

**国电电力发展股份有限公司**  
**2021 年度第二期绿色中期票据（可持续挂钩/碳中和债）**  
**存续期专项报告（2021 年度）**

国电电力发展股份有限公司（以下简称“本公司”）在中国银行间市场交易商协会发行了国电电力发展股份有限公司 2021 年度第二期绿色中期票据（可持续挂钩/碳中和债）（起息日：2021 年 5 月 10 日，以下简称“该挂钩债券”），发行金额为人民币 10.00 亿元。

本公司现依据中国银行间市场交易商协会的《可持续发展挂钩债券（SLB）十问十答》等相关要求，出具该挂钩债券 2021 年度存续期专项报告。本报告所涵盖报告期为 2021 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日。

### 1. 债券发行情况

债券名称	国电电力发展股份有限公司 2021 年度第二期绿色中期票据（可持续挂钩/碳中和债）
债券简称	21 国电 GN002（可持续挂钩）
债券代码	132100050
发行人	国电电力发展股份有限公司
交易场所	中国银行间债券市场
债券类型	可持续挂钩债券
发行规模	RMB 10.00 亿元（人民币壹拾亿元整）
发行期限	3 年

### 2. 与挂钩目标相关业务开展情况

本公司 2021 年风电企业累计完成发电量 151.97 亿千瓦时，上网电量 147.54 亿千瓦时，较上年分别增长 14.32% 和 14.25%。新增装机容量 2021 年度累计完成上网电量 1,054,149.50MWh。

### 3. 该挂钩债券的 KPI 与 SPT

该挂钩债券的 KPI 为“提高风力发电装机容量增长比例”，在此 KPI 下本公司设立了该挂钩债券的 SPT 为 2021 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日，新增风力发电装机容量不低于截止 2020 年 12 月 31 日本公司风力发电总装机容量的 11.9%。

SPT 的计算方法为：

新增装机比例 = (新增装机容量 / 装机容量基值) × 100%

其中：

新增装机容量：2021 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日本公司新增风力发电装机容量（单位：万千瓦）；

装机容量基值：截止 2020 年 12 月 31 日，本公司风力发电项目总装机容量（单位：万千瓦），即 633.11 万千瓦。

新增风力发电装机容量以新增风力发电项目实现的装机容量为准，以新增风力发电项目的竣工验收报告、已签订的并网调度协议、监理报告、项目决算报告及经审计的财务报告中的一项或多项为判定依据。

2021 年度，该挂钩债券在测量范围、挂钩目标的遴选等方面未发生变化。

#### 4. 本报告期内挂钩目标的绩效结果

本报告期内按可持续挂钩债券存续期评估认证相关要求可有效收集证明性材料的新增风力发电装机容量 69.15 万千瓦，新增装机比例 10.92%（新增装机比例 =（新增装机容量 / 装机容量基值）× 100% =（69.15/633.11）× 100%=10.92%）。

#### 5. 本报告期内实现可持续发展效益

2021 年度新增风力发电装机累计完成上网电量 1,054,149.50MWh, 实现温室气体减排 828,112.50tCO<sub>2e</sub>，节能量为 322,042.67tce，二氧化硫减排量为 9,197.35t，氮氧化物减排量为 1,487.81t。

#### 6. 本报告期内挂钩目标绩效结果对债券结构的影响

该挂钩债券的触发年份（考核年份）为 2023 年，本年度非触发年份，因此，挂钩目标的绩效结果对债券结构无影响。

#### 7. 第三方机构评估验证

本公司已委托绿融（北京）投资服务有限公司，就该挂钩债券在本报告期内挂钩目标绩效结果及其对债券结构的影响、本报告期内实现可持续发展效益以及任何有助于投资人了解发行人相关行为的信息开展评估认证并出具验证报告。此验证频率至少一年一次，直至完成最后一次触发事件验证为止。

#### 8. 其他事项

无其它需报告的任何有助于投资人了解本公司相关行为的信息。

本公司承诺，上述信息真实、准确、完整，无虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。

公司名称：国电电力发展股份有限公司

日期：2022 年 4 月 20 日



附件 1. 资料清单

序号	日期	文号（证号） 名称	单位
1	2022 年 4 月 22 日	2021 年年度报告	国电电力发展股份有限公司
2	2021 年 8 月 6 日	国电优能康平二牛所口风力发电项目预转商审批表（48MW）	国电优能（康平）风电有限公司
3	2021 年 6 月 15 日	广西罗城高帮山风电场工程竣工验收报告（86MW）	国电电力广西风电开发有限公司罗城分公司
4	2021 年 5 月 30 日	国电宿松县新州渡风电项目竣工验收报告（98.5）	国电皖能宿松风电有限公司
5	2020 年 11 月 15 日	国电电力赣州大余天华山风电场项目竣工验收报告（44MW）	国电电力江西新能源开发有限公司大余分公司
6	2022 年 2 月 22 日	湖南郴州杨柳塘风电项目通过达标投产复验的通知（48MW）	国电电力发展股份有限公司
7	2021 年 9 月 17 日	国电电力青海昆云风电场（50MW）项目工程移交生产验收评价报告（50MW）	北京国电电力新能源技术有限公司
8	2021 年 6 月 10 日	夏津二期（100MW）风电项目工程竣工验收鉴定书（100MW）	国电电力山东新能源开发有限公司生产技术部
9	2021 年 6 月 5 日	国电朔州海丰虎头山三期 27MW 风电工程工程竣工验收报告（27MW）	国电电力山西新能源开发有限公司
10	2021 年 1 月	国电电力方山马坊二期 48MW 风力发电工程工程竣工验收报告（48MW）	国电电力山西新能源开发有限公司
11	2021 年 3 月 18 日	山西新能源采凉山风电场一期 4.8 万千瓦项目（2MW）转商审批表	国电电力山西新能源开发有限公司阳高分公司
12	2021 年 3 月 18 日	山西新能源采凉山风电场二期 4.2 万千瓦项目转商审批表（42MW）	国电电力山西新能源开发有限公司阳高分公司
13	2021 年 7 月 3 日	山西寿阳松塔风电场 98MW 项目转商审批表（98MW）	国电电力河北新能源开发有限公司

附件 2. 项目信息表

编号	项目名称	省份	装机容量 (MW)	计入转商装机容量 (MW)	2021 年上网电量 (MWh)
1	国电优能康平二牛所口风力发电项目	辽宁	48	48.00	72,290.00
2	广西罗城高帮山风电场工程	广西	86	86.00	175,730.32
3	国电电力赣州大余天华山风电场项目	江西	44	44.00	66,726.00
4	湖南郴州杨柳塘风电项目	湖南	48	48.00	66,990.00
5	国电电力青海昆云风电场 (50MW) 项目	青海	50	50.00	14,704.00
6	夏津二期 (100MW) 风电项目	山东	100	100.00	217,816.20
7	国电宿松县新州渡风电项目	安徽	100	98.50	9,280.50
8	国电虎头山风电场三期第三批 27MW 项目	山西	27	27.00	54,348.00
9	国电电力方山马坊二期 48MW 风力发电工程	山西	48	48.00	103,993.05
10	/山西新能源采凉山风电场二期 4.2 万千瓦项目	山西	42	42.00	141,458.73
11	山西新能源采凉山风电场一期 4.8 万千瓦项目	山西	2	2.00	无关于 2MW 的直接数据, 故不计入
12	河北新能源山西寿阳松塔风电场 98MW 项目	山西	98	98.00	130,812.70
合计				691.5	1,054,149.50
13	和风公司项目		48	48	不计入
总计				739.5	1,054,149.50