

吉林电力股份有限公司

2025 年火电生产（基建）工程第三批集中招标

招标公告

中国电能成套设备有限公司受招标人委托，对下述标段进行公开招标。

1. 招标条件

招标人：吉林电力股份有限公司

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

项目业主：吉林电力股份有限公司所属各项目单位，具体详见各标段招标文件。

立项情况：已立项

项目资金来源：企业自筹

项目已具备招标条件，现进行公开招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1 项目概况

项目地点：吉林电力股份有限公司所属各项目单位所在地，具体详见招标文件。

建设规模：具体详见招标公告第 2.2 招标范围表。

项目整体进度：具体详见招标公告第 2.2 招标范围表。

2.2 招标范围

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息服务费（元）
1.	DNYZC-2025-02-01-377-01	标段 01：吉电股份松花江一热公司 4 号锅炉风烟耦合余热回收改造 EPC 总承包项目	本工程为 EPC 总承包，包括 4 号锅炉风烟耦合余热回收改造及低温省煤器管排、附属管道、阀门拆除等相关工作，投标方负责改造相关设计、设备和材料采购、制造、供货、运输及储存、施工和安装、竣	2025 年 08 月 30 日前完成全部改造工作，系统完成调试投入运行。与 4 号锅炉连接隔离	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息服务费(元)
			工、配合改造后调试及168小时运行等所有工作。	点施工项目需在2025年06月01日前完成,现场施工时间90天以内,设备到货时间满足改造进度需求。	
2.	DNYZC-2025-02-01-377-02	标段02: 吉电股份松花江热电公司7号炉下级省煤器及2号炉二级省煤器改造项目设备采购	1、2号炉二级省煤器管排规格Φ38×5mm, 材质20G, 共计72排, 总重126吨; 2、7号炉下级省煤器管排规格Φ38×5mm, 材质20G, 共计52排, 总重48吨。 4、投标方负责设备运输及到货卸车工作, 交货点吉林松花江热电有限公司; 5、投标方应随车附带设备合格证、材质报告单、检测报告及水压试验报告等相关材料。	吉林省吉林市吉林经济技术开发区新力路1号/合同签订后40日内完成全部设备交付。	1000
3.	DNYZC-2025-02-01-377-03	标段03: 吉电股份松花江热电公司7号炉下级省煤器及2号炉二级省煤器改造项目施工	1、7号炉下级省煤器管排全部拆除及更换, 新管排采用H型翅片管, 共计52排, 规格Φ38×5mm, 材质20G; 2、7号炉下级省煤器上部加装均流格栅2箱, 每箱长7.4m, 宽3.6m。包含框架角钢∠100*100*10mm, 共计30米, 均流板268件, δ=3mm, 宽300mm, 560米, 均流格栅总重约4.4吨; 3、2号炉二级省煤器管排全部拆除及更换, 新管排采用H型翅片管, 共计72排, 即36组, 规格Φ38×5mm, 材质20G; 4、2号炉侧包墙过热器管割除10根, 长度2m, 管排更换后恢复包墙过热器管; 5、2号炉二级省煤器4组联箱割除及恢复; 6、改造所需保温拆除及修复12m ³ , 保温铁皮50m ² , 浇注料修复2m ³ ; 7、改造所需脚手架搭设及拆除800m ³ ; 8、改造施工所需割除及恢复的密封护板、平台、走梯、门窗、炉墙、烟道等影响施工的部位, 现场实际勘察; 9、施工所需所有消耗性材料均由投标方提供, 焊口检测及热处理工作均由投标方负责, 并提供检测报告,	吉林省吉林市/合同签订后以招标方通知时间为准, 每台炉25天内完成。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息服务费(元)
			检测应由具有资质的第三方进行。 10、投标方负责废旧物资返库及工程垃圾清运清运及合规处理。		
4.	DNYZC-2025-02-01-377-04	标段 04: 吉电股份松花江热电公司 2 号炉一级空气预热器改造项目设备采购	1、2 号炉一级空气预热器管箱 12 个, 联箱规格详见图纸, 预热器管规格 $\Phi 40 \times 2\text{mm}$ 。 2、管箱上部需加装 200mm 高防腐假管, 假管间使用浇注料填充, 浇注料与假管等高。 3、投标方负责设备运输及到货卸车工作, 交货点吉林松花江热电有限公司。 4、投标方应随车附带设备合格证、材质报告单及测试报告等相关材料。	吉林省吉林市吉林经济技术开发区新力路 1 号/自合同签订之日起, 30 日内完成全部设备供货。	1000
5.	DNYZC-2025-02-01-377-05	标段 05: 吉电股份松花江热电公司 2 号锅炉一级空气预热器改造项目施工	1、2 号炉一级空气预热器更换管箱 12 个, 管箱规格 $2340 \times 1607 \times 1700\text{mm}$, 8 个, 管箱规格 $1980 \times 1607 \times 1700\text{mm}$, 4 个, 预热器管规格 $\Phi 40 \times 2\text{mm}$; 2、保温铁皮拆除及恢复 100 平方米, 保温棉拆除及恢复 20 立方米, 含材料; 3、施工所需所有消耗性材料均由投标方提供。 4、投标方负责废旧物资返库及工程垃圾清运工作。	自合同签订之日起, 已招标方通知时间为准, 20 日内完成全部工作。	1000
6.	DNYZC-2025-02-01-377-06	标段 06: 吉电股份中速磨煤机陶瓷磨辊套采购 (四平一热、松花江一热)	负责 18 件 MPS212HP-II 型中速磨煤机金属陶瓷复合材质磨辊套的制造供货。包括新型磨辊套到货后的金属检验、检测, 并负责磨辊套的运输、装卸、指导安装等工作。	1、吉林省四平市铁东区开发区大路 286 号, 吉林电力股份有限公司四平第一热电公司; 2、吉林省吉林市吉林经济技术开发区新力路 1 号。本工程供货工期 60 天, 自合同签订之日起计算。	1000
7.	DNYZC-2025-02-01-377-07	标段 07: 吉电股份松花江一热公司 4 号机 DEH、MEH 一体化改造项目	负责本改造项目所有设备及材料供货并负责设计、施工、组态调试、阀门优化、培训、保运服务、售后服务及验收等工作。含升级改造需要的 1 套 ETS 控制系统、1 套 DEH 控制系统、2 套小汽轮机 MEH 控制系统 METS 控制系统。同时升级全部 4 号机操作站, 满足 AQKK 国产化要求, 升级现有 DCS 软件版本,	吉林省吉林市/接到通知 25 天内完成	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息服务费(元)
			确保与新操作系统兼容。包含施工需要的全部辅助材料,包括场地布置、附属设备供应、配套设备安装施工、二次搬运、施工工器具提供等升级改造涉及的全部工作。详见第二卷第五章		
8.	DNYZC-2025-02-01-377-08	标段 08: 吉电股份松花江热电公司一、三期引风机出口混合烟道防腐改造项目	前后界线: 从引风机出口第一道蒙皮至吸收塔第一道蒙皮之间烟道内部防腐。 1. 三期混合烟道防腐治理 2000 平方米, 烟道规格: (5000*5450*94000mm), 含施工时脚手架的搭拆; 2. 一期混合烟道防腐治理 2200 平方米, 烟道规格: (5000*8000*84000mm), 含施工时脚手架的搭拆; 3. 烟道内壁喷砂打磨处理 4200 平方米; 4. 提供内壁耐高温 200℃以上防腐涂料 4200 平方米, 采用冷喷烯锌防腐处理, 喷涂两遍无机锌耐高温 200℃以上底漆, 一遍有机硅耐 200℃以上高温面漆等所有材料。 5. 投标方负责现场文明生产, 垃圾由投标方负责清运至厂外合规处理。	项目整体进度: 自合同签订之日起, 以招标方通知时间为准 60 日内完成。	1000
9.	DNYZC-2025-02-01-377-09	标段 09: 吉电股份松花江一热公司 4 号机给水泵再循环调节阀加装旁路系统项目	4 号机汽机厂房选取空间合适位置, 加装给水泵再循环调节阀旁路系统, 调节阀流量选择 0-80t/h 范围内, 主要设备包含: 电动调节阀 2 台, 止回阀 2 台, 手动闸阀 4 台等, 本项目相关管路、管件、支吊架、疏放水及排空气系统、保温、脚手架等全部施工工作及所需设备材料均由投标方负责。	合同签订后, 55 天内完成备货, 25 天内完成设备安装及系统调试(具体时间视招标方检修工期安排)。(详见第二卷第五章供货要求)	1000
10.	DNYZC-2025-02-01-377-10	标段 10: 吉电股份松花江热电(一热)公司磨煤机热风调门执行器换型改造项目	根据原阀门尺寸重新选型, 提供 4、6、7、8 号炉共 24 台分体式电动执行器, 在执行器附近环境温度适宜位置安装检修平台, 制作支架, 通过预制电缆将执行器控制部分引至该处, 并进行传动调试。详见第二卷第五章	吉林省 吉林市/接到通知 40 天内完成	1000
11.	DNYZC-2025-02-01-377-11	标段 11: 吉电股份松花江热电公司三期混合烟道插板门换型改造项目设备	1. 阀门安装尺寸烟道内径尺寸 5000*5450mm 矩形; 2. 采购两台电动液压双闸板插板门, 包括设备本体及其配套设备系统的功能设计、制造、结构、性能、	吉林省吉林市 吉林经济技术开发区新力路 1 号/合同签订后 30 天内完成	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息服务费(元)
		采购	安装指导、调试、试验及检查、试运行、考核验收、消缺、培训和最终交付投产等各方面的技术要求。 3. 插板材质及规格：内支撑及插板均采用 2205 不锈钢，两侧插板厚度均为 6mm，具体详见技术要求。	设备供货。	
12.	DNYZC-2025-02-01-377-12	标段 12: 吉电股份松花江热电(一热)公司特殊消防系统升级改造项目	1、本工程更换二、三期消防主机、消防分机、CRT 图形显示装置、气体灭火主机及下属消防报警及警报设备，一期消防主机加装 CRT 图形显示装置； 2、氨站、油库内可燃气体探测器加装监视模块将消防监控相关信息传送至二期消防主机； 3、三期主厂房内消火栓箱内加装消火栓报警按钮与三期消防主机联网实现报警功能； 4、确定二期消防主机为公司集中消防监控中心，须将一、二、三消防主机联网，并将一、三期主机信息通过光纤形式传送至二期消防主机； 5、将氨区原有消防设施拆除，将升级改造的消防设施迁移至液氨改尿素生产区域； 6、现场实地查勘并使用 CAD 电子绘图软件绘制设备监控区域内的火灾报警系统及相关系统的面图并录入一、二、三期消防主机 CRT 图形显示装置系统内。 详见第二卷第五章	吉林省 吉林市/接到通知 45 天内完成。 (注：投标人须按照招标人二、三期机组检修工期确定的开工日期开展施工，其中存在间断性开工、停工的特殊情况，要求投标人做好 24 小时待命组织施工人员和设备供应等准备，随时开工停工，但总工期控制在 45 天内。)	1000
13.	DNYZC-2025-02-01-377-13	标段 13: 吉电股份松花江一热公司 4 号机组脱硝精准喷氨优化研究与应用项目	#4 号炉 SCR 区流场优化、喷氨格栅改造、喷氨分区改造、脱硝进出口 NOx/O2 分区测量、控制系统优化、氨逃逸表计安装等，具体详见工程量清单。	吉林省 吉林市/接到通知 25 天内完成	1000
14.	DNYZC-2025-02-01-377-14	标段 14: 吉电股份松花江一热公司 4 号发变组保护、同期装置升级改造项目	吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司 4 号发变组保护装置、自动准同期装置升级改造项目，包括改造设计、设备选型、蓝图、竣工图出具、设备供货运输和改造施工、单体调试及系统联调、培训及售后服务等。	项目施工计划 工期 15 天	1000
15.	DNYZC-2025-02-01-377-15	标段 15: 吉电股份松花江一热公司输煤 2 至 3 段落煤筒综合改造	1. 拆除并更换 2 段甲乙皮带机头部、10 段甲乙皮带机头部、3 段甲乙小皮带机头部护罩及落煤斗 6 套。 2. 拆除并更换 2 段至 10 段及 3 段小皮带三通 4 个。	计划工期：120 日历天，结合机组运行方式开展(合同签订后 60 日内设备到货，施工工期 60	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息服务费(元)
			<p>3. 拆除并更换 2 段至 10 段落煤管 2 根。</p> <p>4. 拆除并更换 2 段至 3 段小皮带落煤管 2 根。</p> <p>5. 拆除并更换 10 段至 3 段小皮带落煤管 2 根。</p> <p>6. 拆除并更换 10 段至 3 段旁路落煤管 2 根。</p> <p>7. 拆除并更换 2 段至 3 段旁路落煤管 2 根。</p> <p>8. 拆除并更换 10 段至 3 段小皮带三通 2 个。</p> <p>9. 拆除并更换 3 段小皮带层 4 套锁气器。</p> <p>10. 拆除并更换 3 段小皮带层旁路汇总落煤管 2 根。</p> <p>11. 拆除并更换 3 段层旁路汇总落煤管 2 根。</p> <p>12. 拆除并更换 3 段小皮带至 3 段旁路三通 2 个。</p> <p>13. 拆除并更换 3 段小皮带至 3 段落煤管 4 根。</p> <p>14. 拆除并更换三通挡板电动推杆 8 套(含操作箱)。</p> <p>15. 拆除并更换 3 段小皮带、10 段皮带导料槽。</p> <p>16. 3 段小皮带整体封闭。</p> <p>17. 对 3 段皮带机导料槽进行密封治理。</p> <p>18. 所有改造的护罩、落煤管按原位置保留观察孔,观察孔门采用原 10 段护罩观察孔门样式。</p> <p>19. 对改造区域内落煤管、三通、导料槽、钢架、走梯、平台、栏杆打磨除锈及刷防锈漆。</p> <p>20. 改造项目中所有拆除过程中破坏的围栏、设施等均由承包商按原样恢复,脚手架由承包商提供。</p> <p>21. 改造项目所需材料、部件及所有消耗性材料均由承包商提供。</p> <p>22. 承包商负责废旧物资返库及工程垃圾清运工作。</p> <p>详见第二卷第五章</p>	日),具体开工时间在合同签订后以甲方通知为准。	
16.	DNYZC-2025-02-01-377-16	标段 16: 吉电股份松花江热电厂 1、2 号煤场路面下水、沉淀池水系统及喷淋系统环保改造项目	<p>1. 分别在 1 号煤场西侧及 2 号煤场北侧中部各安装 1 套喷淋系统;</p> <p>2. 修葺 10 段乙侧皮带侧排水沟与煤场西侧沉淀池排水沟连接;</p> <p>3. 在 2 号煤场东、西部两侧安全通道修葺排水系统至煤场西侧沉淀</p>	计划工期: 90 日内完成施工调试, 开工时间在合同签订后以招标方通知时间为准。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息服务费(元)
			池; 4. 修葺1座蓄水沉淀池及1、2号煤场防尘网外环路雨排水下水系统; 5. 煤场西侧沉淀池安装1套排水系统引至一期含煤废水池。 6. 1、2号煤场加装约1390平方米防风抑尘网。 7. 煤场道路硬化2900平方米。 详见第二卷第五章		
17.	DNYZC-2025-02-01-377-17	标段17: 吉电股份四平第一热电公司、吉林吉长电力有限公司2025年度汽水系统阀门检修项目	1、负责吉林吉长电力有限公司1-3号机组公用系统检修及等级检修期间,对所需要检修阀门的进行解体、研磨、检修、结合面补焊修复、回装、调试等全部检修工作,预计检修81台阀门(以实际检修阀门完毕的工程量结算)。2、负责四平第一热电公司4号机组公用系统检修及等级检修期间,对所需要检修阀门的进行解体、研磨、检修、结合面补焊修复、回装、调试等全部检修工作,预计检修66台阀门(以实际检修阀门完毕的工程量结算)。并负责提供阀门检修工作需要的工器具、配件。	自合同签订之日起至2025年11月30日	1000
18.	DNYZC-2025-02-01-377-18	标段18: 吉电股份四平第一热电公司4号机组火灾自动报警升级改造项目	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司4号机组火灾自动报警升级改造项目,包括拆除原4号机组火灾自动报警系统及其附属配件更新安装国产主流先进火灾自动报警系统及其配件。对喷淋系统雨淋阀组拆除、更新,安装、压力实验、调试并对喷淋系统管道进行重新粉刷。负责提供工程项目内工作需要的材料、工具、配件;配套防寒防冻设施;负责处置工程范围内所有危废物,要求合法处置,并负责装卸、运输及处置。负责本改造项目所有设备及材料供货并负责设计、施工、调试、培训、消防检测、验收等工作以及拆除设备运送至指定地点。	本项目工期90日历天	1000
19.	DNYZC-2025-02-01-377-19	标段19: 吉电股份白城发电公司2号翻车机及其调车系统大修项目	2号翻车机及其调车系统大修项目,详见第五章	项目整体进度:施工工期30天内完成,具体以招标方通知时间为准。	1000
20.	DNYZC-2025-02-01	标段20: 吉电股份四平第一热电	采用高温纳米陶瓷识别涂层材料对4号炉E层喷口上方水冷壁管	25日历天,满足招标方检修工	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息服务费(元)
	-377-20	公司4号炉E层喷口上方水冷壁管防磨防结焦喷涂项目	进行防磨防结焦喷涂,喷涂展开面积220平方米。包括场地布置、二次搬运、施工工器具提供、喷涂材料的提供、施工辅助材料提供等全部工作	期要求。	
21.	DNYZC-2025-02-01-377-21	标段21:吉电股份四平第一热电公司4号炉给煤、空预器控制集成DCS升级改造项目	负责将5套给煤机与2套空预器电机就地控制系统取消,改造集成DCS系统控制,包括给煤机的煤量计量、煤量调节,空预器主副电机联锁、跳闸、远程启动、停止等控制功能均在DCS系统实现,并设计、组态DCS逻辑。负责本改造项目所有设备及材料供货并负责设计、施工、调试、培训、售后服务及验收等工作。同时含施工需要的全部辅助材料,包括场地布置、附属设备供应、配套设备安装施工、二次搬运、施工工器具提供等改造涉及的全部工作。	15日历天,满足招标方检修工期要求。	1000
22.	DNYZC-2025-02-01-377-22	标段22:吉电股份四平第一热电公司二期NCS系统改造项目	二期NCS系统进行改造: (1)电锅炉NCS并入二期控制系统 (2)服务器和操作员站国产化升级 (3)安装控制系统及组态 (4)更换现有测控装置、切换装置、就地接口装置等 (5)测控装置与远动联调 (6)测控装置接入控制系统 (7)新系统与老系统替换,替换过程无缝连接。	自合同签订之日起120天	1000
23.	DNYZC-2025-02-01-377-23	标段23:吉电股份四平第一热电公司B热网加热器芯子采购项目	1、对型号JR-2680-1型热网加热器进行改造。利用原有加热器壳体(外形尺寸:φ2432x16x12000,换热面积2680m ² ,材质:20R)。 2、改造范围包含更换原加热器管板、折流板、管束、水室隔板。管束材质为TP316L。 3、加热器参数应满足:管侧设计压力2.5MPa、设计温度150℃;壳侧设计压力0.6MPa、设计温度350℃。换热面积2680m ² ,水侧进口工作温度50-70℃,出口水温需加热至110-130℃。 4、包含改造热网加热器的往返运输费用。包含原热网加热器拆除的管束如数运至招标方现场费用。	吉林省四平市铁东区开发区大路286号,吉林电力股份有限公司四平第一热电公司,在合同签订之日起30天内完成供货。	1000
24.	DNYZC-2025-02-01	标段24:吉电股份吉林吉长电力	1.负责1号水塔内全部收水器的拆除及安装,拆除收水器进行处理。	20日历天,满足招标方检修工	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息服务费(元)
	-377-24	有限公司一期1号水塔淋水装置收水器改造项目	2. 塔内栏杆拆除改为玻璃钢围栏。 3. 对水塔内部损坏填料、托架、喷嘴进行更换以及水泥盖板的更换; 4. 检查、疏通配水槽内的喷嘴,对损坏的配水槽进行更换,更换为316L材质。 5. 对水塔上配水沟及底部清淤处理。 6. 施工时含施工需要的全部材料,包括场地布置、机械设备、施工工器具等全部工作。	期要求。	
25.	DNYZC-20 25-02-01 -377-25	标段 25: 吉电股份吉林吉长电力有限公司3号发电机31开关改造项目	3号发电机31开关改造: 1、原断路器拆除 2、新断路器基础及母线基础安装 3、断路器安装 4、焊接支撑架,放置支撑绝缘子 5、现场测量尺寸用母排折弯机制作母排并安装 6、连接断路器二次到配电箱 7、断路器调试 8、断路器高压试验 9、送电试运行。	自合同签订之日起120天	1000
26.	DNYZC-20 25-02-01 -377-26	标段 26: 吉电股份吉林吉长电力有限公司1-3号发电机震荡解列装置改造项目	1-3号发电机震荡解列装置改造: 1、原震荡解列装置拆除。 2、更换新解列装置。 3、回路设计 4、二次线接引。 5、定值计算。 6、定值输入、装置检验、回路传动。 7、装置实负荷试验。	自合同签订之日起120天	1000
27.	DNYZC-20 25-02-01 -377-27	标段 27: 吉电股份吉林吉长电力有限公司一期1-3号锅炉FSSS炉膛压力保护子系统改造项目	负责对吉林吉长电力有限公司1-3号锅炉炉膛压力取样装置更换成带自校准动态补偿压力保护采样探头并配置气源保障装置。负责本改造项目所有设备及材料供货并负责施工、调试、培训、售后服务及验收等工作。同时含施工需要的全部辅助材料,包括场地布置、附属设备供应、配套设备安装施工、二次搬运、施工工器具提供等改造涉及的全部工作。	15日历天,满足招标方检修工期要求。	1000
28.	DNYZC-20 25-02-01 -377-28	标段 28: 吉电股份四平第一热电公司水塔前池池壁防腐改造项目	1、负责吉林电力股份有限公司四平第一热电公司水塔前池池壁防腐改造,修复前对淤泥进行清理,前池的池壁共计6400m ² ,对池壁腐蚀点进行加填钢筋并使用水泥砂浆表面修复后,修复后在对前池内壁整体使用壁涂布聚脲防水涂料进行加固、防渗修复,池壁接缝共计	合同签订之日起15日内完成	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息服务费(元)
			224m*0.1m 先进行缝隙注浆封堵后使用聚脲防水涂料进行防渗漏处理。		
29.	DNYZC-20 25-02-01 -377-29	标段 29: 吉电股份四平第一热电公司 2 号斗轮机液压系统改造项目	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司 2 号斗轮机液压系统改造项目, 负责 2 号斗轮机堆取机 (MDQ1200/1200-50) 液压系统改造工作, 更改泵吸油口软管换成不锈钢管, 控制电压更改为 24V 直流电, 更改液压站过滤系统、增加泵出口高压过滤器, 更改油缸进口流量调节阀, 更改油箱上部控制油泵, 更改系统阀块控制油路, 更改系统溢流阀, 增加设备加热系统, 增加冷却系统。并对 2 号斗轮机滚圈机构、行走机构、尾车变换机构、电气系统进行检修。负责以上施工的辅助工作, 包括场地布置、二次搬运、施工工器具提供、施工机械使用、施工脚手架的搭设与拆除、辅助材料提供等全部工作。(详见第二卷第五章工程量清单、第七章技术标准及要求)	本工程计划工期: 30 日历天, 满足发包人施工工期要求。	1000
30.	DNYZC-20 25-02-01 -377-30	标段 30: 吉电股份四平第一热电公司输煤段落煤管衬板改造项目	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司输煤段落煤管衬板改造项目, 负责对输煤 OA 段皮带机、OB 段皮带机、2 段甲皮带机、2 段乙皮带机、4 段甲皮带机、4 段乙皮带机、9 段皮带机、11 段皮带机落煤管内壁进行衬板改造, 用硬面堆焊耐磨板对落煤管内壁进行内衬处理。负责以上施工的辅助工作, 包括场地布置、二次搬运、施工工器具提供、施工机械使用、施工脚手架的搭设与拆除、辅助材料提供等全部工作。(详见第二卷第五章工程量清单、第七章技术标准及要求)	本工程计划工期: 30 日历天, 满足发包人施工工期要求。	1000
31.	DNYZC-20 25-02-01 -377-31	标段 31: 吉电股份四平第一热电公司 4 号炉浆液循环泵系统衬胶管道改造项目	负责 4 号炉脱硫系统浆液循环泵出口弯头 (8 件)、入口短接 (8 件), 入口直管段 (16 米)、出口衬胶管路 (48 米)、浆液循环系统橡胶短接, 出口注水道及阀门进行改造。改造 3 台浆液循环泵入口电动门, 阀瓣材质采用 2507。本次改造管道及弯头采用 2507 合金材质, 室外衬胶管道及保温、油漆、冬季伴热等进行同步改造。	20 日历天, 满足招标方检修工期要求。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息服务费(元)
32.	DNYZC-20 25-02-01 -377-32	标段 32: 吉电股份四平第一热电公司 4 号炉干排渣系统斗提机防磨改造项目	对 4 号炉缓冲仓、斗提机入口管路、下料斜槽进行防磨改造, 将原来的 Q235 钢板更换为耐磨衬板采用 10mm 厚 NM600 高锰钢衬板。更换渣仓放渣管, 手动插板门、气动插板门; 改造斗提机输送链条, 斗提机输送链条型号为 TB400, 节距 152.4mm; 将原有板链材质 40Mn 更换为 NM400 耐磨钢; 销轴、滚轮材质采用 20CrMnTi, 均需渗碳硬化处理, 硬度不小于 HRC60, 单根链条极限拉伸载荷 $\geq 450\text{kN}$ 。斗提机料斗将原有的 45# 钢板更换为 65Mn 耐磨钢, 对斗提机的头部驱动进行升级改造, 配套改造链条的拖动系统、驱动链轮材质将原有的 Q400 钢更换为锻造 Hd600 耐磨钢。包括场地布置、二次搬运、施工工器具提供、施工辅助材料提供等全部工作。	20 日历天, 满足招标方检修工期要求。	1000
33.	DNYZC-20 25-02-01 -377-33	标段 33: 白山热电 2 号炉脱硝一、二层催化剂升级改造项目	提供催化剂 (CYCM16) 487m ³ , 密封装置 1 套, 密封垫片 1 套, 旧催化剂拆除运输及无害化处置 487m ³ , 新催化剂安装 487m ³ , 催化剂模块拆装施工工具 1 套, 催化剂活性化验 1 项、脱硝性能试验 1 项, 包含催化剂箱体内的杂物、积灰的清理运输及处置工作。包含设备供货、运输、装卸车、施工、安装、调试等。	白山热电有限责任公司, 合同签订后 30 天生产完成供货, 现场施工工期 20 天。	1000
34.	DNYZC-20 25-02-01 -377-34	标段 34: 白山热电 1 号炉空预器冷端换热元件及托架升级改造项目	1. 冷端换热元件 288 块共计 187 吨; 2. 分仓板 72 块 4600*1000*0.8 共计 23760 公斤; 3. 元件盒托架 72 空 4500*40*20 每根共计 11080 公斤; 4. 扇形板修复 4 块, 材料 30mm 板与 20mm 板共计 5000 公斤 5. 冷端转子角钢 2 圈 20mm 钢板共计 100 米 6. 3 项密封片及中心筒密封 956 片 7. 支撑及漏点处理, 根据现场实际 8. 包含设备供货、运输、施工、安装、调试等。	改造工期不超过 20 天	1000
35.	DNYZC-20 25-02-01 -377-35	标段 35: 白山热电 2 号炉燃烧器升级改造项目	1、本次对 2 号炉 A、B、C、D 层燃烧器升级改造: 采用 Cr26Ni9Mn3SiNRe 稀土耐热铸钢喷口, 新型热熔耐磨合金喷管防磨强度高、低氮及微油燃烧器。	改造不超过 20 天	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息服务费(元)
			2、两台锅炉取消原喷管内衬陶瓷形式的燃烧器锅炉,升级改造A、C、D层新耐磨材质的燃烧器(含弯头)9台,升级改造B层微油燃烧器(含弯头)2台,升级改造三次风喷口4台,含设备供货及施工安装。 3、对风箱烧损、磨损、变形的部位全部进行挖补防磨修复。 4.调整四角燃烧器切圆。 5.包含设备供货、运输、施工、安装、调试等。		
36.	DNYZC-2025-02-01-377-36	标段 36: 白山热电除渣系统管道防磨改造采购项目	Φ133*8 刚玉钼瓷合金管 400 米, 要求刚玉钼瓷合金材质使用寿命 ≥5 年。Φ133 刚玉钼瓷合金弯头 20 只, 要求刚玉钼瓷合金材质使用寿命 ≥5 年。	白山热电有限责任公司, 合同签订后 10 天生产完成供货, 工期 30 天完成。	1000
37.	DNYZC-2025-02-01-377-37	标段 37: 白山热电 1、2 号炉脱硫系统合金托盘及脉冲管升级技术改造项目	1. 修复合金托盘 50m ² , 铺设 ≤5mm 的耐酸碱橡胶板; 2. 修复合金托盘支撑梁并做碳化硅涂层防腐处理; 3. 修复脉冲悬浮管道及脉冲喷嘴两套, 防腐处理; 4. 两台吸收塔清淤 300m ³ ; 5. 两台吸收塔及净烟道防腐 800m ² (含吸收塔及净烟道满堂脚手架, 满足防腐需求); 6. 两台吸收塔塔内所有泵设备及浆液管道外表面防腐亮化, 吸收塔整体内部墙体防水涂料粉刷 (0 米至混凝土结构房顶部整体可视面)。7. 吸收塔塔体底部裙边保温护板修复 (剔除腐蚀板安装新护板、含材料) 7. 包含设备材料供货、运输、施工、安装、调试等。	本项目分为两次进厂施工, 施工时间招标方根据具体检修计划, 提前 5 天通知招标方到厂办理入场手续, 1、2 号炉脱硫系统合金托盘及脉冲管升级技术改造单台机组施工不超过 20 天。	1000
38.	DNYZC-2025-02-01-377-38	标段 38: 白山、通化热电有限责任公司高压加热器升级改造	1. 升级改造高压加热器 2 台。白山热电型号: JG—1110—2 型 (HP2), 通化热电型号: JG550-01。 2. 更换高压加热器本体管道、阀门等附件。	交货地点: 白山热电有限责任公司/通化热电有限责任公司 交货期: 合同签订后 2025 年 8 月前所有工程项目所需设备、材料必须到货验收合格。	1000
39.	DNYZC-2025-02-01-377-39	标段 39: 白山热电江沿泵站补水系统改造项目	1、1-4 号补水泵出入口电动门由原 DN1200 更换为 DN600 (8 台), 出口逆止门由原 DN1200 更换为 DN600 (4 台), 增软橡胶链接 (4 台)。 2、江沿泵站闸间联络门由原 DN1200 更换为 DN600, 原 Φ1220 管	本项目具备开工条件后 35 日内完成, 具体施工时间根据招标方通知为准。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息服务费(元)
			道(200米)更换为Φ630。 3、1、3号循环水母管至老厂补水管管道封堵。 4、负责热控表计安装,按照施工地水务局要求,更换流量表计。		
40.	DNYZC-2025-02-01-377-40	标段40:白山热电1、2号冷却水塔填料改造	1.对1、2号冷却水塔清淤。2.升级填料材料:更换1、2号冷水塔填料1400m ³ 。3.优化填料布置方式:采用不等间距布置方式更换玻璃钢托架700m ² ,除水器400m ² 。 4.优化喷嘴设计:对喷嘴进行清洁和加固,更换喷溅装置450套。 5.清洁和维护配水系统:对配水槽进行清洁,升级改造受损和堵塞的配水管道,并针对管道进行加固和畅通处理。	本项目分2个阶段施工,在1、2号机组等级检修期间进行,具备开工条件后单台机组20日内完成,具体施工时间根据招标方通知为准。	1000
41.	DNYZC-2025-02-01-377-41	标段41:白山热电新建火车入厂煤皮带自动采样装置项目	白山热电2025年在输煤1段新建一套入厂火车皮带自动采样装置,实现全断面自动采样,采样代表性强,采样完成后通过除铁仿形皮带机输送至破碎机,获得≤13mm的煤样,配套自动封装,样品不落地,全程无人操作。	3个月	1000
42.	DNYZC-2025-02-01-377-42	标段42:白山热电入厂汽车采样机升级改造项目	爪式汽车入厂煤采样机、自动分样封装系统	交货地点:吉林省白山市白山热电有限责任公司,3个月。	1000
43.	DNYZC-2025-02-01-377-43	标段43:白山热电有限责任公司原浑江电厂6kV供热电气设备改造项目	将原浑江电厂原中部变负荷改至西部变侧。含原设备的拆除。 采购6kV系统盘柜14面(包含继电保护装置、开关状态显示器、带电显示器、断路器、避雷器、接地刀闸等常规基本设备含配套五防设施,并兼容原主站控制监控系统),含原设备的拆除。 实现新设备与原设备远程启动控制监视。 工程范围内设计、设备材料采购及施工、调试、电气试验。	改造不超过20天	1000
44.	DNYZC-2025-02-01-377-44	标段44:白山热电有限责任公司1、4号补水泵变频节能技术改造项目	采购1台6kV高压变频器。包括设备安装、试验、调试。 2、采购2号补水泵备用电机。	改造不超过20天	1000
45.	DNYZC-2025-02-01-377-45	标段45:白山热电有限责任公司1号炉电除尘电气控制系统改造项目	1.整流变压器控制柜设备供货、原设备拆除及更换(含母排的拆除和恢复及安装、试验和调试)。 2.2台振打加热控制柜设备供货、原设备拆除及更换(含母排的拆除	改造不超过20天	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息服务费(元)
			和恢复及安装、试验和调试)。 3. 1 台低压程控柜设备供货、原设备拆除及更换(含母排的拆除和恢复及安装、试验和调试)。 4. 1 号炉除尘控制室上位机系统更换(含操作台 1 台和工控机 2 套、其他附件及安装调试)。5. 新增通讯前端机 1 套(含安装调试)。 6. 2 号炉电除尘上位机升级更换(含操作台 1 台和工控机 2 套、其他附件及安装调试)		
46.	DNYZC-20 25-02-01 -377-46	标段 46: 吉林能投白山分公司 1、2 号炉制粉烟风道系统耐磨胶泥及受热面喷涂防腐治理项目	1、2 号炉制粉及烟风道系统耐磨胶泥防腐治理 1100m ² , 包含材料供应、运输及装卸、支撑骨架焊接、施工过程中脚手架搭设及拆除。1、2 号受热面防腐喷涂施工 2000m ² , 包含材料供应、运输及装卸。	本项目分为两次进厂施工, 施工时间招标方根据具体检修计划, 提前 5 天通知投标方到厂办理入场手续, 单台机组施工不超过 20 天。	1000
47.	DNYZC-20 25-02-01 -377-47	标段 47: 吉林能投白山分公司燃料输煤段保洁、皮带监护工程项目 2 年	1. 负责吉林能投白山分公司燃料区域翻车机进车口、翻车机牵车台、悬臂式斗轮机、0 段、1 段、2 段、3 段、4 段、5 段、6 段、7 段、8 段、2 个煤场溜口、2 台筛煤机、2 台碎煤机、1 台除块机等卸、上煤设备运行时监护工作, 设备启动前和运行中的巡视与检查和停运后安全文明生产清扫工作。 2. 负责辅助设备包括(输煤系统内的所有门窗、除尘器、除铁器、排污泵、降煤筒、三通挡板、振打电机、消防系统、采暖系统、冲扫水系统设备)的操作, 设备运行时的巡视检查与监护工作。翻车机进车口、拨车机日常维护检查、监视操作、故障处理和日常卫生清扫工作, 并负责构架、电缆槽盒、头尾部滚筒、轴承座、地面排水沟、泵坑、沉淀池积煤、积粉的清理, 包括地面卫生的冲扫工作, 各降煤筒、地下煤斗、汽车沟蓬堵煤的清捅工作, 负责做好输煤系统的防汛、防寒防冻工作。 3. 完成招标方安排的其它与生产有关的临时性工作。	24 个月	1000
48.	DNYZC-20 25-02-01 -377-48	标段 48: 吉林能投白山分公司燃料来煤铁路接送	投标方负责交接场至厂内站的取送车作业: 包括、厂内站的调车、过衡、对货位、转线、线路养护、	36 个月	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息服务费(元)
		车作业工程项目 3年	调车作业、信号灯周边杂草及杂物的清理、冬季铁路道岔清雪清冰等工作。北山护坡排水沟内杂物清理、保证排水畅通，工作量详见附件。		
49.	DNYZC-20 25-02-01 -377-49	标段 49: 吉林能投白山分公司 1、2 号炉净烟道安全治理项目	1、2 号炉脱硫水平段净烟道至烟囱入口烟道壁板更换 346m ² ；1、2 号炉脱硫水平段净烟道至烟囱入口烟道内壁玻璃鳞片防腐 964m ² ；1、2 号炉脱硫水平段净烟道至烟囱入口底部支撑梁更换；1、2 号炉烟道治理项目施工脚手架搭拆及保温更换；1、2 号炉吸收塔入口段烟道（蒙皮膨胀节后）四面壁板更换 200m ² ；1、2 号炉吸收塔入口段烟道（蒙皮膨胀节后）玻璃鳞片防腐 200m ² ；1、2 号炉吸收塔入口蒙皮膨胀节更换 2 套；1、2 号炉净烟道烟囱入口蒙皮膨胀节更换 2 套；1、2 号炉吸收塔入口处气液交集处挡水檐特殊防磨、防腐处理 30 延长米。	本项目分为两次进厂施工，施工时间招标方根据具体检修计划，提前 5 天通知投标方到厂办理入场手续，1、2 号炉净烟道安全治理项目单台机组施工工期不超过 20 天。	1000
50.	DNYZC-20 25-02-01 -377-50	标段 50: 吉林能投白山分公司 1、2 号机组 6kV 高压电动机安全提升维修项目	1、吉林能投白山分公司 1、2 号机组 6kV 高压电动机返厂大修 10 台。 2、投标方负责现场整机拆装、拆装所需工器具、配件、起重设备等、负责往返运输、装卸。 3、投标方负责检修后设备回装，回装机械、使用工具、配件、电机对轮及中心找正及现场试运。 4、电机合同签订后，15 日内，电机返回需返回现场，由于运输、检修工艺、流程等发生的工期延误导致的一切后果与损失由投标方承担。 5、电机回装后，一年内有任何问题，投标方需 24 小时内到场处理。并自行承担检修费用。 6、现场人员需持证上岗，起重工、高压电工等特种作业证。 7、检修电机必须使用进口品牌轴承，并提供经销商许可证明。	检修不超过 15 天	1000
51.	DNYZC-20 25-02-01 -377-51	标段 51: 吉电股份长春热电公司 2 号炉一次风粉流态全参数监测系统设备采购	采购 20 套五参数测量传感器（煤粉的流速、质量流量、颗粒细度、以及风粉浓度、热值），并配套信号处理变送器、数据处理中心柜、DCS 通讯模块、施工线缆及安装辅材等，具体详见供货清单；	长春热电公司物资库/合同签订后，20 个自然日内保证清单内所有货物供货到招标方指定地点。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息服务费(元)
52.	DNYZC-2025-02-01-377-52	标段 52: 吉电股份长春热电公司 2025 年 1、2 号炉渣仓干排渣抑尘改造设备采购	1、三绳防拧绞钢丝绳张紧装置 2 套。 2、双通道干渣散装收尘装置 2 套。 3、钢制耐磨套筒式伸缩节 2 套。 4、高强带骨架聚氨酯纤维外层风筒布袋 2 套。 5、高效耐磨旋风除尘器 2 套。 6、无泄漏免维护自润滑螺旋输送 2 套。 7、PLC 操作柜 2 套。 8、气动插板门 2 套。 9、手动插板门 2 套。 详见供货清单	长春热电公司物资库/合同签订后, 30 个自然日内保证清单内所有货物供货到招标方指定地点。	1000
53.	DNYZC-2025-02-01-377-53	标段 53: 吉电股份长春热电公司 2025 年 1、2 号机组等级检修部分非标项目外委施工	(1) 1、2 号炉锅炉受热面氧化皮处理(计划焊口 200 道, 含焊口恢复及射线检测)。(2) 1 号炉 E 层燃烧器喷口更换 4 件, 1 号炉微油燃烧器内部碳化硅防腐 4 台, 1 号炉二次风室及油燃烧器室修复 16 套。(3) 1、2 号炉烟风道蒙皮更换 4 件。(4) 2 号炉除尘器入口膨胀节更换 1 件。(5) 2 号炉过热器、再热器减温水调节阀安装 6 只。 (6) 2 号炉 A、B 侧 ERV 阀处压力表管座封堵。	本工程 2 号炉工作拟 2025 年 5 月—2025 年 6 月开展(在 2 号机组 A 修时间窗口开展工作, 拟定本项目施工工期 48 天), 本工程 1 号炉工作拟 2025 年 8 月—2025 年 9 月开展(在 1 号机组 C 修时间窗口开展工作, 拟定本项目施工工期 25 天)。具体开工日期以招标人通知时间为准, 工期顺延。投标方需在接到招标方通知后 3 日内组织人员进厂开展相关工作。	1000
54.	DNYZC-2025-02-01-377-54	标段 54: 吉电股份长春热电公司 2025 年 2 号吸收塔除雾器及钢梁防腐升级改造	1. 除雾器更换升级。2. 吸收塔 8 根钢梁更换。3. 吸收塔内部玻璃鳞片防腐 800 平方米, 碳化硅防腐 170 平方米。	本工程在机组检修期间开展。检修期为 2025 年 5 月—2025 年 6 月及 2025 年 8 月—2025 年 9 月(第一阶段施工工期 48 天, 第二阶段施工工期 20 天)。具体开工日期	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息服务费(元)
				以招标人通知时间为准,工期顺延。投标方需在接到招标方通知后3日内组织人员进厂开展相关工作。	
55.	DNYZC-2025-02-01-377-55	标段 55: 吉电股份长春热电公司2025-2028年烟气余热回收项目生产维护服务	<p>1、包含长春热电公司烟气余热回收项目全部原设计(包含接口)范围内所含土建、机务、电气、化学、热控、采暖等在内的系统设备维护服务,包括但不限于以下主要工作内容:</p> <p>1) 设备的巡视检查、维护、保养、试验等;</p> <p>2) 设备及管道跑、冒、滴、漏消除和缺陷处理,易损件更换,润滑油介质定期检查、加油或更换;</p> <p>3) 设备定修、设备抢修和临检;</p> <p>4) 文明生产整治,隐患排查及治理,装置性违章整治、防寒防冻;</p> <p>5) 按招标方标准化生产管理要求所需的台账、文件、记录等编写、修编;</p> <p>6) 该项目非合同内工作与其他单位的配合工作。</p> <p>7) 因工作需要所需的脚手架搭拆等全部辅助工作。</p> <p>2、项目现场具备专业资质的管理、检修维护人员(包含特殊工种,以满足检修维护工作为准)总数不少于6人。包含所有人员调遣期间的路费、食宿、必须的技术培训等全部开销。</p> <p>3、合同期内负责设备、配件机械加工;工器具、工程车辆、脚手架杆、保温材料、消耗性材料等,并满足现场实际使用。</p> <p>4、服务周期为3年,合同每一年签订一次。</p>	<p>服务期限: 3年</p> <p>【服务计划开始时间 2025年8月,计划结束时间 2028年7月】,具体服务开始时间以招标方通知为准,工期顺延。</p>	1000
56.	DNYZC-2025-02-01-377-56	标段 56: 吉电股份长春热电公司2025年2号炉引风机、送风机、一次风机返厂检修服务	<p>长春热电公2×350MW机组2号锅炉引风机(2台)、送风机(1台)、一次风机(1台)共4台风机需进行返厂检修,需对风机轴承箱、轮毂、液压缸进行解体检修,更换风机转子和液压缸的轴承、密封件以及易损件等,包括设备的维修、运输、施工及其它相关工作。</p>	<p>本工程工期20天(以设备离开招标方所在地时间为开始时间,以设备检修完成运至招标方现场时间为结束时间),计划开工时间为</p>	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息服务费(元)
				2025年5月,具体以招标人通知时间为准。工期顺延,投标方需在接到招标方电话通知后3日内组织人员进厂开展相关工作。	
57.	DNYZC-2025-02-01-377-57	标段 57: 吉电股份长春热电公司2025年粉煤灰、炉渣处置服务	长春热电公司两台机组粉煤灰、炉渣处置服务,计划粉煤灰全年产生量29万吨(夏季:14万吨;冬季:15万吨),炉渣产生量5万吨(冬季、夏季各2.5万吨),中标后按期间实际发生量结算。	2025年4月至2026年4月。	1000
58.	DNYZC-2025-02-01-377-58	标段 58: 吉电股份白城发电公司生产区域保洁服务	本标段负责的“生产区域”范围,为火电生产现场内除脱硫运维部、燃料运维部、灰渣运输单位、石膏运输单位需要维护的部分以外所有区域。 详见第二卷 第五章	服务周期1年	1000
59.	DNYZC-2025-02-01-377-59	标段 59: 吉电股份白城发电公司1号机组500kV电流互感器更换施工、试验项目	1号机组500kV电流互感器更换施工、试验项目(详见第二卷第五章工程量清单、第七章技术标准及要求)	计划工期:5日历天;计划开工日期:2025年09月20日;计划竣工日期:2025年09月26日;具体开工日期以投标方通知为准。	1000
60.	DNYZC-2025-02-01-377-60	标段 60: 吉电股份白城发电公司1号机组500kV电流互感器采购	1号机组500kV电流互感器采购项目招标范围详见第五章	75天(签订合同后70天具备发货条件,5天内运输至招标方现场)	1000
61.	DNYZC-2025-02-01-377-61	标段 61: 吉电股份白城发电公司线路电压互感器二次回路数字电压跟随器智能管理装置采购项目(含安装调试)	吉电股份白城发电公司线路电压互感器二次回路数字电压跟随器智能管理装置采购项目招标范围详见招标文件第五章	白城发电公司合同签订后30天	1000
62.	DNYZC-2025-02-01-377-62	标段 62: 吉电股份吉林热电检修安装工程有限公司2025年维护物资招标采购文件	焊条 焊丝 切割片 电线 电缆 断路器 胶板 油漆 金属丝等维护物资(详见招标文件)	合同签订后按买方要求(二、三、四季度指定日期)分三批次完成物资供货。(如有急需时	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息服务费(元)
				由买方临时下发供货清单及供货时间要求)	
63.	DNYZC-2025-02-01-377-63	标段 63: 吉电股份吉林热电检修安装工程有限公司通化分公司 2025 年辅机及公用系统设备、设施维护工程分包项目	吉林热电检修安装工程有限公司通化分公司汽机专业、锅炉专业、电气专业、化学专业、燃料专业、焊接专业设备、设施维护, 并包含有与之相关的防汛、防寒、日常保洁、文明生产治理等工作均列入维护检修工作范围。且不限于此, 若现场实际存在而技术规范书中未包括的新增设备、设施仍需列为工作内容, 同时不涉及到合同费用的变化。	开始时间以合同签订时间为准, 计划结束时间 2025 年 12 月 31 日。	1000
64.	DNYZC-2025-02-01-377-64	标段 64: 吉电股份吉林热电检修安装工程有限公司大安循环水站部分设备安装工程分包项目	吉林热电检修安装工程有限公司大安循环水站汽轮机驱动循环水泵设备安装工程分包项目, 包含蒸汽管道安装、电仪部分安装、保温油漆、检验(项目中包含的压力表、安全阀、仪表、压力管道、压力容器的检验及特检报验)、分部调试工作。	开始时间以招标方通知时间为准, 计划结束时间 2025 年 06 月 30 日。	1000
65.	DNYZC-2025-02-01-377-65	标段 65: 吉电股份火电电子操作票数字化项目软件采购	操作票管理平台 4 套、定制化系统对接 1 套、智能终端 36 台、服务器 5 台、松花江热电电子操作票系统技术升级	长春热电公司 松花江热电公司 四平热电公司 白山热电公司 通化热电公司	1000
66.	DNYZC-2025-02-01-377-66	标段 66: 国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司 1 号汽轮机转子动平衡及叶片喷涂服务	主要内容: 1、中压、低压转子返厂动平衡; 2、低压转子末级、次末级叶片拆除检测及喷涂防护; 3、低压转子调频叶片测频; 中压、低压转子叶片及轴径等金属检测项目。	25 天	1000
67.	DNYZC-2025-02-01-377-67	标段 67: 通化热电有限责任公司 1 号锅炉高温过热器顶棚至入口联箱管段更换改造工程	1 号锅炉高温过热器顶棚至入口联箱管段更换改造 232 根(包含管供货), 保温及顶棚及密封浇注料供货及拆装, 焊口热处理 232 口, 焊口检测 464 口, 热电偶供货及安装 58 支等。	25 天	1000
68.	DNYZC-2025-02-01-377-68	标段 68: 吉林松花江热电有限公司(含松花江一热公司)工业固体废物综合利用、处置	以公路运输方式, 承接吉林松花江热电有限公司(含松花江一热公司)工业固体废物综合利用、处置业务(包含粉煤灰、脱硫石膏、干渣、湿渣及废灰)	三年, 计划时间 2025 年 04 月 01 日至 2028 年 03 月 31 日。	1000
69.	DNYZC-2025-02-01-377-69	标段 69: 吉电股份白城发电公司 2025 年 1、2 号炉	吉电股份白城发电公司 2025 年 1、2 号炉炉水循环泵维护保养项目招标范围详见招标文件第五章	每台炉水泵维保工期不得超过 9 天(含往返	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息服务费(元)
		炉水循环泵维护保养项目		运输时间)	
70.	DNYZC-2025-02-01-377-70	标段 70: 通化热电有限责任公司 1、2 号机 DEH 系统国产化改造设备采购	200MW 机组 1、2 号机 DEH 系统的设计、制造、检验、试验、包装、运输、接线、调试、逻辑组态、画面组态、技术指导、配合及方案优化等工作。同时包含与主机 DCS 系统的数据通讯、逻辑组态、画面组态、系统联调及原有控制功能的配合。	通化热电有限责任公司/131 天	1000
71.	DNYZC-2025-02-01-377-71	标段 71: 国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司 2025 年度技术监督服务	绝缘、电能质量、电测、化学、节能、环保、热工、金属、继电保护及安全自动装置、压力容器及承压部件、计量、励磁系统、旋转设备振动、特种设备、监控自动化技术监督, 以及相应的常规技术服务、大修试验服务、科技信息服务等技术服务。	261 天	1000
72.	DNYZC-2025-02-01-377-72	标段 72: 吉林吉长电力有限公司 1、2、3 号机组超低排放改造项目 监理	工程范围内的全过程监理, 含开工手续及资料准备, 物资到厂验收, 施工期间的安全、质量、工期控制管理, 竣工手续及资料的办理等全过程监理工作。包括但不限于: 1) 设计及施工图审查, 2) 施工准备, 3) 安全控制, 4) 质量控制, 5) 投资控制, 6) 进度控制, 7) 合同管理, 8) 信息管理, 9) 资质审查, 10) 风险管理, 11) 现场安全文明管理, 12) 采购监造阶段服务内容, 13) 环境保护管理, 14) 工程调试、竣工验收, 竣工资料审查等。包括施工准备、安装施工、金属检测监督、竣工验收、质量保修等全过程的监理工作。监理服务包括上述工程范围内的设备材料检验、施工管理、设备安装调试、试运、性能试验、竣工验收的服务等内容。	2025 年 4 月至 2025 年 12 月	1000
73.	DNYZC-2025-02-01-377-73	标段 73: 吉林吉长电力有限公司 1、3 号锅炉引风机增容改造项目	1、负责拆除 1、3 号锅炉原甲、乙引风机。2、负责依照设计参数对离心式引风机进行选型。提供整套引风机系统设备(含整体风机、电机、风烟道、膨胀节、挡板门、配套电缆等全部设备材料)。3、负责安装离心式引风机本体、电机全部系统设备。4、负责修复 1、3 号锅炉甲、乙引风机出、入口烟道, 含烟道加固装置。5、负责改造范围内电缆桥架、工艺系统管道等的临时支撑的拆除和恢复工作。6、负责改造范围内需临时拆除的设备设施恢复原	本工程计划工期: 120 日历天, 满足招标方检修工期要求。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息服务费(元)
			状态。7、负责改造范围内设备保温恢复工作。8、负责1、3号锅炉甲、乙引风机试运、调试、性能验收等工作。9、负责1、3号炉锅炉甲、乙引风机区域文明治理工作。10、因本项目实施而必须进行的全部辅助工作。		
74.	DNYZC-2025-02-01-377-74	标段 74: 吉林吉长电力有限公司一期机组烟囱防腐改造工程项目	1、负责烟囱内壁整体进行防腐工作。2、负责拆除烟囱内壁原有防腐层。3、负责烟囱外壁裂缝、漏泄点处理。4、负责对烟囱顶部3m高范围外壁进行修复防腐。5、负责烟囱避雷针系统(含附件)进行检查、修复并进行防腐。6、负责烟囱外爬梯、钢平台等钢结构修复、除锈、刷油工作。7、负责升级改造航标系统工作。8、负责烟囱入口安装酸液排放管道。9、负责烟囱内隔烟墙拆除及恢复、施工口开孔恢复工作。10、负责烟囱外筒壁航标漆涂刷,恢复外壁色环。含烟囱外筒壁航标漆下部至地面部分进行耐久性整体修复。11、负责对烟囱附属设备恢复工作。12、负责烟囱强度校核、检测工作。并由有资质的第三方出具报告。13、负责因本项目实施而必须进行的全部辅助工作。	本工程计划工期: 120 日历天, 满足招标方检修工期要求。	1000
75.	DNYZC-2025-02-01-377-75	标段 75: 白城发电公司 2025 年 2 号机组及供热系统阀门检修项目	82 台阀门解体检修: 包括检修场地布置, 阀门及执行机构拆除、阀门各部件除锈打磨、各部件尺寸测量、密封面研磨、损坏部件修复或更换、阀门回装、调试定位及气动执行机构气缸密封性试验等。投标方负责所有阀门及执行机构密封件(填料、垫片、自密封、油封、密封环等)供货及更换, 密封件必须为原装进口件。阀门需返厂检修时, 阀门切割、运输、返厂修理、焊接恢复、热处理及无损检测等工作全部由投标方负责。具体详见第七章第二节。	绝对工期 45 天, 计划开工日期: 3 月 10 日(具体以投标方通知为准)其中 2 号机组检修工期 15 天, 供热系统阀门检修工期 30 天。	1000
76.	DNYZC-2025-02-01-377-76	标段 76: 吉电股份长春热电公司 2025 年 2 号炉磨煤机石子煤排放系统改造设备采购	1. 上、下落煤管 5 套。 2. 锁紧密封装置 5 套, 移动排渣箱 6 套(采用不小于 6mm 厚的 16Mn 钢板, 有效内部容积应 $\geq 0.5m^3$)。 3. 清堵装置 5 套(清堵装置应具备头部弯曲摆动, 开合钳式抓取功能。) 4. 电气、系统各一套。	长春热电公司物资库/合同签订后, 20 个自然日内保证清单内所有货物供货到招标方指定地点。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息服务费(元)
			5. 基础定位板、液位计等辅助材料 5套。(详见供货清单)		

3. 投标人资格要求

3.1 基本资格条件:

- (1) 投标人应经国家工商行政管理部门登记注册,具有独立订立合同的法人资格;
- (2) 投标人经营状况良好,具有良好的资信和信用(以“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准,没有被列入严重失信主体名单),未被工商行政管理机关在全国企业信用信息公示系统中列入严重违法失信企业名单;没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态等;
- (3) 投标人近 36 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形;
- (4) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标;
- (5) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内;未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”;
- (6) 投标人没有处于吉林电力股份有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。

3.2 专项资格条件:

序号	标段名称	资格要求
1.	标段 01: 吉电股份松花江一热公司 4 号锅炉风烟耦合余热回收改造 EPC 总承包项目	2. 专项资格要求 (1) 投标人应具有火力发电电力行业乙级及以上设计资质,施工单位应具有电力工程施工总承包三级以上资质。施工工程允许分包。 (2) 施工单位应具有有效的安全生产许可证。 (3) 投标人(施工单位)近 18 个月内(含,自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故;近 12 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故。 (4) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算)完成至少 1 项供热改造或余热回收改造项目的设计施工总承包业绩(需提供合同

序号	标段名称	资格要求
		复印件（包括合同首页、承包范围、签字页）； （5）施工单位拟派项目经理必须具有相应等级的注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书（B证）； （6）施工单位拟派安全管理人员必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书； （7）本标段不接受联合体投标； 3. 其它要求： 投标人若递交投标文件，招标人有权理解为投标人完全响应招标文件投标文件价格部分“重要提示：安全文明施工费为不可竞争费用，投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率（建安工程费的2.5%）进行报价，否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。
2.	标段 02：吉电股份松花江热电厂7号炉下级省煤器及2号炉二级省煤器改造项目设备采购	2. 专项资格要求 （1）投标方应具备特种设备制造许可证（锅炉）A级资质； （2）同一货物/产品（同一品牌同一型号）只能有一家投标人。如为代理商投标，一个制造商对同一品牌同一型号的货物，仅能委托一个代理商参加投标，否则相关投标均作无效处理，通用物资、生活用品、劳保用品以及系统集成产品配套供应商除外； （3）投标方至少应提供近5年内锅炉受热面管排供货业绩2份；投标方须随投标文件同时提供相关合同、协议（封面、签字页等）及联系方式。以证明报价人满足招标业绩要求，否则其投标无效。 （4）本标段不接受联合体投标。
3.	标段 03：吉电股份松花江热电厂7号炉下级省煤器及2号炉二级省煤器改造项目施工	2. 专项资格要求 （1）投标人应具有电力工程施工总承包三级及以上资质。 （2）投标人应具有有效期内的安全生产许可证。 （3）投标人近18个月内（自投标截止日起往前推算）不存在较大及以上生产安全责任事故，近12个月内（自投标截止日起往前推算）在集团公司系统未发生人身死亡事故； （4）投标人应至少提供近5年内锅炉受热面管排改造施工或检修业绩2份。投标人须随投标文件同时提供相关合同（封面、签字页等）。以证明投标人满足招标业绩要求，否则其投标无效。 （5）投标人拟派项目经理必须具有相应等级的注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书（B证）； （6）投标人拟派安全管理人员必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书； （7）本标段不接受联合体投标； 其它要求：投标人若递交投标文件，招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示：安全文明施工费为不可竞争费用，投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率（建安工程费的2.5%）进行报价，否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。
4.	标段 04：吉电股份松花江热电厂2号炉一级空气预热器改造项目设备采购	1. 基本资格要求 （4）投标人具有完善的质量保证体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书； 2. 专项资格要求 （1）投标人应为管式空气预热器生产厂家或授权代理商。 （2）同一货物/产品（同一品牌同一型号）只能有一家投标人。如为代理商投标，一个制造商对同一品牌同一型号的货物，仅能委托一个代理商参加投标，否则相关投标均作无效处理。 （3）投标人至少应提供近5年（自投标截止日起往前推算）内管式空气预热器供货业绩2个。投标人须随投标文件同时提供以上相关合同、

序号	标段名称	资格要求
		协议（封面、签字页等）及联系方式，以证明投标人满足招标业绩要求，否则其投标无效。 (4)本标段不接受联合体投标。
5.	标段 05: 吉电股份松花江热电厂2号锅炉一级空气预热器改造项目施工	<p>1. 基本资格要求 (7) 投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，近 12 个月在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>2. 专项资格要求 (1) 投标人应具有电力施工总承包三级及以上资质或机电工程施工总承包三级及以上资质。 (2) 具有有效期内的安全生产许可证。 (3) 投标人至少应提供近 5 年(自投标截止日起往前推算)内火电厂机组空气预热器检修或改造施工业绩 2 份，投标人须随投标文件同时提供相关合同（封面、签字页等）及联系方式。以证明投标方满足招标业绩要求，否则其投标无效。 (4) 投标人拟派项目经理必须具有相应等级的注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书（B 证）； (5) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书； (6) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>3. 其它要求: 投标人若递交投标文件，招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示：安全文明施工费为不可竞争费用，投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费率（建安工程费的 2.5%）、地方或行业现行计费标准规定的安全文明施工费率进行报价，否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>
6.	标段 06: 吉电股份中速磨煤机陶瓷磨辊套采购（四平一热、松花江一热）	<p>2. 专项资格要求 (1) 投标人为生产制造型企业，投标人须随投标文件同时提供 ISO9000 质量管理体系认证证书材料（覆盖范围应包含铸件产品生产）。 (2) 投标人应 5 年内至少有 2 家及以上中速磨煤机金属陶瓷复合材质磨辊套的供货业绩及证明材料，投标人须随投标文件同时提供相关业绩合同（封面、签字页等），以证明投标人满足招标业绩要求，否则其投标文件无效。 (3) 投标人需提供中速磨煤机磨辊套累计运行 20000 小时以上的用户使用证明材料，以证明投标人满足招标业绩要求，否则其投标文件无效。 (4) 本标段不接受联合体投标。</p>
7.	标段 07: 吉电股份松花江一热公司 4 号机 DEH、MEH 一体化改造项目	<p>2. 专项资格要求 (1) 投标人应具有有效期内的经第三方认证的质量保证体系。 (2) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，近 12 个月内(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故； (3) 投标方至少应提供近 5 年内(自投标截止日起往前推算)300MW 及以上火电机组 DEH 系统安装或改造业绩 2 份；报价人须随投标文件同时提供相关合同、协议（封面、签字页等），以证明报价人满足招标业绩要求，否则其投标无效。 (4) 投标人拟派安全管理人员必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书；</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>(5) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>3. 其它要求: 投标人若递交投标文件，招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示：安全文明施工费为不可竞争费用，投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率（建安工程费的 2.5%）进行报价，否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要。</p>
8.	<p>标段 08: 吉电股份松花江热电厂一、三期引风机出口混合烟道防腐改造项目</p>	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有防水防腐保温工程专业承包二级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人应具有有效期内的安全生产许可证。</p> <p>(3) 投标人至少应提供近 5 年内(自投标截止日起往前推算)火电厂烟道防腐业绩 2 份，投标人须随投标文件同时提供相关合同、协议（封面、签字页等），以证明投标方满足招标业绩要求，否则其投标无效。</p> <p>(4) 投标人拟派项目经理必须具有相应等级的注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书（B 证）；</p> <p>(5) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书；</p> <p>(6) 本标段不接受联合体投标。</p>
9.	<p>标段 09: 吉电股份松花江一热公司 4 号机给水泵再循环调节阀加装旁路系统项目</p>	<p>1. 基本资格要求</p> <p>(7) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，近 12 个月内(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具备电力工程施工总承包三级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人应具有有效期内的安全生产许可证。</p> <p>(3) 投标人至少应提供近 5 年内高压管路改造或施工业绩 2 份，投标人须随投标文件同时提供相关合同、协议（封面、签字页等），以证明投标方满足招标业绩要求，否则其投标无效。</p> <p>(4) 投标人拟派项目经理必须具有相应等级的注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书（B 证）；</p> <p>(5) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书；</p> <p>(6) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>3. 其它要求: 投标人若递交投标文件，招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示：安全文明施工费为不可竞争费用，投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率（建安工程费的 2.5%）进行报价，否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>
10.	<p>标段 10: 吉电股份松花江热电（一热）公司磨煤机热风调门执行器换型改造项目</p>	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应为电动执行机构的设备制造商或者授权代理商；</p> <p>(2) 同一货物/产品（同一品牌同一型号）只能有一家投标人。如为代理商投标，一个制造商对同一品牌同一型号的货物，仅能委托一个代理商参加投标，否则相关投标均作无效处理，通用物资、生活用品、劳保用品以及系统集成产品配套供应商除外。</p> <p>3. 投标人应至少提供近 5 年内(自投标截止日起往前推算)电动执行机构改造供货业绩 2 份。报价人须随投标文件同时提供相关合同（封面、工作范围、签字页等）。</p>

序号	标段名称	资格要求
11.	标段 11: 吉电股份松花江热电公司三期混合烟道插板门换型改造项目设备采购	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应为设备制造厂或授权代理商</p> <p>(2) 投标人(或授权制造厂)应具有完善的质量保证体系,通过第三方认证审核,并获得认证证书,认证范围包含液压插板门的生产或组装。</p> <p>(2) 同一货物/产品(同一品牌同一型号)只能有一家投标人。如为代理商投标,一个制造商对同一品牌同一型号的货物,仅能委托一个代理商参加投标,否则相关投标均作无效处理,通用物资、生活用品、劳保用品以及系统集成产品配套供应商除外;</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内((自投标截止日起往前推算)电动液压插板门阀供货业绩 2 份及以上。(需提供合同复印件(包括合同首页、供货范围(规格和型号、主要技术参数、数量)、签字页))</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标。</p>
12.	标段 12: 吉电股份松花江热电(一热)公司特殊消防系统升级改造项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人必须具有消防设施工程专业承包二级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人应具有有效期内的安全生产许可证。</p> <p>(3) 投标人至少应提供近 5 年内(自投标截止日起往前推算)特殊消防系统施工业绩 2 份;同时提供相关合同、协议(封面、签字页等),以证明投标人满足招标业绩要求,否则其投标无效。</p> <p>(4) 投标人拟派项目经理必须具有相应等级的注册二级建造师(机电工程)执业资格且具有安全生产考核合格证书(B证);</p> <p>(5) 投标人拟派安全管理人员必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书;</p> <p>(6) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>3. 其它要求: 投标人若递交投标文件,招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示:安全文明施工费为不可竞争费用,投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率(建安工程费的 2.5%)进行报价,否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>
13.	标段 13: 吉电股份松花江一热公司 4 号机组脱硝精准喷氨优化研究与应用项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标方应具有电力工程施工总承包三级及以上资质,同时具有工程设计环境工程大气污染防治工程乙级及以上资质。</p> <p>(2) 报价人应至少提供近 5 年内(自投标截止日起往前推算,以竣工验收时间为准)300MW 及以上火电机组喷氨优化建设或改造业绩 2 份。报价人须随投标文件同时提供相关合同、协议(封面、签字页等),以证明投标人满足招标业绩要求,否则其投标无效。</p> <p>(3) 投标人拟派项目经理必须具有相应等级的注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书(B证);</p> <p>(4) 投标人拟派安全管理人员必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书;</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>3. 其它要求: 投标人若递交投标文件,招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示:安全文明施工费为不可竞争费用,投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率(建安工程费的 2.5%)进行报价,否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>

序号	标段名称	资格要求
14.	标段 14: 吉电股份松花江一热公司 4 号发变组保护、同期装置升级改造项目	<p>1. 基本资格要求 (4) 投标人具有完善的质量保证体系, 通过第三方认证审核, 并获得认证证书;</p> <p>2. 专项资格要求 (1) 报价人应为继电保护设备制造商或授权代理商; (2) 同一货物/产品(同一品牌同一型号)只能有一家投标人。如为代理商投标, 一个制造商对同一品牌同一型号的货物, 仅能委托一个代理商参加投标, 否则相关投标均作无效处理, 通用物资、生活用品、劳保用品以及系统集成产品配套供应商除外; (3) 报价人至少应提供近 5 年内(自投标截止日起往前推算)300MW 及以上发变组保护装置改造供货业绩 2 份; 同时提供相关合同、协议(封面、签字页、供货内容页及签字盖章时间页等) (4) 本标段不接受联合体投标。</p>
15.	标段 15: 吉电股份松花江一热公司输煤 2 至 3 段落煤筒综合改造	<p>2. 专项资格要求 (1) 投标人应具有机电工程施工总承包三级及以上资质或电力工程施工总承包三级及以上资质; (2) 投标人具有有效期内的安全生产许可证。 (2) 投标人应至少提供近 5 年(自投标截止日起往前推算)内防耐磨改造或落煤筒改造业绩 2 份; 同时提供相关合同、协议(封面、工作范围、签字页等); (3) 投标人拟派项目经理必须具有相应等级的注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书(B 证); (4) 投标人拟派安全管理人员必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书; (5) 本标段不接受联合体投标。</p> <p>3. 其它要求: 投标人若递交投标文件, 招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示: 安全文明施工费为不可竞争费用, 投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费率(建安工程费的 2.5%)进行报价, 否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>
16.	标段 16: 吉电股份松花江热电厂 1、2 号煤场路面下水、沉淀池水系统及喷淋系统环保改造项目	<p>2. 专项资格要求 (1) 投标人应具有电力工程施工总承包三级及以上资质或建筑工程施工总承包三级及以上资质; (2) 投标人具有有效期内的安全生产许可证。 (3) 投标人应至少提供近 5 年(自投标截止日起往前推算)内道路施工或给排水施工建筑工程施工业绩或火电厂煤场排水系统及喷淋系统施工或改造业绩 2 份; 同时提供相关合同、协议(封面、签字页、签字盖章时间页、施工范围页、竣工相关证明等)及联系方式; (4) 施工单位拟派项目经理必须具有相应等级的注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书(B 证); (5) 施工单位拟派安全管理人员必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书; (6) 本标段不接受联合体投标。</p> <p>3. 其它要求: 投标人若递交投标文件, 招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示: 安全文明施工费为不可竞争费用, 投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费率(建安工程费的 2.5%)进行报价, 否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>

序号	标段名称	资格要求
17.	标段 17: 吉电股份四平第一热电公司、吉林吉长电力有限公司 2025 年度汽水系统阀门检修项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有有效的安全生产许可证;</p> <p>(2) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故,近 12 个月内(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算)至少 2 项火电机组阀门检修业绩,投标人须提供符合要求的业绩合同扫描件,必须包含采购范围、合同签订时间、甲乙双方盖章页,未按上述要求提供的业绩证明文件为无效证明文件;</p> <p>(4) 投标人拟派项目经理必须具有相应等级的注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书(B 证);</p> <p>(5) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书;</p> <p>(6) 本标段不接受联合体投标。</p>
18.	标段 18: 吉电股份四平第一热电公司 4 号机组火灾自动报警升级改造项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人具有消防设施工程专业承包二级及以上资质;投标人须随投标文件同时提供相关复印件,以证明投标人满足招标资质要求,否则其投标文件无效;</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证;</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故,近 12 个月内(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(4) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算)完成至少有 2 家及以上消防施工业绩合同。合同证明材料(需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、签字页));</p> <p>(5) 投标人拟派项目经理必须具有相应等级的注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书(B 证);</p> <p>(6) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书;</p> <p>(7) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>3. 其它要求: 投标人若递交投标文件,招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示:安全文明施工费为不可竞争费用,投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费率(建安工程费的 2.5%)进行报价,否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>
19.	标段 19: 吉电股份白城发电公司 2 号翻车机及其调车系统大修项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有电力工程施工总承包叁级及以上资质;</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证;</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故;近 12 个月(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(4) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算)至少 2 个及以上翻车机系统检修或改造施工项目的业绩。(需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、签字页));</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>3. 其它要求: 投标人若递交投标文件,招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示:安全文明施工费为不可竞争费用,投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费率(建安工程费的 2.5%)进行报价,否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>

序号	标段名称	资格要求
20.	标段 20: 吉电股份四平第一热电公司 4 号炉 E 层喷口上方水冷壁管防磨防结焦喷涂项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有电力工程施工总承包三级及以上资质；投标人须随投标文件同时提供相关复印件，以证明投标人满足招标资质要求，否则其投标文件无效；</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证；</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，近 12 个月内(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(4) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算)至少有 2 家及以上 300MW 火电机组及以上受热面高温纳米陶瓷识别涂层工程业绩合同证明材料(需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、签字页))；</p> <p>(5) 投标人拟派项目经理必须具有相应等级的注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书(B 证)；</p> <p>(6) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书；</p> <p>(7) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>3. 其它要求: 投标人若递交投标文件，招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示：安全文明施工费为不可竞争费用，投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率(建安工程费的 2.5%)进行报价，否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>
21.	标段 21: 吉电股份四平第一热电公司 4 号炉给煤、空预器控制集成 DCS 升级改造项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 1) 投标人具有电力工程施工总承包三级及以上资质；投标人须随投标文件同时提供相关复印件，以证明投标人满足招标资质要求，否则其投标文件无效；</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证；</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，近 12 个月内(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(4) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算)至少有 2 个国内火电机组称重式给煤机 DCS 集成控制系统升级改造项目相关业绩合同证明材料(需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、签字页))；</p> <p>(5) 投标人拟派专职安全管理人员具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书；</p> <p>(6) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>3. 其它要求: 投标人若递交投标文件，招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示：安全文明施工费为不可竞争费用，投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率(建安工程费的 2.5%)进行报价，否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>
22.	标段 22: 吉电股份四平第一热电公司二期 NCS 系统改造项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人为设备生产厂家或设备生产厂家授权单位。</p> <p>(2) 同一货物/产品(同一品牌同一型号)只能有一家投标人。如为代理商投标，一个制造商对同一品牌同一型号的货物，仅能委托一个代理商参加投标，否则相关投标均作无效处理，通用物资、生活用品劳保用品以及系统集成产品配套供应商除外；</p> <p>(3) 投标方须具有近 5 年内不少于(自投标截止日起往前推算)2 个 NCS 系统改造业绩，需提供证明业绩的合同扫描件，必须包含工程范</p>

序号	标段名称	资格要求
		围、合同签订时间、甲乙双方盖章页，未按上述要求提供的业绩证明文件为无效证明文件。 (4) 本标段不接受联合体投标。
23.	标段 23: 吉电股份四平第一热电公司 B 热网加热器芯子采购项目	2. 专项资格要求 (1) 投标人应为专业生产热网加热器类设备的生产厂家。具有特种设备（固定式压力容器）D 级或 D 级以上压力容器生产许可证。 (2) 投标人应提供 5 年内 5 个及以上热网加热器（换热面积 2000m ² 以上）生产销售业绩（或改造业绩），报价人须提供符合要求的业绩合同扫描件，必须包含采购范围、合同签订时间、甲乙双方盖章页，未按上述要求提供的业绩证明文件为无效证明文件。 (3) 本标段不接受联合体投标。
24.	标段 24: 吉电股份吉林吉长电力有限公司一期 1 号水塔淋水装置收水器改造项目	2. 专项资格要求 (1) 投标人具有电力工程施工总承包三级及以上资质；投标人须随投标文件同时提供相关复印件，以证明投标人满足招标资质要求，否则其投标文件无效； (2) 投标人应具有有效的安全生产许可证； (3) 投标人近 18 个月内（自投标截止日起往前推算）不存在较大及以上生产安全责任事故，近 12 个月内（自投标截止日起往前推算）在集团系统未发生人身死亡事故。 (4) 投标人应具有近 5 年内（自投标截止日起往前推算）至少 2 个水塔相关施工改造业绩，合同证明材料（需提供合同复印件（包括合同首页、承包范围、签字页））； (5) 投标人拟派项目经理必须具有相应等级的注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书（B 证）； (6) 投标人拟派专职安全管理人员具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书； (7) 本标段不接受联合体投标； 3. 其他要求: 投标人若递交投标文件，招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示：安全文明施工费为不可竞争费用，投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费率（建安工程费的 2.5%）进行报价，否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。
25.	标段 25: 吉电股份吉林吉长电力有限公司 3 号发电机 31 开关改造项目	2. 专项资格要求 (1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的机电工程施工总承包叁级及以上资质，或具有电力工程施工总承包 叁级及以上资质； (2) 投标人应具有有效的安全生产许可证； (3) 投标人应具有近 5 年内不少于（自投标截止日起往前推算）2 个 10 千伏电压等级电气设备施工业绩，需提供证明业绩的合同扫描件，必须包含工程范围、合同签订时间、甲乙双方盖章页，未按上述要求提供的业绩证明文件为无效证明文件。 (4) 本标段不接受联合体投标； 3. 其他要求: 投标人若递交投标文件，招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示：安全文明施工费为不可竞争费用，投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费率（建安工程费的 2.5%）进行报价，否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。

序号	标段名称	资格要求
26.	标段 26: 吉电股份吉林吉长电力有限公司 1-3 号发电机震荡解列装置改造项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人为设备生产厂家或设备生产厂家授权单位。</p> <p>(2) 同一货物/产品(同一品牌同一型号)只能有一家投标人。如为代理商投标,一个制造商对同一品牌同一型号的货物,仅能委托一个代理商参加投标,否则相关投标均作无效处理,通用物资、生活用品劳保用品以及系统集成产品配套供应商除外;</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内不少于(自投标截止日起往前推算)2 项包含发变组系统的保护或自动装置改造业绩,需提供证明业绩的合同扫描件,必须包含工程范围、合同签订时间、甲乙双方盖章页,未按上述要求提供的业绩证明文件为无效证明文件。</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标。</p>
27.	标段 27: 吉电股份吉林吉长电力有限公司一期 1-3 号锅炉 FSSS 炉膛压力保护子系统改造项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有电力工程施工总承包三级及以上资质;投标人须随投标文件同时提供相关复印件,以证明投标人满足招标资质要求,否则其投标文件无效;</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证;</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故,近 12 个月内(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(4) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算,以竣工验收时间为准)至少有 2 个及以上 FSSS 炉膛压力保护子系统设备供货或改造业绩合同证明材料(需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、签字页));</p> <p>(5) 投标人拟派专职安全管理人员具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书;</p> <p>(6) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>3. 其它要求: 投标人若递交投标文件,招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示:安全文明施工费为不可竞争费用,投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率(建安工程费的 2.5%)进行报价,否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>
28.	标段 28: 吉电股份四平第一热电公司水塔前池池壁防腐改造项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 报价人应具有防水防腐保温工程施工专业承包二级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证;</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故,近 12 个月内(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(4) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算)至少 2 项防腐业绩,报价人须提供符合要求的业绩合同扫描件,必须包含采购范围、合同签订时间、甲乙双方盖章页,未按上述要求提供的业绩证明文件为无效证明文件;</p> <p>(5) 投标人拟派项目经理必须具有相应等级的注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书(B证);</p> <p>(6) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书;</p> <p>(7) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>3. 其他要求: 投标人若递交投标文件,招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示:安全文明施工费为不可竞争费用,投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率(建安工程费的 2.5%)进行报价,否则其投标将被视为不响应招标文件</p>

序号	标段名称	资格要求
		被拒绝。”的内容要求。
29.	标段 29: 吉电股份四平第一热电公司 2 号斗轮机液压系统改造项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有机电工程施工总承包三级或电力工程施工总承包叁级及以上资质,投标人须随投标文件同时提供相关复印件,以证明投标人满足招标资质要求,否则其投标文件无效;</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证;</p> <p>(3) 投标人具有完善的质量保证体系,通过第三方认证审核,并获得认证证书;</p> <p>(4) 投标人近 18 个月内(含,自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故,近 12 个月在集团系统未发生人身死亡事故。</p> <p>(5) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算)完成至少 2 个火电厂斗轮推取料机设备安装、改造或检维修工程业绩,需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、签字页)。</p> <p>(6) 投标人拟派项目经理必须具有相应等级的注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书(B证);</p> <p>(7) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书;</p> <p>(8) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>3. 其它要求: 投标人若递交投标文件,招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示:安全文明施工费为不可竞争费用,投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率(建安工程费的 2.5%)进行报价,否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>
30.	标段 30: 吉电股份四平第一热电公司输煤段落煤管衬板改造项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有机电工程施工总承包三级或电力工程施工总承包叁级及以上资质,投标人须随投标文件同时提供相关复印件,以证明投标人满足招标资质要求,否则其投标文件无效;</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证;</p> <p>(3) 投标人具有完善的质量保证体系,通过第三方认证审核,并获得认证证书;</p> <p>(4) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故,近 12 个月内(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(5) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算)完成至少 2 个火电厂输煤系统设备安装、改造或检维修工程业绩,需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、签字页);</p> <p>(6) 投标人拟派项目经理必须具有相应等级的注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书(B证);</p> <p>(7) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书;</p> <p>(8) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>3. 其他要求: 投标人若递交投标文件,招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示:安全文明施工费为不可竞争费用,投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率(建安工程费的 2.5%)进行报价,否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>

序号	标段名称	资格要求
31.	标段 31: 吉电股份四平第一热电公司 4 号炉浆液循环泵系统衬胶管道改造项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有电力工程施工总承包三级或环保工程专业承包二级及以上资质; 投标人须随投标文件同时提供相关复印件, 以证明投标人满足招标资质要求, 否则其投标文件无效;</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证;</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故, 近 12 个月内(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(4) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算)至少有 2 个脱硫系统衬胶管道施工业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、签字页));</p> <p>(5) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书;</p> <p>(6) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>3. 其它要求: 投标人若递交投标文件, 招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示: 安全文明施工费为不可竞争费用, 投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率(建安工程费的 2.5%)进行报价, 否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>
32.	标段 32: 吉电股份四平第一热电公司 4 号炉干排渣系统斗提机防磨改造项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有电力工程施工总承包三级或环保工程专业承包三级或建筑机电安装工程专业承包叁级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证;</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故, 近 12 个月内(自投标截止日起往前推算)在集团系统未发生人身死亡事故。</p> <p>(4) 投标人应具有近 3 年内(自投标截止日起往前推算)至少有 1 个斗提机及类似设备检修、改造、安装、维护业绩合同证明材料(需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、签字页));</p> <p>(5) 投标人拟派项目经理必须具有相应等级的注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书(B 证);</p> <p>(6) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书;</p> <p>(7) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>3. 其他要求: 投标人若递交投标文件, 招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示: 安全文明施工费为不可竞争费用, 投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率(建安工程费的 2.5%)进行报价, 否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>
33.	标段 33: 白山热电 2 号炉脱硝一、二层催化剂升级改造项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人持有“危险废物经营许可证”(HW50);</p> <p>(2) 投标人或其委托的运输队伍具有《危险货物道路运输经营许可证》, 如委托运输需提供与具有资质运输单位签订的合同或协议;</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算, 以投运时间为准)应具有不少于 2 项脱硝催化剂供货业绩。(需提供合同复印件(包括合同首页、供货范围(规格和型号、主要技术参数、数量)、签字页));</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>(5) 本标段不接受代理商投标;</p>

序号	标段名称	资格要求
34.	标段 34: 白山热电 1 号炉空预器冷端换热元件及托架升级改造项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力施工总承包二级及以上资质或机电工程施工总承包二级及以上资质;</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证;</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内(含, 自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故; 近 12 个月(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(4) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算, 以竣工验收时间为准)完成至少 2 个 200MW 及以上机组空气预热器换热元件更换、改造业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、签字页)或其他有效证明资料);</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>3. 其它要求: 投标人若递交投标文件, 招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示: 安全文明施工费为不可竞争费用, 投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率(建安工程费的 2.63%)进行报价, 否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>
35.	标段 35: 白山热电 2 号炉燃烧器升级改造项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有电力施工总承包叁级及以上资质或建筑机电安装工程专业承包叁级及以上资质;</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证;</p> <p>(3) 投标人应具有燃烧器元件生产能力或拥有长期稳定合作供应商, 并提供采购证明文件;</p> <p>(4) 投标人近 18 个月内(含, 自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故; 近 12 个月(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(5) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算)完成至少 3 份 300MW 及以上机组燃烧器施工或改造业绩证明(需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、签字页));</p> <p>(6) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>3. 其它要求: 投标人若递交投标文件, 招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示: 安全文明施工费为不可竞争费用, 投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率(建安工程费的 2.63%)进行报价, 否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>
36.	标段 36: 白山热电除渣系统管道防腐改造采购项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应为防腐管材或板材制造商(需提供生产设备照片及清单);</p> <p>(2) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算)应具有不少于 2 个刚玉钼瓷合金材料供货业绩。(需提供合同复印件(包括合同首页、供货范围(规格和型号、主要技术参数、数量)、签字页));</p> <p>(3) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>(4) 本标段不接受代理商投标。</p>
37.	标段 37: 白山热电 1、2 号炉脱硫系统合金托盘及脉冲管升级技术改造项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有环保工程专业承包三级及以上资质或防水防腐保温工程专业承包贰级及以上资质;</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证;</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故; 近 12 个月(自投标截止日起往前推算)在集</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(4) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准)完成至少 2 份火电机组脱硫系统防腐施工或改造业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、签字页)、竣工证明(竣工验收证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料))；</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标。</p> <p>3. 其它要求: 投标人若递交投标文件，招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示：安全文明施工费为不可竞争费用，投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率(建安工程费的 2.63%)进行报价，否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>
38.	标段 38: 白山、通化热电有限责任公司高压加热器升级改造	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有特种设备生产许可证(压力容器制造)A2 及以上、压力容器设计(固定式压力容器规则设计)资质。</p> <p>(2) 业绩要求: 投标人应具有近 5 年内至少 2 个 300MW 及以上机组的高压加热器整体设计、制造供货的业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、供货范围(规格和型号、主要技术参数、数量)、签字页))；</p> <p>(3) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(4) 本标段不接受代理商投标。</p>
39.	标段 39: 白山热电江沿泵站补水系统改造项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有电力工程施工总承包三级及以上资质；</p> <p>(2) 投标人具有有效期内的安全生产许可证。</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故；近 12 个月(含，自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(4) 投标人应具有近 5 年内至少 2 份以上 200MW 及以上等级火电机组管道施工安装工程业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、签字页))；</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(6) 投标人具有完善的质量保证体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书；</p> <p>3. 其它要求: 投标人若递交投标文件，招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示：安全文明施工费为不可竞争费用，投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率(建安工程费的 2.5%)进行报价，否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>
40.	标段 40: 白山热电 1、2 号冷却水塔填料改造	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有电力工程施工总承包三级及以上资质；</p> <p>(2) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故；近 12 个月(含，自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算)完成至少 2 个 300MW 及以上等级火电机组冷却水塔填料改造或供货项目业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、签字页))；</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>3. 其它要求: 投标人若递交投标文件，招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示：安全文明施工费为不可竞争费用，投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率(建安工程费的 2.5%)进行报价，否则其投标将被视为不响应招标文件</p>

序号	标段名称	资格要求
		被拒绝。”的内容要求。
41.	标段 41: 白山热电新建火车入厂煤皮带自动采样装置项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有电力工程施工总承包三级及以上资质或机电工程施工总承包三级及以上资质, 且应是采制样设备生产、制造厂家或授权代理商。提供资质证明文件。</p> <p>(2) 投标人应具有有效期内的安全生产许可证。</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故, 近 12 个月内(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(4) 投标人须至少提供近 5 年内(自投标截止日起往前推算, 以竣工验收时间为准)火电企业至少 2 个及以上皮带采样机及自动封装系统施工(含供货)供货业绩, 并提供业绩证明。(需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、签字页)、竣工验收证明。;</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>3. 其它要求: 投标人若递交投标文件, 招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示: 安全文明施工费为不可竞争费用, 投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率(不低于建安工程费的 2.5%)进行报价, 否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>
42.	标段 42: 白山热电入厂汽车采样机升级改造项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有机电工程施工总承包叁级及以上资质且应是采制样设备生产、制造厂家或代理商。</p> <p>(2) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故, 近 12 个月内(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算, 以投运时间为准)应具有至少 2 个已验收投产的燃煤电厂燃料智能化建设或改造项目业绩(单个业绩中至少包含采样机内容)(需提供合同复印件(包括合同首页、供货范围(规格和型号、主要技术参数、数量)、签字页)、投运证明(验收证明或业主出具的投运证明文件或其他有效证明资料));</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标。</p> <p>(5) 投标人具有完善的质量保证体系, 通过第三方认证审核, 并获得认证证书;</p> <p>3. 其它要求: 投标人若递交投标文件, 招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示: 安全文明施工费为不可竞争费用, 投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率(建安工程费的 2.5%)进行报价, 否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>
43.	标段 43: 白山热电有限责任公司原浑江电厂 6kV 供热电气设备改造项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的机电工程施工总承包叁级及以上资质, 或具有电力工程施工总承包叁级及以上资质</p> <p>(2) 投标人应具有有效期内投标人具有安全生产许可证。</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故, 近 12 个月内(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故;</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>(4) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算)完成至少 2 个 6kV 及以上电压等级工程的施工或总承包业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、签字页等));</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标, 允许设计和试验调试分包。</p> <p>3. 其它要求: 投标人若递交投标文件, 招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示: 安全文明施工费为不可竞争费用, 投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率(建安工程费的 2.5%)进行报价, 否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>
44.	标段 44: 白山热电有限责任公司 1、4 号补水泵变频节能技术改造项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人为高压变频器生产商制造商或具有正规授权的授权代理商。同一货物/产品(同一品牌同一型号)只能有一家投标人。如为代理商投标, 一个制造商对同一品牌同一型号的货物, 仅能委托一个代理商参加投标, 否则相关投标均作无效处理;</p> <p>(2) 业绩要求: 投标方提供高压变频器应为知名品牌主流产品, 近 5 年内应具有在电力行业至少 2 台功率 1000kW 以上高压电机变频器供货业绩。投标方必须随投标文件同时提供相关证明合同的复印件(封面、供货范围、设备参数、签字页等);</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故, 近 12 个月内(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(5) 其他要求: 无。</p>
45.	标段 45: 白山热电有限责任公司 1 号炉电除尘电气控制系统改造项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有环保工程专业承包二级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人应具有有效期内投标人具有安全生产许可证。</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算, 以竣工验收时间为准)至少 3 份发电机组电除尘改造业绩, 并稳定运行 1 年以上业绩证明, (需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、签字页));</p> <p>(4) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故, 近 12 个月内(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>(6) 投标人具有完善的质量保证体系, 通过第三方认证审核, 并获得认证证书;</p> <p>3. 其它要求: 投标人若递交投标文件, 招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示: 安全文明施工费为不可竞争费用, 投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率(建安工程费的 2.63%)进行报价, 否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>
46.	标段 46: 吉林能投白山分公司 1、2 号炉制粉烟风道系统耐磨胶泥及受热面喷涂防腐治理项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有防水防腐保温工程专业承包壹级;</p> <p>(2) 投标人具有有效期内的安全生产许可证。</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故; 近 12 个月(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(4) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算)完成至少 2 家及以上火电机组类似项目防腐治理业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、签字页));</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标;</p>

序号	标段名称	资格要求
		3. 其它要求: 投标人若递交投标文件, 招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示: 安全文明施工费为不可竞争费用, 投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率(建安工程费的 2.5%) 进行报价, 否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。
47.	标段 47: 吉林能投白山分公司燃料输煤段保洁、皮带监护工程项目 2 年	2. 专项资格要求 投标人具有近五年内 2 个及以上的输煤段保洁、皮带监护工程或其他同类服务工程业绩, 并提供合同复印件(需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、签字页)), 联系人及联系电话(座机)。 (2) 投标方应有自己的工程队伍。 (3) 本标段不接受联合体投标 (4) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故, 近 12 个月内(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故。
48.	标段 48: 吉林能投白山分公司燃料来煤铁路接送车作业工程项目 3 年	1. 基本资格要求 (7) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故, 近 12 个月内(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故; 2. 专项资质要求 (1) 投标人具有近五年内 2 个及以上的铁路接送车作业工程或其他服务工程业绩, 并提供合同复印件或相关证明文件, 提供联系人及联系电话(座机)。 (2) 本标段不接受联合体投标。
49.	标段 49: 吉林能投白山分公司 1、2 号炉净烟道安全治理项目	2. 专项资格要求 (1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程施工总承包贰级及以上资质; (2) 投标人应具有防水防腐保温工程专业承包壹级及以上资质; (3) 投标人应具有有效的安全生产许可证; (4) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故; 近 12 个月(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故; (5) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算, 以竣工验收时间为准)完成至少 3 个火电机组脱硫烟道施工业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、签字页), 竣工相关证明材料); (6) 本标段不接受联合体投标 3. 其它要求: 投标人若递交投标文件, 招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示: 安全文明施工费为不可竞争费用, 投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率(建安工程费的 2.5%) 进行报价, 否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。
50.	标段 50: 吉林能投白山分公司 1、2 号机组 6kV 高压电动机安全提升维修项目	1. 基本资格要求 (7) 投标人具有完善的质量保证体系, 通过第三方认证审核, 并获得认证证书; 2. 专项资格要求 (1) 投标人提供 5 年内(自投标截止日起往前推算)完成至少 2 个 1600kW 及以上高压电机维修业绩; 需提供可查发票。投标方必须随投标文件同时提供相关证明合同的复印件(封面、供货范围、设备参数、签字页等)及用户反馈证明文件; (2) 本标段不接受联合体投标。 (3) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及

序号	标段名称	资格要求
		<p>以上生产安全责任事故，近 12 个月内(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>3. 其它要求: 投标人若递交投标文件，招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示：安全文明施工费为不可竞争费用，投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率（不低于建安工程费的 2.5%）进行报价，否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>
51.	标段 51: 吉电股份长春热电公司 2 号炉一次风粉流态全参数监测系统设备采购	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应为具备仪器仪表设计、制造能力的生产制造商或授权代理商，授权代理商须具有经生产制造商出具的针对本次投标的独家授权代理证明文件（同一货物/产品，同一品牌同一型号只能委托一个代理商参加投标，否则相关投标均作无只能效处理），授权代理商可以使用生产制造商的资质、业绩；</p> <p>(2) 投标人应提供近 5 年内（自投标截止日起往前推算，以投运时间为准）2 个及以上 300MW 或以上燃煤机组磨煤机出口一次风速及煤粉浓度换型改造或设计、制造、供货的国内合同和成功运行的业绩。并提供符合业绩要求的合同复印件（合同封面、主要参数页、签字页）；</p> <p>(3) 本标段不接受联合体投标。</p> <p>(4) 投标人具有完善的质量保证体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书。</p>
52.	标段 52: 吉电股份长春热电公司 2025 年 1、2 号炉渣仓干排渣抑尘改造设备采购	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应为设备生产厂家或授权代理商，授权代理商须具有经生产制造商出具的针对本次投标的授权代理证明文件（同一货物/产品，同一品牌同一型号智能委托一个代理商参加投标，否则相关投标均作无效处理），授权代理商可以使用生产制造商的资质、业绩；</p> <p>(2) 投标人应提供近 5 年内（自投标截止日起往前推算，以投运时间为准）具有已完工渣仓抑尘改造或渣仓改造项目类似业绩至少 1 项；报价人须提供符合本采购要求的业绩合同扫描件，必须包含采购范围、合同签订时间、甲乙双方盖章页，未按上述要求提供的业绩证明文件为无效证明文件；</p> <p>(3) 本标段不接受联合体投标。</p> <p>(4) 投标人具有完善的质量保证体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书。</p>
53.	标段 53: 吉电股份长春热电公司 2025 年 1、2 号机组等级检修部分非标项目外委施工	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程施工总承包三级或以上资质；</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证；</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故；近 12 个月(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(4) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准)完成的至少 2 个火力发电厂检修业绩。（需提供合同复印件（包括合同首页、承包范围、签字页）、竣工证明（竣工验收证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料）；</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标。</p> <p>(6) 投标人具有完善的质量保证体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书；</p> <p>3. 其它要求: 投标人若递交投标文件，招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示：安全文明施工费为不</p>

序号	标段名称	资格要求
		可竞争费用，投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率（不低于建安工程费的2.5%）进行报价，否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。
54.	标段 54：吉电股份长春热电公司2025年2号吸收塔除雾器及钢梁防腐升级改造	<p>2. 专项资格要求</p> <p>（1）投标方应具有国家建设行政主管部门颁发的防水防腐保温工程专业承包二级或环保工程专业承包二级及以上资质或电力施工总承包三级及以上资质；</p> <p>（2）投标人应具有有效的安全生产许可证；</p> <p>（3）投标人近18个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故；近12个月(含，自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>（4）投标人应具有近5年内(自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准)至少2项火电机组脱硫吸收塔防腐施工或检修业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、承包范围、签字页）、竣工证明（竣工验收证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料））；</p> <p>（5）本标段不接受联合体投标。</p> <p>（6）投标人具有完善的质量保证体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书；</p> <p>3. 其它要求：投标人若递交投标文件，招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示：安全文明施工费为不可竞争费用，投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率（不低于建安工程费的2.5%）进行报价，否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>
55.	标段 55：吉电股份长春热电公司2025-2028年烟气余热回收项目生产维护服务	<p>2. 专项资格要求</p> <p>（1）投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程施工总承包三级或以上资质；</p> <p>（2）投标人应具有有效的安全生产许可证；</p> <p>（3）投标人近18个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故；近12个月(含，自投标截止日起往前推算)在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>（4）投标人应具有近5年内(自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准)完成的至少2个200MW级别（含）以上火电机组或其辅助系统维护业绩（维护周期在1年以上）（需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页）、竣工证明（竣工验收证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料））；</p> <p>（5）本标段不接受联合体投标。</p> <p>（6）投标人具有完善的质量保证体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书。</p>
56.	标段 56：吉电股份长春热电公司2025年2号炉引风机、送风机、一次风机返厂检修服务	<p>2. 专项资格要求</p> <p>（1）投标人近18个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故；近12个月(含，自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>（2）本标段不接受联合体投标；</p> <p>（3）投标人应具有近5年内(自投标截止日起往前推算)完成的至少2个同类型风机（动调轴流风机）维修业绩。（需提供合同复印件（包括合同首页、承包范围、签字页））。</p> <p>（4）投标人具有完善的质量保证体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书。</p>

序号	标段名称	资格要求
57.	标段 57: 吉电股份长春热电公司 2025 年粉煤灰、炉渣处置服务	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人近 18 个月内(含, 自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故; 近 12 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(2) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算, 以履约完成时间为准)完成至少 1 个灰渣处置的服务业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、服务范围、签字页)、履约证明(结算证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料));</p> <p>(3) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>(4) 投标人须提供具有以下运输能力的证明: 符合交通、运管等规定的运输粉煤灰、炉渣专用车辆不少于 10 台。</p> <p>(5) 投标人具有完善的质量保证体系, 通过第三方认证审核, 并获得认证证书;</p> <p>(6) 投标人可依法贮存或利用或处置粉煤灰、炉渣, 应当依法进行相应的环境影响评价, 并提供环境影响评价验收报告, 遵守国家有关建设项目环境保护管理的规定。</p>
58.	标段 58: 吉电股份白城发电公司生产区域保洁服务	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算, 以履约完成时间为准)完成至少 2 份发电企业保洁相关服务业绩, 需提供合同复印件(包括合同首页、签订时间、服务范围、盖章签字页);</p> <p>(2) 本标段不接受联合体投标。</p>
59.	标段 59: 吉电股份白城发电公司 1 号机组 500kV 电流互感器更换施工、试验项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程施工总承包三级及以上资质或电力设施许可承装(修、试)壹级及以上资质;</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证;</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故; 近 12 个月(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(4) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算, 以竣工验收时间为准)至少 2 台 220kV 及以上电压等级互感器安装施工业绩证明文件。(需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、签字页));</p> <p>(5) 投标人拟派项目经理必须具有 2 级及以上注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书(B 证);</p> <p>(6) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>3. 其它要求: 投标人若递交投标文件, 招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示: 安全文明施工费为不可竞争费用, 投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率(不低于建安工程费的 2.5%) 进行报价, 否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>
60.	标段 60: 吉电股份白城发电公司 1 号机组 500kV 电流互感器采购	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人为电流互感器生产商制造商或具有正规授权的授权代理商;</p> <p>(2) 同一货物/产品(同一品牌同一型号)只能有一家投标人。如为代理商投标, 一个制造商对同一品牌同一型号的货物, 仅能委托一个代理商参加投标, 否则相关投标均作无效处理;</p> <p>(3) 投标人应提供具有近 5 年内至少 2 项 500kV 及以上电压等级电流互感器供货业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、供货范围(规格和型号、主要技术参数、数量)、签字页));</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标。</p>

序号	标段名称	资格要求
61.	标段 61: 吉电股份白城发电公司线路电压互感器二次回路数字电压跟随器智能管理装置采购项目(含安装调试)	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人为设备制造商或授权代理商。</p> <p>(2) 同一货物/产品(同一品牌同一型号)只能有一家投标人。如为代理商投标,一个制造商对同一品牌同一型号的货物,仅能委托一个代理商参加投标,否则相关投标均作无效处理;</p> <p>(3) 业绩要求:具有近5年内至少2项发电企业继电保护或安全自动装置供货业绩。(需提供合同复印件(包括合同首页、供货范围(规格和型号、主要技术参数、数量)、签字页));</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标。</p>
62.	标段 62: 吉电股份吉林热电检修安装工程有限公司2025年维护物资招标采购文件	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 业绩要求:投标人近5年内应至少有2家相似业绩合同证明材料。投标人须随投标文件同时提供相关业绩合同复印件(封面、签字页等),以证明投标人满足招标业绩要求。</p>
63.	标段 63: 吉电股份吉林热电检修安装工程有限公司通化分公司2025年辅机及公用系统设备、设施维护工程分包项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具投标人应具有国家行政主管部门颁发的电力工程施工总承包二级及以上资质,且持有有效的“安全生产许可证”;</p> <p>(2) 投标人近五年内应须至少提供2个火电维护或检修项目业绩合同证明材料。投标人须随投标文件同时提供相关业绩合同复印件(封面、签字页等),以证明投标人满足招标业绩要求。</p>
64.	标段 64: 吉电股份吉林热电检修安装工程有限公司大安循环水站部分设备安装工程分包项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具投标人应具有国家行政主管部门颁发的电力工程施工总承包二级及以上资质,且持有有效的“安全生产许可证”;</p> <p>(2) 投标人应提供近五年内至少2个火电机组检修项目或安装项目业绩合同证明材料。投标人须随投标文件同时提供相关业绩合同复印件(封面、承包范围、签字页等),以证明投标人满足招标业绩要求;</p> <p>(3) 投标人近18个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故;近12个月(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故;</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标;</p> <p>3. 其它要求: 投标人若递交投标文件,招标人有权理解为投标人完全响应招标文件投标文件价格部分“重要提示:安全文明施工费为不可竞争费用,投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费率(不低于建安工程费的2.5%)进行报价,否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>
65.	标段 65: 吉电股份火电电子操作票数字化项目软件采购	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人需具有信息技术服务管理、质量管理、安全管理体系认证并提供证书扫描件;</p> <p>(2) 投标人近5年内(自投标截止日起往前推算)具有同类设备管理类软件1个及以上项目,且有效运行6个月及以上业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、供货范围、签字页))</p> <p>(3) 投标人提供的软件需具有著作权证明和产品证书,或软件相关授权;</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标。</p>
66.	标段 66: 国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司1号汽	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有国家行政主管部门颁发的电力工程施工总承包三级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人近18个月内(含,自投标截止日起往前推算)不存在较大</p>

序号	标段名称	资格要求
	轮机转子动平衡及叶片喷涂服务	及以上生产安全责任事故；近 12 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故； (3) 投标人应具有近 5 年内完成至少 2 个汽轮机转子平衡及转子维修的服务业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页））； (4) 本标段不接受联合体投标。
67.	标段 67：通化热电有限责任公司 1 号锅炉高温过热器顶棚至入口联箱管段更换改造工程	2. 专项资格要求 (1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程施工总承包叁级及以上资质； (2) 投标人应具有有效的安全生产许可证； (3) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故；近 12 个月(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故； (4) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算)完成至少 2 个同类型同等级或同规模及以上的电站锅炉受热面管更换改造业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、承包范围、签字页））； (5) 投标人拟派项目经理必须具有相应等级的注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书（B 证）； (6) 投标人拟派安全管理人员必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书； (7) 本标段不接受联合体投标 3. 其它要求： 投标人若递交投标文件，招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示：安全文明施工费为不可竞争费用，投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率（不低于建安工程费的 2.5%）进行报价，否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。
68.	标段 68：吉林松花江热电有限公司（含松花江一热公司）工业固体废物综合利用、处置	2. 专项资格要求 (1) 投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故；近 12 个月在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故； (2) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以履约完成时间为准)完成的至少 2 个工业固体废物综合利用、处置（包含粉煤灰、炉渣、石膏等）业绩（需提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字页））； (3) 投标人应提供取得环评批复并完成环保竣工验收的处置场所或临时储存场地，该场所若非报价人自有，需提供报价人与所有者签订的正规合同，报价人提供的场所总容量应满足不少于 70 万吨。 (4) 投标人应提供符合交通、运管等规定的运输固体废物（包含粉煤灰、脱硫石膏、干渣、湿渣及废灰）专用车辆不少于 15 台。 (5) 投标人拟派项目经理和安全管理人员必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书； (6) 本标段不接受联合体投标。
69.	标段 69：吉电股份白城发电公司 2025 年 1、2 号炉炉水循环泵维护保养项目	2. 专项资格要求 (1) 投标人应为炉水循环泵生产制造生产商。 (2) 投标方需提供近 5 年内至少 2 台电压等级 10kV 及以上炉水循环泵修理业绩。投标方必须随投标文件同时提供相关证明合同的复印件（封面、供货范围、设备参数、签字页等）。 (3) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故；近 12 个月(自投标截止日起往前推算)在集

序号	标段名称	资格要求
		团公司系统未发生人身死亡事故； (4) 本标段不接受联合体投标。
70.	标段 70: 通化热电有限责任公司 1、2 号机 DEH 系统国产化改造设备采购	2. 专项资格要求 (1) 投标人应提供具有近 5 年内 (自投标截止日起往前推算) 至少 2 个 DCS 或 DEH 系统供货或改造业绩。(需提供合同复印件 (包括合同首页、供货范围 (规格和型号、主要技术参数、数量)、签字页) ; (2) 本标段不接受联合体投标。
71.	标段 71: 国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司 2025 年度技术监督服务	2. 专项资格要求 (1) 投标人应具有三级或以上承装 (修、试) 电力设施许可资质; (2) 投标人近 18 个月内 (自投标截止日起往前推算) 不存在较大及以上生产安全责任事故; 近 12 个月 (自投标截止日起往前推算) 在国家电投集团公司系统未发生人身死亡事故; (3) 投标人应具有近 5 年内 (自投标截止日起往前推算) 完成至少 2 个技术监督服务类似的服务业绩 (需提供合同复印件 (包括合同首页、服务范围、签字页) ; (4) 投标人拟派项目经理至少具有高级工程师职称。 (5) 本标段不接受联合体投标。
72.	标段 72: 吉林吉长电力有限公司 1、2、3 号机组超低排放改造项目监理	2. 专项资格要求 (1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程监理乙级及以上资质, 投标人须随投标文件同时提供相关复印件, 以证明投标人满足招标资质要求, 否则其投标文件无效; (2) 投标人近 18 个月内 (自投标截止日起往前推算) 不存在较大及以上生产安全责任事故; 近 12 个月 (自投标截止日起往前推算) 在集团公司系统未发生人身死亡事故; (3) 投标人应具有近 5 年内完成至少 2 个火电企业工程项目监理业绩 (需提供合同复印件 (包括合同首页、监理范围、签字页)、竣工证明 (竣工验收证明或业主出具的证明文件或其他有效证明材料)); (4) 总监必须具有相应等级的注册类执业资格, 具有类似工程监理经验 (总监要求 2 个业绩) 。
73.	标段 73: 吉林吉长电力有限公司 1、3 号锅炉引风机增容改造项目	2. 专项资格要求 (1) 投标人应具有电力工程施工总承包三级及以上资质或机电施工总承包三级及以上资质。; (2) 投标人应具有有效的安全生产许可证; (3) 投标人近 18 个月内 (自投标截止日起往前推算) 不存在较大及以上生产安全责任事故; 近 12 个月 (自投标截止日起往前推算) 在集团公司系统未发生人身死亡事故; (4) 投标人应具有近 5 年内 (自投标截止日起往前推算, 以竣工验收时间为准) 至少有 2 项火电厂锅炉主要辅机安装、检修或改造业绩证明材料合同证明材料 (需提供合同复印件 (包括合同首页、承包范围、签字页)); (5) 投标人所选用风机型号的要求: 本次引风机增容改造采用离心风机, 风机制造单位至少有 2 个火电厂离心风机供货业绩 (需提供合同复印件 (包括合同首页、承包范围、签字页)); (6) 投标人应有风机生产厂商须出具针对本项目的授权文件。同一货物/产品 (同一品牌同一型号) 只能有一家投标人。如为代理商投标, 一个制造商对同一品牌同一型号的货物, 仅能委托一个代理商参加投标, 否则相关投标均作无效处理, 通用物资、生活用品劳保用品

序号	标段名称	资格要求
		<p>以及系统集成产品配套供应商除外；</p> <p>(7) 投标人拟派项目经理必须具有相应等级的注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书（B证）；</p> <p>(8) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书；</p> <p>(9) 本标段接受联合体投标；</p> <p>3. 其它要求：投标人若递交投标文件，招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示：安全文明施工费为不可竞争费用，投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率（不低于建安工程费的2.5%）进行报价，否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>
74.	标段 74：吉林吉长电力有限公司一期机组烟囱防腐改造工程项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有电力工程施工总承包三级及以上资质且具有防水防腐保温工程专业承包一级资质；</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证；</p> <p>(3) 投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，近 12 个月在集团系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(4) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算)至少有 2 项火电厂烟囱防腐改造工程业绩证明材料合同证明材料(需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、签字页))；</p> <p>(5) 投标人所选用防腐材料的要求：本次防腐材料要求：防腐涂料采用原装进口无溶剂渗透反应型重防腐型体系材料，防腐材料至少在近 5 年内有 2 座火电厂脱硫湿烟囱防腐业绩(需提供合同复印件(包括合同首页、承包范围、签字页))，且业绩证明文件中须说明使用的防腐材料为原装进口；</p> <p>(6) 投标方必须提供所用防腐材料使用授权文件授权文件必须由原产地生产厂商出具，并经材料生产厂商所在地政府主管部门公正，且需由国内具有相应资质的机构译成中文出版。防腐采用的原装进口材料要有报关单，原产地证明。同一货物/产品(同一品牌同一型号)只能有一家投标人。如为代理商投标，一个制造商对同一品牌同一型号的货物，仅能委托一个代理商参加投标，否则相关投标均作无效处理，通用物资、生活用品劳保用品以及系统集成产品配套供应商除外；</p> <p>(7) 投标人拟派项目经理必须具有相应等级的注册建造师执业资格且具有安全生产考核合格证书（B证）；</p> <p>(8) 投标人拟派专职安全管理部门主要负责人必须具有相应注册执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书；</p> <p>(9) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>3. 其它要求：投标人若递交投标文件，招标人有权理解为投标人完全响应招标文件第五章 工程量清单“重要提示：安全文明施工费为不可竞争费用，投标人必须按招标文件规定的安全文明施工费费率（不低于建安工程费的2.5%）进行报价，否则其投标将被视为不响应招标文件被拒绝。”的内容要求。</p>
75.	标段 75：白城发电公司 2025 年 2 号机组及供热系统阀门检修项目	<p>2. 专项资格要求</p> <p>(1) 投标人近 18 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故；近 12 个月(自投标截止日起往前推算)在集团公司系统未发生人身死亡事故；</p> <p>(2) 投标人具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算)至少 2 个进口阀门维修业绩；并提供符合业绩要求的合同复印件(合同封面、主要参数页、签字页)；必须包含检修范围、合同签订时间、甲乙双方盖章</p>

序号	标段名称	资格要求
		页，未按上述要求提供的业绩证明文件为无效证明文件。 (3) 本标段不接受联合体投标。
76.	标段 76: 吉电股份长春热电公司 2025 年 2 号炉磨煤机石子煤排放系统改造设备采购	2. 专项资格要求 (1) 投标人(如为代理商, 则生产厂家应)具有设计、制造与招标设备相同或相近的设备的能力, 在安装、调试和运行中未发现重大设备质量问题; 对于必须通过强制性认证的产品需经过国家 3C 认证; (2) 同一货物/产品(同一品牌同一型号)只能有一家投标人。如为代理商投标, 一个制造商对同一品牌同一型号的货物, 仅能委托一个代理商参加投标, 否则相关投标均作无效处理; (3) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算, 以投运时间为准)至少 2 个合同金额在 30 万以上的火电机组制粉系统设备供货业绩。(需提供合同复印件(包括合同首页、供货范围(规格和型号、主要技术参数、数量)、签字页); (4) 投标人具有完善的质量保证体系, 通过第三方认证审核, 并获得认证证书; (5) 本标段不接受联合体投标。

4. 招标文件的获取

4.1 招标文件发售方式

本项目实行在线售卖招标文件。凡有意参加投标者, 请于购买招标文件时间内进入国家电投电子商务平台官方网站 (<https://ebid.espic.com.cn>), 注册账号并下载【电能 e 招采投标管家】, 在投标管家客户端报名参与购买招标文件, 不接受现场购买。

4.2 招标文件发售时间

2025 年 02 月 20 日 23 时 00 分至 2025 年 02 月 26 日 00 时 00 分(北京时间)。

热线服务: 上午 9:00~11:30, 下午 13:30~17:30(法定节日除外)。

4.3 招标信息服务费

购买招标文件需支付招标文件工本费, 招标信息服务费详见《招标范围》。招标文件自愿购买, 一经售出, 费用不退。

4.4 招标文件购买和获取

(1) 购买招标文件

登录国家电投电子商务平台(未注册用户请先免费注册, 完善企业基本信息和发票

信息等待审核通过) → 在下载中心下载【电能 e 招采投标管家】客户端 → 扫码登录/用户名登录 → 查看招标公告 → 支付标书费 (微信在线支付) → 下载查看招标文件。

扫码签章 APP 办理: 国家电投电子商务平台使用手机 APP 办理数字证书, 完成扫码登录、电子签章及加解密等工作, 投标人需通过苹果 AppStore、安卓应用商店下载 ‘数智签 APP’。按照要求进行个人用户注册及实名认证、企业注册及企业关系建立、按照要求购买证书、单位签章制作等操作。(已在“中招互连 APP”上办理证书且证书仍在有效期内的投标人仍然可以继续使用“中招互连 APP”)。

在国家电投电子商务平台上操作时遇到包括系统使用和投标管家客户端使用等技术问题, 请拨打国家电投电子商务平台服务支持电话: 010-56995650 转 1 或 400-810-7799 转 1。供应商注册审核问题支持电话: 4008107799/010-56995650 (一个工作日内一般会完成审核)。

(2) 支付方式: 线上支付。

(3) 获取招标文件

购买招标文件款项在线支付成功后, 登录投标管家工具, 进入招标项目在“招标 → 招标文件”处即可查看和导出招标文件, 或进入“投标 → 投标响应”会自动下载招标文件。

5. 招标文件澄清

有关本项目招标文件的澄清问题, 请登录投标管家并进入招标项目, 在“澄清疑问 → 我的问题”页面进行提问和查看 (**澄清提出截止时间已平台设置时间为准**)。

6. 投标文件的递交

6.1 投标文件递交的截止时间 (即投标截止时间) (北京时间): **2025 年 03 月 17 日 16 时 00 分** (北京时间), 投标人应在截止时间前通过 (国家电投电子商务平台) 递交电子投标文件。

招标代理机构将组织各投标人参加在线开标，届时请投标人代表持投标时所使用的"中招互连"手机 APP，在电能 e 招采投标管家客户端中参与开标或查看开标结果（注：参加开标时请使用投标时所使用的同一代表的"中招互连"手机 APP 及账号参与开标解密工作）。

6.2 国家电投电子商务平台不接收逾期传输的投标文件。

6.3 未按照本公告要求购买招标文件的潜在投标人的投标将被拒绝。

7. 发布公告的媒介

本公告同时在中国招标投标公共服务平台（www.cebpubservice.com）、中国电力设备信息网（www.cpeinet.com.cn）和国家电投电子商务平台（<https://ebid.espic.com.cn>）上公开发布。

8. 联系方式

招标人委托招标代理机构组织本招标工作，如有问题，请与招标代理机构联系。

招标人：吉林电力股份有限公司

地 址：吉林省长春市人民大街 9699 号

邮 编：130022

联 系 人：张士全

电 话：0431-81916809

电子邮件（主要联系方式）：zhangshiquan@spic.com.cn

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

项目负责人：冯巍增

地 址：北京市海淀区海淀南路 32 号

邮 编：100080

联 系 人：冯巍增

电 话：010-56995331

电子邮件（主要联系方式）：fengweizeng@spic.com.cn

电子招投标系统技术支持

电 话：010-56995650 转 1 或 400-810-7799 转 1

（签名）

（招标代理机构盖章）

二〇二五年二月二十日