

泸州市泸桫新能源有限公司
比价采购文件

标书编号：LSZB-2023-012

比价采购项目名称：神仙桥产业园能源综合利用项目
10kV 干式变压器设备采购

泸州市泸桫新能源有限公司

2023 年 8 月

招标前附表：

项号	内 容	规 定
1	采购项目名称	神仙桥产业园能源综合利用项目 10kV 干式变压器设备
2	最高限价	40 万元（大写：肆拾万元整）
3	采购方式	比价；评审方式：经评审的最低投标价法。
4	报价方式	固定总价
5	时间要求	合同签订之日起，30 个日历天内完成。
6	采购范围	详见综合文件第六部分以及附件。
7	报价人资质	<p>1.投标人应是在中华人民共和国境内注册，具备经行政登记机关颁发的有效企业法人营业执照，且经营范围包含变压器制造、变压器销售、电器销售等。</p> <p>2.投标人具有独立承担民事责任的能力，且近三年内在经营活动中没有重大违法记录；</p> <p>3.投标人具有投标产品的供应能力、能满足合同规定的运输、装卸、安装指导、验收、检验、维修及售后服务等要求，具有履行合同所必需的供应货物及服务提供能力；</p> <p>4.投标人如非制造商，须在投标文件中提供生产厂家针对本项目的中文授权书；</p> <p>5.财务要求：投标人具有健全的财务会计制度和一定的资金垫付能力；</p> <p>6.业绩要求：2018 年至今具有 10 个及以上同类型 10kV 干式变压器销售合同业绩；</p> <p>7.信誉要求：投标人具有良好的信誉和商业道德，在中标后能按相关承诺办理业务；</p> <p>8.本次招标不接受联合体投标。</p>
8	资格审查方式	资格后审
9	计价方式	总价包干
10	报价有效期	30 天
11	报价标书费	<p>购买综合采购书费用：0 元/份（开标前银行转账）</p> <p>账户：泸州市泸桑新能源有限公司</p> <p>开户行：四川泸县农村商业银行股份有限公司</p> <p>账号：1525 0110 0000 6651 1</p>
12	报价担保	<p>金额：0 元，缴纳方式：开标前银行转账方式</p> <p>退还方式：评审结束后无息退还</p> <p>账户：泸州市泸桑新能源有限公司</p> <p>开户行：四川泸县农村商业银行股份有限公司</p> <p>账号：1525 0110 0000 6651 1</p>
13	答疑会	不组织
14	报价文件组成及数量	报价函 3 份：正本一份，副本一份，电子 u 盘一份
15	报价截止时间及联系人	<p>递交报价文件时间：2023 年 8 月 31 日 18:00 时前</p> <p>递交地点：泸州市泸县太伏镇神仙桥产业园 3 号线 2 号，韩老师（联系电话：18423528690）；技术咨询或现场踏勘等请联系蒋老师（联系电话：17772437001）。</p>
16	开标	由招标人组织，具备条件情况下在 2023 年 9 月 01 日开标。
17	履约担保	合同金额的 10%为合同履约保证金。

神仙桥产业园能源综合利用项目 10kV 干式变压器设备采购公告

泸州市泸桑新能源有限公司对神仙桥产业园能源综合利用项目 10kV 干式变压器设备进行采购，欢迎对此感兴趣并具有相应能力的专业单位前来报价。

标书编号：LSZB-2023-012

标的名称：神仙桥产业园能源综合利用项目
10kV 干式变压器设备采购

采购人：泸州市泸桑新能源有限公司

本次采购公告由重庆天泰能源集团有限公司发布，中标通知书由泸州市泸桑新能源有限公司发出。

中标人中标后与采购人签订合同。

一、比价采购文件发放

1.请自行在重庆天泰能源集团有限公司主页下载比价采购文件和技术标准文件。

2.重庆天泰能源集团有限公司主页

(<http://www.tiantaienergy.com/>) → 招标信息(主页右上角) → 神仙桥产业园能源综合利用项目 10kV 干式变压器设备采购 → 点击浏览该文(鼠标左键点击一下) → 下载。

二、对报价人的资质要求

1.投标人应是在中华人民共和国境内注册，具备经行政登记机关颁发的有效企业法人营业执照，且经营范围必须包含变压器制造、变压器销售、电器销售等；

2.投标人具有独立承担民事责任的能力，且近三年内在经营活动中没有重大违法记录；

3.投标人具有投标产品的供应能力、能满足合同规定的运输、装卸、安装指导、验收、检验、维修及售后服务等要求，具有履行合同所必需的供应货物及服务提供能力；

4.投标人如非制造商，须在投标文件中提供生产厂家针对本项目的中文授权书。

5.财务要求：投标人具有健全的财务会计制度和一定的资金垫付能力。

6.业绩要求：2018年至今具有10个及以上同类型10kV干式变压器销售合同业绩。

7.信誉要求：投标人具有良好的信誉和商业道德，在中标后能按相关承诺办理业务。

8.本次招标不接受联合体投标。

泸州市泸燊新能源有限公司

2023年8月23日

第一部分 项目概况

泸州市泸粵新能源有限公司神仙桥产业园能源综合利用项目，厂区占地面积约 35 亩，位于四川省泸县经开区神仙桥产业园区，规划建设 2×45t/h 燃气蒸气锅炉+2×B4MW 背压汽轮发电机组。本期建设一台 45t/h 燃气蒸汽锅炉、一台 B4MW 背压汽轮发电机组，并配套建设供水、供电、供热等设施。项目已由泸县发展和改革局核准，核准文件为《泸县发展和改革局关于泸县经开区神仙桥产业园能源综合利用项目核准的批复》（泸县发改行审〔2022〕21 号）。

项目发电机额定功率 4MW，出口电压 10.5kV，电气主接线采用发电机出口带母线，单母线分段接线方式。以 1 回 10kV 出线并网，10kV 系统中性点接地方式为不接地。

本期神仙桥产业园能源综合利用项目 10kV 干式变压器，包括但不限于：变压器本体及附件、零序互感器、变压器保护外壳、温控箱及温显器、高低压出线端子、高压侧电缆支架等，详见《技术规范书》。

为满足项目工程建设的需要，现开展该项目采购工作。

第二部分 技术要求

一、本项目的技术要求体现在下述文件中

(一) 《泸县经开区神仙桥产业园能源综合利用项目《10kV 干式变压器技术规范书》》(以后简称《技术规范书》)(另附)；

《技术规范书》包括技术要求、供货范围、技术资料及交付进度、监造、检验/试验和性能验收试验、技术服务和联络等内容，请投标人仔细阅读。

二、技术咨询

报价人如需技术咨询请联系蒋老师（联系电话：17772437001）。

第三部分 报价人的资格条件

一、报价人应具备下列条件

详见“招标前附表”第 7 项。

二、购买标书费用

详见“招标前附表”第 11 项。

三、需缴纳的报价保证金

详见“招标前附表”第 12 项。

第四部分 报价文件说明

一、报价文件说明

报价人应仔细阅读比价采购文件的所有内容，按比价采购文件的要求提供报价文件，并保证所提供的全部资料的真实性、准确性及完整性，以使其对比价采购文件做出实质性响应；否则，报价将被拒绝。

二、报价文件组成

- （一）报价人全称、简介等。
- （二）按采购人所列格式及报价清单填写报价。
- （三）企业法人营业执照（副本复印件）。
- （四）法人授权委托书（原件）。
- （五）报价人相关资质证明文件。
- （六）报价人联系方式。
- （七）合同业绩。

三、报价文件的密封与标记

（一）报价文件一式三份，报价人应将报价文件正副本分别密封，电子 U 盘放入正本报价文件中，并在封口处加盖报价人公章，在报价文件封皮明显处注明：

采购人：泸州市泸桑新能源有限公司

采购联系人：韩老师，18423528690

比价采购文件编号：LSZB-2023-

综合采购项目名称：神仙桥产业园能源综合利用项目
10kV 干式变压器设备

报价人的名称（加盖公章）：

地址：

报价联系人及电话：

注明：“开标时启封”的字样。

（二）报价文件字体采用方正仿宋 GBK、A4 幅面纸张打印。

四、报价费用

报价人应自行承担所有与编写和提交报价文件有关的费用，不论报价的结果如何，采购方在任何情况下均无义务和责任承担该费用。

五、报价截止时间：

报价文件必须在采购方规定的报价截止日期前密封递交送达到报价地点，过期作废标处理，详见“招标前附表”第 15 项。

六、报价书送达方式及地点：

只限密封递交方式递交至泸州市泸县太伏镇神仙桥产业园 3 号线 2 号，详见“招标前附表”第 15 项。

第五部分 开价评审及定标过程说明

一、开标

(一) 开标时间、地点：详见“招标前附表”第 16 项。

(二) 开标

由采购人组织评审工作组现场开标。

1.由评审工作组查验各报价人资格是否符合比价采购文件规定；

2.由评审工作组检查报价文件的密封情况，确认密封完好；

3.经确认密封完好后，由开标组织人员当众拆封，并宣读相关内容。

4.整理并记录报价文件的主要内容，并在开标记录上签字认定。

二、评标

由评审工作组进行评标。

(一) 评审工作组将综合分析报价人的各项指标，不以单项指标的优劣评选中标单位。

(二) 将对所有报价人的报价评估，采用相同的程序 and 标准。

(三) 评审工作组将保守报价人的商业秘密。

（四）采购人不向落标方解释落标原因，不退还报价文件。

（五）评审工作组可以要求报价人对报价文件中不明细的地方进行必要的澄清、说明或答辩，报价人必须按时派专人或以书面形式进行澄清、说明，但不得对报价内容实质性修改。

（六）报价人不得干扰采购人的评标活动，否则将废除其标书。

（七）报价人不得相互串通报价，不得排挤其他报价人的公平竞争，在评标期间，报价人不得向评审工作组或相关人员询问情况，不得进行有违公正的活动，否则将被取消报价资格。

三、评标办法

采取经评审的最低价法。评审工作组按照比价采购文件的要求，对确定为实质上响应采购文件要求的报价进行公平、公正地评价和比较。评标工作按以下程序进行：符合性审查（资质评审）、综合评审（详细评审）、提出评审意见、写出评标报告。

1.符合性审查（初步评审）

报价文件有下述情形之一的为未能对比价采购文件做出实质性响应，作废标处理。

（1）未按比价采购文件要求密封的。

- (2) 逾期送达的或者未送达指定地点的；
- (3) 未按采购文件要求提交报价保证金的；
- (4) 无单位盖章并无法定代表人签字或法定代表人授权的代理人签字或盖章的；
- (5) 报价清单无盖章的；未按规定格式填写，关键字迹模糊、无法辨认的；
- (6) 报价人递交两份或多份内容不同的报价文件，或在一份报价文件中对同一招标项目报有两个或多个报价，且未声明哪一个有效；
- (7) 高于采购人确定的最高限价的；
- (8) 报价人名称或组织结构与资格预审时不一致的；
- (9) 不符合比价采购文件中规定的其他实质性要求。

2.综合评审（详细评审）

只有通过了初步评审的报价文件才可进入详细评审。

综合评审表

报价人	报价			备注	排名
	含税总价 (元)	不含税总 价(元)	税率 (%)		
1.					
2.					
3.					
4.					

3.评审工作组完成评标后，依据评分结果，对报价人进行排序，写出书面评标报告。

4.评标报告由评审工作组全体成员签字。对评标结论持有异议的评审成员可以书面方式阐述其不同意见和理由。评审成员拒绝在评标报告上签字且不陈述其不同意见和理由的，视为同意评标结论，评审工作组对此作出书面说明并记录在案。

5.此项目评标工作组推荐的中标候选人限定二家。

四、定标

评标名次根据报价（含税）从低到高排列名次，名次最高者为第一中标候选人（即中标人）。如果中标人在采购人发出中标通知书后3日内因故放弃中标，采购人可以依序确定排名第二的中标候选人为中标人或重新进行采购。

第六部分 报价文件格式要求

(请报价人按以下格式要求提供报价文件)

一、报价函

我司(公司名称:)已收到泸州市泸桑新能源有限公司采购文件(编号 LSZB-2023-),经认真研究,我司决定参加报价并做相关承诺:

(一)我司愿按比价采购文件和主要合同条款以及其它一切要求报价,我司也充分理解采购文件(含《技术规范书》)中所有要求。

(二)我司本次报价总额为***** (大写金额: ***) , 我司向贵司提供税率为**%的增值税专用发票。报价总额组成详见后附的《报价清单》(每页加盖报价人公章)。

(三)若我司中标,我司将在接到中标通知书 3 天内按中标金额的 10%补足履约保证金或提供履约保证函,严格履行比价采购文件以及合同的规定保质、保量按期完成工作任务,并按贵司要求提供所有文件资料,详见我司对贵司《技术规范书》等的响应答复。

(四)联系方式:

我司联系地址:

本次业务的合法代理人(即: 经办人): *** (详见我司出具的《法定代表人授权委托书》)。

报价人: (须盖公章)

报价人的法定代表人签字(出具法定代表人身份证明书):

报价日期:

报价函附件 1:

报价清单 (每页盖公章)

序号	设备名称	器件名称	主要技术 参数等	品牌、产地	单位	数量	报价	合计	税率 %
1									
2									
3									
4									
5									
6									
7									
8									
	小计								
一	设备费合计: 万元 税率:								
二	包装、运输费、装卸费: 万元 税率:								
三	其他费 万元 税率								
	总计: 万元 税率:								

报价人公章:

报价人法人代表签字：（如不是法人代表签字，应出具授权委托书）

报价日期：

二、法定代表人身份证明书

泸州市泸桑新能源有限公司（贵司）：

兹证明**（身份证号：_____）系***公司法定代表人。

法定代表人（**）签字样本：_____。

法定代表人（**）联系电话：_____。

法定代表人身份证复印件粘贴（复印件上需加盖公章）：

报价人（公章）：***公司

2023年8月*日

三、法定代表人授权委托书

泸州市泸桑新能源有限公司（贵司）：

本授权委托书声明：现授权委托（姓名：**，身份证号码***，联系电话：**）为我司（报价人公司名称）合法代理人（即：经办人），以我司的名义参加贵司关于神仙桥产业园能源综合利用项目的 10kV 干式变压器设备采购的报价及后续活动，包括参与报价及签署报价函，参与合同谈判、签订、履行至该项目完成过程中签署相关文件以及处理与此有关的事务。代理权限为全权代理。委托代理人无权转让委托权。

委托期限：我司参与贵司的报价活动起至项目结束之日止（若我司中标，则至我司收到贵司退回的质保金止）。在委托期间若有变动，我司将以书面形式告知贵司。

委托代理人：

身份证号：

电话号码：

在我司担任的职务：

报价人：（盖公章）

法定代表人：（本人签字）

委托代理人（即：经办人）：（本人签字）

日期：2023 年 8 月*日

（背面粘贴委托代理人身份证复印件，并加盖报价人公章）

四、报价人简介及组织机构框图（加盖公章）

单位名称		法定代表人	
注册地址		邮政编码	
成立时间		电 话	
		传 真	
资质等级		营业执照	
职工人数	总人数： 人；技术人员： 人；行政人员： 人		
公司简介			
<p>组 机 构 框 图</p> <p>（含结构、领导成员、主要技术人员及数量等）</p>			

五、报价人营业执照复印件（加盖报价人公章）

六、信誉声明（加盖报价人公章）

投标人书面声明近3年未发生工程项目安全事故，未发生工程质量问题，招投标活动未出现违规操作。

格式由投标人自拟。

七、业绩证明（加盖报价人公章）

投标人自 2018 年 1 月 1 日至报价截止日（以合同签订时间为准），至少具有 10 个目 10kV 干式变压器销售合同业绩；需提供 10 个合同业绩的复印件，已验收合格的还需提供发票复印件。

第七部分 合同授予及付款方式

一、中标通知书

评标结束后，由采购方签发《中标通知书》。

二、有关约定事项

（一）采购方将中标通知书发出之日起3个工作日内，中标人需到采购方办公地点与采购人签订合同；否则采购方将有权废除授标，并没收其报价保证金，给采购方造成的损失超过报价保证金的，还应当对超过部分予以赔偿，同时依法承担相应的法律责任。

（二）如果中标方报价时弄虚作假，恶意竞标中标后又主动放弃的或影响采购方正常工作的，采购方有权取消其中标资格，并没收其报价保证金或履约保证金（如有）。

（三）报价在报价有效期内不得调整。

三、结算方式

见合同相关条款规定。

四、合同解除条件

协商解决（具体以后续所签订的正式合同为准）。

神仙桥产业园能源综合利用项目

10kV 干式变压器设备采购合同

甲方：泸州市泸桑新能源有限公司

乙方：_____

依据《中华人民共和国民法典》的规定以及泸州市泸桑新能源有限公司招标编号为 **LSZB-2023**-的比价采购文件和该项综合的中标通知书，甲、乙双方本着相互信任，互惠互利的原则，就甲方委托乙方提供神仙桥产业园能源综合利用项目 10kV 干式变压器设备采购，现授权各自的代表按照下述条款签署本合同。

下列文件均为本合同不可分割部分：

- 1.编号为 **LSZB-2023** 的比价采购文件及其澄清文件
- 2.技术规范书及附图
- 3.乙方的投标文件
- 4.中标通知书
- 5.保廉协议
- 6.安全环保协议

一、合同标的

神仙桥产业园能源综合利用项目 10kV 干式变压器设备采购，主要包括但不限于：变压器本体及附件、零序互感器、变压器保护外壳、温控箱及温显器、高低压出线端子、高压侧电缆支架等（以下在本合同中统称“设备”），还包括为保证“本合同设备”安全、可靠、经济高效和稳定运行所需的设计服务、技术指导、正常运行、维修、设备管理所需要的技术资料

(以下在本合同中统称“技术资料”)。该设备应是全新的,技术先进的、成熟的、经济的、完整的,并按特定的标准设计,其性能应符合附件规定的各项技术参数。乙方具体供货范围按本合同附件提供,乙方供应的技术资料按本合同附件提供。

双方确认的本合同设备的供货商及分包商,未经甲方同意不得改变。乙方应对分包设备的设计、质量、交货进度、接口、技术服务等技术和商务方面的问题负全责。

采购及_____表

序号	产品名称	规格型号	品牌	单位	数量	备注

上述表格中的内容将按中标人的报价清单内容、神仙桥产业园能源综合利用项目 10kV 干式变压器《技术规范书》(以下统称《技术规范书》)以及双方确定的内容填列。

二、技术要求

严格按照《技术规范书》中所列技术要求执行,详见《技术规范书》。

三、质量要求、验收标准

严格按照《技术规范书》所列要求执行,详见《技术规范书》。

四、交货时间和地点

1.备货时间:自本合同签订生效之日起,乙方应在 20 个日历天内按双方签订的技术协议约定完成柜内配套设施的备货,并完成组装。

2.交货时间：乙方在收到甲方通知（包含电话、微信、电邮等）后 5 个日历天内将货源送至甲方指定地点。

3.交货地点：泸州市泸粦新能源有限公司（泸州市泸县太伏镇神仙桥产业园 3 号线 2 号）。

五、履约保证金、质保期及质保金

1.履约保证金：乙方在本合同签订后 10 个工作日内，应向甲方提交卖方银行出具的履约保证函（或利用银行转账方式提供履约保证金），金额为本合同总价的 10%。履约保证函（履约保证金）的有效期一直持续到本合同设备保证期满后 30 天为止。

乙方应按本合同附件规定的格式出具见索即付履约保证函，此项费用由乙方支付。如果乙方在履约保证函的有效期内没有履行本合同项下乙方的责任和义务，甲方有权从履约保证函中追索。

2.质量保证期：自甲方机组完成 72 小时试运行之日并签署初步验收书起 12 个月。

六、合同金额、结算时间及方式

1.合同金额：本合同金额为____元（大写_____元），包括但不限于设备费、增值税费、运输费、装卸费、技术资料费等费用。

2.结算时间及方式

（1）甲方在收到乙方履约保证函（履约保证金）和财务收据（本合同总额 10%）后 10 个工作日内，向乙方支付本合同总额 10%的预付款，金额 元，大写： 元整。

（2）乙方供货设备到货并开箱验收后 30 日内，且甲方收到乙方全额增值税专用发票后，甲方支付给乙方设备到货款（本合同总价的 60%），金额 元（含 %的增值税），大写： 元整，累计支付至本合同总价的 70%。

(3) 项目 10kV 干式变压器安装完成并验收合格后，且收到乙方的等额财务收据 10 日内，甲方支付给乙方设备验收款(本合同总价的 20%) 金额 元(含 %的增值税)，大写： 元整，累计支付至本合同总价的 90%;

(4) 本合同总额的 10%作为质保金，自甲方机组完成 72 小时试运行之日起 12 个月后，20 个工作日内无息支付。

七、违约责任

1. 由于不可抗力造成的违约，由甲乙双方协商解决。甲乙双方都违反本合同的，应当各自承担相应的责任。甲乙双方一方不履行本合同义务或者履行本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。在履行义务或者采取补救措施后，对方还有其他损失的，应当赔偿损失。

2. 乙方逾期交货、延误技术服务，每延误工期一周，将向甲方支付每套本合同设备总价的 0.5% 违约赔偿金，最多不超过本合同每套设备总价的 10%；且乙方需支付由此造成甲方的直接损失。

3. 乙方所交的设备品种、型号、规格、质量等不符合约定的，如果甲方同意利用，应当按质论价；如果甲方不同意利用的，乙方必须无条件退货并退回相应全部货款，且向甲方支付本合同每套设备总价 10% 的赔偿金。

4. 设备达不到标称的量程、精度等，罚款每套本合同设备总价的 5%；乙方提交违约金后，仍有义务向甲方提供技术帮助，采取各种措施以使设备达到各项经济指标。

八、合同争议及解决

1. 本合同在履行过程中发生的争议，由双方协商解决；协商不成的，可依法向甲方所在地人民法院提起诉讼。

2. 通知、送达、支付

(1) 甲乙双方在履行本合同项下通知、送达、支付义务时，应按照本合同载明的电话、邮箱、地址和账号进行，任意一方变更该等信息的，应书面通知对方。否则对方按照该等信息进行的通知、送达、支付义务视为有效。

(2) 本合同任意一方及有权机关（包括但不限于：法院、仲裁机构、行政管理部门、公证处等）按照本合同载明的通讯地址向任意一方邮寄送达法律文书的，则无论是否实际收到，均应自寄出之日起 5 日视为有效送达。

九、其他

1. 本合同经双方签字盖章后生效，甲方取得了所购买的设备及相应技术资料，且向乙方支付完本合同全部费用时，该本合同即为终止。

2. 本合同如有未尽事宜，经甲乙双方协商一致，可另行签订补充合同。补充合同与本合同具有同等法律效力。

3. 《技术规范书》、《保廉协议》、《安全环保协议》、《履约保证函》等作为本合同的附件，与本合同具有同等法律效力。

4. 本合同一式六份，甲乙双方各执三份。具有同等法律效力。

甲 方	乙 方
单位名称（章）：泸州市泸桑新能源有限公司 单位地址：泸州市泸县神仙桥产业园 法定代表或授权代表人（签章）： 纳税人识别号：9151 0521 MA66 G546 91 电话：/ 开户银行：四川泸县农村商业银行股份有限公司 帐号：1525 0110 0000 6651 1	单位名称(章): 单位地址： 法定代表或授权代表人（签章）： 纳税人识别号： 电话： 开户银行： 帐号：
合同签订地点： _____ 签订日期：年 月 日	

(本为签字页，无正文)

招标方：

联系人：

电 话：

传 真：

E-mail：

通讯地址：

邮 编：

投标方：

联系人：

电 话：

传 真：

E-mail：

通讯地址：

邮 编：

附件 1

泸县经开区神仙桥产业园 能源综合利用项目

10kV 干式变压器 技术规范书

山东省热电设计院

2023 年 8 月

1.总则

1.1 本技术规范仅适用于“泸县经开区神仙桥产业园能源综合利用项目”，它提出了10kV干式变压器装置的功能设计、结构、性能、安装和试验等方面的技术要求。

1.2 投标人保证提供满足招标文件要求和所列标准要求的高质量产品及其相应服务，保证满足国家有关安全、环境等强制性标准。

1.3 本技术规范所使用的标准如与投标人所执行的标准不一致时，应按较高标准执行。

1.4 投标人提供的主设备、附件、备品备件、外部油漆等材质保证满足本工程所处地理位置、环境条件的要求，如：高寒、风沙影响等。

1.5 合同签订后投标人应提供合同设备的设计、制造、检验/试验、装配、安装、调试、试运、验收、试验、运行和维护等标准清单给招标方确认。

1.6 本技术规范经招标、投标双方确认后作为订货合同的技术附件，与合同正文具有同等的法律效力。

1.7 本技术规范未尽事宜，应由招标、投标双方共同协商确定。

1.8 若本工程需采用统一的KKS编码标识系统，编码原则由招标方提供，编码范围包括投标人所供系统、设备、主要部件等。投标人在设计、制造、运输、安装、试运及项目管理等各个环节使用KKS编码。

2.标准

制造应执行和符合国家及行业标准及规程规范，包括但不限于下列项（且均为实施最新版本）：

DL/T 620 《交流电气装置的过电压保护和绝缘配合》

GB 311.1~6 《高压输变电设备的绝缘配合》

GB 10229 《电抗器》

DL/T 1057 《自动跟踪补偿消弧线圈成套装置技术条件》

GB/T 1094.1 《电力变压器》

GB 10228 《干式电力变压器技术参数和要求》

GB 6451 《油浸式电力变压器》

GB 7328 《变压器和电抗器的声级测定》

GB 1094.5 《电力变压器承受短路能力》

GB 7354 《局部放电测量》

GB 10237 《电力变压器绝缘水平和绝缘试验外绝缘的空气间隙》

GB 7449 《电力变压器和电抗器的雷电冲击和操作冲击试验导则》

GB/T 10230.2 《分接开关》

GB 1208 《电流互感器》

GB/T 4109 《高压套管技术条件》

GB 1985 《高压交流隔离开关和接地开关》

GB 11022 《高压开关设备通用技术条件》

GB 11032 《交流系统用无间隙金属氧化物避雷器》

GB/T 17626.2~12 《电磁兼容试验和测量技术阻尼振荡波抗扰度试验》

GB/T 16927.1~2 《高电压试验技术》

GB/T 14549 《电能质量、公用电网谐波》

IEC 214 《有载分接开关》

IEC 289 《电抗器》

GB 50150 《电气装置安装工程电气设备交接试验标准》

GB 5582 《高压电力设备外绝缘污秽等级》

GB 2900.22 《电工名词术语》

JB 2420 《户外、防腐电工产品的条件》

GB 4208 《外壳防护等级》（IP 代码）

GB 191 《包装储运图示标志》

国家电网生[2004]61号 《预防 10kV~66kV 消弧线圈装置事故措施》

国家电网生[2006]51号 《消弧线圈装置技术改造指导意见》

国家电网公司输变电设备技术管理规范[2005] 《10kV~66kV 消弧线圈装置技术标准》

使用环境条件

3.1 安装地点：四川省泸州市泸县经开区神仙桥产业园内，户内布置。

3.2 环境条件（产品应能在下述条件下安全运行）

极端最高气温 41 ℃

极端最低气温 -2 ℃

年平均气温 26 ℃

年平均降雨量 / mm

一昼夜最大降雨量 / mm

年平均相对湿度 78 %

常年主导风向 / 风

年平均风速 / m/s

地震烈度 / 度

海拔 ≤1000 米

4.技术规范

4.1 10KV 干式变压器

4.1.1 技术参数

（1）额定容量：SCB14-1250-10.5， 10.5kV/1250kVA，共 2 台。
SCB14-1000-10.5, 10.5kV/1000kVA，共 1 台（化水变）。

（2）额定电压：10.5 / 0.4kV

(3) 相数：三相

(4) 频率：50HZ

(5) 绝缘等级：F 级

(6) 冷却方式：自然风冷+强迫风冷

(7) 温升限值：100K

(8) 额定电压比：10.5kV \pm 2 \times 2.5%/0.4kV

(9) 联结组标号：Dyn11

(10) 阻抗电压：6%

(11) 绕组材料：高压线圈采用高强度漆包全铜线绕制，低压绕组采用全铜箔，禁止采用非铜制品替代。

(12) 局部放电量： \leq 5PC

(13) 变压器外壳防护等级：IP30

(14) 能效等级：NX2

(15) 外壳尺寸：变压器宽*高*深：1250kVA 及以下不大于2000*2200*1500；材质、颜色与低压开关柜颜色一致，计算机灰、RAL-7035。要求高强度冷轧钢板厚度不低于 2mm。

4.1.2 性能参数

4.1.2.1 铁芯用优质高导磁冷轧硅钢片制成，采用纵向“阶梯叠”结构。无毛刺，铁芯应压紧并采用浸漆分层绝缘以减少涡流损失。

4.1.2.2 铁心和金属件需有防腐蚀的保护层。铁芯的磁通密度选择在变压器在强迫风冷运行时，不会饱和。

4.1.2.3 变压器绝缘水平为 F 级，绝缘按连续运行设计。当变压器按最大额定容量运行时，其最高温升不应超过 125K。

4.1.2.4 承受短路能力，应执行 GB1094.5-2008 标准中的有关规定。变压器能承受低压侧出口三相短路，高压侧母线为无穷大电源供给的短路电流，绕组不变形，部件不发生损坏。当低压侧出口处发生直接短路时，

干式变压器的铁芯、线圈及绝缘不应损坏。

4.1.2.5 负载能力，自然空气冷却（AN）时，在规定的运行条件下，安装在柜体内的变压器，应连续输出 100% 的额定容量；强迫空气冷却（AF）时，在同样条件下，变压器输出容量应达到 150% 以上，并能保证长期运行。铭牌上应标明 AN / AF 的输出，容量。

4.1.2.6 温升极限，干式变压器的温升极限应满足 GB6450 中的要求。

4.1.2.7 整机运行噪声，应不大于 55dB（A）（测量点在距离外壳 1 米处）。

4.1.2.8 散热性能好，机械强度要高，不会因绕组温度变化，而造成变压器在保证寿命内出现线筒表面的龟裂。变压器外壳形式能使外界空气以循环方式直接冷却铁芯和线圈。

4.1.2.9 自动温度控制装置应具备抗无线电干扰的能力，且固定在变压器的外罩上，显示屏露在外罩外，以便观测显示屏上信息。温控器除显示三相绕组温度变化外，还具有故障报警、超温声光报警、超温跳闸报警等控制功能。自动温度控制装置能提供 4~20mA 或与上位机的通讯接口，以便从上位机对变压器各相绕组温度输出、超温报警、冷却风扇启停状态等信号进行监控，同时提供二对超温报警辅助接点，信号接至接线盒内端子排。另温控箱启动风机的温度可整定。超温报警及超温跳闸输出采用继电器触点输出（触点容量 3A/250VAC 或 10A/24VDC）。冷却风机启停控制采用继电器触点输出（触点容量 5A/250VAC）。温控装置电源 220VAC，引自变压器低压侧母排，采用熔断器保护，由投标方成套。

4.1.2.10 温度报警继电器及零序互感器的控制接线在电厂内完成，并引出至二次接线盒上。温控器面板应安装在柜体上，面朝巡视通道。

4.1.2.11 变压器带柜式保护外壳，保护外壳防护等级为 IP32，材质为 Q235 钢板。（厚度大于 2mm）。外壳前后均应开门，并留有挂锁门鼻，以便检修；变压器正面留两扇门，背面留三扇门，并留有观测窗，以便观测

变压器。外壳侧部留有通风百叶窗，以便将变压器本体热量抽出，留孔尺寸满足通风要求。变压器不应因外壳的使用而影响自然冷却时额定输出容量。外壳应采用坚固型材作为支撑并提供标准的双孔接地板，支撑架等所有不载流部件连接在一起并通过接地母线接地。

4.1.2.12 变压器局部放电量应不大于 5PC。

4.1.2.13 根据《三相配电变压器能效限定值及能效等级》GB20052-2020，变压器能效等级不低于 NX2。

4.1.3 接地方式

变压器中性点接地方式为直接接地，提供专用的铜接地母线，接地母线一端为双孔端子板，接地端子板设置在变压器下方，离地高度不大于 300mm。接地母线截面不小于 $50 \times 5\text{mm}^2$ 。零序电流互感器由投标人提供并负责安装。

零序电流互感器变比：变压器配置 750/600/5A 10VA。

4.1.4 抗震要求

地震基本烈度按 7 级设计，在该震级范围内，任何操作和故障情况下，变压器都有能力承受而不被破坏。

4.1.5 其它要求

4.1.5.1 变压器的结构应保证成功的运输，以便到达运输目的地后，变压器都有能立即安装和投入运行的条件。

4.1.5.2 变压器柜与低压开关柜并列安装，高度应一致。（高度尺寸：2200mm）变压器柜低压出线为侧出线，出线预留孔应与低压开关柜母线配合，并与低压柜母线贯通。（出线预留孔位置尺寸，变压器生产厂应与低压开关柜生产厂协调确定。）

4.1.5.3 变压器高压侧为高压电缆进线，并附有电缆夹持件，底部应留有穿线板，此板现场根据电缆外径开孔。

4.1.5.4 产品应采用全封闭包装。

4.1.5.5 柜体支撑应坚固，外壳支撑架等所有不载流部件应连在一起并通过接地母线接地。

4.1.5.6 变压器应能够随时投入运行，停止运行后一段时间可不经干燥直接投入，并允许在正常环境温度下，承受 80%的突加负载。

4.1.6 清洁程度

4.1.6.1 设备运输前，设备内外必须清洗。

4.1.6.2 全部的废物必须从每个部件内清洗出去，如金属片屑或锉屑、焊接余物、灰尘、碎布、破坏物的碎件和其它外物等。所有的磨鳞片、铁锈、油污、油脂、粉笔迹或油漆标记和其他有害物等必须从设备的内外表清除出去。

4.1.6.3.若需要，应根据有关规定进行溶剂清洗和重清洗。

4.1.7 运输和储存的准备工作

4.1.7.1 投标人除按本规范书中另有规定外，必须采取措施使设备在运输及今后储存一年时间内不受损害。

4.1.7.2 所有的孔和加工过的表面必须装设保护措施以防在运输和储存中受损、受腐蚀和外物进入。

4.1.7.3 盖子、带子或紧固件不应焊到设备上。

4.1.7.4 在运输中，设备必须适当支撑，所有松动部件必须在运输中用板条箱包扎紧，并且有合适的标记。当运输中有内部支撑作时，必须清楚标明“在测试和运行中，移开支撑件”。

4.1.7.5 投标人应该提供储存和管理的说明书，包括定期检查和储存维护的说明书，以便肯定设备在储存中不会受损，一套说明书必须可靠地固定在运输件外部。

4.1.7.6 投标人应该考虑设备长度、宽度和重量等应能满足运输极限要求。

4.1.8 设备标志

一块防腐蚀且字迹清楚的铭牌必须永久性地附在每件设备的装配件上，并位于易看见的地方，铭牌上应标有必要的设备信息，但至少必须包括下述信息：额定电压、额定电流、额定容量、制造厂名称、设备型号、系列号、接线组别、重量，任何特殊维护说明必须表示在铭牌上或其它合适的地方。

4.1.9 质量保证

4.1.9.1 产品的设计和制造应有各种质量体系保证，由国家指定机构进行产品试验，并出具权威证明。供货的设备除满足本规范书外，应是制造厂已经生产过一定数量的同类产品，且通过机械部和电力部规定程序进行的产品鉴定。

4.1.9.2 所有对设备和材料的制造、加工、测试和检验有影响和关键的工作应接受招标方或其代表的监督。

4.1.9.3 在设备生产之前，投标人必须向招标方提供一份其生产程序单，说明哪些检验和试验要进行，以便招标方决定哪些检验项目要求见证，招标方对产品生产前的生产步骤和要求招标方见证的工厂检验项目有权向投标人提出意见。

4.1.9.4 投标人必须在生产步骤和要求招标方见证的试验项目进行前十天（工作日）通知招标方。

4.1.9.5 投标人投标书与本规范书的差异必须以书面形式提交招标方。

4.1.9.6 投标人必须提交给招标方下列文件：

- （1）产品合格证书；
- （2）产品安装、使用说明书；
- （3）制造厂的数据报告；
- （4）材料试验报告；
- （5）材料的合格证书；
- （6）电气试验结果。

4.1.10 设备由投标人安装，招标方协助送电调试。

4.1.11 投标人投标时必须提供以下资料：

- (1) 设备的总重量（整组运输时）。
- (2) 近似重量和主部件的尺寸（分开运输）。
- (3) 部件的现场安装要求，如螺接或焊接；现场焊接的直线长度等。
- (4) 安装步骤
- (5) 运输方法（卡车、铁路、驳船）

4.1.12 试验

4.1.12.1 变压器应按有关标准进行试验，投标人应列出试验值供招标方认可。

4.1.12.2 投标人至少应完成下列出厂试验并提供出厂实验报告：

- (1) 直流电阻测量。
- (2) 电压比试验和矢量关系的校定。
- (3) 阻抗电压（主、分接）、短路阻抗和负载损耗测量。
- (4) 空载损耗及空载电流测量。
- (5) 工频耐压试验。
- (6) 感应耐压试验。
- (7) 局部放电试验。
- (8) 绝缘电阻测量。

4.1.12.3 投标人应提供最新的型式试验（每五年进行一次）：

- (1) 温升试验。
- (2) 雷电冲击试验。

4.1.12.4 投标人应提供同型产品的以下试验报告：

- (1) 声级测量。
- (2) 突发短路试验。

4.1.13 调试

4.1.13.1 产品投运后，质量三包一年，产品寿命保证 20 年。

4.1.13.2 投标人负责现场安装调试中出现的技术问题。

4.1.13.3 产品出厂前应提前二周通知招标方派员参加。

4.1.14 供货

4.1.14.1 供货范围

变压器本体及附件

零序互感器

变压器保护外壳

温控箱及温显器

高低压出线端子

高压侧电缆支架

4.1.14.2 备品备件及专用工具

(1) 投标人应按有关标准和规定，根据实际情况向招标方提供推荐的备品备件。

(2) 投标人应根据实际情况向招标方提供检修、操作所必要的专用工具。

4.1.15 图纸及资料交付

4.1.15.1 订货合同签订以后，投标人应按工程设计及施工进度提交技术文件和图纸，必要时，招投标双方尚需进行技术联络，以讨论合同范围内的有关技术问题。

4.1.15.2 在合同签订一周内，投标人应向招标方及设计单位提供以下图纸资料：

(1) 产品的技术参数、外形、尺寸及重量；

(2) 温度显示系统、温控保护系统的接线、安装使用说明书；

(3) 产品过负载能力曲线；

(4) 基础要求、荷载、固定详图。

4.1.15.3 安装图和详图：

- (1) 安装、使用说明书；
- (2) 焊接和螺接的规范和现场工作所需的时间；
- (3) 供方提供的绝缘和隔热材料的安装详图；
- (4) 全部的间隙、误差和其它安装所需的关键性数据。

4.1.16 投标时应提供的主要技术数据

表 4-1-1 环氧浇铸干式变压器--#1 厂用变、#0 备变

序	项目	参数	备注
1	品牌		
2	型号		
3	额定电流		
4	额定电压		
5	分接范围		
6	绝缘等级		
7	联结组别		
8	阻抗电压		
9	额定频率		
10	冷却方式		自冷+强迫
11	噪声		
12	空载损耗		
13	负载损耗		
14	雷击冲击耐压		
15	1min 工频耐压		
16	重量		
17	本体尺寸（长×宽×高）		
18	外壳尺寸（长×宽×高）/ 材质		
19	外壳防护等级（室内）		

表 4-1-2 环氧浇铸干式变压器--化水变

序	项目	参数	备注
1	品牌		
2	型号		
3	额定电流		
4	额定电压		
5	分接范围		
6	绝缘等级		
7	联结组别		
8	阻抗电压		
9	额定频率		
10	冷却方式		自冷+强迫
11	噪声		
12	空载损耗		
13	负载损耗		
14	雷击冲击耐压		
15	1min 工频耐压		
16	重量		
17	本体尺寸（长×宽×高）		
18	外壳尺寸（长×宽×高）/ 材质		
19	外壳防护等级（室内）		

4.1.17 干式变压器技术要求

- 1) 变压器选用低耗、低噪、耐潮湿无载调压干式变压器。
- 2) 线圈的电气和机械强度高，预加电压与局部放电试验电压下，且在规定的时间内局部放电量应 $\leq 5Pc$ 。
- 3) 高低压线圈设置通风起到，确保线圈的温升和强度。

4) 线圈的散热、防潮和阻燃性能耗，无开裂现象。

5) 变压器高低压侧线圈采用铜绕组，变压器电抗相同，线圈间匝数平衡，变压器抗短路能力强，运行可靠。

6) 变压器结构件型材均应采用表面预处理，油漆涂层均应附着力强，美观耐腐蚀。

7) 变压装设智能是温控器，装置应有高温时自己的开启风扇（超高温自动跳闸）保护功能。

8) 变压器的高压侧与负荷开关采用电缆连接，低压侧与低压进线柜采用低压母线槽连接。（高压进入连接电缆由甲方提供）

9) 温度监控：变压器外壳设置智能温控装置，采用外挂方式安装，具有温度检测、温度控制和温度保护报警一体化功能，必须具有且不限于以下条款：

a 三相绕组温度巡检和最大值显示历史最高温度记录；

b 启、停通风风机；

c 超温报警、超温跳点干接点输出（多组常开，一常闭触点）；

d 风机运行状态，故障报警；

e 仪表故障自控，传感器故障报警；

f 铁心连续温度监测，铁心超温报警；

g 绕组连续温度监测，绕组超温报警；

h 控制箱显示功能和操作功能；

i 项中各项值显示；

j 功态液晶显示屏。

10) 变压器配优质冷轧钢板（ $\geq 2\text{mm}$ ）加防腐涂层防护外壳，防护等级不低于 IP20，应防昆虫及啮齿动物进入；

11) 变压器应配置带电显示指示灯。

12) 变压器外壳的高度必须与紧邻安装柜体高度保持一致。

附件 2

保廉协议

甲方：泸州市泸桑新能源有限公司

乙方：_____

为加强对招标投标和物资采购等工作的监督，依法规范招标投标工作和合同签订及执行中的廉洁纪律，防止违法违纪违规行为的发生，甲乙双方签订本协议。

一、甲方责任

(一) 不利用工作之便接受乙方赠送的礼品、礼金、各种有价证券、电子消费券及其他支付凭证等。

(二) 不利用工作之便接受乙方提供的通讯工具、交通工具和高档办公用品等。

(三) 不利用工作之便为亲友谋取私利，让其从事与招标项目有关材料供应、工程分包、工程装璜、咨询服务等活动。

(四) 不在乙方报销任何应由甲方或个人支付的费用等。

(五) 不参加由乙方提供的宴请、健身、娱乐、旅游等消费活动。

二、乙方责任

(一) 不以任何名义向甲方人员赠送钱物。

(二) 不以任何名义为甲方及其工作人员报销应由甲方单位或个人支付的任何费用。

(三) 不弄虚作假、偷工减料，不提供假冒伪劣或不符合国家标准的劣质产品。

(四) 不损害甲方利益。

三、甲、乙双方共同责任

(一) 不在非公务场合谈业务。

(二) 不一对一单独谈业务。

(三) 不以任何名义相互进行高档宴请。

(四) 分别对所属人员经常进行法制教育和廉洁教育。

(五) 互相监督，发现重大违规违纪现象时，可向双方纪检监察部门举报。

四、违约责任

(一) 如甲方人员违反本协议约定，甲方将按照廉洁纪律规定严肃处理。同时，处理结果向乙方通报。

(二) 如乙方人员违反本协议约定，甲方有权视违约情节轻重，对乙方采取警告、宣告中标无效、取消三年内在甲方及所属单位参与投标的资格、解除合同等处理措施。

五、其他事项

(一) 甲方纪检监察部约请乙方相关监督部门对本协议的履行情况共同进行监督检查，并提供反馈意见。

(二) 本协议随招标文件一并发布，随中标项目商务合同一并签订。非公开招标项目，与主合同一并签订。

(三) 本协议有效时间与商务合同（主合同）的有效时间一致。

(四) 本协议经双方代表签字盖章后生效。协议一式四份，甲、乙双方各执二份，并作为合同的正式文本之一同步归档。甲、乙双方纪检监察部门可复印存查。

甲方（盖章）：

乙方（盖章）：

2.2.6 甲方有关安全环保管理的制度、要求等。

2.3 双方的权利和义务

2.3.1 甲方和乙方必须认真贯彻国家、电力行业和地方有关安全生产的方针、政策，严格执行有关安全生产、劳动卫生、环境保护法律法规、法令、条例、规程、规定。

2.3.2 贯彻“管生产必须管安全”的原则，甲方和乙方做到在计划、布置、检查、总结、考核施工工作的同时，计划、布置、检查、总结、考核安全环保工作。

2.3.3 乙方在甲方区域必须严格遵守和执行甲方在安全环保方面的有关规定，接受甲方的监督、检查和指导，并定期向甲方汇报安全环保工作。甲方有协助乙方搞好安全环保工作以及监督检查的义务，对于查出的事故隐患，乙方必须限期整改。

2.3.4 乙方应建立健全各级人员安全生产责任制，编制应急救援预案，并定期演练。

2.3.5 乙方在甲方区域作业时，应按照甲方的有关要求，组织开展本单位辖区内的隐患排查治理工作。

2.3.6 乙方要确保进入甲方现场的所有人员在上岗前进行了入场安全教育培训并考试合格，凡增补或调换人员，更换工种，必须及时进行安全教育和考试，使所有人员都已清楚甲方有关的管理规定，并认真遵守。受教育人员的名单和考试成绩要报甲方安全监督管理部门审核备案，未接受安全教育和安全考试不合格者不得进入现场施工。

2.3.7 施工现场使用的特种设备等安全设施，应严格按照有关规定检测检验合格，方可投入使用，严禁使用未经检测检验和检测检验不合格的设备设施。

2.3.8 乙方在作业期间使用的各种设备设施及工器具均由乙方自备和管理。必须在每天开工前进行检查，发现事故隐患及时整改。

2.3.9 作业过程中的各类安全设施、遮拦、安全标志牌、警告牌等不得擅自拆除、更动。如确需拆除、更动的，必须办理手续，并采取必要、可靠的安全措施。

2.3.10 乙方的作业人员均应身体健康，无妨碍工作的疾病和传染病。

2.3.11 特种作业执行国家《特种作业人员安全技术培训考核管理规定》，特种作业人员必须持证上岗，并按规定复审换证。特种作业人员名单要报甲方安全监督管理

部门审核备案。

2.3.12 乙方按规定为所属人员配备劳动保护用品、安全工器具，督促其正确佩戴和使用。

2.3.13 乙方在作业期间，应按甲方安全文明施工管理的要求，对本单位辖区内的文明施工、环境保护及设备维护负责。按顺序施工，物料堆放整齐有序，做到工完料尽场地清。

2.3.14 乙方应保证本单位安全生产条件所必需的资金投入。用于:安全教育培训、预案演练、施工安全防护用具及设施的采购和更新、安全施工措施的落实、安全生产条件的改善，并做到专款专用，不得挪作他用。

2.3.15 发生事故后，乙方应立即采取急救措施，抢救伤员，控制、减少事故损失，保护事故现场，并在事故发生1小时内向甲方报告事故情况，在事故发生24小时内，组织进行事故调查，向甲方提交事故调查报告，报告需包含所有相关照片和目击者的证词。同时每天向甲方口头汇报最新进展，直到伤者完全康复或理赔结束为止。隐瞒、拖延不报，按国家、行业及甲方相关规定进行处理。

2.3.16 乙方人员在作业现场发生人身伤亡事故的，由乙方负责支付医疗费等费用和处理善后事宜，其统计指标和医疗、赔偿费用由乙方全部承担。如乙方因医疗、赔偿费用或善后事宜处理不妥而影响甲方声誉的,乙方应承担违约责任,甲方有权对乙方进行所涉及费用双倍金额的罚款。

2.3.17 乙方不服从甲方管理或严重违章作业，野蛮施工、管理混乱、事故不断或发生其他受上级考核或处罚安全环保事故的，甲方有权立即终止合同，并由乙方承担由此造成的一切损失。

2.4 安全环保考核

乙方施工现场存在违章违规行为及未及时完成的安全环保隐患整改事项，甲方有权根据甲方相关安全环保考核管理规定从乙方的履约保证金中扣除相应金额。履约保证金不足的，乙方应及时补齐。

3 其它

3.1 本协议条款中未尽事宜，按照国家、电力行业有关法规、标准的规定，双方协商解决。

3.2 本协议为合同的组成部分，与合同有同等效力。本协议自甲、乙双方盖章后生效，合同履行完毕后失效。

甲方（盖章）：

乙方（盖章）：

附件 4:

履约保证函示范文本

申请人:

地 址:

受益人: 泸州市泸桑新能源有限公司

地 址:

开立人:

地 址:

泸州市泸桑新能源有限公司 (受益人名称):

鉴于泸州市泸桑新能源有限公司 (以下简称“受益人”)与_____ (以下简称“申请人”)就神仙桥产业园能源综合利用项目 DCS10kV 干式变压器设备采购 (以下简称“本工程”)施工和有关事项协商一致,根据本工程中标通知书、招标文件和投标文件,了解到申请人为本工程项下之卖方、受益人为本工程项下之甲方,基于申请人的请求,我方(即“开立人”)同意就申请人履行本工程依据中标通知书、招标文件和投标文件签订的《神仙桥产业园能源综合利用项目 DCS10kV 干式变压器设备采购合同》 (以下简称“基础合同”)约定的义务,向贵方提供不可撤销、不可转让的见索即付保函(以下简称“本保函”)。

一、本保函担保范围:卖方未按照基础合同的约定履行义务,应当向贵方承担的违约责任和赔偿因此造成的损失、利息、律师费、诉讼费用等实现债权的费用。

二、本保函担保金额最高不超过人民币(大写)_____元(¥_____)。

三、本保函有效期自受益人与申请人签订的合同生效之日起至合同约定的时间截止日后30天,最迟不超过2024年12月30日。

四、我方承诺,在收到受益人发来的书面索赔通知和本保函原件后的 个工作日内无条件支付至受益人指定账户,前述书面索赔通知即为付款要求之单据,且应满足

以下要求：

- (1) 索赔通知到达的日期在本保函的有效期内；
- (2) 载明要求支付的金额；
- (3) 载明申请人违反合同义务的条款和内容；
- (4) 声明不存在合同文件约定或我国法律规定免除申请人或开立人支付责任的情形；

(5) 索赔通知应在本保函有效期内到达的地址是：_____。

受益人发出的书面索赔通知应由其为鉴明受益人法定代表人（负责人）或授权代理人签名或盖个人名章并加盖公章。

五、本保函项下的权利不得转让，不得设定担保。贵方未经我方书面同意转让本保函或其项下任何权利，对我方不发生法律效力。

六、与本保函有关的基础合同不成立、不生效、无效、被撤销、被解除，不影响本保函的独立有效。

七、贵方应在本保函到期后的七个工作日内将本保函正本退回我方注销，但是不论贵方是否按此要求将本保函正本退回我方，我方在本保函项下的义务和责任均在保函有效期到期后自动消灭。

八、本保函适用的法律为中华人民共和国法律，争议裁判管辖地为中华人民共和国_____。

九、本保函自我方法定代表人或授权代表签名或盖个人名章并加盖公章或合同专用章之日起生效。

十、本保函在_____辖区范围内的核验地点：_____；核验方式：_____。

开 立 人： _____（公章）

法定代表人（或授权代表）： _____（签名或盖个人名章）

地 址： _____

邮政编码： _____

电 话：_____

传 真：_____

开立时间： 年 月 日