

关于怒江州中小水电生产经营状况的 调查报告

Investigation Report on small Hydropower
Project Production and Operation Status in
Nujiang Autonomy Prefecture.

怒江州中小水电开发建设经过三、四年的艰苦奋斗已经初具规模,一批先期投产发电的电站已经在怒江州经济社会中发挥着积极作用,产生了较好的社会效益。为了充分了解怒江中小水电开发的现状,本协会以服务为宗旨,以沟通协调为己任,对中小水电开发建设比较集中的福贡县境内 10 多个发电企业进行了调研,对其发电电站的投资成本、发电成本、上网电价及经营状况进行了分析研究,现将初步调查结果报告如下,供有关部门决策参考。

一、 中小水电建设概况

福贡县到 2007 年底新建投产电站共有 14 座,总装机 16.736 万千瓦,其中有 6 座电站是 2006 年底以前投产发电的,其发电试运行时间达到 1 年以上,其余 8 座电站都是 2007 年 4 月以后陆续投产的。福贡县 2006 年共发电 2.6 亿千瓦时,2007 年共发电 4 亿千瓦时。根据福贡县国税局提供的统计数据,2007 年发电企业和电网企业合计销售收入 139,367,236.13 元,共缴纳增值税 108,434,88.89 元。

二、 中小水电运行现状

从已竣工决算的发电企业了解到,根据装机容量大小、施工环境、施工管理

和建设周期的不同,福贡县中小水电的单位千瓦投资在 4500—5500 元不等。目前正在施工的电站,由于各种费用的增加,综合造价还在不断攀升。根据 6 家发电 1 年以上的企业测算,发电成本大都在每千瓦时 0.15—0.18 元之间(包括折旧、运行人员工资、维修费、水资源费、税金、贷款融资利息、保险费、管理费等)。

从发电、输电经营状况看,2006 年以前由于发电能力同输电能力及州内市场需求基本平衡,产需矛盾不十分突出,但随着新投产电站数量的逐渐增加,到 2007 年丰水期开始时,州内用电需求已经饱和,而电网建设又严重滞后于电源建设,导致发电和送电矛盾加大,窝电、弃水和限发现象增多。根据对 2007 年全年发电的 6 座电站发电情况统计,全年平均发电小时仅为 4370h,发电出力不足 50%。

三、 中小水电上网电价情况

根据不同的销售渠道和供电对象,目前怒江州实行的上网电价标准如下:

- 1) 对于州电网公司直接在州内销售的电量,其上网电价为丰水期每千瓦时 0.16 元,枯水期每千瓦时 0.20 元,丰枯两季各为 6 个月(每年的 5 月 1 日至 10 月 31 日为丰水期,11 月 1 日至次年 4 月 30 日为枯水期)。伴随着新建电站的增多,州内用电市场的局限,以这个价格结算的上网电量比例在逐年缩小。
- 2) 对于通过州网趸售给省网的电量,其上网电价按丰、平、枯三个阶段分别为 0.13 元、0.18 元、0.23 元(季节划分为每年的 12 月和次年的 1—4 月为枯水季节,5 月和 11 月为平水季节,6—10 月为丰水季节)。在实施此丰枯电价的基础上,在丰水期还试行了峰谷电价,即每日 24 小时分三

个用电时段，在基准电价每千瓦时 0.13 元的基础上上下浮动，高峰时段每千瓦时上网电价为 0.195 元，平段为 0.13 元，低谷时段为 0.065 元。因此，怒江州的发电企业在丰水期通过州网趸售给省网的电量上网电价，扣除州网的每千瓦时 0.05 元过网费，也就剩下每千瓦时 0.08 元了，低谷时段甚至只能是每千瓦时 0.015 元。伴随着州内投产电站发电能力的增加和外输能力的逐渐提高，外送电量所占比重将会逐渐加大。

- 3) 为了解决在丰水期发电盈余过剩、州内电力供需矛盾加剧的问题，同时考虑到州内硅产品汛期库存增加，价格下滑，硅冶炼企业对电价的承受空间有限的实际情况，州电网公司决定，在每年 6 月 26 日—9 月 25 日期间，供给硅冶炼的用电量按每千瓦时 0.18 元执行，各发电企业按当月硅冶炼生产用电量占全网上网电量的比例分摊，其分摊的电量上网电价按每千瓦时 0.12 元结算。

随着产能的逐步扩大，怒江州本地州内用电市场消化电力有限，怒江州的发电企业在丰水期通过州网趸售给省网的现象日益增多，这直接造成最近几年发电企业实际上网结算电价呈逐年下降趋势，福贡县 2006 年平均上网结算电价为每千瓦时 0.158 元左右，2007 年则降为每千瓦时 0.148 元

四、 调查结论和建议

根据对中小水电发电企业的投资建设成本、发电经营成本、上网电价和电站发电运行情况的调查了解，协会认为由于受物价上涨的影响，州内发电企业的发电成本不断攀升，而上网电价偏低长期保持不变，甚至实际结算电价还有下滑的趋势。电站的实际经济效益同预期收益相差甚远，已建成投产的电站只能保本经

As the electricity generation increasing and the limitation of local area electricity consuming, the electricity generation company in Nujiang Autonomy Prefecture supplied increasing electricity to provincial Grid in water abundant period which result in the actual tariff is decreasing in recent years. The average tariff is 0.158 RMB/kwh in 2006 and 0.148RMB/kwh in 2007 in Fugong County.

营，甚至是亏本经营，股东无“红利”可分情绪低落。同时，在建和拟建电站投资商的投资热情降温，施工进度放慢。

以上调查报告请政府有关部门认真核查，认真对待，给予及时而肯定的协调解决为盼。

Investigation Report issued by
Nujiang Prefecture Middle & Small
Hydropower Enterprise Committee

怒江州中小水电企业协会

二〇〇八年三月一日

Date: 1 March 2008