# 光伏发电领跑基地运行监测月报 大同一期光伏发电应用领跑基地

2020年3月

(公开发布版)

大同采煤沉陷区国家先进技术光伏示范基地 建设领导组办公室 大同光伏发电监测服务中心

# 目 录

—,	基地概况	1
_,	基地总体运行简况	4
三、	项目运行情况	5
四、	运行指标监测情况	9
五、	总体评价	7
附件	‡:月报数据说明	.10

## 一、基地概况

大同采煤沉陷区国家先进技术光伏示范基地一期(以下简称大同基地)是我国首个光伏发电领跑基地,于2015年6月获得国家能源局批复,2015年8月开工建设,2016年6月竣工验收完成。该基地建设规模100万千瓦,包括7个10万千瓦和6个5万千瓦的单体项目。

根据各项目业主提供的情况和项目实际安装容量,统计得到各项目安装容量和使用组件情况见表1和表2。

表 1 大同光伏领跑基地容量统计

	□ □ □ ■ 备案		组件安装			容量	超当	<del></del>	逆变器
序	项目	容量	(MV			(W)			安装容量
뮺	名称	(MW)	企业	现场	企业	现场	企业	现场	(MW)
			上报	清点	上报	清点	上报	清点	
1	华电	100	108.30	待清点	8.30	待清点	8.30%	待清点	105.84
2	京能	100	104.74	待清点	4.74	待清点	4.74%	待清点	101.36
3	晶澳	50	53.48	待清点	3.48	待清点	6.96%	待清点	50.29
4	晶科	50	50.08	待清点	0.08	待清点	0.16%	待清点	54.97
5	英利	50	53.04	待清点	3.04	待清点	6.09%	待清点	47.83
6	招商 新能源	100	100.94	待清点	0.94	待清点	0.94%	待清点	100.94
7	三峡	100	104.97	待清点	4.97	待清点	4.97%	待清点	104.97
8	同煤	100	100.73	待清点	0.73	待清点	0.73%	待清点	100
9	阳光 电源	50	50.14	待清点	0.14	待清点	0.28%	待清点	46
10	正泰	50	50.36	待清点	0.36	待清点	0.72%	待清点	50.36
11	中广核	100	100.06	待清点	0.06	待清点	0.06%	待清点	101
12	中节能	50	50.27	待清点	0.27	待清点	0.55%	待清点	50.27
13	国电投	100	115.01	待清点	15.01	待清点	15.01%	待清点	106.80
	合计	1000	1042.12	待清点	42.12	待清点	4.21%	待清点	1021.37

注:中广核先进技术微型实证平台 1MW 容量单独下达。

表 2 项目组件类型统计

序号	项目 名称	组件 厂家	组件型号	型号 编号	単晶/ 多晶	组件标称 功率 (W)	安装 容量 (kW)
		晶澳	JAM6(K)-60-280/4BB	A1-1	单晶	280	49216
		晶澳 J	JAM6(K)-60-285/PR	A2	单晶	285	9934
	华电	天合	TSM-280DC05A	A3	单晶	280	39372
		中利 腾辉	TP660M-280	A12	单晶	280	7556
		-	各类组件混装				2220
		小计					108298
		乐叶	LR6-60-280M	A4-1	单晶	280	24874
		晶科	JKM270PP-60	B2-1	多晶	270	25637
2	京能	日托	SPP275P60	В3	多晶	275	1016
2	入、 利心	晶澳	JAP6-60-270	B4-1	多晶	270	20956
	<b></b>		JAM6(K)-60-280	A1-2	单晶	280	32254
		小计					104737
		晶澳	JAP6-60-270/4BB	B5-1	多晶	270	17499
3	晶澳	晶澳	JAM6(L)-60-290/PR	A5	单晶	290	32895
		晶澳	JAP6(DG)-60-270	В6	多晶	270	3084
		小计					53478
4	晶科	晶科	JKM270PP-60	B2-2	多晶	270	50080
5	英利	英利	YL285CG-30b	A6	单晶	285	53044
6	招商新 能源	乐叶	LR6-72-330M	A7-1	单晶	330	100938
		晶澳	JAM6(K)-60-280/4BB	A1-3	单晶	280	30381
7	三峡	晶澳	JAM6(K)-60-290/PR	A8	单晶	290	21635
		晶澳	JAP6-60-270	B4-2	多晶	270	52952
		小计					104968
8	同煤	乐叶	LR6-72-330	A7-2	单晶	335	30021

序号	项目 名称	组件厂家	组件型号	型号 编号	単晶/ 多晶	组件标称 功率 (W)	安装 容量 (kW)
		晶科	JKM270PP-60	B2-3	多晶	270	15015
		日托	SPP280P60	В7	多晶	280	10010
		晋能	JNMP60-270	В8	多晶	270	45680
		小计					100726
	阳光电	阿特斯	CS6K-265P-FG	В9	多晶	265	17350
9	源	晶澳	JAP6-60-270/4BB	B5-2	多晶	270	32790
		小计					50140
		晶科	JKM320PP-72	B10	多晶	320	30336
10	正泰	正泰	CHSM6612P-320	B11	多晶	320	18393
		正泰	CHSM6612P-325	B12	多晶	325	1632
		小计					50361
		晶科	JKM270PP-60	B2-4	多晶	270	50010
11	中广核	晶澳	JAM6(L)-60-280/PR	A9-1	单晶	280	50050
		小计					100060
		协鑫	GCL-M6/72-330	A10	单晶	330	12303
12	中节能	协鑫	GCL-M6/72-335	A11	单晶	335	12656
		晋能	JNMP72-320	B13	多晶	320	25315
	小计						50274
		乐叶	LR6-60-280M	A4-2	单晶	280	35007
13	国电投	晶澳	JAM6(L)-60-280/PR	A9-2	单晶	280	80000
		小计					115007
	<b>合计</b>	<u> </u>	   1MW 失进技术微刑				1042111

注: 不含中广核 1MW 先进技术微型实证平台。

大同基地建立了全国首个光伏发电领跑基地综合技术 监测平台,并同步建设了先进技术微型实证平台。

按照国家能源局要求, 在大同采煤沉陷区国家先进技术

光伏示范基地建设领导组办公室、大同光伏发电监测服务中心组织下,基于综合技术监测平台和先进技术微型实证平台的监测数据,特编制大同一期光伏发电应用领跑基地运行监测月报。

#### 二、基地总体运行简况

基地太阳能资源:大同基地本月白天平均环境气温为 7.5℃,各项目平均斜面辐射量为 199kWh/m²,环比增长 37.24%。

基地发电量:本月大同基地总发电量为12787万千瓦时, 环比增加103.55%,同比减少21.12%。2020年基地累计发电量2.883亿千瓦时,同比减少27.37%。本月满负荷利用小时数为123小时,同比减少21.12%。

**弃光情况:**本月基地出现弃光限电情况,累计限电损失电量约 2427 万 kWh。

效率监测:本月大同基地单晶组件运行监测效率均值为17.03%,名义衰减率均值为3.39%;单晶组件实证监测效率均值为17.21%,名义衰减率均值为1.93%。多晶组件运行监测效率均值为16.04%,名义衰减率均值为3.86%;多晶组件实证监测效率均值为16.21%,名义衰减率均值为2.85%。逆变器最高转换效率均≥99%。剔除限电因素后,本月各项目能效比实测均值为73.33%。

#### 三、项目运行情况

太阳能资源:本月大同基地白天平均环境气温 7.5℃,各项目平均斜面辐射量为 199kWh/m²,环比增长 37.24%。斜面辐射量最高的项目是**晶科**,辐射量为 204kWh/m²。斜面辐射量最低的项目是**晶澳**,辐射量为 195kWh/m²。



图 1 大同基地各项目斜面辐射量与环比变化

数据来源:大同领跑基地综合技术监测平台

5万千瓦单体项目发电量:本月大同基地5万千瓦单体项目发电量最高的项目是阳光电源,发电量达675万千瓦时。本月5万千瓦单体项目较上月电量均有所增长,环比增幅为123.7%。其中正泰环比增幅最大,达152.3%。与去年同期对比,发电量均同比下降,英利发电量同比降幅最大,为42.59%。

截至2020年3月,项目累计发电量为1213万千瓦时(英利)~1505万千瓦时(阳光电源),与去年同期相比,中节能同比减少最多,降幅为30.36%。

#### 5万千瓦规模电站发电量

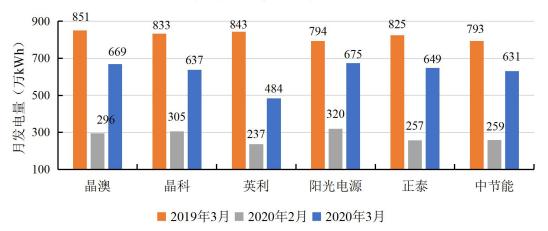


图 2 大同基地 5 万千瓦规模电站发电量比较

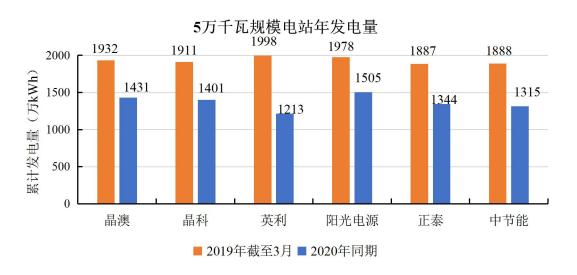


图 3 大同基地 5 万千瓦规模电站当年累计发电量比较

数据来源:大同领跑基地综合技术监测平台

10万千瓦单体项目发电量:本月大同基地 10万千瓦单体项目发电量最高的项目是国电投,发电量达到 1497万千瓦时。10万千瓦单体项目发电量较上月电量均有所增长,环比增幅为 96.24%,其中国电投(133.91%)环比增幅最大。

截至 2020 年 3 月,项目累计发电量为 2716 万千瓦时(华 电)~3169 万千瓦时(**国电投**)。与去年同期相比,**同煤**同 比减少最多,同比降幅为29.67%。

#### 10万千瓦规模电站发电量

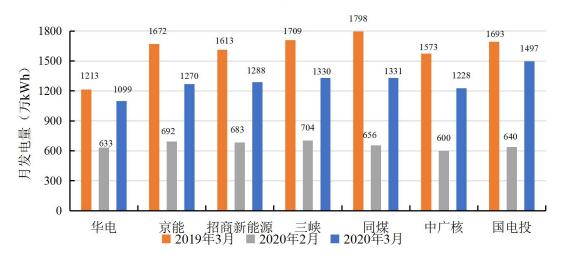


图 4 大同基地 10 万千瓦规模电站发电量比较



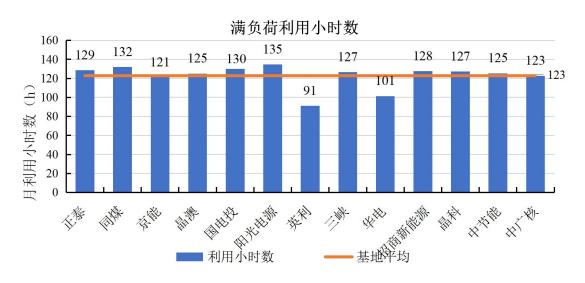
图 5 大同基地 10 万千瓦规模电站当年累计发电量比较

数据来源:大同领跑基地综合技术监测平台

项目满负荷利用小时数:本月按照各项目上报的实际安装容量测算,大同基地平均满负荷利用小时数约为123小时。其中,阳光电源的利用小时数水平最高,为135小时。其他利用小时数高于基地平均水平的电站包括正泰(129小时)、同煤(132小时)、晶澳(125小时)、国电投(130小时)、

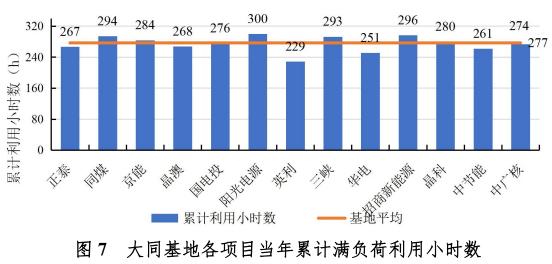
三峡(127 小时)、招商新能源(128 小时)、晶科(127 小 时)和中节能(125小时)。

截至2020年3月,基地累计平均满负荷利用小时数为 277 小时, 阳光电源累计利用小时数最高(300 小时), 其 他累计小时数超过平均水平的项目有同煤(294小时)、京 能(284 小时)、三峡(293 小时)、招商新能源(296 小时)、 晶科(280小时)。



大同基地各项目满负荷利用小时数 图 6

累计满负荷利用小时数



大同基地各项目当年累计满负荷利用小时数 图 7

数据来源:大同领跑基地综合技术监测平台

#### 四、运行指标监测情况

根据基地招标文件规定,基地所用光伏组件,多晶组件转换效率不低于16.5%,单晶组件转换效率不低于17.0%。 衰减率应满足首年不超过2.5%(多晶)、3.0%(单晶),之 后每年衰减率不高于0.7%。大同基地各项目并网运行进入第 四年,单晶和多晶组件衰减率要求分别调整为5.1%和4.6%。

大同基地组件主要指标监测结果详见表 3。结果显示,项目运行监测组件名义衰减率和实证监测组件名义衰减率均值小幅超过衰减率要求。由于组件名义转换效率和名义衰减率是依据组件在实际运行工况下的运行功率计算的,实际运行工况下的环境条件与实验室 STC 条件不一致,特别是受到积灰、环境温度、辐照光谱等因素影响,组件名义转换效率、名义衰减率与实验室检测结果存在一定差异是正常现象。

# 表 3 大同基地光伏发电组件主要指标监测结果

					组件	+转换效率				:			
Art AL	사무사		组件标		<b>TU:</b>	实证	.监测	实验	项目运	实i	E监测	实验	M
组件	组件	项目	称功率	1-41. 11 -	项目运行	名义转	换效率	室检	行监测	名义	衰减率	室检	第三年
厂商	编号	名称	(W)	标称效率	监测名义	<b>14</b> 16 26	<b>**</b> ** **	测效	名义衰	NA 18 A6		测衰	衰减率
				转换效率	清洗前	清洗后	率	减率	清洗前	清洗后	减率	要求	
	一、单晶												
协鑫	A11	中节能	335	17.30%	16.95%	16.84%	17.15%		3.07%	3.71%	1.95%		≤5.1%
协鑫	A10	中节能	330	17.00%	16.58%	16.27%	16.88%		2.39%	5.67%	2.13%		≤5.1%
英利	A6	英利	285	17.33%	20.11%	19.76%	20.31%		0.11%	-6.38%	-9.32%		≤5.1%
乐叶	A4-1	京能	280	17.10%	16.08%	15.60%	16.15%		6.63%	9.43%	6.24%		≤5.1%
晶澳	A9-2	国电投	280	17.12%	17.11%	16.80%	17.26%		4.91%	6.64%	4.09%		≤5.1%
晶澳	A1-2	京能	280	17.12%	16.80%	16.44%	16.93%		3.28%	5.35%	2.51%		≤5.1%
晶澳	A5	晶澳	290	17.74%	17.23%	16.97%	17.37%		4.87%	6.34%	4.11%		≤5.1%
晶澳	A9-1	中广核	280	17.12%	17.21%	16.78%	17.46%		2.61%	5.02%	1.15%		≤5.1%
晶澳	A8	三峡	290	17.74%	17.54%	17.03%	17.71%		2.27%	5.07%	1.32%		≤5.1%
晶澳	A1-3	三峡	280	17.12%	16.78%	16.38%	16.85%		2.61%	4.95%	2.20%		≤5.1%
乐叶	A7-1	招商新能源	330	17.00%	17.06%	16.87%	17.18%		0.99%	2.12%	0.32%		≤5.1%
乐叶	A4-2	国电投	280	17.10%	16.70%	16.39%	16.85%		3.98%	5.75%	3.09%		≤5.1%
晶澳	A2	华电	285	17.43%	16.67%	16.42%	16.94%		5.00%	6.41%	3.46%		≤5.1%
晶澳	A1-1	华电	280	17.12%	16.44%	16.16%	16.64%		4.49%	6.11%	3.30%		≤5.1%
天合	A3	华电	280	17.10%	16.47%	16.20%	16.69%		4.90%	6.44%	3.62%		≤5.1%
乐叶	A7-2	同煤	330	17.00%	16.82%	16.62%	17.07%		2.18%	3.32%	0.72%		≤5.1%
	4	□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□		17.22%	17.03%	16.72%	17.21%		3.39%	4.75%	1.93%		≤5.1%
					'	二、多	晶	•					•
晋能	B13	中节能	320	16.50%	15.90%	15.38%	16.03%		4.23%	7.39%	3.49%		≤4.60%
正泰	B11	正泰	320	16.50%	16.19%	15.66%	16.29%		2.52%	5.73%	1.92%		≤4.60%
晶科	B2-1	京能	270	16.49%	15.60%	15.85%	16.07%		6.39%	4.90%	3.56%		≤4.60%
晶科	B10	正泰	320	16.51%	16.30%	16.24%	16.56%		2.76%	3.12%	1.20%		≤4.60%
晶澳	B5-2	阳光	270	16.51%	16.05%	15.30%	16.26%		4.50%	8.96%	3.23%		≤4.60%
晶澳	B5-1	晶澳	270	16.50%	15.89%	15.43%	15.95%		4.32%	7.10%	3.99%		≤4.60%
晶澳	В6	晶澳	270	16.42%	16.08%	15.81%	16.36%		4.34%	5.94%	2.62%		≤4.60%
阿特斯	В9	阳光	265	16.11%	15.82%	15.55%	16.10%		4.16%	5.82%	2.44%		≤4.60%
晶澳	B4-2	三峡	270	16.51%	15.95%	15.76%	16.06%		3.73%	4.87%	3.03%		≤4.60%
晶澳	B4-1	京能	270	16.51%	15.88%	15.69%	16.02%		3.95%	5.13%	3.08%		≤4.60%
晶科	B2-4	中广核	270	16.50%	15.85%	15.57%	16.07%		4.38%	6.10%	3.05%		≤4.60%
晶科	B2-2	晶科	270	16.50%	16.47%	15.84%	16.50%		1.60%	5.38%	1.41%		≤4.60%
晶科	B2-3	同煤	270	16.50%	15.95%	15.35%	15.96%		3.85%	7.42%	3.76%		≤4.60%
日托	В7	同煤	280	17.20%	16.72%	16.31%	16.80%		3.81%	6.15%	3.33%		≤4.60%

					组件	<b>卡转换效率</b>				:	组件衰减率		
组件	组件	项目	组件标		项目运行	实证	监测	实验	项目运	实证	E监测	实验	第三年
五円	编号	<b>少日</b> 名称	称功率	标称效率	型日 型 们 监测名义	名义转	换效率	室检	行监测	名义	衰减率	室检	<b>東二年</b> 衰滅率
/ MA	獨立	石竹	(W)	你你效乎	<b> </b>	清洗前	清洗后	测效	名义衰	清洗前	清洗后	测衰	要求
					*************************************	有死則	7月7九/12	率	减率	相近則	有死力	减率	女水
晋能	В8	同煤	270	16.50%	15.97%	15.77%	16.10%		3.39%	4.58%	2.56%	-	≤4.60%
	7	'均		16.52%	16.04%	15.70%	16.21%		3.86%	5.91%	2.85%	1	≤4.60%

注:1.组件编号 A12(中利腾晖 TP660M-280 单晶组件)、B3(日托 SPP275P60 多晶组件)、B12(正泰 CHSM6612P-325)三种组件,因实际安装容量较小,监测运行和实证监测采集数据代表性不强,本报告未对这三种型号组件进行效率测算。

- 2.组件编号 A6 为英利 YL285CG(2.5)30B 单晶双玻双面发电组件,实证监测结果显示组件初始背面发电功率为 18.69 瓦,占比 6.6%。与单面组件相比,双面组件发电功率还受反射光、散射光影响,存在其监测功率大于初始标定功率的情况,故名义衰减率会出现负值。3.实验室检测工作根据实际情况不定期开展。
  - 4.各项指标具体计算方式详见附件《月报数据说明》。
  - 5.本报告监测结果仅对实际采集数据负责。

\*6.本报告依据组件在实际运行工况下的运行功率计算组件名义转换效率和名义衰减率。由于实际运行工况下的环境条件与实验室 STC 条件不一致,因此,本报告计算的组件名义转换效率、名义衰减率仅作为组件户外性能指标横向比较使用,不用于光伏领跑基地

大同基地各组件型号效率、衰减率指标监测结果对比如图 8-图 11 所示。

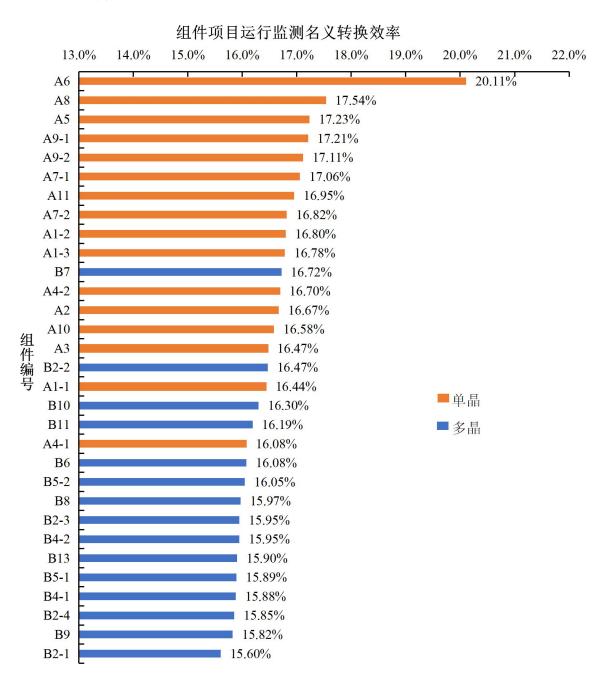


图 8 大同基地组件项目运行监测名义转换效率

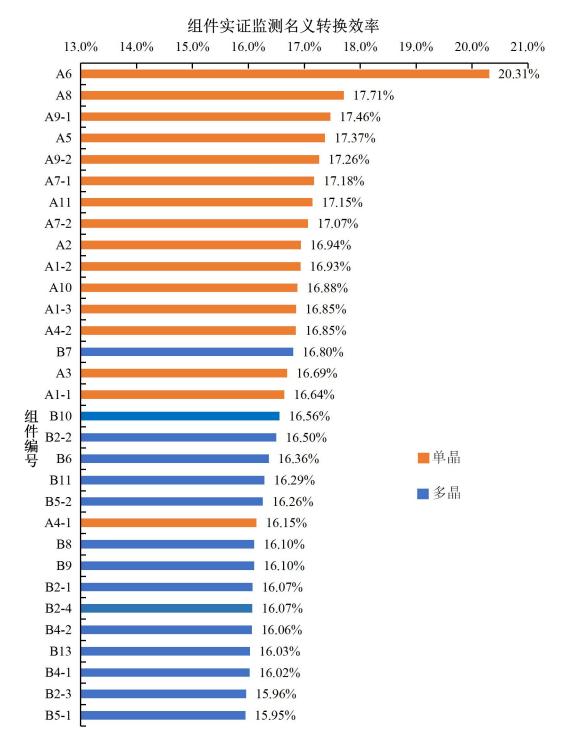


图 9 大同基地组件实证监测名义转换效率

注:数据源自实证监测平台清洗后的组件名义转换效率测算结果。

#### 组件项目运行监测功率名义衰减率

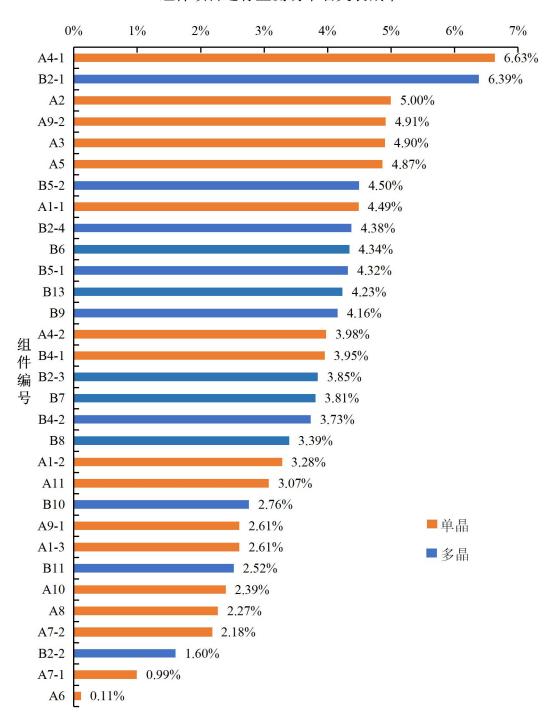


图 10 大同基地组件项目运行监测功率名义衰减率

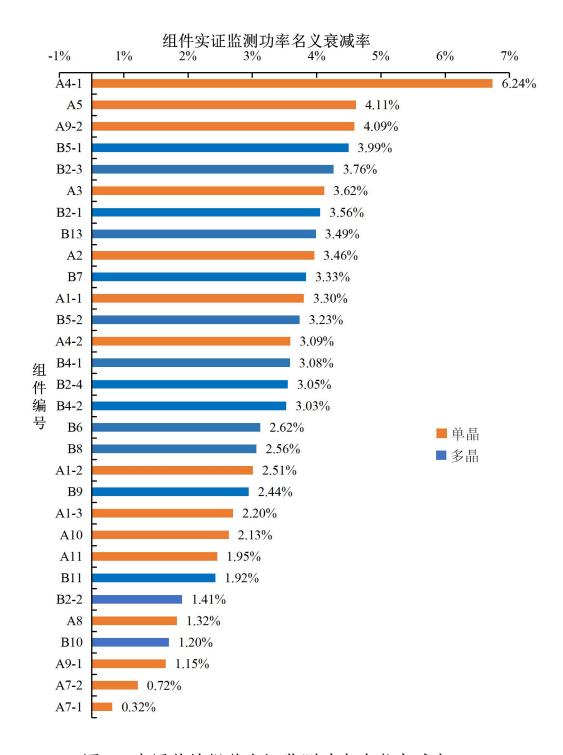


图 11 大同基地组件实证监测功率名义衰减率

注:数据源自实证监测平台清洗后的组件功率名义衰减率测算结果。 组件编号 A6 为双玻双面组件,本月实证监测名义衰减率为负数,未 在上图显示。 逆变器效率监测:选取大同基地先进技术微型实证平台 各类型逆变器本月有效数据值,计算各类型逆变器最高转换 效率,详见表 4。结果显示,各类型逆变器均满足项目招商 要求。

表 4 大同基地先进技术微型实证平台逆变器主要指标监测结果

逆变器厂家	型号	逆变器类型	最高转换效率
华为	SUN2000-50KTL-C1	组串式逆变器	≥99%
科士达	KSG-50K-HV	组串式逆变器	≥99%
台达	RPI M50A	组串式逆变器	≥99%
阳光电源	SG50KTL	组串式逆变器	≥99%
特变电工	TS50KTL	组串式逆变器	≥99%
无锡上能	EP-0500-A	集散式逆变器	≥99%

注:上能集散逆变器最高转换效率未补偿由直流汇流箱至逆变器的直流线损引起的效率损失。

**能效比监测:**剔除限电因素后,本月大同基地各项目能效比均值为73.33%,2020年累计能效比均值为74.16%。

表 5 大同基地运行能效比结果

<del></del> 上口	在日石化		能效比	
序号	项目名称 	招商承诺值	本月实测值	当年实测累计值
1	正泰	82.30%	79.05%	79.17%
2	同煤	83.11%	74.31%	66.48%
3	京能	81.00%	72.29%	74.48%
4	晶澳	81.30%	80.37%	83.46%
5	国电投	81.00%	73.89%	72.90%
6	阳光电源	81.00%	82.67%	85.09%
7	英利	81.30%	70.68%	76.26%
8	三峡	81.40%	73.59%	69.39%
9	华电	81.52%	60.49%	63.95%
10	招商新能源	81.01%	74.46%	79.80%
11	晶科	81.00%	76.59%	80.72%
12	中节能	81.00%	79.36%	77.53%

<b>뉴</b> ㅁ	西日夕孙		能效比	
序号	<b>项目名称</b>	招商承诺值	本月实测值	当年实测累计值
13	中广核	81.00%	71.40%	74.27%
	平均	81.38%	73.33%	74.16%

各项目本月能效比

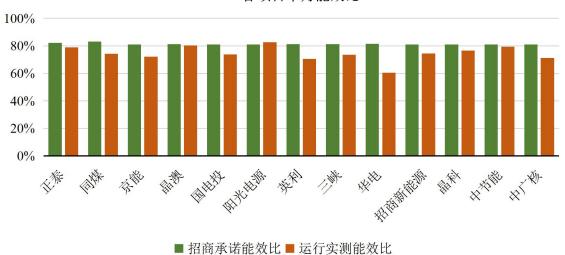


图 12 大同基地各项目本月能效比对比

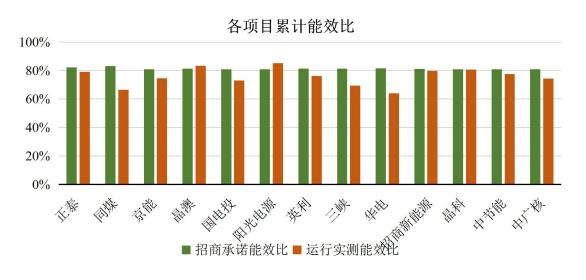


图 13 大同基地各项目当年累计能效比对比

数据来源:大同基地综合技术监测平台

## 五、总体评价

从总体运行情况来看,本月大同基地各项目平均斜面辐

射量为 199kWh/m²。本月基地总发电量为 12787 万千瓦时,环比增长 103.55%,同比减少 21.12%。2020 年基地累计发电量 2.883 亿千瓦时,同比减少 27.37%。本月满负荷利用小时数为 123 小时,累计满负荷利用小时数为 277 时,同比减少 27.37%。

从运行指标监测结果来看,本月大同基地单晶组件运行监测效率均值为17.03%,名义衰减率均值为3.39%;单晶组件实证监测效率均值为17.21%,名义衰减率均值为1.93%。多晶组件运行监测效率均值为16.04%,名义衰减率均值为3.86%;多晶组件实证监测效率均值为16.21%,名义衰减率均值为2.85%。逆变器最高转换效率均≥99%。剔除限电因素后,各项目本月能效比实测均值为73.33%。2020年累计能效比实测均值为74.16%。

监测结果显示,各项运行指标均基本满足领跑基地要求。 建议持续关注相关设备运行状况。

#### 六、重大事件

受新冠肺炎疫情影响,本月山西全省用电需求下降至较低水平。为保障电网安全运行,按照调度指令要求,本月基地出现较大规模弃光限电,累计限电损失电量约2427万kWh,涉及全部13个项目。各项目限电损失电量如下:英利项目266万kWh、京能项目252万kWh、招商新能源项目230万kWh、华电项目198万kWh、三峡项目192万kWh、国电投

项目 177 万 kWh、中广核项目 173 万 kWh、晶澳项目 169 万 kWh、中节能项目 168 万 kWh、同煤项目 158 万 kWh、阳光电源项目 158 万 kWh、晶科项目 146 万 kWh、正泰项目 140 万 kWh。

## 附件: 月报数据说明

报告针对大同光伏领跑基地一期项目运行情况及关键设备运行指标进行了计算分析。其中,项目运行监测数据来源于中国水利水电建设工程咨询有限公司的大同基地综合技术运行监测平台,实证监测数据来源于中国电力科学研究院的大同基地光伏先进技术微型实证平台。

数据来源和指标计算公式详见附表。

附表 月报指标数据来源和计算公式说明

月报指标	数据来源	数据说明
一、电站运行指标		
斜面辐射量	综合技术 监测平台	数据采集状态:正常 数据采集频率:每5分钟一次 数据采集设备对象:太阳能资源监测系统
发电量	综合技术监测平台	数据采集状态:正常 数据采集频率:每5分钟一次 数据采集设备对象:电站关口表 按照当月和本年度累计值分别测算
满负荷利用 小时数	综合技术 监测平台	计算公式:满负荷利用小时数=发电量/装机容量,按照当月和本年度累计值分别测算。其中装机容量暂按企业上报容量为准,下一步待现场清点工作完成后,以现场清点结果为准
能效比	综合技术 监测平台	计算公式:项目能效比=项目电网电量/(项目组件实际装机容量×项目斜面辐射量)×100%。按照当月和本年度累计值分别测算
二、组件运行指标		
标称功率	组件厂商	由组件厂商铭牌值获得
初始功率	组件厂商	组件出厂功率,由组件厂商提供
项目运行 监测功率	综合技术 监测平台	由综合技术监测平台实时采集的最大输出功率。样本点选取原则:本月内输出功率最大且辐照度接近 1000 W/m²。
实证运行 监测功率	先进技术 实证平台	数据采集状态:正常 数据采集频率:每15分钟一次 数据采集设备对象:光伏组件
标称效率	组件厂商	以组件厂商的组件说明书为准

月报指标	数据来源	数据说明			
项目运行监测 名义转换效率	综合技术 监测平台	计算公式:项目运行监测名义转换效率=项目运行监测组件最大输出功率监测值/(组件面积×1000 W/m²)×100%			
实证监测 名义转换效率	先进技术 实证平台	计算公式:实证监测名义转换效率=实证监测组件最大输出功率监测值/(组件面积×1000W/m²)×100%			
项目运行监测 名义衰减率	综合技术监测平台	计算公式:项目运行监测名义衰减率=(组件初始功率—项目运行监测组件最大输出功率)/组件初始功率×100%			
实证监测 名义衰减率	先进技术实证平台	计算公式:实证监测名义衰减率=(组件初始功率-实证监测组件最大输出功率)/组件初始功率×100%			
月发电量	先进技术 实证平台	数据采集状态:正常 数据采集频率:每15分钟一次 数据采集设备对象:光伏组件			
日均 满发小时数	先进技术 实证平台	数据采集状态:正常 数据采集频率:每15分钟一次 数据采集设备对象:光伏组件 计算公式:组件日均满发小时数=组件月发电量 /组件标称功率/当月天数			
发电能效比	先进技术 实证平台	数据采集状态:正常 数据采集频率:每15分钟一次 数据采集设备对象:光伏组件 计算公式:发电能效比=(组件月发电量/标称 功率)/(组件月辐照量/1000 W/m²)×100%			
三、逆变器运行指标					
转换效率	先进技术 实证平台	数据采集状态:正常数据采集频率:每5分钟一次数据采集设备对象:逆变器计算公式:逆变器转换效率=逆变器输出功率/逆变器输入功率×100%			

- 注: 1.标称功率/效率需要在标准测试条件下(AM1.5、组件温度 25℃,辐照度 1000 W/m²) 根据检测结果进行计算,衰减率根据标准测试条件下的功率、效率等进行计算。
- 2.项目运行监测功率/名义转换效率/名义衰减率、实证监测功率/名义转换效率/名义衰减率是在实际运行工况下,根据综合技术运行监测平台、先进技术微型实证平台监测结果进行计算。其中,实证监测平台每月底对组件清洗一次,清洗前后分别计算了组件名义转换效率/名义衰减率,清洗前后组件实证监测功率采集时的光照强度、温度等环境条件可能存在细微差异。