

2019-2025年中国整体煤气 联合循环发电系统（igcc）市场深度研究与投资潜力分析报告

报告目录及图表目录

一、报告报价

《2019-2025年中国整体煤气化联合循环发电系统（igcc）市场深度研究与投资潜力分析报告》信息及时，资料详实，指导性强，具有独家，独到，独特的优势。旨在帮助客户掌握区域经济趋势，获得优质客户信息，准确、全面、迅速了解目前行业发展动向，从而提升工作效率和效果，是把握企业战略发展定位不可或缺的重要决策依据。

官方网站浏览地址：<http://www.chinairr.org/report/R05/R0503/201901/07-284003.html>

产品价格：纸介版9800元 电子版9800元 纸介+电子10000元

订购电话: 400-600-8596 010-80993936

传真: 010-60343813

网址: <http://www.chinairr.org>

Email: sales@chyxx.com

联系人：刘老师 陈老师 谭老师

特别说明：本PDF目录为计算机程序生成，格式美观性可能有欠缺；实际报告排版规则、美观。

二、说明、目录、图表目录

报告目录：

第，一章igcc产业相关概述23

第，一节igcc基础概述23

一、 igcc内涵23

二、 igcc系统组成23

三、 igcc的工艺流程24

第二节igcc气

化炉及煤气的净化系统的要求25

第三节igcc特点分析26

一、 igcc电厂的优点26

二、 igcc用水量较少26

三、 igcc能够生成可利用的副产品26

四、 igcc受到的限制27

第四节igcc气化炉阐述28

一、 喷流床气化炉28

二、 流化床气化炉29

三、 固定床气化炉29

第二章世界igcc(整体煤气化联合循环)发展概况31

第，一节igcc行业发展概况31

一、 igcc商业运行成必然趋势32

二、 煤气化容量持续增长33

三、 政府投资力度增大35

四、 美国引领igcc的开发36

第二节igcc成为洁净煤发电发展方向37

第三节科技进步性能改进40

第四节igcc组成多联产的能源系43

一、 合成气园-igcc总能系统43

二、 igcc-燃料电池44

三、 磁流体-igcc发电45

第五节碳捕集封存技术成igcc发展新机遇45

第三章igcc系统中燃气轮机选型原则分析研究48

第，一节igcc发电技术简介48

第二节igcc燃料49

第三节igcc系统中的联合循环同常规比较50

第四节igcc对燃气轮机及本体辅助系统的要求51

一、燃气轮机本体辅助系统的改造52

二、燃气轮机燃烧室的改造52

三、燃气轮机压气机或透平的改造52

四、燃气轮机降低排气中nox含量的措施53

第五节国际具有igcc电厂运行经验的燃气轮机厂家54

第六节推荐用于200 ~ 400mw级igcc电厂的燃机型号56

第七节选型原则57

第四章igcc系统关键部件气化炉选择及其对电厂整体性能的影响59

第，一节气化炉类型59

第二节igcc电站建模和气化炉的选择60

一、采用不同气化炉的igcc选择60

二、其它参数选择61

第三节选择结果分析与评估63

一、技术性能分析63

二、经济性能分析65

第四节世界各国igcc电厂现状分析66

一、美国66

二、日本67

三、韩国67

四、印度67

五、欧洲68

六、澳大利亚68

第五章中国整体煤气化联合循环(igcc)电厂的经济性估算研究70

第, 一节经济性估算综述70

第二节中国igcc经济性估算模型的建立71

一、投资估算系数修正71

二、重要经济性参数修正73

第三节igcc电厂运行数据假定73

一、催化剂消耗量73

二、年利用小时数与可用率74

第四节igcc经济性参数74

一、运行维护成本74

二、工程费75

三、未可预见费(预备费)76

四、融资假定76

五、折旧方法77

六、流动资金77

七、其它经济性假定77

第五节模型计算框架78

第六节评估结果79

第六章igcc及多联产系统的发展和关键技术研究81

第, 一节中国igcc及多联产的发展目标81

第二节igcc及多联产需解决的关键技术81

一、新型气化炉的研制81

二、煤气冷却器的设计82

三、燃气轮机燃用煤气的燃烧特性研究及燃烧室改造82

四、余热锅炉的设计82

五、汽轮机改造83

六、新型空分装置空分流程研制83

七、系统效率及主要设计参数的研究83

八、系统的优化及性能计算83

九、igcc电站调试和性能试验技术83

十、igcc电站的运行和控制技术84

第三节igcc多联产关键技术84

- 一、低成本、低能耗制氧和氢分离技术84
 - 二、co₂分离技术84
 - 三、能量转换利用过程新机理研发和系统创新85
 - 四、关键设备和新工艺的研究85
 - 五、系统整体特性研究和综合优化85
- 第四节中国igcc及多联产技术的发展85

第七章中国igcc煤化工应用主要技术研究86

第一节焦化技术86

- 一、固定床气化86
- 二、流化床气化87
- 三、气流床气化88
- 四、熔浴床气化88
- 五、煤炭气化技术应用领域88

第二节液化技术92

- 一、液化技术工艺流程92
- 二、间接液化工艺特点92

第三节洁净煤技术93

第四节集成气化联合循环技术95

第八章中国igcc煤化工行业风险预警96

第一节政策风险96

第二节宏观经济波动风险96

第三节技术风险97

第四节供求风险97

第五节资源风险98

- 一、水资源风险98
- 二、煤炭资源风险98
- 三、环境污染风险99
- 六、产品结构风险99
- 七、金融风险99

八、成本与财务风险100

第九章中国igcc发展新型煤化工所需基础条件研究101

第 一 节 煤 化 工 行 业 综 述 101

第 二 节 煤 炭 储 量 与 利 用 102

第 三 节 煤 炭 资 源 分 布 102

第 四 节 煤 化 工 单 位 消 耗 水 量 103

第 五 节 煤 化 工 三 废 处 置 104

第 六 节 交 通 配 套 105

第 七 节 单 位 投 资 需 求 105

第 八 节 技 术 工 艺 要 求 106

第 九 节 2019-2025 年 市 场 需 求 趋 势 106

一、 市 场 需 求 是 关 键 106

二、 2019-2025 年 需 求 预 测 107

第 十 节 煤 化 工 主 要 评 价 指 标 108

一、 气 化 强 度 108

二、 单 炉 生 产 能 力 108

三、 碳 转 化 率 109

四、 气 化 效 率 109

五、 热 效 率 109

六、 水 蒸 气 消 耗 量 和 水 蒸 气 分 解 率 110

第十章中国煤炭气化多联产生产代用天然气研究111

第 一 节 中 国 天 然 气 资 源 及 供 应 111

第 二 节 煤 炭 气 化 多 联 产 技 术 应 用 与 趋 势 111

第 三 节 以 加 压 固 定 床 气 化 技 术 为 基 础 的 多 联 产 工 艺 112

一、 单 纯 生 产 城 市 煤 气 模 式 112

二、 通 过 煤 气 甲 烷 化 生 产 代 用 天 然 气 113

三、 生 产 城 市 煤 气 联 产 甲 醇 113

四、 煤 气 化 间 接 液 化 制 油 联 产 城 市 煤 气 114

第 四 节 以 加 压 气 流 床 气 化 为 基 础 的 多 联 产 工 艺 114

第 五 节 应 具 备 基 本 条 件 115

第 六 节 可 能 发 展 煤 基 多 联 产 生 产 代 用 天 然 气 的 地 区 分 析 116

- 一、在内蒙古自治区东部区116
- 二、在内蒙古自治区西部区116
- 三、在新疆地区116
- 四、在四川、贵州和云南部分富煤地区116
- 五、在鲁西南、苏北徐州及河南东部交界处117
- 六、在靠近油田地区117
- 七、在广东等地117

第十一章国外4座大型igcc电站的煤气化工艺118

第一节texaco煤气化工艺118

- 一、texaco气化工艺的结构特点118
- 二、texaco气化工艺的性能和运行指标分析119
- 三、tampaigcc电站中texaco气化炉曾出现的主要问题及解决办法120

第二节destec煤气化工艺121

- 一、destec煤气化工艺结构特点121
- 二、destec煤气化工艺的性能和技术经济指标分析122
- 三、wabashriverigcc电站中destec气化炉曾出现过的主要问题及解决办法122

第三节shell煤气化工艺123

- 一、shell煤气化工艺的结构特点123
- 二、shell煤气化工艺的性能及技术经济指标分析124
- 三、demkolecigcc电站中shell气化炉曾出现过的问题及解决办法125

第四节prenflo煤气化工艺125

- 一、prenflo 气化工艺的结构特点125
- 二、prenflo气化工艺的性能及技术经济指标分析126
- 三、在puertollano电站中prenflo气化炉曾出现过的主要问题及解决办法127

第五节4种气化炉的综合比较128

第十二章igcc电站的环保性能研究分析129

第一节灰、渣和固体颗粒129

第二节有害金属元素及其它微量元素130

第三节sox132

第四节nox133

一、气化与煤气净化系统133

二、燃气轮机133

第五节c02134

第六节排入环境的废热和耗水量134

第七节废水及其处理135

第八节igcc示范机组的污染物排放136

一、冷水电站136

二、demkolec电站137

第九节igcc优越的环保性能138

第十三章中国igcc市场及其技术概况139

第，一节中国联合循环的技术概况139

第二节中国迅猛发展的联合循环市场139

一、新建联合循环电站139

二、加装燃气轮机，改造汽轮机老电厂140

第三节igcc在中国的发展140

一、中国需要igcc140

二、igcc在中国的进展141

三、中国igcc发展的主要问题141

四、中国igcc的实际市场142

五、经济评估143

六、总电站成本143

七、发电成本(coe)143

八、煤气净化系统144

第四节中国igcc电厂实践144

一、海南三亚联合循环电厂简介144

二、宝钢igcc电厂145

第五节igcc电站的参数与性能以及发展趋势146

第六节igcc或将是未来煤电主流机型146

一、清洁煤发电是发展低碳经济的必然产物146

二、igcc是煤气化和联合循环相结合的清洁煤发电系统147

三、相比其他燃煤发电技术igcc具有显著优势148

第七节中国或将大力发展igcc清洁煤发电技术153

第十四章2019-2025年中国整体煤气化联合循环(igcc)市场发展趋势157

第一节中国整体煤气化联合循环(igcc)市场前景预测157

一、碳捕集和封存的长期计划框架157

二、igcc技术创新158

三、igcc商用前景159

四、igcc技术发展方向159

第二节igcc发电技术发展趋势特点160

一、热效率较高160

二、环保性能好160

三、燃料适应性广161

四、节约水资源161

五、调峰能力强161

六、充分综合利用煤炭资源161

第三节中国应用igcc发电技术趋势161

一、华能集团161

二、大唐集团162

三、华电集团162

四、国电集团163

五、中电投163

第四节中国发展igcc技术经济研究趋势163

一、igcc技术可行性163

二、igcc技术运行可靠性164

三、igcc经济性分析164

第五节igcc的未来165

一、不断改进性能165

二、组成多联产的能源系统167

三、碳捕集封存技术成igcc发展新机遇169

第六节学习和借鉴发达国家促进igcc产业发展政策170

一、美国170

二、欧盟171

三、日本172

四、其他国家173

第七节igcc发展面临的障碍173

一、igcc生产电力的比较成本175

二、建设igcc电厂所面临的阻碍176

三、igcc可用性的挑战177

四、co2捕集技术的负面影响178

五、法规阻碍179

第十五章中国能源资源概况181

第一节能源简述181

一、能源的转换181

二、能源的分类182

三、开发利用状况分类185

第二节中国能源产业发展概况185

一、中国能源工业发展综述185

二、中国继续加快大型能源基地建设步伐189

三、中国加快能源产业结构优化调整190

四、中国能源工业未来发展思路192

五、中国能源产业的可持续发展192

第三节中国能源资源深度剖析195

一、中国化石能源资源基础储量构成195

二、中国主要能源基础储量及人均储量196

三、中国煤炭基础储量和分布196

四、中国石油基础储量和分布198

五、中国天然气基础储量和分布204

六、中国可再生能源资源量208

第十六章近几年中国能源生产及数据监测分析209

第一节中国能源生产总况209

一、中国成世界第一大能源生产国209

二、能源生产能力大幅提高结构不断优化209

三、近几年中国能源生产总量及构成221

四、中国能源生产增长情况222

第二节中国分品种能源产量223

一、原煤223

二、柴油、汽油、燃料油、煤油产量223

三、发电量227

四、核发电228

第十七章中国能源消费230

第一节中国能源消费的现状230

一、中国能源消费结构230

二、中国能源消费总量及构成231

三、能源消费情况及国内外比较分析232

四、中国能源消费格局与消费政策235

五、中国能源消费弹性系数剧烈波动237

第二节中国分品种能源消费量242

一、石油242

二、煤炭243

三、天然气244

四、电245

五、柴油、汽油、燃料油、煤油246

第三节中国能源利用情况246

一、可再生能源开发利用量246

二、生活能源消费量246

三、人均生活能源消费量247

四、农村能源利用情况247

第十八章2019-2025年中国能源开发的政策分析251

第一节中国能源开发的基本政策导向251

一、能源发展战略和目标251

二、全面推进能源节约252

三、提高能源供给能力254

四、加快推进能源技术进步	257
五、促进能源与环境协调发展	258
六、深化能源体制改革	260
七、加强能源领域的国际合作	261
第二节中国能源产业政策实施动态	263
一、煤炭资源整合政策进一步深化	263
二、国家出台煤炭产业健康发展意见	264
三、石化产业振兴规划颁布实施	265
四、《成品油价税费改革方案》解析	266
第三节中国能源产业的对外政策解读	268
一、剖析中国能源的外交战略	268
二、中国能源对外开放政策日益完善	273
三、中国石油市场进出口贸易政策分析	273
四、中国天然气领域实行全面开放政策	274
五、外资进入中国煤炭领域的基本政策	280
第四节中国能源产业重点政策法规	280
一、中华人民共和国能源法（征求意见稿）	280
二、中华人民共和国节约能源法	307
三、中华人民共和国矿产资源法	321
四、中华人民共和国海洋石油勘探开发环境保护管理条例	330
五、中华人民共和国煤炭法	336
六、中华人民共和国电力法	345
七、天然气利用政策	355
第十九章中国能源与经济展望	361 (ZY GXH)
第 一 节 2019-2025 年全球经济环境分析	361
一、2019-2025 年全球经济分析	361
二、全球石油消费增速与gdp增速相关性分析	409
三、高油价威胁全球经济复苏	410
第二节 2019-2025 年国内宏观经济环境及与能源关联性分析	413
一、中国gdp分析	413
二、中国能源工业发展形势	414

- 三、消费价格指数分析415
- 四、城乡居民收入分析421
- 五、社会消费品零售总额424
- 六、全社会固定资产投资分析427
- 七、进出口总额及增长率分析429
- 八、重化工业化将带动石油石化产品需求高速增长430 (ZY GXH)

图表目录:

- 图表1igcc原理示意图24
- 图表2igcc的工艺流程图25
- 图表3全球igcc项目发展情况33
- 图表4全球煤气化容量增长态势34
- 图表52012年和2017年全球煤气化容量增长调查34
- 图表6全球煤气化容量预测35
- 图表7美国能源部2013年igcc项目资助情况36
- 图表8各国igcc容量变化情况37
- 图表9国际igcc发展历程及趋势40
- 图表10igcc电站发展预测41
- 图表11co₂捕获与封存的影响47
- 图表12典型的igcc工艺流程50
- 图表13典型的联合循环工艺流程51
- 图表14iso工况下50hz典型燃气轮机简单循环性能55
- 图表15世界上igcc电厂使用的燃气轮机厂家、型号和性能55
- 图表16一段式纯氧气流床气化炉技术分类59
- 图表17气化技术分类及对应的商业品牌60
- 图表18气化炉合成气冷却系统60
- 图表19气化炉合成气冷却系统61
- 图表20蒸汽循环设计参数61
- 图表21余热锅炉节点温差61
- 图表22气化用煤分析62

详细请访问：<http://www.chinairr.org/report/R05/R0503/201901/07-284003.html>