

一、重要提示  
本年度报告摘要来自年度报告全文,为全面了解公司的经营情况、财务状况及未来发展规划,投资者应当到指定网站查询指定本报告详细年度报告全文。  
所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。  
天健会计师事务所(特殊普通合伙)对本年度公司财务报告的审计意见为:标准的无保留意见。  
本报告会后事项部分发生变动情况:公司本年度会计师事务所由变更为天健会计师事务所(特殊普通合伙)。

二、公司简介  
1.公司简介  
2.报告期主要业务或产品简介  
1.压缩机板块业务  
过去10年,全球化一直是压缩机的主导,企业及国家均在越来越“平衡”的贸易环境中在全球范围内配置资源进行研发、生产及销售。首先,“全球一体化”趋势越发明显,本年报发表之前,美国宣布了对全球的“对华关系”、欧盟、日本、东南亚等国家地区均未能幸免,美国对全球安全在2018年增加了约100%,中国对于全球安全产品增加约100%关税。高额的“关税墙”下全球贸易失衡,市场对于经济下滑、通货膨胀的担忧加剧;同时对于美国的气阀关税也迅速采取应对措施,贸易摩擦持续升级,市场的不确定性让企业面临新的“敏感区”越来越广,在中国,近年来经济长期以来依赖的出口、基础制造业传统供应链正在减弱,中国所有的大企业竞争压力在更加加剧,各企业为生存进行各种调整。

上述市场环境的变化给压缩机行业带来了巨大的挑战。对公司而言,与房地产、工程建设、矿山有关的市場“萎缩”,后果就是需求大幅下降,销售锐减。而制造业市场增长也并未如预期,销售增长乏力的情况。在全球经济、经济新趋势下大幅度的背景下,公司数年来持续并全力落空中的“为跨国公司”、“成为综合类压缩机公司”两大战略正在帮助公司在艰难中继续成长。与此同时,在全球能源转型和“碳达峰”、“碳中和”背景下,公司依靠近10年来在高端压缩机和地热泵模块电站成套设备两个方面的新成就以及先进的技术实力优势,有望形成转型升级,迎来了新的发展机遇。  
1.主要产品:从离心压缩机升级为全增压压缩机、离心压缩机、离心压缩机  
公司压缩机业务板块缺少部分叶片式压缩机,经过传统式压缩机,再到将核心技术的螺杆式空气压缩机,螺杆式压缩机的数量在增加,压缩机业务人员还主要集中在离心式空气压缩机,但真正是设计制造能力加大研发投入,成功开发了离心式空气压缩机、离心式空气压缩机,包括压缩机在内部大型螺杆式空气压缩机,干式无油螺杆式空气压缩机,磁悬浮离心式空气压缩机,变频螺杆式压缩机,低温螺杆式压缩机等具有高技术含量的产品,其中约半数产品已经批量投放市场,走了“0-1”、“1-10”的市场推广阶段。此外,应用了智能生产的300bar干式无油增压往复压缩机研发设计正在顺利完成,这是极具具有高技术含量的产品,具有巨大的市场潜力的产品,将帮助公司适应未来市场增长,持续成长。  
除上述主要产品外,公司拥有增压往复压缩机、涡轮增压器、单螺杆压缩机等不同技术路线的压缩机产品,并拥有螺杆压缩机、螺杆式真空泵、离心式压缩机及流体机械产品,以及成套系统的压缩机空气后处理设备、制氮机、制氧机等产品(开山压缩机)。

(ii) 氢能产业链的机遇  
为迎接“氢能经济”建设面临的巨大商业机会,公司率先布局进行了相关的产品开发,成立了氢能事业部。氢能产业链及不同技术类型的压缩机:  
1) 往复压缩机的范围最大,氢气应用历史久矣。其排气量(高达200,000 Nm3/h)和排气压力(可达400bar)范围大。可采用最高4级较大总压比。往复压缩机具有足够的承压能力,可以适应不同的工之条件,流量范围宽(气体成分变化),对润滑油污染不敏感。LMP自主研发的纯氢压缩机为无油设计,排气压力最高可达300bar,适用周期长达十年。卡车载加氢燃料的压缩机。  
(ii) 膜分离压缩机,液压压缩机和离子压缩机的压力非常高(1000bar),但相对于往复式压缩机流量较小,能耗较高。此类压缩机在化工、石化技术路线有成熟应用实例。  
(iii) 螺杆压缩机流量介于两者之间,但排气压力通常不超过约30bar,压缩机的承载能力是喷嘴螺杆压缩机实现更高排气压力的保障。

2023年,我们实现LTMF的纯氢压缩机高压往复压缩机在国内大型客户间的变频压缩机系统的成功应用。设备作为氢气气态存储系统的核心部件,位于变频压缩机系统的后端,对氢气进行进一步压缩,为后端的氢气站提供稳定的中压氢气。LTMF的氢气压缩机气缸采用无油设计,介质与润滑油完全隔离,不会对99.999%氢气介质产生污染。因出于安全问题,将“普通通用型压缩机作为氢气”气态存储系统的常规选择,亦即隔膜压缩机是国内钢铁行业当前的主要应用形式。但隔膜压缩机流量较小,能耗高,且使用寿命短,保养周期为2000小时,而LTMF提供的氢气压缩机结构紧凑,能够制造更大流量,能够胜任长距离、低周期维护3000小时,具有较明显的优势。这个往复压缩机的高效应用对钢铁企业制氢系统、氢能储运系统、(船舶等)氢能系统使用一台往复式压缩机,效率更优的无油压缩机重要应用方向,为助力干式无油压缩机(氢气)99.999%增压压缩机。

LMP以氢气为动力的“一体压缩机”应用可追溯到1974年(客户:联合利华-奥地利),第一台设备的压力达到220atm。五十年前,一家大型空气压缩机安装了200多套设备分布在印度尼西亚(美国、奥地利、芬兰、匈牙利、波兰、希腊、法国等10个国家),前苏联(俄罗斯、美国、澳大利亚、加拿大、伊拉克、中国、伊朗、沙特阿拉伯),印度尼西亚、挪威、埃及、天然气管道、润滑油生产、冶金行业废气回收、氨气脱除、半导体行业工艺、氢气环境等。这些案例的广泛应用涵盖了工业加工流程,如合成气和气体混合物(氢气、氮气),以及低于100Tpa的超高压尺寸配置的非标准配置应用。服务对象包括不少大型国际客户,例如:壳牌公司、OMV、林德集团、ABB、劳拉、多利格公司、三公司等。

LMP一直是国际Penalco公司前首席技术专家(客户:联合利华-奥地利)已经在美国工厂运行了二十多年。后者曾负责为HyLubeTM生产全球独家设备公司。2023年LMP为创新的HyLubeSA工艺工艺项目开发了两个A1618(122-124)英寸压缩机。该工艺利用氢气从原油中分离出最高质量馏分,首先用氢气对基础油进行物理增压,随后在催化剂存在中使用氢气气对其进行进一步处理,最后将产生的硫化物、硫化物混合物,并将过氧化物降解。新工艺使用Purablock工艺每年可生产64,000吨二硫化物降解。在跨越20年的生产中,Purablock为LMP性能卓越,易于维护、故障率低、的压缩机和过去,经过近未来数年的工程团队不断改进——其工厂厂长表示,正是由于LMP入口机器的可靠性能满足,过去,现在和未来都离不开其公司所生产。

氢液化技术路线中以天然气为气源的传统空压直接还原技术在国外已成熟并广泛应用,形成MELCOR、Linde等品牌,实现了投资和运营50%-70%的成本优势。在工业应用中,氢气液化技术(DRI)已成为全球钢铁生产的关键重要组成部分。使用天然气作为还原剂(空压直接还原)的工艺产品碳排放量为0.06~0.07,若进一步考虑碳排放环保排放,则碳排放排放量为1~1.2吨/吨,较传统长流程工艺碳排放量减少40%-50%,若能够实现稳定全绿氢供应,理论上可以实现全绿氢零碳排放。

ENERGIRON技术是由意大利达涅利集团与特诺思联合开发的,在国内钢铁行业的应用主要体现在直接还原的生产上。这种技术可以灵活地使用不同的天然气和还原原料气,如天然气、煤制合成气、生物质(甚至100%氢气)。这种灵活性使得该技术能够适应各种条件,提高了生产效率。同时,ENERGIRON技术还采用了低还原剂消耗专利技术,有效减少了天然气和氢气在还原过程中的浪费。公司为达涅利集团的技术开发项目提供了压缩机订单,在中国国家设备与机械进出口集团提供的120万吨氢气液化项目中,项目团队负责全球首套氢气液化的物理增压,采用ENERGIRON技术,实现全绿氢产品碳排放量为0.06~0.07,若进一步考虑碳排放环保排放,则碳排放排放量为1~1.2吨/吨,较传统长流程工艺碳排放量减少40%-50%,若能够实现稳定全绿氢供应,理论上可以实现全绿氢零碳排放。

ENERGIRON技术是由意大利达涅利集团与特诺思联合开发的,在国内钢铁行业的应用主要体现在直接还原的生产上。这种技术可以灵活地使用不同的天然气和还原原料气,如天然气、煤制合成气、生物质(甚至100%氢气)。这种灵活性使得该技术能够适应各种条件,提高了生产效率。同时,ENERGIRON技术还采用了低还原剂消耗专利技术,有效减少了天然气和氢气在还原过程中的浪费。公司为达涅利集团的技术开发项目提供了压缩机订单,在中国国家设备与机械进出口集团提供的120万吨氢气液化项目中,项目团队负责全球首套氢气液化的物理增压,采用ENERGIRON技术,实现全绿氢产品碳排放量为0.06~0.07,若进一步考虑碳排放环保排放,则碳排放排放量为1~1.2吨/吨,较传统长流程工艺碳排放量减少40%-50%,若能够实现稳定全绿氢供应,理论上可以实现全绿氢零碳排放。

ENERGIRON技术是由意大利达涅利集团与特诺思联合开发的,在国内钢铁行业的应用主要体现在直接还原的生产上。这种技术可以灵活地使用不同的天然气和还原原料气,如天然气、煤制合成气、生物质(甚至100%氢气)。这种灵活性使得该技术能够适应各种条件,提高了生产效率。同时,ENERGIRON技术还采用了低还原剂消耗专利技术,有效减少了天然气和氢气在还原过程中的浪费。公司为达涅利集团的技术开发项目提供了压缩机订单,在中国国家设备与机械进出口集团提供的120万吨氢气液化项目中,项目团队负责全球首套氢气液化的物理增压,采用ENERGIRON技术,实现全绿氢产品碳排放量为0.06~0.07,若进一步考虑碳排放环保排放,则碳排放排放量为1~1.2吨/吨,较传统长流程工艺碳排放量减少40%-50%,若能够实现稳定全绿氢供应,理论上可以实现全绿氢零碳排放。

ENERGIRON技术是由意大利达涅利集团与特诺思联合开发的,在国内钢铁行业的应用主要体现在直接还原的生产上。这种技术可以灵活地使用不同的天然气和还原原料气,如天然气、煤制合成气、生物质(甚至100%氢气)。这种灵活性使得该技术能够适应各种条件,提高了生产效率。同时,ENERGIRON技术还采用了低还原剂消耗专利技术,有效减少了天然气和氢气在还原过程中的浪费。公司为达涅利集团的技术开发项目提供了压缩机订单,在中国国家设备与机械进出口集团提供的120万吨氢气液化项目中,项目团队负责全球首套氢气液化的物理增压,采用ENERGIRON技术,实现全绿氢产品碳排放量为0.06~0.07,若进一步考虑碳排放环保排放,则碳排放排放量为1~1.2吨/吨,较传统长流程工艺碳排放量减少40%-50%,若能够实现稳定全绿氢供应,理论上可以实现全绿氢零碳排放。

ENERGIRON技术是由意大利达涅利集团与特诺思联合开发的,在国内钢铁行业的应用主要体现在直接还原的生产上。这种技术可以灵活地使用不同的天然气和还原原料气,如天然气、煤制合成气、生物质(甚至100%氢气)。这种灵活性使得该技术能够适应各种条件,提高了生产效率。同时,ENERGIRON技术还采用了低还原剂消耗专利技术,有效减少了天然气和氢气在还原过程中的浪费。公司为达涅利集团的技术开发项目提供了压缩机订单,在中国国家设备与机械进出口集团提供的120万吨氢气液化项目中,项目团队负责全球首套氢气液化的物理增压,采用ENERGIRON技术,实现全绿氢产品碳排放量为0.06~0.07,若进一步考虑碳排放环保排放,则碳排放排放量为1~1.2吨/吨,较传统长流程工艺碳排放量减少40%-50%,若能够实现稳定全绿氢供应,理论上可以实现全绿氢零碳排放。

ENERGIRON技术是由意大利达涅利集团与特诺思联合开发的,在国内钢铁行业的应用主要体现在直接还原的生产上。这种技术可以灵活地使用不同的天然气和还原原料气,如天然气、煤制合成气、生物质(甚至100%氢气)。这种灵活性使得该技术能够适应各种条件,提高了生产效率。同时,ENERGIRON技术还采用了低还原剂消耗专利技术,有效减少了天然气和氢气在还原过程中的浪费。公司为达涅利集团的技术开发项目提供了压缩机订单,在中国国家设备与机械进出口集团提供的120万吨氢气液化项目中,项目团队负责全球首套氢气液化的物理增压,采用ENERGIRON技术,实现全绿氢产品碳排放量为0.06~0.07,若进一步考虑碳排放环保排放,则碳排放排放量为1~1.2吨/吨,较传统长流程工艺碳排放量减少40%-50%,若能够实现稳定全绿氢供应,理论上可以实现全绿氢零碳排放。

ENERGIRON技术是由意大利达涅利集团与特诺思联合开发的,在国内钢铁行业的应用主要体现在直接还原的生产上。这种技术可以灵活地使用不同的天然气和还原原料气,如天然气、煤制合成气、生物质(甚至100%氢气)。这种灵活性使得该技术能够适应各种条件,提高了生产效率。同时,ENERGIRON技术还采用了低还原剂消耗专利技术,有效减少了天然气和氢气在还原过程中的浪费。公司为达涅利集团的技术开发项目提供了压缩机订单,在中国国家设备与机械进出口集团提供的120万吨氢气液化项目中,项目团队负责全球首套氢气液化的物理增压,采用ENERGIRON技术,实现全绿氢产品碳排放量为0.06~0.07,若进一步考虑碳排放环保排放,则碳排放排放量为1~1.2吨/吨,较传统长流程工艺碳排放量减少40%-50%,若能够实现稳定全绿氢供应,理论上可以实现全绿氢零碳排放。

ENERGIRON技术是由意大利达涅利集团与特诺思联合开发的,在国内钢铁行业的应用主要体现在直接还原的生产上。这种技术可以灵活地使用不同的天然气和还原原料气,如天然气、煤制合成气、生物质(甚至100%氢气)。这种灵活性使得该技术能够适应各种条件,提高了生产效率。同时,ENERGIRON技术还采用了低还原剂消耗专利技术,有效减少了天然气和氢气在还原过程中的浪费。公司为达涅利集团的技术开发项目提供了压缩机订单,在中国国家设备与机械进出口集团提供的120万吨氢气液化项目中,项目团队负责全球首套氢气液化的物理增压,采用ENERGIRON技术,实现全绿氢产品碳排放量为0.06~0.07,若进一步考虑碳排放环保排放,则碳排放排放量为1~1.2吨/吨,较传统长流程工艺碳排放量减少40%-50%,若能够实现稳定全绿氢供应,理论上可以实现全绿氢零碳排放。

ENERGIRON技术是由意大利达涅利集团与特诺思联合开发的,在国内钢铁行业的应用主要体现在直接还原的生产上。这种技术可以灵活地使用不同的天然气和还原原料气,如天然气、煤制合成气、生物质(甚至100%氢气)。这种灵活性使得该技术能够适应各种条件,提高了生产效率。同时,ENERGIRON技术还采用了低还原剂消耗专利技术,有效减少了天然气和氢气在还原过程中的浪费。公司为达涅利集团的技术开发项目提供了压缩机订单,在中国国家设备与机械进出口集团提供的120万吨氢气液化项目中,项目团队负责全球首套氢气液化的物理增压,采用ENERGIRON技术,实现全绿氢产品碳排放量为0.06~0.07,若进一步考虑碳排放环保排放,则碳排放排放量为1~1.2吨/吨,较传统长流程工艺碳排放量减少40%-50%,若能够实现稳定全绿氢供应,理论上可以实现全绿氢零碳排放。

ENERGIRON技术是由意大利达涅利集团与特诺思联合开发的,在国内钢铁行业的应用主要体现在直接还原的生产上。这种技术可以灵活地使用不同的天然气和还原原料气,如天然气、煤制合成气、生物质(甚至100%氢气)。这种灵活性使得该技术能够适应各种条件,提高了生产效率。同时,ENERGIRON技术还采用了低还原剂消耗专利技术,有效减少了天然气和氢气在还原过程中的浪费。公司为达涅利集团的技术开发项目提供了压缩机订单,在中国国家设备与机械进出口集团提供的120万吨氢气液化项目中,项目团队负责全球首套氢气液化的物理增压,采用ENERGIRON技术,实现全绿氢产品碳排放量为0.06~0.07,若进一步考虑碳排放环保排放,则碳排放排放量为1~1.2吨/吨,较传统长流程工艺碳排放量减少40%-50%,若能够实现稳定全绿氢供应,理论上可以实现全绿氢零碳排放。

ENERGIRON技术是由意大利达涅利集团与特诺思联合开发的,在国内钢铁行业的应用主要体现在直接还原的生产上。这种技术可以灵活地使用不同的天然气和还原原料气,如天然气、煤制合成气、生物质(甚至100%氢气)。这种灵活性使得该技术能够适应各种条件,提高了生产效率。同时,ENERGIRON技术还采用了低还原剂消耗专利技术,有效减少了天然气和氢气在还原过程中的浪费。公司为达涅利集团的技术开发项目提供了压缩机订单,在中国国家设备与机械进出口集团提供的120万吨氢气液化项目中,项目团队负责全球首套氢气液化的物理增压,采用ENERGIRON技术,实现全绿氢产品碳排放量为0.06~0.07,若进一步考虑碳排放环保排放,则碳排放排放量为1~1.2吨/吨,较传统长流程工艺碳排放量减少40%-50%,若能够实现稳定全绿氢供应,理论上可以实现全绿氢零碳排放。

ENERGIRON技术是由意大利达涅利集团与特诺思联合开发的,在国内钢铁行业的应用主要体现在直接还原的生产上。这种技术可以灵活地使用不同的天然气和还原原料气,如天然气、煤制合成气、生物质(甚至100%氢气)。这种灵活性使得该技术能够适应各种条件,提高了生产效率。同时,ENERGIRON技术还采用了低还原剂消耗专利技术,有效减少了天然气和氢气在还原过程中的浪费。公司为达涅利集团的技术开发项目提供了压缩机订单,在中国国家设备与机械进出口集团提供的120万吨氢气液化项目中,项目团队负责全球首套氢气液化的物理增压,采用ENERGIRON技术,实现全绿氢产品碳排放量为0.06~0.07,若进一步考虑碳排放环保排放,则碳排放排放量为1~1.2吨/吨,较传统长流程工艺碳排放量减少40%-50%,若能够实现稳定全绿氢供应,理论上可以实现全绿氢零碳排放。

ENERGIRON技术是由意大利达涅利集团与特诺思联合开发的,在国内钢铁行业的应用主要体现在直接还原的生产上。这种技术可以灵活地使用不同的天然气和还原原料气,如天然气、煤制合成气、生物质(甚至100%氢气)。这种灵活性使得该技术能够适应各种条件,提高了生产效率。同时,ENERGIRON技术还采用了低还原剂消耗专利技术,有效减少了天然气和氢气在还原过程中的浪费。公司为达涅利集团的技术开发项目提供了压缩机订单,在中国国家设备与机械进出口集团提供的120万吨氢气液化项目中,项目团队负责全球首套氢气液化的物理增压,采用ENERGIRON技术,实现全绿氢产品碳排放量为0.06~0.07,若进一步考虑碳排放环保排放,则碳排放排放量为1~1.2吨/吨,较传统长流程工艺碳排放量减少40%-50%,若能够实现稳定全绿氢供应,理论上可以实现全绿氢零碳排放。

ENERGIRON技术是由意大利达涅利集团与特诺思联合开发的,在国内钢铁行业的应用主要体现在直接还原的生产上。这种技术可以灵活地使用不同的天然气和还原原料气,如天然气、煤制合成气、生物质(甚至100%氢气)。这种灵活性使得该技术能够适应各种条件,提高了生产效率。同时,ENERGIRON技术还采用了低还原剂消耗专利技术,有效减少了天然气和氢气在还原过程中的浪费。公司为达涅利集团的技术开发项目提供了压缩机订单,在中国国家设备与机械进出口集团提供的120万吨氢气液化项目中,项目团队负责全球首套氢气液化的物理增压,采用ENERGIRON技术,实现全绿氢产品碳排放量为0.06~0.07,若进一步考虑碳排放环保排放,则碳排放排放量为1~1.2吨/吨,较传统长流程工艺碳排放量减少40%-50%,若能够实现稳定全绿氢供应,理论上可以实现全绿氢零碳排放。

ENERGIRON技术是由意大利达涅利集团与特诺思联合开发的,在国内钢铁行业的应用主要体现在直接还原的生产上。这种技术可以灵活地使用不同的天然气和还原原料气,如天然气、煤制合成气、生物质(甚至100%氢气)。这种灵活性使得该技术能够适应各种条件,提高了生产效率。同时,ENERGIRON技术还采用了低还原剂消耗专利技术,有效减少了天然气和氢气在还原过程中的浪费。公司为达涅利集团的技术开发项目提供了压缩机订单,在中国国家设备与机械进出口集团提供的120万吨氢气液化项目中,项目团队负责全球首套氢气液化的物理增压,采用ENERGIRON技术,实现全绿氢产品碳排放量为0.06~0.07,若进一步考虑碳排放环保排放,则碳排放排放量为1~1.2吨/吨,较传统长流程工艺碳排放量减少40%-50%,若能够实现稳定全绿氢供应,理论上可以实现全绿氢零碳排放。

ENERGIRON技术是由意大利达涅利集团与特诺思联合开发的,在国内钢铁行业的应用主要体现在直接还原的生产上。这种技术可以灵活地使用不同的天然气和还原原料气,如天然气、煤制合成气、生物质(甚至100%氢气)。这种灵活性使得该技术能够适应各种条件,提高了生产效率。同时,ENERGIRON技术还采用了低还原剂消耗专利技术,有效减少了天然气和氢气在还原过程中的浪费。公司为达涅利集团的技术开发项目提供了压缩机订单,在中国国家设备与机械进出口集团提供的120万吨氢气液化项目中,项目团队负责全球首套氢气液化的物理增压,采用ENERGIRON技术,实现全绿氢产品碳排放量为0.06~0.07,若进一步考虑碳排放环保排放,则碳排放排放量为1~1.2吨/吨,较传统长流程工艺碳排放量减少40%-50%,若能够实现稳定全绿氢供应,理论上可以实现全绿氢零碳排放。

ENERGIRON技术是由意大利达涅利集团与特诺思联合开发的,在国内钢铁行业的应用主要体现在直接还原的生产上。这种技术可以灵活地使用不同的天然气和还原原料气,如天然气、煤制合成气、生物质(甚至100%氢气)。这种灵活性使得该技术能够适应各种条件,提高了生产效率。同时,ENERGIRON技术还采用了低还原剂消耗专利技术,有效减少了天然气和氢气在还原过程中的浪费。公司为达涅利集团的技术开发项目提供了压缩机订单,在中国国家设备与机械进出口集团提供的120万吨氢气液化项目中,项目团队负责全球首套氢气液化的物理增压,采用ENERGIRON技术,实现全绿氢产品碳排放量为0.06~0.07,若进一步考虑碳排放环保排放,则碳排放排放量为1~1.2吨/吨,较传统长流程工艺碳排放量减少40%-50%,若能够实现稳定全绿氢供应,理论上可以实现全绿氢零碳排放。

ENERGIRON技术是由意大利达涅利集团与特诺思联合开发的,在国内钢铁行业的应用主要体现在直接还原的生产上。这种技术可以灵活地使用不同的天然气和还原原料气,如天然气、煤制合成气、生物质(甚至100%氢气)。这种灵活性使得该技术能够适应各种条件,提高了生产效率。同时,ENERGIRON技术还采用了低还原剂消耗专利技术,有效减少了天然气和氢气在还原过程中的浪费。公司为达涅利集团的技术开发项目提供了压缩机订单,在中国国家设备与机械进出口集团提供的120万吨氢气液化项目中,项目团队负责全球首套氢气液化的物理增压,采用ENERGIRON技术,实现全绿氢产品碳排放量为0.06~0.07,若进一步考虑碳排放环保排放,则碳排放排放量为1~1.2吨/吨,较传统长流程工艺碳排放量减少40%-50%,若能够实现稳定全绿氢供应,理论上可以实现全绿氢零碳排放。

ENERGIRON技术是由意大利达涅利集团与特诺思联合开发的,在国内钢铁行业的应用主要体现在直接还原的生产上。这种技术可以灵活地使用不同的天然气和还原原料气,如天然气、煤制合成气、生物质(甚至100%氢气)。这种灵活性使得该技术能够适应各种条件,提高了生产效率。同时,ENERGIRON技术还采用了低还原剂消耗专利技术,有效减少了天然气和氢气在还原过程中的浪费。公司为达涅利集团的技术开发项目提供了压缩机订单,在中国国家设备与机械进出口集团提供的120万吨氢气液化项目中,项目团队负责全球首套氢气液化的物理增压,采用ENERGIRON技术,实现全绿氢产品碳排放量为0.06~0.07,若进一步考虑碳排放环保排放,则碳排放排放量为1~1.2吨/吨,较传统长流程工艺碳排放量减少40%-50%,若能够实现稳定全绿氢供应,理论上可以实现全绿氢零碳排放。

ENERGIRON技术是由意大利达涅利集团与特诺思联合开发的,在国内钢铁行业的应用主要体现在直接还原的生产上。这种技术可以灵活地使用不同的天然气和还原原料气,如天然气、煤制合成气、生物质(甚至100%氢气)。这种灵活性使得该技术能够适应各种条件,提高了生产效率。同时,ENERGIRON技术还采用了低还原剂消耗专利技术,有效减少了天然气和氢气在还原过程中的浪费。公司为达涅利集团的技术开发项目提供了压缩机订单,在中国国家设备与机械进出口集团提供的120万吨氢气液化项目中,项目团队负责全球首套氢气液化的物理增压,采用ENERGIRON技术,实现全绿氢产品碳排放量为0.06~0.07,若进一步考虑碳排放环保排放,则碳排放排放量为1~1.2吨/吨,较传统长流程工艺碳排放量减少40%-50%,若能够实现稳定全绿氢供应,理论上可以实现全绿氢零碳排放。

ENERGIRON技术是由意大利达涅利集团与特诺思联合开发的,在国内钢铁行业的应用主要体现在直接还原的生产上。这种技术可以灵活地使用不同的天然气和还原原料气,如天然气、煤制合成气、生物质(甚至100%氢气)。这种灵活性使得该技术能够适应各种条件,提高了生产效率。同时,ENERGIRON技术还采用了低还原剂消耗专利技术,有效减少了天然气和氢气在还原过程中的浪费。公司为达涅利集团的技术开发项目提供了压缩机订单,在中国国家设备与机械进出口集团提供的120万吨氢气液化项目中,项目团队负责全球首套氢气液化的物理增压,采用ENERGIRON技术,实现全绿氢产品碳排放量为0.06~0.07,若进一步考虑碳排放环保排放,则碳排放排放量为1~1.2吨/吨,较传统长流程工艺碳排放量减少40%-50%,若能够实现稳定全绿氢供应,理论上可以实现全绿氢零碳排放。

ENERGIRON技术是由意大利达涅利集团与特诺思联合开发的,在国内钢铁行业的应用主要体现在直接还原的生产上。这种技术可以灵活地使用不同的天然气和还原原料气,如天然气、煤制合成气、生物质(甚至100%氢气)。这种灵活性使得该技术能够适应各种条件,提高了生产效率。同时,ENERGIRON技术还采用了低还原剂消耗专利技术,有效减少了天然气和氢气在还原过程中的浪费。公司为达涅利集团的技术开发项目提供了压缩机订单,在中国国家设备与机械进出口集团提供的120万吨氢气液化项目中,项目团队负责全球首套氢气液化的物理增压,采用ENERGIRON技术,实现全绿氢产品碳排放量为0.06~0.07,若进一步考虑碳排放环保排放,则碳排放排放量为1~1.2吨/吨,较传统长流程工艺碳排放量减少40%-50%,若能够实现稳定全绿氢供应,理论上可以实现全绿氢零碳排放。

ENERGIRON技术是由意大利达涅利集团与特诺思联合开发的,在国内钢铁行业的应用主要体现在直接还原的生产上。这种技术可以灵活地使用不同的天然气和还原原料气,如天然气、煤制合成气、生物质(甚至100%氢气)。这种灵活性使得该技术能够适应各种条件,提高了生产效率。同时,ENERGIRON技术还采用了低还原剂消耗专利技术,有效减少了天然气和氢气在还原过程中的浪费。公司为达涅利集团的技术开发项目提供了压缩机订单,在中国国家设备与机械进出口集团提供的120万吨氢气液化项目中,项目团队负责全球首套氢气液化的物理增压,采用ENERGIRON技术,实现全绿氢产品碳排放量为0.06~0.07,若进一步考虑碳排放环保排放,则碳排放排放量为1~1.2吨/吨,较传统长流程工艺碳排放量减少40%-50%,若能够实现稳定全绿氢供应,理论上可以实现全绿氢零碳排放。

ENERGIRON技术是由意大利达涅利集团与特诺思联合开发的,在国内钢铁行业的应用主要体现在直接还原的生产上。这种技术可以灵活地使用不同的天然气和还原原料气,如天然气、煤制合成气、生物质(甚至100%氢气)。这种灵活性使得该技术能够适应各种条件,提高了生产效率。同时,ENERGIRON技术还采用了低还原剂消耗专利技术,有效减少了天然气和氢气在还原过程中的浪费。公司为达涅利集团的技术开发项目提供了压缩机订单,在中国国家设备与机械进出口集团提供的120万吨氢气液化项目中,项目团队负责全球首套氢气液化的物理增压,采用ENERGIRON技术,实现全绿氢产品碳排放量为0.06~0.07,若进一步考虑碳排放环保排放,则碳排放排放量为1~1.2吨/吨,较传统长流程工艺碳排放量减少40%-50%,若能够实现稳定全绿氢供应,理论上可以实现全绿氢零碳排放。

ENERGIRON技术是由意大利达涅利集团与特诺思联合开发的,在国内钢铁行业的应用主要体现在直接还原的生产上。这种技术可以灵活地使用不同的天然气和还原原料气,如天然气、煤制合成气、生物质(甚至100%氢气)。这种灵活性使得该技术能够适应各种条件,提高了生产效率。同时,ENERGIRON技术还采用了低还原剂消耗专利技术,有效减少了天然气和氢气在还原过程中的浪费。公司为达涅利集团的技术开发项目提供了压缩机订单,在中国国家设备与机械进出口集团提供的120万吨氢气液化项目中,项目团队负责全球首套氢气液化的物理增压,采用ENERGIRON技术,实现全绿氢产品碳排放量为0.06~0.07,若进一步考虑碳排放环保排放,则碳排放排放量为1~1.2吨/吨,较传统长流程工艺碳排放量减少40%-50%,若能够实现稳定全绿氢供应,理论上可以实现全绿氢零碳排放。

ENERGIRON技术是由意大利达涅利集团与特诺思联合开发的,在国内钢铁行业的应用主要体现在直接还原的生产上。这种技术可以灵活地使用不同的天然气和还原原料气,如天然气、煤制合成气、生物质(甚至100%氢气)。这种灵活性使得该技术能够适应各种条件,提高了生产效率。同时,ENERGIRON技术还采用了低还原剂消耗专利技术,有效减少了天然气和氢气在还原过程中的浪费。公司为达涅利集团的技术开发项目提供了压缩机订单,在中国国家设备与机械进出口集团提供的120万吨氢气液化项目中,项目团队负责全球首套氢气液化的物理增压,采用ENERGIRON技术,实现全绿氢产品碳排放量为0.06~0.07,若进一步考虑碳排放环保排放,则碳排放排放量为1~1.2吨/吨,较传统长流程工艺碳排放量减少40%-50%,若能够实现稳定全绿氢供应,理论上可以实现全绿氢零碳排放。

## 开山集团股份有限公司

股票代码:300257 证券简称:开山股份 公告编号:2025-008  
2024 年度报告摘要

政策背景:全球“双碳”目标下,中小型燃机碳减排迫切,工业蒸汽系统升级需求激增。市场空间:中国工业余热资源年利用潜力超10亿吨标准煤,热泵替代市场空间超千亿元。典型应用案例:生物质材料制造项目项目背景:某生物材料企业年排放蒸汽95万吨,外购蒸汽成本高昂且污染严重。解决方案:部署两套40MW高温干式燃气轮机,将废气余热提升至120℃,直接用于生产工艺。经济效益:蒸汽成本降低100元/吨,仅为外购蒸汽的40%,投资回收期仅1年。

环境效益:减少二氧化碳排放1.2万吨,减排效率超30%。技术壁垒:开山技术储备与未来战略技术储备:热泵系统、余热回收系统、工业蒸汽系统升级项目。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。

热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。热泵系统:热泵系统控制精度提升95%以上,远超行业平均水平。