煤炭转化

水热处理制备高浓度褐煤水煤浆技术研究进展及展望

李春启

(大唐国际化工技术研究院有限公司,北京 100070)

摘 要:针对褐煤成浆浓度低,难以满足水煤浆气化用浆要求的问题,通过分析水热法提高褐煤成浆浓度的技术原理,认为水热法提高褐煤成浆浓度是最具发展潜力的一种褐煤提浓技术,同时介绍了国内外典型的水热法提高褐煤成浆浓度工艺技术的发展现状,并以某一典型工艺技术(THTT)为例,从技术角度和经济角度两方面,剖析了其工业化应用的前景。结果表明,水热处理制备高浓度褐煤水煤浆在技术上具有安全环保、能效高和可靠性强等特点;在经济上具有处理成本低、经济性突出等优势,以采用 THTT 技术在内蒙古某化肥厂建设50万 t/a 工业示范装置为例,增加水热处理工段,将东明褐煤的水煤浆浓度由50%提高至58%,尿素年产量可增加7万 t,该厂每年可增效约8300万元。采用水热处理提高褐煤的成浆浓度在技术和经济上可行,符合国家"增效降耗"的政策导向。

关键词:褐煤:水热处理:高浓度水煤浆:前景分析

中图分类号:TQ536

文献标志码:A

文章编号:1006-6772(2017)01-0036-06

Research progress and industrialization prospect of high concentration lignite water slurry prepared by hydrothermal treatment

LI Chungi

(Datang International Chemical Technology Research Institute Co. ,Ltd. ,Beijing 100070, China)

Abstract: Lignite's characteristics of high inner moisture content and high oxygen functional groups content made it very difficult to achieve high concentration coal water slurry, which couldn't satisfy the requirement of coal water slurry gasification. By analyzing its technological principles, hydrothermal treatment was considered as the most promising technology to increase the concentration of lignite water slurry (LWS). Meanwhile, LWS research development and technology progresses at home and abroad were introduced. Taking a typical LWS technology THTT as an example, its industrialization prospect was analyzed from the technological and economical perspectives. The analysis results showed that the hydrothermal treatment technology had the characteristics of safety environmental protection, high efficiency and reliability. In terms of economy, it had advantages of low investment cost and high profit. Taking a 5×10⁵ t/a chemical fertilizer plant in Inner Mongolia which adopted THTT as research object, the addition of hydrothermal treatment increased coal water slurry concentration from 50% to 58%, urea yield by 7 ×10⁴ t/a, profit by RMB 8.3×10⁷. The hydrothermal treatment was feasible in economic and technical, it was also consist with the policy orientation of increasing efficiency and decreasing consumption.

Key words; lignite; hydrothermal treatment; high concentration coal water slurry; industrialization prospect

0 引 言

我国褐煤资源丰富,已探明的褐煤资源储量约

1 300 亿 t,占煤炭资源总量的 12.69%,主要分布在内蒙古东部、云南东部和黑龙江东部等地区^[1-2]。 褐煤反应活性高、价格低廉,是较为理想的煤基化工

收稿日期;2016-08-31;责任编辑:白娅娜 DOI:10.13226/j.issn.1006-6772.2017.01.007

基金项目:国家高技术研究发展计划(863 计划)资助项目(2007AA05Z322)

作者简介: 李春启(1972—), 男, 满族, 河北承德人, 高级工程师, 博士, 从事现代新型煤基能源化工技术研发及科研管理工作。 E-mail: lichunqi@dtctri.com.cn

引用格式;李春启.水热处理制备高浓度褐煤水煤浆技术研究进展及展望[J]. 洁净煤技术,2017,23(1);36-41.

LI Chunqi. Research progress and industrialization prospect of high concentration lignite water slurry prepared by hydrothermal treatment [J]. Clean Coal Technology, 2017, 23(1):36-41.

原料,但由于褐煤热值低、长距离运输易自燃、成浆 浓度低等原因导致清洁利用褐煤成为亟待解决的问 题。煤炭气化技术是煤炭清洁转化的核心技术之 一,是煤化工产业的龙头。其中水煤浆气化技术是 成熟、运行稳定的气化方式,在煤基化工产业得到广 泛应用。据统计,气化用水煤浆使用量突破5000 万 t/a^[3]。然而,褐煤由于高内水含量和多孔隙等 特点,导致成浆浓度低,为30%~50%[4],限制了其 用于水煤浆气化。如何提高褐煤的成浆浓度成为研 究热点,其中,水热处理制浆技术被认为是最有发展 潜力的提高褐煤水煤浆浓度的技术[5]。国内外学 者在20世纪70年代就对水热处理制浆技术进行研 究,其中国外以美国、澳大利亚和日本为代表,主要 是采用水热处理方法将褐煤制备成锅炉燃烧用浆, 均完成了实验室小试研究和中试研究。国内主要以 浙江大学为代表,研究了采用褐煤水热处理制备锅 炉燃料用浆的机理及其浆体的燃烧性能,完成了实 验室小试研究。但上述研究均未开展水热处理制备 气化用浆的相关研究,也未有该技术工业化应用的。 相关报道,为此笔者介绍了国内外典型的水热法提 高褐煤成浆浓度工艺技术的发展现状,并以某一典 型工艺技术(THTT, tubular hydrothermal treatment technology)为例,从技术角度和经济角度两方面,剖 析了其工业化应用的前景,以期提高褐煤成浆浓度, 满足水煤浆气化用浆要求。

1 水热处理提高褐煤成浆浓度的机理研究

褐煤中水分赋存的方式主要有:①外水,是指煤在开采、运输、储存和分选过程中,附着在煤的颗粒表面、颗粒之间和大毛细孔(直径大于10⁻⁵ cm)中的水分;②内水,是指吸附或凝聚在煤颗粒内部表面的毛细管或微孔隙(直径小于10⁻⁵ cm)中的水分,或通过氢键与亲水基团连接的水;③结晶水,是指以化学方式与矿物质结合的水分;④化学水,高温条件下褐煤中含氧官能团结合生成的水。褐煤中外水在传统制浆过程中直接以游离水形式参与制浆,不影响成浆性;内水受化学吸附或以氢键形式与亲水基团连接,在传统制浆过程中无法参与制浆,导致褐煤成浆浓度低;褐煤含氧官能团多,使其固水能力增强,降低了成浆性。

结合褐煤中水分的赋存方式,世界各国学者 对褐煤的水热处理机理进行了大量研究, Mapstone^[6]研究发现水热处理使褐煤中氧含量降低, 部分氢键断裂; Favas 等[7] 研究表明, 水热处理后 的煤颗粒内孔径减小:常鸿雁等[8]研究了水热处 理对褐煤含氧官能团脱除率的影响,结果表明,褐 煤在300 ℃处理后煤中羧基脱除率高达70%,酚 羟基脱除率高达 25%,最高内水降低约 50%;水 恒福等[9]研究了水热处理对煤结构的影响,认为 适当条件的水热处理可脱除煤中—OH 官能团,由 羟基形成的氢键被削弱:赵卫东[10]对低阶煤水热 改性制浆的微观机理及燃烧特性进行研究,发现 水热改性后低阶煤颗粒的致密度提高,微孔减少, 大孔扩容,比表面积降低,含氧官能团降低,亲水 及束缚水能力降低,煤水接触角变大;刘红缨等[11] 对水热法改性褐煤的表面骨架大分子和各种官能 团与水结合能的大小进行研究,发现褐煤中羧基 和羰基随着水热温度升高显著降低;刘鹏等[12]研 究了先锋褐煤水热处理后的结构变化,水热处理 后煤的芳香侧链发生变化,含氧官能团比例降低, 共价键和弱共价键部分断裂。

总结以往研究者在水热处理对低阶煤结构变化方面的研究成果,笔者归纳出水热法提高褐煤成浆性的机理主要为:① 水热处理是一个"非蒸发式"脱水过程,微孔或毛细管化学吸附的水分以液态水脱除,降低煤中内水,提高成浆性;② 水热使褐煤亲水基团与水分子连接的氢键断裂,水分脱离束缚,同时脱除含氧官能团降低其亲水性,提高成浆性,增加煤水表面接触角;③ 水热处理温度为 250~320 ℃,压力达到 5~12 MPa,水分脱除后煤中孔道在压力作用下坍塌,同时水热产生的少量轻组分在压力作用下不能及时放出,冷却后堵塞孔隙,降低煤的固水和复吸能力,从而提高其成浆性。水热法提高褐煤成浆性的机理分析如图 1 所示。

通过机理分析可知,水热处理提高褐煤成浆性 是模拟自然界煤化过程中高温高压和水等作用条 件,提高褐煤的变质程度,进而提高褐煤成浆性的一 种方法。具体来说,是将褐煤与水按一定比例置于 反应器中,煤、水在较高温度和压力下发生温和热解 反应,褐煤的微孔结构收缩坍塌,亲水含氧官能团分 解,由亲水性向疏水性转变,不可逆地去除褐煤中大 量内在水分,从而提高褐煤的成浆性[13]。

2 水热处理制备高浓度褐煤水煤浆技术研究进展

国内外对水热法制备高浓度褐煤水煤浆工艺技

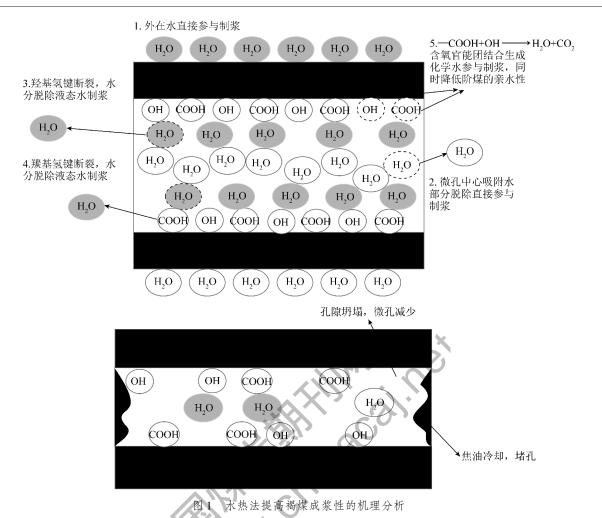


Fig. 1 Mechanism of hydrothermal method to improve the slurry forming property of lignite

术的开发已有数十年,成功将褐煤的成浆浓度提高 10%以上。最具代表性的技术有美国北达科他州大学能源与环境研究中心(EERC)开发的 HWD(hotwater drying)工艺、澳大利亚 Exergen 公司开发的与 HWD 相似的 CHTD(continuous hydrothermal dewatering)工艺^[14]、日本日挥公司开发的 JGC(Japan gasoline company)技术和大唐国际化工技术研究院有限公司(简称大唐化工院)开发的 THTT 工艺。

20世纪70年代,美国 EERC 研究人员采用水热处理方式使褐煤中内水永久性脱除,提高了褐煤的成浆浓度,并建立了7.5 t/d 规模的中试厂,连续运转约80d,完成了中试试验,将褐煤成浆浓度由36%~40%提高至53%~60%,流程如图2所示。20世纪90年代,泰国多次送样至美国开展水热制浆试验,并筹备商业化示范装置,生产锅炉燃料用浆^[15]。

澳大利亚 Exergen 公司 CHTD 技术工艺流程与 美国 EERC 开发的 HWD 技术工艺流程相似,已建

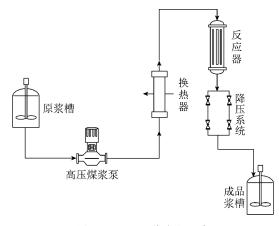


图 2 HWD 工艺流程示意

Fig. 2 Schematic diagram of HWD technology 立了 4 t/h 中试装置,当前正建设 50 t/h 示范装置, 并规划建造 4 000 t/h 商业化装置。

20世纪90年代,日本日挥公司(JGC)开始水热 处理提高低阶煤成浆浓度的研究,并于1995年建成 3500t/a的实验室装置,2010年在印度尼西亚建成 1万t/a的中试装置,将印度尼西亚褐煤的成浆浓度 由 37%~45% 提高至 57%~65% [16],并计划在印度尼西亚建设 100 万 t/a 示范厂,生产电厂锅炉用燃料浆,流程如图 3 所示。

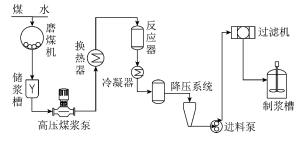


图 3 JGC 工艺流程示意

Fig. 3 Schematic diagram of JGC technology

大唐化工院建成了干煤处理量为 200 kg/d 水 热处理制浆连续性试验装置,如图 4 所示,累积运行约 2 000 h,完成了胜利褐煤(SL)、东明褐煤(DM)等多地褐煤的水热处理制浆试验,成功将成浆浓度提高至 58%以上,比原煤成浆浓度提升 8%~10%,满足了水煤浆气化需求,典型的试验数据见表 1。



图 4 THTT 连续试验装置

Fig. 4 Photo of THTT continuity test device

表 1 200 kg/d 连续性试验典型数据

Table 1 Representative data of 200 kg/d continuity test

煤种	水热温 度/℃	处理时 间/min	成浆浓 度/%	黏度/ (mPa・s)
SL	原煤制浆*		49. 0	1 143
SL	300	60	60. 7	1 167
DM	原煤制	浆 * *	度/%	1 038
DM	300	60	61. 1	1 203

注: * 表示 $M_{_1}$ 为 37. 40% , $M_{_{\rm ad}}$ 为 11. 50% ; * * 表示 $M_{_1}$ 为 31. 80% , $M_{_{\rm ad}}$ 为 11. 90% 。

大唐化工院基于 200 kg/d 中试装置取得的运行成果,在借鉴氧化铝行业成熟的套管加热和高压闪蒸技术的基础上,开发了 THTT 工艺[17],工艺流程如图 5 所示。原煤经破碎、湿法磨矿后制成浓度为 30%~35%的原始水煤浆,经高压煤浆泵送入预热系统套管式换热器的管程中,与壳层内回收利用的闪蒸乏汽实现间接换热,将原始水煤浆预热至一

定温度,之后进入新蒸汽套管换热器中与外界提供的高压饱和新蒸汽继续换热升温至反应温度,再进入保温停留罐中反应一定时间,反应后的料浆经闪蒸降温、降压后排出系统,经适当脱水后即可直接剪切制浆,送往气化单元。闪蒸系统回收的乏汽供预热套管换热器逐级利用后与压滤系统滤液一起返回磨浆系统,新蒸汽套管换热器的热源根据实际情况可选用导热油、熔盐等多种形式。该技术已完成规模 50 万 t/a 的 THTT 工艺包。

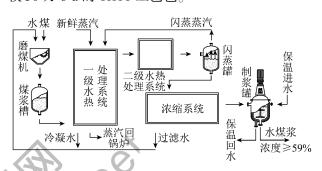


图 5 THTT 工艺流程示意 Fig. 5 Schematic diagram of THTT

3 工业化前景分析

以 THTT 工艺技术为例,从技术角度和经济角度两方面来分析水热处理制备高浓度褐煤水煤浆技术在褐煤制浆气化工业化应用中的前景。

3.1 技术分析

由 THTT 技术的工艺流程特点可见,该工艺在技术上具有以下特点:

- 1)安全环保。该工艺全过程物料均为水煤浆 状态,避免了粉尘燃爆等安全问题和扬尘等环保问 题,同时水热废水经压滤系统收集后回用于原始浆 的制备,实现了废水零排放。
- 2)可靠性强。该工艺所有的设备、阀门和控制 仪表件等均有工业化成熟应用,不存在自行开发的 专有设备,工业化放大可靠性强;采用套管式换热器 有效阻止了水煤浆物料在换热器中的沉降堵塞问 题,使工业化放大可靠性增强。
- 3)原料煤要求低。粉煤也可应用于该工艺中, 对原料煤的粒度和水分没有严格要求,适用范围广。
- 4)能效高。多级套管换热与多级闪蒸技术的 耦合使用,实现了热量的循环回收利用,提高了该 工艺的整体能效,降低了工艺能耗,采用该工艺处 理1 t 原煤(热值约 15.05 MJ/kg)约消耗原煤 60.4 kg(折合标煤约 31.1 kg)。

5)节约水资源。煤中水分在水热处理过程中以"液体自由水"的形式与制浆加入水混合,并在压滤系统中随滤液一起进入磨浆系统回用,实现了煤中水分的回收利用。

THTT 不足和工业化应用中需引起注意的问题:① 压力较高。该工艺处理压力约为 9 MPa,设备中压力容器较多,为操作带来难度,需借鉴氧化铝行业的操作运行经验,保证装置的安稳运行。② 闪蒸物料夹带。由于水煤浆密度较小、粒径较小,闪蒸系统出现物料夹带的可能,在闪蒸罐设计上应增加折流板级数,避免闪蒸罐高液位运行。③ 压滤环境差。进入压滤系统的物料温度约 80 ℃,在冬季,尤其在某些极寒地区运行时,厂房内环境会处于高温、雾气缭绕状态,设计时需加强压滤厂房内部空气的流通。

3.2 经济分析

以采用 THTT 技术在内蒙古某化肥厂(18·30) (18 万 t/a 合成氨、30 万 t/a 尿素)建设 50 万 t/a 工业示范装置为例,在工厂现有传统制浆装置的基础上,增加水热处理工段,将东明褐煤的水煤浆浓度由50%提高至58%。

经核算,增加图 5 中除原煤破碎和磨浆以外的 所有装置约需建设投资 5 240 万元,年运行时间 按 7 200 h 计算,吨干煤增加成本 45.7 元,折合吨 浆成本约增加 26.5 元。水煤浆浓度的提高将提高 气化效率,降低气化炉的比氧耗和比煤耗,提高项目 的经济性,水煤浆浓度提高前后的气化模拟数据见 表 2。

以该厂空分装置满负荷运行(即供氧量为28000 m³/h)为基准,折算相同氧消耗下的原料煤节省值和目标产品增加值之和的变化来推算采用THTT技术提高水煤浆浓度后的经济优势,具体计算步骤如下:① 通过水热处理提浓后的气化比氧耗指标,计算空分满负荷情况下的有效气产量;② 按照工厂现有尿素装置吨尿素产品消耗有效气的指标,计算水热处理提浓后的尿素产量;③ 根据水热处理提浓后的气化比煤耗指标,计算空分满负荷下的原料煤消耗;④ 通过与水煤浆提浓前的现场原料煤消耗及尿素产量进行比较,计算煤耗差量和尿素差量,减去水热处理成本,计算年增产效益。

按该化肥厂目前原料和产品的价格(褐煤按170元/t,尿素按1430元/t),按年运行7200h计, 采用THTT工艺技术提高褐煤的成浆浓度后,尿素 年产量可增加7万t,每年可增效约8300万元。

表 2 东明褐煤水热处理前后气化数据

Table 2 Gasification results of DM lignite before and
after hydrothermal treatment

	<u> </u>		
项目		水热处理后 (模拟值)	水热处理前 (实际值)
	水煤浆浓度/%	58	50
气化条件	气化温度/℃	1 350	1 350
Ę	化压力/MPa(表压,下同)	4.0	4. 0
	H ₂ 体积分数/%	31. 72	31. 86
干合成气组成	CO 体积分数/%	45. 79	34. 69
	CO ₂ 体积分数/%	21. 90	34. 26
	碳转化率/%	95	95
	有效气成分/%	77. 51	66. 55
工艺指标	比煤耗/(g·m ⁻³) (以CO+H ₂ 计,标准 状态下)	758. 14	900. 00
	比氧耗/(g·m ⁻³) (以 EO+H ₂ 计,标准 状态下)	480. 33	610. 00
	冷煤气效率/%	67. 30	48. 68

4 结 语

随着煤化工的发展和水煤浆气化炉的广泛应用,并结合我国煤炭资源状况,说明提高褐煤的成浆性,使其应用于水煤浆气化技术是今后褐煤洁净化利用的有效途径。水热处理能有效解决褐煤成浆性差的问题。通过THTT技术工业化应用前景分析可见,采用水热处理提高褐煤的成浆浓度在技术上和经济上可行,符合国家"增效降耗"的政策导向。THTT技术已具备了工业化应用条件,应加快建设工业示范装置,推进水热法制备高浓度褐煤水煤浆技术的产业化进程。

参考文献(References):

- [1] 曲思建,王 琳,张 飏,等. 我国低阶煤转化主要技术进展及工程实践:中国煤炭学会成立五十周年高层学术论坛论文集 [C]. 北京:中国煤炭学会,2012.
- [2] 白向飞. 中国褐煤及低阶烟煤利用与提质技术开发[J]. 煤质技术,2010(6):9-11.
 - Bai Xiangfei. Discussion on utilization and development of improving quality technology of lignite and low rank bituminous coal in china[J]. Coal Quality Technology, 2010(6):9-11.
- [3] 段清兵. 中国水煤浆技术应用现状及发展前景[J]. 煤炭科学

- 技术,2015,43(1):129-133.
- Duan Qingbing. Application status and development prospect of coal water mixture technology in china [J]. Coal Science and Technology, 2015, 43(1):129–133.
- [4] 李玲莉. 高内水煤种的水煤浆制浆技术概述[J]. 煤质技术, 2010(6):50-53.
 - Li Lingli. The summary of pulping technology of coal-water slurry with high internal moisture [J]. Coal Quality Technology, 2010 (6):50-53.
- [5] 刘卫兵,康善娇,杨明顺,等. 褐煤制备高浓度水煤浆技术现状分析及发展趋势[J]. 化肥设计,2016,54(3):1-4.
 Liu Weibing, Kang Shanjiao, Yang Mingshun, et al. Development status and trend of preparation technologies of high concentration coal slurry from lignite[J]. Chemical Fertilizer Design,2016,54(3):1-4.
- [6] Mapstone J O. Effect of hydrothermal pretreatment on coal structure and the mild gasification process [J]. Energy & Fuels, 1991, 5 (5):695-700.
- [7] Favas G, Jackson W R. Hydrothermal dewatering of lower rank coals. 2; effects of coal characteristics for a range of Australian and international coals [J]. Fuel, 2003, 82(1):59-69.
- [8] 常鸿雁,徐文娟,张德祥,等. 加压水蒸气下年轻煤脱氧改质的研究[J]. 煤炭转化,2005,28(1);25-29.

 Chang Hongyan, Xu Wenjuan, Zhang Dexiang, et al. Study on the deoxy modification of low rank coals under pressurized vapour conditions[J]. Coal Conversion,2005,28(1);25-29.
- [9] 水恒福,王知彩,汪高强,等. 煤的水热处理对其缔合结构的影响[J]. 燃料化学学报,2006,34(5):519-523.
 Shui Hengfu, Wang Zhicai, Wang Gaoqiang, et al. Effect of hydro-

thermal treatment of coal on its associative structure [J]. Journal of

- Fuel Chemistry and Technology, 2006, 34(5):519-523.
- [10] 赵卫东. 低阶煤水热改性制浆的微观机理及燃烧特性研究 [D]. 杭州: 浙江大学, 2009.
- [11] 刘红缨, 部 翔, 张明阳, 等, 水热法改性褐煤及含氧官能团与水相互作用的研究[J]. 燃料化学学报, 2014, 42(3):284-289.
 - Liu Hongying, Gao Xiang, Zhang Mingyang, et al. Study on lignite modified by hydrothermal and the interaction between the oxygen containing functional groups and water [J]. Journal of Fuel Chemistry and Technology, 2014, 42(3);284–289.
- [12] 刘 鹏,周 扬,鲁锡兰,等. 先锋褐煤在水热处理过程中的结构演绎[J]. 燃料化学学报,2016,44(2):129-137.
 Liu Peng, Zhou Yang, Lu Xilan, et al. Structural evolution of Xianfeng lignite during hydrothermal treament[J]. Journal of Fuel Chemistry and Technology,2016,44(2):129-137.
- [13] Zhang Yixin, Wu Jianjun, Wang Yong, et al. Effect of hydrothermal dewatering on the physico-chemical structure and surface properties of Shengli lignite [J]. Fuel, 2015, 164:128-133.
- [14] Nikolaos Nikolopoulos, Ioannis Violidakis, Emmanouil Karampinis, et al. Report on comparison among current industrial scale lignite drying technologies; a critical review of current technologies [J]. Fuel, 2015, 155; 86-114.
- [15] Anderson C M, Musich M A, Young B C. Wiang Haeng coal-water fuel preparation and gasification, Thailand-task 39 [R]. North dakota; Eenergy and Environmental Research Center University of North Dakota, 1996.
- [16] Hashimoto N. CWM; its past, present and future [J]. Coal Preparation, 2007, 21(1); 3-22.
- [17] 李春启,梅长松,康善娇,等.一种提高粗水煤浆浓度的方法: CN104164261A[P]:2016-01-27.

(上接第27页)

- [10] 谷红伟."神华优混"煤粉的成型特性研究[J].煤炭工程, 2015,47(11):117-119.
 - Gu Hongwei. Study on briquetting characteristic of "Shenhua premium mixed coal" [J]. Coal Engineering, 2015, 47 (11): 117 119.
- [11] 唐黎华,朱子彬,赵庆祥,等. 活性污泥作为气化用型煤粘结剂的研究 I:污泥添加量和型煤成型[J]. 环境科学学报,1999,19(1):87-90.
 - Tang Lihua, Zhu Zibin, Zhao Qingxiang, et al. Active sludge as coherent agent for briquette of gasification in ammonia synthesis I:effect of sew age sludge additive level and modeling condition on quality of briquette [J]. Acta Scientiae Circumstantiae, 1999, 19(1):87-90.

- [12] 唐黎华,朱子彬,赵庆祥,等.活性污泥作为气化用型煤粘结剂的研究Ⅱ:污泥型煤的气化特性与二次污染的考察[J].环境科学学报,1999,19(1):91-95.
 - Tang Lihua, Zhu Zibin, Zhao Qingxiang, et al. Active sludge as coherent agent for briquette of gasification in ammonia synthesis II: effect of second pollution and property of gasification of sewage sludge briquette [J]. Acta Scientiae Circumstantiae, 1999, 19 (1):91–95.
- [13] 林雄超,郭丰华,庞亚恒,等. 无烟煤复配煤液化残渣制备型煤研究[J]. 煤炭技术,2015,34(2):272-274.
 - Lin Xiongchao, Guo Fenghua, Pang Yaheng, et al. Preparation of anthracite based briquettes using coal liquefaction residue as binder [J]. Coal Technology, 2015, 34(2);272–274.
- [14] 任志荣. 含油污泥的资源化利用研究[D]. 西安: 西安科技大学, 2014.