

中国煤制油行业发展现状与投资可行性分报告2022-2027年

产品名称	中国煤制油行业发展现状与投资可行性分报告2022-2027年
公司名称	北京中研华泰信息技术研究院
价格	.00/个
规格参数	
公司地址	北京市朝阳区北苑东路19号中国铁建大厦
联系电话	010-56231698 18766830652

产品详情

中国煤制油行业发展现状与投资可行性分报告2022-2027年*****
*****【报告编号】345868【出版日期】2022年6月【出版机构】中研华泰研究院【交付方式】EMIL电子版或特快专递【报告价格】纸质版:6500元 电子版:6800元
纸质版+电子版:7000元【联系人员】刘亚 免费售后服务一年，具体内容及订购流程欢迎咨询客服人员 第1章：煤制油行业发展环境分析1.1 煤制油基本概念1.1.1 煤制油定义1.1.2 煤制油技术分类1.1.3 煤制油主要约束（1）煤炭消耗量大（2）水资源耗费大（3）CO2排放量大1.2 煤制油发展政策分析1.2.1 煤制油相关政策分析1.2.2 煤制油政策动向分析1.3 煤制油关联行业影响分析1.3.1 煤炭行业发展及影响分析（1）煤炭供需平衡分析1）煤炭产量分析1、煤炭总产量分析2、煤炭产量地区分布2）煤炭进出口分析3）煤炭消费分析4）煤炭供需平衡分析1、煤炭需求量下降2、煤炭产运销全面下降3、煤炭库存不断增加，价格压力较大（2）煤炭价格走势分析（3）煤炭行业发展趋势分析（4）煤炭行业发展对煤制油影响分析1.3.2 石油行业发展及影响分析（1）石油基础储量分析（2）石油供需平衡分析1）石油产量情况2）石油进出口分析3）石油消费量分析（3）石油对外依存度分析（4）石油价格走势分析（5）石油可开采年限（6）石油行业发展对煤制油影响分析第2章：全球煤制油行业发展分析2.1 全球国家煤制油发展分析2.1.1 全球煤制油发展历程分析2.1.2 发达国家煤制油发展分析2.1.3 发达国家煤制油项目分析2.1.4 全球煤制油产量预测2.2 南非煤制油发展经验借鉴2.2.1 南非煤制油资源背景分析（1）南非煤炭资源分析1）南非煤炭资源丰富2）南非煤种良好适合煤制油工艺3）南非煤炭产量稳定（2）南非石油资源分析2.2.2 南非煤制油发展政策分析2.2.3 南非煤制油发展现状分析（1）南非煤制油技术研发分析（2）南非煤制油发展规模分析2.2.4 南非沙索尔公司经营分析（1）企业营收能力分析（2）企业偿债能力分析（3）企业运营能力分析（4）企业盈利能力分析（5）企业发展能力分析2.2.5 南非煤制油发展规划分析2.2.6 南非煤制油发展经验借鉴（1）政府的强有力作为（2）依靠技术生存与发展（3）先进的经营理念（4）关注可持续发展2.3 中国煤制油发展分析2.3.1 中国煤制油行业技术研发分析（1）行业专利申请数分析（2）专利公开数量变化情况（3）行业专利申请人分析（4）行业热门技术分析2.3.2 中国煤制油行业主要企业分析2.3.3 中国煤制油行业市场规模分析（1）煤制油总产能（2）煤制油项目生产油品规模2.3.4 中国煤制油行业竞争格局分析（1）竞争区域分布——全球性（2）竞争层级分布——技术竞争（3）竞争企业区域市场分布第3章：煤制油行业工艺技术分析3.1 国外煤制油工艺简介3.1.1 国外煤制油工艺简介（1）德国IGOR工艺1）研发的主体2）工艺的主要内容3）工艺特点（2）日本NEDOL工艺1）研发的主体2）工艺的主要内容3）工艺的特点（3）美国HTI工艺1）研发主体2）工艺的主要内容3）美国HTI工艺特点（4）俄罗斯FFI工

艺1) 工艺的主要内容2) 工艺特点3.1.2 国外煤制油工艺比较分析(1) 德国IGOR工艺优缺点分析(2) 日本NEDOL工艺优缺点分析(3) 美国HTI工艺优缺点分析(4) 俄罗斯FFI工艺优缺点分析(5) 四种煤制油工艺综合比较分析3.2 国内外煤制油技术研发分析3.2.1 煤直接液化技术研发分析(1) 国外煤直接液化技术研发分析(2) 国内煤直接液化技术研发分析1) 国内煤直接液化技术研发主体2) 国内煤直接液化技术进展3.2.2 煤间接液化技术研发分析(1) 国外煤间接液化技术研发分析(2) 国内煤间接液化技术研发分析1) 国内煤间接液化技术研发主体2) 国内煤间接液化技术进展分析3.3 国内煤制油工艺技术发展分析3.3.1 煤制油技术3.3.2 四类煤制油工艺技术(1) 神华煤直接液化技术(2) 中科合成油公司浆态床F-T合成煤间接液化工艺(3) 甲醇-MTG技术(4) 煤焦油加氢技术3.4 两种煤制油工艺技术比较分析3.4.1 两种煤制油技术对煤质的要求3.4.2 两种煤制油技术的产品比较3.4.3 两种煤制油技术的能源转化效率(1) 直接液化技术的能源转换效率(2) 间接液化技术的能源转换效率3.4.4 两种煤制油技术的油煤比价(1) 直接液化技术的油煤比价(2) 间接液化技术的油煤比价3.4.5 两种煤制油技术的效益比较(1) 投资成本的比较(2) 销售收入的比较(3) 经济效益的比较3.4.6 两种煤制油技术的其他比较(1) 工艺技术的比较(2) 技术可靠性的比较3.4.7 两种煤制油技术的优缺点总结3.4.8 中国煤制油技术的选择参考3.5 CCUS/CCS技术分析3.5.1 CCUS/CCS技术简介(1) 二氧化碳捕集分析(2) 二氧化碳运输分析(3) 二氧化碳封存分析3.5.2 主要国家CCUS/CCS技术路线图分析3.5.3 国内外CCUS/CCS项目发展分析(1) 全球CCUS/CCS项目发展分析(2) 中国CCUS/CCS项目发展分析3.5.4 CCUS/CCS技术存在的问题及风险分析(1) 二氧化碳封存存在的问题分析(2) 二氧化碳捕集过程的风险分析1) CO₂运输阶段的风险2) CO₂封存阶段的风险3.5.5 发达国家关于CCUS/CCS的管理规定(1) 许可制度分析(2) 环境影响评价分析(3) 环境监测分析(4) 补救措施分析3.5.6 CCUS/CCS技术在煤制油项目中的应用分析(1) 应用(2) 典型案例——内蒙古鄂尔多斯煤制油分公司CCS示范项目1) 项目建设历程2) 项目效益分析第4章：煤制油项目进展及效益分析4.1 神华集团煤制油项目分析4.1.1 神华集团发展简况分析(1) 集团介绍(2) 集团战略1) 集团发展战略2) 集团关于煤制油的战略4.1.2 神华集团煤制油项目运营主体分析(1) 中国神华煤制油化工有限公司分析1) 公司的简况介绍2) 公司的煤制油业务分析1、煤制油工程进展2、煤制油技术分析(2) 神华宁夏煤业集团有限责任公司分析1) 公司简况介绍2) 公司的煤制油业务分析4.1.3 神华集团煤制油业务发展分析(1) 神华集团煤制油产出情况(2) 神华集团煤制油技术分析4.1.4 神华集团煤制油项目进展及效益分析(1) 神华鄂尔多斯煤制油项目分析1) 神华鄂尔多斯煤制油项目简介1、建设规模2、建设历程2) 神华鄂尔多斯煤制油项目煤炭资源分析3) 神华鄂尔多斯煤制油项目水资源分析1、地表水资源2、地下水资源3、黄河过境水资源4) 神华鄂尔多斯煤制油项目技术分析1、技术水平2、技术动态5) 神华鄂尔多斯煤制油项目产出情况6) 神华鄂尔多斯煤制油项目经济效益7) 神华鄂尔多斯煤制油项目发展规划(2) 神华宁夏煤制油项目分析1) 神华宁夏煤制油项目简介2) 神华宁夏煤制油项目煤炭资源分析3) 神华宁夏煤制油项目水资源分析4) 神华宁夏煤制油项目技术分析5) 神华宁夏煤制油项目进展分析6) 神华宁夏煤制油项目发展规划4.1.5 神华集团发展煤制油项目优劣势分析4.2 伊泰集团煤制油项目分析4.2.1 伊泰集团发展简况分析4.2.2 伊泰集团煤制油项目运营主体分析4.2.3 伊泰集团煤制油业务发展分析4.2.4 伊泰集团间接煤制油项目进展及效益分析(1) 伊泰集团间接煤制油项目简介(2) 伊泰集团间接煤制油项目煤炭资源分析(3) 伊泰集团间接煤制油项目水资源分析(4) 伊泰集团间接煤制油项目技术分析(5) 伊泰集团间接煤制油项目产出情况(6) 伊泰集团间接煤制油项目经济效益(7) 伊泰集团间接煤制油项目发展规划4.2.5 伊泰集团发展煤制油项目优劣势分析4.3 潞安集团煤制油项目分析4.3.1 潞安集团发展简况分析4.3.2 潞安集团煤制油项目运营主体分析4.3.3 潞安集团煤制油业务发展分析4.3.4 潞安集团煤制油项目进展及效益分析(1) 潞安集团煤制油项目简介(2) 潞安集团煤制油项目煤炭资源分析(3) 潞安集团煤制油项目水资源分析(4) 潞安集团煤制油项目技术分析(5) 潞安集团煤制油项目产出情况(6) 潞安集团煤制油项目经济效益(7) 潞安集团煤制油项目发展规划4.3.5 潞安集团发展煤制油项目的优劣势分析4.4 晋城煤业煤制油项目分析4.4.1 晋城煤业发展简况分析4.4.2 晋城煤业煤制油项目运营主体分析4.4.3 晋城煤业煤制油业务发展分析4.4.4 晋城煤业煤制油项目进展及效益分析(1) 晋城煤业煤制油项目简介(2) 晋城煤业煤制油项目煤炭资源分析(3) 晋城煤业煤制油项目水资源分析(4) 晋城煤业煤制油项目技术分析(5) 晋城煤业煤制油项目产出情况(6) 晋城煤业煤制油项目经济效益(7) 晋城煤业煤制油项目发展规划4.4.5 晋煤集团发展煤制油项目的优劣势分析4.5 兖矿集团煤制油项目分析4.5.1 兖矿集团发展简况分析4.5.2 兖矿集团煤制油项目运营主体分析4.5.3 兖矿集团煤制油业务发展分析4.5.4 兖矿集团煤制油项目进展及效益分析(1) 兖矿集团煤制油项目简介(2) 兖矿集团煤制油项目煤炭资源分析(3) 兖矿集团煤制油项目

水资源分析(4) 兖矿集团煤制油项目技术分析(5) 兖矿集团煤制油项目进展情况(6) 兖矿集团煤制油项目经济效益4.5.5 兖矿集团煤制油项目优劣势分析第5章：煤制油终端产品潜力预测5.1 柴油市场分析5.1.1 柴油市场分析(1) 柴油市场供需平衡分析1) 柴油产量分析1、全国柴油产量规模2、各省市柴油产量规模2) 柴油进出口分析1、进口分析2、出口分析3) 柴油表观消费量分析4) 柴油供需平衡分析(2) 柴油价格走势分析(3) 柴油需求规模预测1) 短期预测2) 长期预测(4) 柴油市场对煤制柴油的影响分析5.1.2 煤制柴油市场分析(1)、煤制柴油产品特性(2)、煤制柴油生产情况(3)、煤制柴油优劣势分析(4)、煤制柴油市场前景5.2 液化石油气市场分析5.2.1 LPG市场分析(1) LPG市场供需平衡分析1) LPG产量分析2) LPG进出口分析3) LPG消费量分析4) LPG与天然气对比分析(2) LPG发展趋势分析1) 前瞻关于LPG发展趋势预判1、高油价时代已到来2、天然气将会压缩LPG的民用市场空间3、液体石油产品征消费税将会减缓LPG行业发展4、深加工成为未来LPG市场的亮点2) 前瞻关于LPG需求规模预测(3) LPG价格走势分析(4) LPG市场对煤制LPG的影响分析5.2.2 煤制LPG市场分析(1) 煤制LPG产品特性(2) 煤制LPG生产情况(3) 煤制LPG市场前景5.3 石脑油市场分析5.3.1 石脑油市场分析(1) 石脑油供需现状1) 石脑油产量分析2) 石脑油的进出口分析3) 石脑油表观消费量分析(2) 石脑油价格走势(3) 石脑油需求规模预测(4) 石脑油市场对煤制石脑油的影响分析5.3.2 煤制石脑油市场分析(1) 煤制石脑油产品特性(2) 煤制石脑油生产情况(3) 煤制石脑油市场前景第6章：煤制油行业发展趋势与投资分析6.1 发展煤制油的战略意义分析6.1.1 缓解石油进口依赖6.1.2 提高煤炭产能利用率6.2 煤制油产业特点分析6.2.1 煤制油产业特点(1) 区域分布集中(2) 煤制油产业受到煤炭工业和石油工业的共同影响和制约(3) 产业依托性(4) 技术密集性和资本密集性6.3 发展煤制油的可行性分析6.3.1 煤制油技术可行性分析6.3.2 煤制油经济可行性分析(1) 投资额(2) 油价(3) 煤价6.3.3 煤制油环境可行性分析6.4 煤制油行业经济效益分析6.4.1 内部优势与外部机会相匹配6.4.2 利用外部优势，克服自身劣势6.4.3 依靠内部优势，回避外部威胁6.4.4 减少内部劣势，回避外部威胁6.5 煤制油行业发展趋势分析6.5.1 煤制油行业进入产业化阶段6.5.2 CCUS/CCS将成为煤制油技术中的亮点6.5.3 柴油、石脑油仍是煤制油产品的主体6.6 煤制油行业投资特性分析6.6.1 煤制油行业进入壁垒分析(1) 资金壁垒(2) 资质壁垒(3) 技术壁垒6.6.2 煤制油行业投资风险分析(1) 技术风险(2) 替代风险(3) 环境风险(4) 政策风险(5) 油价波动风险图表目录图表1：煤制油技术分类图表2：中国煤制油主要相关政策汇总图表3：煤制燃料示范的5项基本原则图表4：2018-2021年中国原煤产量增长趋势图(单位：亿吨，%)图表5：2018-2021年中国焦炭产量增长趋势图(单位：亿吨，%)图表6：2021年中国原煤产量区域分布图(单位：%)图表7：2021年我国原煤产量前10省区排名(单位：万吨)图表8：2018-2021年中国煤炭进口量及增长速度图(单位：万吨，%)图表9：2018-2021年中国煤炭出口量及增长速度图(单位：万吨，%)图表10：2018-2021年中国煤炭消费总量增长趋势图(单位：亿吨标准煤，%)图表11：2018-2021年动力煤(Q 5000)车板价(含税)全国均价走势图(单位：元/吨)图表12：2018-2021年主要炼焦煤价格变动趋势(单位：元/吨)图表13：2018-2021年无烟煤均价变动情况(单位：元/吨)图表14：2018-2021年阳泉喷吹煤价格变化情况图(单位：元/吨)图表15：2018-2021年中国各种能源消耗量占总能源消耗量的比重(单位：%)图表16：2018-2021年我国石油基础储量及增长情况(单位：亿吨，%)图表17：2018-2021年中国原油产量规模及同比增长情况(单位：亿吨，%)图表18：2018-2021年我国原油进口数量及价格走势图(单位：万吨，美元/吨)图表19：2018-2021年中国原油出口量及出口增长速度(单位：万吨，%)图表20：2018-2021年我国原油表观消费量走势图(单位：万吨)图表21：2018-2021年我国石油对外依存度(单位：%)图表22：2018-2021年国际原油现货价格(单位：美元/桶)图表23：2022-2027年全国石油探明地质储量增长趋势预测图(单位：亿吨)图表24：全球煤制油发展历程图表25：美日德直接煤制油试验项目图表26：2019-2021年国外发达国家投产的主要煤制油项目图表27：2022-2027年全球煤制油产量及预测(单位：百万吨)图表28：2018-2021年南非煤炭产量与金额(单位：亿吨，%)图表29：2018-2021年南非石油消费量及同比增速(单位：千桶/天，%)图表30：南非煤制油政策汇总图表31：SASOL- 厂工艺流程图表32：SASOL- 厂物料流程图图表33：2022-2027年南非煤制油产量及预测(单位：百万吨)图表34：2018-2021年财年南非沙索尔公司营收能力分析(单位：百万美元)图表35：2018-2021年财年南非沙索公司偿债能力分析(单位：%，倍)图表36：2018-2021年财年南非沙索公司运营能力分析(单位：次)图表37：2018-2021年财年南非沙索公司盈利能力分析(单位：%)图表38：2018-2021年财年南非沙索公司发展能力分析(单位：%)图表39：2018-2021年煤制油行业相关专利申请数量变化图(单位：个)图表40：2018-2021年煤制油行业相关专利公开数量变化图(单位：个)图表41：截至2021年煤制油行业相关专利申请人构成图(单位：个)图表42：截至2021年煤制油行业相关专利申请人综合比较(单位：种，%，个，年)图表43：截至2021年中国煤制油行业相关专利

分布领域(位)(单位:个) 图表44:国内获批的主要煤制油项目情况(单位:万吨/年) 图表45:2018-2021年中国煤制油项目生产油品规模(单位:万吨) 图表46:德国IGOR工艺流程图 图表47:德国IGOR工艺液化用原料煤炭的性质图 图表48:德国IGOR工艺煤炭液化产品的性质图 图表49:日本NEDOL工艺流程图 图表50:日本NEDOL煤炭液化工艺用原料煤炭的工业分析和元素分析图 图表51:150t/d的NEDOL工艺中试装置煤炭的液化试验结果图 图表52:美国HTI工艺流程图 图表53:美国HTI工艺试验条件和试验结果