附件2

2020年度电网企业价格与成本情况报告

（模 板）

一、购售电量

2020年，全网购电量\*\*亿千瓦时，同比增加\*\*亿千瓦时；内部电厂上网电量\*\*亿千瓦时，同比增加\*\*亿千瓦时；售电量\*\*亿千瓦时，同比增加\*\*亿千瓦时；线损率为\*\*%，同比增加（减少）\*\*个百分点。

表1

购售电量比较表

单位：亿千瓦时、%

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 项 目 | 2019年 | 2020年 | 增长额 | 增长率 |
| 购电量 |  |  |  |  |
| 其中：向电网购电 |  |  |  |  |
| 内部电厂上网电量 |  |  |  |  |
| 供购电量合计 |  |  |  |  |
| 售电量 |  |  |  |  |
| 其中：向电网售电 |  |  |  |  |
| 线损率 |  |  |  |  |

注：供购电量合计=购电量+内部电厂上网电量；

线损率=（供购电量合计-售电量）/供购电量合计。

二、平均购销差价

2020年，单位售电收入\*\*元／千千瓦时，比上年同期增加（减少）\*\*元/千千瓦时；单位供购电成本\*\*元／千千瓦时，比上年同期增加（减少）\*\*元/千千瓦时；平均购销差价（单位售电收入-单位供购电成本）为\*\*元/千千瓦时，比上年同期增加（减少）\*\*元/千千瓦时；剔除单位线损电价（不含税）\*\*元/千千瓦时，不含线损的输配电环节平均购销差价为\*\*元/千千瓦时，比上年同期增加（减少）\*\*元/千千瓦时。说明购销差价变化的原因，包括线损率对购销差价的影响。

表2

平均购销差价比较表

单位：元/千千瓦时、%

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 项 目 | 2019年 | 2020年 | 增长额 | 增长率 |
| 单位售电收入 |  |  |  |  |
| 减：单位供购电成本 |  |  |  |  |
| 平均购销差价 |  |  |  |  |
| 减：单位线损电价（不含税） |  |  |  |  |
| 平均购销差价（不含线损） |  |  |  |  |

三、平均销售电价（单位售电收入，不含基金及附加）

2020年，平均销售电价\*\*元/千千瓦时，同比增加（减少）\*\*元/千千瓦时，增长（下降）\*\*%，平均销售电价同比增加（减少）的主要原因是\*\*。

2020年，大工业用电平均电价\*\*元/千千瓦时、一般工商业及其他用电平均电价\*\*元/千千瓦时、居民用电平均电价（到户价格，下同）\*\*元/千千瓦时，同比分别增加（减少）\*\*元/千千瓦时，增长（下降）\*\*%，同比增加（减少）变化较大的主要原因是\*\*。

分别说明销售电价变化的政策因素（如销售电价调整等）、其他主要因素对销售电价水平的影响。

四、政府性基金及附加

2020年，随销售电价征收的政府性基金及附加共\*项，分别为\*\*\*。政府性基金及附加水平为\*\*元/千千瓦时，占销售电价比重为\*\*%。各类基金及附加水平分别为\*\*元/千千瓦时。

五、输配电成本

2020年，电网企业共发生输配电成本\*\*亿元，较上年同期增加（减少）\*\*亿元。各类成本中占比最大的是\*\*，占\*\*%，其它各类成本占比及排序为\*\*。对同比变动较大的成本项目进行说明。

六、问题和建议

填报说明：1.报告中所有价格均含税，成本、收入均不含税。

2.报告中所有数据请保留两位小数。