链接:www.china-nengyuan.com/tech/152682.html

来源:陕西水利

# 生物质热电项目取用水合理性分析

唐伟霄,于文祥,刘松涛,张新星

(江苏省水文水资源勘测局淮安分局,江苏淮安223001)

[摘要]根据淮阴区生物质热电项目所在区域水资源基本情况,对建设项目取用水合理性进行分析。结果表明:本项目取用水方案基本合理,取水和退水对区域水资源及其他用水户的影响较小。建议项目单位在取水口处安装计量设施,以便水行政主管部门对水资源的统一管理;遇到特殊干旱年区间水量不能满足区间用水需要压缩工业用水时,项目单位应服从水行政主管部门的统一调度,确保特殊干旱时期的用水秩序。可为生物质热电项目水资源保护提供技术支持。

传统能源煤、石油、天然气储量是有限的,而生物质能是太阳能以化学能形式贮存的能源,利用生物质能源符合经济可持续发展,较传统火力发电有污染程度低,用水量少,能够创造农村就业岗位等优点。目前,针对生物质热电项目水资源论证研究较少。本文以淮阴区生物质热电项目水资源论证为例,对该项目所在区域的水资源及其开发利用情况,取用水合理性,取水水源论证,取水退水影响论证等进行合理性分析,从而为生物质热电项目的水资源论证提供技术支持。

#### 1项目概况

该项目为光大城乡再生能源(淮安)有限公司淮安市淮阴区生物质热电项目,其是利用农作物秸秆、林木废弃料等作为燃料,通过秸秆直燃锅炉产生蒸汽,驱动汽轮发电机组,实现可再生能源综合利用、环保的项目。项目建设规模为175t/h高温高压循环流化床生物质锅炉+1C

15MW高温

高压抽汽凝汽式汽轮机

+1台15MW发电机组。年生物质消耗量约为11.

64万t,年发电量1.08×10<sup>8</sup>kW·h,自用电率约为12.3%,年上网电量9.475×10<sup>7</sup>kW·h,年供热量3.9×10<sup>5</sup>GJ。

#### 2区域水资源状况

#### 2.1地表水资源分析

分析范围内多年平均降水量956.1mm,空间分布变化不大,时间分布不均匀,体现在年际变化和年内变化较大,分析范围多年平均地表径流量7.292亿m<sup>3</sup>

(径流深243mm)。由于降水量时间分布不均,导致当地径流量时间分布也不均。其时间分布规律和降水量基本相似,但径流量时间分布不均匀的程度要比降水量大得多。从年内分配来看,5月~9月地表径流量占全年的95%左右;从年际变化来看,最大年径流量为25.016亿m<sup>3</sup>

(径流深702.3mm, 2003年),最小年径流量为1.36亿m<sup>3</sup>(径流深38.2mm, 1978年)。

#### 2.2地下水资源分析

分析范围内多年平均(浅层)地下水资源量5.973亿m <sup>3</sup>

, 地下水资源量主要为降雨入渗补给量。降水量多, 地下水资源量则较大, 反之较小。具体情况见表1。

链接:www.china-nengyuan.com/tech/152682.html

来源:陕西水利

# 表 1 分析范围当地水资源量情况表

年份	行政区	降水量 (mm)	地表水资源量		地下水	重复计	水资源
			$\left(  mm \right)$	$(\not\!$	资源量 (亿 m³)	算量 (亿 m³)	总量 (亿 m³)
多年平均	淮阴区	943.9	232.8	3.043	2.558	0.243	5.174
	涟水县	965.6	253.1	4.249	3.415	0.384	7.199
	分析范围	956.1	244.2	7.292	5.973	0.627	12.373
2015 年	淮阴区	1101.5	379.6	4.961	2.582	0.620	6.923
	涟水县	1138.5	357.0	5.994	3.674	0.870	8.798
	分析范围	1122.3	366.9	10.955	6.256	1.491	15.720

# 3取用水合理性分析

本项目年生产小时数为7200h,夏季最大取水量79.8m  $^3$ /h,冬季最小54.6m  $^3$ /h,平均取水量67.2m  $^3$ /h,年取水总量为48.384万m  $^3$ 。

#### 3.1用水定额合理性分析

本项目劳动定员为86人,设计生活总用水量为7.2m <sup>3</sup>

/d,用水额度为83.7L/人·d。由于员工食宿均在厂区内,与城市居民用水相似,根据《江苏省城市生活与公共用水定额》(2012年修订)中规定城市居民生活用水苏北地区定额为130L/(人·d),生活用水量是合理的。

# 按焚烧

余热锅炉和汽轮发

电机组年工作7200h计,本项目年发

电量108000MW·h,年取用新水量48.384万m³,用水指标为4.48m³

/(MW·h)。根据江苏省水利厅和江苏省质量技术监督局颁布的《江苏省工业、服务业和生活用水定额(2014年修订)》(苏水资〔2015〕33号)中其它发电项目用水

定额为67m<sup>3</sup>

/(MW·h)。本项目发电用水指标符合江苏省工业、服务业和生活用水定额(2014年修订)》的规定,取水量是合理的。

#### 3.2用水水平分析

#### 根据本项目

设计用水量平衡表,本项目

机组的重复利用率为3747.85/3815.05 x 100% = 98.2% (单

位:m<sup>3</sup>

/h,下同)。根据国家经贸委公布的调查数据,目前国内循环冷却电厂工业用水重复利用率平均在95%左右,行业先进水平为97%,本项目用水重复利用率达98.2%以上,达到国内同行业先进水平。本项目机组的循环水利用率为3720/3782.15×100%=98.4%,符合我国一类城市冷却水循环利用率,2010年达到95%~97%的指标要求。



链接:www.china-nengyuan.com/tech/152682.html

来源:陕西水利

本项目冷却塔蒸发损失量夏季为61.8m <sup>3</sup>/h(冬季为37.7m<sup>3</sup>

/h ),冷却蒸发损失率夏季为61.8/4297.2 × 100%=1.4%,冬季为37.7/3267.1 × 100%=1.15%,满足规范:空气干球温度10 时,蒸发损失率为1.2%;20 时,蒸发损失率为1.4%的要求。冷却塔冷却蒸发损失率为3.6/3782.15 × 100%=0.095%,低于有收水器风吹损失率1.2%的要求。本

项目循环水排放污水量11.3m³/h,全部回收至净水站处理再利用。损失率为零。

综上分析,本项目用水工艺合理,技术可靠,主要用水指标符合有关规范要求,取水规模合理。

#### 4取水水源论证

#### 4.1取水水源可靠性和可行性分析

项目取水口位置设在盐河闸下游22.68km处,237省道盐河大桥和京沪高速盐河大桥中间的盐河北岸,距上下游桥各约350m,分析数据以1982年~2015年共34年的取水口所在的盐河两头控制闸-盐河闸和朱码闸的水文资料以及分析范围内多站降雨量资料为基础,分析枯水年水文特征及供用水状况,论证本项目取水口设置的合理性以及取水的可靠性、可行性。由于取水区域当地水资源远远不能满足区域用水需求,主要依靠外来水资源和水利工程调度。取水水域盐河的水量主要来自洪泽湖(淮水),淮水的丰枯用洪泽湖入湖水量来衡量。

根据实测与调查水量(流量)资料,采用倒演算的方法推求洪泽湖入湖水量,以年为计算时段,计算公式为:

入湖水量(含湖面产流)=出湖水量(包括二河闸、三河闸、高良涧闸、高良涧水电站、高良涧船闸、蒋坝船闸下泄水量)+直接从洪泽湖取用水量+洪泽湖蓄变量

根据《淮安市水资源综合规划》和《淮安市水资源公报》成果,采用P-III频率曲线对1982年~2015年洪泽湖历年入湖水量进行分析计算,入湖水量接近95%保证率的是1999年、2001年和2013年。这3年洪泽湖入湖、出湖水量、盐河闸年径流量统计见表2。这三年中,2001年区域发生特大大旱,洪泽湖入湖水量少,出湖水量多,盐河闸来水量比2013年少4.77亿m³。

从不利于供水的角度,结合取水水域进出水量资料条件,选择2001年作为典型枯水年。

# 表 2 枯水年份洪泽湖入出湖水量、盐河闸来水量统计表

单位:亿 m3

水量	1999 年	2001年	2013年
洪泽湖入湖水量	65.94	86.02	87.1
洪泽湖出湖水量	72.76	131.2	72.3
盐河闸来水量	4.93	10.62	15.39

水源的可靠性采用1982年~2015年盐河闸和朱码闸长系列(34年)流量监测资料,历年盐河闸来水量、朱码闸出水量来分析。经过分析取水水域来水水源较多,通过水利工程调度和对水量的合理配置,盐河来水量可以满足区间用水需求。

#### 本项目年取水量为48.384万m <sup>3</sup>

,取水量较小,取水区域水量能满足项目的用水需求,项目取水区域的水源水量是可靠的。

# 4.2取水水源水质

根据多年水质监测资料,上游来水"淮水"、"江水"、"沂水"水质类别基本达到或优于地表水、类水标准;上游入河排污口入河污废水在经过稀释、沉淀、降解、挥发等一系列作用后,污染物量得到有效地降低,现状取水河段

链接:www.china-nengyuan.com/tech/152682.html

来源:陕西水利

水质类别基本达到或优于地表水 类水标准,满足本项目取水水质要求。

#### 5取水、退水影响分析

5.1取水影响分析

本项目为工业用水,日取水量约1612.8m  $^{3}$ /d,年取水量48.384万 $m^{3}$ 

,取水量较小,年内分配基本均匀。由于盐河的水量、水位受水利工程控制调度,通过对取水水域盐河的来水水源和 枯水年水源水量的分析,增加该项目取水后,通过水利工程调度,有及时的水源补充。本项目从盐河取水对区域水资 源及其时空分布影响甚微。

#### 5.2退水影响分析

本项目生产废水经处理后回用至同期建设的垃圾发电项目,少量生活污水在厂内处理达到污水处理厂接纳标准要求后,通过污水管网输送到淮安市青园污水处理厂集中处理。

本项目不设置入河排污口,且在生产过程中产生的废水经处理后全部回用。因此,本项目对该段盐河水功能区及第 三方没有影响,不改变盐河淮安农业、工业用水区的使用功能。

#### 6结论与建议

- (1) 本项目原用水量为:夏季最大取水量 $107m^3/h$ ,冬季最小 $72m^3/h$ ,年取水总量为 $64.44万m^3$
- 。经论证,通过优化用水结构,提高用水效率,在冷却塔系统降低了用水量,且在水工自用水、循环水排污等环节重 复利用了水量,从而降低企业取用新水量。
- (2)生物质热电项目是节能减排的重要举措,利于社会经济和水资源的可持续发展。本项目取用水方案基本合理,取水和退水对区域水资源及其他用水户的影响较小。
- (3)建议项目单位在取水口处安装计量设施,并定期对计量设施进行率定,以取得准确的用水量数据,以便水行政主管部门对水资源的统一管理。
- (4)遇到特殊干旱年区间水量不能满足区间用水需要压缩工业用水时,项目单位应服从水行政主管部门的统一调度,确保特殊干旱时期的用水秩序。

原文地址: http://www.china-nengyuan.com/tech/152682.html