



(12) 实用新型专利

(10) 授权公告号 CN 203803351 U

(45) 授权公告日 2014. 09. 03

(21) 申请号 201420078884. 8

(22) 申请日 2014. 02. 22

(73) 专利权人 浙江大学

地址 310027 浙江省杭州市浙大路 38 号

(72) 发明人 高翔 郑成航 骆仲泱 岑可法
倪明江 张涌新 施正伦 周劲松
方梦祥 程乐鸣 王勤辉 王树荣
余春江

(74) 专利代理机构 浙江杭州金通专利事务所有
限公司 33100

代理人 王桂名

(51) Int. Cl.

B01D 53/75(2006. 01)

B01D 53/50(2006. 01)

(ESM) 同样的发明创造已同日申请发明专利

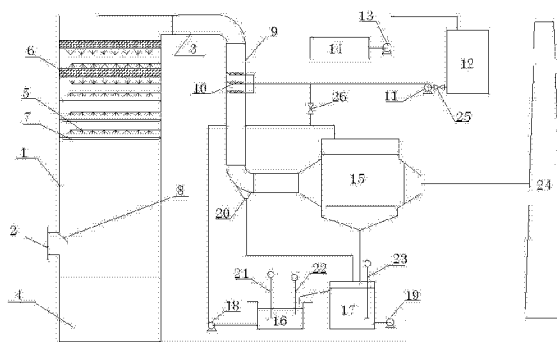
权利要求书1页 说明书5页 附图1页

(54) 实用新型名称

一种深度脱除燃煤烟气硫氧化物的系统

(57) 摘要

本实用新型涉及一种深度脱除燃煤烟气硫氧化物的系统,所述系统包括湿法单塔高效脱硫系统、吸收剂喷射系统和湿式静电烟气净化系统,所述湿法单塔高效脱硫系统与吸收剂喷射系统相连通,吸收剂喷射系统与湿式静电烟气净化系统相连通,湿式静电烟气净化系统与烟囱相连通。本实用新型可以实现燃煤烟气中SO_x的综合净化,实现SO_x超低排放,达到燃气标准并可进一步实现SO₂和SO₃的深度净化,实现SO_x排放浓度低于20mg/Nm³。



1. 一种深度脱除燃煤烟气硫氧化物的系统,其特征在于:所述系统包括湿法单塔高效脱硫系统、吸收剂喷射系统和湿式静电烟气净化系统,所述湿法单塔高效脱硫系统与吸收剂喷射系统相连通,吸收剂喷射系统与湿式静电烟气净化系统相连通,湿式静电烟气净化系统与烟囱相连通。

2. 根据权利要求1所述的深度脱除燃煤烟气硫氧化物的系统,其特征在于:所述湿法单塔高效脱硫系统包括脱硫塔,所述脱硫塔下部设有进气口,上部设有出气口,进气口下方设有浆液池,浆液池上方由下而上设有2~5层喷淋层、1~2层除雾器,每层喷淋层下方均设有相应的气液再分配构件,其中最底层的气液再分配构件位于进气口与最底层喷淋层之间,所述进气口处设有气流均布板,所述出气口与烟道一端连通,烟道另一端与湿式静电烟气净化系统连通。

3. 根据权利要求2所述的深度脱除燃煤烟气硫氧化物的系统,其特征在于:所述气液再分配构件为宽度100~1200mm的贴壁圆环,其角度为水平向下0~15度。

4. 根据权利要求2所述的深度脱除燃煤烟气硫氧化物的系统,其特征在于:所述吸收剂喷射系统包括喷射装置、计量泵、碱液配置箱、转移泵和碱液贮存箱,喷射装置通过计量泵与碱液配置箱相连,碱液配置箱通过转移泵与碱液贮存箱相连,所述喷射装置布置于烟道内并在烟道界面所形成的覆盖率达到100%以上,喷射雾滴粒径5~300 μm 。

5. 根据权利要求4所述的深度脱除燃煤烟气硫氧化物的系统,其特征在于:所述喷射装置在烟道界面所形成的覆盖率达到150%以上。

6. 根据权利要求4所述的深度脱除燃煤烟气硫氧化物的系统,其特征在于:所述湿式静电烟气净化系统包括与烟道连通的湿式电除尘器、循环水池和排液箱,所述湿式电除尘器通过循环水冲洗泵与循环水池相连通,所述湿式电除尘器还与排液箱相连通,所述排液箱通过外排水泵与脱硫塔的浆液池相连通,所述烟道上靠近湿式电除尘器处设有碱液出口,所述碱液出口通过管路与排液箱相连通。

7. 根据权利要求6所述的深度脱除燃煤烟气硫氧化物的系统,其特征在于:所述循环水池与喷射装置连通。

8. 根据权利要求6所述的深度脱除燃煤烟气硫氧化物的系统,其特征在于:所述循环水池与排液箱相连通,所述循环水池内设有第一搅拌装置以及PH调控装置,排液箱内设有第二搅拌装置。

一种深度脱除燃煤烟气硫氧化物的系统

技术领域

[0001] 本实用新型属于燃煤烟气污染物控制技术领域,具体地说是涉及一种深度脱除燃煤烟气硫氧化物的系统。

背景技术

[0002] 我国燃煤电站锅炉煤炭消耗量占全国煤炭消耗量的一半左右,是主要的燃煤大气污染物排放大户。“十五”以来,燃煤电站脱硫装置大量上马,截至 2012 年底,累计已投运火电脱硫机组总容量达到 6.8 亿千瓦,占全部火电机组的比例提高到 90%。随着我国 SO₂ 减排力度的不断加大,各种脱硫技术在燃煤电厂得到了推广应用(其中湿法占 85% 以上),为 SO₂ 减排作出了重要贡献。为实现“十二五”SO₂ 减排的新目标,2011 年 9 月颁布了新标准《火电厂大气污染物排放标准》(GB 13223-2011),重点区域 SO₂ 排放浓度限值为 50mg/Nm³,粉尘排放浓度限值为 20mg/Nm³,由于一些发达地区的环境污染严重,对 SO₂ 和粉尘的排放限值提出了更高的要求。

[0003] 现有技术中,一般采用湿法脱硫技术对硫氧化物(SO_x)进行脱除。大量燃煤机组使用传统的脱除硫氧化物的系统及方法难以满足严格的排放要求,面临增效改造问题。

[0004] 湿法脱硫技术主要包括石灰石-石膏法、海水脱硫法、氨法、磷铵肥法、双碱法、氧化镁法等,其原理为用脱硫浆液在反应塔中对脱硫烟气进行洗涤,除去烟气中的硫氧化物。湿法脱硫技术具有反应速度较快、设备相对较小、吸收利用率高、脱硫效率较高等优点,但其存在投资费用高、占地面积大、容易结垢及易造成二次污染等缺点。因此,要对现有的湿法脱硫技术进行优化改造。

[0005] 用传统的湿法脱硫技术对燃煤烟气中的 SO_x 进行脱除还存在以下缺点:

[0006] (1) 难以满足变煤种、变 SO₂ 浓度、变工况条件下的 SO₂ 的深度脱除,难以满足国家对重点地区 SO₂ 的 50mg/Nm³ 的排放标准,甚至是更低的排放标准要求;

[0007] (2) 脱硫塔出口石膏浆液携带严重,造成石膏雨等污染问题,脱硫塔出口 SO₃ 雾滴难以脱除,造成 SO₃ 排放浓度过高问题;

[0008] (3) 脱硫烟气中常含有硫酸气溶胶,对设备造成一定腐蚀;

[0009] (4) PM_{2.5} 超细颗粒无法有效脱除,PM_{2.5} 污染严重。

[0010] 为此,本专利提出了包含湿法单塔高效脱硫系统、吸收剂喷射系统和湿式静电烟气净化系统的 SO_x 深度脱除系统,实现 SO_x 的排放浓度小于 20mg/Nm³,同时实现对 PM_{2.5}、石膏雨等污染物的协同脱除,并可实现对湿式静电烟气净化系统的循环水 pH 值的高效调节。

实用新型内容

[0011] 为了克服现有技术存在的不足,本实用新型提供了一种深度脱除燃煤烟气硫氧化物的系统。本实用新型可以实现燃煤烟气中 SO_x 的综合净化,实现 SO_x 超低排放,达到燃气标准并可进一步实现 SO₂ 和 SO₃ 的深度净化,实现 SO_x 排放浓度低于 20mg/Nm³。

[0012] 一种深度脱除燃煤烟气硫氧化物的系统,所述系统包括湿法单塔高效脱硫系统、

吸收剂喷射系统和湿式静电烟气净化系统,所述湿法单塔高效脱硫系统与吸收剂喷射系统相连通,吸收剂喷射系统与湿式静电烟气净化系统相连通,湿式静电烟气净化系统与烟囱相连通。

[0013] 优选地,所述湿法单塔高效脱硫系统包括脱硫塔,所述脱硫塔下部设有进气口,上部设有出气口,进气口下方设有浆液池,浆液池上方由下而上设有2~5层喷淋层、1~2层除雾器,每层喷淋层下方均设有相应的气液再分配构件,其中最底层的气液再分配构件位于进气口与最底层喷淋层之间,所述进气口处设有气流均布板,所述出气口与烟道一端连通,烟道另一端与湿式静电烟气净化系统连通。进一步的优化了脱硫喷淋脱硫塔的脱硫效果。

[0014] 优选地,所述气液再分配构件为宽度100~1200mm的贴壁圆环,其角度为水平向下0~15度。保证脱硫塔内的气液的均布及高效接触传质,烟气经此处再进行平均分布,与喷淋浆液充分接触,提高了气液接触面积,达到提高脱硫效率目的。

[0015] 优选地,所述吸收剂喷射系统包括喷射装置、计量泵、碱液配置箱、转移泵和碱液贮存箱,喷射装置通过计量泵与碱液配置箱相连,碱液配置箱通过转移泵与碱液贮存箱相连,所述喷射装置布置于烟道内并在烟道界面所形成的覆盖率达到100%以上,喷射雾滴粒径5~300 μm 。

[0016] 沉降后的碱液经过管道进入湿式静电烟气净化系统的排液箱,吸收剂喷射系统内与 SO_2 、 SO_3 反应后形成的硫酸盐或多余的碱液进入湿式静电烟气净化系统的湿式电除尘器,并在高压电场中被高效捕集。其中,吸收剂为氢氧化钠、氨水等碱液。

[0017] 优选地,所述喷射装置在烟道界面所形成的覆盖率达到150%以上。喷射装置在烟道界面所形成的覆盖率越高,其脱除效果越好。

[0018] 优选地,所述湿式静电烟气净化系统包括与烟道连通的湿式电除尘器、循环水池和排液箱,所述湿式电除尘器通过循环水冲洗泵与循环水池相连通,所述湿式电除尘器还与排液箱相连通,所述排液箱通过外排水泵与脱硫塔的浆液池相连通,所述烟道上靠近湿式电除尘器处设有碱液出口,所述碱液出口通过管路与排液箱相连通。大多数多余的碱液通过该出口进行回收利用,部分多余碱液被燃煤烟气夹带进入湿式静电烟气净化系统。

[0019] 湿式静电烟气净化系统的工作原理为:首先对阴极充电,使周围气体离解,产生电晕,使气流中的颗粒物带电;然后,在电场的作用下,带电颗粒物向集尘极移动并在集尘极上积累收集;最后,用清水冲洗集尘极,去除颗粒物。湿式静电烟气净化系统对酸雾、有毒重金属,尤其是 $\text{PM}_{2.5}$ 的有良好的脱除效果,可以使用湿式静电除尘器来控制电厂的 SO_3 酸雾。

[0020] 湿式静电烟气净化系统中的湿式静电除尘器与其水循环联用, SO_3 酸雾雾滴在湿式静电除尘器的高压电场中被高效捕集脱除,部分 SO_2 通过湿式静电除尘器内喷淋水及极板上的水膜捕集;碱液喷射系统内多余碱液进入湿式静电除尘系统的pH调控系统用于调节湿式静电除尘器循环水的pH值达到5以上,经过湿式静电除尘系统的废水进入脱硫塔浆液池。

[0021] 优选地,所述循环水池与喷射装置连通。喷射装置所需的喷射液既可以通过碱液配制箱提供,也可以通过循环水池提供,根据实际需要,通过控制碱液配制箱与喷射装置之间的第一控制阀的开合或通过控制循环水池与喷射装置之间的第二控制阀的开合来实现。

[0022] 优选地,所述循环水池与排液箱相连通,所述循环水池内设有第一搅拌装置以及PH调控装置,排液箱内设有第二搅拌装置。进入排液箱的碱液可以进入到循环水池内,并用于调节循环水的pH值,通过PH调控装置实时监控,第一搅拌装置、第二搅拌装置的设置,可以有效保证体系稳定,同时可以保证脱除效果更佳。

[0023] 本实用新型所述每层喷淋层分别有一套管路与浆液池相连通。可以根据实际需要,选择适宜层数的喷淋层,避免浪费,降低能耗。

[0024] 本实用新型的有益效果在于:

[0025] (1)在湿法单塔高效脱硫系统后增设吸收剂喷射系统,所喷射的碱液对SO₂进行进一步的脱除,提高SO₂的脱除效率,同时高效中和烟气中所形成的硫酸气溶胶,解决设备酸性腐蚀的问题;

[0026] (2)增设湿式静电烟气净化系统,通常的湿法脱硫系统对直径20μm以下的雾滴无法脱除,湿式静电烟气净化系统中的湿式静电除尘器可以除去超细雾滴,实现吸收剂喷射系统后引起的液滴携带的问题,实现残余的SO₂、SO₃、硫酸盐气溶胶的高效脱除,湿式静电除尘器会对所夹带多余的碱液、PM_{2.5}进行高效脱除,实现多种污染物的协同控制;

[0027] (3)燃煤烟气依次流经湿法单塔高效脱硫系统,吸收剂喷射系统和湿式静电烟气净化系统,最终实现SO_x的浓度小于20mg/Nm³,最后由烟囱排入大气,满足大气污染排放要求;

[0028] (4)碱液、循环水可以实现循环使用,降低能耗。

附图说明

[0029] 图1是本实用新型的结构示意图。

具体实施方式

[0030] 下面结合附图和具体实施例对本实用新型作进一步说明,但本实用新型的保护范围并不限于此。

[0031] 参照图1,一种深度脱除燃煤烟气硫氧化物的系统,所述系统包括湿法单塔高效脱硫系统、吸收剂喷射系统和湿式静电烟气净化系统,所述湿法单塔高效脱硫系统与吸收剂喷射系统相连通,吸收剂喷射系统与湿式静电烟气净化系统相连通,湿式静电烟气净化系统与烟囱24相连通。

[0032] 所述湿法单塔高效脱硫系统包括脱硫塔1,所述脱硫塔1下部设有进气口2,上部设有出气口3,进气口2下方设有浆液池4,浆液池4上方由下而上设有2~5层喷淋层5、1~2层除雾器6,每层喷淋层5下方均设有相应的气液再分配构件7,其中最底层的气液再分配构件7位于进气口2与最底层喷淋层之间,所述进气口2处设有气流均布板8,所述出气口3与烟道9一端连通,烟道9另一端与湿式静电烟气净化系统连通。所述气液再分配构件为宽度100~1200mm的贴壁圆环,其角度为水平向下0~15度。进一步的优化了脱硫喷淋塔1的脱硫效果,保证脱硫塔1内的气液的均布及高效接触传质,烟气经此处再进行平均分布,与喷淋浆液充分接触,提高了气液接触面积,达到提高脱硫效率目的。

[0033] 所述每层喷淋层分别有一套管路与浆液池相连通。可以根据实际需要,选择适宜层数的喷淋层,避免浪费,降低能耗。

[0034] 所述吸收剂喷射系统包括喷射装置 10、计量泵 11、碱液配置箱 12、转移泵 13 和碱液贮存箱 14，喷射装置 10 通过计量泵 11 与碱液配置箱 12 相连，碱液配置箱 12 通过转移泵 13 与碱液贮存箱 14 相连，所述喷射装置 10 布置于烟道 9 内并在烟道界面所形成的覆盖率达到 100% 以上，喷射雾滴粒径 $5 \sim 300 \mu\text{m}$ 。

[0035] 沉降后的碱液经过管道进入湿式静电烟气净化系统的排液箱，吸收剂喷射系统内与 SO_2 、 SO_3 反应后形成的硫酸盐或多余的碱液进入湿式静电烟气净化系统的湿式电除尘器，并在高压电场中被高效捕集。其中，吸收剂为氢氧化钠、氨水等碱液。

[0036] 所述湿式静电烟气净化系统包括与烟道连通的湿式电除尘器 15、循环水池 16 和排液箱 17，所述湿式电除尘器 15 通过循环水冲洗泵 18 与循环水池 16 相连通，所述湿式电除尘器 15 还与排液箱 17 相连通，所述排液箱 17 通过外排水泵 19 与脱硫塔的浆液池 4 相连通，所述烟道上靠近湿式电除尘器处设有碱液出口 20，所述碱液出口 20 通过管路与排液箱 17 相连通。

[0037] 所述循环水池 16 与排液箱 17 相连通，所述循环水池 16 内设有第一搅拌装置 21 以及 PH 调控装置 22，排液箱 17 内设有第二搅拌装置 23。进入排液箱的碱液可以进入到循环水池内，并用于调节循环水的 pH 值，通过 PH 调控装置实时监控，第一搅拌装置、第二搅拌装置的设置，可以有效保证体系稳定，同时可以保证脱除效果更佳。

[0038] 所述循环水池 16 与喷射装置 11 连通。喷射装置所需的喷射液既可以通过碱液配制箱提供，也可以通过循环水池提供，根据实际需要，通过控制碱液配制箱与喷射装置之间的第一控制阀 25 的开合或通过控制循环水池与喷射装置之间的第二控制阀 26 的开合来进行实现。

[0039] 湿式静电烟气净化系统中的湿式静电除尘器与其水循环联用， SO_3 酸雾雾滴在湿式静电除尘器的高压电场中被高效捕集脱除，部分 SO_2 通过湿式静电除尘器内喷淋水及极板上的水膜捕集；碱液喷射系统内多余碱液进入湿式静电除尘系统的 pH 调控系统用于调节湿式静电除尘器循环水的 pH 值达到 5 以上，经过湿式静电除尘系统的废水进入脱硫塔浆液池。

[0040] 本实用新型系统实施时，包括下述步骤：

[0041] (1) 燃煤烟气由进气口进入脱硫塔，经过湿法单塔高效脱硫系统实现 SO_2 浓度排放小于 $50\text{mg}/\text{Nm}^3$ ，实现 SO_3 脱除效率达到 50%；

[0042] (2) 燃煤烟气经过湿法单塔高效脱硫系统后，进入吸收剂喷射系统，碱液氢氧化钠或者氨水通过喷射装置与燃煤烟气混合，实现对 SO_2 的进一步脱除，实现 SO_2 浓度低于 $15\text{mg}/\text{Nm}^3$ ，部分 SO_3 形成硫酸盐颗粒；

[0043] (3) 燃煤烟气经过吸收剂喷射系统后，夹带部分多余的碱液进入湿式静电烟气净化系统，多余的碱液由湿式静电烟气净化系统高效脱除；另外，湿式静电烟气净化系统中的湿式静电除尘器对烟气中所形成的硫酸气溶胶进行高效脱除，实现 SO_2 排放浓度小于 $5\text{mg}/\text{Nm}^3$ ，并同时脱除部分残留的硫氧化物，最终实现硫氧化物排放浓度小于 $20\text{mg}/\text{Nm}^3$ ；

[0044] (4) 最后由烟囱排入大气。

[0045] 燃煤烟气依次流经湿法单塔高效脱硫系统、吸收剂喷射系统和湿式静电烟气净化系统高效脱除 SO_x 后，实现 SO_x 的浓度小于 $20\text{mg}/\text{Nm}^3$ ，最后由烟囱排入大气。

[0046] 本实用新型所述吸收剂喷射系统内多余碱液用于调节湿式静电除尘器循环水的

pH 值达到 5 以上, 经过湿式静电除尘系统的废水进入脱硫塔浆液池。

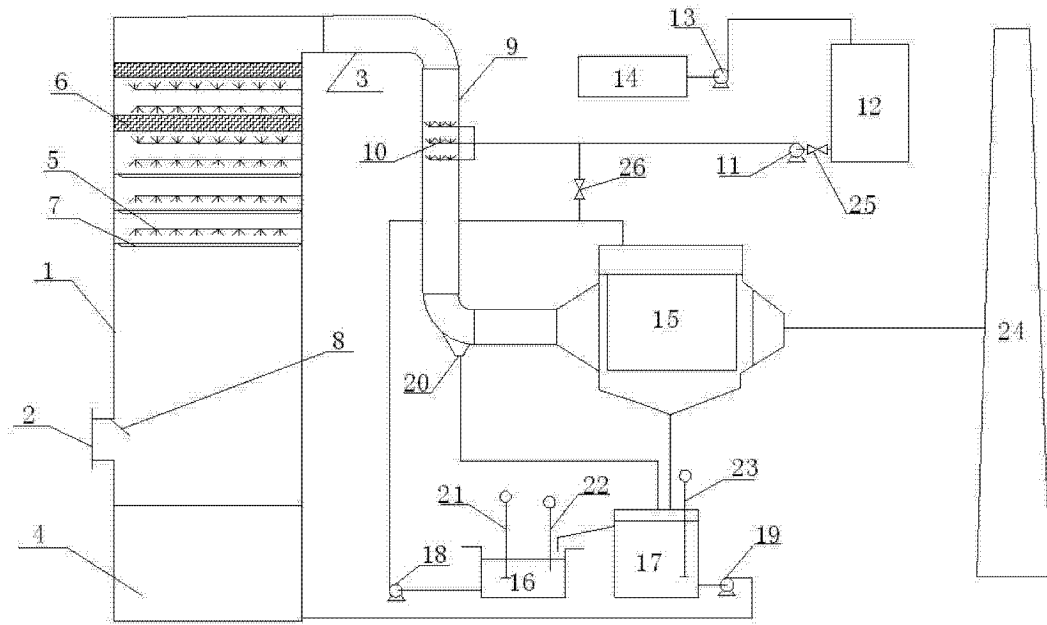


图 1