

欧洲电力市场价格下跌 原因是风能产量增加



AleaSoft对10月7日当周的欧洲主要电力市场进行了分析，在此期间，由于几个国家风力发电产量的增加，电力价格出现下跌。

欧洲市场在本周经历了价格的普遍下跌。与10月10日(周四)和10月7日(周一)的价格相比，降幅更为明显。电力市场在这两天平均下降了19%。其中最引人注目的是比利时的EPEX现货市场，在这两个交易日中，其价格下降了32%。西班牙和葡萄牙的MIBEL市场下跌幅度最小，在这段时间内价格下跌了7%。这种普遍的下降是由于与上周的平均值相比，风能产量显著增加。AleaSoft预计大多数欧洲电力市场的价格将在今天恢复，除了德国市场。

欧洲能源市场2019年12月参考合约的二氧化碳排放权期货本周开市，价格为每吨23.41欧元，比10月4日(周五)的结算价高出2.0%。然而，10月8日周二，价格跌至22.53欧元/吨，这是本月迄今为止的最低价格，比上周同一天的相应价格低10%。10月9日(周三)，欧元兑欧元汇率较周二上涨0.6%，至22.67欧元/吨。

与10月4日(周五)相比，欧洲2020年第一季度电力期货价格本周保持稳定。波动最大的市场是ICE和北欧国家的纳斯达克(NASDAQ)，这两个市场于10月9日(周三)收盘，较前一个周五下跌了3.5%。其他市场则在0.9%至0.7%之间波动。

2020年欧洲电力期货的表现与2020年第一季度期货相似。在这种情况下，北欧国家的ICE和NASDAQ市场也是变化最大的市场，其次是英国的EEX和ICE市场。一般来说，10月9日(周三)和10月4日(周五)的差值在1.9%和1.2%之间。

本周头三天，几个欧洲国家的电力需求与上周同期相比有所下降。下降幅度最大的是葡萄牙，为3.8%。在其他国家，例如法国、比利时和荷兰，电力需求都增加了，荷兰增加最多，达5.3%。

从周一到周三，除西班牙外，欧洲几乎所有国家的平均风能产量都出现了增长。与上周的平均水平相比，西班牙的

风能产量下降了3.9%。从百分比来看，葡萄牙是增幅最大的国家，达到30%；其次是法国，增幅为19%。德国的绝对值增幅最大，为64GWh，比上周增长了17%。

与上周的平均值相比，在这三个被分析的国家中，包括光伏和光热在内的太阳能产量有所下降。在德国下跌了13%，西班牙和意大利分别下跌5.5%和6.4%。

（原文来自：AleaSoft能源预测 新能源网综合）

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/146484.html>