

## 2020年光伏电价征求意见，时间早于预期！



近日，部分光伏企业已接到国家发改委价格司《关于2020年光伏电站政策征求意见稿》的电话通知。根据通知，纳入国家财政补贴范围的一、二、三类资源区新增集中式光伏电站指导价分别确定为每千瓦时0.33元（含税，下同）、0.38元、0.47元，工商业分布式上限价格为0.05元/千瓦时，户用电价暂时未定。

据悉，主管部门要求本周之前提交反馈意见。

1、相对于2019年，标杆电价下降了7~8分/kWh

表1：2019年和2020年光伏标杆电价对比（元/kWh）

资源区	2019年	2020年	降幅
I类资源区	0.4	0.33	0.07
II类资源区	0.45	0.38	0.07
III类资源区	0.55	0.47	0.08

## 2、与2019年的竞价结果基本相当

在2019年的光伏竞价中，一、二、三类资源区的加权平均电价为0.33元/kWh、0.37元/kWh、0.46元/kWh。可见，此次的征求意见稿的电价，基本跟2019年的竞价结果保持一致。

表2：2019年光伏电价的竞价结果

资源区	项目规模 (万 kW)	规模 占比	指导电价 (元/kWh)	中标电价 (元/kWh)	降幅 (元/kWh)
I类资源区	189.922	10%	0.4	0.329	0.071
II类资源区	218.4139	12%	0.45	0.371	0.079
III类资源区	1403.9956	77%	0.55	0.459	0.091

## 3、此电价下，竞价时电价还有一定的下降空间

2019年7月30日，国电投黑龙江100MW光伏项目的EPC中标价格只有3140元/kW，该项目已经在2019年底并网。目前，大部分光伏的总造价在4000元/kW左右。

### 黑龙江省绥化市安达市昌德镇平价上网地面光伏发电项目中标公示

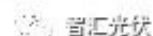
(招标编号：XH(SG)2019-130)

#### 一、中标人信息：

标段(包)[001]黑龙江省绥化市安达市昌德镇平价上网地面光伏发电项目：

中标人 黑龙江利源电力集团有限公司 (含联合体 黑龙江科瑞德工程设计有限公司)

中标价格：31399.59 万元



在现有条件下，如果采用不同的投资水平，要达到8%的收益率，需要的电价水平如下图所示。

图1：不同造价下，达到8%收益率的反算电价

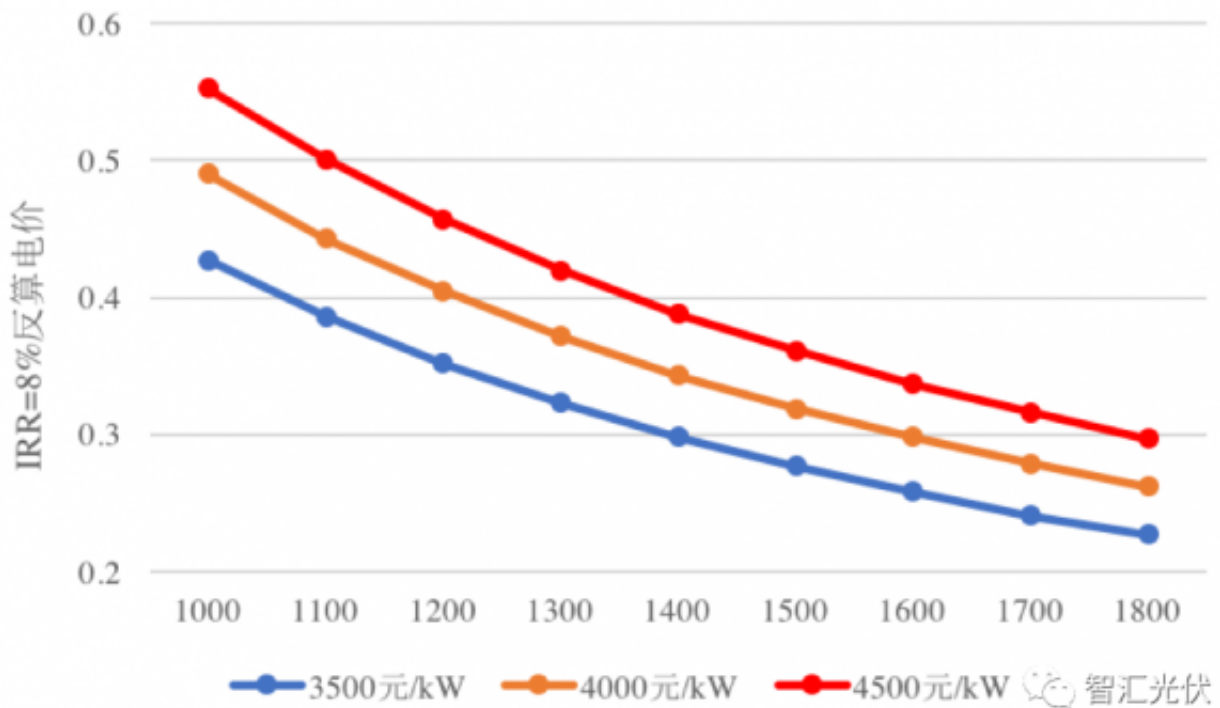


表3：不同造价下，达到8%收益率的反算电价

首年发电小时数 h	3500 元/kW	4000 元/kW	4500 元/kW	预期 指导电价
1100	0.386	0.443	0.501	0.47
1300	0.323	0.372	0.42	0.38
1500	0.277	0.319	0.361	0.33
1700	0.241	0.279	0.316	0.33

从上表可以看出，在4000元/kW的造价下，按照国家能源局各电价区的参考小时数，要达到8%的收益率，目前的标

杆电价还有0.02元/kWh左右的降价空间。

#### 4、部分省份很难参与竞价

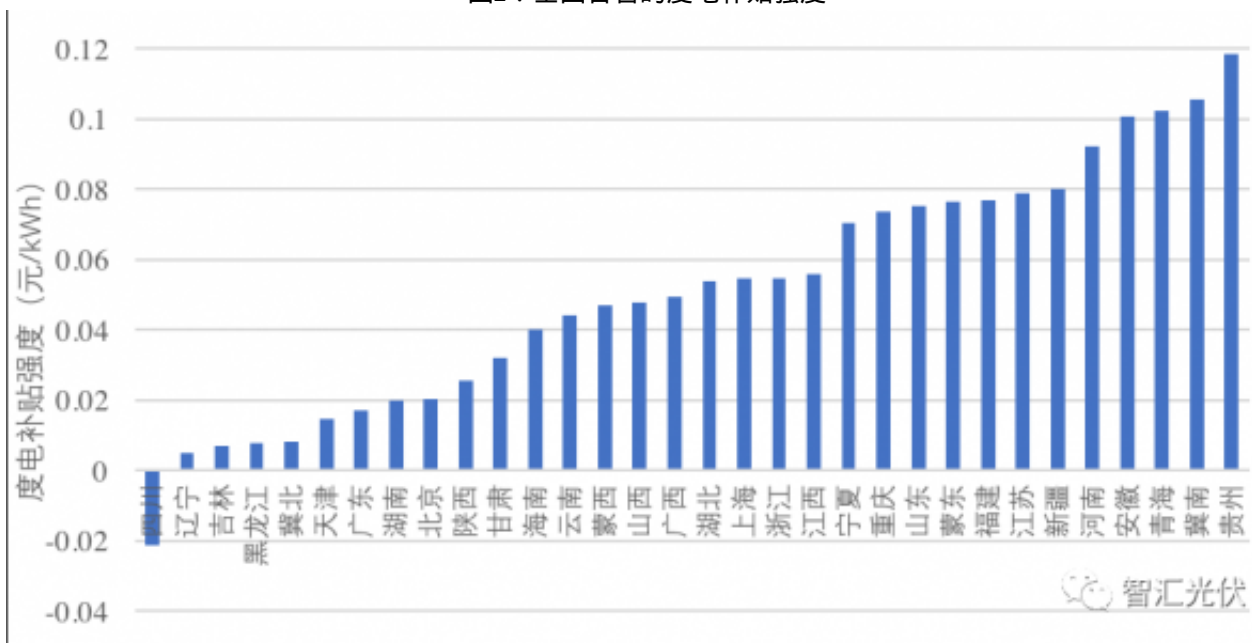
如果采用征求意见稿中的电价，全国将有多个省份的煤电基准价与光伏标杆电价差值低于0.02元/kWh，甚至低于光伏标杆电价，将很难参与竞价。

表4：部分度电补贴强度低于2分的省份

省份	煤电基准价	光伏标杆电价	差值
四川	0.4012	0.38	-0.0212
辽宁	0.3749	0.38	0.0051
吉林	0.3731	0.38	0.0069
黑龙江	0.3723	0.38	0.0077
冀北	0.372	0.38	0.008
天津	0.3655	0.38	0.0145
广东	0.453	0.47	0.017
湖南	0.45	0.47	0.02

各省的补贴强度如下图所示。

图2：全国各省的度电补贴强度



#### 5、未提及户用项目补贴强度

此次征求意见稿中，并未提及户用的补贴强度。按照国家能源局1月20日发的征求意见稿（详见：竞价10亿+户用5亿，3月底平价、4月底竞价！）：

户用共5亿的补贴总额，纳入国家财政补贴范围的建设规模，按照年利用小时数1000小时和国家有关价格政策测算并按照50万千瓦区间向下取整确定。

因此，不同补贴强度对应的规模如下表所示。

表5：不同户用补贴强度下，纳入补贴的户用项目规模

补贴强度 (元/kWh)	0.07	0.08	0.09	0.1	0.11	0.12
纳入指标规模 (GW)	7	6	5.5	5	4.5	4

受疫情影响，预期4月份前户用项目很难开工，2020年户用最多能干9个月；结合2019年的实际情况，个人认为，度电补贴强度0.09元/kWh、最终规模5.5GW可能是一个相对较优的方案。

## 6、平均补贴强度及竞价规模

此次征求意见稿中的标杆电价，

分布式的补贴强度为0.05元/kWh；

全国所有省份的平均补贴强度为0.051元/kWh；

如果去除表4中8个补贴强度太低，竞价中不具有竞争力的省份，剩下省份的平均补贴强度为0.0656元/kWh。

结合图1、表3的计算结果，预期地面电站、全额上网分布式竞价最终的平均补贴强度在0.04元/kWh左右；自发自用分布式在0.03元/kWh左右。不同补贴强度下，竞价项目的规模如下表所示。

表6：不同补贴强度下，竞价项目规模

补贴强度 (元/kWh)	0.02	0.03	0.04	0.05	0.06	0.07
纳入指标规模 (GW)	50	33.3	25	20	16.7	14.3

综上所述，预期竞价项目规模在25GW左右；

结合电网消纳因素考虑，最终的结果可能在20~25GW，跟2019年的规模相当。

## 7、综合分析

根据前文的分析，2020年预期竞价项目规模在20~25GW，户用项目规模指标若按5.5GW考虑，最终规模预期在6.5GW左右。

因此，2020年新增有补贴总规模指标预计在26~30GW之间。

值得注意的是，2019年的各项工作安排是：

4月30日出价格正式文件，5月30日出竞争管理文件，6月30日完成竞价上报项目，7月中旬才完成竞价。

2020年，预期4月30日可以完成竞价上报项目，5月中旬就可以完成竞价工作。

竞价工作整整比2019年提前了两个月！

总体来说，2020年的竞价工作时间将早于预期，可以保证更多的竞价项目在2020年当年实现并网。（王淑娟）

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/151744.html>