



用我所能 善待明天
Powering a better future

Tel: 400-880-6789
Web: www.ennpower.com

新奥能源动力科技（上海）有限公司
ENN Energy Power Technology (Shanghai) Co., Ltd.
上海市浦东新区浦东南路99号
邮编：201306
99 Pudong New Area, Shanghai, P.R. China
Tel: 86 021-32588999

新奥动力科技（廊坊）有限公司
ENN Power Technology (Langfang) Co., Ltd.
中国河北省廊坊市经济技术开发区新源东路新奥科技园C楼
邮编：065001
Building C, ENN Technological Park, Xinyuan East Road, Economic
Technological Management Zone, Langfang, Hebei, China 065001
Tel: 86 0316-2595997
2024年6月版



关注二维码 获取更多资讯



节能减排降碳 基于燃气轮机的泛能解决方案



新奥动力微、小型燃气轮机

ENN POWER MICRO
AND SMALL GAS TURBINES

关于新奥动力

ABOUT ENN POWER

成为国际领先的微、小型燃气轮机制造商，为分布式能源系统提供核心动力。



新奥动力创立于2013年，是新奥集团旗下专注于微、小型燃气轮机研发及产业化的高科技创新型企业，是专业的分布式能源系统核心能源装备制造和解决方案提供商。

通过多年积累，新奥动力实现了从微型到小型燃气轮机的全周期研发、智能生产及工程服务全覆盖，公司通过ISO9001质量管理体系认证和ISO14001环境管理体系认证。研发的100千瓦系列、300千瓦系列、2兆瓦系列共计4个型号的微、小型燃气轮机具有完全自主知识产权，上市产品取得国际CE认证及挪威船级社性能认证，获得近百项专利授权。

新奥动力基于燃气轮机的泛能解决方案，以需求侧为牵引，因地制宜，按照梯级利用原则，实现系统能量的统筹利用。已在石油开采、海上平台、冶金、陶瓷、造纸、纺织等多个领域实现商业化应用，能源综合利用效率最高可达90%以上，助力企业实现降本增效的同时满足国家节能环保要求。

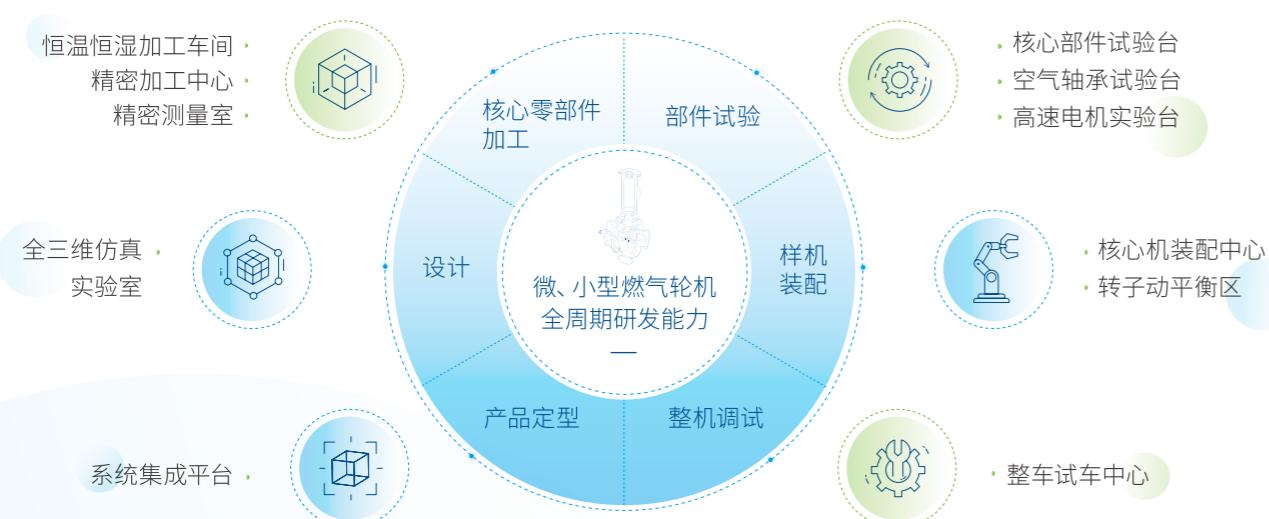
公司现有员工400余人，其中研发人员占比近半数，包括气动、燃烧、结构、传热、控制、测试、工艺等学科专业技术人才，以及工种齐全、作业高效、技能娴熟的燃机工匠。在上海临港、河北廊坊建有两大智能制造基地，用于系列化燃气轮机的研发和批量生产。

秉承“源自客户、成就彼此、共创生态”的新奥之道，围绕各行业对节能减排的需求，新奥动力将持续为客户提供稳定可靠、技术经济性优良的微、小型燃机产品及解决方案，推动各行业向绿色低碳智能化转型，助力我国实现“双碳”目标，共创低碳未来。

研发平台

RESEARCH AND DEVELOPMENT PLATFORM

公司建成了包括整机试车台、核心部件试验台、空气轴承试验台等一系列研发测试平台、以及全三维数值仿真实验室等，已具备从设计、核心零部件加工、部件试验到样机装配、整机调试和产品定型的微、小型燃气轮机研发制造能力。



技术创新

TECHNICAL INNOVATION



高效离心压气机技术

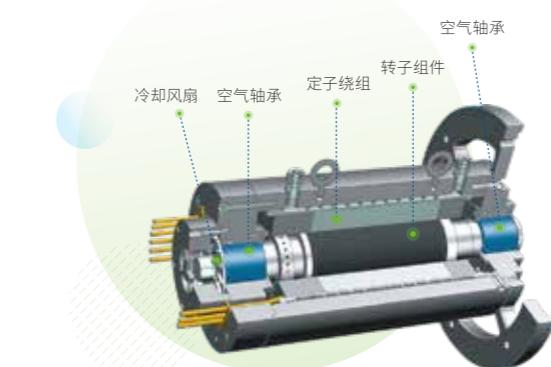
- 离心压气机流量范围从 1kg/s 到 12kg/s
- 压比范围从 4.0 到 8.6
- 膨胀比范围从 3.3 到 7.7

高效轴流涡轮技术

- 轴流涡轮流量范围从 1kg/s 到 12kg/s
- 氮氧化物排放控制在 15ppm 以内
- 燃烧效率高达 99.9% 以上



高效低排放燃烧技术



高速电机技术

- 高速稀土永磁电机，无励磁、结构简单、磁能密度高、效率高
- 51000rpm/160kW、64000rpm/140kW、36000rpm/490kW



空气轴承技术

- 空气箔片轴承完整研发平台：径向最高载荷 1000N，轴向最高载荷 1400N，最高温度 650°C

公司专利

PATENTS

133 项
发明专利



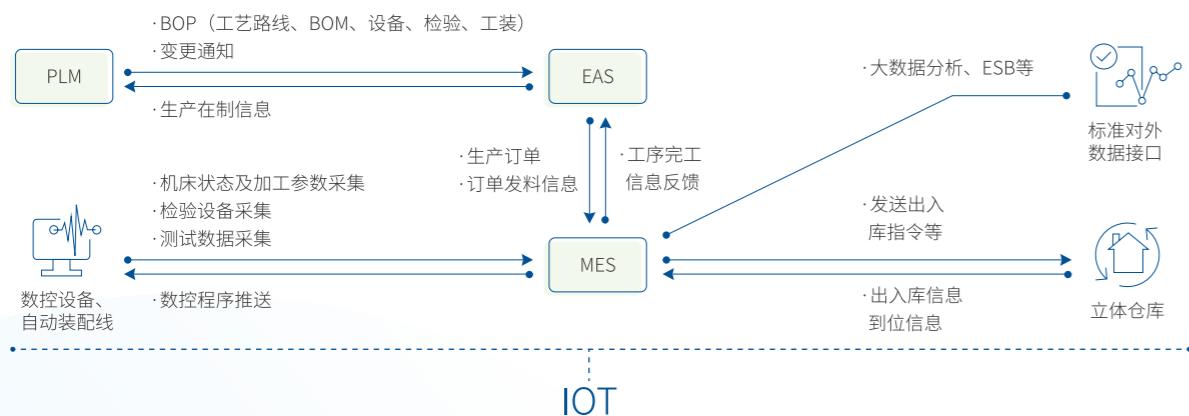
111 项
实用新型专利



智能制造

INTELLIGENT MANUFACTURING

新奥动力制定了智能制造战略规划，致力于构建网联化、自动化、智能化于一体的先进制造工厂。EAS、PLM、MES、ESB 系统相继上线，构建了企业信息化基础平台。通过企业服务总线（ESB）使各系统间数据互通互联，通过梳理各系统间接口关系，建立统一的数据传输通道。



信息化平台，让制造更透明

以 MES 系统为核心，建成了 EAS、MES、PLM 等业务运营平台。集成系统强化可视化管理和移动端的应用，与数据平台进行数据的实时传输和存储，及时为生产现场提供决策支持。



精益生产，让管理更敏捷， 制造更有序

打造精益生产管理体系，覆盖产线、班组、工序管理等维度，直观展示生产运行情况，实现生产管理可视化、移动化，形成以精益为导向的生产系统。



智能装配升级， 让制造更高效、质量更稳定

引入了 Smart AGV(自动导引车)、Welding robot(焊接机器人)、Assembly robot (装配机器人)、六维力控传感器、艾沛克斯拧紧机批头、工具快换系统等智能硬件及新技术，提高自动化生产能力。



100%

核心机部件国产化
100% Localization of core components

2500 次

循环测试试验
2500 cycles test

85 分贝以内

The noise shall be controlled within 85 dBA

—

微、小型燃气轮机

MICRO SMALL GAS

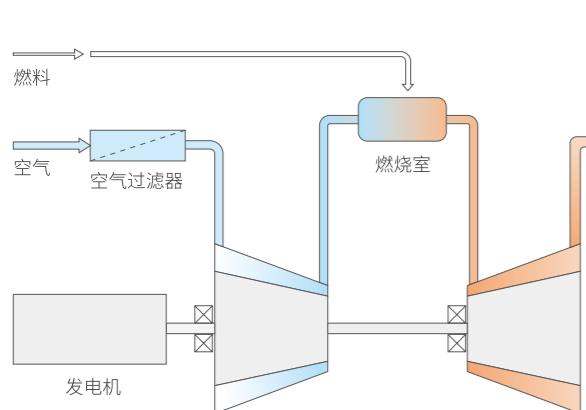
TURBINE

新奥动力微燃机具有能效高、燃料适应性好、运行稳定等特点，并且具有高性价比、定制化开发、热电比例可调等优势。可广泛应用于石油、天然气、冶金、造纸、陶瓷、纺织等场景，推动企业向绿色低碳智能化转型，助力我国实现“双碳”目标。

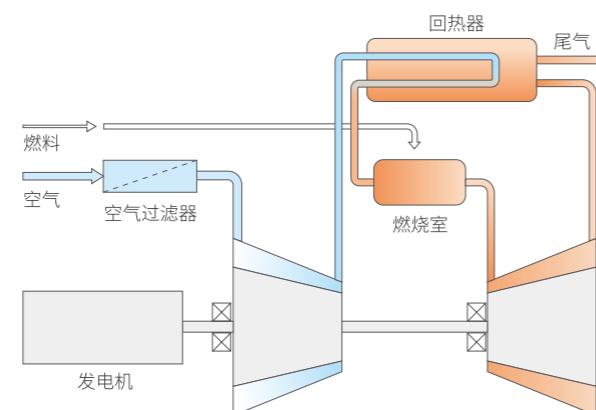
工作原理

燃气轮机被誉为装备制造业“皇冠上的明珠”。微型燃气轮机(简称微燃机)是指功率在1兆瓦以内的燃气轮机,其主要由压气机、燃烧室、涡轮三大核心部件组成。

微燃机作为能源转换设备,采用布雷顿循环。空气经过过滤后首先进入压气机压缩,出来的高压空气进入燃烧室与燃料混合燃烧,燃烧后的高温高压气体进入涡轮做功,并带动电机发电。排出的高温烟气可接入余热利用设备,达到能源的阶梯利用。



简单循环机组工作原理



回热循环机组工作原理



产品优势

新奥动力为分布式供能业务制定了清晰的低碳排放技术路线图,通过靠近用户的能源利用设施,为终端用户提供灵活、节能型的燃机产品及能源服务,可有效降低碳排放,在提升经济效益的同时,也为减排做出贡献。

► 新奥动力自主研发的E系列微、小型燃气轮机,除了具有微燃机上述一系列特点外,还具有以下优势:

- | 面向客户需求的产品开发 > 深入了解客户,针对客户需求进行研发和优化
- | 热电比可调 > 热电比例灵活可调,适应不同工况的热需求变化
- | 高性价比 > 核心设备全部国产化,较低的设备价格和维护成本,供货周期短,维保周期长
- | 商业应用广泛 > 累计超13万小时稳定运行,客户覆盖工业、商业、园区等多个领域
- | 售后服务方便 > 国内多个服务点,服务响应快、故障处理迅速

新奥动力燃气轮机产品家族 天然气燃料机型

可靠性验证



国际认证

获得 CE 产品安全标识认证
获得挪威船级社产品性能认证
防爆电器设备合格证
获得 AS 9100 D 航空航天国防质量管理体系认证

标准管理体系认证

获得 ISO 9001 质量管理体系认证
获得 ISO 14001 环境管理体系认证
获得 ISO 45001 职业健康安全管理体系认证

节能项目认证

获得“上海市节能产品”称号，进入《2021 年上海市节能减排技术产品推广目录》
获得“浙江省节能产品”称号，进入《2021 年浙江省节能新技术新产品推荐目录》
新奥动力“微型燃气轮机能源梯级利用节能技术”进入《国家工业节能技术装备推荐目录》



E2100 小型燃气轮机 (高效的兆瓦级燃机，性能进一步提高)

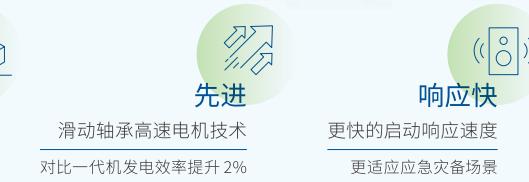
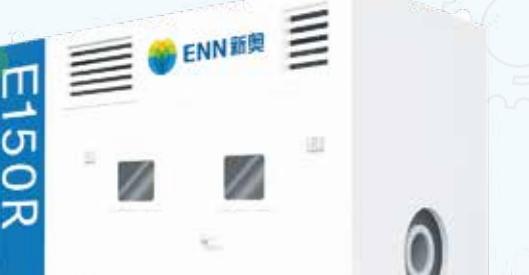
性能参数		
	简单循环	回热循环
发电效率	20.2%	31.1%
发电功率	2049kW	1839kW
排气流量	12.1kg/s	11.9kg/s
排气温度	607°C	322°C
NOx 排放	≤ 25ppmv	≤ 25ppmv
蒸汽产量	8.5t/h	3.2t/h
供能面积	100100~225300m ²	22600~51000m ²



设备参数		
	简单循环	回热循环
尺寸 (长 x 宽 x 高)	8000x2438x2983mm (该高度不含进气系统，带进气系统整机总高度为 5183mm)	8000x2438x2983mm (该高度不含进气系统，带进气系统整机总高度为 5183mm) 回热器部分 5500x4500x3350mm
重量	30t	40t

E150R 微型燃气轮机 (高效的百千瓦级燃机)

性能参数		
	简单循环	回热循环
发电效率	15.5%	25.6%
发电功率	150kW	126kW
排气流量	1.18kg/s	1.16kg/s
排气温度	629°C	297°C
NOx 排放	≤ 25ppmv	≤ 25ppmv
蒸汽产量	0.85t/h	-
供能面积	10300~23300m ²	1900~4400m ²



E390 微型燃气轮机 (高效的百千瓦级燃机)

性能参数		
	简单循环	回热循环
发电效率	16.3%	25.5%
发电功率	394kW	344kW
排气流量	2.96kg/s	2.92kg/s
排气温度	608°C	315°C
NOx 排放	≤ 25ppmv	≤ 25ppmv
蒸汽产量	2.06t/h	0.77t/h
供能面积	24500~55200m ²	5000~11200m ²



设备参数		
	简单循环	回热循环
尺寸 (长 x 宽 x 高)	5650x2400 x2997mm	7776x2400 x2997mm
重量	14.6t	15.9t

设备参数		
	简单循环	回热循环
尺寸 (长 x 宽 x 高)	3200x2200 x3410mm	5290x2200 x3410mm
重量	7.4t	8.1t



设备参数		
	简单循环	回热循环
发电效率	14%	24%
发电功率	135kW	116kW
排气流量	1.18kg/s	1.16kg/s
排气温度	625°C	296°C
NOx 排放	≤ 25ppmv	≤ 25ppmv
蒸汽产量	0.85t/h	-
供能面积	10200~23000m ²	1900~4300m ²

应用领域



基于燃气轮机的 泛能解决方案

SOLUTIONS



石油开采行业解决方案

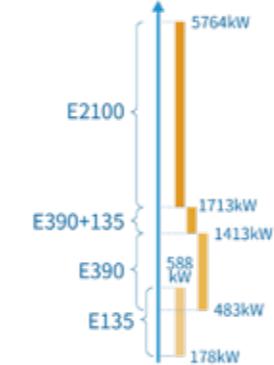
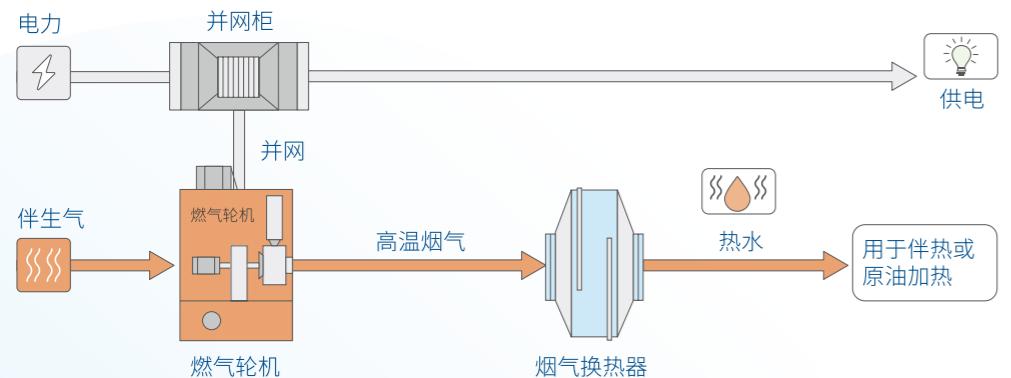
▶ 接转站、联合站面临的挑战:

- 国家持续推进双碳政策，油田响应减碳号召
- 环保力度加大，排放要求渐严，设备需迭代更新
- 节能降耗、提升系统经济性，科学使用能源是不变的追求

▶ 解决方案:

- 在油田行业接转站、联合站稠油输运环节，通过燃气轮机燃用油田伴生气发电，同时高温烟气通过换热器制备热水并加热稠油降低其粘度，助力油田企业节能减排。

▶ 机组配置方案:



▶ 燃机方案优势特点:

◆ 燃料适应性好
可使用干气 / 湿气及低热值气

◆ 热电比可调
适应油田不同季节的热需求变化

◆ 环境友好
排放清洁无需脱硝设备、低噪音

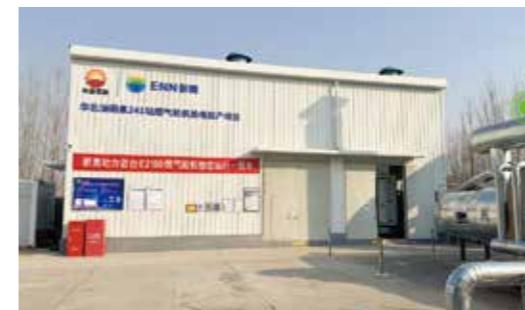
◆ 使用便捷
远程监控、一键启停

▶ 客户价值:

降本增效
热电联产，提高用能经济性，降低客户用能成本。

低碳环保
排放合规 ($\text{NO}_x < 50 \text{mg/m}^3$)，降低替代部分碳排放 15% 以上。

▶ 行业实践——华北油田某站燃气轮机项目



提高能源利用率
实现石油行业清洁环保生产

原能源方案

- 3台燃气锅炉

用户痛点

- 原有锅炉排放不达标，客户急需解决日益严峻环保排放问题；
- 燃气锅炉效率低下，冬季不能满足原油伴热热水需求。

解决方案

- 采用 E2100-R 燃气轮机，提高燃气利用率，环保清洁低排放；
- 一键启动、远程监控、减少人员成本；

客户创值

- 能源梯级利用：综合能效高；
- 用能省心省力：无人值守、无环保压力；
- 降低能源账单：实现天然气综合利用，年供电 1391.31 万 kWh，降低能源成本，减少二氧化碳排放 3324 吨 / 年。

▶ 行业实践——山东胜利油田某接转站燃气轮机项目



排放达标绿色环保
闲置伴生气变废为宝

原能源方案

- 800kW 水套炉

用户痛点

- 水套炉效率低下， NO_x 排放不达标，污染环境，环保压力大

解决方案

- 采用 E390 燃气轮机，自产天然气燃气热值 $> 10 \text{MJ/Nm}^3$ 的伴生气即可满足燃烧的需求；
- 实现微燃机实时数据采集远程检测，与油田工控网络融合

客户创值

- 低品质天然气利用，闲置伴生气变废为宝，节约电费 150 余万元 / 年
- 减少二氧化碳排放 1000 余吨，尾气达标排放

▶ 行业实践——吐哈油田某联合站 E390 微燃机热电联产项目 热电联产



低热值湿气再利用
实现石油行业可持续发展

原能源方案

- 2台1.5MW
燃气加热炉
- 放空气未得到有效利用，能源利用率低下且污染环境
- 用能成本高

解决方案

- 采用E390燃气轮机为热电联产系统，以放空伴生气为燃料；
- 一键启动、远程监控、减少人员成本；
- 一键启动、远程监控、减少人员成本；

客户创值

- 能源梯级利用：综合能效高；
- 用能省心省力：无人值守、无环保压力；
- 降低能源账单：实现伴生气综合利用，年发电222.4万kWh；
减少二氧化碳排放821.56吨/年；
节约管道天然气约178.9万Nm³



应用行业
石油行业



系统组成
1台E390燃气轮机+
1台500Nm³/h压缩机+
1台1600kW余热真空相变炉



交付时间
2023年11月



位置
新疆吐哈

▶ 石油行业综合能源微电网解决方案

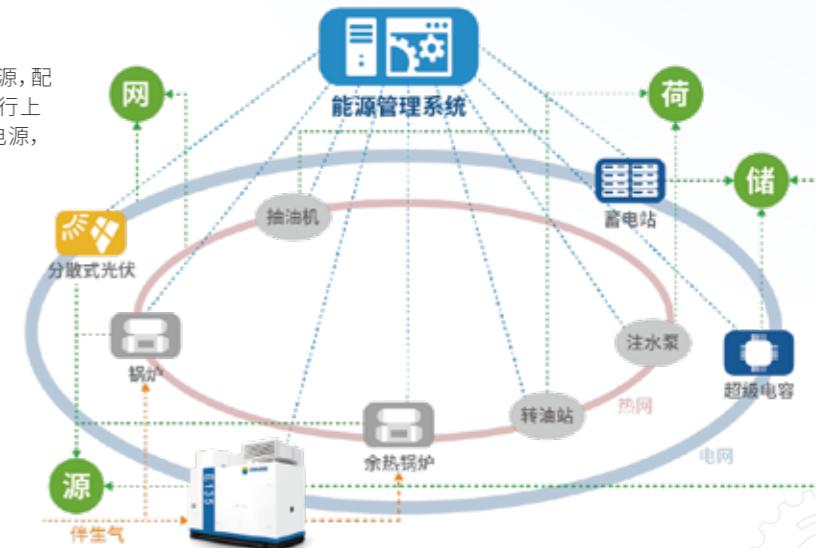
2023年全国能源工作会议：

加快科技自立自强

- 重点推进燃气轮机、绿色低碳转型等领域关键核心技术攻关

解决方案

- 燃气轮机作为微电网项目的调峰电源，配合风、光等新能源，解决在发电和运行上的波动。也可作为微电网项目的主电源，将智慧能源的价值发挥的更完善。



▶ 行业实践——中海油某海上平台燃气轮机发电项目 低压伴生气利用



低压伴生气回发电
自主装备海上平台运行

原能源方案

- 平台主电站供能
- 火炬气空排，资源没有得到有效利用，不符合国家双碳政策要求；且存在一定用电缺口

解决方案

- 采用E390燃气轮机，机组具有结构紧凑、效率高、低排放、可耐高盐腐蚀的特点，具备较高的可靠性和稳定性，适用于恶劣的海洋环境下稳定运行。
- 火炬气的有效回收利用，安全环保，解决电力缺口问题。

客户创值

- 火炬气的有效回收利用，年发电总量230万kwh/年
- 低压排空伴生气有效用量100万m³/年
- 设备回热可调，适应海上孤岛复杂环境，解决环保问题，降本增效



应用行业
石油行业



系统组成
1台E390燃气轮机



交付时间
2023年12月



位置
某海上平台

▶ 行业实践——华北油田某站分布式智能电网燃气轮机项目 热电联产



源、网、荷、储
构建智能电网

原能源方案

- 原有锅炉排放不达标，客户急需解决日益严峻的环保排放问题；
- 单一井口气运输成本高，站内原有设备无法完全消纳。

解决方案

- 新建1台E135-R回热可调微燃机组配套烟气热水换热器；
- 一键启动、远程监控、减少人员成本；
- 根据站内夏季、冬季不同用热情况调整回热比例，可实现多种供能模式切换。

客户创值

- 能源梯级利用：综合能效80%以上；
- 用能省心省力：无人值守、无环保压力；
- 降低能源账单：实现天然气综合利用，年供电95.04万kwh，满足站内电需求同时多余的电并入油田微电网，实现电力智能调配。



应用行业
石油行业



交付时间
2023年4月



系统组成
1台E135-R2燃气轮机+
1台700kw烟水换热器



位置
河北廊坊

陶瓷行业解决方案

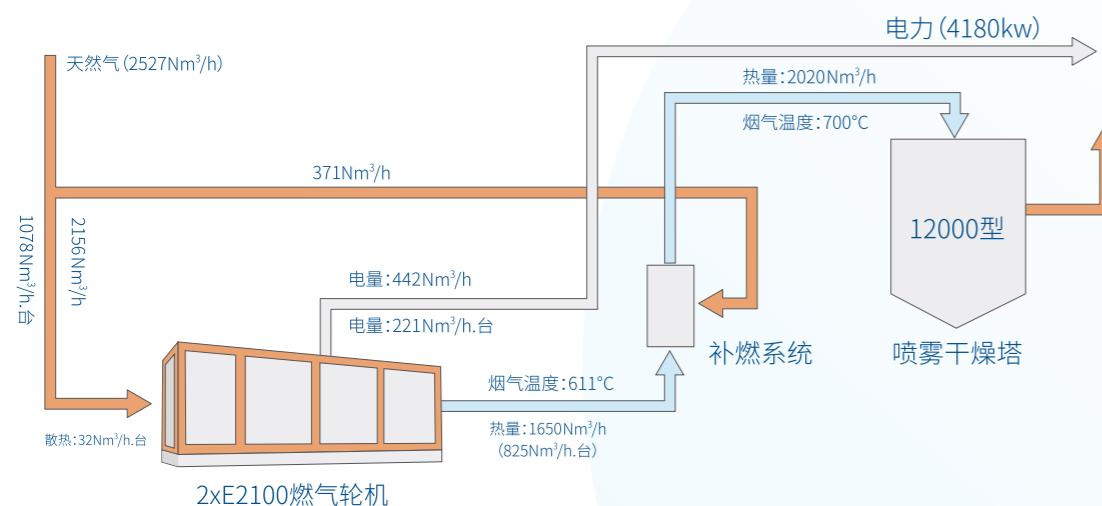
▶ 陶瓷行业面临的挑战:

- 地方政府降能耗要求
- 煤价居高，企业用能成本增加
- 环保力度加大，排放要求渐严
- 持续推进煤改气

▶ 解决方案:

- 在建筑陶瓷行业，通过燃气轮机燃用燃气发电同时，烟气可直接进入干燥塔烘干泥浆制备粉料，污染物排放比干燥塔标准低 50% 以上，实现绿色环保，降本增效。

▶ 机组配置方案:



▶ 燃机方案优势特点:

◆ 能源梯级利用

科学利用能源，系统综合能效高达 85% 以上

▶ 客户价值:

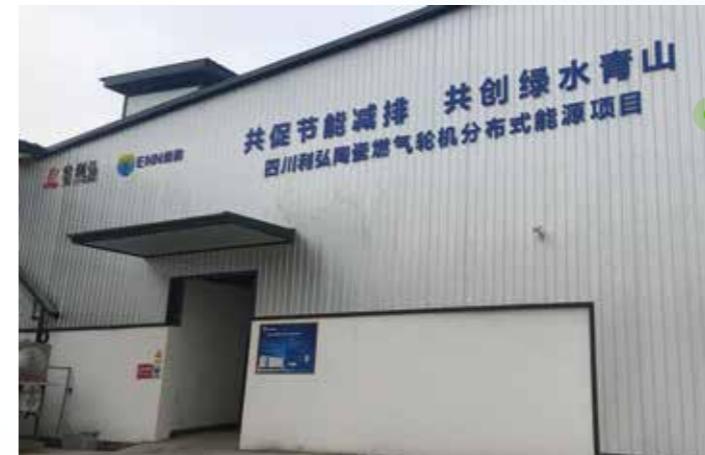
节能增效

燃机发电后利用余热烘干陶瓷粉料，能源综合利用率高，并降低用电成本。

低碳环保

排放合规 (NOx < 50mg/m³)

▶ 行业实践——四川利弘陶瓷E2100分布式能源项目 电+热风联产



助力陶瓷行业
节能降耗、降低成本

原能源方案

- 12000型喷雾干燥塔，以天然气作为原料，通过燃气热风炉提供烘干所需热风，小时耗气量约为2000Nm³。

用户痛点

- 建筑陶瓷企业属于“双高”，节能降耗压力较大，喷雾干燥塔煤改气势在必行。
- 喷雾干燥塔煤改气后粉料生产成本较高，需降低原料生产成本。



解决方案

本项目配套两台 E2100 燃气轮机 + 补燃调温设备，替代原有燃气热风炉（燃煤热风炉），通过能源梯级利用的方式，满足企业生产用电及干燥塔烘干所需热风，极大程度降低企业生产成本

客户创值

- | | |
|----------|--|
| · 能源梯级利用 | 综合能效 >85% |
| · 用能省心省力 | 定制化开发，客户可实现生产过程中高度智能化 |
| · 降低能源账单 | 企业粉料生产成本降低 >20%
二氧化碳减排 >9000 吨 / 年
减少标煤消耗量 >3000 吨 / 年 |

造纸行业解决方案

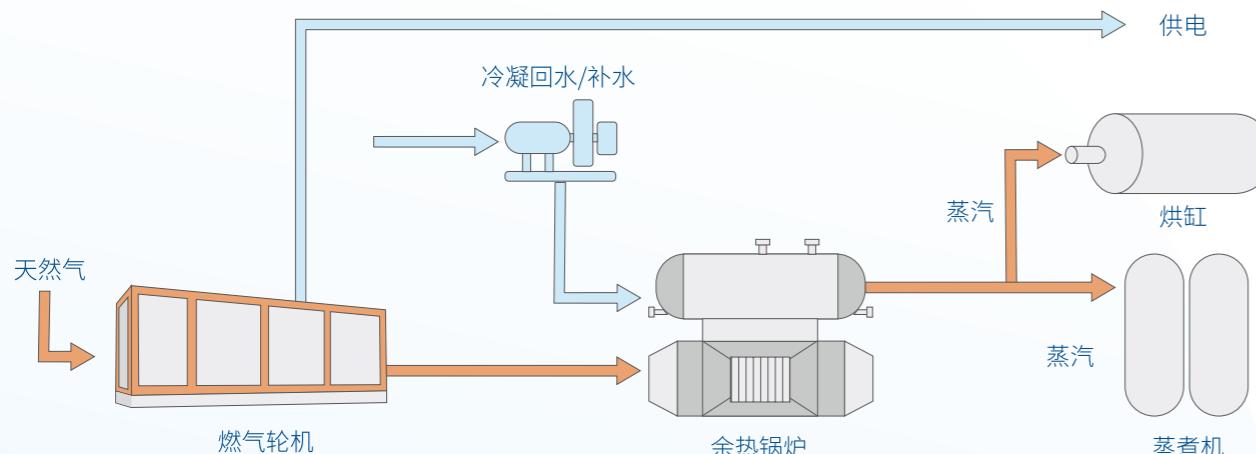
▶ 造纸行业面临的挑战:

- 地方政府淘汰落后产能、推进煤改气
- 环保力度加大，排放要求渐严

▶ 解决方案:

- 在造纸行业，通过燃气轮机燃用燃气发电同时，烟气通过余热锅炉产生低压蒸汽，用于纸张干燥，为企业节能降耗，节省能源开支。

▶ 机组配置方案:



▶ 燃机方案优势特点:

- 环境友好
排放清洁无需脱硝设备、低噪音

- 能源梯级利用
科学利用能源，系统综合能效高达 85% 以上

▶ 客户价值:

节能增效

燃机发电后利用余热烘干陶瓷粉料，能源综合利用率高，并降低用电成本

低碳环保

排放合规 (NOx < 50mg/m³)

▶ 行业实践——重庆市恒丰纸业 E2100 项目



助力造纸行业
安全、清洁、高效生产

原能源方案

- 10 吨燃煤蒸汽锅炉，平均蒸汽量负荷 10 吨 /h，平均电负荷 2300kW

用户痛点

- 煤改气
- 枯水期限电



应用行业
造纸



系统组成
1 台 E2100 燃气轮机
1 台 9 t/h 余热锅炉



交付时间
2023 年 8 月



位置
重庆市梁平区

解决方案

- 采用 1 台 E2100 微燃机 +9 吨余热锅炉热蒸汽联供系统，10 吨燃气锅炉用于调峰，设备运行效率高，经济效益好
- 一键启动、远程监控，减少人员成本

客户创值

- 能源梯级利用
综合能效提高到 80%
- 用能省心省力
合同能源管理模式
无需应对锅炉房人工、维修、安检、环保问题
- 降低能源账单
年供电 1225 万 kWh，年供蒸汽 10.8 万吨
用能成本减少 262.83 万元 / 年

冶金 / 焦化行业解决方案

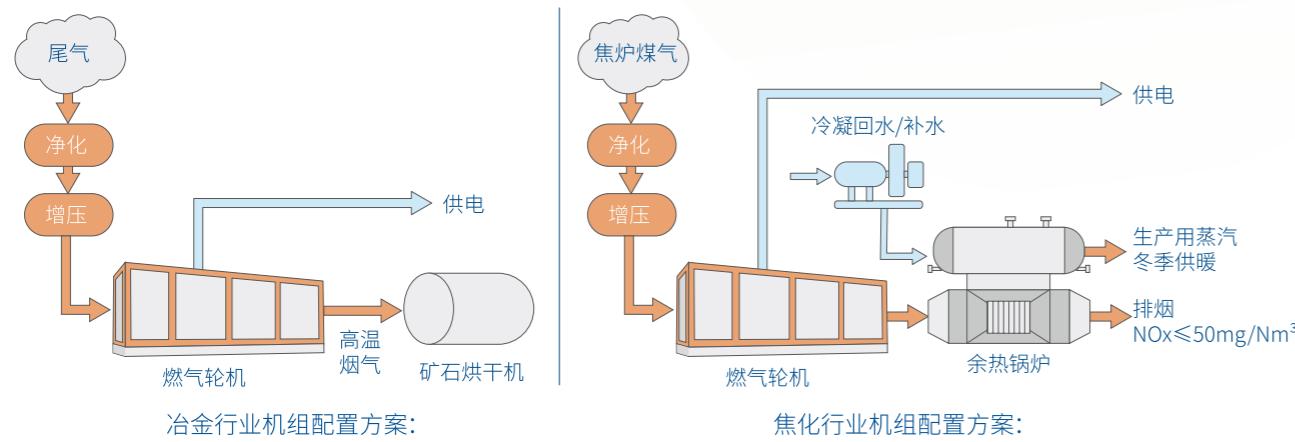
冶金 / 焦化行业面临的挑战:

- 国家持续推进双碳政策
- 环保力度加大，排放要求渐严，密闭炉改造产生大量可燃尾气，需要集中处理

解决方案:

- 在冶金、焦化等行业，冶金尾气、甲醇驰放气等中低热值气体通过燃机发电，可实现火炬气、放空气等资源再利用，低排放燃用供能，实现变废为宝。

机组配置方案:



燃机方案优势特点:

- ◆ **燃料适应性好**
可使用电炉尾气
- ◆ **可靠性高**
适应矿热炉不停产需求
- ◆ **环境友好**
排放清洁无需脱硝设备、低噪音
- ◆ **使用便捷**
远程监控、一键启停

客户价值:

发电创值 变废为宝

充分利用电炉尾气发电，废热再给矿料烘干，能源综合利用率高，并降低用电和用热成本，解决了废气的排放问题，还实现了发电创值。

行业实践——陕西锌业 E135 能源服务项目



锌粉电炉尾气再利用
助力实现国家级绿色工厂

原能源方案

- 无尾气利用设施
- 使用燃煤烘干炉对原材料进行烘干

用户痛点

- 电炉尾气主要成分是一氧化碳与氢气，污染环境严重，有毒有害、易燃易爆，没有安全可靠的利用方法
- 燃煤烘干炉经济效益差，环保不达标



解决方案

- 利用锌粉电炉尾气作为燃料，配置 4 台 E135 微燃机发电，燃机尾气余热用于原材料烘干

客户创值

- 全年发电量约 294 万度，发电并入企业内网冲减企业用电
- 电炉尾气与燃气轮机设备匹配使用，设备运行效率高，经济效益好，排放达标
- 无需应对锅炉房人工、维修、安检、环保问题
- 微燃机尾气余热利用，提供的热量等同于天然气约 896297Nm^3



▶ 行业实践——龙佰四川矿业高钛渣尾气发电项目 钛渣尾气有效利用



高钛渣矿热炉尾气利用
实现环保节能生产

原能源方案

- 采用市电

用户痛点

- 能源未得到有效利用，尾气直排造成环境污染

▶ 行业实践——新能能源煤化工燃料气节能改造项目 热电联产



煤化工行业燃料气有效利用
环保与经济双丰收

原能源方案

- 60吨锅炉

用户痛点

- 化工尾气排放有安全隐患，且污染环境，环保压力大



应用行业

有色金属



系统组成

尾气净化系统+
2台螺杆压缩机+
2台E2100-R燃气轮机



交付时间

2024年1月



位置

四川攀枝花



应用行业

化工行业



系统组成

1*E2100+12吨
烟气余热锅炉系统



交付时间

2023年6月



位置

鄂尔多斯

解决方案

- 实现钛渣有效利用，采用尾气净化系统+2台螺杆压缩机+2台E2100-R燃气轮机
- 实现装机容量3000kW

客户创值

- 年供电量2400万kwh, 增加电力容量3MW
- 节省电费824万元/年
- 企业实现环保节能生产，CO₂年减排量 9150 吨，尾气达标排放

解决方案

- 采用1*E2100+12吨烟气余热锅炉系统；
- 稳定输出电力，提供高品质蒸汽，保证环保安全生产

客户创值

- 利用排空废气，实现年供电量1421万kWh, 年供蒸汽量6.03万吨，增加电力容量2024kW
- 满足环保指标，实现氮氧化物排放<25ppm
- 节约电费493.23万元/年，节约标煤费196.63万元/年



常规天然气热电联产

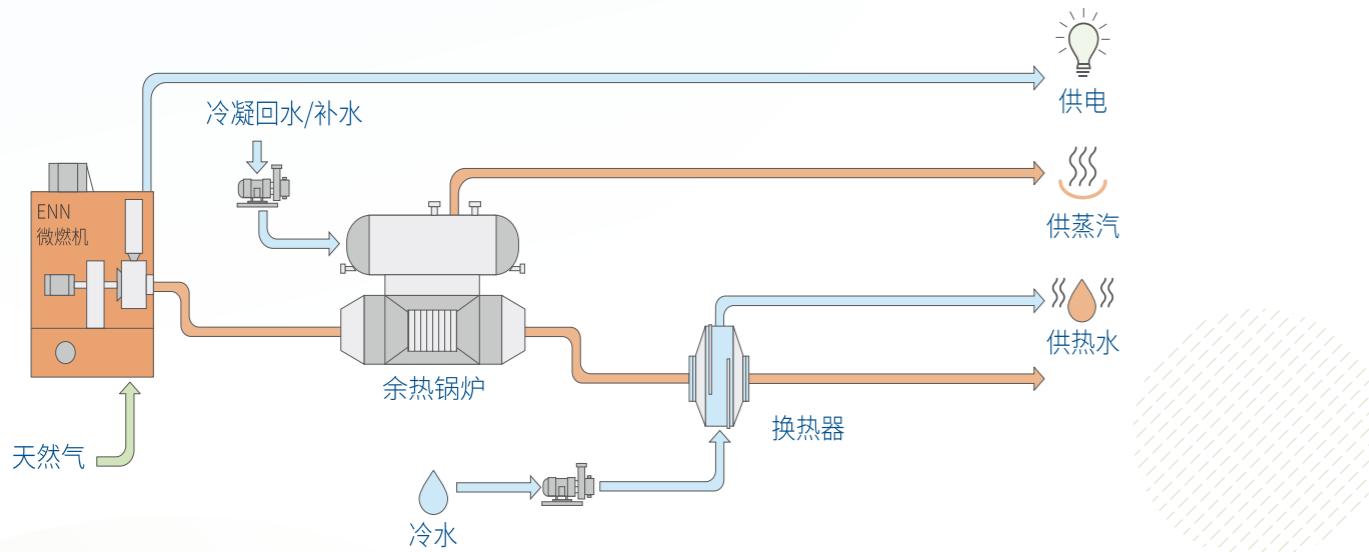
▶ 面临的问题:

工业、园区需要大量的电、热等不同品质的能源，传统的分别供电、供热的方式造成极大的热损失，能源利用效率低，产能用能不匹配，造成客户的用能成本提高。

▶ 解决方案:

- 在常规天然气热电联产领域，通过燃气轮机发电，高温烟气通过余热利用设备产生蒸汽、热风、热水等能源，同时可以制冷、供暖，实现能源的梯级利用，提高综合能效。

▶ 机组配置方案:



▶ 燃机方案优势特点:



▶ 客户价值:

扩充电力容量

燃机增加的电力可以满足工厂增产需求，提升了企业的整体利润。

用、供能匹配

采用天然气分布式供能，有效避免热损失，提高能源利用率，减少用能成本的同时还可以降低污染物排放。

▶ 行业实践——浙江兰溪贝斯特热电联产项目



新奥动力首个市场化用户
成为第一个“吃螃蟹”的人

原能源方案

- 1吨燃煤锅炉
- 平均蒸汽量负荷 0.85 吨 /hr
- 平均电负荷 400kW

用户痛点

- 燃煤锅炉环保压力大，需要煤改气
- 锅炉需要专人运行，增加运行成本
- 偶发停电，影响生产
- 电负荷超容量运行风险



解决方案

- 采用 1 台 E135 微燃机 +0.85 吨余热锅炉热蒸汽联供系统，排放清洁无污染
- 一键启动、远程监控，减少人员成本
- 在不更换变压器及增加容量费的情况下实现电力扩容

客户创值

- 能源梯级利用
 - 用能省心省力
 - 环保达标
 - 降低能源账单
- 综合能效提高到 86%
合同能源管理模式；免除客户自建锅炉投资 30 万元；
减少人员成本 4 万 / 年
NOX<25ppm，无环保顾虑
年供电 47 万 kWh
用电成本减少 4.7 万元 / 年
扩容电容量 135KVA
年供蒸汽 3366 吨
节约容量费 6.8 万元 / 年

▶ 行业实践——台州彩之源新材料 E390 项目

淘汰旧工艺, 焕发新光彩



原能源方案

- 6吨生物质锅炉
- 生物质改气, 环保压力大
- 工艺要求高, 燃气生物质颗粒产蒸汽, 烟囱排放出黑色颗粒, 影响生产空间的整洁
- 变压器扩容需求

解决方案

- 微燃机 E390+2吨余热锅炉

客户价值

- 环保无忧
- 用能省心省力
- 降低能源账单

淘汰了落后的生物质锅炉, 规避了生物质颗粒禁燃的环保风险, 排放 NOx<25ppm, SO2<30mg/m3, 颗粒物 <10mg/m3, 处于排放合规范围。

微燃机智能化控制系统, 一键启停, 无人值守功能, 无需人工成本

年供电 151 万 kWh/ 年, 年产蒸汽量 8,762T 年度降低能源成本近 5%

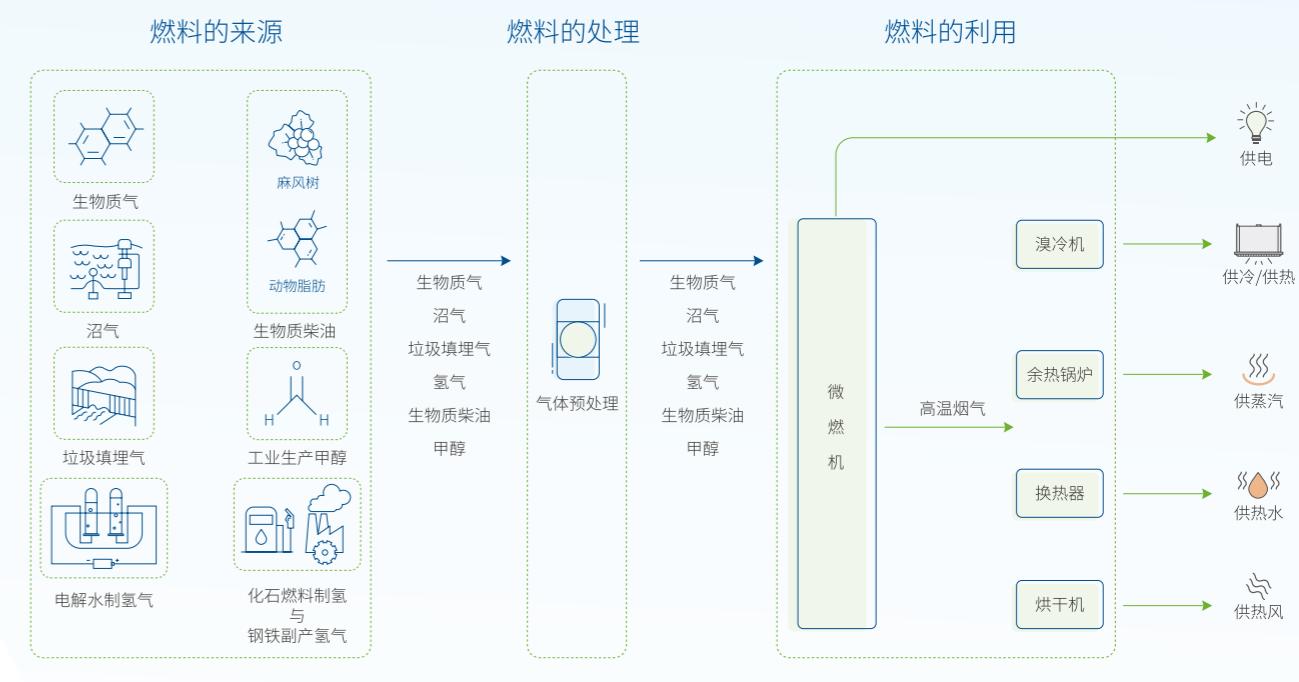
应用行业 印刷

系统组成 1台 E390 微燃机 + 2吨余热锅炉

位置 浙江台州市

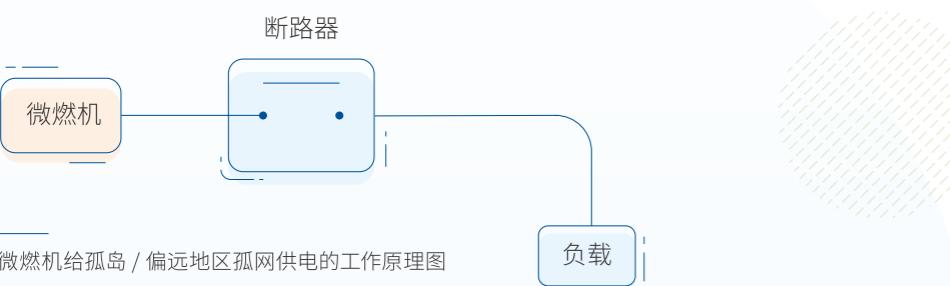
交付时间 2020 年 11 月

▶ 中低热值燃料利用:



其他领域应用

▶ 孤岛 / 偏远地区供电:



微燃机给孤岛 / 偏远地区孤网供电的工作原理图

燃料

天然气、LNG、柴油、甲醇、生物质气等

适用场景

对电力保障要求较高或无电网供电的客户

设备组成

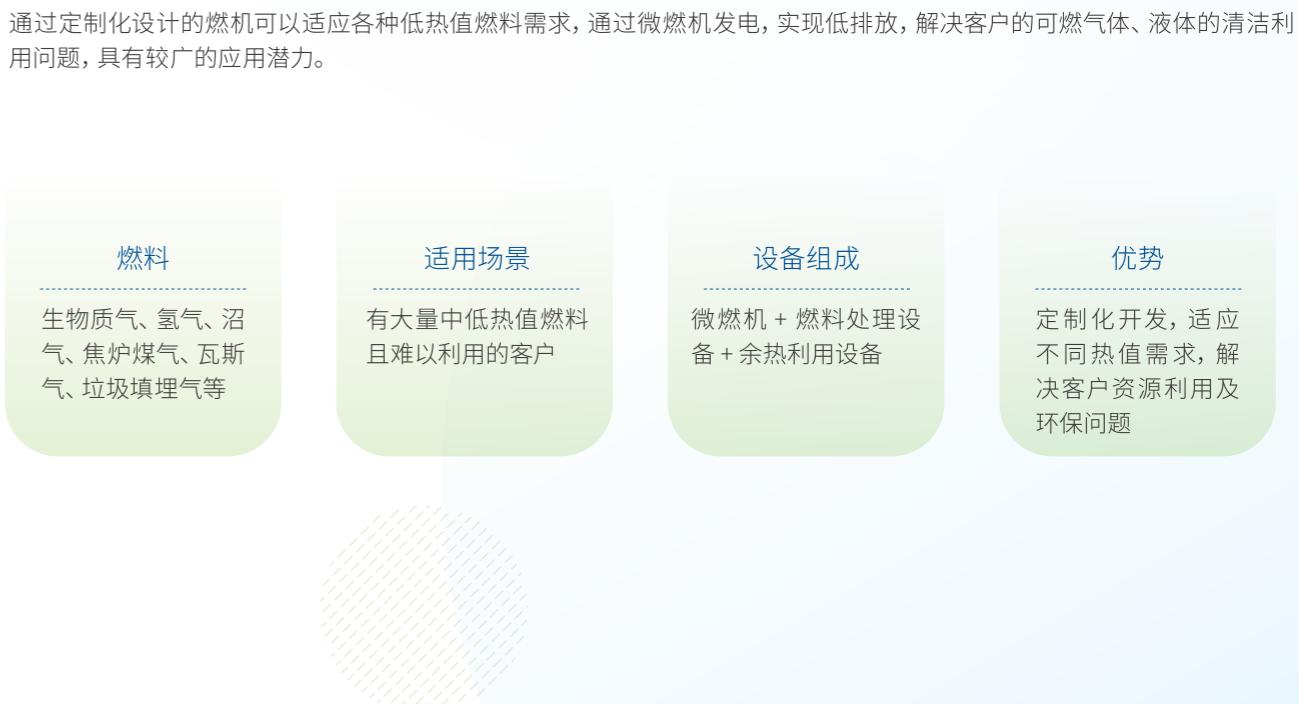
微燃机 + UPS + 断路器 + 控制系统

优势

保障电力不间断供应或实现孤岛 / 应急发电

在电网无法到达的偏远地区或者孤岛, 可充分利用微燃机, 结合当地的气化能源, 构成简单、可靠、低维护、高效率、低污染的新型分散式发电系统, 解决这些地区的人民生活和生产用电甚至用热问题。

▶ 燃机定制 排放降低 清洁利用



售后服务保障

AFTER-SALE SERVICE PROTECTION



燃气轮机数智化运维 /

▶ 物联网远程数据平台

终端数据支持服务

- 公司已搭建远程数据平台，采集燃机轮机及其附属设备的运行数据，实现集控中心、APP、WEB、PC 端数据共享，实时掌握设备运行状态。

全生命周期数据运营

- 基于数据平台，监控各以燃气轮机为核心机的各能源站的运营状态，如产能、能效等数据，避免运行状态发生较大偏移。

▶ 智能诊断平台

• 远程故障诊断服务

针对各个系列燃气轮机常见故障，采用机理建模法、数据驱动法、专家系统法，依托大数据，搭建智能故障诊断系统，可实现故障诊断快速化，远程化。

• 智能故障解决方案

依托智能故障诊断库，自动输出解决方案给用户。



专业的技术支持与售后服务 /

▶ 服务团队

专业的团队

- 配备专业的服务工程师团队，联合研发领域电气、仪表、热动等多专业协同。

完整的备件库

- 设置上海、廊坊两地备件库，可实现全品类随时调货，快速发往用户地。

▶ 技术指导

用户培训

- 设置培训中心，为用户提供操作培训、维护培训以及原理培训，使用户充分了解燃机。

技术支持

- 设置故障委员会，致力于解决用户使用问题，提升可靠性。

▶ 智能维保

设立运维指挥中心

- 实现全国燃机的数据物联，具备产品健康监控、智能诊断以及人员调度功能。

远程异常监控

- 对于在运行燃机开展定期健康诊断，如有异常，可实时通知用户。

全周期维保计划

- 可为用户定制全生命周期的维护保养计划，并提供现场支持。

▶ 快速响应

7*24h 全天候服务

- 公司配备全天候值班人员及服务热线，随时响应用户服务需求。

贴近用户的服务点

- 目前已设置廊坊、上海两个服务点，2023 年计划另增设两个服务点。

故障处理迅速

- 一般件解决时间 < 24h，关键件解决时间 < 72h。