

News

Informatic

Public

Public

Q 检索

Home>Information Disclosure>Statutory Disclosure of Corporate Information>updates

updates

Disclosure

participation

Service

Index number: 014001303/2022-01100

Category: Other files

Issued by: Jiangsu Provincial Development and Reform Commission

Date posted: 2022-11-21

Release date: 2022-12-05

Name: Notice on the launch of the work on electricity market trading in 2023

Document number: Sufa Gai Energy Fa [2022] No. 1350

Subject headings:

Content overview:

# Notice of the Provincial Development and Reform Commission and the Jiangsu Energy Regulatory Office on carrying out the trading of the electricity market in 2023

Sufa Gai Energy Fa [2022] No. 1350

Provincial Electric Power Company, Jiangsu Electric Power Trading Center Co., Ltd., related power generation enterprises, electricity sales companies, power users:

According to the deployment of the national power system reform and the overall arrangement of the construction of the electricity market in our province, combined with the work requirements of the spot trading pilot and green power trading in our province, the relevant work notice of the province's electricity market transaction in 2023 is as follows.

## 1. Access of market entities

### (1) Power generation enterprises

1. Public coal, gas, nuclear power, unified photovoltaic and wind power and other types of generator sets in the province, Shanxi Yangcheng Power Plant, East China regional unified distribution units, UHVDC supporting power supplies and other external power supplies, can participate in medium and long-term transactions. Depending on the situation, non-unified photovoltaic and wind turbines that are fully connected to the grid will be released to participate in monthly green power transactions. According to the progress of spot trading pilots, gradually expand the scale of power generation enterprises participating in spot trading.

2. Obtain the approval or filing documents of power generation projects in accordance with the law, and obtain or exempt the power business license (power generation) according to the law. New entrants to the market are required to submit a letter of commitment.

3. Grid-connected captive power plants can participate in market transactions when they fairly assume corporate social responsibility for power generation, undertake government funds established by the state in accordance with laws and regulations, and pay system backup fees and system backup fees in line with industrial policies, obtain power business licenses (power generation), meet energy efficiency and environmental protection requirements.

### (2) Electricity users

1. Actively promote all industrial and commercial users to enter the electricity market, in principle, industrial and commercial users of 10 kV and above should directly participate in the market, encourage existing power grid enterprises to enter the market as agents for power purchase users, and gradually reduce the scope of power grid enterprises to purchase electricity as agents.

2. Users with voltage levels of 35kV and above can independently choose to trade directly with power generation enterprises or be traded by the electricity sales company, and the rest of the users can only be traded by the sales company. Users who choose to trade directly with power generation enterprises are the first type of users, and users who choose to trade by the electricity sales company are the second category of users.

3. All users of the first category participate in the spot trading pilot.

### (3) Electricity sales companies

1. Electricity sales companies that complete market registration and publicity in Jiangsu Electric Power Trading Center and contract users with a total annual electricity consumption of more than 4000 million kWh can participate in market transactions.

2. The electricity sales company shall provide Jiangsu Electric Power Trading Center with performance guarantee certificates such as performance guarantee or performance insurance according to the amount of electricity traded in the market, in accordance with the relevant provisions of the "Jiangsu Electric Power Medium and Long-term Trading Rules".

3. The market-oriented electricity of all contracted users of the electricity sales company shall be included in the spot trading pilot.

Second, the market transactions electricity

(1) Power generation enterprises

1. Units in the province

Coal-fired units: In principle, all coal-fired units participate in market transactions. The annual trading electricity of coal-fired units with more than 10,4000 kilowatts (excluding priority power generation) shall not be less than 10,2022 hours of corresponding electricity. The annual trading electricity of coal-fired units of 1,10 kilowatts and below does not exceed their actual grid electricity from January to October <>.

Nuclear power units: Jiangsu Nuclear Power Co., Ltd. has an annual market trading electricity of not less than 220 billion kWh (of which #1-2 units are not less than 20 billion kWh), of which the annual trading electricity is not less than 180 billion kWh.

Gas units: Combined with the supply of natural gas resources, participate in annual and monthly market-oriented transactions. Among them, the heating and gas turbine participates in the annual transaction according to the corresponding electricity of not less than 1000, <> hours.

Unified regulation of photovoltaic and wind power: the annual green power trading electricity of photovoltaic power generation does not exceed 900 hours, and the annual green power trading electricity of wind power does not exceed 1800 hours. In principle, the monthly green power trading capacity shall not exceed the power generation of the station in the same period last year.

2. Power supply outside the zone

Shanxi Yangcheng Power Plant all participate in market transactions, of which the annual trading electricity is not less than 120 billion kWh.

In the Yanhuai UHV power transmission, the annual market trading electricity of the power plant affiliated to Sujin Energy Company is not less than 20 billion kWh.

华东区域统配机组中, 秦山核电年度市场交易电量10亿千瓦时, 皖电东送机组年度市场交易电量暂为50亿千瓦时, 剩余电量月度组织。

(二) 电力用户及售电公司

1、一类用户年度交易电量应为其2022年用电量的75%–85%, 售电公司年度交易电量应为其所有签约用户2022年用电量之和的75%–85%。2022年用电量按照前10个月用电量的1.2倍折算。

2、参与绿电交易的售电公司应当在与二类用户签订的购售电合同或补充协议中, 明确绿色电力交易电量、价格以及消纳归属等信息。

3、售电公司与其签约的二类用户, 可通过约定一定比例的实际用电量与现货价格进行联动, 合理控制现货试点交易价格波动。

三、市场交易价格

1、市场用户的电能交易价格加上输配电价、辅助服务费用、政府性基金及附加等即为到户结算电价。其中一类用户的电能价格由市场交易形成, 二类用户的电能价格按与售电公司签订的零售合同执行。输配电价按照国家及省核定的价格水平执行, 政府性基金及附加按照国家有关规定执行。

2、市场交易价格浮动范围为燃煤机组发电基准价上下浮动原则上不超过20% (0.3128 ~0.4692元/千瓦时)。燃气机组和绿电交易价格不设限制, 高耗能企业市场交易电价不受上浮20%限制。燃气机组参与市场交易的, 仍执行气电联动政策。

3、省内统调光伏、风电机组的绿色电力市场交易电量按照实际交易电价结算。光伏、风电机组参与市场交易部分的电量, 不再领取可再生能源发电补贴或另行申请绿证, 可不计入其全生命周期保障收购小时数。

4、现货试运行期间, 未申报用电曲线以及到户结算电价峰谷比例低于电价市场化改革前我省分时电价政策要求的, 用户峰谷用电价格按省价格部门确定的分时电价峰谷(含尖峰)时段及浮动比例, 以到户结算电价为基础进行上下浮动。

5、各市场主体签订年度中长期交易合同时, 应当充分考虑电力供需平衡、燃料价格等因素, 按照平等协商、利益共享、风险共担的原则, 可关联当月现货交易加权均价、当月代理购电价格约定价格浮动机制。若售电公司与二类用户签订多年购售电合同, 可通过签订补充协议等方式, 约定价格浮动机制。

6、对于已参与市场交易、改为电网企业代理购电的用户, 拥有燃煤发电自备电厂、由电网企业代理购电的用户, 以及未参与市场交易由电网企业代理购电的高耗能企业, 用电价格为电网企业代理购电价格的1.5倍加上输配电价、政府性基金及附加。

四、市场交易组织

(一) 总体要求

1、充分发挥中长期交易压舱石、稳定器作用, 保障中长期交易电量不低于市场交易总电量的90%。充分考虑市场建设进度及市场主体承受能力, 稳妥推进现货市场试运行。

2、本着“统一规范、高效便捷”原则, 注册、零售业务绑定、结算核对等业务全部采用线上办理。

3、年度交易采用双边协商和挂牌方式, 月度交易采用集中竞价、挂牌等方式。

4、为便于市场主体灵活调整中长期电力曲线, 现货试点交易日组织开展分时段能量块交易。

(二) 注册绑定

1、符合准入条件的新增市场主体需在江苏电力交易中心的交易系统(以下简称交易系统)完成注册工作, 成为合格市场主体。

2、电力用户需使用数字安全证书办理2023年入市业务。新用户注册、零售用户绑定等工作常态开展。由电网企业代理购电的工商业用户, 可按月度入市。

3、售电公司和二类用户可自愿参与江苏电力交易中心组织的零售市场交易, 在交易系统上达成交易, 同时完成绑定。

- 4、售电公司或用户新建绑定关系时应先在交易系统中按照合同示范文本模板填写并确认合同电量结算方案，由交易系统生成标准格式合同后，线上传签或线上电子签订，并将合同上传至交易系统备案。江苏电力交易中心以双方线上确认的合同电量结算方案作为结算依据。
- 5、签订多年周期的购售电合同，每年自动延续绑定关系，无需合同双方重复绑定。购售电合同有效期内，双方可通过自主协商，变更合同周期、结算方案或解除合同。其中，二类用户当月解除合同后，可办理下月入市绑定手续。
- 6、若二类用户与2个及以上售电公司签订购售电合同，则不得参与2023年市场交易，按无正当理由退市处理，由电网企业代理购电。
- 7、用户在参与批发市场交易前，需通过交易系统确定一类用户身份。对于已参与2022年市场交易的用戶，2023年既未作一类用户与发电企业完成交易，也未作二类用户与售电公司完成绑定，视为改由电网企业代理购电。

### （三）年度交易

- 1、年度协商交易。2022年12月13-17日，一类用户、售电公司与发电企业在交易系统中通过电子签的方式，完成年度协商交易合同均价和合同电量的申报与确认。原则上年度协商交易分月电量默认按照全年典型月分日、日分时曲线，分解至当月每日每时。也可双方协商自行约定月分日、日分时曲线。
- 2、年度挂牌交易。2022年12月9-10日，12月20-21日，一类用户、售电公司、发电企业在交易系统中开展年度挂牌交易。原则上年度挂牌交易分月电量按照全年典型月分日、日分时曲线，分解至当月每日每时。
- 3、年度合同分解。一类用户、售电公司应在年度交易结束后，在交易系统完成年度交易合同分月计划的分解工作。分解分月计划不得修改已约定的电力曲线。
- 4、省电力公司及增量配电网企业应为符合条件的市场主体（含售电公司查询签约期内的零售用户）提供历史用电数据查询服务，或委托电力交易中心代为发布。

### （四）月度和月内交易

- 1、每月开展次月集中竞价、当月月内挂牌、当月合同转让交易。结合现货交易试点，开展分时段交易。其中1月份的集中竞价交易于2022年12月底前开展。
- 2、每月开展次月月度集中竞价交易前，一类用户、售电公司可与发电企业协商调整次月年度交易合同分月计划，并在交易系统中确认。次月年度交易合同分月计划调增或减的电量，交易系统将自动平均分摊至当年后续月份，并作为后续月份年度交易合同分月计划，以此类推。调整年度分月计划不得修改已约定的电力曲线。
- 3、月度集中竞价交易采用边际统一出清方式确定成交结果。原则上月度竞价交易成交量按照当月典型月分日、日分时曲线，分解至当月每日每时。曲线在相关交易公告里发布。
- 4、合同电量转让交易应带曲线交易。

### （五）安全校核和结算

- 1、年度和月度交易后，省电力调控中心会同江苏电力交易中心做好各市场主体交易电量的安全校核工作。
- 2、江苏电力交易中心负责江苏电力市场结算工作。中长期交易（包括偏差电量考核）按照月结月清方式，现货交易按照日清月结方式。
- 3、一类用户、售电公司的绿色电力交易电量优先结算，交易电量月结月清。
- 4、参加绿电交易的统调光伏、风电发电企业执行月的上网电量低于绿电交易月度计划或用户当月用电量低于绿电交易月度计划以致多笔合同不能全部兑现时，按照绿电交易合同分月电量比例拆分出每笔交易的上网侧和用户侧可结算电量后取小结算。
- 5、统调光伏、风电机组当月上网电量超出市场交易电量的部分电量，按原方式结算。
- 6、省电力公司及增量配电网企业应在2022年12月底前，确保其经营范围内315千伏安及以上高压专变市场化用户具备现货交易所需的分时段计量条件。并按照结算要求，在T+3工作日将用户关口电能计量点的电量数据传送给江苏电力交易中心，作为结算基础数据。省电力公司负责将发电企业、配电网公司的关口电能计量点的电量数据，传送给江苏电力交易中心，作为结算基础数据。

### 五、其他

- 1、各市场主体应依法依规开展注册、绑定、合同签订等工作，如发现失信或违规行为，将按照《售电公司管理办法》《江苏电力市场监管实施办法（试行）》等相关规定处理。
- 2、省电力公司及增量配电网企业要建立与交易系统的接口，积极配好做好电力市场注册绑定及交易结算等相关工作。
- 3、省电力公司及增量配电网企业在中长期市场方式下，应不低于T+2工作日公布市场化用户的每日实际用电量；在现货市场方式下，应不低于T+3工作日，公布市场化用户的现货计量数据（对不具备分时计量的用户，需提供等值曲线予以分解）。
- 4、加强电力市场履约监管。做好市场主体履约环境、市场竞争、合同履行、公共信用等监测预警和监管。江苏省公共信用信息中心通过交易系统见签中长期电力市场交易合同。江苏电力交易中心做好市场主体信用评价工作。

江苏省发展改革委

江苏能源监管办  
2022年11月21日

打印本页 关闭窗口

联系我们 | 网站地图 | 最新更新 | RSS订阅 | 邮件订阅

主办单位：江苏省发展和改革委员会 苏ICP备19025439号 承办单位：江苏省战略与发展研究中心（江苏省信息中心）

技术支持：大汉软件股份有限公司 苏公网安备 32010602010386号

政府网站标识码：3200000058

江苏省发展和改革委员会 版权所有，如需转载，请注明来源

