穿越 考核	无功电压考核 (无功补偿装置 、电压合格率、 AVC)			
1	百果	52.69015	3102	-163444.85	0.0121	48.93979	0	0	0	3.73826			
2	博洛拉达	255.53811	3102	-792679.22	0.04232	146.9601	0	0	0	108.53569			
3	川顺	158.06938	3102	-490331.22	0.30982	130.10656	27.653	0	0	0			
4	大德	147.60566	3102	-457872.76	5.23361	139.27941	0	0	0	3.09264			
5	大叶杨	13.65438	3102	-42355.89	0.51279	0	0	0	0	13.14159			
6	德昌	174.05113	3102	-539906.61	0.296	173.32322	0	0	0	0.43191			
7	德耀	36.40061	3102	-112914.69	0	36.27591	0	0	0	0.1247			
8	芳地坪	44.49407	3102	-138020.61	0.01805	44.47602	0	0	0	0			
9	风垭关	94.67343	3102	-293676.98	0.25326	94.42017	0	0	0	0			
10	干坝子	190.01681	3102	-589432.14	2.49991	187.5169	0	0	0	0			
11	官房	37.29012	3102	-115673.95	0.06082	37.2293	0	0	0	0			
12	果木	235.0286	3102	-729058.72	0.22679	233.74808	0	0	0	1.05373			
13	海口	63.4959	3102	-196964.28	0.89084	62.42	0	0	0	0.18506			
14	红和	115.61772	3102	-358646.17	0.00989	113.48347	0	0	0	2.12436			
15	黄茅埂	164.20414	3102	-509361.24	2.42764	119.06451	0	0	0	42.71199			
16	火烈	357.87208	3102	-1110119.19	0.98697	314.77083	0	0	0	42.11428			
17	金格	192.33634	3102	-596627.33	1.1389	191.19744	0	0	0	0			
18	井叶特西	77.53206	3102	-240504.45	4.85092	71.57885	0	0	0	1.10229			
19	拉马	188.43402	3102	-584522.33	0.25032	188.1837	0	0	0	0			
20	黎海	72.39132	3102	-224557.87	0.11926	56.65403	0	0	0	15.61803			
21	凉风坳	337.18394	3102	-1045944.58	0.06426	337.11968	0	0	0	0			
22	龙恩	221.13988	3102	-685975.91	0.4635	194.54216	0	0	0	26.13422			
23	龙肘山	0.38324	3102	-1188.81	0.27588	0	0	0	0	0.10736			
24	鲁基	402.08821	3102	-1247277.63	0.44189	75.74588	126.011	0	0	199.88944			
25	鲁南	147.69864	3102	-458161.18	0.29083	143.46389	0	0	0	3.94392			
26	玛施金	96.49647	3102	-299332.05	0.11112	93.12991	0	0	0	3.25544			
27	马鸣	32.12501	3102	-99651.78	0.04455	32.08046	0	0	0	0			
28	马宗	538.70147	3102	-1671051.96	0.18507	482.25711	0	0	0	56.25929			

2023年1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:2022-12-26 - 2023-01-25										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	检修管理考 核	低电压穿越 考核	无功电压考核 (无功补偿装置 、电压合格率、 AVC)			
29	漫天岭	13.01402	3102	-40369.49	0.00242	13.0116	0	0	0	0			
30	青天铺	193.121	3102	-599061.34	3.31407	189.80693	0	0	0	0			
31	清风	14.05003	3102	-43583.19	0.02551	13.98855	0	0	0	0.03597			
32	热柯觉	236.04563	3102	-732213.54	1.26416	118.63218	95.637	0	0	20.51229			
33	赛果乐	187.308	3102	-581029.42	4.08282	183.22518	0	0	0	0			
34	三地	384.49049	3102	-1192689.5	1.92611	327.44652	5.846	0	0	49.27186			
35	水井湾	209.33633	3102	-649361.3	1.92419	196.40714	11.005	0	0	0			
36	铁达	72.40175	3102	-224590.23	0.10422	72.29753	0	0	0	0			
37	瓦库	96.37092	3102	-298942.59	0.766	72.36024	0	0	0	23.24468			
38	望江坪	46.66822	3102	-144764.82	0.02094	46.64728	0	0	0	0			
39	乌科	452.48135	3102	-1403597.15	0.70924	437.47201	0	0	0	14.3001			
40	兴达	39.33348	3102	-122012.45	5.00985	34.32363	0	0	0	0			
41	摇铃	166.49009	3102	-516452.26	0	166.49009	0	0	0	0			
42	伊达	168.46365	3102	-52574.24	0.54828	87.99376	18.139	0	0	61.78261			
43	御马	49.58635	3102	-153816.86	0.02954	49.55681	0	0	0	0			
44	云顶山	133.57511	3102	-414349.99	0	113.10274	0	0	0	20.47237			
45	云岭	116.12326	3102	-360214.35	0.061	116.06226	0	0	0	0			
46	阿拉学	2.04109	3102	-6331.46	1.35897	0.43773	0	0	0	0.24439			
47	八角碉	28.30565	3102	-87804.13	0.73447	8.40563	19.104	0	0	0.06155			
48	白鸟	5.50298	3102	-17070.24	1.22955	4.27343	0	0	0	0			
49	柏炼管	18.35855	3102	-56948.22	0.44904	17.90951	0	0	0	0			
50	包谷坪	19.34297	3102	-60001.89	2.72095	16.54858	0	0	0	0.07344			
51	波西	0	3102	0	0	0	0	0	0	0			
52	补约	11.39842	3102	-35357.9	0.18664	11.21178	0	0	0	0			
53	昌盛	36.40839	3102	-112938.83	0.18288	17.6067	0	0	0	18.61881			
54	达拉寨	19.96564	3102	-61933.42	2.67228	17.29336	0	0	0	0			
55	大宝鼎	4.66704	3102	-14477.16	0.11833	4.54871	0	0	0	0			
56	大田	5.57644	3102	-17298.12	0.10384	5.4726	0	0	0	0			
57	德格	18.45962	3102	-57261.74	2.74398	15.51545	0	0	0	0.20019			
58	定曲	6.77223	3102	-21007.46	1.1144	5.52915	0	0	0	0.12868			

2023年1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:2022-12-26 - 2023-01-25										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	检修管理考 核	低电压穿越 考核	无功电压考核 (无功补偿装置 、电压合格率、 AVC)			
59	公达	5.7479	3102	-17829.99	0.37889	5.36901	0	0	0	0			
60	贡唐岗	8.18309	3102	-25383.95	6.18098	2.00211	0	0	0	0			
61	花海	6.09593	3102	-18909.57	1.14406	4.95187	0	0	0	0			
62	灰力苏	3.87164	3102	-12009.83	0.32413	2.98589	0	0	0	0.56162			
63	惠金	20.62098	3102	-63966.28	1.48188	19.1391	0	0	0	0			
64	浑水塘	7.75488	3102	-24055.64	1.02047	6.36976	0	0	0	0.36465			
65	洁源	1.9301	3102	-5987.17	0.3797	1.5504	0	0	0	0			
66	金安	11.51062	3102	-35705.94	0.23869	11.13626	0	0	0	0.13567			
67	兰错玛	11.30813	3102	-35077.82	2.38802	8.92011	0	0	0	0			
68	洛乌沟	20.5281	3102	-63678.17	1.42295	19.06382	0	0	0	0.04133			
69	美兴	5.6365	3102	-17484.42	0.31209	5.32441	0	0	0	0			
70	棉桠	19.85572	3102	-61592.44	2.13129	17.72443	0	0	0	0			
71	普隆村	52.81079	3102	-163819.07	1.31939	12.25013	0	0	0	39.24127			
72	若先	6.63253	3102	-20574.11	2.19256	4.43997	0	0	0	0			
73	三关桥	10.28726	3102	-31911.08	0.5641	9.72316	0	0	0	0			
74	树堡	9.95782	3102	-30889.16	0.59143	9.36639	0	0	0	0			
75	斯乡龙	18.42181	3102	-57144.45	5.22247	13.19934	0	0	0	0			
76	太阳坡	15.79898	3102	-49008.44	0.11076	15.68822	0	0	0	0			
77	塘泥湾	3.62371	3102	-11240.75	2.37093	1.25278	0	0	0	0			
78	特里木	68.01098	3102	-210970.06	1.44558	66.53212	0	0	0	0.03328			
79	瓦洛	0	3102	0	0	0	0	0	0	0			
80	万家山	3.75241	3102	-11639.98	0.40625	3.15993	0	0	0	0.18623			
81	西里	7.35631	3102	-22819.27	2.1059	5.21034	0	0	0	0.04007			
82	下大沟	50.47956	3102	-156587.6	0.79137	17.1731	0	0	0	32.51509			
83	小南海	5.70594	3102	-17699.83	0.11514	5.5908	0	0	0	0			
84	新那伽	26.74079	3102	-82949.93	5.21018	20.98073	0	0	0	0.54988			
85	兴川实证	139.05423	3102	-431346.22	0.13632	103.82911	17.957	0	0	17.1318			
86	宜木	2.46295	3102	-7640.07	1.30651	1.15644	0	0	0	0			
87	益门	16.62214	3102	-51561.88	0.09264	16.2582	0	0	0	0.2713			
88	彰冠	12.25761	3102	-38023.11	0.88608	11.32062	0	0	0	0.05091			

2023年1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:2022-12-26 - 2023-01-25										
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	检修管理考 核	低电压穿越 考核	无功电压考核 (无功补偿装置 、电压合格率、 AVC)
89	正斗	23.62016	3102	-73269.74	1.40219	15.45924	6.376	0	0	0.38273
90	正勉	8.64635	3102	-26820.98	1.75825	6.69677	0	0	0	0.19133
91	竹林坡	4.99929	3102	-15507.8	0.28077	4.37801	0	0	0	0.34051
92	卓坤	15.79914	3102	-49008.93	2.65381	13.14533	0	0	0	0
93	子越	8.22957	3102	-25528.13	2.12833	5.09089	0	0	0	1.01035
94	宸光	32.51221	3102	-100852.88	1.85694	23.00027	7.655	0	0	0
95	合计	7869.69772	0	-24411802.38	107.77204	6600.98352	335.383	0	0	825.55916

2023年1月四川省调查直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2022-12-26 - 2023-01-25

序号	电 厂	补偿费用总计	AGC补偿	调峰补偿	旋转备用补偿	无功补偿	黑启动补偿	AVC补偿	一次调频补偿
1	安谷	477727.03	0	0	39166.48	400669.98	0	37890.57	0
2	巴郎口	1394.59	0	0	0	1394.59	0	0	0
4	白水河	0.41	0	0	0	0.41	0	0	0
5	白溪	1647.65	0	0	0	1647.65	0	0	0
6	百花滩	18593.23	0	0	0	16134.53	0	2458.7	0
7	宝兴	20271.99	0	0	0	20271.99	0	0	0
8	宝州	13741.87	0	0	0	13741.87	0	0	0
9	宝珠寺	22662.39	0	0	21806.02	856.37	0	0	0
13	滨东	61922.08	0	0	0	58985.92	0	2936.16	0
14	波罗	25.64	0	0	0	25.64	0	0	0
15	博瓦	8325.98	0	0	0	2559.82	0	5766.16	0
17	布西	3275.25	0	0	2546.61	728.64	0	0	0
18	槽渔滩	744.71	0	0	0	744.71	0	0	0
19	茶布朗	20753.97	0	0	8369.28	12384.69	0	0	0
22	长河坝	1981206.77	0	0	134877.71	1774914.4	0	71414.66	0
23	陈昌	5108.86	0	0	0	5108.86	0	0	0
24	城东	151.35	0	0	0	151.35	0	0	0
25	出居沟	1902.74	0	0	0	0	0	1902.74	0
26	出龙沟	74.74	0	0	0	74.74	0	0	0
27	春厂坝	332.44	0	0	0	332.44	0	0	0
29	达阿果	5546.05	0	0	0	0	0	5546.05	0
30	打鼓滩	21.7	0	0	0	21.7	0	0	0
31	大岗山	775963.45	0	0	61027.97	701043.03	0	13892.45	0
32	大金坪	13569.65	0	0	8156.7	0	0	5412.95	0
34	大兴	2186.74	0	0	0	2186.74	0	0	0
36	登棚沟	489.44	0	0	0	489.44	0	0	0
37	地洛	62.83	0	0	0	62.83	0	0	0
38	东风	17073.8	0	0	0	17073.8	0	0	0
39	东西关	8026.03	0	0	4470.29	3555.74	0	0	0
40	多诺	6053.12	0	0	0	6053.12	0	0	0
42	俄公堡	9815.3	0	0	0	9815.3	0	0	0

电费单位:元

2023年1月四川省调查直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

电费单位:元

时间:2022-12-26 - 2023-01-25

43	俄日	4340.16	0	0	0	0	238.15	0	4102.01	0
45	飞仙关	417818.93	0	0	0	0	414060.64	0	3758.29	0
47	风滩	8101.09	0	0	0	0	8101.09	0	0	0
49	凤仪	42886.91	0	0	0	0	34802.75	0	8084.16	0
50	福堂坝	17645.99	0	0	0	8401.7	4351.89	0	4892.4	0
51	富流滩	1371.75	0	0	0	0	1371.75	0	0	0
53	工棚	21794.76	0	0	0	0	21794.76	0	0	0
55	龚嘴	18026.78	0	0	0	18026.78	0	0	0	0
58	古瓦	554.74	0	0	0	0	554.74	0	0	0
59	古学	24823.84	0	0	0	0	24779.24	0	44.6	0
60	固滴	71267.59	0	0	0	0	71267.59	0	0	0
63	官帽舟	21670.63	0	0	0	0	18349.43	0	3321.2	0
67	锅浪跷	26952.6	0	0	0	353.69	26598.91	0	0	0
69	国如	1612.01	0	0	0	0	1612.01	0	0	0
70	哈雅沟	1079.49	0	0	0	0	1079.49	0	0	0
72	海子凼	50.42	0	0	0	0	50.42	0	0	0
73	汗牛河	3275.19	0	0	0	0	3275.19	0	0	0
75	河口	58106.94	0	0	0	0	58106.94	0	0	0
76	黑河塘	48901.2	0	0	0	19174.74	29726.46	0	0	0
78	洪一	138877.77	0	0	0	0	137610.7	0	1267.07	0
79	宏阳	541.18	0	0	0	0	541.18	0	0	0
80	红房子	208768.18	0	0	0	0	206832.53	0	1935.65	0
81	红旗	27734.72	0	0	0	0	27734.72	0	0	0
82	红卫桥	9856.96	0	0	0	0	4073.05	0	5783.91	0
84	红叶	266.18	0	0	0	0	266.18	0	0	0
85	猴子岩	557170.86	0	0	0	78409.49	468481.68	0	10279.69	0
86	葫芦坝	521.92	0	0	0	0	521.92	0	0	0
89	华强	0.36	0	0	0	0	0.36	0	0	0
92	黄金坪	565905.43	0	0	0	0	565905.43	0	0	0
93	汇溪	4048.46	0	0	0	0	4048.46	0	0	0
95	吉牛	3917.92	0	0	0	2660.51	1257.41	0	0	0
98	姜射坝	46.88	0	0	0	0	46.88	0	0	0
99	江边	69866.3	0	0	0	9008.24	50763.03	0	10095.03	0
100	交财湾	308.4	0	0	0	0	308.4	0	0	0

2023年1月四川省调查直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

电费单位:元

时间:2022-12-26 - 2023-01-25

101	脚基坪	15679.75	0	0	0	0	15679.75	0	0	0	0	0	0
103	金康	637.76	0	0	0	0	637.76	0	0	0	0	0	0
104	金龙潭	9463.79	0	0	0	0	1371.54	0	0	0	8092.25	0	0
106	金窝	109210.84	0	0	0	0	109210.84	0	0	0	0	0	0
107	金银台	13540.31	0	0	0	0	5916.37	0	0	0	7623.94	0	0
108	金中九	45967.31	0	0	0	0	11484.98	0	0	0	10159.61	0	0
109	久铁	22769.99	0	0	0	0	3568.83	0	0	0	0	0	0
110	九架棚	9184.12	0	0	0	0	9184.12	0	0	0	0	0	0
111	九源	62536.88	0	0	0	0	62536.88	0	0	0	0	0	0
112	卡基娃	52384.05	0	0	0	0	21706.91	0	0	0	0	0	0
114	开建桥	99.15	0	0	0	0	99.15	0	0	0	0	0	0
115	开坪	230.12	0	0	0	0	230.12	0	0	0	0	0	0
116	康托	8311.8	0	0	0	0	8311.8	0	0	0	0	0	0
117	康坞	82.31	0	0	0	0	82.31	0	0	0	0	0	0
119	拉角沟	0.15	0	0	0	0	0.15	0	0	0	0	0	0
120	拉拉山	40950.83	0	0	0	0	35467.29	0	0	0	5483.54	0	0
122	冷竹关	20681.91	0	0	0	0	12223.86	0	0	0	8458.05	0	0
123	栗子坪	24076	0	0	0	0	19018.15	0	0	0	5057.85	0	0
125	立洲	27771.83	0	0	0	0	7890.98	0	0	0	0	0	0
126	联补	1504.52	0	0	0	0	1448.8	0	0	0	55.72	0	0
128	灵溪	110887.45	0	0	0	0	110887.45	0	0	0	0	0	0
130	柳洪	25346.97	0	0	0	0	24119.53	0	0	0	0	0	0
131	柳坪	20145.89	0	0	0	0	8564.06	0	0	0	2432.91	0	0
132	龙安	435.87	0	0	0	0	435.87	0	0	0	0	0	0
133	龙洞	9638.85	0	0	0	0	29.83	0	0	0	9609.02	0	0
134	龙潭	21.52	0	0	0	0	21.52	0	0	0	0	0	0
135	龙头石	52958.19	0	0	0	0	6770.12	0	0	0	25301.86	0	0
136	龙溪沟	1085.12	0	0	0	0	1085.12	0	0	0	0	0	0
142	马拟	0.5	0	0	0	0	0.5	0	0	0	0	0	0
143	毛尔盖	65447.58	0	0	0	0	32852.12	0	0	0	18090.97	0	0
144	毛滩	8484.79	0	0	0	0	8484.79	0	0	0	0	0	0
145	民治	22456.78	0	0	0	0	22456.78	0	0	0	0	0	0
147	明台	16.89	0	0	0	0	16.89	0	0	0	0	0	0
150	木坡	338.3	0	0	0	0	338.3	0	0	0	0	0	0

2023年1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:2022-12-26 - 2023-01-25

电费单位:元

151	木座	571.81	0	0	0	0	571.81	0	0	0
152	纳瓦	11911.21	0	0	0	0	11911.21	0	0	0
153	南坪	472.17	0	0	0	0	472.17	0	0	0
154	南桤河	35436.99	0	0	0	0	29009.77	0	6427.22	0
156	娘拥	15847.96	0	0	0	0	15847.96	0	0	0
157	宁朗	1428.74	0	0	0	1425.81	2.93	0	0	0
158	跑马坪	7058.62	0	0	0	0	7058.62	0	0	0
159	偏桥	82319.09	0	0	0	0	71625.06	0	10694.03	0
160	坪头	66756.08	0	0	0	0	66756.08	0	0	0
161	平翁	6010.62	0	0	0	0	6010.62	0	0	0
162	瀑布沟	378640.77	0	0	0	133524.32	234563.05	0	10553.4	0
163	七星	1	0	0	0	0	1	0	0	0
164	千佛岩	975.18	0	0	0	0	975.18	0	0	0
165	青居	2660.84	0	0	0	0	2660.84	0	0	0
167	晴朗	8137.15	0	0	0	0	0	0	8137.15	0
168	丘东	3.97	0	0	0	0	3.97	0	0	0
169	去学	7737.65	0	0	0	7681.84	55.81	0	0	0
170	热枯河	3147	0	0	0	0	3147	0	0	0
172	仁宗海	31051.1	0	0	0	0	31051.1	0	0	0
173	荣丁	720.02	0	0	0	0	720.02	0	0	0
174	若水	91729.45	0	0	0	18770.58	2378.82	0	70580.05	0
175	撒多	29.97	0	0	0	0	29.97	0	0	0
177	三岔	2.71	0	0	0	0	2.71	0	0	0
178	三江	877.34	0	0	0	0	877.34	0	0	0
180	三垭河	77.48	0	0	0	0	77.48	0	0	0
181	沙南	21501.85	0	0	0	14248.67	7253.18	0	0	0
182	沙坪	60369.66	0	0	0	9520.23	44821.87	0	6027.56	0
183	沙溪	15312.97	0	0	0	0	12551.72	0	2761.25	0
186	山棱岗	3739.46	0	0	0	0	3739.46	0	0	0
188	上松	15179.39	0	0	0	0	15179.39	0	0	0
190	深溪沟	19990.62	0	0	0	19630.56	360.06	0	0	0
191	圣达	140565.58	0	0	0	20931.28	108152.28	0	11482.02	0
192	狮子坪	137.43	0	0	0	0	137.43	0	0	0
194	石棉矿	12889.14	0	0	0	0	12889.14	0	0	0

2023年1月四川省调查直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

电费单位:元

时间:2022-12-26 - 2023-01-25

195	双滩	6437.41	0	0	0	0	6437.41	0	0	0	0	0
197	水津关	4984.74	0	0	0	0	4984.74	0	0	0	0	0
198	水牛家	270.86	0	0	0	0	270.86	0	0	0	0	0
199	碩棵	104828.68	0	0	0	0	94474.86	0	0	0	10353.82	0
200	碩中	84535.65	0	0	0	18719.27	58707.85	0	0	0	7108.53	0
203	苏巴姑	24157.09	0	0	0	0	24157.09	0	0	0	0	0
204	梭罗沟	1870.95	0	0	0	0	1870.95	0	0	0	0	0
205	踏卡	35953.8	0	0	0	0	27698.63	0	0	0	8255.17	0
206	太平驿	130925.56	0	0	0	6374.36	108477.09	0	0	0	16074.11	0
207	唐元	667.65	0	0	0	0	38.71	0	0	0	628.94	0
208	桃坪	4923.75	0	0	0	0	4923.75	0	0	0	0	0
209	腾达	32506.12	0	0	0	0	32506.12	0	0	0	0	0
210	天龙湖	21725.69	0	0	0	1207.37	12458.47	0	0	0	8059.85	0
212	田湾河	147075.53	0	0	0	22154.35	124921.18	0	0	0	0	0
213	铁厂河	54588.84	0	0	0	0	51543.32	0	0	0	3045.52	0
214	亭子口	82681.9	0	0	0	43632.91	0	0	0	0	39048.99	0
215	通泉坝	1030.09	0	0	0	0	1030.09	0	0	0	0	0
216	铜街子	21510.35	0	0	0	19741.47	1768.88	0	0	0	0	0
217	铜陵	470.01	0	0	0	0	332.41	0	0	0	137.6	0
218	铜头	758.76	0	0	0	0	758.76	0	0	0	0	0
219	洼埡	258.49	0	0	0	0	258.49	0	0	0	0	0
220	瓦古脚	21134.05	0	0	0	0	21134.05	0	0	0	0	0
221	瓦屋山	15951.46	0	0	0	9022.99	0	0	0	0	6928.47	0
222	万和	9585.47	0	0	0	0	1640.47	0	0	0	7945	0
223	威州	1763.83	0	0	0	0	1763.83	0	0	0	0	0
224	围海	11.31	0	0	0	0	11.31	0	0	0	0	0
225	卧罗桥	50.68	0	0	0	0	12.27	0	0	0	38.41	0
226	五一桥	4124.64	0	0	0	0	0	0	0	0	4124.64	0
227	溪古	25870.58	0	0	0	8284.63	10669.29	0	0	0	6916.66	0
229	下松	6471.58	0	0	0	0	6471.58	0	0	0	0	0
230	下索子	5140.21	0	0	0	0	5140.21	0	0	0	0	0
231	仙女堡	275673.67	0	0	0	0	275673.67	0	0	0	0	0
232	小沟头	81730	0	0	0	0	81730	0	0	0	0	0
233	小关子	50289.7	0	0	0	0	50289.7	0	0	0	0	0

2023年1月四川省调查直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2022-12-26 - 2023-01-25												电费单位:元
235	小龙	5530.4	0	0	0	0	0	5530.4	0	0	0	0
237	小天都	3974.92	0	0	0	1013.39	0	2961.53	0	0	0	0
238	小兴场	92.87	0	0	0	0	0	92.87	0	0	0	0
239	小姓	5076.77	0	0	0	0	0	5076.77	0	0	0	0
240	斜卡	38314.94	0	0	0	0	0	35167.36	0	0	3147.58	0
241	新城	21860.39	0	0	0	0	0	21860.39	0	0	0	0
242	新马	202.78	0	0	0	0	0	202.78	0	0	0	0
243	秀观	76.92	0	0	0	0	0	76.92	0	0	0	0
245	雅都	13990.19	0	0	0	0	0	9502.72	0	0	4487.47	0
246	雅家埂	247.65	0	0	0	0	0	247.65	0	0	0	0
247	烟岗	22300.27	0	0	0	0	0	22300.27	0	0	0	0
248	岩坝	777.26	0	0	0	0	0	777.26	0	0	0	0
250	姚河坝	8320.7	0	0	0	0	0	741.97	0	0	7578.73	0
251	冶勒	7159.56	0	0	0	7159.56	0	0	0	0	0	0
254	阴坪	2014.58	0	0	0	0	0	2014.58	0	0	0	0
257	鱼洞	88917.35	0	0	0	0	0	88917.35	0	0	0	0
258	雨城	4005.04	0	0	0	0	0	4005.04	0	0	0	0
260	玉津	37968.61	0	0	0	9664.83	0	13142.58	0	0	15161.2	0
261	玉龙	148450.42	0	0	0	0	0	148069.26	0	0	381.16	0
262	玉田	62185.7	0	0	0	0	0	62185.7	0	0	0	0
265	枕头坝	31068.22	0	0	0	31068.22	0	0	0	0	0	0
266	中坝	13841.02	0	0	0	0	0	13841.02	0	0	0	0
268	舟坝	54.6	0	0	0	0	0	54.6	0	0	0	0
269	竹格多	350223.32	0	0	0	0	0	350223.16	0	0	0.16	0
270	紫兰坝	542.86	0	0	0	0	0	542.86	0	0	0	0
271	紫坪铺	179027.26	0	0	0	32627.98	0	146399.28	0	0	0	0
273	自一里	8800.49	0	0	0	8518.26	0	282.23	0	0	0	0
274	宗上	3558.87	0	0	0	0	0	3558.87	0	0	0	0
276	泸定	48830.2	0	0	0	25865.23	0	22964.97	0	0	0	0
279	杆坝	792.96	0	0	0	0	0	792.96	0	0	0	0
280	碓磑	27202.52	0	0	0	4510.46	0	2741.28	0	0	19950.78	0
281	蹇团	724.76	0	0	0	0	0	724.76	0	0	0	0
285	达州燃机	183750	0	0	183750	0	0	0	0	0	0	0
288	东岳	93078.8	0	0	0	37.21	0	0	0	0	93041.59	0

2023年1月四川省调查直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2022-12-26 - 2023-01-25

电费单位:元

290	方山	18882.06	0	0	0	18882.06	0	0	0	0	0	0
291	高坝	121.32	0	0	0	121.32	0	0	0	0	0	0
294	高照	41.67	0	0	0	0	41.67	0	0	0	0	0
297	广安	98495.17	0	0	0	212.35	0	0	0	98282.82	0	0
298	广安扩建	100463.26	0	0	0	216.66	0	0	0	100246.6	0	0
299	广安三期	1032.19	0	0	0	1032.19	0	0	0	0	0	0
303	画龙湾	217.26	0	0	0	0	217.26	0	0	0	0	0
307	金水湾	53.74	0	0	0	0	53.74	0	0	0	0	0
308	金堂	1184.61	0	0	0	1184.61	0	0	0	0	0	0
311	李渡	480.35	0	0	0	0	480.35	0	0	0	0	0
314	临巴	100354.36	0	0	0	802.73	2865.37	0	0	96686.26	0	0
315	猫儿关	78.08	0	0	0	0	78.08	0	0	0	0	0
318	戎州	1082.54	0	0	0	361.3	721.24	0	0	0	0	0
322	四水	3015.73	0	0	0	0	3015.73	0	0	0	0	0
324	太白	4264.99	0	0	0	29.11	4235.88	0	0	0	0	0
330	闻家冲	1.19	0	0	0	0	1.19	0	0	0	0	0
333	新平	2313.59	0	0	0	2313.59	0	0	0	0	0	0
334	新平扩建	35.3	0	0	0	0	35.3	0	0	0	0	0
341	云潭	37381.56	0	0	0	200.54	0	0	0	37181.02	0	0
342	云潭扩建	671.54	0	0	0	671.54	0	0	0	0	0	0
347	梓州	2387.59	0	0	0	2387.59	0	0	0	0	0	0
349	合计	10727903.88	0	0	183750	1060056.51	8461473.44	0	0	1022623.93	0	0

2023年1月四川省调查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	补偿分摊费用	考核返还费 用	结算费用
1	安谷	水电	5.46	3102	-16936.92	-19656.76	-36593.68	477727.03	-81808.54	219931.77	579256.58
2	巴郎口	水电	59.009	3102	-183045.92	0	-183045.92	1394.59	-12918.47	34729.65	-159840.15
3	巴青	水电	1.5959	3102	-4950.48	0	-4950.48	0	-225.57	606.43	-4569.62
4	白水河	水电	0.8	3102	-2481.6	0	-2481.6	0.41	-5816.13	15635.92	7338.6
5	白溪	水电	0.7492	3102	-2323.89	0	-2323.89	1647.65	-2987.74	8032.16	4368.18
6	百花滩	水电	1.8817	3102	-5837.03	0	-5837.03	18593.23	-10519.15	28279.4	30516.45
7	宝兴	水电	130.193	3102	-403858.69	0	-403858.69	20271.99	-30531.26	82079.36	-332038.6
8	宝州	水电	7.2119	3102	-22371.31	0	-22371.31	13741.87	-7910.16	21265.46	4725.86
9	宝珠寺	水电	22.8712	3102	-70946.46	-4094.31	-75040.77	22662.39	-82611.55	222090.57	87100.64
10	北松	水电	0	3102	0	0	0	0	0	0	0
11	毕棚沟	水电	0.0649	3102	-201.38	0	-201.38	0	-720.78	1937.73	1015.57
12	毕棚沟二级	水电	5.0288	3102	-15599.34	0	-15599.34	0	-494.15	1328.46	-14765.03
13	滨东	水电	6.8887	3102	-21368.75	0	-21368.75	61922.08	-7993.19	21488.67	54048.81
14	波罗	水电	1.1355	3102	-3522.32	0	-3522.32	25.64	-3598.85	9675.06	2579.53
15	博瓦	水电	30.135	3102	-93478.77	0	-93478.77	8325.98	-10230.68	27503.88	-67879.59
16	布昌	水电	0.135	3102	-418.77	0	-418.77	0	-341.42	917.85	157.66
17	布西	水电	0.1366	3102	-423.73	0	-423.73	3275.25	-6208.49	16690.73	13333.76
18	槽渔滩	水电	7.2599	3102	-22520.21	0	-22520.21	744.71	-6860.81	18444.4	-10191.91
19	茶布朗	水电	25.5166	3102	-79152.49	0	-79152.49	20753.97	-47991.78	129019.73	22629.43
20	茶园	水电	1.0706	3102	-3321	0	-3321	0	-152.41	409.74	-3063.67
21	昌源	水电	10	3102	-31020	0	-31020	0	0	0	-31020
22	长河坝	水电	0	3102	0	-10944.69	-10944.69	1981206.77	-229217.43	616221.64	2357266.29
23	陈昌	水电	0.1575	3102	-488.56	0	-488.56	5108.86	-627.03	1685.69	5678.96
24	城东	水电	2.3777	3102	-7375.63	0	-7375.63	151.35	-3340.29	8979.95	-1584.62
25	出居沟	水电	1.3251	3102	-4110.46	0	-4110.46	1902.74	-5923.61	15924.88	7793.55
26	出龙沟	水电	5.3331	3102	-16543.34	0	-16543.34	74.74	-677.89	1822.41	-15324.08
27	春厂坝	水电	1.7716	3102	-5495.5	0	-5495.5	332.44	-3682.38	9899.61	1054.17
28	春禾	水电	0.4662	3102	-1446.15	0	-1446.15	0	-1411.69	3795.14	937.3
29	达阿果	水电	13.7658	3102	-42701.51	0	-42701.51	5546.05	-18600.75	50005.74	-5750.47
30	打鼓滩	水电	0.298	3102	-924.4	0	-924.4	21.7	-5235.69	14075.49	7937.1

2023年1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	补偿分摊费用	考核返还费用	结算费用
31	大岗山	水电	260.13	3102	-806923.26	-33120.29	-840043.55	775963.45	-284212.02	764067.55	415775.43
32	大金坪	水电	7.1775	3102	-22264.61	-143.12	-22407.73	13569.65	-9437.88	25372.53	7096.57
33	大桥	水电	2.3836	3102	-7393.93	0	-7393.93	0	-23573.39	63374.03	32406.71
34	大兴	水电	1.6422	3102	-5094.1	0	-5094.1	2186.74	-5804.83	15605.54	6893.35
35	德美	水电	2.38	3102	-7382.76	0	-7382.76	0	-590.5	1587.49	-6385.77
36	登棚沟	水电	0.0438	3102	-135.87	0	-135.87	489.44	-776.9	2088.59	1665.26
37	地洛	水电	9.07	3102	-28135.14	-414.45	-28549.59	62.83	-6887.8	18516.96	-16857.6
38	东风	水电	0.7114	3102	-2206.76	0	-2206.76	17073.8	-3967.61	10666.4	21565.83
39	东西关	水电	39.7274	3102	-123234.39	0	-123234.39	8026.03	-37879.73	101834.8	-51253.29
40	多诺	水电	1.1206	3102	-3476.1	0	-3476.1	6053.12	-5759.74	15484.33	12301.61
41	俄尔	水电	5.2095	3102	-16159.87	0	-16159.87	0	-551.57	1482.84	-15228.6
42	俄公堡	水电	6.7478	3102	-20931.8	-11214.45	-32146.25	9815.3	-18986.39	51042.46	9725.12
43	俄口	水电	1.2679	3102	-3933.03	0	-3933.03	4340.16	-6416.15	17249.01	11239.99
44	二道桥	水电	4.5718	3102	-14181.72	0	-14181.72	0	-2100.25	5646.26	-10635.71
45	飞仙关	水电	10.7286	3102	-33280.12	0	-33280.12	417818.93	-8903.66	23936.34	399571.49
46	丰岩堡	水电	1.8677	3102	-5793.61	0	-5793.61	0	-7036.87	18917.73	6087.25
47	凤滩	水电	1.9132	3102	-5934.75	0	-5934.75	8101.09	-1768.07	4753.22	5151.49
48	凤凰	水电	19.7066	3102	-61129.87	0	-61129.87	0	-3539.6	9515.76	-55153.71
49	凤仪	水电	0.9974	3102	-3093.93	0	-3093.93	42886.91	-15988.43	42982.83	66787.38
50	福堂坝	水电	101.729	3102	-315563.36	0	-315563.36	17645.99	-62445.69	167877.23	-192485.83
51	富流滩	水电	7.1173	3102	-22077.86	0	-22077.86	1371.75	-3347.45	8999.18	-15054.38
52	高坑	水电	0.8321	3102	-2581.17	0	-2581.17	0	-318.1	855.16	-2044.11
53	工棚	水电	0.0322	3102	-99.76	0	-99.76	21794.76	-418.91	1126.18	22402.27
54	龚家河	水电	0	3102	0	0	0	0	-4575.63	12300.98	7725.35
55	龚嘴	水电	22.264	3102	-69062.93	-9998.55	-79061.48	18026.78	-143355.74	385393.5	181003.06
56	公德房	水电	27.4136	3102	-85037.05	0	-85037.05	0	-1117.97	3005.51	-83149.51
57	共和	水电	1.08	3102	-3350.16	0	-3350.16	0	-2344.06	6301.71	607.49
58	古瓦	水电	71.5706	3102	-222012	-14473.98	-236485.98	554.74	-39279.01	105596.58	-169613.67
59	古学	水电	25.9997	3102	-80651.07	0	-80651.07	24823.84	-8880.25	23873.4	-40834.08
60	固滴	水电	6.0667	3102	-18818.84	0	-18818.84	71267.59	-5287.75	14215.43	61376.43
61	关山	水电	0.0482	3102	-149.52	0	-149.52	0	-126.87	341.06	64.67
62	关州	水电	0	3102	0	0	0	0	0	0	0

2023年1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	补偿分摊费用	考核返还费用	结算费用
63	官帽舟	水电	6.0889	3102	-18887.77	0	-18887.77	21670.63	-9299.35	25000.1	18483.61
64	广草坪	水电	20.1704	3102	-62568.64	0	-62568.64	0	-1205.46	3240.73	-60533.37
65	广金坝	水电	10.0362	3102	-31132.29	0	-31132.29	0	-650.78	1749.55	-30033.52
66	广宁	水电	6.0603	3102	-18799.05	0	-18799.05	0	-2900.22	7796.88	-13902.39
67	锅浪跷	水电	10.9793	3102	-34057.73	0	-34057.73	26952.6	-4581.84	12317.7	630.73
68	国合	水电	0.093	3102	-288.49	0	-288.49	0	-1085.4	2917.95	1544.06
69	国如	水电	8.3389	3102	-25867.27	0	-25867.27	1612.01	-4862.84	13073.12	-16044.98
70	哈雅沟	水电	0.0318	3102	-98.64	0	-98.64	1079.49	-562.67	1512.66	1930.84
71	海涯寨	水电	0.158	3102	-490.12	0	-490.12	0	-248.79	668.83	-70.08
72	海子沟	水电	0.945	3102	-2931.39	0	-2931.39	50.42	-1574.89	4233.88	-221.98
73	汗牛河	水电	1.9227	3102	-5964.22	0	-5964.22	3275.19	-5187.5	13945.92	6069.39
74	汉阳	水电	0.6117	3102	-1897.49	0	-1897.49	0	-6613.1	17778.48	9267.89
75	河口	水电	3.2949	3102	-10220.78	0	-10220.78	58106.94	-3085.38	8294.65	53095.43
76	黑河塘	水电	7.4963	3102	-23253.52	0	-23253.52	48901.2	-5864.34	15765.53	35548.87
77	黑土坡	水电	7.1399	3102	-22147.97	0	-22147.97	0	-1251.52	3364.55	-20034.94
78	洪一	水电	4.4497	3102	-13802.97	-85.09	-13888.06	138877.77	-5602.92	15062.73	134449.52
79	宏阳	水电	4.4146	3102	-13694.09	0	-13694.09	541.18	-928.41	2495.91	-11585.41
80	红房子	水电	0.6272	3102	-1945.57	-120.77	-2066.34	208768.18	-3577.94	9618.82	212742.72
81	红旗	水电	3.1132	3102	-9657.15	0	-9657.15	27734.72	-10583.24	28451.69	35946.02
82	红卫桥	水电	2.7656	3102	-8578.89	0	-8578.89	9856.96	-12399.47	33334.39	22212.99
83	红岩子	水电	5.5117	3102	-17097.17	0	-17097.17	0	-16331.01	43903.84	10475.66
84	红叶	水电	0.0163	3102	-50.62	0	-50.62	266.18	-320.77	862.35	757.14
85	猴子岩	水电	129.03	3102	-400251.06	-9227.68	-409478.74	557170.86	-151407.46	407039.54	403324.2
86	葫芦坝	水电	1.6155	3102	-5011.28	0	-5011.28	521.92	-1210.12	3253.26	-2446.22
87	虎头寺	水电	27.2297	3102	-84466.53	0	-84466.53	0	-9876.43	26551.52	-67791.44
88	虎牙	水电	1.08	3102	-3350.16	0	-3350.16	0	-2426.11	6522.29	746.02
89	华强	水电	0.3047	3102	-945.18	0	-945.18	0.36	-523.6	1407.63	-60.79
90	华山沟	水电	9.7133	3102	-30130.66	0	-30130.66	0	-6351.03	17073.92	-19407.77
91	黄丹	水电	6.5463	3102	-20306.62	0	-20306.62	0	-3542.1	9522.48	-14326.24
92	黄金坪	水电	9.425	3102	-29236.35	-2597.66	-31834.01	565905.43	-79904.83	214813.89	668980.48
93	汇溪	水电	0.6922	3102	-2147.2	0	-2147.2	4048.46	-2882.06	7748.05	6767.25
94	火谷	水电	0.9614	3102	-2982.26	0	-2982.26	0	-3049.7	8198.73	2166.77

2023年1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	补偿分摊费用	考核返还费用	结算费用
95	吉牛	水电	127.9287	3102	-396834.83	0	-396834.83	3917.92	-24618.06	66182.48	-351352.49
96	吉日波	水电	0.81	3102	-2512.62	0	-2512.62	0	-1759.94	4731.38	458.82
97	吉鱼	水电	39.9952	3102	-124065.11	0	-124065.11	0	-15417.78	41448.72	-98034.17
98	姜射坝	水电	62.5117	3102	-193911.29	0	-193911.29	46.88	-20814.17	55956.23	-158722.35
99	江边	水电	33.1575	3102	-102854.56	0	-102854.56	69866.3	-37536.38	100911.75	30387.11
100	交财湾	水电	5.2595	3102	-16314.97	0	-16314.97	308.4	-12399.44	33334.3	4928.29
101	脚基坪	水电	2.0493	3102	-6356.93	0	-6356.93	15679.75	-2551.01	6858.06	13629.87
102	金洞子	水电	4.032	3102	-12507.26	0	-12507.26	0	-5835.3	15687.45	-2655.11
103	金康	水电	13.1853	3102	-40900.8	0	-40900.8	637.76	-6912.53	18583.45	-28592.12
104	金龙潭	水电	20.1667	3102	-62557.1	0	-62557.1	9463.79	-15852.59	42617.67	-26328.23
105	金盘子	水电	0.45	3102	-1395.9	0	-1395.9	0	-3082.55	8287.04	3808.59
106	金窝	水电	10.9978	3102	-34115.18	0	-34115.18	109210.84	-43186.9	116102.44	148011.2
107	金银台	水电	1.4852	3102	-4607.09	0	-4607.09	13540.31	-24572.5	66060	50420.72
108	金中九	水电	0.2576	3102	-799.08	-1176.3	-1975.38	45967.31	-58595.52	157526.55	142922.96
109	久铁	水电	29.975	3102	-92982.33	-333.68	-93316.01	22769.99	-5546.74	14911.71	-61181.05
110	九架棚	水电	0.72	3102	-2233.44	0	-2233.44	9184.12	-948.08	2548.79	8551.39
111	九源	水电	0.944	3102	-2928.29	0	-2928.29	62536.88	-4161.88	11188.69	66635.4
112	卡基娃	水电	156.2436	3102	-484667.65	-3218.75	-487886.4	52384.05	-51240.63	137753.87	-348989.11
113	卡子	水电	10.5325	3102	-32671.81	0	-32671.81	0	-459.2	1234.49	-31896.52
114	开建桥	水电	0.7595	3102	-2355.91	0	-2355.91	99.15	-6566.7	17653.73	8830.27
115	开坪	水电	12.7475	3102	-39542.74	0	-39542.74	230.12	-2031.91	5462.52	-35882.01
116	康托	水电	1.8105	3102	-5616.17	0	-5616.17	8311.8	-5222.56	14040.18	11513.25
117	康坞	水电	312.294	3102	-968735.99	0	-968735.99	82.31	-22796.99	61286.78	-930163.89
118	可河	水电	6.0946	3102	-18905.51	0	-18905.51	0	-4990.93	13417.46	-10478.98
119	拉角沟	水电	5.7996	3102	-17990.36	0	-17990.36	0.15	-3620.33	9732.79	-11877.75
120	拉拉山	水电	0.0004	3102	-1.24	0	-1.24	40950.83	-9100.1	24464.45	56313.94
121	朗寨	水电	5.9149	3102	-18348.02	0	-18348.02	0	-3067.04	8245.34	-13169.72
122	冷竹关	水电	5.1084	3102	-15846.26	0	-15846.26	20681.91	-25033.01	67298.05	47100.69
123	栗子坪	水电	24.8912	3102	-77212.5	0	-77212.5	24076	-19947.63	53626.64	-19457.49
124	利源	水电	10.8175	3102	-33555.88	0	-33555.88	0	-3551.36	9547.39	-27559.85
125	立洲	水电	12.7252	3102	-39473.57	-26367.55	-65841.12	27771.83	-44635.07	119995.65	37291.29
126	联补	水电	0.299	3102	-927.5	-283.88	-1211.38	1504.52	-4715.25	12676.35	8254.24

2023年1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	补偿分摊费用	考核返费用	结算费用
127	灵官庙	水电	5.378	3102	-16682.56	0	-16682.56	0	-933.91	2510.69	-15105.78
128	灵溪	水电	1.1273	3102	-3496.88	0	-3496.88	110887.45	-8281.29	22263.17	121372.45
129	刘河坝	水电	0.0241	3102	-74.76	0	-74.76	0	-253.52	681.57	353.29
130	柳洪	水电	20.1587	3102	-62532.29	0	-62532.29	25346.97	-5330.4	14330.11	-28185.61
131	柳坪	水电	7.141	3102	-22151.38	-20.39	-22171.77	20145.89	-13287.14	35720.78	20407.76
132	龙安	水电	1.7767	3102	-5511.32	-1797.78	-7309.1	435.87	-6678.23	17953.56	4402.1
133	龙洞	水电	10.3623	3102	-32143.85	0	-32143.85	9638.85	-16200.49	43552.94	4847.45
134	龙潭	水电	1.0331	3102	-3204.68	0	-3204.68	21.52	-3206.13	8619.26	2229.97
135	龙头石	水电	3.6432	3102	-11301.21	-1182.97	-12484.18	52958.19	-85752.12	230533.56	185255.45
136	龙溪沟	水电	9.54	3102	-29593.08	0	-29593.08	1085.12	-470.77	1265.61	-27713.12
137	龙源	水电	0.0251	3102	-77.86	0	-77.86	0	-1967.03	5288.1	3243.21
138	楼方	水电	3.1774	3102	-9856.29	0	-9856.29	0	-2747.44	7386.13	-5217.6
139	炉城	水电	3.6744	3102	-11397.99	0	-11397.99	0	-2477.04	6659.21	-7215.82
140	绿叶	水电	0.54	3102	-1675.08	0	-1675.08	0	-3900.01	10484.68	4909.59
141	马回	水电	5	3102	-15510	0	-15510	0	-13504.51	36305.13	7290.62
142	马拟	水电	12.3808	3102	-38405.24	0	-38405.24	0.5	-1164.71	3131.17	-36438.28
143	毛尔盖	水电	18.2642	3102	-56655.55	-21018.52	-77674.07	65447.58	-46269.54	124389.71	65893.68
144	毛滩	水电	6.4962	3102	-20151.21	0	-20151.21	8484.79	-8188.76	22014.42	2159.24
145	民治	水电	55.4334	3102	-171954.41	0	-171954.41	22456.78	-16484.57	44316.64	-121665.56
146	明礼	水电	0.0751	3102	-233.02	0	-233.02	0	-345.93	929.99	351.04
147	明台	水电	2.9291	3102	-9086.07	0	-9086.07	16.89	-6548.93	17605.97	1987.86
148	磨西	水电	1.1217	3102	-3479.51	0	-3479.51	0	-2007.15	5395.95	-90.71
149	磨子	水电	0	3102	0	0	0	0	-150.89	405.66	254.77
150	木坡	水电	1.2482	3102	-3871.92	0	-3871.92	338.3	-2594.58	6975.2	847
151	木座	水电	3.0821	3102	-9560.67	-3772	-13332.67	571.81	-14011.1	37667.04	10895.08
152	纳瓦	水电	0.1221	3102	-378.75	0	-378.75	11911.21	-609.68	1639.05	12561.83
153	南坪	水电	5.2116	3102	-16166.38	0	-16166.38	472.17	-10112.75	27186.83	1379.87
154	南桠河	水电	30.38	3102	-94238.76	0	-94238.76	35436.99	-19902.96	53506.54	-25198.19
155	尼河	水电	3.4296	3102	-10638.62	0	-10638.62	0	-1232.3	3312.87	-8558.05
156	娘拥	水电	1.116	3102	-3461.83	-6641.39	-10103.22	15847.96	-18027.86	48465.59	36182.47
157	宁朗	水电	8.6745	3102	-26908.3	0	-26908.3	1428.74	-9560.99	25703.48	-9337.07
158	跑马坪	水电	0.7795	3102	-2418.01	0	-2418.01	7058.62	-35436.95	95267.69	64471.35

2023年1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	补偿分摊费用	考核返还费用	结算费用
159	偏桥	水电	19.1581	3102	-59428.36	-971.23	-60399.59	82319.09	-31941.4	85870.36	75848.46
160	坪头	水电	1.8502	3102	-5739.32	0	-5739.32	66756.08	-3609.34	9703.25	67110.67
161	平翁	水电	9.253	3102	-28702.81	0	-28702.81	6010.62	-9935.98	26711.62	-5916.55
162	瀑布沟	水电	231.84	3102	-719167.68	-16568.19	-735735.87	378640.77	-441643.29	1187301.45	388563.06
163	七星	水电	1.019	3102	-3160.94	0	-3160.94	1	-3738.23	10049.76	3151.59
164	千佛岩	水电	1.0129	3102	-3142.02	0	-3142.02	975.18	-4621.3	12423.76	5635.62
165	青居	水电	47.0148	3102	-145839.91	0	-145839.91	2660.84	-19572.36	52617.79	-110133.64
166	清水沟	水电	0.54	3102	-1675.08	0	-1675.08	0	-672.36	1807.56	-539.88
167	晴朗	水电	16.4102	3102	-50904.44	0	-50904.44	8137.15	-12350.16	33201.81	-21915.64
168	丘东	水电	1.7618	3102	-5465.1	0	-5465.1	3.97	-10414.12	27997.02	12121.77
169	去学	水电	23.7823	3102	-73772.69	0	-73772.69	7737.65	-40679.53	109361.69	2647.12
170	热枯河	水电	0.3105	3102	-963.17	0	-963.17	3147	-979	2631.91	3836.74
171	热水塘	水电	5.756	3102	-17855.11	0	-17855.11	0	-1409.27	3788.63	-15475.75
172	仁宗海	水电	5.9984	3102	-18607.04	0	-18607.04	31051.1	-35400.08	95168.58	72212.56
173	荣丁	水电	0.7575	3102	-2349.76	0	-2349.76	720.02	-1737.71	4671.6	1304.15
174	若水	水电	10.1467	3102	-31475	-81780.3	-113255.3	91729.45	-118639.18	318946.22	178781.19
175	撒多	水电	2.9763	3102	-9232.48	0	-9232.48	29.97	-17538.15	47149.06	20408.4
176	三奥	水电	2.7958	3102	-8672.57	0	-8672.57	0	-1503.93	4043.11	-6133.39
177	三岔	水电	0.432	3102	-1340.06	0	-1340.06	2.71	-2496.62	6711.84	2877.87
178	三江	水电	0.2754	3102	-854.29	0	-854.29	877.34	-5027.77	13516.52	8511.8
179	三棵樹	水电	3.594	3102	-11148.59	0	-11148.59	0	-10746.62	28890.9	6995.69
180	三坪河	水电	0.7766	3102	-2409.01	0	-2409.01	77.48	-1049.25	2820.78	-560
181	沙南	水电	12.6535	3102	-39251.16	0	-39251.16	21501.85	-52991.88	142461.87	71720.68
182	沙坪	水电	8.9424	3102	-27739.32	-742.64	-28481.96	60369.66	-24431.17	65680.08	73136.61
183	沙溪	水电	1.341	3102	-4159.78	0	-4159.78	15312.97	-16125.76	43352.03	38379.46
184	沙嘴	水电	15	3102	-46530	0	-46530	0	0	0	-46530
185	杉树坪	水电	1.2615	3102	-3913.17	0	-3913.17	0	-2282.2	6135.39	-59.98
186	山棱岗	水电	0.5846	3102	-1813.43	0	-1813.43	3739.46	-3451.26	9278.26	7753.03
187	上石盘	水电	5.2291	3102	-16220.67	0	-16220.67	0	-2411.67	6483.46	-12148.88
188	上松	水电	0.18	3102	-558.36	0	-558.36	15179.39	-743.88	1999.83	15876.98
189	上通坝	水电	1.2512	3102	-3881.22	-1684.85	-5566.07	0	-26828.11	72123.94	39729.76
190	深溪沟	水电	335.313	3102	-1040140.93	-3673.98	-1043814.91	19990.62	-97914.27	263229.95	-858508.61

2023年1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	补偿分摊费用	考核返还费用	结算费用
191	圣达	水电	8.7216	3102	-27054.4	-6572.77	-33627.17	140565.58	-62310.78	167514.52	212142.15
192	狮子坪	水电	0.887	3102	-2751.47	-158.02	-2909.49	137.43	-4691.65	12612.91	5149.2
193	石碛楼	水电	0.315	3102	-977.13	0	-977.13	0	-269.14	723.55	-522.72
194	石棉矿	水电	99.1607	3102	-307596.49	0	-307596.49	12889.14	-1729.05	4648.34	-291788.06
195	双滩	水电	12.3903	3102	-38434.71	0	-38434.71	6437.41	-2144.77	5765.93	-28376.14
196	水打坝	水电	0	3102	0	0	0	0	-87.76	235.92	148.16
197	水津关	水电	7.4524	3102	-23117.34	0	-23117.34	4984.74	-4846.11	13028.14	-9950.57
198	水牛家	水电	4.4391	3102	-13770.09	-3105.43	-16875.52	270.86	-11533.28	31005.74	2867.8
199	硕渌	水电	23.248	3102	-72115.3	-12708.35	-84823.65	104828.68	-34488.58	92718.13	78234.58
200	硕中	水电	21.528	3102	-66779.86	-8721.87	-75501.73	84535.65	-23664.44	63618.81	48988.29
201	四板沟	水电	5.9334	3102	-18405.34	0	-18405.34	0	-2720.84	7314.63	-13811.55
202	松源	水电	10.527	3102	-32654.75	0	-32654.75	0	-4527.15	12170.65	-25011.25
203	苏巴姑	水电	5.6965	3102	-17670.54	0	-17670.54	24157.09	-1906.27	5124.75	9705.03
204	梭罗沟	水电	5.5668	3102	-17268.09	0	-17268.09	1870.95	-1076.93	2895.19	-13578.88
205	踏卡	水电	14.614	3102	-45332.63	-784.2	-46116.83	35953.8	-25786.99	69325.01	33374.99
206	太平驿	水电	53.3525	3102	-165499.45	0	-165499.45	130925.56	-45582.31	122542.2	42386
207	唐元	水电	5.7133	3102	-17722.66	0	-17722.66	667.65	-5322.31	14308.34	-8068.98
208	桃坪	水电	14.7952	3102	-45894.71	0	-45894.71	4923.75	-10743.63	28882.88	-22831.71
209	腾达	水电	0.0408	3102	-126.56	0	-126.56	32506.12	-681.74	1832.77	33530.59
210	天龙湖	水电	20.8684	3102	-64733.78	0	-64733.78	21725.69	-17158.69	46128.94	-14037.84
211	天元	水电	0.6075	3102	-1884.46	0	-1884.46	0	-975.4	2622.23	-237.63
212	田湾河	水电	6.7178	3102	-20838.62	0	-20838.62	147075.53	-39646.1	106583.44	193174.25
213	铁厂河	水电	11.592	3102	-35958.38	-242.71	-36201.09	54588.84	-7980.19	21453.71	31861.27
214	亭子口	水电	37.77	3102	-117162.54	-5550.57	-122713.11	82681.9	-120303.19	323419.68	163085.28
215	通泉坝	水电	5.5179	3102	-17116.53	0	-17116.53	1030.09	-3852.75	10357.62	-9581.57
216	铜街子	水电	46.9877	3102	-145755.85	-974.76	-146730.61	21510.35	-109753.02	295056.91	60083.63
217	铜陵	水电	1.8537	3102	-5750.18	0	-5750.18	470.01	-875.91	2354.76	-3801.32
218	铜头	水电	0.4836	3102	-1500.13	0	-1500.13	758.76	-282.4	759.2	-264.57
219	洼恼	水电	0.773	3102	-2397.85	0	-2397.85	258.49	-4696.31	12625.44	5789.77
220	瓦古脚	水电	5.0286	3102	-15598.59	0	-15598.59	21134.05	-467.79	1257.61	6325.28
221	瓦屋山	水电	31.62	3102	-98085.24	0	-98085.24	15951.46	-18704.26	50284.01	-50554.03
222	万和	水电	3.45	3102	-10701.9	0	-10701.9	9585.47	-25734.84	69184.82	42333.55

2023年1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	补偿分摊费用	考核返退费 用	结算费用
223	威州	水电	12.6378	3102	-39202.46	0	-39202.46	1763.83	-4613.18	12401.94	-29649.87
224	围海	水电	0.7264	3102	-2253.29	0	-2253.29	11.31	-3188.11	8570.84	3140.75
225	卧罗桥	水电	11.5542	3102	-35841.13	0	-35841.13	50.68	-7834.61	21062.35	-22562.71
226	五一桥	水电	5.9335	3102	-18405.72	0	-18405.72	4124.64	-12242.11	32911.33	6388.14
227	溪古	水电	5.1915	3102	-16104.03	0	-16104.03	25870.58	-25030.48	67291.23	52027.3
228	洗马姑	水电	27.6489	3102	-85766.89	0	-85766.89	0	-952.98	2561.95	-84157.92
229	下松	水电	6.4472	3102	-19999.21	0	-19999.21	6471.58	-613.74	1649.95	-12491.42
230	下索子	水电	0.6426	3102	-1993.19	0	-1993.19	5140.21	-3897.35	10477.51	9727.18
231	仙女堡	水电	7.4999	3102	-23264.69	0	-23264.69	275673.67	-7272.39	19550.88	264687.47
232	小沟头	水电	0.2018	3102	-625.98	0	-625.98	81730	-2128.19	5721.37	84697.2
233	小关子	水电	40.4787	3102	-125564.93	0	-125564.93	50289.7	-19031.49	51163.71	-43143.01
234	小河	水电	6.9933	3102	-21693.22	0	-21693.22	0	-7264.74	19530.33	-9427.63
235	小龙	水电	2.7536	3102	-8541.67	0	-8541.67	5530.4	-9235.91	24829.56	12582.38
236	小三峡	水电	7.5809	3102	-23515.83	0	-23515.83	0	-4940.96	13283.13	-15173.66
237	小天都	水电	2.5588	3102	-7937.4	0	-7937.4	3974.92	-21397.89	57525.47	32165.1
238	小兴场	水电	1.1142	3102	-3456.25	0	-3456.25	92.87	-1241.43	3337.44	-1267.37
239	小姓	水电	0.4949	3102	-1535.18	0	-1535.18	5076.77	-2511.93	6753.01	7782.67
240	斜卡	水电	3.3624	3102	-10430.16	-859.48	-11289.64	38314.94	-28260.34	75974.29	74739.25
241	新城	水电	1.6111	3102	-4997.63	0	-4997.63	21860.39	-21151.7	56863.64	52574.7
242	新马	水电	36.463	3102	-113108.23	0	-113108.23	202.78	-22571.97	60681.84	-74795.58
243	秀观	水电	2.3408	3102	-7261.16	0	-7261.16	76.92	-21308.16	57284.26	28791.86
244	薛城	水电	2.475	3102	-7677.45	0	-7677.45	0	-2889.61	7768.35	-2798.71
245	雅都	水电	1.8012	3102	-5587.32	-24.31	-5611.63	13990.19	-15839.41	42582.23	35121.38
246	雅家埂	水电	10.99	3102	-34090.98	0	-34090.98	247.65	-1321.15	3551.75	-31612.73
247	烟岗	水电	9.0808	3102	-28168.64	0	-28168.64	22300.27	-36404.16	97867.92	55595.39
248	岩坝	水电	1.0197	3102	-3163.11	0	-3163.11	777.26	-2113.59	5682.12	1182.68
249	岩禾	水电	0.657	3102	-2038.01	0	-2038.01	0	-2722.57	7319.27	2558.69
250	姚河坝	水电	23.4252	3102	-72664.97	0	-72664.97	8320.7	-21442.25	57644.73	-28141.79
251	冶勒	水电	18.2757	3102	-56691.22	0	-56691.22	7159.56	-39239.53	105490.43	16719.24
252	叶塘	水电	0.5809	3102	-1801.95	0	-1801.95	0	-2439.2	6557.47	2316.32
253	一颗印	水电	0	3102	0	0	0	0	0	0	0
254	阴坪	水电	9.7037	3102	-30100.88	-3895.51	-33996.39	2014.58	-14473.24	38909.44	-7545.61

2023年1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	补偿分摊费用	考核返还费用	结算费用
255	英雄坡	水电	2.3454	3102	-7275.43	0	-7275.43	0	-3869.78	10403.41	-741.8
256	油坊沟	水电	0.7813	3102	-2423.47	0	-2423.47	0	-2333.4	6273.05	1516.18
257	鱼洞	水电	1.4817	3102	-4596.23	0	-4596.23	88917.35	-7708.85	20724.27	97336.54
258	雨城	水电	23.8524	3102	-73990.14	0	-73990.14	4005.04	-18987.34	51045.02	-37927.42
259	禹源坝	水电	2.554	3102	-7922.51	0	-7922.51	0	-2584.83	6948.99	-3558.35
260	玉津	水电	21.374	3102	-66302.18	0	-66302.18	37968.61	-74822.86	201151.67	97995.24
261	玉龙	水电	1.997	3102	-6194.69	0	-6194.69	148450.42	-2628.6	7066.66	146693.79
262	玉田	水电	1.1024	3102	-3419.58	0	-3419.58	62185.7	-6203.19	16676.49	69239.42
263	赞拉	水电	1.6669	3102	-5170.72	0	-5170.72	0	-3464.7	9314.41	678.99
264	赵家山	水电	0	3102	0	0	0	0	0	0	0
265	枕头坝	水电	19.076	3102	-59173.75	-3631.24	-62804.99	31068.22	-96824.72	260300.84	131739.35
266	中坝	水电	12.2461	3102	-37987.4	0	-37987.4	13841.02	-4861.6	13069.8	-15938.18
267	中山	水电	7.2652	3102	-22536.65	0	-22536.65	0	-1648.31	4431.27	-19753.69
268	舟坝	水电	10.1955	3102	-31626.5	0	-31626.5	54.6	-7555.31	20311.49	-18815.72
269	竹格多	水电	5.1117	3102	-15856.49	0	-15856.49	350223.32	-3885.18	10444.82	340926.47
270	紫兰坝	水电	14.3024	3102	-44366.04	0	-44366.04	542.86	-16406.12	44105.76	-16123.54
271	紫坪铺	水电	0.6992	3102	-2168.92	-256.04	-2424.96	179027.26	-110417.55	296843.43	363028.18
272	仔达寨	水电	10.368	3102	-32161.54	0	-32161.54	0	-2096.98	5637.46	-28621.06
273	自一里	水电	7.1855	3102	-22289.42	-7034.27	-29323.69	8800.49	-26134.55	70259.4	23601.65
274	宗上	水电	14.7704	3102	-45817.78	0	-45817.78	3558.87	-2504.78	6733.78	-38029.91
275	足木	水电	12.6787	3102	-39329.33	0	-39329.33	0	-1289.78	3467.42	-37151.69
276	泸定	水电	35.4734	3102	-110038.49	0	-110038.49	48830.2	-90750.3	243970.55	92011.96
277	泗耳	水电	5.1895	3102	-16097.89	0	-16097.89	0	-1132.98	3045.88	-14184.99
278	驷马桥	水电	1.35	3102	-4187.7	0	-4187.7	0	-4113.42	11058.41	2757.29
279	杵坝	水电	7.88	3102	-24443.76	0	-24443.76	792.96	-363.08	976.1	-23037.78
280	硃磬	水电	95.6908	3102	-296832.86	0	-296832.86	27202.52	-40624.91	109214.85	-201040.4
281	窦团	水电	19.7768	3102	-61347.63	0	-61347.63	724.76	-26707.98	71800.98	-15529.87
282	博能	生物质	9.948	3102	-30858.7	0	-30858.7	0	-4639.16	6859.18	-28638.68
283	长安	生物质	0	3102	0	0	0	0	-10720.01	15849.96	5129.95

2023年1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	补偿分摊费用	考核返还费用	结算费用
284	陈边	生物质	0	3102	0	0	0	0	-4102.63	6065.9	1963.27
285	大古井	生物质	0	3102	0	0	0	0	-23022.88	34040.23	11017.35
286	定鞍	生物质	0	3102	0	0	0	0	-6785.36	10032.42	3247.06
287	高海	生物质	28.76	3102	-89213.52	0	-89213.52	0	-13510.57	19975.91	-82748.18
288	高能	生物质	5.46	3102	-16936.92	0	-16936.92	0	-3995.12	5906.94	-15025.1
289	高照	生物质	5.67	3102	-17588.34	0	-17588.34	41.67	-5203.06	7692.93	-15056.8
290	罐子河	生物质	0	3102	0	0	0	0	-30.92	45.72	14.8
291	光大	生物质	1.836	3102	-5695.27	0	-5695.27	0	-6971.22	10307.22	-2359.27
292	广武	生物质	30.938	3102	-95969.68	0	-95969.68	0	-4162.25	6154.05	-93977.88
293	海诺尔	生物质	0.675	3102	-2093.85	0	-2093.85	0	-16051.1	23732.18	5587.23
294	河市	生物质	0	3102	0	0	0	0	-7779.26	11501.94	3722.68
295	画龙湾	生物质	0.36	3102	-1116.72	0	-1116.72	217.26	-4256.23	6293.01	1137.32
296	黄龙	生物质	1.134	3102	-3517.67	0	-3517.67	0	-6108.65	9031.88	-594.44
297	佳境	生物质	0	3102	0	0	0	0	0	0	0
298	金水湾	生物质	4.26	3102	-13214.52	0	-13214.52	53.74	-4591.92	6789.34	-10963.36
299	九洪	生物质	0.63	3102	-1954.26	0	-1954.26	0	-13587.12	20089.09	4547.71
300	梨树寺	生物质	2.142	3102	-6644.48	0	-6644.48	0	-4763.15	7042.51	-4365.12

2023年1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	补偿分摊费用	考核返还费用	结算费用
301	李渡	生物质	12.192	3102	-37819.58	0	-37819.58	480.35	-5825.3	8612.93	-34551.6
302	鲤鱼溪	生物质	0.81	3102	-2512.62	0	-2512.62	0	-7124.54	10533.91	896.75
303	梁平	生物质	0	3102	0	0	0	0	-11251.03	16635.09	5384.06
304	猫儿关	生物质	1.35	3102	-4187.7	0	-4187.7	78.08	-3864.62	5714	-2260.24
305	民强	生物质	21.951	3102	-68092	0	-68092	0	-7741.33	11445.86	-64387.47
306	南岳	生物质	0.9	3102	-2791.8	0	-2791.8	0	-12401.55	18336.17	3142.82
307	三峰	生物质	0	3102	0	0	0	0	-8059.03	11915.6	3856.57
308	四水	生物质	0	3102	0	0	0	3015.73	-2354	3480.48	4142.21
309	同安	生物质	1.8	3102	-5583.6	0	-5583.6	0	-12337.44	18241.39	320.35
310	同德	生物质	15.592	3102	-48366.38	0	-48366.38	0	-12484.47	18458.78	-42392.07
311	万兴	生物质	0	3102	0	0	0	0	-12978.87	19189.77	6210.9
312	旺能	生物质	0.405	3102	-1256.31	0	-1256.31	0	-3748.3	5542.01	537.4
313	威澳	生物质	0	3102	0	0	0	0	-5321.54	7868.11	2546.57
314	闻家冲	生物质	0.054	3102	-167.51	0	-167.51	1.19	-5469.8	8087.32	2451.2
315	五桐	生物质	0	3102	0	0	0	0	-13994.06	20690.77	6696.71
316	肖家	生物质	7.02	3102	-21776.04	0	-21776.04	0	-6395.79	9456.42	-18715.41
317	兴泸	生物质	2.415	3102	-7491.33	0	-7491.33	0	-11011.49	16280.93	-2221.89

2023年1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	补偿分摊费用	考核返还费用	结算费用
318	羊老坪	生物质	0.7425	3102	-2303.23	0	-2303.23	0	-4760.02	7037.88	-25.37
319	阳关	生物质	0	3102	0	0	0	0	-12436.7	18388.15	5951.45
320	营峰	生物质	0.225	3102	-697.95	0	-697.95	0	-5331.83	7883.32	1853.54
321	盈基	生物质	0.27	3102	-837.54	0	-837.54	0	-3764.1	5565.37	963.73
322	粤丰	生物质	0.648	3102	-2010.1	0	-2010.1	0	-10049.85	14859.1	2799.15
323	中和	生物质	0.405	3102	-1256.31	0	-1256.31	0	-3195.32	4724.4	272.77
324	中科	生物质	0.9	3102	-2791.8	0	-2791.8	0	-8573.42	12676.14	1310.92
325	中眉	生物质	0.81	3102	-2512.62	0	-2512.62	0	-5887.6	8705.04	304.82
326	琦丰	生物质	1.8	3102	-5583.6	0	-5583.6	0	-8532.96	12616.31	-1500.25
327	旌阳	生物质	6.864	3102	-21292.13	0	-21292.13	0	-9318.92	13778.39	-16832.66
328	达州燃机	火电	96.9354	3102	-300693.61	0	-300693.61	183750	-174530.08	768014.68	476540.99
329	东岳	火电	69.5172	3102	-215642.35	0	-215642.35	93078.8	-215405.55	947886.03	609916.93
330	都尉燃机	火电	0	3102	0	0	0	0	0	0	0
331	方山	火电	586.1039	3102	-1818094.3	0	-1818094.3	18882.06	-380742.22	1675445.39	-504509.07
332	高坝	火电	83.0365	3102	-257579.22	0	-257579.22	121.32	-25424.83	111881.26	-171001.47
333	广安	火电	27.0784	3102	-83997.2	0	-83997.2	98495.17	-214947.28	945869.45	745420.14
334	广安扩建	火电	143.2384	3102	-444325.52	0	-444325.52	100463.26	-213800.11	940821.35	383158.98
335	广安三期	火电	55.7783	3102	-173024.29	0	-173024.29	1032.19	-425277.72	1871422.59	1274152.77
336	江油新厂	火电	0	3102	0	0	0	0	0	0	0
337	金堂	火电	111.1141	3102	-344675.94	0	-344675.94	1184.61	-351235.64	1545602.52	850875.55
338	临巴	火电	103.0244	3102	-319581.69	0	-319581.69	100354.36	-211556.65	930949.05	500165.07
339	戎州	火电	22.6871	3102	-70375.38	0	-70375.38	1082.54	-435794.5	1917701.4	1412614.06
340	三瓦窑	火电	10.4452	3102	-32401.01	0	-32401.01	0	-1346.44	5924.97	-27822.48

2023年1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	补偿分摊费用	考核返还费用	结算费用
341	石化自备	火电	0	3102	0	0	0	0	0	0	0
342	苏房梁	火电	0	3102	0	0	0	0	0	0	0
343	太白	火电	118.3927	3102	-367254.16	0	-367254.16	4264.99	-214511.02	943949.7	366449.51
344	新平	火电	805.9253	3102	-2499980.28	0	-2499980.28	2313.59	-419173.32	1844560.37	-1072279.64
345	新平扩建	火电	2.208	3102	-6849.22	0	-6849.22	35.3	0	0	-6813.92
346	云潭	火电	14.3537	3102	-44525.18	0	-44525.18	37381.56	-93034.86	409397.26	309218.78
347	云潭扩建	火电	74.3569	3102	-230655.1	0	-230655.1	671.54	-236837.89	1042198.45	575377
348	梓州	火电	3649.0423	3102	-11319329.21	-264.28	-11319593.49	2387.59	-597123.13	2627623.47	-9286705.56
349	百果	风电	52.6902	3102	-163444.85	0	-163444.85	0	-8258.73	189749.6	18046.02
350	博洛拉达	风电	255.5381	3102	-792679.22	0	-792679.22	0	-22686.22	521230.24	-294135.2
351	川顺	风电	158.0694	3102	-490331.22	0	-490331.22	0	-18097.42	415799.79	-92628.85
352	大德	风电	147.6057	3102	-457872.76	0	-457872.76	0	-30859.73	709021.92	220289.43
353	大叶杨	风电	13.6544	3102	-42355.89	0	-42355.89	0	-1262.24	29000.68	-14617.45
354	德昌	风电	174.0511	3102	-539906.61	0	-539906.61	0	-19891.43	457018.33	-102779.71
355	德耀	风电	36.4006	3102	-112914.69	0	-112914.69	0	-1866.51	42884.24	-71896.96
356	芳地坪	风电	44.4941	3102	-138020.61	0	-138020.61	0	-4694.32	107855.02	-34859.91
357	风垭关	风电	94.6734	3102	-293676.98	0	-293676.98	0	-10157.44	233373.75	-70460.67
358	干坝子	风电	190.0168	3102	-589432.14	0	-589432.14	0	-39263.93	902113.86	273417.79
359	官房	风电	37.2901	3102	-115673.95	0	-115673.95	0	-7880.58	181061.34	57506.81
360	果木	风电	235.0286	3102	-729058.72	0	-729058.72	0	-23365.62	536840.03	-215584.31
361	海口	风电	63.4959	3102	-196964.28	0	-196964.28	0	-11079.79	254565.17	46521.1
362	红和	风电	115.6177	3102	-358646.17	0	-358646.17	0	-25607.99	588359.84	204105.68
363	黄茅埂	风电	164.2041	3102	-509361.24	0	-509361.24	0	-32112.04	737794.59	196321.31
364	火烈	风电	357.8721	3102	-1110119.19	0	-1110119.19	0	-21918.9	503600.65	-628437.44
365	金格	风电	192.3363	3102	-596627.33	0	-596627.33	0	-57914.6	1330624.75	676082.82
366	井叶特西	风电	77.5321	3102	-240504.45	0	-240504.45	0	-32997.55	758139.63	484637.63
367	拉马	风电	188.434	3102	-584522.33	0	-584522.33	0	-52516.33	1206595.98	569557.32
368	黎海	风电	72.3913	3102	-224557.87	0	-224557.87	0	-15413.08	354125.27	114154.32
369	凉风坳	风电	337.1839	3102	-1045944.58	0	-1045944.58	0	-55900.32	1284345.4	182500.5
370	龙恩	风电	221.1399	3102	-685975.91	0	-685975.91	0	-18165.67	417367.9	-286773.68
371	龙肘山	风电	0.3832	3102	-1188.81	0	-1188.81	0	-3213.9	73841.37	69438.66
372	鲁基	风电	402.0882	3102	-1247277.63	0	-1247277.63	0	-11731.29	269533.95	-989474.97

2023年1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	补偿分摊费用	考核返还费用	结算费用
373	鲁南	风电	147.6986	3102	-458161.18	0	-458161.18	0	-23612.51	542512.44	60738.75
374	玛施金	风电	96.4965	3102	-299332.05	0	-299332.05	0	-12283.92	282230.88	-29385.09
375	马鸣	风电	32.125	3102	-99651.78	0	-99651.78	0	-2131.15	48964.53	-52818.4
376	马宗	风电	538.7015	3102	-1671051.96	0	-1671051.96	0	-36322.14	834524.29	-872849.81
377	漫天岭	风电	13.014	3102	-40369.49	0	-40369.49	0	-7464.66	171505.3	123671.15
378	青天铺	风电	193.121	3102	-599061.34	0	-599061.34	0	-29728.82	683038.55	54248.39
379	清风	风电	14.05	3102	-43583.19	0	-43583.19	0	-2153.76	49484.11	3747.16
380	热柯觉	风电	236.0456	3102	-732213.54	0	-732213.54	0	-15558.47	357465.71	-390306.3
381	赛果乐	风电	187.308	3102	-581029.42	0	-581029.42	0	-74004.95	1700310.8	1045276.43
382	三地	风电	384.4905	3102	-1192689.5	0	-1192689.5	0	-39490.39	907316.9	-324862.99
383	水井湾	风电	209.3363	3102	-649361.3	0	-649361.3	0	-23542.16	540896.05	-132007.41
384	铁达	风电	72.4018	3102	-224590.23	0	-224590.23	0	-33482.6	769284.14	511211.31
385	瓦库	风电	96.3709	3102	-298942.59	0	-298942.59	0	-13991.34	321459.82	8525.89
386	望江坪	风电	46.6682	3102	-144764.82	0	-144764.82	0	-4685.93	107662.31	-41788.44
387	乌科	风电	452.4814	3102	-1403597.15	0	-1403597.15	0	-11023.45	253270.69	-1161349.91
388	兴达	风电	39.3335	3102	-122012.45	0	-122012.45	0	-10360.02	238028.04	105655.57
389	摇铃	风电	166.4901	3102	-516452.26	0	-516452.26	0	-14565.31	334647.21	-196370.36
390	伊达	风电	168.4636	3102	-522574.24	0	-522574.24	0	-21982.71	505066.82	-39490.13
391	御马	风电	49.5863	3102	-153816.86	0	-153816.86	0	-3396.18	78029.51	-79183.53
392	云顶山	风电	133.5751	3102	-414349.99	0	-414349.99	0	-15911.19	365569.64	-64691.54
393	云岭	风电	116.1233	3102	-360214.35	0	-360214.35	0	-26060.91	598766.06	212490.8
394	阿拉学	光伏	2.0411	3102	-6331.46	0	-6331.46	0	-914.49	13405.73	6159.78
395	八角碉	光伏	28.3057	3102	-87804.13	0	-87804.13	0	-1842.72	27012.95	-62633.9
396	白乌一期	光伏	1.6074	3102	-4986.22	0	-4986.22	0	-3736.72	54777.76	46054.82
397	白乌二期	光伏	1.8694	3102	-5798.76	0	-5798.76	0	-4345.65	63704.22	53559.81
398	白乌三期	光伏	2.0262	3102	-6285.26	0	-6285.26	0	-4710.24	69048.85	58053.35
399	柏桧管	光伏	18.3586	3102	-56948.22	0	-56948.22	0	-5361.26	78592.33	16282.85
400	包谷坪	光伏	19.343	3102	-60001.89	0	-60001.89	0	-4397.23	64460.36	61.24
401	波西	光伏	0	3102	0	0	0	0	-296.81	4351.01	4054.2
402	补约	光伏	11.3984	3102	-35357.9	0	-35357.9	0	-1561.06	22884.01	-14034.95
403	昌盛	光伏	36.4084	3102	-112938.83	0	-112938.83	0	-1173.39	17201.05	-96911.17
404	达拉寨	光伏	19.9656	3102	-61933.42	0	-61933.42	0	-2588.41	37944.26	-26577.57

2023年1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	补偿分摊费用	考核返还费用	结算费用
405	大宝鼎	光伏	4.667	3102	-14477.16	0	-14477.16	0	-2576.92	37775.92	20721.84
406	大田	光伏	5.5764	3102	-17298.12	0	-17298.12	0	-682.21	10000.69	-7979.64
407	德格	光伏	18.4596	3102	-57261.74	0	-57261.74	0	-2996.51	43926.76	-16331.49
408	定曲	光伏	6.7722	3102	-21007.46	0	-21007.46	0	-1926.12	28235.66	5302.08
409	公达	光伏	5.7479	3102	-17829.99	0	-17829.99	0	-1890.86	27718.68	7997.83
410	贡唐岗	光伏	8.1831	3102	-25383.95	0	-25383.95	0	-4802.29	70398.25	40212.01
411	花海	光伏	6.0959	3102	-18909.57	0	-18909.57	0	-1482.35	21730.29	1338.37
412	灰力苏	光伏	3.8716	3102	-12009.83	0	-12009.83	0	-1769.71	25942.73	12163.19
413	惠金	光伏	20.621	3102	-63966.28	0	-63966.28	0	-5572.63	81690.88	12151.97
414	浑水塘	光伏	7.7549	3102	-24055.64	0	-24055.64	0	-2728.97	40004.87	13220.26
415	洁源	光伏	1.9301	3102	-5987.17	0	-5987.17	0	-2320.58	34018.11	25710.36
416	金安	光伏	11.5106	3102	-35705.94	0	-35705.94	0	-1635.4	23973.86	-13367.48
417	兰措玛	光伏	11.3081	3102	-35077.82	0	-35077.82	0	-2670.26	39144.14	1396.06
418	洛乌沟	光伏	20.5281	3102	-63678.17	0	-63678.17	0	-2474.97	36281.35	-29871.79
419	美兴	光伏	5.6365	3102	-17484.42	0	-17484.42	0	-4489.78	65817.07	43842.87
420	棉桠	光伏	19.8557	3102	-61592.44	0	-61592.44	0	-4613.79	67634.94	1428.71
421	普隆村	光伏	52.8108	3102	-163819.07	0	-163819.07	0	-2444.74	35838.2	-130425.61
422	若先	光伏	6.6325	3102	-20574.11	0	-20574.11	0	-1885.91	27646.17	5186.15
423	三关桥	光伏	10.2873	3102	-31911.08	0	-31911.08	0	-2007.35	29426.34	-4492.09
424	树堡	光伏	9.9578	3102	-30889.16	0	-30889.16	0	-4313.62	63234.71	28031.93
425	斯乡龙	光伏	18.4218	3102	-57144.45	0	-57144.45	0	-4516.47	66208.31	4547.39
426	太阳坡	光伏	15.799	3102	-49008.44	0	-49008.44	0	-2846.25	41724.03	-10130.66
427	塘泥湾	光伏	3.6237	3102	-11240.75	0	-11240.75	0	-3750.22	54975.63	39984.66
428	特里木	光伏	68.011	3102	-210970.06	0	-210970.06	0	-1992.58	29209.91	-183752.73
429	瓦洛	光伏	0	3102	0	0	0	0	0	0	0
430	万家山	光伏	3.7524	3102	-11639.98	0	-11639.98	0	-2230.13	32692.23	18822.12
431	西里	光伏	7.3563	3102	-22819.27	0	-22819.27	0	-2399.58	35176.23	9957.38
432	下大沟	光伏	50.4796	3102	-156587.6	0	-156587.6	0	-3118.04	45708.3	-113997.34
433	小南海	光伏	5.7059	3102	-17699.83	0	-17699.83	0	-4653.49	68216.89	45863.57
434	新那伽	光伏	26.7408	3102	-82949.93	0	-82949.93	0	-8230.49	120653.35	29472.93
435	兴川实证	光伏	139.0542	3102	-431346.22	0	-431346.22	0	-31081.51	455633.5	-6794.23
436	宜木	光伏	2.463	3102	-7640.07	0	-7640.07	0	-1709.21	25055.79	15706.51

2023年1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	补偿分摊费用	考核返还用	结算费用
437	益门	光伏	16.6221	3102	-51561.88	0	-51561.88	0	-1804.83	26457.51	-26909.2
438	彰冠	光伏	12.2576	3102	-38023.11	0	-38023.11	0	-1524.05	22341.48	-17205.68
439	正斗	光伏	23.6202	3102	-73269.74	0	-73269.74	0	-5728.58	83976.97	4978.65
440	正勉	光伏	8.6464	3102	-26820.98	0	-26820.98	0	-2863.85	41982.08	12297.25
441	竹林坡	光伏	4.9993	3102	-15507.8	0	-15507.8	0	-2912.38	42693.42	24273.24
442	卓坤	光伏	15.7991	3102	-49008.93	0	-49008.93	0	-3705.19	54315.5	1601.38
443	子越	光伏	8.2296	3102	-25528.13	0	-25528.13	0	-5040.89	73895.91	43326.89
444	宸光	光伏	32.5122	3102	-100852.88	0	-100852.88	0	-2195.61	32186.08	-70862.41
445	合计		18265.7922	0	-56660487.49	-342110.01	-57002597.5	10727903.88	-10727903.88	57002597.5	0

2023年1月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
2023年01月01日	金水湾	非计划停运考核	非停时间考核	争议无效	本次停运是在我公司机炉停运期间处理主变低压套管漏油缺陷，并报请遂宁地调同意后执行。	本次停运是在我公司机炉停运期间进行的消缺工作	37.5	37.5	该停运为非计划停运，按规则应予考核。
2023年01月01日	金水湾	非计划停运考核	非停次数考核	争议无效	本次停运是在我公司机炉停运期间处理主变低压套管漏油缺陷，并报请遂宁地调同意后执行。	2月27日金水湾1号主变低压套管漏油检修提前向遂宁地调申请，同意临时办理检修工作票，由于无备件，未进行检修，当日申请恢复运行并经过遂宁地调同意。特此申诉免于非计划停运考核。	37.5	37.5	该停运为非计划停运，按规则应予考核。
2023年01月01日	民强	非计划停运考核	非停次数考核	争议无效	民强电厂属于垃圾焚烧发电厂，请求免于考核	非停次数考核	45.0	45.0	按规则应予考核。
2023年01月01日	民强	非计划停运考核	非停时间考核	争议无效	民强电厂属于垃圾焚烧发电厂，请求免于考核	非停时间考核	166.41	166.41	按规则应予考核。
2023年01月01日	达州燃机	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	此次发不合格电量因实际申报曲线与下达曲线不一致所致	达州燃机关于2023年1月#1、#2机组日发电量偏差免考核情况说明	969.354	969.354	系电厂自身原因造成，按规则应予考核。
2023年01月01日	国如	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	国如水电站2023年1月14日21:07为保水工建筑物安全强减负荷，造成产生违约电量。	国如水电站2023年1月14日发电计划电量考核。	66.109	66.109	系电厂自身原因造成，按规则应予考核。
2023年01月01日	江边	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	1月12日、22日偏桥水电站（沙坪集控）负荷调整发电流量减少，我站库区水位快速下降到死水位，采取强减负荷的措施来保证电厂水工建筑物安全。共产生考核电量约187.428 MW.h。	1月12日、22日因强减共产生考核电量约187.428 MW.h，请予免考核。	284.011	284.011	系电厂自身原因造成，按规则应予考核。

2023年1月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
2023年01月01日	南桠河	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	为保证电站安全运行，通过平台、电话向省调当值说明情况减负荷未获同意，18时17分强减出力至10MW，造成欠发，导致被考核8.8MWh。	2023年01月南桠河站日发电计划电量免考核争议	195.24	195.24	系电厂自身原因造成，按规则应予考核。
2023年01月01日	去学	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	2023年01月15日02时24分省调李擎宇在调令平台下发设置上网出力120MW，2023年01月15日03时10分接省调李珏龙电话下令调频246MW，其告知去学水电站值班人员后续在调令平台补下发，此期间去学水电站值班人员多次在调令平台申请补调令。2023年01月15日08时12分去学水电站当班人员致电省调李擎宇，其回复省调调令系统平台有问题，他已将调令未补问题提交，待后续给予补调令。2023年01月18日17时30分去学水电站值班人员接省调李擎宇电话，其回复已补调令，调令开始时间为：2023年01月15日03时00分。因以上原因，去学水电站2023年01月15日02时24分到2023年01月15日12时10分此期间被考核超发电量116.734万千瓦时争议。	去学水电站日发电计划偏差考核分项2023年01月15日超发电量116.734万千瓦时，此处存在争议。	1217.729	51.109	与调控处核实，系调令平台故障，值班调度台通过电话下发调令，情况属实同意免除该时间段考核，其余时段按规定考核。
2023年01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月19日19时00分-----1月19日20时10分，由于上游来水不足，水位下降，库区水位已到最低水位，强减出力，导致欠发被考核3.2Mwh。	1月19日19时00分-----1月19日20时10分，由于上游来水不足，水位下降，库区水位已到最低水位，强减出力，导致欠发被考核3.2Mwh。	3.255	3.255	系电厂自身原因造成，按规则应予考核。

2023年1月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
2023年01月01日	宗上	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	恳请免除因冰灾造成的考核	关于宗上电站2023年1月日发电量偏差考核的情况说明	184.097	6.48	与调控处核实，情况属实，该电厂受自然灾害期间，均用手机汇报省调调度台获取调令调整同意。同意免除考核。
2023年01月01日	硕中	AGC考核	AGC调节能考核	争议无效	关于硕中单元01月AGC考核的争议	关于硕中单元01月AGC考核的争议	11.994	11.994	与自动化核实，不满足免考核条件。
2023年01月01日	滨东	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	滨东1#机组的12月完成调速器升级改造后因疫情原因试验单位人员未能到现场做一次调频及建模试验，办理检修工作结束时已如实汇报调频考核，该试验在2月完成，因此特申请免除滨东1#机组1月一次调频考核电量5.52万kW.h。	滨东1#机组的1月一次调频考核。	89.7	48.3	经核实，滨东1#机组12月底改造后因疫情未能及时开展一次调频试验，一次调频功能暂未启用，同意就1月考核月其考核项进行免考。
2023年01月01日	高海	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	查阅1月份DCS系统数据，分别查询1月1日、1月15日、1月30日不同时间点，在一次调频动作时，理论调频功率与实际调频功率一致，调频门行程CV1打开方向准确。（详见附图）	一次调频考核	3.6	3.6	考核项的时间分别在12月26日、1月2日和1月24日，附件提供的佐证材料时间不对应，不能免考。
2023年01月01日	古瓦	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	关于古瓦电站01月一次调频考核的申诉	关于古瓦电站01月一次调频考核的申诉	152.206	152.206	参与性能考核的#1-#3机组因争议材料未提供基于机端功率、频率计算的一次调频贡献率合格证明，不同意免考；参与动作正确性考核的#4机组因争议神佛偶未提供机端一次调频正确触发的动作记录，不同意免考。

2023年1月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
2023年01月01日	古学	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	关于古学电站01月一次调频考核的争议	关于古学电站01月一次调频考核的争议	49.68	49.68	参与性能考核的机组，争议材料未提供其基于机端功率、频率计算的二次调频贡献率合格证明，不同意免考。
2023年01月01日	广安扩建	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	因调令变动导致广安扩建#61机组产生一次调频考核，请予以核查。	关于广安扩建#61机组一次调频考核的争议，详见附件。	1280.64	1032.24	经核对PMU数据计算结果，同意就3日考核项免考；经核对电厂机端记录，同意就1月25日监控减负指令叠加作用导致考核项免考；其他考核项经核对PMU数据计算结果，确实一次调频贡献率不足，不同意免考。
2023年01月01日	猴子岩	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	详见附件	猴子岩电厂01月一次调频考核申诉材料	1466.25	1290.3	超低频振荡敏感机组也要参与性能考核，只是考核指标相较于普通的机组有所降低。经核对PMU计算结果，对#2-#4机组部一次调频贡献率达10%的考核项进行了免考；其他贡献率为负的考核项均不免考（争议材料中亦无监控/AGC调功指令叠加作用的证明）。
2023年01月01日	柳坪	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	1月柳坪电站机组一次调频考核争议，详见材料。	1月柳坪电站机组一次调频考核争议	60.352	60.352	材料不符合免考核条件。

2023年1月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
2023年01月01日	龙潭	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	经检查龙潭电站一次调频装置处于正常运行状态，机组容量较小，一次调频量较弱，可能因系统采集反馈不灵敏引起。	2023年1月一次调频考核电量	9.711	9.711	参与动作正确性考核的机组，争议材料未提供机组一次调频正确触发的记录或有功正向正确方变化的曲线，不同意免考。
2023年01月01日	毛滩	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	详见报告	毛滩水电站一次调频动作情况自查分析报告1月份	8.28	0.0	基于机组一次调频动作日志记录，一次调频正确触发，同意免考。
2023年01月01日	娘拥	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	关于娘拥电站01月一次调频考核的争议	关于娘拥电站01月一次调频考核的争议	11.16	11.16	参与动作正确性考核的机组，争议材料未提交机组一次调频正确触发的记录证明，不同意免考。
2023年01月01日	瀑布沟	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	2023年1月瀑布沟电站一次调频考核申诉，详见申诉材料，申请免除该考核电量。	关于免除瀑布沟电站1月份机组一次调频考核的申诉。	2649.6	2318.4	1.系统频差均在0.05Hz以上的才可能统计频率扰动有效事件，已考虑机组固有死区影响；2.一次调频贡献率计算基于机组功率而非开度，即使开度给定未变，如果功率波动了也会影响贡献率导致考核；3.经核对PMU数据计算结果，对部分一次调频贡献率达10%的项进行了免考（超低频振荡敏感机组

2023年1月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(MW/h)	争议后数据(MW/h)	备注
2023年01月01日	深溪沟	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	详见附件说明	关于免除深溪沟电站1月份机组一次调频考核的申诉	204.93	53.13	1. 跟溧布沟相同的意见；2. 如有AGC/监控调功指令叠加作用，请给出相应的指令记录作为证明；3. 经核对PMU数据计算结果，对部分一次调频贡献率达10%的项进行了免考（超低频振荡敏感机组适用）
2023年01月01日	硕棵	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	关于硕棵电站01月一次调频考核的争议	关于硕棵电站01月一次调频考核的争议	132.48	132.48	参与性能考核的机组，争议材料未提交基于机端功率、频率计算的一次调频贡献率合格证明，不同意免考。
2023年01月01日	硕中	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	关于硕中电站01月一次调频考核的争议	关于硕中电站01月一次调频考核的争议	215.28	215.28	参与性能考核的机组，争议材料未提交基于机端功率、频率计算的一次调频贡献率合格证明，不同意免考。
2023年01月01日	小天都	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	小天都2号机组开展调速器改造工作，1月16日因新定值未下达，故暂未投入一次调频功能。	小天都2号机组开展调速器改造工作，1月16日因新定值未下达，故暂未投入一次调频功能，特申请免除2号机组1月16日两次考核，望领导批准。	80.96	14.72	经核实，小天都2号机组确因1月16日一次调频新定值单未流转完成，一次调频功能未投入而被考核，同意免考相应项
2023年01月01日	雅都	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	1月雅都#1、#3机组一次调频预考核争议，详见材料。	1月雅都#1、#3机组一次调频预考核争议	15.87	4.83	对材料中基于机端功率、频率曲线计算的一次调频贡献率合格的项进行了免考。

2023年1月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
2023年01月01日	中科	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	我司是以焚烧处理生活垃圾为主，余热发电为辅的环保电厂，机组容量25MW，春节期间，大量人口回流，垃圾量突增，为保障我司周边区域垃圾处理及时，造成垃圾热值不稳定，机组负荷波动大，一次调频反应偶有不及时。	一次调频	9.0	9.0	参与动作正确性考核的机组，争议材料未提交机端一次调频动作正确触发的记录证明，不同意免考。
2023年01月01日	高海	无功考核	机组无功考核	争议无效	当母线电压超118kv时，发电机超0.95运行，降低无功，电压调整幅度较小，不能实现降低母线电压的目的（详见附件）。	机组无功考核	184.0	184.0	电压越上限，机组仍向系统发送大量无功，功率因数0.9左右。
2023年01月01日	高海	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议无效	当母线电压超118kv时，发电机超0.95运行，降低无功，电压调整幅度较小，不能实现降低母线电压的目的（详见附件）。	月度母线电压合格率考核	100.0	100.0	电压越上限，机组仍向系统发送大量无功，功率因数0.9左右。
2023年01月01日	古瓦	无功考核	机组无功考核	争议有效	关于古瓦电站01月无功考核的争议	关于古瓦电站01月无功考核的争议	67.0	0.0	经核实，情况属实。
2023年01月01日	黑土坡	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	因我站机组过小，枯期单机容量8MW对110kv母线电压无法进行调控；当110KV母线电压过高时，我站无功调至零，110KV母线电压依然不变。特申请免于考核。	月度母线电压合格率	60.0	0.0	同意，机组较小，已尽力调压。

2023年1月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
2023年01月01日	金堂	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议无效	刨除其余母线电压越上限，金堂已尽力调整时段，母线电压合格率能满足99.9%的要求，申请对01月月度母线电压合格率考核18万千瓦时进行减免。	金堂电厂01月220kV月度母线电压合格率进行了考核，母线电压超上限期间，金堂无功已尽全力调整，具体时间段及参数见附件，其中有95min因AVC调节缓慢，造成母线电压超上限时，机组发出无功（已进行无功考核），刨除其余母线电压越上限，金堂已尽力调整时段，母线电压合格率能满足99.9%的要求，申请对01月月度母线电压合格率考核18万千瓦时进行减免。	180.0	180.0	电压越上限，机组仍向系统发送无功，不予免考。
2023年01月01日	久铁	无功考核	机组无功考核	争议无效	久铁电站：1月5日AVC数据考核275MWh，机组无功考核11MWh（共计286MWh）。根据电压考核不合格点数据，查询当日04:30省调李擎宇令再开台机满足10万负荷需求，AGC暂不投，04:57开久铁1号机组并网后申请加负荷未获准，后机组一直处于有功负荷3MW以下，无功8Mvar、AVC投入状态下挂网运行（非正常运行方式），导致机组AVC无功调节和220kV母线电压不合格。特提交AVC考核和机组无功考核电量（AVC考核275MWh，机组无功考核11MWh，共286MWh）的争议。请领导审核。	久铁电站：1月5日AVC数据考核275MWh，机组无功考核11MWh（共计286MWh）。 久铁电站：1月5日AVC数据考核275MWh，机组无功考核11MWh（共计286MWh）。	11.0	11.0	机组投入期间，未按照最大能力调压，不予免考。

2023年1月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(MW/h)	争议后数据(MW/h)	备注
2023年01月01日	李渡	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议无效	我厂主变为2台20000KVA有载调压变压器，发电机为2台12MW的汽轮发电机，由于李渡发电厂发电机组容量小并已做最大调整，主变有载调压也做相应调整，李渡电厂已尽最大努力调整运行方式，仍无法达到母线电压到合格范围。 故此，恳请省调免除李渡电厂2023年01月母线电压合格率考核电量6万Kwh。	月度母线电压合格率考核	60.0	60.0	母线越下限后，电厂未按照最大能力调压，实际功率因数低于额定功率因数。
2023年01月01日	李渡	无功考核	机组无功考核	争议无效	我厂主变为2台20000KVA有载调压变压器，发电机为2台12MW的汽轮发电机，当母线的电压低于115KV时，我厂发电机功率因数已经调整为低于0.85，且主变有载调压已做相应最大调整，母线电压改善不明显。当母线电压高于118KV时，由于李渡电厂发电机不具备进相能力，其功率因数已经调整至0.95-0.98左右，主变有载调压也相应调整，仍无法有效改善母线电压，李渡电厂已尽最大努力调整运行方式	机组无功考核	57.6	57.6	母线越下限后，电厂未按照最大能力调压，实际功率因数低于额定功率因数。
2023年01月01日	民治	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议无效	详见附件。	详见附件。	262.5	262.5	电厂未按照最大能力调压，不予免考。

2023年1月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
2023年01月01日	太白	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议无效	2023年1月23日23时20分至1月24日0时45分AVC投入正常期间，产生母线电压不合格点考核54万kwh，恳请调度中心各位领导将太白电厂因此时段AVC调整过程中产生的54万kwh免考核。	2023年1月23日23时20分至1月24日0时45分，太白电厂在投入AVC情况下太诗线母线电压一直偏高，0：44联系当值调度张才斌同意退出AVC运行调整后正常，6：59联系省调曾柯寒投入AVC后检查调整正常。 2023年1月23日23时20分至1月24日0时45分AVC投入正常期间，产生母线电压不合格点考核54万kwh，恳请调度中心各位领导将太白电厂因此时段AVC调整过程中产生的54万kwh免考核。	540.0	540.0	机组未按照最大能力调压，不予免考。
2023年01月01日	太白	无功考核	机组无功考核	争议无效	2023年1月23日23时20分至1月24日0时45分AVC投入正常期间，产生机组无功12万kwh，恳请调度中心各位领导将太白电厂因此时段AVC调整过程中产生的12万kwh免考核。非常感谢！	太白电厂在投入AVC情况下太诗线母线电压一直偏高，0：44联系当值调度张才斌同意退出AVC运行调整后正常，6：59联系省调曾柯寒投入AVC后检查调整正常。在2023年1月23日23时20分至1月24日0时45分AVC投入正常期间，产生机组无功12万kwh，恳请调度中心各位领导将太白电厂因此时段AVC调整过程中产生的12万kwh免考核。	120.0	120.0	机组未按照最大能力调压，不予免考。
2023年01月01日	梓州	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议无效	AVC本站实际下发电压目标指令高于AVC电压调节定值	梓州电厂1月20日、24日无功考核	2100.0	2100.0	电厂AVC同主站既上送增量信号由上送减磁信号，未执行主站电压指令。电压越上限时仍向系统发送无功，不予免考。

2023年1月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(MW/h)	争议后数据(MW/h)	备注
2023年01月01日	三棵树	调峰考核	调峰考核	争议有效	对调峰电量有争议	三棵树电厂2023年1月13日调峰考核电量为550.656MW/h，我厂对此考核进行以下申诉说明：2023年1月13日14时06分省调下令于14时10分按调令值50MW调整负荷（当前负荷20MW），描述理由为现货成交（经查14:15~16:00时段内日内出清电力为26MW）。由于三棵树发电输水渠道长9.75km，增加调整负荷一般情况下需提前1小时从大坝取水口放水，此次临时下令调整增加负荷时间短（从下令到执行调令时间不足5分钟），我电厂无法满足要求。随后，在电厂值班长与省调度员积极沟通说明具体原因情况下，省调下令于14时29分调整调令值至30MW，我电厂按此调令值执行发电计划。但是，在2023年1月“两个细则”的考核明细中，我厂依然在1月13日产生了调峰考核电量550.656MW/h，与实际情况不符。	550.656	0.0	与调控处核实，系现货平台网络延迟，开机时间不足导致考核，同意免除。

2023年1月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
2023年01月01日	三瓦窑	调峰考核	调峰考核	争议无效	你好！我司2023年1月7日调峰考核总考核电量为89.76MWh=57.48MWh（第二类考核电量）+32.28MWh（第三类考核电量）；预发布中第二类考核数据：实际最大值时的计划值8，实际最大值3.21；实际最小值时的计划值2，实际最小值2.364；所以第二类考核电量根据两个细则公式计算：（8-3.21）X24X0.2+（2.364-2）X24X0.2=24.7392；同样预发布中第三类考核数据：申报上限8，最大出力5.31；申报下限2，最小出力2.364；所以第三类考核电量根据两个细则公式计算：（8-5.31）X24X0.2+（2.364-2）X24X0.2=14.6592；所以1月7日调峰考核为：24.7392+14.6952=39.3984；与下发的89.76不符。请按39.3984考核，谢谢！	调峰考核电量根据预发布数据，参考两个细则计算公式，考核电量偏大	89.76	89.76	请电厂参照（川能监208号）文中调峰考核要求计算考核电量。不同意申诉。
2023年01月01日	石棉矿	调峰考核	调峰考核	争议无效	石棉矿电厂实际为小型地方电网，使用以网并网的方式并入四川省电网，因石棉矿的电网结构、历史背景等特殊原因（详情已上传附件）难以满足“两个细则”中关于调峰考核的相关要求。望省公司视石棉矿面临的实际困难酌情减免考核为谢！	石棉矿因特殊原因难以满足调峰考核要求，请贵处酌情减免调峰考核。	979.992	979.992	系电厂自身原因造成，按规则应予以考核。

2023年1月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(MW/h)	争议后数据(MW/h)	备注
2023年01月01日	足木	调峰考核	调峰考核	争议无效	1月15日晚上20点,由于上游二道桥加负荷,我站接其尾水来水增加负荷。我站运行人员申请加负荷至6MW运行,省调令20点上网负荷加至10MW运行。由于我站是径流式电站不具备调节能力无法加负荷至10MW运行。	调峰考核46.2MW	46.2	46.2	系电厂自身原因造成,按规则应予考核。
2023年01月01日	古瓦	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统信息考核	争议无效	关于古瓦电站2023年01月水调自动化考核电量的争议	关于古瓦电站2023年01月水调自动化考核电量的争议	50.0	50.0	电厂本月因为实时水情数据逻辑错误被考核1次。
2023年01月01日	古学	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统信息考核	争议无效	关于古学电站2023年01月水调自动化考核电量的争议	关于古学电站2023年01月水调自动化考核电量的争议	200.0	200.0	电厂本月因为日报数据逻辑错误、实时水情数据逻辑错误、实时水情数据与日报数据长期不一致被考核。
2023年01月01日	硕棵	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统信息考核	争议无效	关于硕棵电站2023年01月水调自动化考核电量的争议	关于硕棵电站2023年01月水调自动化考核电量的争议	100.0	100.0	电厂本月因为实时水情数据中断及数据逻辑错误被考核。
2023年01月01日	桃坪	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统信息考核	争议无效	1月水情考核情况说明	1月水情考核情况说明	50.0	50.0	电厂本月因为实时水情数据与日报水情数据长期不一致被考核。省调已多次公示提醒电厂尽快整改,但一直未落实。依规则纳入考核。

2023年1月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
2023年01月01日	玉津	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	12月26日至1月2日我站水情日报实际上报数据和系统显示不一致。	2023年1月玉津电厂水库调度管理考核50MW.h。经核查日报数据和水调自动化系统数据满足规则要求，申请免于考核，具体情况见免考申请附件。（之前提交争议材料显示附件不存在，重新提交）	50.0	50.0	已核实，电厂上报省调日报水情数据逻辑错误。
2023年01月01日	玉津	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	12月26日至1月2日我站水情日报实际上报数据和系统显示不一致。	2023年1月玉津电厂水库调度管理考核50MW.h。经核查日报数据和水调自动化系统数据满足规则要求，申请免于考核，具体情况见免考申请附件。	50.0	50.0	已核实，电厂上报省调日报水情数据逻辑错误。
2023年01月01日	枕头坝	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	2023年1月枕头坝电站水调自动化传送信息考核5万kWh,经查符合上送要求。具体详见争议材料。申请免除考核。	2023年1月枕头坝电站水调自动化传送信息考核争议	50.0	50.0	已核实，按规则考核。
2023年01月01日	足木	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	1月21日水情日报，我站值班人员在上报水情时保存了，但未上传成功，第二天发现及时补报水情日报，望省调领导酌情考虑。	水情日报数据迟报漏报	50.0	50.0	电厂水情日报漏报情况属实，按规则考核。
2023年01月01日	古瓦	AVC考核	AVC合格率考核	争议无效	关于古瓦电站01月AVC考核的争议	关于古瓦电站01月AVC考核的争议	513.5	513.5	电厂站端未执行主站下达电压指令，AVC调节合格率低，不予免考。
2023年01月01日	猴子岩	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	2022年12月26日-2023年1月25日AVC子站投运率考核系期间部分时段经调度允许退出，申请免除考核。	猴子岩电厂2023年1月AVC调节考核争议申诉材料	850.0	0.0	与调控处核实，情况属实，给予免考。

2023年1月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
2023年01月01日	久铁	AVC考核	AVC投入率考核	争议无效	久铁电站：1月5日AVC数据考核275MWh，机组无功考核11MWh（共286MWh）。 根据电压考核不合格数据，查询当日04:30省调李擎宇令再开台机满足10万负荷需求，AGC暂不投，04:57开久铁1号机组并网后申请加负荷未获准，后机组一直处于有功负荷3MW以下，无功8Mvar、AVC投入状态下挂网运行（非正常运行方式），导致机组AVC无功调节和220kV母线电压不合格。特提交AVC考核和机组无功考核电量（AVC考核275MWh，机组无功考核11MWh，共286MWh）的争议。	久铁电站：1月5日AVC数据考核275MWh，机组无功考核11MWh（共286MWh）。	275.0	275.0	站端AVC投入率不满足标准，不予免考。
2023年01月01日	卡基娃	AVC考核	AVC投入率考核	争议无效	见附件	卡基娃电站2023年01月AVC考核电量争议	1131.0	1131.0	已按照调令时间重新计算，计算后投入率仍不合格，不予免考。
2023年01月01日	去学	AVC考核	AVC投入率考核	争议有效	去学水电站AVC因电厂15分钟内未收到省调指令而自动退出AVC，根据此情况现已列入第二批技改项目，目前同科锐得电力通信技术有限公司签订维护合同，计划11月份入厂完成此项消缺工作。因疫情原因滞后，现厂站闭环调试正常，未进行联调，春节后于2月份完成联调。AVC已投入正常运行。	去学水电站AVC因电厂15分钟内未收到省调指令而自动退出AVC，根据此情况现已列入第二批技改项目，目前同科锐得电力通信技术有限公司签订维护合同，计划11月份入厂完成此项消缺工作。因疫情原因滞后，现厂站闭环调试正常，未进行联调，春节后于2月份完成联调。AVC已投入正常运行；根据上述情况现申请适当免除部分01月份AVC电量考核！	615.0	0.0	情况属实，给予免考。

2023年1月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
2023年01月01日	去学	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	去学水电站AVC因电厂15分钟内未收到省调指令而自动退出AVC，根据此情况现已列入第二批技改项目，目前公司已同科锐得电力通信技术有限公司签订维护合同，计划11月份入厂完成此项消缺工作。因疫情原因滞后，现厂站闭环调试正常，未进行联调，春节后于2月份完成联调AVC已投入正常运行！	去学水电站AVC因电厂15分钟内未收到省调指令而自动退出AVC，根据此情况现已列入第二批技改项目，目前公司已同科锐得电力通信技术有限公司签订维护合同，计划11月份入厂完成此项消缺工作。因疫情原因滞后，现厂站闭环调试正常，未进行联调，春节后于2月份完成联调AVC已投入正常运行；根据上述情况现申请适当免除部分01月份AVC电量考核！	615.0	0.0	情况属实，给予免考。
2023年01月01日	雨城	AVC考核	AVC投入率考核	争议有效	雨城AVC于2023年2月20日才接到省调投入命令，望免除1月AVC投入率合格率考核。	详见附件。	150.0	0.0	情况属实，给予免考。
2023年01月01日	竹林坡	电压合格率考核	电压合格率考核	争议无效	现场监控显示2023年1月电压曲线合格，申请电压合格率免考核。	申请电压合格率免考核	3.4051	3.4051	电压考核以站端上送电压数据为准，不予免考。

2023年1月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
2023年01月01日	大德	功率预测考核	相关性系数	争议有效	根据《关于规范新能源场站功率预测数据上报的通知》文件相关要求，2022年12月21日至27日期间大德风电场向调度自动化申请开展检修单编号【DC】202212-0091“大德风电场功率预测系统升级部署极端天气预警功能”工作，工作期间，风功率预测短期、超短期预测数据、理论功率、可用功率、开机容量、风功率预测系统其他上传数据短时中断。该工作导致12月27日相关性系数不合格； 同时根据《关于开展四川电网新能源电厂一次调频功能投退信号和动作状态信号接入调度主站工作的通知》文件相关要求，2023年01月10日至16日期间大德风电场向调度自动化申请开展检修单编号【DC】202301-0017，工作任务“一次调频系统设备调试；一次调频系统与风机监控系统调试”，工作期间，与风机监控系统进行调频测试时将造成负荷变动，导致风功率预测日前准确率、超短期准确率、理论功率、可用功率、开机容量、相关性系数计算不合格。	关于预发布考核结果大德风电场2022年12月27日、1月16日相关性系数的考核。	412.3529	360.8088	免除26、27日相关性系数考核，检修工作。

2023年1月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
2023年01月01日	大德	功率预测考核	超短期准确率	争议有效	根据《关于规范新能源场站功率预测数据上报的通知》文件相关要求，2022年12月21日至27日期间大德风电场向调度自动化申请开展检修单编号【DC】202212-0091“大德风电场功率预测系统升级部署极端天气预警功能”工作，工作期间，风功率预测短期、超短期预测数据、理论功率、可用功率、开机容量、风功率预测系统其他上传数据短时中断。该工作导致12月26日超短期准确率不合格； 同时根据《关于开展四川电网新能源电厂一次调频功能投退信号和动作状态信号接入调度主站工作的通知》文件相关要求，2023年01月10日至16日期间大德风电场向调度自动化申请开展检修单编号【DC】202301-0017，工作任务“一次调频系统设备调试；一次调频系统与风机监控系统调试”，工作期间，与风机监控系统进行调频测试时将造成负荷变动，导致风功率预测日前准确率、超短期准确率、理论功率、可用功率、开机容量、相关性系数计算不合格。	关于预发布考核结果大德风电场2022年12月26日、1月16日超短期准确率的考核	318.0	306.0	免除26、27日超短期准确率考核，检修工作。

2023年1月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
2023年01月01日	大德	功率预测考核	超短期预测上报率	争议有效	根据《关于规范新能源场站功率预测数据上报的通知》文件相关要求，2022年12月21日至27日期间大德风电场向调度自动化申请开展检修单编号【DC】202212-0091“大德风电场风功率预测系统升级部署极端天气预警功能”工作，工作期间，风功率预测短期、超短期预测数据、理论功率、可用功率、开机容量、风功率预测系统其他上传数据短时中断。	关于预发布考核结果大德2022年12月26日超短期预测上报率的考核；	206.1764	0.0	免除26日超短期上报率考核，检修工作。

2023年1月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
2023年01月01日	大德	功率预测考核	日前准确率	争议有效	根据《关于规范新能源场站功率预测数据上报的通知》文件相关要求，2022年12月21日至27日期间大德风电场向调度自动化申请开展检修单编号【DC】202212-0091“大德风电场功率预测系统升级部署极端天气预警功能”工作，工作期间，风功率预测短期、超短期预测数据、理论功率、可用功率、开机容量、风功率预测系统其他上传数据短时中断。该工作导致12月27日前准确率不合格； 同时根据《关于开展四川电网新能源电厂一次调频功能投退信号和动作状态信号接入调度主站工作的通知》文件相关要求，2023年01月10日至16日期间大德风电场向调度自动化申请开展检修单编号【DC】202301-0017，工作任务“一次调频系统设备调试；一次调频系统与风机监控系统调试”，工作期间，与风机监控系统进行调频测试时将造成负荷变动，导致风功率预测日前准确率、超短期准确率、理论功率、可用功率、开机容量、相关性系数计算不合格。该工作导致1月16日前准确率不合格。	关于预发布考核结果大德风电场2022年12月27日、1月16日前准确率的考核。	180.0	159.0	免除26、27日前准确率考核，检修工作。

2023年1月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
2023年01月01日	大德	功率预测考核	可用功率合格率	争议有效	1、根据《关于规范新能源场站功率预测数据上报的通知》文件相关要求，2022年12月21日至27日期间大德风电场向调度自动化申请开展检修单编号【DC】202212-0091“大德风电场风功率预测系统升级部署极端天气预警功能”工作，工作期间，风功率预测短期、超短期预测数据、理论功率、可用功率、开机容量、风功率预测系统其他上传数据短时中断。 2、根据《关于开展四川电网新能源电厂一次调频功能投退信号和动作状态信号接入调度主站工作的通知》文件相关要求，2023年01月10日至16日期间大德风电场向调度自动化申请开展检修单编号【DC】202301-0017，工作任务“一次调频系统设备调试；一次调频系统与风机监控系统调试”，工作期间，与风机监控系统进行调频测试时将造成负荷变动，导致风功率预测日前准确率、超短期准确率、理论功率、可用功率、开机容量、相关性系数计算不合格。 3、2023年01月13日和14日由于500千伏月城变电站送出受限，电网调度调整大德风电场实时负荷，造成实发功率的偏差，进而导致可用功率、日前准确率、超短期准确率、相关性系数计算不合格。	关于预发布考核结果大德风电场2023年01月可用功率合格率的考核。	618.5294	566.9853	免除26、27日可用功率考核，检修工作。

2023年1月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
2023年01月01日	大田	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	j经过分析检查，数据满足“装机容量>=理论功率>=可用功率>=实际功率”进行的理论功率和可用功率的计算。分析检查，数据满足以上公式要求，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。望贵司酌情减免我站01月份可用功率合格率考核电量，具体争议材料详见附件	冕宁大田光伏电站关于2023年01月可用功率合格率考核争议	22.7894	22.7894	省调数据已核对，数据正确。
2023年01月01日	大田	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	j经过分析检查，数据满足“装机容量>=理论功率>=可用功率>=实际功率”进行的理论功率和可用功率的计算。分析检查，数据满足以上公式要求，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。望贵司酌情减免我站01月份理论功率合格率考核电量，具体争议材料详见附件	冕宁大田光伏电站关于2023年01月份理论功率合格率考核争议	22.7894	22.7894	省调数据已核对，数据正确。
2023年01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。	灰力苏光伏电站2023年01月可用功率合格率考核	26.6031	26.6031	经核实，不满足免考核条件。
2023年01月01日	兰错玛	功率预测考核	超短期预测上报率	争议有效	因1月5日11:47电站配合110kV安麦线通信光缆迁改检修工作超短期预测上传失败，20:17恢复上传成功，上传失败节点共计10次。	1月超短期预测上报率未上报次数考核的争议	44.6005	0.0	免除1月5日起超短期上报率考核，光纤迁改。

2023年1月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
2023年01月01日	凉风坳	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	关于凉风坳风电场2023年1月考核结果数据争议申报	关于凉风坳风电场2023年1月考核结果数据争议申报	1867.3739	1867.3739	经核实，不满足免考核条件。
2023年01月01日	凉风坳	功率预测考核	气象数据合格率	争议无效	关于凉风坳风电场2023年1月考核结果数据争议申报	关于凉风坳风电场2023年1月考核结果数据争议申报	653.5809	653.5809	经核实，不满足免考核条件。
2023年01月01日	水井湾	功率预测考核	气象数据合格率	争议无效	老师，您好！关于水井湾风电场2023年1月气象合格率考核的争议，请查收。	水井湾风电场在1月3日-1月5日期间配合大叶杨风电场投产全站设备由运行转热备用，导致1月3日-1月5日气象合格率不合格。	707.7922	707.7922	经核实，不满足免考核条件。
2023年01月01日	兴川实证	功率预测考核	超短期准确率	争议有效	我站于2022年12月28日完成全部集电线路并网，目前正处于调试运行阶段，集电线路、汇集站、箱式变压器、逆变器等设备故障较多正在抓紧处理中，设备通讯故障时有发生，造成实际发电能力与光功率预测系统预测值偏差较大，准确率达不到要求。	超短期准确率考核电量48.0971万千瓦时	480.9707	0.0	免除12月31-1月13日超短期准确率考核，预测调试。
2023年01月01日	兴川实证	功率预测考核	日前准确率	争议有效	我站于2022年12月28日完成全部集电线路并网，目前正处于调试运行阶段，集电线路、汇集站、箱式变压器、逆变器等设备故障较多正在抓紧处理中，设备通讯故障时有发生，造成实际发电能力与光功率预测系统预测值偏差较大，准确率达不到要求。	日前准确率考核电量33.1704万千瓦时。	331.704	0.0	免除12月31-1月13日日前准确率考核，预测调试。

2023年1月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
2023年01月01日	兴川实证	功率预测考核	气象数据合格率	争议无效	由于我站在基建时仅安装1套功率预测系统，而我站实际由兴川光伏电站和实证光伏电站组成，公司通过紧急采购的方式新增一套功率预测系统，并于2023年1月17日与原系统完成分割，造成系统分割前数据上传率只有一个站能满足要求，另一个站上传率为0。加之系统分割后初期运行不稳定，多次出现数据中段情况，造成数据上传率达不到要求。	气象数据合格率考核 103.8291 万千瓦	1038.2911	1038.2911	经核实，不满足免考核条件。
2023年01月01日	云顶山	功率预测考核	超短期预测上报率	争议无效	因1月主站下发超短期预测上报率考核不合格天数与系统子站不合格天数不一致，且期间已办理工作票，望老师查阅附件，酌情减少相关性系数带来的考核。	超短期预测上报率不合格考核	132.8799	132.8799	经核实，不满足免考核条件。
2023年01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，进而导致理论功率、可用功率计算不合格。	申请可用功率免考核	38.9157	38.9157	经核实，不满足免考核条件。
2023年01月01日	云顶山	AVC考核	AVC调节合格率考核	争议无效	因1月主站下发AVC调节指令点数、调节合格率点数均与场站AVC系统子站间查询有差异，望老师审阅附件查正，酌情减少AVC调节合格率考核	AVC调节合格率考核	191.4358	191.4358	经核实，不满足免考核条件。
2023年01月01日	鲁基	非计划停运考核	非计划停运考核	争议有效	请查看附件	请查看附件	2308.91	1260.11	因自然灾害导致停运，同意免考。对气温较低、覆冰严重的因恶劣天气造成跳闸的予以免除。其余按规定考核

2023年1月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
2023年01月01日	去学	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	2023年01月15日02时24分省调李擎宇在调令平台下发设置上网出力120MW，2023年01月15日03时10分接省调李珏龙电话下令调频246MW，其告知去学水电站值班人员后续在调令平台补下发，此期间去学水电站值班人员多次在调令平台申请补调令。2023年01月15日08时12分去学水电站当班人员致电省调李擎宇，其回复省调调令系统平台有问题，他已将调令未补问题提交，待后续给予补调令。 2023年01月18日17时30分去学水电站值班人员接省调李擎宇电话，其回复已补调令，调令开始时间为：2023年01月15日03时00分。因以上原因，去学水电站2023年01月15日02时24分到2023年01月15日12时10分此期间被考核超发电量116.734万千瓦时争议。	去学水电站日发电计划偏差考核分项2023年01月15日超发电量116.734万千瓦时，此处存在争议。	1217.729	51.109	与调控处核实，系调令平台故障，值班调度台通过电话下发调令，情况属实同意免除该时间段考核，其余时段按规定考核。
2023年01月01日	宗上	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	恳请免除因冰灾造成的考核	关于宗上电站2023年1月日发电量偏差考核的情况说明	184.097	6.48	与调控处核实，情况属实，该电厂受自然灾害期间，均用手机汇报省调度台获取调令调整同意。同意免除考核。
2023年01月01日	滨东	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	滨东1#机组的12月完成调速器升级改造后因疫情原因试验单位人员未能到现场做一次调频及建模试验，办理检修工作结束时已如实汇报调度当值，该试验在2月完成，因此特申请免除滨东1#机组1月一次调频考核电量5.52万kW.h。	滨东1#机组的1月一次调频考核。	89.7	48.3	经核实，滨东1#机12月底改造后因疫情未能及时开展一次调频试验，一次调频功能暂未启用，同意就1月考核月其考核项进行免考。

2023年1月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
2023年01月01日	广安扩建	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	因调令变动导致广安扩建#61机组产生一次调频考核，请予以核查。	关于广安扩建#61机组一次调频考核的争议，详见附件。	1280.64	1032.24	经核对PMU数据计算结果，同意就3日考核项免考；经核对电厂机端记录，同意就1月25日监控减负荷指令叠加作用导致考核项免考；其他考核项经核对PMU数据计算结果，确实一次调频贡献率不足，不同意免考。
2023年01月01日	猴子岩	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	详见附件	猴子岩电厂01月一次调频考核申诉材料	1466.25	1290.3	超低频振荡敏感机组也要参与性能考核，只是考核指标相较于普通的机组有所降低。经核对PMU计算结果，对#2-#4机组部一次调频贡献率达10%的考核项进行了免考；其他贡献率为负的考核项均不免考（争议材料中亦无监控/AGC调功指令叠加作用的证明）。
2023年01月01日	毛滩	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	详见报告	毛滩水电站一次调频动作情况自查分析报告1月份	8.28	0.0	基于机端一次调频动作日志记录，一次调频正确触发，同意免考。

2023年1月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
2023年01月01日	瀑布沟	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	2023年1月瀑布沟电站一次调频考核申诉，详见申诉材料，申请免除该考核电量。	关于免除瀑布沟电站1月份机组一次调频考核的申诉。	2649.6	2318.4	1. 系统频差均在0.05Hz以上的才可能统计频率扰动有效事件，已考虑机组固有死区影响；2. 一次调频贡献率计算基于机端功率而非开度，即使开度给定未变，如果功率波动了也会影响贡献率导致考核；3. 经核对PMU数据计算结果，对部分一次调频贡献率达10%的项进行了免考（超低频振荡敏感机组适用）。
2023年01月01日	深溪沟	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	详见附件说明	关于免除深溪沟电站1月份机组一次调频考核的申诉	204.93	53.13	1. 跟瀑布沟相同的意见；2. 如有AGC/监控调功指令叠加作用，请给出相应的指令记录作为证明；3. 经核对PMU数据计算结果，对部分一次调频贡献率达10%的项进行了免考（超低频振荡敏感机组适用）。
2023年01月01日	小天都	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	小天都2号机组开展调速器改造工作，1月16日因新定值未下达，故暂未投入一次调频功能。	小天都2号机组开展调速器改造工作，1月16日因新定值未下达，故暂未投入一次调频功能，特申请免除2号机组1月16日两次考核，望领导批准。	80.96	14.72	经核实，小天都#2机组确因1月16日一次调频新定值单未流转完成，一次调频功能未投入而被考核，同意免考相应项。
2023年01月01日	雅都	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	1月雅都#1、#3机组一次调频预考核争议，详见材料。	1月雅都#1、#3机组一次调频预考核争议	15.87	4.83	对材料中基于机端功率、频率曲线计算的一次调频贡献率合格的项进行了免考。
2023年01月01日	古瓦	无功考核	机组无功考核	争议有效	关于古瓦电站01月无功考核的争议	关于古瓦电站01月无功考核的争议	67.0	0.0	经核实，情况属实。

2023年1月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
2023年01月01日	黑土坡	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	因我站机组过小，枯期单机容量8MW对110kv母线电压无法进行调控；当110KV母线电压过高时，我站无功调至零，110KV母线电压依然不变。特申请免于考核。	月度母线电压合格率	60.0	0.0	同意，机组较小，已尽力调压。
2023年01月01日	三棵树	调峰考核	调峰考核	争议有效	对调峰电量有争议	三棵树电厂2023年1月13日调峰考核电量为550.656MWh，我厂对此考核进行以下申诉说明：2023年1月13日14时06分省调下令于14时10分按调令值50MW调整负荷（当前负荷20MW），描述理由为现货成交（经查14:15~16:00时段内日内出清电力为26MW）。由于三棵树发电输电渠道长9.75km，增加调整负荷一般情况下需提前1小时从大坝取水口放水，此次临时下令调整增加负荷时间短（从下令到执行调令时间不足5分钟），我电厂无法满足要求。随后，在电厂值班长与省调调度员积极沟通说明具体原因情况下，省调下令于14时29分调整调令值至30MW，我电厂按此调令值执行发电计划。但是，在2023年1月“两个细则”的考核明细中，我厂依然在1月13日产生了调峰考核电量550.656MWh，与实际情况不符。	550.656	0.0	与调控处核实，系现货平台网络延迟，开机时间不足导致考核，同意免除。
2023年01月01日	猴子岩	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	2022年12月26日-2023年1月25日AVC子站投运率考核系期间部分时段经调度允许退出，申请免除考核。	猴子岩电厂2023年1月AVC调节考核争议申诉材料	850.0	0.0	与调控处核实，情况属实，给予免考。

2023年1月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
2023年01月01日	去学	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	去学水电站AVC因电厂15分钟内未收到省调指令而自动退出AVC，根据此情况现已列入第二批技改项目，目前已同科锐得电力通信技术有限公司签订维护合同，计划11月份入厂完成此项消缺工作。因疫情原因滞后，现厂站闭环调试正常，因厂家核酸检测阳性居家隔离，未进行联调，春节后于2月份完成联调现AVC已投入正常运行。	去学水电站AVC因电厂15分钟内未收到省调指令而自动退出AVC，根据此情况现已列入第二批技改项目，目前已同科锐得电力通信技术有限公司签订维护合同，计划11月份入厂完成此项消缺工作。因疫情原因滞后，现厂站闭环调试正常，因厂家核酸检测阳性居家隔离，未进行联调，春节后于2月份完成联调现AVC已投入正常运行；根据上述情况现申请适当免除部分01月份AVC电量考核！	615.0	0.0	情况属实，给予免考。
2023年01月01日	去学	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	去学水电站AVC因电厂15分钟内未收到省调指令而自动退出AVC，根据此情况现已列入第二批技改项目，目前已同科锐得电力通信技术有限公司签订维护合同，计划11月份入厂完成此项消缺工作。因疫情原因滞后，现厂站闭环调试正常，因厂家核酸检测阳性居家隔离，未进行联调，春节后于2月份完成联调现AVC已投入正常运行！	去学水电站AVC因电厂15分钟内未收到省调指令而自动退出AVC，根据此情况现已列入第二批技改项目，目前已同科锐得电力通信技术有限公司签订维护合同，计划11月份入厂完成此项消缺工作。因疫情原因滞后，现厂站闭环调试正常，因厂家核酸检测阳性居家隔离，未进行联调，春节后于2月份完成联调现AVC已投入正常运行；根据上述情况现申请适当免除部分01月份AVC电量考核！	615.0	0.0	情况属实，给予免考。
2023年01月01日	雨城	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	雨城AVC于2023年2月20日才接到省调投入命令，望免除1月AVC投运率合格率考核。	详见附件。	150.0	0.0	情况属实，给予免考。

2023年1月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
2023年01月01日	大德	功率预测考核	相关性系数	争议有效	根据《关于规范新能源场站功率预测数据上报的通知》文件相关要求，2022年12月21日至27日期间大德风电场向调度自动化申请开展检修单编号【DC】202212-0091“大德风电场功率预测系统升级部署极端天气预警功能”工作，工作期间，风功率预测短期、超短期预测数据、理论功率、可用功率、开机容量、风功率预测系统其他上传数据短时中断。该工作导致12月27日相关性系数不合格； 同时根据《关于开展四川电网新能源电厂一次调频功能投退信号和动作状态信号接入调度主站工作的通知》文件相关要求，2023年01月10日至16日期间大德风电场向调度自动化申请开展检修单编号【DC】202301-0017，工作任务“一次调频系统设备调试；一次调频系统与风机监控系统调试”，工作期间，与风机监控系统进行调频测试时将造成负荷变动，导致风功率预测日前准确率、超短期准确率、理论功率、可用功率、开机容量、相关性系数计算不合格。	关于预发布考核结果大德风电场2022年12月27日、1月16日相关性系数的考核。	412.3529	360.8088	免除26、27日相关性系数考核，检修工作。

2023年1月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
2023年01月01日	大德	功率预测考核	超短期准确率	争议有效	根据《关于规范新能源场站功率预测数据上报的通知》文件相关要求，2022年12月21日至27日期间大德风电场向调度自动化申请开展检修单编号【DC】202212-0091“大德风电场功率预测系统升级部署极端天气预警功能”工作，工作期间，风功率预测短期、超短期预测数据、理论功率、可用功率、开机容量、风功率预测系统其他上传数据短时中断。该工作导致12月26日超短期准确率不合格； 同时根据《关于开展四川电网新能源电厂一次调频功能投退信号和动作状态信号接入调度主站工作的通知》文件相关要求，2023年01月10日至16日期间大德风电场向调度自动化申请开展检修单编号【DC】202301-0017，工作任务“一次调频系统设备调试；一次调频系统与风机监控系统调试”，工作期间，与风机监控系统进行调频测试时将造成负荷变动，导致风功率预测日前准确率、超短期准确率、理论功率、可用功率、开机容量、相关性系数计算不合格。	关于预发布考核结果大德风电场2022年12月26日、1月16日超短期准确率的考核	318.0	306.0	免除26、27日超短期准确率考核，检修工作。

2023年1月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
2023年01月01日	大德	功率预测考核	超短期预测上报率	争议有效	根据《关于规范新能源场站功率预测数据上报的通知》文件相关要求，2022年12月21日至27日期间大德风电场向调度自动化申请开展检修单编号【DC】202212-0091“大德风电场功率预测系统升级部署极端天气预警功能”工作，工作期间，风功率预测短期、超短期预测数据、理论功率、可用功率、开机容量、风功率预测系统其他上传数据短时中断。	关于预发布考核结果大德2022年12月26日超短期预测上报率的考核；	206.1764	0.0	免除26日超短期上报率考核，检修工作。

2023年1月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
2023年01月01日	大德	功率预测考核	日前准确率	争议有效	根据《关于规范新能源场站功率预测数据上报的通知》文件相关要求，2022年12月21日至27日期间大德风电场向调度自动化申请开展检修单编号【DC】202212-0091“大德风电场功率预测系统升级部署极端天气预警功能”工作，工作期间，风功率预测短期、超短期预测数据、理论功率、可用功率、开机容量、风功率预测系统其他上传数据短时中断。该工作导致12月27日日前准确率不合格； 同时根据《关于开展四川电网新能源电厂一次调频功能投退信号和动作状态信号接入调度主站工作的通知》文件相关要求，2023年01月10日至16日期间大德风电场向调度自动化申请开展检修单编号【DC】202301-0017，工作任务“一次调频系统设备调试；一次调频系统与风机监控系统调试”，工作期间，与风机监控系统进行调频测试时将造成负荷变动，导致风功率预测日前准确率、超短期准确率、理论功率、可用功率、开机容量、相关性系数计算不合格。该工作导致1月16日日前准确率不合格。	关于预发布考核结果大德风电场2022年12月27日、1月16日日前准确率的考核。	180.0	159.0	免除26、27日日前准确率考核，检修工作。

2023年1月直调发电厂有效争议情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项目	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2023年01月01日	大德	功率预测考核	可用功率合格率	争议有效	1、根据《关于规范新能源场站功率预测数据上报的通知》文件相关要求，2022年12月21日至27日期间大德风电场向调度自动化申请开展检修单编号【DC】202212-0091“大德风电场功率预测系统升级部署极端天气预警功能”工作，工作期间，风功率预测短期、超短期预测数据、理论功率、可用功率、开机容量、风功率预测系统其他上传数据短时中断。 2、根据《关于开展四川电网新能源电厂一次调频功能投退信号和动作状态信号接入调度主站工作的通知》文件相关要求，2023年01月10日至16日期间大德风电场向调度自动化申请开展检修单编号【DC】202301-0017，工作任务“一次调频系统设备调试；一次调频系统与风机监控系统调试”，工作期间，与风机监控系统进行调频测试时将造成负荷变动，导致风功率预测日前准确率、超短期准确率、理论功率、可用功率、开机容量、相关性系数计算不合格。 3、2023年01月13日和14日由于500千伏月城变电站送出受限，电网调度调整大德风电场实时负荷，造成实发功率的偏差，进而导致可用功率、日前准确率、超短期准确率、相关性系数计算不合格。	关于预发布考核结果大德风电场2023年01月可用功率合格率的考核。	618.5294	566.9853	免除26、27日可用功率考核，检修工作。
2023年01月01日	兰错玛	功率预测考核	超短期预测上报率	争议有效	因1月5日11:47电站配合110kV安麦线通信光缆迁改检修工作超短期预测上传失败，20:17恢复上传成功，上传失败节点共计10次。	1月超短期预测上报率未上报次数考核的争议	44.6005	0.0	免除1月5日超短期上报率考核，光纤迁改。

2023年1月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
2023年01月01日	兴川实证	功率预测考核	超短期准确率	争议有效	我站于2022年12月28日完成全部集电线路并网，目前正处于调试运行阶段，集电线路、汇集站、箱式变压器、逆变器等设备故障较多正在抓紧处理中，设备通讯故障时有发生，造成实际发电能力与光功率预测系统预测值偏差较大，准确率达不到要求。	超短期准确率考核电量48.0971万千瓦时	480.9707	0.0	免除12月31-1月13日超短期准确率考核，预测调试。
2023年01月01日	兴川实证	功率预测考核	日前准确率	争议有效	我站于2022年12月28日完成全部集电线路并网，目前正处于调试运行阶段，集电线路、汇集站、箱式变压器、逆变器等设备故障较多正在抓紧处理中，设备通讯故障时有发生，造成实际发电能力与光功率预测系统预测值偏差较大，准确率达不到要求。	日前准确率考核电量33.1704万千瓦时。	331.704	0.0	免除12月31-1月13日日前准确率考核，预测调试。
2023年01月01日	鲁基	非计划停运考核	非计划停运考核	争议有效	请查看附件	请查看附件	2308.91	1260.11	因自然灾害导致停运，同意免考。对气温较低、覆冰严重的因恶劣天气造成跳闸的予以免除。其余按规定考核

