# 2024 年度全国可再生能源电力发展监测评价结果

#### 一、全国可再生能源电力发展总体情况

截至 2024 年底,全国可再生能源发电累计装机容量 18.89 亿千瓦,同比增长约 24.4%,约占全部电力装机的 56.4%。其中,水电装机 4.36 亿千瓦(含抽水蓄能 0.59 亿千瓦),风电装机 5.21 亿千瓦,太阳能发电装机 8.87 亿千瓦,生物质发电装机 0.46 亿千瓦。2024 年,全国可再生能源新增装机 3.75 亿千瓦,其中水电新增 1379 万千瓦,并网风电新增 8137 万千瓦,并网太阳能发电新增 2.78 亿千瓦,生物质发电新增 231 万千瓦。

2024年,全国可再生能源发电量 3.47 万亿千瓦时,约占全部发电量的 35%;其中水电发电量 1.42 万亿千瓦时,占全部发电量的 14.4%;风电发电量 9968 亿千瓦时,占全部发电量的 10.1%;太阳能发电量 8383 亿千瓦时,占全部发电量的 8.5%;生物质发电量 2096 亿千瓦时,占全部发电量的 2.1%。

### 二、各省(区、市)可再生能源电力消纳责任权重完成情况

根据《国家发展改革委办公厅 国家能源局综合司关于 2024 年可再生能源电力消纳责任权重及有关事项的通知》(发改办能源[2024]598号),综合考虑各省本地生产、本地利用以及外来电力消纳情况,全国各省(自治区、直辖市)可再生能源电力消纳责任权重总体完成较好,具体完成情况如下。

#### (一)可再生能源电力总量消纳责任权重完成情况

2024年全国可再生能源电力总量消纳责任权重实际完成 35.2%,同比提高 3.2 个百分点。

北京等 26 个省(自治区、直辖市)完成国家下达的总量消纳责任权重,其中四川、云南、青海三省总量消纳责任权重完成超过 70%。全国 31 个省(自治区、直辖市)中,可再生能源电力消纳量占全社会用电量的比重超过 80%的 1 个、40%—80%的 8个、20%—40%的 22 个。详见表 1。

山西、湖北和重庆 3 个省(直辖市)未完成可再生能源电力总量消纳责任权重,分别相差 0.3、3.0、1.9 个百分点。西藏免于考核、新疆只监测。

表 1 2024 年可再生能源电力消纳总量责任权重完成情况

省(区、市)	实际完成 情况	同比增加 百分点	下达的最低总量 消纳责任权重	实际完成情况超 出下达最低权重 指标的百分点	
北京	29.3%	5.0	25.3%	4.0	
天津	29.0%	5.8	24.2%	4.8	
河北	27.3%	2.9	24.9%	2.4	
山西	27.5%	-0.3	27.8%	-0.3	
内蒙古	29.6%	3.2	28.0%	1.6	
辽宁	27.0%	1.7	25.4%	1.6	
吉林	39.8%	1.3	38.5%	1.3	
黑龙江	37.7%	5.1	32.6%	5.1	
上海	31.3%	1.0	31.3%	0	
江苏	26.0%	2.8	24.2%	1.8	
浙江	25.2%	3.1	23.7%	1.5	
安徽	25.3%	3.0	23.3%	2.0	
福建	26.0%	2.9	23.4%	2.6	
江西	35.0%	2.3	32.7%	2.3	
山东	24.2%	4.2	20.0%	4.2	
河南	河南 35.2%		33.6%	1.6	
湖北	湖北 42.3%		45.3%	-3.0	
湖南	湖南 52.1%		46.8%	5.3	

省(区、市)	实际完成 情况	同比增加 百分点	下达的最低总量 消纳责任权重	实际完成情况超 出下达最低权重 指标的百分点
广东	32.5%	4.4	29.5%	3.0
广西	52.4%	13.6	39.2%	13.2
海南	28.0%	6.4	21.8%	6.2
重庆	35.8%	-1.6	37.7%	-1.9
四川	74.5%	-1.5	70.0%	4.5
贵州	43.1%	6.2	37.0%	6.1
云南	79.1%	4.0	70.0%	9.1
西藏	89.6%	-4.5	不考核	不考核
陕西	26.6%	0.7	26.2%	0.4
甘肃	53.3%	53.3% 1.7		1.6
青海	77.2%	5.2	70.0%	7.2
宁夏	34.5%	0.2	34.3%	0.2
新疆	28.9%	6.4	只监测	只监测
全国	35.2%	3.2		

#### 备注:

- 1.西藏不参与考核,新疆只监测。
- 2.京津冀地区接入的集中式可再生能源发电项目按全社会用电量比例分摊原则计入各区域消纳量。
- 3.湖南水电受入电量已考虑贵州至湖南点对网38亿千瓦时发电量。

#### (二)非水电可再生能源电力消纳责任权重完成情况

全国非水电可再生能源电力消纳责任权重实际完成 20.8%,同比增长 2.7 个百分点。

北京等 28 个省(自治区、直辖市)完成国家下达的非水电消纳责任权重,其中吉林、黑龙江、河南、甘肃、青海、宁夏 6 省(自治区)非水电消纳责任权重完成超过 30%。31 个省(自治区、直辖市)中,非水电可再生能源电力消纳量占全社会用电量的比重超过 20%的 22 个、10%—20%的 7 个、5%—10%的 2 个。详见表 2。

山西省未完成非水电可再生能源电力消纳责任权重,相差 0.6个百分点。西藏免于考核、新疆只监测。

表 2 2024 年可再生能源电力消纳非水电责任权重完成情况

省(区、市)	实际完成情况	同比增加百分点	同比增加百分点	
北京	27.2%	4.4	23.8%	3.4
天津	27.2%	6.0	22.2%	5.0
河北	26.2%	3.0	23.7%	2.5
山西	25.9%	-0.6	26.5%	-0.6
内蒙古	28.5%	3.1	27.0%	1.5
辽宁	23.4%	2.6	21.0%	2.4
吉林	31.6%	0.2	30.0%	1.6
黑龙江	31.6%	0.7	30.0%	1.6
上海	8.8%	1.3	8.0%	0.8
江苏	18.3%	2.7	16.1%	2.2
浙江	13.2%	1.9	12.3%	0.9
安徽	22.4%	3.1	20.3%	2.1
福建	12.6%	1.4	11.5%	1.1
江西	20.7%	2.7	18.0%	2.7
山东	23.4%	3.9	19.5%	3.9
河南	30.1%	2.2	28.0%	2.1
湖北	20.6%	3.3	17.5%	3.1
湖南	23.5%	1.4	22.5%	1.0
广东	11.0%	2.3	2.3 9.0%	
广西	21.4%	5.3	16.5%	4.9
海南	22.1%	4.9	17.5%	4.6
重庆	9.1%	0.5	9.0%	0.1
四川	10.2%	0.8	9.5%	0.7
贵州	17.9%	1.5	16.5%	1.4
云南	27.3%	9.5	18.1%	9.2
西藏	25.5%	3.3	不考核	不考核
陕西	22.4%	2.2	20.5%	1.9
甘肃	30.3%	3.0	27.5%	2.8
青海	33.4%	-1.8	30.0%	3.4
宁夏	31.1%	-1.6	30.0%	1.1
新疆	19.7%	6.3	只监测	只监测
全国	20.8%	2.7		

#### 备注:

<sup>1.</sup>西藏不参与考核,新疆只监测。

<sup>2.</sup>京津冀地区接入的集中式可再生能源发电项目按全社会用电量比例分摊原则计入各区域消纳量。

#### 三、全国可再生能源消纳利用情况

2024年,全国风电平均利用率 95.9%,同比下降 1.4个百分点;西藏、黑龙江、蒙东、辽宁、湖南和陕西风电利用率同比下降明显,分别下降 17、3.4、2.7、2.7、2.5 和 2.5 个百分点。西藏、河北、青海、新疆、吉林和蒙西风电利用率较低,分别为83%、92.6%、92.8%、93.4%、93.6%和 93.7%。详见表 3。

2024年,全国光伏发电利用率 96.8%,同比降低 1.1 个百分点。西藏、新疆、甘肃、蒙西、云南和黑龙江光伏发电利用率同比下降明显,分别下降 9.4、4.7、3.7、2.9、2.7 和 2.3 个百分点。西藏、青海、甘肃、新疆、蒙西和陕西光伏发电利用率较低,分别为 68.6%、90.3%、91.3%、92.2%、93.7%和 94.5%。详见表 4。

2024年,全国主要流域水能利用率约99.0%,同比下降0.4 个百分点。详见表5。

表 3 2024 年全国风电并网消纳情况

	2023 年风电利用率	2024 年风电利用率
全国	97.3%	95.9%
北京	99.9%	98.4%
天津	100.0%	99.0%
河北	94.3%	92.6%
山西	98.9%	98.7%
山东	97.6%	96.4%
蒙西	93.2%	93.7%
蒙东	96.7%	94.0%
辽宁	98.0%	95.3%
吉林	96.0%	93.6%
黑龙江	98.6%	95.2%
上海	100.0%	100.0%
江苏	100.0%	99.7%
浙江	100.0%	100.0%

	2023 年风电利用率	2024 年风电利用率
安徽	100.0%	100.0%
福建	100.0%	100.0%
江西	100.0%	99.5%
河南	96.8%	96.4%
湖北	99.0%	98.3%
湖南	99.7%	97.2%
重庆	100.0%	100.0%
四川	100.0%	99.6%
陕西	96.8%	94.4%
甘肃	95.0%	94.0%
青海	94.2%	92.8%
宁夏	97.8%	97.6%
新疆	95.8%	93.4%
西藏	100.0%	83.0%
广东	99.6%	99.5%
广西	100.0%	98.2%
海南	99.9%	100.0%
贵州	99.7%	99.6%
云南	100.0%	99.1%

表 4 2024 年全国光伏并网消纳情况

	2023 年光伏发电利用率	2024 年光伏发电利用率
全国	98.0%	96.8%
北京	100.0%	99.8%
天津	100.0%	99.0%
河北	97.5%	96.1%
山西	98.9%	98.2%
山东	99.3%	98.5%
蒙西	96.6%	93.7%
蒙东	98.7%	97.3%
辽宁	99.3%	97.2%
吉林	97.1%	97.5%
黑龙江	99.1%	96.7%
上海	100.0%	100.0%
江苏	100.0%	99.9%
浙江	100.0%	100.0%
安徽	100.0%	99.9%
福建	100.0%	100.0%
江西	99.9%	99.0%

	2023 年光伏发电利用率	2024 年光伏发电利用率
河南	97.7%	98.1%
湖北	98.3%	97.6%
湖南	100.0%	99.4%
重庆	100.0%	100.0%
四川	100.0%	98.1%
陕西	96.5%	94.5%
甘肃	95.0%	91.3%
青海	91.4%	90.3%
宁夏	96.4%	95.3%
新疆	96.9%	92.2%
西藏	78.0%	68.6%
广东	99.9%	99.9%
广西	100.0%	98.6%
海南	99.8%	99.8%
贵州	99.4%	98.0%
云南	99.4%	96.7%

表 5 2024 年全国主要流域水电利用情况

主要流域	2023 年有效水能利用率	2024 年有效水能利用率	
金沙江中下游	100.00%	99.86%	
雅砻江	97.50%	98.36%	
大渡河	95.11%	93.21%	
乌江	100.00%	99.91%	
长江上游干流	100.00%	100%	
黄河上游干流	100.00%	99.48%	
南盘江-红水河	100.00%	99.77%	
澜沧江	100.00%	99.85%	

### 四、直流特高压线路输送可再生能源情况

2024年,20条直流特高压线路年输送电量7053亿千瓦时, 其中可再生能源电量4008亿千瓦时,同比提高22.2%,可再生 能源电量占全部直流特高压线路总输送电量的56.8%,同比提升 4.3个百分点。国家电网运营的16条直流特高压线路总输送电量 6153亿千瓦时,其中可再生能源电量3108亿千瓦时,占总输送 电量的50.5%;南方电网运营的4条直流特高压线路输送电量900 亿千瓦时,其中可再生能源电量 900 亿千瓦时,占总输送电量的 100%。

表 6 2024 年直流特高压线路输送电量情况

线路名称	年输送电量 (亿千瓦时)	可再生电量合计 (亿千瓦时)	可再生能 源占比	占比同比增长(百分点)
复奉直流	300	284	94.6%	-3.9
锦苏直流	344	342	99.5%	0.0
宾金直流	305	287	94.3%	-2.0
天中直流	456	178	39.1%	-0.8
灵绍直流	558	122	21.8%	8.7
祁韶直流	350	152	43.4%	-2.1
雁淮直流	547	170	31.1%	11.3
锡泰直流	446	137	30.6%	-2.6
吉泉直流	684	183	26.8%	-2.1
鲁固直流	448	263	58.7%	22.4
昭沂直流	484	84	17.4%	5.1
青豫直流	191	185	97.3%	5.1
雅湖直流	180	172	95.8%	-3.0
陕武直流	339	38	11.3%	-2.1
建苏直流	258	256	99.1%	0.2
金塘直流	264	254	96.2%	-3.1
楚穗直流	225	225	100.0%	14.2
普侨直流	174	174	100.0%	14.2
新东直流	238	238	100.0%	14.2
昆柳龙直流	264	264	100.0%	14.2
全国	7053	4008	56.8%	4.3
	复锦宾天灵祁雁锡吉鲁昭青雅陕建金楚普新起直直直直直直直直直直直直直直直直直直直直直直直直直直直直直直直直直直直直	线路名杯(亿千瓦时)复奉直流300锦苏直流344宾金直流305天中直流456灵绍直流558祁韶直流547锡泰直流446吉泉直流684鲁固直流448昭沂直流484青豫直流191雅湖直流180陕武直流339建苏直流258金塘直流264楚穗直流225普侨直流174新东直流238昆柳龙直流264	线路名称(亿千瓦时)(亿千瓦时)复奉直流300284锦苏直流344342宾金直流305287天中直流456178灵绍直流558122祁韶直流350152雁淮直流547170锡泰直流446137吉泉直流684183鲁固直流448263昭沂直流48484青豫直流191185雅湖直流180172陕武直流33938建苏直流258256金塘直流264254楚穗直流225225普侨直流174174新东直流238238昆柳龙直流264264	线路名称 (亿千瓦时) (亿千瓦时) 源占比   复奉直流 300 284 94.6%   锦苏直流 344 342 99.5%   宾金直流 305 287 94.3%   天中直流 456 178 39.1%   灵绍直流 558 122 21.8%   祁韶直流 350 152 43.4%   雁淮直流 547 170 31.1%   锡泰直流 446 137 30.6%   吉泉直流 684 183 26.8%   鲁固直流 448 263 58.7%   昭沂直流 484 84 17.4%   青豫直流 191 185 97.3%   陳武直流 339 38 11.3%   建苏直流 258 256 99.1%   金塘直流 254 96.2%   楚穂直流 254 96.2%   楚穂直流 225 225 100.0%   普侨直流 174 174 174 100.0%   最初京直流 238 238 100.0%   最初京直流 264 264 100.0% </td

注: 1-16 项数据为国家电网报送, 17-20 项数据为南方电网公司报送。

## 五、国家清洁能源示范省(区)落实情况

浙江。2024年,全部可再生能源电力消纳量 1709 亿千瓦时,占本省全社会用电量的比重为 25.2%,同比上升 3.1 个百分点;非水电可再生能源电力消纳量为 895 亿千瓦时,占本省全社会用电量的比重为 13.2%,同比上升 1.9 个百分点。

四川。2024年,全部可再生能源电力消纳量为2980亿千瓦时,占本省全社会用电量的比重为74.5%,同比下降1.5个百分点;非水电可再生能源电力消纳量为408亿千瓦时,占本省全社会用电量的比重为10.2%,同比上升0.8个百分点。

宁夏。2024年,全部可再生能源电力消纳量为480亿千瓦时,占本省全社会用电量的比重为34.5%,同比上升0.2个百分点;非水电可再生能源电力消纳量为432亿千瓦时,占本省全社会用电量的比重为31.1%,同比下降1.6个百分点。

甘肃。2024年,全部可再生能源电力消纳量为931亿千瓦时,占本省全社会用电量的比重为53.3%,同比上升1.7个百分点;非水电可再生能源电力消纳量为529亿千瓦时,占本省全社会用电量的比重为30.3%,同比上升3.0个百分点。

青海。2024年,全部可再生能源电力消纳量为813亿千瓦时,占本省全社会用电量的比重为77.2%,同比上升5.2个百分点;非水电可再生能源电力消纳量为352亿千瓦时,占本省全社会用电量的比重约为33.4%,同比下降1.8个百分点。