

国务院办公厅转发国家发展改革委国家能源局
关于促进新时代新能源高质量发展
实施方案的通知
国办函〔2022〕39号

各省、自治区、直辖市人民政府，国务院各部委、
各直属机构：

国家发展改革委、国家能源局《关于促进新时代
新能源高质量发展的实施方案》已经国务院同
意，现转发给你们，请认真贯彻落实。

国务院办公厅
2022年5月14日

（此件公开发布）

关于促进新时代新能源
高质量发展的实施方案
国家发展改革委 国家能源局

近年来，我国以风电、光伏发电为代表的新能
源发展成效显著，装机规模稳居全球首位，发电
量占比稳步提升，成本快速下降，已基本进入平
价无补贴发展的新阶段。同时，新能源开发利用
仍存在电力系统对大规模高比例新能源接网和
消纳的适应性不足、土地资源约束明显等制约
因素。要实现到2030年风电、太阳能发电总
装机容量达到12亿千瓦以上的目标，加快构建
清洁低碳、安全高效的能源体系，必须坚持
以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，完
整、准确、全面贯彻新发展理念，统筹发展和
安全，坚持先立后破、通盘谋划，更好发挥新
能源在能源保供增供方面的作用，助力扎实
做好碳达峰、碳中和工作。按照党中央、国
务院决策部署，现就促进新时代新能源高质量
发展制定如下实施方案。

- 一、创新新能源开发利用模式
- （一）加快推进以沙漠、戈壁、荒漠地区为重

国家发展改革委员会 国家エネルギー局：
新時代の新エネルギー高度発展促進実施
方案の 国務院弁公庁による転送に関する
通知
国弁函〔2022〕39号

各省・自治区・直轄市人民政府、国務院各
部/委員会・各直属機構：

国家发展改革委员会・国家エネルギー局
《新時代の新エネルギー高度発展促進
実施方案》は、すでに国務院の同意を
受けており、ここに転送するため、真摯
に徹底・実行されたい。

国務院弁公庁
2022年5月14日

（当文書は公开发表）

新時代の新エネルギー
高度発展促進実施方案
国家发展改革委员会 国家エネルギー局

近年来，我が国は、風力発電・太陽光
発電に代表される新エネルギーの発展の
成果が顕著であり、設備規模は安定して
世界首位であり、発電量の比率も穏当に
上昇しており、コストは急速に下降し、
すでに適正価格かつ補助金不要な新段
階に入っている。同時に、新エネルギー
の開発・利用には、電力システムの大規
模かつ高比率な新エネルギー導入およ
び消費の適応性が不足している、土地
資源の制限が顕著であるなどの制約的
要因がなお存在している。2030年まで
の風力発電・太陽光発電の総設備出力
量の12億kW以上到達の目標を実現
させ、クリーン低炭素・安全高効率な
エネルギー体系の構築を加速させなけ
ればならず、習近平による新時代の中
国の特色ある社会主義思想を指導とし
て堅持し、新発展理念を完全・正確・
全面的に徹底し、発展および安全性を
統一計画し、「先立後破（先に作ってか
ら後で旧式な部分を突破・代替して
いくこと）」・全体計画を堅持し、新
エネルギーのエネルギー供給保証・供
給増大の方面における役割をさらに
適切に発揮し、炭素排出ピークアウト
・カーボンニュートラル業務の着実
かつ適切な実施に助力しなければならない。
中国共産党中央委員会・国務院の決
定・取り決めに基づき、ここに新時
代の新エネルギー高度発展促進につ
いて以下の通り実施方案を制定す
る。

- 一、新エネルギー開発・利用モデルの刷新
- （一）砂漠・戈壁・荒地の地域を重点とした大

点的大型风电光伏基地建设。加大力度规划建设以大型风光电基地为基础、以其周边清洁高效先进节能的煤电为支撑、以稳定安全可靠的特高压输变电线路为载体的新能源供给消纳体系，在土地预审、规划选址、环境保护等方面加强协调指导，提高审批效率。按照推动煤炭和新能源优化组合的要求，鼓励煤电企业与新能源企业开展实质性联营。

(二) 促进新能源开发利用与乡村振兴融合发展。鼓励地方政府加大力度支持农民利用自有建筑屋顶建设户用光伏，积极推进乡村分散式风电开发。统筹农村能源革命与农村集体经济发展，培育农村能源合作社等新型市场主体，鼓励村集体依法利用存量集体土地通过作价入股、收益共享等机制，参与新能源项目开发。鼓励金融机构为农民投资新能源项目提供创新产品和服务。

(三) 推动新能源在工业和建筑领域应用。在具备条件的工业企业、工业园区，加快发展分布式光伏、分散式风电等新能源项目，支持工业绿色微电网和源网荷储一体化项目建设，推进多能互补高效利用，开展新能源电力直供电试点，提高终端用能的新能源电力比重。推动太阳能与建筑融合发展。完善光伏建筑一体化应用技术体系，壮大光伏电力生产型消费者群体。到2025年，公共机构新建建筑屋顶光伏覆盖率力争达到50%；鼓励公共机构既有建筑等安装光伏或太阳能热利用设施。

(四) 引导全社会消费新能源等绿色电力。开展绿色电力交易试点，推动绿色电力在交易组织、电网调度、价格形成机制等方面体现优先地位，为市场主体提供功能健全、友好易用的绿色电力交易服务。建立完善新能源绿色消费认证、标识体系和公示制度。完善绿色电力证书制度，推广绿色电力证书交易，加强与碳排放权交易市场的有效衔接。加大认证采信力度，引导企业利用新能源等绿色电

型風力発電・太陽光発電基地の建設推進を加速する。大型風力発電・太陽光発電基地を基礎・その周辺のクリーン高効率かつ先進的省エネ型石炭発電をサブとして、安定かつ安全で信頼できる特別高圧配電線をキャリアとする新エネルギー供給消費体系の計画・構築を強化し、土地の事前審査・場所の選定計画・環境保護などの方面における協力・指導を強化し、審査批准効率を向上させる。石炭発電と新エネルギーの合理的組み合わせ推進の要求に基づき、石炭発電企業が新エネルギー企業と実質的共同経営を行うことを奨励する。

(二) 新エネルギー開発・利用と農村振興の融合的発展を促進する。地方政府が農民の自己所有建築物の屋上を利用した家庭用太陽光発電の建設に対する支援を大いに強化し、農村の分散型風力発電開発を積極的に推進することを奨励する。農村エネルギー革命と農村集団経済組織の経済発展を統一計画し、農村エネルギー合作社などの新型市場主体を育成し、農村集団経済組織が法に基づき既存の農村集団経済組織所有地を利用して価格決定/資本投入・収益共有などのメカニズムを通じて、新エネルギープロジェクトの開発に参加することを奨励する。金融機関が農民の新エネルギープロジェクトへの投資に刷新的商品およびサービスを提供することを奨励する。

(三) 新エネルギーの工業および建築分野における応用を推進する。条件を備えた工業企業・工業園區において、分散型太陽光発電・分散型風力発電などの新エネルギープロジェクトの発展を加速させ、工業グリーン・マイクログリッドおよび電源・送電網・負荷・エネルギー貯蔵一体化プロジェクトの建設を支持し、多機能・相互補完・高効率な利用を推進し、新エネルギー電力直接供給試行を行い、最終利用の新エネルギー電力比率を引き上げる。太陽エネルギーと建築の深度な融合的発展を推進する。太陽光発電 - 建築一体型応用技術体系を完備し、太陽光発電電力生産型消費者層を拡大する。2025年までに、公共機関の新規建築物の屋上設置型太陽光発電のカバー率 50%到達を実現する；公共機関の既存建築物などの太陽光発電または太陽熱利用設備の設置を奨励する。

(四) 全社会の新エネルギーなどのグリーン電力消費を指導する。グリーン電力取引試行を行い、グリーン電力の取引組織・電力網配置・価格決定メカニズムなどの方面において優先的地位を体現し、市場主体に機能整備・友好的かつ利用しやすいグリーン電力取引サービスを提供する。新エネルギーグリーン消費認証・標識体系および公示制度を構築・完備する。グリーン電力証書制

力制造产品和服务。鼓励各类用户购买新能源等绿色电力制造的产品。

二、加快构建适应新能源占比逐渐提高的新型电力系统

(五) 全面提升电力系统调节能力和灵活性。充分发挥电网企业在构建新型电力系统中的平台和枢纽作用，支持和指导电网企业积极接入和消纳新能源。完善调峰调频电源补偿机制，加大煤电机组灵活性改造、水电扩机、抽水蓄能和太阳能热发电项目建设力度，推动新型储能快速发展。研究储能成本回收机制。鼓励西部等光照条件好的地区使用太阳能热发电作为调峰电源。深入挖掘需求响应潜力，提高负荷侧对新能源的调节能力。

(六) 着力提高配电网接纳分布式新能源的能力。发展分布式智能电网，推动电网企业加强有源配电网（主动配电网）规划、设计、运行方法研究，加大投资建设改造力度，提高配电网智能化水平，着力提升配电网接入分布式新能源的能力。合理确定配电网接入分布式新能源的比例要求。探索开展适应分布式新能源接入的直流配电网工程示范。

(七) 稳妥推进新能源参与电力市场交易。支持新能源项目与用户开展直接交易，鼓励签订长期购售电协议，电网企业应采取有效措施确保协议执行。对国家已有明确价格政策的新能源项目，电网企业应按照有关法规严格落实全额保障性收购政策，全生命周期合理小时数外电量可以参与电力市场交易。在电力现货市场试点地区，鼓励新能源项目以差价合约形式参与电力市场交易。

(八) 完善可再生能源电力消纳责任权重制度。科学合理设定各省（自治区、直辖市）中长期

度を完備し、グリーン電力証書取引を普及させ、炭素排出権取引市場との有効な連携を強化する。認証制の採用を強化し、企業が新エネルギーなどのグリーン電力製造製品および提供サービスを利用するよう指導する。各種ユーザーが新エネルギーなどのグリーン電力製造の製品を購入することを奨励する。

二、新エネルギー比率の段階的引き上げに適應した新型電力システムの構築加速

(五) 電力システムの調節能力および柔軟性を全面的に向上させる。電力網企業の新型電力システム構築におけるプラットフォームおよびハブ機能を十分に發揮させ、電力網企業が新エネルギーを積極的に導入および消費することを支持する。ピーク調整・頻度調整に係る電源補償メカニズムを完備し、石炭発電機の柔軟性改良・水力発電機の拡張・揚水エネルギー貯蓄および太陽熱発電プロジェクトの建設度を強化し、新型エネルギー貯蓄の迅速な発展を推進する。エネルギー貯蓄のコスト回収メカニズムを研究する。西部などの照射条件が良好な地区がピーク調節のための電源として太陽熱発電を使用することを奨励する。掘削ニーズに対する潜在力を深化させ、負荷側の新エネルギーに対する調節能力を向上させる。

(六) 配電網の分散型新エネルギー導入・処理能力の向上に注力する。分散型スマートグリッドを發展させ、電力網企業によるアクティブ配電網（自発配電網）の計画・設計・運用方法の研究強化を推進し、建設・改造への投資を強化し、配電網のスマート化レベルを向上させ、配電網の分散型新エネルギー導入能力の向上に注力する。配電網の分散型新エネルギーの比率要求を合理的に確定する。分散型新エネルギーの導入に適應した直流配電網工事モデルの実施を模索する。

(七) 新エネルギーの電力市場取引への参加を穩当に推進する。新エネルギープロジェクトとユーザーの直接取引を支持し、長期電力購入協議の締結を奨励し、電力網企業は有効な措置を講じて協議の執行を保証しなければならない。国家がすでに価格政策を明確にしている新エネルギープロジェクトについて、電力網企業は、関連法規に基づき全額保障性買取政策を厳格に実行し、合理的な時間数以外の電力量は、電力市場取引に参加することができる。電力現物市場試行地区において、新エネルギープロジェクトの差金決済形式による電力市場取引への参加を奨励する。

(八) 再生可能エネルギーの消費責任荷重制度を完備する。各省（自治区・直辖市）の中長期再

可再生能源电力消纳责任权重，做好可再生能源电力消纳责任权重制度与新增可再生能源不纳入能源消费总量控制的衔接。建立完善可再生能源电力消纳责任考评指标体系和奖惩机制。

三、深化新能源领域“放管服”改革

(九) 持续提高项目审批效率。完善新能源项目投资核准(备案)制度，加强事前事中事后全链条全领域监管。依托全国投资项目在线审批监管平台，建立新能源项目集中审批绿色通道，制定项目准入负面清单和企业承诺事项清单，推进实施企业投资项目承诺制，不得以任何名义增加新能源企业的不合理投资成本。推动风电项目由核准制调整为备案制。以新能源为主体的多能互补、源网荷储、微电网等综合能源项目，可作为整体统一办理核准(备案)手续。

(十) 优化新能源项目接网流程。地方能源主管部门、电网企业要结合新能源项目发展需要，及时优化电网规划建设方案和投资计划安排。推动电网企业建立新能源项目接网一站式服务平台，提供新能源项目可用接入点、可接入容量、技术规范等信息，实现新能源项目接网全流程线上办理，大幅压缩接网时间。接网及送出工程原则上由电网企业投资建设，电网企业要改进完善内部审批流程，合理安排建设时序，确保送出工程与电源建设的进度相匹配；由发电企业建设的新能源接网及送出工程，电网企业可在双方协商同意后依法依规回购。

(十一) 健全新能源相关公共服务体系。开展全国新能源资源勘查与评价，建立可开发资源数据

生可能エネルギー電力消費責任における荷重を科学的かつ合理的に確定し、再生可能エネルギー電力消費責任荷重制度と新規再生可能エネルギーのエネルギー消費総量コントロール不算入との連動を適切におこなう。再生可能エネルギー電力消費責任評価指標体系および奨励懲罰メカニズムを構築・完備する。

三、新エネルギー分野の「放管服(行政簡素化および権限委譲・開放および管理の結合・サービス合理化)」改革の深化

(九) プロジェクト審査批准効率を持続的に向上させる。新エネルギープロジェクト投資の認可(備案)制度を完備し、事前・期中・事後全プロセスかつ全分野に渡る監督管理を強化する。全国投資プロジェクト・オンライン審査批准監督管理プラットフォームにより、新エネルギープロジェクトの集中審査批准優先ルートを設置し、プロジェクト参入ネガティブリストおよび企業承諾事項リストを制定し、企業投資プロジェクト承諾制の実施を推進し、いかなる名義でも新エネルギー企業に対して非合理的な投資コストを追加してはならない。風力発電プロジェクトの認可制から備案制への調整を推進する。新エネルギーを主体とする多能性相互補完・電源/送電網/負荷/エネルギー貯蔵・マイクログリッドなどの総合エネルギープロジェクトは、総体統一的に認可(備案)手続きを行うことができる。

(十) 新エネルギープロジェクト導入フローを最適化する。地方エネルギー主管部门・電力網企業は、新エネルギープロジェクトの発展ニーズを踏まえて、適時、電力網計画建設方案および投資計画予定を最適化しなければならない。電力網企業の新エネルギープロジェクト導入向けワンストップ式サービスプラットフォームの構築を推進し、新エネルギープロジェクトにおいて利用可能なアクセスポイント・導入可能容量・技術規範などの情報を提供し、新エネルギープロジェクト導入全フローオンライン手続きを実現し、導入時間を大幅に圧縮する。導入および送電工事は、原則、電力網企業が投資のうえ建設し、電力網企業は、内部の審査批准フローを改善・完備し、合理的に建設手順を計画し、送電工事と電源建設の進捗が同調するよう保証しなければならない；発電企業が建設した新エネルギー導入および送電工事について、電力網企業は、双方による協議・合意の後、法に基づき規定に従い買い戻すことができる。

(十一) 新エネルギー関連公共サービス体系を整備する。全国の新エネルギー資源の探査および

庫，形成县级以上行政区域内各类新能源资源详查评价成果和图谱并向社会发布。建立测风塔及测风数据共享机制。完善新能源产业防灾减灾综合服务体系。加快推动新能源装备标准和检测认证等公共服务体系建设，支持建设国家新能源装备质量公告平台和关键产品公共检测平台。

四、支持引导新能源产业健康有序发展

（十二）推进科技创新与产业升级。建立产学研一体化平台，建设国家级新能源实验室和研发平台，加大基础理论研究投入，超前布局前沿技术和颠覆性技术。推行“揭榜挂帅”、“赛马”等机制，推动企业、科研院所、高校等针对新能源占比逐渐提高的电力系统安全稳定可靠等问题开展系统性研究，提出解决方案。加大对产业智能制造和数字化升级的支持力度。编制实施智能光伏产业发展行动计划，提升产品全周期智能化、信息化水平。推进高效太阳能电池、先进风电设备等关键技术突破，加快推动关键基础材料、设备、零部件等技术升级。推动退役风电机组、光伏组件回收处理技术和相关新产业链发展，实现全生命周期闭环式绿色发展。

（十三）保障产业链供应链安全。出台推动能源电子产业发展的指导意见，加快电子信息技术与新能源产业融合创新。推动强链补链，依照新能源产业链分工对供应链上下游实施科学统筹管理。增加扩产项目信息透明度，增强设备、材料企业对产业供需变化的响应能力，防控价格异常波动，增强新能源产业链供应链韧性。指导地方政府做好新能源产业规划，落实光伏产业规范条件。优化新能源产业知识产权保护环境，加大侵权惩罚力度。规范新能源产业发展秩序，遏制低水平项目盲目发展，及时纠正违反公平竞争的做法，破除地方保护主义，优化新能源企业兼并重组市场环境和审批流程。

評価を行い、開発可能資源データベースを構築し、県級以上の行政区内の各種新エネルギー資源の精査・評価の成果および図録を作成して社会に公布する。測風塔および測風データ共有メカニズムを構築する。新エネルギー産業の防災・減災総合サービス体系を完備する。新エネルギー設備の基準および検査認証などの公共サービス体系の構築推進を加速し、国家新エネルギー設備品質公告プラットフォームおよび重要製品公共検査プラットフォームの構築を支持する。

四、新エネルギー産業の健全かつ秩序立った発展の支持・指導

（十二）科学技術刷新および産業のアップグレードを推進する。産学官一体化プラットフォームを構築し、国家級新エネルギー実験室および研究開発プラットフォームを構築し、基本理論の研究への投資を強化し、最先端技術および破壊的技術を先行して配置する。「揭榜挂帅（科学技術懸賞制）」・「競馬（競争制）」などのメカニズムを推進し、企業・科学研究所・高等教育機関などが新エネルギー比率を徐々に向上させる電力システムの安全性・安定性・信用性などの問題について系統的な研究を行い、解決策を出すことを推進する。産業スマート製造およびデジタル化アップデートに対する支援度を強化する。スマート太陽光発電産業発展行動計画を制定・実施し、製品ライフサイクルスマート化・情報化レベルを向上させる。高効率な太陽電池・先進的風力発電設備などの重要技術のブレイクスルーを推進し、重要基礎材料・設備・部品などの技術のアップグレードの推進を加速する。廃止風力発電ユニット・ソーラーパネルの回収処理技術および関連新産業チェーンの発展を推進し、ライフサイクルのクローズドサイクル型グリーン発展を実現させる。

（十三）産業チェーン・サプライチェーンの安全性を保障する。エネルギー電子産業発展推進の指導意見を公布し、電子情報技術と新エネルギー産業の融合・イノベーションを強化する。産業チェーン強化・補強を推進し、新エネルギー産業チェーン分業に基づきサプライチェーンの川上川下に対して科学的計画管理を実施する。産業拡大プロジェクト情報の透明性を強化し、設備・原料企業の産業需給の変化に対する対応力を強化し、価格の異常な変動を防止コントロールし、新エネルギーの産業チェーン・サプライチェーンの靱性を強化する。地方政府が新エネルギー産業計画を適切に行い、太陽光発電産業規範化の条件を実現させる。新エネルギー産業の知的財産権保護の環境を最適化し、権利侵害に対する懲罰度を強化する。新エネルギー産業発展の秩序を規範化し、低

<p>(十四) 提高新能源产业国际化水平。加强新能源产业知识产权国际合作，推动计量、检测和试验研究能力达到世界先进水平，积极参与风电、光伏、海洋能、氢能、储能、智慧能源及电动汽车等领域国际标准、合格评定程序的制定和修订，提高计量和合格评定结果互认水平，提升我国标准和检测认证机构的国际认可度和影响力。</p> <p>五、保障新能源发展合理空间需求</p> <p>(十五) 完善新能源项目用地管制规则。建立自然资源、生态环境、能源主管部门等相关单位的协同机制。在符合国土空间规划和用途管制要求基础上，充分利用沙漠、戈壁、荒漠等未利用地，布局建设大型风光电基地。将新能源项目的空间信息按规定纳入国土空间规划“一张图”，严格落实生态环境分区管控要求，统筹安排大型风光电基地建设项目用地用林用草。地方政府要严格依法征收土地使用税费，不得超出法律规定征收费用。</p> <p>(十六) 提高国土空间资源利用效率。新建新能源项目要严格执行土地使用标准，不得突破标准控制，鼓励推广应用节地技术和节地模式，用地节约集约化程度必须达到国内同行业先进水平。优化调整近岸风电场布局，鼓励发展深远海风电项目；规范设置登陆电缆管廊，最大程度减少对岸线的占用和影响。鼓励“风光渔”融合发展，切实提高风电、光伏发电项目海域资源利用效率。</p> <p>六、充分发挥新能源的生态环境保护效益</p> <p>(十七) 大力推广生态修复类新能源项目。坚</p>	<p>水準プロジェクトの盲目的な発展を抑止し、適時、公平競争に違反する手法を是正し、地方保護主義を排除し、新エネルギー企業の合併・再編に関する市場環境および審査批准フローを最適化する。</p> <p>(十四) 新エネルギー産業の国際化レベルを向上させる。新エネルギー産業の知的財産権における国際提携を強化し、計測・検査およびテスト研究能力の世界的先進レベルへの到達を推進し、風力発電・太陽光発電・海洋エネルギー・水素エネルギー・蓄積エネルギー・スマートエネルギー・および電気自動車などの分野の国際基準・適格評定の手順の制定および改定に積極的に参加し、計測および適格評定の結果による相互認証レベルを引き上げ、我が国の基準および測定認証機関の国際的認可および影響力を向上させる。</p> <p>五、新エネルギー発展における合理的な土地ニーズの保障</p> <p>(十五) 新エネルギープロジェクトの用地規制ルールを完備する。自然資源・生態環境・エネルギー主管部門などの関連単位の協同メカニズムを構築する。国土空間計画および用途規制要求への合致を基礎として、砂漠・ゴビ・荒地などの未使用地を十分に利用して、大型風力・太陽光発電基地を配置・建設する。新エネルギープロジェクトの空間情報を規定に基づき国土空間計画「一張图」に組み入れ、生態環境区管理要求を厳格に実行し、大型風力・太陽光発電基地建設プロジェクトの土地・林・草地利用を計画的に手配する。地方政府は、厳格に法に基づき土地使用に係る税金を徴収しなければならない、法律の規定を超えて費用を徴収してはならない。</p> <p>(十六) 国土空間資源の利用効率を引き上げる。新規新エネルギープロジェクトは、土地使用基準を厳格に執行し、基準規制を破ってはならず、用地節約技術および用地節約モデルの普及・応用を奨励し、用地の節約・集約化の度合は国内の同業種の先進的レベルに到達していなければならない。沿岸風力発電所の配置を最適化・調整し、遠海風力発電プロジェクトの発展を奨励する；ケーブル保護管施設の設置・進入を規範化し、沿岸線の占用および影響を最大限に減少させる。「風力発電・太陽光発電・漁業」の融合的発展を奨励し、風力発電・太陽光発電プロジェクトの海域資源利用効率を確実に向上させる。</p> <p>六、新エネルギー生態環境保護効果の十分な発揮</p> <p>(十七) 生態修復類新エネルギープロジェクト</p>
--	---

持生态优先，科学评价新能源项目生态环境影响和效益，研究出台光伏治沙等生态修复类新能源项目设计、施工、运维等标准规范，支持在石漠化、荒漠化土地以及采煤沉陷区等矿区开展具有生态环境保护 and 修复效益的新能源项目。

(十八) 助力农村人居环境整治提升。因地制宜推动生物质能、地热能、太阳能供暖，在保障能源安全稳定供应基础上有序开展新能源替代散煤行动，促进农村清洁取暖、农业清洁生产。深入推进秸秆综合利用和畜禽粪污资源化利用。制定符合生物质燃烧特性的专用设备技术标准，推广利用生物质成型燃料。

七、完善支持新能源发展的财政金融政策

(十九) 优化财政资金使用。加强央地联动，按照以收定支原则用好可再生能源发展基金。全面落实税务部门征收可再生能源发展基金的有关要求，确保应收尽收。利用好现有资金渠道支持新能源发展。研究将新能源领域符合条件的公益性建设项目纳入地方政府债券支持范围。

(二十) 完善金融相关支持措施。在依法合规、风险可控、商业可持续前提下，金融机构可以自主确定是否对已纳入可再生能源发电补贴清单的项目发放补贴确权贷款，金融机构和企业可自主协商确定贷款金额、期限、利率、还款计划等。充分发挥电网企业融资优势，积极拓展资金来源，推动可再生能源发电延续补贴资金年度收支平衡。支持符合条件的金融机构提供绿色资产支持(商业)票据、保理等创新方案，解决新能源企业资金需求。

を大いに推進する。生態優先を堅持し、新エネルギープロジェクトの生態環境に対する影響および効果を科学的に評価し、太陽光発電による砂漠化修復などの生態修復類新エネルギープロジェクトの設計・施工・運用メンテナンスなどの基準・規範を研究・公布し、「石漠化」・砂漠化している土地および石炭採掘沈下区などの鉱区における生態環境保護および修復効果のある新エネルギープロジェクトの実施を支持する。

(十八) 農村民の居住環境の整備・改善に助力する。バイオマスエネルギー・地熱エネルギー・太陽エネルギーによる熱供給を「因地制宜(土地の事情に合わせて適当な方法をとること)」により推進し、エネルギーの安全かつ安定供給の保障を基礎として、低品質石炭から新エネルギーへの代替計画を秩序立って行い、農村のクリーン暖房・農業クリーン生産を促進する。わらの総合利用および家畜家禽の排泄物資源化利用の推進を深化させる。バイオマス燃料の特徴に合致する専用設備・技術の基準を制定し、バイオマス成型燃料の利用を推進する。

七、新エネルギー発展支援の財政金融政策の完備

(十九) 財政資金の使用を最適化する。中央と地方の連動を強化し、「以収定支(収入達成額により予算支出額を定めること)」の原則に基づき再生可能エネルギー発展ファンドを適切に利用する。税務部門の再生可能エネルギー発展ファンドの徴収の要求に基づき全面的に実行し、「應収尽收(徴収すべきものはできるだけ徴収すること)」を保障する。既存の資金チャネルを適切に利用して新エネルギーの発展を支援する。新エネルギー分野の条件に合致する公益性建設プロジェクトを地方政府債券の支援範囲に組み入れることを研究する。

(二十) 金融関連支援措置を完備する。法律遵守コンプライアンス準拠・リスクコントロール可能・ビジネス持続可能を前提として、金融機関は、再生可能エネルギー発電補助金リストに組み入れられているプロジェクトに対して補助金担保貸付を実行するか否かを自主的に確定することができ、金融機関と企業は、貸付金額・期限・利率・返済計画などを自主的に協議して確定することができる。電力網企業としての資金調達優位性を十分に発揮し、資金源を積極的に拡張し、再生可能エネルギー発電継続における補助金の年間収支バランスを推進する。条件に合致する金融機関がグリーン資産支援(商業)手形・ファクタリングなどの刷新的プランを提供し、新エネルギ

<p>(二十一) 丰富绿色金融产品服务。合理界定新能源绿色金融项目的信用评级标准和评估准入条件。加大绿色债券、绿色信贷对新能源项目的支持力度。研究探索将新能源项目纳入基础设施不动产投资信托基金（REITs）试点支持范围。支持将符合条件的新能源项目温室气体核证减排量纳入全国碳排放权交易市场进行配额清缴抵销。</p>	<p>一企業の資金ニーズを解決することを支持する。</p> <p>(二十一) グリーンファイナンス商品・サービスの充実化を図る。新エネルギーグリーンファイナンスプロジェクトの信用格付基準および評価参加条件を合理的に定める。グリーンボンド・グリーンローンの新エネルギープロジェクトに対する支援度を強化する。新エネルギープロジェクトの不動産投資信託ファンド（REITs）試行の支援範囲への組み入れを研究・模索する。条件に合致する新エネルギープロジェクトの温室ガス炭素排出削減認証を全国炭素排出権取引市場に組み入れ、排出枠を清算・相殺することを支持する。</p>
---	--