

## 2023 年能源行业标准计划立项指南

为指导能源标准化技术组织及有关单位做好 2023 年能源行业标准计划（含制定和修订）立项工作，建设支撑引领能源高质量发展的标准体系，按照持续深化能源领域标准化工作改革的要求，根据《标准化法》《国家标准化发展纲要》《能源标准化管理办法》（国能发科技〔2019〕38 号）和《国家能源局关于印发〈能源碳达峰碳中和标准化提升行动计划〉的通知》（国能发科技〔2022〕86 号）等，结合能源行业实际，制定本指南。

### 一、总体要求

**坚持需求导向。**紧密围绕碳达峰、碳中和目标任务，充分发挥标准推动能源绿色低碳转型的技术支撑和引领性作用，突出重点领域和关键技术要求，提出能源行业标准计划。

**强化体系引领。**能源行业标准计划的提出要以本领域的标准体系为指导，坚持急用先行、先进适用、协调一致的原则，优先健全能源新兴领域标准，完善提升传统领域标准。

**突出公益属性。**深入贯彻国家标准化工作改革精神，突出能源行业标准的公益性，对没有国家标准而又需要在能源行业范围内统一的，提出能源行业标准计划。属于竞争性的、一般性的技术要求，原则上不作为能源行业标准计划。

**提升标准质量。**能源行业标准计划要坚持协商一致的原

则，具有较好的技术基础和工作基础，计划草案较为成熟，通过能源领域标准化技术委员会或专家组评审，经能源行业标准化管理机构审核汇总后申报。

## 二、立项重点

### （一）行业标准计划

支撑能源领域碳达峰、碳中和目标的行业标准计划；涉及能源绿色低碳转型、新兴技术产业发展、能效提升和产业链碳减排等重点方向的行业标准计划；显著提升能源行业整体技术水平和产品、服务质量的行业标准计划；与相关国家标准的实施相配套的行业标准计划；服务我局开展能源行业管理需要的行业标准计划；对标国外、国际先进标准，有利于提升中国标准国际公信力、影响力的行业标准计划（各专业领域重点方向见附件）。

### （二）行业标准外文版翻译计划

在加强能源领域对外贸易、服务、承包工程所需的成套标准外文版体系研究的基础上，鼓励申报行业标准外文版翻译计划。鼓励标准外文版翻译计划与标准计划同步立项、同步制定、同步发布。

## 三、申报要求

（一）应按照现有标准管理分工机制和专业领域，经过充分调研、技术论证和初步筛选后确定申报计划。

（二）申报计划应保证与现有标准体系协调一致。

(三) 存在技术交叉的领域，申报单位应在计划上报前与技术相关方充分沟通协商，避免交叉重复立项。

(四) 主要起草单位应做好标准编制前期准备工作，确保两年内完成报批。

(五) 行业标准外文版翻译计划应与相关国际标准进行比对研究，技术要求不低于国际标准。

## 四、申报材料

### (一) 行业标准计划

申报材料应包括：行业标准项目计划汇总表、行业标准项目任务书、标准草案稿、审查会会议纪要及专家签字表。

1. 项目计划汇总表应填写完整、准确，项目应注明重点方向代号（见附件），“适用范围和主要技术内容”将作为后续征求意见的重要依据。

2. 项目任务书应填写完整、详实。“目的和理由”中请注明标准计划项目对行业工作的支撑作用。

3. 标准草案应明确提出主要章节及各章节所规定主要技术内容，内容基本覆盖“适用范围和主要技术内容”涉及的各要点。修订项目应重点说明拟修订的主要内容和理由。

### (二) 外文版标准计划

申报材料包括行业标准英文版计划汇总表及行业标准项目任务书。

## 五、报送方式

行业标准项目采用集中申报、分类评估、统一下达的方式。请各能源行业标准化技术委员会通过“能源标准化信息平台”提交申报材料，各能源标准化管理机构审核确认后，提交至国家能源局科技司。请于3月15日前，将申报公文书面报送至国家能源局综合司（科技司），汇总表、项目任务书和标准草案电子版发送至邮箱。

联系人及电话：马小琨 010-81929216

邮箱：nb\_standard@126.com

## 六、项目管理

（一）已有计划项目拖延、在研项目数量过多的标准化技术委员会应主动减少新项目申报，尽快完成已下达计划。

（二）项目下达后，有关单位要强化标准项目全生命周期管理，做好标准制修订进度、资金使用、公开征求意见等监督检查，切实提升标准质量。

（三）标准项目下达后，项目名称(范围)、完成时间、归口单位不得随意变更。确需变更的，标准化技术委员会应报请相应的能源行业标准化管理机构同意后，报国家能源局审核后进行调整。

（四）能源行业标准正式发布后，相关行业标准化管理机构要按程序在“能源标准化信息平台”上公开标准文本。

附件：2023年能源行业标准计划立项重点方向

## 2023 年能源行业标准计划立项重点方向

专业方向	领域	重点方向
A 煤炭	A1 煤矿智能化、数字化	A11 煤矿智能装备、装置及系统, A12 智能化煤矿大数据建设, A13 矿用通信传输, A14 煤矿信息系统建设和管理, A15 矿用新型动力系统, A16 其他
	A2 煤矿生态环保和能效提升	A21 煤炭清洁高效生产利用, A22 资源综合利用, A23 矿区生态环境治理, A24 其他
	A3 碳减排	A31 煤制油气领域碳排放核算, A32 煤矿区碳汇提升、减损、计算, A33 瓦斯治理与利用, A34 其他
B 油气	B1 油气勘探开发、储运、炼制及石油产品	B11 深水、深层、非常规油气勘探开发, B12 油气田智能化、数字化, B13 炼油装置和产品检测设备智能化、数字化, B14 老油田提高采收率, B15 油气储运, B16 其他
	B2 油气基础设施	B21 油气长输管道及智能化, B22 LNG 接受站关键设备, B23 地下储气库, B24 其他
	B3 能效提升	B31 油气田节能降耗, B32 资源综合利用技术, B33 炼油、煤制特种燃料项目的绿色低碳技术改造, B34 其他
	B4 碳减排	B41 油气田和炼油领域碳捕集利用与封存 (CCUS), B42 碳排放核算, B43 碳汇, B44 碳足迹, B45 绿色低碳石油产品, B46 绿色低碳油气田, B47 其他
C 火电	C1 煤电	C11 煤电能效提升, C12 煤电灵活性调节, C13 节能减排, C14 碳排放核算核查, C15 火力发电碳捕集利用与封存 (CCUS), C16 煤电智能化, C17 深度调峰设备安全管理, C18 其他
D 可再生能源	D1 风电、光伏、光热	D11 大型风光基地, D12 海上风电, D13 分散式风电, D14 分布式光伏, D15 海上光伏, D16 户用光伏, D17 老旧风电光伏电站升级改造、组件退役回收与再利用, D18 光热, D19 其他

	D2 水电（含抽水蓄能）	D21 抽水蓄能，D22 水风光综合能源利用，D23 水电气息化、数字化、智能化，D24 水电更新改造，D25 流域梯级综合调度与安全应急，D26 水电梯级融合改造，D27 水电碳减排与增效节能，D28 水电可持续发展及后评估，D29 水电站大坝安全，D20 其他
	D3 核电	D31 先进三代压水堆，D32 高温气冷堆、快堆，D33 模块化小型堆，D34 海上浮动式核动力平台，D35 核安全，D36 核电数字化，D37 其他
	D4 其他	D41 各类可再生能源综合利用，D42 生物质能源转化利用，D43 地热能开发利用，D44 海洋能开发利用，D45 热泵、清洁炉具，D46 发电企业安全生产标准化，D47 其他
E 新型电力系统	E1 电力系统安全稳定	E11 电力系统分析认知，E12 规划设计、运行控制、故障防御、网源协调，E13 新能源发电涉网安全，E14 电力可靠性管理，E15 电力监控系统安全保护，E16 电力关键信息基础设施安全保护，E17 直流输电系统安全管理，E18 密集通道安全管理及灾害监测预警，E19 其他
	E2 输配电关键技术	E21 特高压交、直流，E22 智能变电及智能配电网，E23 微电网，E24 新型输电技术，E25 智能传感技术，E26 电力机器人+应用，E27 5G、北斗、人工智能等技术应用，E28 其他
	E3 电力需求侧	E31 电力需求侧资源开发、应用，E32 虚拟电厂，E33 电动汽车充电，E34 能源互联网及综合能源，E35 岸电系统建设，E36 其他
	E4 电力市场	E41 电力市场准入，E42 电力市场品种规范，E43 电力市场计量和结算，E44 电力市场数据，E45 其他
	E5 供电服务	E51 供电服务能力，E52 供电服务质量，E53 其他
	E6 电力装备	E61 产品碳足迹及碳排放核算
F 新型储能、氢能	F1 新型储能	F11 规划设计，F12 设备试验，F13 施工验收，F14 并网运行，F15 检修监测，F16 运行维护，F17 安全应急，F18 其他
	F2 氢能	F21 基础与安全，F22 氢制备，F23 氢储存和输运，F24 氢加注，F25 氢能应用，F26 其他

