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

附 件

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水电信息化、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 |