

# 关于开展陕西省 2021 年风电 光伏发电项目开发建设有关工作的通知

(征求意见稿)

各设区市发展改革委(能源局),韩城市发展改革委,杨凌示范区、西咸新区发展改革局,神木市、府谷县发展改革和科技局,国家能源局西北监管局,国网陕西省电力公司、陕西省地方电力(集团)有限公司:

为持续推进我省风电、光伏发电健康快速发展,助力“碳达峰、碳中和”战略,根据《国家能源局关于 2021 年风电、光伏发电开发建设有关事项的通知》(国能发新能〔2021〕25 号)要求,结合我省实际,现就 2021 年全省风电、光伏发电项目开发建设有关事项通知如下:

**一、竞争性配置确定 2021 年保障性并网规模。**根据非水可再生能源消纳责任权重和非化石能源消费占全省能源消费总量占比目标,结合全省全社会用电量和可再生能源接入消纳等情况,经商电网公司,确定 2021 年保障性并网风电和光伏发电建设规模为 600 万千瓦。集中式风电项目和普通光伏发电项目须通过竞争性配置纳入 2021 年保障性并网规模(具体办法详见附件 1)。符合申报要求的非自然人分布式光伏发电项目可直接纳入 2021 年保障性并网规模,但应于 1 年内全容量建成并网。

**二、加快存量项目和新增项目建设。**“十三五”分散式风电、

2019年和2020年平价风电、光伏发电项目、2019-2020年竞价未建成转平价光伏发电项目直接纳入保障性并网项目范围。各市要督促项目建设单位加快建设，及时协调解决存在的突出问题，确保在约定的时间内并网发电，对确实不具备建设条件的应及时清理废止。纳入我省本年度保障性并网规模的光伏发电项目应在2022年底前全容量建成并网、风电项目应在2023年底前全容量建成并网。未按规定申请延期的，以及在规定时间内未全容量建成并网的取消保障性并网资格，建设单位2年内不得参与我省可再生能源项目竞争配置，企业纳入失信“黑名单”。

**三、简化接网手续做好配套送出工程建设。**电网企业要切实做好可再生能源配套电网的规划建设、简化接网流程、方便接网手续办理，确保纳入年度开发建设方案的保障性并网项目“能并尽并”；要统筹做好新能源与配套送出工程的统一规划，考虑规划整体性和运行需要，优先由电网企业承建可再生能源配套送出工程，满足新能源并网需求，确保工程与电源建设的进度相匹配。对建设有困难或建设时序不匹配的配套工程，可允许发电企业投资建设。建设完成后，经双方协商，可在适当时机由电网企业依法依规予以回购。

**四、加强项目开发建设信息监测。**严格执行可再生能源发电项目信息报送要求，各市要组织风电、光伏发电项目企业按月及时在国家可再生能源发电项目信息管理平台填报、更新核准、开工、在建、并网等项目信息，为促进行业健康有序发展提供数据支撑。对未按要求报送项目信息的企业，酌情减扣下

一年度竞争性配置得分。

**五、时间安排与报送要求。**各市按照上述要求在对企业资格和申报材料等审核汇总后，于我委下发通知之日起 20 个工作日内将相关材料（含电子版）报送我委。我委将聘请行业专家组成专家组，根据评分标准对符合申报要求的项目进行打分，按照得分从高到低综合确定纳入陕西省 2021 年保障性并网项目。

附件：陕西省 2021 年风电、光伏发电项目保障性并网规模竞争性配置办法

陕西省发展和改革委员会

2021 年 7 月 日

## 附件 1

# 陕西省 2021 年风电、光伏发电项目保障性 并网规模竞争性配置办法

为实现“碳达峰、碳中和”战略目标，确保我省风电、光伏发电产业健康有序发展，根据《国家能源局关于 2021 年风电、光伏发电开发建设有关事项的通知》（国能发新能〔2021〕25 号）等相关文件要求，现就 2021 年风电、光伏发电项目保障性并网规模竞争性配置工作制定本办法。

### 一、申报项目范围

包括集中式风电项目、普通光伏项目和非自然人分布式光伏项目。

### 二、申报项目要求

（一）集中式风电项目、普通光伏项目原则上单体规模不小于 5 万千瓦，不超过 25 万千瓦；

（二）非自然人分布式光伏项目需提供产权权属、租赁证明、现场照片、屋顶承载力报告（结构图）等文件。符合要求可直接纳入 2021 年度保障性并网规模，由电网企业保障性并网。

### 三、工作程序

#### （一）项目初审

申报企业通过县（区）发展改革部门向市级发展改革部门提出申请，提交申报材料（提纲详见附件 1.2），各市发展改革部门负责审核企业递交的材料是否完整、是否严格按照申报材料提纲编制，企业是否满足申报基本要求、是否出

具相关承诺。

## **（二）联合评审**

成立由驻省发展改革委纪检监察组，省发展改革委机关纪委以及行业专家组成的工作组，负责新能源项目保障性并网规模配置工作。评审专家从专家库中随机抽取产生，与申报业主有关联关系的专家，应当主动回避；按照竞争配置评分细则（详见附件 1.3）对申报材料进行打分，并现场独立出具书面评审意见。评审过程全程封闭，接受监督。

## **（三）审定公示**

评审工作结束并经省发展改革委（省能源局）确认后，在省发展改革委（省能源局）网站公示，公示信息包括项目名称、项目单位、建设规模、建设地点、并网时间等。对公示内容有异议的，需在公示期（5 个工作日）内以书面形式提交意见。

## **（四）公布方案**

通过公示后，省发展改革委（省能源局）于 10 个工作日内形成风电、光伏项目开发建设方案，在省发展改革委（省能源局）网站公布，并报送国家能源局。

# **四、有关要求**

（一）企业提供虚假申报材料的，一经发现取消参评资格，且不得参加以后年度申报，并纳入省级新能源开发“黑名单”。

（二）为进一步降低非技术成本，提高项目建设进度，本次竞争配置不接受联合体申报（包括成立合资公司）。

（三）同一投资主体（包括集团公司全部子公司）纳入 2021 年度保障性并网规模的项目总规模不超过 100 万千瓦，

根据得分排名依次纳入；得分相同的申报项目，取省内装机规模较大业主申报的项目。

（四）纳入 2021 年度保障性并网规模的风电、光伏项目电价按照国家价格主管部门有关电价政策执行。

（五）投资主体的设备选型、并网时间等其他事项未达到项目申报材料承诺条件要求，取消相关年度竞争配置资格。

（六）已经取得网源荷储或多能互补一体化项目的企业，根据情况取消或酌情减少 2021 年度保障性并网规模。

（七）统筹全省消纳情况，酌情考虑关中、陕北、陕南三大区域配置规模上限。

附件：

1.1 陕西省 2021 年风电、光伏发电项目竞争性配置申报项目信息表

1.2 陕西省 2021 年风电、光伏发电项目竞争性配置申报材料编制提纲

1.3 陕西省 2021 年风电、光伏发电项目竞争性配置评分细则

1.4 陕西省 2021 年风电、光伏发电项目建设承诺函

## 附件 1.1

### 陕西省 2021 年风电、光伏发电项目 竞争配置申报项目信息表

项目	内容	备注
<b>一、申报单位概况</b>		见申请报告 页
投资商名称		
投资商所属最高级母公司		
投资商注册资本金		
投资商总资产		
投资商业绩		
投资商技术能力		
<b>二、项目概况</b>		
类别		
项目名称		
项目单位		
建设地点		
额定容量（万千瓦）		
多年平均上网电量（万 kWh）		
<b>三、工程建设条件</b>		
建设条件落实		
环保支持文件		
林业支持文件		
土地支持文件		
接入合理性		
签订协议及办理其他文件		
<b>四、其他</b>		
创新示范		
土地集约化利用		

## 附件 1.2

# 陕西省 2021 风电、光伏发电项目竞争性配置 申报材料编制提纲

### 一、项目实施方案

#### 1. 申报企业情况

申报企业的主营业务、资产负债、净资产、企业营业执照、组织机构代码证或统一社会信用代码证等。

#### 2. 项目基本情况

项目名称、建设地点、建设规模、建设内容、土地性质、项目投资额和投资构成、主要设备选型和技术参数、建设进度计划、项目综合利用设计方案、项目建设对当地经济、社会、环境影响分析等。

### 二、证明材料和支持性文件

1. 投资能力。提供经审计的近两年任意一年的财务报表复印件并加盖公章。

2. 业绩情况。提供截至 2021 年 6 月底国内、省内已建成并网风电、光伏项目的装机容量，包括发电业务许可证、购售电合同、并网调度协议等业绩证明材料。

3. 县级自然资源、林业草原、环保等部门出具的支持性文件。

### 三、前期工作成果

1. 风电项目提供已签订的测风塔服务采购合同（包括



测风塔坐标描述)及发票复印件、风资源评估报告。

2. 光伏项目提供与乡镇或村集体签订的土地租赁合同。

#### **四、有关要求**

申报材料按照项目装订成册并附目录，封面和目录加盖公章，提供正本1份，副本2份，电子版1份(U盘)。逾期未报，视为自动放弃。

## 附件 1.3

# 陕西省 2021 年风电、光伏发电项目 竞争性配置评分细则

采取百分制综合评分方法，通过竞争性配置，对拟参与我省风电、光伏发电项目建设企业投资实力、前期工作开展情况、企业技术能力等因素综合评分，遴选确定入选项目。

### 一、基本要求

(一) 申报企业（含上级公司）总资产不小于 2 亿元。

(二) 项目申报企业未因失信纳入“信用中国”黑名单。

### 二、竞争性配置评分指标及分值

#### (一) 企业能力（满分 30 分）

1. 总资产（10 分）。企业总资产在 2 亿元以下不得分，2 亿元（含）—10 亿元得 2 分，10 亿元（含）—30 亿元得 4 分，30 亿元（含）—50 亿元得 6 分，50 亿元（含）—100 亿元得 8 分，100 亿元以上得 10 分。

2. 净资产（10 分）。企业净资产在 1 亿元以下不得分，2 亿元（含）—5 亿元得 2 分，5 亿元（含）—10 亿元得 4 分，10 亿元（含）—30 亿元得 6 分，30 亿元—50 亿元得 8 分，50 亿元以上得 10 分。

3. 业绩（5 分）。企业集团公司在国内投资建设风电、光伏项目，无建成装机得 0 分，已建成装机容量不足 10 万千瓦得 1 分、10-20 万千瓦得 2 分、20-30 万千瓦得 3 分。企业集团公司在我省无建成投产风电、光伏项目装机得 0 分，建成容量 1-

10 万千瓦得 1 分、10 万千瓦以上得 2 分。

**4. 技术能力 (5 分)。**集团牵头承担科技部 (如 973、863 科技支撑项目、重大专项)、工信部、发展改革委、国家能源局等国家部委课题并通过验收的得 2 分。集团牵头制定并已发布行业内国家标准一项得 1 分, 每多一项加 1 分, 满分 3 分。

## **(二) 已开展前期工作 (满分 50 分)**

**1. 建设条件落实 (10 分)。**风电项目, 测风数据满一年得 5 分, 无测风数据不得分, 测风数据不满一年的按照测风时长线性插值得分; 提供风资源评估报告得 5 分。光伏项目, 与乡镇或村集体签订的土地租赁合同得 10 分, 未签订土地租赁合同不得分。

**2. 林业部门支持性文件 (10 分)。**取得林业或自然资源相关部门出具的符合林业相关政策的支持性文件, 得 10 分。

**3. 土地支持性文件 (10 分)。**取得县级及以上自然资源部门的符合国土相关用地政策的证明文件或支持性意见, 得 10 分。

**4. 接入合理性 (10 分)。**不占用系统原有调峰能力, 可以在本区域本电压等级就地平衡, 不存在向上级电网反送电的情况; 接入电网存有消纳空间, 不增加同一供电区已投运项目弃电风险, 得 4 分; 可利用现有电力设施接入, 并通过现有电力输送通道送出, 不需要通过新建升压汇集站进行汇集上送, 得 4 分; 就近接入当地 330 千伏供电区, 不需要跨区接入相邻 330 千伏供电区, 得 2 分。

**5. 环保部门支持性文件 (5 分)。**取得县级或县级以上环保部门支持性意见, 得 5 分。

**6. 签订协议及办理其他相关文件 (5 分)。**项目业主和县级

以上地方政府签订开发协议，得 2 分；取得军事、水保、文物、压矿等相关支持性文件，每多一项加 1 分，满分 3 分。

### **（三）创新示范（满分 15 分）**

**1. 新兴技术（2 分）。**项目通过“云大物智移”以及高效产品等新兴技术，提高发电效率，降低度电成本，得 2 分。

**2. 采用新型设备（2 分）。**风电项目提出采取 3.3 兆瓦及以上风机，得 2 分。光伏项目采用高效率组件和高效逆变器或采用跟踪支架等降低发电成本，提高效率，得 2 分。

**3. 融合发展（2 分）。**光伏项目提出光伏+实施方案并承诺同步建成投产，得 2 分；风电采用无人值守或远程监控等，得 2 分。

**4. 系统设计创新性（2 分）。**由专家对投资企业申报的方案中对当地资源建设条件的充分利用、整体优化方案、电站创新建设水平等进行打分。

**5. 符合国家及我省相关要求（7 分）。**由专家对投资企业申报的项目属国家鼓励的项目类型，符合我省相关规划，对我省构建以新能源为主体的新型电力系统和能源行业转型升级有积极示范作用进行打分。

### **（四）土地集约化利用（满分 5 分）**

项目建设集约利用土地资源，按照项目单位面积额定容量（光伏采用安装容量）由高到低排序打分，前 20%得 5 分，20%—40%（含）得 4 分，40%—60%（含）得 3 分，60%—80%（含）得 2 分，后 20%得 1 分。

# 陕西省 2021 年风电、光伏发电项目 竞争性配置评分标准表

序号	项目	内容	细则
1	企业能力 (30分)	总资产 (10分)	企业总资产在 2 亿元以下不得分，2 亿元（含）—10 亿元得 2 分，10 亿元（含）—30 亿元得 4 分，30 亿元（含）—50 亿元得 6 分，50 亿元（含）—100 亿元得 8 分，100 亿元以上得 10 分。
		净资产 (10分)	企业净资产在 1 亿元以下不得分，2 亿元（含）—5 亿元得 2 分，5 亿元（含）—10 亿元得 4 分，10 亿元（含）—30 亿元得 6 分，30 亿元—50 亿元得 8 分，50 亿元以上得 10 分。
		业绩 (5分)	企业集团公司在国内投资建设风电、光伏项目，无建成装机得 0 分，已建成装机容量不足 10 万千瓦得 1 分、10-20 万千瓦得 2 分、20-30 万千瓦得 3 分。企业集团公司在我省无建成投产风电、光伏项目装机得 0 分，建成容量 1-10 万千瓦得 1 分、10 万千瓦以上得 2 分。
		技术能力 (5分)	集团牵头承担科技部（如 973、863 科技支撑项目、重大专项）、工信部、发展改革委等国家部委课题并通过验收的得 2 分。集团牵头制定并已发布国家或行业标准一项得 1 分，每多一项加 1 分，满分 3 分。
2	已开展前期 工作 (50分)	建设条件 落实 (10分)	风电项目，测风数据满一年得 5 分，无测风数据不得分，测风数据不满一年的按照测风时长线性插值得分；提供风资源评估报告得 5 分。光伏项目，与乡镇或村集体签订的土地租赁合同得 10 分，未签订土地租赁合同不得分。
		林业支持文 件（10分）	取得林业或自然资源相关部门出具的符合林业相关政策的支持性文件，得 10 分。
		土地支持文 件（10分）	取得县级及以上自然资源部门符合国土相关用地政策证明文件或支持性意见，得 10 分。
		接入合理性 (10分)	不占用系统原有调峰能力，可以在本区域本电压等级就地平衡，不存在向上级电网反送

			电的情况。接入电网存有消纳空间,不增加同一供电区已投运项目弃电风险,得4分;可利用现有电力设施接入,并通过现有电力输送通道送出,不需要通过新建升压汇集站进行汇集上送,得4分;就近接入当地330千伏供电区,不需要跨区接入相邻330千伏供电区,得2分。
		环保支持文件(5分)	取得县级及以上环保部门支持性意见,得5分。
		签订协议及办理其他相关文件(5分)	项目业主和县级以上地方政府签订开发协议,得2分;取得军事、水保、文物、压矿等相关支持性文件,每多一项加1分,满分3分。
3	创新示范(15分)	新兴技术(2分)	项目通过“云大物智移”以及高效产品等新兴技术,提高发电效率,降低度电成本,得2分;
		采用新型设备(2分)	风电项目提出采取3.3兆瓦及以上风机,得2分。光伏项目采用高效率组件和高效逆变器或采用跟踪支架等降低发电成本,提高效率,得2分。
		融合发展(2分)	光伏项目提出光伏+实施方案并承诺同步建成投产,得2分;风电采用无人值守或远程监控等,得2分。
		系统设计创新性(2分)	由专家对投资企业申报的方案中对当地资源建设条件的充分利用、整体优化方案、电站创新建设水平等进行打分。
		符合国家及我省相关要求(7分)。	由专家对投资企业申报的项目属国家鼓励的项目类型,符合我省相关规划,对我省构建以新能源为主体的新型电力系统和能源行业转型升级有积极示范作用进行打分
4	土地集约化利用(5分)	土地集约化利用(5分)	项目建设集约利用土地资源,按照项目单位面积额定容量(光伏采用安装容量)由高到低排序打分,前20%得5分,20%—40%(含)得4分,40%—60%(含)得3分,60%—80%(含)得2分,后20%得1分。

## 附件 1.4

### 陕西省 2021 年风电、光伏发电项目建设承诺函 (固定模板)

为推进陕西省风电、光伏发电项目建设，我公司对申报的陕西省风电、光伏发电项目建设做出如下承诺：

一、我公司申报材料真实有效；

二、由我公司负责落实风电、光伏项目规划、土地、林地、环保、电网接入和消纳等建设条件；

三、我公司承诺风电项目于\_\_\_\_年\_\_\_\_月\_\_\_\_日前核准并开工建设，\_\_\_\_年\_\_\_\_月\_\_\_\_日前全容量建成投产（光伏发电项目于\_\_\_\_年\_\_\_\_月\_\_\_\_日前完成备案并开工建设，\_\_\_\_年\_\_\_\_月\_\_\_\_日前全容量建成投产）。若不能按承诺时间核准（备案）、开工建设和建成投产，我公司 2 年之内自愿放弃参与陕西省风电、光伏项目建设。

四、项目选址不在有关法律、法规确定的禁建范围之内；

五、项目在建设期内不进行变更和转让。

承诺人：                公司（盖章）

时 间：                年    月    日