



国家电网
STATE GRID

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

2024版

常用用电业务办理告知书

分布式光伏并网业务 办理告知书 (工商业)

你用电·我用心
Your Power Our Care



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)

分布式光伏并网业务办理告知书 (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工商业分布式光伏并网业务!工商业分布式光伏是指就地开发、就近利用且单点并网装机容量小于6兆瓦的户用光伏以外的各类分布式光伏。为了方便您业务办理,请仔细阅读以下内容。

业务办理流程

☞前期咨询☞☑并网申请☞🔍现场勘查及方案答复

⚡️并网发电←🔧工程施工←📁设计文件审核

业务办理说明

1.并网可开放容量查询(前期咨询)

●在您计划开展光伏并网业务前,请提前到供电营业厅、网上国网APP或国网山东省电力公司门户网站查询并网所在区域分布式光伏电网可开放容量,可开放容量不足的区域,暂时无法办理并网业务。

2.备案手续办理(前期咨询)

●工商业光伏项目需您通过山东省在线审批监管系统线上办理备案手续,备案容量为交流侧容量,备案文件需在项目建设规模中明确直流侧容量(光伏组件额定容量)和交流侧容量(逆变器额定容量),并严格按照备案容量建设。项目应按照政策规定进行整体备案,不得拆分备案。
●未取得备案手续的项目,无法办理并网业务,擅自施工建设的项目存在投资风险。
●项目备案后,项目投资主体、建设地点、规模及内容等发生变更的,您应及时按照备案机关要求,进行重新备案或变更备案,我公司将通过政务信息共享平台为您核验备案文件真伪。

3.消纳意见答复(前期咨询)

●在受理并网前期咨询后,符合要求的2个工作日内答复电网接入和消纳原则性意见,作为您向能源主管部门申请平价上网项目的支持性文件之一。
●在受理并网申请前,项目需根据地方能源主管部门要求,取得政府主管部门“支持性批复文件”。
●装机容量6兆瓦以下的工商业光伏发电项目按照分布式光伏项目办理并网业务。装机容量6兆瓦及以上的工商业光伏发电项目,按其消纳方式进行分类管理,其中:消纳方式为“全额上网”的按集中式光伏项目办理并网业务,消纳方式为“全部自用”或“自发自用、余电上网”的参照分布式光伏项目办理并网业务。
●根据《关于<关于推进分布式光伏高质量发展的通知>有关事项的补充通知》(鲁发改能源函〔2024〕87号)和《用户接入电网供电技术方案导则》(GB/T 43025-2023)等规定,接入公共电网电压等级为10千伏的用户,光伏发电项目装机容量不超过6兆瓦;接入公共电网电压等级为35千伏的用户,光伏发电项目装机容量不超过20兆瓦;接入公共电网电压等级为110千伏的用户,光伏发电项目装机容量不超过50兆瓦。

4.并网申请

申请工商业光伏并网时,需提供的材料包括:
●备案文件、发电主体资格证明(营业执照或组织机构代码证,法人代表有效身份证明)。
●房屋产权证证明(复印件)或土地权属证明文件(合同能源管理项目、公共屋顶光伏项目,还需提供建筑物及设施使用或租用协议)、银行账户信息。
●若您受产权人委托办理并网业务,还需提供产权人唯一授权委托书和代办人有效身份证明。
需政府核准的项目,提供政府主管部门“支持性批复文件”,大工业用户,提供用户内部电气接线图。以上资料需提供原件及复印件。

5.现场勘查及方案答复

●受理您的申请后,我们将按照与您约定的时间进行现场勘查。
●勘查完成后,电网企业在规定期限内答复接入系统方案,其中380伏单点并网项目不超过10个工作日,380伏多点并网项目不超过20个工作日,10千伏及以上并网项目不超过25个工作日。
●10千伏及以上接入系统方案批复文件有效期1年,380(220)伏接入系统方案确认单有效期3个月。项目在有效期内未开工建设的,应在文件有效期届满30日前,由项目业主提出书面延期申请,且只能延期一次,10千伏及以上接入系统方案批复文件期限最长不得超过1年,380(220)伏接入系统方案确认单最长不超过3个月。有效期内未开工建设也未申请延期的,或虽提出延期申请但未获批复的,接入系统批复文件自到期日起失效。

6.设计文件审核

●项目业主在取得接入系统方案批复文件后,方可开展项目设计工作。
●380伏多点并网、10千伏及以上并网的光伏项目设计完成后,请及时提交设计文件,电网企业将在受理设计审查申请后7个工作日内完成审查并答复意见。380(220)伏单点并网项目无需开展设计审查工作。

7.工程施工

●项目业主在取得接入系统方案批复文件和设计审查确认单后,方可开展工程施工。
●请您自主选择光伏项目实施所需的设计、安装和监理单位,相关单位应具备国家规定的从业资质,相关从业人员应具备相应从业资格。

8.并网发电

●工程竣工后请您及时提报并网调试及验收申请,供电企业10个工作日内完成并网验收与调试、计量装置安装和购售电合同(并网调度协议、并网运行事项告知书)签订。
●并网验收前,应签订购售电合同、并网运行事项告知书,380伏多点并网、10千伏及以上并网的分布式光伏还需签订并网调度协议。工商业光伏发电项目,用电方、发电项目应在同一土地权属、同一用电主体范围内,不得对外转供电。项目应按照规定安装采集、计量装置,确保发电出力、电量全部纳入统计,具备可观可测可控技术条件,接受电网统一调度。其中,选择“全部自用”模式的,需安装防逆流装置。
●根据《关于推进分布式光伏高质量发展的通知》(鲁发改能源〔2023〕1029号)文件要求,项目备案后一年内未建成并网的,由当地能源主管部门组织电网企业收回并网容量,继续建设的需重新申请并网容量。

9.结算支付

●请您提供正确的银行账户信息,如银行账户信息发生变化请及时联系供电企业进行变更,以免影响上网电费和国家补贴资金发放。上网电费和补贴标准按国家和山东省有关政策执行。
●分布式光伏结算需项目业主开具光伏发电发票,我们将通过光大宝或电网转账支付的方式将上网电费和相关补贴发放到您提供的账户上。
●对装机容量6兆瓦及以上且消纳方式为“自发自用、余电上网”的工商业光伏发电项目,上网电量按当月集中式光伏实时市场加权平均电价结算。

10.参与调峰

●为了保证广大客户安全用电和电网安全稳定运行,根据政府相关文件要求,当分布式光伏发电出现影响电力系统安全稳定运行的情况时,需要您根据电网调度要求,配合开展电网调峰工作。

11.光伏设备运维

●根据产权分界点划分,光伏电站属于客户资产,不属于供电企业运行维护范围。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。10千伏及以上光伏项目,应配备专业运维人员,具备高压电工证等资质,确保系统及设备安全运行。如需供电企业配合,请联系网络经理。

12.其他注意事项

●请您确保提报的光伏项目建设地址、房产性质、项目性质、并网容量、申请资料等信息真实、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。

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!