云能（曲靖）综合能源服务有限公司

白水风电场项目、麒麟北风电场（二期）项目地形图测绘及可研报告编制咨询服务

询价采购文件

项目编号:SRC2610130018

采 购 人：云能（曲靖）综合能源服务有限公司

二〇二六年十月

报价表

项目名称：白水风电场项目、麒麟北风电场（二期）项目地形图测绘及可研报告编制咨询服务项目

项目编号：SRC2610130018

序号	项　　目	金　　额	
		小 写	大 写
1	含税报价总报价（元）		
2	税率		
3	不含税报价总报价（元）		
4	质量承诺		
5	工期		

供应商：_____（盖单位章）

法定代表人或委托代理人：_____（签字或盖章）

日期：____年_____月_____日

目 录

第一章 询价采购公告 ..... - 3 -
第二章 供应商须知 ..... - 7 -
第三章 评审办法（综合评估法） ..... - 17 -
第四章 合同主要条款 ..... - 25 -
第五章 技术规范书 ..... - 25 -
第六章 报价文件格式 ..... 错误！未定义书签。

第一章　询价采购公告

1. 采购条件

“云能（曲靖）综合能源服务有限公司白水风电场项目、麒麟北风电场（二期）项目地形图测绘及可研报告编制咨询服务”项目已具备采购条件，现进行询价采购，欢迎有意愿、具备合格条件的潜在供应商参与报价。

2. 项目概况

2.1 白水风电场项目位于云南省曲靖市沾益区东部周围的山包地上，项目场址中心点坐标为北纬 25° 31.056′，东经 104° 1.789′，地形为山地，海拔高程介于 2050m～2150m 之间。场址距沾益区中心直线距离约 20km，场址内部有乡村道，风电场进场及场内道路可以充分利用现有道路。风电场规划装机容量为 37.5MW，拟安装 6 台 6.25MW 的风电机组，轮毂高度 125m，总装机容量为 37.5MW。年上网电量 8426 万 kW·h，年等效满负荷小时数约 2247h。

2.2 麒麟北风电场（二期）项目位于云南省曲靖市麒麟区青龙村委会、三家村委会、下村村委周围的山包地上，规划场址范围约为 8 平方公里，场址相对开阔，项目场址中心点坐标为北纬 25.4877°，东经 103.9590°，地形为山地，海拔高程介于 2050m～2200m 之间。场址距沾益区中心直线距离约 20km，场址内部有乡村道，风电场进场及场内道路可以充分利用现有道路。风电场规划装机容量为 43.75MW，拟安装 7 台 6.25MW 的风电机组，轮毂高度 125m，总装机容量为 43.75MW。年上网电量 9406 万 kW·h，年等效满负荷小时数约 2150h。

3.1 采购范围

本项目采购范围为白水风电场、麒麟北风电场（二期）项目地形图测绘及可行性研究报告编制服务，包含：风电场场区、升压站、场内道路及集电线路走廊范围内 1:2000 地形图测绘、测绘成果编制及交付；开展现场踏勘、微观选址优化，编制风电场可行性研究报告、项目申请报告，完成报告内审、专家评审及报告修改，配合招标人开展项目评审、申报等相关技术服务。详见第五章技术规范书。

3.1.1 白水风电场、麒麟北风电场（二期）项目项目可行性研究报告编制及相关技术服务，可研报告须达到初步设计程度；

3.1.2 白水风电场、麒麟北风电场（二期）项目 1:2000 地形图测绘，同时提供地理位置示意图、正射影像图（DOM）等相关图纸；

3.1.3 白水风电场、麒麟北风电场（二期）项目申请报告编制及报审相关技术服务。

3.2 时间要求：自合同签订招标人提供全部资料后直至分别取得白水风电场项目、麒麟北（二期）风电场项目可研评审意见及核准批复，总工期不超过 16 个月。

3.3 服务地点：云南省曲靖市麒麟区、沾益区。

3.4 服务质量要求或服务标准：

（1）本项目须严格遵守 GB 50026-2020《工程测量标准》、GB 55018-2021《工程测量通用规范》、GB/T 20257.1-2017《国家基本比例尺地图图式 第 1 部分：1:500、1:1000、1:2000 地形图图式》；NB/T 31105-2016《陆上风电场工程可行性研究报告编制规程》、GB/T 18710《风电场风能资源评估方法》、NB/T 31030-2019《陆上风电场工程场址选择技术规程》；GB 50059《35kV～110kV 变电站设计规范》、GB 50217《电力工程电缆设计标准》、GB 50007《建筑地基基础设计规范》、GB 50016《建筑设计防火规范》；国家及云南省关于风电开发、自然资源、林草、生态环境、水土保持、土地使用相关法律法规、政策文件；

所有标准若有更新，须采用最新有效版本执行。

（2）参与本项目工作人员须严格按照《测绘工作保密管理制度》切实做好涉密测绘成果的保密工作。

（3）提供图纸：①所有测绘图纸、可研附图统一采用 2000 国家大地坐标系（CGCS2000）、1985 国家高程基准。②风电场场区、风机机位、集电线路及场内道路范围提供 1:2000 数字地形图；③地形图包含完整地貌、地物信息，叠加生态红线、永久基本农田、林地等管控边界。

（4）可研报告编制：中标人按照 NB/T 31105-2016《陆上风电场工程可行性研究报告编制规程》、国家及云南省现行相关法规政策开展可研编制工作，在本项目地形图测绘成果基础上完成现场踏勘、风能资源评估、场址限制性因素核查、工程方案比选，编制白水风电场项目、麒麟北（二期）风电场项目可行性研究报告及白水风电场项目、麒麟北（二期）风电场项目申请报告，成果深度满足专家评审及项目核准申报要求。

可研报告包含项目建设必要性、风能资源分析、场址及工程地质、机组选型、总体布置、电气及接入系统、土建、施工组织、消防、劳动安全、环保水保、节能、土地利用、投资估算、财务评价等完整章节，开展多方案技术经济比选；财务评价采用单一电量制模式测算，完成发电量计算、财务指标及敏感性分析。

（5）中标人须完成报告内审修改、专家评审汇报及答疑工作，根据内审、专家及主管部门意见修改完善报告，直至可研通过采购人集团公司组织的评审；配合招标人开展项目核准相关技术对接工作，编制核准申请报告并通过主管部门组织的审查。中标人负责统筹测绘与可研

工作界面，保证报告、附图与测绘地形图成果数据一致。若成果存在重大技术错误，中标人须无偿返工，并承担相应违约责任。

（6）项目风资源评估要符合现行国家相关规范及标准，满足采购人使用。

（7）交付设计成果后，按规定参加有关部门组织的设计文件审查、咨询、评估会议，负责上述会议资料的准备和汇报工作，根据会议结论及时做调整补充。

（8）甲方为本工程申报、备案、施工等需要委托第三方编制相关专项报告时，若与可研报告相关，乙方应积极配合并提供相关资料。

（9）其他：满足技术规范要求。

4. 供应商资格要求及报名条件

4.1 具有独立承担民事责任的能力，应为经行政管理部门登记注册的独立企业（事业）法人，具备有效的营业执照或事业单位法人证书或其他有效的法定凭证。

4.2 供应商信誉：没有处于被责令停业，财产被接管、冻结或破产状态；并在人员、设备、资金等方面具有承担本项目的能力；在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）无不良行为记录。（须提供相关承诺，信用中国信用信息查询截图须为采购公告发布至投标截止日之间的）。

4.3 业绩要求：投标人须提供近 3 年（2023 年 1 月 1 日至今，以合同签订日期为准）至少承担过 2 项相同或类似项目业绩。（证明资料：提供合同或中标通知书或验收证明或项目审批文件等有效证明材料）。

4.4 资质要求：具有电力行业工程设计甲级及以上设计资质和工程勘察专业甲级及以上资质，并提供相关资质文件复印件。

4.5 本项目不接受联合体报价。

5. 资格审查方法

本次报价采用资格后审，审查方式为合格制。

6. 报价文件的获取

有意参加询价采购活动的供应商，请登录云南省能源集团有限公司业财一体化建设平台，注册成功后，可参加对应项目的报价，并可在网站自行下载询价采购文件及参与项目后续报价事宜。询价采购文件获取时间：电子商务平台的报价截止时间前。

7. 报价文件的递交

报价文件上传的截止时间：以云南省能源集团有限公司业财一体化建设平台（https://ynnterpierp.cnyeig.com/pur/kingdee/pur/srmportal/srmportal.html?userId=guest&accountId

=2190809131303044096&needReset=true#/index）的报价截止时间为准，报价截止时间前，供应商能对项目进行报价及价格修改，对报价文件等相关附件进行上传、修改、撤回。到达截止时间后，供应商将无法对报价及报价文件做任何操作。

8. 报价文件的解密

报价及报价文件在到达报价截止时间时，在云南省能源集团有限公司业财一体化建设平台中自动解密开启。报价截止前（其中，询价采购为报价截止两个工作日前，紧急采购为报价截止前），若供应商对询价采购文件的内容有需要进行澄清，由供应商写明需要澄清的问题，签字加盖公司公章后上传平台并电话通知采购人。

9. 响应文件的提交

响应文件提交/报价截止时间：2026 年 10 月 16 日 10:00（北京时间，若有变化另行通知）。

响应文件提交/报价方式：在响应文件提交/报价截止时间前，通过云南省能源集团有限公司业财一体化建设平台提交电子响应文件或报价，逾期提交将被拒收。

10.联系方式：

采购人：云能（曲靖）综合能源服务有限公司

地址：云南省曲靖市沾益区白水镇

联系人：贾艳艳

联系电话：0874-3081316

第二章　供应商须知

供应商须知前附表

条款号	条 款 名 称	说明与要求
2.2.2	供应商提出问题的截止时间	文件递交截止时间 3 日前。
2.2.3	采购人书面澄清的时间	文件递交截止时间 3 日前。
1.7	分包、转包	不允许。
1.8	偏离	不允许负偏离，第五章 采购需求另有规定的除外。
2.1	构成报价文件的其他文件	对报价文件所作的澄清、修改，构成报价文件的组成部分。
2.2.1	文件递交截止时间	报价文件上传的截止时间：以云南省能源集团有限公司业财一体化建设平台的报价截止时间为准，报价截止时间前，供应商能对项目进行报价及价格修改，对报价文件等相关附件进行上传、修改、撤回。到达截止时间后，供应商将无法对报价、报价文件做任何操作。
3.2.1	报价方式	费用包干总价，除非合同中另行规定，报价包括且不限于人员差旅费、报告编制费、专家评审费、管理费、税费（要求开具增值税专用发票）、政策性文件规定及合同包含的所有风险、责任等完成本项目的全部费用。
3.3.1	报价有效期	90 日历天，从投标截止之日算起。
3.6	是否允许递交备选方案	不允许
3.8	签字或盖章要求	应按照报价文件要求的报价申请文件格式，在法定代表人或授权代理人签字或盖章处签名或盖其私人印章；在供应商盖章处盖单位公章。
4.2	报价申请文件正、副本份数	云南省能源集团有限公司业财一体化建设平台（https://ynnterp-ierp.cnyeig.com/pur/kingdee/pur/srmportal/srmportal.html?userId=guest&accountId=219080913130304409 6&needReset=true#/index）递交电子

		版文件。 供应商成交后，采购单位如有需要，供应商有义务将纸版报价文件送达至采购单位指定地点以便采购单位合同谈判及资料归档。（成交供应商提交） （1）报价文件纸质版（正本 1 份，并附可编辑电子版资料 1 份 U 盘拷贝）在接到中选通知书 7 天内送到（或邮寄到）云能（曲靖）综合能源服务有限公司。（只需中选单位提供） （2）报价文件邮寄地址及联系人联系电话：云南省曲靖市麒麟北路 387 号曲靖电厂生活区；收件人：贾艳艳，联系电话：15331582275。
4.2.1	递交报价申请文件截止时间	同云南省能源集团有限公司业财一体化建设平台显示时间一致
4.2.2	是否退还报价申请文件	不退还
4.2.3	开标时间和地点	同云南省能源集团有限公司业财一体化建设平台显示时间一致
7.3	评审办法	综合评估法，详见第三章“评审办法”。
7.5	是否授权报价询价小组确定成交人	否，推荐的成交候选人数：一至三名。
7.6 其他		报价无效的情形： 1.未按采购文件格式要求提供应答文件的。 2.应答文件未进行有效签章。 3.供应商提供的资格文件不符合第一章相关要求的； 4.供应商有串通报价、弄虚作假、行贿等违法行为； 5.应答文件载明的采购项目交货期限超过采购文件规定的期限； 6.应答文件未响应采购需求和合同条款及格式中的关键条款的； 7.应答文件附有采购单位不能接受的条件； 8.报价的范围和工作内容对采购文件的规定有实质性的偏差； 9.对采购文件规定的双方的权利和义务作实质性修改；

	10.不符合采购文件规定的其它实质性要求；

供应商须知正文

1 总则

1.1 采购方式

本项目采用询价采购方式。询价小组对响应询价的供应商按照询价采购文件规定的规则和时间上传的报价文件进行询价，采购人根据询价小组的询价结果，选择确定成交供应商。

1.2 采购项目概况和供应商资格要求

采购项目概况和供应商资格要求见第一章“询价采购公告”。

1.3 费用承担

供应商准备和参加询价采购活动所发生的各种费用由供应商自行承担。若有云南省能源集团有限公司业财一体化建设平台（https://ynnterp-ierp.cnyeig.com/pur/kingdee/pur/srmportal/srmportal.html?userId=guest&accountId=219080913130304409 6&needReset=true#/index）交易费的以平台收取费用为准。

1.4 参加采购活动的各方应对询价采购文件和报价文件中的商业和技术等秘密保密，否则应承担相应地法律责任。

1.5 语言文字

询价采购文件和报价文件使用的语言文字为中文。专业术语使用外文的，应附有中文注释。

1.6 计量单位

所有计量均采用中华人民共和国法定计量单位。

1.7 现场踏勘

1.7.1 供应商须知前附表规定组织现场踏勘的，采购人按供应商须知前附表规定的时间、地点组织供应商到项目现场踏勘。部分供应商未按时参加现场踏勘的，不影响现场踏勘的正常进行。

1.7.2 供应商可自愿参加现场踏勘活动。除采购人的原因外，采购人对供应商参加现场踏勘中所发生的人员伤亡和财产损失不承担责任。

1.7.3 采购人在现场踏勘中介绍的工程场地和相关的周边环境情况，仅作为供应商编制报价文件的参考，采购人不对供应商据此作出的判断和决策负责。

1.8　响应和偏差及转包、分包的约定

1.8.1 不允许分包或转包。

1.8.2 **采购需求和合同条款及格式中的实质性要求均以“★”符号标记。**报价文件应对采购需求和合同条款及格式中的关键条款作出满足性或更有利于采购人的响应，否则，供应商的报价文件将被视为无效。

2　询价采购文件

2.1　询价采购文件的组成

本询价采购文件包括：

（1）询价采购公告；

（2）供应商须知；

（3）评审办法；

（4）合同条款及格式；

（5）技术规范书；

（6）报价文件格式；

（7）供应商前附表规定的其他资料。

采购人依照本章规定，对询价采购文件所作的澄清、修改，构成询价采购文件的组成部分。

2.2　询价采购文件的澄清和修改

2.2.1　供应商应仔细阅读和检查询价采购文件的全部内容。如发现缺页或内容不全，应及时向采购人提出，以便补齐。如有疑问，应在供应商须知前附表规定的时间前，要求采购人对询价采购文件予以澄清。

2.2.2　采购人可根据供应商的要求或主动对询价采购文件进行澄清或修改。澄清或修改的内容以补充文件的形式发给所有获取询价采购文件的供应商。采购人可视具体情况在补充文件中通知供应商推迟上传报价文件的截止时间。澄清或修改的内容可能影响报价文件编制的，应在报价文件递交截止时间 3 个工作日前通知供应商，不足 3 个工作日的，应顺延报价文件上传的截止时间。

2.2.3　除非确有必要，采购人有权拒绝回复供应商在本章第 2.2.1 项规定的时间后提出地任何澄清要求。

3 报价文件

3.1 报价文件的组成

3.1.1 报价文件应按包含询价采购文件要求的所有资料；供应商在询价过程中作出的符合询价采购文件要求的澄清、说明和补正，构成报价文件的组成部分。

3.1.2 供应商的法定代表人（单位负责人）或其授权委托人应签署报价文件、准时参加询价。

3.2　报价

3.2.1　供应商应按询价采购文件提供的格式（见第六章“报价文件格式”）在响应函和报价表中进行报价。响应函中报价应为包含国家规定的增值税在内的含税价格，同时应列明不含税价格和增值税税额。

3.2.2　供应商报价货币应为人民币。

3.2.3　供应商应充分了解采购项目的总体情况以及影响报价的其他因素。

3.2.4　采购人设有最高限价的，供应商的报价不得超过最高限价。最高限价或最高限价计算方法在供应商须知前附表中载明。

3.2.5　报价的其他要求见供应商须知前附表。

3.3 报价文件有效期

3.3.1　除供应商须知前附表另有规定外，报价文件有效期应为 90 日，从询价采购文件规定的递交报价文件的截止时间开始计算。

3.3.2　出现特殊情况需要延长报价文件有效期的，采购人通知供应商延长报价文件有效期，供应商应予以答复。同意延长的，不得修改其报价文件；供应商拒绝延长的，其报价文件在原有效期届满后失效。

3.4　资格审查资料

供应商应提供“第一章 询价采购公告”中规定的资格审查资料，以证明其满足供应商的各项要求。

3.5　报价方案

3.5.1 报价文件应当对询价采购文件中的实质性内容作出响应。采购需求中明确为关键条款（标记“★”）的，供应商还应按照供应商须知前附表的规定提供有关证据或证明材料。

3.5.2 供应商只能提出唯一的应答方案。供应商在报价文件中提出多个应答方案的，其报价文件将被视为无效。

3.5.3 报价文件对询价采购文件的全部偏差，均应在报价文件的商务和技术偏差表中列明。报价文件偏差表中未列明的内容，将视为响应询价采购文件的要求；但如发现报价文件的其他部分与商务和技术偏差表的描述不一致或供应商的响应缺乏支持性文件，则询价小组有权要求供应商对相关问题进行澄清，并根据澄清结果对供应商的报价文件进行询价。

3.6 报价文件的编制

3.6.1 报价文件应按本范本的“报价文件格式”进行编写，如有必要，可以增加附页，作为报价文件的组成部分。

3.6.2 报价文件盖有响应函或联合体协议书（如有）由代理人签字的，应在报价文件中附授权委托书。

3.7 询价过程中供应商对报价文件的澄清、说明和补正应由供应商的法定代表人（单位负责人）或其授权的代理人签字或加盖单位章。

3.8 签字盖章的合格性判断

3.8.1 电子公章：文件中任意位置推荐电子公章盖封面页）盖有有效的电子公章即视为文件中的签字盖章合格。

3.8.2 非电子公章：在文件中要求的位置进行有效签字及有效盖章的，才能视为文件中的签字盖章合格。

4 报价文件的上传

4.1 报价文件的上传、修改与撤回

操作流程请参考云南省能源集团有限公司业财一体化建设平台供应商须知发布的“供应商投标操作手册”。

4.2 报价文件其他约定

供应商成交后，采购单位如有需要，供应商有义务将纸版报价文件送达至采购单位指定地点以便采购单位合同谈判及资料归档。

（1）报价文件纸质版（正本 1 份，并附可编辑电子版资料 1 份 U 盘拷贝）在接到中选通知书 7 天内送到（或邮寄到）云能（曲靖）综合能源服务有限公司。（只需中选单位提供）；

（2）报价文件邮寄地址及联系人联系电话详见供应商须知前附表。

4.2.1 递交报价申请文件截止时间：同云南省能源集团有限公司业财一体化建设平台显示时间一致。

4.2.2 是否退还报价申请文件：不退还。

4.2.3 开标时间和地点：同云南省能源集团有限公司业财一体化建设平台显示时间一致。

5 询价

5.1 询价小组（评标小组）

5.1.1 询价由采购人组建的询价小组负责。

5.1.2 询价小组成员有下列情形之一的，应当回避：

（1）供应商主要负责人或供应商主要负责人的近亲属；

（2）与供应商有经济利益关系或其他利害关系，可能影响公正询价的。

5.1.3 询价小组组建后，询价小组成员共同推选询价小组组长，询价小组组长负责组织询价工作。

5.1.4 在询价过程中，询价小组成员对需要共同认定的事项存在争议的，将按照少数服从多数的原则作出结论。持不同意见的询价小组成员应当在询价报告上签署不同意见及理由，否则视为同意询价报告。

5.2 询价

5.2.1 询价小组按照第三章“评审办法”规定的询价标准和程序对报价文件进行询价和比较。

5.2.2 询价完成后，询价小组应提交询价报告和候选成交供应商名单。

5.3 特殊情形处理

通过初步询价的供应商数量不足三家时，应重新组织采购。若第二次通过初步询价的供应商数量仍不足三家，经采购人确认后可以继续询价。

6　合同授予

6.1　成交供应商履约能力核查

采购人可对成交供应商的相关证明材料原件进行核验或组织现场考察，以确认候选成交供应商的生产经营、财务等实际状况与报价文件是否一致以及是否存在其他可能影响供应商履约能力的情况。若采购人发现成交供应商与报价文件不一致的，有权解除成交供应商的成交资格并顺延下一家或重新组织询价。

6.2　成交结果通知

云南省能源集团有限公司业财一体化建设平台，供应商登陆账号后，可查看报名成功项目的成交结果。

6.3　发出成交通知书

发布成交结果公示的同时，成交通知书将以电子的形式发送至成交供应商。

6.4　签订合同

6.4.1 采购人和成交供应商应当在成交通知书规定的期限内，根据询价采购文件和成交供应商的报价文件订立合同。成交供应商无正当理由拒绝签订合同，在签订合同时向采购人提出附加条件的，采购人取消其成交资格；给采购人造成损失的，成交供应商还应当对采购人予以赔偿。

6.4.2　发出成交通知书后，采购人无正当理由拒绝签订合同，或者在签订合同时向成交供应商提出附加条件的，给成交供应商造成损失的，应当赔偿损失。

6.4.3　除供应商须知前附表另有规定外，按照第三章“评审办法”规定对响应报价进行修正后，若修正后的响应报价小于按照第三章“评审办法”规定确定的询价价格，则签订合同时以修正后的响应报价为准；若修正后的响应报价大于询价价格，则签订合同时以询价价格为准，同时按比例修正相应子目的单价或合价（询价采购文件不允许调整的费率和金额除外）。

6.5　特殊情形处理

成交供应商无正当理由拒绝签订合同、成交供应商在签订合同时向采购人提出附加条件或者不按照询价采购文件要求递交履约保证金等导致采购人变更成交结果的，采购人应按照规定的程序重新选择确定成交供应商并进行公示。

7　需要补充的其他内容

7.1 电子商务平台交易费

按电子平台相关规定执行。

7.2 履约保证金

按照供应商须知前附表规定执行。

7.3 评审办法

综合评估法，详见第三章“评审办法”。

7.5 是否授权报价询价小组确定成交人

否，推荐的成交候选人数：一至三名。

7.6 其他

需要补充的其他内容：见供应商须知前附表。

7.7 特别说明：见供应商须知前附表。

第三章　评审办法（综合评估法）

评审办法前附表

条款号及名称		评审因素		评审标准
1	评审方法	评审方法		**综合评分法**
2.1.1	形式评审标准	供应商名称		与市场监管部门或其他行政机关颁发的可以合法开展业务的执照或证书一致
		应答文件签字盖章		符合第二章“供应商须知”规定
		响应函中实质性内容		
2.1.2	资格评审标准	依法设立		符合第一章“询价采购公告”规定
		资质要求		符合第一章“询价采购公告”规定
		业绩要求		符合第一章“询价采购公告”规定
		其他要求		符合第一章“询价采购公告”规定
		不存在第一章第4款情形		符合第一章“询价采购公告”规定
		联合体		符合第一章“询价采购公告”对联合体的规定
2.1.3	响应性评审标准	报价		符合第二章“供应商须知”规定
		应答文件有效期		符合第二章“供应商须知”规定
		应答方案		符合第二章“供应商须知”规定
		质量标准		符合第一章“供应商须知”规定
		完成期限		符合第一章“供应商须知”规定
		合同条款		符合第二章“供应商须知”规定
2.2.2		评审价格		
条款号		条款内容		编列内容
3　详细评审标准和程序（综合评分法）				
3.1		分值构成 （总分100分）		（1）商务部分：10分 （2）技术部分：40分 （3）报价：50分
3.2		评审基准价计算方法		①若递交最终报价的供应商数量为5家以下时，则所有供应商评审价格的算术平均值为评审基准价。 ②若递交最终报价的供应商数量为5家（含5家）以上时，则去掉最高评审价格和最低评审价格后其余供应商评审价格的算术平均值为评审基准价。
条款号及名称		评分因素	分值	评分标准
3.3 （1）	商务部分 （100分，权重10%）	对询价文件的响应	20	（1）内容响应（10分）：应答文件清晰完整、无缺漏项得满分；每有一处内容缺漏扣1分，扣完为止； （2）格式响应（10分）：应答文件按询价文件要求格式、顺序编制，得满分，每有一处格式偏

条款号及名称		评审因素		评审标准
				差扣 1 分，扣完为止
		质量体系认证	30	质量、环境、职业健康安全管理体系认证： 无 0 分，有一项 10 分，有两项 20 分，有三项 30 分。
		业绩	50	在满足资格条件的基础上，投标人每提供近 3 年（2023 年 1 月 1 日至今，以合同签订日期为准）承担过 1 项相同或类似项目业绩得 25 分，最得分 50 分。
3.3（2）	技术部分（100 分，权重 40%）	项目理解与工作总体思路	20	（1）优秀（15-20 分）：充分理解两个风电场全部工作任务边界，准确把握地形图测绘、风电可行性研究报告、项目核准申请报告相关工作满足国家/行业规范要求；对场址特点、测绘、可研、核准申报之间工作逻辑、衔接关系认识到位，精准识别项目工作重难点，工作目标清晰，针对性强； （2）良好（11-15 分）：理解项目主要工作内容，明确三项服务工作，目标基本清晰，具备一定针对性； （3）一般（6-10 分）：对项目理解较浅，多为通用模板，对可研与核准申请报告的工作边界区分不清，针对性不足； （4）较差（0-5 分）：对测绘、可研、核准申请编制工作内容理解存在明显偏差。
		地形图测绘、可行性研究报告编制方案	30	（1）优秀（23-30 分）：测绘工作流程完整，测绘基准、比例尺、外业采集、内业处理、成果校验、质量自检流程齐全；明确满足风电项目地形图成果交付要求，针对山地风电场外业作业难点有具体技术处置措施，方案可落地；可研编制工作内容完整覆盖风能资源、工程地质、接入系统、总图布置、投资估算、财务评价、环保水保等风电可研核心章节；工作分工、资料收集、多方案比选、内部评审校核机制完整，贴合两个风电场开发实际； （2）良好（15-22 分）：测绘流程基本完整，主要技术要求响应到位，措施较合理；可研编制主要章节齐全，工作流程基本合理； （3）一般（7-14 分）：流程有缺项，技术措施较为笼统；编制内容存在缺项，方案偏通用，缺少风电项目针对性； （4）较差（0-6 分）：测绘实施方案关键环节缺失，无法满足项目需求；可研编制方案关键内容

条款号及名称		评审因素		评审标准
				缺失.
		进度计划及工期保障措施	10	（1）优秀（8-10 分）：针对两个项目分别制定清晰的节点计划，明确测绘、中间成果、可研初稿、可研终稿交付时间；工期保障、人员配置、风险预判及赶工预案具体可行； （2）良好（4-6 分）：进度节点完整，保障措施基本到位； （3）一般（1-3 分）：计划笼统，缺少风险应对措施； （4）较差（0 分）：无明确节点或工期安排不满足询价文件要求。
		质量管控、成果交付及后续技术服务保障	10	（1）优秀（8-10 分）：建立测绘、可研两级内部审核制度，明确成果自检、互审、终审流程；成果交付清单完整，包含纸质、电子版；针对主管部门、集团内部评审修改、答疑、配合报批等后续技术服务有明确保障措施； （2）良好 4-6 分）：质量管控、交付、服务内容基本齐全； （3）一般（1-3 分）：管控措施笼统，后续服务描述简单； （4）较差（0 分）：质量管控、后续服务关键内容缺失。
		项目资源配置	20	（1）优秀（13-20 分）：项目负责人、项目团队配置人员结构合理、数量满足本项目要求； （2）良好（7-12 分）：项目负责人、项目团队配置人员结构合理、数量基本满足本项目要求； （3）一般（0-6 分）：未按要求配置相关人员。
		项目重难点分析及应对措施	10	（1）优秀（8-10 分）：精准识别本项目山地风电场测绘作业、双项目同步推进、可研数据校核、报审整改等核心重难点问题，结合项目场地、行业政策、报批要求制定针对性、可落地的专项应对方案，措施具体、贴合实际、可有效规避项目实施风险。 （2）良好（4-6 分）：可识别项目主要重难点，应对措施基本可行，可应对大部分实施风险，措施细化程度不足。 （3）一般（1-3 分）：重难点识别不全面，应对措施笼统、针对性不足，仅具备基础防控框架。 （4）较差（0 分）：未识别项目重难点，无有效风险应对措施，无法保障项目平稳实施。

条款号及名称		评审因素	评审标准
3.3 （3）	报价部分 （100 分，权重 50%）	报价分满分 100 分，评审基准价为全部通过符合性审查的供应商评审价格的算术平均值，评分标准如下： （一）供应商评审价格等于评审基准价时，得基准分 90 分。 （二）评审价格高于评审基准价的，每高出基准价 1%，在基准分基础上扣 1 分；最低不低于 60 分。 （三）评审价格低于评审基准价 10%及以内的，每低于基准价 1%，在基准分基础上加 1 分；最高为 100 分。 （四）评审价格低于评审基准价 10%以外的，每低于基准价 1%，在满分基础上扣 1 分；最低不低于 60 分。 （五）报价与基准价偏离不足 1% 的，采用**线性插值法（插入法）**计算得分。 （六）分值计算结果保留小数点后两位，小数点后第三位四舍五入。 注：偏差率=（供应商评审价格-评审基准价）÷评审基准价 ×100% 正偏差：报价高于基准价；负偏差：报价低于基准价。	
条款号		条款内容	编列内容
3.6		供应商并列时确定供应商优先顺序的规则	综合评分相同时，以评审价格低者为优先；评审价格也相同时，以技术评审评分较高为优先。

评审办法正文

1　评审方法（综合评分法）

本次评审采用综合评分法。采购小组对满足采购文件实质性要求的应答文件，按照本章第3条规定的评分标准进行打分，并按得分由高到低的顺序推荐候选成交供应商。

2　初步评审标准和程序

2.1　初步评审标准

2.1.1　形式评审标准：见评审办法前附表。

2.1.2　资格评审标准：见评审办法前附表。

2.1.3　响应性评审标准：见评审办法前附表。

2.2　初步评审程序

2.2.1　采购小组依据本章第2.1款规定的标准对供应商递交的应答文件进行初步评审，判断应答文件的形式是否符合要求、供应商是否符合资格条件、应答文件是否实质性响应采购文件的要求。只有以上评审合格的应答文件才可通过初步评审。

2.2.2　除评审办法前附表另有规定，评审价格为供应商在响应函中填报的大写含税价格。

评审价格若超过最高限价（如有），其应答文件将被视为无效。

采购小组经过对供应商的报价进行比较或基于专业经验认为某一供应商的报价过低，可能对其履约造成影响时，应当要求该供应商作出说明并提供相应的证明材料。供应商不能合理说明或者不能提供相应证明材料的，其应答文件将被视为无效。

2.2.3　应答文件中有含义不明确、同类问题表述不一致或有明显文字和计算错误的内容，采购小组可要求供应商在规定时间内进行澄清、说明和补正。供应商澄清、说明和补正的内容应由法定代表人（单位负责人）或其授权的代理人签字或加盖单位章。澄清、说明和补正不得超出应答文件的范围且不得改变应答文件的实质性内容，并构成应答文件的组成部分。

响应报价有算术错误或其他错误的，采购小组按以下原则要求供应商对响应报价进行修正，并要求供应商澄清确认。供应商拒不澄清确认的，其应答文件将被视为无效：

（1）大写金额与小写金额不一致的，以大写金额为准；

（2）总价金额与单价金额不一致的，单价金额为准，但单价金额小数点有明显错误的除外；

（3）报价表中合计报价与分项报价的合价不一致的，以各分项报价的合价累计数为准；

（4）如果分项报价中存在缺漏项，且缺漏项内容不属于实质性偏差的，则视为缺漏项内

容的价格已包含在其他分项报价之中。

响应报价的算术错误修正不改变评审依据的响应总报价。当修正后的总报价高于原响应报价时，视同供应商响应报价错误产生少漏计费用，签订合同时由供应商承担，如采购小组认为供应商无法承受少漏计费用，可以将响应报价作为异常低价处理；当修正后的总报价低于原响应报价时，签订合同时以修正后的报价为准。

2.2.4　供应商有串通、弄虚作假、行贿等违法行为的，其应答文件将被视为无效。

2.2.5　特殊情形处理

初步评审后，如采购小组认为所有应答文件均无效，或者所有响应报价竞争性不足，高于市场预期价格，采购小组应当终止评审。

3　详细评审标准和程序（综合评分法）

3.1 分值构成

（1）商务部分：见评审办法前附表；

（2）技术部分：见评审办法前附表；

（3）报价：见评审办法前附表；

（4）其他评分因素：见评审办法前附表。

3.2　评审基准价计算

（1）评审价格：评审价格为按照本章第 2.2.2 项规定确定的价格。

（2）评审基准价计算方法：

详见评审办法前附表。

3.3　评分标准

（1）商务评分标准：见评审办法前附表；

（2）技术评分标准：见评审办法前附表；

（3）报价评分标准：

报价得分采用如下方法计算：

详见评审办法前附表。

3.4　评分

采购小组成员按照评分标准独立对供应商的商务、技术和其他因素进行评分。报价评分由采购小组统一计算。各项得分汇总后为该成员给供应商的评分总分。评分分值计算保留小数点后两位，小数点后第三位“四舍五入”。

3.5 汇总

采购小组汇总每个成员对供应商的评分总分，每个供应商的评分总分的算术平均值为供应商最终得分。

3.6 排序

采购小组对供应商最终得分进行比较后，按照供应商最终得分由高到低的顺序对供应商排序。最终得分相等时，以评审价格低的优先；评审价格也相等的，以技术得分高的优先；如果技术得分也相等，按照评审办法前附表的规定确定供应商优先顺序。

4 评审结果

4.1 提交评审报告

采购小组完成评审后，应当向采购人提交评审报告。

4.2 推荐候选成交供应商

采购小组应在评审报告中按照供应商排列的优先顺序向采购人推荐候选成供应商（排序或不排序）。

附件：否决报价申请条件

否决报价申请条件

1.总则

本附件所集中列示的否决报价申请条件，是本章“评审办法”的组成部分，是对第二章“供应商须知”和本章附件所规定的否决报价申请条件的总结和补充，如果出现相互矛盾的情况，以本章附件的规定为准。其他地方列出的条款无效，询价小组不得根据本章“否决报价申请条件”之外的条款否决报价申请。

2. 否决报价申请条件

供应商或报价申请文件有下列情形之一的，询价小组应当否决其报价申请：

2.1 有串通投标或弄虚作假或有其他违法行为的；

2.2 在形式询价、资格询价、响应性询价中，询价小组认定供应商的报价不符合评审办法前附表中规定的任何一项标准的；

2.3 不按询价小组要求澄清、说明或补正的；

2.4 未按报价文件要求签字盖章的；

2.5 未按规定的格式填写,内容不全或关键内容字迹模糊、无法辨认的；

2.6 报价申请文件无质量承诺或质量承诺不满足报价文件的；

2.7 询价小组认定供应商以低于成本报价竞标的；

2.8 报价不合理，报价明显过低的，且文件中没有提供相应的价格证明材料的；

2.9 报价超过最高限价的；

2.10 供应商须知前附表规定的报价无效的情形；

2.11 违反相关法律、法规和规章的。

第四章　合同主要条款

白水风电场项目、麒麟北风电场（二期）项目地形图测绘及可研报告编制咨询服务项目合同

甲方（发包方）：云能（曲靖）综合能源服务有限公司（以下简称甲方）

乙方（承包方）：_____（以下简称乙方）

甲方委托乙方对白水风电场项目、麒麟北风电场（二期）项目地形图测绘及可研报告编制咨询服务项目，根据《中华人民共和国民法典》及有关国家规定，本着平等互利的原则，经过甲、乙双方协商，签订如下合同条款，共同信守。

1　甲方委托乙方进行技术服务的内容如下：

本项目采购范围为白水风电场、麒麟北风电场（二期）项目地形图测绘及可行性研究报告编制服务，包含：风电场场区、升压站、场内道路及集电线路走廊范围内 1:2000 地形图测绘、测绘成果编制及交付；开展现场踏勘、微观选址优化，编制风电场可行性研究报告、项目申请报告，完成报告内审、专家评审及修改完善，配合招标人开展项目评审、申报等相关技术服务。

2　乙方应按下列要求完成技术服务工作：

2.1 白水风电场、麒麟北风电场（二期）项目项目可行性研究报告编制及相关技术服务，可研报告须达到初步设计程度；可研报告包含项目建设必要性、风能资源分析、场址及工程地质、机组选型、总体布置、电气及接入系统、土建、施工组织、消防、劳动安全、环保水保、节能、土地利用、投资估算、财务评价等完整章节，开展多方案技术经济比选；财务评价采用单一电量制模式测算，完成发电量计算、财务指标及敏感性分析。

乙方须完成报告内审修改、专家评审汇报及答疑工作，根据内审、专家及主管部门意见修改完善报告，直至可研通过甲方集团公司组织的评审；配合招标人开展项目核准相关技术对接工作，编制核准申请报告并通过主管部门组织的评审。中标人负责统筹测绘与可研工作界面，保证报告、附图与测绘地形图成果数据一致。

可研报告编制按照 NB/T 31105-2016《陆上风电场工程可行性研究报告编制规程》、国家及云南省现行相关法规政策开展可研编制工作，在本项目地形图测绘成果基础上完成现场踏勘、风能资源评估、场址限制性因素核查、工程方案比选，编制白水风电场项目、麒麟北（二期）风电场项目可行性研究报告及白水风电场项目、麒麟北（二期）风电场项目申请报告，成果深

度满足专家评审及项目核准申报要求。

2.2 白水风电场、麒麟北风电场（二期）项目地形图测绘，同时提供地理位置示意图、正射影像图（DOM）等相关图纸；所有测绘图纸、可研附图统一采用 2000 国家大地坐标系（CGCS2000）、1985 国家高程基准。风电场场区、风机机位、集电线路及场内道路范围提供 1:2000 数字地形图。地形图包含完整地貌、地物信息，叠加生态红线、永久基本农田、林地等管控边界。

2.3 服务期限：自合同签订招标人提供全部资料后直至分别取得白水风电场项目、麒麟北（二期）风电场项目可研评审意见及核准批复，总工期不超过 16 个月。

2.4 编制白水风电场、麒麟北风电场（二期）项目申请报告，满足风电项目核准需求。

2.5 若成果存在重大技术错误，乙方须无偿返工，并承担相应违约责任。

2.6 项目风资源评估成果要符合现行国家相关规范及标准，满足采购人使用。

2.7 交付设计成果后，按规定参加有关部门组织的设计文件审查、咨询、评估会议，负责上述会议资料的准备和汇报工作，根据会议结论及时做调整补充。

2.8 甲方为本工程申报、备案、施工等需要委托第三方编制相关专项报告时，若与可研报告相关，乙方应积极配合并提供相关资料。

2.9 其他：满足技术规范要求。

3 为保证乙方有效进行技术服务工作，甲方向乙方提供与本工作有关的必要协作。

4 甲方向乙方支付技术服务报酬及支付方式为：

4.1 本合同采用“总价包干”方式计取收费。在合同实施期间费用不随国家政策或法规、标准及市场因素的变化而进行调整，合同期内人工、材料及其他风险由乙方承担，包括差旅食宿费、报告编制费、评审会务费、专家咨询费、可研评审现场踏勘及会务组织费用、核准申请报告评审现场踏勘及会务组织费用、利润、税金等全部费用。合同总金额为人民币_____元（大写：），税率为___%，不含税价为_____元（大写：），税金为_____元（大写：），其中：

4.1.1 白水风电场项目地形图测绘及可研报告编制咨询服务项目合同金额为人民币_____元（大写：），税率为___%，不含税价为_____元（大写：），税金为_____元（大写：）；

4.1.2 麒麟北风电场（二期）项目地形图测绘及可研报告编制咨询服务项目合同金额为人民币_____元（大写：），税率为___%，不含税价为_____元（大写：），税金为_____元（大写：）。）

4.2 在合同履行期间，若因国家税收政策导致税率发生变化，则对原合同金额进行相应调整，调整后的合同金额=原合同金额/（1+原合同约定的增值税税率）×（1+政策调整后相应的增值税税率）。

4.3 乙方申请支付前，应向甲方提供付款申请和正规增值税专用发票。

4.4 合同款由甲方根据两个风电项目可研报告分别通过可研评审，取得最终评审意见、取得项目核准批复，按以下原则支付给乙方。具体支付方式和时间如下：

（1）乙方提交白水风电场项目可行性研究报告，可研报告通过甲方集团组织的评审，完成可研报告收口后30个工作日内，甲方支付该项目总价的60%；乙方完成项目核准申请报告编制，通过主管部门组织的评审并取得核准批复后30个工作日内，甲方支付该项目剩余款项。

（2）乙方提交麒麟北风电场（二期）项目可行性研究报告，可研报告通过甲方集团组织的评审，完成可研报告收口后30个工作日内，甲方支付该项目总价的60%；乙方完成项目核准申请报告编制，通过主管部门组织的评审并取得核准批复后30个工作日内，甲方支付该项目剩余款项。

5 履约保证金 无

6 保密义务

6.1 双方均对本合同及所涉及的文件资料内容负有保密义务。除非得到书面许可，否则不得将本合同的内容、保密信息、成果文件向第三方披露。

1.1 本合同所称保密信息应包括但不限于以下内容：

6.1.1 技术秘密，包括但不限于技术方案、工程设计、工艺流程、技术指标、计算机软件、数据库、研究开发记录、开发资料、调研报告、技术报告、检测报告、试验数据、测绘数据、试验结果、图纸、照片、模型、操作手册、技术文档、技术成果及论文、著作、相关的往来函件以及甲方经第三方授权使用的技术等。

6.1.2 商业秘密，包括但不限于：

1.2 甲方重大决策及其决策相关文件；甲方现有的或计划推行的经营战略、经营方向、经营规划、经营项目及经营决策；甲方的合同、意向书、预可行性报告、可行性报告、专家评审意见及主要会议记录；工程招投标相关信息、重组并购收购信息、市场方案、采购资料；甲方财务预决算报告及各类财务报表、统计报表及税务信息；甲方内部管理制度和管理文件；甲方职员人事档案、工资标准、劳务性收入、补贴、保险；甲方所涉及的纠纷、法律事务信息；甲方所掌握的尚未进入市场或尚未公开的各类信息。

6.1.3 其他经甲方确定应当保密的事项。

1.3 保密信息还包括乙方从上述信息或者与上述信息相关的信息中经研究分析而得到的信息。所有这些信息在本合同中总称为“保密信息”。

6.2 涉密人员范围: 所有项目参与人员。

6.3 保密期限：双方一致确认，本合同的解除、中止、终止不影响保密期限内的保密义务履行。

6.4 泄密责任：乙方违反保密义务的，在甲方书面警告发出后的5日内仍不采取有效措施改正其违约行为，甲方可通知乙方解除本合同，并可要求乙方承担合同总价20%的违约金等违约责任。

7 双方确定以下标准和方式对乙方的技术服务工作成果进行验收：

7.1 乙方完成技术服务工作的形式：严格按照国家颁布的有关法律、规程、规范的工作内容和深度要求，进行报告编制及报审服务工作，并按本合同规定的进度、质量、数量要求按时提交设计成果。

7.2 技术服务工作成果

乙方向甲方提交的最终成果为：

（1）测绘图纸：白水风电场项目及麒麟北风电场（二期）项目所有测绘图纸、可研附图统一采用2000国家大地坐标系（CGCS2000）、1985国家高程基准。风电场场区、风机机位、集电线路及场内道路范围提供1:2000数字地形图。地形图包含完整地貌、地物信息，叠加生态红线、永久基本农田、林地等管控边界。

提交成果：白水风电场、麒麟北风电场（二期）项目可编辑DWG矢量图纸及高清PDF文件，纸质附图随可研报告一并提供4套。文件格式DWG采用AutoCAD2018及以下版本，图层规范、可编辑；不得仅提供图片格式图纸。全部成果知识产权归招标人，中标人须根据评审意见修改图纸直至可研通过评审，并配合完成成果归档。

（2）可研报告：乙方按照NB/T 31105-2016《陆上风电场工程可行性研究报告编制规程》、国家及云南省现行相关法规政策开展可研编制工作，在本项目地形图测绘成果基础上完成现场踏勘、风能资源评估、场址限制性因素核查、工程方案比选，编制白水风电场项目、麒麟北（二期）风电场项目可行性研究报告及白水风电场项目、麒麟北（二期）风电场项目申请报告，成果深度满足专家评审及项目核准申报要求。

可研报告包含项目建设必要性、风能资源分析、场址及工程地质、机组选型、总体布置、电气及接入系统、土建、施工组织、消防、劳动安全、环保水保、节能、土地利用、投资估算、

财务评价等完整章节，开展多方案技术经济比选；财务评价采用单一电量制模式测算，完成发电量计算、财务指标及敏感性分析。

提交成果：白水风电场、麒麟北风电场（二期）项目可研报告、项目申请报告纸质最终版各8套；电子成果提供可编辑Word、Excel、分层DWG图纸及PDF文件各1套。全部成果知识产权归属招标人。

（3）相关中间成果报告数量不含各级政府主管部门审查所需材料。

乙方向甲方提交的中间成果为：乙方提交电子文件及满足各级评审所需的纸质文件、电子文件。

7.3 技术服务工作成果的验收标准和验收方法：提交白水风电场、麒麟北风电场（二期）项目可研报告、项目申请正式报告，并取得第三方评审意见及项目核准批复。

7.4 验收的时间和地点：验收时间：正式提交资料及取得第三方评审意见及项目核准批复后30天内，验收地点：项目所在地。

7.5 乙方成果文件如因质量等问题被甲方或评审组否决、退回或有保留意见的通过，由乙方自担费用负责修改、补充和完善，直至通过验收。

8 知识产权的约定

8.1 本合同技术服务的成果文件的所有权、著作权、专利申请权、荣誉申报权归属于甲方，甲方及其所管公司有权自主使用本合同所产生的研究开发成果及其相关知识产权，除本合同约定费用外无需向乙方支付其它费用。

8.2 在本合同有效期内，甲方利用乙方提交的技术服务工作成果所完成的新的技术成果，归甲方所有。

8.3 在本合同有效期内，乙方利用甲方提供的技术资料和工作条件所完成的新的技术成果，归双方所有。

8.4 乙方保证所提供的成果文件、文件资料、技术服务上所承载的知识产权是合法有效的，不侵犯任何第三人的权利，包括但不限于知识产权。如出现侵权行为，由乙方自担全部责任和赔偿，乙方保证甲方免于承担由此导致或与此有关的一切损害赔偿金、诉讼费和其它有关费用。甲方不得不垫付的，有权向乙方追偿并可要求乙方赔偿损失、并承担合同总价20%违约金等违约责任。

9 责任划分

9.1　未经甲方同意，乙方不得将本合同项目部分或全部技术开发工作转让、分包、转包给第三方承担。

9.2　由于乙方为有资质的专业技术服务单位，在本合同履行中，如出现在现有技术水平和条件下难以克服的技术困难，导致研究开发失败或部分失败，并造成一方或双方损失的，由乙方承担该技术风险和损失。

9.3　乙方应对服务的工作量、正确性、完整性、合法性和及时性负责。

9.4　乙方工作人员进场后，其发生的工资、社保、食宿、交通、劳动保护、工伤、医疗、环保、安全文明生产、意外事件和事故等问题概由乙方自行负责，费用乙方自理。

9.5　乙方及其工作人员在开展现场勘测设计工作中，服从甲方的管理，遵守相关制度，尊重当地的风俗习惯，处理好与当地政府、企事业单位及村民个人等关系，注意环境保护工作。乙方及其工作人员在本合同有效期内，因履行本合同造成自身或第三人人身损害、财物损失或其它违法违规行为导致的民事赔偿、行政处罚和刑事责任概由乙方自行承担，费用乙方自理。

10　违约责任

10.1　任何一方不履行合同义务或者履行合同义务不符合约定的，应当承担继续履行、采取补救措施或者赔偿损失等违约责任。

10.2　因甲方原因逾期付款的，经乙方书面催告后仍无故拒付的，甲方应承担欠付款项金额的日万分之一计算作为迟延履行违约金。甲方逾期付款违约金最高不超过合同总价的5%。

10.3　若因乙方自身原因造成乙方逾期提交验收合格的各阶段成果文件的，每逾期一天乙方应向甲方支付3000元的违约金，累计最高不超过合同总价20%的迟延交付违约金。

10.4　乙方出现如下违约情形的，在甲方书面警告发出后的5日内仍不采取有效措施改正其违约行为，甲方可暂停支付费用，并要求乙方在5日内提交整改报告，由此增加的费用和延误责任由乙方承担。如乙方无视上述整改指示或整改措施达不到甲方的要求，则甲方可通知乙方解除合同，并可要求乙方退还已付费用、并承担合同总价20%违约金等违约责任。

10.4.1　未经甲方书面同意，乙方将本合同部分或全部工作转让给第三方承担。

10.4.2　乙方成果文件因质量等问题被甲方或验收组否决、退回的。

10.4.3　乙方违反保密义务或知识产权约定的。

10.4.4　乙方不当履约给甲方造成损失及第三方索赔的。

10.5 违约方应承担与本合同有关的费用、支出、违约金、赔偿金、罚款、资金占用利息、行政处罚以及守约方为主张权利所支付的律师代理费（按诉讼标的金额的5%计算）、诉讼费、执行费、保全费、因保全产生的担保费、公告费、公证费、评估费、拍卖佣金等费用。

11 风险的承担

11.1 在本合同履行中，因出现在现有技术水平和条件下难以克服的技术困难，导致研究开发失败或部分失败，并造成一方或双方损失的，由双方协商处理承担风险损失 。

11.2 双方确定，本合同项目的技术风险按双方协商的方式认定，认定技术风险的基本内容应当包括技术风险的存在、范围、程度及损失大小等。

11.3 认定技术风险的基本条件是：

11.3.1 本合同项目在现有技术水平条件下具有足够的难度；

11.3.2 乙方在主观上无过错且经认定研究开发失败为合理的失败。

11.4 一方发现技术风险存在并有可能致使研究开发失败或部分失败的情形时，应当在15日内通知另一方并采取适当措施减少损失。逾期未通知并未采取适当措施而致使损失扩大的，应当就扩大的损失承担赔偿责任。

12 通知、联络及送达

12.1 双方重要事项及有关事项的通知、联络均采用书面文字形式。

12.2 合同各方所填写的地址、传真号、电子邮箱地址是各方确定的通信地址、传真号、电子邮箱地址，任何书面通知在通过邮政特快专递发往该通信地址五日后即视为已经送达；在通过传真机发往该传真号当日即视为已经送达；在通过确定的电子邮件信箱发往对方确定的电子邮件信箱当日即视为已经送达。本协议各方所填写的地址、传真号、电子邮箱地址是各方确定的通信地址、传真号、电子邮箱地址，任何书面通知在通过邮政特快专递发往该通信地址五天后即视为已经送达；在通过传真机发往该传真号当日即视为已经送达；在通过确定的电子邮件信箱发往对方确定的电子邮件信箱当日即视为已经送达。

12.3 任何一方变更既定的通信地址、传真号、电子邮箱地址，必须书面通知对方，并得到对方的收悉确认，否则该变更不生效。

12.4 甲乙双方就合同发生纠纷时相关文件和法律文书送达时的送达地址及法律后果作如下约定：

12.4.1 甲方确认其有效的送达地址为_____。

12.4.2 乙方确认其有效的送达地址为_____。

12.4.3 双方该送达地址适用范围包括双方非诉时各类通知、协议等文件以及就合同发生纠纷时相关文件和法律文书的送达，同时包括在争议进入仲裁、民事诉讼程序后的一审、二审、再审和执行程序。

12.4.4 任何一方需要变更送达地址时必须书面通知对方，并得到对方的收悉确认。在仲裁及民事诉讼程序时当事人地址变更时应当向仲裁机构、法院履行送达地址变更通知义务。

1.4 任何一方未按前述方式履行通知义务，双方所确认的送达地址仍视为有效送达地址，因当事人提供或者确认的送达地址不准确、送达地址变更后未及时依程序告知对方和法院、当事人或指定的接收人拒绝签收等原因，导致法律文书未能被当事人实际接收的，邮寄送达的，以文书退回之日视为送达之日；直接送达的，送达人当场在送达回证上记明情况之日视为送达之日；履行送达地址变更通知义务的，以变更后的送达地址为有效送达地址。对于上述当事人在合同中明确约定的送达地址，法院进行送达时可直接邮寄送达，即使当事人未能收到法院邮寄送达的文书，由于其在合同中的约定，也应当视为送达。

12.4.5 纠纷进入仲裁、民事诉讼程序后，如当事人应诉并直接向仲裁机构、法院提交送达地址确认书，该确认地址与诉前确认的送达地址不一致的，以向仲裁机构、法院提交确认的送达地址为准（该送达地址适用上述第3条规定的送达方式及送达的法律后果）。

13 出现下列情形，致使本合同的履行成为不必要或不可能的，可以解除本合同：

13.1 发生不可抗力；

13.2 法律法规发生调整；因地方政策影响而导致不能开发。

13.3 双方协商一致；

1.5 除上述情形外，任何一方不得擅自变更、解除、终止本合同。

14 争议解决

1.6 本合同适用中华人民共和国法律法规，双方所发生的任何争议，应协商解决，协商不成的，任何一方均可向甲方所在地的人民法院提起诉讼解决。在进行诉讼审理期间，除提交诉讼审理的事项外，合同仍应继续履行。

15 有关名词和技术术语

1.7 双方确定：本合同及相关附件中所涉及的有关名词和技术术语，其定义和解释如下：

15.1 不可抗力：任何一方由于国家法律法规调整，遭受不可预见、无法避免的水灾、火灾、地震、海啸、雷击、战争、禁运、骚乱等情形，以致发生履约延迟事件或者无法履行合同

全部或部分条款的，遭受不可抗力一方应及时将遭受不可抗力的情况以适当方式通知另一方，并应于不可抗力消除后15个工作日内向另一方提供发生不可抗力事件的书面证明文件。发生不可抗力事项的，双方协商处理合同履行事宜。

16 技术文件

1.8 与履行本合同有关的下列技术文件，经双方以书面方式确认后，为本合同的组成部分：

1.9 1．双方往来函件、会议纪要等。

17 双方约定本合同其他相关事项为：

17.1 除非本合同另有约定或双方协商达成一致，任何一方不得单方面变更、中止、解除、终止本合同。

17.2 本合同正本一式两份，甲乙双方各执一份；副本六份，甲乙双方各执三份，经双方法定代表人或授权代理人签字并盖章后生效；双方的合同权利义务履行完毕终止。

17.3 未尽事宜双方协商一致后签订书面补充协议约定。

17.4 本合同签订地点：云南曲靖市沾益区。

（以下无正文）

甲方（盖章）：云能（曲靖）综合能源服务有限公司	乙方（盖章）：
法定代表人：	法定代表人：
或委托代理人：	或委托代理人：
联系人：贾艳艳	联系人：
电话：0874-3081316	电话：
地址：云南省曲靖市麒麟区南宁北路127号2楼1号	地址：
开户行：中国建设银行股份有限公司曲靖南宁支行	开户行：
帐号： 5305 0164 613 7 0988 8999	帐号：
税号： 9153 0300 MAKD 0R3B 85	税号：
签订日期：2026年 月 日	签订地点：曲靖市沾益区

第五章 技术规范书

一、总则

本技术规范书仅对云能（曲靖）综合能源服务有限公司（以下简称综能公司）白水风电场、麒麟北风电场（二期）项目地形图测绘及可研报告编制咨询做出最基本的、最低限度的技术服务要求，并未对一切技术服务细节规定所有的技术服务要求和适用标准，投标人应保证按照符合本技术规范书和国家相关政府部门最新的法律法规、政策标准开展相关用地预审及建设用地报批服务工作。

二、项目概况

1.项目名称：云能（曲靖）综合能源服务有限公司白水风电场37.5MW风电项目、麒麟北风电场（二期）43.75MW风电项目地形图测绘及可研报告编制咨询。

2.项目概况：

（1）白水风电场项目位于云南省曲靖市沾益区东部周围的山包地上，项目场址中心点坐标为北纬25° 31.056′，东经104° 1.789′，地形为山地，海拔高程介于2050m～2150m之间。场址距沾益区中心直线距离约20km，场址内部有乡村道，风电场进场及场内道路可以充分利用现有道路。风电场规划装机容量为37.5MW，拟安装6台6.25MW的风电机组，轮毂高度125m，总装机容量为37.5MW。年上网电量8426万kW·h，年等效满负荷小时数约2247h。

（2）麒麟北风电场（二期）项目位于云南省曲靖市麒麟区青龙村委会、三家村委会、下村村委周围的山包地上，规划场址范围约为8平方公里，场址相对开阔，项目场址中心点坐标为北纬25.4877°，东经103.9590°，地形为山地，海拔高程介于2050m～2200m之间。场址距沾益区中心直线距离约20km，场址内部有乡村道，风电场进场及场内道路可以充分利用现有道路。风电场规划装机容量为43.75MW，拟安装7台6.25MW的风电机组，轮毂高度125m，总装机容量为43.75MW。年上网电量9406万kW·h，年等效满负荷小时数约2150h。

三、服务范围及内容

1.服务范围：根据白水风电场、麒麟北风电场（二期）项目规划建设，开展地形图测绘及可行性研究报告编制服务，包含：风电场场区、升压站、场内道路及集电线路走廊范围内1:2000地形图测绘、测绘成果编制及交付；开展现场踏勘、微观选址优化，编制风电场可行性研究报告、项目申请报告，完成报告内审、专家评审及修改完善，配合招标人开展项目评审、申报等相关技术服务。

2.服务内容

（1）开展白水风电场、麒麟北风电场（二期）项目项目可行性研究报告编制及相关技术服务，可研报告须达到初步设计程度；

（2）开展白水风电场、麒麟北风电场（二期）项目地形图测绘，同时提供地理位置示意图、正射影像图（DOM）等相关图纸；

四、服务要求

1.可行性研究报告编制

（1）白水风电场、麒麟北风电场（二期）项目项目可行性研究报告编制及相关技术服务，可研报告须达到初步设计程度；可研报告包含项目建设必要性、风能资源分析、场址及工程地质、机组选型、总体布置、电气及接入系统、土建、施工组织、消防、劳动安全、环保水保、节能、土地利用、投资估算、财务评价等完整章节，开展多方案技术经济比选；财务评价采用单一电量制模式测算，完成发电量计算、财务指标及敏感性分析。

（2）投标人须完成报告内审修改、专家评审汇报及答疑工作，根据内审、专家及主管部门意见修改完善报告，直至可研评审通过；配合招标人开展项目核准相关技术对接工作。中标人负责统筹测绘与可研工作界面，保证报告、附图与测绘地形图成果数据一致。

（3）可研报告编制按照NB/T 31105-2016《陆上风电场工程可行性研究报告编制规程》、国家及云南省现行相关法规政策开展可研编制工作，在本项目地形图测绘成果基础上完成现场踏勘、风能资源评估、场址限制性因素核查、工程方案比选，编制白水风电场项目、麒麟北（二期）风电场项目可行性研究报告及白水风电场项目、麒麟北（二期）风电场项目申请报告，**成果深度满足专家评审及项目核准申报要求。**具体服务要求包括但不限于：

1）编制可行性研究报告前应进行现场踏勘，收集报告编制所需资料，确保报告编制内容真实、可靠，满足现行国家和行业规范标准要求。

2）可行性研究报告编制内容应包括但不限于工程概况、风资源、工程地质、工程任务与规模、风机选型及发电量计算、电气、土建工程、工程消防设计、施工组织设计、工程管理设计、环境保护和水土保持设计、劳动安全与工业卫生、节能降耗、工程设计概算、财务评价与经济效益分析、工程招标、社会稳定风险分析、结论和建议、附图（附表与附件）等。

3）可行性研究报告内容应符合国家经济和社会发展的长期规划、地区规划、经济建设的指导方针、任务、产业政策、投资政策和技术经济政策以及国家和地方法规等。

4）可行性研究报告的内容深度必须达到国家规定的标准，应达到内容齐全、数据准确、

论据充分、结论明确的要求。

5）可行性研究中确定的主要工程技术数据，应能满足项目初步设计的要求。

6）可行性研究阶段对投资和成本费用的估算结果可靠准确，并提供相关取值依据，保证通过有关政府职能部门、云南省能源集团有限公司和云南省电力投资有限公司组织的审查。可行性研究报告的内容以收到正式的可研审查通过意见为准。

2.地形图测绘

白水风电场、麒麟北风电场（二期）项目地形图测绘，同时提供地理位置示意图、正射影像图（DOM）等相关图纸；所有测绘图纸、可研附图统一采用2000国家大地坐标系（CGCS2000）、1985国家高程基准。风电场场区、风机机位、集电线路及场内道路范围提供1:2000数字地形图。地形图包含完整地貌、地物信息，叠加生态红线、永久基本农田、林地等管控边界。

3.风资源评估

依据《风电场风能资源测量方法》GB/T 18709—2002、《风电场工程风能资源测量与评估技术规范》NB/T 31147-2018、《风电场气象观测资料审核、插补与订正技术规范》GB/T 37523—2019等相关技术规范要求，进行风电场风能资源评估，完成风电项目风能资源评估报告编制工作，并配合发包人参与评审。

4.可研阶段的地质勘探

按照国家相关法律法规和行业相关标准、规范以及云能（曲靖）综合能源服务有限公司相关制度规定的要求，完成风电项目地质勘探报告、勘探点平面布置图、工程地质剖面图、勘探点主要地质参数等编制。

（1）进一步查明厂址区地形、地貌和地层的分布、成因、类别、时代及岩土物理力学性质，提出地基基础方案设计所需的计算参数。

（2）进一步查明不良地质作用的成员、类型、范围、性质、发生发展的规律及危害程度等，并对其整治方案进行论证。

（3）给出场址区的地震参数和地震基本烈度，查明可能对建筑物有影响的天然边坡或人工开挖边坡地段的工程地质条件，评价其稳定性，并对其处理方案进行论证。

（4）进一步查明地下水的埋藏条件及变化规律，分析地下水对施工可能产生的影响，提出防治措施，并对建筑场地地下水和土层对建筑材料和金属接地材料的腐蚀性作出评价。

（5）对复杂场地的厂址进行岩土工程分区、分带（或分段）。

（6）研究工程活动与地质环境间的相互关系和影响，阐明工程建设可能引起的环境地质

问题，并提出防治意见。

（7）提供场址区土壤标准冻结深度和最大冻结深度等资料。

（8）当50年超越概率10%的地震动峰值加速度不小于0.05g，地震基本烈度为Ⅵ度及以上时，应对厂址内饱和砂土和饱和粉土进行地震液化判定与评价并确定液化等级，同时评价地震作用下发生滑坡、崩塌或塌陷的可能性。

（9）山区场区勘测范围应适当扩大，主要工作应布置在地貌变化、基岩起伏较大和第四系覆盖层岩性复杂的地段，并考虑在施工和运行时可能发生变化的情况。勘测应着重查明：a、地形特征、地貌成因类型、地貌单元的分布；b、地质构造特征及不良地质作用；c、各类岩层的分布、厚度、接触关系、地质时代及工程地质特征，如产状、不同等级的风化层厚度、起伏情况、节理裂隙性状、不利结构面的组合等；软弱层、软化层、复杂和不稳定的岩土层的分布及厚度。

（10）山区场区勘测应着重研究以下问题：a、分析地基变形特性，估算不均匀沉降变形量；b、分析不良地质作用对场区建筑的影响，并提出整治措施；c、当场区一侧存在临空面时应分析评价建筑场地稳定性；d、当确定采用人工地基或桩基时，应针对场区不同建（构）筑物提出推荐方案。

（11）查明站区原始土壤电阻率（地表及地表以下0-6m范围）。

（12）根据不同场地类型、地质复杂程度及装机规模设置勘测点的数量和位置。新建升压（开关）站内应布置钻孔，且不少于2个。

（13）提供满足相关规范标准深度要求的地质勘探报告。

5.交付设计成果后，按规定参加有关部门组织的设计文件审查、咨询、评估会议，负责上述会议资料的准备和汇报工作，根据会议结论及时做调整补充。

6.甲方为本工程申报、备案、施工等需要委托第三方编制相关专项报告时，若与可研报告相关，乙方应积极配合并提供相关资料。

五、单位资质及业绩要求

同采购公告。

六、工期及要求

工期要求：自合同签订招标人提供全部资料后直至分别取得白水风电场项目、麒麟北（二期）风电场项目可研评审意见及核准批复，总工期不超过16个月。

七、成果提交要求

1.测绘图纸：白水风电场、麒麟北风电场（二期）项目可编辑DWG矢量图纸及高清PDF文件，纸质附图随可研报告一并提供4套。文件格式DWG采用AutoCAD2018及以下版本，图层规范、可编辑；不得仅提供图片格式图纸。全部成果知识产权归招标人，中标人须根据评审意见修改图纸直至可研通过评审，并配合完成成果归档。

2.可研报告编制：白水风电场、麒麟北风电场（二期）项目可研报告、项目申请报告纸质最终版各8套；电子成果提供可编辑Word、Excel、分层DWG图纸及PDF文件各1套。全部成果知识产权归属招标人。

八、验收及合同款支付

1.验收

分别提交白水风电场、麒麟北风电场（二期）项目可研报告、项目申请正式报告，并取得第三方评审意见及项目核准批复。

2.合同支付

（1）乙方提交白水风电场项目可行性研究报告，可研报告通过甲方集团组织的评审，完成可研报告收口后30个工作日内，甲方支付该项目总价的60%；乙方完成项目核准申请报告编制，通过主管部门组织的评审并取得核准批复后30个工作日内，甲方支付该项目剩余款项。

（2）乙方提交麒麟北风电场（二期）项目可行性研究报告，可研报告通过甲方集团组织的评审，完成可研报告收口后30个工作日内，甲方支付该项目总价的60%；乙方完成项目核准申请报告编制，通过主管部门组织的评审并取得核准批复后30个工作日内，甲方支付该项目剩余款项。

九、其他要求

1.投标人应对提交的各阶段技术成果内容承担相应的法律责任。

2.双方均应保护对方的知识产权，未经对方同意，任何一方均不得擅自修改、复制或向第三方转让从对方取得的资料及文件，也不得将上述资料或文件用于本项目以外的其他项目。

3.招标人和投标人双方保证对在讨论、签订、执行本合同过程中所获悉的属于对方的且无法自公开渠道获得的文件及资料(包括公司计划、运营活动、财务信息、技术信息、经营信息及其他商业秘密)予以保密。未经该资料和文件的原提供方同意，另一方不得向任何第三方泄露该商业秘密的全部或部分内容。

4.在项目实施过程中，必须遵守国家及行业的各项安全规程、规定，并严格遵守采购人的各项安全生产管理制度，确保不发生人身及设备事故。

第六章　报价文件格式

云能（曲靖）综合能源服务有限公司

白水风电场项目、麒麟北风电场（二期）项目地形图测绘及可研报告编制咨询服务项目

报 价 文 件

供应商（盖公章）：_____

法 定 代 表 人或其委托代理人（签字或盖章）：_____

日　期：_____ 年_____ 月_____日

一、报价表

项目名称：白水风电场、麒麟北风电场（二期）项目地形图测绘及可研报告编制咨询服务项目

项目编号：SRC2610130018

序号	项　　目	金　　额	
		小 写	大 写
1	含税报价总报价（元）		
2	税率		
3	不含税报价总报价（元）		
4	质量承诺		
5	工期		
6	质保期		

供应商：_____（盖单位章）

法定代表人或委托代理人：_____（签字或盖章）

日期：____年_____月_____日

分项报价表

序号	名称	单位	数量	不含税单价（元）	不含税合价（元）	税率	含税合价（元）	备注
1	白水风电场地形图测绘及可研报告编制咨询服务项目	项	1					含地形图测绘、可研报告、项目申请报告
2	麒麟北风电场（二期）地形图测绘及可研报告编制咨询服务项目	项	1					含地形图测绘、可研报告、项目申请报告
	合　　计	项	2					

供应商：_____（盖单位章）

法定代表人或委托代理人：_____（签字或盖章）

日期：____年_____月_____日

二、报价申请函

致：云能（曲靖）综合能源服务有限公司

经详细阅读和研究（项目名称），（项目编号：）的报价文件，我们决定参加报价并作如下保证:

1.愿按照报价文件中的要求，提供所需服务，报价为含税总价：_____,大写：_____，税率：_____。

2．如果我们的报价申请文件被接受， 我们愿按《中华人民共和国民法典》履行自己的全部责任。

3．我们同意按报价文件中的规定，本报价文件的有效期为报价申请文件递交截止之日起90天,如果成交有效期延至合同终止日止。在此期间，对我们具有法律上的约束。

4．我们愿意提供采购人在报价文件中要求的所有资料。

5. 我方承诺成交后若使用方（云能（曲靖）综合能源服务有限公司）如有需求，将以本次采购项目同样的价格、质量标准为使用方提供相同技术参数的货物。

6．_____（其他补充说明）。

供应商：_____（盖章）

法定代表人或其委托代理人：_____（签字或盖章）

日　期：_____年_____月_____日

三、法定代表人身份证明书

单位名称：_____

地　　址：_____

姓　　名：_____性别：_____年龄：_____职务：_____

身份证号码：_____

系_____（单位）的法定代表人。

特此证明。

供应商：（公章）　　日期：_____年____月___日

法定代表人身份证复印件 （正反面）

四、法定代表人授权书

本授权书声明：注册于中华人民共和国的（供应商名称）的在下面签字的（法定代表人姓名、职务、身份证号码）代表本公司授权的在下面签字的（被授权人的姓名、职务、身份证号码）为本公司的合法代理人，就 (项目名称)的报价，以本公司名义处理一切与之有关的事务。本授权书于_____年____月____日签字生效，特此声明。

法定代表人签字_____

被授权人签字_____

供应商公章_____

被授权人身份证复印件

（正反面）

五、供应商资格要求

1、供应商须具有独立承担民事责任的能力（提供营业执照扫描件）

2、供应商资格能力（提供单位资质及业绩证明资料）

3、信用要求

没有处于被责令停业，财产被接管、冻结或破产状态；并在人员、设备、资金等方面具有承担本项目的能力，无不良纪录；在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）无不良行为记录。（须提供相关承诺，信用中国信用信息查询截图须为采购公告发布至投标截止日之间的）

4、在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）无不良行为记录。

承诺函

致：云能（曲靖）综合能源服务有限公司

我公司没有处于被责令停业，财产被接管、冻结或破产状态；并在人员、设备、资金等方面具有承担本项目的能力，无不良纪录；在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）无不良行为记录。

供应商：_____（盖章）

法定代表人或其委托代理人：_____（签字或盖章）

日　期：_____年_____月_____日

六、承诺书

致： 云能（曲靖）综合能源服务有限公司

我方参与本项目承诺如下：

（1）我方承诺采购人在使用该产品（服务）或其任何一部分时不受到第三方关于侵犯专利权、商标权或工业设计权等知识产权的指控。如果任何第三方提出侵权指控与采购人无关，我方自愿与第三方交涉并承担可能发生的责任与一切费用。如采购人因此而遭受损失的，我方承诺赔偿该损失；

（2）我方完成接受合同条款内的所有内容；

（3）我方报价文件完全符合法律法规规定的所有文件；

（4）我方接受采购人对我方的考核要求。

（5）我方保证不为寻求成交而以低于成本价报价，因我方以低价成交后而我方未能履行合同的，我方自愿接受采购人对我方处以合同金额100%的处罚。

供应商：_____（盖章）

法定代表人或其委托代理人：_____（签字或盖章）

日 期：_____年_____月_____日

七、业绩表

序号	项目名称	发包人	项目主要内容	合同价格	完成时间	发包人项目负责人及电话	备注

八、拟服务本项目的主要人员汇总表

序号	本项目任职	姓名	职称	专业	执业或职业资格证明			备注
					证书名称	级别	证号	

九、实施方案：格式自拟，包括但不限于以下内容：

（1）项目理解与工作总体思路

（2）地形图测绘、可行性研究报告编制方案

（3）进度计划及工期保障措施

（4）质量管控、成果交付及后续技术服务保障

（5）项目资源配置

（6）项目重难点分析及应对措施

十、供应商认为有必要提供的其他内容（若有）