

国家能源局福建监管办公室 福建省发展和改革委员会 文件

闽监能市场〔2022〕11号

关于完善福建省电力市场中长期交易规则 有关条款的通知

国网福建省电力有限公司、福建电力交易中心有限公司、各发电企业、售电公司、电力用户：

为贯彻落实国家关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革有关政策文件精神，确保福建电力安全可靠稳定供应，电力市场健康发展，规范电力市场秩序，维护市场主体合法权益，现对《福建省电力市场中长期交易规则》进行配套完善，修改后的有关条款如下：

一、《福建省电力市场中长期交易规则》（闽监能市场〔2020〕17号）

（一）第十二条第一款（电力交易机构的权利和义务）第5

点：提供电力交易结算依据以及相关服务，接受售电公司委托出具零售交易结算依据。

（二）第二十二條：市場交易合同未申報用電曲線以及市場電價峰谷比例低於當地分時電價政策要求的，用戶購電價格按當地分時電價峰谷時段及浮動比例執行。市場交易合同申報用電曲線且市場電價峰谷比例高於當地分時電價政策要求的，按直接交易曲線價格執行。

（三）第二十六條：年度交易原則上應實施集中交易、雙邊協商交易及其他交易；月度交易原則上應實施合同調整交易、合同轉讓交易、集中交易及其他交易；月內交易原則上應實施合同轉讓交易、集中交易及其他交易。

（四）第五十七條：當安全校核未通過時，在保障電網安全運行的前提下，雙邊協商交易，發電企業可按等比例原則進行削減，與相關發電企業配對的所有電力用戶和售電公司按等比例原則進行削減；集中交易，發用電兩側原則上均按等比例進行削減。約定電力市場中長期交易曲線的，最後進行削減。

（五）第六十二條：發電企業、電力用戶和售電公司可通過合同調整交易、合同轉讓交易等方式調整偏差電量。

（六）第六十三條：合同調整交易

月度以上的市場交易，發電企業、電力用戶、售電公司和電網企業代理購電在保持合同總交易電量不變的前提下，可事前申

请对次月及后续月份交易合同电量进行调整，双边协商交易经双方一致同意后还可申请对交易价格进行调整，调整申请报电力交易机构。电力交易机构根据电力调度机构的安全校核结果，对交易双方提出的合同调整申请进行处理。对月度及以内的市场交易，交易电量实行月结月清，不进行调整。

（七）第七十三条：电力用户、售电公司根据当月实际用电量与交易计划电量、发电企业根据当月可结上网电量与交易计划电量分别结算。

交易机构每月对购、售电两侧市场化交易电量、电费进行平衡清算。平衡清算中产生的偏差费用单独记账。

电网企业对发用两侧因合同电量偏差结算产生的偏差资金、对发电企业与直接交易用户间产生的电费不平衡资金单独记账，并根据资金来源及使用设置相关的明细科目进行核算，具体办法另行制定。

（八）第七十九条：（四）电网企业代理购电用户的退补电价，按照退补当月代理购电价格执行。

（九）删除第十九条、第三十条、第三十九条、第六十五条、第六十六条。

二、《福建省电力市场中长期交易规则补充修订内容》（闽监能市场〔2021〕18号）

（一）第六项：直接交易用户用电价格由市场交易电价（即

电能量交易价格)、输配电价、政府性基金及附加、辅助服务费用和为保障居民农业用电价格稳定的新增损益等组成。其中,输配环节电度电价按照我省输配电价执行;政府性基金及附加按照规定标准执行,由电网企业代收代缴。

2022年1-7月,直接交易用户市场交易电量峰平谷时段划分按现有方式。购电侧市场主体交易电价为平时段购电价,峰时段购电价为交易电价上浮60%,谷时段购电价为交易电价下浮60%。

(二)第十九项、第二十项统一表述为:发电企业的月度结算原则

1.发电企业(不含燃煤发电企业)按照合同全量结算,正偏差电量和负偏差电量均暂按照政府核定上网电价结算。

2.燃煤发电企业按照合同全量结算,正偏差电量按照当月月度竞价统一出清价格 $\times k_1$ (k_1 为发电侧超发电量偏差系数, $k_1 \leq 1$,暂定为1.0)结算,负偏差电量按照当月月度竞价统一出清价格 $\times k_2$ (k_2 为发电侧少发电量偏差系数, $k_2 \geq 1$,暂定为1.0)结算, k_1 、 k_2 取值由省发改委、福建能源监管办共同审定。未开展当期月度竞价交易,则采用此前最近一期月度竞价统一出清价格;当采用高低匹配出清方式时,采用当月月度竞价加权平均价格。内陆燃煤电厂偏差电量结算价格原则上按省内价格主管部门明确的参与省内直接交易的实际售电价格相关政策执行。偏差

系数产生的发电侧损益费用原则上返还发电企业。

3. 燃煤发电企业正负偏差超过 3% 部分计入偏差考核电量，非燃煤发电企业负偏差超过 3% 部分计入偏差考核电量。偏差考核费=偏差考核电量×当月月度竞价统一出清价格或当月月度竞价加权平均价格×5%。

现阶段，水电、风电、光伏的交易偏差电量暂不考核。对燃煤发电企业、核电企业因电网安全稳定运行、清洁能源消纳需要及供热影响等导致的负偏差电量，电力调度机构认定后可免于考核；对燃煤发电企业因电厂自身原因造成的正偏差考核电量，电力调度机构认定后予以考核；上述认定结果，电力调度机构应在当月结算前向电力交易机构出具证明，在电力交易平台披露相关信息，并向省发改委、福建能源监管办报备。

(三)第十四项：发电企业、售电公司或批发市场电力用户、电网企业（输电方）之间，或发电企业、电网企业代理购电、电网企业（输电方）之间的所有交易合同签订均采用电子合同方式，不再签署书面合同文本或交易结果确认单。年度及以上双边协商交易电子合同由“市场主体通过交易平台确认交易承诺书和合同示范文本+交易公告+交易结果”三要素构成；挂牌、集中竞价、滚动撮合等其他所有交易电子合同由“市场主体通过交易平台确认交易承诺书+交易公告+交易结果”三要素构成。

(四)第十六项：发电企业之间、批发用户之间、售电公司

之间、批发用户和售电公司之间可以开展合同转让交易。如遇市场主体退市，可转让次月及后续月份所有电量。非燃煤发电企业的基数合同转让交易根据需求不定期开市。

三、电网企业代理购电的具体交易模式、价格机制、出清方式、结算原则等，按照国家有关政策执行。

四、请各市场成员遵照执行，其它未尽事宜按国家有关政策、文件规定执行，重大问题请及时报告。

国家能源局福建监管办公室



福建省发展和改革委员会



2022年1月30日

抄送：福建省人民政府办公厅，国家能源局市场监管司、国家能源局华东监管局。

国家能源局福建监管办公室

2022年1月30日印发