

四川省水电投资经营集团有限公司文件

能投水电发〔2023〕281号

四川省水电投资经营集团有限公司 关于转发《省发展改革委关于四川电网 第三监管周期输配电价及有关事项的通知》的 通知

四川能投发展，达州电力集团，各电力公司，太阳高科公司：

近日，省发展改革委印发了《关于四川电网第三监管周期输配电价及有关事项的通知》（川发改价格〔2023〕233号，以下简称《通知》），现将文件转发你们，并提出以下要求，请遵照执行。

一、居民农业保底用电执行原目录销售电价标准

各公司居民生活及农业生产用电，仍执行本公司现行目录销售电价标准，电价构成保持不变。已与国网居民用电价格同价的永安、资中、青川、万源、叙州公司，暂停执行丰水期居民生活用电电能替代价格政策。

二、工商业用电价格严格按照《通知》明确的价格机制执行

各公司原“工商业及其他用电”更名为“工商业用电”，工商业用户用电价格由上网电价（交易电价或代理购电价格）、上网环节线损费用、输配电价、系统运行费用、政府性基金及附加组成。具体如下：

工商业用户用电价格=上网电价（用户参与市场直接交易购电价格或省级层面代理购电价格）+上网环节线损费用+对应电压等级输配电价+系统运行费用+政府性基金及附加。

其中，上网环节线损费用=上网电价（用户直接参与市场交易购电价格或省级层面代理购电价格） $\times 5.79\% \div (1-5.79\%)$ 。用户对应电压等级输配电价标准参照《通知》附件1所列标准执行。系统运行费用按省级价格主管部门明确标准执行。政府性基金及附加按现行政策性规定明确的标准实行代征代缴。

三、调整工商业用电电价计费方式

各公司要在核定工商业用户装见用电容量（需量）的基础上，根据工商业用户用电容量的不同，分别执行单一制电价或两部制电价。

用电容量 100 千伏安及以下的，执行单一制电价。

用电容量 100 千伏安至 315 千伏安之间的，可选择执行单一制或两部制电价。

用电容量在 315 千伏安及以上，且 2023 年 5 月底前执行单一制电价的，可继续执行单一制电价或选择执行两部制电价，若选择执行两部制电价，后期不可变更；2023 年 6 月 1 日及以后投运的，执行两部制电价。

若需变更执行方式，用户应提前 15 个工作日向所在电力公司申请。

对执行需量电价计费方式的两部制工商业用户，每月每千伏安用电量达 260 千瓦时及以上的，当月需量电价按《通知》公布标准 90% 执行。每月每千伏安用电量=该用户全部计量点当月总用电量 ÷ 合同变压器容量（含高压电动机）。

四、规范执行相关衔接政策

（一）规范农村电网维护费提取。各公司要按照省发展改革委、省税务局《关于规范四川省农网维护费管理有关事项的通知》（川发改价格〔2014〕269 号）相关规定，继续对本公司供区内农村供电所供电量提取农村电费维护费，并免征增值税。提取标准低于省级电网标准的（四川电网现行标准为：居民用电 0.20 元/千瓦时、非居民用电 0.154 元/千瓦时），年度清算后沟通协调当地价格主管部门根据实际收支情况及时审核上报或调整提

取标准。

(二) 规范征收企业自备电厂政策性交叉补贴。各公司供区内所有企业自备电厂(含余热、余气、余压自备电厂)政策性交叉补贴按0.0196元/千瓦时(含税)征收。

(三) 其他相关政策衔接按现行规定执行。各公司供区内功率因素调整电费、高可靠性供电收费、差别电价、惩罚性电价、工业企业阶梯电价、自备电厂系统备用费,仍按省级价格主管部门出台的有关政策执行。

五、其他相关工作要求

(一) 太阳高科公司要在2023年6月20日前,完成集团统一营销管理平台电价政策调整的适应性升级改造工作。

(二) 各公司经营管理部与财务资产部要加强协同配合,按月据实向财务资产部提供农村供电所供电量,财务资产部应根据相应电量及计提标准足额提取农村电费维护费,确保农村电网维护费及时、规范提取,并及时免征相应增值税。

(三) 各公司要综合利用微信公众号、四川省水电集团APP、电视媒体、宣传资料、上门服务、网格化服务等多种渠道,将近期出台电价政策及时告知供区内用电客户,并做好宣传解释工作。

(四) 在执行过程中遇到的新情况和新问题,要及时报告集团公司经营管理部。

联系人: 周文娟

联系电话：028-86299511

附件：1. 四川省发展改革委关于四川电网第三监管周期
输配电价及有关事项的通知（川发改价格〔2023〕
233号）
2. 关于省属地方电网第三监管周期输配电价及有关
事项告客户书（模板）



四川省发展和改革委员会文件

川发改价格〔2023〕233号

四川省发展和改革委员会 关于四川电网第三监管周期输配电价及 有关事项的通知

各市（州）发展改革委，国网四川省电力公司、省能源投资集团有限责任公司、省煤炭产业集团有限责任公司，各地方电网、增量配电网，有关电力用户：

按照国家发展改革委《关于第三监管周期省级电网输配电价及有关事项的通知》（发改价格〔2023〕526号）要求，现将国网四川省电力公司（以下简称“四川电网”，含“子改分”、全资、控股公司，下同）供区第三监管周期输配电价有关事项通知如下。

一、四川电网在第二监管周期供区范围基础上，新增国网珙县供电公司，第三监管周期输配电价标准（附件1），原“工商业及其他用电”更名为“工商业用电”，执行工商业用电价格的用户简称“工商业用户”，工商业用户执行本通知公布的输配电价表，居民、农业用户继续执行现行目录销售电价政策，四川电网、省属地方电网和增量配电网供区内“一户一表”居民用户，暂停实行丰水期居民生活用电电能替代价格政策。四川电网500千伏“网对网”外送电量送出省输电价格按0.0522元/千瓦时（含税、含线损）执行。

二、四川电网供区内工商业用户用电价格由上网电价（交易电价或代理购电价）、上网环节线损费用、输配电价、系统运行费用、政府性基金及附加组成。其中，系统运行费用包括辅助服务费用、抽水蓄能容量电费等。工商业用户承担的上网环节线损费用，以其实际购电上网电价为基础，按本通知公布的国家核定上网环节综合线损率5.79%计算确定，由四川电网随销售电量收取。上网环节线损费用=用户实际购电上网电价×上网环节综合线损率÷（1-上网环节综合线损率）。在电力市场支持用户直接采购线损电量前，由四川电网代理采购线损电量，代理采购损益按月向所有工商业用户（含省属地方电网、地方电网、增量配电网工商业用户通过四川电网购入的电量，下同）分摊或分享。

三、四川电网供区内工商业用户用电容量在 100 千伏安及以下的，执行单一制电价；315 千伏安及以上的，执行两部制电价；100 千伏安至 315 千伏安之间的，可选择执行单一制或两部制电价，若需变更执行方式，用户应提前 15 个工作日向电网企业申请。对于用电容量在 315 千伏安及以上的工商业用户，2023 年 5 月底前执行单一制电价的，可继续执行单一制电价或选择执行两部制电价，若选择执行两部制电价，后期不可变更。

对于选择执行需量电价计费方式的两部制工商业用户，每月每千伏安用电量达到 260 千瓦时及以上的，当月需量电价按本通知公布标准 90% 执行。每月每千伏安用电量为用户所属全部计量点当月总用电量除以合同变压器容量（含高压电动机）。

四、调整四川电网向存量地方电网（含存量省属地方电网，下同）趸售居民、农业用电价格，其电价标准（附件 2）。存量地方电网通过四川电网购入的工商业电量网间结算电价由上网电价（交易电价或代理购电价）、单一制网间输配电价、系统运行费用组成，四川电网与存量地方电网结算的单一制网间输配电价及其他有关事项继续按现行政策规定执行。

五、为促进工商业用户公平负担，四川电网供区内所有企业自备电厂（含余热、余气、余压自备电厂）政策性交叉补贴调整按 0.0196 元/千瓦时（含税）征收。

六、做好与相关电价政策的衔接。

(一) 四川电网保障居民、农业(含趸售居民、农业)用电价格稳定等产生的损益,在现行四川电网代理购电制度框架下,向所有工商业用户分摊或分享。藏区留存电量、弃水电量、电能替代、高炉渣提钛输配电价继续按现行政策规定执行。

(二)按照《四川省发展和改革委员会 四川省国家税务局关于规范四川省农网维护费管理有关事项的通知》(川发改价格〔2014〕269号)相关规定,继续对四川电网供区内农村供电所供电量提取(未设供电所的按农村供电量提取)农村电网维护费,提取标准分别为居民用电0.20元/千瓦时、非居民用电0.154元/千瓦时,并免征增值税。四川电网供区内已出台农网维护费征收标准的地区维持现状,未出台的统一按川发改价格〔2014〕269号文件相关规定执行。

(三)四川电网供区的功率因数调整电费、高可靠性供电收费、差别电价、惩罚性电价、工业企业阶梯电价、自备电厂系统备用费,统一按省级价格主管部门出台的有关政策执行。

(四)存量地方电网、增量配电网供区内居民、农业用电价格政策继续按现行规定执行,工商业用电价格政策参照本通知规定执行,其中存量地方电网低价区工商业用户输配电价继续按现行有关政策规定执行。

七、各地价格主管部门和电网企业要精心组织、周密安排,做好政策宣传解释和电价执行情况监测工作,确保本次电价调

整及时、平稳落实到位。执行过程中遇到情况和问题，请及时报告我委。

八、四川电网要按照相关要求，严格执行本通知公布的输配电价，统筹推进电网均衡发展；对各电压等级的资产、费用、收入、输配售电量、负荷、用户报装容量、线损率、投资计划完成进度等与输配电价相关的基础数据进行统计归集，每年5月底前以正式文件报送我委。

九、本通知公布的电价政策和标准自2023年6月1日起执行。现行政策相关规定与本通知不符的，以本通知规定为准。

附件：1.四川电网输配电价表

2.四川电网趸售目录销售电价表



附件 1

四川电网输配电价表

用电分类		电量电价(元/千瓦时)					容(需)量电价							
							需量电价(元/千瓦·月)				容量电价(元/千伏安·月)			
		不满1千伏	1~10(20)千伏	35千伏	110千伏	220千伏	1~10(20)千伏	35千伏	110千伏	220千伏	1~10(20)千伏	35千伏	110千伏	220千伏
工商业 用电	单一制	0.2560	0.2296	0.1989										
	两部制		0.1390	0.1092	0.0669	0.0478	35	32	27	24	22	20	17	15

- 注： 1.表中各电价含增值税、区域电网容量电费、对居民和农业用户的基期交叉补贴，不含政府性基金及附加、上网环节线损费用。
2.原包含在输配电价内的上网环节线损费用在输配电价外单列，上网环节综合线损率为 5.79%。
3.工商业用户执行上述输配电价表，居民生活、农业生产用电继续执行现行目录销售电价政策。
4.500 千伏“网对网”外送电省外购电用户承担的送出省输电价格为每千瓦时 0.0522 元（含税、含线损）。

四川电网趸售目录销售电价表

用电分类	电度电价 (元/千瓦时)		
	1~10 千伏	35~110 千伏以内	110 千伏
一、居民生活用电	0.3442	0.3442	0.3292
二、农业生产用电			
其中：贫困县农业排灌用电	0.1747	0.1697	0.1547

注：表中各电价含增值税、线损，不含政府性基金及附加。

信息公开选项：主动公开

抄送：国家发展改革委价格司，省政府办公厅，省经济和信息化厅、
省税务局、四川能源监管办、省市场监督管理局、省能源局，
四川电力交易中心有限公司。

四川省发展和改革委员会办公室

2023年5月22日印发



附件 2

四川省水电投资经营集团有限公司 关于省属地方电网第三监管周期输配电价 及有关事项告客户书 (模板)

尊敬的客户：

您好！

根据四川省发展改革委《关于四川电网第三监管周期输配电价及有关事项的通知》(川发改价格〔2023〕233号)要求，自2023年6月1日起，我公司将对您的电费账单按调整后的价格形成机制抄表结算。现将有关事项公告如下。

一、2023年6月1日起，工商业用户用电价格由上网电价(交易电价或代理购电价格)、上网环节线损费用、输配电价、系统运行费用、政府性基金及附加组成。

二、如您是代理购电工商业用户，您的用电价格=代理购电价格+上网环节线损费用+对应电压等级输配电价+系统运行费用+政府性基金及附加。其中上网环节线损费用=代理购电价格 $\times 5.79\% \div (1-5.79\%)$ 。

三、如您是直接参与市场化交易用户，您的用电价格=直接交易市场化购电价格+上网环节线损费用+对应电压等级输配电价+系统运行费用+政府性基金及附加。其中上网环节线损费用=直接交易市场化购电价格 $\times 5.79\% \div (1-5.79\%)$ 。

四、如您是工商业用户，且受电变压器容量在100千伏安及

以下，您的用电价格执行单一制电价；如您受电变压器在 315 千伏安及以上，您的用电价格需执行两部制电价；如您的受电变压器在 100 千伏安至 315 千伏安之间，可选择执行单一制或两部制电价。如您需要变更执行方式，请提前 15 个工作日向电网企业申请。

五、如您是在 2023 年 5 月底前执行单一制电价且受电变压器容量在 315 千伏安及以上的工商业用户，可继续执行单一制或选择执行两部制电价，若您选择执行两部制电价，后期不可变更。

六、如您是执行需量电价计费方式的两部制工商业用户，2023 年 6 月 1 日起，您每月每千伏安用电量达 260 千瓦时及以上，当月需量电价可按《通知》公布标准 90% 执行。您每月每千伏安用电量=您全部计量点当月总用电量 ÷ 合同变压器容量（含高压电动机）。

七、如您拥有自备电厂（含余热、余气、余压自备电厂），需按 0.0196 元/千瓦时（含税）的标准承担政策性交叉补贴。

八、您的电费账单均可通过“川能水电”APP、能投水电集团微信公众号等线上渠道查询、缴纳电费。如有疑问，请您咨询当地供电营业厅，或拨打 96598 供电服务热线。

四川省水电集团将竭诚为您服务，感谢您的支持与配合！

四川省水电投资经营集团有限公司
年 月 日

抄送：集团公司领导。

四川省水电投资经营集团有限公司办公室 2023年5月30日印发
