

把加速水电资源开发放到战略高度

石万俭

(四川省电力工业局,成都,610061)

提 要 本文分析了四川省能源资源构成及目前生产构成的情况和我省的电力供应状况,提出应抓住机遇,组建流域开发公司,对水电实行滚动开发,达到水电兴邦。同时对加快四川水能资源开发的关键问题拓宽筹资渠道提出了五点建议和措施。

关键词 水电兴邦 流域开发 滚动开发 筹资渠道

四川盆地特殊的自然环境,得天独厚的水能资源,显示出巨大的开发潜力。全省共有大中小河流 1 370 多条,其中水能资源蕴藏量在 1 万 kW 以上的河流有 380 条,根据这 380 条河流统计,全省水能资源理论蕴藏量 1.5 亿 kW,约占全国四分之一。可开发装机容量 9 166 万 kW,年发电量 5 153 亿 kW·h。水能资源占全川能源构成的 79.7%,煤炭占 19%,天然气占 1.2%,石油占 0.1%。而目前的能源生产构成则是:水能仅占 10.6%,煤炭占 76.1%,天然气占 13%,石油占 0.3%。由此可见,一方面是煤炭、天然气、石油的生产开发已难有更大的潜力可挖;另一方面,水能资源开发利用仅为 6% 左右,潜力很大。当前和今后相当一个时期,不仅应当把水电开发作为全省的基础产业,而且应当作为“龙头”产业,放到战略高度,切实抓紧抓好,力求水电兴邦。

放眼国内外,没有一个富裕的地区缺能少电;也没有一个缺能少电的地区能发展致富。任何一个国家和地区都必须根据自己的能源资源和经济发展的实际情况来确定电力发展方针。有人说,“天府之国”是名声在外,困扰在内。突出的特点是能源紧张,电力奇缺。从 1970 年枯水期开始,四川电力“瓶颈”记录已长达 24 年。尽管改革开放以来电力基本建设步伐明显加快,近 8 年全省电力装机容量增

长了一倍以上,高于全国平均发展水平。截至 1993 年底全省装机容量突破 1 000 万 kW,发电量达到 460 亿 kW·h。但由于过去欠帐太多,缺电的基本格局仍未改变,电力供需矛盾不仅没有缓解,而且日趋突出。目前全省人均占有发电装机容量不到 0.1kW,人均电量仅 400kW·h,同全国人均电量相比,相差近一半。全省负荷缺口 200 多万 kW,缺电比例 20% 以上,边远山区还有 1 500 多万人没用上电。由于缺电,有 30% 以上的工业企业生产能力得不到发挥,损失工农业产值高达二、三百亿元。与此同时,取之不尽,用之不竭的水能资源,年复一年,白白东流。从发展四川经济的角度来看,加速水电开发,实现向华东、华中、华南送电,不仅有力的支援了这些地区的经济建设,提高能源的经济利用水平,而且会成为四川的一大支柱产业,对四川国民经济发展起到很大的带动作用。

邹家华副总理最近在听取四川省领导同志汇报时明确指出:四川水能资源十分丰富,这里可建设的电站非常多,开发不成问题。今后电力部对水电开发要实行“流域、梯级、滚动”的六字方针,按江河组成一个一个的流域开发公司,滚动发展,建设更多的梯级电站。既可以大电站带大电站,也可以大电站带小电站,这条路子要坚持走下去,把水能资源集中的雅砻江、金沙江、大渡河流域建成我国最

大的水电基地。他说,四川水电早一点上起来,就可以实现西电向东、向南输送。

“发展才是硬道理”。当前是电力改革与发展难得的大好机遇,我们必须审时度势,善于认识机遇,珍惜机遇,把握机遇,用好机遇。国务院领导同志最近强调指出,电力工业成为“瓶颈”,需要加快发展,并对解决制约电力发展的深层次问题,作了一系列重要批示。四川省委、省政府领导和各地党政负责同志,都充分认识到了加快电力发展的必要性和紧迫性,把电力发展摆到了基础产业的突出位置。国际金融界、企业界的许多有识之士十分看好前景无量的电力投资市场,表现出较高的投资热情。1993年我局共接待国外团组58个,共计208人次。他们分别来自11个国家和地区。丰富的水能资源,广阔的发展前景,巨大的电力市场,这是我们最大的优势。

四川省政府提出2000年全省装机达到2000万kW。为此,我们要按照国务院领导同志的要求,按股份制组建流域性开发公司,实行流域梯级滚动开发。根据国家组建二滩水电开发公司的意见,由二滩水电开发公司负责二滩、锦屏(一、二级)、桐子林、官地电站的开发;以我局为主体,组建大渡河水电开发公司,将龚嘴电站和正在建设的铜街子电站收益用于加快大渡河瀑布沟电站建设步伐;以我局为主体,组建南桷河水电开发公司,将已建成的南桷河两个电站的收益用于开发南桷河流域;以华能公司和雅安地区为主体,组建宝兴河水电开发公司,负责宝兴河流域的开发;由省水电厅组建中小河流的地方性水电开发公司。流域性水电开发公司,可根据不同情况,直接组建股份制公司或改组成股份制公司。公司以企业形式运行,商业化经营。流域性开发公司由各出资人用自有资金投入一定资本金,其余建设资金开发公司负责融资进行滚动开发,完成整个流域的梯级建设。融资部分由出资方按比例提供融资渠道,电站建成后,实行还本付息电价。

加快四川水能资源开发,关键在于拓宽筹资渠道,用好国内外两种资金,为此,特提出以下建议和措施。

1. 希望将四川省的水能资源开发规划列入全国2010年前全国水电能源开发总体规划,并视同国家重点要抓的三北煤田能源基地同等对待。在项目立项、资金投资、体制改革、融通资金、利用外资、滚动开发等方面给予优先优惠。

2. 希望国家能重点安排四川水电开发的前期工作计划,并给予前期费用的支持。同意四川水电售电中每千瓦时提五厘钱,建立四川水电开发前期工作基金;积极稳妥地加快水能前期工作商品化工作进程。

3. 进一步解放思想,加快引进外资力度。请国家重点安排世行、亚行、日本海协基金、美国退休基金贷款以及外国政府贷款或混合贷款。瀑布沟水电站,希能利用上述贷款10亿美元。同时,盘活国有资产存量,对少数已建成的发电企业经固定资产评估和国家批准,进行股份制改革,向国内、国外出让部分股权或在国外发行股票。调动各方办电积极性,实行参股联营办电。如瀑布沟电站我们就非常欢迎华东、上海、广东、深圳等地区和省市投资建设,联合开发,共同受益。

4. 允许发行电力债券。电力工业相对稳定,信誉高、风险小,向社会发行电力债券应不成问题。希国家从1994年起至2000年,同意四川省平均每年发行3亿元债券。

5. 在充分考虑全省承受能力的情况下,电力价格逐步进入市场。凡新建发电企业,无论是中央投资还是地方投资,无论是中外合资还是利用外资,在还本付息期间所发电量全部进入市场调节。按成本、税金、合理利润确定上网电价和售电价格,切实执行还本付息电价。积极推进电价改革,实行峰谷电价。

只要坚定不移地贯彻以“水电为主,火电为辅,大中小结合,以大型为骨干”的方针,本着“增加装机容量与节能降耗并举,筹集内资

与引进外资并举,电网建设与电源点建设同步”的原则,抓住机遇,开拓进取,四川水能资源开发步伐一定会大大加快,西电向东、向南

输送就会早成现实,象挪威等国家那样水电兴邦。。

(收稿日期:19940226)

Speeding up the Development of Hydroelectric

Resources from Viewpoint of Strategy

Shi Wanjian

(Sichuan Power Industry Bureau)

Abstract The paper analyzes the energy resources composition, the present productive composition and power supply condition of Sichuan Province. We should catch the chance, form a Basin Development Cooperation, fully develop the hydropower resource, achieve prosperity of the nation by utilizing water power resource. Meanwhile, five suggestions and measures are presented as to open up channels for raising funds, which is the key point to speeding up Sichuan waterpower resource development.

Key words Prosperity of nation by utilizing waterpower resources, Basin Development Cooperation, fully develop, channels for raising funds.

金沙江溪洛渡水电站坝址选择会议在成都召开

1994年4月18~26日,水利水电规划设计总院在成都主持召开了金沙江溪洛渡水电站坝址选择审查会议。参加会议的有电力工业部,中国长江三峡工程开发总公司,中国国际工程咨询公司,国家地震局地质所,水电八局,成都、贵阳、昆明勘测设计研究院,电力科学研究院,地矿部遥感中心,地矿部成都地质矿产研究所,四川省地震局工程地震研究所,成都理工学院,地矿部909地质队等单位的领导、专家和代表共100余人。

会前部分代表查勘了现场。会议听取了成都勘测设计研究院关于“溪洛渡水电站坝址选择报告”的汇报,并分组进行了认真的讨论和审查。会议期间电力工业部顾问潘家铮亲临会议指导并讲了话。

会议认为:成都勘测设计研究院自1987年以来,在川、滇两省各级领导的支持以及有关单位的密切配合下,克服了前期工作经费紧张困难,做了大量的勘测、设计和科研工作。并于1992年5月邀请国内有关专家召开了溪洛渡水电站坝址选择地质专业技术讨论会。在此基础上于1993年12月提出了“金沙江溪洛渡水电站坝址选择报告”。上述工作为

开好这次选坝审查会议提供了良好条件。

溪洛渡水电站是国务院1990年批准的《长江流域综合利用规划简明报告》中推荐的金沙江干流中、下游河段9个梯级水电站中的第8级。上接白鹤滩水电站,下接向家坝水电站。溪洛渡水电站初拟正常蓄水位600m,相应库容115.7亿 m^3 为季调节水库。电站装机12000MW,保证出力3377MW,年发电量543.8亿 $kW \cdot h$,最大坝高约283m。本工程开发任务以发电为主,兼有漂木、防洪、拦沙、航运等综合利用效益。工程规模巨大,并具有动能经济指标优越、发电效益显著、淹没损失小、施工交通较方便等优点。建成后可成为“西电东送”华中、华东地区理想的能源基地,也是促进西南地区经济发展的重要工程之一。

大会一致认为:玄武岩坝段坝址的工程地质条件与枢纽布置条件均明显优于上坝址和下坝址,审查同意选定中坝址,并对下一步工作提出了宝贵的指导性意见和建议。

(成都勘测设计研究院 肖富仁)