

附件

2017-2019 年河南电网输配电价表

项 目	电度电价 (元/千瓦时)					基本电价	
	不满 1 千伏	1-10 千伏	35 千伏	110 千伏	220 千伏	最大需量 (元/千瓦·月)	变压器容量 (元/千伏安·月)
一、一般工商业及其他用电	0.3540	0.3200	0.2870				
二、大工业用电		0.2137	0.1987	0.1837	0.1757	28	20

注：1、表中电价含增值税、线损及交叉补贴，不含政府性基金及附加。

2、参与电力市场化交易的电力用户输配电价水平按上表执行，并按规定征收政府性基金及附加。政府性基金及附加的具体征收标准以现行目录销售电价表中征收标准为准。其他电力用户继续执行现行目录销售电价政策。

3、2017-2019 年国网河南省电力公司综合线损率按 8.65% 计算，实际运行中线损率超过 8.65 % 带来的风险由国网河南省电力公司承担，低于 8.65% 的收益由国网河南省电力公司和用户各分享 50%。

2017-2019 年辽宁电网输配电价表

项 目	电度电价（元/千瓦时）						基本电价	
	不满 1 千伏	1-10 千伏	20 千伏	35-110 千 伏以下	110 千伏	220 千伏 及以上	最大需量 （元/千瓦·月）	变压器容量 （元/千伏安·月）
一、一般工商业及其他用电	0.4134	0.4034	0.4014	0.3934				
二、大工业用电		0.1327	0.1297	0.1197	0.1067	0.0967	33	22

注：1、表中电价含增值税、线损及交叉补贴，不含政府性基金及附加。

2、参与电力市场化交易的电力用户输配电价水平按上表执行，并按规定征收政府性基金及附加。政府性基金及附加的具体征收标准以现行目录销售电价表中征收标准为准。其他电力用户继续执行现行目录销售电价政策。

3、2017-2019 年国网辽宁省电力公司综合线损率按 6.14% 计算，实际运行中线损率超过 6.14 % 带来的风险由国网辽宁省电力公司承担，低于 6.14% 的收益由国网辽宁省电力公司和用户各分享 50%。

2017-2019 年上海电网输配电价表

项 目	电度电价 (元/千瓦时)					基本电价	
	不满 1 千伏	1-10 千伏	35 千伏	110 千伏	220 千伏	最大需量 (元/千瓦·月)	变压器容量 (元/千伏安·月)
一、工商业及其他用电(两部制)	0.3295	0.2782	0.2298	0.1874	0.1874	42	28
二、工商业及其他用电(单一制)	0.4681	0.4214	0.3957	0.3772	0.3772		

注：1、表中电价含增值税、线损及交叉补贴，不含政府性基金及附加。

2、参与电力市场化交易的电力用户输配电价水平按上表执行，并按规定征收政府性基金及附加。政府性基金及附加的具体征收标准以现行目录销售电价表中征收标准为准。其他电力用户继续执行现行目录销售电价政策。

3、2017-2019 年国网上海市电力公司综合线损率按 6.19% 计算，实际运行中线损率超过 6.19% 带来的风险由国网上海市电力公司承担，低于 6.19% 的收益由国网上海市电力公司和用户各分享 50%。

2017-2019 年浙江电网输配电价表

项 目	电度电价（元/千瓦时）						基本电价	
	不满 1 千伏	1-10 千伏	20 千伏	35 千伏	110 千伏	220 千伏	最大需量 (元/千瓦·月)	变压器容量 (元/千伏安·月)
一、一般工商业及其他用电	0.4109	0.3729	0.3529	0.3429				
二、大工业用电	0.2526	0.2146	0.1946	0.1846	0.1626	0.1576	40	30

注：1、表中电价含增值税、线损及交叉补贴，不含政府性基金及附加。

2、参与电力市场化交易的电力用户输配电价水平按上表执行，并按规定征收政府性基金及附加。政府性基金及附加的具体征收标准以现行目录销售电价表中征收标准为准。其他电力用户继续执行现行目录销售电价政策。

3、2017-2019 年国网浙江省电力公司综合线损率按 4.25% 计算，实际运行中线损率超过 4.25% 带来的风险由国网浙江省电力公司承担，低于 4.25% 的收益由国网浙江省电力公司和用户各分享 50%。

2017-2019 年山东电网输配电价表

项 目	电度电价 (元/千瓦时)					基本电价	
	不满 1 千伏	1-10 千伏	35 千伏	110 千伏	220 千伏	最大需量 (元/千瓦·月)	变压器容量 (元/千伏安·月)
一、一般工商业及其他用电	0.3100	0.2950	0.2800				
二、大工业用电		0.1781	0.1631	0.1481	0.1331	38	28

注：1、表中电价含增值税、线损及交叉补贴，不含政府性基金及附加。

2、参与电力市场化交易的电力用户输配电价水平按上表执行，并按规定征收政府性基金及附加。政府性基金及附加的具体征收标准以现行目录销售电价表中征收标准为准。其他电力用户继续执行现行目录销售电价政策。

3、2017-2019 年国网山东省电力公司综合线损率按 5.34% 计算，实际运行中线损率超过 5.34% 带来的风险由国网山东省电力公司承担，低于 5.34% 的收益由国网山东省电力公司和用户各分享 50%。

2017-2019 年四川电网输配电价表

项 目	电度电价（元/千瓦时）					基本电价	
	不满 1 千伏	1-10 千伏	35 千伏	110 千伏	220 千伏	最大需量 （元/千瓦·月）	变压器容量 （元/千伏安·月）
一、一般工商业及其他用电	0.4453	0.4210	0.3967				
二、大工业用电		0.1998	0.1727	0.1350	0.1090	39	26

注：1、表中电价含增值税、线损及交叉补贴，不含政府性基金及附加。

2、参与电力市场化交易的电力用户输配电价水平按上表执行，并按规定征收政府性基金及附加。政府性基金及附加的具体征收标准以现行目录销售电价表中征收标准为准。其他电力用户继续执行现行目录销售电价政策。过渡期间，2017 年之前参与直接交易的存量 110 千伏、220 千伏电压等级大工业用电输配电价，暂按原标准执行。

3、2017-2019 年国网四川省电力公司综合线损率按 6.40% 计算，实际运行中线损率超过 6.40% 带来的风险由国网四川省电力公司承担，低于 6.40% 的收益由国网四川省电力公司和用户各分享 50%。

2017-2019 年重庆电网输配电价表

项 目	电度电价（元/千瓦时）					基本电价	
	不满 1 千伏	1-10 千伏	35 千伏	110 千伏	220 千伏	最大需量 (元/千瓦·月)	变压器容量 (元/千伏安·月)
一、一般工商业及其他用电	0.3930	0.3730	0.3530	0.3380			
二、大工业用电		0.1895	0.1632	0.1459	0.1309	36	24

注：1、表中电价含增值税、线损及交叉补贴，不含政府性基金及附加。

2、参与电力市场化交易的电力用户输配电价水平按上表执行，并按规定征收政府性基金及附加。政府性基金及附加的具体征收标准以现行目录销售电价表中征收标准为准。其他电力用户继续执行现行目录销售电价政策。

3、2017-2019 年国网重庆市电力公司综合线损率按 6.94% 计算，实际运行中线损率超过 6.94 % 带来的风险由国网重庆市电力公司承担，低于 6.94% 的收益由国网重庆市电力公司和用户各分享 50%。

2017-2019 年海南电网输配电价表

项 目	电度电价（元/千瓦时）					基本电价	
	不满 1 千伏	1-10 千伏	35 千伏	110 千伏	220 千伏	最大需量 （元/千瓦·月）	变压器容量 （元/千伏安·月）
工商业及其他用电	0.3744	0.3513				38	26
		0.1897	0.1362	0.1345	0.1247		

注：1、表中电价含增值税、线损及交叉补贴，不含政府性基金及附加。

2、参与电力市场化交易的电力用户输配电价水平按上表执行，并按规定征收政府性基金及附加。政府性基金及附加的具体征收标准以现行目录销售电价表中征收标准为准。其他电力用户继续执行现行目录销售电价政策。

3、2017-2019 年南网海南电网有限责任公司综合线损率按 7.64% 计算，实际运行中线损率超过 7.64 % 带来的风险由南网海南电网有限责任公司承担，低于 7.64% 的收益由南网海南电网有限责任公司和用户各分享 50%。

2017-2019 年蒙东电网输配电价表

项 目	电度电价（元/千瓦时）					基本电价	
	不满 1 千伏	1-10 千伏	35 千伏	110（66） 千伏	220 千伏	最大需量 （元/千瓦·月）	变压器容量 （元/千伏安·月）
一、一般工商业及其他用电	0.5371	0.5000	0.4143				
二、大工业用电		0.1534	0.1464	0.1293	0.1175	28	19

注：1、表中电价含增值税、线损及交叉补贴，不含政府性基金及附加。

2、参与电力市场化交易的电力用户输配电价水平按上表执行，并按规定征收政府性基金及附加。政府性基金及附加的具体征收标准以现行目录销售电价表中征收标准为准。其他电力用户继续执行现行目录销售电价政策。过渡期间，2017 年之前参与直接交易的 110 千伏、220 千伏电压等级大工业用电输配电价，暂按发改办价格〔2013〕3206 号执行。

3、2017-2019 年国网蒙东电力公司综合线损率按 8.18% 计算，实际运行中线损率超过 8.18% 带来的风险由国网蒙东电力公司承担，低于 8.18% 的收益由国网蒙东电力公司和用户各分享 50%。

2017-2019 年吉林电网输配电价表

项 目	电度电价（元/千瓦时）					基本电价	
	不满 1 千伏	1-10 千伏	35-66 千 伏以下	66-220 千 伏以下	220 千伏	最大需量 （元/千瓦·月）	变压器容量 （元/千伏安·月）
一、一般工商业及其他用电	0.4722	0.4572	0.4422				
二、大工业用电		0.1686	0.1536	0.1386	0.1236	33	22

注：1、表中电价含增值税、线损及交叉补贴，不含政府性基金及附加。

2、参与电力市场化交易的电力用户输配电价水平按上表执行，并按规定征收政府性基金及附加。政府性基金及附加的具体征收标准以现行目录销售电价表中征收标准为准。其他电力用户继续执行现行目录销售电价政策。

3、2017-2019 年国网吉林省电力公司综合线损率按 7.50% 计算，实际运行中线损率超过 7.50 % 带来的风险由国网吉林省电力公司承担，低于 7.50% 的收益由国网吉林省电力公司和用户各分享 50%。

2017-2019 年新疆电网输配电价表

项 目	电度电价（元/千瓦时）					基本电价	
	不满 1 千 伏	1-10 千伏	35-66 千 伏以下	66-220 千 伏以下	220 千伏	最大需量 （元/千瓦·月）	变压器容量 （元/千伏安·月）
一、一般工商业及其他用电	0.2730	0.2700	0.2660				
二、大工业用电		0.1740	0.1520	0.1300	0.1100	33	26
其中：电炉铁合金、电解烧碱、 合成氨、电炉钙镁磷肥、电炉 黄磷、电石生产用电		0.1305	0.1223	0.1105	0.0938	33	26

注：1、表中电价含增值税、线损及交叉补贴，不含政府性基金及附加。

2、参与电力市场化交易的电力用户输配电价水平按上表执行，并按规定征收政府性基金及附加。政府性基金及附加的具体征收标准以现行目录销售电价表中征收标准为准。其他电力用户继续执行现行目录销售电价政策。

3、2017-2019 年国网新疆电力公司综合线损率按 7.93% 计算，实际运行中线损率超过 7.93 % 带来的风险由国网新疆电力公司承担，低于 7.93% 的收益由国网新疆电力公司和用户各分享 50%。

2017-2019 年青海电网输配电价表

项 目	电度电价（元/千瓦时）				基本电价	
	不满 1 千伏	1-10 千伏	35 千伏	110 千伏及以上	最大需量 (元/千瓦·月)	变压器容量 (元/千伏安·月)
一、一般工商业及其他用电	0.3702	0.3652	0.3602			
二、大工业用电		0.1023	0.0923	0.0823	28.5	19
其中：电解铝、铁合金、电石、碳化硅生产用电		0.0949	0.0849	0.0749	28.5	19

注：1、表中电价含增值税、线损及交叉补贴，不含政府性基金及附加。

2、参与电力市场化交易的电力用户输配电价水平按上表执行，并按规定征收政府性基金及附加。政府性基金及附加的具体征收标准以现行目录销售电价表中征收标准为准。其他电力用户继续执行现行目录销售电价政策。

3、2017-2019 年国网青海省电力公司综合线损率按 3.65% 计算，实际运行中线损率超过 3.65 % 带来的风险由国网青海省电力公司承担，低于 3.65% 的收益由国网青海省电力公司和用户各分享 50%。