

# 德宏州发展和改革委员会

德发改字〔2019〕192号

---

## 对德宏州十五届人大第二次会议 第63号建议的答复

杨荣富 代表：

你提出的关于《请求梁河县骏逸宏云大数据项目享受硅电联动电价优惠政策》的建议已交我们研究办理，现答复如下：

### 一、德宏电力价格管理模式

#### （一）政府定价范围和电价类别

1. 定价范围。《云南省发改委关于贯彻落实国家发展改革委关于全面深化价格机制改革的意见》（云发改物价〔2018〕370号）要求，在深化重点领域价格改革中按照“管住中间、放开两头”的总体思路，进一步深化电力价格改革，持续推进输配电价改革，扩大市场形成发电、售电价格的范围，除公益性保障电源外全面放开上网电价。

居民生活用能、小水电代燃料、新能源等非竞争性环节的上网、销售电价依然执行政府定价。

2. 电价类别。根据《国家发改委关于调整销售电价分类结构有关问题的通知》（发改价格〔2013〕973号）文件规定，销售电价分类为居民生活用电、农业生产用电、工商业及其他用电（含大工业用电）三个类别。德宏州同省网一样将用电分为居民生活用电、农业生产用电、一般工商业及其他用电和大工业用电四个类别。

（二）继续深入推进电力价格改革工作，是国家和省的重大战略部署

1. 国家对电力价格改革的安排部署。在国家层面上，《中共中央国务院关于推进价格机制改革若干意见》（中发〔2015〕28号）文件明确了电力价格改革的基本原则：“坚持市场决定，正确处理政府和市场关系，凡是能由市场形成价格的都交给市场，政府不进行不当干预。推进水、石油、天然气、电力、交通运输价格改革，放开竞争性环节价格，充分发挥市场决定价格的作用”。深化重点领域价格改革，充分发挥市场决定价格作用将“加快推进能源价格市场化。按照‘管住中间、放开两头’的总体思路，推进电力、天然气等能源价格改革，促进市场主体多元化竞争……”。

《中共中央国务院关于进一步深化电力体制改革的若干意见》（中发〔2015〕9号）文件要求，有序推进电力价格

改革，理顺电价形成机制，单独核定输配电价。政府定价的范围主要是限定重要公用事业、公益性服务价格和网络自然垄断环节。

2. 云南省对电力价格改革的安排部署。在云南省层面上，《中共云南省委、云南省人民政府关于推进价格机制改革的实施意见》（云发〔2016〕34号）、《云南省发改委关于贯彻落实国家发展改革委关于全面深化价格机制改革的意见》（云发改物价〔2018〕370号）等文件明确推进电力价格改革，就是按照“管住中间、放开两头”的总体思路，建立独立的输配电价体系，竞争性环节电价由市场形成。鼓励电力用户与发电企业积极参与市场化交易，上网电价和销售电价按照自愿协商、市场竞争等方式自主确定，促进市场主体多形式、多元化竞争，有效降低企业和社会用电成本，保持我省水电地价竞争优势。2019年，根据《2019年云南电力市场化交易实施方案》要求，电力直接交易的成交价格由市场主体通过自主协商、集中竞争等市场化方式形成。明确了除居民生活用电、农业生产用电、公用事业和公益性服务用电以外的上网、销售电价可参与市场化交易。

3. 德宏州对电力价格改革的安排部署。德宏作为云南省电价体系相对独立的7个州市之一，州政府有权自主确定上网电价和销售电价。在当前全省深入推进电力市场化交易的前提下，应积极探索建立即符合全省电力市场化交易规则又

兼顾地方小水电特点的德宏区域性电价形成机制，促进当地水电资源与区域经济发展的有机融合。

## 二、2018 年全州供电及大数据电价执行情况

### （一）全州发、供用电的基本情况

德宏州共有水电站 146 座，总装机容量 386.1 万千瓦，其中：省调 10 座（含省地共调 2 座），装机容量 238.8 万千瓦；德宏地调电站 131 座，装机容量 147 万千瓦；瑞丽地调电站 5 座，装机容量 0.26 万千瓦。

2018 年全州发电总量 151.7 亿千瓦时（其中省调电站发电 99.3 亿千瓦时、地调电站发电 52.4 亿千瓦时），同比减少 3.6%。2018 年全州完成售电量 54.66 亿千瓦时，同比增长 13.9%。其中德宏供电局售电量 48.44 亿千瓦时，同比增长 12.09%；瑞丽供电局售电量 6.22 亿千瓦时，同比增长 30.31%。德宏电网累计外送电量 84.38 亿千瓦时。

在 2018 年电力销售 54.66 亿千瓦时总量中金属硅生产用电 33.88 亿千瓦时，占全部销售电量的 61.98%。

### （二）梁河县大数据用电价格情况

为提高丰水期发电出力，促进德宏州电力负荷的就地平衡，努力提高硅厂开炉率，同时支持梁河县国家级贫困县的项目落地，支持大数据企业的发展，经州政府同意，德宏州发改委印发了《关于 2018 年 6 月至 11 月金属硅及梁河县大数据用电价格方案的通知》（德发改价格〔2018〕314 号）文件，明确了梁河县骏逸宏云网科技有限公司大数据用电价格

在 2018 年丰水期（6 月至 11 月）执行金属硅生产用电价格政策，由德宏州发改委根据《方案》分月安排下达用电价格。2018 年 6 月至 11 月梁河县大数据平均用电价格为 0.2431 元/千瓦时（具体分月分别为：6 月电价为 0.2169 元/千瓦时、7 月电价为 0.2431 元/千瓦时、8 月电价为 0.2274 元/千瓦时、9 月电价为 0.2274 元/千瓦时、10 月电价为 0.2284 元/千瓦时、11 月电价为 0.3153 元/千瓦时），比照目录电价 0.4532 元/千瓦时，每千瓦时降低 0.2101 元，有效地降低了企业成本，有力的支持了企业生产经营发展，促进了梁河县地方县域经济的建设发展。

### 三、2019 年德宏州大工业电价方案

为贯彻落实《中共中央 国务院关于进一步深化电力体制改革的若干意见》（中发〔2015〕9 号）、《中共云南省委 云南省人民政府关于推进价格机制改革的实施意见》（云发〔2016〕34 号）和《云南省进一步深化电力体制改革试点方案》（发改运行〔2018〕1027 号）等电力体制及价格改革文件精神，进一步提高丰水期发电出力，促进德宏州电力负荷的就地平衡，努力提高硅厂开炉率，德宏州发展和改革委员会会同德宏供电局、瑞丽供电局、德宏州电力行业协会、德宏州金属硅冶炼行业协会等部门协商，结合德宏州实际，拟定了“2019 年德宏州大工业用电电价相关问题”的方案。方案经德宏州人民政府批复同意，德宏州发改委印发了《关于

2019年德宏州大工业生产用电电价相关问题的通知》（德发改价格〔2019〕84号）文件，自2019年4月1日正式实施。2019年德宏州大工业的生产用电价格方案主要内容包括以下几方面：

#### （一）金属硅生产用电价格

按照德宏州地调小水电优先的原则，金属硅上网电价参照昆明电力市场化交易中心公布的交易平均价格水平确定。其中，为鼓励丰水期（6月至11月）金属硅生产企业使用地调电力，提高发电出力，上网电价按照略低于昆明电力交易中心公布的当月电力市场化交易平均价格确定；鼓励枯水期（12月至次年5月）110kv金属硅企业参与电力市场化交易，金属硅生产用电价格中的上网电价按照略高于昆明电力市场化交易中心公布的交易价格确定。

#### （二）梁河大数据用电价格

为支持国家级贫困县梁河县的社会经济发展，积极支持梁河县大数据生产用电价格在丰水期（6月至11月）参照执行金属硅生产用电价格。鼓励枯水期生产用电价格参加电力市场化交易。

#### （三）其他大工业企业生产用电价格

参与电力市场化交易的用电价格按照市场化交易价格加输配电价、线损等相关费用构成。不参与电力市场化交易的大工业用电电价按照目录电价执行。

### 四、下一步工作打算

按照“管住中间、放开两头”的总体思路，继续深化电力

价格改革，通过积极探索建立即符合全省电力市场化交易规则又兼顾地方小水电特点的德宏州区域性电价形成机制，对竞争性环节电价由市场形成等多措并举，促进当地水电资源与区域经济发展的有机融合。认真贯彻国家和省的电力价格政策，加强价格管理与监督工作，不断疏导电力价格改革工作出现的各种问题，进一步规范电力价格管理工作。

谢谢你的建议，希望你一如既往的支持、关心价格工作。

- 附件：**1.《德宏州发展和改革委员会关于 2019 年德宏州大工业生产用电电价相关问题的通知》（德发改价格〔2019〕84 号）；
2. 人大代表建议办理情况征询意见表。

德宏州发展和改革委员会  
2019 年 5 月 17 日



联系人及电话：曹赛所 2114515

---

抄送：德宏州人大选联委、州政府督查室。

---