

## 国家《清洁能源消纳行动计划》对外征求意见

近日，光伏們获悉一份《清洁能源消纳行动计划（2018-2020年）征求意见稿》，文件指出要确保2018年清洁能源消纳取得显著目标，全国弃光率低于5%、弃风率低于12%；到2020年，弃光低于5%、弃风控制在5%左右。

该文件从控制电源开发节奏、加快电力市场化改革、宏观政策引导、提高电力系统调峰能力、完善电网基础设施、促进源网荷储互动、落实责任主体七大方面全力推动清洁能源消纳目标的实现。

重点省份消纳目标如下图：

单位：亿千瓦时，%

	2017年（现状）			2018年	2019年	2020年
	弃电量	全国占比	弃风（光）率	弃风（光）率	弃风（光）率	弃风（光）率
<b>一、弃风</b>						
1.新疆	133	32%	29%	25%	20%	15%
2.甘肃	92	22%	33%	25%	20%	15%
3.黑龙江	18	4%	14%	15%	12%	10%
4.内蒙古	95	23%	15%	15%	12%	10%
5.吉林	23	5%	21	15%	12%	10%
6.河北	20	5%	7%	-	-	10%
合计	380	91%	-	-	-	-
<b>二、弃光</b>						
1.新疆	29	40%	24%	15%	10%	10%
2.甘肃	19	25%	20%	15%	10%	10%
合计	48	66%	-			
<b>三、弃水</b>				弃水电量	弃水电量	弃水电量
1.四川	156	27%	-	140	120	30
2.云南	290	56%	-	260	200	50
3.广西	50	10%	-	20	10	5
合计	480	93%	-	-	-	-

根据文件，改善清洁能源消纳主要从七大方面、28个细项入手：

### ——优化电源布局，合理控制电源开发节奏

西部地区短时间内光伏、风电装机急剧增加，导致了现在的限电困境。该文件提及，鼓励向中东部消纳条件较好的地区倾斜、优先鼓励分散式、分布式可再生能源开发；

### ——加快电力市场化改革、发挥市场调节功能

完善电力中长期交易机制，扩大交易主体覆盖范围，允许清洁能源以资产组合等方式在较大范围内与大用户、自备电厂负荷等主体签订中长期交易合约。扩大清洁能源跨省交易；统筹推进电力现货市场建设、全面推进辅助服务补偿（市场）机制建设。

### ——完善非水可再生能源电价政策

进一步降低新能源开发成本、制定逐年补贴退坡计划。力争实现2020年陆上风电发电侧平价上网、光伏用户侧平价上网的目标。合理衔接和改进清洁能源现有价格补贴机制，研究确保非水可再生能源固定电价转定额补贴方案，在保障清洁能源发电合理收益情况下，推动清洁能源尽早参与现货市场。

### ——落实清洁能源优先发电制度

### ——提升可再生能源功率预测水平

在主要清洁能源省份计划中，着重提出了针对甘肃、新疆、吉林等省份指出了当前的基本现状、消纳问题、目标以

及解决措施。其中弃光率最高的甘肃、新疆主要的解决措施包括加大煤电灵活性改造力度、加强局部网架、充分利用已有的外送通道送电能力以及完善调峰服务补充制度等。针对吉林省提出了电能替代来促进清洁能源的消纳，对于自备电厂比重较高的内蒙古，除了上述措施之外，还提出了推动清洁能源供暖、促进自备电厂参与调峰以及市场化交易等方式。此外，还针对云南、河北、广西、四川、福建做出了详细的规划方案。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/123924.html>