2.77GW/4.69GWh！山西朔州公布新型储能第一批入库项目

3月22日，山西省朔州市能源局发布《关于下发新型储能第一批入库项目的通知》，列入新型储能项目建设库第一批项目共21个，装机规模1673.5MW/2485.5MWh。列入新型储能项目储备库项目共5个，装机规模1100MW/2200MWh，规模合计2773.5MW/4685.5MWh。

以下为原文

关于下发新型储能第一批入库项目的通知

朔能源发〔2023〕28号

各县（市、区）能源局、市经济开发区创新发展部：

根据《“十四五”新型储能发展实施方案》（晋能源新能源发〔2022〕353号），经各县（市、区）申报，省能源局研究评审，现将第一批入库项目名单下发，并就有关事项通知如下：

一、列入新型储能项目建设库第一批项目共21个，装机规模167.35万千瓦，请各县（市、区）能源局加快推进项目前期工作，推动项目早日开工建设。

二、列入新型储能项目储备库项目共5个，装机规模110万千瓦，待项目完善相关手续后，经论证滚动纳入项目库。

三、建立项目库滚动调整机制，定期对具备入库条件的项目经论证后调整入库。对于已入库但长期未开工建设的项目及时调出项目建设库。

附件：1.山西省新型储能项目建设库

2.山西省新型储能项目储备库

朔州市能源局
2023年3月22日

（此件公开发布）

附件 1

朔州市新型储能项目建设库

序号	项目名称	项目单位	建设地点	储能功率（万千瓦）	储能容量（万千瓦时）
1	朔城区 100MW 光伏储能项目	国能朔州新能源有限公司	朔城区	1.5	3
2	朔城区源网荷共享储能电站	朔州市驱光储能有限责任公司	朔城区	50	50
3	平鲁区苏晋能源 70MW 光伏发电项目	苏晋朔州新能源开发有限公司	平鲁区	0.7	0.7
4	平朔矿区 150MW 农光储氢一体化项目	格盟朔州新能源有限公司	平鲁区	1.5	3
5	平鲁 90MW 光伏发电项目储能系统	国电朔州海丰风力发电有限责任公司	平鲁区	1.35	2.7
6	平鲁区储能电站项目	朔州市平鲁区中电储能有限公司	平鲁区	10	20
7	平鲁区海晶 90MW 光伏发电项目	朔州市平鲁区海晶太阳能电力开发有限公司	平鲁区	1	2
8	山西华电福新发展华朔能源有限公司 75MW/150MWh 独立储能示范项目	山西华电福新发展华朔能源有限公司	平鲁区	7.5	15
9	朔州市共享储能项目一期	朔州市平鲁区金润储能有限公司	平鲁区	2	4
10	朔州市共享储能项目二期	朔州市平鲁区金润储能有限公司	平鲁区	5.5	11
11	怀仁 100MW 光伏发电项目	晋能清洁能源光伏发电（怀仁）有限公司	怀仁市	1	1
12	山阴 100MW 农光互补光伏储能发电项目	华能山阴光伏发电有限责任公司	山阴县	1.5	1.5
13	山阴 100MW 农光储氢一体化项目	格盟山阴新能源有限公司	山阴县	1	1
14	应县 100MW 农光储氢一体化项目	格盟应县新能源有限公司	应县	1	1
15	国家电投山西清洁能源应县 100MW/200MWh（一期 45MW/90MWh）储能项目	国家电投集团山西清洁能源有限公司	应县	4.5	9
16	华电应县风光储一体化融合发展工程 50MW 光伏发电项目	山西华电福新发展华朔能源有限公司	应县	0.5	1
17	应县源网荷共享储能电站	应县福光储能有限责任公司	应县	30	30
18	右玉平右 400MW/800MWh 共享储能电站	右玉信驰新能源科技有限公司	右玉县	40	80
19	右玉牛心堡 100MW 光伏+储能项目	山西润玉新能源有 限公司	右玉县	1	2
20	朔州市华朔新能右玉技术有限公司右玉县 400MW/800MWh 独立储能项目	朔州市华朔新能右玉技术有限公司	右玉县	5	10
21	大功率磁悬飞轮浮储能电池 AGC 辅助调频项目	华电国际电力股份有限公司朔州热电分公司	朔州市经济开发区	0.8	0.65

附件 2

山西省新型储能项目储备库

序号	项目名称	项目单位	建设地点	储能功率（万千瓦）	储能容量（万千瓦时）
1	平鲁 200MW/400MWh 共享储能电站	山西道威储能技术有限公司	平鲁区	20	40
2	山西华电福新发展华朔能源有限公司 100MW/200MWh 独立储能示范项目	山西华电福新发展华朔能源有限公司	平鲁区	10	20
3	新华电力朔州 300MW/600MWh 共享储能项目	新华电力（朔州）新能源开发有限公司	怀仁市	30	60
4	中核怀仁市 400MW/800MWh 共享储能电站项目	中核汇能（山西）能源有限公司	怀仁经济技术开发区	20	40
5	山西省右玉县为恒储能科技有限公司 300MW/600MWh 储能电站项目	山西省右玉县为恒储能科技有限公司	右玉县	30	60

原文地址：http://www.china-nengyuan.com/news/193331.html