

四川省电力企业协会 工作简报

2019 年第 4 期（总第 14 期）

四川省电力企业协会秘书处

2019 年 5 月

目录：

◆党团工会◆——

- 共青团四川省电力行业工作委员会开展“‘越动悦有趣’520 青年联谊运动会”推广工作

◆政府服务◆——

- 四川启动首届 1100 家诚信民营企业评选活动

◆协会动态◆——

- 机动绞磨机培训班（一至四期）培训工作圆满结束
- 关于机动绞磨技能培训合格名单的通告

- 新疆维吾尔自治区电力承装修试企业协会一行到协会交流座谈

- 协会开展国网人才评价中心 2018 年度职称评定工作

- 协会赴宁夏电力安装行业协会交流学习

◆售电分会◆——

- 协会发布 2019 年 5 月四川电力市场常规直购增量交易月度交易分析

◆信用建设◆——

- 协会召开四川省首批售电企业信用评价启动会

- 四川省首批售电企业信用评价现场调查访谈工作圆满结束

◆党团工会◆——

共青团四川省电力行业工作委员会

开展“‘越动悦有趣’520青年联谊运动会”推广工作

5月18日，由四川共青团主办的“越动悦有趣”520青年联谊运动会在成都武侯区高攀路举行，数百位来自各行各业的单位青年前去寻觅有缘之人。

共青团四川省电力行业工作委员会积极响应，通过系列宣传活动，组织电力行业的青年同志参加。

◆政府服务◆——

四川启动首届1100家诚信民营企业评选活动

为了更好地贯彻习近平总书记关于支持民营经济发展重要指示精神，落实中共四川省委、省政府《关于促进民营经济健康发展的意见》，按照《国家发展改革委办公厅关于进一步开展“诚信建设万里行”相关活动的通知》及《中央文明委关于印发〈关于集中治理诚信缺失突出问题 提升全社会

诚信水平的工作方案》的通知》文件要求，结合 2019 年诚信建设万里行“百城万企亮信用”活动，四川省发展和改革委员会等 17 个部门于 5 月 28 日正式启动首届 1100 家诚信民营企业评选活动。

四川省电力企业协会作为本次活动协办单位，通过系列宣传活动，号召我省电力行业民营企业积极参与，并积极配合各部门相关工作，为进一步提高我省民营企业诚信建设整体水平，促进我省信用体系建设，推动我省经济高质量发展贡献力量。

◆协会动态◆——

机动绞磨机培训班（一至四期）培训工作圆满结束

为响应施工单位需求，满足企业有效提升一线职工机动绞磨机操作技能水平，确保基建施工安全，5 月 13 日至 5 月 24 日，由四川省电力企业协会主办、国网四川电力送变电建设有限公司承办的机动绞磨机培训班（共四期），在国网四川电力送变电建设有限公司机具设备分公司举办。首期培训班于 5 月 13 日开班，协会副秘书长任子春、川送公司施工技

术装备统一平台负责人吴清左出席开班仪式并讲话。来自全省各承装（修、试）电力设施企业等相关单位的近 300 名学员参加培训。

在开班仪式上，任子春简要介绍了本次培训班的基本情况，并对川送公司为本次培训的精心准备和各企业的踊跃参与表示感谢。他希望，通过本次培训能够让学员们学有所获、学有所用，在提高自身综合素质和专业技能的同时，增强企业市场竞争力。吴清左在讲话中对全体学员提出了三点要求：一是要专心致志，认真学习；二是要深入研讨，共同提高；三是要遵守纪律，注意安全。希望大家能够圆满完成培训课程。

本次培训课程由川送公司装备平台技术骨干、金牌讲师全程讲解，涵盖机动绞磨概述、操作与维护保养及安全注意事项等多个方面，理论与实操相结合，内容丰富，针对性强。

今后，协会将继续发挥平台优势，根据行业发展和企业自身需求，定期组织开展培训活动，致力于维护行业健康有序发展。

关于机动绞磨技能培训合格名单的通告

四川省电力企业协会联合国网四川电力送变电建设有限公

司机具设备分公司承办机动绞磨技能培训于2019年5月24日完成四期培训工作，根据制定的培训内容，经理论、实操考试合格，现将罗强等180人培训合格名单通告如下：

机动绞磨技能培训合格名单

序号	单位名称	姓名
1	宜宾远能电业集团有限责任公司配电分公司	罗 强
2	四川兴天府送变电工程有限公司	钟 键
3		龙志平
4	四川宝鼎电力建设工程有限公司	姚昌军
5	资中光达电力工程有限公司	张 涛
6	宜宾川电电力建设工程有限公司	高明义
7		郑东祖
8		胡 林
9	四川繁荣建设工程有限公司	尹伟光
10		王华均
11	四川省精升电力安装工程有限公司	黄 俊
12		廖跃青
13		吴坤宇
14	四川华杰电力工程有限公司	丁 龙

15	四川华杰电力工程有限公司	陈 丰
16		肖 辉
17		唐 辉
18	中商三江建设工程有限公司	缪建忠
19		邓 伟
20	中建鸿腾建设集团有限公司	宋佳岳
21		冯 洋
22	四川省强波电力工程有限公司	王 军
23		翁明丰
24	成都环境工程建设有限公司	万定平
25	成都环境工程建设有限公司电力安装分公司	袁愈富
26		李诗明
27		何云华
28		龚 鑫
29		林泽虎
30		杨 洪
31		罗小兵
32	阿坝州明珠电力建设开发有限公司	何 桃
33		冯成刚

34	阿坝州明珠电力建设开发有限公司	余发勇
35		黄 兵
36	四川荣鑫送变电工程有限公司	李 康
37	四川云遥电力建设有限公司	黄 甫
38	泸州市茂源电力工程有限公司	牟运波
39		叶 翔
40	自贡市斯威特安装工程有限公司	程显清
41	四川亿家通电力工程有限公司	杨 益
42		熊 勇
43	宜宾远能电业集团有限责任公司南溪分公司	高昌银
44	宜宾远能电业集团有限责任公司南溪分公司	邬正勇
45	宜宾远能电业集团有限责任公司鑫源分公司	梁京南
46	宜宾远能电业集团有限责任公司鑫源分公司	王 介
47	四川锦隆盛建设工程有限公司	吕 健
48		石辉强
49	四川宏顺送变电工程有限责任公司	任 伟
50	宏源通锦实业有限公司	谢 兵
51		余庆军
52		何 强

53	成都星川电力建设有限公司	廖乐根
54		廖永聪
55	四川天地和电力工程有限公司	李汶钟
56	四川荣冠建筑工程有限公司	梁明勇
57		倪仔华
58	四川省广安佳霖建工集团有限公司	陆 阳
59		刘云川
60	四川金至建设工程有限公司	李成辉
61	四川均悦建筑劳务有限公司	邹 静
62	广安市枣山明珠建筑工程有限公司	宋乾龙
63	四川华园金属建设工程有限公司	吴柱刚
64	四川蜀源茂林电气安装工程有限公司	敖发流
65		王德剑
66		彭 鹏
67	四川天府天新能源工程有限公司检修工程分公司	郑 华
68		沙志诚
69		祝 波
70	四川天府天新能源工程有限公司龙泉分公司	曾永军
71	四川天府天新能源工程有限公司双流分公司	邹晓全

72	四川天府天新能源工程有限公司双流分公司	廖洪容
73	攀枝花顺和建设工程有限公司	杜龙飞
74		欧发林
75	遂宁市江源实业有限公司	瞿 成
76		刘世彬
77	四川金桥电力工程安装有限公司	干兴垒
78		彭耀军
79	四川泓岷电力工程有限公司	何正奎
80		高永富
81	大竹县光明电力安装工程有限公司	蒋安勇
82		覃泽龙
83	四川西南新科电力有限公司	冯云港
84		刘 兵
85		陈云龙
86		雷泽军
87		譙 露
88	四川合纵建筑工程有限公司	曾兴兵
89		舒 成
90	四川同创电力安装维护有限公司	余其祥

91	四川同创电力安装维护有限公司	卜发楷
92	宜宾远能电业集团有限责任公司配电分公司	何蒿军
93	宜宾远能电业集团有限责任公司江北分公司	刘学武
94		邓由舒
95	宜宾远能电业集团有限责任公司江南分公司	黄玉春
96		王 丹
97	内江星原电力集团有限责任公司市区分公司	余昌海
98		黄文利
99		王旗贵
100		邹文伍
101	四川云遥电力建设有限公司	范 棋
102	中商三江建设工程有限公司	洪 宇
103	阿坝州明珠电力建设开发有限公司	杨朝勤
104		马昌伦
105	四川省长鑫电力有限公司	张卫军
106		刘丁加
107		张光林
108	四川南充恒通电力有限公司	唐 春
109		刘光斌

110	宜宾远能电业集团有限责任公司	邓 松
111	宜宾远能电业集团有限责任公司江安分公司	左 兵
112	宜宾远能电业集团有限责任公司江安分公司	甘桂强
113	宜宾远能电业集团有限责任公司江北分公司	刘 胜
114	宜宾远能电业集团有限责任公司江北分公司	黄 勇
115	四川汉唐建设有限公司	李 涛
116		田 勇
117		张 林
118		张艺耀
119	四川省新中能建设工程有限公司	李 军
120		朱国强
121	成都环境工程建设有限公司	李成江
122	四川皓丰源电力工程有限公司	田金贤
123		陈 鹏
124	四川陵江电力工程有限够公司	范卫国
125		赵 彪
126		肖 洪
127	泸州北辰电力有限责任公司纳溪分公司	陈万行
128		李开国

129	泸州北辰电力有限责任公司纳溪分公司	刘永贵
130	泸州北辰电力有限责任公司送变电分公司	陈吴平
131		王桂兵
132		杨尊贵
133	泸州北辰电力有限责任公司泸县分公司	张忠强
134	泸州北辰电力有限责任公司泸县分公司	钟 磊
135	泸州北辰电力有限责任公司泸县分公司	张洪亮
136	泸州市三新供电服务有限公司	屈义彬
137	泸州北辰电力有限责任公司泸县分公司	饶 杰
138	泸州市三新供电服务有限公司古蔺分公司	赵 勇
139	泸州市三新供电服务有限公司古蔺分公司	龙 骥
140	泸州北辰电力有限责任公司古蔺分公司	王建华
141	泸州市三新供电服务有限公司古蔺分公司	陈先于
142	中商三江建设工程有限公司	王剑飞
143	四川嘉盛电力建设有限责任公司小金分公司	张诗念
144	泸州市三新供电服务有限公司古蔺分公司	代 涛
145		杨德强
146		潘科晋
147		刘 银

148	泸州市三新供电服务有限公司古蔺分公司	钱 勇
149		罗蔺蔺
150	泸州市三新供电服务有限公司泸县龙城分公司	田恩红
151		刘明涛
152		莫道均
153		张世刚
154		刘 荣
155		康中选
156		钟小平
157		叶仕友
158		孙天勇
159		廖明全
160		四川省秭源建设工程有限公司
161	尹洪文	
162	四川省岳池电力建设总公司	杨 毅
163	四川宏业电力集团有限公司	陈 洪
164		段培书
165		蔡永彬
166		徐金强

167	四川宏业电力集团有限公司	李雄兵
168	四川宏业电力集团有限公司	吴大中
169		甘 林
170		胡建超
171	四川省川能水利电力建设有限公司	彭 兴
172	宜宾远能电业集团有限责任公司	周万安
173	四川锦隆盛建设工程有限公司	石辉玖
174	四川省地方水利电力建设公司	毛 陈
175		陈小东
176		黎德彬
177	四川嘉盛电力建设有限责任公司金川分公司	周辉熹
178	四川嘉盛电力建设有限责任公司黑水分公司	嘎让泽
179	四川嘉盛电力建设有限责任公司马尔康分公司	张 莅
180	四川嘉盛电力建设有限责任公司若尔盖分公司	华尔旦泽让

新疆维吾尔自治区电力承装修试企业协会一行到协会交流座谈

5月21日-22日，新疆维吾尔自治区电力承装修试企业

协会秘书长蹇广元，新疆维吾尔自治区总工会副厅级巡视员周博林一行 9 人到协会交流座谈。会议由协会会长易云平主持，国网四川电力送变电建设有限公司、中国电建集团四川工程有限公司、成蜀电力集团有限公司、四川昆仑电力工程有限公司、四川锦程电力工程有限公司相关负责人参加此次会议。

会上，易云平会长对蹇广元秘书长和周博林副巡视员一行的到来表示欢迎。双方本着人员交往、思想交流、工作交融的理念，详细介绍了各自协会的基本情况和开展的主要工作及下一步工作规划，并围绕协会未来的发展方向、职业技能竞赛、职称评审以及协会如何更好的为企业提供服务等方面展开深入交流。

双方一致认为，促进川疆企业间的学习与交流，取长补短、加强跨区域合作十分必要。今后，两家协会将建立更加紧密的信息沟通机制，资源共享、工作联动，共同促进行业健康发展。

会后，新疆协会一行参观了国网四川送变电成都轨道交通 6 号线三期工程 110kV 主变电所系统集成项目工程和四川锦程电力工程有限公司。

协会开展国网人才评价中心 2018 年度职称评定工作

根据国网人才评价中心《关于 2018 年度职称评定工作安排的通知》《国网人才评价中心关于职称申报的规定（2019 年 5 月修订）》以及《关于 2018 年度专业技术资格评定相关政策调整的说明》等相关要求，协会组织开展我省电力行业 2018 年度职称评定工作。

协会赴宁夏电力安装行业协会交流学习

5 月 27 日至 28 日，四川省电力企业协会会长易云平带队，赴宁夏电力安装行业协会交流学习。宁夏协会会长刘继超等相关负责人参加交流会。

会上，刘继超会长首先代表宁夏协会对四川协会一行表示热烈欢迎。随后他详细介绍了协会的总体情况及协会开展的主要工作和先进理念。

易云平会长代表四川协会一行对宁夏协会的精心安排表示感谢，并介绍了四川协会的基本情况及开展的主要工作内容。随后，双方从协会会员服务、职称评定、装备平台等方面进行深入沟通。

双方一致表示，通过此次宁、川两会的交流，双方相互借鉴经验、开拓思路、加强沟通，在进一步加强自身建设基

基础上，共同为推动电力行业持续稳定发展贡献力量。

◆售电分会◆——

协会发布 2019 年 5 月

四川电力市场常规直购增量交易月度交易分析

随着时间进入 5 月，四川电力市场迎来了 2019 年第一轮平水期交易。从 4 月底开始，四川省电力交易中心陆续组织了四次 5 月周交易，并于 5 月 20 日完成 5 月全部交易。下面对各次周交易及月度总体情况分别做一个分析和小结。

5 月常规直购增量交易第一周

5 月第一周常规增量交易于 4 月 28 日下午展开，购方参与数 33 家，申报电量 407952 兆瓦时；售方参与数 99 家，申报电量 489541 兆瓦时；集中竞价阶段成交 14615 兆瓦时，双挂双摘阶段成交 11530 兆瓦时，共计成交 26145 兆瓦时，成交占比仅 6.41%。

2019年5月常规直购增量交易第一周					2019.4.28		单位: 兆瓦
交易情况	集中竞价15:30-15:55		双挂双摘16:00-17:00		交易结果明细		购方需求,参与数33家
	购电方	售电方	购电方	售电方	购电方	售电方	407953
挂牌家数	33	99	26	86	-	-	
挂牌电量	407953	489541	381808	463396	-	-	售方指标,参与数99家
最高成交价	311.8		290		311.8		489541
平均成交价	284.7		285.2		284.9		
最低成交价	283		272.1		272.1		成交量,成交占比6.41%
成交电量	14615		11530		26145		
全部成交数	3	4	4	9	7	13	26145
部分成交数	8	3	7	1	7	1	成交均价
未成家数	22	92	19	85	19	85	284.9
未成交电量	393338	474926	381808	463396	381808	463396	

可以看到第一周的成交有几个特点：首先，成交价格达到 284.9 元/兆瓦时，呈现高开的态势；其次，价格波动不大，集中竞价与双挂双摘阶段的价格基本保持在 285 元/兆瓦时；第三，成交占比依旧很低，只有 6.41%，除去第一周用户需求不明确、观望等原因，较高的价格应该也是导致成交占比低的原因；第四，该周交易完成后，具有较强成交意愿的购售双方未成交电量挂牌价主要集中在 299~308 元/MWh（售电方）和 270~265 元/MWh（购电方）附近。

5 月常规直购增量交易第二周

5 月第二周常规增量交易于 5 月 6 日下午展开，购方参与数 40 家，申报电量 457546 兆瓦时；售方参与数 123 家，申报电量 549052 兆瓦时；集中竞价阶段成交 11338 兆瓦时，双挂双摘阶段成交 130975 兆瓦时，共计成交 142313 兆瓦时，成交占比上升至 31.1%。

2019年5月常规直购增量交易第二周					2019.5.6		单位: 兆瓦
交易情况	集中竞价15:30-15:55		双挂双摘16:00-17:00		交易结果明细		购方需求,参与数40家
	购电方	售电方	购电方	售电方	购电方	售电方	457546
挂牌家数	40	123	25	92	-	-	
挂牌电量	457546	549052	315233	406739	-	-	售方指标,参与数123家
最高成交价	287.6		280		287.6		
平均成交价	282.3		273.3		274		549052
最低成交价	265.2		270		265.2		成交量,成交占比31.1%
成交电量	11338		130975		142313		
全部成交数	3	5	12	26	15	31	142313
部分成交数	7	5	9	13	9	13	成交均价
未成家数	30	113	16	79	16	79	
未成电量	446208	537714	315233	406739	315233	406739	274

本周交易量有所回升，且基本集中在双挂双摘阶段。集中竞价阶段由于价格依旧比较高，成交量任然很少；而双挂双摘阶段价格有小幅回落，平均成交价为 273.3 元/兆瓦时，且大多为发电侧摘牌，价格大体上随着交易的进行逐步走低。总体成交均价较第一周回落 10.9 元/兆瓦时。同时，该周交易完成后，具有较强成交意愿的购售双方未成交电量的挂牌价主要集中在 300~308 元/MWh（售电方）和 268~259 元/MWh（购电方）附近。

5 月常规直购增量交易第三周

5 月第三周常规增量交易于 5 月 13 日下午展开，购方参与数 46 家，申报电量 428352 兆瓦时；售方参与数 113 家，申报电量 513987 兆瓦时；集中竞价阶段成交 40455 兆瓦时，双挂双摘阶段成交 81703 兆瓦时，共计成交 122158 兆瓦时，成交占比 28.52%。

2019年5月常规直购增量交易第三周					2019.5.13		单位: 兆瓦
交易情况	集中竞价15:30-15:55		双挂双摘16:00-17:00		交易结果明细		购方需求,参与数46家
	购电方	售电方	购电方	售电方	购电方	售电方	
挂牌家数	46	113	33	65	-	-	428325
挂牌电量	428325	513987	306167	391829	-	-	售方指标,参与数113家
最高成交价	282.5		270		282.5		513987
平均成交价	267.6		266.7		267		
最低成交价	265.2		265		265		成交量,成交占比28.52%
成交电量	40455		81703		122158		
全部成交数	4	10	9	38	13	48	122158
部分成交数	8	5	17	2	17	2	成交均价
未成家数	34	98	16	63	16	63	267
未成交电量	387870	473532	306167	391829	306167	391829	

第三周交易价格继续小幅回落，在集中竞价阶段和双挂双摘阶段价格稳定，最终平均成交价为 267 元/兆瓦时。虽然价格继续走低，但本周成交量及成交占比并不算很理想，较第二周甚至还有略微下降，71.48%的未成交占比意味着售电公司在最后一周的成交需求量仍然会较大。同时，该周交易完成后，具有较强成交意愿的购售双方未成交电量的挂牌价主要集中在 275~290 元/MWh（售电方）和 266~260 元/MWh（购电方）附近。

5 月常规直购增量交易第四周

5 月最后一周常规增量交易于 5 月 20 日下午展开，购方参与数 63 家，申报电量 420197 兆瓦时；售方参与数 130 家，申报电量 504234 兆瓦时；集中竞价阶段成交 69035 兆瓦时，双挂双摘阶段成交 190142 兆瓦时，共计成交 259177 兆瓦时，成交占比 61.68%。

2019年5月常规直购增量交易第四周					2019.5.20		单位:兆瓦
交易情况	集中竞价15:30-15:55		双挂双摘16:00-17:00		交易结果明细		购方需求,参与数63家
	购电方	售电方	购电方	售电方	购电方	售电方	420197
挂牌家数	63	130	41	24	-	-	
挂牌电量	420197	504234	161020	245057	-	-	售方指标,参与数130家
最高成交价	271.5		308		308		504234
平均成交价	264		283.1		278		
最低成交价	259.2		267		259.2		成交量,成交占比61.68%
成交电量	69035		190142		259177		
全部成交数	5	31	17	75	22	106	259177
部分成交数	9	12	24	5	24	5	成交均价
未成家数	49	87	17	19	17	19	278
未成交电量	351162	435199	161020	245057	161020	245057	

5月最后一周周交易在价格走势上与前几周呈现了完全不同的情况。在第一阶段集中竞价的过程中,平均价格延续了前两周小幅回落的趋势,以264元/兆瓦时收盘;然而在第二阶段双挂双摘的过程中价格却一路走高,最高成交价达到308元/兆瓦时,平均成交价283.1元/兆瓦时,直接将周平均成交价格拉升至278元/兆瓦时。同时,该周交易完成后,具有一定成交意愿的购售双方未成交电量的挂牌价主要集中在308~345.6元/MWh(售电方)和270~259元/MWh(购电方)附近。

可以看到最终成交占比只达到61.68%,这个成交占比作为最后一周交易来说其实是不理想的,对比上个月和去年同期,最后一周交易的成交量基本在80%左右。

为什么5月交易会呈现这样的趋势,下面将综合本月所有四次周交易做一个分析。

5月常规直购增量交易总结

5月份总体成交情况如下：

2019年5月常规直购增量交易月度情况			2019.4.28-5.20	单位：兆瓦
	集中竞价	集中竞价	集中竞价	
最高成交价	311.8	308	311.8	成交量,成交占比-
平均成交价	268.8	276.8	274.8	549793
最低成交价	259.2	265	259.2	成交均价
成交电量	135443	414350	549793	274.8

集中竞价阶段共成交 135443 兆瓦时，最高成交价 311.8 元/兆瓦时，最低成交价 259.2 元/兆瓦时，平均成交价 268.8 元/兆瓦时；双挂双摘阶段共成交 414350 兆瓦时，最高成交价 308 元/兆瓦时，最低成交价 265 元/兆瓦时，平均成交价 276.8 元/兆瓦时。月度总计成交 549793 兆瓦时，成交均价 274.8 元/兆瓦时。

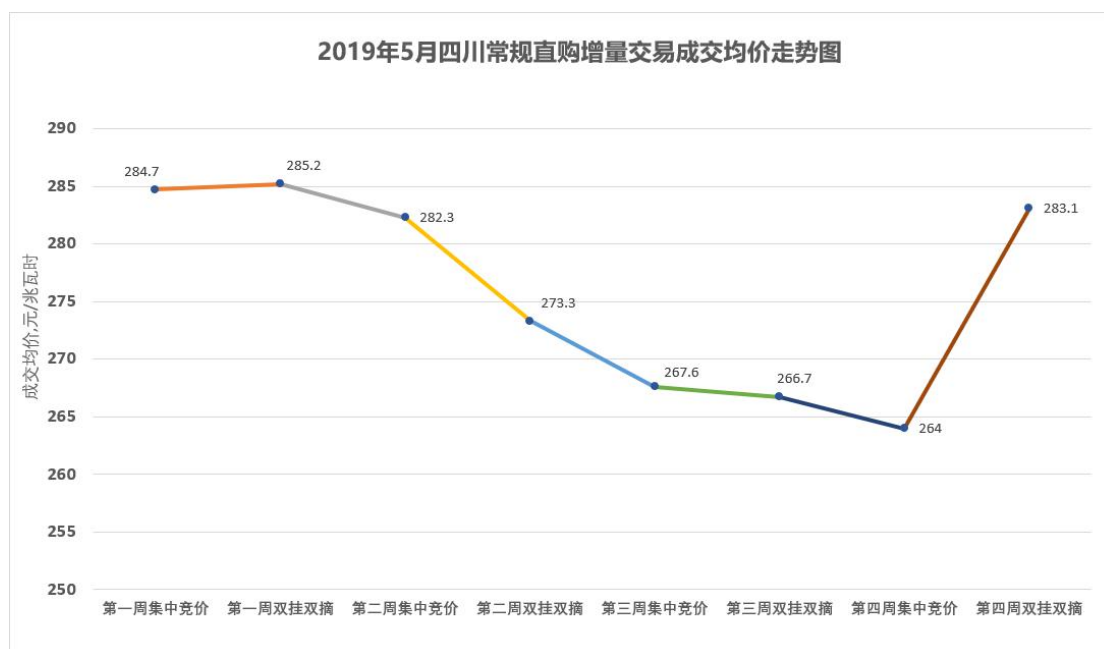
通过对比分析整个 5 月份的四次常规直购增量交易，可以发现如下情况：

1、整体成交价格稍高于去年同水期情况（去年 5 月由于年度交易开展时间较晚，月度增量交易量很小）。

2018年5月月度常规		同期对比	单位：兆瓦
成交电量		成交均价	
43911		262.2	

2018年11月月度常规		同期对比	单位：兆瓦
交易序列	成交电量	成交均价	
第一周	135452	252.5	
第二周	75784	264.9	
第三周	147259	288.1	
月度	358495	269.74	

2、交易价格呈现高开 — 逐步回落 — 最后阶段拉升的走势；高开体现在整个第一周，两个阶段均价稳定在 285 元/兆瓦时左右，这期间由于价格因素以及后续调整机会还比较多，电厂侧和售电公司侧均保持观望态势，成交量很少；随后从第二周的第一阶段开始到最后一周的第一阶段，价格逐步回落，交易量也逐渐回暖，但始终成交占比不高，大部分电量还是被积压在了最后一个阶段，这也为最后阶段价格上涨埋下了伏笔；最终在第四周的双挂双摘阶段，价格一路走高，使得 5 月的交易走势最终定格在了高价收尾这一幕。



3、第三周成交占比并未随着价格的进一步下跌而上升，反而略低于第二周；且最后一周有接近 40% 的电量未成交。

之所以出现上述情况，我们认为有如下原因：

1、市场供需逐步平稳，各方主体优势有所变化。

随着四川电力外送能力的不断增强，省内供需形势逐步由供大于求走向供需平衡。这使得发电侧在价格博弈中的地位有所提升，使其更能守住价格预期，这是整体价格高于去年同期水平和价格高开的因素之一。同时随着市场化交易偏差考核力度的增强，购电侧一旦在前几次交易中未取得足够的交易量就必须面临在最后高价成交的风险，这也是最后一周双挂双摘阶段价格拉升的主要原因。

2、价格走势符合水期及供需特点。

可以看到整个四周的交易时间从4月底延续到5月底，恰好是四川省从枯水期过渡到平水期走向丰水期的阶段，加上5月份出现过两次大范围降雨，所以从第二周开始价格逐步回落，一直持续至第四周第一阶段。而第四周第二阶段的价格拉升则是体现了供需决定价格这一市场经济特点。

3、购电侧期待低价，买入点过于靠后。

购电侧在第二周和第三周价格持续走低之后未能在第三周结束时完成大部分电量的交易，反而将大部分电量留在了第四周。也许购电侧是因为考虑到交易时间越靠后越接近丰水期，加上前三周呈现价格逐步回落的趋势，对第四周市场价格有更低的期望，所以才会出现第三周交易量反而低于第

二周的现象。但是将大部分电量留在最后一周，面临很大的风险：如果发电侧守住价格，为了避免偏差考核，购电侧只能选择高价成交，在很大程度上购电侧会失去主动权。而从最后一周的未成交电量我们不难发现，发电侧在了解偏差考核对购电侧的压力之后，会选择提高价格，有 199239 兆瓦时的发电侧未成交电量（占全部发电侧未成交挂牌电量的 81.3%）挂牌了 345.6 元/兆瓦时这一交易上限价格，这一价格远远超出购电侧的承受范围。这也是为什么最后一周的成交占比只有 61.68% 的原因。

综上所述，在综合考虑水期等影响因素的前提下，购电侧可以在前期适当等待观望，但如果价格有所回落，还是建议在价格合适的情况下在最后一周前尽量成交，将大部分电量放在最后一周无疑会失去主动，且风险巨大。

◆信用建设◆——

协会召开四川省首批售电企业信用评价启动会

为全面推进售电市场信用体系建设工作，充分发挥行业协同监督作用，构建诚信营商环境，实现企业可持续发展健

康目标。四川省电力企业协会于5月20日召开了四川省首批售电企业信用评价工作启动会，四川省能源局电力处调研员高亮出席会议，会议由协会副秘书长任子春主持。四川川投售电有限责任公司、四川铁投售电有限责任公司、四川拓源售电有限公司3家企业作为首批售电信用评价参评企业参加会议。会议在四川川投售电有限责任公司召开。

会上，四川川投售电有限责任公司董事长谢伟平对领导、专家一行的到来表示热烈欢迎，并表示作为首批参加售电企业信用评价的单位将全面配合专家组做好现场访谈工作。

省能源局调研员高亮，对电力处自售电侧改革以来在售电企业信用建设方面所做的工作，及售电企业信用评价结果的应用进行了介绍，对协会、专家和企业三方分别做出了信用评价工作要求。一是协会作为四川省公开优选的、负责组织开展售电企业信用评价工作的第三方机构，在工作中，要严密组织，并严格按照相关要求，严格遵守有关规章制度开展工作。二是作为专家组成员，要发挥专业能力，公正独立、严谨负责的进行评价工作，且评价结果能客观反应企业的信用状况。三是作为参评企业，要如实提供相关材料，在问询和评价过程中要诚实有信，不弄虚作假，积极配合考评组的工作。

协会任子春介绍了目前协会在省发改委、省能源局委托与指导下，开展售电企业信用评价工作所取得的进展以及未来工作的规划。他讲到，协会将严格按照省发改委、省能源局、四川能源监管办下发的《四川省售电企业信用评价管理办法》相关要求，在评价过程中，坚持以服务会员企业、促进行业自律、提高行业信用水平和企业信用风险防范能力为目的，公平、公正、公开的做好各售电企业的信用评价工作。充分发挥桥梁作用，在现场调查访谈中做到充分及时与企业沟通，及时向政府相关部门汇报。同时，要梳理出在信用体系建设工作中优秀的企业并进行定期发布，树立四川售电企业标杆和榜样。

此次启动会的召开标志着四川省售电企业信用评价工作正式进入实质性阶段。四川省电力企业协会作为省发改委、省能源局授权的售电公司第三方信用评估机构，将在相关政府的领导下，严格按照评价标准，做好信用评价工作，为推动我省售电企业信用体系建设工作贡献力量。

四川省首批售电企业信用评价现场调查访谈工作圆满结束

为全面推进电力行业售电侧信用体系建设，规范电力企业市场行为，加强行业自律和社会监督，创造良好的售电市

场营销氛围，树立诚信经营理念。5月20日至23日，四川省电力企业协会作为省发改委、省能源局遴选的省售电公司第三方信用评估机构，组织售电企业信用评价专家组对四川川投售电有限责任公司、四川铁投售电有限责任公司、四川拓源售电有限公司的信用体系建设情况分别进行现场调查访谈。

首次会上，信用评价专家组组长介绍了售电企业信用评价工作的重要性。售电企业信用体系建设是政府积极推动的一项重要工作，也是市场经济发展的必要趋势。对首批四川省售电企业开展信用评价工作，这对电力行业售电侧信用体系建设具有重要意义，并希望企业做到积极配合、诚信参评。会上还对现场调查访谈具体流程做了说明，并宣读了售电企业信用评价保密承诺及评价师规范。

在对企业调查访谈过程中，专家组通过高层汇报、企业申报资料核验、部门访谈等方式，从企业管理、技术管理、财务管理三个方面深入了解了三家企业近年来的经营管理情况。专家组对企业所做的工作和取得的成绩给予了充分的肯定。同时，也为企业未来发展和风险管控等方面存在的不足提出了改进建议。

四川省首批售电企业信用评价现场调查访谈工作的圆满

结束，标志着四川省售电企业信用评价工作进入实质性阶段。协会作为省发改委、省能源局遴选的售电公司第三方信用评估机构，将在相关政府部门的领导下，秉持公平、公正、公开的态度持续推进我省售电企业信用体系建设工作。下一步，协会将重点跟进售电企业信用评价结果的应用，为促进我省电力行业健康可持续发展做出更多贡献。让守信者路路畅通，失信者处处受限。



协会订阅号



协会公众号

地址：四川省成都市高新区新光路 66 号

电话：028-85146992

邮箱：scdlqy@scdlqy.org

网址：www.scdlqy.org