



作为《京都议定书》缔约方会议  
的《公约》缔约方会议

第十七届会议

2022年11月6日至18日，沙姆沙伊赫

临时议程项目5

与清洁发展机制有关的事项

## 清洁发展机制执行理事会提交作为《京都议定书》缔约方会议 的《公约》缔约方会议的年度报告\*

### 概要

本报告涵盖清洁发展机制执行理事会在2021年9月10日至2022年9月8日报告期内的的工作。自上一个报告期以来，项目登记减少，但核证减排量的发放明显增加，特别是与《京都议定书》第一个承诺期有关的核证减排量。执行理事会按照作为《京都议定书》缔约方会议的《公约》缔约方会议第十六届会议的指导意见，继续执行第二个承诺期后清洁发展机制运作临时措施。基于第十六届会议就清洁发展机制在第二个承诺期后的运作提出的明确指导意见，本报告载有执行理事会就该机制的未来向作为《京都议定书》缔约方会议的《公约》缔约方会议提出的新建议。

\* 因提交方无法控制的情况，本文件安排在标准发布日期之后发布。



## 简称和缩略语

AIE		经认证的独立实体
Article 6.4 mechanism	第六条第四款机制	《巴黎协定》第六条第四款设立的机制
Board	理事会	清洁发展机制执行理事会
CDM		清洁发展机制
CDM-MAP		清洁发展机制业务和管理计划
CER	核证减排量	经核证的排放减少量
CMA	《协定》/《公约》 缔约方会议	作为《巴黎协定》缔约方会议的 《公约》缔约方会议
CMP	《议定书》/《公约》 缔约方会议	作为《京都议定书》缔约方会议的 《公约》缔约方会议
COP		缔约方会议
CPA		项目活动组成部分
DNA		指定国家主管部门
DNA Forum	DNA 论坛	指定国家主管部门论坛
DOE		指定经营实体
EB	理事会会议	清洁发展机制执行理事会会议
ICAO	民航组织	国际民用航空组织
IPCC	气专委	政府间气候变化专门委员会
ICER		长期核证的减排量
NFP		内罗毕框架伙伴关系
PoA		活动方案
RCC		区域合作中心
tCER		临时核证的减排量
UNEP	环境署	联合国环境规划署

## 一. 引言

### A. 任务

1. 根据清洁发展机制模式和程序，理事会向《议定书》/《公约》缔约方会议每届会议报告其活动情况。《议定书》/《公约》缔约方会议在行使对清洁发展机制的权力时，审查此类报告，提供指导，并酌情作出决定。<sup>1</sup>

### B. 范围

2. 本年度报告提供了 2021 年 9 月 10 日至 2022 年 9 月 8 日报告期内执行清洁发展机制进展情况的信息，并载有供《议定书》/《公约》缔约方会议第十七届会议审议的建议。为与往年的报告保持一致，报告中与项目活动、活动方案和核证减排量有关的数据为 2021 年 9 月 1 日至 2022 年 8 月 31 日期间的数据。报告中与标准化基准、利害关系方的问询以及向项目活动、活动方案和标准化基准提供的支助有关的数据也是同一时期的数据。

3. 本报告介绍了清洁发展机制的现状，着重说明了该机制运作方面的成绩，并提供了该机制的治理、管理和财务状况信息。

4. 更多信息可查阅清洁发展机制网页，该网页是与清洁发展机制和理事会相关的所有报告和其他文件的中央资料库。<sup>2</sup>

### C. 有待作为《京都议定书》缔约方会议的《公约》缔约方会议采取的行动

5. 《议定书》/《公约》缔约方会议注意到本报告时不妨：

(a) 注意理事会在本报告期内开展的工作，包括应《议定书》/《公约》缔约方会议第十六届会议的要求开展的工作；

(b) 指定经理事会认证和临时指定的经营实体(见附件一)；

(c) 就本报告所涉事项提供指导，特别是针对澄清清洁发展机制在《京都议定书》第二承诺期结束后的运作的请求提供指导(见下文第 97-98 段)。

6. 《议定书》/《公约》缔约方会议将在收到缔约方的提名之后，选举以下理事会成员，任期两年：

(a) 来自东欧国家的一名成员和一名候补成员；

(b) 来自附件一所列缔约方<sup>3</sup>的一名成员和一名候补成员；

(c) 来自非附件一所列缔约方的两名成员和两名候补成员；

(d) 来自小岛屿发展中国家的一名成员和一名候补成员。

<sup>1</sup> 第 3/CMP.1 号决定，附件第 5(c)段。

<sup>2</sup> <http://cdm.unfccc.int/>。

<sup>3</sup> 定义见《京都议定书》第一条第 7 款。

## 二. 清洁发展机制的现状

### A. 清洁发展机制的各项数据

7. 表 1 列出了清洁发展机制成立以来每个报告期内登记的清洁发展机制活动数量、获得核证减排量的清洁发展机制活动数量以及为第一承诺期和第二承诺期发放的核证减排量总数。

表 1  
清洁发展机制活动和核证减排量的发放情况

报告期	登记的清洁发展机制活动数量 <sup>a b</sup>	获得核证减排量的清洁发展机制活动数量 <sup>c</sup>	第一承诺期 (2008-2012 年) 发放的核证减排量 <sup>d</sup>	第二承诺期 (2013-2020 年) 发放的核证减排量 <sup>d</sup>
自设立以来至				
2012 年 8 月 31 日	4 576	1 717	994 936 460	0
2012 年 9 月 1 日至				
2013 年 8 月 31 日	2 856	1 801	372 001 523	10 787 697
2013 年 9 月 1 日至				
2014 年 8 月 31 日	388	596	63 441 117	41 159 734
2014 年 9 月 1 日至				
2015 年 8 月 31 日	134	497	33 506 110	102 841 311
2015 年 9 月 1 日至				
2016 年 8 月 31 日	78	421	9 279 053	90 288 018
2016 年 9 月 1 日至				
2017 年 8 月 31 日	62	473	4 365 708	141 997 832
2017 年 9 月 1 日至				
2018 年 8 月 31 日	32	334	2 058 843	100 492 438
2018 年 9 月 1 日至				
2019 年 8 月 31 日	18	218	764 618	44 562 898
2019 年 9 月 1 日至				
2020 年 8 月 31 日	39	243	223 383	66 615 946
2020 年 9 月 1 日至				
2021 年 8 月 31 日	53	295	38 664	77 675 949
2021 年 9 月 1 日至				
2022 年 8 月 31 日	10	422	937 935	136 027 782
<b>合计</b>	<b>8 246</b>	<b>3 532</b>	<b>1 481 553 414</b>	<b>812 449 605</b>

<sup>a</sup> 根据相应的理事会决定日期确定的每个报告期登记的数量；包括临时案件。

<sup>b</sup> 包括项目活动和活动方案。到最近报告期结束时，在 361 个活动方案中共列入了 2,822 个项目活动组成部分，其中在最近报告期内列入了 78 个项目活动组成部分，在上一个报告期内列入了 105 个项目活动组成部分。

<sup>c</sup> 在报告期内完成发放的清洁发展机制活动。一项活动可能会在多个报告期内发放核证减排量。3,532 这一总数反映了最近报告期结束时获得核证减排量的所有活动。

<sup>d</sup> 包括临时核证减排量和长期核证减排量。

8. 第一个承诺期的最近报告期发放的核证减排量数量显著高于前一个报告期，是 2017-2018 年以来前所未见的发放水平。同样，在第二个承诺期，最近报告期发放的核证减排量数量是前一个报告期的两倍多，是自 2016-2017 年以来的最高发放水平。

## B. 清洁发展机制在《京都议定书》第二承诺期结束后的运作

9. 理事会继续对 2020 年之后的情况实施理事会第 108 次会议上商定的临时措施(即登记申请、入计期或活动方案期的延长、将项目活动组成部分纳入已登记的活动方案以及与 2020 年 12 月 31 日之后的减排量有关的发放)。在《议定书》/《公约》缔约方会议第十六届会议就临时措施及其对获得临时地位的申请的影响作出决定<sup>4</sup> 之后, 理事会修订了关于临时措施的规章要求和应提交的相关表格的澄清意见。<sup>5</sup>

10. 表 2 概述了截至 2022 年 9 月 8 日根据临时措施提交并记录为临时申请的申请总数。关于本报告期内的具体情况, 见表 3。

表 2

截至 2022 年 9 月 8 日在清洁发展机制下根据临时措施提交并记录为临时申请的申请总数

申请	提交	临时地位
项目活动: 登记	22	21
活动方案: 登记	9	8
项目活动: 发放	63	45
活动方案: 发放	6	1
项目活动: 延长入计期	103	68
活动方案: 延长活动方案期	6	4
活动方案: 延长项目活动组成部分的入计期	33	33
项目活动组成部分的列入	118	118
<b>合计</b>	<b>360</b>	<b>298</b>

## 三. 本报告期内的的工作

11. 本章介绍了理事会在本报告期内的的工作(另见附件二, 工作成果概览; 附件三, 理事会在本报告期内核准或修订的规章文件的清单)。

### A. 裁决

#### 1. 认证

12. 在本报告期内, 两个指定经营实体的认证到期。因此, 截至 2022 年 9 月 8 日, 审定和核实项目以及核证减排量的指定经营实体数目为 28 个, 而上一个报告期为 29 个。5 个实体申请了认证, 目前正在等待申请结果。理事会认证了一个申请实体, 并重新认证了 8 个指定经营实体。理事会建议《议定书》/《公约》缔约方会议第十七届会议指定附件一所列实体为所注明部门范围内的经营实体。

<sup>4</sup> 第 2/CMP.16 号决定, 第 13-15 段。

<sup>5</sup> 清洁发展机制 CDM-EB109-A01-CLAR 号文件。

## 2. 项目活动和活动方案的登记以及核证减排量的发放

13. 从 2021 年 9 月 1 日至 2022 年 8 月 31 日，发放了 136,965,717 个核证减排量（其中没有临时核证减排量或长期核证减排量）。因此，截至 2022 年 8 月 31 日发放的核证减排量单位总数为 2,294,003,019，其中包括 2,273,247,289 个单位核证减排量、19,898,977 个单位临时核证减排量和 856,753 个单位长期核证减排量。

14. 截至 2022 年 8 月 31 日发放的核证减排量单位总数（不包括临时核证减排量和长期核证减排量）中，《京都议定书》第一承诺期发放了 1,468,643,144 个单位，第二承诺期发放了 804,604,145 个单位。在发放的临时核证减排量单位总数中，第一承诺期发放了 12,405,185 个单位，第二承诺期发放了 7,493,792 个单位。在发放的长期核证减排量单位总数中，第一承诺期发放了 505,085 个单位，第二承诺期发放了 351,668 个单位。

15. 表 3 显示 2021 年 9 月 1 日至 2022 年 8 月 31 日提交和完成的登记和发放相关申请的数量。图 1 显示截至 2022 年 8 月 31 日已登记的项目活动、活动方案和项目活动组成部分在《气候公约》各区域的百分比分布情况。

表 3

2021 年 9 月 1 日至 2022 年 8 月 31 日期间在清洁发展机制下提交的申请数量

申请	提交数量 <sup>a</sup>	最终数量 <sup>b</sup>	处于临时状态的数量 <sup>c</sup>
项目活动：登记	13	8	11
活动方案：登记	9	2	6
项目活动：发放	701	451	41
活动方案：发放	81	75	1
项目活动：延长入计期	104	82	51
活动方案：延长活动方案期	7	9	4
活动方案：延长项目活动组成部分的入计期	32	32	13
登记后变更	81	78	不适用
项目活动组成部分的列入	98	98	98

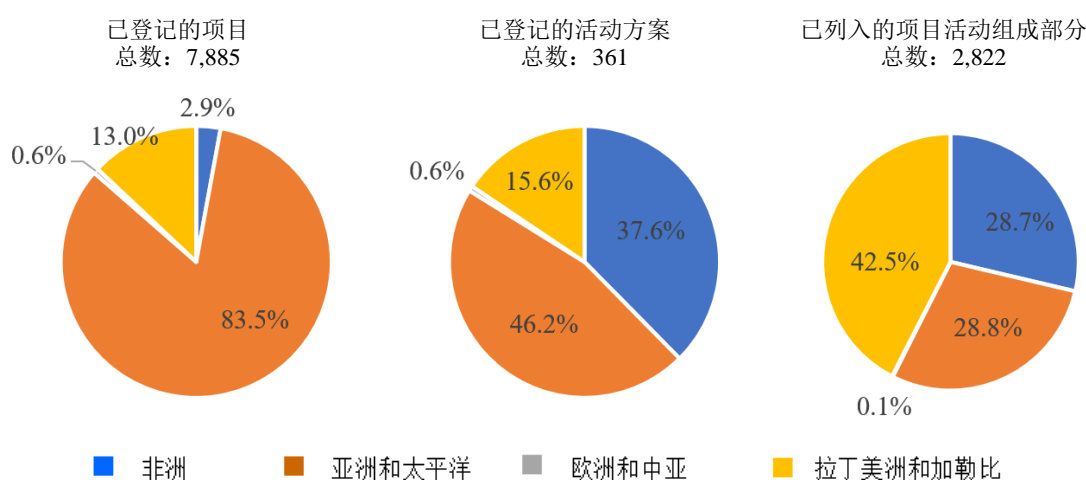
<sup>a</sup> 包括已提交的申请和因材料不全而重新提交的申请。

<sup>b</sup> 包括本报告期内提交的已登记、已撤销或已驳回的申请，以及本报告期之前提交并在本报告期内进入受理通道的申请。

<sup>c</sup> 包括自 2021 年 1 月 1 日或之后开始的入计期、活动方案期或监测期的提交。对这些提交材料的分析已经完成，如果它们符合第 3/CMA.3 号决定规定的过渡条件，它们就可以过渡到第六条第四款机制。

图 1

截至 2022 年 8 月 31 日已登记的清洁发展机制项目活动、活动方案和项目活动组成部分在《气候公约》各区域的百分比分布情况



16. 截至 2022 年 8 月 31 日，已为 3,438 个项目活动和 94 个活动方案发放了核证减排量；所发放的核证减排量单位总数中，56,290,262 个单位是为活动方案发放的。

17. 在本报告期内，有 41 周，启动项目登记和发放核证减排量的评估等待时间不超过 15 天，符合理事会和《议定书》/《公约》缔约方会议的规定。本报告期内，有 11 周(10 月、11 月、3 月、6 月和 7 月)，等待时间超过了 15 天，这是因为提交申请的数量急剧增加和业务上的紧急情况。

18. 核证减排量交易详情，包括转入以及自愿注销和管理部门注销情况，见表 4。

表 4

清洁发展机制登记册中完成的交易

交易类型	截至 2022 年 8 月 31 日		2021 年 9 月 1 日至 2022 年 8 月 31 日	
	交易总数	单位总数	交易总数	单位总数
发放	12 027	2 294 003 019	539	136 965 717
转入适应基金账户的				
收益分成	11 639	44 489 320	498	2 525 695
内部和外部转入	19 693	1 910 819 121	527	88 227 288
从适应基金账户转入				
附件一所列缔约方登记册的交易	402	33 064 476	12	1 894 342
自愿注销 <sup>a</sup>	21 636	131 852 781	4 074	45 352 283
管理部门注销	6	1 035 475	0	0
强制注销	2	489 229	0	0

<sup>a</sup> 直接通过秘书处或通过自愿注销核证减排量在线平台启动。

19. 理事会收到了 9 项关于自愿注销清洁发展机制项目活动登记的申请。

20. 关于项目和活动方案的更多数据，可查阅清洁发展机制网页。<sup>6</sup>

### 3. 政策改变

#### (a) 收益分成

21. 登记清洁发展机制活动和发放核证减排量时，应向清洁发展机制信托基金缴纳用于行政支出的收益分成。从 2018 年 6 月 1 日起，收益分成在着手检查发放申请是否完整之前缴纳。因此，清洁发展机制活动尚未支付的应缴收益分成总额自 2018 年 8 月达到峰值以来有所下降。为鼓励申请方为 2018 年 6 月 1 日之前提交的发放申请支付仍未缴付的收益分成，理事会，也是在 2018 年，引入了部分付款办法，最多可分三期付款。后来于 2020 年 7 月，取消了三期限制。在本报告期，20 个项目使用了部分付款办法，总额为 160 万美元，这使自执行该办法以来通过部分付款办法从清洁发展机制 78 项活动收回的总金额达到 730 万美元。

#### (b) 延长入计期

22. 在执行理事会第 100 次会议上，理事会制定了一个截止日期，规定若要申请延长一个项目或项目活动组成部分的入计期，必须在入计期结束后一年内提出。新规则出台时，对已到期一年以上的入计期规定了宽限期。宽限期经过一次延长后，于 2020 年 9 月 30 日结束，2,384 个项目和 1,070 个项目活动组成部分丧失了续延入计期的可能性。随着政策的实施，项目和项目活动组成部分如果没有遵守截止日期，将失去延长入计期的权利。截至 2022 年 8 月 31 日，有 3,957 个入计期可续期的项目已丧失了续期的可能性。此外，1,619 个有固定入计期的项目的入计期已经到期。总共有 5,576 个项目没有可能过渡到第六条第四款机制。此外，1,231 个项目活动组成部分的入计期不可能再延长。

## B. 规章事项

### 1. 自愿注销核证减排量在线平台

23. 2015 年 9 月，理事会启动了自愿注销核证减排量在线平台。<sup>7</sup> 平台允许项目参与方向公众出售核证减排量，供自愿注销，并向认购者发放注销证书。该平台有英文、法文和西班牙语版本，支持在线和离线支付。

24. 截至 2022 年 8 月 31 日，来自 41 个项目的约 140 万核证减排量在平台上提供，供以每个核证减排量 2 至 40 美元的价格自愿注销。迄今为止通过该平台完成了 155 笔销售，代表了 86 个项目和活动方案。该平台已被 193 个国家访问，其中来自 108 个国家的公司、组织和个人已完成注销。

25. 该平台收集完成注销的公司、组织和个人在哪个国家的自我声明信息。表 5 概述了这一信息，关于自愿注销的进一步详情可在《气候公约》清洁发展机制网

<sup>6</sup> <http://cdm.unfccc.int/Statistics/Public/index.html>.

<sup>7</sup> <https://offset.climateutralnow.org/>.



页上查阅。<sup>8</sup> 自 2018 年该平台升级以来，通过其注销的核证减排量数量大幅增加，截至 2022 年 8 月 31 日，已达到 720 万核证减排量。图 2 显示了通过平台注销数量的持续增长。本报告期内注销的核证减排量数量是上一个报告所述期间的两倍多，通过 2,893 份单独订单注销了 3,525,245 个核证减排量。

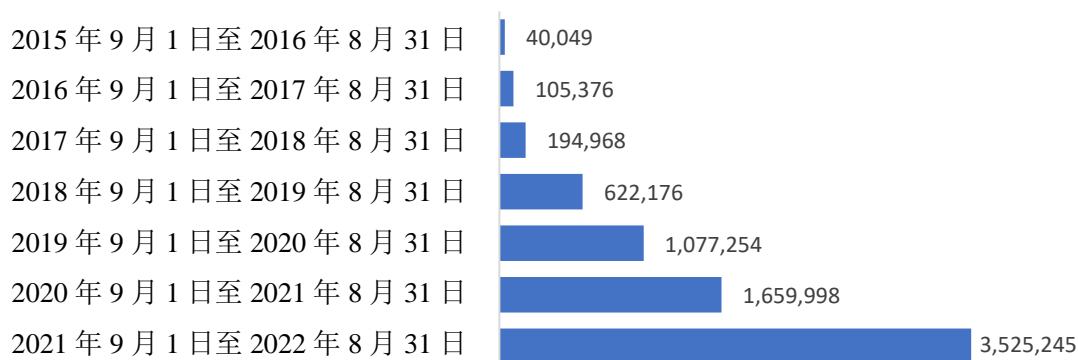
表 5

截至 2022 年 8 月 31 日通过在线平台自愿注销的核证减排量

申报国家	公司、组织和个人注销的核证减排量
德国	1 129 206
大不列颠及北爱尔兰联合王国	700 351
澳大利亚	434 594
印度	402 262
法国	263 280

图 2

按报告期分列的通过在线平台自愿注销的核证减排量数量



## 2. 推广自愿注销核证减排量

26. 鼓励公司、组织、活动组织者和个人自愿计算自己的排放量，尽可能减少排放量，并通过从减少、避免或捕获温室气体排放并促进东道国可持续发展的清洁发展机制项目购买核证减排量，抵消剩余的排放量。

27. 秘书处正在为制定组织一级促进参与气候行动的方法的若干倡议作出贡献，从而创造更多机会分享经验并宣传清洁发展机制的潜在益处和贡献。<sup>9</sup>

28. 目前正通过“气候中性现在做起”倡议与公司、组织和活动组织者(体育组织、活动专业人员、会务部门组织)进行直接接触，邀请参与者通过估算、减少和抵消来解决其温室气体排放问题。截至 2022 年 8 月 31 日，“气候中性现在做起”倡议的签署方已经注销了 460 多万个核证减排量单位。

<sup>8</sup> 关于每月报告，可查阅 <https://cdm.unfccc.int/Registry/index.html>，半年自愿注销报告可查阅 <https://cdm.unfccc.int/EB/report/>。

<sup>9</sup> 其中包括国际标准化组织碳中和标准 14068 工作组和碳 4 咨询公司主导的“净零倡议”。

29. 秘书处协助联合国系统通过减排和使用核证减排量抵消排放量来实现气碳中和，并与环境署合作鼓励其他国际组织采取类似行动。2018 年，联合国系统约 96% 的排放量用了核证减排量进行了抵消，2019 年和 2020 年分别增加到 97% 和 99%。迄今为止，联合国各实体已购买和注销了 770 万个核证减排量单位。

30. 本报告期内，在报告期内，通过在线平台自愿注销了约 350 万个核证减排量，在清洁发展机制登记册中直接自愿注销的核证减排量略多于 4,180 万个。在自愿注销的核证减排量中，在与哥伦比亚、大韩民国和南非有关的项目下为实施国家计划而注销了约 650 万个核证减排量单位。自愿注销的剩余核证减排量主要由私营部门申请，作为其实现碳中和的自愿努力的一部分。附件一所列缔约方国家登记册内注销的核证减排量情况不详，因为各国家登记册不共享此类信息。表 6 详细介绍了清洁发展机制登记册中自愿注销交易的情况。

表 6  
清洁发展机制登记册中自愿注销的来源情况

资料来源 <sup>a</sup>	截至 2022 年 8 月 31 日自愿注销		2021 年 9 月 1 日至 2022 年 8 月 31 日自愿注销	
	(百万 CER)	百分比 (%)	(百万 CER)	百分比 (%)
哥伦比亚国家碳税	8.7	7	2.4	5
金标准核证减排量	2.4	2	0.8	2
韩国排放量交易计划	32.2	25	2.9	6
国家自愿方案	16.1	12	5.5	12
南非碳税	7.8	6	2.6	6
联合国机构	1.7	1	0.1	0
核实碳标准	11.3	9	4.5	10
其他来源	51.2	39	26.5	58
清洁发展机制登记册跟踪小计	124.2	95	41.8	92
在线平台跟踪小计	7.2	5	3.5	8
<b>合计</b>	<b>131.4</b>	<b>100</b>	<b>45.3</b>	<b>100</b>

<sup>a</sup> 资料来源自项目参与方提供的与自愿注销交易相关联的自由式文本描述。

### 3. 认证制度

31. 涵盖第十五个监测期(2020 年 9 月 1 日至 12 月 31 日)的指定经营实体业绩监测报告第二次迭代、涵盖第十六个监测期(2021 年 1 月 1 日至 4 月 30 日)的报告第一次和第二次迭代、涵盖第十七个监测期(2021 年 5 月 1 日至 8 月 31 日)的报告第一次和第二次迭代和涵盖第十八个监测期(2021 年 9 月 1 日至 12 月 31 日)的报告第一次迭代，按照“指定经营实体的业绩监测”程序(第 04.0 版)予以公布。

32. 按照“指定经营实体的业绩监测”程序(第 04.0 版)，公布了指定经营实体业绩监测结果的第七份年度分析报告。

33. 理事会核准了对“指定经营实体业绩监测”程序的修订。<sup>10</sup>

<sup>10</sup> 见清洁发展机制 CDM-EB115-A24 号文件。

34. 于 2021 年 10 月 12 和 13 日以虚拟方式举行了指定经营实体校准讲习班，在 2022 年第四季度将举行现场参加的指定经营实体校准讲习班，以加强指定经营实体的能力，并提供机会分享在理事会批准的清洁发展机制新规章下的审定和核查经验。

35. 结合清洁发展机制认证小组第 90 次会议，以虚拟方式举行了清洁发展机制认证专家名册主任审评员校准研讨会；将结合清洁发展机制认证小组第 93 次会议，另举行一次现场参加的校准研讨会，以便向主任审评员介绍最新的清洁发展机制规章。

#### 4. 项目周期

36. 理事会通过了清洁发展机制框架规章文件的下列修正案，以便就远程视察作为指定经营实体审定或核查时进行的现场视察的替代手段提供指导意见：

(a) “关于指定经营实体进行远程审定或核查的清洁发展机制项目活动审定与核查标准” 03.0 版本的修正案；

(b) “关于指定经营实体进行远程审定或核查的清洁发展机制活动方案审定与核查标准” 03.0 版本的修正案。

37. 理事会就提交登记后更改入计期起始日期的申请的可接受时限作出了澄清。<sup>11</sup>

38. 理事会请秘书处提出对清洁发展机制相关规范性文件的修订建议，以纳入关于注销和拒绝登记的规则。<sup>12</sup> 理事会商定，一旦清洁发展机制活动向第六条第四款机制过渡的规则获得气候管理委员会和该机制的监督机构通过，将提出修订意见。

#### 5. 方法标准

39. 理事会审议了概念说明“修改制定、修订和更新标准化基准的程序”，并请秘书处探讨是否有可能建立一个快速通道程序，以便秘书处与指定经营实体接触，并就编写评估报告给予补偿，从而减轻指定国家主管部门的财政和行政负担。理事会请秘书处编写一份对“制定、修订、澄清和更新标准化基准的程序”的修订意见，供理事会审议。

40. 理事会审议了清洁发展机制方法学专门小组编写的“关于海水淡化技术的技术说明”并就该文件的编写向方法学专门小组表示感谢。根据所提供的资料，理事会得出结论认为，不可能为方法“NM0377: 通过在海水淡化过程中使用反渗透技术实现节能”确定一个健全的基准方法，从而使所指的项目活动能够声称达到了减排。因此，理事会拒绝采用这个新方法，并决定不再为海水淡化部门自上而下地制定新方法。

41. 理事会批准了对“TOOL06: 燃烧产生的项目排放量”的修订，以提高这个工具的清晰度和内部一致性。

<sup>11</sup> 见清洁发展机制 CDM-EB114-A01-CLAR 号文件。

<sup>12</sup> 应第 2/CMP.16 号决定第 12 和第 14 段的要求。

42. 理事会批准了经修订的“TOOL27: 投资分析”，更新了有可用数据的国家的权益成本默认值。

43. 理事会核准了经修订的方法“AMS-III.BK.: 用以提高生产率的小农乳制品行业战略性饲料补充”，该方法修订后，纠正了计算项目排放量的程序，消除了根据项目消耗的补充剂数量对项目动物进行的多余计算，因为项目动物的数量是一个监测参数。

44. 理事会批准了对“AMS-III.AJ.: 从固体废物中回收和再循环利用材料”方法的重大修订，以包括聚氯乙烯再循环利用时的特定燃料消耗和特定电力消耗的适用性条件和默认值。

45. 理事会审议了概念说明“确保市场渗透指标和额外性证明阈值的定义的一致性”，并同意将拟议的定义列入清洁发展机制术语汇编。对于该项概念说明，理事会核准了对相关方法和工具的修订，以纳入市场渗透的一致定义和阈值。

46. 理事会审议了概念说明“审查 AMS-IE、AMS-II.G 和 TOOL30 中适用的默认基准假设”，并同意对默认值的拟议更新。<sup>13</sup> 关于该项概念说明，理事会核准了对相关方法和工具的修订，以纳入对“TOOL33: 通用参数的默认值”的提及，并提供确定 TOOL33 中包含的默认值的替代程序。关于不可再生生物质比例的区域特定值，理事会请秘书处提供资料，说明制定此类区域特定值的成本、努力和时间表。

47. 理事会核准了新的方法学工具“TOOL33: 常用参数的默认值”，这包括了用于离网发电的柴油发电系统的二氧化碳排放系数的默认值和用于照明用途的煤油的二氧化碳排放系数的默认值。理事会核准了对相关方法和工具的修订，以纳入对 TOOL33 的提及。随后，理事会核准了对 TOOL33 的一项修订，以详细说明将根据基本数据的不确定性程度而适用的数值保守性原则，并列入其他默认值，如木材-木炭转换系数、人均木质生物质年平均消费量、不可再生生物质的比例和项目前烹饪设备的效率。

48. 理事会批准了对“TOOL16: 生物质的项目排放量和渗漏排放量”的修订，澄清了确定使用生物质或生物质残余物的项目排放量的方法，并根据《2006 年气专委国家温室气体清单指南 2019 年修订版》更新表格和默认系数。此外，为了将此项修改纳入 TOOL16 中，理事会核准了对相关方法的修订。

49. 理事会审议了清洁发展机制方法学专门小组在修订“TOOL32: 技术正面清单”时编写的情况说明“太阳能光伏并网技术发电份额及平准化成本分析”，并批准了对 TOOL32 的修订，将并网太阳能光伏技术从技术正面清单中删除。

50. 理事会拒绝了一项提议的修订请求，即“AM\_REV\_0260: 扩大已批准方法 AM0009 的适用性，以包括回收和利用来自凝析气田的天然气，否则这些天然气将被燃烧或排放”，该修订请求涉及方法“AM0009: 回收和利用来自油田的天然气，否则这些天然气将被燃烧或排放”(07.0 版本)。

51. 理事会审议了清洁发展机制方法学专门小组的建议，即批准应澄清请求编写的澄清文件“AM\_CLA\_0297: 关于将 ACM0002 用于专属用途的澄清”，并请专门小组审查其建议。此外，理事会请小组修订“ACM0002: 用可再生能源进行并

<sup>13</sup> 根据第 2/CMP.16 号决定第 5 段。

网发电”，或制定一种新的方法，以澄清与通过项目活动输送和储存进入电网的可再生能源有关的适用性和要求，并将修订的或新的方法，连同对上述澄清请求作出的经修订的回应，提交理事会，供其在今后的会议上审议。理事会还请秘书处正在修订 ACM0002 方法或采用新的方法之前，继续将目前的做法应用于与输送和储存相关的项目评估。

52. 理事会审议了题为“方法、方法工具和其他方法标准草案的编辑质量、清晰度和一致性”的情况说明，并注意到执行理事会第 111 次会议授权方面的进展。在这方面，理事会同意批准在 2022-2023 年清洁发展机制业务和管理计划目标 1(b)下的“提高清洁发展机制方法的清晰度和一致性”项目下增加 10 个人月和 25,000 美元的预算。<sup>14</sup>

53. 理事会审议了“清洁发展机制方法模块化”的概念说明，并欢迎拟议的工作。它同意在一个部门测试拟议的方法，并请秘书处编写一份关于能源部门方法模块化的详细概念说明。概念说明将涵盖制定提案的时间框架和实施提案所需的资源。

54. 理事会批准了经修订的方法“AM0122: 从碳氢化合物储存罐中回收富含甲烷的蒸汽”，其中包括计算碳氢化合物燃烧产生的项目排放量的规定。

## 6. 标准化基准

55. 理事会在 2021 年 9 月 1 日至 2022 年 8 月 31 日期间核准了 2 个标准化基准；<sup>15</sup> 因此，已核准的标准化基准累积数量目前为 62 个，其中 18 个在 2022 年 8 月 31 日时有效，其余的已过期。<sup>16</sup>

## 7. 可持续发展工具

56. 截至 2022 年 8 月 31 日，清洁发展机制项目参与方通过在线界面自愿发布的可持续发展说明报告共 76 份，本报告期内无一份发布。<sup>17</sup>

## 8. 与利害关系方直接沟通

57. 关于利害关系方与理事会和秘书处沟通情况的 2021 年度报告已经公布。<sup>18</sup> 许多利害关系方的关切通过规章改进、参考现有规则和要求以及逐案审议与 2019 年冠状病毒病大流行相关的请求得到解决。

<sup>14</sup> 见清洁发展机制 CDM-EB112-A01-INFO 号文件(02.0 版本)。

<sup>15</sup> ASB0053-2021 和 ASB0054-2022。

<sup>16</sup> 见 [https://cdm.unfccc.int/methodologies/standard\\_base/index.html](https://cdm.unfccc.int/methodologies/standard_base/index.html)。

<sup>17</sup> <https://www4.unfccc.int/sites/sdcmicrosite/Pages/SD-Tool.aspx>。

<sup>18</sup> 可查阅 <https://cdm.unfccc.int/EB/report/>。

## C. 国际金融机构对清洁发展机制的供资和利用以及清洁发展机制作为工具用于其他用途的备选方案

58. 理事会继续与金融机构合作，促进在发展中国家调动气候资金，支持发展中国家按照其国家自主贡献、国家适应计划和其他相关政策或战略中概述的目标实施优先减缓和适应行动。

59. 理事会和秘书处继续与国际民航组织接触，以制定和执行《国际航空碳抵消和碳减排计划》。在上一个报告期，民航组织理事会认为清洁发展机制是《国际航空碳抵消和碳减排计划》第一阶段的合格抵消方案，理事会仍与民航组织理事会保持联系。

## D. 改善清洁发展机制项目活动的区域分布状况

### 1. 支持指定国家主管部门

60. 理事会通过秘书处继续向指定国家主管部门提供支持，包括以下列方式：

(a) 继续与区域合作中心及其伙伴一起开展在线培训活动，包括通过 2020 年初为应对疫情而启动的区域虚拟平台，<sup>19</sup> 为六个区域合作中心所在区域的指定国家主管部门举办与清洁发展机制有关的虚拟会议；

(b) 通过区域合作中心向指定国家主管部门提供制定和更新标准化基准方面的直接技术援助；

(c) 在区域和全球指定国家主管部门论坛上与指定国家主管部门接触(会议详情见表四.3)；<sup>20</sup>

(d) 在理事会第 112 和第 114 次会议上与指定国家主管部门论坛的联合主席合作；

(e) 应指定国家主管部门的请求，更新清洁发展机制网页上的指定国家主管部门联系方式。<sup>21</sup>

### 2. 内罗毕框架伙伴关系

61. 秘书处在内罗毕框架伙伴关系<sup>22</sup> 范围内，协调各个核心伙伴和区域伙伴及各个支持组织的活动。<sup>23</sup> 内罗毕框架伙伴关系组织的大多数活动都是在区域气候周范围内举行的。

<sup>19</sup> <https://unfccc.int/about-us/partnerships/current-calls-for-partnerships/regional-collaboration-centres/regional-virtual-platform>.

<sup>20</sup> 见 <https://cdm.unfccc.int/stakeholder/index.html>.

<sup>21</sup> 见 <https://cdm.unfccc.int/DNA/bak/index.html>.

<sup>22</sup> 见 <https://nfpartnership.org/>.

<sup>23</sup> 核心伙伴：环境署、气候公约、联合国开发计划署和世界银行集团。区域伙伴：非洲开发银行、非洲联盟、亚洲开发银行、拉丁美洲开发银行、亚洲及太平洋经济社会委员会、拉丁美洲和加勒比经济委员会、全球环境战略研究所、美洲开发银行和联合国非洲经济委员会。支持组织：马拉喀什全球气候行动伙伴关系、国际排放交易协会、国际可再生能源机构、拉丁美洲能源组织和环境署哥本哈根气候中心等。

62. 2021 年非洲气候周于 9 月 26 日至 29 日举行，由乌干达政府主办。这次活动的目的是加速利害关系方之间的合作，并促进将气候行动纳入全球疫情恢复工作当中。关于这次活动的报告介绍了主要成果，展示了各种参与情况，可在《气候公约》网站上查阅。<sup>24</sup>

63. 2022 年中东和北非气候周于 3 月 28 日至 31 日举行，由阿拉伯联合酋长国政府主办。气候周为各国政府、城市、私营部门领导人、金融机构和民间社会提供了一个平台，讨论在疫情恢复期间加强气候行动的机会。有关报告记录了缔约方会议第二十七届会议之前的重要讨论，可在《气候公约》网站上查阅。<sup>25</sup>

64. 2022 年拉丁美洲和加勒比气候周于 7 月 18 日至 22 日举行，由多米尼加共和国政府主办，旨在增强利害关系方的权能，推动各国、各社区和各经济体采取气候行动。气候周是一个合作平台，探讨如何提高应对气候风险的能力，向低排放经济过渡，并建立伙伴关系以解决紧迫的挑战。<sup>26</sup>

65. 2022 年非洲气候周于 8 月 29 日至 9 月 2 日举行，由加蓬政府主办。气候周为各国政府、城市、私营部门领导人、金融机构和民间社会提供了一个平台，以便在区域优先目标和从疫情中实现绿色复苏的必要性的背景下应对气候变化。此次活动汇集了主要利害关系方，他们的任务是评估该地区的气候行动，探讨气候挑战和机遇，并在缔约方会议第二十七届会议之前展示雄心勃勃的解决方案。<sup>27</sup>

66. 理事会谨此感谢多米尼加共和国、加蓬、乌干达和阿拉伯联合酋长国政府主办 2021-2022 年区域气候周，也感谢内罗毕框架的伙伴机构和合作组织围绕碳市场和包括清洁发展机制在内的各项机制不断开展工作。

67. 在清洁发展机制网页上可查阅关于内罗毕框架伙伴关系 2021 年活动的报告，其中记录了其伙伴机构和合作组织开展的活动。<sup>28</sup>

### 3. 区域合作中心

68. 各区域合作中心<sup>29</sup>与当地和区域机构、多边开发银行及区域合作中心托管伙伴机构<sup>30</sup>合作，改善清洁发展机制项目的区域分布状况。

69. 区域合作中心向发展中国家提供以下方面的支持：清洁发展机制方法和标准化基准；通过在“气候中性现在做起”倡议下推广利用核证减排量实现自愿气候

<sup>24</sup> 见 <https://unfccc.int/climate-action/regional-climate-weeks/africa-climate-week-2021>.

<sup>25</sup> 见 <https://unfccc.int/climate-action/regional-climate-weeks/middle-east-and-north-africa-climate-week-2022>.

<sup>26</sup> 见 <https://unfccc.int/climate-action/regional-climate-weeks/latin-america-and-the-caribbean-climate-week-2022>.

<sup>27</sup> 见 <https://unfccc.int/climate-action/regional-climate-weeks/africa-climate-week-2022>.

<sup>28</sup> <https://cdm.unfccc.int/EB/report/>.

<sup>29</sup> 首个区域合作中心于 2013 年在多哥洛美成立设立，之后在乌干达坎帕拉、格林纳达圣乔治、哥伦比亚波哥大和泰国曼谷设立了区域合作中心。自 2013 年 8 月开始运作的波哥大区域合作中心于 2017 年 3 月迁至巴拿马的巴拿马城。见 <https://unfccc.int/about-us/regional-collaboration-centres>.

<sup>30</sup> 西非开发银行，洛美；东非开发银行，坎帕拉；向风群岛研究与教育基金会，圣乔治；环境规划署，巴拿马；全球环境战略研究所，曼谷。

中和，为项目提供激励；<sup>31</sup> 促进使用清洁发展机制作为发展和气候战略的一部分；宣传清洁发展机制的益处及其潜在的更广泛用途，如用于支持气候融资；利用清洁发展机制可持续发展工具。区域合作中心继续优先考虑在最不发达国家和项目数不足国家(截至 2010 年 12 月 31 日，已登记的清洁发展机制项目达到或少于 10 个的国家)的工作。<sup>32</sup>

70. 区域合作中心在四个领域开展工作：

- (a) 向现有项目和活动方案提供直接援助，并确定新的项目和活动方案；
- (b) 为下列活动提供支持：
  - (一) 确定和制订新的自下而上和自上而下标准化基准；
  - (二) 更新标准化基准；
- (c) 推广利用清洁发展机制及其核证减排量；
- (d) 国际金融机构对清洁发展机制的供资和利用。

71. 截至 2022 年 8 月 31 日，区域合作中心直接为在发展中国家开展的超过 1,745 个清洁发展机制项目活动和活动方案提供了支助，其中有 259 个项目和活动方案已在清洁发展机制项目周期中向前迈进了一步或多步，另有 128 个项目已进入清洁发展机制的受理通道；并支持制订了 351 项标准化基准，其中有 58 项已获理事会核准；区域合作中心通过在国家一级的直接技术支持和区域和次区域一级的活动，提供了关于标准化基准的能力建设和培训。

72. 在 3 月 31 日举行的现场参加的 2022 年区域合作中心全球论坛上，每个区域合作中心都提供了其 2022-2023 年工作计划的概述和更新，展示了如何将全球气候行动议程与独特的区域特性结合起来，以实现最佳影响。论坛强调了区域伙伴关系对实现《巴黎协定》目标和可持续发展目标的重要性，包括通过清洁发展机制等市场机制。

73. 区域合作中心 2021 年度报告可在《气候公约》网站上查阅。<sup>33</sup> 清洁发展机制网页上还有另外一份关于区域合作中心的报告，记录了 2021 年 6 月至 12 月期间它们开展的清洁发展机制活动。<sup>34</sup>

## E. 宣传和外联

74. 清洁发展机制之下的宣传和外联活动侧重于：

- (a) 在利用市场和各种机制的更广泛背景下，宣传清洁发展机制的用途和益处；
- (b) 更多地使用核证减排量进行自愿碳抵消(见上文第三章 B 节第 2 小节)。

<sup>31</sup> 应第 3/CMP.13 号决定第 3 段的要求。

<sup>32</sup> 见 [https://cdm.unfccc.int/methodologies/standard\\_base/cdmprojects.pdf](https://cdm.unfccc.int/methodologies/standard_base/cdmprojects.pdf)。

<sup>33</sup> <https://unfccc.int/RCCs-annual-report-2021>。

<sup>34</sup> <https://cdm.unfccc.int/EB/report/>。



75. 为培养对清洁发展机制的需求和促进自愿注销核证减排量而开展的活动包括撰写 12 篇文章和新闻稿，并通过《气候公约》传播渠道进行宣传，包括《气候公约》新闻编辑室、《气候公约》气候行动博客、“清洁发展机制聚焦”网页、通讯和社交媒体。

76. 其他活动包括发起搜索引擎营销活动，目的是提高对自愿注销核证减排量在线平台的认识，并推动其访问量。邀请合作伙伴利害关系方在其网站上提供该平台的推荐反向链接。

77. 通过多个网络研讨会对清洁发展机制进行了宣传。在疫情背景下，网络研讨会是首选渠道，参加者包括私营公司、环境咨询公司、联合国组织和部门组织。<sup>35</sup> 还通过“气候中性现在做起”倡议的虚拟活动对清洁发展机制进行了宣传。<sup>36</sup>

78. 宣传和外联工作得到区域合作中心的支持，并被纳入秘书处的各种举措中，包括秘书处向时装和体育等部门开展的外联。<sup>37</sup>

79. 秘书处和区域合作中心在虚拟活动中传递了关于清洁发展机制和市场利用的信息，如区域虚拟平台和区域合作中心通讯中列出的信息。<sup>38</sup>

## 四. 治理和管理事项

80. 本报告期内，理事会及其专门小组定期举行了会议。此外，秘书处还组织了指定国家主管部门论坛会议以及指定经营实体/经认证的独立实体协调论坛会议，并与利害关系方举办了讲习班(完整清单见附件四)。

81. 清洁发展机制认证专门小组和方法学专门小组各举行了三次会议，<sup>39</sup> 其成员的任期延长了六个月，至 2023 年 6 月 30 日。造林和再造林活动工作组及二氧化碳捕集和封存工作组没有举行会议，但两个工作组的成员任期延长至 2024 年 6 月 30 日。

### A. 执行理事会成员

82. 《议定书》/《公约》缔约方会议第十六届会议选出了理事会的新成员和候补成员，以填补任期届满产生的空缺。2022 年，理事会由表 7 所列成员和候补成员组成。

<sup>35</sup> 见 <https://unfccc.int/about-us/partnerships/current-calls-for-partnerships/regional-collaboration-centres/regional-virtual-platform>.

<sup>36</sup> 见 <https://unfccc.int/climate-action/climate-neutral-now/climate-neutral-now-events-2021#eq-2>.

<sup>37</sup> 见 <https://unfccc.int/climate-action/sectoral-engagement-for-climate-action>.

<sup>38</sup> 见各区域合作中心的网页，可访问 <https://unfccc.int/about-us/regional-collaboration-centres>.

<sup>39</sup> 见 <https://cdm.unfccc.int/Panels/index.html>.

表 7  
2022 年清洁发展机制执行理事会成员和候补成员

成员	候补成员	提名国
Omar Alcock <sup>a</sup>	Amjad Abdulla <sup>a</sup>	小岛屿发展中国家
Julio Moises Alvarez <sup>a</sup>	Asmau Jibril <sup>a</sup>	非附件一所列缔约方
El Hadji Mbaye Diagne <sup>b</sup>	Rachid Tahiri <sup>b</sup>	非洲国家
Piotr Dombrowicki <sup>a</sup>	Anna Romanovskaya <sup>a</sup>	附件一所列缔约方
Diana Harutyunyan <sup>a</sup>	Nataliya Kushko <sup>a</sup>	东欧国家
Lambert Schneider <sup>b</sup>	Kiyoshi Komatsu <sup>b, c</sup>	附件一所列缔约方
Muhammad Tariq <sup>a</sup>	Kamal Djemouai <sup>a</sup>	亚洲太平洋国家
Spencer Thomas <sup>b</sup>	José Domingos Miguez <sup>b</sup>	拉丁美洲和加勒比国家
Sirous Vatankhah <sup>b</sup>	Hyun Jung Park <sup>b</sup>	亚洲太平洋国家
Frank Wolke <sup>b</sup>	Olivier Kassi <sup>b</sup>	西欧和其他国家

<sup>a</sup> 任期两年，于理事会 2023 年第一次会议之前结束。

<sup>b</sup> 任期两年，于理事会 2024 年第一次会议之前结束。

<sup>c</sup> 2022 年 7 月 26 日起，接替 Kazunari Kainou。

### 选举理事会主席和副主席

83. 在理事会第 113 次会议上，来自非附件一所列缔约方的 Omar Alcock 当选理事会主席，来自附件一所列缔约方的 Frank Wolke 当选副主席。他们的任期将于 2023 年理事会第一次会议前夕结束。<sup>40</sup>

84. 理事会对离任的主席 Olivier Kassi 和副主席 Omar Alcock 在 2021 年对理事会的卓越领导表示感谢。

## B. 执行理事会会议

85. 本报告期内，理事会以混合形式举行了四次会议(见表 8)。理事会会议附带说明的议程、各议程项目的辅助文件以及载有理事会通过的所有商定意见的报告，均可在清洁发展机制网页上查阅。<sup>41</sup>

<sup>40</sup> 按照理事会议事规则第 12 条。

<sup>41</sup> <http://cdm.unfccc.int/EB/index.html>.

表 8

## 清洁发展机制执行理事会 2021 年 9 月 10 日至 2022 年 9 月 8 日期间召开的会议

会议 <sup>a</sup>	日期	所在地
理事会 第 112 次会议	2021 年 10 月 26 日至 29 日	联合王国格拉斯哥，与《议定书》/《公约》缔约方会议第十六届会议同时举行
理事会 第 113 次会议	2022 年 3 月 8 日至 11 日	波恩
理事会 第 114 次会议	2022 年 5 月 30 日至 6 月 2 日	波恩，与附属机构第五十六届会议同时举行
理事会 第 115 次会议	2022 年 9 月 6 日至 8 日	波恩

<sup>a</sup> 理事会第 116 次会议将于 2022 年 10 月 31 日至 11 月 3 日在埃及沙姆沙伊赫与《议定书》/《公约》缔约方会议第十七届会议同时举行。

### C. 与各论坛及利害关系方的互动

86. 在本报告期内，理事会及其支持机构继续与清洁发展机制利害关系方合作，包括通过指定国家主管部门论坛与指定国家主管部门进行合作，并在理事会第 112 和第 114 次会议上与指定国家主管部门论坛联合主席互动；在理事会第 112、第 113 和第 114 次会议上，通过与指定经营实体/经认证的独立实体协调论坛主席互动而与指定经营实体互动。

87. 利害关系方有机会通过与秘书处和理事会沟通，就清洁发展机制规则的制订和执行工作发表意见，并寻求对上述规则的澄清。

88. 利害关系方有机会就理事会每一次会议附带说明的议程草案发表意见，并响应理事会的号召，在理事会作出决定之前就影响利害关系方的政策问题提出意见和建议。理事会允许登记过的观察员出席理事会会议。

89. 秘书处与指定经营实体/经认证的独立实体协调论坛成员举行了网络电话会议，讨论会议成果并阐明理事会做出的决定。清洁发展机制认证小组的成员作为观察员参加了上述电话会议。2021 年 10 月 12 和 13 日举行了指定经营实体校准讲习班，以加强指定经营实体的能力，并提供机会分享理事会批准的清洁发展机制新规章下的审定和核查经验。正在筹备 2022 年 10 月 18 日至 19 日在新德里举行并现场参加的指定经营实体校准讲习班。

90. 理事会在缔约方会议第二十六届会议期间举行了一次题为“活动方案 15 年”的会外活动。<sup>42</sup> 目前正在筹备在缔约方会议第二十七届会议期间举行一次会外活动。

<sup>42</sup> 见 <https://seors.unfccc.int/seors/reports/archive.html>。

91. 理事会主席和副主席致函<sup>43</sup> 监督机构，表示愿意提供清洁发展机制之下的硬、软基础设施，以便利加快执行第六条第四款机制，他们收到了答复。<sup>44</sup>

#### D. 清洁发展机制的财务状况

92. 理事会继续通过审慎管理获得的收入和积累的储备金，确保其有能力维持和发展清洁发展机制，直至履行《京都议定书》第二承诺期的承诺所需的额外时期结束。<sup>45</sup>

表 9

#### 清洁发展机制的收入和支出 (美元)

项目	数额
2020 年结转额(A)	75 227 870
收入：2021 年 1 月 1 日至 12 月 31 日(B)	22 282 319
2020 年结转余额与 2021 年收入(A+B)	97 510 189
支出：2021 年 1 月 1 日至 12 月 31 日(C)	14 506 713
向第六条第四款机制转款	40 000 000
2021 年 12 月 31 日可动用余额(A+B-C)	43 003 477

93. 如表 9 和表 10 所示，2021 年底的可用余额和结转到 2022 年的余额考虑到了第 2/CMP.16 号决定。根据该决定第 18 和第 19 段，《议定书》/《公约》缔约方会议决定批准以下转款：<sup>46</sup>

(a) 从清洁发展机制信托基金向补充活动信托基金转款 3,000 万美元，用于监督机构促进加快落实第六条第四款机制的工作(2/CMP.16, 第 18 段)；

(b) 从清洁发展机制信托基金向补充活动信托基金转款 1,000 万美元，用于监督机构的工作，通过区域合作中心为发展中国家[……]开展能力建设，并支持[……]过渡(2/CMP.16, 第 19 段)。

94. 理事会第 113 次会议核准了《2022-2023 年清洁发展机制业务和管理计划》<sup>47</sup> 及 2022 年的相关预算，预算为 1,530 万美元，较之于 2021 年预算减少了 90 万美元(-5.5%)。

95. 《2022 年清洁发展机制业务和管理计划》列入的 2022-2023 年预计收入为 900 万美元。表 10 比较了 2021 年和 2022 年 1 月至 8 月这八个月期间清洁发展机制的收入状况：2022 年收到的费用为 1,850 万美元；2021 年，这一数额为 1,250

<sup>43</sup> 应第 2/CMA.16 号决定第 10-11 段的要求。

<sup>44</sup> 这两封信都可以在 <https://unfccc.int/event/Supervisory-Body-1> 查阅。

<sup>45</sup> 根据第 4/CMP.10、第 6/CMP.11、第 3/CMP.12 和第 4/CMP.14 号决定。

<sup>46</sup> 根据第 2/CMP.16 号决定第 20 段，从清洁发展机制信托基金中扣除 2,000 万美元用于适应基金，由于行政原因尚不能实施，因此没有说明。

<sup>47</sup> 清洁发展机制 CDM-EB112-A01-INFO 号文件(02.0 版本)。

万美元。因此，2022年的预计收入900万美元已经超额，收到的费用也超过了表11所示的支出。

表 10  
清洁发展机制 2021 年和 2022 年 1 月至 8 月八个月收入状况比较  
(美元)

项目	2021 <sup>a</sup>	2022 <sup>a</sup>
上年结转(A)	75 227 870	43 003 477
收费收入		
登记费 <sup>b</sup>	10 723	—
收益分成 <sup>c</sup>	12 401 606	18 423 398
认证费	99 038	37 475
认证过程相关收费	21 138	56 881
小计：1 月 1 日至 8 月 31 日的收入(B)	12 532 504	18 517 754
上年结转和本年收入共计(A + B)	87 760 374	61 521 231

<sup>a</sup> 不包括 4,500 万美元的储备金。

<sup>b</sup> 根据第 7/CMP.1 号决定第 37 段的规定，此项费用基于第一入计期核证减排量的年均发放量，计为收益分成，用于支付行政开支。年均减排量低于 15,000 吨二氧化碳当量的项目免缴登记费，且需缴费用的最高限额为 350,000 美元。此项费用被视为预缴收益分成，用于支付行政开支。

<sup>c</sup> 在发放核证减排量时缴纳：在特定日历年内申请发放的前 15,000 个核证减排量单位，每个单位 0.10 美元，超出 15,000 个核证减排量单位的部分每个单位 0.20 美元。

96. 表 11 对 2021 年和 2022 年清洁发展机制预算和支出状况进行了比较。2022 年 1 月至 8 月的 8 个月期间的支出为 1,000 万美元；2021 年为 1,100 万美元。2022 年的支出率略低于这一期间的预期线性支出率(66.7%)，预计随着时间的推移将更接近线性支出率。

表 11  
清洁发展机制 2021 年和 2022 年的预算和支出情况比较

项目	2021	2022
预算(12 个月)(美元)	16 213 476	15 316 362
支出(前 8 个月)(美元)	11 007 971	9 988 218
支出占预算百分比(%)	67.9	65.2

## E. 向作为《京都议定书》缔约方会议的《公约》缔约方会议提出的建议

97. 为向有兴趣利用清洁发展机制应对气候变化的利害关系方提供更多的清晰度，注意到第 2/CMP.16 号决定就清洁发展机制在第二个承诺期之后的运作提供的指导意见，并考虑到履行第二个承诺期之下承诺的额外时期即将结束，以及第六条第四款机制正在投入运作，包括清洁发展机制活动的过渡进程，理事会建议《议定书》/《公约》缔约方会议就以下方面提供指导意见：

(a) 清洁发展机制进程和机构的运作情况，包括可能的时间框架，以便：

(一) 为 2021 年 1 月 1 日之前结束的监测期发放清洁发展机制之下的核证减排量；

(二) 核准清洁发展机制之下的新方法、方法学工具和标准化基准，并修订现有方法、方法学工具和标准化基准；

(三) 认证经营实体和维护支持清洁发展机制之下指定经营实体的系统；

(四) 清洁发展机制和理事会的任何其他业务；

(b) 对尚未过渡到第六条第四款机制的已登记清洁发展机制活动的管理，包括可能的时限；

(c) 清洁发展机制登记册中尚未转入第六条第四款机制登记册或尚未注销的核证减排量的管理，包括可能的时限。

98. 此外，理事会建议《议定书》/《公约》缔约方会议与《协定》/《公约》缔约方会议协调，按照第 3/CMA.3 号决定第 7(b)和第 7(c)段以及第 2/CMP.16 号决定第 9 段，在考虑到附属机构工作的同时，使关于清洁发展机制与第六条第四款机制的指导意见相一致，例如针对关于清洁发展机制活动向第六条第四款机制过渡进程的时间表和顺序，包括临时措施之下的临时情况，以及针对将核证减排量转移到第六条第四款机制登记册一事。

## Annex I

### Entities accredited and provisionally designated by the Executive Board of the clean development mechanism

[English only]

<i>Name of entity</i>	<i>Sectoral scopes (validation and verification)</i>
Ampere for Renewable Energy (Ampere) <sup>a</sup>	1, 3, 13
China Environmental United Certification Center Co., Ltd. (CEC) <sup>a</sup>	1–15
Japan Quality Assurance Organisation (JQA) <sup>a</sup>	1, 3–5, 10, 13, 14
Korea Energy Agency (KEA) <sup>a</sup>	1, 3–5, 7, 9, 11–15
Korea Testing & Research Institute (KTR) <sup>a</sup>	1, 3–5, 11, 13
Korean Foundation for Quality (KFQ) <sup>a</sup>	1–5, 9, 11, 13, 15
Korean Standards Association (KSA) <sup>a</sup>	1–5, 9, 10, 13–15
Re Carbon Gözetim Denetim ve Belgelendirme Limited Sirketi (Re Carbon) <sup>a</sup>	1–3, 13, 15
RINA Services S.p.A. (RINA) <sup>a</sup>	1–7, 9–11, 13–15
ERM Certification and Verification Services Limited (ERM CVS) <sup>b</sup>	1, 3–5, 8–10, 13
Foundation for Industrial Development - Management System Certification Institute (Thailand) (MASCI) <sup>b</sup>	1, 13

<sup>a</sup> Accreditation granted for five years.

<sup>b</sup> Expiration of the accreditation in its entirety.

## Annex II

**Summary of the deliverables of the Executive Board of the clean development mechanism in response to the requests and encouragements of the Conference of the Parties serving as the meeting of the Parties to the Kyoto Protocol at its sixteenth session**

[English only]

<i>Decision 2/CMP.16 paragraph reference</i>	<i>Guidance relating to the CDM and action to be taken by the Board</i>	<i>Status of implementation</i>
4	Acknowledges the work of the Board in reviewing methodological approaches to calculating emission reductions achieved by project activities that result in the reduced use of non-renewable biomass in households and in including in these approaches region-specific default values for the baseline fossil fuel emission factor	Ongoing: EB 115 considered the concept note “Review of default baseline assumptions applied in AMS-I.E, AMS-II.G and TOOL30” and agreed to the proposed updated default values. In relation to the concept note, the Board approved revisions to the relevant methodologies and tools to include reference to “TOOL33: Default values for common parameters” and provide alternative procedures to determine the default values contained in TOOL33. With regard to region-specific values for fraction of non-renewable biomass, the Board requested the secretariat to provide information on cost, effort and timeline in relation to developing such region-specific values for consideration by the Board at a future meeting.
5	Requests the Board to continue to review the methodological approaches referred to in para. 4 above, in particular with respect to the default baseline assumptions applied	Ongoing: The Board does not accept requests for registration, renewal of crediting period or issuance of CERs for project activities, as well as the equivalent submissions for PoAs, relating to emission reductions occurring after 31 December 2020.
7	Decides that requests for registration, renewal of crediting period and issuance of CERs for project activities, as well as the equivalent submissions for PoAs, relating to emission reductions occurring after 31 December 2020, may not be submitted under the CDM	Ongoing: The Board does not accept requests for registration, renewal of crediting period or issuance of CERs for project activities, as well as the equivalent submissions for PoAs, relating to emission reductions occurring after 31 December 2020.
10	Also requests the Board to cooperate with the Supervisory Body upon its request to facilitate the expedited implementation of the Article 6.4 mechanism	Ongoing: EB 114 requested the Chair and the Vice-Chair of the Board to send a letter to the Supervisory Body offering to make available to it hard and soft infrastructure under the CDM and inviting the Supervisory Body to interact with the Board in order to facilitate expedited implementation of the Article 6.4 mechanism. A letter was sent on 8 July 2022 and the Board is awaiting a request from the Supervisory Body to cooperate.
11	Further requests the Board to make available hard and soft infrastructure under the CDM to the Supervisory Body to facilitate expedited implementation of the Article 6.4 mechanism	Ongoing: EB 114 requested the secretariat to propose revisions to the relevant regulatory documents of the CDM and the clarification “Regulatory requirements under temporary measures for post-2020 cases” to incorporate (1) deregistration due to the transition to the Article 6.4 mechanism; and (2) the rejection of provisional cases due to the failure to transition to the Article 6.4 mechanism. These revisions are to be proposed after the CMA and the Supervisory Body have adopted rules for the transition.
12	Decides that any registered CDM project activities and PoAs that have transitioned to the Article 6.4 mechanism in accordance with decision 3/CMA.3 shall be deregistered from the CDM effective from the date of transition	Ongoing: EB 114 requested the secretariat to propose revisions to the relevant regulatory documents of the CDM and the clarification “Regulatory requirements under temporary measures for post-2020 cases” to incorporate (1) deregistration due to the transition to the Article 6.4 mechanism; and (2) the rejection of provisional cases due to the failure to transition to the Article 6.4 mechanism. These revisions are to be proposed after the CMA and the Supervisory Body have adopted rules for the transition.



<i>Decision 2/CMP.16 paragraph reference</i>	<i>Guidance relating to the CDM and action to be taken by the Board</i>	<i>Status of implementation</i>
13	Requests the Board to retain the provisional status accorded to the requests for registration, renewal of crediting period and issuance of CERs for project activities as well as to the equivalent submissions for PoAs under the temporary measures adopted at EB 108, acknowledging decision 3/CMA.3, according to which the requests and other submissions that have been accorded provisional status under the temporary measures that meet the conditions for transition therein may transition to the Article 6.4 mechanism	Completed:  Following the guidance of the CMP, EB 113 adopted the revised clarification “Regulatory requirements under temporary measures for post-2020 cases” and “Risk acknowledgement and acceptance form” (CDM-RAA-FORM). The revisions are to reflect decisions 2/CMP.16 and 3/CMA.3.
14	Also requests the Board to reject the requests and other submissions that have been accorded provisional status under the temporary measures but subsequently have not transitioned to the Article 6.4 mechanism	Ongoing:  EB 114 requested the secretariat to propose revisions to the relevant regulatory documents of the CDM and the clarification “Regulatory requirements under temporary measures for post-2020 cases” to incorporate (1) deregistration due to the transition to the Article 6.4 mechanism; and (2) the rejection of provisional cases due to the failure to transition to the Article 6.4 mechanism. These revisions are to be proposed after the CMA and the Supervisory Body have adopted rules for the transition.
15	Decides that the Board may continue receiving and processing the relevant requests and submissions under the temporary measures until the date when the process for submission of requests to the secretariat to transition the requests and other submissions that have been accorded provisional status to the Article 6.4 mechanism becomes operational, as may be specified by the Supervisory Body	Completed:  Following the guidance of the CMP, EB 113 adopted the revised clarification “Regulatory requirements under temporary measures for post-2020 cases” and “Risk acknowledgement and acceptance form” (CDM-RAA-FORM). The revisions are to reflect decisions 2/CMP.16 and 3/CMA.3.

**Annex III****Regulatory documents approved by the Executive Board of the clean development mechanism**

[English only]

Table III.1  
**Procedures**

<i>Title</i>	<i>Version</i>	<i>Adopted</i>	<i>Meeting report reference<sup>a</sup></i>
Performance monitoring of DOEs	05.0	EB 115	Annex 24
CDM accreditation procedure	16.0	EB 113	Annex 23

<sup>a</sup> See <http://cdm.unfccc.int/EB/index.html>.Table III.2  
**Information notes**

<i>Title</i>	<i>Version</i>	<i>Adopted</i>	<i>Meeting report reference<sup>a</sup></i>
CDM Executive Board workplan 2022	01.0	EB 113	Annex 3
CDM Accreditation Panel workplan 2022	01.0	EB 113	Annex 4
CDM Methodologies Panel workplan 2022	01.0	EB 113	Annex 5
CDM two-year MAP 2022–2023	02.0	EB 113	Annex 6
Calendar of meetings for 2022	01.0	EB 113	Annex 24
CDM two-year MAP 2022–2023	01.0	EB 112	Annex 1
Tentative calendar of meetings for 2022	01.0	EB 112	Annex 4

<sup>a</sup> See <http://cdm.unfccc.int/EB/index.html>.Table III.3  
**Amendments**

<i>Title</i>	<i>Version</i>	<i>Adopted</i>	<i>Meeting report reference<sup>a</sup></i>
Amendments to version 03.0 of the CDM validation and verification standard for project activities on remote validation or verification by DOEs	01.0	EB 113	Annex 7
Amendments to version 03.0 of the CDM validation and verification standard for PoAs on remote validation or verification by DOEs	01.0	EB 113	Annex 8

<sup>a</sup> See <http://cdm.unfccc.int/EB/index.html>.Table III.4  
**Clarifications**

<i>Title</i>	<i>Version</i>	<i>Adopted</i>	<i>Meeting report reference<sup>a</sup></i>
Post-registration change to the start date of the crediting period	01.0	EB 114	Annex 1
Regulatory requirements under temporary measures for post-2020 cases	02.0	EB 113	Annex 1

<sup>a</sup> See <http://cdm.unfccc.int/EB/index.html>.

Table III.5

**Forms**

<i>Title</i>	<i>Version</i>	<i>Adopted</i>	<i>Meeting report reference<sup>a</sup></i>
Risk acknowledgement and acceptance form (CDM-RAA-FORM)	02.0	EB 113	Annex 2

<sup>a</sup> See <http://cdm.unfccc.int/EB/index.html>.

Table III.6

**Glossary**

<i>Title</i>	<i>Version</i>	<i>Adopted</i>	<i>Meeting report CDM reference<sup>a</sup></i>
CDM terms	11.0	EB 115	Annex 1

<sup>a</sup> See <http://cdm.unfccc.int/EB/index.html>.

## Annex IV

### Meetings of the support bodies and forums of the Executive Board of the clean development mechanism

[English only]

Table IV.1  
Clean development mechanism Accreditation Panel meetings in 2022

<i>Meeting</i>	<i>Date</i>	<i>Location</i>
91 <sup>st</sup>	22–24 February	Virtual
92 <sup>nd</sup>	20–21 June	Bonn
93 <sup>rd</sup>	21–22 September	Bonn

Table IV.2  
Clean development mechanism Methodologies Panel meetings in 2022

<i>Meeting</i>	<i>Date</i>	<i>Location</i>
87 <sup>th</sup>	7–11 February	Virtual
88 <sup>th</sup>	28–30 June	Bonn
89 <sup>th</sup>	27–29 September	Bonn

Table IV.3  
Workshops and forums organized for clean development mechanism stakeholders

<i>Meeting</i>	<i>Date</i>	<i>Location</i>
56 <sup>th</sup> DOE conference call	23 September 2021	Virtual
57 <sup>th</sup> DOE conference call	15 February 2022	Virtual
58 <sup>th</sup> DOE conference call	4 May 2022	Virtual
59 <sup>th</sup> DOE conference call	14 July 2022	Virtual
Africa regional DNA Forum meeting	28 September 2021	Virtual
Africa regional DNA Forum meeting	31 August to 1 September 2022	Libreville
Calibration workshop for applicant entities and DOEs	12–13 October 2021	Virtual
Global DNA Forum meeting	16 December 2021	Virtual
Global DNA Forum meeting	28–29 March 2022	Dubai
Latin America and the Caribbean regional DNA Forum meeting	18–19 July 2022	Santo Domingo
RCC Global Forum	31 March 2022	Dubai