



国家电网  
STATE GRID

国网山东省电力公司  
STATE GRID SHANDONG ELECTRIC POWER COMPANY

02

工程竣工后,请您及时报验,我公司在受理并网检验申请后,将开展并网检验与调试、计量装置安装、合同和调度协议签订、并离网控制与调控调试等工作。

03

光伏逆变器过电压、电能质量、低电压穿越、防孤岛保护等主要涉网性能应满足《光伏发电系统接入配电网技术规定》(GB/T 29319-2024)、《山东省新能源和新型并网主体涉网安全能力提升工作方案》(鲁监能安全〔2025〕37号)等最新政策标准要求,条件不满足的不得并网。

## 注意事项

01

所有分布式光伏发电项目上网电量原则上需全部进入电力市场,电价通过市场交易形成。

02

您若通过网上国网渠道报装,可在APP上查询报装进度。我公司在并网及后续结算服务中,不收取任何服务费用。在受理您的申请后,我公司将为您全程提供服务。在业务办理过程中,如果您需要了解业务办理进度,可直接与您的客户经理联系或拨打95598服务热线进行查询。

03

您出资建设的分布式光伏及其接入系统工程,设计、施工和设备材料供应单位、试验单位由您自主选择,且需具备相应资质。

04

请您提供正确的银行账户信息,若信息发生变更,请及时告知我公司,以免影响上网电费和国家补贴资金发放。上网电费、补贴标准按国家和地方有关政策执行。

05

根据产权分界点划分,光伏电站属于客户资产,不属于供电公司运行维护范围。若光伏电站出现故障,请自行联系具备相关资质的单位运维。

06

根据《国家能源局综合司关于组织开展可再生能源发电项目建档立卡有关工作的通知》,请您于项目并网一个月内登录国家可再生能源项目信息管理平台建档立卡系统进行信息填报。网址:<https://sso.renewable.org.cn>。

07

为保证广大客户安全用电和电网安全稳定运行,根据相关要求,当光伏发电出现影响电力系统安全稳定运行的情况时,需要您配合开展调峰工作。

08

请您确保提报的分布式光伏项目备案文件、建设场址、房产归属、项目类型、并网容量及其他申请资料或信息真实、合法、有效,如存在弄虚作假情况,由此导致的一切后果及相关责任由您自行承担。

09

任何单位和个人不得直接、间接或变相指定客户受电工程的设计、施工和设备材料供应单位。您可登录全国建筑市场监管公共服务平台<http://jzsc.mohurd.gov.cn/data/company>、信用能源网站<https://xy ny.nea.gov.cn/publicity>查询具备资质的设计、承装(修、试)单位。

请您对我们的服务进行监督,您在业务办理过程中如有疑问,或者对我们的服务有建议或意见,请及时登录网上国网APP或拨打国家电网有限公司95598供电服务热线进行咨询,我们将竭诚为您服务。若您的诉求未得到及时响应,或者对我们的服务不满意,您可致电国家能源局12398能源监管热线进行反映。



网上国网APP



网上国网95598  
微信公众号



12398能源监管  
热线微信公众号



12398APP  
(安卓版)

我们承诺分布式光伏并网业务办理全流程不收取任何服务费用。请您对我们的服务进行监督,我们将竭诚为您服务!

# 分布式光伏发电项目 业务办理告知书

(非自然人户用、一般工商业、大型工商业)

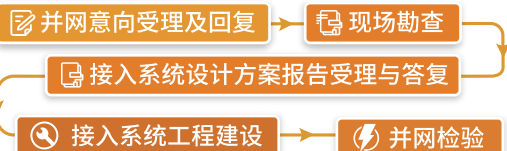
你用电·我用心  
Your Power Our Care

## 分布式光伏并网业务办理告知书 (非自然人户用、一般工商业、大型工商业)

### 尊敬的电力客户:

欢迎您到国网山东省电力公司办理分布式光伏并网业务!我公司为您提供供电营业厅、网上国网APP等业务办理渠道。为了方便您办理业务,请仔细阅读以下内容。

## 业务办理流程



## 业务办理说明

### 1. 并网意向受理及回复

#### 发电主体资格

- 项目投资主体营业执照,或组织机构代码证、事业单位法人证书或其他有权单位出具的证明材料等。

#### 发电地址权属

- 房屋产权所有证(土地证、宅基地证或者乡镇及以上政府出具的房屋产权证明等)。

#### 项目备案文件

- 能源主管部门出具的项目备案文件。

#### 项目结算信息

- 与申请户名一致的银行卡卡号、开户行、联行号。建议您提供Ⅰ类银行账户。

#### 年自发自用电量比例承诺书

- 由投资主体承诺年自发自用电量比例达到政策要求比例的承诺书原件,仅一般工商业、大型工商业分布式光伏项目提供。

如委托他人办理,需同时提供经办人有效身份证明原件和授权委托书。以上证照,经您授权,可从政府政务平台调取的,您无需重复提供。

在收到您的并网意向书后,我公司将于2个工作日内出具受理结果通知书,对于不符合相关要求的,告知您不予受理的原因。

### 提醒

- 1.非自然人户用分布式光伏上网模式可选择全额上网、全部自发自用或者自发自用余电上网模式。一般工商业、大型工商业分布式光伏上网模式可选择全部自发自用或者自发自用余电上网模式。涉及自发自用的,用户和分布式光伏发电项目应位于同一用地红线范围内,采用全部自发自用上网模式的,需安装防逆流装置。
- 2.对于非自然人户用分布式光伏,满足投资主体相同、备案机关相同、单个项目的建设场所、规模及内容明确,允许合并备案并分别接入电网。一般工商业和大型工商业分布式光伏发电不能合并备案。
- 3.非自然人户用分布式光伏项目与公共电网连接点电压等级不超过10千伏(20千伏),总装机容量不得超过6兆瓦,建设地点应为居民住宅或有住宅的庭院,没有住宅的庭院不应单独建设。
- 4.一般工商业分布式光伏与公共电网连接点电压等级不得超过10千伏(20千伏),总装机容量原则上不超过6兆瓦,建设地点为党政机关、学校、医院、市政、文化、体育设施、交通场站等公共机构以及工商业厂房等建筑物及其附属场所。
- 5.大型工商业分布式光伏建设地点为党政机关、学校、医院、市政、文化、体育设施、交通场站等公共机构以及工商业厂房等建筑物及其附属场所,接入用电户侧电网或与用电户开展专线供电(不直接接入公共电网且用户与发电项目投资方为同一法人主体),与公共电网连接点电压等级为35千伏或110千伏,与公共电网连接点电压等级为35千伏的,总装机容量原则上不超过20兆瓦;与公共电网连接点电压等级为110千伏的,总装机容量原则上不超过50兆瓦。

### 2. 现场勘查

- 正式受理您的并网意向后,我公司将按照与您约定的时间,到现场与您确认接入条件,若您项目所在区域电网,因可开放容量不足等原因,暂不具备接入条件的,我公司将在勘查单中注明不可接入的原因,并按照您的意愿纳入排队登记。若具备接入条件,我公司将根据接入系统设计的要求,一次性提供开展接入系统设计所需的电网现状、电网规划、接入条件等基础资料。

### 提醒

供电企业纳入排队登记管理的时间以项目资料符合要求的分布式光伏发电项目并网意向书受理时间为准,并按顺序做好登记。

### 3. 接入系统设计方案报告受理与答复

- 对于公共电网连接点电压等级为380/220伏的非自然人户用、一般工商业分布式光伏项目,经现场勘查确认具备接入条件的,在并网意向正式受理后10个工作日内,我公司将免费为您设计并出具接入方案,若您不认可该方案,您可自行委托具有相应资质的设计单位开展接入系统设计。
- 对于公共电网连接点电压等级为10千伏及以上的非自然人户用、一般工商业、大型工商业分布式光伏项目,您需自行委托具有相应资质的设计单位开展接入系统设计,接入系统设计需包括接入系统方案设计和发电工程图纸设计等关键内容。
- 接入系统设计工作完成后,请您及时向我公司申请接入系统设计方案报告研究,并同步提供设计单位资质材料,我公司将于2个工作日内书面回复您是否受理:接入系统设计方案报告的内容完整性和规范性符合相关要求的,我公司将正式受理;不符合相关要求的,我公司将出具《接入系统设计方案报告不予受理通知书》,并一次性告知您不予受理原因及需补充资料。
- 正式受理您的接入系统设计方案报告后,我公司将根据国家和行业技术标准、规范,会同您研究接入系统设计方案,并出具书面答复意见,公共电网连接点电压等级为35千伏及以下并网项目,于10个工作日内出具书面答复意见;公共电网连接点电压等级110千伏并网项目,于20个工作日内出具书面答复意见。

### 4. 接入系统工程建设

- 01 请您在取得供电公司并网意见后再开展分布式光伏发电项目投资建设,避免因接入受限或其他不可抗力等原因导致无法并网而造成损失。

- 02 请您按照答复的接入系统方案和审查后的设计文件开展工程建设,逆变器等设备选型应符合国家、电力行业及地方标准规定,满足电力运行数据采集、并离网控制以及发电功率调控的要求,并实现与电网公司的秒级采集与控制,满足《山东省新能源和新型并网主体涉网安全能力提升工作方案》(鲁监能安全〔2025〕37号)要求。为保障电网系统稳定及您的设备安全,并网的分布式光伏应当按照调管关系接受相应平台的远程调控或智能装置就地调节,禁止擅自设置或预留任何外部控制接口。如您为分布式光伏项目配套储能装置,则针对光伏逆变器的远程调控和就地调节可优先通过调节储能进行等效替代。

### 5. 并网检验

- 01 为确保您的用电安全,并网检验前不得私自进行设备并网调试;待并网检验与调试通过后,项目方可转入并网运行。