

国家能源局四川监管办公室

川监能市场函〔2022〕117号

关于公布2022年5月四川省直调发电厂辅助 服务补偿及并网运行考核情况的通知

各发电企业：

根据《国家能源局华中监管局关于印发〈华中区域并网发电厂辅助服务管理实施细则〉和〈华中区域发电厂并网运行管理实施细则〉的通知》（华中监能市场〔2020〕153号）和我办《关于开展〈华中区域“两个细则”（2020版）〉试运行有关事项的通知》（川监能市场函〔2021〕198号）、《关于加大能源保供期间发电厂并网运行管理考核力度的通知》（川监能市场函〔2021〕208号）的有关规定，国网四川省电力公司向我办报送了《关于2022年5月省调直调发电厂辅助服务补偿及并网运行考核情况的报告》，经审核，现将补偿及考核情况在四川能源监管办网站（<http://scb.nea.gov.cn> 的通知公告栏目）予以公布。

附件：1.2022年5月四川省直调常规能源发电厂并网运行考核情况表

2.2022年5月四川省直调风电、光伏发电厂并网运行

考核情况表

3.2022年5月四川省直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

4.2022年5月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

5.2022年5月四川省调直调发电厂争议受理情况表

6.2022年5月四川省调直调发电厂有效争议情况表



2022年5月四川省直调常规能源发电厂并网运行考核情况表

时间:2022-04-26 - 2022-05-25

电价单位: 元/每万千瓦时 电量单位: 万千瓦时 电费单位:

序号	电厂名称	考核电量总计	电价	考核费用	非计划停运考核	日发电计划考核	一次调频考核	无功考核	调峰考核	技术指导与考核	自动化设备管理考核	水电厂水库调度	AVC考核	AGC辅助服务市场	总考核费用
29	达阿果	2.4692	2768	-6834.75	0	2.4692	0	0	0	0	0	0	0	0	-6834.75
30	打鼓滩	19.9475	2768	-55214.68	0	3.2525	0	16.695	0	0	0	0	0	0	-55214.68
31	大岗山	23.92	2768	-66210.56	0	0	23.92	0	0	0	0	0	-14648.88	0	-80859.44
32	大金坪	3.7256	2768	-10312.46	0	0.1652	3.5604	0	0	0	0	0	0	0	-10312.46
33	大桥	11.0717	2768	-30646.47	0	2.2717	1.8	2	0	5	0	5	0	0	-30646.47
34	大兴	11.3152	2768	-31320.47	0	5.9152	5.4	0	0	0	0	0	0	0	-31320.47
35	德美	3.3451	2768	-9259.24	0	0.3751	2.97	0	0	0	0	0	0	0	-9259.24
36	登棚沟	0.6316	2768	-1748.27	0	0.6316	0	0	0	0	0	0	0	0	-1748.27
37	地洛	85.9441	2768	-237893.27	0	4.3541	7.59	3	0	65	60	5	6	-5750.53	-243643.8
38	东风	7.9597	2768	-22032.45	2.645	0.1257	0.189	0	0	5	0	5	0	0	-22032.45
39	东西关	37.1657	2768	-102874.66	0	14.2632	17.9025	0	0	5	0	5	0	0	-102874.66
40	多诺	5.9553	2768	-16484.27	0	0.1953	5.76	0	0	0	0	0	0	0	-16484.27
41	俄尔	7.5648	2768	-20939.37	0	7.5648	0	0	0	0	0	0	0	0	-20939.37
42	俄公堡	0.8096	2768	-2240.97	0	0	0.8096	0	0	0	0	0	0	0	-2240.97
43	俄日	6.627	2768	-18343.54	0	0.178	1.449	0	0	5	0	5	0	0	-18343.54
44	二道桥	7.2001	2768	-19929.88	0	5.4676	1.7325	0	0	0	0	0	0	0	-19929.88
45	飞仙关	19.4827	2768	-53928.11	0	12.3907	0.092	7	0	0	0	0	0	0	-53928.11
46	丰岩堡	1.3614	2768	-3768.36	0	0.4794	0.882	0	0	0	0	0	0	0	-3768.36
47	风滩	16.7696	2768	-46418.25	0	0.2981	1.4715	0	0	15	0	15	0	0	-46418.25
48	凤凰	42.3289	2768	-117166.4	0	19.0485	0.63	0	12.6504	10	0	10	0	0	-117166.4
49	凤仪	6.2123	2768	-17195.65	0	1.2123	0	0	0	5	0	5	0	0	-17195.65
50	福堂坝	134.4272	2768	-372094.49	0	1.5012	37.926	0	0	5	0	5	90	-35840	-407934.49
51	富流滩	1.3982	2768	-3870.22	0	1.0472	0.351	0	0	0	0	0	0	0	-3870.22
52	高坑	0.27	2768	-747.36	0	0	0.27	0	0	0	0	0	0	0	-747.36
53	工棚	1.0889	2768	-3014.08	0	0.6425	0.4464	0	0	0	0	0	0	0	-3014.08
54	龚家河	0.0038	2768	-10.52	0	0.0038	0	0	0	0	0	0	0	0	-10.52
55	龚嘴	13.948	2768	-38608.06	0	0	13.948	0	0	0	0	0	0	0	-38608.06
56	公德房	107.6888	2768	-298082.6	0	0.9338	1.755	0	0	105	30	75	0	-25036.03	-298082.6
57	共和	8.4867	2768	-23491.19	0	0.2467	3.24	0	0	5	0	5	0	0	-23491.19
58	古瓦	26.9855	2768	-74695.86	0	1.3443	2.01	2.68	10.9512	10	0	10	0	0	-74695.86

2022年5月四川省直调常规能源发电厂并网运行考核情况表

时间:2022-04-26 - 2022-05-25

电价单位: 元/每万千瓦时 电量单位: 万千瓦时 电费单位:

序号	电厂名称	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	技术指导与管埋考核	自动化设备管埋考核	水电厂水库度管	AVC考核	AGC辅助服务市场	总考核费用
59	古学	29.586	2768	-81894.05	0	0.039	7.047	0	0	0	0	0	22.5	0	-81894.05
60	固滴	35.137	2768	-97259.22	0	0.0022	0.6348	0	0	0	0	0	34.5	0	-97259.22
61	关山	3.8308	2768	-10603.65	0	3.5608	0.27	0	0	0	0	0	0	0	-10603.65
62	关州	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	官帽舟	10.7113	2768	-29648.88	0	7.4982	3.2131	0	0	0	0	0	0	0	-29648.88
64	广草坪	5.6615	2768	-15671.03	4.922	0.1995	0.54	0	0	0	0	0	0	0	-15671.03
65	广金坝	67.4867	2768	-186803.19	0	2.4867	0	0	0	65	0	0	0	0	-186803.19
66	广宁	0.9614	2768	-2661.16	0	0.4574	0.504	0	0	0	0	0	0	0	-2661.16
67	国合	1.4532	2768	-4022.46	0	1.0932	0.36	0	0	0	0	0	0	0	-4022.46
68	国如	15.1646	2768	-41975.61	8.005	2.1596	0	0	0	5	0	5	0	0	-41975.61
69	哈雅沟	0.0001	2768	-0.28	0	0.0001	0	0	0	0	0	0	0	0	-0.28
70	海涯寨	7.155	2768	-19805.04	0	6.615	0.54	0	0	0	0	0	0	0	-19805.04
71	海子沟	7.033	2768	-19467.34	0	1.844	0.189	0	0	5	0	5	0	0	-19467.34
72	汗牛河	10.5891	2768	-29310.63	0	10.5891	0	0	0	0	0	0	0	0	-29310.63
73	汉阳	2.3412	2768	-6480.44	0	2.3412	0	0	0	0	0	0	0	0	-6480.44
74	河口	4.7712	2768	-13206.68	0	1.3692	3.402	0	0	0	0	0	0	0	-13206.68
75	黑河塘	108.7239	2768	-300947.76	0	0.1425	5.3406	0	103.2408	0	0	0	0	0	-300947.76
76	黑土坡	7.2368	2768	-20031.46	0	0.0768	2.16	0	0	5	0	5	0	0	-20031.46
77	洪一	5.17	2768	-14310.56	0	0.106	5.064	0	0	0	0	0	0	0	-14310.56
78	宏阳	1.9727	2768	-5460.43	0	0.7827	0.99	0.2	0	0	0	0	0	0	-5460.43
79	红房子	11.2503	2768	-31140.83	0	5.7103	0.54	0	0	5	0	5	0	0	-31140.83
80	红旗	16.1653	2768	-44745.55	0	15.3733	0.792	0	0	0	0	0	0	0	-44745.55
81	红卫桥	8.1397	2768	-22530.69	0	2.4737	0.666	0	0	5	0	5	0	0	-22530.69
82	红岩子	1.4086	2768	-3899	0	0.8686	0.54	0	0	0	0	0	0	0	-3899
83	红叶	0.4794	2768	-1326.98	0	0.0204	0.459	0	0	0	0	0	0	0	-1326.98
84	猴子岩	146.625	2768	-405858	0	0	146.625	0	0	0	0	0	0	-63109.22	-468967.22
85	葫芦坝	8.1824	2768	-22648.88	0	1.1424	0	2.04	0	5	0	5	0	0	-22648.88
86	虎头寺	21.0464	2768	-58256.44	0	15.5064	0.54	0	0	5	0	5	0	0	-58256.44
87	虎牙	0.4282	2768	-1185.26	0	0.4282	0	0	0	0	0	0	0	0	-1185.26
88	华强	13.8803	2768	-38420.67	0	5.2263	3.654	0	0	5	0	5	0	0	-38420.67

2022年5月四川省直调常规能源发电厂并网运行考核情况表

时间:2022-04-26 - 2022-05-25

电价单位: 元/每万千瓦时 电量单位: 万千瓦时 电费单位:

序号	电厂名称	考核电量总计	电价	考核费用	非计划停运考核	日发电计划考核	一次调频考核	无功考核	调峰考核	技术指导与考核	自动化设备管理考核	水电厂水库调度	AVC考核	AGC辅助服务市场	总考核费用
89	华山沟	7.4502	2768	-20622.21	0	7.4502	0	0	0	0	0	0	0	0	-20622.21
90	黄丹	4.3013	2768	-11906	0	3.3733	0.288	0.64	0	0	0	0	0	0	-11906
91	黄金坪	40.88	2768	-113155.84	0	0	35.88	0	0	5	0	5	0	-9463.91	-122619.75
92	汇溪	2.3638	2768	-6543	0	0.4138	0.45	1.5	0	0	0	0	0	0	-6543
93	火谷	0.8252	2768	-2284.15	0	0.2852	0.54	0	0	0	0	0	0	0	-2284.15
94	吉牛	86.7784	2768	-240202.61	13.507	3.0826	5.1888	0	0	5	0	5	60	0	-240202.61
95	吉日波	3.1019	2768	-8586.06	0	2.5619	0.54	0	0	0	0	0	0	0	-8586.06
96	吉鱼	9.064	2768	-25089.15	0	5.392	3.672	0	0	0	0	0	0	0	-25089.15
97	姜射坝	106.9365	2768	-296000.23	0	31.6005	6.336	0	0	5	0	5	64	0	-296000.23
98	江边	197.9624	2768	-547959.92	0	17.3364	10.626	0	0	5	0	5	165	0	-547959.92
99	交财湾	0.2927	2768	-810.19	0	0.2927	0	0	0	0	0	0	0	0	-810.19
100	脚基坪	3.3922	2768	-9389.61	0	1.3522	1.08	0.96	0	0	0	0	0	0	-9389.61
101	金洞子	5.184	2768	-14349.31	0	0	5.184	0	0	0	0	0	0	0	-14349.31
102	金康	14.4562	2768	-40014.76	0	1.0382	8.418	0	0	5	0	5	0	0	-40014.76
103	金龙潭	61.7757	2768	-170995.14	0	8.8917	7.884	0	0	0	0	0	45	0	-170995.14
104	金盘子	14.3796	2768	-39802.73	0	4.5696	2.61	0	7.2	0	0	0	0	0	-39802.73
105	金窝	6.1194	2768	-16938.5	0	6.1194	0	0	0	0	0	0	0	0	-16938.5
106	金银台	5.4779	2768	-15162.83	0	0.1787	5.2992	0	0	0	0	0	0	0	-15162.83
107	金中九	31.584	2768	-87424.51	0	0	31.584	0	0	0	0	0	0	-3279.36	-90703.87
108	久铁	110.923	2768	-307034.86	0	4.1604	17.5626	0	0	65	60	5	24.2	-5494.27	-312529.13
109	九架棚	0.0092	2768	-25.47	0	0.0092	0	0	0	0	0	0	0	0	-25.47
110	九源	4.6923	2768	-12988.29	0	0.9483	3.744	0	0	0	0	0	0	0	-12988.29
111	卡基娃	31.878	2768	-88238.3	0	0	31.878	0	0	0	0	0	0	-16734.77	-104973.07
112	卡子	1.22	2768	-3377.1	0	1.0378	0.1822	0	0	0	0	0	0	0	-3377.1
113	开建桥	4.7676	2768	-13196.72	0	3.6156	1.152	0	0	0	0	0	0	0	-13196.72
114	开坪	2.3669	2768	-6551.58	0	2.3669	0	0	0	0	0	0	0	0	-6551.58
115	康托	1.3863	2768	-3837.28	0	0.8463	0.54	0	0	0	0	0	0	0	-3837.28
116	可河	4.322	2768	-11963.3	2.87	0.48	0.972	0	0	0	0	0	0	0	-11963.3
117	拉角沟	7.2002	2768	-19930.15	0	2.2002	0	0	0	5	0	5	0	0	-19930.15
118	拉拉山	27.0684	2768	-74925.33	0	3.0684	0	0	0	0	0	0	24	0	-74925.33

2022年5月四川省直调常规能源发电厂并网运行考核情况表

时间:2022-04-26 - 2022-05-25

电价单位: 元/每万千瓦时 电量单位: 万千瓦时 电费单位:

序号	电厂名称	考核电量总计	电价	考核费用	非计划停运考核	日发电计划考核	一次调频考核	无功考核	调峰考核	技术指导与考核	自动化设备管理考核	水电厂水库调度	AVC考核	AGC辅助服务市场	总考核费用
149	木座	14.1406	2768	-39141.18	0	0.0006	4.14	0	0	10	0	10	0	-3604.07	-42745.25
150	纳瓦	5	2768	-13840	0	0	0	0	0	5	0	5	0	0	-13840
151	南坪	0.2458	2768	-680.37	0	0.2458	0	0	0	0	0	0	0	0	-680.37
152	南桤河	9.8952	2768	-27389.91	0	7.4952	0	2.4	0	0	0	0	0	0	-27389.91
153	尼河	0.7407	2768	-2050.26	0	0.7407	0	0	0	0	0	0	0	0	-2050.26
154	娘拥	2.5815	2768	-7145.59	0	2.5815	0	0	0	0	0	0	0	0	-7145.59
155	宁朗	2.0542	2768	-5686.03	0	0.0022	2.052	0	0	0	0	0	0	0	-5686.03
156	跑马坪	3.9751	2768	-11003.08	0	3.1471	0.828	0	0	0	0	0	0	0	-11003.08
157	偏桥	2.7968	2768	-7741.54	0	0	2.7968	0	0	0	0	0	0	-2879.03	-10620.57
158	坪头	6.0935	2768	-16866.81	0	1.2935	0	4.8	0	0	0	0	0	0	-16866.81
159	平翁	3.4257	2768	-9482.34	0	0.0033	3.4224	0	0	0	0	0	0	0	-9482.34
160	瀑布沟	351.12	2768	-971900.16	0	0	51.12	0	0	0	0	0	300	-34968.01	-1006868.2
161	七星	5.9782	2768	-16547.66	0.345	0.0932	0.54	0	0	5	0	5	0	0	-16547.66
162	千佛岩	2.3064	2768	-6384.12	0	0.0429	2.2635	0	0	0	0	0	0	0	-6384.12
163	青居	19.2985	2768	-53418.25	0	9.7085	4.59	0	0	5	0	5	0	0	-53418.25
164	清水沟	0.5051	2768	-1398.12	0	0.5051	0	0	0	0	0	0	0	0	-1398.12
165	晴朗	17.1041	2768	-47344.15	0	1.9121	15.192	0	0	0	0	0	0	0	-47344.15
166	丘东	44.4971	2768	-123167.97	0	6.9971	0	0	0	0	0	0	37.5	0	-123167.97
167	去学	17.7614	2768	-49163.56	0	5.9718	6.7896	0	0	5	0	5	0	0	-49163.56
168	热枯河	5.5125	2768	-15258.6	0	0.04	0.4725	0	0	5	0	5	0	0	-15258.6
169	热水塘	0.7652	2768	-2118.07	0	0.0092	0.756	0	0	0	0	0	0	0	-2118.07
170	仁宗海	4.9344	2768	-13658.42	0	4.9344	0	0	0	0	0	0	0	0	-13658.42
171	荣丁	0.9876	2768	-2733.68	0	0.4476	0.54	0	0	0	0	0	0	0	-2733.68
172	若水	254.9294	2768	-705644.58	0	20.9294	0	0	0	0	0	0	234	-41141.09	-746785.67
173	撒多	13.71	2768	-37949.28	0	0.004	13.706	0	0	0	0	0	0	0	-37949.28
174	三奥	6.5707	2768	-18187.7	2.362	2.4474	1.7613	0	0	0	0	0	0	0	-18187.7
175	三岔	1.093	2768	-3025.42	0	0.229	0.864	0	0	0	0	0	0	0	-3025.42
176	三江	6.8523	2768	-18967.17	2.911	3.9413	0	0	0	0	0	0	0	0	-18967.17
177	三棵樹	4.519	2768	-12508.59	0	3.349	1.17	0	0	0	0	0	0	0	-12508.59
178	三坪河	13.5349	2768	-37464.6	0	8.5349	0	0	0	5	0	5	0	0	-37464.6

2022年5月四川省直调常规能源发电厂并网运行考核情况表

时间:2022-04-26 - 2022-05-25

电价单位: 元/每万千瓦时 电量单位: 万千瓦时 电费单位:

序号	电厂名称	考核电量总计	电价	考核费用	非计划停运考核	日发电计划考核	一次调频考核	无功考核	调峰考核	技术指导与考核	自动化设备管理考核	水电厂水库调度	AVC考核	AGC辅助服务市场	总考核费用
179	沙南	26.0682	2768	-72156.78	0	26.0682	0	0	0	0	0	0	0	0	-72156.78
180	沙坪	10.4756	2768	-28996.46	0	0	5.4756	0	0	5	0	5	0	-2019.58	-31016.04
181	沙溪	2.8665	2768	-7934.47	0	2.8665	0	0	0	0	0	0	0	0	-7934.47
182	沙嘴	13.8756	2768	-38407.66	0	7.8496	1.026	0	0	5	0	5	0	0	-38407.66
183	杉树坪	3.5332	2768	-9779.9	0	0.9556	2.5776	0	0	0	0	0	0	0	-9779.9
184	山棱岗	5	2768	-13840	0	0	0	0	0	5	0	5	0	0	-13840
185	上石盘	8.4643	2768	-23429.18	0	8.4643	0	0	0	0	0	0	0	0	-23429.18
186	上松	5.9016	2768	-16335.63	0	0.4696	0.432	0	0	5	0	5	0	0	-16335.63
187	上通坝	19.04	2768	-52702.72	0	0	15.84	3.2	0	0	0	0	0	0	-52702.72
188	深溪沟	353.562	2768	-978659.62	0	0	23.562	0	0	0	0	0	330	-10109.03	-988768.65
189	圣达	0.5799	2768	-1605.16	0	0.5799	0	0	0	0	0	0	0	-3051.06	-4656.22
190	狮子坪	24.1572	2768	-66867.13	0	8.4402	15.717	0	0	0	0	0	0	0	-66867.13
191	石碛楼	10.9735	2768	-30374.65	0	0.636	0.3375	0	0	10	0	10	0	0	-30374.65
192	石棉矿	17.3174	2768	-47934.56	0	17.3174	0	0	0	0	0	0	0	0	-47934.56
193	双滩	4.2447	2768	-11749.33	0	0.0327	4.212	0	0	0	0	0	0	0	-11749.33
194	水打坝	0.006	2768	-16.61	0	0.006	0	0	0	0	0	0	0	0	-16.61
195	水津关	7.7577	2768	-21473.31	0	1.5817	0.756	0.42	0	5	0	5	0	0	-21473.31
196	水牛家	27.5001	2768	-76120.28	0	0.0001	0	0	0	10	0	10	17.5	-777.01	-76897.29
197	硕棵	14.8197	2768	-41020.93	0	5.2797	9.54	0	0	0	0	0	0	0	-41020.93
198	硕中	44.493	2768	-123156.62	0	3.069	11.424	0	0	0	0	0	30	0	-123156.62
199	四板沟	19.5295	2768	-54057.66	5.892	8.0975	0.54	0	0	5	0	5	0	0	-54057.66
200	松源	21.1451	2768	-58529.64	7.62	12.3101	1.215	0	0	0	0	0	0	0	-58529.64
201	苏巴姑	0.0438	2768	-121.24	0	0.0438	0	0	0	0	0	0	0	0	-121.24
202	梭罗沟	1.398	2768	-3869.66	0	0.642	0.756	0	0	0	0	0	0	0	-3869.66
203	踏卡	1.65	2768	-4567.2	0	0	1.65	0	0	0	0	0	0	-1324.29	-5891.49
204	太平驿	23.5158	2768	-65091.73	0	3.0374	0.4784	0	0	20	0	20	0	0	-65091.73
205	唐元	9.4299	2768	-26102.02	0	2.6112	1.8187	0	0	5	0	5	0	0	-26102.02
206	桃坪	12.6727	2768	-35078.03	0	0.9463	11.7264	0	0	0	0	0	0	0	-35078.03
207	腾达	1.1825	2768	-3273.16	0	0.332	0.8505	0	0	0	0	0	0	0	-3273.16
208	天龙湖	63.2798	2768	-175158.49	0	9.9998	8.28	0	0	0	0	0	45	0	-175158.49

2022年5月四川省直调常规能源发电厂并网运行考核情况表

时间:2022-04-26 - 2022-05-25

电价单位: 元/每万千瓦时 电量单位: 万千瓦时 电费单位:

序号	电 厂 名 称	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	自动 化设 备管 理考 核	水电 厂水 库调 度管 理	AVC考 核	AGC辅助服 务市场	总考核费用
209	天元	0.8863	2768	-2453.28	0	0.0088	0.8775	0	0	0	0	0	0	-2453.28	
210	田湾河	7.7861	2768	-21551.92	0	7.7861	0	0	0	0	0	0	0	-21551.92	
211	铁厂河	13.44	2768	-37201.92	0	0	13.44	0	0	0	0	0	-1143.65	-38345.57	
212	亭子口	28.1535	2768	-77928.89	0	7.9735	15.18	0	0	5	0	5	-2234.27	-80163.16	
213	通泉坝	5.3024	2768	-14677.04	0	0.1584	0.144	0	0	5	0	5	0	-14677.04	
214	铜街子	68.3563	2768	-189210.24	0	2.2063	24.15	0	0	0	0	42	-96381.29	-285591.53	
215	铜陵	14.2032	2768	-39314.46	0	9.2032	0	0	0	5	0	5	0	-39314.46	
216	铜头	13.8118	2768	-38231.06	8.472	1.5598	3.78	0	0	0	0	0	0	-38231.06	
217	洼涵	0.5	2768	-1384	0	0.5	0	0	0	0	0	0	0	-1384	
218	瓦古脚	2.601	2768	-7199.57	0	0.1458	2.4552	0	0	0	0	0	0	-7199.57	
219	瓦屋山	51.4856	2768	-142512.14	0	13.0856	0	0	0	0	0	38.4	0	-142512.14	
220	万和	4.4861	2768	-12417.52	0	3.1361	1.35	0	0	0	0	0	0	-12417.52	
221	威州	82.774	2768	-229118.43	0	15.798	4.536	1.44	0	25	0	36	0	-229118.43	
222	围海	3.3668	2768	-9319.3	0	1.2608	2.106	0	0	0	0	0	0	-9319.3	
223	卧罗桥	1.6374	2768	-4532.32	0	1.4764	0.161	0	0	0	0	0	0	-4532.32	
224	五一桥	1.7396	2768	-4815.21	0	1.436	0.3036	0	0	0	0	0	0	-4815.21	
225	溪古	24.9723	2768	-69123.33	0	4.3551	20.6172	0	0	0	0	0	0	-69123.33	
226	洗马姑	15.8057	2768	-43750.18	0	12.9347	2.511	0.36	0	0	0	0	0	-43750.18	
227	下松	0.3344	2768	-925.62	0	0.3344	0	0	0	0	0	0	0	-925.62	
228	下索子	51.5583	2768	-142713.37	0	1.5655	1.62	0	28.3728	20	0	20	0	-142713.37	
229	仙女堡	4.7998	2768	-13285.85	0	3.4318	1.368	0	0	0	0	0	0	-13285.85	
230	小沟头	2.1091	2768	-5837.99	0	2.1091	0	0	0	0	0	0	0	-5837.99	
231	小关子	36.9571	2768	-102297.25	0	24.7171	12.24	0	0	0	0	0	0	-102297.25	
232	小河	1.726	2768	-4777.57	0	0.5335	1.1925	0	0	0	0	0	0	-4777.57	
233	小龙	7.6742	2768	-21242.19	0	2.6742	0	0	0	5	0	5	0	-21242.19	
234	小三峡	4.9471	2768	-13693.57	0	1.9231	3.024	0	0	0	0	0	0	-13693.57	
235	小天都	204.404	2768	-565790.27	0	4.1488	5.3152	0	194.94	0	0	0	0	-565790.27	
236	小兴场	3.5254	2768	-9758.31	0	0.8092	2.7162	0	0	0	0	0	0	-9758.31	
237	小姓	6.669	2768	-18459.79	0	1.237	0.432	0	0	5	0	5	0	-18459.79	
238	斜卡	18.2656	2768	-50559.18	0	0	0.1656	0	0	10	0	10	-591.36	-51150.54	

2022年5月四川省直调常规能源发电厂并网运行考核情况表

时间:2022-04-26 - 2022-05-25

电价单位: 元/每万千瓦时 电量单位: 万千瓦时 考核单位: 电费单位:

序号	电 厂 名 称	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	自动 化设 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	总考核费用
329	新平	54.8109	2768	-151716.57	0	54.8109	0	0	0	0	0	0	0	0	-151716.57
330	新平扩建	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
331	兴泸	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
332	羊老坪	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
333	阳关	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
334	营峰	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
335	盈基	14.1	2768	-39028.8	0	0	0	14.1	0	0	0	0	0	0	-39028.8
336	粤丰	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
337	云潭	21.5881	2768	-59755.86	0	2.0881	0	19.5	0	0	0	0	0	0	-59755.86
338	云潭扩建	300	2768	-830400	0	0	0	0	0	0	0	300	0	0	-830400
339	中和	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
340	中科	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
341	中眉	0.9	2768	-2491.2	0	0	0	0.9	0	0	0	0	0	0	-2491.2
342	琦丰	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
343	梓州	133.958	2768	-370795.63	103.86	10.2898	0	0	19.8082	0	0	0	0	0	-370795.63
344	旌阳	0	2768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
345	合计	7201.5802	0	-19933974.02	248.907	1402.5595	1184.9468	254.265	639.4019	1011	276	735	2460.5	-808243.25	-20742217

附件2

2022年5月四川省直调风电、光伏发电厂并网运行考核情况表

时间:2022-04-26 - 2022-05-25
电价单位:元/每万千瓦时 电量单位:万千瓦时 电费单位:元

序号	电 厂	考核电量总计	电 价	考核费用	有功变化率 考核	功率预测考核	非计划停运 考核	无功电压考核 (无功补偿装置、电压 合格率、AVC)	自动化设备 考核
1	百果	113.53759	2768	-314272.05	2.44243	111.09516	0	0	0
2	博洛拉达	153.34102	2768	-424447.94	0	112.28206	0	41.05896	0
3	川顺	86.16965	2768	-238517.59	0.00882	73.37032	0	12.79051	0
4	大德	223.657	2768	-619082.58	3.5828	217.26192	0	2.81228	0
5	德昌	203.634	2768	-563658.91	1.28508	171.06993	0	31.27899	0
6	德耀	88.26145	2768	-244307.69	0.93813	87.32332	0	0	0
7	芳地坪	32.92205	2768	-91128.23	0.00406	32.91799	0	0	0
8	风坪关	107.92925	2768	-298748.16	0.57323	107.35602	0	0	0
9	干坝子	219.99267	2768	-608939.71	0.44473	197.97258	0	21.57536	0
10	官房	115.66876	2768	-320171.13	0.62652	57.41651	10.126	47.49973	0
11	果木	146.49585	2768	-405500.51	0.00772	146.48813	0	0	0
12	海口	35.91493	2768	-99412.53	0.51833	35.21679	0	0.17981	0
13	红和	117.22137	2768	-324468.75	0.46792	116.75345	0	0	0
14	黄茅埂	110.87267	2768	-306895.55	0.91212	109.93036	0	0.03019	0
15	火烈	75.59991	2768	-209260.55	0.01399	68.1325	0	7.45342	0
16	金格	266.00919	2768	-736313.44	0.3414	265.66779	0	0	0
17	井叶特西	96.05565	2768	-265882.04	1.40747	94.64818	0	0	0
18	拉马	206.09938	2768	-570483.08	0.68543	205.41395	0	0	0
19	黎海	99.37209	2768	-275061.95	0.0168	79.87902	0	19.47627	0
20	凉风坳	208.77998	2768	-577902.98	0.29709	203.08464	0	5.39825	0
21	龙恩	137.21759	2768	-379818.29	0.36768	132.018	0	4.83191	0
22	鲁基	199.80488	2768	-553059.91	0	55.8094	12.037	131.95848	0
23	鲁南	103.0671	2768	-285289.73	0.2188	102.8483	0	0	0
24	玛施金	62.9538	2768	-174256.12	0.07267	57.76932	0	5.11181	0
25	马鸣	48.29204	2768	-133672.37	0.65449	38.97855	8.659	0	0
26	马宗	143.80088	2768	-398040.84	0.00028	136.33627	0	7.46433	0
27	漫天岭	80.77105	2768	-223574.27	0.00049	80.77056	0	0	0
28	青天铺	124.6345	2768	-344988.3	0.58581	124.04869	0	0	0

2022年5月四川省直调风电、光伏发电厂并网运行考核情况表

时间:2022-04-26 - 2022-05-25

电价单位:元/每万千瓦时 电量单位:万千瓦时 电费单位:元

序号	电 厂	考核电量总计	电价	考核费用	有功变化率 考核	功率预测考核	非计划停运 考核	无功电压考核 (无功补偿装置、电压 合格率、AVC)	自动化设备 考核
29	清风	39.86058	2768	-110334.09	0.14394	39.71664	0	0	0
30	热柯觉	90.95284	2768	-251757.46	15.77997	75.08856	0	0.08431	0
31	赛果乐	197.54575	2768	-546806.64	4.12001	193.42574	0	0	0
32	三地	184.4791	2768	-510638.15	0.11994	172.82091	0	11.53825	0
33	水井湾	128.10331	2768	-354589.96	0.02173	128.08158	0	0	0
34	铁达	123.4006	2768	-341572.86	0.8791	117.2808	0	5.2407	0
35	瓦库	81.68553	2768	-226105.55	0.1786	77.62369	0	3.88324	0
36	望江坪	41.53617	2768	-114972.12	0.03873	41.49744	0	0	0
37	乌科	44.71583	2768	-123773.42	0.01515	38.46715	0	6.23353	0
38	兴达	69.8887	2768	-193451.92	3.70189	66.18681	0	0	0
39	摇铃	211.40566	2768	-585170.87	0	192.49564	1.606	17.30402	0
40	伊达	70.48536	2768	-195103.48	0.07405	69.15782	0	1.25349	0
41	御马	124.52824	2768	-344694.17	0	124.52824	0	0	0
42	云顶山	292.79553	2768	-810458.03	0	189.39573	2.936	100.4638	0
43	云岭	64.31563	2768	-178025.66	0.24642	64.06921	0	0	0
44	阿拉学	7.40907	2768	-20508.31	1.62549	5.78358	0	0	0
45	八角碉	16.67456	2768	-46155.18	1.59734	12.09509	2.893	0.08913	0
46	白乌	69.87708	2768	-193419.76	0.84098	69.0361	0	0	0
47	柏栎箐	38.13216	2768	-105549.82	0.2171	28.9428	0	8.97226	0
48	包谷坪	21.33526	2768	-59056	1.11818	19.98557	0	0.23151	0
49	补约	12.05095	2768	-33357.03	0.77035	11.2806	0	0	0
50	昌盛	49.09073	2768	-135883.14	0.69195	18.39878	0	0	30
51	达拉寨	17.93452	2768	-49642.75	2.7783	15.15622	0	0	0
52	大宝鼎	10.92252	2768	-30233.54	0.64542	10.2771	0	0	0
53	大田	4.85012	2768	-13425.13	0.39905	4.45107	0	0	0
54	德格	32.91975	2768	-91121.87	9.03469	22.86929	0	1.01577	0
55	定曲	18.60252	2768	-51491.78	4.06255	13.92	0	0.61997	0
56	公达	12.98492	2768	-35942.26	1.73466	11.25026	0	0	0
57	贡唐岗	17.764	2768	-49170.75	1.43118	16.27246	0	0.06036	0
58	花海	16.4648	2768	-45574.57	2.23135	14.23345	0	0	0

2022年5月四川省直调风电、光伏发电厂并网运行考核情况表

时间:2022-04-26 - 2022-05-25

电价单位:元/每万千瓦时 电量单位:万千瓦时 电费单位:元

序号	电 厂	考核电量总计	电价	考核费用	有功变化率 考核	功率预测考核	非计划停运 考核	无功电压考核 (无功补偿装置、电压 合格率、AVC)	自动化设备 考核
59	灰力苏	11.14242	2768	-30842.22	1.05291	10.08951	0	0	0
60	惠金	48.19896	2768	-133414.72	1.66954	44.6692	0.82	1.04022	0
61	浑水塘	7.47917	2768	-20702.34	2.61723	4.82483	0	0.03711	0
62	洁源	19.50733	2768	-53996.29	0.9309	18.57643	0	0	0
63	金安	11.87793	2768	-32878.11	1.49055	10.38738	0	0	0
64	兰错玛	20.4341	2768	-56561.59	3.28102	17.15308	0	0	0
65	洛乌沟	15.63846	2768	-43287.26	2.45907	13.0367	0	0.14269	0
66	美兴	29.32313	2768	-81166.42	0.37122	28.95191	0	0	0
67	棉桠	25.88006	2768	-71636.01	2.95329	22.92677	0	0	0
68	普隆村	16.80985	2768	-46529.66	2.07581	14.73404	0	0	0
69	若先	26.44692	2768	-73205.07	2.69229	18.42963	5.325	0	0
70	三关桥	12.14027	2768	-33604.27	2.07081	10.06946	0	0	0
71	树堡	27.43523	2768	-75940.72	0.76454	26.67069	0	0	0
72	斯乡龙	20.0677	2768	-55547.39	1.4713	18.5964	0	0	0
73	太阳坡	18.46094	2768	-51099.88	0.75474	17.7062	0	0	0
74	塘泥湾	12.03523	2768	-33313.52	4.26299	7.1305	0	0.64174	0
75	特里木	11.21779	2768	-31050.84	1.73595	9.38184	0	0.1	0
76	瓦洛	0	2768	-0	0	0	0	0	0
77	万家山	16.76642	2768	-46409.45	1.87311	14.77997	0	0.11334	0
78	西里	20.71143	2768	-57329.24	3.49513	17.2163	0	0	0
79	下大沟	23.43793	2768	-64876.19	1.4875	20.43205	0	1.51838	0
80	小南海	25.92858	2768	-71770.31	0.46874	25.45984	0	0	0
81	新那伽	76.31431	2768	-211238.01	11.97695	62.07279	0	2.26457	0
82	宜木	6.31545	2768	-17481.17	0.64521	5.64845	0	0.02179	0
83	益门	21.4155	2768	-59278.1	0.42356	20.99194	0	0	0
84	彭冠	10.41594	2768	-28831.32	1.2696	9.14634	0	0	0
85	正斗	46.2034	2768	-127891.01	7.09736	37.63076	0	1.47528	0
86	正勉	27.43228	2768	-75932.55	6.41436	20.09782	0	0.9201	0
87	竹林坡	19.15566	2768	-53022.87	1.15533	18.00033	0	0	0
88	卓坤	43.24314	2768	-119697.01	3.34037	39.90277	0	0	0

2022年5月四川省直调风电、光伏发电厂并网运行考核情况表

时间:2022-04-26 - 2022-05-25

电价单位:元/每万千瓦时 电量单位:万千瓦时 电费单位:元

序号	电 厂	考核电量总计	电价	考核费用	有功变化率 考核	功率预测考核	非计划停运 考核	无功电压考核 (无功补偿装置、电压 合格率、AVC)	自动化设备 考核
89	子越	33.55368	2768	-92876.59	3.89475	29.65893	0	0	0
90	宸光	31.96092	2768	-88467.83	1.8952	25.41413	1.342	3.30959	0
91	合计	6457.73822	0	-17875019.43	149.06374	5725.43503	45.744	507.49545	30

附件3

2022年5月四川省直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2022-04-26 - 2022-05-25

电费单位:元

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	120590.5	0	0	25670.64	94919.86	0	0	0
2	巴郎口	12774.56	0	0	0	1935.88	0	4295.38	6543.3
5	白溪	1205.78	0	0	0	1205.78	0	0	0
6	百花滩	24894.62	0	0	0	5175.22	0	0	19719.4
7	宝兴	10568.1	0	0	0	0	0	0	10568.1
8	宝州	7574.71	0	0	0	7574.71	0	0	0
9	宝珠寺	71805.82	0	0	23151.19	48654.63	0	0	0
12	毕棚沟二级	4.48	0	0	0	4.48	0	0	0
13	滨东	37605.89	0	0	0	15091.3	0	6430.39	16084.2
15	博瓦	22484.2	0	0	0	262	0	12564.1	9658.1
17	布西	9114.92	0	0	9095.37	19.55	0	0	0
18	槽渔滩	19.74	0	0	0	19.74	0	0	0
19	茶布朗	1275.8	0	0	1275.8	0	0	0	0
20	茶园	267.67	0	0	0	267.67	0	0	0
22	长河坝	89860.05	0	0	89860.05	0	0	0	0
25	出居沟	10592.06	0	0	0	0	0	10592.06	0
30	打鼓滩	116.59	0	0	0	116.59	0	0	0
31	大岗山	355881.98	0	0	72547.94	283334.04	0	0	0
32	大金坪	27399.47	0	0	7592.59	0	0	14471.38	5335.5
37	地洛	33.2	0	0	0	33.2	0	0	0
38	东风	3874.11	0	0	0	3874.11	0	0	0
39	东西关	12204.73	0	0	2868.06	668.37	0	0	8668.3
40	多诺	5241.84	0	0	0	5241.84	0	0	0
42	俄公堡	10927.51	0	0	0	2182.21	0	0	8745.3
45	飞仙关	330630.44	0	0	0	318582.24	0	0	12048.2
47	风滩	2931.29	0	0	0	2931.29	0	0	0
49	凤仪	20041.93	0	0	0	20041.93	0	0	0
50	福堂坝	1026.44	0	0	1026.44	0	0	0	0
53	工棚	490.34	0	0	0	490.34	0	0	0
55	龚嘴	71009.29	0	0	14413.09	0	0	0	56596.2
58	古瓦	44103.72	0	0	0	37851.92	0	0	6251.8

2022年5月四川省直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2022-04-26 - 2022-05-25

电费单位:元

63	官帽舟	5830.17	0	0	0	0	0	0	0	2214.05	0	3616.12	0
74	河口	8503.11	0	0	0	0	0	0	0	8503.11	0	0	0
75	黑河塘	13969.24	0	0	0	0	0	7796.14	0	0	0	142.4	6030.7
78	宏阳	189.7	0	0	0	0	0	0	0	189.7	0	0	0
79	红房子	17700.94	0	0	0	0	0	0	0	17700.94	0	0	0
80	红旗	22547.5	0	0	0	0	0	0	0	22547.5	0	0	0
84	猴子岩	68348.82	0	0	0	0	0	56284.82	0	12064	0	0	0
85	葫芦坝	3767.34	0	0	0	0	0	0	0	3767.34	0	0	0
88	华强	16.9	0	0	0	0	0	0	0	16.9	0	0	0
90	黄丹	75.13	0	0	0	0	0	0	0	75.13	0	0	0
91	黄金坪	63322.52	0	0	0	0	0	31880.01	0	11822.51	0	0	19620
94	吉牛	3511.49	0	0	0	0	0	3511.49	0	0	0	0	0
98	江边	57856.72	0	0	0	0	0	5364.62	0	27725.4	0	0	24766.7
99	交财湾	304.01	0	0	0	0	0	0	0	304.01	0	0	0
100	脚基坪	23199.1	0	0	0	0	0	0	0	23199.1	0	0	0
102	金康	9887.7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9887.7
103	金龙潭	13940.31	0	0	0	0	0	0	0	613.61	0	0	13326.7
105	金窝	31.08	0	0	0	0	0	0	0	31.08	0	0	0
106	金银台	16724.63	0	0	0	0	0	0	0	10111.33	0	0	6613.3
107	金中九	10048.66	0	0	0	0	0	9335.31	0	713.35	0	0	0
108	久铁	16460.84	0	0	0	0	0	7336.41	0	247.63	0	0	8876.8
109	九架棚	4705.2	0	0	0	0	0	0	0	4705.2	0	0	0
110	九源	59350.54	0	0	0	0	0	0	0	59350.54	0	0	0
111	卡基娃	23179.8	0	0	0	0	0	21148.54	0	2031.26	0	0	0
113	开建桥	1332.29	0	0	0	0	0	0	0	1332.29	0	0	0
114	开坪	12.1	0	0	0	0	0	0	0	12.1	0	0	0
118	拉拉山	2811.86	0	0	0	0	0	0	0	2811.86	0	0	0
120	冷竹关	38560.56	0	0	0	0	0	0	0	468.85	0	20310.11	17781.6
121	栗子坪	2007.51	0	0	0	0	0	0	0	2007.51	0	0	0
123	立洲	14715.9	0	0	0	0	0	14715.9	0	0	0	0	0
124	联补	11000.02	0	0	0	0	0	0	0	1303.32	0	0	9696.7
128	柳洪	4940.01	0	0	0	0	0	3463.02	0	1476.99	0	0	0
129	柳坪	7169.13	0	0	0	0	0	6440.62	0	728.51	0	0	0
130	龙安	73.62	0	0	0	0	0	0	0	73.62	0	0	0

2022年5月四川省直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2022-04-26 - 2022-05-25

电费单位:元

131	龙洞	18692.35	0	0	0	0	0	0	1598.37	0	9467.28	7626.7
132	龙潭	23.31	0	0	0	0	0	0	23.31	0	0	0
133	龙头石	105970.19	0	0	0	25515.95	0	0	45306.77	0	15183.27	19964.2
134	龙溪沟	1165.41	0	0	0	0	0	0	1165.41	0	0	0
141	毛尔盖	12869.63	0	0	0	10262.91	0	0	2606.72	0	0	0
143	民治	17345.39	0	0	0	0	0	0	17345.39	0	0	0
148	木坡	9.88	0	0	0	0	0	0	9.88	0	0	0
149	木座	6111.02	0	0	0	0	0	0	6111.02	0	0	0
151	南坪	770.18	0	0	0	0	0	0	770.18	0	0	0
152	南桤河	5464.53	0	0	0	0	0	0	267.83	0	0	5196.7
155	宁朗	2514.96	0	0	0	2334.22	0	0	180.74	0	0	0
156	跑马坪	14790.65	0	0	0	0	0	0	14790.65	0	0	0
157	偏桥	80907.65	0	0	0	0	0	0	75940.35	0	0	4967.3
158	坪头	5787.28	0	0	0	0	0	0	5787.28	0	0	0
159	平翁	10982.52	0	0	0	0	0	0	418.72	0	0	10563.8
160	瀑布沟	1315765.36	0	0	0	65729.11	0	0	1250036.25	0	0	0
162	千佛岩	1.69	0	0	0	0	0	0	1.69	0	0	0
165	晴朗	12020.62	0	0	0	0	0	0	0	0	12020.62	0
167	去学	19793.76	0	0	0	4660.46	0	0	0	0	0	15133.3
168	热枯河	1110.09	0	0	0	0	0	0	1110.09	0	0	0
171	荣丁	6.44	0	0	0	0	0	0	6.44	0	0	0
172	若水	5399.57	0	0	0	5399.57	0	0	0	0	0	0
173	撒多	10485	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10485
176	三江	492.45	0	0	0	0	0	0	492.45	0	0	0
179	沙南	29168.43	0	0	0	12040.44	0	0	476.22	0	16651.77	0
180	沙坪	38621.47	0	0	0	12875.29	0	0	25746.18	0	0	0
181	沙溪	314.27	0	0	0	0	0	0	314.27	0	0	0
184	山棱岗	23515.76	0	0	0	0	0	0	23515.76	0	0	0
188	深溪沟	42030.7	0	0	0	9919.75	0	0	2657.85	0	0	29453.1
189	圣达	18242.08	0	0	0	10179.65	0	0	1103.23	0	0	6959.2
190	狮子坪	296.61	0	0	0	0	0	0	296.61	0	0	0
191	石碉楼	289.63	0	0	0	0	0	0	289.63	0	0	0
192	石棉矿	5992.39	0	0	0	0	0	0	5992.39	0	0	0
193	双滩	853.85	0	0	0	0	0	0	853.85	0	0	0

2022年5月四川省直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2022-04-26 - 2022-05-25

电费单位:元

248	姚河坝	5412.24	0	0	0	0	0	0	5412.24	0	0	0	0
249	冶勒	8504.14	0	0	0	0	8504.14	0	0	0	0	0	0
252	阴坪	1066	0	0	0	0	0	1066	0	0	0	0	0
255	鱼洞	0.7	0	0	0	0	0	0.7	0	0	0	0	0
256	雨城	86.95	0	0	0	0	0	86.95	0	0	0	0	0
258	玉津	7722.11	0	0	0	0	7722.11	0	0	0	0	0	0
259	玉龙	315.84	0	0	0	0	0	315.84	0	0	0	0	0
263	枕头坝	15516.57	0	0	0	0	14768.33	748.24	0	0	0	0	0
267	竹格多	11741	0	0	0	0	0	5652.1	0	0	0	6088.9	0
268	紫兰坝	89.89	0	0	0	0	0	89.89	0	0	0	0	0
269	紫坪铺	73089.5	0	0	0	0	5798.5	67291	0	0	0	0	0
271	自一里	11036.58	0	0	0	0	7734.91	3301.67	0	0	0	0	0
272	宗上	194.27	0	0	0	0	0	194.27	0	0	0	0	0
274	泸定	89909.3	0	0	0	0	12005.31	46320.69	0	0	0	31583.3	0
278	碓磑	7143.43	0	0	0	0	3739.59	3403.84	0	0	0	0	0
283	达州燃机	236696.05	0	0	236250	0	446.05	0	0	0	0	0	0
284	大古井	22.99	0	0	0	0	0	22.99	0	0	0	0	0
286	东岳	49346.02	0	0	0	0	987.02	0	0	0	0	48359	0
288	方山	156453.32	0	0	0	0	41076.78	3583.77	0	28868.77	0	82924	0
294	广安	7173.72	0	0	0	0	7173.72	0	0	0	0	0	0
295	广安扩建	52597.79	0	0	0	0	6876.49	0	0	0	0	45721.3	0
296	广安三期	2939.71	0	0	0	0	2939.71	0	0	0	0	0	0
301	佳境	62.6	0	0	0	0	0	62.6	0	0	0	0	0
303	金水湾	115.19	0	0	0	0	0	115.19	0	0	0	0	0
304	金堂	26923.51	0	0	0	0	26923.51	0	0	0	0	0	0
307	李渡	79.1	0	0	0	0	0	79.1	0	0	0	0	0
310	临巴	1652.75	0	0	0	0	1652.75	0	0	0	0	0	0
312	民强	54.72	0	0	0	0	0	54.72	0	0	0	0	0
314	戒州	121115.76	0	0	0	0	20925.46	0	0	0	0	100190.3	0
318	四水	5.02	0	0	0	0	0	5.02	0	0	0	0	0
320	太白	53106.69	0	0	0	0	13026.49	0	0	0	0	40080.2	0
328	肖家	1.76	0	0	0	0	0	1.76	0	0	0	0	0
329	新平	27644.41	0	0	0	0	27644.41	0	0	0	0	0	0
337	云潭	42413.26	0	0	0	0	1226.06	0	0	0	0	41187.2	0

2022年5月四川省直调常规能源发电厂辅助服务补偿情况表

时间:2022-04-26 - 2022-05-25

电费单位:元

341	中眉	179.46	0	0	0	179.46	0	0	0
343	梓州	1050692.2	0	952137.75	30640.19	0	0	67914.26	0
344	旌阳	5140.34	0	0	0	5140.34	0	0	0
345	合计	6266938.61	0	1188387.75	936128.66	2953728.1	0	239474.9	949219.2

附件4

2022年5月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返还费用	结算费用
1	安谷	水电	23.598	2768	-65319.26	-47028.53	-112347.79	120590.5	236539.24	244781.95
2	巴郎口	水电	29.1407	2768	-80661.35	0	-80661.35	12774.56	40366.99	-27519.8
3	巴青	水电	10	2768	-27680	0	-27680	0	0	-27680
4	白水河	水电	0.1637	2768	-453.12	0	-453.12	0	11885.33	11432.21
5	白溪	水电	0.216	2768	-597.89	0	-597.89	1205.78	11650.58	12258.47
6	百花滩	水电	5.9085	2768	-16354.73	0	-16354.73	24894.62	74807.95	83347.84
7	宝兴	水电	23.5507	2768	-65188.34	0	-65188.34	10568.1	100248.09	45627.85
8	宝州	水电	19.2583	2768	-53306.97	0	-53306.97	7574.71	56595.55	10863.29
9	宝珠寺	水电	183.33	2768	-507457.44	-18722.82	-526180.26	71805.82	115987.22	-338387.22
10	北松	水电	20.4873	2768	-56708.85	0	-56708.85	0	26301.16	-30407.69
11	毕棚沟	水电	0.4064	2768	-1124.92	0	-1124.92	0	7123.78	5998.86
12	毕棚沟二级	水电	0.3737	2768	-1034.4	0	-1034.4	4.48	3017.69	1987.77
13	滨东	水电	6.5587	2768	-18154.48	0	-18154.48	37605.89	49978.33	69429.74
14	波罗	水电	5.7797	2768	-15998.21	0	-15998.21	0	31063.98	15065.77
15	博瓦	水电	35.3854	2768	-97946.79	0	-97946.79	22484.2	68027.27	-7435.32
16	布昌	水电	5.1302	2768	-14200.39	0	-14200.39	0	1227.91	-12972.48
17	布西	水电	11.1101	2768	-30752.81	0	-30752.81	9114.92	4744.87	-16893.02
18	槽渔滩	水电	9.3735	2768	-25945.85	0	-25945.85	19.74	44162.64	18236.53
19	茶布朗	水电	0.3708	2768	-1026.37	0	-1026.37	1275.8	16777.23	17026.66
20	茶园	水电	0.7008	2768	-1939.81	0	-1939.81	267.67	9488.98	7816.84
21	昌源	水电	18.3565	2768	-50810.79	0	-50810.79	0	23026.08	-27784.71
22	长河坝	水电	5	2768	-13840	-321675.11	-335515.11	89860.05	932556.93	686901.87
23	陈昌	水电	0.1504	2768	-416.31	0	-416.31	0	1121.75	705.44
24	城东	水电	6.0545	2768	-16758.86	0	-16758.86	0	40450.06	23691.2
25	出居沟	水电	2.2601	2768	-6255.96	0	-6255.96	10592.06	61312.41	65648.51
26	出龙沟	水电	0.1362	2768	-377	0	-377	0	587.5	210.5
27	春厂坝	水电	5	2768	-13840	0	-13840	0	35323.59	21483.59
28	春禾	水电	4.2615	2768	-11795.83	0	-11795.83	0	10589.36	-1206.47
29	达阿果	水电	2.4692	2768	-6834.75	0	-6834.75	0	51042.89	44208.14
30	打鼓滩	水电	19.9475	2768	-55214.68	0	-55214.68	116.59	18778.16	-36319.93

2022年5月四川省直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返还费用	结算费用
31	大岗山	水电	23.92	2768	-66210.56	-14648.88	-80859.44	355881.98	997363.44	1272385.98
32	大金坪	水电	3.7256	2768	-10312.46	0	-10312.46	27399.47	57651.77	74738.78
33	大桥	水电	11.0717	2768	-30646.47	0	-30646.47	0	52763.54	22117.07
34	大兴	水电	11.3152	2768	-31320.47	0	-31320.47	0	48555.96	17235.49
35	德美	水电	3.3451	2768	-9259.24	0	-9259.24	0	7406.27	-1852.97
36	登棚沟	水电	0.6316	2768	-1748.27	0	-1748.27	0	14983.4	13235.13
37	地洛	水电	85.9441	2768	-237893.27	-5750.53	-243643.8	33.2	52492.04	-191118.56
38	东风	水电	7.9597	2768	-22032.45	0	-22032.45	3874.11	32021.52	13863.18
39	东西关	水电	37.1657	2768	-102874.66	0	-102874.66	12204.73	111127.88	20457.95
40	多诺	水电	5.9553	2768	-16484.27	0	-16484.27	5241.84	36903.69	25661.26
41	俄尔	水电	7.5648	2768	-20939.37	0	-20939.37	0	14242.12	-6697.25
42	俄公堡	水电	0.8096	2768	-2240.97	0	-2240.97	10927.51	34945.24	43631.78
43	俄日	水电	6.627	2768	-18343.54	0	-18343.54	0	40727.05	22383.51
44	二道桥	水电	7.2001	2768	-19929.88	0	-19929.88	0	29387.95	9458.07
45	飞仙关	水电	19.4827	2768	-53928.11	0	-53928.11	330630.44	52652.52	329354.85
46	丰岩堡	水电	1.3614	2768	-3768.36	0	-3768.36	0	33502.21	29733.85
47	风滩	水电	16.7696	2768	-46418.25	0	-46418.25	2931.29	10991.1	-32495.86
48	凤凰	水电	42.3289	2768	-117166.4	0	-117166.4	0	9450.29	-107716.11
49	凤仪	水电	6.2123	2768	-17195.65	0	-17195.65	20041.93	41646.82	44493.1
50	福堂坝	水电	134.4272	2768	-372094.49	-35840	-407934.49	1026.44	301447.97	-105460.08
51	富流滩	水电	1.3982	2768	-3870.22	0	-3870.22	0	24042.55	20172.33
52	高坑	水电	0.27	2768	-747.36	0	-747.36	0	5600.11	4852.75
53	工棚	水电	1.0889	2768	-3014.08	0	-3014.08	490.34	13320.73	10796.99
54	龚家河	水电	0.0038	2768	-10.52	0	-10.52	0	4979.79	4969.27
55	龚嘴	水电	13.948	2768	-38608.06	-25036.03	-63644.09	71009.29	346031.13	353396.33
56	公德房	水电	107.6888	2768	-298082.6	0	-298082.6	0	3463.71	-294618.89
57	共和	水电	8.4867	2768	-23491.19	0	-23491.19	0	8398.53	-15092.66
58	古瓦	水电	26.9855	2768	-74695.86	0	-74695.86	44103.72	44819.66	14227.52
59	古学	水电	29.586	2768	-81894.05	0	-81894.05	0	29801	-52093.05
60	固滴	水电	35.137	2768	-97259.22	0	-97259.22	0	49209.7	-48049.52
61	关山	水电	3.8308	2768	-10603.65	0	-10603.65	0	6703.82	-3899.83
62	关州	水电	0	2768	0	0	0	0	0	0

2022年5月四川省直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返还费用	结算费用
63	官帽舟	水电	10.7113	2768	-29648.88	0	-29648.88	5830.17	50312.78	26494.07
64	广草坪	水电	5.6615	2768	-15671.03	0	-15671.03	0	16001.39	330.36
65	广金坝	水电	67.4867	2768	-186803.19	0	-186803.19	0	4941.83	-181861.36
66	广宁	水电	0.9614	2768	-2661.16	0	-2661.16	0	13317.07	10655.91
67	国合	水电	1.4532	2768	-4022.46	0	-4022.46	0	9652.45	5629.99
68	国如	水电	15.1646	2768	-41975.61	0	-41975.61	0	22932.55	-19043.06
69	哈雅沟	水电	0.0001	2768	-0.28	0	-0.28	0	2.75	2.47
70	海涯寨	水电	7.155	2768	-19805.04	0	-19805.04	0	8726.37	-11078.67
71	海子沟	水电	7.033	2768	-19467.34	0	-19467.34	0	4646.56	-14820.78
72	汗牛河	水电	10.5891	2768	-29310.63	0	-29310.63	0	51333.26	22022.63
73	汉阳	水电	2.3412	2768	-6480.44	0	-6480.44	0	29957.42	23476.98
74	河口	水电	4.7712	2768	-13206.68	0	-13206.68	8503.11	17498.92	12795.35
75	黑河塘	水电	108.7239	2768	-300947.76	0	-300947.76	13969.24	26939.54	-260038.98
76	黑土坡	水电	7.2368	2768	-20031.46	0	-20031.46	0	13362.12	-6669.34
77	洪一	水电	5.17	2768	-14310.56	0	-14310.56	0	36978.57	22668.01
78	宏阳	水电	1.9727	2768	-5460.43	0	-5460.43	189.7	8536	3265.27
79	红房子	水电	11.2503	2768	-31140.83	0	-31140.83	17700.94	50372.47	36932.58
80	红旗	水电	16.1653	2768	-44745.55	0	-44745.55	22547.5	23994.88	1796.83
81	红卫桥	水电	8.1397	2768	-22530.69	0	-22530.69	0	69217.29	46686.6
82	红岩子	水电	1.4086	2768	-3899	0	-3899	0	38055.55	34156.55
83	红叶	水电	0.4794	2768	-1326.98	0	-1326.98	0	10522.72	9195.74
84	猴子岩	水电	146.625	2768	-405858	-63109.22	-468967.22	68348.82	636441.76	235823.36
85	葫芦坝	水电	8.1824	2768	-22648.88	0	-22648.88	3767.34	5527.31	-13354.23
86	虎头寺	水电	21.0464	2768	-58256.44	0	-58256.44	0	17802.79	-40453.65
87	虎牙	水电	0.4282	2768	-1185.26	0	-1185.26	0	38759.68	37574.42
88	华强	水电	13.8803	2768	-38420.67	0	-38420.67	16.9	4827.12	-33576.65
89	华山沟	水电	7.4502	2768	-20622.21	0	-20622.21	0	22943.16	2320.95
90	黄丹	水电	4.3013	2768	-11906	0	-11906	75.13	24773.49	12942.62
91	黄金坪	水电	40.88	2768	-113155.84	-9463.91	-122619.75	63322.52	323435.22	264137.99
92	汇溪	水电	2.3638	2768	-6543	0	-6543	0	39454.83	32911.83
93	火谷	水电	0.8252	2768	-2284.15	0	-2284.15	0	18758.2	16474.05
94	吉牛	水电	86.7784	2768	-240202.61	0	-240202.61	3511.49	161265.34	-75425.78

2022年5月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返还费用	结算费用
95	吉日波	水电	3.1019	2768	-8586.06	0	-8586.06	0	15782.18	7196.12
96	吉鱼	水电	9.064	2768	-25089.15	0	-25089.15	0	64716.13	39626.98
97	姜射坝	水电	106.9365	2768	-296000.23	0	-296000.23	0	94706.6	-201293.63
98	江边	水电	197.9624	2768	-547959.92	0	-547959.92	57856.72	99189.71	-390913.49
99	交财湾	水电	0.2927	2768	-810.19	0	-810.19	304.01	55314.43	54808.25
100	脚基坪	水电	3.3922	2768	-9389.61	0	-9389.61	23199.1	32556.28	46365.77
101	金洞子	水电	5.184	2768	-14349.31	0	-14349.31	0	11771.99	-2577.32
102	金康	水电	14.4562	2768	-40014.76	0	-40014.76	9887.7	96171.33	66044.27
103	金龙潭	水电	61.7757	2768	-170995.14	0	-170995.14	13940.31	122161.05	-34893.78
104	金盘子	水电	14.3796	2768	-39802.73	0	-39802.73	0	14789.56	-25013.17
105	金窝	水电	6.1194	2768	-16938.5	0	-16938.5	31.08	42974.54	26067.12
106	金银台	水电	5.4779	2768	-15162.83	0	-15162.83	16724.63	60017.06	61578.86
107	金中九	水电	31.584	2768	-87424.51	-3279.36	-90703.87	10048.66	224174.43	143519.22
108	久铁	水电	110.923	2768	-307034.86	-5494.27	-312529.13	16460.84	50156.32	-245911.97
109	九架棚	水电	0.0092	2768	-25.47	0	-25.47	4705.2	5716.25	10395.98
110	九源	水电	4.6923	2768	-12988.29	0	-12988.29	59350.54	19875.96	66238.21
111	卡基娃	水电	31.878	2768	-88238.3	-16734.77	-104973.07	23179.8	63326.63	-18466.64
112	卡子	水电	1.22	2768	-3377.1	0	-3377.1	0	9861.89	6484.79
113	开建桥	水电	4.7676	2768	-13196.72	0	-13196.72	1332.29	33003.39	21138.96
114	开坪	水电	2.3669	2768	-6551.58	0	-6551.58	12.1	15731.1	9191.62
115	康托	水电	1.3863	2768	-3837.28	0	-3837.28	0	17495.89	13658.61
116	可河	水电	4.322	2768	-11963.3	0	-11963.3	0	14167.51	2204.21
117	拉角沟	水电	7.2002	2768	-19930.15	0	-19930.15	0	8041.15	-11889
118	拉拉山	水电	27.0684	2768	-74925.33	0	-74925.33	2811.86	43467	-28646.47
119	朗寨	水电	0.8836	2768	-2445.8	0	-2445.8	0	21697.52	19251.72
120	冷竹关	水电	2.7501	2768	-7612.28	0	-7612.28	38560.56	95794.12	126742.4
121	栗子坪	水电	20.2143	2768	-55953.18	0	-55953.18	2007.51	42588.04	-11357.63
122	利源	水电	17.4083	2768	-48186.17	0	-48186.17	0	4385.32	-43800.85
123	立洲	水电	19.044	2768	-52713.79	-4292.56	-57006.35	14715.9	61259.22	18968.77
124	联补	水电	74.9727	2768	-207524.43	-6675.2	-214199.63	11000.02	60954.67	-142244.94
125	灵官庙	水电	1.008	2768	-2790.14	0	-2790.14	0	0	-2790.14
126	灵溪	水电	8.0873	2768	-22385.65	0	-22385.65	0	55294.82	32909.17

2022年5月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返还费用	结算费用
127	刘河坝	水电	0.7598	2768	-2103.13	0	-2103.13	0	7806.77	5703.64
128	柳洪	水电	9.9637	2768	-27579.52	0	-27579.52	4940.01	31373.17	8733.66
129	柳坪	水电	1.1596	2768	-3209.77	0	-3209.77	7169.13	50668.2	54627.56
130	龙安	水电	10.0014	2768	-27683.88	-7864.37	-35548.25	73.62	28935.26	-6539.37
131	龙洞	水电	3.6036	2768	-9974.76	0	-9974.76	18692.35	60218.57	68936.16
132	龙潭	水电	35.0078	2768	-96901.59	0	-96901.59	23.31	5818.55	-91059.73
133	龙头石	水电	32.292	2768	-89384.26	-1751.86	-91136.12	105970.19	283180.25	298014.32
134	龙溪沟	水电	7.716	2768	-21357.89	0	-21357.89	1165.41	2894.74	-17297.74
135	龙源	水电	0.4003	2768	-1108.03	0	-1108.03	0	14849.05	13741.02
136	楼方	水电	8.2193	2768	-22751.02	0	-22751.02	0	15576.37	-7174.65
137	炉城	水电	5.6817	2768	-15726.95	0	-15726.95	0	11090.51	-4636.44
138	绿叶	水电	6.933	2768	-19190.54	0	-19190.54	0	43255.7	24065.16
139	马回	水电	5	2768	-13840	0	-13840	0	42747.73	28907.73
140	马拟	水电	10.2336	2768	-28326.6	0	-28326.6	0	6045.29	-22281.31
141	毛尔盖	水电	13.8402	2768	-38309.67	0	-38309.67	12869.63	134139.13	108699.09
142	毛滩	水电	12.0674	2768	-33402.56	0	-33402.56	0	60200.69	26798.13
143	民治	水电	63.9188	2768	-176927.24	0	-176927.24	17345.39	60278.31	-99303.54
144	明礼	水电	10.6132	2768	-29377.34	0	-29377.34	0	4159.47	-25217.87
145	明台	水电	10.8645	2768	-30072.94	0	-30072.94	0	27076.04	-2996.9
146	磨西	水电	3.2288	2768	-8937.32	0	-8937.32	0	10200.15	1262.83
147	磨子	水电	1.2418	2768	-3437.3	0	-3437.3	0	42078.83	38641.53
148	木坡	水电	0	2768	0	0	0	9.88	30479.04	30488.92
149	木座	水电	14.1406	2768	-39141.18	-3604.07	-42745.25	6111.02	13257.42	-23376.81
150	纳瓦	水电	5	2768	-13840	0	-13840	0	0	-13840
151	南坪	水电	0.2458	2768	-680.37	0	-680.37	770.18	46448.44	46538.25
152	南桤河	水电	9.8952	2768	-27389.91	0	-27389.91	5464.53	51579.99	29654.61
153	尼河	水电	0.7407	2768	-2050.26	0	-2050.26	0	7679.65	5629.39
154	娘拥	水电	2.5815	2768	-7145.59	0	-7145.59	0	28725.66	21580.07
155	宁朗	水电	2.0542	2768	-5686.03	0	-5686.03	2514.96	49771.73	46600.66
156	跑马坪	水电	3.9751	2768	-11003.08	0	-11003.08	14790.65	49834.62	53622.19
157	偏桥	水电	2.7968	2768	-7741.54	-2879.03	-10620.57	80907.65	77146.36	147433.44
158	坪头	水电	6.0935	2768	-16866.81	0	-16866.81	5787.28	24101.42	13021.89

2022年5月四川省直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返还费用	结算费用
159	平翁	水电	3.4257	2768	-9482.34	0	-9482.34	10982.52	76525.49	78025.67
160	瀑布沟	水电	351.12	2768	-971900.16	-34968.01	-1006868.17	1315765.36	759780.62	1068677.81
161	七星	水电	5.9782	2768	-16547.66	0	-16547.66	0	9749.69	-6797.97
162	千佛岩	水电	2.3064	2768	-6384.12	0	-6384.12	1.69	51274.22	44891.79
163	青居	水电	19.2985	2768	-53418.25	0	-53418.25	0	60128.71	6710.46
164	清水沟	水电	0.5051	2768	-1398.12	0	-1398.12	0	4762.82	3364.7
165	晴朗	水电	17.1041	2768	-47344.15	0	-47344.15	12020.62	107150.33	71826.8
166	丘东	水电	44.4971	2768	-123167.97	0	-123167.97	0	44325.13	-78842.84
167	去学	水电	17.7614	2768	-49163.56	0	-49163.56	19793.76	55255.4	25885.6
168	热枯河	水电	5.5125	2768	-15258.6	0	-15258.6	1110.09	6207.11	-7941.4
169	热水塘	水电	0.7652	2768	-2118.07	0	-2118.07	0	9076.57	6958.5
170	仁宗海	水电	4.9344	2768	-13658.42	0	-13658.42	0	34653.06	20994.64
171	荣丁	水电	0.9876	2768	-2733.68	0	-2733.68	6.44	10558.06	7830.82
172	若水	水电	254.9294	2768	-705644.58	-41141.09	-746785.67	5399.57	200717.04	-540669.06
173	撒多	水电	13.71	2768	-37949.28	0	-37949.28	10485	91006.91	63542.63
174	三奥	水电	6.5707	2768	-18187.7	0	-18187.7	0	12364.99	-5822.71
175	三岔	水电	1.093	2768	-3025.42	0	-3025.42	0	35810.88	32785.46
176	三江	水电	6.8523	2768	-18967.17	0	-18967.17	492.45	26860.53	8385.81
177	三棵树	水电	4.519	2768	-12508.59	0	-12508.59	0	31633.81	19125.22
178	三坪河	水电	13.5349	2768	-37464.6	0	-37464.6	0	16068.39	-21396.21
179	沙南	水电	26.0682	2768	-72156.78	0	-72156.78	29168.43	123096.94	80108.59
180	沙坪	水电	10.4756	2768	-28996.46	-2019.58	-31016.04	38621.47	54133.3	61738.73
181	沙溪	水电	2.8665	2768	-7934.47	0	-7934.47	314.27	31716.89	24096.69
182	沙嘴	水电	13.8756	2768	-38407.66	0	-38407.66	0	15050.4	-23357.26
183	杉树坪	水电	3.5332	2768	-9779.9	0	-9779.9	0	10046.89	266.99
184	山棱岗	水电	5	2768	-13840	0	-13840	23515.76	27396.35	37072.11
185	上石盘	水电	8.4643	2768	-23429.18	0	-23429.18	0	18687.23	-4741.95
186	上松	水电	5.9016	2768	-16335.63	0	-16335.63	0	8080.41	-8255.22
187	上通坝	水电	19.04	2768	-52702.72	0	-52702.72	0	100151.96	47449.24
188	深溪沟	水电	353.562	2768	-978659.62	-10109.03	-988768.65	42030.7	219590.29	-727147.66
189	圣达	水电	0.5799	2768	-1605.16	-3051.06	-4656.22	18242.08	175120.61	188706.47
190	狮子坪	水电	24.1572	2768	-66867.13	0	-66867.13	296.61	74454.29	7883.77

2022年5月四川省直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返还费用	结算费用
191	石碛楼	水电	10.9735	2768	-30374.65	0	-30374.65	289.63	3523.35	-26561.67
192	石棉矿	水电	17.3174	2768	-47934.56	0	-47934.56	5992.39	12050.5	-29891.67
193	双滩	水电	4.2447	2768	-11749.33	0	-11749.33	853.85	11021.18	125.7
194	水打坝	水电	0.006	2768	-16.61	0	-16.61	0	2091.89	2075.28
195	水津关	水电	7.7577	2768	-21473.31	0	-21473.31	70.6	36770.37	15367.66
196	水牛家	水电	27.5001	2768	-76120.28	-777.01	-76897.29	23.23	2859.54	-74014.52
197	硕棵	水电	14.8197	2768	-41020.93	0	-41020.93	0	58751.26	17730.33
198	硕中	水电	44.493	2768	-123156.62	0	-123156.62	17917.15	34151.08	-71088.39
199	四板沟	水电	19.5295	2768	-54057.66	0	-54057.66	0	16706	-37351.66
200	松源	水电	21.1451	2768	-58529.64	0	-58529.64	0	14586.76	-43942.88
201	苏巴姑	水电	0.0438	2768	-121.24	0	-121.24	51.42	26421.58	26351.76
202	梭罗沟	水电	1.398	2768	-3869.66	0	-3869.66	0	20390.25	16520.59
203	踏卡	水电	1.65	2768	-4567.2	-1324.29	-5891.49	23479.39	35482.8	53070.7
204	太平驿	水电	23.5158	2768	-65091.73	0	-65091.73	94047.58	223194.56	252150.41
205	唐元	水电	9.4299	2768	-26102.02	0	-26102.02	24879.99	62081.57	60859.54
206	桃坪	水电	12.6727	2768	-35078.03	0	-35078.03	8801.91	89157.64	62881.52
207	腾达	水电	1.1825	2768	-3273.16	0	-3273.16	0	11955.3	8682.14
208	天龙湖	水电	63.2798	2768	-175158.49	0	-175158.49	18435	137386.11	-19337.38
209	天元	水电	0.8863	2768	-2453.28	0	-2453.28	0	10989.17	8535.89
210	田湾河	水电	7.7861	2768	-21551.92	0	-21551.92	26740.09	54679.12	59867.29
211	铁厂河	水电	13.44	2768	-37201.92	-1143.65	-38345.57	62900.74	30655.32	55210.49
212	亭子口	水电	28.1535	2768	-77928.89	-2234.27	-80163.16	38687.61	265395.68	223920.13
213	通泉坝	水电	5.3024	2768	-14677.04	0	-14677.04	0	23651.25	8974.21
214	铜街子	水电	68.3563	2768	-189210.24	-96381.29	-285591.53	18065.22	293043.13	25516.82
215	铜陵	水电	14.2032	2768	-39314.46	0	-39314.46	8559.13	35737.92	4982.59
216	铜头	水电	13.8118	2768	-38231.06	0	-38231.06	0	3942.81	-34288.25
217	洼埡	水电	0.5	2768	-1384	0	-1384	469.25	14093.91	13179.16
218	瓦古脚	水电	2.601	2768	-7199.57	0	-7199.57	0	15558.84	8359.27
219	瓦屋山	水电	51.4856	2768	-142512.14	0	-142512.14	12747.07	63313.59	-66451.48
220	万和	水电	4.4861	2768	-12417.52	0	-12417.52	287.66	74064.81	61934.95
221	威州	水电	82.774	2768	-229118.43	0	-229118.43	0	47346.53	-181771.9
222	围海	水电	3.3668	2768	-9319.3	0	-9319.3	0	29818.87	20499.57

2022年5月四川省直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返还费用	结算费用
223	卧罗桥	水电	1.6374	2768	-4532.32	0	-4532.32	7599.51	22728.2	25795.39
224	五一桥	水电	1.7396	2768	-4815.21	0	-4815.21	15612.81	35461.53	46259.13
225	溪古	水电	24.9723	2768	-69123.33	0	-69123.33	18444.49	39659.73	-11019.11
226	洗马姑	水电	15.8057	2768	-43750.18	0	-43750.18	8.4	8841.52	-34900.26
227	下松	水电	0.3344	2768	-925.62	0	-925.62	4.15	5753.42	4831.95
228	下索子	水电	51.5583	2768	-142713.37	0	-142713.37	0	29578.04	-113135.33
229	仙女堡	水电	4.7998	2768	-13285.85	0	-13285.85	11125.49	51660.63	49500.27
230	小沟头	水电	2.1091	2768	-5837.99	0	-5837.99	169.06	37774.88	32105.95
231	小关子	水电	36.9571	2768	-102297.25	0	-102297.25	10929.69	112730.54	21362.98
232	小河	水电	1.726	2768	-4777.57	0	-4777.57	0	37278.88	32501.31
233	小龙	水电	7.6742	2768	-21242.19	0	-21242.19	0	23474.81	2232.62
234	小三峡	水电	4.9471	2768	-13693.57	0	-13693.57	0	11035.98	-2657.59
235	小天都	水电	204.404	2768	-565790.27	0	-565790.27	11116.51	88260.14	-466413.62
236	小兴场	水电	3.5254	2768	-9758.31	0	-9758.31	0.79	4267.78	-5489.74
237	小姓	水电	6.669	2768	-18459.79	0	-18459.79	4.7	19904.71	1449.62
238	斜卡	水电	18.2656	2768	-50559.18	-591.36	-51150.54	93992.03	15839.11	58680.6
239	新城	水电	0.6564	2768	-1816.92	0	-1816.92	12379.33	54378.8	64941.21
240	新马	水电	85.8438	2768	-237615.64	0	-237615.64	6.06	61281.44	-176328.14
241	秀观	水电	4.2792	2768	-11844.83	0	-11844.83	0	65607.85	53763.02
242	薛城	水电	13.9642	2768	-38652.91	0	-38652.91	0	21628.91	-17024
243	雅都	水电	4.4926	2768	-12435.52	0	-12435.52	1667.9	62424.69	51657.07
244	雅家埂	水电	8.1077	2768	-22442.11	0	-22442.11	0	9203.57	-13238.54
245	烟岗	水电	9.8079	2768	-27148.27	0	-27148.27	20109.2	49911.58	42872.51
246	岩坝	水电	1.9147	2768	-5299.89	0	-5299.89	909.21	2396.81	-1993.87
247	岩禾	水电	18.1658	2768	-50282.93	0	-50282.93	0	20978.51	-29304.42
248	姚河坝	水电	15.747	2768	-43587.64	0	-43587.64	5412.24	77994.18	39818.78
249	冶勒	水电	8.0412	2768	-22258.04	0	-22258.04	8504.14	79322.73	65568.83
250	叶塘	水电	4.2158	2768	-11669.33	0	-11669.33	0	18187.95	6518.62
251	一颗印	水电	0	2768	0	0	0	0	77.68	77.68
252	阴坪	水电	6.4612	2768	-17884.6	-6180.61	-24065.21	1066	22742.15	-257.06
253	英雄坡	水电	21.9524	2768	-60764.24	0	-60764.24	0	9452.96	-51311.28
254	油坊沟	水电	6.8349	2768	-18919	0	-18919	0	18509.32	-409.68

2022年5月四川省直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返还费用	结算费用
255	鱼洞	水电	7.8623	2768	-21762.85	0	-21762.85	0.7	50102.14	28339.99
256	雨城	水电	42.5084	2768	-117663.25	0	-117663.25	86.95	99388.72	-18187.58
257	禹源坝	水电	4.4319	2768	-12267.5	0	-12267.5	0	29455.86	17188.36
258	玉津	水电	15.8667	2768	-43919.03	0	-43919.03	7722.11	269202.81	233005.89
259	玉龙	水电	0.2527	2768	-699.47	0	-699.47	315.84	36229.43	35845.8
260	玉田	水电	29.8413	2768	-82600.72	0	-82600.72	0	50999.74	-31600.98
261	赞拉	水电	0	2768	0	0	0	0	42439.45	42439.45
262	赵家山	水电	0.5685	2768	-1573.61	0	-1573.61	0	10644.38	9070.77
263	枕头坝	水电	4.968	2768	-13751.42	-10498.25	-24249.67	15516.57	228132.45	219399.35
264	中坝	水电	2.1385	2768	-5919.37	0	-5919.37	0	7931.5	2012.13
265	中山	水电	6.5792	2768	-18211.23	0	-18211.23	0	8191.09	-10020.14
266	舟坝	水电	30.4516	2768	-84290.03	0	-84290.03	0	47124.46	-37165.57
267	竹格多	水电	4.1407	2768	-11461.46	0	-11461.46	11741	33955.44	34234.98
268	紫兰坝	水电	5.9973	2768	-16600.53	0	-16600.53	89.89	27310.07	10799.43
269	紫坪铺	水电	29.4677	2768	-81566.59	-70.25	-81636.84	73089.5	391637.94	383090.6
270	仔达寨	水电	10.1299	2768	-28039.56	0	-28039.56	0	23305.67	-4733.89
271	自一里	水电	14.804	2768	-40977.47	-3902.98	-44880.45	11036.58	14362.36	-19481.51
272	宗上	水电	6.7294	2768	-18626.98	0	-18626.98	194.27	10271.54	-8161.17
273	足木	水电	45.6071	2768	-126240.45	0	-126240.45	0	19016.84	-107223.61
274	泸定	水电	68.3211	2768	-189112.8	0	-189112.8	89909.3	274428.1	175224.6
275	泗耳	水电	14.7369	2768	-40791.74	0	-40791.74	0	24759.13	-16032.61
276	驷马桥	水电	10.4514	2768	-28929.48	0	-28929.48	0	8708.43	-20221.05
277	杵坝	水电	4.3547	2768	-12053.81	0	-12053.81	0	11595.84	-457.97
278	碓磑	水电	34.845	2768	-96450.96	0	-96450.96	7143.43	94345.41	5037.88
279	寨团	水电	16.6874	2768	-46190.72	0	-46190.72	0	54675.76	8485.04
280	博能	生物质	0	2768	0	0	0	0	5711.67	5711.67
281	长安	生物质	30	2768	-83040	0	-83040	0	12439.42	-70600.58
282	陈边	生物质	0	2768	0	0	0	0	0	0
283	大古井	生物质	0	2768	0	0	0	22.99	27034.36	27057.35
284	定鞍	生物质	0	2768	0	0	0	0	14122.21	14122.21
285	高海	生物质	0	2768	0	0	0	0	14414.96	14414.96
286	高能	生物质	0	2768	0	0	0	0	4197.97	4197.97

2022年5月四川省直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返还费用	结算费用
287	高照	生物质	0	2768	0	0	0	0	3017.05	3017.05
288	光大	生物质	30	2768	-83040	0	-83040	0	16198.66	-66841.34
289	广武	生物质	18.338	2768	-50759.58	0	-50759.58	0	6239.92	-44519.66
290	海诺尔	生物质	35.373	2768	-97912.46	0	-97912.46	0	12737.79	-85174.67
291	画龙湾	生物质	0	2768	0	0	0	0	7034.83	7034.83
292	黄龙	生物质	0	2768	0	0	0	0	7378.11	7378.11
293	佳境	生物质	0	2768	0	0	0	62.6	3947.46	4010.06
294	金水湾	生物质	0	2768	0	0	0	115.19	5049.02	5164.21
295	九洪	生物质	7.973	2768	-22069.26	0	-22069.26	0	13107.96	-8961.3
296	梨树寺	生物质	0.72	2768	-1992.96	0	-1992.96	0	8423.93	6430.97
297	李渡	生物质	0	2768	0	0	0	79.1	6907.89	6986.99
298	鲤鱼溪	生物质	7.74	2768	-21424.32	0	-21424.32	0	8412.53	-13011.79
299	梁平	生物质	0	2768	0	0	0	0	12306.22	12306.22
300	猫儿关	生物质	0	2768	0	0	0	0	6005.28	6005.28
301	民强	生物质	0	2768	0	0	0	54.72	11592.55	11647.27
302	南岳	生物质	0	2768	0	0	0	0	14546.11	14546.11
303	三峰	生物质	0	2768	0	0	0	0	8794.78	8794.78
304	四水	生物质	0	2768	0	0	0	5.02	2765.89	2770.91
305	同安	生物质	0.4	2768	-1107.2	0	-1107.2	0	8966.37	7859.17
306	同德	生物质	0.64	2768	-1771.52	0	-1771.52	0	14185.81	12414.29
307	万兴	生物质	0	2768	0	0	0	0	14564.88	14564.88
308	旺能	生物质	0	2768	0	0	0	0	5275.05	5275.05
309	威澳	生物质	0	2768	0	0	0	0	5874.61	5874.61
310	闻家冲	生物质	0	2768	0	0	0	0	7545.84	7545.84
311	五桐	生物质	0	2768	0	0	0	0	16593.44	16593.44
312	肖家	生物质	0	2768	0	0	0	1.76	7152.02	7153.78
313	兴泸	生物质	0	2768	0	0	0	0	13146.71	13146.71
314	羊老坪	生物质	0	2768	0	0	0	0	5623.72	5623.72
315	阳关	生物质	0	2768	0	0	0	0	13850.04	13850.04
316	营峰	生物质	0	2768	0	0	0	0	2958.36	2958.36
317	盈基	生物质	14.1	2768	-39028.8	0	-39028.8	0	10628.04	-28400.76
318	粤丰	生物质	0	2768	0	0	0	0	13334.6	13334.6

2022年5月四川省直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返还费用	结算费用
319	中和	生物质	0	2768	0	0	0	0	0	0
320	中科	生物质	0	2768	0	0	0	0	5815.37	5815.37
321	中眉	生物质	0.9	2768	-2491.2	0	-2491.2	179.46	7674.25	5362.51
322	琦丰	生物质	0	2768	0	0	0	0	8362.38	8362.38
323	旌阳	生物质	0	2768	0	0	0	5140.34	10699.23	15839.57
324	达州燃机	火电	0.8798	2768	-2435.29	0	-2435.29	236696.05	100036.68	334297.44
325	东岳	火电	3.1462	2768	-8708.68	0	-8708.68	49346.02	47612.15	88249.49
326	都尉燃机	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0
327	方山	火电	306.0711	2768	-847204.8	0	-847204.8	156453.32	803196.37	112444.89
328	高坝	火电	0	2768	0	0	0	0	6.55	6.55
329	广安	火电	9.8356	2768	-27224.94	0	-27224.94	7173.72	171177.72	151126.5
330	广安扩建	火电	0.9086	2768	-2515	0	-2515	52597.79	168305.42	218388.21
331	广安三期	火电	35.0565	2768	-97036.39	0	-97036.39	2939.71	98398.33	4301.65
332	江油新厂	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0
333	金堂	火电	404.1144	2768	-1118588.66	0	-1118588.66	26923.51	508209.18	-583455.97
334	临巴	火电	15.4109	2768	-42657.37	0	-42657.37	1652.75	75855.53	34850.91
335	戎州	火电	57.689	2768	-159683.15	0	-159683.15	121115.76	425672.94	387105.55
336	三瓦窑	火电	8.1625	2768	-22593.8	0	-22593.8	0	6895.68	-15698.12
337	石化自备	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0
338	苏房梁	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0
339	太白	火电	23.8167	2768	-65924.63	0	-65924.63	53106.69	287993.17	275175.23
340	新平	火电	54.8109	2768	-151716.57	0	-151716.57	27644.41	503459.61	379387.45
341	新平扩建	火电	0	2768	0	0	0	0	0	0
342	云潭	火电	21.5881	2768	-59755.86	0	-59755.86	42413.26	63633.43	46290.83
343	云潭扩建	火电	300	2768	-830400	0	-830400	0	0	-830400
344	梓州	火电	133.958	2768	-370795.63	0	-370795.63	1050692.2	546788	1226684.57
345	百果	风电	113.5376	2768	-314272.05	0	-314272.05	0	327378.32	13106.27
346	博洛拉达	风电	153.341	2768	-424447.94	0	-424447.94	0	354310.14	-70137.8
347	川顺	风电	86.1696	2768	-238517.59	0	-238517.59	0	177470.72	-61046.87
348	大德	风电	223.657	2768	-619082.58	0	-619082.58	0	544205.48	-74877.1
349	德昌	风电	203.634	2768	-563658.91	0	-563658.91	0	514728.46	-48930.45
350	德耀	风电	88.2614	2768	-244307.69	0	-244307.69	0	231146.22	-13161.47

2022年5月四川省直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返还费用	结算费用
351	芳地坪	风电	32.922	2768	-91128.23	0	-91128.23	0	192430.86	101302.63
352	风垭关	风电	107.9292	2768	-298748.16	0	-298748.16	0	397262.33	98514.17
353	干坝子	风电	219.9927	2768	-608939.71	0	-608939.71	0	651533.67	42593.96
354	官房	风电	115.6688	2768	-320171.13	0	-320171.13	0	146732.98	-173438.15
355	果木	风电	146.4958	2768	-405500.51	0	-405500.51	0	299350.37	-106150.14
356	海口	风电	35.9149	2768	-99412.53	0	-99412.53	0	115600.31	16187.78
357	红和	风电	117.2214	2768	-324468.75	0	-324468.75	0	440107.39	115638.64
358	黄茅埂	风电	110.8727	2768	-306895.55	0	-306895.55	0	349399.43	42503.88
359	火烈	风电	75.5999	2768	-209260.55	0	-209260.55	0	200395.6	-8864.95
360	金格	风电	266.0092	2768	-736313.44	0	-736313.44	0	904470.07	168156.63
361	井叶特西	风电	96.0556	2768	-265882.04	0	-265882.04	0	382040.86	116158.82
362	拉马	风电	206.0994	2768	-570483.08	0	-570483.08	0	635000.21	64517.13
363	黎海	风电	99.3721	2768	-275061.95	0	-275061.95	0	280599.18	5537.23
364	凉风坳	风电	208.78	2768	-577902.98	0	-577902.98	0	612431.49	34528.51
365	龙恩	风电	137.2176	2768	-379818.29	0	-379818.29	0	230479.47	-149338.82
366	鲁基	风电	199.8049	2768	-553059.91	0	-553059.91	0	205524.94	-347534.97
367	鲁南	风电	103.0671	2768	-285289.73	0	-285289.73	0	343638.06	58348.33
368	玛施金	风电	62.9538	2768	-174256.12	0	-174256.12	0	169493.83	-4762.29
369	马鸣	风电	48.292	2768	-133672.37	0	-133672.37	0	78197.07	-55475.3
370	马宗	风电	143.8009	2768	-398040.84	0	-398040.84	0	498133.87	100093.03
371	漫天岭	风电	80.771	2768	-223574.27	0	-223574.27	0	345879.9	122305.63
372	青天铺	风电	124.6345	2768	-344988.3	0	-344988.3	0	433940.98	88952.68
373	清风	风电	39.8606	2768	-110334.09	0	-110334.09	0	99785.51	-10548.58
374	热柯觉	风电	90.9528	2768	-251757.46	0	-251757.46	0	162613.57	-89143.89
375	赛果乐	风电	197.5458	2768	-546806.64	0	-546806.64	0	733066.68	186260.04
376	三地	风电	184.4791	2768	-510638.15	0	-510638.15	0	581024.38	70386.23
377	水井湾	风电	128.1033	2768	-354589.96	0	-354589.96	0	369203.85	14613.89
378	铁达	风电	123.4006	2768	-341572.86	0	-341572.86	0	401090.28	59517.42
379	瓦库	风电	81.6855	2768	-226105.55	0	-226105.55	0	197609.63	-28495.92
380	望江坪	风电	41.5362	2768	-114972.12	0	-114972.12	0	165717.75	50745.63
381	乌科	风电	44.7158	2768	-123773.42	0	-123773.42	0	113275.37	-10498.05
382	兴达	风电	69.8887	2768	-193451.92	0	-193451.92	0	154570.97	-38880.95

2022年5月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返还费用	结算费用
383	摇铃	风电	211.4057	2768	-585170.87	0	-585170.87	0	585497.98	327.11
384	伊达	风电	70.4854	2768	-195103.48	0	-195103.48	0	246688.29	51584.81
385	御马	风电	124.5282	2768	-344694.17	0	-344694.17	0	150779.07	-193915.1
386	云顶山	风电	292.7955	2768	-810458.03	0	-810458.03	0	606192.64	-204265.39
387	云岭	风电	64.3156	2768	-178025.66	0	-178025.66	0	245611.41	67585.75
388	阿拉学	光伏	7.4091	2768	-20508.31	0	-20508.31	0	21168.88	660.57
389	八角碉	光伏	16.6746	2768	-46155.18	0	-46155.18	0	43501.52	-2653.66
390	白乌一期	光伏	21.4103	2768	-59263.81	0	-59263.81	0	77422.37	18158.56
391	白乌二期	光伏	23.6534	2768	-65472.59	0	-65472.59	0	85533.53	20060.94
392	白乌三期	光伏	24.8134	2768	-68683.36	0	-68683.36	0	89728.08	21044.72
393	柏栎箐	光伏	38.1322	2768	-105549.82	0	-105549.82	0	105935.61	385.79
394	包谷坪	光伏	21.3353	2768	-59056	0	-59056	0	67791.76	8735.76
395	补约	光伏	12.051	2768	-33357.03	0	-33357.03	0	41288.95	7931.92
396	昌盛	光伏	49.0907	2768	-135883.14	0	-135883.14	0	30367.32	-105515.82
397	达拉寨	光伏	17.9345	2768	-49642.75	0	-49642.75	0	54980.35	5337.6
398	大宝鼎	光伏	10.9225	2768	-30233.54	0	-30233.54	0	53737.06	23503.52
399	大田	光伏	4.8501	2768	-13425.13	0	-13425.13	0	16709.4	3284.27
400	德格	光伏	32.9198	2768	-91121.87	0	-91121.87	0	74482.19	-16639.68
401	定曲	光伏	18.6025	2768	-51491.78	0	-51491.78	0	45459.57	-6032.21
402	公达	光伏	12.9849	2768	-35942.26	0	-35942.26	0	40173.51	4231.25
403	贡唐岗	光伏	17.764	2768	-49170.75	0	-49170.75	0	44187.25	-4983.5
404	花海	光伏	16.4648	2768	-45574.57	0	-45574.57	0	51218.44	5643.87
405	灰力苏	光伏	11.1424	2768	-30842.22	0	-30842.22	0	36028.64	5186.42
406	惠金	光伏	48.199	2768	-133414.72	0	-133414.72	0	76147.77	-57266.95
407	浑水塘	光伏	7.4792	2768	-20702.34	0	-20702.34	0	54337.57	33635.23
408	洁源	光伏	19.5073	2768	-53996.29	0	-53996.29	0	51795.49	-2200.8
409	金安	光伏	11.8779	2768	-32878.11	0	-32878.11	0	38019.58	5141.47
410	兰错玛	光伏	20.4341	2768	-56561.59	0	-56561.59	0	61959.76	5398.17
411	洛乌沟	光伏	15.6385	2768	-43287.26	0	-43287.26	0	41782.82	-1504.44
412	美兴	光伏	29.3231	2768	-81166.42	0	-81166.42	0	91868.16	10701.74
413	棉桠	光伏	25.8801	2768	-71636.01	0	-71636.01	0	79919.93	8283.92
414	普隆村	光伏	16.8098	2768	-46529.66	0	-46529.66	0	51361.04	4831.38

2022年5月四川省调直调发电厂并网运行考核和辅助服务补偿结算汇总表

单位：万千瓦、万千瓦时、元/万千瓦时、元

序号	电厂名称	类型	“两个细则” 考核电量	“两个细则” 考核电价	“两个细则” 考核费用	辅助服务市场 考核费用	考核总费用	补偿费用	考核返还费用	结算费用
415	若先	光伏	26.4469	2768	-73205.07	0	-73205.07	0	29744.18	-43460.89
416	三关桥	光伏	12.1403	2768	-33604.27	0	-33604.27	0	35956.99	2352.72
417	树堡	光伏	27.4352	2768	-75940.72	0	-75940.72	0	84886.34	8945.62
418	斯乡龙	光伏	20.0677	2768	-55547.39	0	-55547.39	0	42198.14	-13349.25
419	太阳坡	光伏	18.4609	2768	-51099.88	0	-51099.88	0	64807.72	13707.84
420	塘泥湾	光伏	12.0352	2768	-33313.52	0	-33313.52	0	65247.13	31933.61
421	特里木	光伏	11.2178	2768	-31050.84	0	-31050.84	0	29281.87	-1768.97
422	瓦洛	光伏	0	2768	0	0	0	0	0	0
423	万家乡	光伏	16.7664	2768	-46409.45	0	-46409.45	0	55315.42	8905.97
424	西里	光伏	20.7114	2768	-57329.24	0	-57329.24	0	63014.63	5685.39
425	下大沟	光伏	23.4379	2768	-64876.19	0	-64876.19	0	58654.75	-6221.44
426	小南海	光伏	25.9286	2768	-71770.31	0	-71770.31	0	93187.36	21417.05
427	新那伽	光伏	76.3143	2768	-211238.01	0	-211238.01	0	195411.68	-15826.33
428	宜木	光伏	6.3154	2768	-17481.17	0	-17481.17	0	15952.68	-1528.49
429	益门	光伏	21.4155	2768	-59278.1	0	-59278.1	0	69599.66	10321.56
430	彰冠	光伏	10.4159	2768	-28831.32	0	-28831.32	0	32660.67	3829.35
431	正斗	光伏	46.2034	2768	-127891.01	0	-127891.01	0	127303.58	-587.43
432	正勉	光伏	27.4323	2768	-75932.55	0	-75932.55	0	67467.53	-8465.02
433	竹林坡	光伏	19.1557	2768	-53022.87	0	-53022.87	0	64277.36	11254.49
434	卓坤	光伏	43.2431	2768	-119697.01	0	-119697.01	0	143049.07	23352.06
435	子越	光伏	33.5537	2768	-92876.59	0	-92876.59	0	104623.59	11747
436	宸光	光伏	31.9609	2768	-88467.83	0	-88467.83	0	30862.94	-57604.89
437	合计		13659.3184	0	-37808993.45	-808243.25	-38617236.7	6266938.61	38617236.7	6266938.61

2022年5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
2022年05月01日	松源	非计划停运考核	非停次数考核	争议有效	安顺场镇人民政府通知松源电站110kV松棉线110kV松棉线停电排险。	安顺场镇人民政府通知松源电站110kV松棉线停电排险。	90.0	45.0	经核实，因地方政府通知110kV松棉线停电排险导致松源电厂机组停运，情况属实。
2022年05月01日	巴郎口	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	两次调令负荷调整均通过电话与调度沟通后同意撤销调令！	关于我站日发电计划考核说明如下： 05月14日日电量考核谷段欠发77.9MW.h情况说明：当天调峰能力上报为108MW，调度22:10下令固定负荷130MW，因无法满足调令负荷要求，经电话与调度沟通后，省调电话下令撤销该调令，后因调度交接班期间未在门户平台补发该调令，23:45我站主动在平台申请回曲线调令故有欠发考核电量；05月22日日电量谷段超发199MW.h情况说明：00:00调度下令由150MW回曲线负荷80MW，经电话与调度沟通后在调令平台上撤回了该调令，有调令截屏为证，01:55分调令平台下达固定负荷55MW调令我站及时做了负荷调整。望撤销该两次电量考核。	354.602	131.082	与调控处核实并核查电话录音，省调侧作废调令未下达至电厂侧，情况属实，免除该部分考核。其他考核量为电厂自身原因造成，按规则进行考核。
2022年05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	5月11日中石油母管压力太低，达州燃机被迫降低负荷，以满足管网低限安全压力。	川投（达州）燃气发电有限公司（调度名：达州燃机）收到5月日发电量预发布考核结果：其中超发电量0.2042万kWh，欠发电量0.6756万kWh	8.798	8.798	系电厂未及时向汇报调度造成，按规则进行考核。
2022年05月01日	红房子	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	狮子坪电厂5月份不合格电量争议	狮子坪电厂5月份不合格电量争议	57.103	57.103	系电厂未按照调度指令执行造成，按规则进行考核。

2022年5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
2022年05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	04月26日07:30申请设置上网出力95MW, 11:05省调令设置上网出力190MW运行(早高峰), 由于下达负荷190MW大于申请负荷95MW; 当时本厂入库流量42 m ³ /s, 调令值190MW, 对应发电流量71m ³ /s, 入库流量不满足下达负荷要求; 13:14水位到达死水位1789m, 为保证电厂安全运行, 负荷强减至0MW运行; 13:25申请省调同意设置上网出力0MW, 强减结束。13:14-13:25强减负荷造成欠发, 导致被考核40.082MW.h。申请增加1条调令: 1、“04月26日13:14设置上网出力0MW”, 以免考核。	江边电站2022年04月26日、5月23日因调令下达时间滞后, 由此产生的不合格电量约41.219MW.h	173.364	173.364	系电厂自身原因造成, 未按照调令执行, 按规则进行考核。
2022年05月01日	沙南	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	沙南电站4月29日、5月4日、6日、7日、10日因运行水头低, 负荷无法按调令执行, 产生考核电量。4月30日因调令下达时间与调令执行时间相隔太近, 加负荷需要开机, 开机时间不足, 产生考核电量。4月29日、5月3日、8日、9日、12日因调令下达不合理, 调令开始时间在调令下达时间之前, 产生考核电量。具体详见争议材料。申请免除上述考核电量。	日发电计划偏差考核	260.682	260.682	系电厂自身原因造成, 未按照调令执行, 按规则进行考核。

2022年5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
2022年05月01日	狮子坪	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	狮子坪电厂5月份不合格电量争议	狮子坪电厂5月份不合格电量争议	84.402	84.402	系电厂未按照调度指令执行造成, 按规则进行考核。
2022年05月01日	太白	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	因疫情原因, 我厂电量监控系统未到位, 上网电量在调整过程中有偏差。 5月5日及5月6日正午11:00-12:00, 流域总负荷6000MW运行, 因金窝2#号机组大修, 流域无法满足大负荷长期运行, 高负荷造成田湾河闸首调节池水位快速降至1687.0米(死水位)及以下, 其中5月5日12:02时田湾河闸首调节池水位已超过死水位至1686.85米, 5月6日11:47时田湾河闸首调节池水位已至1687.15米, 多次申请调度减负荷但未回章	5月超发电量14.0289万千瓦时, 欠发2.8686万千瓦时, 共计16.8975万千瓦时, 因疫情原因, 我厂电量监控系统未到位, 上网电量在人为调整过程中有偏差。	168.975	168.975	系电厂自身原因造成, 未按照调令执行, 按规则进行考核。
2022年05月01日	田湾河	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效		日计划偏差考核	77.861	77.861	系电厂未按照调度指令执行造成, 按规则进行考核。
2022年05月01日	五一桥	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议无效	调令晚于申请时间到达导致平段电量超发。	经查询, 我站有0.4203万千瓦时考核是由于调令晚于申请时间到达所致, 特向贵处申请免除五一桥电站2022年5月日电量考核0.4203万千瓦时	14.36	14.36	与调控处和自动化处核实, 省调调令和统计数据采集正确, 按规则进行考核。
2022年05月01日	泗耳	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	已核对我站发电量, 未发现超发现象。	5月4日、5月10日超发电量	349.743	7.169	与自动化处核实, 自动化采集电量错误, 已经重新计算。

2022年5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
2022年05月01日	安谷	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	详见附件。	关于安谷电站2022年05月份一次调频减免考核的申请。	361.836	235.98	与系统处核实，同意就频率小扰动事件中因AGC指令叠加导致一次调频不合格的考核项进行免考，另外，频率小扰动事件不考核稳定时间，因此2号机部分考核项不能免考。
2022年05月01日	宝州	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	详见附件	详见附件	214.176	186.576	经对比PMU数据记录，有一项PMU数据记录分析为合格，同意免考。
2022年05月01日	滨东	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	滨东电站#1和#2机组一次调频动作方向正确性被考核5次。	2022年5月预发布一次调频考核结果显示滨东电站#1和#2机组动作正确性被考核5次。	69.0	62.1	经过对PMU数据记录的对比，有一次考核项在PMU数据记录里是合格的，可以免考，其余部分不满足免考考核条件。
2022年05月01日	古瓦	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	情况属实	古瓦5月一次调频考核争议	20.1	20.1	参与一次调频性能考核的机组，需要基于机端曲线、数据证明一次调频贡献率合格才能免考，所提材料未能证明。
2022年05月01日	古学	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	情况属实	古学5月一次调频考核争议	70.47	70.47	参与一次调频性能考核的机组，需要基于机端曲线、数据证明一次调频贡献率合格才能免考，所提材料未能证明。

2022年5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
2022年05月01日	官帽舟	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	关于官帽舟电站2022年5月一次调频考核的争议报告	关于官帽舟电站2022年5月一次调频考核	32.131	32.131	参与一次调频性能考核的机组，需要基于机端曲线、数据证明一次调频贡献率合格才能免考，所提材料未能证明。
2022年05月01日	江边	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	视频页中心对江边电厂1#机组 2022/4/27 6:00:25至2022/4/27 6:05:15、2022/5/18 9:04:25至2022/5/18 9:05:49、2022/5/21 12:28:48至2022/5/21 12:29:34、2022/5/22 16:56:41至2022/5/22 16:59:30时段，及2#机组2022/5/21 11:51:29至2022/5/21 12:00:28、2022/5/21 19:08:41至2022/5/21 19:11:17、2022/5/24 21:59:21至2022/5/24 22:15:19时段的一次调频贡献电量予以核实，以免 工考核	1#机组于2022/4/27 6:00:25至2022/4/27 6:05:15、2022/5/18 9:04:25至2022/5/18 9:05:49、2022/5/21 12:28:48至2022/5/21 12:29:34、2022/5/22 16:56:41至2022/5/22 16:59:30时段的一次调频考核，由此产生的不合格电量共91.08 MW.h。2#机组于2022/5/21 11:51:29至2022/5/21 12:00:28、2022/5/21 19:08:41至2022/5/21 19:11:17、2022/5/24 21:59:21至2022/5/24 22:15:19时段的一次调频考核，由此产生的不合格电量共15.18 MW.h。	106.26	106.26	参与一次调频性能考核的机组，需要基于机端曲线、数据证明一次调频贡献率合格才能免考，所提材料未能证明。
2022年05月01日	卡基娃	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	见附件	卡基娃电站5月一次调频考核电量争议申报材料	318.78	318.78	参与性能考核的机组，若因AGC指令叠加导致机组一次调频贡献率不合格，需要给出相应的AGC指令记录才可能免考，所提材料未能证明。

2022年5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
2022年05月01日	立洲	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	见附件	立洲电站5月一次调频考核电量争议申报材料	190.44	190.44	参与性能考核的机组, 若因AGC指令叠加导致机组一次调频贡献率不合格, 需要给出相应的AGC指令记录才可能免考, 所提材料未能证明。
2022年05月01日	晴朗	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	设备存在缺陷, 已在计划改造。	关于免去晴朗水电站5月一次调频考核的申诉	151.92	151.92	参与一次调频性能考核的机组, 需要基于机端曲线、数据证明一次调频贡献率合格才能免考, 所提材料未能证明。
2022年05月01日	上通坝	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	见附件	上通坝电站5月一次调频考核电量争议申报材料	158.4	158.4	参与性能考核的机组, 若因AGC指令叠加导致机组一次调频贡献率不合格, 需要给出相应的AGC指令记录才可能免考, 所提材料未能证明。
2022年05月01日	圣达	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	详见附件。	关于圣达电站2022年05月份一次调频减免考核的申请。	4.416	0.0	与系统处核实, 频率小扰动事件为AGC叠加导致机组一次调频贡献率不合格, 免除考核。
2022年05月01日	狮子坪	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	详见附件	详见附件	157.17	157.17	参与性能考核的机组需要基于机端曲线数据计算一次调频贡献率合格才能免考。

2022年5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
2022年05月01日	硕棵	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	情况属实	硕棵5月一次调频考核争议	145.08	95.4	经核实，硕棵#3机组5月16日-18日3项考核，因机组出力小于20%MCR，无调节裕度，按规定免除考核。
2022年05月01日	硕中	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	情况属实	硕中5月一次调频考核争议	114.24	114.24	参与一次调频性能考核的机组，需要基于机组曲线、数据计算证明一次调频贡献率合格才能免考。硕中、硕棵、古瓦等机组明显存在监控系统有功闭环值守将一次调频动作量拉回的情况，最终导致机组一次调频贡献率不足。按规则进行考核。
2022年05月01日	桃坪	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	详见附件	详见附件	117.264	117.264	参与性能考核的机组需要基于机组曲线数据计算一次调频贡献率合格才能免考。按规则进行考核。

2022年5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
2022年05月01日	玉津	一次调频考核	一次调频考核	争议无效	2022年5月一次调频方向不正确、性能不合格考核是因为系统震荡造成，恳请免除我站5月一次调频考核电量109.87MWh。具体动作情况见附件。	2022年5月15日19:02:50玉津#1~#8机组一次调频方向不正确、性能不合格考核电量109.87MWh。	109.898	109.898	电网发生故障导致频率出现较大偏差，机组一次调频正应该动作支撑电网。玉津机组一次调频贡献率不足，且多数机组有反调现象，按规则进行考核。
2022年05月01日	高海	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	高海电厂受考核为111-118KV段，就此问题与宜宾地调沟通过，因高海电厂主变为无载调压，110kv母线电压受控于电网电压，只能通过宜宾地调进行调整，沟通后回复：高海电厂对侧站（城南站）站内自带10kv系统负荷，该站为保障自身10kv供电电能质量，造成110kv母线电压往下调整难度大，最终导致我厂电压考核超过。	月度母线电压合格率考核	100.0	0.0	与系统处核实，生物质能电厂，因受到并网点电压影响的原因，同意免除考核。
2022年05月01日	高海	无功考核	机组无功考核	争议有效	高海电厂受考核为111-118KV段，就此问题与宜宾地调沟通过，因高海电厂主变为无载调压，110kv母线电压受控于电网电压，只能通过宜宾地调进行调整，沟通后回复：高海电厂对侧站（城南站）站内自带10kv系统负荷，该站为保障自身10kv供电电能质量，造成110kv母线电压往下调整难度大，最终导致我厂电压考核超过。	机组无功考核	72.0	0.0	与系统处核实，生物质能电厂，因受到并网点电压影响的原因，同意免除考核。

2022年5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
2022年05月01日	康托	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	根据国网四川省电力公司检修计划, 2022年3月21日至2022年5月12日甘孜地-蜀州进行改造工程, 我公司所属的康托(合并)电站在改造工程实施期间属特殊运行方式。	月度母线电压合格率考核	150.0	0.0	经核实, 情况属实, 同意对特殊运行方式下造成的考核免除考核。
2022年05月01日	康托	无功考核	机组无功考核	争议有效	根据国网四川省电力公司检修计划, 2022年3月21日至2022年5月12日甘孜地-蜀州进行改造工程, 我公司所属的康托(合并)电站在改造工程实施期间属于特殊运行方式。	机组无功考核	66.0	0.0	经核实, 情况属实, 同意对特殊运行方式下造成的考核免除考核。
2022年05月01日	坪头	无功考核	机组无功考核	争议无效	坪头400V厂用电已低于规定电压下限, 继续进相会影响400V厂用电安全运行。出于安全考虑, 坪头2#3#机组未达到理论无功进相深度。	2022年5月08日09时, 坪头2#3#机组共计13次母线电压越上限, 坪头2#3#机组已进相运行, 进相深度12Mvar<理论无功进相深度23.1961Mvar, 故被考核3.6万kWh电量。坪头2#3#机组进相深度12Mvar时, 坪头400V厂用电已低于规定电压下限, 继续进相会影响400V厂用电安全运行。	48.0	48.0	机组无功调压远低于应发值, 按规则进行考核。
2022年05月01日	上通坝	无功考核	机组无功考核	争议无效	见附件	上通坝电站5月无功考核电量争议申报材料	32.0	32.0	机组AVC投入, 不作为无功考核的理由, 按规则进行考核。
2022年05月01日	英雄坡	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议无效	英雄坡电厂处于系统末端, 机组开状态时均已进相运行控制电压, 因机组容量小效果不明显; 加上机组停机状态时母线电压过高。	月度母线电压合格率考核过多	140.0	140.0	机组在停机状态下未计入无功考核, 该争议理由不成立, 按规则进行考核。
2022年05月01日	古瓦	调峰考核	调峰考核	争议无效	情况属实	关于古瓦电站05月调峰考核的争议	109.512	109.512	经核实, 考核计算无误, 按规则进行考核。

2022年5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
2022年05月01日	黑河塘	调峰考核	调峰考核	争议无效	对黑河塘单元5月份调峰考核递交争议	<p>今在“源网”系统中收到黑河塘单元05月预发布调峰考核，其中调峰能力考核3.6216万kW.h，未报错考核99.6192万kW.h。共计考核电量103.2408万kW.h。我们对其提出争议。经查看是由于04月29日调度采集实际最小出力（83.016MW）高于调令计划值（80MW）造成3.6216万kW.h调峰能力考核电量，同时造成99.6192万kW.h未报错考核电量，分析原因如下：</p> <p>04月29日04:30当班调度令黑河塘单元负荷回曲线运行（180MW减至60MW运行），上游有库电站负荷已减为0MW，避免下游径流式电站弃水04:45申请当班调度同意黑河塘单元带固定负荷100MW运行。按黑河塘单元15分钟100MW爬坡率计算04:45黑河塘单元负荷达到计划最小值80MW。经调阅历史曲线04:45实际负荷值为79.626MW（图1），由以上分析说明：①当时机组基本调峰能力满足要求；②当时机组实际发电能力满足申报的</p>	1032.408	1032.408	经核实，考核计算无误，按规则进行考核。
2022年05月01日	金盘子	调峰考核	调峰考核	争议无效	考核原因系：由于实际最小值大于实际最小值时的计划值（18MW）导致。通过对本站当日网源系统发布tmr数据仔细分析，我站当日最小出力出现在6:03分，出力为17.48MW，小于当日实际最小值时的计划值18MW，我站机组实际出力最低值满足调峰考核（第二类发电能力考核）相关要求。现申请免除对我站5月考核72MMh	金盘子电站2022年5月调峰考核72MWh	72.0	72.0	经核实，考核计算无误，按规则进行考核。

2022年5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
2022年05月01日	太白	调峰考核	调峰考核	争议无效	调度平台相关提示画面未提示, 未看到调令提示, 34机组未进行调整, 调峰被考核6.9192万千瓦时。	5月25日太白32机10.30-12.00负荷有调整从171.2到178.2, 但调度平台相关提示画面未提示, 未看到调令提示, 34机组未进行调整, 超成欠发电量。	69.192	69.192	经核实, 电厂自身原因造成, 按规则进行考核。
2022年05月01日	太平驿	调峰考核	调峰考核	争议有效	5月23日12:49由于上游来水不足, 已申请负荷由260MW减至202MW。电站收到调令后, 开始执行逐步减负荷操作, 在操作过程中, 12:59又收到调度调频令260MW, 需要配合电网工作。	5月23日调峰能力、未报错总计2126.28MWh电量被考核	2126.28	0.0	经与调控处核实, 5月23日12:49由于上游来水不足, 电厂申请负荷由260MW减至202MW, 在逐步减负荷过程中, 12:59收到调度调频令260MW, 导致当日实际出力最小值未达到202MW, 免除考核。
2022年05月01日	小天都	调峰考核	调峰考核	争议无效	考核中将当天电站实际出力最低值与0MW作差乘系数计为考核电量不能反映实际调峰情况, 所有水电申报调峰能力小限均是0MW, 并非当天必须要调峰运行至0MW, 因此与0MW作差的计算方式将实际对系统调峰贡献偏差放大254倍。		1949.4	1949.4	经核实, 省调数据统计和计算正确, 按规则进行考核。
2022年05月01日	波罗	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	日报数据合格性(4月27日--4月29日停电检修)。	波罗电厂2022年05月水情考核。	50.0	50.0	电厂争议理由与被考核内容之间没有必然关系, 按规则进行考核。
2022年05月01日	古瓦	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统传送信息考核	争议无效		关于古瓦电站05月水调自动化考核的争议	100.0	100.0	电厂水调自动化系统传输实时流量数据逻辑错误, 导致省调误统计出电站在5月份发生弃水。按规则进行考核。

2022年5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
2022年05月01日	江边	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	江边电厂2022年5月水库调度考核“水情日报数据合格性”考核1次，考核电量5万千瓦，发送给2022年5月16日报送水情日报数据出现“弃水原因”选择不合理受到考核。其原因是，当日电厂对大坝闸门进行汛前检查和启闭操作，水调自动化数据来自闸门开度推算，水调自动化系统内出现的弃水流量数据，实际无弃水，由于运行值班员对此事项理解不足，选取“弃水原因”错误。	江边电厂2022年5月水库调度考核“水情日报数据合格性”考核1次，考核电量5万千瓦	50.0	50.0	电网上报水情日报数据逻辑错误，按规则进行考核。
2022年05月01日	龙潭	水电厂水库调度管理考核	水调自动化系统传送信息考核	争议无效	为2022年4月24日至5月19日在全停水期间，水库处于放空状态，没有水情数据，故水调自动化系统无法采集到数据，现已检查核实。	水调自动化系统日常数据合格性（弃水原因）4月26日至5月19日25次、水调自动化系统坝上水位数据不匹配30次（每月每天均被考核）、水调自动化系统出库流量逻辑性错误4月30日至5月25日26次、水调自动化系统弃水流量逻辑性错误18次、水调自动化系统入库流量逻辑性错误11次、水调自动化系统数据漏报13次	350.0	350.0	水情日报数据长时间逻辑错误，实时水情数据连续中断或数据不合理，按规则纳入考核。
2022年05月01日	宝珠寺	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	机组备用时间被计入应投时间，恳请省调再计算投入率时剔除机组停机备用时间！	水调自动化系统AVC程序，当机组停机与系统解列时机组会自动退出AVC功能，当全厂机组停机时会自动退出AVC子站，故AVC子站投运率被考核是因为全厂机组停机与系统解列程序自动退出AVC子站！	1750.0	1750.0	电厂提供证据不足，按规则进行考核。

2022年5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
2022年05月01日	地洛	AVC考核	AVC投入率考核	争议有效	地洛电站5月AVC运行正常，严格执行AVC运行的相关标准要求，5月AVC机组投入率分别为97.64%，97.7%。但地洛电站5月负荷率54.57%，机组启停95台次，统计周期内（4月26日至5月25日）存在大量全站停机备用的情况（具体数据详见附件）。按现有AVC子站投入率统计规则，造成大量AVC子站投入率考核。	5月地洛电站AVC子站投入率考核18万千瓦时	180.0	0.0	经核实，情况属实，给予全停期间AVC子站投入率考核免考。
2022年05月01日	俄公堡	AVC考核	AVC投入率考核	争议有效	见附件	俄公堡电站5月AVC子站投入率考核电量争议申报材料	52.8	0.0	经向调度核实，情况属实，给予免考。
2022年05月01日	古学	AVC考核	AVC投入率考核	争议无效	情况属实	关于古学电站05月AVC考核电量的争议	225.0	225.0	厂站端原因不投入AVC，按规则不进行考核。
2022年05月01日	姜射坝	AVC考核	AVC合格考核	争议无效	姜射坝电站2022年05月AVC投入率考核32万千瓦时；合格考核32万千瓦时；合格考核32万千瓦时	姜射坝电站05月AVC投入率考核32万千瓦时；合格考核32万千瓦时，姜射坝电站暂时未建设自动电压控制（AVC）系统，详见附件。申请免考核。	320.0	320.0	电厂未按要求配置AVC，按规则不进行考核。
2022年05月01日	姜射坝	AVC考核	AVC投入率考核	争议无效	姜射坝电站暂时未建设自动电压控制（AVC）	姜射坝电站2021年05月AVC投入率考核32万千瓦时；合格考核32万千瓦时，姜射坝电站暂时未建设自动电压控制（AVC）系统，详见附件。申请免考核。	320.0	320.0	电厂未按要求配置AVC，按规则不进行考核。

2022年5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
2022年05月01日	江边	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	江边电站对相关设备进行检修，对发现缺陷组织厂家进行分析并制定消缺计划。因疫情影响，造成相应工作滞后未完成。鉴于设备缺陷不能及时处理与自动化沟通，待消除后再投入；由此造成05月AVC子站投运率考核被考核825 MW.h。疫情得到控制后，对缺陷进行处理完成，AVC已按要求投入省调远方闭环控制。	05月AVC子站投运率考核被考核825 MW.h。疫情得到控制后，对缺陷进行处理完成，AVC已按要求投入省调远方闭环控制。	825.0	825.0	电厂未按要求投入AVC运行，按规则进行考核。
2022年05月01日	江边	AVC考核	AVC合格率考核	争议无效	江边电站对相关设备进行检修，对发现缺陷组织厂家进行分析并制定消缺计划。因疫情影响，造成相应工作滞后未完成。鉴于设备缺陷不能及时处理与自动化沟通，待消除后再投入；由此造成05月AVC子站投运率考核被考核825 MW.h。疫情得到控制后，对缺陷进行处理完成，AVC已按要求投入省调远方闭环控制。	由于AVC因缺陷原因未投入造成05月AVC合格率考核被考核825 MW.h。疫情得到控制后，对缺陷进行处理完成，AVC已按要求投入省调远方闭环控制。	825.0	825.0	电厂未按要求投入AVC运行，按规则进行考核。

2022年5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
2022年05月01日	久铁	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	久铁电站5月AVC运行正常,严格执行AVC运行的相关标准要求,5月AVC机组投用率分别为96.78%,96.6%。但久铁电站5月负荷率52.86%,机组启停116台次,统计周期内(4月26日至5月25日)存在大量全站停机备用的情况(具体数据详见附件)。按现有AVC子站投用率统计规则,造成大量AVC子站投用率考核。恳请核实并减免5月久铁电站AVC子站投运率考核。	5月久铁电站AVC子站投运率考核27.5万千瓦时	275.0	0.0	与系统处请核实,情况属实,给予免考。
2022年05月01日	卡基娃	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	见附件	卡基娃电站5月AVC子站投运率考核电量争议申报材料	1131.0	0.0	与系统处请核实,情况属实,给予免考。
2022年05月01日	联补	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	联补电站5月AVC运行正常,严格执行AVC运行的相关标准要求,5月AVC机组投用率分别为98.32%,97.18%。但联补电站5月负荷率52.89%,机组启停94台次,统计周期内(4月26日至5月25日)存在大量全站停机备用的情况(具体数据详见附件)。按现有AVC子站投用率统计规则,造成大量AVC子站投用率考核。恳请核实并减免5月联补电站AVC子站投运率考核。	5月联补电站AVC子站投运率考核28.6万千瓦时	286.0	0.0	与系统处请核实,情况属实,给予免考。

2022年5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
2022年05月01日	南桡河	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	2022年5月南桡河AVC功能未投, 当月向省调自动化提交报告说明原因后, 同意AVC退出, 故申请免考核。	南桡河电厂2022年5月AVC免考核争议材料。	300.0	0.0	与自动化核实, 情况属实, 给予免考。
2022年05月01日	丘东	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	贵中心于2022年3月14日完成AVC投运申请相关审批流程, 故我公司未在规定时间内完成丘东电站AVC投运, 现丘东电站AVC已投运, 特申请对丘东水电站2022年5月AVC子站投运率考核18.75万千瓦时进行免除。	丘东电站2022年5月AVC子站投运率考核	187.5	187.5	经查实, 电厂五月份应投入AVC, 按规则进行考核。
2022年05月01日	丘东	AVC考核	AVC合格率考核	争议无效	贵中心于2022年3月14日完成AVC投运申请相关审批流程, 故我公司未在规定时间内完成丘东电站AVC投运, 现丘东电站AVC已投运, 特申请对丘东水电站2022年5月AVC合格率考核18.75万千瓦时进行免除。	丘东电站2022年5月AVC合格率考核	187.5	187.5	经查实, 电厂五月份应投入AVC, 按规则进行考核。
2022年05月01日	若水	AVC考核	AVC合格率考核	争议无效	关于若水电厂2022年5月AVC子站投运率和AVC合格率免考核的申请, 详见附件。	2022年5月16日09:25-5月25日24:00, 若水电厂AVC投入闭环运行, 在此期间220kV电压维持在较高水平。根据《NB/T35044-2014水力发电厂厂用电设计规程》等规程要求, 发电厂厂用电电压不能高于其额定电压的+5%。当AVC投入闭环运行, 若水电厂机组厂用变低压侧电压高于其额定电压的+5%时, 将触发机组增磁闭锁条件, 以保护厂用电维持在正常水平, 确保设备安全, 但机组增磁闭锁影响了AVC调节速率, 造成母线电压实际值与调度下发目标值缺额, 导致AVC合格率偏低	840.0	840.0	经查实, 电厂应投入AVC, 按规则进行考核。

2022年5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
2022年05月01日	若水	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	关于若水电厂2022年5月AVC子站投运率和AVC合格率免考核的申请, 详见附件。	若水电厂AVC子站在2018年已完成与电网的联合调试工作, 若水厂AVC子站已具备投运条件。2019年11月2日19:11省调向璁令: 退出若水全厂AVC省调侧控制, 电压自行在曲线范围内控制(详见图(详见图1)), 自2019年11月2日之后, 若水电厂未收到省调下达的投入AVC调度指令, 也未收到AVC纳入辅助服务考核的通知。故2022年4月26日0:00-5月16日09:25, 若水电厂AVC未投入运行。特申请免除考核。	1500.0	1500.0	经查实, 电厂应投入AVC, 按规则进行考核。
2022年05月01日	硕中	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	情况属实	关于硕中电站05月份AVC考核电量的争议	300.0	300.0	经查实, 电厂应投入AVC, 按规则进行考核。
2022年05月01日	威州	AVC考核	AVC合格率考核	争议无效	威州电厂2022年05月AVC投入率被考核18万千瓦时; 合格率被考核18万千瓦时	威州电厂2022年05月AVC投入率被考核18万千瓦时; 合格率被考核18万千瓦时, 威州电厂暂时未建设自动电压控制(AVC)系统, 详见附件。	180.0	180.0	经查实, 电厂应投入AVC, 按规则进行考核。
2022年05月01日	威州	AVC考核	AVC投运率考核	争议无效	威州电厂2022年05月AVC投入率被考核18万千瓦时	威州电厂2022年05月AVC投入率被考核18万千瓦时; 合格率被考核18万千瓦时, 威州电厂暂时未建设自动电压控制(AVC)系统, 详见附件。	180.0	180.0	经查实, 电厂应投入AVC, 按规则进行考核。
2022年05月01日	小天都	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	小天都电站双母线运行与省调AVC指令逻辑不符, 无法进行AVC调试。		600.0	0.0	与系统处核实, 小天都母线为特殊运行方式, 同意免除考核。
2022年05月01日	小天都	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	小天都电站双母线运行与省调AVC指令逻辑不符, 无法进行AVC调试。		600.0	0.0	与系统处核实, 小天都母线为特殊运行方式, 同意免除考核。
2022年05月01日	泸定	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	由于泸定水电站监控系统改造期间不具备AVC功能投入	四川华电泸定水电有限公司关于申请2022年5月AVC免考核申诉报告	2300.0	0.0	与系统处核实, 监控系统改造前期, 同意免除考核。

2022年5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
2022年05月01日	泸定	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	由于泸定水电站监控系统改造期间不具备 AVC 功能投入	四川华电泸定水电有限公司关于申请 2022 年 5 月 AVC 免考核申诉报告	2300.0	0.0	与系统处核实, 监控系统改造前期, 同意免除考核。
2022年05月01日	金安	有功变化率考核	有功变化率考核	争议无效	因天气变化造成有功功率变化, 应免于考核, 请核查	5.18日有功变化率考核	14.9055	14.9055	与水新处核实, 不满足免考核要求, 按规定进行考核。
2022年05月01日	井叶特西	有功变化率考核	有功变化率考核	争议无效	4月26日至5月25日晋提变电站500kV II 段母线停电检修, 晋提站1号、2号主变最大允许50万kW负荷。4月27日、4月28日、5月11日至5月14日、5月16日至5月23日、5月25日因晋提变电站1号、2号主变负荷超过最大允许50万kW, 调度对井叶特西风电场进行限电, 导致井叶特西风电场4月27日、5月14日、5月16日至5月18日、5月20日、5月21日、5月25日有功变化率不合格	4月27日、5月14日、5月16日至5月18日、5月20日、5月21日、5月25日有功功率变化率不合格考核	14.0747	14.0747	与水新处核实, 不满足免考核要求, 按规定进行考核。
2022年05月01日	兴达	有功变化率考核	有功变化率考核	争议无效	4月26日至5月25日期间晋提变电站500kV II 段母线停电检修, 晋提站1号、2号主变最大允许50万kW负荷。4月27日、4月28日、5月11日至5月14日、5月16日至5月23日、5月25日因晋提变电站1号、2号主变负荷超过最大允许50万kW, 调度对兴达风电场进行限电, 导致兴达风电场4月27日、4月28日、5月11日、5月13日、5月14日、5月16日至5月21日、5月25日有功功率变化率不合格。	4月27日、4月28日、5月11日、5月13日、5月14日、5月16日至5月21日、5月25日有功功率变化率考核	37.0189	37.0189	与水新处核实, 不满足免考核要求, 按规定进行考核。

2022年5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
2022年05月01日	摇铃	无功补偿装置考核	动态无功投入率考核	争议无效	因摇铃风电场35kV #1 SVG停电消缺, 是提交日前停电计划书, 并经过审批同意, 详情见附件日前停电计划书。	摇铃风电场2022年5月产生无功补偿装置考核电量173.0402MWh;	173.0402	173.0402	考核数据已经考虑的检修时间, 因此电厂争议理由未能成立, 按规则进行考核。
2022年05月01日	凉风坳	电压合格率考核	电压合格率考核	争议无效	关于凉风坳风电场2022年5月电压合格率预考核	关于凉风坳风电场2022年5月电压合格预考核的争议报告	53.9825	53.9825	与系统处核实, 该考核系AVC站端问题, 按规则进行考核。
2022年05月01日	白鸟	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	经核查4月26日至5月25日, 由于上传调度的通道与功率预测不一致, 且采集频率难以做到完全一致, 导致了实发功率的偏差, 进而导致可用功率计算不合格。	光功率预测可用功率合格率	345.1805	345.1805	与水新处核实, 该申诉理由与采集频率不相关, 按规则进行考核。
2022年05月01日	白鸟	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	经核查4月26日至5月25日, 由于上传调度的通道与功率预测不一致, 且采集频率难以做到完全一致, 导致了实发功率的偏差, 进而导致理论功率计算不合格。	光功率预测理论功率合格率	345.1805	345.1805	与水新处核实, 该申诉理由与采集频率不相关, 按规则进行考核。
2022年05月01日	柏栎管	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	经核查2022年4月26日至5月25日, 由于上传调度的通道与功率预测不一致, 且采集频率难以做到完全一致, 导致了实发功率的偏差, 进而导致理论、可用功率计算不合格。	柏栎管光伏电站光功率预测可用功率合格率考核	144.714	144.714	与水新处核实, 该申诉理由与采集频率不相关, 按规则进行考核。
2022年05月01日	柏栎管	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	经核查2022年4月26日至5月25日, 由于上传调度的通道与功率预测不一致, 且采集频率难以做到完全一致, 导致了实发功率的偏差, 进而导致理论、可用功率计算不合格。	柏栎管光伏电站光功率预测理论功率合格率考核	144.714	144.714	与水新处核实, 该申诉理由与采集频率不相关, 按规则进行考核。

2022年5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
2022年05月01日	大田	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	经过分析检查,数据满足“装机容量 \geq 理论功率 \geq 可用功率 \geq 实际功率”公式要求,由于采集和传输的时间差,造成数据不具有时效性,导致上传数据与调度考核的实时数据存在偏差,是造成考核的主要原因,我站与相关厂家已积极沟通处理,目前正在观察中	大田光伏电站于2022年8月1日收到“新版《两个细则》2022年关于05月份所有考核补偿项目已预发布的通知”,经查我站“理论功率合格率”受到考核。	22.826	22.826	与水新处核实,该申诉理由与采集频率不相关,按规则进行考核。
2022年05月01日	大田	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	经过分析检查,数据满足“装机容量 \geq 理论功率 \geq 可用功率 \geq 实际功率”公式要求,由于采集和传输的时间差,造成数据不具有时效性,导致上传数据与调度考核的实时数据存在偏差,是造成考核的主要原因,我站与相关厂家已积极沟通处理,目前正在观察中	大田光伏电站于2022年8月1日收到“新版《两个细则》2022年关于05月份所有考核补偿项目已预发布的通知”,经查我站“可用功率合格率”受到考核。	21.6847	21.6847	与水新处核实,该申诉理由与采集频率不相关,按规则进行考核。
2022年05月01日	红和	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	理论功率考核:因4月26日至5月25日期间红和风电场接红格政府通知对穿越林区的部分大负荷机组采取停运避险(详见附件),造成红和风电场理论功率不能达到省电力公司要求	理论功率合格率考核	456.3894	456.3894	与水新处核实,该申诉理由不成立,按规定进行考核。
2022年05月01日	红和	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	可用功率考核:因4月26日至5月25日期间红和风电场接红格政府通知对穿越林区的部分大负荷机组采取停运避险(详见附件),造成红和风电场可用功率不能达到省电力公司要求,请省电力公司核实。	可用功率考核	456.3894	456.3894	与水新处核实,该申诉理由不成立,按规定进行考核。

2022年5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
2022年05月01日	红和	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	因高速路修建隧洞放炮, 导致光伏组件破裂, 机组做停机或限负荷避险处理, 详见附件。	可用功率合格率	456.3894	456.3894	与水新处核实, 该申诉理由不成立, 按规定则进行考核。
2022年05月01日	红和	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	因高速路修建隧洞放炮, 导致机组震动超限, 机组做停机或限负荷避险处理, 详见附件。	理论功率合格率	456.3894	456.3894	与水新处核实, 该申诉理由不成立, 按规定则进行考核。
2022年05月01日	金安	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	因高速路修建隧洞放炮, 导致光伏组件破裂, 停机或限负荷避险, 详见附件。	理论功率合格率	51.9369	51.9369	与水新处核实, 该申诉理由不成立, 按规定则进行考核。
2022年05月01日	金安	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	因高速路修建隧洞放炮, 导致光伏组件破裂, 停机或限负荷避险, 详见附件。	可用功率合格率考核	51.9369	51.9369	与水新处核实, 该申诉理由不成立, 按规定则进行考核。
2022年05月01日	井叶特西	功率预测考核	超短期准确率	争议无效	4月26日至5月25日普提变电站500kV II段母线停电检修, 普提站1号、2号主变最大允许50万kW负荷。4月27日、4月28日、5月11日至5月14日、5月16日至5月23日、5月25日因普提变电站1号、2号主变负荷超过最大允许50万kW, 调度对井叶特西风电场进行限电, 导致井叶特西风电场4月27日、5月25日累计2天超短期准确率不合格, 恳请贵公司减免因调限度电造成的超短期准确率不合格的电量考核。	4月27日、5月25日超短期准确率不合格考核	30.24	30.24	与水新处核实, 该申诉理由不成立, 按规定则进行考核。

2022年5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
2022年05月01日	井叶特西	功率预测考核	相关性系数	争议无效	4月26日至5月25日普提变电站500kV II段母线停电检修, 普提站1号、2号主变最大允许50万kW负荷。4月27日、4月28日、5月11日至5月14日、5月16日至5月23日、5月25日因普提变电站1号、2号主变负荷超过最大允许50万kW, 调度对井叶特西风电场进行限电, 导致井叶特西风电场4月27日、5月11日、5月12日、5月19日、5月21日至5月23日、5月25日累计8天相关性系数不合格	4月27日、5月11日、5月12日、5月19日、5月21日至5月23日、5月25日相关性系数不合格考核	316.9397	316.9397	与水新处核实, 该申诉理由不成立, 按规定进行考核。
2022年05月01日	井叶特西	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	4月26日至5月25日普提变电站500kV II段母线停电检修, 普提站1号、2号主变最大允许50万kW负荷。4月27日、4月28日、5月11日至5月14日、5月16日至5月23日、5月25日因普提变电站1号、2号主变负荷超过最大允许50万kW, 调度对井叶特西风电场进行限电, 导致井叶特西风电场4月27日、5月11日至5月13日、5月17日、5月19日至5月23日累计10天可用功率合格率不合格	4月27日、5月11日至5月13日、5月17日、5月19日至5月23日可用功率合格率考核	316.9398	316.9398	与水新处核实, 该申诉理由不成立, 按规定进行考核。

2022年5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
2022年05月01日	井叶特西	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	4月26日至5月25日晋提变电站500KV II段母线停电检修, 晋提站1号、2号主变最大允许50万kW负荷。4月27日、4月28日、5月11日至5月14日、5月16日至5月23日、5月25日因晋提变电站1号、2号主变负荷超过最大允许50万kW, 调度对井叶特西风电场进行限电, 导致井叶特西风电场4月27日、5月12日、5月13日、5月19日至5月23日累计8天理论功率合格率考核	4月27日、5月12日、5月13日、5月19日至5月23日理论功率合格率考核	277.3223	277.3223	与水新处核实, 该申诉理由不成立, 按规定进行考核。
2022年05月01日	青天铺	功率预测考核	日前准确率	争议有效	2022年5月份青天铺风电场功率预测发布考核数据显示日前准确率16天不合格。经核查2022年4月26日至2022年5月25日, 我站日前准确率不合格天数为6天。	关于青天铺风电场2022年5月风功率预测考核结果数据争议申报	457.5	22.5	经核实后, 进行重新校核计算。
2022年05月01日	青天铺	功率预测考核	超短期准确率	争议有效	2022年5月份青天铺风电场功率预测发布考核数据显示, 2022年4月26日至2022年5月25日的超短期准确率18天不合格。经核查2022年4月26日至2022年5月25日, 超短期准确率不合格天数为11天。	关于青天铺风电场2022年5月风功率预测考核结果数据争议申报	550.5	70.5	经核实后, 进行重新校核计算。
2022年05月01日	塘泥湾	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	理论功率、可用功率不合格。		31.1959	31.1959	与水新处核实, 该申诉理由与采集频率不相关, 按规定进行考核。

2022年5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
2022年05月01日	新那伽	功率预测考核	气象数据合格率	争议无效	<p>经过核查，造成本次考核的原因是因为新那伽光伏电站在2022年4月26日00:00至2022年4月26日21:15期间计划停电，公司集控中心进行联调试验（具体工作票见附件一，注：正斗光伏电站与新那伽光伏电站属于同一系统），造成全站停电，具体情况如下：</p> <p>2022年4月25日晚，本站按照电网调度规范，向调度申请编号为SC-2022-1790的工作票开工并执行相关安全措施，在2022年4月26日00:00完成停电，并于2022年4月26日21:15恢复送电。在停电期间，因光功率系统户外设备无电源，造成光功率设备停运，引起气象数据上传中断被考核。经过与省调新能源处沟通确定，我站气象数据不合格为2022年4月26日停电引起。</p> <p>造成我站气象数据合格率考核的原因按计划停电引起，非</p>	<p>根据省调公布的“预发布数据”考核结果，5月新那伽光伏电站功率预测考核数据“气象数据合格率”为96%，低于两个细则考核标准。</p>	40.0415	40.0415	与水新处核实，该申诉理由不成立，按规则进行考核。

2022年5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
2022年05月01日	兴达	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	4月26日至5月25日普提变电站500KV II段母线停电检修, 普提站1号、2号主变最大允许50万kW负荷。4月27日、4月28日、5月11日至5月14日、5月16日至5月23日、5月25日因普提变电站1号、2号主变负荷超过最大允许50万kW, 调度对兴达风电场进行限电, 导致兴达风电场4月27日、5月11日至5月13日、5月19日至5月23日、5月25日累计10天理论功率合格率不合格	4月27日、5月11日至5月13日、5月19日至5月23日、5月25日理论功率合格率考核	160.2894	160.2894	与水新处核实, 该申诉理由不成立, 按规定进行考核。
2022年05月01日	兴达	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	4月26日至5月25日普提变电站500KV II段母线停电检修, 普提站1号、2号主变最大允许50万kW负荷。4月27日、4月28日、5月11日至5月14日、5月16日至5月23日、5月25日因普提变电站1号、2号主变负荷超过最大允许50万kW, 调度对兴达风电场进行限电, 导致兴达风电场4月27日、5月11日至5月13日、5月19日至5月23日、5月25日累计10天可用功率合格率不合格	4月27日、5月11日至5月13日、5月19日至5月23日、5月25日可用功率合格率考核	160.2894	160.2894	与水新处核实, 该申诉理由不成立, 按规定进行考核。

2022年5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
2022年05月01日	兴达	功率预测考核	日前准确率	争议无效	4月26日至5月25日普提变电站500kV II段母线停电检修, 普提站1号、2号主变最大允许50万千瓦负荷。4月27日、4月28日、5月11日至5月14日、5月16日至5月23日、5月25日因普提变电站1号、2号主变负荷超过最大允许50万千瓦, 调度对兴达风电场进行限电, 导致兴达风电场4月27日、5月11日、5月12日、5月19日至5月22日、5月25日累计8天日前准确率不合格	4月27日、5月11日、5月12日、5月19日至5月22日、5月25日日前准确率考核	99.5	99.5	与水新处核实, 该申诉理由不成立, 按规定则进行考核。
2022年05月01日	兴达	功率预测考核	相关性系数	争议无效	4月26日至5月25日普提变电站500kV II段母线停电检修, 普提站1号、2号主变最大允许50万千瓦负荷。4月27日、4月28日、5月11日至5月14日、5月16日至5月23日、5月25日因普提变电站1号、2号主变负荷超过最大允许50万千瓦, 调度对兴达风电场进行限电, 导致兴达风电场4月27日、5月12日、5月19日、5月20日、5月22日、5月25日累计6天相关性不合格。	4月27日、5月12日、5月19日、5月20日、5月22日、5月25日相关性不合格考核	112.2025	112.2025	与水新处核实, 该申诉理由不成立, 按规定则进行考核。
2022年05月01日	云顶山	功率预测考核	日前准确率	争议有效	日前准确率考核, 我场风功率预测系统于站日前准确率不合格天数为2天(2022年4月30日、2022年5月8日), 比省调源网系统预发布数据(预发布为10天不合格)少8天。	云顶山电场2022年5月日前准确率考核争议	603.5997	102.6118	经核实后, 进行重新核算计算。

2022年5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
2022年05月01日	云顶山	功率预测考核	相关性系数	争议有效	相关性系数考核, 我场风功率预测系统子站超短期准确率不合格天数为12天 (2022年5月1日、2日、3日、10日、12日、14日、16日、17日、18日、20日、21、24日), 比省调源网系统预发布数据 (预发布为30天不合格) 少18天。	云顶山电厂2022年5月相关性系数考核争议	942.9286	377.1714	经核实后, 进行重新校核计算。
2022年05月01日	云顶山	功率预测考核	超短期准确率	争议有效	超短期准确率考核, 我场风功率预测系统子站超短期准确率不合格天数为6天 (2022年4月28日、30日、2022年5月8日、9日、15日、25日), 比省调源网系统预发布数据 (预发布为11天不合格) 少5天。	云顶山电厂2022年5月超短期准确率考核争议	714.2593	156.9359	经核实后, 进行重新校核计算。
2022年05月01日	竹林坡	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	上传调度的通道与功率预测不一致, 且采集频率难以做到完全一致, 导致实发功率偏差。	申请理论功率免考核	87.8065	87.8065	与水新处核实, 该申诉理由不成立, 按规定进行考核。
2022年05月01日	竹林坡	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	上传调度的通道与功率预测不一致, 且采集频率难以做到完全一致, 导致实发功率偏差。	申请可用功率免考核	87.8065	87.8065	与水新处核实, 该申诉理由不成立, 按规定进行考核。
2022年05月01日	竹林坡	功率预测考核	理论功率合格率	争议无效	上传调度的通道与功率预测不一致, 且采集频率难以做到完全一致, 导致实发功率偏差。	申请理论功率免考核。	87.8065	87.8065	与水新处核实, 该申诉理由不成立, 按规定进行考核。
2022年05月01日	竹林坡	功率预测考核	可用功率合格率	争议无效	上传调度的通道与功率预测不一致, 且采集频率难以做到完全一致, 导致实发功率偏差。	申请可用功率免考核	87.8065	87.8065	与水新处核实, 该申诉理由不成立, 按规定进行考核。
2022年05月01日	玛施金	AVC考核	AVC调节合格率考核	争议无效	2022年5月玛施金风电场AVC调节合格率考核, 由于我厂容量不足, 无法将系统电压控制到正常范围。	2022年5月玛施金风电场AVC调节合格率考核。	44.0876	44.0876	厂站配备的无功设备的调节能力应该有能力满足正常电压运行波动, 按规定进行考核。

2022年5月四川省调直调发电厂有效争议情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年05月01日	松源	非计划停运考核	非停次数考核	争议有效	安顺场镇人民政府通知松源电站110kV松棉线停电排险。	安顺场镇人民政府通知松源电站110kV松棉线停电排险。	90.0	45.0	经核实，因地方政府通知110kV松棉线停电排险导致松源电厂机组停运，情况属实。
2022年05月01日	巴郎口	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	两次调令负荷调整均通过电话与调度沟通后同意撤销调令。	关于我站日发电计划考核说明如下： 05月14日日电量考核谷段欠发77.9MW.h情况说明：当天调峰能力上报为108MW，调度22:10下令固定负荷130MW，因无法满足调令负荷要求，经电话与调度沟通后，省调电话下令撤销该调令，后因调度交接班期间未在门户平台补发该调令，23:45我站主动在平台申请回曲线调令故有欠发考核电量；05月22日日电量谷段超发199MW.h情况说明：00:00调度下令由150MW回曲线负荷80MW，经电话与调度沟通后在调令平台上撤回了该调令，有调令截屏为证，01:55分调令平台下达固定负荷55MW调令我站及时做了负荷调整。望撤销该两次电量考核。	354.602	131.082	与调控处核实并核查电话录音，省调侧作废调令未下达至电厂侧，情况属实，免除该部分考核。其他考核量为电厂自身原因造成，按规则进行考核。
2022年05月01日	泗耳	日发电计划考核	日发电计划偏差考核	争议有效	已核对我站发电量，未发现超发现象。	5月4日、5月10日超发电量	349.743	7.169	与自动化处核实，自动化采集电量错误，已经重新计算。

2022年5月四川省调直调发电厂有效争议情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年05月01日	安谷	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	详见附件。	关于安谷电站2022年05月份一次调频减免考核的申请。	361.836	235.98	与系统处核实，同意就频率小扰动事件中因AGC指令叠加导致一次调频不合格的考核项进行免考，另外，频率小扰动事件不考核稳定时间，因此2号机部分考核项不能免考。
2022年05月01日	宝州	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	详见附件	详见附件	214.176	186.576	经对比PMU数据记录，有一项PMU数据记录分析为合格，同意免考。
2022年05月01日	滨东	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	滨东电站#1和#2机组一次调频动作方向正确性被考核5次。	2022年5月预发布一次调频考核结果显示滨东电站#1和#2机组动作正确性被考核5次。	69.0	62.1	经过对PMU数据记录的对比，有一次考核项在PMU数据记录里是合格的，可以免考，其余部分不满足免考核条件。
2022年05月01日	圣达	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	详见附件。	关于圣达电站2022年05月份一次调频减免考核的申请。	4.416	0.0	与系统处核实，频率小扰动事件为AGC叠加导致机组一次调频贡献率不合格，免除考核。
2022年05月01日	硕棵	一次调频考核	一次调频考核	争议有效	情况属实	硕棵5月一次调频考核争议	145.08	95.4	经核实，硕棵#3机5月16日-18日3项考核，因机组出力小于20%MCR，无调节裕度，按规定免除考核。

2022年5月四川省调直调发电厂有效争议情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年05月01日	高海	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	高海电厂受考核为1111-118KV段，就此问题与宜宾地调沟通过，因高海电厂主变为无载调压，110kv母线电压受控于电网电压，只能通过宜宾地调进行调整，沟通后回复：高海电厂对侧站（城南站）站内自带10kv系统负荷，该站为保障自身10kv供电电能质量，造成110kv母线电压往下调整难度大，最终导致我厂电压考核超过标准。	月度母线电压合格率考核	100.0	0.0	与系统处核实，生物质能电厂，因受到并网点电压影响的原因，同意免除考核。
2022年05月01日	高海	无功考核	机组无功考核	争议有效	高海电厂受考核为1111-118KV段，就此问题与宜宾地调沟通过，因高海电厂主变为无载调压，110kv母线电压受控于电网电压，只能通过宜宾地调进行调整，沟通后回复：高海电厂对侧站（城南站）站内自带10kv系统负荷，该站为保障自身10kv供电电能质量，造成110kv母线电压往下调整难度大，最终导致我厂电压考核超过标准。	机组无功考核	72.0	0.0	与系统处核实，生物质能电厂，因受到并网点电压影响的原因，同意免除考核。
2022年05月01日	康托	无功考核	月度母线电压合格率考核	争议有效	根据国网四川省电力公司检修计划，2022年3月21日至2022年5月12日甘孜地-蜀州进行改造工程，我公司所属的康托（合并）电站在改造工程实施期间属于特殊运行方式。	月度母线电压合格率考核	150.0	0.0	经核实，情况属实，同意对特殊运行方式下造成的考核免除考核。

2022年5月四川省调直调发电厂有效争议情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年05月01日	康托	无功考核	机组无功考核	争议有效	根据国网四川省电力公司检修计划, 2022年3月21日至2022年5月12日甘孜地-蜀州进行改造工程, 我公司所属的康托(合并)电站在改造工程实施期间属于特殊运行方式。	机组无功考核	66.0	0.0	经核实, 情况属实, 同意对特殊运行方式下造成的考核免除考核。
2022年05月01日	太平驛	调峰考核	调峰考核	争议有效	5月23日12:49由于上游来水不足, 已申请负荷由260MW减至202MW。电站收到调令后, 开始执行逐步减负荷操作, 在操作过程中, 12:59又收到调度调频令260MW, 需要配合电网工作。	5月23日调峰能力、未报错报总计2126.28MWh电量被考核	2126.28	0.0	经与调控处核实, 5月23日12:49由于上游来水不足, 电厂申请负荷由260MW减至202MW, 在逐步减负荷过程中, 12:59收到调度调频令260MW, 导致当日实际出力最小值未达到202MW, 免除考核。
2022年05月01日	地洛	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	地洛电站5月AVC运行正常, 严格执行AVC运行的相关标准要求, 5月AVC机组投运率分别为97.64%, 97.7%。但地洛电站5月负荷率54.57%, 机组启停95台次, 统计周期内(4月26日至5月25日)存在大量全站停机备用的情况(具体数据详见附件)。按现有AVC子站投运率统计规则, 造成大量AVC子站投运率考核。	5月地洛电站AVC子站投运率考核18万千瓦时	180.0	0.0	经核实, 情况属实, 给予全停期间AVC子站投运率考核免考。
2022年05月01日	俄公堡	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	见附件	俄公堡电站5月AVC子站投运率考核电量争议申报材料	52.8	0.0	经向调度核实, 情况属实, 给予免考。

2022年5月四川省调直调发电厂有效争议情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年05月01日	久铁	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	久铁电站5月AVC运行正常, 严格执行AVC运行的相关标准要求, 5月AVC机组投运率分别为96.78%, 96.6%。但久铁电站5月负荷率52.86%, 机组启停116台次, 统计周期内(4月26日至5月25日)存在大量全站停机备用的情况(具体数据详见附件)。按现有AVC子站投运率统计规则, 造成大量AVC子站投运率考核。恳请核实并减免5月久铁电站AVC子站投运率考核。	5月久铁电站AVC子站投运率考核27.5万千瓦时	275.0	0.0	与系统处请核实, 情况属实, 给予免考。
2022年05月01日	卡基娃	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	见附件	卡基娃电站5月AVC子站投运率考核电量争议申报材料	1131.0	0.0	与系统处请核实, 情况属实, 给予免考。
2022年05月01日	联补	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	联补电站5月AVC运行正常, 严格执行AVC运行的相关标准要求, 5月AVC机组投运率分别为98.32%, 97.18%。但联补电站5月负荷率52.89%, 机组启停94台次, 统计周期内(4月26日至5月25日)存在大量全站停机备用的情况(具体数据详见附件)。按现有AVC子站投运率统计规则, 造成大量AVC子站投运率考核。恳请核实并减免5月联补电站AVC子站投运率考核。	5月联补电站AVC子站投运率考核28.6万千瓦时	286.0	0.0	与系统处请核实, 情况属实, 给予免考。

2022年5月四川省调直调发电厂有效争议情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年05月01日	南桤河	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	2022年5月南桤河AVC功能未投,当月向省调自动化提交报告说明原因后,同意AVC退出,故申请免考核。	南桤河电厂2022年5月AVC免考核争议材料。	300.0	0.0	与自动化核实,情况属实,给予免考。
2022年05月01日	小天都	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	小天都电站双母线运行与省调AVC指令逻辑不符,无法进行AVC调试。		600.0	0.0	与系统处核实,小天都母线为特殊运行方式,同意免除考核。
2022年05月01日	小天都	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	小天都电站双母线运行与省调AVC指令逻辑不符,无法进行AVC调试。		600.0	0.0	与系统处核实,小天都母线为特殊运行方式,同意免除考核。
2022年05月01日	泸定	AVC考核	AVC投运率考核	争议有效	由于泸定水电站监控系统改造期间不具备AVC功能投入	四川华电泸定水电有限公司关于申请2022年5月AVC免考核申诉报告	2300.0	0.0	与系统处核实,监控系统升级改造前期,同意免除考核。
2022年05月01日	泸定	AVC考核	AVC合格率考核	争议有效	由于泸定水电站监控系统改造期间不具备AVC功能投入	四川华电泸定水电有限公司关于申请2022年5月AVC免考核申诉报告	2300.0	0.0	与系统处核实,监控系统升级改造前期,同意免除考核。
2022年05月01日	青天铺	功率预测考核	日前准确率	争议有效	2022年5月份青天铺风电场功率预测预发布考核数据显示日前准确率16天不合格。经核查2022年4月26日至2022年5月25日,我站日前准确率不合格天数为6天。	关于青天铺风电场2022年5月功率预测考核结果数据争议申报	457.5	22.5	经核实后,进行重新校核计算。
2022年05月01日	青天铺	功率预测考核	超短期准确率	争议有效	2022年5月份青天铺风电场功率预测预发布考核数据显示,2022年4月26日至2022年5月25日的超短期准确率18天不合格。经核查2022年4月26日至2022年5月25日,超短期准确率不合格天数为11天。	关于青天铺风电场2022年5月功率预测考核结果数据争议申报	550.5	70.5	经核实后,进行重新校核计算。

2022年5月四川省调直调发电厂有效争议情况表

争议月份	争议电厂	争议类型	争议分项	状态	争议原因	争议内容	预发布数据 (MWh)	争议后数据 (MWh)	备注
2022年05月01日	云顶山	功率预测考核	日前准确率	争议有效	日前准确率考核，我场风功率预测系统于站日前准确率不合格天数为2天（2022年4月30日、2022年5月8日），比省调源网系统预发布数据（预发布为10天不合格）少8天。	云顶山电场2022年5月日前准确率考核争议	603.5997	102.6118	经核实后，进行重新校核计算。
2022年05月01日	云顶山	功率预测考核	相关性系数	争议有效	相关性系数考核，我场风功率预测系统于站超短期准确率不合格天数为12天（2022年5月1日、2日、3日、10日、12日、14日、16日、17日、18日、20日、21、24日），比省调源网系统预发布数据（预发布为30天不合格）少18天。	云顶山电场2022年5月相关性系数考核争议	942.9286	377.1714	经核实后，进行重新校核计算。
2022年05月01日	云顶山	功率预测考核	超短期准确率	争议有效	超短期准确率考核，我场风功率预测系统于站超短期准确率不合格天数为6天（2022年4月28日、30日、2022年5月8日、9日、15日、25日），比省调源网系统预发布数据（预发布为11天不合格）少5天。	云顶山电场2022年5月超短期准确率考核争议	714.2593	156.9359	经核实后，进行重新校核计算。

