

公司代码：600578

公司简称：京能电力

**北京京能电力股份有限公司**  
**2018 年年度报告摘要**

## 一 重要提示

- 1 本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到上海证券交易所网站等中国证监会指定媒体上仔细阅读年度报告全文。
- 2 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。
- 3 未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	张平	工作原因	耿养谋
董事	陈五会	工作原因	金生祥
董事	史晓文	工作原因	金生祥

- 4 天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。
- 5 经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司拟以 2018 年 12 月 31 日总股本 6,746,734,457 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.80 元（含税）。

## 二 公司基本情况

### 1 公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	京能电力	600578	京能热电

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	樊俊杰	李溯
办公地址	北京市朝阳区八里庄陈家林9号华腾世纪总部公园G座	北京市朝阳区八里庄陈家林9号华腾世纪总部公园G座
电话	010-65566807	010-65566807
电子信箱	jndl@powerbeijing.com	jndl@powerbeijing.com

### 2 报告期公司主要业务简介

京能电力主营生产、销售电力热力产品、电力设备运行，发电设备检测、修理、脱硫石膏销售等，产品为电力和热力。业绩主要来源于火力发电及供热业务。

#### 1、公司经营模式：

公司是北京市能源投资主体，主营业务为投资、建设、运营管理以电力生产为主的能源项目，公司电力业务以燃煤火力发电和供热为主，同时涉及综合能源服务、煤矿等项目投资。目前拥有控股发电公司 17 家、售电公司 4 家，参股发电公司 9 家，参股煤矿 1 家；截至 2018 年末，公司控制运营装机容量 1,146 万千瓦，控制在建装机容量 478 万千瓦，权益运营装机容量 1,456.7 万千瓦。公司主要经营地区在内蒙、山西、宁夏、河北等地，主要向京津唐电网、蒙西电网、山西电网供电，相关省市的电力需求情况如下：

售电区域	2018 年度用电量	2017 年度用电量	同比增长 (%)
	(亿千瓦时)	(亿千瓦时)	
北京	1,142.38	1,067.00	7.06
天津	861.44	806.00	6.88
河北	3,366.28	3,342.00	0.73
山西	2,160.53	1,991.00	8.51
内蒙古	3,353.00	2,892.00	15.94
山东	6,083.88	5,430.00	12.04

## 2、行业情况:

1)全社会用电量 2018 年,全国电力供需情况总体较为宽松。2018 年,中国全社会用电量 68,449 亿千瓦时,同比增长 8.5%,比上年提高 1.9 个百分点,全国全口径发电量 69,940 亿千瓦时,同比增长 8.4%,比上年提高 1.8 个百分点。电力供需具体分析如上表所示。分产业看,第一产业用电量 728 亿千瓦时、同比增长 9.8%;第二产业用电量 47,235 亿千瓦时、同比增长 7.2%,其中工业用电量 46,456 亿千瓦时、同比增长 7.1%;第三产业用电量 10,801 亿千瓦时、同比增长 12.7%;城乡居民生活用电量 9,685 亿千瓦时、同比增长 10.4%。用电量较快增长的主要原因:一是宏观经济运行稳中向好,第二产业用电平稳增长;二是服务业用电持续快速增长;三是电力消费新动能正在逐步形成,高技术制造业、战略性新兴产业等用电高速增长;四是在工业、交通、居民生活等领域推广的电能替代成效明显;五是夏季长时间极端高温天气拉动用电量快速增长。

2)发电装机结构继续优化 2018 年全国全口径发电量 6.99 万亿千瓦时、同比增长 8.4%。其中,水电发电量 12,329 亿千瓦时、同比增长 3.2%;火电发电量 49,231 亿千瓦时、同比增长 7.3%;核电发电量 2,944 亿千瓦时、同比增长 18.6%;风电发电量 3,660 亿千瓦时、同比增长 20.2%;太阳能发电量 1,775 亿千瓦时、同比增长 50.8%。发电量结构具体分析如下表所示:从市场定位看,煤电将由传统的提供电力、电量的主体电源,逐步转变为提供可靠容量、电量和灵活性调节型电源;从装机结构看,结合相关研究预判,煤电装机达峰在 2030 年前后,煤电仍有 10 年左右的增长期。

3)报告期内重要的电力行业政策变化情况及对公司的影响电力行业作为我国具有先行性的重要基础产业,为国民经济发展提供能源保障。目前我国电力行业整体处于较为成熟的发展阶段,其发展周期与宏观经济周期紧密相关,具有较明显的周期性特征,变动趋势与宏观经济变动趋势基本相同。随着我国经济发展进入新时代,能源生产和消费升级有序推进,生态文明建设持续深化,供给侧结构性改革和电力体制改革成为电力行业发展的主线,绿色低碳、安全高效的现代化电力工业体系正在加速构建。国家推动能源行业“四个革命、一个合作”向纵深发展,智慧能源、能源互联网、储能等需求侧能源管理新技术的兴起,为公司拓展新业态创造了一系列空间;“一带一路”建设的不断深化,为公司发挥煤电管理技术优势坚定跨出国门指明了方向;京津冀协同发展、城市副中心、雄安新区建设的稳步实施,有效带动了北京及周边城市能源需求市场;深化国企改革“双百行动”为国有企业注入新动能、激发内生活力。随着大型煤矿陆续投产,优势产

能陆续释放，蒙华铁路投运缓解了两湖一江资源紧张局面。同时，国家煤炭交易中心建成投运，电煤市场监管将更趋规范，煤炭供需关系将得到一定缓解。公司将继续按照国家能源发展规划要求，顺应电力市场化改革和供给侧结构性改革趋势，深入贯彻绿色发展理念，积极优化调整产业结构，加速推进公司向综合能源服务商转型，不断提升核心竞争力，为社会提供稳定、安全的能源保障，为股东创造持续、稳定的回报。

4) 报告期内行业关键生产指标情况及公司所处行业地位 2018 年，公司发电量 492.64 亿千瓦时，同比增发 14.8 亿千瓦时，增幅 3.10%。机组利用小时 4,581 小时，与同期基本持平，高于全国火电平均利用小时（4,361 小时）220 小时。供热量 2,923.84 万吉焦，同比增加 1,126.74 万吉焦，增幅 62.70%。目前公司控股发电机组主要集中于京津唐电网，特高压外送，公司直送北京电量占北京用电量 34% 以上。公司参控股发电机组为区域电网的重要电源支撑。

### 3、公司售电业务情况：

京津唐电网区域 2018 年，京津唐地区全社会用电量累计完成 3,729 亿千瓦时，同比增长 6.33%。京津唐电网统调装机容量 9,152 万千瓦，其中，火电 6,902 万千瓦，占比 75.42%。京津唐统调电厂发电量 3,319 亿千瓦时，其中，火电发电量 2,965 亿千瓦时（其中，煤电发电量 2,476 亿千瓦时，同比增加 164.68 亿千瓦时）。京津唐电网煤电机组平均利用小时数为 4,963 小时，同比增加 147 小时。公司控股京津唐电网区域火电企业包括岱海发电、京隆发电、涿州京源热电及锡林发电（京津唐特高压配套电源）。京津唐区域控股企业年发电利用小时数为 5,768 小时（不包括岱海一期机组容量及特高压配套电源），高于京津唐电网煤电机组平均利用小时数 805 小时，与地区其他各发电集团相比，该项指标排第一。

蒙西电网区域 2018 年，蒙西电网全社会用电量 2,453.61 亿千瓦时，同比增长 15.56%。蒙西电网公用煤电设备平均装机容量为 3,264.9 万千瓦，同比增加 38.9 万千瓦，增幅 1.21%；累计完成发电量 1,611.17 亿千瓦时，同比增加 204.53 亿千瓦时，增幅 14.54%。蒙西电网公用煤电设备平均利用小时数为 4,935 小时，同比增加 625 小时。公司控股蒙西电网区域火电企业包括盛乐热电、康巴什热电、华宁热电、京泰发电。蒙西区域控股企业年发电利用小时数为 5,216 小时，高于蒙西公用火电平均利用小时数 281 小时。

东北电网区域（包含蒙东电网区域）2018 年，东北全网全社会用电量 3,536.91 亿千瓦时，同比增长 7.9%。东北全区全口径装机容量 14,674.26 万千瓦，其中：火电装机容量 9,512.97 万千瓦。全年东北电网累计总发电量 5,063.37 亿千瓦时，比同期增加 9.22%。东北电网发电利用小时数平均为 3,554 小时，同比增加 108 小时。其中：火电发电利用小时 4,138 小时，同比增加 99 小时。公司控股发电企业赤峰能源年发电利用小时数为 5,374 小时，比东北电网煤电机组平均利用小时数高 1,236 小时。

山西电网区域：2018 年，山西省全社会用电量累计 1,990.61 亿千瓦时，同比增长 10.76%。全省发电总装机 8,757 万千瓦，同比增加 684 万千瓦。省调发电总装机 6,994 万千瓦，同比增加 386 万千瓦，其中：火电 5,141 万千瓦，同比增加 108 万千瓦。全省发电量累计完成 3,087 亿千瓦时，同比增长 11.65%；平均利用小时 3,715 小时，同比增加 145 小时。其中：省调发电量累计完成 2,417.75 亿千瓦时，同比上升 12.10%；平均利用小时 3,613 小时，同比增加 207 小时；省调火电发电量累计完成 2,094.92 亿千瓦时，同比上升 9.84%；平均利用小时 4,241 小时，同比增加 382 小时。省电力公司外送电量累计 466.44 亿千瓦时，同比增长 32.83%。公司控股山西电网区域火电企业包括漳山发电、京玉发电。山西区域控股企业年发电利用小时数为 4,534 小时，高于山西火电平均利用小时 293 小时。

宁夏电网区域：2018 年，宁夏全社会用电量累计 1,064.85 亿千瓦时，同比增长 8.8%。宁夏电网统调总装机容量为 42,722.05 兆瓦，其中：火电 24,000.40 兆瓦，占比 56.18%；新能源总装机容量 18,299.38 兆瓦，占比 42.83%。宁夏电网统调发电量 1,474.43 亿千瓦时，同比增加 13.69%。其中：火电发电量 1,180.21 亿千瓦时，同比增加 11.56%。统调火电发电厂发电利用小时数为 4,978

小时，同比减少 148 小时。宁夏电网跨区跨省累计外送电量 564.45 亿千瓦时，同比增长 30.16%，其中：累计外送山东（银东）238.40 亿千瓦时，累计外送山东（昭沂）9.84 亿千瓦时，累计外送浙江（灵绍）240.97 亿千瓦时，累计其他外送 75.24 亿千瓦时。公司控股企业宁东发电为宁夏地区送山东点对点配套电源，报告期内，宁东发电年利用小时为 5,108 小时。

### 3 公司主要会计数据和财务指标

#### 3.1 近 3 年的主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

	2018年	2017年	本年比上年 增减(%)	2016年
总资产	68,489,849,289.94	61,024,175,559.93	12.23	53,871,459,061.32
营业收入	12,695,169,013.56	12,220,678,706.08	3.88	11,113,340,675.78
归属于上市公司股东的净利润	891,648,565.23	534,130,922.92	66.93	1,685,540,891.15
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	833,284,117.13	458,593,925.06	81.70	1,308,104,758.48
归属于上市公司股东的净资产	22,912,779,161.98	22,427,941,566.91	2.16	20,537,679,743.14
经营活动产生的现金流量净额	2,455,281,999.73	1,728,665,775.13	42.03	3,296,847,561.62
基本每股收益 (元/股)	0.13	0.08	62.50	0.28
稀释每股收益 (元/股)	0.13	0.08	62.50	0.28
加权平均净资产收益率(%)	3.92	2.41	增加1.51个百分点	7.95

#### 3.2 报告期分季度的主要会计数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	2,854,877,273.93	2,655,544,519.10	3,328,958,610.92	3,855,788,609.61
归属于上市公司股东的净利润	148,425,500.89	159,562,695.71	289,066,963.64	294,593,404.99
归属于上市公司股东的扣除非经常性	139,568,983.30	140,586,240.16	279,663,114.17	273,465,779.50

损益后的净利润				
经营活动产生的现金流量净额	577,150,263.80	607,883,834.00	789,393,635.27	480,854,266.66

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

#### 4 股本及股东情况

##### 4.1 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

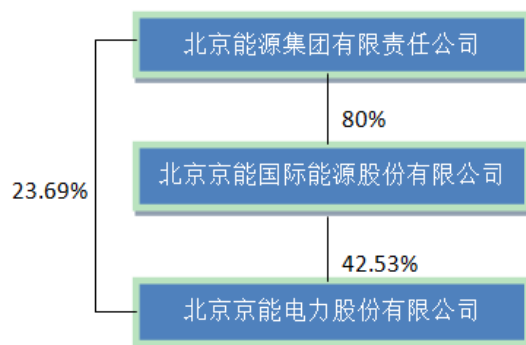
单位：股

截止报告期末普通股股东总数（户）					71,453		
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）					69,703		
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）							
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（户）							
前 10 名股东持股情况							
股东名称 （全称）	报告期内 增减	期末持股数量	比例 （%）	持有有限售条 件的股份数量	质押或冻结情况		股东 性质
					股 份 状 态	数 量	
北京京能国际能源股份有限公司	0	2,869,161,970	42.53	0	无	0	国有法人
北京能源集团有限责任公司	0	1,598,336,144	23.69	1,411,710,154	无	0	国有法人
中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002 沪	0	431,432,509	6.39	0	无	0	未知
山西国际电力集团有限公司	0	424,686,128	6.29	0	质押	424,686,100	国有法人
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品	0	299,589,763	4.44	0	无	0	未知

品—005L— CT001 沪							
中国证券金融股份有限公司		180,019,079	2.67	0	无	0	未知
申能股份有限公司		72,340,000	1.07	0	无	0	未知
中央汇金资产管理有限责任公司		42,582,400	0.63	0	无	0	未知
哈尔滨市道里区慈善基金会	4,392,752	32,601,248	0.48	0	无	0	未知
叶利其	0	16,681,191	0.25	0	无	0	未知
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东中，北京京能国际能源股份有限公司为北京能源集团有限责任公司控股子公司。未知其他股东间是否存在关联关系，未知其他股东之间是否属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》中规定的一致行动人。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无						

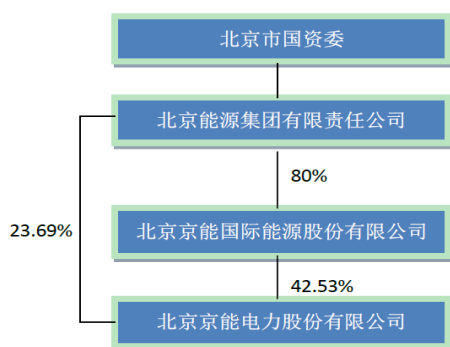
#### 4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



#### 4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



#### 4.4 报告期末公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

适用 不适用

#### 5 公司债券情况

适用 不适用

##### 5.1 公司债券基本情况

单位:元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
北京京能电力股份有限公司公开发行 2018 年公司债券(第一期)	18 京能 01	155058	2018 年 12 月 7 日	2021 年 12 月 11 日	600,000,000	3.95	按年付息,到期一次还本	上海证券交易所

##### 5.2 公司债券付息兑付情况

适用 不适用

##### 5.3 公司债券评级情况

适用 不适用

公司债券信用评级机构联合信用评级有限公司对报告期内公司发行的公司债券进行了信用评级,就评级情况向公司出具了《信用评级报告》。评级结果为:公司主体长期信用等级 AAA,评级展望“稳定”;公司债券信用等级 AAA。报告期内评级结果未发生变化。

根据评级报告,偿还债务的能力极强,基本不受不利经济环境的影响,违约风险极低。

##### 5.4 公司近 2 年的主要会计数据和财务指标

适用 不适用

主要指标	2018 年	2017 年	本期比上年同期增减(%)
资产负债率(%)	59.98	56.60	3.38
EBITDA 全部债务比	0.0985	0.1035	-0.49
利息保障倍数	1.37	1.14	0.23



### 三 经营情况讨论与分析

#### 1 报告期内主要经营情况

截至 2018 年末，公司总资产 684.90 亿元，同比增长 12.23%；负债总额 410.82 亿元，同比增长 18.94%；实现归属于母公司所有者权益 229.13 亿元，同比增长 2.16%。

2018 年，公司累计完成发电量 492.64 亿千瓦时，同比增加 3.10%；上网电量 441.42 亿千瓦时，同比增加 2.04%。全年机组平均利用小时达到 4,581 小时，完成供热量 2,923.84 万吉焦，同比增加 1,126.74 万吉焦。

#### 2 导致暂停上市的原因

适用 不适用

#### 3 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

#### 4 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

##### 1. 会计政策的变更

本公司自 2018 年 1 月 1 日采用财政部《关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2018〕15 号）相关规定。会计政策变更导致影响如下：

将应收账款及应收票据合并为“应收票据及应收账款”列示	资产负债表应收票据及应收账款 2018 年 12 月 31 日列示金额 1,931,391,073.84 元，2017 年 12 月 31 日应收票据及应收账款列示金额 1,695,787,583.90 元。
将应收利息、应收股利及其他应收款合并为“其他应收款”列示	资产负债表其他应收款 2018 年 12 月 31 日列示金额 755,919,944.13 元，2017 年 12 月 31 日其他应收款列示金额 506,851,250.77 元。
将固定资产清理合并至“固定资产”列示	资产负债表固定资产 2018 年 12 月 31 日列示金额 30,017,848,355.08 元，2017 年 12 月 31 日固定资产列示金额 27,371,570,727.33 元。
将工程物资合并至“在建工程”列示	资产负债表在建工程 2018 年 12 月 31 日列示金额 11,964,978,228.20 元，2017 年 12 月 31 日在建工程列示金额 10,247,737,473.96 元。
将应付票据、及应付账款合并为“应付票据及应付账款”列示	资产负债表应付票据及应付账款 2018 年 12 月 31 日列示金额 5,339,371,584.53 元，2017 年 12 月 31 日列示金额 4,751,119,414.53 元。
将应付利息、应付股利及其他应付款合并为“其他应付款”列示	资产负债表其他应付款 2018 年 12 月 1 日列示金额 792,669,994.39 元，2017 年 12 月 31 日其他应付款列示金额 671,623,320.44 元。
将专项应付款合并至“长期应付款”列示	资产负债表长期应付款 2018 年 12 月 1 日列示金额 3,093,161,790.77 元，2017 年 12 月 31 日长期应付款

	列示金额 3,032,522,907.16 元。
新增研发费用报表科目, 研发费用不再在管理费用科目核算	利润表增加研发费用 1,240,292.05 元, 减少管理费用 1,240,292.05 元。

一、会计估计的变更

本公司根据北京京能电力股份有限公司于 2018 年 4 月 24 日召开第六届董事会第六次会议通过的相关决议要求（该决议已于 2018 年 4 月 26 日于上海证券交易所公告），公司自 2018 年 1 月 1 日起发电相关固定资产采用工作量法计提折旧，会计估计变更导致影响如下：

会计估计变更的内容和原因	受影响的报表项目名称和金额
所属发电相关固定资产由年限平均法改为工作量法计提折旧	固定资产增加 299,676,856.53 元；
	营业成本减少 299,676,856.53 元；
	营业利润增加 299,676,856.53 元。

本次会计估计变更的会计处理根据《企业会计准则第 28 号—会计政策、会计估计变更和差错更正》的相关规定执行，采用未来适用法进行处理，不会对已经披露的 2017 年度财务报告产生影响。

5 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

6 与上年度财务报告相比，对财务报表合并范围发生变化的，公司应当作出具体说明。

适用 不适用

本年度纳入合并财务报表范围的主体共 22 户，具体包括：

子企业名称	子公司类型	级次	持股比例(%)	表决权比例(%)
内蒙古京泰发电有限责任公司	控股子公司	二级	51.00	51.00
山西京玉发电有限责任公司	控股子公司	二级	51.00	51.00
内蒙古岱海发电有限责任公司	控股子公司	二级	51.00	51.00
宁夏京能宁东发电有限责任公司	控股子公司	二级	65.00	65.00
内蒙古京能康巴什热电有限公司	控股子公司	二级	51.00	51.00
京能（锡林郭勒）发电有限公司	控股子公司	二级	70.00	70.00
山西京能吕临发电有限公司	控股子公司	二级	66.00	66.00
京能十堰热电有限公司	控股子公司	二级	60.00	60.00
河北涿州京源热电有限责任公司	控股子公司	二级	60.00	60.00
内蒙古京隆发电有限责任公司	全资子公司	二级	100.00	100.00
内蒙古华宁热电有限公司	控股子公司	三级	96.40	96.40
京能秦皇岛热电有限公司	全资子公司	二级	100.00	100.00
内蒙古京能双欣发电有限公司	控股子公司	二级	88.50	88.50
北京京能煤电资产管理有限公司	全资子公司	二级	100.00	100.00
内蒙古京能盛乐热电有限公司	全资子公司	三级	100.00	100.00

京能（赤峰）能源发展有限公司	控股子公司	三级	94.70	94.70
山西漳山发电有限责任公司	全资子公司	三级	100.00	100.00
山西京同热电有限公司	全资子公司	三级	100.00	100.00
京能乌兰察布能源管理服务有限公司	控股子公司	二级	70.00	70.00
内蒙古京能苏里格能源管理服务有限公司	全资子公司	二级	100.00	100.00
宁夏中宁工业园区能源管理服务有限公司	控股子公司	二级	51.00	51.00
山西省京能售电有限责任公司	全资子公司	二级	100.00	100.00

本期减少 2 户是涿州利源热电有限责任公司、内蒙古京源电力运营管理有限公司。