DOI :10.3876/j.issn.1000-1980.2011.02.012

太阳能烟囱发电系统蓄热层的试验研究

左 潞¹ 郑 源¹ 沙玉俊² 李振杰¹ 刘文明³

(1.河海大学能源与电气学院,江苏南京 210098;

2.清华大学机械工程学院,北京 100084; 丹华水利环境技术有限公司,上海 200032)

摘要:搭建了3台带有不同石块蓄热介质蓄热层的太阳能烟囱发电系统对比试验装置,在实际天 气条件下,对该装置的运行性能进行了测试,并对试验结果进行了对比分析.结果表明:石块蓄热层 具有储存热量的能力,随着蓄热层深度的增加,蓄热层内温度随外界影响就越小.系统内热气流的 温升主要在集热棚的中前段,不同时间层热气流温升幅度不同.辐射强度、辐射时间和其他环境因 素及集热棚集热性状都会对热气流温升产生一定的影响.石块蓄热材料的热容量和导热系数对蓄 热层的平均温度和蓄热量影响较大,热容量大,蓄热层的平均温度日夜变化幅度相对较小,对于太 阳能烟囱发电系统的发电峰谷差的调整有利.用同种石块作为集热和蓄热材料时,应合理选择石块 材料的粒径和孔隙率,适当增大粒径和孔隙率可增强蓄热层的蓄热能力,有利于提高蓄热层的平均 温度.没有太阳辐射时,蓄热层储存的热量能更好地加热气流.

关键词:太阳能烟囱 集热棚 蓄热层 热气流

中图分类号:TM615 文献标志码:A 文章编号:1000-1980(2011)02-0181-05

太阳能烟囱发电系统于 1978 年由德国教授 Schlaich¹¹提出 ,1981 年 ,德国和西班牙合作在西班牙 Manzanares 建造了第 1 座太阳能烟囱示范电厂^[2]后 ,引起了许多研究人员的兴趣^[39].

集热棚作为太阳能烟囱发电系统的围护结构之一,对系统内的热环境有着直接影响.烟囱的拔风能力源 于集热棚内气流温升导致的空气密度差所产生的浮升力.蓄热层热状况的改变是影响系统内热环境的另一 个因素.集热棚温度、蓄热层温度与集热棚内气流温度是相互影响的,因此,建立具有较好集热性能的太阳能 集热棚、较好储热性能的蓄热层,是实现系统高效运行的关键环节之一.

为使蓄热层具有较高的容积蓄热密度,要求蓄热材料有较高的比热容和密度.目前,应用最多的蓄热材料是水与石块.水的蓄热容积密度比石块要大,石块的优点是不像水那样有漏损和腐蚀等问题.太阳能烟囱发电系统中有关蓄热层的研究不多见,文献 10 將蓄热层作为固体,结合集热棚、烟囱,通过数值模拟分析蓄热层的特性及整个太阳能烟囱发电系统的传热与流动.文献 11 將蓄热层作为多孔介质,用数值模拟分析蓄热层中传热与流动特性,以及太阳辐射对蓄热层特性的影响.文献 12 以沙子、石子及石子与充水黑色密封管的组合作为蓄热介质进行试验研究,揭示不同蓄热介质的吸放热特性及其对集热棚内气流进出口温差、集热棚效率的影响规律.本文建立了3台小型带有不同石块蓄热介质蓄热层的太阳能烟囱发电系统对比试验

1 试验装置与测试系统

小型带有蓄热层的太阳能烟囱集热系统对比试验装置如图 1 所示 装置组成如下.

- a. 烟囱 5 mm 厚灰色 PVC 管,内径 80 mm 高 2 500 mm.
- b. 集热棚盖板 透光率为 80% 3.5 mm 厚的透明阳光平板 ,气流进口处高 0.15 m.
- c. 蓄热槽盖板 透光率为 80% 3.5 mm 厚的透明平板普通玻璃.
- d. 蓄热槽 8 mm 厚 PVC 板, 蓄热槽长 2 m, 内外侧均涂以黑色油漆. 从左到右, 第 [台和第 [] 台蓄热材料

基金项目:河海大学自然科学基金(2007419611)

作者简介:左潞(1966—),女,江苏江都人,博士,主要从事可再生能源利用研究.E-mail zuoluyy@163.com

收稿日期:2010-04-06

分别为1~2 cm粒径和 3~4 cm 粒径的鹅卵石,第Ⅲ台蓄热 材料为 3~4 cm 粒径的岩石,蓄热层厚都为 0.15 m.

e. 侧壁: 厚 3.5×2mm 双层玻璃.

f.保温装置:试验装置侧面及底部与地面间布置 25 mm 厚的聚氯乙烯保温材料.

每台装置测温点布置及数据采集系统如图 2 所示. 太阳辐照度采用 DFY2 型天空辐射表与辐射电流表测定, 每 30 min 测量一次;环境风速用 DEM6 型三杯风速仪测 量,每 30 min 测量一次,烟囱基部气流速度用 QDF2B 热球 ^图 风速仪测量,每 30 min 测量一次;环境温度用置于百叶箱 ^{Fig} 中的Pt100电阻测量,集热棚温度、气流温度、烟囱基部气流温度、蓄 热槽玻璃盖板温度、蓄热层温度等均由Pt100 电阻测量,每 5 min 测 量 1 次.各个温度测点的 Pt100 电阻与 SWP 系列多路巡检显示仪相 连 形成 RS485 网络,再通过 RS232-RS485 转换器连接到计算机的 串口,将各路数据传到计算机中.以 Windows XP 为操作系统,利用 自行开发的太阳能烟囱-海水淡化综合系统性能检测软件构成实时 数据采集系统.图中序号表示测点断面层.

装置稳定运行后于 2008 年 9 月 22 日 06 00 开始进行试验数据 采集,连续采集 24 h,到 23 日 06 00 结束.试验场地位于南京河海大 学水利水电学院楼顶.采集的数据以 Excel 曲线给出.



图1 太阳能烟囱集热系统对比试验装置

Fig. 1 Solar chimney heat collection systems



Fig. 2 Temperature measurement point system

2 试验日气象条件

图 3 所示为试验日太阳辐照度与环境温度变化曲线.9 月 22 日太阳辐射变化曲线近似余弦分布 ,最大辐 照度约在 11 00 ,为 664 W/m².环境温度变化曲线近似余弦分布 ,滞后太阳辐照度变化 ,最高气温约在 14 00 , 为 37.5℃.此试验日具有晴天天气的代表性.



图3 太阳辐照度和环境温度变化曲线

Fig. 3 Variation curves of solar irradiance and environment temperature

3 带有岩石蓄热层的太阳能烟囱发电系统性能试验

图 4 为带有灰色岩石蓄热层的太阳能烟囱发电系统温升性能曲线,即第Ⅲ台试验装置、第 3 测点断面层 上集热棚温度、热气流温度、地表温度、蓄热层温度及环境温度的变化曲线,从图 4 可见,集热棚温度、热气流 温度、地表温度与环境温度随时间的变化趋势基本一致,达到峰值时间略有差异.上午系统温度由初始温度 升高到最高值,下午随着太阳辐照度的下降而下降,晚上变化平缓,维持下降趋势.集热棚温度、气流温度的 峰值出现在 13 00~13 30 时间段,地表温度在 14 00 左右达到峰值,为 68.6℃左右.

随着太阳辐射的增强,蓄热层地表温度逐渐高于蓄热层内部温度,且地表温度与内部温差逐渐加大.没 有太阳辐射时,蓄热层内部温度高于地表温度.由图4还可看出,蓄热层深层的温度变化明显滞后于地表温 度,越往深处,温度滞后的效应就越强,即蓄热层中最高点温度随时间变化向蓄热层深处推移.对于底层蓄热层,即深 15 cm 处蓄热层,其温度在 18 30 左右达到最大,为 43.5℃,第 2 天凌晨 2 00 左右仍能保持 40.5℃左右.由此得出 岩石蓄热层具有热惯性,具有较好储存热量的能力,随着蓄热层深度的增加,蓄热层内温度随外界影响就越小.

太阳能烟囱发电系统的核心是集热棚出口处内外气流的温差,从图4还可看出,虽然蓄热层有明显的蓄 热效果,使得气流在晚上温度高于环境温度,但并不明显,也就是蓄热对系统发电没有贡献.说明蓄热层的蓄 热特性只是有利于调整系统的昼夜电力输出峰谷差、改善系统发电的稳定性.铺设蓄热层的目的是为了克服 系统发电的间断性,实现连续发电.







图 5 为热气流沿集热棚径向温度变化曲线,图 6 为热气流温度在 不同时间层沿集热棚径向变化曲线.由图 5 和图 6 可见,系统内热气 流温度的整体趋势是升高的,系统内热气流的温升,主要在集热棚的 中前段.空气刚进入集热棚内,温度较低,在集热棚入口至集热棚中央 位置流动过程中,通过对流传递到环境的热量较小;另一方面,地表与 气流温差较大,气流吸收的热量较多,换热主要集中在此部分,因此气 流温度升高较多.当气流温度升高到一定值后,由于与环境温差加大, 损失的热量加大,同时与地表的换热温差减小,热气流升温平缓.由于 试验装置的局限性,以及集热棚侧壁的存在,集热棚出口区域集气周壁 与环境的接触面相对于玻璃盖板对热气流的加热面增大,这个区域受环 境因素影响更为显著.因此,有太阳辐射段,热气流由第4测点断面层流 向第5测点断面层时得热大于失热,热气流有显著温升;无太阳辐射段 时,热气流损失的热量增加.热气流得失热量的不同,使得集热棚出口处 热气流温度有可能低于集热棚中心处的热气流温度.不同时间层热气流



图 5 热气流沿集热棚径向温度变化曲线

Fig. 5 Variation curves of temperature of

heat air flow along the heat collector



of heat air flow along heat collector at different time levels

从集热棚第 1 测点流向第 5 测点温度提高的幅度不同 ,在 13 100 左右达到最大 ,有 13.8℃.结果表明 辐射强度、 辐射时间和其他环境因素(环境温度、风速等) 集热棚集热性状都会对热气流温升产生一定的影响.

4 不同蓄热介质材料对蓄热层性能的影响

图 7 为鹅卵石与岩石蓄热层蓄热性能对比曲线.鹅卵石蓄热介质和岩石蓄热介质的粒径都为 3~4 cm, 孔隙率都为 0.25 左右.由图 7 可见 2 种材料的蓄热层,其地表面温度比较接近;深 7.5 cm 处蓄热层,在有太 阳辐射时,岩石介质蓄热层温度明显高于鹅卵石介质蓄热层的温度,没有太阳辐射时,岩石介质蓄热层温度 低于鹅卵石介质蓄热层的温度.这是由于蓄热材料的热容量对蓄热层平均温度有较大影响.热容量越大,热 惯性越大,蓄热能力越大,受外界环境影响相对较小,蓄热层平均温度日夜波动相对较小.而岩石介质的热容 量($\rho_c = 1400 \times 836 \text{ J/K}$)低于鹅卵石介质的热容量($\rho_c = 2600 \times 920 \text{ J/K}$)因此,岩石介质蓄热层平均温度日夜 波动相对较大,这对于太阳能烟囱发电系统的发电峰谷差的调整不利.



图 7 鹅卵石与岩石蓄热层蓄热性能对比曲线

Fig. 7 Comparative curves of heat storage performances of heat storage layers with cobblestone and stone

5 不同蓄热介质粒径大小对蓄热层性能的影响

图 8 为不同粒径鹅卵石蓄热层蓄热性能对比曲线.2 种鹅卵石的规格分别为 :孔隙率为 0.15 左右,粒径 大小为 1~2 cm ;孔隙率为 0.25 左右,粒径大小为 3~4 cm.由图 8 可见,在有太阳辐射时,粒径不同的蓄热介 质,其蓄热层表面温度几乎相同;没有太阳辐射时,大粒径鹅卵石介质蓄热层温度高于小粒径鹅卵石介质蓄 热层的温度,深 7.5 cm 处蓄热层,大粒径鹅卵石介质蓄热层温度高于小粒径鹅卵石介质蓄热层的温度.这是 由于蓄热材料导热系数对蓄热层平均温度也有较大影响,导热系数越小,热惯性增强,无太阳辐射时,蓄热层 平均温度相对较高,而大粒径鹅卵石介质蓄热层表观导热系数小于小粒径鹅卵石介质蓄热层的表观导热系 数.因此对于石块蓄热层,适当增大粒径和孔隙率,可增强蓄热层表面与蓄热层内的对流换热,有利于提高蓄 热层的平均温度和蓄热量;没有太阳辐射时,蓄热层储存的热量能更好地放热.





Fig. 8 Comparative curves of heat storage performances of heat storage layers with cobblestone with different sizes

6 结 论

a. 石块蓄热层具有热惯性以及储存热量的能力 随着蓄热层深度的增加 ,蓄热层内温度随外界影响越小.

b. 系统内热气流的温升,主要在集热棚的中前段,不同时间层热气流温升幅度不同.辐射强度、辐射时间和其他环境因素及集热棚集热性状都会对热气流温升产生一定的影响.

c. 蓄热对系统发电没有贡献,蓄热层的蓄热特性只是有利于调整系统的昼夜电力输出峰谷差,改善系统发电的稳定性,实现连续发电.

d. 蓄热材料的热容量对蓄热层的平均温度和蓄热量影响较大. 热容量大, 蓄热层的平均温度日夜变化幅度相对较小一些, 对太阳能烟囱发电系统的发电峰谷差的调整有利.

e. 蓄热材料的导热系数对蓄热层的平均温度和蓄热量也有较大影响.用同种石块材料作为集热和蓄热 材料时,应合理选择石块材料的粒径和孔隙率.适当增大粒径和孔隙率,可增强蓄热层的蓄热能力,有利于提 高蓄热层的平均温度,没有太阳辐射时,蓄热层储存的热量能更好地加热气流.

参考文献:

- [1] SCHLAICH J, MAYER G, HAFF W. Aufwindkraftwerke-die demonstrationsanlage in Manzanares, Spanien C //Proceedings of the National Conference on Power Transmission, Hamburg [s.n.], 1980 97-112.
- [2] HAAF W, FRIEDRICH K, MAYER G, et al. Solar chimneys, part 1 :principle and construction of the pilot plant in Manzanares J]. International Journal of Solar Energy, 1983 X 1) 3-20.
- [3] 左潞,郑源,周建华,等.太阳能烟囱发电技术研究进展[J].河海大学学报:自然科学版,2009,37(1):41-47.(ZUO Lu, ZHENG Yuan,ZHOU Jian-hua, et al. Progress of solar chimney generation technolog[J]. Journal of Hohai University Natural Sciences, 2009,37(1):41-47.(in Chinese))
- [4] MAIA C B ,FERRRIRA A G ,VALLE R M ,et al. Theoretical evaluation of the influence of geometric parameters and materials on the behavior of the airflow in a solar chimney J]. Computers and Fluids 2009 38(3) 525-636.
- [5] RICHARD P. Thermodynamic study of a simplified model of the solar chimney power plan[J]. Solar Energy 2009 83(1) 94-107.
- [6] KOONSRISUK A ,CHITSOMBOON T. Accuracy of theoretical models in the prediction of solar chimney performance J]. Solar Energy, 2009 83 (10):1764-1771.
- [7] BERNARDES D S M A ,VON BACKSTROM T W ,KROGER D G. Analysis of some available heat transfer coefficients applicable to solar chimney power plant collectors [J]. Solar Energy 2009 83(2) 264-275.
- [8] KOONSRISUK A ,CHITSOMBOON T. Partial geometric similarity for solar chimney power plant modeling J]. Solar Energy 2009 83(9): 1611-1618.
- [9] TOUFIK C, SALAH L, AMOR B. Thermo-hydrodynamic aspect analysis of flows in solar chimney power plants :a case study [J]. Renewable and Sustainable Energy Reviews 2010,14(5):1410-1418.
- [10] PASTOHR H ,KOMADT O ,GURLEBECK K. Numerical and analytical calculations of the temperature and flow field in the upwind power plan[J]. International Journal of Energy Research 2004 28(6) 495-510.
- [11] MING T Z ,LIU W ,PAN Y ,et al. Numerical analysis of flow and heat transfer characteristics in solar chimney power plants with energy storage layef J]. Energy Conversion and Management 2008 A9(10) 2872-2879.
- [12]黄惠兰 涨华,安恩科,等.蓄热介质对太阳能热风发电集热器性能的影响[J].动力工程,2008,28(4):647-650.(HUANG Hui-lan ZHANG Hua, AN En-ke, et al. Influence of thermal storage materials on thermal performance of heat collection solar chimney power generation, [J]. Journal of Power Engineering 2008, 28(4):647-650.(in Chinese)

Experimental study on heat storage layers of solar chimney power generation systems

ZUO Lu¹, ZHENG Yuan¹, SHA Yu-jun², LI Zhen-jie¹, LIU Wen-ming³

(1. College of Energy and Electrical Engineering, Hohai University, Nanjing 210098, China;

2. College of Mechanical Engineering, Tsinghua University, Beijing 100084, China;

3. DHI Water and Environment , Shanghai 200032 , China)

Abstract : Three solar chimney power generation systems with heat storage layers of different stone heat storage media were constructed. The operation performances of the systems under actual weather conditions were tested , and the resuts were compared and analyzed. The test results show that the stone heat storage layer has heat storage capacity. With the increaesing depth of the storage layer , the effects of the environment on the temperature of the heat storage layer is smaller and smaller. The temperature rise of heat air flow in the system is mainly in the middle and front parts of the heat collector and its amplitude is different at different time levels. The radiation intensity , irradiation time , other environmental factors and heat storage characteristics of heat collectors all have certain influences on the temperature rise of heat air flow. The heat capacity and conductivity of stone heat storage materials have great influences on the average temperature and heat capacity of heat storage layer. The daily and nightly variations of the average temperature of heat collector and storage materials should be rationally chosen. The proper particle size and porosity can enhance the heat capacity of stone materials should be rationally chosen. The proper particle size and porosity can enhance the heat capacity of heat storage layer so as to improve the average temperature of heat storage layer can better heat the air flow under no solar radiation.

Key words : solar chimney ; heat collector ; heat storage layer ; heat air flow