# 2024年第一轮电力体制改革 中国电力大事记(5篇)

来源：网络 作者：九曲桥畔 更新时间：2024-07-03

*无论是身处学校还是步入社会，大家都尝试过写作吧，借助写作也可以提高我们的语言组织能力。写范文的时候需要注意什么呢？有哪些格式需要注意呢？这里我整理了一些优秀的范文，希望对大家有所帮助，下面我们就来了解一下吧。第一轮电力体制改革 中国电力大事...*

无论是身处学校还是步入社会，大家都尝试过写作吧，借助写作也可以提高我们的语言组织能力。写范文的时候需要注意什么呢？有哪些格式需要注意呢？这里我整理了一些优秀的范文，希望对大家有所帮助，下面我们就来了解一下吧。

**第一轮电力体制改革 中国电力大事记篇一**

一、填空

1、电力体制改革从根本上改变了指令性计划体制和 政企不分、厂网不分 等问题。

2、通过电力体制改革，要建立健全电力行业“ 有法可依、政企分开、主体规范、交易公平、价格合理、监管有效的市场机制。

3、山西省电力中长期交易规则中规定，电力中长期交易可以采取 双边协商、集中竞价、挂牌交易 等方式进行。

4、推进售电侧改革的基本原则是 坚持市场方向、坚持安全高效、鼓励改革创新、完善监管机制。

5、深化电力体制改革是一项紧迫的任务，事关我国 能源安全 和经济社会发展 全局。

6、售电公司以 服务用户 为核心，以经济、优质、安全、环保为经营原则。

7、电力市场售电公司准入条件要求，资产总额在 2千万元至1亿元 人民币的，可以从事年售电量不超过6至30亿千瓦时的售电业务。

8、符合准入电力市场的市场主体向 省级政府 或由 省级政府 授权的部门申请，并提交相关资料。

9、潞安集团电力中心是集团电力的业务主管部门，负责集团发电、供电、配电、售电管理及光伏和新能源电站管理。对潞安集团电力市场化运作负监督和管理责任。

10、电力市场有序开发用电计划的主要原则是坚持市场化、坚持保障民生、坚持节能减排和清洁能源优先上网，坚持电力系统安全和供需平衡，坚持 有序推进。

11、对于社会资本投资增量配电网控股的，在取得供电业务许可后即拥有配电网的 运营权，在供电营业区域内拥有与电网企业 相同 的权力，并切实履行相同的责任和义务。

12、山西省售电侧改革实施方案中指出要理顺电价形成机制，还原电力的 商品 属性，推进电力市场建设，完善市场化交易机制。

13、进一步激活省内用电市场，提高电力消纳能力，在现有大用户直接交易的基础上，不断扩大参与电力市场交易的 市场主体 范围和交易规模。

14、坚持市场化改革要区分竞争性和垄断性环节，在 发电 侧和 售电 侧开展有效竞争。

15、放开增量配电业务应按照“试点先行、积极稳妥、有序推进”的原则，严格履行试点手续，及时总结试点经验并逐步扩大试点范围。

16、按照 公平、公正、公开 的原则，组建相对独立的电力市场交易机构，组建电力市场管理委员会，推动电力市场规范运行。

17、为保障电力系统安全稳定运行、促进清洁能源消纳以及满足各类用户安全可靠用电，按照“谁受益，谁承担”的原则构建电力用户参与的辅助服务分担共享机制。

18、创新售电业务市场准入机制，以注册认定代替 行政审批，实行“一承诺、一公示、一注册、两备案”。

19、统筹推动 省内、省外 两个市场建设，更好地发挥国家综合能源基地优势，促进“黑色煤炭绿色发展，高碳资源低碳发展”。

20、电力市场中，市场主体违反国家有关 法律法规 的、严重违反交易规则和破产倒闭的需强制退出市场，列入黑名单，不得再进入市场。

20、增量配电网的试点范围是以 煤矿集团等大型企业自供区和国家、省级园区为重点，鼓励以混合所有制方式发展增量配电业务。

21、电力市场的交易方式是以自主协商交易为主，集中撮合竞价交易为辅，协商和

竞价 相结合的交易方式进行。

22、电力改革初期，电力交易机构负责提供结算依据，电网企业负责收费、结算，负责归集交叉补贴，代收国家基金，并按规定及时向有关发电企业和售电企业支付电费。

23、拥有配电网运营权的售电公司，应将 配电 业务和竞争性售电业务分开核算。

24、同一营业区内可以有多个售电公司，但只能有一个拥有配电网资产的售电公司，具有配电网经营权，并提供 保底供电 服务。

25、潞安配售电公司于 2024年1月17日 正式成立。

26、供电企业供电的额定频率为交流 50 赫兹。

27、售电公司在准入后，需取得电力用户的交易委托代理权，并向交易中心提交委托代理协议后方可参与市场交易。

28、未参与电力市场的用户，继续执行 政府定价。

29、电网企业要严格按照《山西省发展和改革委员会关于山西电网2024——2024年输配电价及有关事项的通知》中规定的价格执行，不得擅自 提高 和 降低 电价水平。30、2024年7月1日起，大工业电度电价，110kv电压等级是 0.4582元/千瓦时；35kv电压等级是 0.4782 元/千瓦时。

31、参与电力市场化交易的电力用户输配电价水平按山西电网输配电价表执行，并按规定征收 政府性基金 及附加。32、2024年山西省电力直接交易规模为500亿千瓦时，约占全省工业用电量的36%，占全社会用电量的30%。

33、两部制上网电价是将上网电价分成 电量 电价和 容量 电价两部分。

34、峰谷分时电价是指根据电网负荷变化情况，将电力系统中负荷的一个周期（一般指一天24小时）划分为 高峰、平段 和 低谷 等多个时段分别制定不同的电价水平以鼓励用电客户合理安排用电时间。35、2024年，潞安集团按照国家电力体制改革的政策导向，实现总交易电量13.5亿kwh，交易电价0.4284元/kwh，比以往购电方式下降0.071元/kwh，全年可为集团公司降低购电成本超过 10135万元。36、2024年集团电力中心电力2—8月组织的直接交易，共完成交易及结算电量 11.16亿 kwh，同比2024年电价水平为集团节约电费支出约7300 多万元。

37、国家电力需求侧管理平台是国家发展改革委为广泛深入推进电力需求侧管理工作而组织开发的综合性、专业化、开放式的网络应用平台。

38、国家电力需求侧管理平台功能模块本着“总体设计、分步实施”的原则进行开发。

二、单选题

1、《中共中央国务院关于进一步深化电力体制改革的若干意见》是中发【2024】（b）号文。a、5 b、9 c、280、还原电力商品属性，输配电价逐步过渡到按“准许成本加合理收益”原则，分（a）等级核定。a、电压 b、电流 c、电量

3、电力交易中直接交易双方通过（a）决定交易事项，依法依规签订电网企业参与的三方合同。a、自主协商 b、自由结合 c、相互约定

4、建立相对独立的电力交易机构，形成（c）市场交易平台。a、公平竞争 b、公平协商 c、公平规范

5、电力市场售电公司准入条件中要求，资产总额在（b）亿元人民币以上的，不限制其售电量。a、1 b、2 c、3

6、稳步推进售电侧改革，（a）向社会资本放开售电业务。a、有序 b、逐步 c、统一

7、深化电力体制改革，实现三个规范分别是规范交易机构的运行、规范市场化售电业务和（c）

a、规范售电公司管理b、规范供电系统管理c、规范自备电厂管理

8、开展输配电价摸底测算要全面调查电网输配电资产、（a）和企业经营情况。a、成本 b、利润 c、收入

9、山西电网的特点是（b）、送出型、规模型。a、内向型 b、外向型 c、内外结合型

10、建立优先发电制度是以资源消耗、环境保护为主要依据，坚持节能减排和（a）优先上网的原则。a、清洁能源 b、高耗能源 c、燃煤能源

11、经山西省人民政府同意，晋政办发【2024】113号文件印发《山西省（a）改革实施方案》。a、售电侧 b、发电侧 c、用电侧

12、售电公司应拥有与申请的售电规模相适应的掌握电力系统技术经济相关知识、具备（b）年以上相关工作经验的专业人员。a、1 b、2 c、3

13、山西省售电侧改革实施步骤分为两个阶段，第一阶段是（c），第二阶段是2024年——2024年。a、2024——2024 b、2024——2024 c、2024——2024

14、售电侧改革第一阶段的工作内容中要求完善山西省电力直接交易机制，电力直接交易规模达到全社会用电量的（b）a、20% b、30% v c、50%

15、开展放开增量配电投资业务试点要求社会资本投资增量配电网（b）控股，拥有配电网运营权。a、相对 b、绝对 c、参与

16、供电设备计划检修时，对35kv及以上电压供电用户的停电次数，每年不应超过（a）次，对10kv供电的用户，每年不应超过三次。a、一 b、二 c、三

18、供电企业必须按规定的周期校验、轮换计费电能表，并对计费电能表进行（b）检查。a、定期 b、不定期 c、经常

19、山西省电网销售电价表中规定大工业用电的基本电价部分，按最大需量是（c）元/千瓦••月；按变压器容量是（c）元/千伏安•••月。a、24、36 b、40、20 c、36、24 20、电力体制改革的实施使电网企业的收入来源不再是原来的上网电价和销售电价价差，而是按照政府核定的输配电价收取（a）。a、过网费 b、政府性补贴 c、附加费

三、多选题

1、电力体制改革的重要性包括（abcd）

a、促进了电力行业快速发展 b、提高了电力普遍服务水平c、初步形成了多元化市场体系 d、电价形成机制逐步完善

2、市场交易价格可以通过以下哪些方式确定（abc）

a、双方自主协商确定 b、集中撮合c、市场竞价 d、政府定价

3、推进售电侧改革的组织实施包括以下哪些方面（abc）

a、分步推进 b、加强组织指导c、强化监督检查d、加强协商管理

4、电力交易机构在山西省能源监管办和山西省电力管理部门和监管下为市场主体提供（bcd）的电力交易服务。a、开放b、规范c、公开d、透明

5、山西省售电侧改革实施方案的基本原则是（abcd）a、坚持市场方向b、坚持安全高效 c、鼓励改革创新d、完善监管机制

6、电网的基本供电任务是履行确保（abcd）等用电的基本责任。

a、居民b、农业c、重要公用事业d、公益性服务

7、对按规定实行差别电价和惩罚性电价的企业，不得借机变相对其提供（bc）a、降低电价b、优惠电价c、电费补贴d、照顾补贴

8、鼓励发用电双方建立（ab）的交易关系，科学规避市场风险，防止出现非理性竞争。a、长期 b、稳定 c、短期 d、融洽

9、用电计量装置包括（abcd）

a、计费电能表b、电压互感器c、电流互感器d、二次连接线导线

10、在电力交易中各有关交易主体应按照交易规则要求，平等协商，自主交易，诚信为本，严禁（abc）

a、串通联盟b、形成价格壁垒c、干扰交易秩序d、恶性竞争

四、判断题

1、此次国家电改进入“厂网分开”时段。（√）

2、此次国家电改现在进入“管住中间、放开两头”阶段。（√）

3、潞安电力体制改革的方向是“经营与管理职能分离”。（√）

4、参与国家及山西省电力体制改革是潞安电力产业发展的必经之路。（√）

5、从事配售电业务不需要办理《电力业务许可证（供电类》。（╳）【需要】

6、电改形势下，职工思想和职业技术素养都需要进一步提升。（√）

7、电网企业是指拥有输电网、配电网运营权（包括地方电力公司、趸售县供电公司），承担其供电营业区保底供电服务的企业。（√）

8、拥有配电网经营权的售电公司其注册资本不低于其总资产的 30%（╳）【20%】。

9、发电公司、电网企业、售电公司和用户应根据有关电力交易规则，按照自愿原则签订 双方（╳）【三方】合同。

10、推进输配电价改革的总体目标是建立规则明晰、水平合理、监管有力，科学透明的独立的输配电价体系，形成保障电网安全运行、满足电力市场需要的输配电价形成机制。（√）

11、对于历史形成的，国网山西省电力公司和晋能集团有限公司以 内（╳）【外】的存量配电网资产，可视为增量配电业务。

12、山西省放开增量配电业务试点方案中纳入电网建设计划中包括电压等级在110kv及以下的新增配电网和 110kv（╳）【220kv】及以下电压等级工业园区（经济开发区）等局域电网。

13、电网企业应履行的职责和相关业务有基本供电、普遍服务、信息报送和披露、交易结算。（√）

14、电力市场售电企业的合法主体是的是按照《中华人民共和国公司法》进行工商注册，具有独立法人资格的售电公司。（√）

15、电力市场的电力用户企业和准入条件包括用电项目手续齐全、能源消耗达到国家标准、环保排放达到国家标准、信用良好、拥有自备电源并满足微电网接入系统条件的用户。（√）

16、电力市场主体的准入步骤是“一承诺，一公示，一注册，一（╳）【两】备案。”

17、供电企业和用户应当在正式供电前，根据用户用电需求和供电企业的供电能力以及办理用电申请时双方认可协商一致的相关文件签订供用电合同。（√）

18、在电力市场交易中对2024有违约记录、信誉度较低的企业和上交易合同兑现较低的企业，适当扣减2024年交易总量上限或取消交易资格。(√)

19、国家需求侧管理平台目前主要具有门户、业务两类功能。（√）

20、潞安集团抓住新一轮电改机遇，将对现有电网结构进行优化和改造，实现潞安煤—电—化、煤—电—油产业成本优化、协同发展。（√）

五、问答题

1、深化电力体制改革的基本原则是什么？

答：坚持安全可靠，坚持市场化改革，坚持保障民生，坚持节能减排，坚持科学监管。

2、现有电力体制下售电公司分哪三类？

答：第一类是电网企业的售电公司；第二类是社会资本投资增量配电网，拥有配电网运营权的售电公司；第三类是独立的售电公司，不拥有配电网运营权，不承担保底供电服务。

3、山西省电力体制综合改革的必要性和可行性有哪些？

答：一是山西实施电力体制综合改革有基础；二是山西实施电力体制综合改革有需求；三是山西实施电力体制综合改革有共识。

4、推进输配电价改革的主要任务有哪些？

答：①开展输配电价摸底预算；②做好输配电价定价成本监审；③妥善处理电价交叉补贴；④制定输配电价改革试点方案。

5、如何建立和完善电力市场交易机制？

答：①完善省内直接交易机制；②开展跨省跨区电力直接交易试点；③适时建立有效竞争的现货交易机制；④探索建立市场化的辅助服务分担机构。

6、参与电力市场的用户购电价格由哪几部分组成？

答：由市场交易价格、输配电价（含线损和交叉补贴）和政府性基金及附加组成。

7、电力市场交易主体应该满足哪些要求？

答:应该是具有法人资格、财务独立核算、信用良好、能够独立承担民事责任的经济实体。8、2024年山西省电力市场的交易模式有哪些？

答：普通交易、重点交易、长协交易。对重点交易和长协交易，同一发电企业只能选择其一，不得同时参加。

9、省电力交易平台发布的交易信息公告包括哪些内容？

答：电量规模、输配电价、线损、政府性基金、交易政策及电网的主要约束条件等。

10、国家电力需求侧管理平台具有哪些功能？

答：具有信息发布、在线监测、核查认证、电力供需形势分析、有序用电管理、网络培训、经济分析、需求响应等功能。

11、峰谷分时电价的意义是什么？

答：提高高峰时段的电价，降低低谷时段的电价，以鼓励用电客户合理安排用电时间，削峰填谷，提高系统负荷率和电力资源的利用效率。

12、为了保证电力市场的正常运行，电力市场应该具备的六大要素是什么？ 答：市场主体、市场客体、市场载体、市场价格、市场规则和市场监管等。

**第一轮电力体制改革 中国电力大事记篇二**

【内容:】孔祥元中国农村水电及电气化信息网2024

澳大利亚电力改革

自1989年推行改革以来，澳大利亚电力工业发生了巨大的变化，旧的垄断体制被逐步打破，电力生产的发供配三大环节完全分离，具有自然垄断性质的业务与具备竞争条件的部分实现了彻底分离，通过强化监管职能实现了垄断与竞争的有机统一。经过几年的努力，一个竞争有序的市场机制已经建立起来，几乎所有电力企业在竞争中不断提高效率，降低成本，经济效益明显提高；电价大幅度降低，服务质量不断提高，广大用户受益匪浅。澳大利亚的电力体制改革无疑是成功的。

1澳大利亚进行电力改革和推行电力市场的起因

(1)1989年以前，全国的电力发展和运作都由政府经手，发展电力的资金与负债都纳入联邦及州政府预算，政府财务不堪重负；

(2)原有的电力管理体制使电力缺乏市场竞争，效率低下；

(3)经过70年代和80年代的快速发展，电力供需矛盾缓和，出现装机容量过剩；

(4)作为英联邦的成员国之一，英国电力市场改革的成功推动了澳大利亚电力改革的进程。

2澳大利亚电力改革的方向和目标

澳大利亚政府对电力改革和电力市场的建设给予了高度重视，积极支持电力改革，建立有关机构实行政府的宏观指导和监督，并拨专款扶持改革。政府决定学习英国等国家在电力改革方面的成功经验，改组电力结构，推行电力市场化，促使电力企业从市场竞争中找契机，提高生产效率，促进技术改造，降低企业成本，降低电价；通过改革，促进其他行业改革，促进投资，吸引外资，活跃国家经济。澳大利亚电力改革的最终目标是构筑一个用户能在众多的发电商或零售商中自主选择供应商的电力市场。

3改革进程

澳大利亚是联邦制国家，电力工业的管理和发展主要靠州政府来实现。全国行政区划分为7个州，比较发达的地区集中在东南沿海的新南威尔斯州和维多利亚州。全国共有8个独立的(州和地区)新电力系统，至1998年底，共拥有发电总装机容量37670万kw，当年发电量为1600亿kwh。

(1)新南威尔斯州的太平洋电力公司是全国电力改革的先驱。1989年，新南威尔斯州的太平洋电力公司是州政府管辖的集发电、输电和有关服务于一体的全能性电力公司，电力总装机1230万kw，员工10500人，州内的配电业务由27家配电公司独立经营。1989年，州成立电力工作小组，建立内部电力市场发展委员会，考虑引入竞争政策，在发、输电和工程服务等方面实行内部结算。1991年7月，太平洋电力公司进行内部结构调整，将发电企业分别独立，开展内部发电环节竞争，服务设施付费，引入输电服务定价机制，实施了内部电力市场。

3年后，即1994年7月，太平洋电力公司实行结构性改组，将发电和输电完全分开。1995年2月，输电业务从太平洋电力公司完全分离出来，由新组建的电网公司负责管理。1995年6月，州内27个配电公司改组合并为7个配电公司，负责配电网的管理和售电。1996年3月，在充分考虑各电厂已投运年限、装机容量、资产负债、现金流量、资本需求和地域分布等因素的基础上，发电业务改组为3个独立的发电公司，其中太平洋电力公司变成单纯以发电为主的发电公司。

新南威尔斯州电力结构重组实现了发电、输电和配电的分离，为电力市场的运作创造了组织结构基础。

(2)维多利亚州电力私有化改革。1991年，维多利亚州的发、输、配电是一体的，由州电力委员会管理，发电装机700万kw，员工22000人。机构重组改革后，员工紧缩为7000人，发电厂、电网公司和配电公司分离，各自独立经营，全部资产135亿澳元公开出售，全部私有化。1994年7月，维多利亚州开始了电力市场的运营。

(3)全国电力市场化的实现。以新南威尔斯州和维多利亚州电力改革为先导，其他各电力系统也相继改革，直到1998年11月，澳大利亚实现了全国电力市场化。电力市场以发电商、配电商、终端用户及市场和系统运营者为主体，通过电网这个市场载体，构成电力市场。这个市场又分为电力批发市场和电力零售市场，实行现货(实际)市场交易和合同(期货)市场交易。

4改革成果

经过近10年的努力，澳大利亚电力改革取得了明显的成效。以新南威尔斯州和维多利亚州为例，新南威尔斯州太平洋电力公司通过公司结构调整和引入电力市场，经营业绩发生显著变化，取得良好的效益。1995年与改革前的1988年相比，员工从10500人减少到4300人，下降59%；生产率提高3倍，发电厂设备利用率提高41.8%，热电效率提高6.9%，事故停机减少85.5%；电力销售从430亿kwh增加到536亿kwh，提高24.65%；每千瓦时发电平均成本从7澳分下降到4.7澳分，下降32.85%；平均售电价从7.3澳分降低到5.4澳分，下降26.03%；1988年的经营效益亏损2亿澳元，1995年扭亏为盈，盈利5.63亿澳元。

新西兰电力体制改革

1电力工业概况

新西兰电力供应充裕，人均拥有装机2.16kw。在现有发电设备中，95%～96%属国有的新西兰电力公司所有，装机容量730万kw；4%～5%为小火电，属地方供电公司所有，装机容量为30万kw。新西兰的发电设备构成中，67%为水电，7%为地热，26%为火电，是一个以水电为主的电源结构。近年来，新西兰的电力装机增长缓慢，年发电量处于徘徊状态。1992年，新西兰人均拥有发电量8598kwh，电力主要用户是城乡居民生活用电，占用电量的35%。家庭每户平均用电量在7500kwh。

电力工业改革前，新西兰的发电和输电由国家经营和管理。配电由地方电力管理委员会和市政府电力局负责。供电局有法定的营业范围，没有引入竞争机制。

2改革的起因

新西兰的电力管理体制改革是从1987年开始的。在此之前，政府直接管理和经营企业，经济运行不灵活。在政府经营管理过程中，由于政府的过多干预，出现了三个主要问题：一是很高的失业率，二是很高的企业负债率，三是很高的通货膨胀率。为解决这些问题，政府从宏观的角度对经济部门进行体制改革。主要是政企分开，商业化和公司化，减少政府的干预，鼓励竞争，提高经济效益。电力工业的改革，一方面强调引入竞争机制，提供商业机制政策；另一方面是对垄断企业(新西兰电力公司)给予法律、法规的约束，要求对用户透明。改革的目标是获得最大的经济效益，包括社会效益和企业效益，同时给电力用户以最大的自由选择和最好的服务。

3改革的步骤

新西兰的电力体制改革是从配电到发电逐步推开，即配电公司的竞争→电力市场→发电竞争上网。据此，新西兰电力体制改革可分为5个步骤：①政企分开，把政府机构改变成公司化企业；②加强立法，修改或制订有关电力法律和法规；③配电企业化，实行竞争供电；④输电独立，将输电公司从新西兰电力公司分离出来，输电公司独立经营；⑤建立电力批发市场。

按照这个步骤，1987年新西兰工党政府撤销电力部，将其所属的发电、输电国有企业商业化和公司化，成立了新西兰电力公司和输电公司，输电公司拥有并负责电网运行，改革初期是作为新西兰电力公司的子公司。

4发电端的改革

新西兰电力公司成为经营实体后，政府规定国有资产50%作为资本金，50%作为政府贷款，3年内归还政府。在改革方面，新西兰电力公司准备采取以下措施：

(1)发电与输电分离，发电和输电各自筹措资金；

(2)在电力零售方面要建立电力市场，打破供电专营区，开展竞争；

(3)解决发电公司一统天下的局面，推行合同购电；

(4)发电公司允许投资者办电，但只能经营管理15年回收资本和盈利；

(5)提高新西兰电力公司的国际信誉，让国际金融界参与新西兰的电力投资和承担风险。

5输电端的改革

输电公司管理着13000km的输电线路、186座户外变电站和1个调度中心。输电公司由国家控制，不参与竞争，但要独立核算。国家要从输电公司抽回原来的投资，不再提供投资。此后，电网发展所需资金来源有企业利润、用户出资、银行贷款。输电公司的任务包括：一是输电可靠，二是输电安全，三是费用控制，四是保证投资者的回报。

6配电端的改革

新西兰有41个供电公司，一直由地方经营管理。在改革中主要解决所有权问题和引入竞争机制。配电部门在1993年进行公司化改组后，资产的经营方式共有四种：①有10个大的供电公司改组为股份有限公司，每股1新元，上市溢价发行每股1.7新元，全部由股民拥有；②合作社形式，由用户持有股权，不准上市买卖；③由信托公司代表用户的利益，全权经营供电公司；④归市政府所有。

1992年新西兰制定电力法案，取消了供电专营区的限制。改革后的供电公司可以向任何地区的用户供电，用户可以自由选择供电公司。分两个步骤：第一步从1993年4月1日起，凡用电量小于50万kwh的用户可以自由买卖和供电；第二步从1994年4月1日起，用电量大于50万kwh的也可以自由买卖电和供电用户可以向供电公司买电，也可以直接从发电厂买电。

为保证公平竞争，供电公司要将配电成本和销售成本分开，配电网络对供电者和用户开放。任何供电者要通过供电公司配电网络供电，要向供电公司缴纳路网费。

新西兰在供电领域首先引入竞争机制，除了提高供电领域的经济效益外，还想通过竞争兼并公司，减少供电公司的数量，在5年内将41个供电公司减少到12个或10个。

7建立电力市场

新西兰发电与输电分离，配电端公司化以后，就形成了电力市场。目前电力市场由电力市场公司经营。电力市场公司向发电公司买电，然后趸售给供电公司。电力市场的电价和合同内容公开透明。售电分两类，一类是合同购电，一类是按边际成本价格临时购电。电力市场的形成和配电领域引入竞争机制后，电力供应中的交叉补贴随之取消。不能再依靠提高电价和提高供电量来提高供电公司的效率和盈利水平，必须靠提高经营管理水平和服务质量来实现，这给供电公司带来巨大的压力和挑战。

8改革的效果

新西兰电力工业由于实行了政企分开，发、输、配电分开，商业化运行和公司化改组，目前已取得明显效益，主要表现在：①单位平均趸售电价降低14%；②单位平均运行成本(不包括折旧)下降29%；③单位平均消耗下降24%；④水电站设备可用率由87%提高到93%，火电厂设备可用率由73%提高到97%；⑤资本金回报率由8.6%上升到13.1%；⑥电力职工由6000多人下降到3000多人，电力工业劳动生产率提高1倍以上；⑦利税增加。

新西兰电力管理体制改革仍在进行，尚未完成，但已取得显著的效果

**第一轮电力体制改革 中国电力大事记篇三**

世界环保大事记

1891年自然保护团体塞拉俱乐部在美国成立。1962年美国女科学家 雷切尔·卡逊（rachel carson）出书《寂静的春天》，警告化学杀虫剂对环境造成的污染。1969年环境保护非政府组织“地球之友”在美国成立。1970年经济合作与发展组织oecd（international organization for economic cooperation and development）环境委员会成立。1972年罗马俱乐部《增长的极限》出版，提出地球资源的有限性

“联合国人类环境会议”在斯德哥尔摩举行，通过了《人类环境宣言》及《行动计划》，通过了将每年的6月5日作为“世界环境日”的建议，成立了联合国环境规划署unep;联合国教科文组织大会通过了《保护世界文化和自然遗产公约》（1975年生效）。1974年世界人口会议召开，通过《世界人口行动计划》

世界粮食会议召开，通过《消除饥饿及营养不良的世界宣言》。1976年联合国人类居住会议（habitat）在加拿大温哥华召开。1979年第二届经济合作与发展组织oecd环境部长级会议召开，通过了《关于预见性环境政策的宣言》； 1980年联合国环境规划署unep及世界银行等10家多边援助机构通过了《关于经济开发中的环境政策及实施程序的宣言》；

国际自然和自然资源保护同盟iucn（international union for the conservation of nature and natural resources）/世界自然基金会wwf（world wide fund for nature）发表《世界自然资源保护大纲》；

美国政府出版《公元2024年的地球》，预言21世纪将面临更严重的环境问题。1981年联合国召开“新能源及可再生能源会议”，通过了《增加新能源及可再生能源利用的行动计划》。1982年联合国人类环境会议10周年纪念会议在内罗毕召开，通过《内罗毕宣言》。1983年 oecd设置“环境影响评价与开发援助特别团体”。1984年联合国成立“世界环境与发展委员会wced”；

世界银行制定《环境政策与实施程序》。1985年第三届环境部长级会议召开，通过了《环境：未来的资源》宣言及《在环境援助计划和项目中有关环境影响评价的理事会建议》等。1987年联合国世界与环境发展委员会wced通过了《东京宣言》，并公布《我们共同的未来》报告书，提出了许多以“可持续发展”为中心思想的建议。1990年欧盟委员会eu首脑会议通过环境宣言。1991年世界银行、联合国环境规划署unep、联合国发展计划署undp设立“全球环境基金会gef”；

41个发展中国家环境与发展部长级会议在北京举行，发表了《北京宣言》。1992年“联合国环境与发展大会”在巴西里约热内卢召开，通过了《里约热内卢环境与发展宣言》和《21世纪议程-可持续环境与发展行动计划》，通过了《森林原则声明》、《气候变化框架公约》、《生物多样性公约》，出席会议的非政府环保组织通过了《消费和生活方式公约》。20世纪全人类共同保护地球环境的三大宣言

一、1972年，《人类环境宣言》（世界首次召开的“联合国人类环境会议”宣言）

联合国人类环境会议于1972年6月5日－16日在斯德哥尔摩召开，有113个国家1300多名代表参加。中国出席了此会。这是世界各国政府代表第一次坐在一起讨论环境问题，讨论人类对于环境的权利与义务的大会。会议的目的是：促使人们和各国政府注意人类的活动正在破坏自然环境，并给人类的生存和发展造成严重的威胁。

会议的希望是：鼓励和指导各国政府和国际机构采取保护和改善环境的行动，并要求各国政府、联合国机构和国际组织在采取具体措施解决各种环境问题方面进行合作。

会议通过了划时代的历史性文献《人类环境宣言》，郑重申明：人类有权享有良好的环境，也有责任为子孙后代保护和改善环境；各国有责任确保不损害其他国家的环境；环境政策应当增进发展中国家的发展潜力。

会议警告说：“在现代，人类改造其环境的能力，如果明智地加以使用的话，可以给各国人民带来开发的利益和提高生活质量的机会。如果使用不当或轻率地使用，这种能力就会给人类和人类环境造成无法估量的损害。”

会议还通过了将每年的6月5日作为“世界环境日”的建议。

会议把生物圈的保护列入国际法之中，成为国际谈判的基础，而且，第三世界国家成为保护世界环境的重要力量，使环境保护成为全球的一致行动，并得到各国政府的承认和支持。

在会议的建议下，成立了联合国环境规划署unep，总部设在肯尼亚首都内罗毕。

二、1982年，《内罗毕宣言》

为了纪念联合国人类环境会议10周年，促使世界环境的好转，国际社会成员国于1982年5月10日至18日在内罗毕召开了人类环境特别会议，并通过了《内罗毕宣言》。在充分肯定了《斯德哥尔摩人类环境宣言》的基础上，针对世界环境出现的新问题，提出了一些各国应共同遵守的新的原则。

《内罗毕宣言》指出了进行环境管理和评价的必要性，和环境、发展、人口与资源之间紧密而复杂的相互关系。宣言指出：只有采取一种综合的并在区域内做到统一的办法，才能使环境无害化和社会经济持续发展。

宣言告诫人类因为贫困和浪费，都会过度开发其环境，必须用计划手段予以调节。

宣言反对核战争的威慑和军备竞赛，反对种族歧视和殖民主义。这对人类环境会有极大的好处。

三、1992年，《里约环境与发展宣言》（世界首次“环境与发展大会”宣言）

1992年6月3日至4日，“联合国环境与发展大会”在巴西里约热内卢举行。183个国家的代表团和联合国及其下属机构70个国际组织的代表出席了会议，102位国家元首或政府首脑亲自与会。

与1972年旨在唤醒人们的环境意识的斯德哥尔摩人类环境会议相比，这次会议不但提高了对环境问题认识的广度和深度，而且把环境问题与经济、社会发展结合起来，树立了环境与发展相互协调的观点，找到了在发展中解决环境问题的正确道路，即被普遍接受的“可持续发展战略”。

会议通过了《里约环境与发展宣言》。这是一个有关环境与发展方面国家和国际行动的指导性文件。它确定了可持续发展的观点，第一次在承认发展中国家拥有发展权力的同时，制定了环境与发展相结合的方针。

这次会议还通过了为各国领导人提供下一世纪在环境问题上战略行动的文件《二十一世纪议程》和《关于森林问题的原则声明》，声明认为出于经济、生态、社会和文化的原因，持续管理森林是重要的。

会议签署了旨防止全球气温变暖的《气候变化框架公约》和推动保护生物多样性的《生物多样性公约》。李鹏总理代表中国政府签署了这两个公约。《气候变化框架公约》呼吁各国将造成温室效应的二氧化碳等气体的排放量限制在最低水平。

会议上，非政府环保组织通过了《消费和生活方式公约》，认为商品生产的日益增多，引起自然资源的迅速枯竭，造成生态体系的破坏、物种的灭绝、水质污染、大气污染、垃圾堆积。因此，新的经济模式应当是大力发展满足居民基本需求的生产，禁止为少数人服务的奢侈品的生产，降低世界消费水平，减少不必要的浪费。

历年世界环境日的主题（1974年-2024年）1974年 只有一个地球 1975年 人类居住 1976年

水：生命的重要源泉 1977年 关注臭氧层破坏、水土流失、土壤退化和滥伐森林 1978年 没有破坏的发展 1979年 为了儿童和未来－没有破坏的发展 1980年 新的10年，新的挑战－没有破坏的发展 1981年 保护地下水和人类食物链，防止有毒化学品污染 1982年 纪念斯德哥尔摩人类环境会议10周年－提高环境意识 1983年 管理和处置有害废弃物，防止酸雨污染和提高能源利用率 1984年 防止沙漠化 1985年 青年、人口、环境 1986年 环境与和平1987年 环境与居住 1988年 保护环境、持续发展、公众参与 1989年 警惕全球变暖 1990年 儿童与环境 1991年 气候变化－需要全球合作 1992年 只有一个地球－一齐关心，共同分享 1993年 贫穷与环境--摆脱恶性循环 1994年 一个地球，一个家1995年 各国人民联合起来，创造更加美好的世1996年 我们的地球·居住地·家1997年 为了地球上的生1998年 为了地球上的生命-关注我们的海1999年 为了地球上的生命-拯救地球就是拯救未2024年 环境千年-行动起来2024年 世间万物，生命之2024年

使地球充满生庭 界 园 命 洋 来 吧 网 机

2024年

水———二十亿人生2024年

海洋存亡，匹2024年 营造绿色城市，呵护2024年

国际沙漠和荒漠化年

命之所夫有地球家系

责

园

**第一轮电力体制改革 中国电力大事记篇四**

1957.10.4苏联发射世界上第一颗人造地球卫星成功，开创了人类航天新纪元。

1961.4.12苏联成功发射世界上第一艘载人飞船“东方”1号。宇航员加加林在绕地飞行1圈、历时108分钟后安全返回地面，开始了载人航天的新时代。

1961.5.5美国宇航员艾伦·b·谢泼德驾驶美国“水星”mr3飞船进行首次载人亚轨道飞行，美国成为继苏联之后世界上第二个具有载人航天能力的国家。

1965.3.18苏联宇航员列昂诺夫走出“上升”2号宇宙飞船，第一次在太空自由行走了10分钟。

1966.3.16载有宇航员阿姆斯特朗和斯科特的美国“双子星座”8号在飞行中与一个名叫“阿金纳”的对接舱体对接，这是世界航天史上第一次空间对接。

1969.7.21美国发射的“阿波罗”11号飞船完成了第一次登月，宇航员阿姆斯特朗走出飞船的登月舱，在月球表面停留了21小时18分钟，成为人类踏上月球的第一人。

1971.4.19苏联用“质子”号火箭发射世界上第一个载人空间站“礼炮”1号。

1973.5.14美国用“土星”v火箭发射名为“天空实验室”的空间站，后与多艘“阿波罗”飞船对接，先后有3批9名航天员到空间站工作。这是美国发射的第一个载人空间站。

1981.4.12美国发射了世界上第一架航天飞机“哥伦比亚”号。

1986.1.28美国的“挑战者”号航天飞机在发射后73秒爆炸，7名宇航员全部遇难，其中包括2名女宇航员。

1986.2.20苏联发射了第三代长期载人空间站——“和平”号空间站。“和平”号在绕地球飞行8万多圈、行程约35亿公里、服役15年后，于2024年3月23日坠毁在太平洋预定海域。“和平”号是世界上第一个长期载人空间站，也是20世纪质量最大、载人最多和寿命最长的航天器。

1994年美国、俄罗斯、欧洲航天局、日本、加拿大和巴西共16个国家开始建立国际空间站，计划于2024年完成。“国际空间站”是一种更先进的多舱段空间站，代表了当代空间站技术的最高水平。

1999.11.20中国的第一艘宇宙飞船“神舟一号”发射成功。中国成为继俄、美之后第三个发射宇宙飞船的国家。

2024.2.1美国“哥伦比亚”号航天飞机在返航途中解体，机上7名宇航员遇难。

2024.10.15中国首次发射载人飞船“神舟五号”成功，成为世界上第三个能够独立开展载人航天活动的国家。

**第一轮电力体制改革 中国电力大事记篇五**

世界各国电力体制改革大事记

1982年

智利颁布《电力服务法》，为第一个电力工业结构重组和自有竞争法律框架 1983年

智利实施电力结构重组，基本实现发、输、配分开 英国颁布《能源法》，取消电力行业进入限制，实施电网无歧视进入 1984年

美国缅因州首次引入发电侧竞争招标，对新增发电容量按可免成本公开招标

新西兰开始推行电力工业私有化，撤销了能源部下电力厅 1985年

智利建立成本型电力库 西班牙成立独立输电公司 1986年

智利实现2mw以上用户零售竞争 1987年

新西兰实现电力政企分开，成立新西兰电力公司(ecnz)1988年

新西兰电力公司重组，形成发电、输电、营销、电建四个利润中心

英国政府发布“电力工业私有化”白皮书，开启电力改革 1989年

英国议会通过《电力法1989》，同步实施电力重组、私有化、市场建设和行业监管，成立独立监管机构 阿根廷颁布《国家改革法》，确立国有工业私有化 荷兰颁布电力法，确定电力改革原则，实现电网开放 澳大利亚中央政府调查电力工业效率，成为发展全国电力市场的导火索 1990年

澳大利亚成立专职负责全国电力市场设计和建设的电网管理委员会(ngmc)。新南威尔士和维多利亚州实施模拟市场 墨西哥总统泽迪罗发起在发电、配电、售电引入竞争的系列电力改革

英国国家电网公司(ngc)成立，英格兰地区发、输、配完全分开，放开1mw以上用户。建立英格兰威尔士强制型电力库，为世界上第一个现代意义的组织性电力市场(organized market)。ngc负责调度、结算、基金周转和组织辅助服务 挪威颁布新能源法，为电改提供法律框架 芬兰引入电力趸售竞争

波兰撤销电力煤炭委员会(类似电力部)，开始重组电力企业，实施发、输、配三分开 1991年

阿根廷颁布电力市场法，确定电改框架

澳大利亚工业委员会提出电力改革与电力市场建设建议报告

苏格兰实行除核电外全部发电资产私有化

葡萄牙出台电力改革计划，开始葡萄牙电力公司(edp)的重组 1992年

美国能源政策法出台，要求在电力批发市场引入竞争，对大宗买卖电开放输电网 墨西哥批准独立发电商计划

阿根廷开始实施发电私有化，开放电力批发市场

澳大利亚制定国家电力工业战略，确定放松管制目标和方案 新西兰制定电力法案，分步骤取消供电专营

意大利国家电力公司(国有一体化)该组成联合股份公司 瑞典实施“厂网分开”，其国家电力局发电资产组成vattefall(大瀑布)电力公司，电网资产组成sk电网公司，均为全国有

挪威、芬兰输电资产分离，成立国家输电公司，同时发布通用输电价格

俄罗斯统一电力系统成立，实现股份制，成立俄罗斯统一电力公司 1993年

墨西哥设立能源监管委员会

智利输电资产分离，成立输电公司，并向社会出售

澳大利亚制定“国家电力市场试行要点”，开始全国市场模拟。维多利亚州宣布电力工业改组规划

西班牙开始放松电力管制改革

瑞典提出自愿型电力库方案

挪威国家电力市场有限公司(statnett marked)成立

1994年

澳大利亚维多利亚州电力库开始运行;新南威尔士太平洋电力公司厂网分开，改组为纯发电公司

新西兰输电资产分离，成立输电公司，同时放开发电投资

英格兰放开售电市场至100千瓦以上用户

葡萄牙电力公司分拆成1个发电、1个输电、4个配电公司

芬兰电力库运行

韩国首次提出重组韩国电力公司，引入竞争型交易市场

1995年

澳大利亚新南威尔士重组成立7个供电公司，负责配电和售电

新西兰电力公司分离30%电厂成立新的发电公司

英国国家电网公司实行私有化，并出售其抽蓄电站

日本修改电力法，放开新增发电竞争 1996年

美国加州通过电力改革法案。美国联邦能源监管委员会颁布888、889号法令，要求发输配售分开，开放批发市场，发布统一输电价格，无歧视开放电网

加拿大阿尔伯塔省建立电力批发市场

澳大利亚新南威尔士州启动批发市场，包括太平洋电力在内的3家发电参与竞争。同年，澳大利亚国家电力市场规则发布

新西兰实现售电完全竞争，建立批发市场，2家国有发电公司和新增发电公司参与竞争

西班牙电力市场建立，开放2500万千瓦时以上用户

欧盟15国达成内部统一电力市场协议，发布96指令

瑞典新电力法生效，开始零售竞争

挪威、瑞典建成第一个跨国电力市场nord pool

丹麦国家电网向年电量在1亿千瓦时以上发电、配电和用户开放

波兰制定能源改革方案，确立到2024年改革路线图

日本开始放开发电，对新建电源实施招标

1997年

阿根廷和巴西相互开放电力市场

澳大利亚维多利亚和新南威尔士2州开始实施国家电力市场计划

葡萄牙电力公司实施部分私有化，降低国家持股至50%

芬兰电网公司向全部用户开放输电网

波兰实施《能源法》，设立能源监管局

埃及颁布“投资保护奖励法”，电力工业作为私有化对象

1998年

美国pjm竞争市场建立。加州电力改革方案开始实施。在加州等10个州开始第一批大用户跨州交易试点

巴西调度独立，国家电力系统运行机构成立

澳大利亚国家电力市场正式运营

新西兰通过《电力工业改革法》，以进一步促进发电和售电竞争

英国售电市场全面开放

德国颁布《电力和天然气自由化法》，取消供电专营

西班牙实施新电力法，开放电力市场。西班牙电网公司成立电力交易中心，该中心后续改组为独立股份公司，股东为各发电公司和供电公司

芬兰加入北欧电力市场

波兰将发电重组为7家公司

印度颁布并实施《电力监管委员会法》 南非发表《能源政策白皮书》，开始对escom进行重组，成立独立发电、输电、配电公司 1999年

美国新英格兰市场从成本型电力库转为竞价型电力库。美国联邦能源委员会发布2024号法令，促进成立区域输电组织rto

加拿大安大略水电局改组成立独立发电、输电、配电公司

新西兰新成立的国有发电公司contact energy私有化

英国发布neta(新电力交易制度)详细文件

意大利国家电力公司中分拆成立3家独立发电公司

丹麦西部电网加入北欧电力市场

德国第一个电力交易中心—莱比锡电力交易所成立

波兰成立能源交易公司，从次年6月开始电力交易 日本颁布并实施新电力法，开放30%大用户直接参与批发市场

韩国公布电力工业重组方案

2024年

美国加州爆发电力危机。加拿大阿尔伯塔省批发电价急剧上升。巴西因干旱发生电力危机

墨西哥建立电力“影子市场”，包括日前和实时平衡市场，实施节点电价，包含容量补偿

法国迫于欧盟压力发布电力自由化法，开放市场，分设发电、输电、配电部门，调度中立

意大利国家电力调度中心正式运行，财政部拥有全部股权

丹麦东部加入北欧电力市场

俄罗斯实施两次电力改革，国家只保留电网和调度控制权 韩国通过《电力企业修正法》和《电力工业重组促进法》

2024年

加州电力市场停运。ferc发布四个rto设想

英国开始实施neta，用自愿型平衡机制代替强制型电力库，涵括长期、中期、短期和实时市场

欧盟宣布电力和天然气全面放开计划

俄罗斯成立电力改革工作组，发布打破垄断时间表

印度达波尔电厂项目流产，ipp计划失败，市场建设停滞

韩国电力公司开始重组，剥离6家发电公司，成立独立调度交易中心kpx，建立成本型电力库 2024年

美国ferc发布“标准电力市场”草案。

加拿大安大略省实施发电私有化，竞价上网，用户放开

北欧电力市场拆分现货业务，成立北欧电力现货交易所

俄罗斯政府向议会提交一揽子电力改革法案

克罗地亚通过电力私有化法案

7月，印度大停电，2.35亿用户断电。8月，印度政府发布包括电力改革在内的15项经济发展方案，提出2024人人有电

埃及、约旦、叙利亚、土耳其、伊拉克五国联网工程完成，目标是在2024年建成地中海电力市场

波兰全部发电、配电公司及波兰输电公司全部实现民营化

2024年

美国新英格兰市场采用“标准电力市场”模式改造成功

英国发布betta法案，苏格兰纳入全国电力市场 法国电力进行私有化改造

意大利放开大用户选择权

欧盟颁布48号文件，全面指导各国电力市场化改革

北欧电力交易所清算业务独立，成立北欧电力交易清算所

俄罗斯总统普金签署六项法案，启动新一轮电力改革，包括厂网分开、输配分开、调度独立、主辅分离，2024年完成。该年11月，电力交易所正式运营

印度通过新电力法，推进电力私有化，允许用户直接交易

日本修订电气事业法，赋予用户选择供电商的自由

2024年

巴西成立电力监管委员会

法国电力公司改制为股份公司。该年7月1日，法国放开非家庭用户

意大利电力交易所正式运营

俄罗斯拆分并出售联合能源旗下发电公司

日本放开500千瓦以上用户 2024年

英国将电力市场neta模式推广到全国，建立了betta模式

法国电力(edf)整体改制上市，但国家仍绝对控股，对输电网公司rte实施法律性分离，rte成为edf的全资子公司

北欧电交所成为欧洲首个欧盟排碳配额(eua)交易的电力交易所

德国《能源工业法案2024》出台

澳大利亚出台新的国家能源法和国家能源规则

日本电力批发市场开始运行，允许容量为50千瓦以上且供电电压6千伏以上的用户自由选择售电商，这部分用户的用电量占总用电量的比例达到63%

印度颁布了与2024年电力法案相应的国家电力政策，开始执行输、配电网开放接入

2024年

北欧电交所成为欧洲首个开展核证减排量(cer)交易的电力交易所

俄罗斯开始建立容量机制，由系统调度机构对新增容量进行招标，并支付容量费用(该费用作为系统使用费在全体用户电价中分摊)

印度电力监管委员会发布了电力交易的准则

2024年

俄罗斯完成了拆分俄罗斯统一电力公司rao和垂直一体化区域电力公司ao-energos的过程

印度颁布《输电项目鼓励竞争指南和输电服务竞标指南》、《开放使用条例》，发布了“应对气候变化国家行动计划”(napcc)

印度能源交易所和印度电力交易所开始正式运营 2024年

欧盟发布第三能源法案，要求将垂直一体化公司的垄断业务拆分出来，各成员国建立独立的监管机构，制定协调一致的电力市场规则，促进电力市场融合和跨国电力交易。北欧与德国联合运作启动日内平衡市场。

澳大利亚能源市场运营商成立，负责管理国家电力市场和天然气市场

印度电力监管委员会原则上批准成立国家电力交易公司

2024年

nasdaq omx收购了nordpool asa，包括电力金融交易、清算、咨询三块业务，与nordpool spot as合作在英国启动n2ex电力市场 俄罗斯修订电力法，保留政府对批发市场价格的部分控制力，管制价格依据成本和合理投资收益确定

印度国家电网公司将国调和5个区调从职能部门中分离出来，注册成立其全资拥有的电力系统调度运行公司

2024年

欧洲理事会正式宣布2024年完成内部欧盟能源市场建设

英国能源部发布《电力市场化改革白皮书(2024)》

德国按照欧盟第三能源法案要求实施了相关指令

俄罗斯启动了长期容量交易市场，进行发电容量的自由交易

澳大利亚成立了能源市场改革工作小组，负责能源市场改革工作

福岛核电事故后，日本提出新一轮电力改革思路框架 2024年 俄罗斯将输配电重新整合，将跨区域的配电公司(idgc)与联邦输电公司(fgc)合并，组建输电和配电一体化的国有电网公司

为应对电价上涨的挑战，澳大利亚政府通过了一揽子国家能源市场改革计划

日本开始实施可再生能源发电全额收购制度

南非政府发起了可再生能源独立发电商采购计划(re ipppp)2024年

英国能源气候变化部(decc)发布《电力体制改革实施草案》，宣布2024年正式实施新一轮电力市场化改革。主要内容包括针对低碳电源引入差价合约机制、对新建机组设立碳排放绩效标准、建立容量机制、引入最低碳价机制等

本文档由站牛网zhann.net收集整理，更多优质范文文档请移步zhann.net站内查找