

去补贴之后，接网消纳成最关键因素

王淑娟

2019.7 济南

分布式光伏进入去补贴阶段

去补贴之后，接网消纳成最关键因素

分布式光伏未来展望

分布式光伏进入去补贴阶段

平价上网项目

项目类型	项目数量	项目规模 (MW)	规模占比
集中电站	152	14764.66	99.9%
分布式	16	16.805	0.1%
合计	168	14781.465	

竞价上网项目

项目类型	平均度电补贴 元/kW	发电小时数 h	规模 万kW	降7.6分补贴需求 亿元
集中电站	0.165	1170	2003.35	20.86
分布式	0.1	1129	593.48	1.62

分布式光伏进入去补贴阶段

分布式规模远低于地面电站原因分析

1、手续繁琐，来不及办理，小项目相对成本高

2、收益相对少

表：1MW项目的补贴收益测算

首年满发小时数	1100	1200	1300	1400	1500
年发电量（万kWh）	110	120	130	140	150
年收入（万元）	59.07	64.44	69.81	75.18	80.55
补贴1分/kWh增收（万元）	1.1	1.2	1.3	1.4	1.5
补贴1分/kWh收益率提高	0.27%	0.30%	0.31%	0.34%	0.36%

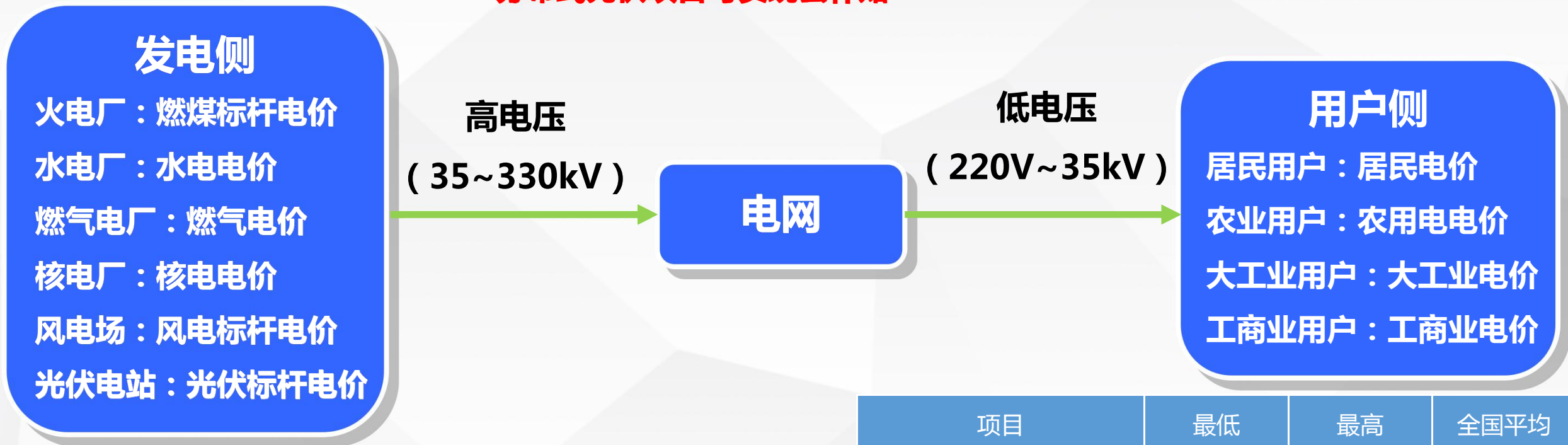
3、对政策不了解，不专业

表：广东省不合格项目原因统计

错误原因		项目数量	项目规模 万 kW
不知道 流程	未在国家可再生能源发电项目信息管理平台填报上网电价	13	2.6371
	未在国家可再生能源发电项目信息管理平台填报项目信息	53	4.4264
填错 电价	在国家可再生能源发电项目信息管理平台填写的申报上网电价超过国家规定的指导价	2	0.0254
	当地燃煤标杆上网电价填写有误，在国家可再生能源发电项目信息管理平台被退回修改后未再补充提交	2	0.231
填错 时间	不符合申报要求：本次申报范围为2019年并网项目	2	0.3
漏填 资料	缺支持性文件，在国家可再生能源发电项目信息管理平台被退回修改后未再补充提交	7	0.4078
合计		79	8.0277

分布式光伏进入去补贴阶段

分布式光伏项目可实现去补贴

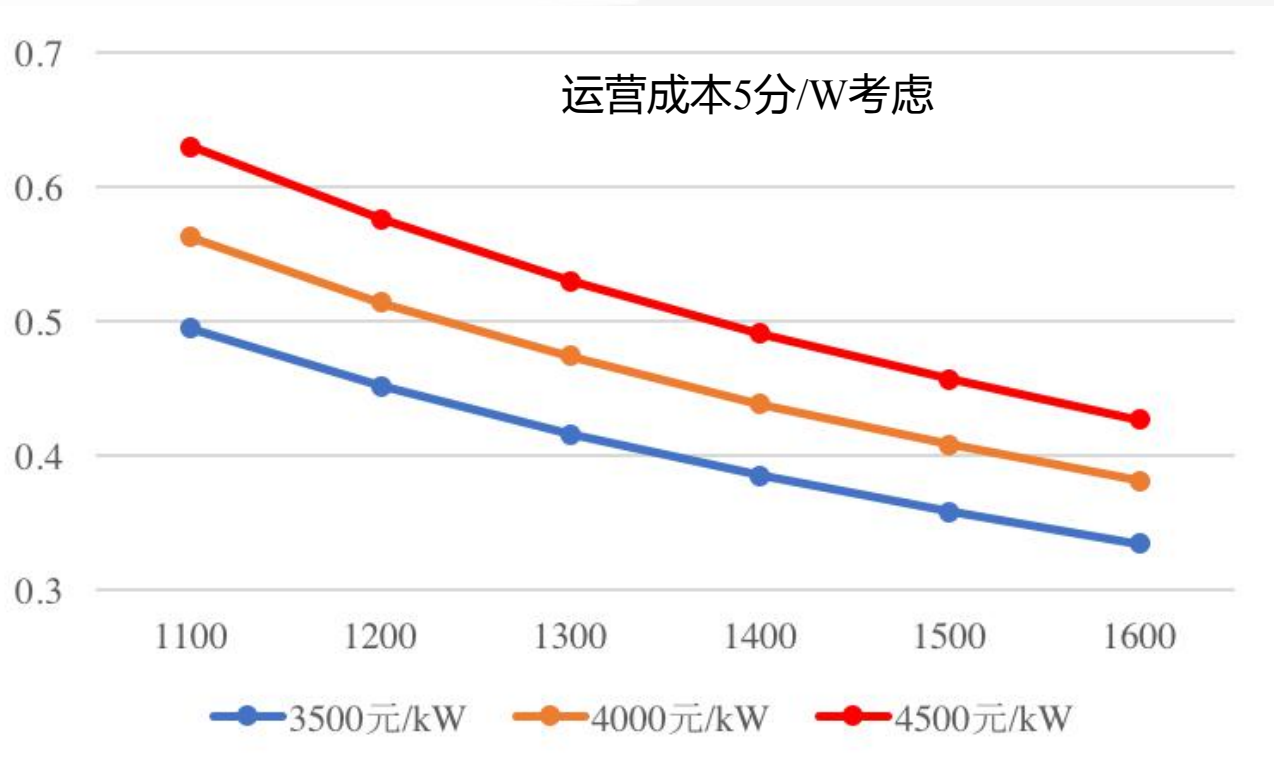


项目	最低	最高	全国平均
脱硫煤标杆电价	0.25	0.453	0.3608

项目		最低	最高	全国平均
居民生活电价		0.3771	0.617	0.5135
一般工商业	<1kV	0.5156	0.8203	0.6948
	10kV	0.5106	0.8053	0.6778
	35kV	0.5025	0.7903	0.6588
大工业	<10kV	0.3672	0.679	0.5752
	35kV	0.3572	0.6585	0.5564
	110kV	0.3472	0.6485	0.5379

分布式光伏进入去补贴阶段

在不同投资水平下，用全投资IRR=10%进行反算



首年发电小时数 h	3500元/kW	4000元/kW	4500元/kW
1100	0.495	0.563	0.63
1300	0.416	0.474	0.53
1500	0.358	0.408	0.457

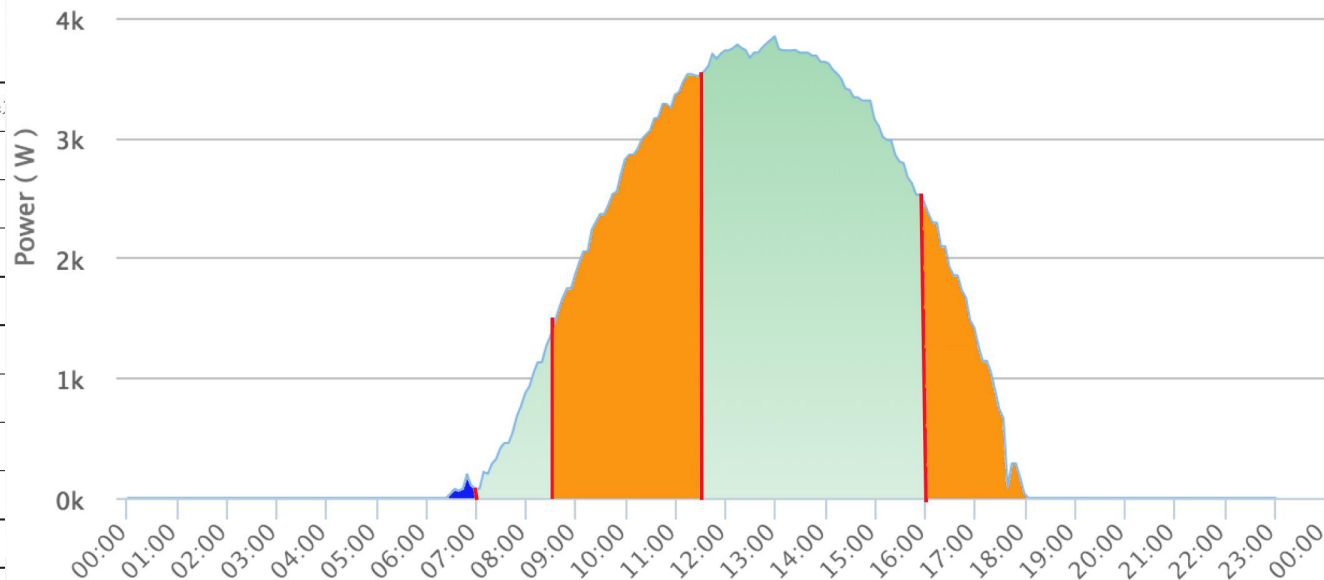
分布式光伏进入去补贴阶段

山东省电网销售电价表

(工商业及其它用电, 2018年9月1日起执行)

用电分类		电压等级	电度电价 (元 / 千瓦时)				基
			尖峰电价	高峰电价	平段电价	低谷电价	最大需求 元 / 千瓦·月
工商业 及其它用电	单一制电价	不满 1 千伏	1.1310	1.0014	0.6773	0.3532	
		1-10 千伏	1.1055	0.9789	0.6623	0.3457	
		35 千伏及以上	1.0800	0.9564	0.6473	0.3382	
	两部制电价	1-10 千伏	1.0289	0.9113	0.6172	0.3232	38
		35-110 千伏以下	1.0034	0.8888	0.6022	0.3157	38
		110-220 千伏以下	0.9779	0.8663	0.5872	0.3082	38
	220 千伏及以上	0.9524	0.8438	0.5722	0.3007	38	

某光伏项目出力曲线



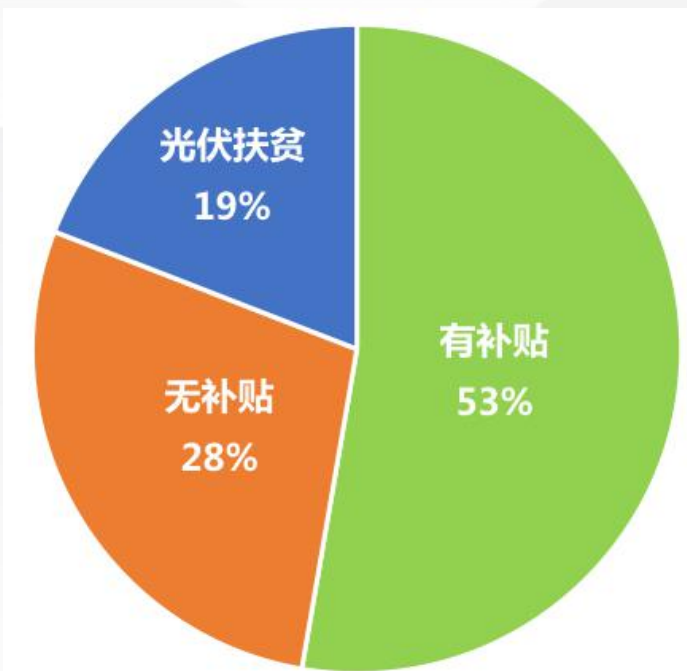
备注: 1. 上表所列价格, 均含国家重大水利工程建设基金 0.39 分钱、大中型水库移民后期扶持资金 0.62 分钱、可再生能源电价附加 1.9 分钱。

2. 高峰时段 :8:30-11:30, 16:00-21:00; 低谷时段: 23: 00-7: 00; 其余时段为平时段。尖峰电价在 6—8 月实施 (为便于操作, 按 7-9 月抄见电量执行)。尖峰时段: 10: 30-11: 30, 19: 00-21: 00。

	高峰	平段	低谷	合计/加权
时间	8: 30~11: 30 16: 00~21: 00	7: 00~8: 30 11: 30~16: 00	23: 00~7: 00	
发电占比	10.5kWh/39.33%	16.1kWh/60.3%	0.1kWh/0.37%	26.7kWh
电价	1.0014	0.6773	0.3532	0.8036

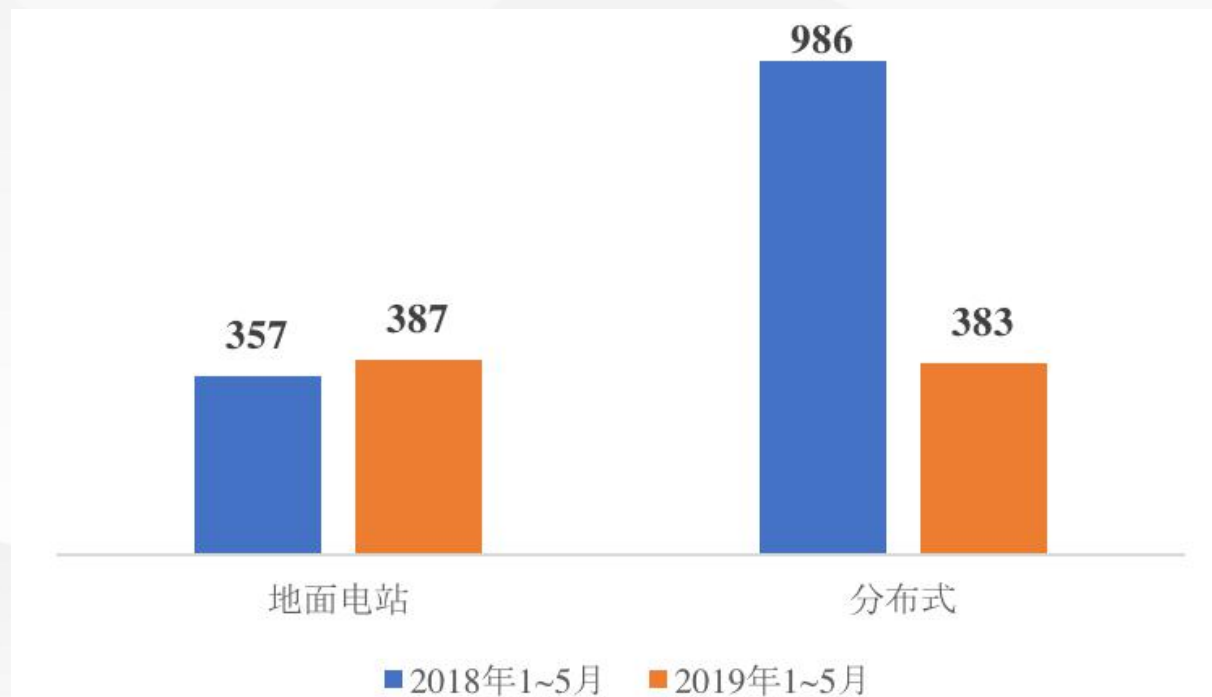
分布式光伏进入去补贴阶段

2019年工商业分布式项目将以无补贴为主，预期可能达到7GW以上



2018年新增分布式光伏项目构成

2018年531之后并网的工商业分布式项目约有6GW，均无补贴项目



2019年531之前并网的工商业分布式项目约有3GW，均按照无补贴项目开展。

分布式光伏进入去补贴阶段

去补贴之后，接网消纳成最关键因素

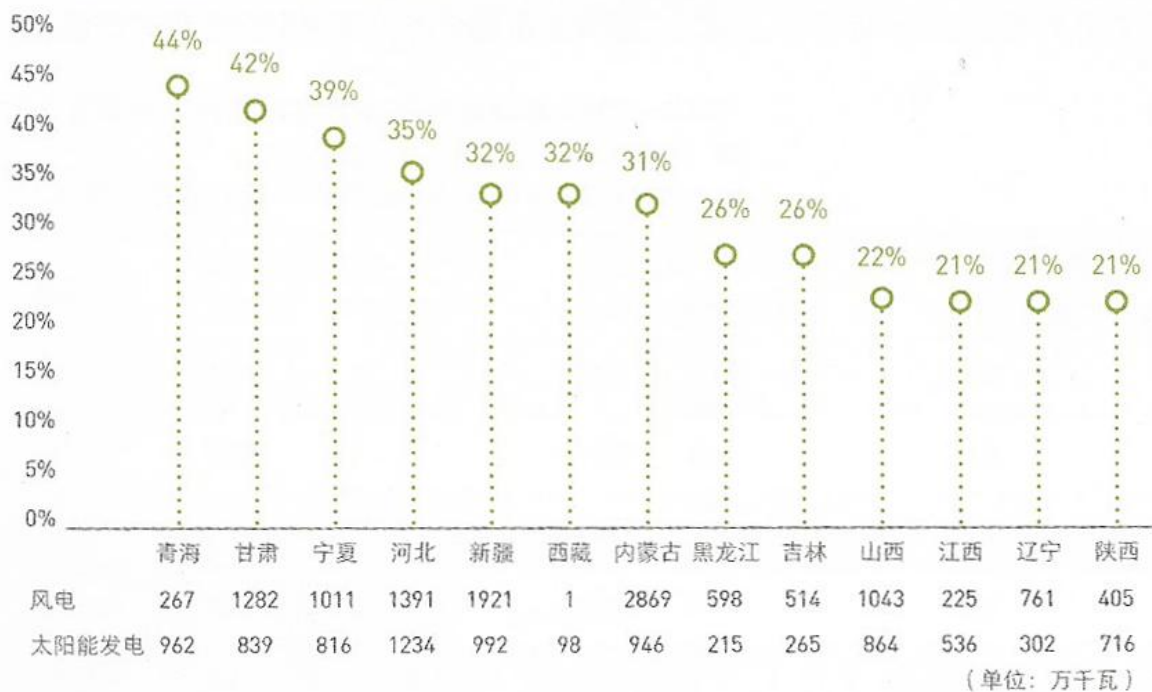
分布式光伏未来展望

去补贴之后，接网消纳成最关键因素

去补贴之后，电网消纳能力成为最重要的限制因素

截止2018年底，全国13个省的新能源装机占比达到本省20%以上；10个省份的新能源发电量达到本省的10%以上；共14省出现弃风、弃光。2019年一季度，山东、安徽两省的新能源总装机占比也超过20%

2018年新能源发电装机容量占比超过20%的省份



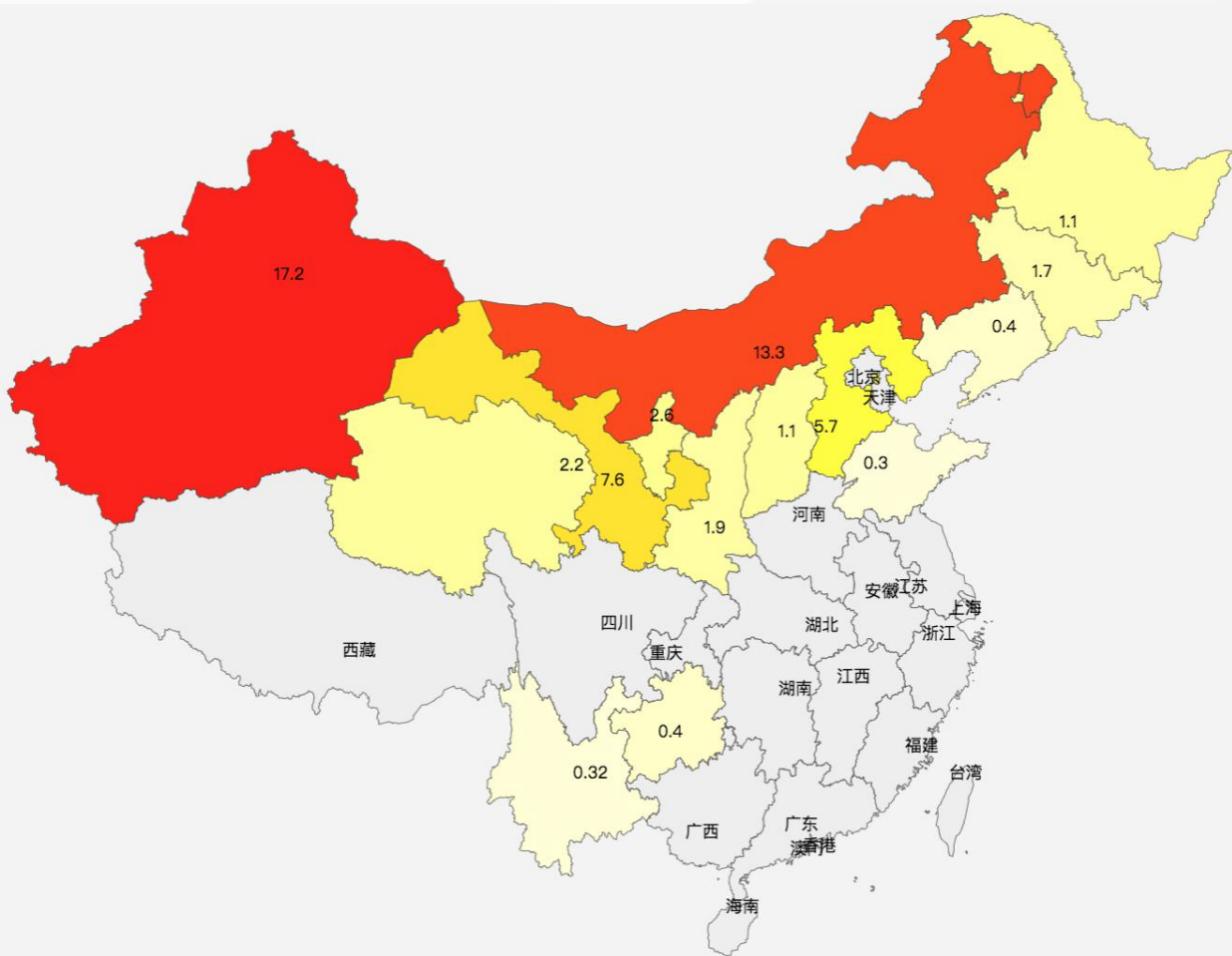
新能源发电量占总发电量比例超过10%的省份

省份	新能源发电量 (单位: 亿千瓦时)	总发电量 (单位: 亿千瓦时)	占总发电量比例 (单位: %)
青海	169	805	20.9
甘肃	325	1599	20.3
宁夏	284	1614	17.6
内蒙古	762	5005	15.2
新疆	481	3231	14.9
吉林	129	871	14.8
河北	409	2787	14.7
黑龙江	145	1029	14.1
西藏	9	67	12.6
辽宁	197	1926	10.2

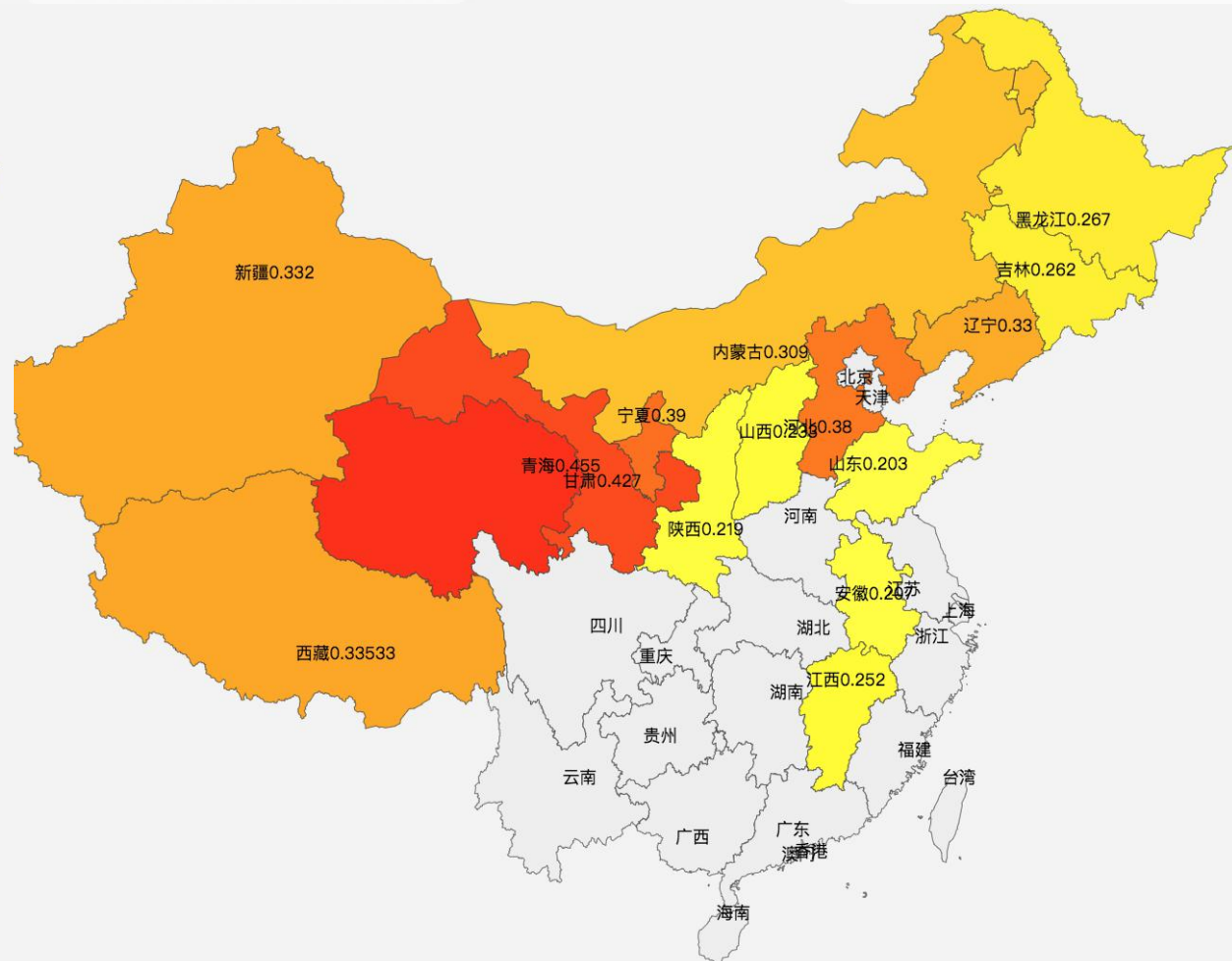
除江西之外（发电量占比8.6%），全部出现弃风或弃光；除上述省份外，山东也出现弃风、弃光。

去补贴之后，接网消纳成最关键因素

2019年1季度，全国弃风、弃光总限电情况



2019年1季度，全国“风+光”装机在本省总装机的占比



数据来源：全国新能源消纳监测预警中心

去补贴之后，接网消纳成最关键因素

2016年开始，电网执行“双降”控制，弃光量与弃光率都出现下降



图：近5年全国平均的弃光量与弃光率

2018年10月30日，国家发改委、国家能源局印发《清洁能源消纳行动计划（2018-2020年）》（发改能源规〔2018〕1575号）中提出具体的消纳指标

年份	全国		新疆		甘肃	
	利用率	弃光率	利用率	弃光率	利用率	弃光率
2018	> 95%	< 5%	> 85%	< 15%	> 90%	< 10%
2019	> 95%	< 5%	> 90%	< 10%	> 90%	< 10%
2020	> 95%	< 5%	> 90%	< 10%	> 90%	< 10%

对于完不成上述指标的地区，电网公司直接采取了限批政策
不仅针对地面电站，工商业分布式也不能幸免

据了解，部分省份在2021年之前，不新增备案光伏项目（地面+工商业分布式）

去补贴之后，接网消纳成最关键因素

5月10日，国家发展改革委、国家能源局
下发《关于建立健全可再生能源电力消纳
保障机制的通知》（俗称“配额制”）



国家能源局

National Energy Administration

请输入关键字



[首页](#) [信息公开](#) [领导活动](#) [新闻中心](#) [能源要闻](#) [在线办事](#)

您当前位置：[首页](#) > [正文](#)

目录项的基本信息

公开事项名称: 国家发展改革委 国家能源局关于建立健全可再生能源电力消纳保障机制的通知

索引号: 000019705/2019-00052

主办单位: 国家发展改革委 国家能源局

制发日期: 2019-05-10

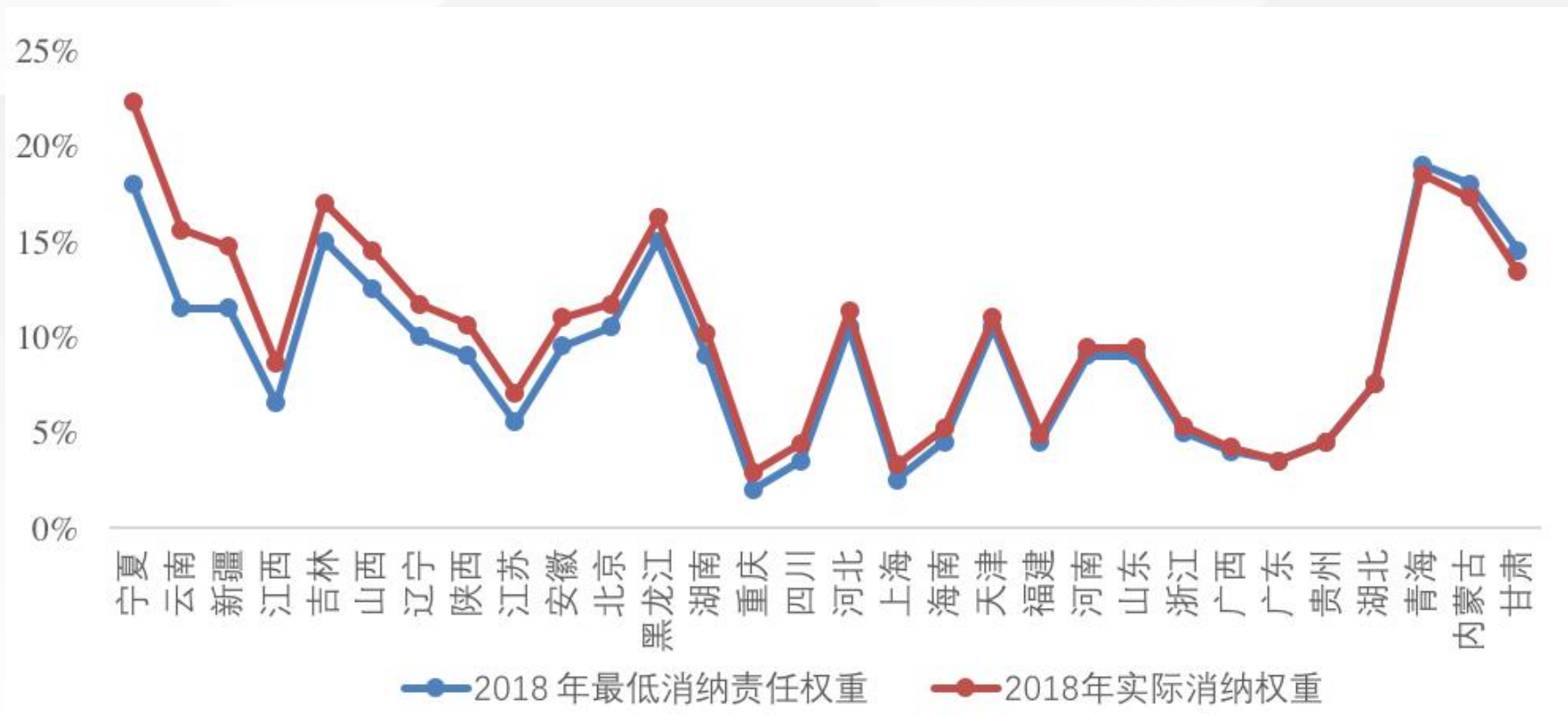
国家发展改革委 国家能源局关于建立健全 可再生能源电力消纳保障机制的通知

发改能源〔2019〕807号

各省、自治区、直辖市、新疆生产建设兵团发展改革委（能源局）、经信委（工信委、工信厅），国家能源局各派出监管机构，国家电网有限公司、中国南方电网有限责任公司、内蒙古电力（集团）有限责任公司、中国华能集团公司、中国大唐集团公司、中国华电集团公司、国家能源投资集团公司、国家电力投资集团公司、中国能源建设集团有限公司、中国电力建设集团有限公司、中国节能环保集团公司、中国核工业集团公司、中国广核集团有限公司、中国华润集团公司、中国长江三峡集团公司、国家开发投资集团有限公司、中国光大集团、国家开发银行、电力规划设计总院、水电水利规划设计总院、国家可再生能源中心：

去补贴之后，接网消纳成最关键因素

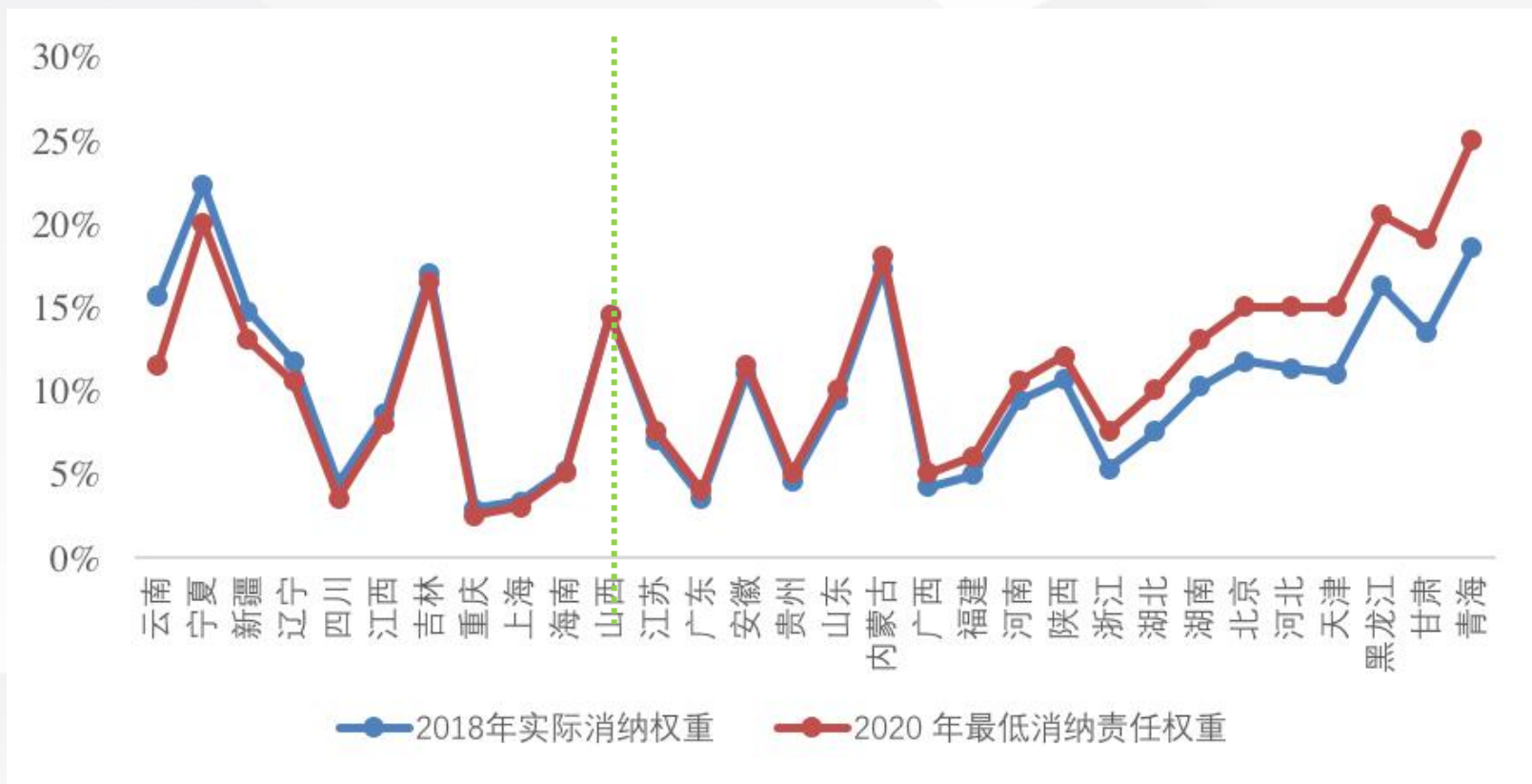
配额制中的消纳责任权重较低，并不能带来较大的消纳空间



图：2018年各省消纳与指标要求对比

去补贴之后，接网消纳成最关键因素

2018年底非水可再生能源的实际消纳比重，11省已经达到或超过2020年的目标；16省略低于2020年的指标，但完成难度不大。



去补贴之后，接网消纳成最关键因素

项目类型	规模 万kW
地面电站	2003.35
分布式	593.48

2019年竞价申报规模（万kW）

序号	省份	申报规模	序号	省份	申报规模
1	贵州	388	13	<u>安徽</u>	<u>79</u>
2	山西	309.7	14	广西	49
3	浙江	233	15	<u>内蒙古</u>	<u>44.9</u>
4	江苏	200	16	天津	44
5	江西	188.6	17	青海	30
6	广东	186	18	<u>河南</u>	<u>27</u>
7	宁夏	179.4	19	<u>辽宁</u>	<u>23.2</u>
8	湖北	155	20	上海	21.5
9	陕西	132.7	21	北京	19
10	<u>河北</u>	<u>105</u>	22	四川	2
11	<u>山东</u>	<u>100</u>	23	重庆	1
12	湖南	90	24	<u>黑龙江</u>	<u>1</u>

去补贴之后，接网消纳成最关键因素

河北承德、张家口5.8GW平价上网项目因消纳问题被搁置

50	张家口	张北县	10万千瓦平价上网光伏扶贫示范项目	张北县旭晟新能源开发有限公司	大西湾乡	10
51	张家口	张北县	中核张北100MW 光伏农业平价上网示范项目	中核汇能有限公司	大囿圉镇	10
52	张家口	张北县	张北恒丰新能源有限公司50万平价上网项目	张北恒丰新能源有限公司	海流图乡	50
53	张家口	宣化区	宣化区春光乡曹家庄村光伏平价上网示范项目	中国华能集团公司河北分公司	春光乡曹家庄	10
54	张家口	怀安县	怀安亿兆新能源科技有限公司怀安100兆瓦光伏电站平价上网+立体生态农业项目	怀安亿兆新能源科技有限公司	怀安县左卫镇北高家窑村	6.5
55	张家口	宣化区	大唐宣化光伏发电平价上网试点项目	大唐国际发电股份有限公司张家口发电厂	王家湾乡谢家良村	5
合计						581.5

一、经组织各市申报、省级电网公司确认，国家审核公布我省2019年第一批光伏发电平价上网项目14个、145.8万千瓦。其中，光伏发电平价上网项目11个、130.8万千瓦，分布式光伏发电市场化交易试点项目3个、15万千瓦。具体项目名单分别见附件1、2。

二、请各市发展改革委按照项目管理要求，抓紧组织备案工作，并协调加快项目建设。项目备案应于2019年6月15日前完成，项目建设应于2020年底前并网。逾期未并网项目，视为自动放弃，备案文件自动失效，并视情况将相关企业列入失信名单。

三、请各级电网公司本着简化流程和提高效率的原则，加快办理接网手续，保证接网工程与项目同期投入运行，保证项目优先发电和全额保障性收购。按照项目备案时国家规定的当地燃煤标杆上网电价与开发企业签订长期固定电价购售电合同（不少于20年）。

四、对分布式发电市场化交易试点项目，我委将会同电网公司按照有关要求，在明确的交易规模限额范围内，积极组织推进。

五、张家口、承德市组织上报的项目，已经市国土、林业、环保等部门审核，符合建设条件，但因电网接入和消纳问题，暂不具备并网条件，先纳入备选计划。后续经国网冀北电力有限公司确认具备电网接入和消纳条件的项目，可按照国家相关要求优先上报（具体备选项目名单见附件3）。其他市后续具备建设条件的平价上网项目，可按照冀发改能源〔2019〕296号文件要求适时组织申报。

4.1 光伏电站分类

根据光伏电站接入电网的电压等级，可分为小型、中型或大型光伏电站。

- a) 小型光伏电站—通过 380V 电压等级接入电网的光伏电站。
- b) 中型光伏电站—通过 10kV~35kV 电压等级接入电网的光伏电站。
- c) 大型光伏电站—通过 66kV 及以上电压等级接入电网的光伏电站。

4.2 接入方式

光伏电站接入公用电网的连接方式分为专线接入公用电网、T 接于公用电网以及通过用户内部电网接入公用电网的三种方式。

4.3 接入容量

- 4.3.1 小型光伏电站总容量原则上不宜超过上一级变压器供电区域内的最大负荷的 25%。
- 4.3.2 T 接于公用电网的中型光伏电站总容量宜控制在所接入的公用电网线路最大输送容量的 30% 以内。

去补贴之后，接网消纳成最关键因素

ICS 29.240

Q/GDW

国家电网公司企业标准

Q/GDW 1480—2015
代替 Q/GDW 480—2010

分布式电源接入电网技术规定

Technical rule for distributed resources connected to power grid

4 基本要求

分布式电源接入电网应遵循以下基本要求：

- 并网点的确定原则为电源并入电网后能有效输送电力并且能确保电网的安全稳定运行。
- 当公共连接点处并入一个以上的电源时，应总体考虑它们的影响。
- 分布式电源接入系统方案应明确用户进线开关、并网点位置，并对接入分布式电源的配电线路载流量、变压器容量、开关短路电流遮断能力进行校核。
- 分布式电源可以专线或 T 接方式接入系统。
- 分布式电源并网电压等级可根据各并网点装机容量进行初步选择，推荐如下：8kW 及以下可接入 220V；8kW~400kW 可接入 380V；400kW~6000kW 可接入 10kV；5000kW~30000kW 以上可接入 35kV。最终并网电压等级应根据电网条件，通过技术经济比选论证确定。若高低两级电压均具备接入条件，优先采用低电压等级接入。

5 电能质量

5.1 一般性要求

5.1.1 分布式电源发出电能的质量，在谐波、电压偏差、电压不平衡度、电压波动和闪变等方面应满足

2016-03-31 发布

2016-03-31 实施

国家电网公司 发布

去补贴之后，接网消纳成最关键因素

ICS 27.160
F 12



中华人民共和国国家标准

GB/T 33342—2016

户用分布式光伏发电并网接口技术规范

Technical specification of utility interface of residential distributed photovoltaic power system

2016-12-13 发布

2017-07-01 实施

中华人民共和国国家质量监督检验检疫总局
中国国家标准化管理委员会 发布



当户用光伏接入规模超过25%时，变压器应该做改造；当发电量超过接入变压器年用电量50%时，应开展专题研究。

3.6

反孤岛装置 anti-islanding device

通过破坏光伏发电系统非计划性孤岛平衡运行状态，消除分布式光伏发电系统孤岛运行的专用安全保护设备。

4 一般规定

4.1 光伏发电系统通过 220 V 单相接入时，每个并网容量不宜超过 8 kW。

4.2 三相电力用户分布式光伏的接入，可选用单相或三相逆变器，采用单相、两相或三相方式接入。

4.3 当同一配电变压器供电区域内有一个以上的光伏发电系统接入时，应总体考虑其对配电网的影响。各相接入的光伏发电系统应均衡分配，由光伏发电系统接入引起的 380 V 系统三相电压不平衡度应符合 GB/T 15543 的相关要求。

4.4 光伏发电系统接入容量超过本配电台区变压器额定容量 25% 时，公用电网配电变压器低压侧应配置低压总开关，并在配电变压器低压母线处装设反孤岛装置；低压总开关宜与反孤岛装置间具备操作闭锁功能，母线间有联络时，联络开关也宜应与反孤岛装置间具备操作闭锁功能。

4.5 当同一配电变压器供电区域内有数量较多的光伏发电系统分散接入，年发电量超过年用电量的 50% 时，宜从系统角度整体开展该供电区域电能质量及无功电压专题研究。

4.6 接有光伏发电系统的配电台区，不应与其他配电台区建立低压联络（配电室、箱式变低压母线间联络除外）。

5 并网技术要求

5.1 无功调节

光伏发电系统逆变器应具备功率因数在 0.95（超前）~0.95（滞后）范围内可调的能力，必要时应具备按电网公司预定的方式，根据并网电压在其无功出力范围内自适应调节无功出力的能力。

5.2 运行适应性

光伏发电系统的运行适应性应符合 GB/T 29319 的相关要求。

5.3 电能质量

光伏发电系统发出电能的质量，在电压偏差、电压波动和闪变、谐波、电压不平衡度、直流分量等方面应符合 GB/T 29319 的相关要求。



因素

国网安徽省电力有限公司分布式光伏发电相关政策宣贯会会议纪要

2019年1月22日下午，省公司在调度大楼12楼会议室召开分布式光伏发电相关政策宣贯会，省公司营销部农电处负责人、各市公司分布式光伏业务负责人参加会议。

会上，各市公司分布式光伏业务负责人总结了2018年度分布式光伏工作，提出了工作中遇到的问题，省公司营销部农电处负责人从MIS系统应用、光伏政策等方面开展了答疑，并重点解释了“自发自用、余电上网”“消纳模式部分单位理解上存在疑问，解读了《国家电网财【2018】571号文》、《发改能源【2018】1459号文》和《发改能源【2019】19号文》，会议还分析了当前工作存在的主要问题，强调了下一阶段重点工作任务，并提出具体要求。

会议要求：

1、针对财建25号文核准的光伏扶贫用户，各市公司要确保档案资料完整、规范，并将资料单独存放，备查。

2、对于零电量（低电量）的光伏扶贫用户，各市公司要以正式函的形式告知扶贫办，确保信息畅通。

3、各市公司要统一思想、正确理解分布式光伏“自发自用、余电上网”模式的含义，其中“自发自用、余电上网”中的两个“自”即发电方和用电方应为一个主体。各单位并网验收中要严格执行政策文件，坚决杜绝以“自发自用”备案，实际以“自发他用”并网的发电项目。对于存量“自发他用”光伏发电项目，各市公司要积极联系用户稳妥推进整改工作。

4、各市公司光伏业务负责人要将本次会议精神迅速传达到县公司，落实相关要求。



国家能源局华东监管局

首页

□ 时政要闻

□ 要闻动态

□ 滚动新闻

□ 新闻中心

□ 国家能源局工作动态

□ 监管动态

□ 行业新闻

□ 信息披露

首页

您的当前位置：首页 > 首

华东能源监管局迅速处理安徽省分布式光伏发电并网受阻投诉

作者：国家能源局华东监管局 访问次数：260

近日，华东能源监管局收到安徽省某用户反映光伏发电并网受阻的诉求后，立即组织稽查、行业和安徽业务办等部门，对该投诉进行了调查。

从调查情况看，该投诉主要反映供电企业对分布式光伏发电“自发自用”理解存在偏差，暂停受理了部分光伏投资主体和用电主体不一致的分布式光伏发电并网申请。华东能源监管局及时制止了该行为。目前，安徽省分布式光伏发电并网工作已恢复正常流程。

下阶段，华东能源监管局将继续密切跟踪供电企业对光伏并网申请的受理情况，并将组织对辖区内分布式光伏发电并网情况进行专项检查，促进光伏发电健康有序发展。

去补贴之后，接网消纳成最关键因素

“有偿服务”将成为主流

在新能源占比特别高的地方，电网公司开始以传统能源的标准考核新能源，要求新能源参与辅助服务。

根据西北电监局的公开数据，2019年1月、2月份，青海光伏电站因“两个细则”考核被罚款2302万，光伏折合1分/kWh。

2019年1月份青海电网“两个细则”考核补偿结果行业分布								2019年2月份青海电网“两个细则”考核补偿结果行业分布							
电厂	场站(个)	考核分	补偿分	当月电量(万千瓦时)	分摊分	兑现分	兑现金额(元)	电厂	场站(个)	考核分	补偿分	当月电量(万千瓦时)	分摊分	兑现分	兑现金额(元)
光伏	224	14348.91	2929.87	103956.72	-115.79	-11534.84	-11534659.74	光伏	224	14472.35	3192.63	92071.87	-205.67	-11485.33	-11485245.73
占比	81.45%	44.42%	8.90%	18.32%	18.32%	/	/	占比	81.45%	47.62%	10.15%	19.44%	19.44%	/	/
风电	28	5957.75	367.42	25059	-27.89	-5618.19	-5618201.23	风电	28	5716.97	675.76	32221.25	-71.94	-5113.16	-5113115.9
占比	10.18%	18.44%	1.12%	4.41%	4.41%	/	/	占比	10.18%	18.81%	2.15%	6.80%	6.80%	/	/
水电	18	4090.49	16252.62	284288.51	-316.23	11845.88	11845887.05	水电	18	4239.95	13811.21	211334.54	-471.78	9099.47	9099480.18
占比	6.55%	12.66%	49.35%	50.08%	50.08%	/	/	占比	6.55%	13.95%	43.91%	44.63%	44.63%	/	/
火电	5	7905.88	13384.52	154325.42	-171.67	5306.97	5306973.88	火电	5	5964.46	13771.28	137940.67	-307.93	7498.87	7498881.34
占比	1.82%	24.47%	40.64%	27.19%	27.19%	/	/	占比	1.82%	19.62%	43.79%	29.13%	29.13%	/	/
总计	275	32302.91	32934.33	567629.65	-631.42	0	0	总计	275	30393.69	31450.86	473568.25	-1057.17	0	0

制表：储能100人

图片来源：储能100人

部分地区的项目要求强制配一定比例的储能，现有项目未来是否会面临加储能功能改造？

新能源装机消纳现状

2017年 **黑户电站**

2018年 **补贴拖欠**

2019年 **接网消纳**

对于光伏项目，最尴尬的事情莫过于：

终于实现去补贴了，但消纳没了！

去补贴之后，接网消纳成最关键因素

未来，风电、光伏等新能源装机的增量，更多的是来源于用电量增加带来的空间。

2018年，全国用电量是68449亿kWh，按照5%的用电量增速（2018年是8.5%），

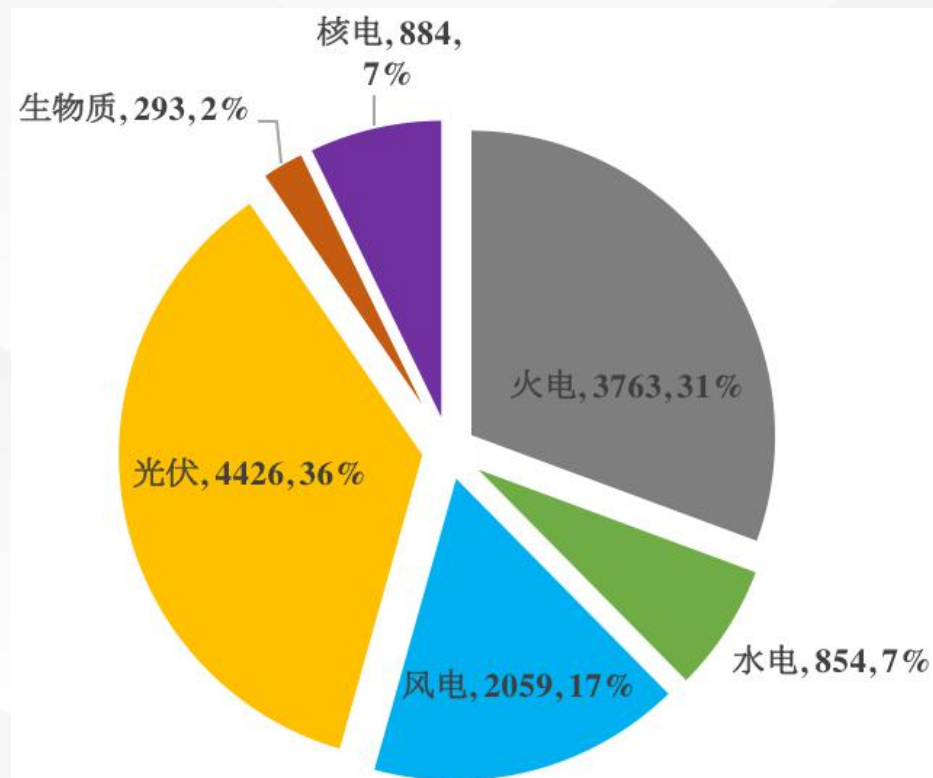
新增需求3422亿kWh

按照4500小时，折合7600万火电装机；

若30%为非水可再生能源提供，15%为风电、15%为光伏

光伏发电小时按照1200小时考虑，则相当于4300万新增光伏装机！

图：2018年新增电力装机（万kW）



分布式光伏进入去补贴阶段

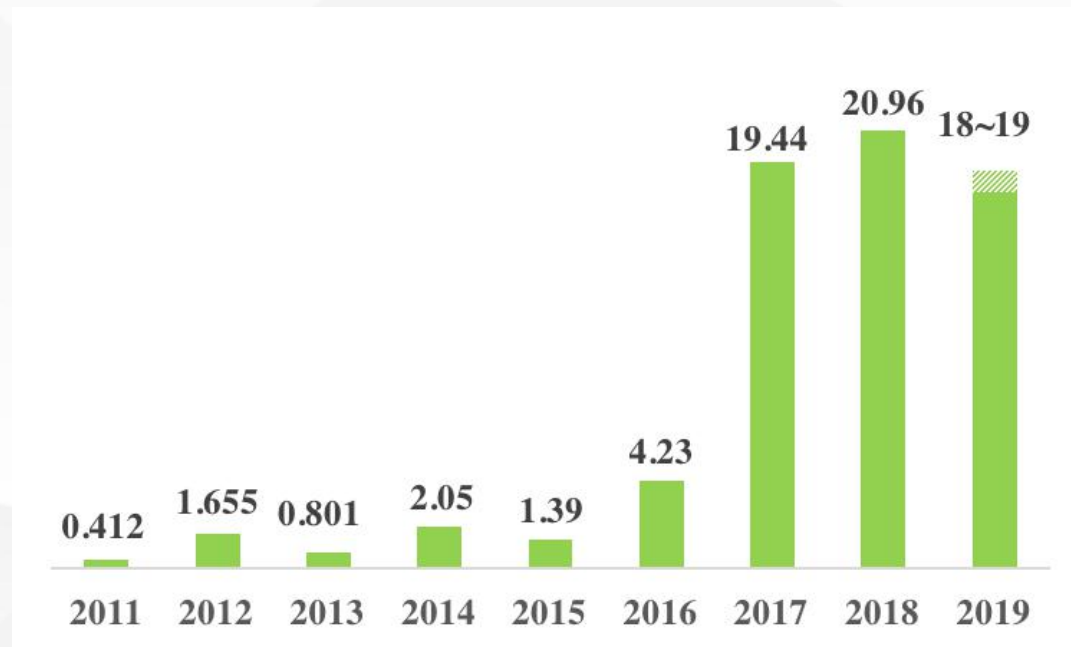
去补贴之后，接网消纳成最关键因素

分布式光伏未来展望

分布式光伏未来展望

2019年分布式新增装机与2018年基本相当

项目类型	531之前	531之后	合计
光伏扶贫	0.4	1.67	2.07
户用	0.4	3	3.4
工商业分布式	7~8 (平价) + 6 (竞价)		14



分布式光伏未来展望

“业主自投” 虽然困难重重，但是发展方向

困难：

- 1、一次性投资高，融资困难
- 2、收益预期不同

优点：

- 1、电费直接抵扣，不涉及优惠、税费，收益更高
- 2、可以作为节能量，完成“双控”任务

如果小工商业的业主自投市场开启，将是户用数十倍的市场！

分布式光伏未来展望

我国本轮电改是在能源转型成为世界潮流的大背景下进行的。

欧洲各国政府相继列出放弃煤电的时间表：

西班牙电力集团计划到2020年完全关闭燃煤电厂，

法国、英国、荷兰、德国分别计划到2021年、2025年、2030年、2038年前关闭所有煤电发电厂，

芬兰计划到2030年全面禁煤。

根据《中国能源发展报告2018》：

2018年，我国化石能源占一次能源消费比重达81.8%，煤炭占比高达59%，石油、天然

气对外依存度分别达到70%、43%。

这一背景特点赋予了本轮电改新的时代使命：**就是必须将有利于促进能源转型作为改革的一个出发**

点和落脚点，因此，电网体制的改革显得尤其重要。

分布式光伏未来展望

“隔墙售电”的脚步加快！

未来单一的光伏项目很难开发起来较为困难，更多的是跟微电网、配电网相结合。

2019年分布式发电市场化交易试点名单

序号	省(区、市)	试点区域	试点范围	试点区域风电、光伏发电交易规模(万千瓦)	
				总量限额	其中新建
1	湖北	天门市		5	5
2	湖北	荆门市(*)	掇刀区麻城镇	5	4
3	河南	鹤壁市	宝山循环经济产业集聚区	10	10
4	河南	禹州市	绿色铸造陶瓷产业园	20	20
5	河南	兰考县		6	6
6	山西	运城市	河津市	10	10
7	山西	朔州市	山阴县、怀仁县	10	10
8	黑龙江	哈尔滨市	哈尔滨经济技术开发区	5	5
9	天津	天津市宁河区	宁河经济开发区	5	5
10	天津	天津市宁河区(*)	未来科技城潘庄工业区	5	4.5
11	天津	天津市武清区(*)	京津高村科技创新园	5	1
12	江苏	苏州市	苏州工业园区	5	5
13	江苏	常州市(*)	天宁区郑陆工业园	5	0.5
14	江苏	盐城市(*)	现代高端纺织产业区	5	4.8
15	江苏	海门市	余东镇	5	5
16	江苏	江阴市(*)		5	1
17	江苏	泰州市姜堰区(*)	姜堰经济技术开发区	5	4.7
18	宁夏	宁东能源化工基地		9	9
19	河北	保定市	满城区大册营镇	5	5
20	河北	邯郸市	涉县	5	5
21	河北	武安市	西寺庄乡	5	5
22	陕西	榆林市	榆阳区及神木县	5	5
23	陕西	渭南市	合阳县、白水县、大荔县、蒲城县	5	5
24	安徽	池州市	池州经济技术开发区和贵池区	5	5
25	安徽	铜陵市(*)	铜官区	5	2
26	安徽	马鞍山市(*)	雨山区银塘镇	5	4
合计				165	147

备注:

分布式光伏未来展望

6月22日，《关于全面放开经营性电力用户发用电计划的通知》，提出：

1) 除居民、农业、重要公用事业和公益性服务等行业电力用户以及电力生产供应所必需的厂用电和线损之外，其他电力用户均属于**经营性电力用户**，**发用电计划原则上全部放开！**

2) **积极支持中小用户由售电公司代理参加市场化交易。**用户可以通过直接参与、由售电公司代理参与等方式参与，各地要抓紧研究并合理制定中小用户参与市场化交易的方式，中小用户可根据自身实际自主选择，也可以放弃选择权，保持现有的购电方式。



中华人民共和国国家发展和改革委员会
National Development and Reform Commission

请输入关键字

热门搜索：产业结构调整 企业债券 特色小镇

首页 > 政策发布中心 > 通知

国家发展改革委关于全面放开经营性电力用户发用电计划的通知

发改运行〔2019〕1105号

各省、自治区、直辖市发展改革委、经信委（工信委、工信厅、经信厅、工信局）、能源局，北京市城市管理委员会，中国核工业集团有限公司、国家电网有限公司、中国南方电网有限责任公司、中国华能集团有限公司、中国大唐集团有限公司、中国华电集团有限公司、国家电力投资集团有限公司、中国长江三峡集团有限公司、国家能源投资集团有限责任公司、国家开发投资集团有限公司、华润集团有限公司、中国广核集团有限公司：

为深入学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想 and 党的十九大精神，认真落实中央经济工作会议和政府工作报告部署要求，进一步全面放开经营性电力用户发用电计划，提高电力交易市场化程度，深化电力体制改革，现就全面放开经营性电力用户发用电计划有关要求通知如下。

一、全面放开经营性电力用户发用电计划

感谢聆听！

请多批评指正！