

协议编号：ZCJY-2023090002

天津北清电力智慧能源有限公司

与

晶科电力有限公司

与

横峰县伏贰电力有限公司

关于乌鲁木齐晶步风力发电有限公司晶步达坂城 100MW 风电项目

风电站之

股权转让及承债清偿协议





目 录

第一条	合作方式及总合作资金	4
第二条	总合作资金组成	5
第三条	股转转让款及负债偿还顺序	6
第四条	乙方对项目建设工程的保证	8
第五条	乙方对项目文件手续的保证	9
第六条	股权转让、交割	10
第七条	承诺及保证	12
第八条	税收及有关费用	13
第九条	特别约定	14
第十条	过渡期安排	15
第十一条	本协议的解除和终止	17
第十二条	不可抗力	17
第十三条	保密	17
第十四条	通知	18
第十五条	违约责任	19
第十六条	禁止劝诱和反贿赂	20
第十七条	适用法律及争议之解决	20
第十八条	协议的生效及其他	20



**关于乌鲁木齐晶步风力发电有限公司晶步达坂城 100MW 风电项目风电站之项目
转让及承债清偿协议**

本协议由下列各方于【2023年】年【9】月【】日，在北京市西城区签署。

甲方/受让方：【天津北清电力智慧能源有限公司】（以下或称“天津北清”）

法定代表人：【谭再兴】

地址：【北京市西城区平安里西大街 28 号中海国际中心 2-3 层】

乙方/转让方：【晶科电力有限公司】（以下或称“晶科电力”）

法定代表人：【邹志广】

地址：上海市闵行区申长路 1466 弄 1 号晶科中心

丙方/标的公司：【横峰县伏贰电力有限公司】（以下或称“标的公司”）

法定代表人：邹志广

地址：上海市闵行区申长路 1466 弄 1 号晶科中心

前述各方分别称为甲方、乙方、丙方，统称为各方。



鉴于：

1、项目公司乌鲁木齐晶步风力发电有限公司系依法设立、有效存续且合法持有建设地点位于新疆乌鲁木齐达坂城区达坂城风区中部的乌鲁木齐晶步风力发电有限公司晶步达坂城 100MW 风电项目风电站（简称：“风电站项目”或“电站”）的企业法人，截至本协议签署之日，项目公司的注册资本为【100】万元，实收资本为【100】万元。

2、项目公司投建的风电站项目，截至本协议签署之日，已取得【关于晶步达坂城 100MW 风电场项目核准的批复、关于达坂城 100MW 风电场建设项目建设用地的批复、国网新疆电力有限公司关于晶步达坂城 100 兆瓦风电场项目接入系统的批复等文件（项目已取得手续批文情况详见本协议附件【附件四：《批复文件办理情况表》】）。项目核准容量【100】MW，实际装机容量【100】MW，已于【2023】年【6】月【30】日前并网发电。

3、于本协议签订之时，乙方持有横峰县伏贰电力有限公司（以下简称“标的公司”）【100%】股权，标的公司持有乌鲁木齐晶步风力发电有限公司（以下简称“项目公司”）【100%】股权。标的公司注册资本为【100】万元，实收注册资本为【100】万元，实收资本公积【1.035】亿元。

鉴于以上情况，本协议各方根据《中华人民共和国民法典》和《中华人民共和国公司法》以及其他相关法律法规之规定，经友好协商，特达成如下协议，以兹各方信守。

第一条 合作方式及总合作资金

本协议各方经过友好协商，决定按照本协议约定的方式，由甲方受让乙方持有的标的公司【100%】股权，从而持有项目公司【100】%股权且以承债方式偿还项目公司就风电站项目设计、采购、施工总承包工程垫款、土地使用费、融资等所发生的债务，从而实现甲方拥有标的公司【100】%股权并通过项目公司拥有全部风电站项目资产的目的。

1.1 总合作资金



各方确认本协议的总合作资金为：总合作价格为人民币¥【730,000,000.00】元（大写：【人民币柒亿叁仟万元整】）。

合作资金的计算标准对应的主要边界条件是：

(1) 除本协议附件一“标的公司及项目公司负债清单”记载的标的公司、项目公司负债之外，标的公司、项目公司无其他负债。

(2) 电站项目按核准及接入批复、实际容量并网。

(3) 目标项目核准装机容量为【100】MW，实际装机容量为【100】MW。

1.2 本次股权转让合作所涉及资产及合规手续包括：

- ▶ 风电场项目红线内工程勘察、设计、设备采购、供货、建筑、施工安装、检测、验收、并网发电验收、建设期道路建设、恢复、维修、占地补偿、调试及试运行、场内110KV升压站及送出线路等，以实际签署的EC和设备采购合同及相关补充协议的约定为准；
- ▶ 风电站项目运行所需的220KV汇集站租赁使用事宜，租赁期20年，以项目公司与新疆华电达坂城新能源有限公司签署的《达坂城西山220KV升压汇集站电力接入协议书》为准；
- ▶ 风电站项目前期开发、建设、并网、验收与正常投运的相关手续，以及办理相关手续的费用（含办理相关手续的技术服务费及协调费）缴纳，以附件三与附件四所列明的手续为准，且包括由项目建设单位中国能源建设集团江苏省电力建设第一工程有限公司办理的手续；
- ▶ 工程监理；
- ▶ 风电站项目全部用地及土地一次性补偿等土地所有手续的办理（包括：耕地占用税、植被恢复费、植树造林费（如有）、耕地与林地补偿费、复垦费、占用林地和草地缴纳的税费、苗木补偿费、拆迁安置补偿费等一切地上附属物补偿费的缴纳）；如项目用地根据现行国家法律法规政策如需申请转建的，还包括转建手续的办理及相关费用的缴纳；送出线路用地采用征收及土地补偿的方式取得；
- ▶ 提供可正常使用的项目检修道路、进场道路。

第二条 总合作资金组成

2.1 总合作资金组成



本协议各方同意：总合作资金由项目负债（含标的公司、项目公司负债）及股权转让款两部分组成。

即：总合作资金=项目负债+股权转让款

2.2 项目负债

2.2.1 本协议各方确认，【2023】年【6】月【30】日为基准日，截至该基准日，本项目负债金额为人民币：¥【552,481,577.80】元（大写：【伍亿伍仟贰佰肆拾捌万壹仟伍佰柒拾柒元捌角】），具体情况详见附件一：标的公司及项目公司负债清单。

2.2.2 截至基准日，乙方已经按照附件一：标的公司及项目公司负债清单向甲方披露了标的公司、项目公司的负债。乙方确认：除附件一所列债务外，项目公司不存在未向甲方披露的基准日前的其他类型的债务，如有未披露债务，由乙方负责偿还，如给甲方带来直接经济损失，乙方还应负责弥补。

2.2.3 特别约定：根据项目公司与 EC 施工方中国能源建设集团江苏省电力建设第一工程有限公司签署的《晶步达坂城 100MW 风电场+10MW/20MWh 储能项目 EC 总承包合同补充协议》对 220kV 汇集站分摊费用的承担进行了约定。本协议各方同意，交割日后，若项目公司承担的汇集站费用超出或不足 2560 万元，均由项目公司自行与 EC 施工方中国能源建设集团江苏省电力建设第一工程有限公司按照《晶步达坂城 100MW 风电场+10MW/20MWh 储能项目 EC 总承包合同补充协议》处理，不视为乙方未尽披露义务，乙方无需负责补偿。

2.3 股权转让款

股权转让款=总合作资金-项目负债，为人民币：¥【177,518,422.20】元（大写：【壹亿柒仟柒佰伍拾壹万捌仟肆佰贰拾贰元贰角】）。

第三条 股权转让款及负债偿还顺序

3.1 第一笔合作资金支付：

在本协议签署之日起 3 个工作日内，甲方将第一笔合作资金人民币：¥【106,511,053.32】元（大写：【人民币壹亿零陆佰伍拾壹万壹仟零伍拾叁元叁角贰分】）（即股权转让款的【60】%）支付至以甲方名义在北京设立的甲乙双方共管账户。在上述资金进入共管账户且本协议生效后的 3 个工作日内，甲乙双方办理完成标的公司股权转让至甲方的工商变更登记手续、取得标的公司新的营业执照并连同标的



公司和项目公司章程、合同章、财务章、发票专用章及项目公司营业执照交接给甲方，在完成前述交接工作后 2 个工作日内，甲、乙双方配合将共管账户内的人民币：¥【106,511,053.32】元（大写：【人民币壹亿零陆佰伍拾壹万壹仟零伍拾叁元叁角贰分】）支付至乙方。乙方收款账户信息如下。

乙方银行账户信息：

收款人：【晶科电力有限公司】

开户行：【招商银行股份有限公司上海花木支行】

银行账号：【793900118210602】

3.2 第二笔合作资金支付：

第二笔合作资金分为两部分支付：

(1) 第一部分：股权转让款

甲乙双方同意，甲乙双方完成标的公司的股权转让工商变更手续（以取得标的公司新的营业执照为准，取得标的公司新的营业执照之日为股权转让的“交割日”）及乙方提供竣工结算书（以下简称“竣工结算书”指项目公司与 EC 施工方签署的编号为【JKKJ-JS-202208090051】的《晶步达坂城 100MW 风电场+10MW20MWh 项目 EC 总承包合同竣工结算确认书》竣工结算书，竣工结算书体现 EC 合同项下暂扣款事宜）后的 5 个工作日内，由甲方向乙方支付合作资金¥【35,503,684.44】元（大写：【叁仟伍佰伍拾万零叁仟陆佰捌拾肆元肆角肆分】）（即股权转让款的【20】%）。

(2) 第二部分：关联方往来款

甲乙双方确认，截至 2023 年 6 月 30 日，项目公司（含标的公司）对乙方的关联方晶科电力科技股份有限公司存在应付关联方款项金额为【138,589,792.53】元（金额详见附件一第【1-5】项）。现双方同意，甲乙双方完成标的公司的股权转让工商变更手续且甲方取得乙方提供竣工结算书及晶科电力科技股份有限公司就该笔应收的 90,000,000.00 元关联方款项向项目公司开具的符合附件一序号【4】对应合同约定的发票后的五个工作日内，由甲方和/或项目公司向乙方的关



联公司晶科电力科技股份有限公司支付【90,000,000.00】元（大写：【人民币：玖仟万元整】）（即附件一第【4】项）。

剩余的标的公司/项目公司与晶科电力科技股份有限公司的关联方款项根据过渡期审计结果，于过渡期审计报告出具且甲方收到晶科电力科技股份有限公司提供的由全国性商业银行开具的不可撤销的、见索即付的银行质量保函（保函金额不低于 13,668,972.00 元）后的 3 个工作日内支付，多退少补。若交割日后 45 日内，甲方仍未完成过渡期审计，并出具审计结果，则甲方/标的公司/项目公司应在交割日后 45 日内将本条约定的项目公司与乙方关联方剩余的关联方款项全部支付。

乙方关联方收款银行账户信息：

收款人：【晶科电力科技股份有限公司】

开户行：【平安银行上海虹口支行】

银行账号：【15000103219769】

3.3 第三笔合作资金支付：

在满足以下条件且股权转让双方完成本协议第 6.2 款约定的交割工作并签署交接文件确认书后的【3】个工作日内，受让方将第三笔合作资金为股权转让款的【20】%扣除整改暂扣款【7,700,000.00】元（按照附件三计算）后的金额，即【27,803,684.44】元（大写：【贰仟柒佰捌拾万零叁仟陆佰捌拾肆元肆角肆分】）支付至乙方指定收款账户：

- (1) 由甲方委派人员担任的标的公司、项目公司法定代表人、董事、监事、总经理等已完成相应的工商备案登记手续（甲方委派的项目公司法定代表人、董事、监事、总经理变更事宜应在交割日后 7 个工作日内办理完毕）。
- (2) 甲方制订的标的公司、项目公司的新公司章程完成工商备案登记手续（前述事宜应在交割日后 7 个工作日内办理完毕）。
- (3) 乙方按照附件二“项目交接清单”向甲方完成项目交接。



3.4 第四笔合作资金（整改暂扣款）支付：

项目整改暂扣款为人民币¥【7,700,000.00】元（大写：【柒佰柒拾万元整】），乙方根据完成项目整改项（见附件三：整改清单），按照完成一项，释放一项对应扣留款项的原则处理。

各方同意，整改项完成时间不得晚于附件三“整改清单”要求的整改期限。超过整改期限，经甲方书面告知后乙方仍不进行整改的，就项目尚未办理完成的各项手续，甲方有权委托第三方进行整改，并扣除对应项目的整改款项。

整改消缺的标准以附件三《整改清单》为准。乙方将整改项提报给甲方后，甲方应在5个工作日内对整改项进行验收，验收无误的，应当在乙方将整改项提报给甲方后的8个工作日内将相对应的暂扣款项支付给乙方。如甲方未能在前述约定的时间内完成验收的或者未能在前述时间内进行验收的，则视为乙方的整改项通过验收，甲方应当在乙方将整改项提报给甲方后的8个工作日内向乙方支付该等整改项相对应的暂扣款项。

3.5 过渡期内，如附件一“标的公司及项目公司负债清单”中的非乙方关联方负债减少的，甲方应当将非乙方关联方负债减少的金额在过渡期审计结束后的15个工作日内作为股权转让款支付给乙方。

3.6 各方同意，合作资金仅用于支付股权转让款和偿还本协议附件一已披露的项目公司/标的公司负债，如甲方将合作资金直接或通过项目公司账户支付给乙方指定主体或除附件一已披露的债权人外的任何债权方，即视为支付给乙方等额合作资金，相应金额应从甲方未付款项中予以扣减；甲方未付款项不足以扣减的，甲方有权拒付或要求乙方向甲方返还差额部分对应款项。

第四条 乙方对项目建设工程的保证

4.1 就项目公司所持有的风电站项目的建设工程，乙方向甲方作出如下承诺：严格按照法律、法规规定及项目核准文件中所要求的规范进行电站设备采购、工程施工监理、设备监造及施工建设工作。且乙方承诺项目工程由符合法定资质的EC承包商完成项目的全部工程建设。

4.2 在完成标的公司【100】%股权交割前，乙方应确保标的公司、项目公司合法拥有并占有全部项目资产。



第五条 乙方对项目文件手续的保证

5.1 乙方承诺：负责使项目公司取得以下政府审批文件及事项，如因下述事项的办理问题导致甲方或项目公司受到损失，乙方对此承担赔偿责任：

- (1) 使项目公司就风电站项目依法取得有权环保部门作出的环境影响评价批复文件，并取得建设指标；
- (2) 使项目公司就风电站项目升压站、风机基础、送出线路塔基的永久性设施占用的土地依法取得建设用地规划许可证、建设工程施工许可证、建设工程规划许可证、不动产权证（包括升压站房产权属）。
- (3) 使项目公司就风电站项目依法取得通过有权环保部门环保验收的证明文件；
- (4) 风电站项目全部投产运行后且连续、持续稳定运行 240 小时；
- (5) 项目公司就风电站项目售电事宜与电网公司签订购售电合同；
- (6) 项目公司就风电站项目并网发电事宜与电网公司签署并网调度协议；
- (7) 依据基准日现行的法律法规及政府部门的要求需要在项目开工、并网之前办理以及电站持续运营所需的其他任何批文、证件或许可，包括但不限于国土和林业部门对项目用地合法性的确认文件、土地、规划、工程、压覆矿、安评、水保、洪评、水务意见、消防、地灾、节能、文物、武装、抗震、气象、社会稳定风险评估等全部手续、批文，若项目本身不涉及的批文、证件或许可除外，以项目所在地相关政府部门实际所需的审批文件及事项为准，详见附件四：批复文件办理情况表；

5.2 乙方同意并进一步承诺

- (1) 总合作资金包含项目征地款及项目用地相关税费，包括但不限于项目的土地出让金、林地占用费、耕地占用税和青苗补偿款（如有）等、一次性支付的各项税费如植被恢复费等、场地平整、验收、环评及水土保持费，以及为实现本项目顺利验收而发生的项目验收费用。
- (2) 乙方承诺项目公司在当前和完成整改后的各项开发手续，符合法律法规及相关政策的各项规定，能够合法有序的正常运营，乙方承诺在基准日有效的法律法规及相关政策的基础上由于开发手续的缺陷造成的问题均由其负责解决、造成甲方或项目公司的直接损失都由乙方赔偿。



- (3) 乙方承诺项目用地符合在基准日有效的法律法规及相关政策的要求，确保项目用地交割日前不能因为违反土地政策而出现任何阻碍，交割日前因土地引起的问题都由其负责解决、交割日前因土地引起的损失都由其承担。
- (5) 乙方承诺项目公司在基准日前存在的违法行为导致的任何行政处罚等事宜已处理完毕，如有未处理完毕事项或由前期行为导致的任何行政处罚或诉讼，由乙方负责解决、造成甲方或项目公司的直接损失都由乙方赔偿。
- (6) 如因项目存在压覆石油、天然气情形，导致甲方或项目公司遭受直接损失的，均由乙方负责解决相应问题并全额赔偿甲方或项目公司所受损失。若政府部门或其他第三方（例如石油、天然气相关权利人等）因压覆石油、天然气对甲方和/或项目公司进行了补偿或赔偿的，针对该部分补偿或赔偿款项应从乙方就本项石油、天然气压覆问题对项目公司、甲方承担的赔偿款项中予以扣除。
- (7) 乙方承诺，晶科电力科技股份有限公司参与乌鲁木齐市发改委就电站项目的招投标时及中标后至交割日前做出的任何承诺，均不涉及标的公司或项目公司对项目建设、投资落地、节能减排、支持地方经济发展的任何义务；本次转让行为也不涉及违反前述期限内做出的任何承诺或相关法律法规、监管政策、项目所在地各级政府制定的任何规定、政策或要求（包括但不限于项目建设、招投标、返投要求等方面，以下合称“承诺或政府要求”）。
- 5.3 乙方上述承诺事项不因本协议所约定的股权转让而受到影响，即乙方对项目公司上述事项的办理义务不因本协议所约定的股权转让而变化。乙方在本协议项下向甲方承担损失或进行赔偿或补偿的具体方式由甲方自行选择，甲方有权在任何一笔应向乙方支付的款项中直接抵扣，不足抵扣的，乙方应另行赔偿甲方。

第六条 股权转让、交割

- 6.1 本协议各方同意：就标的公司的股权转让、交割与工商变更登记事宜，各方应配合按照标的公司所在地市场监督管理部门的要求，另行签署《股权转让协议》等格式文本，供标的公司办理工商变更登记之用。各方同意，有关本次转让的具体约定，以本协议为准。
- 6.2 各方承诺于办理本协议项下股权转让的工商变更登记且甲方自共管账户向乙方释放第一笔合作资金后【15】日内完成下述事项。下述交接事项完成后的3个



工作日内，甲方应向乙方出具交接确认书，非因乙方原因导致交接未能在上述时间内完成的，不影响本协议第3.3款所约定的款项支付，但是乙方应负责按照本协议附件二和附件五的约定完成交接工作。

- (1) 按照附件五电站资产清单向甲方进行交接。
- (2) 按照附件二项目交接清单的内容向甲方进行交接。

第七条 承诺及保证

7.1 甲方向乙方作出如下承诺及保证：

- (1) 甲方为依法设立并有效存续的企业法人，具有必要的权利、权力及能力订立及履行本协议项下的所有义务和责任。本协议的签署和履行不会导致对甲方作为一方的任何协议或公司章程的违约。
- (2) 甲方承诺，按照本协议约定受让标的公司股权，并按协议约定支付相关费用。
- (3) 甲方承诺，及时向乙方和标的公司提交股权转让的相关文件，并充分配合相关审批和备案事项。
- (4) 甲方签署及履行本协议已经取得甲方权力机关的审批，并且得到了权力机关的授权。

7.2 乙方向甲方作出如下承诺及保证：

- (1) 乙方为依法设立并有效存续的企业法人，已根据其公司章程规定履行完其内部批准手续而获得其权力机构的有效授权，具有必要的权利、权力及能力订立及履行本协议项下的所有义务和责任。本协议的签署和履行不会导致对乙方或丙方作为一方的任何协议或公司章程的违约。
- (2) 在甲方为本次合作进行的审计、评估和法律尽职调查过程中，由乙方提供的关于项目公司资产及业务的所有信息、财务账目、文件和资料均是合法、真实、完整、准确并无误导的，乙方已对本协议项下交易的信息、资料 and 文件进行了充分披露，不存在一旦披露便会影响到签订本协议或改变本协议任何条款原意的事实。
- (3) 未经甲方书面同意，乙方不得向甲方以外的第三方转让标的公司的股权。
- (4) 确保标的公司的股权未设定他项权利，标的公司不存在重大瑕疵、不存在附件一标的公司及项目公司负债清单外的任何债务；本协议签署后至本协



议所确定的交割日，不得有任何不利于项目公司的处分行为和承诺（包括但不限于非基于乙方和项目公司业务经营需要承担债务、延长债权偿还期、免除担保责任等），项目公司的经营或财务状况等方面不会发生重大不利变化，亦不会发生非合理商业目的的违法、违规行为。

- (5) 乙方不得隐瞒影响项目公司持续运营所必须的项目报建手续、业务、财务或税务上的任何瑕疵，包括但不限于应尽未尽的纳税义务、未向甲方披露的或有负债、劳动争议等。乙方应使标的公司和项目公司在股权交割日前足额计提应缴税金，并按中国税务机关规定的期限缴付所有应缴税金、税务罚款、罚息或费用等，确保标的公司和项目公司不存在任何需要缴纳罚款、罚息或附加金或罚金的情形或可能性。如标的公司和项目公司发生因交割日前的事由应缴而未缴的税费（2023年7月10日后产生的土地使用税、电站项目发电收益产生的税费除外），则由乙方承担。
- (6) 保证在风电站项目建设推进过程中，项目公司能够依法取得项目正常运营所需的全部政府审批文件（详见附件四要求）。
- (7) 保证风电站项目的承包方具有担任风电站项目 EC 总承包商所需的一切资质。
- (8) 标的公司、项目公司目前不存在未向甲方披露的任何诉讼、仲裁及劳动争议等法律纠纷。
- (9) 如因交割日前已签订合同约定的履约时间、付款节点等各项约定导致项目公司实际履行中已经构成违约、逾期等行为的，乙方同意并承诺协调各债权人在任何时间节点都不会以此向项目公司追究违约责任。
- (10) 乙方承诺，除附件一所列的负债之外，项目公司未就获取风电站项目开发权向政府部门承诺缴纳任何费用，如有发生，由乙方承担。

第八条 税收及有关费用

- 8.1 各方就本协议项下的合作而应缴纳的所得税按照《中华人民共和国企业所得税法》和《中华人民共和国企业所得税法实施条例》的有关规定办理。
- 8.2 除本协议另有约定外，因本协议项下的合作而发生的其他各种税费，由相关各方按照中国有关法律、法规及政策的规定缴纳。



第九条 特别约定

9.1 自基准日起至交割日期间的发电收益留存项目公司。

第十条 过渡期安排

10.1 过渡期指基准日起至交割日止的期间。

10.2 乙方承诺，在过渡期内，乙方应按照中国法律法规经营管理项目公司及其业务且应与以往的操作惯例保持一致，并促使项目公司合法经营且与以往的操作惯例保持一致。

10.3 在过渡期内，未经甲方或其授权人事先书面同意，乙方应确保标的公司（以及项目公司）不得从事下列行为或应遵守下列要求：

- (1) 不得决议（或决定）更改项目公司名称、业务性质、经营范围、企业组织形式、修订公司章程；
- (2) 不得与任何其他方合并或兼并、或购买任何其他方资产或收购其他方的业务；
- (3) 不得以与以往日常业务经营不同的方式出售、转让、出租或以其他方式处置任何项目公司资产，或非为项目公司利益而在项目公司资产上设置任何权利负担；
- (4) 不得增加或承诺增加项目公司的注册资本，出售或承诺出售项目公司的股权，或者成为与任何增资有关的期权或协议的一方；
- (5) 不得发行股票、债券或其他有价证券；
- (6) 不得宣派、支付或作出任何股息或其他分派；
- (7) 不得决议（或决定）清算；
- (8) 不得承担任何他人债务、为任何他人债务提供担保或以其他方式为任何他人债务承担责任；
- (9) 不得改变、增加或承诺未来增加员工工资、补偿或福利或向其支付任何奖金；
- (10) 不得签署与项目公司有关的任何未决诉讼事宜的和解协议或免责书；
- (11) 不得终止、变更、出让、修改、免除、增加或放弃项目公司相关的任何合同及合同项下任何权利，或以其他方式改变合同项下的权利或免除任何其他方于该等合同项下的任何义务，以致使项目公司受到重大不利影响；



- (12) 不得订立借贷、出售应收账款或其他融资或任何借贷承诺；
- (13) 不得准许或容许任何人以不法行为耗损任何资产；
- (14) 不得任何作为或不作为导致其经营现有业务所需的资质、资格、许可或证照被取消、吊销或注销，或致使该等资质、资格、许可或证照不能或未能得以更新；
- (15) 不得与乙方及乙方的关联方签署任何协议或进行任何交易；
- (16) 不得参与任何协议或安排，采取任何行动，使本协议项下的交易和安排受到任何限制或不利影响；
- (17) 不得任何作为或不作为而导致其抵触任何适用法律法规或规范性文件，且该等抵触会对项目公司的业务或财务状况造成严重不利影响；
- (18) 除项目公司的正常经营及款项支付外，不得采取其它任何可能增加项目公司负债、负担或者责任的行为。不得达成任何限制项目公司经营其现时业务的合同或协议；
- (19) 不得向任何企业、机构或个人提供借款；
- (20) 不得听任项目公司已有的任何保险失效，或做出任何会导致任何保单无效或可无效的事情；
- (21) 不得任命、招募新董事、管理人员、员工或第三方服务人员；
- (22) 除项目公司的正常经营外，不得签署任何新的单份或一系列相关合同或协议。

10.4 在过渡期内，甲方有权委派一名人员列席项目公司的董事会会议和股东会会议，但甲方委派的上述人员不享有任何表决权。项目公司应按照其公司章程要求的时间和程序向甲方发出有关召开董事会会议、股东会会议的通知和相关文件。过渡期内，无论是否实际召开会议，所有经董事会、股东会签署的文件均应在该文件签署后三个工作日内提供给甲方。

10.5 在过渡期内，如发生任何可能对本次股权转让有重大不利影响的事件或情形，乙方及项目公司应在该等情形发生后立即通知甲方。该等事件或情形包括但不限于：法律法规和政策变化、市场变动、项目公司或其子公司财务危机、对项目公司或其子公司及/或该等公司的股东、董事、监事、高级管理人员提起的诉讼、仲裁、审理、调查或其它程序，或任何政府部门的批文或指示，或项目公



司或其子公司的重大资产的灭失或毁损，或与项目公司或目标项目相关的任何重大变化等。

10.6 本协议各方同意，项目公司的损益（以审计报告所载明的金额为准）由甲方承担。

10.7 甲方应当在交割日后的 30 天内完成过渡期审计。

第十一条 本协议的解除和终止

11.1 除本协议另有约定外，协议各方必须经协商一致才可终止本协议。

11.2 发生下列情形之一的，甲方有权单方面发出书面通知解除本协议：

- (1) 任何有权机关依法作出有效决定或采取其他行动禁止或者取消本协议规定的股权转让安排；
- (2) 因国家能源局的政策或者原备案主管部门审批行为导致本次交易无法完成的；
- (3) 如本次转让违反或未达成任何承诺或政府要求或涉及与乌鲁木齐市发改委或其他政府机关沟通的事项，应由乙方或乙方协调晶科电力科技股份有限公司负责妥善解决，但乙方或晶科电力科技股份有限公司无法在甲方要求时限内解决的；
- (4) 如果乙方违反其在本协议下的陈述、保证、承诺与义务或故意隐瞒项目正常运营影响项目正常运营及收益的重大情形，并因此对风电站项目造成重大不利影响，且该等情形导致甲方在本协议下的收购目的无法根本实现（或被政府主管部门勒令停业），且乙方或晶科电力科技股份有限公司无法在甲方要求时限内解决的；
- (5) 风电站项目未能完成所需的政府审批程序/手续导致项目公司或风电站被政府部门要求停止生产，且乙方或晶科电力科技股份有限公司无法在甲方要求时限内解决的；
- (6) 其他乙方违约导致本协议收购目的或电站正常生产运营目的无法实现的，且乙方或晶科电力科技股份有限公司无法在甲方要求时限内解决的实质性违约行为。



11.3 各方同意，在甲方基于本协议享有解除权，在甲方将解除通知送达后的【十】个工作日内，乙方应向甲方退还甲方已付的全部资金，配合解除共管账户中的资金（如需）；如本条约定的解除情形发生在交割日之后的，甲方应当：

- (1) 配合将标的公司/项目公司的股权转让给乙方并完成相应工商变更登记；
- (2) 将乙方按照本协议约定交付给甲方的资料、资产、电站项目控制权交还给乙方；
- (3) 将已从项目公司/标的公司收取的电费收益返还至项目公司/标的公司。
- (4) 确保标的公司/项目公司的资产不受任何损失。

第十二条 不可抗力

12.1 不可抗力指下列任何事件：骚乱、战争、火灾、洪水、地震、风暴或其他自然灾害及本协议各方不能预见、不能避免并不能克服的其他事件。

12.2 任何一方由于不可抗力且自身无过错造成的部分或全部不能履行协议的义务将不视为违约，但应在条件允许下采取一切必要的措施，以减少因不可抗力造成的损失。

12.3 遇有不可抗力的一方，应尽快将事件的情况以书面形式通知其他各方，并在事件发生后十五天内，向其他各方提交部分或全部不能履行本协议义务以及需要延期履行的理由的书面报告，并应在可能的情况下采取措施减少损失。如果发生不可抗力，协议任何一方均不对因无法履行或迟延履行义务而使对方蒙受的任何损害以及增加的费用和损失承担责任。主张不可抗力的当事人应采取适当方法减小或消除不可抗力的影响，并在尽可能的时间内设法恢复履行因不可抗力而受影响的协议义务。

第十三条 保密

13.1 本协议任何一方只能为实现本协议的目的使用本协议之内容及由其他方提供的全部信息（以下简称“该等信息”）。事先没有得到另一方的书面同意，本协议任何一方在任何时候不得为任何其他目的使用或许可他人使用或向第三方披露该等信息。但以下情形除外：



- (1) 一方或其关联方按照证券监管部门及相关证券交易所的上市规则的要求，进行相关交易的信息披露，在该等情形下，对方应积极配合按照证券监管部门及相关证券交易所的要求进行信息披露；
- (2) 为合理附随于本协议之目的而向作为该方关联方的公司或向该方的董事、监事、高级管理人员、委任之中介机构作出的资料披露；
- (3) 相关一方独立开发或从有权披露的第三方获得资料，或非因违反本条规定而从属于公共领域内获得资料；
- (4) 任何法律、法规或任何司法管辖区域的任何法院、管理机关或其他政府部门的具有约束力的判决、命令或要求规定作出的资料披露；
- (5) 在就相关一方或其任何关联方的税务事宜合理所需的范围内向任何税务机关作出的资料披露。

13.2 本协议各方应按照本协议的具体规定，要求其董事、监事、高级管理人员、委托的中介机构以及关联方遵守本条规定的保密义务。

第十四条 通知

14.1 本协议一方向其他各方发出本协议约定的任何通知，应以书面形式作出，并由发出通知的一方代表签字并加盖公章。通知可由专人送达，或以特快专递发送至其他方的地址。按本协议约定发出的通知，应在以下时间被视为已正式送达：

- (1) 若为以专人送达方式，则在送达对方指定的联系地址时；
- (2) 若为特快专递方式，则在交邮之日起的第三个工作日。

前提是在每一种情况下，若以专人送达发生在某一工作日的下午五点以后，或该日不是一个工作日，则通知的发出应被视为在下一个工作日的上午九点发生。

14.2 各方的联系方式及联系人如下：

甲方：【天津北清电力智慧能源有限公司】

联系人：【陈重阳】

联系地址：【北京市西城区中海国际中心 2 层】

电话：【18813022793】

电子邮件：【chenchongyang@bese.net.cn】

乙方：【晶科电力有限公司】

联系人：【顾世瑞】



联系地址：【上海市闵行区申长路 1466 弄 1 号晶科中心】

电话：【18901051155】

电子邮件：【shirui.gu@jinkopower.com】

标的公司的联系方式及联系人在交割日前同乙方，交割日后同甲方。

第十五条 违约责任

15.1 本协议生效后，如果因乙方原因致本协议目的无法实现的，或存在如下事项使甲方无法受让标的公司 100% 股权，则由乙方向甲方支付股权转让款 5% 的违约金。

(1) 乙方拒绝向甲方转让标的公司股权的；

(2) 乙方未经甲方事先书面同意，向甲方以外的第三方转让或者使第三方取得项目公司的任何股权或者权益，甲方存在根本性违约的情况除外。

15.2 如果甲方违反约定，未按照本协议内容向共管账户支付首笔合作资金或受让标的公司股权，致使乙方在本协议下目的无法实现的，则乙方有权单方面解除本协议，且除本协议第 15.3 约定的违约金之外，甲方应向乙方支付股权转让款 5% 的违约金，但因乙方原因导致甲方按照协议约定放弃收购标的公司股权的情形除外。

15.3 如果甲方、项目公司未按约定按时向乙方及其关联方支付任何一期款项，延期超过 10 天，每逾期一天，甲方应按未付款项万分之三向乙方支付违约金。若乙方基于本协议应向甲方返还款项的，延期超过 10 天，每逾期一天，乙方应按未返还款项万分之三向甲方支付违约金。

15.4 如果协议一方违反本协议约定但不足以导致本协议无法履行的，则本协议各方应保证继续履行本协议。

15.5 在甲方并购标的公司和电站项目后，如果因土地税费等问题造成标的公司、项目公司需要支付超过总合作资金总额的额外税费的（土地使用税、电站项目发电收益相关税费除外），乙方应承担支付责任，甲方可自应付的总合作资金中扣除。如果该费用由项目公司或甲方先行支付的，乙方应自甲方向乙方发出的书面通知送达之日起 3 个工作日内将等额资金支付给项目公司或甲方。

第十六条 禁止劝诱和反贿赂

16.1 为保障项目公司的商誉、保密信息和利益，乙方承诺其将不会直接或间接地诱



使、雇佣任何项目公司的雇员或在本协议生效日前 12 个公历月内的任何时间为公司雇员的任何人或本协议生效日前的 12 个公历月与项目公司有业务关系的任何项目公司的供应商或客户停止或减少与项目公司的合作。

- 16.2 各方承诺，各方及各方相关工作人员均会保持廉洁自律，不会向对方或者任何一方及其工作人员提供任何形式的贿赂，并有义务在发现或收到贿赂时向对方书面告知。
- 16.3 各方一致同意，如任何一方或其工作人员存在违背前款规定的廉洁承诺的行为，则一经查实，受贿方除有权解除本协议外，还有权就由此所造成的经济损失，要求贿赂方给予经济损失五倍以上的赔偿；构成犯罪的，移送司法机关追究刑事责任。
- 16.4 各方同意，一方工作人员向另一方或其工作人员的贿赂行为，应当被视为一方单位的公司行为，而不应被视为个人行为。

第十七条 适用法律及争议之解决

- 17.1 本协议的订立、生效、解释、履行及争议的解决等适用中华人民共和国相关法律法规的规定，本协议的任何内容如与法律、法规冲突，则应以法律、法规的规定为准。
- 17.2 任何与本协议有关或因本协议引起的争议，协议各方均应首先通过协商友好解决，不能协商解决的，任何一方均应向原告方所在地有管辖权的人民法院提起诉讼。

第十八条 协议的生效及其他

- 18.1 本协议自下列条件满足后生效：
- (1) 各方法定代表人或授权代理人签字并加盖各方公章或合同专用章之日起生效。
- (2) 本协议的签署取得各方权力机关的审批同意，并按照股东或上级主管单位要求完成相应的审批手续。
- 18.2 本协议的修改和补充均由各方协商一致后，以书面形式进行，经各方正式签署后生效。



18.3 各方为办理工商变更登记或其他手续而签署的股权转让协议及有关文件, 仅作为工商变更登记备案之用, 内容与本协议内容不一致的, 以本协议内容为准。

18.4 本协议正本一式六份, 每方各执两份, 均具有同等法律效力。

(本页以下无正文)



(本页无正文，为《天津北清电力智慧能源有限公司与晶科电力有限公司与横峰县伏贰电力有限公司关于乌鲁木齐晶步风力发电有限公司晶步达坂城 100MW 风电项目风电站之股权转让及承债清偿协议》签字页)

在签署本协议时，各当事人对合同的所有条款(含附件)已经阅悉，均无异议，并对当事人之间的法律关系、有关权利、义务和责任的条款的法律含义有准确无误的理解。



甲方：【天津北清电力智慧能源有限公司】(公章)

法定代表人或授权代理人(签字):



2023年12月20日

乙方：【晶科电力有限公司】(公章)

法定代表人或授权代理人(签字):



[Handwritten signature]

丙方：【横峰县伏贰电力有限公司】(公章)

法定代表人或授权代理人(签字):



[Handwritten signature]



附件一：《标的公司及项目公司负债清单》

序号	债务人	供应商/债权人名称	款项性质	含税未付金额（单位：元）
1	乌鲁木齐晶步风力发电有限公司	晶科电力科技股份有限公司	咨询费（投标文件编制）	290,000.00
2	乌鲁木齐晶步风力发电有限公司	晶科电力科技股份有限公司	咨询费（服务费用分摊）	47,688.92
3	乌鲁木齐晶步风力发电有限公司	晶科电力科技股份有限公司	设备款	43,267,083.96
4	乌鲁木齐晶步风力发电有限公司	晶科电力科技股份有限公司	咨询费（技术开发）	90,000,000.00
5	乌鲁木齐晶步风力发电有限公司	晶科电力科技股份有限公司	往来款	4,985,019.65
6	乌鲁木齐晶步风力发电有限公司	中国能源建设集团江苏省电力建设第一工程有限公司	EPC 工程款	87,074,000.00
7	乌鲁木齐晶步风力发电有限公司	中国能源建设集团新疆电力设计院有限公司	可研编制费	290,000.00
8	乌鲁木齐晶步风力发电有限公司	新疆华电达坂城新能源有限公司	汇集站分摊费	3,734,524.00
9	乌鲁木齐晶步风力发电有限公司	德邻联合工程有限公司	监理费	386,400.00
10	乌鲁木齐晶步风力发电有限公司	李荣	房租费	28,800.00
11	乌鲁木齐晶步风力发电有限公司	天健会计师事务所	审计费	5,000.00
12	乌鲁木齐晶步风力发电有限公司	兴业银行	融资款负债本金	321,999,999.00
13	乌鲁木齐晶步风力发电有限公司	兴业银行	融资款负债应付利息	340,064.76
14	乌鲁木齐晶步风力发电有限公司	税务局	印花税	27,506.13
15	乌鲁木齐晶步风力发电有限公司	薛宏飞	报销	3,729.78
16	乌鲁木齐晶步风力发电有限公司	孙志斌	报销	1,761.60
负债总计				552,481,577.80



附件二：《项目交接清单》

乌鲁木齐晶步风力发电有限公司合同交接清单

序号	合同内容	供应商名称	合同编号
1	新疆坂城 100 兆瓦风电场补偿安置 临时占用草场补偿协议	乌鲁木齐窝尔图天牧农牧业有限责任公司	CONTRACT-202206230042
2	新疆达坂城区 100MW 风电场项目可研编制 技术咨询合同	中国能源建设集团新疆电力设计院有限公司	CONTRACT-202204290011
3	新疆达坂城区 101MW 风电场项目可研编制 终止协议书	中国能源建设集团新疆电力设计院有限公司	CONTRACT-202204290011
4	新疆坂城 100MW 风电场项目使用林地补偿协议	乌鲁木齐市达坂城区园林管理局 乌鲁木齐市 财政局国库科	CONTRACT-202206230040
5	保障性并网新能源项目竞争性配置投标文件编制	晶科电力科技股份有限公司	CONTRACT-202301130006
6	水土保持补偿费 缴纳通知书	国家税务总局乌鲁木齐市达坂城区税务局	FHTFK-2022080196
7	草原补偿费\安置补助费\工作经费 草场征占用补偿安置协议	乌鲁木齐窝尔图天牧农牧业有限责任公司 乌鲁木齐市达坂城区房屋征收与补偿管理办公 室	CONTRACT-202206230041
8	永久占用草原植被恢复费#0011899895/FHTFK-20220 缴款通知单	乌鲁木齐市财政局国库科	FHTFK-2022080180
9	临时占用草原植被恢复费#0011900530/FHTFK-20220 缴款通知单	乌鲁木齐市财政局国库科	FHTFK-2022080181
10	草原补偿费\安置补助费\工作经费 草场征收与补偿安置协议	乌鲁木齐窝尔图天牧农牧业有限责任公司 乌鲁木齐市达坂城区房屋征收与补偿管理办公 室	CONTRACT-202303060015
11	草原补偿费、工作经费 草场征收与补偿安置协议	乌鲁木齐市达坂城区西沟乡人民政府 乌鲁木齐市达坂城区房屋征收与补偿管理办公 室	CONTRACT-202303060016
12	林地的补偿费、安置费、林木补偿费、林地森林植被恢复费 补偿协 议	乌鲁木齐市达坂城区西沟乡人民政府 乌鲁木齐市财政局国库科	CONTRACT-202303060023
13	晶步达坂城 100 兆瓦风电场接入系统永久占用草原植被恢复费 缴费 通知书	乌鲁木齐市财政局国库科	FHTFK-2023030209



14	晶步达坂城100兆瓦风电场接入系统临时占用草原植被恢复费缴费通知书	乌鲁木齐市财政局国库科	FHTFK-2023030210
15	晶步达坂城100MW风电场+20MWh储能项目设备购销合同(含设备到货签收单)	晶科电力科技股份有限公司	PTCG-2023083424
16	晶步达坂城100MW风电场+20MWh储能项目监理合同	德邻联合工程有限公司	CONTRACT-202208100040
17	晶步达坂城100MW风电场+20MWh储能项目EC合同	中国能源建设集团江苏省电力建设第一工程有限公司	CONTRACT-202208090051
18	晶步达坂城100MW风电场+10MW/20MWh储能项目EC总承包合同补充协议	中国能源建设集团江苏省电力建设第一工程有限公司	/
19	质量保证三方协议	晶科电力科技股份有限公司(中国能源)	/
20	技术咨询服务协议(含结算确认函)	晶科电力科技股份有限公司	PTCG-2023073405
21	220千伏汇集站费用分摊(租赁模式)电力接入协议书	新疆华电达坂城新能源有限公司	CONTRACT-202208110034
22	廉洁从业书	新疆华电达坂城新能源有限公司	CONTRACT-202305260001
23	土地出让金国有建设用地使用权出让合同	乌鲁木齐市自然资源局/扣款方:国家税务总局乌鲁木齐市达坂城区税务局	CONTRACT-202306010014
24	项目租车 2022.9.7-2023.4.7 企业零单自驾用车协议	上海一嗨汽车租赁有限公司/一嗨租车服务管理(上海)有限公司	CONTRACT-202208290011
25	开发租车 2022.6.10-2023.6.9 车辆租赁合同	新疆鑫诚万通石油化工有限公司	CONTRACT-202206220027
26	开发租车 2022.6.10-2023.4.9 合同终止协议书	新疆鑫诚万通石油化工有限公司	CONTRACT-202303230005
27	集电线路施工、12基送出线路施工临时占用林地补偿协议	乌鲁木齐市达坂城区园林管理局/乌鲁木齐市财政局国库科	CONTRACT-202303060021
28	12基送出线路铁塔施工、集电线路施工 临时占用草场补偿协议	乌鲁木齐齐尔图天牧农牧业有限责任公司	CONTRACT-202303060018
29	34基送出线路铁塔施工 临时占用草场补偿协议	乌鲁木齐市达坂城区西沟乡雷家沟村村民委员会;代收:乌鲁木齐市达坂城区西沟乡人民政府	CONTRACT-202303060019
30	4基送出线路施工临时占用林地补偿协议	乌鲁木齐市达坂城区西沟乡雷家沟村村民委员会;代收:乌鲁木齐市达坂城区西沟乡人民政府	CONTRACT-202303060022



		府		
31	房屋租赁合同	李荣		CONTRACT-202302230006
32	储能项目电量结算协议	国网新疆电力有限公司乌鲁木齐供电公司		CONTRACT-202306070002
33	高压供电合同	国网新疆电力有限公司乌鲁木齐供电公司		CONTRACT-202306010009
34	电费结算协议	国网新疆电力有限公司乌鲁木齐供电公司		CONTRACT-202306070004
35	供电安全协议	国网新疆电力有限公司乌鲁木齐供电公司		CONTRACT-202306010010
36	购售电合同	国网新疆电力有限公司乌鲁木齐供电公司		CONTRACT-202306070003
37	购售电合同	国网新疆电力有限公司乌鲁木齐供电公司		CONTRACT-202306010011
38	110千伏达城风电场并网调度协议	国网新疆电力有限公司乌鲁木齐供电公司		CONTRACT-202306020004
39	晶步达扳城储能电站并网调度协议	国网新疆电力有限公司乌鲁木齐供电公司		CONTRACT-202306020003
40	服务费用分摊协议书	晶科电力科技股份有限公司		CONTRACT-202305080015
41	临时使用土地合同	乌鲁木齐市自然资源局		CONTRACT-202304090002
42	委托运营合同	晶科电力科技股份有限公司		CONTRACT-202307190003
43	审计业务约定书	天健会计师事务所(特殊普通合伙)		CONTRACT-202305240015
44	横峰县伏贰电力有限公司债权债务处理协议	横峰县伏贰电力有限公司 上海晶芯电力有限公司 晶科电力有限公司 晶科电力科技股份有限公司	/	/
45	乌鲁木齐晶步风力发电有限公司债权债务处理协议	上海晶芯电力有限公司 晶科电力科技股份有限公司 晶科电力有限公司	/	/



移交单位:			
移交地点:			
移交人(签字):			
移交日期:			



合规手续交接清单

序号	合规手续文件名称	发文单位
1	中标通知书	乌鲁木齐市发展和改革委员会
2	可行性研究报告	中国能源建设集团新疆电力设计院有限公司
3	关于晶步达坂城100MW风电场项目核准的批复	乌鲁木齐市发展和改革委员会
4	晶步达坂城100MW风电场项目社会稳定风险分析报告	新疆天地源工程勘察设计研究院有限公司
5	关于晶步达坂城100MW风电场项目社会稳定风险分析报告的批复	中共达坂城区委政法委员会
6	关于晶步达坂城100MW风电场项目区域是否为军事用地的复函	达坂城区人民武装部
7	关于协调办理乌鲁木齐晶步风力发电有限公司达坂城100MW风电场项目规划用地手续的函	乌鲁木齐市达坂城区人民政府
8	乌鲁木齐晶步风力发电有限公司晶步达坂城100MW风电场建设项目环境影响报告表	新疆润凯环保工程有限公司
9	关于对乌鲁木齐晶步风力发电有限公司晶步达坂城100MW风电场项目环境影响报告表的环保预审意见	乌鲁木齐市生态环境局达坂城区分局
10	关于晶步达坂城100MW风电场项目环境影响报告表的批复	乌鲁木齐市生态环境局
11	接入系统设计报告	山西正和热电力工程有限公司新疆分公司
12	国网新疆电力有限公司关于晶步达坂城100兆瓦风电场项目接入系统的批复	国网新疆电力有限公司
13	国网新疆经研院关于晶步达坂城100兆瓦风电项目接入系统设计评审意见的请示	国网新疆经研院
14	建设项目用地预审与选址意见书	乌鲁木齐市自然资源局
15	土地勘测定界技术报告书	乌鲁木齐市自然资源局勘测规划院
16	晶步达坂城100MW风电场项目水土保持方案报告书	新疆天地源工程勘察设计研究院有限公司
17	关于晶步达坂城100MW风电项目水土保持方案报告书的批复	乌鲁木齐市达坂城区水务局
18	使用林地审核同意书 新林资许准(乌)[2022]18号	新疆维吾尔自治区林业和草原局



19	关于出具晶步达坂城100MW风电场项目使用林地划拔植被恢复造林用地、兑现补偿和权属确权函的请示 达园发[2022]78号	乌鲁木齐市达坂城区园林绿化局
20	关于晶步达坂城100MW风电场项目使用林地的请示 达园发[2022]80号	乌鲁木齐市达坂城区园林绿化局
21	关于晶步达坂城100MW风电场项目占用林地现场查验真实性的承诺	乌鲁木齐市达坂城区园林绿化局
22	关于晶步达坂城100MW风电场项目拟永久使用林地植被恢复措施	乌鲁木齐市达坂城区园林绿化局
23	关于晶步达坂城100MW风电场项目使用林地公示结果的说明	乌鲁木齐市达坂城区园林绿化局
24	关于晶步达坂城100MW风电场项目使用林地的公示	乌鲁木齐市达坂城区园林绿化局
25	关于晶步达坂城100MW风电场项目占用林地现场查验结果的说明	乌鲁木齐市达坂城区园林绿化局
26	征收使用草原审核同意书 新林草许准(乌)[2022]16号	新疆维吾尔自治区林业和草原局
27	临时占用草原行政许可决定书 乌林草许准[2022]22号	乌鲁木齐市林业和草原局(乌鲁木齐市园林管理局)
28	临时占用林地行政许可决定书 乌林资许准[2022]18号	乌鲁木齐市林业和草原局(乌鲁木齐市园林管理局)
29	晶步达坂城100MW风电场项目地质灾害危险性评估报告	新疆天地源矿业工程有限公司
30	关于查询晶步达坂城100MW风电场项目压覆重要矿产资源和地质灾害情况的函	乌鲁木齐市自然资源局
31	关于达坂城100MW风电场建设项目建设用地的批复	新疆维吾尔自治区自然资源局
32	关于对晶步达坂城100MW风电场项目文物调查的回复	乌鲁木齐市文化和旅游局(市文物局)
33	关于乌鲁木齐晶步风力发电有限公司晶步达坂城100MW风电场项目申请办理临时用地的批复	乌鲁木齐市自然资源局
34	临时占用草原行政许可决定书 乌林草许准[2023]15号	乌鲁木齐市林业和草原局(乌鲁木齐市园林管理局)
35	临时占用林地行政许可决定书 乌林资许准[2023]14号	乌鲁木齐市林业和草原局(乌鲁木齐市园林管理局)
36	使用林地审核同意书 新林资许准(乌)[2023]20号	新疆维吾尔自治区林业和草原局
37	征收使用草原审核同意书 新林草许准(乌)[2023]27号	新疆维吾尔自治区林业和草原局
38	建设工程规划许可证(风电场)	乌鲁木齐市城乡规划管理局
39	建设工程规划许可证(升压站)	乌鲁木齐市城乡规划管理局
40	建设用地规划许可证	乌鲁木齐市自然资源局



41	电力工程质量监督检查并网通知书（储能）	可再生能源发电工程质量监督站
42	电力工程质量监督检查并网通知书（风场）	可再生能源发电工程质量监督站
43	乌鲁木齐晶步风力发电有限公司达坂城100MW风电场项目安全预评价报告	新疆国安建设安全评价中心有限公司
44	乌鲁木齐晶步风力发电有限公司达坂城100MW风电场项目职业病防护设施设计	新疆国安职业环境检测评价有限公司
45	安全设施设计	陕西宇泰建筑设计有限公司
46	工程、技术、运维类资料按照项目实际情况据实移交	包含项目设计、施工、竣工全部图纸；所有设备台账；所有电气交接试验报告；风机各项图纸、风机各项实验、维修及出厂报告、合格证；110KV送出线路塔塔基及35KV集电线路塔塔基设计图、施工图、竣工验收报告；一、二次设备调试报告（含AGC/AVC联调报告、无功率预测调试报告、SVG调试报告等）

移交单位：	接收单位：
移交地点：	接收部门：
移交人（签字）：	接收人（签字）：
移交日期：	签收日期：



乌鲁木齐晶步风力发电有限公司交接清单

序号	事项	原件/实物/复印件/电子档案	特殊事项备注
1	营业执照（正本及副本）	原件	
2	开户许可证（原件）	复印件	2018起已不再出具此项文件，提供基本户出具打印的基本户信息
3	机构信用证代码（原件）	无	新版营业执照三证合一
4	企业公章	实物	
5	财务专用章	实物	
6	名章（法人章）	实物	
7	合同章	实物	
8	发票专用章	实物	
9	工商数字证书	实物	
10	预留印鉴卡	实物	
11	单位结算卡	无	
12	存款人查询密码	密码	
13	网银（网银盾）	实物	
14	开户申请书	实物	
15	银行对账单	电子档案/复印件	
16	银行余额表（明细）	电子档案/复印件	
17	税务申报表（含季度申报表）	电子档案	
18	企业年度所得税申报表	电子档案	
19	会计报表	电子档案	建账至 2023.06.30（资产负债表，利润表，



				总账余额表, 序时账, 供应商余额表、客户余额表)
20	记账凭证		原件/实物	13本 (2022.06-2023.06)
21	公司准予设立登记通知书		电子档案	
22	机构信用证代码(原件)		原件/实物	新版营业执照三证合一
23	收入结算单		原件	尚未结算, 无结算单
24	发票抵扣联(原件)		原件	
25	收入发票(记账联)		原件	尚未结算, 无
26	每月认证抵扣进项清单		电子档案	
27	税务ukey		实物	
28	完税凭证		电子档案	
29	空白发票		实物	
30	电子税务局官网登录密码		电子信息	
31	保函		原件	
32	保险保单		原件	财产险、公责险、营业中断险保单、批单
33	公司章程(设立至今)		电子档案	
34	国家企业信用信息公示系统账户、密码		可提供	
35	是否办理银企直连		交割前解除	
36	开户清单原件		交割时提供	截至交割日
37	科目余额表(截止交割日, 包括无余额无发生额)		移交账套及账册	
38	审计报告(往期所有)		原件	
39	债权债务确认表(交割日当日)		原件	



40	税务报道的税种核定通知书	电子信息	
41	税控盘（或金控盘）及密码	实物	同税务 Ukey，两者为同一事物
42	税务专管员联系方式	电子信息	
43	开业至今年度纳税申报表及申报提交信息	电子信息	
44	开业至今年度所得税汇算清缴或纳税鉴定	电子信息	
45	最后一次支付房租凭证（金额、期间）	原件	



横峰伏贰电力有限公司交接清单

序号	事项	原件/实物/复印件/电子档案	特殊事项备注
1	营业执照（正本及副本）	原件	
2	开户许可证（原件）	复印件	2018起已不再出具此项文件，提供基本户出具打印的基本户信息
3	机构信用证代码（原件）	无	新版营业执照三证合一
4	企业公章	实物	
5	财务专用章	实物	
6	名章（法人章）	实物	
7	合同章	无	
8	发票专用章	无	
9	工商数字证书	无	
10	预留印鉴卡	实物	
11	单位结算卡	无	
12	存款人查询密码	密码	
13	网银（网银盾）	实物	
14	开户申请书	实物	
15	银行对账单	电子档案/复印件	
16	银行余额表（明细）	电子档案/复印件	
17	税务申报表（含季度申报表）	无	
18	企业年度所得税申报表	无	
19	会计报表	电子档案	建账至 2023.06.30（资产负债表，利润表，



			原件/实物	总帐余额表, 序时账, 供应商余额表、客户余额表)
20	记账凭证		原件/实物	2本(2022.09-2023.06)
21	公司准予设立登记通知书		无	横峰县工商局不出具此份文件, 初设立只给企业营业执照正本
22	机构信用证代码(原件)		无	新版营业执照三证合一
23	收入结算单		无	尚未结算, 无结算单
24	发票抵扣联(原件)		无	尚未结算, 无
25	收入发票(记账联)		无	尚未结算, 无
26	每月认证抵扣进项清单		无	同上
27	税务ukey		无	
28	完税凭证		无	
29	空白发票		无	
30	电子税务局官网登录密码		电子信息	
31	公司章程(设立至今)		电子版	
32	国家企业信用信息公示系统账户、密码		可提供	
33	是否办理银企直连		无	
34	开户清单原件		交割时提供	截止交割日
35	科目余额表(截止交割日, 包括无余额无发生额)		电子信息	
36	审计报告(往期所有)		无	
37	债权债务确认表(交割日当日)		电子信息	
38	税务报道的税种核定通知书		电子信息	
39	税控盘(或金控盘)及密码		无	电子税务局办理



40	税务专管员联系方式	电子信息	
41	开业至今年度纳税申报表及申报提交信息	尚未申报过	小规模纳税人(上月税务登记), 季度申报尚未申报
42	开业至今年度所得税汇算清缴或纳税鉴定	无	
43	最后一次支付房租凭证(金额、期间)	无	





附件三：《整改清单》

序号	工程缺陷	整改暂扣款（万元）	备注
1	集电线部分杆塔缺螺丝、部分螺丝松动	5	
2	部分风机塔筒有锈蚀补漆	5	
3	部分风机及线路杆塔基础回填用的较大石头	5	
4	部分集电线杆塔光缆穿管处未封堵	5	
5	现场无备品备件	15	
6	现场无水源，生产生活用水需从外部拉水	15	
7	部分标识牌短缺	5	
8	AGC、AVC 未与省调联调	10	
9	稳控系统未调试	5	
10	一次调频系统未调试	10	
11	个别光缆接头盒未用专用夹具固定	2	
12	升压站围墙散水施工未完成，差约 280m	3	
13	进出场道路及场内道路需修缮平整	5	
14	部分风机基础及塔基未能回填平整	5	
15	240 试运行未做	5	
	工程缺陷项暂扣款金额合计	100	晶科在 EC 验收或结算协议内工程缺陷暂扣款不低于 150 万元，且在股转协议中明确可双方双重扣除



序号	未完手续	暂扣款金额 (万元)	备注
1	安全验收及职业病防护报告	30	2023年12月底前完成
2	升压站初设、外送线路施工图电网公司评审	5	2023年12月底前完成
3	项目暂态仿真模型	100	2023年12月底前完成
4	并网性能测试	85	2023年12月底前完成
5	电力业务许可证	20	2023年12月底前完成
6	水保验收	30	2023年12月底前完成
7	环保证验收	40	2023年12月底前完成
8	消防设计及验收备案	40	2023年12月底前完成
9	升压站及风机土地证	30	2023年12月底前完成
10	升压站房屋产权证	30	2024年6月底前完成
11	复垦工程及验收	100	2023年12月底前完成
12	升压站建筑工程施工许可证	30	2023年12月底前完成
13	项目整体竣工验收文件	30	2023年12月底前完成
14	送出线路“产权证”、“工程三证”	100	乙方明确不再办理，按扣款处理。
15	未完手续暂扣款金额	670	
	整改项暂扣款金额总计	770	



附件四：《批复文件办理情况表》

编号	资料名称	签发单位	文号	办理时间	备注
一、	项目前期批复文件				
1.1	中标通知书	乌鲁木齐市发展和改革委员会		2022年3月28日	
1.2	可行性研究报告	中能建新疆电力设计院		2022年5月	
1.3	规划选址意见	乌鲁木齐市自然资源局	用字第650107202200095号	2022年7月28日	
1.4	用地预审意见	乌鲁木齐市自然资源局	用字第650107202200095号	2022年7月28日	
1.5	项目核准文件	乌鲁木齐市发改委	乌发改函[2022]255号	2022年5月31日	
1.6	电网接入设计报告	山西正和热电工程有限公司新疆分公司		2022年7月	
1.7	电网接入设计方案专家意见	国网新疆经研院	新电经研规划2022【354】号	2022年8月3日	
1.8	电网接入批复	国网新疆经研院综合管理部	新电发[2022]440号	2022年8月3日	
1.9	环境影响评价报告及批复	乌鲁木齐市生态环境局	乌环评审〔2022〕35号	2022年10月21日	
1.10	占用林地审批意见	新疆维吾尔自治区林业和草原局	新林资许准（乌）〔2022〕	2022年9月21日	



编号	资料名称	签发单位	文号	办理时间	备注
	一使用林地审核同意书-场内永久林地批复		18号		
1.11	占用林地审批意见- 一临时占用林地行政许可决定书-场内临时林地批复	乌鲁木齐市林业和草原局（乌鲁木齐市园林管理局）	乌林资许准〔2022〕18号	2022年9月21日	
1.12	占用草地审批意见- 一征收使用草原审核同意书-场内永久草地批复	新疆维吾尔自治区林业和草原局	新林草许准（乌）〔2022〕16号	2022年8月9日	
1.13	占用草地审批意见 一临时占用草原行政许可决定书-场内临时草地批复	乌鲁木齐市林业和草原局（乌鲁木齐市园林管理局）	乌林草许准〔2022〕22号	2022年9月21日	
1.14	社会稳定风险	中共达坂城区委政法委员会		2022年5月27日	
1.15	安全预评价报告及批复	新疆国安建设安全评价中心有限公司		2022年11月	报告文件
1.16	水土保持方案及批复	乌鲁木齐市达坂城区水务局	达水函【2022】49号	2022年9月18日	
1.17	考古、文物影响评估报告及批复	乌鲁木齐市文物局		2023年3月17日	



编号	资料名称	签发单位	文号	办理时间	备注
1.18	压覆矿产资源情况证明及批复	乌鲁木齐自然资源局	乌自然资函[2022]1974号	2022年12月16日	
1.19	无军事设施证明	达坂城区区人民政府	达武[2022]48号	2022年5月5日	
1.20	地灾报告及批复	新疆天地源矿业工程有限公司		2022年10月	报告文件
二、	项目用地文件				
2.1	建设用地批复（省国土厅出具的用地指标证明文件）	新疆维吾尔自治区自然资源厅	新自然资用地[2023]163号	2023年5月22日	
2.2	《国有土地使用权出让合同》及土地出让金缴纳凭证	国家自然资源部	电子监管号 6501072023B00209	2022年5月30日	
2.3	国有土地使用权证				需补充
2.4	房屋所有权证/不动产权证				需补充
2.5	接入系统草场征收与补偿安置协议（雷家沟村委会）（2.346亩-34个铁塔）	乌鲁木齐晶步风力发电有限、西沟乡雷家沟村委会、西沟乡政府、达坂城区房屋征收与补偿管理办公室		2023年3月11日	
2.6	接入系统草场征收与补偿安置协议（窝尔	乌鲁木齐晶步风力发电有限、乌鲁木齐		2023年3月11日	



编号	资料名称	签发单位	文号	办理时间	备注
	图天牧农牧业有限责任公司) (0.8115 亩-12 个铁塔)	图天牧农牧业有限责任公司、乌鲁木齐市达坂城区柴窝堡片区管理委员会、达坂城区房屋征收与补偿管理办公室			
2.7	接入系统临时占用草场补偿协议 (雷家沟村委会) (38.9325 亩)	乌鲁木齐晶步风力发电有限、西沟乡雷家沟村委会		2023 年 3 月 11 日	
2.8	接入系统临时占用草场补偿协议 (图天牧农牧业有限责任公司) (79.869 亩)	乌鲁木齐晶步风力发电有限、图天牧农牧业有限责任公司		2023 年 3 月 11 日	
三、	建设、竣工、运营文件				
3.1	建设用地规划许可证	乌鲁木齐市自然资源局	地字第 650107202300009 号	2023 年 7 月 6 日	
3.2	建设工程规划许可证	乌鲁木齐市城乡规划局	建字第 650107202303521 号 (升压站)、650107202303519 (风电场)	2023 年 3 月 20 日 2023 年 3 月 21 日	
3.3	建筑工程施工许可证				需补充
3.4	安全生产许可证	江苏省住房和城乡建设局	(苏) JZ 安许证字【2005】	2017 年 2 月 27 日	EC 施工方持



编号	资料名称	签发单位	文号	办理时间	备注
			109912		有
3.5	消防验收文件				需补充
3.6	环保验收文件				需补充
3.7	水土保持验收文件				需补充
3.8	安全验收文件				需补充
3.9	防雷验收文件				需补充
3.10	并网验收文件				需补充
3.11	项目整体竣工验收文件				需补充
3.12	送出线路核准、建设、竣工验收文件				需补充
3.13	并网调度协议 (包括储能)	国网新疆电力有限公司乌鲁木齐供电公司	SGXJWL00DKBD2310844		
3.14	并网通知书	可再生能源发电工程质量监督站	可再生质监[2022]1427号	2023年6月21日	
3.15	购售电合同	国网新疆电力有限公司乌鲁木齐供电公司	GF-2021-0511	2023年6月14日	



编号	资料名称	签发单位	文号	办理时间	备注
3.16	电力业务许可证				需补充
3.17	省能监办备案-电力建设工程项目安全管理备案登记表	国家能源局新疆监管办公室	新监能安备(2022)047	2022年12月20日	
3.18	电力工程质量监督检查并网通知书(风电及储能两份)	可再生能源发电工程质量监督站	可再生质监【2022】1427号	2023年6月21日 2023年6月25日	
3.19	高压供电合同	国网新疆电力有限公司乌鲁木齐供电公司		2023年6月16日	
四、	项目公司主体文件及资料				
4.1	营业执照正本				
4.2	营业执照副本				
4.3	组织机构代码证正本				
4.4	组织机构代码证副本				
4.5	税务登记证正本				
4.6	税务登记证副本-国税				
4.7	税务登记证副本-地税				



编号	资料名称	签发单位	文号	办理时间	备注
4.8	印花税票销售凭证				
4.9	开户许可证				
4.10	验资报告				
4.11	机构信用代码证				
4.12	公章				
4.13	财务章				
4.14	法人章				
4.15	公司U盾(录入)				
4.16	公司U盾(审核)				
五、	标的公司主体文件及资料				
5.1	营业执照正本				
5.2	营业执照副本				
5.3	组织机构代码证正本				
5.4	组织机构代码证副本				
5.5	税务登记证正本				



编号	资料名称	签发单位	文号	办理时间	备注
5.6	税务登记证副本-国税				
5.7	税务登记证副本-地税				
5.8	印花税票销售凭证				
5.9	开户许可证				
5.10	验资报告				
5.11	机构信用代码证				
5.12	公章				
5.13	财务章				
5.14	法人章				
5.15	公司U盾(录入)				
5.16	公司U盾(审核)				



附件五：《电站资产清单》

主设备交接清单

序号	货物名称	供应商名称	规格型号	数量	单位
1	风电机组 (6.25MW)	三一重能股份有限公司	SI-172625-HH100	16	台
2	塔筒 (架)	三一重能股份有限公司	SI-172625-HH100	16	台
3	预应力锚栓(24t)	定西高强度紧固件股份有限公司	M42*4955 420rMoA 10.9 级	16	套
4	箱式变压器 6600kVA	海南金盘智能科技股份有限公司	SOLB11-7000/36.5ZB70	16	台
5	主变压器 SZ18- 100000 / 110	特变电工衡阳变压器	SZ18- 100000 / 110	1	台
6	主变中性点设备	特变电工衡阳变压器有限公司	/	1	套
7	110kV 电压互感器	桂林电力电容器有限责任公司	TYD (2) 110/3-0.01H	1	台
8	110kV 避雷器	西安西电避雷器有限公司	Y10W-102/266W	1	组
9	组合电器 GIS 主变进线间隔	西安西电高压开关	ZF23-126	1	间隔
10	组合电器 GIS110kV 出线间隔	西安西电高压开关	ZF23-126	1	间隔
11	组合电器 GIS 母线 PT 间隔	西安西安西电高压开关	ZF23-126	1	间隔
12	高压开关柜 主变进线柜	山东泰开成套电气有限公司	KYN61-40.5	1	面
13	高压开关柜 PT 柜	山东泰开成套电气有限公司	KYN61-40.5	1	面
14	高压开关柜 接地变柜	山东泰开成套电气有限公司	KYN61-40.5	1	面
15	高压开关柜 站用变柜	山东泰开成套电气有限公司	KYN61-40.5	1	面
16	高压开关柜 无功补偿柜	山东泰开成套电气有限公司	KYN61-40.5	1	面



17	高压开关柜 电缆馈线柜	山东泰开成套电气有限公司	KYN61-40.5	5	面
18	管型母线	中国能源建设集团南京线路器材有限公司	/	27	米
19	封闭式母线桥	山东泰开成套电气有限公司	/	8	米
20	110kV GIS 预制舱箱体(12米*3.4米)	西安西电高压开关	12米*3.4米	1	项
21	35kV 预制舱箱体(22.2米*6.6米)	山东泰开成套电气有限公司	22.2米*6.6米	1	项
22	无功补偿装置 ±24Mvar	新风光电子科技	FGSVG-C24.0/35	1	套
23	预制舱(14.2米*2.35米)	国网南京自动化股份有限公司	14.2米*2.35米	1	套
24	站用变压器	特变电工衡阳变压器	SCB11-400/36.5	1	台
25	接地变及接地电阻成套装置	特变电工衡阳变压器	DSKC-500/35	1	套
26	动力检修箱	江苏太湖城电气有限公司	GB/T17466.24-2017	1	台
27	视频监控控制系统	国网南京自动化股份有限公司	/	1	套
28	火灾报警系统	四川武航建筑工程有限公司	/	1	套
29	主变测控柜	国网南京自动化股份有限公司	GPSGSRU-1103	1	面
30	主变故障录波屏	国网南京自动化股份有限公司	GDRL600-024	1	面
31	网络通信屏	国网南京自动化股份有限公司	/	1	面
32	电力现货交易系统		/	1	套
33	时间同步对时柜	国网南京自动化股份有限公司	GPSG-03	1	面
34	电压转接柜	国网南京自动化股份有限公司	GPSG-01	1	面
35	后台监控系统	国网南京自动化股份有限公司	/	1	套



36	主变保护柜	国网南京自动化股份有限公司	GPSTGPSTUT-11101	1	面
37	110kV 线路光纤纵差保护柜	国网南京自动化股份有限公司	/	1	面
38	110kV 母线保护柜	国网南京自动化股份有限公司	GSGB750AL-9	1	面
39	远动通讯柜	国网南京自动化股份有限公司	GPSG-02	1	面
40	公用测控屏	国网南京自动化股份有限公司	GPSG-01	1	面
41	35kV 母线保护屏	国网南京自动化股份有限公司	GSGB750AL-18	1	面
42	稳控装置柜	国网南京自动化股份有限公司	PPPPCR-01	1	面
43	110kV 线路保护测控柜	国网南京自动化股份有限公司	GPSLPSLUDA-111.A	2	块
44	35kV 线路保护测控单元	国网南京自动化股份有限公司	/	8	块
45	交换机	国网南京自动化股份有限公司	/	2	台
46	微机防误闭锁系统	国网南京自动化股份有限公司	/	1	套
47	风电场有功、无功功率控制系统 (AGC/AVC)	国网南京自动化股份有限公司	/	1	套
48	风电功率预测系统	国能日新科技股份有限公司	/	1	套
49	全景监控系统	国能日新科技股份有限公司	/	1	面
50	风电场一次调频柜	国能日新科技股份有限公司	/	1	面
51	中控室预制轮	国网南京自动化股份有限公司	8.5 米*2.6 米	1	项
52	中控室预制轮	国网南京自动化股份有限公司	22.2 米*6.6 米	1	项
53	UPS 电源柜	新疆汇业达通电气设备有限公司	/	2	面
54	充电屏	新疆汇业达通电气设备有限公司	/	1	面



55	直流馈线屏	新疆汇业达通电气设备有限公司	/	2	面
56	蓄电池	新疆汇业达通电气设备有限公司	/	2	套
57	管理模块	新疆汇业达通电气设备有限公司	/	1	套
58	移动式放电装置	新疆汇业达通电气设备有限公司	/	1	套
59	SDH 光端机 2.5G 平台	新疆汇业达通电气设备有限公司	/	1	套
60	SDH 光板 622Mbit/s	新疆汇业达通电气设备有限公司	/	4	块
61	PCM 接入设备	新疆汇业达通电气设备有限公司	/	1	台
62	配线柜	国网南京自动化股份有限公司	/	1	面
63	录音系统	国网南京自动化股份有限公司	/	1	套
64	直流通信电源	新疆汇业达通电气设备有限公司	/	1	套
65	通信综合监控终端设备	国网南京自动化股份有限公司	/	1	套
66	对讲机	国网南京自动化股份有限公司	/	10	部
67	电力调度数据网络柜	国网南京自动化股份有限公司	/	2	面
68	接入路由器	国网南京自动化股份有限公司	/	3	台
69	接入交换机	国网南京自动化股份有限公司	/	5	台
70	纵向加密装置	国网南京自动化股份有限公司	/	5	台
71	电能远方终端	国网南京自动化股份有限公司	/	1	台
72	安全 II 区 PC 工作站	国网南京自动化股份有限公司	/	1	台
73	安全 III 区 PC 工作站	国网南京自动化股份有限公司	/	1	台
74	同步相量测量装置柜	国网南京自动化股份有限公司	GSSM550	1	面



75	电力二次安全防护柜	国网南京自动化股份有限公司	/	1	面
76	电能质量在线监测柜	国网南京自动化股份有限公司	GPSG-02	1	面
77	地调端接口	国网南京自动化股份有限公司	/	1	项
78	省调端接口	国网南京自动化股份有限公司	/	1	项
79	接入集控中心设备	国网南京自动化股份有限公司	/	1	套
80	电能表	国网南京自动化股份有限公司	GPSD-09	7	块
81	电度表屏	国网南京自动化股份有限公司	GPSD-09	2	面
82	室外照明系统	/	/	1	项
83	采暖设备	苏州市朗吉科技有限公司	SAD150-2/D	42	台
84	消防系统	四川武航建筑工程有限公司	/	1	项
85	不锈钢生活水箱	乌鲁木齐永瑞鑫源不锈钢制品有限公司	/	1	个
86	变频给水泵	上海民扬泵业制造有限公司	/	2	台
87	数字显示水位仪	/	/	1	个
88	一体化地埋式污水处理设备	山东中滔环保科技有限公司	/	1	套
89	储能工程	沃太股份有限公司	10016758ZXD-B01	20000000	Wh
90	危废舱	青县卓佳电器设备制造有限公司	4000*2500*2800 (mm)	1	套
91	GIS 成套设备	山东泰开高压开关有限公司		间隔	1
92	二次设备	国电南京自动化股份有限公司		套	1
93	风功率预测	国电南京自动化股份有限公司		套	1



二次设备明细表

序号	货物名称	供应商名称	规格型号	数量	单位	备注
1	主变故障录波屏	国网南京自动化股份有限公司	GDRL600-024	1	面	
2	网络通信屏	国网南京自动化股份有限公司	/	1	面	
3	时间同步对时柜	国网南京自动化股份有限公司	GPSG-03	1	面	
4	电压转换柜	国网南京自动化股份有限公司	GPSG-01	1	面	
5	后台监控系统	国网南京自动化股份有限公司	/	1	套	
6		国网南京自动化股份有限公司	GPSTGPSTUT-U101	1	面	
		国网南京自动化股份有限公司	PST 620U	1	台	非电量保护装置
	主变保护柜	国网南京自动化股份有限公司	PCX	1	台	操作箱及辅助装置
		国网南京自动化股份有限公司	PST-671U	2	台	变压器保护装置
		得实	DS-2630	1	台	打印机
11	110kV 线路光纤纵差保护柜	国网南京自动化股份有限公司	/	1	面	
12		国网南京自动化股份有限公司	GSGB750AL-9	1	面	
	110kV 母线保护柜	国网南京自动化股份有限公司	SGB-750	1	台	母线保护装置主机箱
		国网南京自动化股份有限公司	SGB-750	1	台	扩展箱
		得实	DS-2630	1	台	打印机
16		国网南京自动化股份有限公司	GPSG-02	1	面	
		国网南京自动化股份有限公司	MSCR	1	台	数据转换和通道切换
	远动通讯柜	国网南京自动化股份有限公司	PSX 610G	2	台	通信管理机
		国网南京自动化股份有限公司	PSX643U	1	台	规约转换器
		瑞斯康达科技发展股份有限公司	Gazeme S3028i	2	台	交换机
21	公用测控屏	国网南京自动化股份有限公司	GPSG-01	1	面	
		国网南京自动化股份有限公司	PSR-661U	3	台	综合测控装置



23	35kV 母线保护屏	国网南京自动化股份有限公司	GSGB750AL-18	1	面	母线保护装置主机箱
		国网南京自动化股份有限公司	SGB-750	1	台	扩展箱
		国网南京自动化股份有限公司	SGB-750	1	台	打印机
		得实	DS-2630	1	台	
27	稳控装置柜	国网南京自动化股份有限公司	PPPPCR-01	1	面	
		南京南瑞继保电气有限公司	PCS-992S	1	台	稳定控制装置
		南京南瑞继保电气有限公司	PCS-992-Q5-X5	1	台	稳定控制装置
		南京南瑞继保电气有限公司	PCS-992S-F	1	台	稳定控制装置
		南京南瑞继保电气有限公司	MUX-22	1	台	多路数字交接装置
32	110kV 线路保护测控柜	国网南京自动化股份有限公司	GPSLPSLUDA-U1. A	2	块	
		国网南京自动化股份有限公司	PSR-662U	1	台	综合测控装置
		国网南京自动化股份有限公司	PSL-621U	1	台	线路保护装置
		得实	DS-2630	1	台	打印机
36	35kV 线路保护测控单元	国网南京自动化股份有限公司	/	8	块	
37	交换机	国网南京自动化股份有限公司	/	2	台	
38	微机防误闭锁系统	国网南京自动化股份有限公司	/	1	套	
39	风电有功、无功功率控制系统 (AGC/AVC)	国网南京自动化股份有限公司	/	1	套	
40	风电功率预测系统	国能日新科技股份有限公司	/	1	套	
41	全景监控系统	国能日新科技股份有限公司	/	1	面	
		南京南瑞继保电气有限公司	PCS-992R-JJT	2	台	新能源全景紧急监控装置
		南京南瑞继保电气有限公司	PCS-9882BD-H3	1	台	交换机
		南京南瑞继保电气有限公司	NETKeeper-2000	1	台	纵向加密认证网关
		3onedae	3onedae	1	台	交换机
46	风电场一次调频柜	国能日新科技股份有限公司	/	1	面	



		国能日新科技股份有限公司	SP-HIFM-5000-1	1	台	高速测频
		南京宏泰电气科技有限公司	HT-24G-W-S	1	台	交换机
		南京宏泰电气科技有限公司	RPC-610SD-I7	1	台	服务器
50	UPS 电源柜	新疆汇业达通电气设备有限公司	/	2	面	
51	充电屏	新疆汇业达通电气设备有限公司	/	1	面	
52	直流馈线屏	新疆汇业达通电气设备有限公司	/	2	面	
53	蓄电池	新疆汇业达通电气设备有限公司	/	2	套	
54	管理模块	新疆汇业达通电气设备有限公司	/	1	套	
55	移动式放电装置	新疆汇业达通电气设备有限公司	/	1	套	
56	SDH 光端机 2.5G 平台	新疆汇业达通电气设备有限公司	/	1	套	
57	SDH 光板 622Mbit/s	新疆汇业达通电气设备有限公司	/	4	块	
58	PCM 接入设备	新疆汇业达通电气设备有限公司	/	1	台	
59	配线柜	国网南京自动化股份有限公司	/	1	面	
60	录音系统	国网南京自动化股份有限公司	/	1	套	
61	直流通信电源	新疆汇业达通电气设备有限公司	/	1	套	
62	通信综合监控终端设备	国网南京自动化股份有限公司	/	1	套	
63	电力调度数据网络柜	国网南京自动化股份有限公司	/	2	面	
64	接入路由器	国网南京自动化股份有限公司	/	3	台	
65	接入交换机	国网南京自动化股份有限公司	/	5	台	
66	纵向加密装置	国网南京自动化股份有限公司	/	5	台	
67	电量采集终端	国网南京自动化股份有限公司	/	1	台	
68	安全 II 区 PC 工作站	国网南京自动化股份有限公司	/	1	台	
69	安全 III 区 PC 工作站	国网南京自动化股份有限公司	/	1	台	
70	同步相量测量装置柜	国网南京自动化股份有限公司	GSSM550	1	面	
		国网南京自动化股份有限公司	SSM-553-CG	1	台	同步向量测量装置



											向量数据集中装置
73			国网南京自动化股份有限公司	SSM-552	1	台					
			国网南京自动化股份有限公司	/	1	面					
			南京南瑞信息通信科技股份有限公司	SysKeeper-2000ff	1	台					电力专用横向安全隔离(正向型)
			南京南瑞信息通信科技股份有限公司	ISG-3000	2	台					电力监控系统网络安全监测II型
			北京威努特技术有限公司	TEG2206-SS	1	台					工业防火墙
			北京威努特技术有限公司	IDS2200-SS	1	台					入侵检测系统
			北京威努特技术有限公司	LAA2050-SS	1	台					日志审计与分析系统
79			国网南京自动化股份有限公司	GPSG-02	1	面					
			上海辰威科技有限公司	CYPQA-01	1	台					
81			国网南京自动化股份有限公司	/	1	项					
82			国网南京自动化股份有限公司	/	1	项					
83			国网南京自动化股份有限公司	GPSD-09	6	块					
84			国网南京自动化股份有限公司	GPSD-09	1	面					
85			/	/	1	项					
86			苏州市朗吉科技有限公司	SAD150-2/D	33	台					
87			四川武航建筑工程有限公司	/	1	项					
88			乌鲁木齐永瑞鑫源不锈钢制品有限公司	/	1	个					
89			上海民扬泵业制造有限公司	/	2	台					
90			山东中涵环保科技有限公司	/	1	套					
91			沃太股份有限公司	10016758ZXD-B01	20000000	Wh					
92			青县卓佳电器预先公司	4000*2500*2800 (mm)	1	套					
93					678.9	M ²					
94					229.16	M ²					
95					51.04	M ²					

