

国家能源局文件

国能发综合〔2018〕56号

国家能源局关于印发 2018 版电力监管 统计调查制度的通知

国家能源局各派出监管机构,国家电网公司、南方电网公司,华能、大唐、华电、国家能源投资集团有限责任公司,国电投集团公司,长江三峡集团,华润电力控股有限公司,国投电力公司,新力能源开发有限公司,中核集团,中广核集团,北京电力交易中心、广州电力交易中心、各省(区、市)电力交易中心:

为适应新一轮电力体制改革的需要以及电力监管面临的新形势和新任务,按照国家统计局《部门统计调查项目管理办法》要求,我局对 2015 版《电力监管统计报表制度》进行了修订,已经国家统计局《关于批准执行电力监管统计调查制度的函》(国统制

[2018]75号)批准。现将2018版《电力监管统计调查制度》印发你们,并就有关事项通知如下。

一、主要修订内容

2018版《电力监管统计调查制度》的修订遵循精简、实用、高效、共享的基本原则,尽量贴近企业和市场需求,满足监管需要。主要修订内容包括:一是新增1类报送主体和2张报表,将北京电力交易中心、广州电力交易中心等区域电力交易中心和省(区、市)电力交易中心新增为报送主体,并增加“电力交易情况汇总表”和“电力直接交易情况表”两张报表。二是对部分报表指标进行了调整,删除指标20个,修改调整指标6个,增加指标6个,增加指标解释和填报说明5项。三是对部分报表的报表期别、报送日期以及上市公司上报截止时间进行了调整。

二、启用时间及有效期

自2018年7月1日开始,执行2018版《电力监管统计调查制度》,有效期3年。

三、报送方式

通过电力监管统计信息报送平台上报。域名为:<http://tj.nea.gov.cn>,通过不同后缀(@专业名称)实现分专业填报。

四、工作分工

国家能源局信息中心承担国家电网公司、南方电网公司,华能等11家中央发电企业(集团公司)和北京电力交易中心、广州电力交易中心等区域电力交易中心报表的催报、审核、汇总等管理工

作。各派出能源监管机构承担本辖区内的电力企业(含本辖区内的全国重点发电企业、统调发电企业、省级电网企业)和省(区、市)电力交易中心报表的催报、审核、汇总等管理工作。国家能源局信息中心组织力量对各派出能源监管机构的汇总表上报工作进行技术支持和催报。

五、其他事项

各派出能源监管机构要及时将 2018 版《电力监管统计调查制度》下发部署到辖区内的电力企业和交易中心并组织实施。在上报过程中,各电力企业和交易中心如存在具体报送问题,可登陆电力监管统计信息报送平台在线交流,或按照工作管理分工向国家能源局信息中心及有关派出能源监管机构反馈。

国家能源局信息中心技术支持电话:010-58681850

- 附件:1.《国家统计局关于批准执行电力监管统计调查制度的函》(国统制[2018]75号)
- 2.《电力监管统计调查制度》(2018版)
- 3.11家中央发电企业(集团公司)名录

(此页无正文)



中华人民共和国国家统计局

国统制〔2018〕75号

国家统计局关于批准执行电力监管 统计调查制度的函

国家能源局：

你局《关于报请修订〈电力监管统计报表制度〉的函》（国能函综合〔2018〕4号）收悉。经审核，批准你局执行《电力监管统计调查制度》，有效期3年。有效期届满需要继续执行或在有效期内需要进行修订的，须重新办理审批手续。

请将正式文件及统计制度送我局统计设计管理司2份，并将调查所取得的有关数据资料及时送我局能源司。

相关数据发布应遵照国务院有关规定执行。



信息公开选项： 不公开



附件 2

电力监管统计调查制度

国家能源局制定

中华人民共和国国家统计局批准

2018 年 6 月

本调查制度根据《中华人民共和国统计法》的有关规定制定

《中华人民共和国统计法》第七条规定：国家机关、企业事业单位和其他组织以及个体工商户和个人等统计调查对象，必须依照本法和国家有关规定，真实、准确、完整、及时地提供统计调查所需的资料，不得提供不真实或者不完整的统计资料，不得迟报、拒报统计资料。

《中华人民共和国统计法》第九条规定：统计机构和统计人员对在统计工作中知悉的国家秘密、商业秘密和个人信息，应当予以保密。

目 录

一、总 说 明.....	1
二、报 表 目 录.....	3
三、调 查 表 式.....	5
(一) 基础部分.....	5
1 电网企业基本情况表.....	6
2 发电企业基本情况表.....	7
3 重点发电企业生产情况表.....	9
4 发电生产情况表.....	12
(二) 系统运行部分.....	13
1 发电机组情况表.....	14
2 发电机组运行情况表.....	15
3 电力电量平衡情况表.....	16
(三) 经营部分.....	17
1 电网企业财务月度快报 (1)	18
2 电网企业财务月度快报 (2)	20
3 电网企业输配电成本明细表.....	22
4 电网企业销售电价情况汇总表.....	23
5 电网企业购电价格情况表.....	24
6 跨省跨区电能交易价格情况表.....	25
7 可再生能源电量收购和附加费征收情况表.....	26
8 电网企业销售电价情况明细表.....	28
9 电网企业代收基金及附加费用情况表.....	29
10 发电企业财务月度快报 (1)	30
11 发电企业财务月度快报 (2)	31
12 发电企业成本明细表.....	33
13 发电企业价格及收入情况表.....	34
(四) 电力市场交易部分.....	35
1 电力交易情况汇总表.....	36
2 电力直接交易情况表.....	37
(五) 节能减排部分.....	38
1 火电企业节能减排情况表.....	39
2 电网企业节能减排情况表.....	40
四、主要指标解释.....	41
五、附 录.....	51
(一) 全国重点发电企业 (集团公司) 名录 (29) 家.....	51
(二) 向国家统计局提供的具体统计资料清单.....	52
(三) 向统计信息共享数据库提供的统计资料清单.....	53

一、总说明

（一）调查目的

为了加强电力监管，规范电力企业、电力调度交易机构信息报送行为，维护电力市场秩序，根据《中华人民共和国统计法》、《电力监管条例》和《电力企业信息报送规定》的有关规定，制定本制度。

（二）调查内容

本制度包括基础、系统运行、经营、电力市场交易和节能减排五个部分。

（三）调查对象和统计范围

本制度主要调查对象为省级及以上电网企业、全国重点发电企业（集团公司）、统调发电企业以及北京电力交易中心、广州电力交易中心等区域电力交易中心和各省（区、市）电力交易中心。省级及以上电网企业指国家电网公司及其所属的五大区域电网公司和 27 家省级电网企业、中国南方电网有限责任公司及其所属的 7 家省级电网公司（含广州、深圳供电局有限公司）、内蒙古电力集团公司和陕西地方电力集团公司。统调发电企业指设于省级及以上电网企业的调度机构直接调度的电厂。重点发电企业（集团公司）指列入重点统计监管的全国 29 家直报发电集团，名单见附录。统调及以上发电企业是统调发电企业和重点发电集团的合称。

根据调查内容的不同，相应的统计范围见报表目录。

（四）调查方法

本制度的调查方法主要为重点调查，对省级及以上电网企业、全国重点发电企业（集团公司）、统调发电企业以及北京电力交易中心、广州电力交易中心等区域电力交易中心和省（区、市）电力交易中心实行重点调查。

（五）组织实施

本制度根据国家统计局和国家能源局的授权，由国家能源局信息中心牵头组织各电网、发电公司、电力交易中心、能源局各派出机构及有关单位共同建立电力监管统计体系，各单位根据不同的任务分工，分别完成各自的数据报送。

（六）质量控制

本制度针对统计业务流程的各环节进行质量管理和控制。主要通过系统审核和专人审核的方法保证数据完整准确。一方面电力监管统计信息报送平台系统设定自动审核功能对平台数据进行合理性校验。另一方面能源局信息中心组织各派出机构共同对年报数据进行专人会审。会审是对年报数据进行反复校验审核。按照时间顺序，会审工作分为：自审、初审、分审和总审四个步骤。自审是企业上报时的自我审核，包含系统内设自动审核功能对数据的合理性校验以及上报人员及其单位负责人的人工审核；初审是派出机构对企业上报的报表进行的初步审核；分审是派出机构与区域范围内企业面对面进行的共同审核；总审是信息中心对派出机构和重点企业的报表进行再审核，并最终确认。

（七）主要统计指标公布的时间、渠道

每月编制月度《经济运行与能源形势》，在国家能源局各部门范围内发布；每年编制年度《电力成

本与价格情况监管通报》，在国家能源局系统、电力行业范围内发布。

与国家统计局重复的统计指标不对外公布。

（八）统计信息共享的内容、方式、时限、渠道、责任单位和责任人

本制度取得的数据服务于电力监管和能源管理需要，主要通过两种方式共享：一方面在国家能源局各司局、事业单位及其派出机构进行共享；另一方面，通过年度监管报告、研究分析报告等形式与有关能源企业、行业协会和地方能源主管部门进行共享；监管报告由国家能源局市场监管职能部门按年度发布，责任单位为国家能源局市场监管司，责任人为能源局市场监管司负责人；研究报告由国家能源局信息中心会同有关司局不定期发布，责任单位为国家能源局信息中心，责任人为国家能源局信息中心负责人。

（九）使用单位名录库情况

统计调查对象使用部门基本单位名录库。

（十）各报表的报告期别、填报单位、报送日期、报送渠道见报表目录。

（十一）各填报单位（机构）应按照本制度规定的统计口径和填报要求，认真组织实施，按时报送。

（十二）本制度中要求保留小数的，除有特殊要求，一律保留两位小数。

二、报 表 目 录

表 号	报表名称	报 表 期 别	统 计 范 围	报 送 单 位	报 送 日 期	报 送 渠 道	页 码
一、基础部分（4张）							
NEA-DW101	电网企业基本情况表	年报	各电网（电力）公司	省级及以上电网企业	次年3月20日前（年度快报为当年12月18日前预测数据）	电力监管统计 上报平台	6
NEA-FD101	发电企业基本情况表	年报	统调及以上发电企业	统调及以上发电企业	次年3月20日前（其中上市公司为次年4月30日前）		7
NEA-FD102	重点发电企业生产情况表	月报	集团公司全系统境内全资和控股电厂	重点发电企业（集团公司）	次月8日前		9
NEA-FD103	发电生产情况表	月报	统调发电企业	统调发电企业	同上		12
二、系统运行部分（3张）							
NEA-DD201	发电机组情况表	年报	统调发电机组	电网调度中心	次年3月20日前	电力监管统计 上报平台	14
NEA-DD202	发电机组运行情况表	月报	同上	同上	次月8日前		15
NEA-DD203	电力电量平衡情况表	月报	统调电网	同上	同上		16
三、经营部分（13张）							
NEA-DW301	电网企业财务月度快报（1）	月报	省级及以上电网企业	省级及以上电网企业	次月10日前	电力监管统计 上报平台	18
NEA-DW302	电网企业财务月度快报（2）	月报	同上	同上	同上		20
NEA-DW303	电网企业输配电成本明细表	季报	同上	同上	次季首月10日前		22
NEA-DW304	电网企业销售电价情况汇总表	年报	同上	国家、南方电网公司和内蒙古电力集团公司	次年3月20日前		23
NEA-DW305	电网企业购电价格情况表	年报	同上	省级及以上电网企业	同上		24
NEA-DW306	跨省跨区电能交易价格情况表	季报	同上	省级以上电网企业	次季首月10日前		25
NEA-DW307	可再生能源电量收购和附加费征收情况表	季报	同上	省级及以上电网企业	次季首月10日前		26
NEA-DW308	电网企业销售电价情况明细表	年报	同上	网省电网企业	次年3月20日前		28
NEA-DW309	电网企业代收基金及附加费用情况表	年报	同上	同上	同上		29
NEA-FD301	发电企业财务月度快报（1）	月报	统调及以上发电企业	统调及以上发电企业	次月10日前	30	

续表

表号	报表名称	报表期别	统计范围	报送单位	报送日期	报送渠道	页码
NEA-FD302	发电企业财务月度快报(2)	月报	统调及以上发电企业	统调及以上发电企业	次月10日前	电力监管统计上报平台	31
NEA-FD303	发电企业成本明细表	季报	同上	同上	次季首月10日前		33
NEA-FD304	发电企业价格及收入情况表	月报	同上	同上	次月10日前		34

四、电力市场交易部分(2张)

NEA-JY401	电力交易情况汇总表	月报	参加电力交易的购售电主体	北京电力交易中心、广州电力交易中心等区域电力交易中心和省(区、市)电力交易中心	次月20日前	电力监管统计上报平台	36
NEA-JY402	电力直接交易情况表	月报	参加电力直接交易的购售电主体	北京电力交易中心、广州电力交易中心等区域电力交易中心和省(区、市)电力交易中心	次月20日前	电力监管统计上报平台	37

五、节能减排部分(2张)

NEA-FD501	火电企业节能减排情况表	季报	统调火电企业	统调火电企业、重点发电集团	次季首月15日前	电力监管统计上报平台	39
NEA-DW501	电网企业节能减排情况表	季报	省级及以上电网企业	省级及以上电网企业	次季首月10日前	电力监管统计上报平台	40

三、调查表式

(一) 基础部分

1 电网企业基本情况表

统一社会信用代码：□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□	法定代表人：	表 号：	NEA-DW101
手提电话：□□□□□□□□□□□□	统计人员姓名：	制定机关：	国家能源局
传真电话：□□□□□□□□□□□□□□□□	邮政编码：□□□□□□	批准机关：	国家统计局
单位详细名称：（章）	单位网址：	批准文号：	国统制[2018]75号
	20 年	有效期至：	2021年6月

指标	计量单位	指标值	备注
甲	乙	1	丙
注册资本	亿元		
年末资产总额	亿元		
年末负债总额	亿元		
所有者权益总额	亿元		
主营业务收入	亿元		
其中：电力业务收入	亿元		
利润总额	亿元		
其中：电力业务利润	亿元		
实际纳税总额	亿元		
年末从业人数	人		
其中：从事输配电业务的全职职工	人		
从事其他业务的全职职工	人		
农电工	人		
全部从业人员平均人数	人		
220kV 及以上公用变电容量	万千伏安		
220kV 及以上线路长度	千米		
售电量	万千瓦时		
线损率	%		
全社会用电量	万千瓦时		
第一产业用电量	万千瓦时		
第二产业用电量	万千瓦时		
第三产业用电量	万千瓦时		
城乡居民生活用电量	万千瓦时		
其中：城镇居民生活用电量	万千瓦时		
保留电厂发电设备容量	万千瓦		
保留电厂发电量	万千瓦时		
保留电厂发电设备利用小时	小时		
保留电厂厂用电率	%		
保留电厂供电煤耗率	克/千瓦时		

单位负责人： 统计负责人： 填表人： 电话： 填报日期： 20 年 月 日

填报说明：1. 统计范围：各电网（电力）公司，公司有保留电厂的，应填报有关发电指标。

2. 报送单位：省级及以上电网企业。3. 本表为年报。4. 报送时间：次年3月20日前（年度快报为当年12月18日前预测数据） 5. 本表统计口径为全口径。

续表

304	电厂属性 能源利用类别 <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> 01-水电；02-火电；03-核电；04-风电；05-光电；06-其他 能源利用类别（细分） <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> 0101-常规水电；0102-抽水蓄能；0201-煤电；0202-油电；0203-气电；0204-垃圾；0205-生物质；0501-光热 0502-光伏 调度关系 <input type="checkbox"/> 1-国网直调；2-南网直调；3-华北直调；4-东北直调；5-西北直调；6-华东直调；7-华中直调；8-省统一调度 电厂类别 <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> 10-公用电厂；11-其中：调频电厂； 20-自备电厂		
305	股权构成情况 控股方名称 _____ 控股方经济类型 <input type="checkbox"/> 1-国有经济；2-集体经济；3-私有经济；4-港澳台经济；5-外商经济 出资比例 _____%		
401	注册资本 _____亿元	402	年末资产总额 _____亿元
403	年末负债总额 _____亿元	404	所有者权益总额 _____亿元
405	主营业务收入 _____亿元 其中：电力业务收入 _____亿元		
406	利润总额 _____亿元 其中：电力业务利润 _____亿元		
407	实际纳税总额 _____亿元		
408	年末从业人数 _____人 其中：从事发电业务职工 _____人		
409	全部从业人员平均人数 _____人		

单位负责人： 统计负责人： 填表人： 电话： 填报日期： 20 年 月 日

填报说明：1. 报送单位：统调及以上发电企业。

2. 本表为年报。

3. 报送时间：次年3月20日前(其中上市公司为次年4月30日前)。

3 重点发电企业生产情况表

表 号：NEA-FD102

制定机关：国家能源局

批准机关：国家统计局

批准文号：国统制[2018]75号

有效期至：2021年6月

统一社会信用代码：□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□

单位详细名称：（章）

20 年 月

指 标	计量单位	本月	本年	上年同期	上年	备注
甲	乙	1	2	3	4	丙
发电厂个数	个					
发电设备期末容量	万千瓦					
水电	万千瓦					
其中：抽水蓄能	万千瓦					
火电	万千瓦					
燃煤发电	万千瓦					
其中：煤矸石发电	万千瓦					
燃气发电	万千瓦					
其中：常规燃气发电	万千瓦					
煤层气发电	万千瓦					
燃油发电	万千瓦					
余温、余气、余压发电	万千瓦					
秸秆、蔗渣、林木质发电	万千瓦					
垃圾发电	万千瓦					
核电	万千瓦					
风电	万千瓦					
光电	万千瓦					
其它	万千瓦					
其中：上市公司发电设备期末容量	万千瓦					
发电设备平均容量	万千瓦					
水电	万千瓦					
火电	万千瓦					
核电	万千瓦					
风电	万千瓦					
光电	万千瓦					
其它	万千瓦					
公司境内发电量	万千瓦时					
水电	万千瓦时					
其中：抽水蓄能	万千瓦时					
火电	万千瓦时					
燃煤发电	万千瓦时					
其中：煤矸石发电	万千瓦时					
燃气发电	万千瓦时					
其中：常规燃气发电	万千瓦时					

续表一

指 标	计量单位	本月	本年	上年同期	上年	备注
甲	乙	1	2	3	4	丙
煤层气发电	万千瓦时					
燃油发电	万千瓦时					
余温、余气、余压发电	万千瓦时					
秸秆、蔗渣、林木质发电	万千瓦时					
垃圾发电	万千瓦时					
核电	万千瓦时					
风电	万千瓦时					
光电	万千瓦时					
其它	万千瓦时					
其中：上市公司发电量	万千瓦时					
试运行发电量	万千瓦时					
水电	万千瓦时					
火电	万千瓦时					
核电	万千瓦时					
风电	万千瓦时					
光电	万千瓦时					
其他	万千瓦时					
发电设备平均利用小时	小时					
水电	小时					
火电	小时					
核电	小时					
风电	小时					
光电	小时					
其中：上市公司发电设备平均利用小时	小时					
发电生产厂用电量	万千瓦时					
其中：水电	万千瓦时					
火电	万千瓦时					
其中：煤电	万千瓦时					
核电	万千瓦时					
风电	万千瓦时					
太阳能发电	万千瓦时					
其它	万千瓦时					
发电消耗	-	-	-	-	-	-
其中：原煤量	万吨					
燃油量	万吨					
燃气量	万立方米					
生物质燃料量	万吨					
库存煤量	万吨					
水库蓄能值	万千瓦时					
供热量	吉焦					
供热消耗原煤量	万吨					
供热消耗标准煤量	万吨					

续表二

指 标	计量单位	本月	本年	上年同期	上年	备注
甲	乙	1	2	3	4	丙
发电耗用标准煤量	万吨					
发电标准煤耗率	克/千瓦时					
供电标准煤耗率	克/千瓦时					

单位负责人： 统计负责人： 填表人： 电话： 填报日期： 20 年 月 日

填报说明：1. 统计范围：集团公司全系统境内全资和控股电厂。

2. 报送单位：30家重点发电企业（集团公司）。

3. 本表为月报。

4. 报送时间：次月8日前。

4 发电生产情况表

表 号：NEA-FD103

制定机关：国家能源局

批准机关：国家统计局

批准文号：国统制[2018]75号

有效期至：2021年6月

统一社会信用代码：□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□

单位详细名称：（章） 20 年 月

指标名称	计量单位	本年本月	本年累计	上年同月	上年累计	备注
甲	乙	1	2	3		丙
发电量(生产口径)	万千瓦时					
其中:试运行发电量	万千瓦时					
期末发电设备容量	万千瓦					
平均发电设备容量	万千瓦					
发电设备平均利用小时	小时					
发电生产厂用电量	万千瓦时					
发电生产厂用电率	%					
原煤采购量	吨					
其中：集团内采购量	吨					
发电消耗	-	-	-	-	-	-
其中：原煤量	吨					
燃油量	吨					
燃气量	立方米					
煤矸石量	吨					
生物质燃料量	吨					
库存煤量	吨					
水库蓄能值	万千瓦时					
发电消耗标准煤量	吨					
发电标准煤耗率	克/千瓦时					
供电标准煤耗率	克/千瓦时					
供热量	吉焦					
供热消耗原煤量	吨					
供热消耗标准煤量	吨					
上网电量	万千瓦时					

单位负责人： 统计负责人： 填表人： 电话： 填报日期： 20 年 月 日

填报说明： 1. 报送单位：统调发电企业。

2. 本表为月报。

3. 报送时间：次月8日前。

(二) 系统运行部分

1 发电机组情况表

表号：NEA-DD201

制定机关：国家能源局

批准机关：国家统计局

批准文号：国统制[2018]75号

有效期至：2021年6月

统一社会信用代码：□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□

单位详细名称：（章）

20 年

序号	电厂名称	机组编号	发电许可证号	机组类型	发电设备期末容量 (万千瓦)	接入系统电压等级 (千伏)	是否分布式能源	是否循环 经济 电厂	投产/ 退役	投产/退役 日期	调度 关系	备注
	甲	乙	丙	丁	1	2	戊	己	庚	辛	壬	癸
1												
2												
3												
4												
5												
6												
7												
8												
9												
10												

单位负责人： 统计负责人： 填表人： 填报日期： 20 年 月 日

- 填报说明：
1. 统计范围：国家、区域、省、地市调度机构调度的电厂，需分机组填列。
 2. 报送单位：电网调度中心。
 3. 本表为年报。
 4. 报送时间：次年3月20日前。

2 发电机组运行情况表

表 号：NEA-DD202

制定机关：国家能源局

批准机关：国家统计局

批准文号：国统制[2018]75号

有效期至：2021年6月

统一社会信用代码：□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□

单位详细名称：（章）

20 年 月

序号	电厂名称	机组编号	统调机组发电量(万千瓦时)		平均容量(万千瓦)		受阻容量(万千瓦)	可再生能源受阻电量(万千瓦时)		最大可调出力(万千瓦)	负荷率(%)				受阻原因	解决措施	备注	
			本月	累计	本月	累计		本月	累计		最高负荷日	最低负荷日	月平均	本月止平均				
			1	2	3	4		5	6		7	8	9	10				11
1																		
2																		
3																		
4																		
5																		

单位负责人： 统计负责人： 填表人： 填报日期： 20 年 月 日

- 填报说明：
1. 报送单位：电网调度中心。
 2. 本表为月报。
 3. 报送时间：次月8日前。

3 电力电量平衡情况表

表 号： NEA-DD204
 制定机关： 国家能源局
 批准机关： 国家统计局
 批准文号： 国统制[2018]75 号
 有效期至： 2021 年 6 月

统一社会信用代码： □□□□□□□□□□□□□□□□□□□□

单位详细名称：（章） 20 年 月

指标	计量单位	指标值	备注
甲	乙	1	丙
铭牌出力	万千瓦		
检修容量	万千瓦		
受阻容量	万千瓦		
最大可调出力	万千瓦		
联络线净送受电力	万千瓦		
最高负荷	万千瓦		
最小运行备用容量	万千瓦		
最大拉限电力	万千瓦		
盈余电力	万千瓦		
联网发电企业发电量	万千瓦时		
联络线送电量	万千瓦时		
联络线受电量	万千瓦时		
用电量	万千瓦时		
拉限电损失电量	万千瓦时		
平均负荷率	%		
平均运行备用容量	万千瓦		
最大运行备用容量	万千瓦		

单位负责人： 统计负责人： 填表人： 填报日期： 20 年 月 日

填报说明： 1. 报送单位：电网调度中心。
 2. 本表为月报。
 3. 报送时间：次月 8 日前。

(三) 经营部分

1 电网企业财务月度快报（1）

表 号：NEA-DW301

制定机关：国家能源局

批准机关：国家统计局

批准文号：国统制[2018]75号

有效期至：2021年6月

统一社会信用代码：□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□

单位详细名称：（章）

20 年 月

指标名称	计量单位	年初数	期末数	备注
甲	乙	1	2	丙
一、资产总额	万元			
（一）流动资产	万元			
其中：货币资金	万元			
应收票据	万元			
应收账款	万元			
其中：电力应收账款	万元			
其中：应收电费	万元			
应收输电费	万元			
应收高可靠性供电收入	万元			
应收自备电厂系统备用容量费收入	万元			
应收受托运行维护费收入	万元			
应收可中断电价收入	万元			
其他电力应收款	万元			
（二）非流动资产	万元			
其中：长期股权投资	万元			
固定资产原价	万元			
减：累计折旧	万元			
固定资产净值	万元			
减：固定资产减值准备	万元			
固定资产净额	万元			
在建工程	万元			
二、负债总额	万元			
（一）流动负债	万元			
其中：短期借款	万元			
应付账款	万元			
其中：应付购电费	万元			
应付职工薪酬	万元			
应交税费	万元			
其他应付款	万元			

续表

指标名称	计量单位	年初数	期末数	备注
甲	乙	1	2	丙
(二) 非流动负债	万元			
其中：长期借款	万元			
应付债券	万元			
三、所有者权益总额	万元			
归属于母公司所有者权益合计	万元			
少数股东权益	万元			

单位负责人： 统计负责人： 填表人： 电话： 填报日期： 20 年 月 日

- 填报说明：
1. 报送单位：省级及以上电网企业。
 2. 本表为月报。
 3. 报送时间：次月 10 日前。

2 电网企业财务月度快报（2）

表 号：NEA-DW302

制定机关：国家能源局

批准机关：国家统计局

批准文号：国统制[2018]75号

有效期至：2021年6月

统一社会信用代码：□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□

单位详细名称：（章）

20 年 月

指标名称	计量单位	本年本月	本年累计	上年累计	备注
甲	乙	1	2	3	丙
一、主营业务收入净额	万元				
其中：售电收入	万元				
输电收入	万元				
高可靠性供电收入	万元				
自备电厂系统备用容量费收入	万元				
可中断电价收入	万元				
受托运行维护费收入	万元				
农村电网维护费	万元				
其他产品收入	万元				
二、其他业务收入	万元				
三、主营业务成本	万元				
其中：电力成本	万元				
其中：购电成本	万元				
发电供热成本	万元				
其中：发电成本	万元				
输配电成本	万元				
四、其他业务成本	万元				
五、营业税金及附加	万元				
六、销售费用	万元				
七、管理费用	万元				
八、财务费用	万元				
其中：利息支出净额	万元				
输配环节财务费用	万元				
九、投资收益（损失以“-”号填列）	万元				
十、营业利润	万元				
十一、营业外收入	万元				
十二、营业外支出	万元				
十三、利润总额	万元				
其中：电力	万元				
其他	万元				
十四、所得税费用	万元				
十五、净利润	万元				
十六、售电量	万千瓦时				
十七、购电量	万千瓦时				

续表

指标名称	计量单位	本年本月	本年累计	上年累计	备注
甲	乙	1	2	3	丙
其中：水电	万千瓦时				
火电	万千瓦时				
核电	万千瓦时				
风电	万千瓦时				
太阳能发电	万千瓦时				
其他	万千瓦时				
十八、固定资产投资（电力建设投资）	万元				

单位负责人： 统计负责人： 填表人： 电话： 填报日期：20 年 月 日

- 填报说明：
1. 报送单位：省级及以上电网企业。
 2. 本表为月报。
 3. 报送时间：次月 10 日前。
 4. 本报表中财务指标均为不含税口径。

3 电网企业输配电成本明细表

表 号：NEA-DW303

制定机关：国家能源局

批准机关：国家统计局

批准文号：国统制[2018]75号

有效期至：2021年6月

统一社会信用代码：□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□

单位详细名称：（章）

20 年 季

指标名称	计量单位	本年本季	本年累计	上年累计	备注
甲	乙	1	2	3	丙
材料费	万元				
职工薪酬	万元				
折旧	万元				
修理费	万元				
输电费	万元				
委托运行维护费	万元				
其他费用	万元				
其中：财产保险费	万元				
研究开发费	万元				
低值易耗品摊销	万元				
办公费	万元				
水电费	万元				
差旅费	万元				
会议费	万元				
输配电成本小计	万元				
财务费用（输配电环节）	万元				
合计	万元				

单位负责人： 统计负责人： 填表人： 电话： 填报日期：20 年 月 日

- 填报说明：
1. 报送单位：省级及以上电网企业。
 2. 本表为季报。
 3. 报送时间：次季首月10日前。

4 电网企业销售电价情况汇总表

表 号：NEA-DW304

制定机关：国家能源局

批准机关：国家统计局

批准文号：国统制[2018]75号

有效期至：2021年6月

统一社会信用代码：□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□

单位详细名称：（章） 20 年

项 目	售电量 (万千瓦 小时)	电度电 价 (元/兆 瓦时)	售电收入					平均销售电价 (元/兆瓦时)
			电度电费 (万元)	基本电 费 (万元)	力率调整电费		合计 (万元)	
					增加额 (万元)	减少额 (万元)		
甲	1	2	3	4	5	6	7	8
国家电网公司合计 一、××区域 1、××区域电网公司直属 2、××省电力公司 ... 南方电网公司合计 1、南方电网公司直属 2、广东电网公司 3、广西电网公司 4、云南电网公司 5、贵州电网公司 6、海南电网公司 内蒙古电力集团公司								

单位负责人： 统计负责人： 填表人： 电话： 填报日期： 20 年 月 日

- 填报说明：
1. 报送单位：国家、南方电网公司和内蒙古电力集团公司。
 2. 本表为年报。
 3. 报送时间：次年3月20日前。
 4. 电价、电费均含税，不含基金及附加。

5 电网企业购电价格情况表

表 号：NEA-DW305

制定机关：国家能源局

批准机关：国家统计局

批准文号：国统制[2018]75号

有效期至：2021年6月

统一社会信用代码：□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□

单位详细名称：（章） 20 年

项 目	购电量 (万千瓦时)	平均购电价格 (元/兆瓦时)	购电费 (万元)	平均购销差价 (元/兆瓦时)	备注
甲	1	2	3	4	乙
合计					
一、XX 区域购电合计					
1、xx 省（区市）电网公 司购电合计					
（1）水电					
（2）火电					
（3）核电					
（4）风电					
（5）光电					
（6）生物质能发电					
（7）跨省跨区购电					
（8）其他					
2、xx 省（区市）电网公 司购电合计					
（1）水电					
（2）火电					
.....					
.....					
二、XX 区域购电合计					
.....					

单位负责人： 统计负责人： 填表人： 电话： 填报日期： 20 年 月 日

- 填报说明：
1. 报送单位：实行独立核算的省级及以上电网企业。
 2. 本表为年报。
 3. 报送时间：次年3月20日前。
 4. 相关“购电费”指标为剔除可再生能源补贴的不含税数。

6 跨省跨区电能交易价格情况表

表 号：NEA-DW306
 制定机关：国家能源局
 批准机关：国家统计局
 批准文号：国统制[2018]75 号
 有效期至：2021 年 6 月

统一社会信用代码：□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□

单位详细名称： (章) 20 年 季

交易名称	所经输电线路名称	送端			输电价格		线损率		受端				输电费用			备注		
		所在省市区	电价(元/兆瓦时)	电量(万千瓦时)	电费(万元)	容量电价(元/千瓦·年)	电量电价(元/兆瓦时)	批复(合同)	实际	所在省市区	电价(元/兆瓦时)	电量(万千瓦时)	电费(万元)	合计(万元)	容量电费部分(万元)		电量电费部分(万元)	线损折价部分(万元)
甲	乙	丙	1	2	3	4	5	6	7	丁	8	9	10	11	12	13	14	戊

单位负责人： 统计负责人： 填表人： 电话： 填报日期： 20 年 月 日

- 填报说明：
1. 报送单位：省级及以上电网企业。
 2. 本表为季报。
 3. 报送时间：次季首月 10 日前。

7 可再生能源电量收购和附加费征收情况表

表 号：NEA-DW307

制定机关：国家能源局

批准机关：国家统计局

批准文号：国统制[2018]75 号

有效期至：2021 年 6 月

统一社会信用代码：□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□

单位详细名称：（章）

20 年 季度

项目名称	发电 能源 类型	上网电量 (万千瓦时)		当月电价 (元/兆瓦时)		标杆电价部分电费 (万元)				备注
		本月	累计	上网	标杆	应付		已付		
						本月	累计	本月	累计	
甲	乙	1	2	3	4	5	6	7	8	丙
总计										
按能源类别分										
水电										
风电										
生物质能										
光电										
海洋能										
地热能										
按管理关系分										
一、中央发电集团										
1、华能集团公司										
××发电厂										
2、大唐集团公司										
××发电厂										
3、华电集团公司										
××发电厂										
4、国家能源投资集团集团										
公司										
××发电厂										
5、国电投集团公司										
××发电厂										
6、中国长江三峡集团公司										
××发电厂										
7、神华集团有限责任公司										
××发电厂										
8、华润电力控股有限公司										
××发电厂										
9、国投电力公司										
××发电厂										
10、新力能源开发有限公										
司										
××发电厂										

续表

项目名称	发电能源类型	上网电量 (万千瓦时)		当月电价 (元/兆瓦时)		标杆电价部分电费(万元)				备注
		本月	累计	上网	标杆	应付		已付		
						本月	累计	本月	累计	
甲	乙	1	2	3	4	5	6	7	8	丙
11、中国核工业集团公司 ××发电厂										
12、中国广东核电集团有 限公司										
××发电厂										
二、地方发电公司										
××发电公司										
三、其他										
××发电厂										

附录：当年征收可再生能源附加的电量（万千瓦时）：_____

当年征收税后金额（万元）：_____

单位负责人：_____ 统计负责人：_____ 填表人：_____ 电话：_____ 填报日期：20 年 月 日

- 填报说明：
1. 报送单位：省级及以上电网企业。
 2. 本表为季报。
 3. 报送时间：次季首月10日前。

8 电网企业销售电价情况明细表

表 号：NEA-DW308

制定机关：国家能源局

批准机关：国家统计局

批准文号：国统制[2018]75号

有效期至：2021年6月

统一社会信用代码：□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□

单位详细名称：（章）

20 年

项 目	售电量 (万千瓦时)	电度电价 (元/兆瓦时)	到户平均 销售电价 (元/兆瓦时)	售电收入					平均销售电价 (元/兆瓦时)
				电度电费 (万元)	基本电费 (万元)	力率调整电费		合 计 (万元)	
						增加额 (万元)	减少额 (万元)		
甲	1	2	3	4	5	6	7	8	9
××省（区市）网公司合计									
一、大工业									
1、电炉铁合金、合成氨等									
2、电石									
3、除优待电价以外的大工业									
二、非工业、普通工业									
1、除优待电价以外的非普工业									
三、居民生活									
四、非居民照明									
五、商业									
六、农业生产									
七、贫困县农业排灌									
八、趸售									
九、售网内									
十、售网外									
十一、其他									

单位负责人： 统计负责人： 填表人： 电话： 填报日期： 20 年 月 日

- 填报说明：
1. 报送单位：网省电网企业。
 2. 本表为年报。
 3. 报送时间：次年3月20日前。

9 电网企业代收基金及附加费用情况表

表 号: NEA-DW309
制定机关: 国家能源局
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制[2018]75 号
有效期至: 2021 年 6 月

统一社会信用代码: □□□□□□□□□□□□□□□□□□□□

单位详细名称: (章)

20 年

项 目	计量单位	农网还贷基金 (一省多贷)	重大水利工 程建设基金	大中型水库 移民后期扶 持基金	地方小水库 移民后期扶 持基金	可再生 能源发 展基金	差别电价 加价	惩罚性电 价加价	其它	合计
甲	乙	1	2	3	4	5	6	7	8	9
一、自征自缴情况	万元									
1、应征电量	万千瓦时									
2、减征电量	万千瓦时									
3、实征电量	万千瓦时									
4、征收标准	元/兆瓦时									
5、实际征收	元/兆瓦时									
标准										
6、实际征收	万元									
金额										
二、代地方电力公司	万元									
上缴财政情况										
三、合计上缴财政情	万元									
况										

单位负责人: 统计负责人: 填表人: 电话: 填报日期: 20 年 月 日

填报说明: 1. 报送单位: 网省电网企业。
 2. 本表为年报。
 3. 报送时间: 次年 3 月 20 日前。

10 发电企业财务月度快报（1）

表 号：NEA-FD301
 制定机关：国家能源局
 批准机关：国家统计局
 批准文号：国统制[2018]75号
 有效期至：2021年6月
 计量单位：万元

统一社会信用代码：□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□

单位详细名称：（章） 20 年 月

指标名称	计量单位	年初数	期末数	备注
甲	乙	1	2	丙
一、资产总额	万元			
（一）流动资产	万元			
其中：货币资金	万元			
应收票据	万元			
应收账款	万元			
其中：应收电费	万元			
其他应收款	万元			
（二）非流动资产	万元			
其中：长期股权投资	万元			
固定资产原价	万元			
减：累计折旧	万元			
固定资产净值	万元			
减：固定资产减值准备	万元			
固定资产净额	万元			
在建工程	万元			
二、负债总额	万元			
（一）流动负债	万元			
其中：短期借款	万元			
应付账款	万元			
应付职工薪酬	万元			
（二）非流动负债	万元			
其中：长期借款	万元			
应付债券	万元			
三、所有者权益总额	万元			
归属于母公司所有者权益合计	万元			
少数股东权益	万元			

单位负责人： 统计负责人： 填表人： 电话： 填报日期： 20 年 月 日

填报说明： 1. 报送单位：统调及以上发电企业。
 2. 本表为月报。
 3. 报送时间：次月10日前。

11 发电企业财务月度快报（2）

表 号：NEA-FD302

制定机关：国家能源局

批准机关：国家统计局

批准文号：国统制[2018]75号

有效期至：2021年6月

统一社会信用代码：□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□

单位详细名称：（章） 20 年 月

项 目	计量单位	本年本月	本年累计	上年累计	备注
甲	乙	1	2	3	丙
一、主营业务收入	万元				
其中：电力收入	万元				
其中：水电	万元				
火电	万元				
核电	万元				
风电	万元				
其他售电	万元				
热力收入	万元				
金融收入	万元				
煤炭收入	万元				
二、其他业务收入	万元				
三、主营业务成本	万元				
其中：发电成本	万元				
其中：水电	万元				
火电	万元				
核电	万元				
风电	万元				
其他发电	万元				
供热成本	万元				
金融成本	万元				
煤炭成本	万元				
四、其他业务成本	万元				
五、营业税金及附加	万元				
六、销售费用	万元				
七、管理费用	万元				
八、财务费用	万元				
其中：利息支出净额	万元				
九、投资收益（损失以“-”号填列）	万元				
其中：境外投资收益	万元				
十、营业利润	万元				
十一、营业外收入	万元				
十二、营业外支出	万元				
十三、利润总额	万元				
其中：电力	万元				

续表

项 目	计量单位	本年本月	本年累计	上年累计	备注
甲	乙	1	2	3	丙
其中：水电	万元				
火电	万元				
核电	万元				
风电	万元				
其他电力	万元				
热力	万元				
煤炭	万元				
有色金属	万元				
煤化工	万元				
金融	万元				
其他	万元				

单位负责人： 统计负责人： 填表人： 电话： 填报日期： 20 年 月 日

- 填报说明：
1. 报送单位：统调及以上发电企业。
 2. 本表为月报。
 3. 报送时间：次月 10 日前。

12 发电企业成本明细表

表 号：NEA-FD303

制定机关：国家能源局

批准机关：国家统计局

批准文号：国统制[2018]75号

有效期至：2021年6月

统一社会信用代码：□□□□□□□□□□□□□□□□□□

单位详细名称：（章）

20 年 季

成本项目 甲	计量单位 乙	本年本季 1	累计数		备注 丙
			本年 2	上年 3	
燃料费	万元				
其中：燃煤	万元				
燃油	万元				
燃气	万元				
水费	万元				
材料费	万元				
职工薪酬	万元				
折旧	万元				
修理费	万元				
购电费	万元				
其他费用	万元				
其中：财产保险费	万元				
研究开发费	万元				
低值易耗品摊销	万元				
办公费	万元				
水电费	万元				
差旅费	万元				
会议费	万元				
合计	万元				

单位负责人： 统计负责人： 填表人： 电话： 填报日期： 20 年 月 日

- 填报说明：
1. 报送单位：统调及以上发电企业。
 2. 本表为季报。
 3. 报送时间：次季首月10日前。
 4. 本表统计口径不含供热成本。

（四）电力市场交易部分

1 电力交易情况汇总表

表号：NEA-JY401

制定机关：国家能源局

批准机关：国家统计局

批准文号：国统制[2018]75号

有效期至：2021年6月

统一社会信用代码：□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□

单位详细名称：（章） 20 年 月

地区	统调发电量 (万千瓦时)	跨省区外送电量 (万千瓦时)		跨省区外受电量 (万千瓦时)		省内非市场化电量 (万千瓦时)		省内市场化交易电量 (不含发电权转让交易)			发电权转让交易	
		非市场化	市场化	非市场化	市场化	优先发电量	基数电量	电量 (万千瓦时)	平均交易价格 (元/千瓦时)	电费增减数 (万元)	电量 (万千瓦时)	平均交易价格 (元/千瓦时)
甲	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
一、国 网区 域 北京 天津 …												
二、南 网区 域 广东 …												
三、蒙 西电 网区 域 蒙西 地区												

单位负责人： 统计负责人： 填表人： 电话： 填报日期： 20 年 月 日

- 填表说明：
1. 统计范围：参加电力交易的购售电主体。
 2. 报送单位：北京电力交易中心、广州电力交易中心等区域电力交易中心和省（区、市）电力交易中心。
 3. 本表为月报。
 4. 报送时间：次月 20 日前。

2 电力直接交易情况表

表 号：NEA-JY402

制定机关：国家能源局

批准机关：国家统计局

批准文号：国统制[2018]75号

统一社会信用代码：□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□

单位详细名称：（章） 20 年 月 有效期至：2021年6月

市场主体		注册主体数目	参加交易主体数目	交易电量 (万千瓦时)	平均交易价格 (元/千瓦时)	电费增减数 (万元)
甲		1	2	3	4	5
发电侧	发电企业					
购电侧	大用户					
	独立售电公司					-
	增量配售电公司					-

单位负责人： 统计负责人： 填表人： 电话： 填报日期：20 年 月 日

- 填表说明：1. 统计范围：参加电力直接交易的市场主体。
 2. 报送单位：北京电力交易中心、广州电力交易中心等区域电力交易中心和省（区、市）电力交易中心。
 3. 本表为月报。
 4. 报送时间：次月 20 日前。

（五）节能减排部分

1 火电企业节能减排情况表

表 号：NEA-FD501

制定机关：国家能源局

批准机关：国家统计局

批准文号：国统制[2018]75 号

有效期至：2021 年 6 月

统一社会信用代码：□□□□□□□□□□□□□□□□□□

单位详细名称：（章） 20 年 季度

指标	计量单位	当年累计	去年同期	备注
甲	乙	1	2	丙
节能量	吨标准煤			
脱硝机组容量	万千瓦			
脱硫机组容量（含 CFB）	万千瓦			
特许经营机组容量（含脱硫、脱硝特许经营）	万千瓦			
二氧化硫排放绩效	克/千瓦时			
氮氧化物排放绩效	克/千瓦时			
烟尘排放绩效	克/千瓦时			
废水排放总量	吨			
投资合计	万元			
实现节约标准煤量	吨			
实现减排二氧化硫	吨			
实现减排氮氧化物	吨			

补充资料：

改造内容：_____

单位负责人： 统计负责人： 填表人： 电话： 填报日期： 20 年 月 日

填报说明： 1. 报送单位：统调火电企业、重点发电集团。

2. 本表为季报。

3. 报送时间： 次季首月 15 日前。

2 电网企业节能减排情况表

表 号：NEA-DW501

制定机关：国家能源局

批准机关：国家统计局

批准文号：国统制[2018]75号

有效期至：2021年6月

统一社会信用代码：□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□

单位详细名称：（章）

20 年 季度

指标	计量单位	本季度	上年同期	本年累计	上年同期累计	备注
甲	乙	1	2	3	4	丙
节能量（标准煤）	吨	-	-			
线损情况						
售电量	万千瓦时					
综合线损率	%	-	-			
发电权交易情况	-	-	-	-	-	
其中：交易电量	亿千瓦时					
其中：水电替代火电	亿千瓦时					
高效火电机组替代其它火电机组	亿千瓦时					
风电替代火电机组	亿千瓦时					
太阳能替代火电机组	亿千瓦时					
节约标准煤	万吨					
实现减排二氧化硫	万吨					
实现减排氮氧化物	万吨					
实现减排二氧化碳	万吨					

单位负责人： 统计负责人： 填表人： 电话： 填报日期： 20 年 月 日

填报说明： 1. 报送单位：（1）发电权交易情况：跨区电网的数据由国家电网公司、区域电网公司、南方电网公司报送；其他由省级电网企业报送；（2）其余指标均由各省级电网企业报送。

2. 本表为季报。

3. 报送时间：次季首月15日前。

四、主要指标解释

(一) 基础部分

1 电网企业基本情况表 (NEA-DW101)

- (1) 企业名称：填写单位公章上的名称。
- (2) 输电业务许可证号：填写格式：XXXXXXXX-XXXXX。
- (3) 供电业务许可证号：填写格式：XXXXXXXX-XXXXX。
- (4) 企业详细地址：填写单位所在地的省、市、城区和街道及门牌号。
- (6) 法定代表人：填写由质量监督检验检疫机构颁发的单位组织机构代码证上的法定代表人姓名。
- (7) 统一社会信用代码：营业执照上标明的一组长度为 18 位的用于法人和其他组织身份识别的代码。
- (8) 手提电话：填写格式：1XX-XXXX-XXXX；传真电话填写格式：区号-电话号码-分机号码。
- (9) 单位网址：标准格式是：http://……。
- (10) 实际纳税总额：指企业实际缴纳的各种税金之和，主要包括：增值税、营业税、消费税、城建税、房产税、土地使用税、车船税、企业所得税、印花税等，但不包括代缴的个人所得税，用以反映企业为财政做出的贡献。
- (11) 发电指标：公司有保留电厂的，填报对应数据；无保留电厂的，留空。
- (12) 变电容量：按照变压器整体额定容量计算，不分厢统计。
- (13) 线路长度：指回路长度，不是杆路长度。
- (14) 全部企业从业人员平均数：

$$\text{全部企业从业人员平均数} = \frac{\frac{\text{上年末人数}}{2} + \sum_1^{11} \text{各月末人数} + \frac{\text{年末人数}}{2}}{11}$$

2 发电企业基本情况表 (NEA-FD101)

- (1) 发电业务许可证号：填写格式：XXXXXXXX-XXXXX，分机组进行填报；风电企业按期分批填报；如未取得发电业务许可证，请在备注栏注明。发电集团可免填此指标。
- (2) 装机容量构成：填写在备注栏，填写格式如：2×60+4×35，发电集团可免填此备注栏。

- (3) **是否独立核算企业**：按照“1/0”选填。
- (4) **独立核算企业**：免填所属独立核算企业全称栏。
- (5) **所属集团序号**：代码如下：1-华能;2-大唐;3-华电;4-国电;5-中电投;6-三峡;7-神华;8-华润;9-国投;10-新力;11-中核;12-中广核;13-其它。12家发电集团母公司选择对应集团代码。
- (6) **统一社会信用代码**：营业执照上标明的一组长度为18位的用于法人和其他组织身份识别的代码。
- (7) **手提电话**：填写格式：1XX-XXXX-XXXX;传真电话填写格式：区号-电话号码-分机号码。
- (8) **能源利用类别**：如下：水电、火电、核电、风电、光电、常规水电、抽水蓄能、煤电、油电、气电、垃圾、生物质。
- (9) **调度关系**：按照“国网/南网直调、XX区域调度、省统一调度”填写。
- (10) **电厂类别**：如下：公用电厂/自备电厂/调频电厂。
- (11) **股权构成情况**：出资比例填写控股方出资比例，保留两位小数，不带百分号，例如：75.30。
- (12) **控股方经济类别选填**：国有经济、集体经济、私有经济、港澳台经济和外商经济。

3 重点发电企业生产情况表 (NEA-FD102)

- (1) **发电设备平均容量**：计算方法：

$$\begin{aligned} \text{统计期内发电设备平均容量} = & \\ & \text{期初容量} + \sum \text{统计期内新增容量} \times \frac{\text{自投产到统计期末日历小时数}}{\text{统计期日历小时}} \\ & - \sum \text{统计期内减少容量} \times \frac{\text{自解网到统计期末日历小时数}}{\text{统计期日历小时}} \end{aligned}$$

- (2) **公司境内发电量**：指报告期内、境内企业全资加控股电厂的发电量总和。
- (3) **试运行发电量**：指新投产机组试运行期间的发电量。
- (4) **发电设备平均利用小时**：反映发电设备按照铭牌容量计算的设备利用程度的指标。

$$\text{发电设备平均利用小时} = \frac{\text{发电量} - \text{试运行电量}}{\text{发电设备平均容量}}$$

- (5) **发电标准煤耗率**：指发电机组每发一千瓦时电能平均耗用的标准煤量。

$$\text{发电标准煤耗率} = \frac{\text{发电耗用标准煤量}}{\text{发电量} - \text{试运行电量}}$$

(6) **供电标准煤耗率**：指发电机组每供出一千瓦时电能平均耗用的标准煤量。

$$\text{供电标准煤耗率} = \frac{\text{发电耗用标准煤量}}{\text{厂供电量}}$$

4 发电生产情况表 (NEA-FD103)

(1) **发电消耗标准煤量**：煤矸石、生物质需折合为标准煤计量。

(2) **厂用电率**：指发电生产厂用电率。

$$\text{厂用电率} = \frac{\text{发电生产厂用电量}}{\text{发电量} - \text{试运行电量}} \times 100\%$$

(3) **水库蓄能值**：水库满水位时的蓄水量与目前蓄水量的可发电量比值。

(二) 系统运行部分

1 发电机组情况表 (NEA-DD201)

(1) **机组编号**：填写格式如：#1、#2。

(2) **发电许可证号**：填写格式：XXXXXXX-XXXXX。

(3) **机组类型**：填写水、火、核、风、光、其它。

(4) **接入系统电压等级**：填写：1000、750、500、330、220、110、66，计量单位为千伏。

(5) **循环经济电厂**：以政府批准的循环经济电厂为准。

(6) **分布式能源**：是指分布在用户端的能源综合利用系统，以热电冷联产技术为基础，与大电网和天然气管网组网运行，向一定区域内的用户同时提供电力、蒸汽、热水和空调冷水(或风)等能源服务系统。

(7) **投产、退役日期**：填写格式：YYYY-MM-DD。

(8) **调度关系**：选填“国网/南网直调、xx 区域调度、省统一调度、地调”。

2 发电机组运行情况表 (NEA-DD202)

(1) **检修容量**：指电力系统中按计划进行保养或检修专门装置的容量。

(2) **受阻容量**：指由于受电网传输通道或安全运行需要等因素影响，发电机组达不到额定出力的部分。

(3) **最大可调出力**：期末最大可调出力 = 期末最大可能出力 - 期末发电设备平均检修容量。

(4) **平均负荷率**：指一定时期内平均负荷与最高负荷之比。

$$\text{平均负荷率} = \frac{\text{报告期平均负荷}}{\text{报告期最高负荷}} \times 100\%$$

3 可再生能源受阻情况表 (NEA-DD203)

(1) **备注栏**：说明风电受阻电量计算方法。

4 电力电量平衡情况表 (NEA-DD204)

- (1) 电力平衡的数据均对应预测最高负荷发生时段。
- (2) **检修容量**：指电力系统中按计划进行保养或检修专门装置的容量。说明统计口径。
- (3) **受阻容量**：须在备注栏说明发电受阻的地域、原因。
- (4) **联络线净送受电力**：受电填写正值，送电填写负值。

(三) 经营部分

1 电网企业月度快报 (1) (NEA-DW301)

(1) **资产总额**指企业过去的交易或者事项形成的、由企业拥有或者控制的、预期会给企业带来经济利益的资源。资产一般按流动性分为流动资产和非流动资产。

(2) **流动资产**：资产满足以下条件之一的应视为流动资产：

- ① 预计在一个正常营业周期中变现、出售或耗用，主要包括存货、应收账款等；
- ② 主要为交易目的而持有；
- ③ 预计在资产负债表日起一年内（含一年）变现；
- ④ 自资产负债表起一年内，交换其他资产或清偿负债的能力不受限制的现金或现金等价物，包括货币资金、应收票据、应收账款、存货等项目。

(3) **应收账款**：指企业因销售商品、提供劳务等经营活动，应向购货单位或接受劳务单位收取的款项，主要包括企业销售商品或提供劳务等应向有关债务人收取的价款及代购货单位垫付的包装费、运杂费等。

(4) **固定资产净值** = 固定资产原值 - 累计折旧

固定资产净额 = 固定资产净值 - 固定资产减值准备

资产总额 = 负债总额 + 所有者权益总额

(5) **累计折旧**：指企业在报告期末提取的历年固定资产折旧累计数。

(6) **在建工程**：指企业在基建、更新改造等方面发生的支出。

(7) **负债总额**：指企业过去的交易或者事项形成的，预期会导致经济利益流出企业的现实义务。负债一般按偿还期长短分为流动负债和非流动负债。

(8) **流动负债**：负债满足下列条件之一的应归为流动负债：

① 预计在一个正常营业周期中清偿；

② 主要为交易目的而持有；

③ 自资产负债表日起一年内到期应予清偿；

④ 企业无权自主地将清偿推迟至资产负债表日后一年以上，包括短期借款、应付票据、应付账款、应付职工薪酬、应交税费等项目。

(9) **应付账款**：指企业因购买材料、商品和接受劳务供应等经营活动应支付的款项。

(10) **非流动负债合计**：指流动负债之外的负债，包括长期借款、应付债券。

(11) **所有者权益合计**：指企业资产扣除负债后由所有者享有的剩余权益，包括实收资本、资本公积、盈余公积、未分配利润等。

2 电网企业月度快报（2）（NEA-DW302）

(1) **主营业务收入净额**：反映企业在销售商品、提供劳务等日常活动中产生的收入总额。本项目应以主营业务收入扣减代收的各项基金及附加（包括农网还贷资金、重大水利工程建设基金、水库移民后期扶持基金等）后的净额填列。

(2) **其他业务收入**：指营业收入中扣除主营业务收入后的剩余。

主营业务成本：指企业经营主要业务所发生的成本总额。

(3) **电力成本** = 购电成本 + 发电供热成本 + 输配电成本

(4) **输配电成本** = 《电网企业输配电成本明细表》中“输配电成本小计”

(5) **输配环节财务费用** = 《电网企业输配电成本明细表》中“财务费用（输配电环节）”

(6) **利润总额** = 电力 + 其他

(7) **购电量** = 水电 + 火电 + 核电 + 风电 + 其他

(8) **营业税金及附加**：指企业因从事生产经营活动按税法规定缴纳的应从经营收入中抵扣的税金及附加，包括营业税、消费税、城市维护建设税、教育费附加等。

(9) **销售费用**：指企业在销售商品和材料、提供劳务过程中发生的各种费用，包括保险费、包装费、广告费等费用以及为销售本企业商品而专设的销售机构的职工薪酬、业务费等经营费用。

(10) **管理费用**：指企业为组织和管理企业生产经营所发生的费用，包括企业在筹建期间内发生的开办费、董事会和行政管理部门在企业经营管理中发生的，或者应当由企业统一负担的公司经费等。

(11) **财务费用**：指企业为筹集生产经营所需资金等而发生的筹资费用，包括企业生产经营期间发生的利息支出（减利息收入）、汇兑损失（减汇兑收益）以及相关的手续费等。

(12) 本报表财务指标均为不含税口径。

3 电网企业输配电成本明细表（NEA-DW303）

(1) **材料费**是指企业为维护电网运行安全、保证电能输配所耗用的消耗性材料、事故备品等。

(2) **职工薪酬**：指企业为获得职工提供的服务而给予各种形式的报酬以及其他相关支出。包括职工工资、奖金、津贴和补贴，职工福利费，医疗保险、养老保险、失业保险、工伤保险、生育保险等社会保险，住房公积金，住房补贴，工会经费和职工教育经费，非货币性福利，辞退福利以及其他与获得职工提供的服务而发生的相关支出。

(3) **折旧费**是指企业对输配电业务相关的生产性固定资产，按照规定计提的折旧费。

(4) **修理费**是指企业在维护电网运行安全、保证电能输配过程中发生的各项修理费用，包括固定资产日常修费，委托外单位进行的房屋、建筑物、设备、工具、仪表修理费，生产用家具、器具修理费等。

(5) **输电费**是指企业为销售、购入或者备用电力而支付给其他电网经营企业的过网费。

(6) **委托运行维护费**是指委托其他单位进行运行维护而支付的费用。

(7) **其他费用**是指企业在维护电网运行安全、保证电能输配过程中发生的应计入输配电成本，但不列入以上各成本项目的费用，包括：办公费、水电费、差旅费、地址易耗品、劳动保护费、物业管理费、绿化费、业务费、税金、排污费、坏账损失、待业保险费、劳动保险费、业务招待费、土地使用费、中介费、各项跌价准备、无形资产摊销等。

(8) **输配电成本小计**=材料费+职工薪酬+折旧+修理费+输电费+委托运行维护费+其他费用

(9) **合计数**=输配电成本小计+财务费用（输配电环节）

本表输配电成本小计=《电网企业月度快报（二）》中“输配电成本”

财务费用（输配电环节）=《电网企业月度快报（二）》中“输配环节财务费用”

4 电网企业销售电价情况汇总表（NEA-DW304）

- (1) 电价、电费均含税，不含基金及附加。
- (2) 电度电价=电度电费/售电量。(栏 2=栏 3/栏 1)
- (3) 合计=电度电费+基本电费+增加额-减少额。(栏 7=栏 3+栏 4+栏 5-栏 6)
- (4) 平均销售电价=合计/售电量。(栏 8=栏 7/栏 1)

5 电网企业购电价格情况表 (NEA-DW305)

- (1) 电价、电费均含税，不含基金及附加。
- (2) 平均购销差价：是指国网或南网所属的区域、省级电力公司的平均售电电价与其平均购电电价之差，该数据不含线损，计算方法为：平均购销差价=电网企业销售电价情况明细表 (NEA-DW408) 的“平均销售电价”-平均购电价格/(1-线损率)。

6 跨省、跨区电能交易价格情况表 (NEA-DW306)

- (1) 输电交易 (栏甲)：是指跨区域输电交易送受端名称。如果实际电量交换中，交易价格不同，按照实际执行情况分别填报数据，并附文字资料说明。
- (2) 电价、电费收入均含税。
- (3) 输电价格：未明确的，暂按照落地 (受端) 电价减去上网 (送端) 电价除以 (1-一线损率) 的差计算。
- (4) 电量类的单位为“万千瓦时”，电价类的单位为“元/兆瓦时”，计算时，如果分子是电费收入，计量单位为万元，分母是电量，计量单位为万千瓦时，直接相除得出的电价需要乘以 1000 才能换算为元/兆瓦时。
- (5) 输电价格：是指跨区跨省电能交易中电网公司收取的各种费率的总和。

7 可再生能源电量收购和附加费征收情况表 (NEA-DW307)

- (1) 发电能源类型填写：水能、风能、生物质能、太阳能、海洋能、地热能等；汇总项不填发电类型。
- (2) 当月电价：是政府批复并现实执行的电价，包含标杆电价和补贴电价两个部分。
- (3) 标杆电价：是可再生能源发电按照国家相关规定制定的同类型机组或者电厂的上网标杆电价。
- (4) 当年征收可再生能源附加的电量：为所填报年度实际征收可再生能源电价附加的销售电量。
- (5) 当年征收税后金额：指按照指定的范围征收电量，实际征收的可再生能源附加费税后金额。

8 电网企业销售电价情况明细表(NEA-DW308)

(1) 平均销售电价是指各种销售电价的加权平均值，计算公式为合计/售电量。

(2) 电价、电费均含税，不含基金及附加。

(3) 合计=电度电费+基本电费+增加额-减少额。

9 电网企业代收基金及附加费用情况表(NEA-DW309)

无

10 发电企业财务月度快报(1)(NEA-FD301)

(1) 固定资产净值=固定资产原值-累计折旧

固定资产净额=固定资产净值-固定资产减值准备

资产总额=负债总额+所有者权益总额

11 发电企业财务月度快报(2)(NEA-FD302)

(1) 主营业务收入净额：反映企业在销售商品、提供劳务等日常活动中产生的收入总额。

(2) 本表要求报送文字说明，逢4、7、10、1月份报送上季度电网企业财务快报季度情况说明。内容应当包括但不限于：财务指标异常变动解释、经营情况说明、重大事项说明等。

12 发电成本明细表(NEA-FD303)

(1) 本表仅指发电业务的成本及构成。热电联产发电厂需分劈发电和供热成本；从事多元业务的重点发电企业(集团)仅填报构成境内、全资加控股企业发电成本的部分。

(2) 燃料费是指发电企业直接用于生产电力产品所耗用的各种燃料，如煤炭、石油、天然气、液化气等的费用。

(3) 职工薪酬：指企业为获得职工提供的服务而给予各种形式的报酬以及其他相关支出。包括职工工资、奖金、津贴和补贴，职工福利费，医疗保险、养老保险、失业保险、工伤保险、生育保险等社会保险，住房公积金，住房补贴，工会经费和职工教育经费，非货币性福利，辞退福利以及其他与获得职工提供的服务而发生的相关支出。

(4) 水费：是指发电等生产用水水费。

(5) 折旧费：是指按规定计提的固定资产折旧费。

(6) 修理费：是指在生产经营过程中发生的各项一般性修理和大修理费用。

(7) **购电费**：是指发电企业为进行正常生产而向电网购入电量必须支付的电费。

(8) **其他费用**：是指企业在生产过程中发生的应计入发电成本，但不列入以上各成本项目的费用，包括：办公费、差旅费、低值易耗品等等。

13 发电企业价格收入情况表 (NEA-FD304)

(1) 价格填写报告期平均值。

(四) 电力市场交易部分

1 电力交易情况汇总表 (NEA-JY401)

电费增减数=用标杆价计算所得出的电费-用交易价计算所得出的电费

2 电力直接交易情况表 (NEA-JY402)

(1) **电费增减数**=用标杆价计算所得出的电费-用交易价计算所得出的电费

(2) **购电侧电费增减数**=用目录价计算所得出的电费-用交易价计算所得出的电费-输配电价

(五) 节能减排 (稽查) 部分

1 火电企业节能减排情况表 (NEA-FD501)

(1) **节能量**：依据 GB/T13234-2009, 节能量是指满足同等需要或达到同等目的的条件下, 能源消费减少的数量, 火电企业节能量按产品节能量计算。计算方法为:

发电企业节能量 =
(报告期供电煤耗-基期供电煤耗)×报告期发电量×(1-发电厂用电率)
+(报告期供热煤耗-基期供热煤耗)×报告期供热量

全国发电企业节能量 =
(报告期全国供电煤耗-基期全国供电煤耗)×报告期全国发电量×(1-发电厂用电率)
+(报告期全国供热煤耗-基期全国供热煤耗)×报告期全国供热量

发电集团发电企业节能量 =
(报告期集团供电煤耗-基期集团供电煤耗)×报告期集团发电量×(1-发电厂用电率)
+(报告期集团供热煤耗-基期集团供热煤耗)×报告期集团供热量

地区发电企业节能量 =
(报告期地区供电煤耗-基期地区供电煤耗)×报告期地区发电量×(1-发电厂用电率)
+(报告期地区供热煤耗-基期地区供热煤耗)×报告期地区供热量

注：计算结果为负值时为节能，这里的发电量指的是火电企业发电量（不含试运行电量，下同）。

(2) **脱硫机组容量**：是指循环流化床和安装脱硫设施的机组容量。

(3) **脱硝机组容量**：是指安装脱硝设施的机组容量。

(4) **废水排放总量**：是指电厂各个外排口排放到外环境的全部废水总量，包括工业废水、灰场外排水、生活污水及其他废水，不包括直流冷却水量。其中，工业废水排放量是指厂区内化学废水、油污水、冲洗水、脱硫废水、循环冷却排污水、工业冷却水及煤泥沉淀池排水、非经常性排水等排入外环境的水量之和。灰场外排水量是指从灰场外排口排入外环境的水量。厂区生活污水排放量是指厂区办公楼、食堂、浴室等排入外环境的水量。其他废水排放量是指除工业废水、灰场外排水、生活污水外的其他废水排入外环境的水量。

(5) **污染物排放绩效**：污染物排放绩效就是每发一度电排放的污染物质。国家环保总局根据发电机组所在区域和投产时间，确定了不同类型机组的排放绩效值和各省（自治区、直辖市）火电行业二氧化硫排放量指标。计算方法：

污染物排放绩效 = 统计期内污染物排放总量 ÷ 发电量 **2 电网企业节能减排主要情况表 (NEA-DW501)**

(1) **节能量**：依据 GB/T13234-2009，节能量一般分为产品节能量、产值（收入）节能量、技术措施节能量等五种，本制度采用产值（收入）节能量或产品节能量的计算方法，节能量按环比计算，即计算报告期节能量时，均以上一年为基期。计算方法为：

电网企业节能量 = (报告期综合线损 - 基期综合线损) × 报告期供电量 × 上年供电煤耗

注：计算结果为负值时为节能；上年供电煤耗为全国平均供电煤耗。

(2) **售电量**：指电力企业出售给用户或其他电力企业的可供消费或生产投入的电量，售电量按销售方式分为趸售电量与直供电量。

(3) **综合线损率**：是指电网企业网络覆盖范围内，电力传送在网络各环节中所产生的电能损失率。

计算公式：电网综合线损率 = [(供电量 - 售电量) / 供电量] × 100%

其中：供电量 = 发电企业上网电量 + 其它购电量 + 电网输入电量 - 电网输出电量

五、附录

(一) 全国重点发电企业（集团公司）名录（29）家

序号	类别	企业集团名称
1	央企	中国华能集团公司
2		中国大唐集团有限公司
3		中国华电集团公司
4		国家能源投资集团有限责任公司
5		国家电力投资集团公司
6		中国长江三峡集团公司
7		中国广东核电集团有限公司
8		华润电力控股有限公司
9		国投电力控股股份有限公司
10		新力能源开发有限公司
11		中国核工业集团公司
12	地方企业	广东省粤电集团有限公司
13		浙江能源集团有限公司
14		北京能源投资集团有限责任公司
15		河北建投集团有限责任公司
16		申能集团有限公司
17		安徽省能源集团公司
18		山西格盟能源投资公司
19		湖北能源集团有限公司
20		深圳市能源集团有限公司
21		江苏省国信资产管理集团有限公司
22		河南投资集团公司
23		华阳电业有限公司
24		甘肃省电力投资集团有限责任公司
25		四川省投资集团有限责任公司
26		广州发展控股集团有限公司
27		广西投资集团公司
28		宁夏发电集团公司
29		江西省投资集团公司

(二) 向国家统计局提供的具体统计资料清单

1、年度统计资料：

- (1) 省级及以上电网企业基本情况
- (2) 省级及以上电网企业销售电价汇总情况
- (3) 省级及以上电网企业购电价格情况
- (4) 省级及以上电网企业销售电价情况情况
- (5) 省级及以上电网企业代收基金及附加费用情况
- (6) 统调发电机组情况
- (7) 统调及以上发电企业基本情况

2、季度统计资料：

- (1) 统调及以上发电企业成本情况
- (2) 统调及以上火电企业节能减排情况
- (3) 省级及以上电网企业输配电成本情况
- (4) 省级及以上电网企业跨省跨区电能交易价格情况
- (5) 省级及以上电网企业可再生能源电量收购和附加费征收情况
- (6) 统调火电企业、省级及以上电网企业节能减排情况

3、月度统计资料：

- (1) 统调及以上发电企业生产情况
- (2) 重点发电企业生产情况
- (3) 统调及以上发电企业财务月度快报情况
- (4) 统调及以上发电企业价格及收入情况

- (5) 省级及以上电网企业财务情况
- (6) 统调发电机组运行情况
- (7) 统调发电机组电力电量平衡情况

(三) 向统计信息共享数据库提供的统计资料清单

1、年度统计资料：

- (1) 省级及以上电网企业基本情况
- (2) 统调及以上发电企业基本情况

2、季度统计资料：

- (1) 统调及以上火电企业节能减排情况
- (2) 省级及以上电网企业节能减排情况

3、月度统计资料：

- (1) 统调及以上发电企业生产情况
- (2) 重点发电企业生产情况

附件 3

11 家中央发电企业（集团公司）名录

序号	类别	企业集团名称
1	央企	中国华能集团公司
2		中国大唐集团有限公司
3		中国华电集团公司
4		国家能源投资集团有限责任公司
5		国家电力投资集团公司
6		中国长江三峡集团公司
7		中国广东核电集团有限公司
8		华润电力控股有限公司
9		国投电力控股股份有限公司
10		新力能源开发有限公司
11		中国核工业集团公司

抄送:各省(区、市)发改委(能源局)。

国家能源局综合司

2018年7月13日印发

