山西省发展和改革委员会文件

晋发改商品发〔2026〕243号

山西省发展和改革委员会
关于2027年增量新能源项目机制电价
竞价工作有关事项的通知

各市发展改革委、能源局，国网山西省电力有限公司、山西地方电力有限公司，山西电力交易中心有限公司，各有关市场主体：

根据省发展改革委、省能源局、山西能源监管办《关于印发<深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展实施方案>的通知》（晋发改商品发〔2025〕322号）、《关于印发<增量新能源项目机制电价实施细则（试行）>的通知》（晋发改规发〔2025〕6号）等文件，现就2027年增量新能源项目机制电价竞价工作有关事项通知如下。

一、竞价主体

（一）主体范围。2027年1月1日至2027年12月31日期间投产（全容量并网，下同）的集中式风电、集中式光伏、分布式光伏、分散式风电项目，以及2025年6月1日至2026年12月31日期间投产且未获得机制电量的集中式风电、集中式光伏、分布式光伏、分散式风电项目。不含跨省跨区通道配套新能源项目、大型工商业分布式光伏项目、新能源就近消纳项目（含绿电直连、零碳园区、源网荷储一体化、绿电园区等新能源就近消纳项目的风电、光伏，以及直接接入增量配电网的各类新能源项目）。

（二）组织分类。分风电、光伏分别组织竞价、出清。

二、竞价参数

（一）机制电量总规模。本次竞价机制电量总规模69.43亿千瓦时。其中：风电42.55亿千瓦时；光伏26.88亿千瓦时。

（二）申报充足率。风电、光伏竞价申报充足率均为120%。

（三）竞价上下限。风电竞价上限为0.30元/千瓦时（含税，下同）、光伏竞价上限为0.32元/千瓦时，竞价下限均为0.20元/千瓦时。

（四）执行期限。风电、光伏机制电价执行期限均为12年。

（五）单个项目申报机制电量上限。项目申报机制电量上限=项目装机容量×近三年本地区同类型电源平均发电利用小时数×（1-平均厂用电率）×上限比例。

1.平均发电利用小时数

（1）风电项目。太原1995小时，大同2291小时，朔州2215小时，忻州2210小时，吕梁2300小时，晋中2229小时，阳泉

2020小时，长治1977小时，晋城1872小时，临汾2258小时，运城2145小时。

（2）光伏项目。太原1217小时，大同1520小时，朔州1293小时，忻州1287小时，吕梁1245小时，晋中1244小时，阳泉1323小时，长治1284小时，晋城1166小时，临汾1163小时，运城1191小时。

2.平均厂用电率。风电2.65%、光伏2.25%（含低压分布式光伏项目）。

3.上限比例。风电、光伏均为70%。

（六）申报单位。机制电量申报单位为“兆瓦时”，保留小数点后面3位；机制电价申报单位为“元/兆瓦时”，保留小数点后面3位，含增值税。

三、竞价要求

竞价工作由项目主体自愿参与，其中：分散式风电、分布式光伏可自主参与竞价，也可委托代理商代理参与竞价；委托代理商代理参与竞价的需签署《分散式风电/分布式光伏项目竞价代理委托书》（模板见附件1）；竞价通知发布前已全容量并网的自然人户用分布式光伏项目参与竞价时，可自主选择按直接接受竞价结果的方式确定机制电量和机制电价，选择该模式的项目业主无需与电网企业签订委托协议，无需单独申报电量、电价，由竞价组织机构统一组织出清；未投产的分布式光伏项目在参与竞价前应取得电网企业出具的接入系统方案答复。

本次竞价代理商需具备售电资质。代理商为每个代理项目单独填报信息。

四、履约保函

履约保函计算方式为，保函金额=项目核准（备案）装机容量×同类项目近三年平均发电利用小时×同类项目近三年平均上网电价（不含可再生能源补贴）×调节系数。

1.平均发电利用小时。风电为2197小时、光伏为1288小时。

2.平均上网电价（不含可再生能源补贴）。风电为0.2652元/千瓦时、光伏为0.2912元/千瓦时。

3.调节系数。调节系数为10%。

4.保函金额。保函金额四舍五入取整到元，上限为300万元。

5.其他要求。本次竞价履约保函须为电子保函（模板见附件2），不再接收纸质保函，有效期不得短于承诺投产日期后18个月。

五、其他事项

（一）本通知印发3个工作日内，请国网山西省电力有限公司制定竞价公告，明确竞价组织方式、组织程序、时间安排等具体事项，并将本通知和竞价公告通过“新能源云”网站（https://sgnec.sgcc.com.cn）、“网上国网”APP、“95598智能互动”网站（https://www.95598.cn）的竞价专区发布。

（二）竞价最终结果由省发展改革委另行公布。竞价结果公布后，电网企业与入选项目于2027年1月31日前完成“新能源可持续发展价格结算机制差价协议”的签订工作。

（三）法定代表人或自然人户主委托他人参与本次竞价的需签署《竞价授权委托书》（模板见附件3）。

（四）已投产暂未取得电力业务许可证的项目，需提交延期报送承诺书（模板见附件4）。

（五）参与竞价的新能源项目（自然人户用分布式光伏除外），均须提交新能源项目竞价资格承诺书（模板详见附件5），竞价代理商需提交新能源项目代理商竞价资格承诺书（模板详见附件6），就其最高控股公司名下或代理纳入2025年、2026年机制电量项目的全容量投产时间予以说明，符合《增量新能源项目机制电价实施细则（试行）》第三十三条规定的，方具备本次竞价资格。

未尽事宜，按照《深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展实施方案》《增量新能源项目机制电价实施细则（试行）》执行。如遇重大事项，请及时报我委。

附件：1.分散式风电/分布式光伏项目竞价代理委托书

2.见索即付履约保函

3.竞价授权委托书

4.电力业务许可证延期报送承诺书

5.新能源项目竞价资格承诺书

6.新能源项目代理商竞价资格承诺书

山西省发展和改革委员会

2026年11月6日

（此文主动公开）

附件1

分散式风电/分布式光伏项目
竞价代理委托书

（模板）

兹授权_____公司（组织机构代码_____）代表我本人（单位），全权办理2027年山西省新能源机制电价竞价业务。代理方办理竞价业务中填报的相关信息、提交的有关资料，本人（单位）均予以认可。

代理项目名称：_____。

项目备案编号：_____。

本委托书不得二次委托，有效期至本次竞价工作结束。

委托方（盖章）：

法定代表人/项目业主（签字）：

年　月　日

代理方（盖章）：

法定代表人（签字）：

年　月　日

注：适用于委托竞价代理商办理竞价业务使用。

附件 2

见索即付履约保函

（模板）

保函编号：_____

致受益人：国网山西省电力有限公司

根据山西省新能源机制电价竞价相关规定，参与新能源机制电价竞价的发电项目，需按要求提交履约保函。

为此，根据保函申请人_____的申请，本银行_____，特向贵方出具本履约保函，本保函作为其以下发电项目参与竞价时承诺的全容量投产时间的担保。

项目 1：

①发电户编号（适用于分布式光伏）或新能源云项目编码（适用于风电和集中式光伏）：_____

②申报竞价项目名称：_____

③申报竞价容量（单位：兆瓦）：_____

④对应保函金额（单位：元，小写）：_____

⑤预计投产时间：_____

项目 2：

①发电户编号(适用于分布式光伏)或新能源云项目编码(适用于风电和集中式光伏)：_____

②申报竞价项目名称：_____

③申报竞价容量（单位：兆瓦）：_____

④对应保函金额（单位：元，小写）：_____

⑤预计投产时间：_____

并在此声明：

1.本保函为无条件的、不可撤销的、见索即付的履约保函，保函形式为电子保函；

2.本履约保函金额为人民币_____（大写）（小写：____元）；

3.本履约保函自签发之日起至_____年____月___日止的期间内有效。本保函须经我行CA认证的电子签名确认。保函超过有效期或本行的担保义务履行完毕，本保函即行失效；

4.相关项目未按照其承诺时间全容量投产的，贵方即可通过柜面或邮寄(银行收件地址:_____收件人:_____收件人联系方式：_____)等方式向本行发出书面通知。本行将在收到贵方（受益人）的索赔通知和本保函后10个工作日内，以保函金额为限，按索赔通知要求支付的金额向贵方支付款项。贵方在发出索赔通知时无需随附任何证据或证据性材料，也无需说明任何理由。书面索赔通知必须在保函有效期内送达或邮

寄至本行，否则本行在本保函项下的责任自动解除；

5.本保函的效力及本行在本保函下对贵方（受益人）承担的义务是完整独立的，并不取决于任何交易、合同、协议、承诺的存在或有效性，也不取决于本保函中未列明的任何条款或条件。本行特此放弃所有因贵方（受益人）与申请人之间发生争议或相互索赔而享有的任何抗辩权；

6.本保函有效期内，如解除本保函下的保证责任和义务，需经贵方（受益人）确认同意；

7.如果该发电项目发生任何情况的其他变化，本行在本履约保函中的责任将不会发生任何变化；

8.本保函不得转让、质押。

开立银行名称（盖章）：

银行地址：

负责人/授权代表：

银行联系电话：

签发日期：　　年　　月　　日

附件 3

竞价授权委托书

（模板）

兹授权委托人员_____（姓名），居民身份证号码_____，联系电话_____，全权代表我单位（本人）办理山西省2027年新能源机制电价竞价业务，有效期至本次竞价工作结束。

受托人办理业务期间填报的项目信息、申报的电量电价及提交的所有资料，我单位（本人）均予以承认，所产生的法律责任由我单位（本人）承担。

委托单位法定代表人（委托人）(签字):

受托人（签字）:

委托单位名称（加盖公章）:

日 期:　　年　　月　　日

注:本授权书适用于法人或自然人户主委托他人办理竞价业务使用。

附件 4

电力业务许可证延期报送承诺书

（模板）

我单位[企业全称]（统一社会信用代码：[XXXXXXXXXXXXX]），现就[项目名称]电力业务许可证延期报送事宜作出如下承诺：

项目已于___年___月___日全容量并网，承诺于___年___月日前报送对应项目核准/备案容量的电力业务许可证。（填写日期应为自投产日期起6个月内）

如因我单位延后报送导致的一切后果（包括但不限于法律纠纷、经济损失、行政责任等），均由我单位全部承担。

承诺人（企业法人）签字：

单位名称（加盖公章）：

承诺日期：　　年　　月　　日

附件 5

新能源项目竞价资格承诺书

（模板）

我单位[企业全称]（统一社会信用代码：[XXXXXXXXXXXXX]），所属最高控股公司为[企业全称]（统一社会信用代码：[XXXXXXXXXXXXX]）。现就2027年公司所属项目竞价资格作出如下承诺：

我单位所属最高控股公司入选2025年、2026年山西增量新能源机制电价项目共　　项，均不存在延期投产超过6个月的情况。具体如下：

项目1：[项目名称]，系[年份]年山西增量新能源机制电价入选项目，承诺全容量并网时间为　　年　　月　　日，实际（预计）全容量并网时间为　　年　　月　　日。

项目2：[项目名称]，系[年份]年山西增量新能源机制电价入选项目，承诺全容量并网时间为　　年　　月　　日，实际（预计）全容量并网时间为　　年　　月　　日。

……

项目N：[项目名称]，系[年份]年山西增量新能源机制电价入选项目，承诺全容量并网时间为　　年　　月　　日，实际（预

计）全容量并网时间为　　年　　月　　日。

如因我单位提供信息不实或不完整导致的一切后果（包括但不限于法律纠纷、经济损失、行政责任等），均由我单位全部承担。

承诺人（企业法人）签字：

单位名称（加盖公章）：

承诺日期：　　年　　月　　日

附件 6

新能源项目代理商竞价资格承诺书

（模板）

我单位[企业全称]（统一社会信用代码：[XXXXXXXXXXXX]），现就2027年代理项目竞价资格作出如下承诺：

我单位代理入选2025年、2026年山西增量新能源机制电价项目共　　项，均不存在延期投产超过6个月的情况。具体如下：

项目1：[项目名称]，系[年份]年山西增量新能源机制电价入选项目，承诺全容量并网时间为　　年　　月　　日，实际（预计）全容量并网时间为　　年　　月　　日。

项目2：[项目名称]，系[年份]年山西增量新能源机制电价入选项目，承诺全容量并网时间为　　年　　月　　日，实际（预计）全容量并网时间为　　年　　月　　日。

……

项目N：[项目名称]，系[年份]年山西增量新能源机制电价入选项目，承诺全容量并网时间为　　年　　月　　日，实际（预计）全容量并网时间为　　年　　月　　日。

如因我单位提供信息不实或不完整导致的一切后果（包括但不限于法律纠纷、经济损失、行政责任等），均由我单位全部承

担。

承诺人（企业法人）签字：

单位名称（加盖公章）：

承诺日期：　　年　　月　　日

抄送：省能源局、山西能源监管办。

山西省发展和改革委员会办公室　　2026年11月9日印发