

贵州省能源局本级
2024年度部门决算公开说明

目 录

第一部分 贵州省能源局本级概况

一、部门职责

二、机构设置

第二部分 2024年度部门决算表

一、收入支出决算总表

二、收入决算表

三、支出决算表

四、财政拨款收入支出决算总表

五、非财政拨款收入支出决算总表

六、一般公共预算财政拨款支出决算表

七、一般公共预算财政拨款基本支出决算明细表

八、政府性基金预算财政拨款收入支出决算表

九、国有资本经营预算财政拨款支出决算表

十、财政拨款“三公”经费支出决算表

第三部分 2024年度部门决算情况说明

一、收入支出决算总体情况说明

二、收入决算情况说明

三、支出决算情况说明

四、财政拨款收入支出决算总体情况说明

五、非财政拨款收入支出决算总体情况说明

六、一般公共预算财政拨款支出决算情况说明

七、一般公共预算财政拨款基本支出决算情况说明

八、政府性基金预算财政拨款收入支出决算情况说明

九、国有资本经营预算财政拨款支出决算情况说明

十、财政拨款“三公”经费支出决算情况说明

十一、其他重要事项的情况说明

十二、预算绩效情况说明

第四部分 名词解释

第五部分 附件

第一部分

贵州省能源局本级概况

一、部门职责

（一）承担调节全省近期经济运行的职责。负责监测分析经济运行态势，进行预测预警和信息发布、信息引导；编制近期经济运行调控目标和措施并组织实施；协调解决经济运行中的重大问题并提出政策建议；承担全省煤、电、油、气、运调度和综合协调保障工作；承担工业用煤、成品油、天然气的协调和紧急调运工作；协调电力调度，推进电力需求侧管理工作；负责铁路运输综合协调工作，参与交通综合运输协调。

（二）提出全省能源发展战略的建议，拟订能源发展规划、产业政策并组织实施；起草有关能源发展和能源行业监督管理的地方性法规和规章草案；推进能源体制改革，拟订有关改革方案，协调解决能源发展和改革中的重大问题。

（三）负责煤炭（含煤层气、煤化工及煤炭加工转化为清洁能源产品）、电力（含火电、水电、气电、核电）、石油、天然气、新能源（含风能、光能、生物质能）和可再生能源等能源的行业管理；拟订能源行业标准并组织实施，监测能源发展情况；按规定权限，核准、审核或上报能源固定资产投资项目。指导协调农村能源发展工作。

（四）拟订煤炭开发、煤层气、煤制燃料和燃料乙醇、煤化工、煤炭加工转化为清洁能源产品的发展规划、计划和政策并组织实施；组织协调开展淘汰落后产能、煤层气开发、煤矿瓦斯治理和利用工作。

（五）拟订电力发展规划、计划、产业政策并组织实施，按规定负责电力供需保障与运行监管有关工作。

（六）拟订油气开发、新能源和可再生能源发展规划、计划、产业政策并组织实施。

（七）负责核电管理，拟订核电发展规划、准入条件具体实施办法并组织实施，提出核电布局和重大项目审核意见，参与组织协调指导核电科研工作。

（八）负责能源安全生产监督管理。拟订能源行业安全生产政策，检查督促能源企业落实安全生产技术标准，组织开展能源安全生产专项整治和能源企业安全生产标准化工作，指导督促能源企业对行业职工开展安全生产技能和安全生产知识培训；承担煤矿安全生产监督管理、油气管道安全生产监督管理、新能源和可再生能源安全生产监督管理等责任；协同有关部门对电力安全生产进行监管；参与并协调能源行业重特大安全事故抢险救灾和调查处理。

（九）组织推进能源重大设备研发，指导能源科技进步、成套设备的引进消化创新，组织协调重大示范工程和推广应用新产品、新技术、新设备；组织指导能源行业技术改革工作；负责能源行业节能减排和资源综合利用，参与研究能源消费总量控制部门建议,指导、监督能源消费总量控制有关工作，衔接能源生产建设和供需平衡。

（十）牵头组织开展能源合作，与省外能源主管部门和能源组织谈判并签订合作协议，协调能源开发利用工作；按规定权限审批、核准、审核或上报能源（煤炭、煤化工、煤炭加工转化产品、煤层气、电力、新能源和可再生能源、天然铀等）省外重大投资项目。

（十一）提出能源财政性专项资金使用和管理建议，按规定监督管理专项资金的使用情况。

（十二）参与拟订与能源相关的财税、资源、生态、环保及气候变化等政策的实施意见，提出能源价格调整和进出口总量建议。

（十三）结合部门职责，做好军民融合、扶贫开发等相关工作；加大科技投入，提高科技创新能力，为推进创新驱动发展提供保障；负责本部门、本行业领域的安全生产和消防安全生产工作；按规定做好大数据发展应用和政务数据资源管理相关工作，依法促进部门政务数据资源规范管理、共享和开放。

（十四）完成省委、省政府和国家能源局交办的其他任务。

二、机构设置

贵州省能源局内设13个机构：分别是办公室、法规和体制改革处、规划财务处、经济运行协调处、煤炭处、电力处、油气处、新能源和可再生能源处、煤矿安全监督管理处、能源安全监督管理处、能源节约和科技装备处、能源与大数据融合发展处、人事处（机关党委办公室）。

按照决算编报要求，纳入我单位2024年度部门决算编报范围的单位共1个，是贵州省能源局本级。

从单位构成看，贵州省能源局决算包括：本级决算。特别说明的是，2024年所属事业单位省人民政府驻成都铁路局办事处（省铁路运输办公室）财务不独立核算，纳入本级决算，未单独编制决算，该单位2025年已划转至省交通厅。

第二部分
2024年度部门决算表

收入支出决算总表

公开01表

部门（单位）：贵州省能源局本级

2024年度

金额单位：万元

收入			支出		
项目	行次	决算数	项目	行次	决算数
栏次		1	栏次		2
一、一般公共预算财政拨款收入	1	63,897.97	一、一般公共服务支出	32	44.50
二、政府性基金预算财政拨款收入	2	584.00	二、外交支出	33	0.00
三、国有资本经营预算财政拨款收入	3	0.00	三、国防支出	34	0.00
四、上级补助收入	4	0.00	四、公共安全支出	35	0.00
五、事业收入	5	0.00	五、教育支出	36	0.00
六、经营收入	6	0.00	六、科学技术支出	37	0.00
七、附属单位上缴收入	7	0.00	七、文化旅游体育与传媒支出	38	0.00
八、其他收入	8	8.22	八、社会保障和就业支出	39	433.94
	9		九、卫生健康支出	40	172.67
	10		十、节能环保支出	41	3,728.60
	11		十一、城乡社区支出	42	0.00
	12		十二、农林水支出	43	0.00
	13		十三、交通运输支出	44	0.00
	14		十四、资源勘探工业信息等支出	45	54,063.67
	15		十五、商业服务业等支出	46	0.00
	16		十六、金融支出	47	0.00
	17		十七、援助其他地区支出	48	0.00
	18		十八、自然资源海洋气象等支出	49	0.00
	19		十九、住房保障支出	50	146.87
	20		二十、粮油物资储备支出	51	0.00
	21		二十一、国有资本经营预算支出	52	0.00
	22		二十二、灾害防治及应急管理支出	53	5,897.60
	23		二十三、其他支出	54	0.00

收入			支出		
项目	行次	决算数	项目	行次	决算数
栏次		1	栏次		2
	24		二十四、债务还本支出	55	0.00
	25		二十五、债务付息支出	56	0.00
	26		二十六、抗疫特别国债安排的支出	57	0.00
本年收入合计	27	64,490.18	本年支出合计	58	64,487.85
使用非财政拨款结余（含专用结余）	28	0.00	结余分配	59	0.00
年初结转和结余	29	8.30	年末结转和结余	60	10.63
	30			61	
总计	31	64,498.48	总计	62	64,498.48

注：1. 本表反映单位本年度的总收支和年末结转结余情况。

2. 本套报表金额单位转换时可能存在尾数误差。

收入决算表

公开02表

部门（单位）：贵州省能源局本级		2024年度					金额单位：万元	
项目		本年收入合计	财政拨款收入	上级补助收入	事业收入	经营收入	附属单位上缴收入	其他收入
科目代码	科目名称							
	栏次	1	2	3	4	5	6	7
	合计	64,490.18	64,481.97	0.00	0.00	0.00	0.00	8.22
201	一般公共服务支出	44.50	44.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
20104	发展与改革事务	44.50	44.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2010499	其他发展与改革事务支出	44.50	44.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
208	社会保障和就业支出	433.94	433.94	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
20805	行政事业单位养老支出	350.29	350.29	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2080501	行政单位离退休	104.99	104.99	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2080505	机关事业单位基本养老保险缴费支出	162.86	162.86	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2080506	机关事业单位职业年金缴费支出	82.44	82.44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
20808	抚恤	83.65	83.65	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2080801	死亡抚恤	83.65	83.65	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
210	卫生健康支出	172.67	172.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
21011	行政事业单位医疗	172.67	172.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2101101	行政单位医疗	88.85	88.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2101103	公务员医疗补助	83.82	83.82	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
211	节能环保支出	3,730.93	3,722.72	0.00	0.00	0.00	0.00	8.22
21114	能源管理事务	3,146.93	3,138.72	0.00	0.00	0.00	0.00	8.22
2111401	行政运行	1,587.19	1,578.98	0.00	0.00	0.00	0.00	8.22
2111402	一般行政管理事务	1,559.74	1,559.74	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
21160	可再生能源电价附加收入安排的支出	584.00	584.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2116001	风力发电补助	118.00	118.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2116002	太阳能发电补助	466.00	466.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
215	资源勘探工业信息等支出	54,063.67	54,063.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

项目		本年收入合计	财政拨款收入	上级补助收入	事业收入	经营收入	附属单位上缴收入	其他收入
科目代码	科目名称							
	栏次	1	2	3	4	5	6	7
21501	资源勘探开发	54,063.67	54,063.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2150104	煤炭勘探开采和洗选	54,063.67	54,063.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
221	住房保障支出	146.87	146.87	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
22102	住房改革支出	146.87	146.87	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2210201	住房公积金	146.87	146.87	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
224	灾害防治及应急管理支出	5,897.60	5,897.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
22401	应急管理事务	5,897.60	5,897.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2240106	安全监管	4,288.00	4,288.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2240199	其他应急管理支出	1,609.60	1,609.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

注：本表反映单位本年度取得的各项收入情况。

支出决算表

公开03表

部门（单位）：贵州省能源局本级		2024年度		金额单位：万元			
项目		本年支出合计	基本支出	项目支出	上缴上级支出	经营支出	对附属单位补助支出
科目代码	科目名称						
	栏次	1	2	3	4	5	6
	合计	64,487.85	2,338.34	62,149.51	0.00	0.00	0.00
201	一般公共服务支出	44.50	0.00	44.50	0.00	0.00	0.00
20104	发展与改革事务	44.50	0.00	44.50	0.00	0.00	0.00
2010499	其他发展与改革事务支出	44.50	0.00	44.50	0.00	0.00	0.00
208	社会保障和就业支出	433.94	433.94	0.00	0.00	0.00	0.00
20805	行政事业单位养老支出	350.29	350.29	0.00	0.00	0.00	0.00
2080501	行政单位离退休	104.99	104.99	0.00	0.00	0.00	0.00
2080505	机关事业单位基本养老保险缴费支出	162.86	162.86	0.00	0.00	0.00	0.00
2080506	机关事业单位职业年金缴费支出	82.44	82.44	0.00	0.00	0.00	0.00
20808	抚恤	83.65	83.65	0.00	0.00	0.00	0.00
2080801	死亡抚恤	83.65	83.65	0.00	0.00	0.00	0.00
210	卫生健康支出	172.67	172.67	0.00	0.00	0.00	0.00
21011	行政事业单位医疗	172.67	172.67	0.00	0.00	0.00	0.00
2101101	行政单位医疗	88.85	88.85	0.00	0.00	0.00	0.00
2101103	公务员医疗补助	83.82	83.82	0.00	0.00	0.00	0.00
211	节能环保支出	3,728.60	1,584.86	2,143.74	0.00	0.00	0.00
21114	能源管理事务	3,144.60	1,584.86	1,559.74	0.00	0.00	0.00
2111401	行政运行	1,584.86	1,584.86	0.00	0.00	0.00	0.00
2111402	一般行政管理事务	1,559.74	0.00	1,559.74	0.00	0.00	0.00
21160	可再生能源电价附加收入安排的支出	584.00	0.00	584.00	0.00	0.00	0.00
2116001	风力发电补助	118.00	0.00	118.00	0.00	0.00	0.00
2116002	太阳能发电补助	466.00	0.00	466.00	0.00	0.00	0.00
215	资源勘探工业信息等支出	54,063.67	0.00	54,063.67	0.00	0.00	0.00

项目		本年支出合计	基本支出	项目支出	上缴上级支出	经营支出	对附属单位补助支出
科目代码	科目名称						
	栏次	1	2	3	4	5	6
21501	资源勘探开发	54,063.67	0.00	54,063.67	0.00	0.00	0.00
2150104	煤炭勘探开采和洗选	54,063.67	0.00	54,063.67	0.00	0.00	0.00
221	住房保障支出	146.87	146.87	0.00	0.00	0.00	0.00
22102	住房改革支出	146.87	146.87	0.00	0.00	0.00	0.00
2210201	住房公积金	146.87	146.87	0.00	0.00	0.00	0.00
224	灾害防治及应急管理支出	5,897.60	0.00	5,897.60	0.00	0.00	0.00
22401	应急管理事务	5,897.60	0.00	5,897.60	0.00	0.00	0.00
2240106	安全监管	4,288.00	0.00	4,288.00	0.00	0.00	0.00
2240199	其他应急管理支出	1,609.60	0.00	1,609.60	0.00	0.00	0.00

注：本表反映单位本年度各项支出情况。

财政拨款收入支出决算总表

公开04表

部门（单位）：贵州省能源局本级

2024年度

金额单位：万元

收入			支出					
项目	行次	金额	项目	行次	合计	一般公共预算财政拨款	政府性基金预算财政拨款	国有资本经营预算财政拨款
栏次		1	栏次		2	3	4	5
一、一般公共预算财政拨款	1	63,897.97	一、一般公共服务支出	33	44.50	44.50	0.00	0.00
二、政府性基金预算财政拨款	2	584.00	二、外交支出	34	0.00	0.00	0.00	0.00
三、国有资本经营预算财政拨款	3	0.00	三、国防支出	35	0.00	0.00	0.00	0.00
	4		四、公共安全支出	36	0.00	0.00	0.00	0.00
	5		五、教育支出	37	0.00	0.00	0.00	0.00
	6		六、科学技术支出	38	0.00	0.00	0.00	0.00
	7		七、文化旅游体育与传媒支出	39	0.00	0.00	0.00	0.00
	8		八、社会保障和就业支出	40	433.94	433.94	0.00	0.00
	9		九、卫生健康支出	41	172.67	172.67	0.00	0.00
	10		十、节能环保支出	42	3,722.72	3,138.72	584.00	0.00
	11		十一、城乡社区支出	43	0.00	0.00	0.00	0.00
	12		十二、农林水支出	44	0.00	0.00	0.00	0.00
	13		十三、交通运输支出	45	0.00	0.00	0.00	0.00
	14		十四、资源勘探工业信息等支出	46	54,063.67	54,063.67	0.00	0.00
	15		十五、商业服务业等支出	47	0.00	0.00	0.00	0.00
	16		十六、金融支出	48	0.00	0.00	0.00	0.00
	17		十七、援助其他地区支出	49	0.00	0.00	0.00	0.00
	18		十八、自然资源海洋气象等支出	50	0.00	0.00	0.00	0.00
	19		十九、住房保障支出	51	146.87	146.87	0.00	0.00
	20		二十、粮油物资储备支出	52	0.00	0.00	0.00	0.00
	21		二十一、国有资本经营预算支出	53	0.00	0.00	0.00	0.00
	22		二十二、灾害防治及应急管理支出	54	5,897.60	5,897.60	0.00	0.00

收入			支出					
项目	行次	金额	项目	行次	合计	一般公共预算财政拨款	政府性基金预算财政拨款	国有资本经营预算财政拨款
栏次		1	栏次		2	3	4	5
	23		二十三、其他支出	55	0.00	0.00	0.00	0.00
	24		二十四、债务还本支出	56	0.00	0.00	0.00	0.00
	25		二十五、债务付息支出	57	0.00	0.00	0.00	0.00
	26		二十六、抗疫特别国债安排的支出	58	0.00	0.00	0.00	0.00
本年收入合计	27	64,481.97	本年支出合计	59	64,481.97	63,897.97	584.00	0.00
年初财政拨款结转和结余	28	0.00	年末财政拨款结转和结余	60	0.00	0.00	0.00	0.00
一般公共预算财政拨款	29	0.00		61				
政府性基金预算财政拨款	30	0.00		62				
国有资本经营预算财政拨款	31	0.00		63				
总计	32	64,481.97	总计	64	64,481.97	63,897.97	584.00	0.00

注：本表反映单位本年度一般公共预算财政拨款、政府性基金预算财政拨款和国有资本经营预算财政拨款的总收支和年末结转结余情况。

非财政拨款收入支出决算总表

公开05表

部门（单位）：贵州省能源局本级			2024年度			金额单位：万元		
收入			支出					
项目	行次	决算数	项目	行次	决算数			
栏次		1	栏次		2			
一、上级补助收入	1	0.00	一、一般公共服务支出	32	0.00			
二、事业收入	2	0.00	二、外交支出	33	0.00			
三、经营收入	3	0.00	三、国防支出	34	0.00			
四、附属单位上缴收入	4	0.00	四、公共安全支出	35	0.00			
五、其他收入	5	8.22	五、教育支出	36	0.00			
其中：本级横向转拨财政款	6	0.00	六、科学技术支出	37	0.00			
非本级财政拨款	7	0.00	七、文化旅游体育与传媒支出	38	0.00			
事业单位固定资产出租收入	8	0.00	八、社会保障和就业支出	39	0.00			
	9		九、卫生健康支出	40	0.00			
	10		十、节能环保支出	41	5.89			
	11		十一、城乡社区支出	42	0.00			
	12		十二、农林水支出	43	0.00			
	13		十三、交通运输支出	44	0.00			
	14		十四、资源勘探工业信息等支出	45	0.00			
	15		十五、商业服务业等支出	46	0.00			
	16		十六、金融支出	47	0.00			
	17		十七、援助其他地区支出	48	0.00			
	18		十八、自然资源海洋气象等支出	49	0.00			
	19		十九、住房保障支出	50	0.00			
	20		二十、粮油物资储备支出	51	0.00			
	21		二十一、国有资本经营预算支出	52	0.00			
	22		二十二、灾害防治及应急管理支出	53	0.00			
	23		二十三、其他支出	54	0.00			

收入			支出		
项目	行次	决算数	项目	行次	决算数
栏次		1	栏次		2
	24		二十四、债务还本支出	55	0.00
	25		二十五、债务付息支出	56	0.00
	26		二十六、抗疫特别国债安排的支出	57	0.00
本年收入合计	27	8.22	本年支出合计	58	5.89
使用非财政拨款结余（含专用结余）	28	0.00	结余分配	59	0.00
年初结转和结余	29	8.30	年末结转和结余	60	10.63
	30			61	
总计	31	16.52	总计	62	16.52

注：本表反映单位本年度的非财政拨款总收支和年末结转结余情况。

一般公共预算财政拨款支出决算表

公开06表

部门（单位）：贵州省能源局本级		2024年度		金额单位：万元
项目		本年支出		
科目代码	科目名称	小计	基本支出	项目支出
	栏次	1	2	3
	合计	63,897.97	2,332.46	61,565.51
201	一般公共服务支出	44.50	0.00	44.50
20104	发展与改革事务	44.50	0.00	44.50
2010499	其他发展与改革事务支出	44.50	0.00	44.50
208	社会保障和就业支出	433.94	433.94	0.00
20805	行政事业单位养老支出	350.29	350.29	0.00
2080501	行政单位离退休	104.99	104.99	0.00
2080505	机关事业单位基本养老保险缴费支出	162.86	162.86	0.00
2080506	机关事业单位职业年金缴费支出	82.44	82.44	0.00
20808	抚恤	83.65	83.65	0.00
2080801	死亡抚恤	83.65	83.65	0.00
210	卫生健康支出	172.67	172.67	0.00
21011	行政事业单位医疗	172.67	172.67	0.00
2101101	行政单位医疗	88.85	88.85	0.00
2101103	公务员医疗补助	83.82	83.82	0.00
211	节能环保支出	3,138.72	1,578.98	1,559.74
21114	能源管理事务	3,138.72	1,578.98	1,559.74
2111401	行政运行	1,578.98	1,578.98	0.00
2111402	一般行政管理事务	1,559.74	0.00	1,559.74
215	资源勘探工业信息等支出	54,063.67	0.00	54,063.67
21501	资源勘探开发	54,063.67	0.00	54,063.67
2150104	煤炭勘探开采和洗选	54,063.67	0.00	54,063.67
221	住房保障支出	146.87	146.87	0.00

项目		本年支出		
科目代码	科目名称	小计	基本支出	项目支出
	栏次	1	2	3
22102	住房改革支出	146.87	146.87	0.00
2210201	住房公积金	146.87	146.87	0.00
224	灾害防治及应急管理支出	5,897.60	0.00	5,897.60
22401	应急管理事务	5,897.60	0.00	5,897.60
2240106	安全监管	4,288.00	0.00	4,288.00
2240199	其他应急管理支出	1,609.60	0.00	1,609.60

注：本表反映单位本年度一般公共预算财政拨款支出情况。

一般公共预算财政拨款基本支出决算明细表

公开07表

部门（单位）：贵州省能源局本级			2024年度			金额单位：万元		
人员经费			公用经费					
科目代码	科目名称	决算数	科目代码	科目名称	决算数			
301	工资福利支出	1,892.58	302	商品和服务支出	238.29			
30101	基本工资	521.46	30201	办公费	4.00			
30102	津贴补贴	393.00	30202	印刷费	1.73			
30103	奖金	374.48	30203	咨询费	0.00			
30106	伙食补助费	0.00	30204	手续费	0.38			
30107	绩效工资	34.21	30205	水费	4.28			
30108	机关事业单位基本养老保险缴费	162.86	30206	电费	15.00			
30109	职业年金缴费	82.44	30207	邮电费	9.04			
30110	职工基本医疗保险缴费	88.85	30208	取暖费	0.00			
30111	公务员医疗补助缴费	83.82	30209	物业管理费	0.02			
30112	其他社会保障缴费	4.59	30211	差旅费	14.67			
30113	住房公积金	146.87	30212	因公出国（境）费用	0.00			
30114	医疗费	0.00	30213	维修（护）费	0.35			
30199	其他工资福利支出	0.00	30214	租赁费	0.00			
303	对个人和家庭的补助	197.30	30215	会议费	0.00			
30301	离休费	0.00	30216	培训费	0.00			
30302	退休费	56.69	30217	公务接待费	0.86			
30303	退职（役）费	0.00	30218	专用材料费	0.00			
30304	抚恤金	83.65	30224	被装购置费	0.00			
30305	生活补助	54.35	30225	专用燃料费	0.00			
30306	救济费	0.00	30226	劳务费	0.00			
30307	医疗费补助	0.00	30227	委托业务费	0.00			
30308	助学金	0.00	30228	工会经费	16.98			
30309	奖励金	0.00	30229	福利费	0.00			

人员经费			公用经费		
科目代码	科目名称	决算数	科目代码	科目名称	决算数
30310	个人农业生产补贴	0.00	30231	公务用车运行维护费	10.75
30311	代缴社会保险费	0.00	30239	其他交通费用	103.12
30399	其他对个人和家庭的补助	2.60	30240	税金及附加费用	0.00
			30299	其他商品和服务支出	57.12
			307	债务利息及费用支出	0.00
			30701	国内债务付息	0.00
			30702	国外债务付息	0.00
			310	资本性支出	4.29
			31001	房屋建筑物购建	0.00
			31002	办公设备购置	4.29
			31003	专用设备购置	0.00
			31005	基础设施建设	0.00
			31006	大型修缮	0.00
			31007	信息网络及软件购置更新	0.00
			31008	物资储备	0.00
			31009	土地补偿	0.00
			31010	安置补助	0.00
			31011	地上附着物和青苗补偿	0.00
			31012	拆迁补偿	0.00
			31013	公务用车购置	0.00
			31019	其他交通工具购置	0.00
			31021	文物和陈列品购置	0.00
			31022	无形资产购置	0.00
			31099	其他资本性支出	0.00
			399	其他支出	0.00
			39907	国家赔偿费用支出	0.00
			39908	对民间非营利组织和群众性自治组织补贴	0.00
			39909	经常性赠与	0.00
			39910	资本性赠与	0.00

人员经费			公用经费		
科目代码	科目名称	决算数	科目代码	科目名称	决算数
			39999	其他支出	0.00
	人员经费合计	2,089.88		公用经费合计	242.58

注：本表反映单位本年度一般公共预算财政拨款基本支出明细情况。

政府性基金预算财政拨款收入支出决算表

公开08表

部门（单位）：贵州省能源局本级		2024年度		金额单位：万元			
项目		年初结转和结余	本年收入	本年支出			年末结转和结余
科目代码	科目名称			小计	基本支出	项目支出	
	栏次	1	2	3	4	5	6
	合计	0.00	584.00	584.00	0.00	584.00	0.00
211	节能环保支出	0.00	584.00	584.00	0.00	584.00	0.00
21160	可再生能源电价附加收入安排的支出	0.00	584.00	584.00	0.00	584.00	0.00
2116001	风力发电补助	0.00	118.00	118.00	0.00	118.00	0.00
2116002	太阳能发电补助	0.00	466.00	466.00	0.00	466.00	0.00

注：本表反映单位本年度政府性基金预算财政拨款收入、支出及结转和结余情况。

国有资本经营预算财政拨款支出决算表

公开09表

部门（单位）：贵州省能源局本级		2024年度		金额单位：万元
项目		本年支出		
科目代码	科目名称	小计	基本支出	项目支出
	栏次	1	2	3
	合计	0.00	0.00	0.00

注：1. 本表反映单位本年度国有资本经营预算财政拨款支出情况。
2. 本单位2024年度没有国有资本经营预算财政拨款安排的支出，故本表无数据。

第三部分

2024年度部门决算情况说明

一、收入支出决算总体情况说明

2024年度收、支总计均为64,498.48万元，与2023年度相比，收、支总计各减少96,798.64万元，下降60.01%，主要原因是：一是贯彻落实省委省政府“过紧日子”的决策部署和专项资金项目级次调整，大幅减少能源结构调整基金投入，省本级专项资金较2023年减少了101,423万元；二是安全生产专项资金项目级次调整，2024年省本级资金支出较2023年增加2,483万元；三是单位搬家及部分合同约定执行时间需跨年执行，结转结余资金较2023年增加928.35万元。

二、收入决算情况说明

2024年度本年收入合计64,490.18万元，其中：财政拨款收入64,481.97万元，占99.99%；上级补助收入0.00万元，占0.00%；事业收入0.00万元，占0.00%；经营收入0.00万元，占0.00%；附属单位上缴收入0.00万元，占0.00%；其他收入8.22万元，占0.01%。

三、支出决算情况说明

2024年度本年支出合计64,487.85万元，其中：基本支出2,338.34万元，占3.63%；项目支出62,149.51万元，占96.37%；上缴上级支出0.00万元，占0.00%；经营支出0.00万元，占0.00%；对附属单位补助支出0.00万元，占0.00%。

四、财政拨款收入支出决算总体情况说明

2024年度财政拨款收、支总计均为64,481.97万元。与2023年度相比，收、支总计各减少96,799.35万元，下降60.02%，主要原因是：一是贯彻落实省委省政府“过紧日子”的决策部署和专项资金项目级次调整，大幅减少能源结构调整基金投入，省本级专项资金较2023年减少了101,423万元；二是安全生产专项资金项目级次调整，2024年省本级资金支出较2023年增加2,483万元；三是单位搬家及部分合同约定执行时间需跨年执行，结转结余资金较2023年增加928.35万元。

五、非财政拨款收入支出决算总体情况说明

2024年度非财政拨款收入决算总计16.52万元。其中：本年收入合计8.22万元，使用非财政拨款结余（含专用结余）0.00万元，年初结转和结余8.30万元。

2024年度非财政拨款支出决算总计16.52万元。其中：本年支出合计5.89万元，结余分配0.00万元，年末结转和结余10.63万元。

六、一般公共预算财政拨款支出决算情况说明

（一）一般公共预算财政拨款支出决算总体情况

2024年度一般公共预算财政拨款支出63,897.97万元，占本年支出合计的99.09%。与2023年度相比，减少97,383.35万元，下降60.38%，主要原因是：一是贯彻落实省委省政府“过紧日子”的决策部署和专项资金项目级次调整，大幅减少能源结构调整基金投入，省本级专项资金较2023年减少了101,423万元；二是安全生产专项资金项目级次调整，2024年省本级资金支出较2023年增加

2,483万元；三是单位搬家及部分合同约定执行时间需跨年执行，结转结余资金较2023年增加928.35万元。

（二）一般公共预算财政拨款支出决算结构情况

2024年度一般公共预算财政拨款支出主要用于以下方面：一般公共服务支出（类）44.50万元，占0.07%；社会保障和就业支出（类）433.94万元，占0.68%；卫生健康支出（类）172.67万元，占0.27%；节能环保支出（类）3,138.72万元，占4.91%；资源勘探工业信息等支出（类）54,063.67万元，占84.61%；住房保障支出（类）146.87万元，占0.23%；灾害防治及应急管理支出（类）5,897.60万元，占9.23%。

（三）一般公共预算财政拨款支出决算具体情况

2024年度一般公共预算财政拨款支出年初预算为86,640.73万元，支出决算为63,897.97万元，完成年初预算的73.75%。其中：

1. 一般公共服务支出（类）发展与改革事务（款）其他发展与改革事务支出（项）。年初预算为0万元，支出决算为44.50万元。决算数大于预算数的主要原因是：为加快推动清洁能源入黔，省能源局2024年向省发展改革委申请前期工作专项资金用于贵州省“十五五”时期加快推动清洁能源入黔研究课题规划编制。

2. 社会保障和就业支出（类）行政事业单位养老支出（款）行政单位离退休（项）。年初预算为102.48万元，支出决算为104.99万元，完成年初预算的102.45%。决算数大于预算数的主要原因是：年度中因省能源局退休人员增加相应追加了预算。

3. 社会保障和就业支出（类）行政事业单位养老支出（款）机关事业单位基本养老保险缴费支出（项）。年初预算为154.68

万元，支出决算为162.86万元，完成年初预算的105.29%。决算数大于预算数的主要原因是：年度中因人员增加相应追加了预算。

4. 社会保障和就业支出（类）行政事业单位养老支出（款）机关事业单位职业年金缴费支出（项）。年初预算为24.36万元，支出决算为82.44万元，完成年初预算的338.42%。决算数大于预算数的主要原因是：年度中追加了2024年以来调离人员记实职业年金。

5. 社会保障和就业支出（类）抚恤（款）死亡抚恤（项）。年初预算为0万元，支出决算为83.65万元。决算数大于预算数的主要原因是：年度中在职人员去世相应追加了预算。

6. 卫生健康支出（类）行政事业单位医疗（款）行政单位医疗（项）。年初预算为93.59万元，支出决算为88.85万元，完成年初预算的94.94%。决算数小于预算数的主要原因是：年度中因人员调整减少了行政单位医疗支出。

7. 卫生健康支出（类）行政事业单位医疗（款）公务员医疗补助（项）。年初预算为87.06万元，支出决算为83.82万元，完成年初预算的96.28%。决算数小于预算数的主要原因是：年度中因人员调整减少了公务员医疗补助支出。

8. 节能环保支出（类）能源管理事务（款）行政运行（项）。年初预算为1,384.03万元，支出决算为1,578.98万元，完成年初预算的114.09%。决算数大于预算数的主要原因是：年度中预算调整追加了人员经费。

9. 节能环保支出（类）能源管理事务（款）一般行政管理事务（项）。年初预算为1,715万元，支出决算为1,559.74万元，完成年初预算的90.95%。决算数小于预算数的主要原因是：部分项

目按工作进度需结转至次年开支。

10. 资源勘探工业信息等支出（类）资源勘探开发（款）煤炭勘探开采和洗选（项）。年初预算为75,974.11万元，支出决算为54,063.67万元，完成年初预算的71.16%。决算数小于预算数的主要原因是：根据我局2024年度专项资金使用情况，会商省财政厅后交回约2亿元省本级专项资金，预决算变动较大。

11. 住房保障支出（类）住房改革支出（款）住房公积金（项）。年初预算为148.95万元，支出决算为146.87万元，完成年初预算的98.60%。决算数小于预算数的主要原因是：年度中因人员调整减少了住房公积金支出。

12. 灾害防治及应急管理支出（类）应急管理事务（款）安全监管（项）。年初预算为4,288万元，支出决算为4,288.00万元，完成年初预算的100%。

13. 灾害防治及应急管理支出（类）应急管理事务（款）其他应急管理支出（项）。年初预算为2,668.48万元，支出决算为1,609.60万元，完成年初预算的60.32%。决算数小于预算数的主要原因是：一是部分项目按工作进度需结转至次年开支，二是2024年根据资金使用情况，会商省财政厅后交回了部分煤矿安全生产治本攻坚三年行动奖励资金。

七、一般公共预算财政拨款基本支出决算情况说明

2024年度一般公共预算财政拨款基本支出2,332.46万元，其中：

（一）人员经费2,089.88万元，主要包括：基本工资、津贴补贴、奖金、绩效工资、机关事业单位基本养老保险缴费、职业

年金缴费、职工基本医疗保险缴费、公务员医疗补助缴费、其他社会保障缴费、住房公积金、退休费、抚恤金、生活补助、其他对个人和家庭的补助。

（二）公用经费242.58万元，主要包括：办公费、印刷费、手续费、水费、电费、邮电费、物业管理费、差旅费、维修（护）费、公务接待费、工会经费、公务用车运行维护费、其他交通费用、其他商品和服务支出、办公设备购置。

八、政府性基金预算财政拨款收入支出决算情况说明

2024年度政府性基金预算财政拨款本年收入584.00万元，本年支出584.00万元。与2023年度相比，增加584.00万元，主要原因是：为提高资金兑现率，2024年下半年将中央补助资金可再生能源电价附加补助列为省本级支付，具体情况如下：

1. 节能环保支出（类）可再生能源电价附加收入安排的支出（款）风力发电补助（项）政府性基金预算财政拨款支出118.00万元，主要是用于：风力发电项目补助。

2. 节能环保支出（类）可再生能源电价附加收入安排的支出（款）太阳能发电补助（项）政府性基金预算财政拨款支出466.00万元，主要是用于：太阳能光伏发电项目补助。

九、国有资本经营预算财政拨款支出决算情况说明

本单位2024年度没有国有资本经营预算财政拨款安排的支出，故无数据情况说明。

十、财政拨款“三公”经费支出决算情况说明

（一）“三公”经费财政拨款支出决算总体情况说明

2024年度“三公”经费财政拨款支出预算为29.87万元，支出决算为29.87万元，完成预算的100.00%；较上年增加10.36万元，增长53.10%。决算数较上年增加的主要原因是：省能源局近年来公务用车运行维护费难以保障正常公务出行，为更好服务正常工作推进2025年增加10万元公务运行维护费。

（二）“三公”经费财政拨款支出决算具体情况说明

1. 因公出国（境）费 预算0.00万元，支出决算0.00万元；与上年决算数持平，无增减变动。全年使用财政拨款安排的出国（境）团组共计0个，累计0人次。

2. 公务用车购置及运行维护费 预算29.01万元，支出决算29.01万元，完成预算的100.00%；较上年增加10.42万元，增长56.05%。决算数较上年增加的主要原因是：公务用车运行维护成本增加。其中：

公务用车购置 支出0.00万元，购置0辆公务用车。

公务用车运行维护费 29.01万元。主要用于：公务车辆日常维修维护、停车洗车、保险、油卡充值和ETC充值等车辆运行维护支出。截至2024年12月31日，开支财政拨款的公务用车保有量为5辆。

3. 公务接待费 预算0.86万元，支出决算0.86万元，完成预算的100.00%；较上年减少0.06万元，下降6.52%。决算数较上年减少的主要原因是：接待国家相关部委及相关省份单位来黔调研、检查工作和交流的批次和人次略有减少。具体是：

国内接待费 支出0.86万元，主要是：接待国家相关部委和相关省份单位来黔调研、交流座谈等。2024年国内公务接待9批次、71人次。

国（境）外接待费 支出0.00万元。2024年国（境）外公务接待0批次、0人次。

十一、其他重要事项的情况说明

（一）机关运行经费支出情况

2024年度机关运行经费支出242.58万元。与2023年度相比，增加11.16万元，增长4.82%，主要原因是：年度中人员变动相应增加了运行经费支出。

（二）政府采购支出情况

2024年度政府采购支出总额1,154.51万元，其中：政府采购货物支出35.54万元、政府采购工程支出0.00万元、政府采购服务支出1,118.97万元；授予中小企业合同金额100.31万元，占政府采购支出总额的8.69%，其中：授予小微企业合同金额93.64万元，占政府采购支出总额的8.11%。

（三）国有资产占用情况

截至2024年12月31日，共有车辆5辆，其中：副部（省）级及以上领导用车0辆、主要负责人用车1辆、机要通信用车1辆、应急保障用车1辆、执法执勤用车0辆、特种专业技术用车1辆、离退休干部服务用车1辆、其他用车0辆；单价100万元（含）以上设备（不含车辆）0台（套）。

十二、预算绩效情况说明

（一）预算绩效管理工作开展情况

根据财政预算绩效管理要求，我单位组织对2024年度项目支出开展了绩效自评工作，共计30个项目进行了绩效自评，涉及资金115,037.34万元，自评覆盖率达到100%。

（二）二级项目支出绩效自评结果

项目支出绩效自评表详见附件。

（三）部分重点项目绩效评价结果

根据《省财政厅关于加强2025年预算绩效管理工作的通知》（黔财绩〔2025〕4号）要求，省能源局委托第三方服务机构对2024年能源安全生产和保供专项资金开展了重点项目绩效评价，绩效评价报告详见附件。

第四部分 名词解释

一、财政拨款收入：指同级财政当年拨付的资金。

二、上级补助收入：指事业单位从主管部门和上级单位取得的非财政补助收入。

三、事业收入：指事业单位开展专业业务活动及其辅助活动所取得的收入。

四、经营收入：指事业单位在专业业务活动及其辅助活动之外开展非独立核算经营活动取得的收入。

五、附属单位上缴收入：指事业单位附属的独立核算单位按有关规定上缴的收入。

六、其他收入：指除上述“财政拨款收入”“事业收入”“经营收入”“附属单位上缴收入”等之外取得的收入。

七、使用非财政拨款结余（含专用结余）：指事业单位按照预算管理要求使用非财政拨款结余弥补收支差额的金额，以及使用专用结余安排支出的金额。

八、年初结转和结余：指单位以前年度尚未完成、结转到本年仍按原规定用途继续使用的资金，或项目已完成等产生的结余资金。

九、结余分配：指事业单位按照会计制度规定缴纳的所得税、提取的专用结余以及转入非财政拨款结余的金额等。

十、年末结转和结余：指单位按有关规定结转到下年或以后年度继续使用的资金，或项目已完成等产生的结余资金。

十一、基本支出：指为保障机构正常运转、完成日常工作任务而发生的人员支出和公用支出。

十二、项目支出：指在基本支出之外为完成特定行政任务和事业发展目标所发生的支出。

十三、经营支出：指事业单位在专业业务活动及其辅助活动之外开展非独立核算经营活动发生的支出。

十四、对附属单位补助支出：指事业单位发生的用非财政预算资金对附属单位的补助支出。

十五、“三公”经费：纳入同级财政预决算管理的“三公”经费是指用财政拨款安排的因公出国（境）费、公务用车购置及运行维护费和公务接待费。其中，因公出国（境）费反映单位公务出国（境）的住宿费、旅费、伙食补助费、杂费、培训费等支出；公务用车购置及运行维护费反映单位公务用车购置费及租用费、燃料费、维修费、过路过桥费、保险费、安全奖励费用等支出；公务接待费反映单位按规定开支的各类公务接待（含外宾接待）支出。

十六、机关运行经费：为保障行政单位（含参照公务员法管理的事业单位）运行用于购买货物和服务的各项资金，包括办公及印刷费、邮电费、差旅费、会议费、福利费、日常维修费、专用材料及一般设备购置费、办公用房水电费、办公用房取暖费、办公用房物业管理费、公务用车运行维护费以及其他费用。

第五部分 附件

项目支出绩效目标自评表
(2,024年度)

单位（盖章）： 填报日期：2025/02/14

项目名称		新型电力系统建设奖补资金						
主管部门及代码		[210]贵州省能源局		实施单位	贵州省能源局本级			
项目资金 (元)		资金来源	年初预算数	全年预算数(A)	全年执行数(B)	分值	执行率	得分
		年度资金总额:	75800000	63574200	63574200	10	100.00	10
		财政拨款:	75800000	63574200	63574200	-	-	-
		-----本级安排:	75800000	63574200.00	63574200.00	-	-	-
		-----其中:上级补助:	0	0	0	-	-	-
		其他:	0	0	0	-	-	-
年度 总体 目标	预期目标			实际完成情况				
	为切实抓好煤电机组节能改造和超低排放改造相关工作，确保改造目标任务完成，进一步降低机组能耗和排放水平。			切实抓好煤电机组节能改造和超低排放改造相关工作，完成改造目标任务，进一步降低机组能耗和排放水平。2024年通过开展汽轮机通流改造、磨煤机改造、空预器改造等措施，共对23台机组，装机规模为771万千瓦节能改造，完成改造的机组在额定工况下供电煤耗降低约1.3克每千瓦时，大幅度提高机组灵活性，降低煤耗水平。				
绩效 指标	一级指标	二级指标	三级指标	年度指标值(A)	实际完成值(B)	分值	得分	未完成原因分析
	产出指标 (50分)	数量指标	煤电机组改造数量	≥20台机组	≥26台机组	10	10	2024年煤电机组改造涉及14家电厂，26台机组
			新开工燃煤发电项目	≥2个	≥2个	10	10	
		质量指标	建设工程合格率	=100%	=100%	5	5	
			节能或超低排放改造完成率	=100%	=100%	5	5	
			电能质量	=100%	=100%	5	5	
		时效指标	改造完成时间	在预算当年完成	达成年度指标	5	5	
		成本指标	项目或定额成本控制率	=100%	=100%	10	10	
	效益指标 (30分)	社会效益 指标	促进电力产业发展	持续向好发展	达成年度指标	15	15	
			社会用电	提供保障	达成年度指标	15	15	
	满意度指标(10分)	满意度指标	用户满意度	≥85%	≥85%	10	10	
总分						90	90	
自评 结论	切实抓好煤电机组节能改造和超低排放改造相关工作，完成改造目标任务，进一步降低机组能耗和排放水平。2024年通过开展汽轮机通流改造、磨煤机改造、空预器改造等措施，共对23台机组，装机规模为771万千瓦节能改造，完成改造的机组在额定工况下供电煤耗降低约1.3克每千瓦时，大幅度提高机组灵活性，降低煤耗水平。该项目较好地完成了绩效目标，绩效自评得分97分。							

联系人：赵丽珠

项目支出绩效目标自评表

(2, 024年度)

单位（盖章）： 填报日期：2025/02/14

项目名称			能源事务管理经费						
主管部门及代码			[210]贵州省能源局		实施单位	贵州省能源局本级			
项目资金 (元)			资 金 来 源	年初预算数	全年预算数（A）	全年执行数（B）	分值	执行率	得分
			年度资金总额:	2604100	2604100	2604100	10	100.00	10
			财政拨款:	2604100	2604100	2604100	-	-	-
			-----本级安排:	2604100	2604100	2604100.00	-	-	-
			-----其中: 上级补助:	0	0	0	-	-	-
			其他:	0	0	0	-	-	-
年度 总体 目标	预期目标				实际完成情况				
	坚决贯彻落实省委省政府决策部署，深化能源工业运行新机制： 1. 加快推进能源高质量发展； 2. 切实履行煤炭、电力、石油、天然气、新能源和可再生能源等行业管理职责。				坚决贯彻落实省委省政府决策部署，深化能源工业运行新机制，加快推进能源高质量发展；切实履行煤炭、电力、石油、天然气、新能源和可再生能源等行业管理职责。				
绩效 指标	一级指标	二级指标	三级指标	年度指标值(A)	实际完成值(B)	分值	得分	未完成原因分析	
	产出指标 (50分)	数量指标	煤矿安全生产隐患排查次数	≥12次	≥12次	10	10		
			对煤矿瓦斯综合抽采工作复核	≥500人次	≥543人次	5	5		
			全年24小时应急值班值守	≥365天	≥366天	5	5		
		质量指标	资金使用合规性	合规	达成年度指标	10	10		
		时效指标	资金支出时限	当年	达成年度指标	10	10		
		成本指标	项目或定额成本控制率	=100%	=100%	10	10		
	效益指标 (30分)	社会效益 指标	保障能源生产供应	稳定向好	达成年度指标	15	15		
		可持续影响 指标	保障单位正常运转	持续保障	达成年度指标	15	15		
	满意度指标 (10分)	满意度指标	政府对能源行业工作满意度	≥85%	≥85%	10	10		
总 分						90	90		
自评 结论	坚决贯彻落实省委省政府决策部署，深化能源工业运行新机制，加快推进能源高质量发展；切实履行煤炭、电力、石油、天然气、新能源和可再生能源等行业管理职责。2024年开展煤矿安全隐患排查，对煤矿瓦斯综合抽采工作复核、煤矿智能化建设验收和监督等重点工作开展检查和调研，开展全年24小时应急值班值守，很好地保障了单位正常运转工作。绩效自评得分100分。								

联系人：赵丽珠

项目支出绩效目标自评表

(2, 024年度)

单位（盖章）：

填报日期：2025/02/14

项目名称			煤矿“三项岗位人员”培训管理考核经费						
主管部门及代码			[210]贵州省能源局		实施单位	贵州省能源局本级			
项目资金 (元)			资金来源	年初预算数	全年预算数(A)	全年执行数(B)	分值	执行率	得分
			年度资金总额:	1200000	1123409.15	1123409.15	10	100.00	10
			财政拨款:	1200000	1123409.15	1123409.15	-	-	-
			-----本级安排:	1200000	1123409.15	1123409.15	-	-	-
			-----其中:上级补助:	0	0	0	-	-	-
			其他:	0	0	0	-	-	-
年度 总体 目标	预期目标				实际完成情况				
	1. 每年培训煤矿特种作业人员培训, 为全省煤矿提供可靠的技能人才保障; 2. 每期培训合格率达到80%及以上。				完成2024年煤矿特种作业人员培训, 为全省煤矿提供可靠的技能人才保障; 且每期培训合格率达到80%及以上。				
绩效 指标	一级指标	二级指标	三级指标	年度指标值(A)	实际完成值(B)	分值	得分	未完成原因分析	
	产出指标 (50分)	数量指标	培训人数	≥8000人次	≥34183人次	10	10	按照2024年国务院安委会为了加强安全生产的管理, 出台《安全生产治本攻坚三年行动方案(2024-2026年)》及《关于防范遏制矿山领域重特大生产安全事故的硬措施》, 为落实该项工作, 2024年相关人员培训数量级培训期次同比大幅增加。	
			培训班次	≥80次	≥257次	10	10	按照2024年国务院安委会为了加强安全生产的管理, 出台《安全生产治本攻坚三年行动方案(2024-2026年)》及《关于防范遏制矿山领域重特大生产安全事故的硬措施》, 为落实该项工作, 2024年相关人员培训数量级培训期次同比大幅增加。	
		质量指标	培训合格率	≥80%	≥86.7%	10	10		
		时效指标	培训完成时间	≤1年	≤1年	10	10		
		成本指标	项目或定额成本控制率	=100%	=100%	10	10		
	效益指标 (30分)	社会效益 指标	煤矿从业人员技能	有所提升	达成年度指标	30	30		
	满意度指标 (10分)	满意度指 标	煤矿从业受训学员对培训 课程基本满意	≥90%	≥90%	10	10		
	总 分						90	90	
自评 结论	完成2024年煤矿特种作业人员培训, 为全省煤矿提供可靠的技能人才保障, 培训257期, 培训人次达34183人次; 且每期培训合格率达到80%及以上。绩效自评得分为100分。(按照2024年国务院安委会为了加强安全生产的管理, 出台《安全生产治本攻坚三年行动方案(2024-2026年)》及《关于防范遏制矿山领域重特大生产安全事故的硬措施》, 为落实该项工作, 2024年相关人员培训数量级培训期次同比大幅增加。)								

联系人：赵丽珠

项目支出绩效目标自评表

(2, 024年度)

单位（盖章）：

填报日期：2025/02/14

项目名称			提升煤矿产能和安全生产水平奖补资金						
主管部门及代码			[210]贵州省能源局		实施单位	贵州省能源局本级			
项目资金 (元)			资 金 来 源	年初预算数	全年预算数 (A)	全年执行数 (B)	分值	执行率	得分
			年度资金总额:	36600000	15879600	15879600	10	100.00	10
			财政拨款:	36600000	15879600	15879600	-	-	-
			-----本级安排:	36600000	15879600.00	15879600.00	-	-	-
			-----其中: 上级补助:	0	0	0	-	-	-
			其他:	0	0	0	-	-	-
年度 总体 目标	预期目标				实际完成情况				
	通过资金奖补方式，在全省煤矿企业中建设一批一级安全生产标准化矿井和透明矿山，以点带面，提高煤矿安全管理能力和防灾减灾水平。				通过资金奖补方式，在全省煤矿企业中建设一批一级安全生产标准化矿井和透明矿山，以点带面，提高煤矿安全管理能力和防灾减灾水平。				
绩效 指标	一级指标	二级指标	三级指标	年度指标值 (A)	实际完成值 (B)	分值	得分	未完成原因分析	
	产出指标 (50分)	数量指标	推动一级煤矿安全生产标准化矿井建设	≥16个	≥2个	20	2.5	该指标数量设置错误，一个标准建设奖补为500万元/个，16个应为8000万元。2024年仅对2个一级煤矿安全生产标准化建设项目奖补1000万元，部分配套煤矿安全改造项目4个	
		质量指标	资金使用合规性	合规	达成年度指标	10	10		
		时效指标	项目完成时限	财政资金投入当年	达成年度指标	10	10		
		成本指标	项目或定额成本控制率	=100%	=100%	10	10		
	效益指标 (30分)	社会效益指标	全省煤矿安全生产形势	安全生产形势总体稳定，无特别重大事故	达成年度指标	30	30		
	满意度指标 (10分)	满意度指标	各级政府部门对能源结构调整专项资金的满意度	≥85%	≥96.8%	5	5		
			项目单位满意度	≥90%	≥96.8%	5	5		
总 分						90	72.5		
自评 结论	2024年通过资金奖补方式，支持一级安全生产标准化煤矿项目2个、配套中央煤矿安全改造项目4个，以点带面，提高煤矿安全管理能力和防灾减灾水平。绩效自评得分82.5分。								

联系人：赵丽珠

项目支出绩效目标自评表

(2, 024年度)

单位（盖章）： 填报日期：2025/02/14

项目名称		省人民政府驻成都铁路局工作经费						
主管部门及代码		[210]贵州省能源局		实施单位	贵州省能源局本级			
项目资金 (元)		资 金 来 源	年初预算数	全年预算数 (A)	全年执行数 (B)	分值	执行率	得分
		年度资金总额:	238200	235379. 51	235379. 51	10	100. 00	10
		财政拨款:	238200	235379. 51	235379. 51	-	-	-
		----- 本级安排:	238200	235379. 51	235379. 51	-	-	-
		----- 其中: 上级补助:	0	0	0	-	-	-
		其他:	0	0	0	-	-	-
年度 总体 目标	预期目标			实际完成情况				
	联系铁路部门，建立健全相关工作机制，协调铁路运输方面的重大问题： 1. 监测分析铁路运输态势，提出我省重点企业铁路运输计划安排意见和保障措施； 2. 帮助降低企业铁路运输成本。			联系铁路部门，建立健全相关工作机制，协调铁路运输方面的重大问题。主要一是监测分析铁路运输态势，提出我省重点企业铁路运输计划安排意见和保障措施；二是帮助降低企业铁路运输成本。				
绩效 指标	一级指标	二级指标	三级指标	年度指标值 (A)	实际完成值 (B)	分值	得分	未完成原因分析
	产出指标 (50分)	数量指标	搭建路企沟通连接平台	≥6次	≥6次	10	10	
		质量指标	利益优化	申请更多优惠，提升企业效益	达成年度指标	10	10	
		时效指标	与各铁路局沟通解决问题的时间	≤15天	≤15天	10	10	
		成本指标	项目或定额成本控制率	=100%	=100%	10	10	
			项目成本	≤30万元	≤23. 54万元	10	10	
	效益指标 (30分)	生态效益 指标	协助解决生态环境保护问题	运输生产企业正 常营运	达成年度指标	30	30	
	满意度指 标 (10分)	满意度指 标	全省重点铁路运输企业满意 度	≥90%	≥90%	10	10	
总 分						90	90	
自 评 结 论	多次联系对接铁路部门，搭建路企沟通连接平台，协调铁路运输方面的重大问题。主要是监测分析铁路运输态势，提出我省重点企业铁路运输计划安排意见和保障措施。绩效自评得分100分。							

联系人：赵丽珠

项目支出绩效目标自评表

(2, 024年度)

单位（盖章）：

填报日期：2025/02/14

项目名称		能源基础保障综合管理费						
主管部门及代码		[210]贵州省能源局		实施单位	贵州省能源局本级			
项目资金 (元)		资 金 来 源	年初预算数	全年预算数 (A)	全年执行数 (B)	分值	执行率	得分
		年度资金总额：	8000000	12450660	4131250.89	10	33.18	3.32
		财政拨款：	8000000	12450660	4131250.89	-	-	-
		-----本级安排：	8000000	12450660.00	4131250.89	-	-	-
		-----其中：上级补助：	0	0	0	-	-	-
		其他：	0	0	0	-	-	-
年度 总体 目标	预期目标			实际完成情况				
	1. 促进能源转型升级和高质量发展，切实推进能源运行新机制的发展； 2. 委托第三方机构开展相关项目研究及奖补资金复核等工作，确保投入项目资金的安全性和有效性。			促进能源转型升级和高质量发展，切实推进能源运行新机制的发展；委托第三方机构开展相关项目研究及奖补资金复核等工作，确保投入项目资金的安全性和有效性。				
绩效 指标	一级指标	二级指标	三级指标	年度指标值 (A)	实际完成值 (B)	分值	得分	未完成原因分析
	产出指标 (50分)	数量指标	审查、检查项目数	≥300个	≥211个	10	7.03	煤层气（煤矿瓦斯）开发利用现场复核验收项目110个、能源领域固定资产投资项目节能评审项目50个、油气项目核准30个、煤矿建设项目设计审查12个、煤矿建设项目申请报告委托评估项目9个，部分项目的审查和检查将跨度至2025年完成
			开展规划编制审查、课题调研等	≥2个	≥4个	10	10	
		质量指标	资金使用合规性	合规	达成年度指标	10	10	
		时效指标	项目完成时限	合同约定时间内	达成年度指标	10	10	
		成本指标	项目或定额成本控制率	=100%	=100%	10	10	
	效益指标 (30分)	社会效益 指标	能源安全和保供任务	有效完成	达成年度指标	30	30	
	满意度指标 (10分)	满意度指标	项目单位满意度	≥95%	≥96.8%	10	10	
	总 分					90	87.03	
自评 结论	2024年围绕煤矿建设项目设计审查、煤矿建设项目申请报告委托评估、油气项目核准申请报告评估、煤炭矿区总体规划委托评估、全省能源灾害风险预（报）警数据分析及技术咨询服务项目、贵州调节电源功能定位与需求研究等13个方面开展了审查复核、评估及课题研究等工作，通过委托第三方机构开展相关课题研究及奖补资金复核等工作，确保投入项目资金的安全性和有效性，促进能源转型升级和高质量发展，切实推进能源运行新机制的发展。该项目未100%完成绩效目标的原因是有部分项目按照合同约定，需跨年支付尾款，导致部分资金结转，执行进度未达到100%。绩效自评得分90.35万元。							

联系人：张永霞

项目支出绩效目标自评表

(2, 024年度)

单位（盖章）：

填报日期：2025/02/14

项目名称		水电工程质量管理监督工作经费						
主管部门及代码		[210] 贵州省能源局		实施单位	贵州省能源局本级			
项目资金 (元)	资 金 来 源	年初预算数	全年预算数 (A)	全年执行数 (B)	分值	执行率	得分	
	年度资金总额:	779000	779000	779000	10	100.00	10	
	财政拨款:	779000	779000	779000	-	-	-	
	-----本级安排:	779000	779000	779000.00	-	-	-	
	-----其中: 上级补助:	0	0	0	-	-	-	
	其他:	0	0	0	-	-	-	
年度 总体 目标	预期目标			实际完成情况				
	1. 对在建的省级核准（审批）水电站开展巡查和阶段质量监督工作，其中2024年对道真县官庄水电站、平塘县沙坝水电站、平塘县甲茶水电站、平塘县甲江水电站、威宁县格闹河水电站等开展巡查和阶段质量监督工作。2. 根据我省抽水蓄能项目开工情况，对新开工的抽水蓄能项目开展巡查和阶段质量监督工作，保障工程支持质量可控。			完成了对在建的省级核准（审批）水电站开展巡查和阶段质量监督工作，其中2024年对道真县官庄水电站、平塘县沙坝水电站、平塘县甲茶水电站、平塘县甲江水电站、威宁县格闹河水电站等开展巡查和阶段质量监督工作；并根据我省抽水蓄能项目开工情况，对黔南的抽水蓄能项目开展巡查和阶段质量监督工作，保障工程支持质量可控。				
绩效 指标	一级指标	二级指标	三级指标	年度指标值 (A)	实际完成值 (B)	分值	得分	未完成原因分析
	产出指标 (50分)	数量指标	水电站巡查和阶段性质量监督工作次数	≥15次	≥18次	10	10	
			编写质量监督报告或巡查意见	≥15份	≥18份	10	10	
			发现质量缺陷和安全隐患并提出合理化意见	≥60条	≥60条	10	10	
		质量指标	资金使用合规性	合规	达成年度指标			
		时效指标	水电工程阶段性质量监督报告时间	≤15天	≤15天	5	5	
			水电工程质量巡检意见时间	≤7天	≤7天	5	5	
		成本指标	项目或定额成本控制率	=100%	=100%	10	10	
	效益指标 (30分)	社会效益 指标	水电工程安全	处于受控状态，未发生质量、安全事件	达成年度指标	30	30	
	满意度指标 (10分)	满意度指 标	水电站对质量监督工作满意度	≥90%	≥90%	10	10	
	总 分					90	90	
自评 结论	完成了对在建的省级核准（审批）水电站开展巡查和阶段质量监督工作，其中2024年对道真县官庄水电站、平塘县沙坝水电站、平塘县甲茶水电站、平塘县甲江水电站、威宁县格闹河水电站等开展巡查和阶段质量监督工作；并根据我省抽水蓄能项目开工情况，对黔南的抽水蓄能项目开展巡查和阶段质量监督工作，保障工程支持质量可控。其中，水电站巡查和阶段性质量监督工作次数18次，编写质量监督报告或巡查意见18份，发现质量缺陷和安全隐患并提出合理化意见60条，很好地完成了对道真县官庄水电站、平塘县沙坝水电站、平塘县甲茶水电站、平塘县甲江水电站、威宁县格闹河水电站等开展巡查和阶段质量监督工作。绩效自评得分100分。							

联系人：赵丽珠

项目支出绩效目标自评表

(2, 024年度)

单位（盖章）：

填报日期：2025/02/14

项目名称			贵州省安全生产专项资金							
主管部门及代码			[210]贵州省能源局		实施单位	贵州省能源局本级				
项目资金 (元)			资 金 来 源	年初预算数	全年预算数 (A)	全年执行数 (B)	分值	执行率	得分	
			年度资金总额：	50000000	48465950	46915450	10	96.80	9.68	
			财政拨款：	50000000	48465950	46915450	-	-	-	
			-----本级安排：	50000000	48465950.00	46915450.00	-	-	-	
			-----其中：上级补助：	0	0	0	-	-	-	
			其他：	0	0	0	-	-	-	
年度 总体 目标	预期目标				实际完成情况					
	1. 通过组织开展煤矿安全监管人员培训、购买煤矿安全监管执法保障业务、加强煤矿安全知识宣传工作等提高煤矿安全监管工作水平。 2. 配套支持中央预算煤矿安全改造项目，支持煤矿企业加大安全生产投入。				配套支持中央预算煤矿安全改造项目，支持煤矿企业加大安全生产投入；通过组织开展煤矿安全监管人员培训、购买煤矿安全监管执法保障业务、加强煤矿安全知识宣传工作等提高煤矿安全监管工作水平。					
绩效 指标	一级指标	二级指标	三级指标	年度指标值 (A)	实际完成值 (B)	分值	得分	未完成原因分析		
	产出指标 (50分)	数量指标	煤矿企业及有关机构颁证检查及持证条件抽查次数	≥25次	≥6次	5	1.2	由于该项工作跨度至2025年12月，目前已完成6次抽查，剩余19次在2025年进行。		
			组织培训煤矿安全监管执法人员培训	≥1500人次	≥1578人次	5	5			
			改造完善安全系统个数	≥15个	≥15个	20	20			
		质量指标	资金使用合规性	合规	达成年度指标	10	10			
			项目建设周期	≤1年	≤1年	5	5			
			项目竣工完成时间	2024年年底	达成年度指标	5	5			
	成本指标	项目或定额成本控制率	=100%	=100%						
		效益指标 (30分)	社会效益 指标	安全监测监控能力	有所提升	达成年度指标	15	15		
				煤矿安全生产形势	安全生产形势总体稳定，无特别重大事故	达成年度指标	15	15		
	满意度指标 (10分)	满意度指标	各级政府部门对能源结构调整专项资金的满意度	≥90%	≥90%	5	5			
			项目单位满意度	≥85%	≥90%	5	5			
总 分						90	86.2			
自评 结论	配套支持中央预算煤矿安全改造项目4288万元，改造完善安全系统个数15次，支持煤矿企业加大安全生产投入；通过加强煤矿安全知识宣传工作和组织开展煤矿安全监管人员培训1578人次，提高煤矿安全监管人员工作水平。该项目绩效目标完成情况较好，绩效自评得分95.88分。									

联系人：赵丽珠

项目支出绩效目标自评表

(2, 024年度)

单位（盖章）：

填报日期：2025/02/14

项目名称		十大工业（现代能源）产业专班工作经费						
主管部门及代码		[210]贵州省能源局		实施单位	贵州省能源局本级			
项目资金 (元)		资金来源	年初预算数	全年预算数(A)	全年执行数(B)	分值	执行率	得分
		年度资金总额:	4600000	4409839.89	3599839.89	10	81.63	8.16
		财政拨款:	4600000	4409839.89	3599839.89	-	-	-
		-----本级安排:	4600000	4409839.89	3599839.89	-	-	-
		-----其中:上级补助:	0	0	0	-	-	-
		其他:	0	0	0	-	-	-
年度 总体 目标	预期目标			实际完成情况				
	认真贯彻落实省委、省政府决策部署，实施工业倍增行动，奋力推动工业大突破，着力构建清洁低碳、安全高效、持续稳定、量优价足的现代能源体系。			认真贯彻落实省委、省政府决策部署，实施工业倍增行动，奋力推动工业大突破，着力构建清洁低碳、安全高效、持续稳定、量优价足的现代能源体系。				
绩效 指标	一级指标	二级指标	三级指标	年度指标值(A)	实际完成值(B)	分值	得分	未完成原因分析
	产出指标 (50分)	数量指标	调研产业发展情况	≥3次	≥3次	5	5	
			召开工作会议	≥4次	≥4次	5	5	
			课题研究	≥2个	≥0个	5	0	2024年开展油气管道项目建设工程质量和施工安全管理专项检查技术服务、电煤供应复核和电厂存煤现场核查工作，未从十大工业（现代能源）产业专班工作经费中列支课题经费
			重点工作保障率	≥85%	≥85%	5	5	
		质量指标	资金使用合规性	合规	达成年度指标	10	10	
			时效指标	项目完成时限	资金投入当年	达成年度指标	10	10
		成本指标	项目或定额成本控制率	=100%	=100%	5	5	
			现代能源产业专班工作经费	≤500万元/年	≤440.98万元/年	5	5	
	效益指标 (30分)	经济效益 指标	全省现代能源产业实现工业总产值	≥3000亿元	≥3086.52亿元	15	15	
			产值增速	有所增加	达成年度指标	15	15	
	满意度指标 (10分)	满意度指 标	相关企业满意度	≥90%	≥90%	5	5	
			省政府对现代能源产业专班工作满意度	≥85%	≥85%	5	5	
	总分						90	85
自评 结论	按照省委、省政府决策部署，认真贯彻落实实施工业倍增行动，奋力推动工业大突破，着力构建清洁低碳、安全高效、持续稳定、量优价足的现代能源体系。2024年通过调研产业发展情况、召开工作会议、进行专项检查以及复查核查工作，有效地促进了工业总产值目标的实现。由于81万元资金按合同规定申请结转，因此预算执行进度未达到100%，绩效自评得分93.16分。							

联系人：赵丽珠

项目支出绩效目标自评表

(2, 024年度)

单位（盖章）：

填报日期：2025/02/14

项目名称		支持贵安新区数据中心发展资金						
主管部门及代码		[210]贵州省能源局		实施单位	贵州省能源局本级			
项目资金 (元)		资金来源	年初预算数	全年预算数(A)	全年执行数(B)	分值	执行率	得分
		年度资金总额:	40000000	40000000	40000000	10	100.00	10
		财政拨款:	40000000	40000000	40000000	-	-	-
		-----本级安排:	40000000	40000000	40000000.00	-	-	-
		-----其中:上级补助:	0	0	0	-	-	-
		其他:	0	0	0	-	-	-
年度 总体 目标	预期目标			实际完成情况				
	1. 落实有关贵安新区数据中心用电支持政策实施方案的文件精神。 2. 促进大数据产业企业集聚发展,完善重大电力设施布局,降低与省级电网计算低电压等级电量占比,加快新区配电网各股东资本金注入,大力招商引资业集聚新区用电负荷。			落实有关贵安新区数据中心用电支持政策实施方案的文件精神,促进大数据产业企业集聚发展。				
绩效 指标	一级指标	二级指标	三级指标	年度指标值(A)	实际完成值(B)	分值	得分	未完成原因分析
	产出指标 (50分)	数量指标	机组利用小时数	≥15000小时	≥4803小时	10	3.2	1. 年度指标值15000小时为3年指标值,应设置为5000小时; 2. 机组利用小时数并非核心指标,可以不设置。
			贵安新区数据中心用电量	≥16.5亿千瓦时	≥19.6亿千瓦时	10	10	
		质量指标	资金使用合规性	合规	达成年度指标	10	10	
		时效指标	奖补资金兑现时间	当年	达成年度指标	10	10	
		成本指标	项目或定额成本控制率	=100%	=100%	10	10	
	效益指标 (30分)	经济效益 指标	降低用电成本	≥3分/千瓦时	≥3分/千瓦时	30	30	
	满意度指标 (10分)	满意度指 标	企业对贵安新区数据中心用电保障奖补资金使用的满意度	≥90%	≥96.8%	10	10	
总 分					90	83.2		
自 评 结 论	落实有关贵安新区数据中心用电支持政策实施方案的文件精神,促进大数据产业企业集聚发展。由于填报数量指标“机组利用小时数”时,年度指标值15000小时为3年指标值,应设置为5000小时/年,导致实际指标值未完成,该项目绩效自评得分93.20分。							

联系人：赵丽珠

项目支出绩效目标自评表

(2, 024年度)

单位（盖章）：

填报日期：2025/02/14

项目名称			高层次人才津贴经费						
主管部门及代码			[210] 贵州省能源局		实施单位	贵州省能源局本级			
项目资金 (元)			资 金 来 源	年初预算数	全年预算数 (A)	全年执行数 (B)	分值	执行率	得分
			年度资金总额:	7200	7200	7200	10	100.00	10
			财政拨款:	7200	7200	7200	-	-	-
			-----本级安排:	7200.00	7200.00	7200.00	-	-	-
			-----其中: 上级补助:	0	0	0	-	-	-
			其他:	0	0	0	-	-	-
年度 总体 目标	预期目标				实际完成情况				
	围绕能源高质量发展重点领域培养、引进2名高层次人才。为进一步推进人才强省战略，为聚焦“四化”和生态建设提供有力的人才支撑。				进一步推进人才强省战略，为聚焦“四化”和生态建设提供有力的人才支撑，围绕能源高质量发展重点领域培养、引进2名高层次人才。				
绩效 指标	一级指标	二级指标	三级指标	年度指标值 (A)	实际完成值 (B)	分值	得分	未完成原因分析	
	产出指标 (50分)	数量指标	拨付高层次人才津贴人次	=2/人次	=2/人次	10	10		
		质量指标	人才评选、考核符合相关要求	=100%	=100%	10	10		
		时效指标	2022年完成拨付	=100%	=100%	10	10		
		成本指标	项目或定额成本控制率	=100%	=100%	10	10		
			高层次人才津贴发放标准	在机关工作的具有学历学位的博士300元/月.人	达成年度指标	10	10		
	效益指标 (30分)	社会效益指标	促进培养、引进高层次人才创业人才	显著	达成年度指标	15	15		
		可持续影响指标	积极营造尊重知识、尊重劳动良好舆论氛围	积极营造	达成年度指标	15	15		
	满意度指标 (10分)	满意度指标	高层次人才对人才发展环境的满意度	≥85%	≥100%	10	10		
总 分						90	90		
自 评 结 论	进一步推进人才强省战略，为聚焦“四化”和生态建设提供有力的人才支撑，围绕能源高质量发展重点领域培养、引进2名高层次人才，按要求发放高层次人才补贴，绩效自评得分100分。								

联系人：赵丽珠

项目支出绩效目标自评表

(2, 024年度)

单位（盖章）：

填报日期：2025/02/14

项目名称			高层次人才住房补贴经费						
主管部门及代码			[210]贵州省能源局		实施单位	贵州省能源局本级			
项目资金 (元)			资 金 来 源	年初预算数	全年预算数（A）	全年执行数（B）	分值	执行率	得分
			年度资金总额：	15000	15000	15000	10	100.00	10
			财政拨款：	15000	15000	15000	-	-	-
			-----本级安排：	15000.00	15000.00	15000.00	-	-	-
			-----其中：上级补助：	0	0	0	-	-	-
			其他：	0	0	0	-	-	-
年度 总体 目标	预期目标				实际完成情况				
	围绕能源高质量发展重点领域培养、引进1名高层次人才。为进一步推进人才强省战略，为聚焦“四化”和生态建设提供有力的人才支撑。				为进一步推进人才强省战略，为聚焦“四化”和生态建设提供有力的人才支撑。围绕能源高质量发展重点领域培养、引进1名高层次人才，并按要求发放住房补贴。				
绩效 指标	一级指标	二级指标	三级指标	年度指标值(A)	实际完成值(B)	分值	得分	未完成原因分析	
	产出指标 (50分)	数量指标	拨付高层次人才住房补贴人数	=1/人次	=1/人次	10	10		
		质量指标	人才评选、考核符合相关要求和规定	=100%	=100%	10	10		
		时效指标	2022年完成拨付	=100%	=100%	10	10		
		成本指标	项目或定额成本控制率	=100%	=100%	10	10		
			高层次人才住房补贴财政补助标准	第三层次人才15万元；对符合条件人才，第一年发放50%购房补贴资金，剩余50%在5年内按年度等额补助。	达成年度指标	10	10		
	效益指标 (30分)	社会效益指标	促进培养、引进高层次创新创业人才	显著	达成年度指标	15	15		
		可持续影响指标	积极营造尊重知识、尊重劳动良好舆论氛围	积极营造	达成年度指标	15	15		
满意度指标(10分)	满意度指标	高层次人才对人才发展环境的满意度	≥85%	≥100%	10	10			
总 分						90	90		
自评 结论	为进一步推进人才强省战略，为聚焦“四化”和生态建设提供有力的人才支撑。围绕能源高质量发展重点领域培养、引进1名高层次人才，并按要求发放住房补贴，绩效自评得分100分。								

联系人：赵丽珠

项目支出绩效目标自评表

(2,024年度)

单位（盖章）：

填报日期：2025/02/14

项目名称			工业龙头企业培育奖补资金 						
主管部门及代码			[210]贵州省能源局		实施单位	贵州省能源局本级			
项目资金 (元)			资 金 来 源	年初预算数	全年预算数（A）	全年执行数（B）	分值	执行率	得分
			年度资金总额：	10000000	6000000	6000000	10	100.00	10
			财政拨款：	10000000	6000000	6000000	-	-	-
			-----本级安排：	10000000	6000000.00	6000000	-	-	-
			-----其中：上级补助：	0	0	0	-	-	-
			其他：	0	0	0	-	-	-
年度 总体 目标	预期目标				实际完成情况				
	贯彻落实《省新型工业化工作领导小组关于印发贵州省工业龙头企业培育实施方案（2021-2025年）的通知》（黔新工〔2021〕3号），加强工业企业上规入统指导扶持，大力推动企业做大做强，为全省经济高质量发展做出贡献。				贯彻落实《省新型工业化工作领导小组关于印发贵州省工业龙头企业培育实施方案（2021-2025年）的通知》（黔新工〔2021〕3号），加强工业企业上规入统指导扶持，大力推动企业做大做强，为全省经济高质量发展做出贡献。				
绩效 指标	一级指标	二级指标	三级指标	年度指标值(A)	实际完成值(B)	分值	得分	未完成原因分析	
	产出指标 (50分)	数量指标	营业收入首次突破十亿的企业	≥1家	≥3家	10	10		
		质量指标	企业营业收入	≥10亿元	≥30亿元	10	10		
		时效指标	营业周期	1年	达成年度指标	15	15		
		成本指标	项目或定额成本控制率	=100%	=100%	15	15		
	效益指标 (30分)	社会效益 指标	全省经济高质量发展	有效推进	达成年度指标	30	30		
	满意度指 标(10分)	满意度指 标	企业对工业龙头企业培育奖补资金的满意度	≥85%	≥96.8%	5	5		
			各级政府部门对工业龙头企业培育奖补资金的满意度	≥90%	≥96.8%	5	5		
总 分						90	90		
自评 结论	贯彻落实《省新型工业化工作领导小组关于印发贵州省工业龙头企业培育实施方案（2021-2025年）的通知》（黔新工〔2021〕3号），加强工业企业上规入统指导扶持，大力推动企业做大做强，为全省经济高质量发展做出贡献。2024年完成对3家符合条件的企业工业龙头企业培育奖补，且该项目绩效目标完成较好，绩效自评得分100分。								

联系人：赵丽珠

项目支出绩效目标自评表

(2, 024年度)

单位（盖章）：

填报日期：2025/02/14

项目名称		提升煤矿产能和安全生产水平市州奖补资金						
主管部门及代码		[210]贵州省能源局		实施单位	贵州省能源局对下			
项目资金 (元)		资 金 来 源	年初预算数	全年预算数 (A)	全年执行数 (B)	分值	执行率	得分
		年度资金总额：	300400000	293656500	293656500	10	100.00	10
		财政拨款：	300400000	293656500	293656500	-	-	-
		-----本级安排：	300400000.00	293656500.00	293656500.00	-	-	-
		-----其中：上级补助：	0	0	0	-	-	-
		其他：	0	0	0	-	-	-
年度 总体 目标	预期目标			实际完成情况				
	开发利用煤层气（煤矿瓦斯），增加能源供应，实现安全发展、清洁发展、节约发展。推动煤矿智能化建设，提升煤矿安全管理水平，改善井下工人劳动环境，减少井下用工人员，实现煤矿安全、绿色、高效发展。			2024年新增实施煤矿智能化采掘工作面数13个，年度煤层气(煤矿瓦斯)抽采量达到30.74亿立方米，年度煤层气(煤矿瓦斯)利用量达到16.99亿立方米，两个指标均超过预期值，通过开发利用煤层气（煤矿瓦斯）和推动煤矿智能化建设，提升煤矿安全管理水平，改善井下工人劳动环境，减少井下用工人员，增加能源供应，实现安全发展、清洁发展、节约发展。2024年支持安全监管工作奖补市级煤矿安全监管部门数量和县级煤矿安全监管部门数量达到52个，通过为市、县监管部门提供一定的经济支持，煤矿安全监管部门由此可以加大安全管理工作的投入，使其能够更好地配置和利用资源，提升监管工作有进一步的保障。				
绩效 指标	一级指标	二级指标	三级指标	年度指标值 (A)	实际完成值 (B)	分值	得分	未完成原因分析
	产出指标 (50分)	数量指标	新增实施煤矿智能化采掘工作面数	≥15个	≥29个	5	5	2024年新增实施煤矿智能化采掘工作面个数29个，其中13个项目获得资金奖补。
			年度煤层气(煤矿瓦斯)抽采量	≥29亿立方米	≥30.74亿立方米	5	5	
			年度煤层气(煤矿瓦斯)利用量	≥15亿立方米	≥16.99亿立方米	5	5	
			支持安全监管工作奖补市级煤矿安全监管部门数量	≥4个	≥7个	2	2	
			支持安全监管工作奖补县级煤矿安全监管部门数量	≥15个	≥45个	3	3	
		质量指标	煤层气（煤矿瓦斯）抽采利用设备情况	质量稳定、安全可靠	达成年度指标	5	5	
			验收合格率	≥90%	≥90%	5	5	
		时效指标	智能化建设项目开工率	≥90%	≥90%	5	5	
			煤层气抽采项目建设期限	当年年度以内	达成年度指标	5	5	
		成本指标	项目或定额成本控制率	=100%	=100%	10	10	
	效益指标 (30分)	社会效益 指标	井下用工人员	有效减少	达成年度指标	10	10	
			安全管理水平	有效提升	达成年度指标	10	10	
		生态效益 指标	减少煤矿能源资源消耗	有效减少	达成年度指标	10	10	
	满意度指标 (10分)	满意度指标	项目实施单位满意度	≥85%	≥96.8%	10	10	
总 分						90	90	
自评 结论	2024年新增实施煤矿智能化采掘工作面数13个，年度煤层气(煤矿瓦斯)抽采量达到30.74亿立方米，年度煤层气(煤矿瓦斯)利用量达到16.99亿立方米，两个指标均超过预期值，通过开发利用煤层气（煤矿瓦斯）和推动煤矿智能化建设，提升煤矿安全管理水平，改善井下工人劳动环境，减少井下用工人员，增加能源供应，实现安全发展、清洁发展、节约发展。2024年支持安全监管工作奖补市级煤矿安全监管部门数量和县级煤矿安全监管部门数量达到52个，通过为市、县监管部门提供一定的经济支持，煤矿安全监管部门由此可以加大安全管理工作的投入，使其能够更好地配置和利用资源，提升监管工作有进一步的保障。该项目较好地完成了绩效目标，绩效自评得分99.33分。							

联系人：赵丽珠

项目支出绩效目标自评表

(2,024年度)

单位（盖章）：

填报日期：2025/02/14

项目名称			电煤电力保供市州奖补资金						
主管部门及代码			[210]贵州省能源局		实施单位	贵州省能源局对下			
项目资金 (元)			资 金 来 源	年初预算数	全年预算数 (A)	全年执行数 (B)	分值	执行率	得分
			年度资金总额:	196400000	103310800	103310800	10	100.00	10
			财政拨款:	196400000	103310800	103310800	-	-	-
			-----本级安排:	196400000.00	103310800.00	103310800.00	-	-	-
			-----其中: 上级补助:	0	0	0	-	-	-
			其他:	0	0	0	-	-	-
年度 总体 目标	预期目标				实际完成情况				
	为深入贯彻落实《国务院关于支持贵州在新时代西部大开发上闯新路的意见》(国发〔2022〕2号)、《中共贵州省委办公厅贵州省人民政府办公厅印发<关于深化能源工业运行新机制加快能源高质量发展的意见>的通知》(黔委厅字〔2021〕2号)、《省人民政府关于印发推动煤炭产业结构战略性调整实施方案的通知》(黔府发〔2022〕16号)精神,进一步发挥财政资金支持引导作用,推动煤矿规模化、智能化发展,加快新型综合能源基地建设,进一步提升我省能源安全保障能力,提高全省煤矿安全生产和能源高质量发展水平。				为深入贯彻落实《国务院关于支持贵州在新时代西部大开发上闯新路的意见》(国发〔2022〕2号)、《中共贵州省委办公厅贵州省人民政府办公厅印发<关于深化能源工业运行新机制加快能源高质量发展的意见>的通知》(黔委厅字〔2021〕2号)、《省人民政府关于印发推动煤炭产业结构战略性调整实施方案的通知》(黔府发〔2022〕16号)精神,进一步发挥财政资金支持引导作用,推动煤矿规模化、智能化发展,加快新型综合能源基地建设,进一步提升我省能源安全保障能力,提高全省煤矿安全生产和能源高质量发展水平。				
绩效 指标	一级指标	二级指标	三级指标	年度指标值 (A)	实际完成值 (B)	分值	得分	未完成原因分析	
	产出指标 (50分)	数量指标	年度存煤量	≥800万吨/年	≥1258万吨/年	5	5		
			供应电煤煤炭企业数量	≥70家	≥88家	5	5		
		质量指标	电厂存煤综合热值	≥3000大卡	≥3800大卡	10	10		
			高热值煤采购时间	≤1年	≤1年	10	10		
		时效指标	季节存煤时间	每年11月30日以前	达成年度指标	10	10		
			成本指标	项目或定额成本控制率	=100%	=100%	10	10	
	效益指标 (30分)	社会效益 指标	电煤供应	稳定	达成年度指标	15	15		
			电力供应	安全	达成年度指标	15	15		
	满意度指 标(10分)	满意度指 标	企业对电煤保供奖补资金的 满意度	≥85%	≥96.8%	5	5		
各级政府部门对电煤保供奖 补资金的满意度			≥90%	≥96.8%	5	5			
总 分						90	90		
自评 结论	2024年一是稳保供“基本盘”。贵州电靠贵州煤,贵州煤保贵州电。通过压紧压实地方政府属地责任,持续强化电煤中长期合同履约监管,对主观上不履约或履约不力的煤矿,纳入“黑名单”进行综合监管,2024年全年电煤中长期合同履约率长期保持在90%以上,履约情况历年最好。二是锻火电“长板”。贵州火电是电力保供的主力军和定盘星,通过优化煤电要素保供奖补政策,启动实施顶峰发电奖补,激励电厂主动顶峰出力。同时,落实日常存煤+季节存煤措施,细化分解汛期季节存煤任务,促进电厂存煤稳步提升,2024年冬季电厂存煤首次突破1,200万吨。该项目较好地完成绩效目标,绩效自评得分100分。								

联系人：赵丽珠

项目支出绩效目标自评表

(2, 024年度)

单位（盖章）：

填报日期：2025/02/14

项目名称		贵州省能源结构调整基金						
主管部门及代码		[210]贵州省能源局		实施单位	贵州省能源局本级			
项目资金 (元)		资金来源	年初预算数	全年预算数(A)	全年执行数(B)	分值	执行率	得分
		年度资金总额:	92200000	92200000	92200000	10	100.00	10.00
		财政拨款:	92200000	92200000	92200000	-	-	-
		-----本级安排:	92200000	92200000	92200000	-	-	-
		-----其中:上级补助:	0	0	0	-	-	-
		其他:	0	0	0	-	-	-
年度 总体 目标	预期目标			实际完成情况				
	1. 引导和鼓励社会资本加大对能源项目投资, 促进省内能源项目发展。 2. 充分发挥能源基金作用, 加大财政资金对能源产业支持力度, 聚焦贵州省内煤炭、电力、油气、新能源等相关能源产业, 促进能源产业结构优化升级, 特别是推动煤炭产业高质量发展。			引导和鼓励社会资本加大对能源项目投资, 促进省内能源项目发展; 充分发挥能源基金作用, 加大财政资金对能源产业支持力度, 聚焦贵州省内煤炭、电力、油气、新能源等相关能源产业, 促进能源产业结构优化升级, 特别是推动煤炭产业高质量发展。				
绩效 指标	一级指标	二级指标	三级指标	年度指标值(A)	实际完成值(B)	分值	得分	未完成原因分析
	产出指标 (50分)	数量指标	新增煤炭产量	≥200万吨	≥580万吨	10	10	
			完成直投项目投放	≥1个	≥2个	10	10	支持基金项目2个
		质量指标	资金使用合规性	合规	达成年度指标	10	10	
			财政资金投放时效	资金投入当年	达成年度指标	10	10	
		成本指标	项目或定额成本控制率	=100%	=100%	10	10	
	效益指标 (30分)	经济效益 指标	促进社会资本对能源领域的投资	有效促进	达成年度指标	15	15	
		社会效益 指标	促进我省能源产业高质量发展	有效促进	达成年度指标	15	15	
	满意度指标 (10分)	满意度指标	投放项目单位满意度	≥90%	≥96.8%	10	10	
总分						90	90	
自评 结论	引导和鼓励社会资本加大对能源项目投资, 促进省内能源项目发展; 充分发挥能源基金作用, 加大财政资金对能源产业支持力度, 聚焦贵州省内煤炭、电力、油气、新能源等相关能源产业, 促进能源产业结构优化升级, 特别是推动煤炭产业高质量发展。 2024年支持基金项目2个, 该项目较好地完成了绩效目标, 绩效自评得分100分。							

联系人：赵丽珠

项目支出绩效目标自评表

(2, 024年度)

单位（盖章）：

填报日期：2025/02/14

项目名称		新型电力系统建设市州奖补资金						
主管部门及代码		[210]贵州省能源局		实施单位	贵州省能源局对下			
项目资金 (元)	资 金 来 源	年初预算数	全年预算数 (A)	全年执行数 (B)	分值	执行率	得分	
	年度资金总额：	97000000	118625100	118625100	10	100.00	10	
	财政拨款：	97000000	118625100	118625100	-	-	-	
	-----本级安排：	97000000.00	118625100.00	118625100.00	-	-	-	
	-----其中：上级补助：	0	0	0	-	-	-	
	其他：	0	0	0	-	-	-	
年度 总体 目标	预期目标			实际完成情况				
	落实《省人民政府办公厅关于印发贵州省支持电动汽车充电基础设施加快建设若干政策措施的通知》（黔府办发〔2017〕45号）要求，鼓励各市（州）充换电基础设施建设企业按省下达任务建设充换电基础设施，满足新能源电动汽车充换电需要；增加充换电设施保有量，促进清洁能源产业进一步发展，为全省经济社会高质量发展和人民群众幸福生活提供基础条件。			落实《省人民政府办公厅关于印发贵州省支持电动汽车充电基础设施加快建设若干政策措施的通知》（黔府办发〔2017〕45号）要求，鼓励各市（州）充换电基础设施建设企业按省下达任务建设充换电基础设施，满足新能源电动汽车充换电需要；增加充换电设施保有量，促进清洁能源产业进一步发展，为全省经济社会高质量发展和人民群众幸福生活提供基础条件。2024年全省累计建成充电基础设施16.41万个，充电功率306.17万千瓦，其中：公共充电基础设施3.95万个，充电功率195.17万千瓦，以直流快充为主；私人充电基础设施12.46万个，充电功率111万千瓦，以交流慢充为主。专项资金不仅推动充电基础设施数量增长，还优化了行业结构，奖补政策降低了充电基础设施建设和运营成本，吸引国家电网、特来电等企业加速布局，形成良性市场竞争。				
绩效 指标	一级指标	二级指标	三级指标	年度指标值 (A)	实际完成值 (B)	分值	得分	未完成原因分析
	产出指标 (50分)	数量指标	新增充换电设施功率（直流）	≥470000千瓦	≥597809.80千瓦	10	10	
			新增充换电设施功率（交流）	≥10000千瓦	≥10262千瓦	10	10	
		质量指标	项目建设是否执行国家标准	建设和质量达到国家标准要求	达成年度指标	10	10	
		时效指标	项目建设时间	≤1年	≤1年	10	10	
		成本指标	项目或定额成本控制率	=100%	=100%	10	10	
	效益指标 (30分)	社会效益指标	土地利用率先	有效提高	达成年度指标	10	10	
		生态效益指标	推动电动汽车推广应用对汽车尾气排放的作用	有效减少	达成年度指标	10	10	
			绿色出行意识	有效提升	达成年度指标	10	10	
	满意度指标 (10分)	满意度指标	充电用户满意度	≥90%	≥100%	10	10	
总 分						90	90	
自评 结论	专项资金的支持推动了我省充电基础设施建设，财政补贴政策对充电基础设施的覆盖起到了关键作用。2024年全省累计建成充电基础设施16.41万个，充电功率306.17万千瓦，其中：公共充电基础设施3.95万个，充电功率195.17万千瓦，以直流快充为主；私人充电基础设施12.46万个，充电功率111万千瓦，以交流慢充为主。专项资金不仅推动充电基础设施数量增长，还优化了行业结构，奖补政策降低了充电基础设施建设和运营成本，吸引国家电网、特来电等企业加速布局，形成良性市场竞争。该项目较好地完成了绩效目标，绩效自评得分100分。							

联系人：赵丽珠

项目支出绩效目标自评表

(2,024年度)

单位（盖章）：

填报日期：2025/02/14

项目名称			煤矿安全生产治本攻坚三年行动奖励资金						
主管部门及代码			[210]贵州省能源局		实施单位	贵州省能源局本级			
项目资金 (元)			资 金 来 源	年初预算数	全年预算数 (A)	全年执行数 (B)	分值	执行率	得分
			年度资金总额:	12000000	6364000	5993000	10	94.17	9.42
			财政拨款:	12000000	6364000	5993000	-	-	-
			-----本级安排:	12000000	6364000.00	5993000.00	-	-	-
			-----其中: 上级补助:	0	0	0	-	-	-
			其他:	0	0	0	-	-	-
年度 总体 目标	预期目标				实际完成情况				
	2024至2026年，在全省开展煤矿安全生产治本攻坚三年行动，建立健全激励机制，省级设立煤矿安全生产治本攻坚三年行动奖励资金，用于煤矿安全生产治本攻坚三年行动支出，对各产煤市（州）、县（市、区、特区）直接参与煤矿安全监管工作组的成员，分年度给予考核和奖励，奖励周期为三年。				2024年，在全省开展煤矿安全生产治本攻坚三年行动，建立健全激励机制，省级设立煤矿安全生产治本攻坚三年行动奖励资金，用于煤矿安全生产治本攻坚三年行动支出，对各产煤市（州）、县（市、区、特区）直接参与煤矿安全监管工作组的成员，分年度给予考核和奖励。根据《贵州省煤矿安全生产治本攻坚三年行动奖励资金考核管理办法（试行）》，对各产煤市（州）、县（市、区、特区）直接参与煤矿安全监管工作组的成员，给予2024年煤矿安全生产治本攻坚一季度、二季度和三季度考核奖励。				
绩效 指标	一级指标	二级指标	三级指标	年度指标值 (A)	实际完成值 (B)	分值	得分	未完成原因分析	
	产出指标 (50分)	数量指标	直接参与煤矿安全监管工作组人员数量	≥1000人	≥1386人	10	10		
			煤矿安全监管工作人员全年到矿检查次数	≥4000次	≥8698次	10	10		
		质量指标	对全省正常生产建设煤矿安全监管覆盖率	全覆盖	达成年度指标	10	10		
		时效指标	发放周期	按季度发放，按年度考核	达成年度指标	10	10		
		成本指标	项目或定额成本控制率	=100%	=100%	10	10		
	效益指标 (30分)	社会效益指标	促进全省煤矿安全生产形势	有效促进	达成年度指标	30	30		
	满意度指标 (10分)	满意度指标	企业对煤矿安全监管工作组的满意度	≥85%	≥96.8%	5	5		
			各级政府部门对煤矿安全监管工作的满意度	≥85%	≥96.8%	5	5		
总 分						90	90		
自评 结论	2024年，在全省开展煤矿安全生产治本攻坚三年行动，建立健全激励机制，省级设立煤矿安全生产治本攻坚三年行动奖励资金，用于煤矿安全生产治本攻坚三年行动支出，对各产煤市（州）、县（市、区、特区）直接参与煤矿安全监管工作组的成员，分年度给予考核和奖励。按《省能源局关于印发<贵州省煤矿安全生产治本攻坚三年行动奖励资金考核管理办法（试行）>的通知》，2024年共收到8个市（州）1386人的申报考核，共发放1-3季度考核奖励599.3万元，该项目绩效目标完成较好，绩效自评得分99.42分。								

联系人：赵丽珠

项目支出绩效目标自评表

(2,024年度)

单位（盖章）：

填报日期：2025/02/14

项目名称		政务信息系统运维						
主管部门及代码		[210]贵州省能源局		实施单位	贵州省能源局本级			
项目资金 (元)		资金来源	年初预算数	全年预算数(A)	全年执行数(B)	分值	执行率	得分
		年度资金总额:	3950300	3788000	2651600	10	70.00	7
		财政拨款:	3950300	3788000	2651600	-	-	-
		-----本级安排:	3950300	3788000.00	2651600.00	-	-	-
		-----其中:上级补助:	0	0	0	-	-	-
		其他:	0	0	0	-	-	-
年度 总体 目标	预期目标			实际完成情况				
	坚持“整体规划、分布实施、统筹管理、统分结合、自主可控、确保安全”的原则，推进我局2023年度信息化运维项目有序实施，保障信息化管理水平不断提升，工作效率和服务效能不断提高。包含：“互联网光纤专线”、“网站防篡改软件”、“公文处理和事务办理系统”、“贵州省电子政务网门户系统购买服务”、“门户网站运维项目”、“等级保护测评服务”、“云安全产品租用”、“能源云安全服务”、“能源云云密码资源续费”、“能源云密码测评”、“贵州省能源云综合应用管理平台系统运维项目”等11个项目，保障各子项系统正常运行。			坚持“整体规划、分布实施、统筹管理、统分结合、自主可控、确保安全”的原则，有效推进我局2024年度信息化运维项目有序实施，保障信息化管理水平不断提升，工作效率和服务效能不断提高。包含：“互联网光纤专线”、“网站防篡改软件”、“公文处理和事务办理系统”、“贵州省电子政务网门户系统购买服务”、“门户网站运维项目”、“等级保护测评服务”、“云安全产品租用”、“能源云安全服务”、“能源云云密码资源续费”、“能源云密码测评”、“贵州省能源云综合应用管理平台系统运维项目”等11个项目，保障各子项系统正常运行。				
绩效 指标	一级指标	二级指标	三级指标	年度指标值(A)	实际完成值(B)	分值	得分	未完成原因分析
	产出指标 (50分)	数量指标	系统运维项目数量	=11个	=11个	15	15	
		质量指标	项目（设备）验收合格率	=100%	=100%	15	15	2025年5月底完成验收
		时效指标	系统运行维护响应时间	按合同约定时间完成系统运行维护服务	达成年度指标	10	10	
		成本指标	项目或定额成本控制率	=100%	=100%	10	10	
	效益指标 (30分)	社会效益指标	通过运行维护保障贵州省能源局信息系统正常运行，保障系统所承载的业务稳定运行。	效果较明显	达成年度指标	15	15	
		可持续影响指标	信息化水平及业务管理效率	有效保障	达成年度指标	5	5	
			网络（系统）安全防护能力	有所提升	达成年度指标	5	5	
			网络（系统）安全保护	有效	达成年度指标	5	5	
	满意度指标(10分)	满意度指标	服务对象满意度（使用对象满意度调查）	≥90%	≥90%	10	10	
总分					90	90		
自评结论	有效推进我局2024年度信息化运维项目有序实施，保障信息化管理水平不断提升，工作效率和服务效能不断提高。包含：“互联网光纤专线”、“网站防篡改软件”、“公文处理和事务办理系统”、“贵州省电子政务网门户系统购买服务”、“门户网站运维项目”、“等级保护测评服务”、“云安全产品租用”、“能源云安全服务”、“能源云云密码资源续费”、“能源云密码测评”、“贵州省能源云综合应用管理平台系统运维项目”等11个项目，保障各子项系统正常运行，由于113.64万元资金按合同规定申请结转，因此预算执行进度未达到100%，绩效自评得分97分。							

联系人：赵丽珠

项目支出绩效目标自评表

(2, 024年度)

单位（盖章）：

填报日期：2025/02/14

项目名称			电煤电力保供奖补资金						
主管部门及代码			[210]贵州省能源局		实施单位	贵州省能源局本级			
项目资金 (元)			资 金 来 源	年初预算数	全年预算数 (A)	全年执行数 (B)	分值	执行率	得分
			年度资金总额:	491600000	314419200	314419200	10	100.00	10
			财政拨款:	491600000	314419200	314419200	-	-	-
			-----本级安排:	491600000	314419200.00	314419200.00	-	-	-
			-----其中: 上级补助:	0	0	0	-	-	-
			其他:	0	0	0	-	-	-
年度 总体 目标	预期目标				实际完成情况				
	为深入贯彻落实《国务院关于支持贵州在新时代西部大开发上闯新路的意见》(国发〔2022〕2号)、《中共贵州省委办公厅贵州省人民政府办公厅印发<关于深化能源工业运行新机制加快能源高质量发展的意见>的通知》(黔委厅字〔2021〕2号)、《省人民政府关于印发推动煤炭产业结构战略性调整实施方案的通知》(黔府发〔2022〕16号)精神,进一步发挥财政资金支持引导作用,推动煤矿规模化、智能化发展,加快新型综合能源基地建设,进一步提升我省能源安全保障能力,提高全省煤矿安全生产和能源高质量发展水平。				完成省下达电煤保供目标任务的煤炭企业供应电煤和调运应急存煤、发电企业迎峰度冬顶峰发电进行奖补,满足了发电用煤需求,2024年全省未出现拉闸限电情况,保障了能源稳定供应和人民群众幸福生活需要。				
绩效 指标	一级指标	二级指标	三级指标	年度指标值 (A)	实际完成值 (B)	分值	得分	未完成原因分析	
	产出指标 (50分)	数量指标	火电企业顶峰发电电量	≥20亿千瓦时	≥17.68亿千瓦时	5	4.42	用电负荷不足,部分时段新能源大发,导致预估与实际发电电量偏差	
			顶峰发电火电企业数量	≥16家	≥23家	5	5		
			煤炭企业供应电煤量	≥1200万吨	≥1700万吨	5	5		
		质量指标	电厂存煤综合热值	≥3500大卡	≥3800大卡	10	10		
			资金使用合规性	合规	达成年度指标	5	5		
			资金兑现时间	预算当年	达成年度指标	5	5		
		时效指标	季节存煤时间	11月底达到存煤要求	达成年度指标	5	5		
			成本指标	项目或定额成本控制率	=100%	=100%	10	10	
		效益指标 (30分)	社会效益 指标	电力供应	电力供应安全	达成年度指标	15	15	
	电煤供应			电煤供应稳定	达成年度指标	15	15		
	满意度指标 (10分)	满意度指 标	各级政府部门对电煤保供奖补资金的满意度	≥90%	≥96.8%	5	5		
			企业对电煤保供奖补资金的满意度	≥85%	≥96.8%	5	5		
	总 分						90	89.42	
自评 结论	完成省下达电煤保供目标任务的煤炭企业供应电煤和调运应急存煤、发电企业迎峰度冬顶峰发电进行奖补,满足了发电用煤需求,2024年全省未出现拉闸限电情况,保障了能源稳定供应和人民群众幸福生活需要。该项目较好地完成绩效目标,绩效自评得分99.42分。								

联系人：赵丽珠

贵州省能源局 2024 年 能源安全生产和保供专项资金 绩效评价报告

委托单位：贵州省能源局
评价机构：中鼎资信评级服务有限公司
报告时间：2025 年 5 月

摘 要

按照《省财政厅关于加强 2025 年预算绩效管理工作的通知》（黔财绩〔2025〕4 号）要求，受贵州省能源局（以下简称“省能源局”）委托，中鼎资信评级服务有限公司（以下简称“中鼎资信”）成立绩效评价工作组（以下简称“工作组”），于 2025 年 4 月 22 日至 2025 年 5 月 16 日，对省能源局管理的 2024 年能源安全生产和保供专项资金（以下简称“专项资金”）开展了绩效评价，现就评价情况报告如下：

一、基本情况

2024 年专项资金全年预算金额 106,742.94 万元，到位金额 106,742.94 万元，资金到位率为 100%；全年执行金额 105,778.75 万元，预算执行率为 99.10%。2024 年专项资金结转结余资金 964.19 万元均为省本级资金，其中：结转资金 831.94 万元系第三方机构服务费，省能源局按照项目进度拨付资金；结余资金 132.25 万元已按规定于 2024 年底由省级财政收回。

2024 年专项资金分为十三个批次下达，涉及金额 106,610.69 万元，共支持 1,038 个项目，主要用于支持电煤保供、工业龙头企业培育、发电企业供电补贴、政府投资基金项目、煤矿安全生产治本攻坚三年行动奖励、煤矿智能化奖补（清算）、煤层气（煤矿瓦斯）开发利用奖补、市县煤矿安全监

管工作奖补、配套煤矿安全改造专项 2024 年中央预算内投资计划省级投资项目、充电基础设施建设奖补、煤电机组升级改造奖补（贴息）、能源基础保障综合管理等内容。

二、绩效评价综合结论

2024 年专项资金绩效评价得分为 96.08 分，绩效评价结果等级为“优”。其中：决策得分为 10.80 分，得分率 90.00%；过程得分为 15.28 分，得分率 84.89%；产出得分为 35.50 分，得分率 100%；效益得分为 30.00 分，得分率 100%；满意度得分为 4.50 分，得分率 100%。

绩效评价结论：2024 年专项资金绩效目标整体完成情况较好。通过专项资金支持加强煤矿安全生产、能源安全保供、新型电力系统建设、政府投资基金、国家支持能源高质量发展需由地方配套安排的资金、工业龙头企业培育、能源基础保障综合管理等领域，为贵州省推动煤炭产业结构战略性调整、规模化、智能化发展，稳步提升煤矿安全保障和生产供应能力，加快推进电动车充电基础设施建设奠定了坚实的基础。

省能源局多维度聚力构建清洁低碳、安全高效的现代能源体系，使能源产业成为贵州的战略性支柱产业。一是煤炭产业加快转型升级。聚焦煤炭领域“精确探矿、精准配矿、精细开矿、精深用矿”，以毕节市、六盘水市、黔西南州等为重点实施煤炭找矿重点项目，以市场化方式引导煤炭资源聚集、科学配置零星资源，以煤炭矿区总体规划修编为抓手优化开发布

局，以煤矿“六个一批”分类处置为核心措施推进煤炭产业结构战略性调整，全省生产煤矿中年产 90 万吨以上煤矿占一半以上，调度原煤产量 1.68 亿吨、同比增长 9.8%。二是煤炭利用加快效能提升。围绕电煤保障供应，建立“提质、控量、优价”工作措施，健全中长期合同长效机制，超额完成年度电煤中长期合同，保障煤电以不足 42%的装机占比生产了约 62%的电量。围绕现代煤化工等产业发展，推进煤炭分质分级利用，智能化升级改造煤炭洗选设施，全省洗煤厂洗选能力提升到 2.5 亿吨/年左右。三是电源结构持续优化。加大电力项目纳规和核准力度，大力建设先进煤电机组，开展现役煤电机组节能降碳、灵活性、供热等“三改联动”，煤炭与煤电、煤电与新能源“两个联营”政策措施有力落实，新能源产业与新能源装备制造业耦合发展，全省电力总装机 9,242.42 万千瓦，清洁电力装机占比达 56%以上。四是充分保障生产生活用能需求。采取“主动保煤、联合保水、统筹保电”等措施保障用电需求，有效提升煤电和水电顶峰能力，足额保障省内全社会用电量增长 6.7%、城乡居民用电量增长 8.2%的用电需求，未出现拉闸限电和有序用电等情况。五是办好能源领域民生实事。围绕“电动贵州”建设，结合新能源汽车快速增长趋势，加快优化新能源充电基础设施网络布局，累计建成充电基础设施 16.41 万个，建成以市（州）所在地为中心、带动县（市、区）、辐射乡镇、覆盖高速公路服务区的充电网络。六是以科技创新赋能提

质增效。优化顶层设计加大智能煤矿建设力度，制订煤矿智能化建设实施方案和智能煤矿建设指引，全省建成智能化采掘工作面 105 个、智能煤矿 30 处。七是煤矿安全生产形势稳定向好。全省未发生较大及以上煤矿生产安全事故，事故起数和遇难人数同比分别降低 24.20%、41.70%；全年瓦斯高值超限 77 次、同比减少 33%；二级以上安全生产标准化煤矿总量达 240 个。八是规模化开发利用。通过建立“以煤矿安全为支柱，以瓦斯抽采为核心”的煤层气（煤矿瓦斯）开发模式，激励煤炭企业参与其中，有效减少温室气体排放，降低煤矿事故风险，也有利于发挥能源综合开发优势，促进我省煤层气产业的规模化发展。随着持续高效开发，煤层气作为清洁能源，成为我省能源结构转型的重要力量。

通过专项资金的投入，全面贯彻落实“以科技创新引领新质生产力发展，建设现代化产业体系”理念，聚焦能源主业主责，坚持高端化、绿色化、集约化发展方向，着力构建“清洁低碳、安全高效、持续稳定、量足价优”的现代能源体系，把贵州能源优势转化为发展优势，推动了贵州能源高质量发展。2024 年，全省煤炭行业规上工业增加值增长 5%左右、电力行业规上工业增加值增长 7%左右，新型综合能源基地实现规模以上工业总产值 2,800 亿元以上，占六大产业基地总产值的比重约 30%，能源产业基础性战略性地位得到持续巩固。

三、主要经验及做法

（一）完善新能源汽车配套设施，推进“电动贵州”建设

一是加强规划引领，加强充换电基础设施规划研究，制定出台《贵州省电动汽车充换电基础设施发展规划（2024—2027）》，明确发展目标、建设重点任务等。二是加强完善制度机制，建立充电基础设施厅际联席会议制度，实行月调度、季督查、年报告机制，加快推动充电基础设施发展。三是搭建省级平台，组织建设贵州省电动汽车充电设施运营监控与服务平台，实现充电设施在线监测、充电运营数据统计分析、充电导航及远程监控等功能。四是专项资金的支持推动了我省充电基础设施建设，财政补贴政策对充电基础设施的覆盖起到了关键作用。2024 年全省累计建成充电基础设施 16.41 万个，充电功率 306.17 万千瓦，其中：公共充电基础设施 3.95 万个，充电功率 195.17 万千瓦，以直流快充为主；私人充电基础设施 12.46 万个，充电功率 111 万千瓦，以交流慢充为主。五是专项资金不仅推动充电基础设施数量增长，还优化了行业结构，奖补政策降低了充电基础设施建设和运营成本，吸引国家电网、特来电等企业加速布局，形成良性市场竞争。六是充电便利性的提升也增强了消费者购买电动车的信心。截至 2024 年底，我省新能源电动汽车整体保有量 45.60 万辆，占全省机动车总量的 6.25%；全年新增电动汽车 16.80 万辆，同比增长 42%，全年新能源车渗透率 0.31，创历史新高。而随着电动汽车渗透率的日益提升，2024 年贵州充换电服务业电力消费也延续了快速

增长势头，用电量同比增长 47.97%。

（二）精准施策、示范先行，推进煤电低碳化改造建设

一是加快推进节能改造。节能改造是促进机组关键环节迭代更新、保持良好运行工况的重要抓手。2024 年通过开展汽轮机通流改造、磨煤机改造、空预器改造等措施，共完成 14 台机组改造，装机规模为 771 万千瓦节能改造，完成改造的机组在额定工况下供电煤耗降低约 1.3 克每千瓦时。二是因地制宜实施供热改造。回收利用电厂余热是节能的最好手段。通过对具备条件的纯凝机组开展热电联产改造，可满足周围 20 公里范围内热负荷需求，同时可有效降低用能成本和煤耗。我省福泉电厂、安顺电厂等开展供热改造，供电煤耗下降 6 克每千瓦时以上，并可为周边提供热蒸汽。三是探索开展焦炉煤气掺烧。煤电机组掺烧甲烷、生物质、绿氨等原料是降低煤耗和二氧化碳排放的重要手段。结合我省资源情况，推动电厂利用就近资源开展焦炉煤气掺烧，大幅度提高机组灵活性，降低煤耗水平。盘县电厂通过掺烧焦炉煤气，同时开展扩容和节能改造，供电煤耗从 309 克每千瓦时降至 297 克每千瓦时，最小机组出力降至 30%，可拉低全省平均供电煤耗 0.5 克每千瓦时。

（三）以改革创新为动力，推动煤矿智能化建设

一是完善智能化顶层设计。制定印发《加快贵州省煤矿智能化建设实施方案（2024—2026）》《贵州省智能煤矿建设指引（2024 版）》和《贵州省智能煤矿评定办法（2024 版）》，

构建全面的智能化标准体系，更好地指导我省智能煤矿建设。

二是建立智能化建设调度管理制度。分解下达各市（州）2024年煤矿智能化建设目标任务，印发煤矿智能化建设进展调度通知，收集整理各市（州）智能煤矿建设情况，并形成“全省煤矿智能化建设及运行情况月报”。同时，多次赴六盘水市、毕节市等重点产煤市开展煤矿智能化建设工作督导检查，指导各市（州）完善工作实施方案，加快推进煤矿智能化建设工作。

三是发挥示范引领作用。通过专项资金补贴，支持国家级智能煤矿示范项目，不仅验证了智能化技术的可行性，还为行业提供了可推广的成熟模式，对提升煤矿安全、效率及可持续发展能力具有重要意义。贵州豫能集团新田煤矿是国家首批、贵州省首家智能化验收通过示范煤矿，是我省煤炭行业转型升级、提质增效的一个缩影。目前贵州豫能集团新田煤矿已完成5个智能化综采工作面的回采和2个智能化掘进工作面的掘进，产量由原来的4万—5万吨/月提升到10万吨/月以上，2024年创新高，原煤产量131万吨，商品煤99.4万吨，实现利润共计1.65亿元。**四是**加大实施煤矿智能化升级改造力度。煤矿智能化建设是推动煤炭行业高质量发展、实现安全高效开采的关键路径。省能源局通过设立专项资金补贴，大力支持煤矿智能化升级，有效降低了企业转型成本，加速了智能化技术的推广应用，显著提升了企业智能化改造的积极性，进一步增强了企业的市场竞争力。目前全省建成智能化采掘工作面105个、智能

煤矿 30 处，推动煤炭资源“富矿精开”，煤炭产业向新而行。智能化煤矿的推广，使煤炭行业向绿色低碳方向转型，为我省高质量发展蓄势赋能，助力国家“双碳”战略目标的实现。

（四）规模化开发利用，实现煤层气开发新“黔景”

一是鼓励企业加大投资。煤层气开发涉及复杂的地质条件，需要先进的地面钻井、压裂增产、瓦斯治理等技术。由于早期国内煤层气开发技术相对落后，单井产量低、开发成本高，企业投资意愿不足。专项资金补贴的投入，降低了企业的研发和运营风险，激励企业加大技术攻关力度。二是缓解企业资金压力。煤层气开发前期需要大量资金投入，包括勘探、钻井、地面集输设施建设等，投资回收期较长，专项资金补贴减轻了企业的初始投资压力。三是减少温室气体排放。煤层气的主要成分是甲烷，其温室效应是二氧化碳的 21 倍。传统煤矿开采过程中，大量煤层气直接排入大气，加剧了全球变暖。专项资金补贴鼓励企业进行煤层气抽采和利用，大幅减少了甲烷排放。四是降低煤矿事故风险。煤矿瓦斯事故曾是我国煤炭行业的主要安全隐患之一。专项资金补贴推动“先抽后采”模式，即在煤炭开采前先进行煤层气抽采，有效降低了煤矿瓦斯浓度和事故率，进一步保障了矿工生命安全。五是推动规模化开发。通过建立“以煤矿安全为支柱，以瓦斯抽采为核心”的煤层气开发模式，有效激励煤炭企业参与其中，也有利于发挥能源综合开发优势，促进我省煤层气产业的规模化发展。截至

2024 年 12 月，全省共设有煤层气探矿权 39 个、勘查面积达 2,600 多平方千米；煤层气采矿权 8 个、开采面积 196 平方千米。**六是**带动区域经济发展。煤层气产业的发展带动了上游勘探、中游抽采、下游液化及发电等全产业链的协同发展，创造了大量就业机会。此外，煤层气发电、液化天然气等下游应用产业的发展，也推动了能源结构优化，为地方财政提供了新的税收来源。

（五）以民生优先为前提，增强电煤需求保障能力水平

一是稳保供“基本盘”。贵州电靠贵州煤，贵州煤保贵州电。通过压紧压实地方政府属地责任，持续强化电煤中长期合同履约监管，对主观上不履约或履约不力的煤矿，纳入“黑名单”进行综合监管，2024 年全年电煤中长期合同履约率长期保持在 90%以上，履约情况历年最好。**二是**锻火电“长板”。贵州火电是电力保供的主力军和定盘星，通过优化煤电要素保供奖补政策，启动实施顶峰发电奖补，激励电厂主动顶峰出力。同时，落实日常存煤+季节存煤措施，细化分解汛期季节存煤任务，促进电厂存煤稳步提升，2024 年冬季电厂存煤首次突破 1,200 万吨。**三是**助经济“开门红”。实施春节期间企业用电奖励政策，鼓励企业连续生产，充分发挥产能。通过专项资金支持，对 2024 年春节期间用电量达到 2024 年 1 月用电量 70%以上的规模以上工业企业，按照奖励标准对超出电量给予用电奖补，推动 2024 年一季度全省经济实现“开门红”。根据地区生

产总值统一核算结果，2024年一季度全省地区生产总值5,178.81亿元，按不变价格计算，比上年同期增长5.5%，增速比上年全年加快0.6个百分点。其中，第一产业增加值469.57亿元，增长3.9%；第二产业增加值1,954.52亿元，增长7.8%；第三产业增加值2,754.72亿元，增长4.3%。

省能源局2023年迎峰度冬及2024年迎峰度夏电力保供工作获得了国家发展和改革委员会的书面表扬，并得到省主要领导批示肯定。

（六）强力推进治本攻坚，能源安全形势稳定向好

一是深入开展治本攻坚三年行动。按照国家和省关于煤矿治本攻坚三年行动有关工作部署，印发《贵州省煤矿安全生产治本攻坚三年行动实施方案》，围绕矿山安全生产“八条硬措施”，自2024年起到2026年，从煤矿从业人员能力素质提升、煤炭产业结构战略调整、煤矿重大灾害治理等8个方面27项重点工作任务开展治本攻坚。同时，组织对市县及煤矿实施方案全覆盖审查，组建并实体化运行三年行动专班，形成上下联动、责任清晰、措施有力、运转有序的工作格局。二是完善煤矿安全制度机制。起草印发《贵州省煤矿事故应急预案》，会同省有关部门联合制定《进一步加强煤矿安全监管工作的意见》《关于切实加强矿山安全和重点时段安全管控的通知》等文件，按照监管重心下沉原则，分片成立了煤矿安全监管工作组，进一步完善了分级分类监管、信息化执法、重点工程和时

段管控等制度机制，指导煤矿安全生产。三是严格煤矿监管执法。2024 年全省煤矿安全监管部门始终保持煤矿“打非治违”高压态势，采取明查暗访、突击夜查等方式，查处煤矿非法违法案件 1,954 件次。利用煤矿安全风险监测预警系统、电子封条等信息化手段开展重大风险分析研判，推送风险预警短信 4,435 条，煤矿安全监管工作进一步加强。四是强化煤矿重大灾害治理。组织全省煤矿全面开展“一矿一策、一面一策”瓦斯综合治理，强化低值瓦斯预警处置。截至 2024 年 11 月底，全省煤矿瓦斯高值超限（ $\text{CH}_4 \geq 3\%$ ）报警 71 次、同比减少 34.26%。在其他灾害方面，组织开展顶板管理治本攻坚三年行动和非阻燃设备、材料排查工作，加强灾害治理。五是夯实煤矿安全基础。将每月 24 日规定为“双全日”（指矿山企业每月 24 日全面排查系统隐患、全员查“三违”反“三违”），组织煤矿全员“查三违、反三违”。同时，举办“全省煤矿安全生产与管理专题研讨班”，开展全省煤矿安全监管人员全覆盖培训，组织煤矿企业签订安全生产承诺书，严格“五职矿长”任职资格备案审查。

2024 年全省未发生较大及以上煤矿生产安全事故，实现“三零”（零事故、零死亡、零瓦斯超限）目标的煤矿同比增长 97.73%，能源安全形势稳定向好，得到省主要领导批示肯定。

四、存在问题

（一）资金管理方面

2024 年专项资金在资金管理方面存在“省对下资金未完全拨付到项目实施单位”的问题。

2024 年省能源局共下达省对下资金 51,559.24 万元，截至 2025 年 4 月 30 日，9 个市（州）已拨付至项目实施单位资金 28,809.05 万元，资金兑现率为 55.88%。

（二）项目管理方面

2024 年专项资金在项目管理方面存在“部分项目资料不规范”的问题。

一是盘州市柏果镇红旗煤矿的煤层气抽采利用项目，《承诺书》法定代表人（经办人）一栏未签字签章。二是贵州松河西井煤业有限责任公司的煤层气抽采利用项目，六盘水市能源局仅在《资金审核表》加盖部门公章，未签署具体审核意见。三是盘州市羊场乡谢家河沟煤矿的煤层气抽采利用项目，《验收表》一式四份，其中一份《验收表》验收人员签字栏仅有 1 名验收人员签字，其余 3 份《验收表》验收人员签字栏空白。四是贵州黔之星新能源有限公司的 3 个充电桩基础设施建设项目，主管部门观山湖区发展和改革委员会、观山湖区财政局、贵阳市发展和改革委员会 3 个部门仅在《承诺目标汇总表》加盖部门公章，未签署意见；贵阳市财政局未在《承诺目标汇总表》加盖部门公章。

（三）绩效管理方面

2024 年专项资金在绩效管理方面存在“部分二级预算项目

绩效目标及指标设置不合理”和“部分项目未下达绩效目标”的问题。

1. 部分二级预算项目绩效目标及指标设置不合理

一是 2 个二级预算项目“电煤保供奖补资金”和“电煤保供市州奖补资金”年度绩效目标均设置为“进一步发挥财政资金支持引导作用，推动煤矿规模化、智能化发展，加快新型综合能源基地建设，进一步提升我省能源安全保障能力，提高全省煤矿安全生产和能源高质量发展水平”，与实际工作内容“电煤保供奖补”关联性不高。二是 2 个二级预算项目“新型电力系统建设市州奖补资金”和“新型电力系统建设奖补资金”的绩效指标设置不合理，质量指标“项目建设是否执行国家标准”的年度指标值均设置为“建设和质量达到国家标准要求”，指标值未量化。

2. 部分项目未下达绩效目标

2024 年第三批资金和第十二批资金的充电基础设施建设项目仅下达了绩效指标，未下达绩效目标。

五、针对问题提出的建议

（一）资金管理方面

建议各级能源行业管理部门应在收到资金拨付文件后，做好项目资金安排计划，优化资金请拨程序，在确保项目建设内容、实施进度正常的情况下，督促项目实施单位提交申请拨款资料，及时完成资金拨付，保证项目实施单位用款及时。

（二）项目管理方面

一是建议各级能源行业管理部门严格按照专项资金管理办法等管理制度规定，对项目材料的规范性和完整性等事项进行审查，各级管理部门对于申报项目需明确申报意见。二是建议省能源局加强对项目管理人员的培训，强化部门内部管理制度及流程规范的执行力度，强化管理责任。

（三）绩效管理方面

一是建议省能源局加强对相关人员的绩效管理培训，提升部门绩效目标管理工作的质量。二是综合考虑年度工作计划、预算资金额度等情况合理设立及分解绩效目标。

六、绩效评价结果应用建议

（一）预算安排建议

总体来看，2024年专项资金绩效目标整体完成情况较好，绩效评价结果为“优”。根据政策导向及实际需要，建议对专项资金的预算安排继续予以重点支持。

（二）改进管理方面

建议省能源局充分考虑本次绩效评价的结果和相关建议，积极落实评价结果反馈和整改工作，将绩效评价所反映的问题和建议反馈给相关部门（单位），并督促其及时整改。

目 录

一、基本情况	1
(一) 项目概况	1
(二) 项目资金安排及使用情况	6
(三) 项目组织情况及实施进展情况	12
(四) 项目绩效目标情况	15
二、绩效评价组织情况	17
(一) 绩效评价目的	18
(二) 绩效评价依据	18
(三) 绩效评价工作程序及方法	20
(四) 绩效评价指标体系及标准	23
(五) 绩效评价抽样情况	26
三、绩效评价综合情况及结论	27
(一) 绩效评价综合结论	27
(二) 绩效目标实现情况	30
四、绩效评价情况分析	33
(一) 决策情况分析	33
(二) 过程情况分析	36
(三) 产出情况分析	39
(四) 效益情况分析	42
(五) 满意度情况分析	48
五、主要经验及做法	49
六、存在问题及原因分析	59

七、针对问题提出的建议	61
八、绩效评价结果应用建议	62
（一）预算安排建议	62
（二）改进管理方面	62
九、其他需说明的情况	62
附件	63

贵州省能源局 2024 年能源安全生产和保供 专项资金绩效评价报告

按照《省财政厅关于加强 2025 年预算绩效管理工作的通知》（黔财绩〔2025〕4 号）要求，受贵州省能源局（以下简称“省能源局”）委托，中鼎资信评级服务有限公司（以下简称“中鼎资信”）成立绩效评价工作组（以下简称“工作组”），于 2025 年 4 月 22 日至 2025 年 5 月 16 日，对省能源局管理的 2024 年能源安全生产和保供专项资金开展了绩效评价，现就评价情况报告如下：

一、基本情况

（一）项目概况

1. 项目背景

能源是经济社会发展的重要物质基础和动力源泉，攸关国计民生和国家安全。党的十八大以来，习近平总书记对能源工作高度重视，就推动能源发展作出的一系列重要指示批示，并于 2014 年 6 月创造性提出能源消费革命、能源供给革命、能源技术革命、能源体制革命和全方位加强国际合作的“四个革命、一个合作”能源安全新战略，为推动新时代能源高质量发展提供了根本遵循。

中共贵州省委、贵州省人民政府高度重视能源产业发

展，坚定把能源产业作为战略性支柱产业来打造。贵州省人民政府（以下简称“省政府”）于2020年9月23日召开专题会议，研究进一步推进全省十大工业产业中的基础能源产业和清洁高效电力发展工作，会议研究议定：省级财政每年继续安排10亿元专项资金支持煤矿转型升级和高质量发展，每年安排10亿元专项资金支持煤矿安全生产投入，两项资金均延续至2025年。

按照《关于研究推进基础能源和清洁高效电力产业发展的会议纪要》（黔府专议〔2020〕37号）文件要求，省能源局分别设立煤电调节机制专项资金和能源结构调整专项资金，执行期限均为2021年1月1日至2025年12月31日。其中：煤电调节机制专项资金主要用于煤电运行调节工作及促进煤电要素保障等方面；能源结构调整专项资金主要用于支持能源结构调整、能源安全生产、能源产业高质量发展等方面。2021年煤电调节机制专项资金和能源结构调整专项资金预算金额分别为60,362.00万元和150,750.00万元，合计金额211,112.00万元；2022年煤电调节机制专项资金和能源结构调整专项资金预算金额分别为70,248.00万元和140,864.00万元，合计金额211,112.00万元。

省政府于2022年5月31日召开第114次常务会议，会议强调“加强对全省能源产业高质量发展的顶层设计，大力推动煤炭产业结构战略性调整”“稳步提升规模化、智能

化、国有化水平”。根据省政府第 114 次常务会议精神，省能源局于 2022 年 8 月 18 日向省政府呈请《关于 2023 年专项资金预算申报情况的报告》，请示“将煤电调节机制专项资金和能源结构调整专项资金整合为能源安全生产和保供专项资金，申报预算 21.10 亿元”，省领导批复同意了该项请示。

省能源局于 2023 年正式设立能源安全生产和保供专项资金（以下简称“专项资金”），实施期至 2025 年 12 月。为规范专项资金管理及使用，贵州省财政厅（以下简称“省财政厅”）和省能源局于 2023 年 4 月 24 日联合印发《贵州省能源安全生产和保供专项资金管理办法》（黔财工〔2023〕39 号）（以下简称《原资金管理办法》）。为进一步规范专项资金管理及使用，省财政厅和省能源局对《原资金管理办法》进行修订，并于 2023 年 12 月 8 日联合印发《贵州省能源安全生产和保供专项资金管理办法》（黔财工〔2023〕202 号）（以下简称《资金管理办法》）。

2. 支持方式及范围

《资金管理办法》对专项资金的支持方式及范围作出了明确规定。

（1）支持方式

专项资金主要支持方式包括直接补助、融资贴息、以奖代补等。

①直接补助

按建设项目总投资额的一定比例或相应标准给予一次性补助，原则上支持金额比例不超过项目总投资额的 30%，单个项目补助额度不超过 1,000.00 万元。对省级及以上重大能源项目（含前期工作经费）、重点科研项目及其他支持能源高质量发展的优质项目，可采取“一事一议”“一企一策”等方式给予补助或提高补助比例。

②融资贴息

按项目融资实际发生额，以项目实际融资利率为标准给予一次性贴息，融资贴息期限原则上不超过两年且单个项目贴息补助额度不超过 1,000.00 万元。

③以奖代补

对获得省级及以上能源相关认证、示范、试点的企事业单位或项目，按照相关政策给予一次性补助；能源安全保供项目根据项目单位任务完成量结合有关政策文件标准给予奖补。

（2）支持范围

专项资金分为省本级支出资金和省对下转移支付补助资金两部分，其中：省本级支出的专项资金（以下简称“省本级资金”）由省能源局按照部门预算相关规定进行申报和使用；省对下转移支付补助资金（以下简称“省对下资金”）按照“资金跟着项目走”的原则进行安排和使用。专项资金

重点支持以下领域：

①加强煤矿安全生产

支持透明矿山建设，强化基层煤矿安全监管工作，支持煤矿安全生产治本攻坚三年行动；推动煤矿安全生产一级标准化管理体系建设；鼓励煤层气及煤矿瓦斯开发利用；推广煤矿安全生产新技术、新工艺、新装备应用；加快煤矿智能化建设进程，推动煤矿安全生产高质量发展等。

②能源安全保供

落实电煤中长期合同任务，提高电力机组顶峰发电能力，支持移峰填谷企业生产用电；支持有关地方政府、煤炭企业（含煤炭贸易企业）、煤电企业、煤炭储备交易中心完成年度电煤供应任务和应急性电煤储备任务；进一步完善天然气应急调峰保障机制，支持天然气储备、增强调峰能力。

③新型电力系统建设

加快在建煤电项目建设、推进现役煤电机组改造升级，支持煤电机组项目实施节能改造、超低排放改造、供热改造、灵活性改造、智能化改造升级等，支持开工建设大容量高参数燃煤发电项目；推进全省充电基础设施建设与产业稳步发展，支持非财政性资金投入且符合国家标准 of 的公用或专用充电设施建设；构建新型能源系统，推动煤炭、煤电、新能源联营；支持浅层地热能开发利用，提升绿色能源供暖制冷比例；支持新型储能产业发展，提升电力系统安全保障供

应能力和新能源消纳能力，促进新型电力系统建设。

④其他

国家支持能源高质量发展需由地方配套安排的相关资金；省委、省政府确定支持能源高质量发展的其他事项；支持能源行业中电力、油气、新能源、油气管道等领域安全工作和能源安全建设等。通过政府投资基金、政策性融资担保等方式支持能源产业发展；委托各级能源主管部门开展项目管理、统计调查等相关专项工作经费补助；根据工作需要开展政府采购服务。

（3）禁止支出范围

专项资金不得用于下列支出：

- ①行政事业单位日常运转开支。
- ②违规发放各种奖金、津贴和福利支出。
- ③用于平衡本级预算支出。
- ④用于楼堂馆所建设、改扩建及违规装修等支出。
- ⑤交通工具购置、通讯设备购置及运行支出。
- ⑥其他与专项资金使用范围不相符的支出。

（二）项目资金安排及使用情况

1. 预算安排情况

根据《省财政厅关于下达 2024 年度省级部门预算指标的通知》（黔财预〔2024〕1 号），2024 年专项资金年初预算金额 136,000.00 万元，下设 11 个二级预算项目，其中：省本级资金

8 个二级预算项目、省对下资金 3 个二级预算项目。2024 年专项资金年初预算安排情况详见表 1:

表 1 2024 年专项资金年初预算安排情况表

单位：万元

序号	二级预算项目	预算层级	年初预算金额
1	能源基础保障综合管理经费	省本级	800.00
2	提升煤矿产能和安全生产水平奖补资金	省本级	3,660.00
3	提升煤矿产能和安全生产水平市州奖补资金	省对下	30,040.00
4	贵州省能源结构调整基金	省本级	9,220.00
5	新型电力系统建设奖补资金	省本级	7,580.00
6	新型电力系统建设市州奖补资金	省对下	9,700.00
7	电煤保供奖补资金	省本级	49,160.00
8	电煤保供市州奖补资金	省对下	19,640.00
9	贵安新区数据中心用电保障奖补资金	省本级	4,000.00
10	工业龙头企业培育奖补资金	省本级	1,000.00
11	煤矿安全生产治本攻坚三年行动奖励资金	省本级	1,200.00
合计	—	—	136,000.00

2. 预算调整情况

2024 年省能源局根据专项资金使用情况，及时向省财政厅申请调整专项资金预算。根据《省财政厅关于同意调整 2024 年省能源安全生产和保供专项资金部分二级项目预算及绩效目标的批复》（黔财工〔2024〕130 号）和《省能源局关于交回部分 2024 年能源安全生产和保供专项资金预算的函》等有关文件，2024 年专项资金预算调减 29,257.06 万元，全年预算金额为 106,742.94 万元。2024 年专项资金预算调整情况详见表 2:

表 2 2024 年专项资金预算调整情况表

单位：万元

序号	二级预算项目	预算层级	年初预算金额	全年预算金额
1	能源基础保障综合管理经费	省本级	800.00	1,340.00
2	提升煤矿产能和安全生产水平奖补资金	省本级	3,660.00	1,587.96
3	提升煤矿产能和安全生产水平市州奖补资金	省对下	30,040.00	29,365.65
4	贵州省能源结构调整基金	省本级	9,220.00	9,220.00
5	新型电力系统建设奖补资金	省本级	7,580.00	6,357.42
6	新型电力系统建设市州奖补资金	省对下	9,700.00	11,862.51
7	电煤保供奖补资金	省本级	49,160.00	31,441.92
8	电煤保供市州奖补资金	省对下	19,640.00	10,331.08
9	贵安新区数据中心用电保障奖补资金	省本级	4,000.00	4,000.00
10	工业龙头企业培育奖补资金	省本级	1,000.00	600.00
11	煤矿安全生产治本攻坚三年行动奖励资金	省本级	1,200.00	636.40
合计	—	—	136,000.00	106,742.94

3. 资金使用情况

2024 年专项资金全年预算金额 106,742.94 万元，全年执行金额 105,778.75 万元，预算执行率为 99.10%。2024 年专项资金结转结余资金 964.19 万元均为省本级资金，其中：结转资金 831.94 万元系第三方机构服务费，省能源局按照项目进度拨付资金，结转资金拟于 2025 年拨付；结余资金 132.25 万元已按规定于 2024 年底由省级财政收回。2024 年专项资金各二级预算项目执行情况详见《省能源局 2024 年能源安全生产和保供专项资金整体支出情况汇总表》（附件 2）。

4. 资金支持项目情况

2024 年专项资金分为十三个批次下达，涉及金额 106,610.69 万元，共支持 1,038 个项目。其中：省本级资金 55,051.45 万元，支持 107 个项目；省对下资金 51,559.24 万元，支持 931 个项目。2024 年各批次专项资金支持项目情况详见表 3：

表 3 2024 年各批次专项资金支持项目情况表

单位：万元、个

资金批次	资金文号	二级预算项目	省本级资金		省对下资金	
			支持金额	项目数量	支持金额	项目数量
第一批	黔财工 (2024) 27 号	电煤保供奖补资金	3,689.90	15	—	—
第二批	黔财工 (2024) 53 号	提升煤矿产能和安全生 产水平奖补资金	1,000.00	2	—	—
第三批	黔财工 (2024) 59 号	电煤保供奖补资金	22,878.86	26	—	—
		工业龙头企业培育奖补 资金	600.00	3	—	—
		贵州省能源结构调整基 金	9,220.00	2	—	—
		能源基础保障综合管理 经费	1,083.17	9	—	—
		提升煤矿产能和安全生 产水平市州奖补资金	—	—	2,450.04	32
		新型电力系统建设市州 奖补资金	—	—	9,690.97	498
第四批	黔财工 (2024) 68 号	提升煤矿产能和安全生 产水平市州奖补资金	—	—	24,559.78	118
第五批	黔财工 (2024) 79 号	新型电力系统建设奖补 资金	4,357.42	14	—	—
第六批	黔财工 (2024) 83 号	提升煤矿产能和安全生 产水平市州奖补资金	—	—	1,167.83	33
第七批	黔财工 (2024) 103 号	电煤保供奖补资金	4,872.94	1	—	—
		电煤保供市州奖补资金	—	—	10,331.08	90
第八批	黔财工 (2024) 106 号	煤矿安全生产治本攻坚 三年行动奖励资金	117.40	8	—	—

资金批次	资金文号	二级预算项目	省本级资金		省对下资金	
			支持金额	项目数量	支持金额	项目数量
第九批	黔财工 (2024) 117 号	提升煤矿产能和安全生产水平奖补资金	587.96	4	—	—
		提升煤矿产能和安全生产水平市州奖补资金	—	—	1,188.00	11
第十批	黔财工 (2024) 120 号	煤矿安全生产治本攻坚三年行动奖励资金	199.00	5	—	—
第十一批	黔财工 (2024) 129 号	煤矿安全生产治本攻坚三年行动奖励资金	27.50	3	—	—
		新型电力系统建设奖补资金	2,000.00	2	—	—
第十二批	黔财工 (2024) 150 号	能源基础保障综合管理经费	161.90	4	—	—
		新型电力系统建设市州奖补资金	—	—	2,171.54	149
第十三批	黔财工 (2024) 162 号	贵安新区数据中心用电保障奖补资金	4,000.00	1	—	—
		煤矿安全生产治本攻坚三年行动奖励资金	255.40	8	—	—
合计		—	55,051.45	107	51,559.24	931

2024 年专项资金主要用于支持电煤保供、工业龙头企业培育、发电企业供电补贴、政府投资基金项目、煤矿安全生产治本攻坚三年行动奖励、煤矿智能化奖补（清算）、煤层气（煤矿瓦斯）开发利用奖补、市县煤矿安全监管工作奖补、配套煤矿安全改造专项 2024 年中央预算内投资计划省级投资项目、充电基础设施建设奖补、煤电机组升级改造奖补（贴息）、能源基础保障综合管理等内容，具体支持项目内容情况详见表 4：

表 4 2024 年各批次专项资金支持项目内容情况表

单位：万元、个

资金文号	二级预算项目	预算层级	支持金额	项目数量	支持项目内容
黔财工 (2024) 27 号	电煤保供奖补资金	省本级	3,689.90	15	清算 2022 年度、2023 年 1—7 月火电企业采购高热值煤奖补

资金文号	二级预算项目	预算层级	支持金额	项目数量	支持项目内容
黔财工 (2024) 53 号	提升煤矿产能和安全生产水平奖补资金	省本级	1,000.00	2	支持 2024 年一级煤矿安全生产标准化建设项目奖补
黔财工 (2024) 59 号	电煤保供奖补资金	省本级	1,382.32	2	2024 年春节期间工业企业用电奖补
			21,037.04	23	2023 年迎峰度冬火电企业顶峰发电奖补
			459.50	1	2023 年企业应急存煤奖补
	工业龙头企业培育奖补资金	省本级	600.00	3	2023—2024 年工业龙头企业培育奖补
	贵州省能源结构调整基金	省本级	9,220.00	2	政府基金投资项目
	能源基础保障综合管理经费	省本级	1,083.17	9	第三方机构服务项目
	提升煤矿产能和安全生产水平市州奖补资金	省对下	1,642.04	28	煤矿智能化建设（智能化掘进工作面建设）项目清算
			400.00	2	智能煤矿示范项目清算
			408.00	2	煤矿矿井水综合利用试点示范项目清算
	新型电力系统建设市州奖补资金	省对下	9,690.97	498	充电基础设施建设项目奖补
黔财工 (2024) 68 号	提升煤矿产能和安全生产水平市州奖补资金	省对下	147.78	1	煤矿打钻过程中防止瓦斯超限和喷孔伤人（装置）装备研发项目奖补
			600.00	2	煤矿瓦斯“三区联采（动）”试点示范工程项目奖补
			23,812.00	115	2023 年度省级煤层气（煤矿瓦斯）开发利用项目奖补
黔财工 (2024) 79 号	新型电力系统建设奖补资金	省本级	4,357.42	14	煤电机组升级改造项目奖补
黔财工 (2024) 83 号	提升煤矿产能和安全生产水平市州奖补资金	省对下	1,167.83	33	市县煤矿安全监管工作奖补
黔财工 (2024) 103 号	电煤保供奖补资金	省本级	4,872.94	1	支持煤炭企业电煤供应奖补
	电煤保供市州奖补资金	省对下	10,331.08	90	支持煤炭企业电煤供应奖补
黔财工 (2024) 106 号	煤矿安全生产治本攻坚三年行动奖励资金	省本级	117.40	8	煤矿安全生产治本攻坚三年行动奖励

资金文号	二级预算项目	预算层级	支持金额	项目数量	支持项目内容
黔财工 (2024) 117 号	提升煤矿产能和安全生产水平奖补资金	省本级	587.96	4	配套煤矿安全改造专项 2024 年中央预算内投资 计划省级投资项目
	提升煤矿产能和安全生产水平市州奖补资金	省对下	1,188.00	11	
黔财工 (2024) 120 号	煤矿安全生产治本攻坚 三年行动奖励资金	省本级	199.00	5	煤矿安全生产治本攻坚 三年行动奖励
黔财工 (2024) 129 号	煤矿安全生产治本攻坚 三年行动奖励资金	省本级	27.50	3	煤矿安全生产治本攻坚 三年行动奖励
	新型电力系统建设奖补 资金	省本级	2,000.00	2	新建煤电机组项目融资 贴息补助
黔财工 (2024) 150 号	能源基础保障综合管理 经费	省本级	161.90	4	第三方机构服务项目
	新型电力系统建设市州 奖补资金	省对下	2,171.54	149	充电基础设施建设项目 奖补
黔财工 (2024) 162 号	贵安新区数据中心用电 保障奖补资金	省本级	4,000.00	1	发电企业供电补贴
	煤矿安全生产治本攻坚 三年行动奖励资金	省本级	255.40	8	煤矿安全生产治本攻坚 三年行动奖励
合计	—	—	106,610.69	1,038	—

(三) 项目组织情况及实施进展情况

1. 项目组织情况

专项资金由省财政厅会同省能源局按照职责分工共同管理，各级财政部门、能源行业主管部门及项目实施单位职责分工如下：

(1) 省财政厅职责

省财政厅负责组织专项资金预算编制，对省能源局报送的预算建议进行审核；将省本级预算和绩效目标及时批复至省能源局，并会同省能源局及时下达转移支付资金和绩效目标；会同省能源局提出专项资金调整和退出申请，做好退出资金的清算、回收等工作；指导省能源局建立健全财务制度和内控机制，会同省能源局对专项资金的预算执行、资金使用情况进行

监督检查；组织和指导绩效监控、绩效评价；负责省级预算储备项目库管理和清单公开等。

（2）市县财政部门职责

市县财政部门负责配合能源行业主管部门申请专项资金；组织做好预算执行，及时拨付资金；指导和监督能源行业主管部门健全财务制度、内控机制，会同主管部门对专项资金的预算执行、资金使用情况进行检查；组织开展绩效评价等。

（3）省能源局职责

省能源局负责建立健全财务制度和内控机制，参与制定完善具体专项资金管理办法；制定专项资金分配方案，配合省财政厅及时下达转移支付资金和绩效目标；负责项目谋划、评估论证、入库储备、组织申报、绩效评价、项目验收；负责预算编制、执行和监督，对执行情况进行监控和自查自评；提出调整和退出申请，配合开展专项资金清理整合，做好执行期满或者被撤销专项资金的管理工作；负责项目库管理和信息公开工作等。

（4）市县能源行业主管部门职责

市县能源行业主管部门负责项目申报、参与（配合）项目验收，负责资金拨付和监督管理，做好预算执行、绩效目标细化分解以及任务清单实施；完成省级下达的任务清单和绩效目标等。

（5）项目实施单位职责

项目实施单位负责围绕绩效目标实施项目和使用资金，加强财务管理，接受验收考评、监督检查和绩效评价等。

2. 实施进展情况

2024 年专项资金共支持 1,038 个项目，主要用于加强煤矿安全生产、能源安全保供、新型电力系统建设、政府投资基金、国家支持能源高质量发展需由地方配套安排的资金、工业龙头企业培育、能源基础保障综合管理等领域。截至 2024 年 12 月 31 日，1,008 个项目已通过验收、占总项目数的 97.11%，30 个项目按计划执行、占总项目数的 2.89%。2024 年专项资金支持项目实施进展情况详见表 5：

表 5 2024 年专项资金支持项目实施进展情况表

单位：万元、个

序号	支持领域	支持项目内容	支持金额	项目数量	项目进展
1	加强煤矿安全生产	支持 2024 年一级煤矿安全生产标准化建设项目奖补	1,000.00	2	已通过验收
		煤矿智能化建设（智能化掘进工作面建设）项目清算	1,642.04	28	已通过验收
		智能煤矿示范项目清算	400.00	2	已通过验收
		煤矿矿井水综合利用试点示范项目清算	408.00	2	已通过验收
		煤矿打钻过程中防止瓦斯超限和喷孔伤人（装置）装备研发项目奖补	147.78	1	已通过验收
		煤矿瓦斯“三区联采（动）”试点示范工程项目奖补	600.00	2	已通过验收
		2023 年度省级煤层气（煤矿瓦斯）开发利用项目奖补	23,812.00	115	已通过验收
		市县煤矿安全监管工作奖补	1,167.83	33	已通过验收
		煤矿安全生产治本攻坚三年行动奖励资金	599.30	24	已通过验收

序号	支持领域	支持项目内容	支持金额	项目数量	项目进展
2	能源安全保供	清算 2022 年度、2023 年 1—7 月火电企业采购高热值煤奖补	3,689.90	15	已通过验收
		2024 年春节期间工业企业用电奖补	1,382.32	2	已通过验收
		2023 年迎峰度冬火电企业顶峰发电奖补	21,037.04	23	已通过验收
		2023 年企业应急存煤奖补	459.50	1	已通过验收
		支持煤炭企业电煤供应奖补	4,872.94	1	已通过验收
		支持煤炭企业电煤供应奖补	10,331.08	90	已通过验收
		发电企业供电补贴	4,000.00	1	已通过验收
3	新型电力系统建设	充电基础设施建设奖补	11,862.51	647	已通过验收
		煤电机组升级改造奖补	4,357.42	14	已通过验收
		煤电机组升级改造贴息	2,000.00	2	按计划执行
4	政府投资基金	政府投资基金项目	9,220.00	2	按计划执行
5	国家支持能源高质量发展需由地方配套安排的资金	配套煤矿安全改造专项 2024 年中央预算内投资计划省级投资项目	1,775.96	15	按计划执行
6	工业龙头企业培育	2023—2024 年工业龙头企业培育奖补	600.00	3	已通过验收
7	能源基础保障综合管理	第三方机构服务项目	33.30	2	已通过验收
			1,211.77	11	按计划执行
合计		—	106,610.69	1,038	—

（四）项目绩效目标情况

省能源局按照绩效管理相关要求，在申报 2024 年专项资金预算时，根据 11 个二级预算项目的支出计划分别设置绩效目标。在 2024 年专项资金预算执行过程中，省能源局按照不同项目类别和实施进度，会同省财政厅联合行文分批次下达项目资金，并同步分解下达绩效目标。但存在部分二级预算项目绩效目标与实际工作相关性不足、部分批次资金支持项目未分解下达绩效目标和部分二级预算项目绩效指标设置不合理的问题。

为更客观评价专项资金实施效益，工作组根据省能源局提

供的资料和专项资金投入及产出情况，对专项资金绩效目标及指标再次梳理。再次梳理的绩效目标及指标情况详见表 6：

表 6 2024 年专项资金绩效目标及指标梳理表

年度 总体 目标	目标 1：推动煤矿煤层气（煤矿瓦斯）资源开发利用，增加能源供应，实现安全发展、清洁发展、节约发展； 目标 2：推动煤矿智能化建设，减少井下人员作业人数； 目标 3：建立健全激励机制，对各产煤市（州）、县（市、区、特区）直接参与煤矿安全监管工作组的成员，按季度给予考核和奖励； 目标 4：落实有关贵安新区数据中心用电支持政策，促进贵安新区大数据产业企业集聚发展； 目标 5：鼓励煤炭企业供应电煤和调运应急存煤、发电企业采购高热值煤，满足发电用煤需求，保障能源稳定供应和人民群众幸福生活需要； 目标 6：鼓励春节期间规上工业企业连续生产，推动 2024 年一季度全省经济工作实现“开门红”； 目标 7：鼓励充换电基础设施建设企业建设充换电基础设施，满足新能源电动汽车充换电需要，推动电动汽车推广运营； 目标 8：鼓励企业开展煤电机组升级改造，改善煤电装机结构，推进煤电转型升级； 目标 9：实施煤矿标准化建设及煤矿安全改造，夯实煤矿安全生产基础。			
一级 指标	二级 指标	三级指标	指标值	说明
产出	产出 数量	2023 年煤层气（煤矿瓦斯）抽采量	≥30.032 亿立方米	—
		2023 年煤层气（煤矿瓦斯）利用量	≥16.02 亿立方米	—
		奖补智能化采掘工作面	≥13 个	—
		补助煤矿监管人员入井人次	≥60,244 人次	—
		贵安新区数据中心用电量	≥16.50 亿千瓦时	—
		供应电煤量	≥8,000 万吨	—
		调运应急存煤	≥22.97 万吨	—
		供应统调电厂电煤	≥1,890 万吨	—
		供应非统调电厂电煤	≥21 万吨	—
		火电企业顶峰发电量	≥176,800 万千瓦时	—
		奖补充电基础设施项目	≥647 个	—
		煤电机组改造数量	≥14 个	—
		支持煤矿安全改造中央预算内投资项目	≥15 个	—
	产出 质量	煤层气（煤矿瓦斯）奖补政策符合率	=100%	—

一级指标	二级指标	三级指标	指标值	说明
产出	产出质量	电煤综合热值	≥3,800 大卡	—
		应急存煤综合热值	≥4,000 大卡	—
		新增直流充电服务能力	≥597,809.80 千瓦	—
		新增交流充电服务能力	≥10,262 千瓦	—
		项目验收合格率	≥95%	—
	产出时效	煤层气（煤矿瓦斯）清算数据上报及时性	2024 年 5 月 8 日及以前上报上一年度煤层气（煤矿瓦斯）清算数据为及时	—
		煤矿智能化项目开工及时率	=100%	—
		煤电机组改造项目开工及时率	=100%	—
		项目按期完成率	=100%	—
	产出成本	贵安新区数据中心度电价格	≤0.3515 元/千瓦时	—
		专项资金占煤矿安全改造项目总投资比例	≤5%	—
效益	经济效益	降低贵安新区大数据产业企业用电成本	≥0.03 元/千瓦时	—
		煤电机组改造项目带动社会投资	≥45,349.77 万元	—
	社会效益	促进贵安新区大数据产业企业集聚发展	有效促进	—
		电煤供应正常	全年不出现拉闸限电	—
		提升发电企业顶峰能力	有效提升	—
		推动电动汽车推广运营	有效推动	—
		保障社会用电	有效保障	—
		提升煤矿安全生产保障能力	较大及以上煤矿事故发生数和死亡人数<去年同期数	—
	生态效益	减少温室气体排放	有效减少	—
	可持续影响	减少井下人员作业人数	有效减少	—
满意度	服务对象满意度	服务对象对项目实施效果的满意程度	≥90%	—

二、绩效评价组织情况

（一）绩效评价目的

本次绩效评价工作旨在以决策、过程、产出、效益及满意度为主要评价内容，考核绩效目标的实现程度，总结经验，找准问题，提出改进的意见和建议。通过绩效评价，完善制度、创新机制、加强管理、强化监督，提高资金管理使用的规范性、安全性和有效性，为提升专项资金管理水平和目标实现提供决策依据。

（二）绩效评价依据

1. 总体依据

（1）《中华人民共和国预算法》（2018年修正）；

（2）《中华人民共和国预算法实施条例》（2020年修订）；

（3）《国务院关于深化预算管理制度改革的决定》（国发〔2014〕45号）；

（4）《中共中央 国务院关于全面实施预算绩效管理的意见》（中发〔2018〕34号）；

（5）《财政部关于贯彻落实〈中共中央 国务院关于全面实施预算绩效管理的意见〉的通知》（财预〔2018〕167号）；

（6）《中共贵州省委 贵州省人民政府关于全面实施预算绩效管理的实施意见》（黔党发〔2019〕29号）。

2. 财政资金绩效评价相关政策文件依据

（1）《项目支出绩效管理办法》（财预〔2020〕10号）；

（2）《省人民政府办公厅关于印发贵州省省级财政专项资金管理办法的通知》（黔府办发〔2022〕32号）；

（3）《贵州省省级财政专项资金管理实施细则（试行）》（黔财预〔2015〕63号）；

（4）《贵州省省级部门预算支出绩效目标管理实施办法》（黔财绩〔2020〕8号）；

（5）《贵州省省级部门预算支出绩效评价实施办法》（黔财绩〔2020〕10号）；

（6）《省财政厅关于印发〈贵州省预算绩效评价共性指标体系框架〉和〈分行业分领域绩效指标和标准体系〉的通知》（黔财绩〔2020〕21号）；

（7）《省财政厅关于加强2025年预算绩效管理工作的通知》（黔财绩〔2025〕4号）；

（8）《贵州省能源安全生产和保供专项资金管理办法》（黔财工〔2023〕202号）；

（9）《贵州省能源局机关财务管理制度（2021年修订）》；

（10）《省能源局政府采购管理制度》；

（11）《省能源局政府购买服务工作实施细则》；

（12）《省能源局 省财政厅印发关于支持现代能源产业

高质量发展的若干奖补政策的通知》（黔能源发〔2023〕2号）；

（13）《关于进一步加强煤层气（煤矿瓦斯）开发利用财政支持项目管理工作的通知》（黔能源科技〔2019〕159号）；

（14）《贵州省电动汽车充电基础设施建设运营管理办法（暂行）》（黔能源电力〔2016〕155号）。

3. 其他依据

（1）省能源局工作职能、中长期发展规划、年度工作计划、项目设立依据、绩效目标、资金及项目管理办法、项目预算及调整的相关申请和批复等；

（2）项目立项、申报、评审资料，项目执行情况报告，项目验收报告等；

（3）省能源局专项资金业务管理处室提交的绩效自评报告等资料；

（4）其他与专项资金决策、过程、产出、效益及满意度有关的资料。

（三）绩效评价工作程序及方法

1. 绩效评价工作程序

本次绩效评价工作分为四个阶段实施：前期准备阶段、评价方案制定阶段、评价实施阶段和报告撰写阶段。各阶段主要工作安排如下：

（1）前期准备阶段

中鼎资信成立工作组和专家组，确定项目负责人；工作组向省能源局相关项目联络人提交绩效评价资料清单，并开展入户调研工作，完成基础资料的收集和整理。

（2）评价方案制定阶段

工作组在调研、了解 2024 年专项资金的基本情况，在专家组的指导下，按照有关要求制定《贵州省能源局 2024 年能源安全生产和保供专项资金绩效评价实施方案》（以下简称《实施方案》），《实施方案》包括绩效评价指标体系、满意度调查问卷、实施步骤、评价方法等内容。《实施方案》在征求省能源局的意见并修改完善后，作为本次绩效评价工作开展依据。

（3）评价实施阶段

①现场调查

工作组对省能源局 2024 年专项资金的支付明细和项目实施单位进行了现场核查。工作组主要对项目管理及实施情况和资金管理及使用情况进行调查，包括但不限于项目计划目标完成情况、项目调整情况、专项资金到位及使用情况、专项资金核算规范情况，现场收集项目实施及资金使用相关资料，并现场抽查项目管理相关资料、财务原始凭证等。工作组对核查现场情况进行了必要的视图和文字记录。

②问卷调查

根据专项资金绩效评价指标体系，工作组对服务对象进行了满意度调查，反映服务对象对项目实施效果的满意度。2024年专项资金服务对象满意度调查结果汇总情况详见《省能源局2024年能源安全生产和保供专项资金分类调查问卷以及调查问卷结果汇总表》（附件5）。

（4）报告撰写阶段

①召开专家预备会和评审会

现场调查工作结束后，工作组根据所收集的基础资料，结合现场核实的有关情况，整理出绩效评价所需的基本资料和数据，编制项目资料手册并召开专家预备会，专家组对项目进行初评，提出问题和需补充资料清单。工作组在完成资料准备和召开专家预备会的基础上，组织召开综合评审会，会后工作组及时汇总专家意见和评分。

②撰写完成绩效评价报告

工作组根据2024年专项资金相关数据资料、评价综合评分和评价结论，撰写完成《贵州省能源局2024年能源安全生产和保供专项资金绩效评价报告》（以下简称《报告》），《报告》经中鼎资信内部三级审核，征求省能源局意见，并根据反馈意见修改完善后，出具并提交正式稿。

2. 绩效评价方法

评价方法主要采用成本效益分析法、比较法、因素分析法、最低成本法、公众评判法、标杆管理法等。

（1）成本效益分析法。通过对项目投入成本与实际产出、效益的关联性分析，评价项目价值。

（2）比较法。根据下达的预算，对比实际执行情况，了解实际执行与预算申报资金的差异情况；结合相关管理制度、政策文件，对比项目资金管理执行情况；参照绩效目标和评价指标，对比项目任务、绩效目标完成情况。

（3）因素分析法。综合分析影响绩效目标实现、实施效果的内外部因素。

（4）最低成本法。在绩效目标确定的前提下，判断成本是否最优。

（5）公众评判法。通过问卷调查及访谈等方式，掌握服务对象对资金分配、项目实施效果等情况的满意度，进一步佐证项目预期效益实现程度。

（6）标杆管理法。以国内外同行业中较高的绩效水平为标杆，以提高本专项资金的管理水平。

（四）绩效评价指标体系及标准

1. 绩效评价指标体系设计思路

本次绩效评价指标体系的编制从评价目的出发，与省能源局充分沟通对接，梳理 2024 年专项资金支持项目类型、资金分配权重和因素，收集相关资料，进行整理分析后，根据《贵州省省级部门预算支出绩效评价实施办法》（黔财绩〔2020〕10 号）要求，设计了包括具体指标、分值权重、指标解释、指标

说明、评分标准等内容的绩效评价指标体系。

在计算整个项目绩效评价最终得分时，由各指标最终得分累计计算，对于涉及多个抽样点的指标，按照各抽样点得分的算术平均值计算该指标最终得分。

2. 绩效评价指标体系设定原则

（1）重要性原则。绩效评价指标应突出重点，优先选取最具代表性、最能恰当反映产出和效益的核心绩效指标。

（2）相关性原则。绩效评价指标应与评价对象直接相关，存在因果关系，既要客观反映当期绩效目标的实现程度，又要兼顾最终绩效目标的实现。

（3）可比性原则。对同类政策或项目，在同一实施阶段，应采用相对统一的绩效评价指标体系和标准，实现评价结果相互可比、公平公正。

（4）系统性原则。将定量指标与定性指标相结合，多维度反映资金所产生的产出、经济效益、社会效益、生态效益和可持续影响等情况。评价指标之间应相互衔接，清晰反映各构成要素之间的内在关系和规律性。

（5）简便性原则。绩效评价指标和标准应通俗易懂、简单实用，数据及佐证资料获得应考虑现实条件和可操作性，易于进行成本效益分析。

（6）明确性原则。绩效评价指标的内涵和评价的内容应当具体、明确，做到评价指标信息可采集，评价标准可衡量，客

观反映评价对象的真实情况。

3. 绩效评价指标体系

根据《财政部关于印发项目支出绩效评价管理办法的通知》（财预〔2020〕10号）、《贵州省省级部门预算支出绩效评价实施办法》（黔财绩〔2020〕10号）和《省财政厅关于印发〈贵州省预算绩效评价共性指标体系框架〉及〈贵州省分行业分领域绩效指标和标准体系〉的通知》（黔财绩〔2020〕21号）中财政支出绩效评价指标体系指导框架，结合本次评价的具体情况，设计了2024年专项资金绩效评价指标体系，从决策、过程、产出、效益及满意度5个维度对2024年专项资金的实施情况进行综合评价，总分设定为100分。其中：“决策”分值权重12分、“过程”分值权重18分、“产出”分值权重35.5分、“效益”分值权重30分、“满意度”分值权重4.5分，在此基础上将其分解为14个二级指标、47个三级指标，绩效评价指标体系详见《省能源局2024年能源安全生产和保供专项资金绩效评价指标体系及评分表》（附件1）。

4. 绩效评价标准

（1）计划标准。以预先制定的目标、计划、预算、定额等作为评价的标准。

（2）行业标准。指参照国家公布的行业指标数据制定的评价标准。

（3）历史标准。指参照历史数据制定的评价标准，为体现

绩效改进的原则，在可实现的条件下应当确定相对较高的评价标准。

（4）其他标准。财政部门 and 预算部门确认或认可的其他标准。

5. 绩效评价结果等级

根据《贵州省省级部门预算支出绩效评价实施办法》（黔财绩〔2020〕10号）要求，本次绩效评价结果等级分为四档：90（含）~100分为优、80（含）~90分为良、60（含）~80分为中、60分以下为差。

（五）绩效评价抽样情况

本次绩效评价对照“专项资金抽样率达到总金额的30%以上，项目点抽样率达到30%以上”的绩效评价要求进行抽样，抽样情况如下：

1. 资金抽样情况

2024年专项资金全年预算金额106,742.94万元，现场抽样资金量48,374.05万元，资金现场抽样率为45.32%。

2. 项目点抽样情况

2024年专项资金共支持1,038个项目，现场抽样项目313个，项目现场抽样率为30.15%。

3. 抽查区域情况

本次现场抽查涉及盘州市、水城区、钟山区、织金县、金沙县、黔西市、红花岗区和观山湖区8个县（市、区），工作

组现场核查项目资料、绩效目标分解、资金拨付、县（市、区）级能源行业管理部门监管情况、项目实施单位管理制度健全性及资金使用规范性、项目完成及验收情况等内容，依此形成《省能源局 2024 年能源安全生产和保供专项资金绩效评价项目抽样情况明细表》（附件 3）。

工作组从决策、过程、产出、效益及满意度 5 个方面进行综合评分，考核县（市、区）级能源行业管理部门在项目和资金管理方面履职情况，项目实施单位在项目和资金管理方面的规范情况，依此形成《省能源局 2024 年能源安全生产和保供专项资金绩效评价抽查县（市、区）排名情况》（附件 4）。

三、绩效评价综合情况及结论

（一）绩效评价综合结论

2024 年专项资金绩效评价得分为 96.08 分，绩效评价结果等级为“优”。综合得分情况详见表 7：

表 7 2024 年专项资金绩效评价综合得分表

评价指标	权重	评价得分	得分率（%）	绩效评价等级
决策	12.00	10.80	90.00	优
过程	18.00	15.28	84.89	良
产出	35.50	35.50	100.00	优
效益	30.00	30.00	100.00	优
满意度	4.50	4.50	100.00	优
项目绩效	100.00	96.08	96.08	优

绩效评价结论：2024 年专项资金绩效目标整体完成情况较好。通过专项资金支持加强煤矿安全生产、能源安全保供、新型电力系统建设、政府投资基金、国家支持能源高质量发展需

由地方配套安排的资金、工业龙头企业培育、能源基础保障综合管理等领域，为贵州省推动煤炭产业结构战略性调整、规模化、智能化发展，稳步提升煤矿安全保障和生产供应能力，加快推进电动车充电基础设施建设奠定了坚实的基础。

省能源局多维度聚力构建清洁低碳、安全高效的现代能源体系，使能源产业成为贵州的战略性支柱产业。一是煤炭产业加快转型升级。聚焦煤炭领域“精确探矿、精准配矿、精细开矿、精深用矿”，以毕节市、六盘水市、黔西南州等为重点实施煤炭找矿重点项目，以市场化方式引导煤炭资源聚集、科学配置零星资源，以煤炭矿区总体规划修编为抓手优化开发布局，以煤矿“六个一批”分类处置为核心措施推进煤炭产业结构战略性调整，全省生产煤矿中年产 90 万吨以上煤矿占一半以上，调度原煤产量 1.68 亿吨、同比增长 9.8%。二是煤炭利用加快效能提升。围绕电煤保障供应，建立“提质、控量、优价”工作措施，健全中长期合同长效机制，超额完成年度电煤中长期合同，保障煤电以不足 42%的装机占比生产了约 62%的电量。围绕现代煤化工等产业发展，推进煤炭分质分级利用，智能化升级改造煤炭洗选设施，全省洗煤厂洗选能力提升到 2.5 亿吨/年左右。三是电源结构持续优化。加大电力项目纳规和核准力度，大力建设先进煤电机组，开展现役煤电机组节能降碳、灵活性、供热等“三改联动”，煤炭与煤电、煤电与新能源“两个联营”政策措施有力落实，新能源产业与新能源装备

制造业耦合发展，全省电力总装机 9,242.42 万千瓦，清洁电力装机占比达 56%以上。**四是**充分保障生产生活用能需求。采取“主动保煤、联合保水、统筹保电”等措施保障用电需求，有效提升煤电和水电顶峰能力，足额保障省内全社会用电量增长 6.7%、城乡居民用电量增长 8.2%的用电需求，未出现拉闸限电和有序用电等情况。**五是**办好能源领域民生实事。围绕“电动贵州”建设，结合新能源汽车快速增长趋势，加快优化新能源充电基础设施网络布局，累计建成充电基础设施 16.41 万个，建成以市（州）所在地为中心、带动县（市、区）、辐射乡镇、覆盖高速公路服务区的充电网络。**六是**以科技创新赋能提质增效。优化顶层设计加大智能煤矿建设力度，制订煤矿智能化建设实施方案和智能煤矿建设指引，全省建成智能化采掘工作面 105 个、智能煤矿 30 处。**七是**煤矿安全生产形势稳定向好。全省未发生较大及以上煤矿生产安全事故，事故起数和遇难人数同比分别降低 24.20%、41.70%；全年瓦斯高值超限 77 次、同比减少 33%；二级以上安全生产标准化煤矿总量达 240 个。**八是**规模化开发利用。通过建立“以煤矿安全为支柱，以瓦斯抽采为核心”的煤层气（煤矿瓦斯）开发模式，激励煤炭企业参与其中，有效减少温室气体排放，降低煤矿事故风险，也有利于发挥能源综合开发优势，促进我省煤层气产业的规模化发展。随着持续高效开发，煤层气作为清洁能源，成为我省能源结构转型的重要力量。

通过专项资金的投入，全面贯彻落实“以科技创新引领新质生产力发展，建设现代化产业体系”理念，聚焦能源主业主责，坚持高端化、绿色化、集约化发展方向，着力构建“清洁低碳、安全高效、持续稳定、量足价优”的现代能源体系，把贵州能源优势转化为发展优势，推动了贵州能源高质量发展。2024年，全省煤炭行业规上工业增加值增长5%左右、电力行业规上工业增加值增长7%左右，新型综合能源基地实现规模以上工业总产值2,800亿元以上，占六大产业基地总产值的比重约30%，能源产业基础性战略性地位得到持续巩固。

(二) 绩效目标实现情况

2024年专项资金绩效目标和绩效指标总体完成情况较好，9个年度总体目标、26个产出指标、10个效益指标和1个满意度指标均已完成。具体完成情况详见表8：

表8 2024年专项资金绩效目标及指标完成情况表

年度总体目标	年度总体目标完成情况
目标1：推动煤矿煤层气（煤矿瓦斯）资源开发利用，增加能源供应，实现安全发展、清洁发展、节约发展； 目标2：推动煤矿智能化建设，减少井下人员作业人数； 目标3：建立健全激励机制，对各产煤市（州）、县（市、区、特区）直接参与煤矿安全监管工作组的成员，按季度给予考核和奖励； 目标4：落实有关贵安新区数据中心用电支持政策，促进贵安新	目标1：对2023年企业煤层气（煤矿瓦斯）利用量进行奖补，2023年全省完成煤层气（煤矿瓦斯）抽采量30.74亿立方米、利用量16.99亿立方米，超额完成国家能源局下达我省抽采量30.032亿立方米、利用量16.02亿立方米的目标，增加了能源供应，有效减少了温室气体排放； 目标2：对完成煤矿智能化建设项目的企业进行奖补，推动了煤矿智能化建设，有效减少了井下人员作业人数； 目标3：根据《贵州省煤矿安全生产治本攻坚三年行动奖励资金考核管理办法（试行）》，对各产煤市（州）、县（市、区、特区）直接

区大数据产业企业集聚发展； 目标 5：鼓励煤炭企业供应电煤和调运应急存煤、发电企业采购高热值煤，满足发电用煤需求，保障能源稳定供应和人民群众幸福生活需要； 目标 6：鼓励春节期间规上工业企业连续生产，推动 2024 年一季度全省经济工作实现“开门红”； 目标 7：鼓励充换电基础设施建设企业建设充换电基础设施，满足新能源电动汽车充换电需要，推动电动汽车推广运营； 目标 8：鼓励企业开展煤电机组升级改造，改善煤电装机结构，推进煤电转型升级； 目标 9：实施煤矿标准化建设及煤矿安全改造，夯实煤矿安全生产基础。			
参与煤矿安全监管工作组的成员，给予 2024 年煤矿安全生产治本攻坚一季度、二季度和三季度考核奖励； 目标 4：落实有关贵安新区数据中心用电支持政策，对发电企业进行供电补贴，为贵安数据中心集群用电提供保障； 目标 5：对完成省下达电煤保供目标任务的煤炭企业供应电煤和调运应急存煤、发电企业迎峰度冬顶峰发电进行奖补，满足了发电用煤需求，2024 年全省未出现拉闸限电情况，保障了能源稳定供应和人民群众幸福生活需要； 目标 6：认真落实《关于推动 2024 年一季度全省经济工作实现“开门红”若干政策措施的通知》有关要求，及时兑现 2024 年春节期间企业用电奖励政策，推动 2024 年一季度全省经济实现“开门红”； 目标 7：对完成 2023 年充换电基础设施建设项目企业进行奖补，满足了我省新能源汽车快速发展的充电需求，推动了电动汽车推广运营； 目标 8：对完成 2023 年煤电机组改造项目的企业进行奖补，改善了煤电装机结构，推进了煤电转型升级； 目标 9：对完成 2023 年一级安全生产标准化等级煤矿的企业进行奖补、配套煤矿安全改造专项 2024 年中央预算内投资计划省级投资项目，夯实煤矿安全生产基础，2024 年全省未发生较大及以上煤矿事故。			
三级指标	指标值	指标完成情况	完成情况说明
2023 年煤层气（煤矿瓦斯）抽采量	≥30.032 亿立方米	30.74 亿立方米	完成
2023 年煤层气（煤矿瓦斯）利用量	≥16.02 亿立方米	16.99 亿立方米	完成
奖补智能化采掘工作面	≥13 个	13 个	完成
补助煤矿监管人员入井人次	≥60,244 人次	60,244 人次	完成
贵安新区数据中心用电量	≥16.50 亿千瓦时	19.60 亿千瓦时	完成
供应电煤量	≥8,000 万吨	8,146 万吨	完成
调运应急存煤	≥22.97 万吨	22.97 万吨	完成

三级指标	指标值	指标完成情况	完成情况说明
供应统调电厂电煤	≥1,890 万吨	1,890 万吨	完成
供应非统调电厂电煤	≥21 万吨	21 万吨	完成
火电企业顶峰发电量	≥176,800 万千瓦时	176,841.50 万千瓦时	完成
奖补充电基础设施项目	≥647 个	647 个	完成
煤电机组改造数量	≥14 个	14 个	完成
支持煤矿安全改造中央预算内投资项目	≥15 个	15 个	完成
煤层气（煤矿瓦斯）奖补政策符合率	=100%	100%	完成
电煤综合热值	≥3,800 大卡	3,800 大卡	完成
应急存煤综合热值	≥4,000 大卡	4,784 大卡	完成
新增直流充电服务能力	≥597,809.80 千瓦	597,809.80 千瓦	完成
新增交流充电服务能力	≥10,262 千瓦	10,262 千瓦	完成
项目验收合格率	≥95%	100%	完成
煤层气（煤矿瓦斯）清算数据上报及时性	2024 年 5 月 8 日及以前上报上一年度煤层气（煤矿瓦斯）清算数据为及时	2024 年 5 月 8 日上报 2023 年煤层气（煤矿瓦斯）清算数据	完成
煤矿智能化项目开工及时率	=100%	100%	完成
煤电机组改造项目开工及时率	=100%	100%	完成
项目按期完成率	=100%	100%	完成
贵安新区数据中心度电价格	≤0.3515 元/千瓦时	0.3515 元/千瓦时	完成
专项资金占煤矿安全改造项目总投资比例	≤5%	5%	完成
降低贵安新区大数据产业企业用电成本	≥0.03 元/千瓦时	0.03 元/千瓦时	完成
煤电机组改造项目带动社会投资	≥45,349.77 万元	45,349.77 万元	完成
促进贵安新区大数据产业企业集聚发展	有效促进	有效促进	完成

三级指标	指标值	指标完成情况	完成情况说明
电煤供应正常	全年不出现拉闸限电	2024 年未出现拉闸限电	完成
提升发电企业顶峰能力	有效提升	有效提升	完成
推动电动汽车推广运营	有效推动	有效推动	完成
保障社会用电	有效保障	有效保障	完成
提升煤矿安全生产保障能力	较大及以上煤矿事故发生数和死亡人数<去年同期数	2024 年全省未发生较大及以上煤矿事故，小于去年同期数	完成
减少温室气体排放	有效减少	有效减少	完成
减少井下人员作业人数	有效减少	有效减少	完成
服务对象对项目实施效果的满意程度	≥90%	96.80%	完成

四、绩效评价情况分析

（一）决策情况分析

决策指标分值 12.00 分，评价得 10.80 分，得分率 90.00%。各指标实际得分详见表 9:

表 9 决策指标得分情况表

二级指标	三级指标	分值	得分	得分率（%）
项目立项	立项依据充分性	2.00	2.00	100.00
	立项程序规范性	2.00	2.00	100.00
绩效目标	绩效目标合理性	2.00	1.20	60.00
	绩效指标明确性	2.00	1.60	80.00
资金投入	预算编制科学性	2.00	2.00	100.00
	资金分配合理性	2.00	2.00	100.00
合计		12.00	10.80	90.00

1. 项目立项

（1）立项依据充分性

项目立项符合国家发展规划和政策，符合贵州省委、省政

府的战略部署，与部门职责范围相符，符合财政资金支持的方向和范围，项目立项依据充分。根据评分标准，该项指标得满分2分。

（2）立项程序规范性

省能源局按规定程序申请设立专项资金并纳入部门年度预算，符合相关规定和要求，项目立项程序规范。根据评分标准，该项指标得满分2分。

评价认为：专项资金立项依据充分，立项程序严谨、规范。

2. 绩效目标

（1）绩效目标合理性

2024年专项资金下设的11个二级预算项目均设置了年度绩效目标，其中：9个二级预算项目与省能源局的实际工作内容关联性高、符合客观实际；2个二级预算项目“电煤保供奖补资金”和“电煤保供市州奖补资金”年度绩效目标均设置为“进一步发挥财政资金支持引导作用，推动煤矿规模化、智能化发展，加快新型综合能源基地建设，进一步提升我省能源安全保障能力，提高全省煤矿安全生产和能源高质量发展水平”，与实际工作内容“电煤保供奖补”关联性不高，扣0.4分。

省能源局会同省财政厅联合行文分为十三个批次下达项目资金，并同步分解下达绩效目标，但第三批资金和第十二批资金的充电基础设施建设项目仅下达了绩效指标，未下达绩效目

标，扣 0.4 分。

根据评分标准，该项指标共扣 0.8 分，得 1.2 分。

（2）绩效指标明确性

2024 年专项资金设定的绩效目标已分解为具体的绩效指标，在进一步分解和细化的绩效指标中，产出指标和效益指标明确，与项目目标任务数或计划数相对应，但 2 个二级预算项目“新型电力系统建设市州奖补资金”和“新型电力系统建设奖补资金”的绩效指标设置不合理，质量指标“项目建设是否执行国家标准”的年度指标值均设置为“建设和质量达到国家标准要求”，指标值未量化。根据评分标准，该项指标扣 0.4 分，得 1.6 分。

评价认为：2024 年专项资金下设的二级预算项目设置了年度绩效目标，设定的绩效目标已分解为具体的绩效指标。但部分二级预算项目设置的年度绩效目标与实际工作内容关联性不高，部分批次资金的项目未分解下达绩效目标，且部分二级预算项目的绩效指标设置不合理，指标值未量化，省能源局绩效目标管理工作有待进一步加强。

3. 资金投入

（1）预算编制科学性

省能源局各专项资金业务管理处室根据 2024 年工作计划，按照不同项目类别进行资金预算框架概算，预算编制有明确标准和测算依据，资金额度与年度目标相匹配，预算编制科学、

合理。根据评分标准，该项指标得满分 2 分。

（2）资金分配合理性

专项资金分配系由省能源局根据 2024 年工作重点，结合《资金管理办法》及相关政策文件中明确的各类项目支持标准、项目实施内容、奖补额度、预期效益及第三方机构审核意见等确定支持额度，资金分配依据充分，额度合理。根据评分标准，该项指标得满分 2 分。

评价认为：**2024 年专项资金预算编制科学、合理，有明确的测算依据，资金分配依据充分，分配额度合理。**

（二）过程情况分析

过程指标分值 18.00 分，评价得 15.28 分，得分率 84.89%。各指标实际得分详见表 10:

表 10 过程指标得分情况表

二级指标	三级指标	分值	得分	得分率（%）
资金管理	资金到位率	2.00	2.00	100.00
	预算执行率	2.00	1.98	99.00
	资金使用合规性	6.00	4.50	75.00
组织实施	管理制度健全性	2.00	2.00	100.00
	制度执行有效性	6.00	4.80	80.00
合计		18.00	15.28	84.89

1. 资金管理

（1）资金到位率

2024 年专项资金全年预算金额 106,742.94 万元，到位金额 106,742.94 万元，资金到位率为 100%。根据评分标准，该项指

标得满分 2 分。

(2) 预算执行率

2024 年专项资金全年预算金额 106,742.94 万元，全年执行金额 105,778.75 万元，预算执行率为 99.10%。根据评分标准，该项指标扣 0.02 分，得 1.98 分。

(3) 资金使用合规性

2024 年省能源局专项资金拨付有完整的审批程序和手续，符合《资金管理办法》规定和项目批复用途，但存在省对下资金未完全拨付到项目实施单位的问题。

2024 年省能源局共下达省对下资金 51,559.24 万元，截至 2025 年 4 月 30 日，9 个市（州）已拨付至项目实施单位资金 28,809.05 万元，资金兑现率为 55.88%。省对下资金兑现情况详见表 11：

表 11 2024 年省对下资金兑现情况表

单位：万元、%

序号	市（州）	下达金额	兑现金额	资金兑现率
1	六盘水市	14,141.21	11,621.38	82.18
2	贵阳市	4,904.72	3,932.20	80.17
3	遵义市	3,092.99	1,880.91	60.81
4	黔南州	681.35	394.43	57.89
5	毕节市	23,368.06	9,822.75	42.03
6	黔西南州	3,354.81	930.50	27.74
7	安顺市	1,061.04	200.28	18.88
8	黔东南州	361.81	21.60	5.97
9	铜仁市	593.25	5.00	0.84
合计	—	51,559.24	28,809.05	55.88

根据评分标准，该项指标扣 1.5 分，得 4.5 分。

评价认为：**2024 年省级层面专项资金到位、预算执行完成情况较好**，但省对下资金未完全拨付到项目实施单位，资金兑现率不高。

2. 组织实施

（1）管理制度健全性

省能源局制定了《资金管理办法》《贵州省能源局机关财务管理制度（2021 年修订）》《省能源局政府采购管理制度》《省能源局政府购买服务实施细则》《关于进一步加强煤层气（煤矿瓦斯）开发利用财政支持项目管理工作的通知》及《贵州省电动汽车充电基础设施建设运营管理办法（暂行）》等管理办法，抽查的项目实施单位均制定了相应的财务和业务管理制度，上述财务及业务管理制度内容合法、合规、完整。根据评分标准，该项指标得满分 2 分。

（2）制度执行有效性

省能源局在项目管理方面基本按照相关管理制度执行，项目有关资料及时归档。工作组对抽查项目进行了资料规范性核查，发现 6 个项目资料不规范。

一是盘州市柏果镇红旗煤矿的煤层气抽采利用项目，《承诺书》法定代表人（经办人）一栏未签字签章。二是贵州松河西井煤业有限责任公司的煤层气抽采利用项目，六盘水市能源局仅在《资金审核表》加盖部门公章，未签署具体审核意见。

三是盘州市羊场乡谢家河沟煤矿的煤层气抽采利用项目，《验收表》一式四份，其中一份《验收表》验收人员签字栏仅有1名验收人员签字，其余3份《验收表》验收人员签字栏空白。

四是贵州黔之星新能源有限公司的3个充电桩基础设施建设项目，主管部门观山湖区发展和改革委员会、观山湖区财政局、贵阳市发展和改革委员会3个部门仅在《承诺目标汇总表》加盖部门公章，未签署意见；贵阳市财政局未在《承诺目标汇总表》加盖部门公章。

根据评分标准，该项指标扣1.2分，得4.8分。

评价认为：管理制度健全性方面，省能源局及抽查的项目实施单位均已制定相应的财务管理制度及业务管理制度；制度执行有效性方面，省能源局基本按相关管理制度执行，但存在部分项目资料不规范的问题，省能源局制度执行有效性有待进一步加强。

（三）产出情况分析

产出指标分值35.50分，评价得35.50分，得分率100%。
各指标实际得分详见表12：

表12 产出指标得分情况表

二级指标	三级指标	分值	得分	得分率（%）
产出数量	数量指标完成率	19.50	19.50	100.00
产出质量	质量指标完成率	7.00	7.00	100.00
产出时效	时效指标完成率	6.00	6.00	100.00
产出成本	成本指标完成率	3.00	3.00	100.00
合计		35.50	35.50	100.00

1. 产出数量

产出数量分值 19.50 分，包括 13 个数量指标，得分 19.50 分，得分率 100%。具体指标得分情况详见表 13:

表 13 产出数量指标得分情况表

三级指标	指标值	完成情况	分值	得分
2023 年煤层气（煤矿瓦斯）抽采量	≥30.032 亿立方米	30.74 亿立方米	1.50	1.50
2023 年煤层气（煤矿瓦斯）利用量	≥16.02 亿立方米	16.99 亿立方米	1.50	1.50
奖补智能化采掘工作面	≥13 个	13 个	1.50	1.50
补助煤矿监管人员入井人次	≥60,244 人次	60,244 人次	1.50	1.50
贵安新区数据中心用电量	≥16.50 亿千瓦时	19.60 亿千瓦时	1.50	1.50
供应电煤量	≥8,000 万吨	8,146 万吨	1.50	1.50
调运应急存煤	≥22.97 万吨	22.97 万吨	1.50	1.50
供应统调电厂电煤	≥1,890 万吨	1,890 万吨	1.50	1.50
供应非统调电厂电煤	≥21 万吨	21 万吨	1.50	1.50
火电企业顶峰发电量	≥176,800 万千瓦时	176,841.50 万千瓦时	1.50	1.50
奖补充电基础设施项目	≥647 个	647 个	1.50	1.50
煤电机组改造数量	≥14 个	14 个	1.50	1.50
支持煤矿安全改造中央预算内投资项目	≥15 个	15 个	1.50	1.50
合计	—	—	19.50	19.50

评价认为：2024 年专项资金产出数量指标整体完成情况较好。

2. 产出质量

产出质量分值 7.00 分，包括 6 个质量指标，得分 7.00 分，得分率 100%。具体指标得分情况详见表 14:

表 14 产出质量指标得分情况表

三级指标	指标值	完成情况	分值	得分
煤层气（煤矿瓦斯）奖补政策符合率	=100%	100%	1.00	1.00
电煤综合热值	≥3,800 大卡	3,800 大卡	1.00	1.00
应急存煤综合热值	≥4,000 大卡	4,784 大卡	1.00	1.00
新增直流充电服务能力	≥597,809.80 千瓦	597,809.80 千瓦	1.00	1.00
新增交流充电服务能力	≥10,262 千瓦	10,262 千瓦	1.00	1.00
项目验收合格率	≥95%	100%	2.00	2.00
合计	—	—	7.00	7.00

评价认为：2024 年专项资金产出质量指标整体完成情况较好。

3. 产出时效

产出时效分值 6.00 分，包括 4 个时效指标，得分 6.00 分，得分率 100%。具体指标得分情况详见表 15：

表 15 产出时效指标得分情况表

三级指标	指标值	完成情况	分值	得分
煤层气（煤矿瓦斯）清算数据上报及时性	2024 年 5 月 8 日及以前上报上一年度煤层气（煤矿瓦斯）清算数据为及时	2024 年 5 月 8 日上报 2023 年煤层气（煤矿瓦斯）清算数据	1.50	1.50
煤矿智能化项目开工及时率	=100%	100%	1.50	1.50
煤电机组改造项目开工及时率	=100%	100%	1.50	1.50
项目按期完成率	=100%	100%	1.50	1.50
合计	—	—	6.00	6.00

评价认为：2024 年专项资金产出时效指标整体完成情况较好。

4. 产出成本

产出成本分值 3.00 分，包括 2 个成本指标，得分 3.00 分，得分率 100%。具体指标得分情况详见表 16:

表 16 产出成本指标得分情况表

三级指标	指标值	完成情况	分值	得分
贵安新区数据中心度电价格	≤0.3515 元/千瓦时	0.3515 元/千瓦时	1.50	1.50
专项资金占煤矿安全改造项目总投资比例	≤5%	5%	1.50	1.50
合计	—	—	3.00	3.00

评价认为：2024 年专项资金产出成本指标整体完成情况较好。

（四）效益情况分析

1. 经济效益

经济效益分值 6.00 分，包括 2 个经济效益指标，得分 6.00 分，得分率 100%。具体指标得分情况详见表 17:

表 17 经济效益指标得分情况表

三级指标	指标值	完成情况	分值	得分
降低贵安新区大数据产业企业用电成本	≥0.03 元/千瓦时	0.03 元/千瓦时	3.00	3.00
煤电机组改造项目带动社会投资	≥45,349.77 万元	45,349.77 万元	3.00	3.00
合计	—	—	6.00	6.00

评价认为：2024 年专项资金在降低贵安新区大数据产业企业用电成本和煤电机组改造项目带动社会投资方面产生了明显的经济效益。

2. 社会效益

社会效益分值 18.00 分，包括 6 个社会效益指标，得分 18.00 分，得分率 100%。具体指标得分情况详见表 18：

表 18 社会效益指标得分情况表

三级指标	指标值	完成情况	分值	得分
促进贵安新区大数据产业企业集聚发展	有效促进	有效促进	3.00	3.00
电煤供应正常	全年不出现拉闸限电	2024 年未出现拉闸限电	3.00	3.00
提升发电企业顶峰能力	有效提升	有效提升	3.00	3.00
推动电动汽车推广运营	有效推动	有效推动	3.00	3.00
保障社会用电	有效保障	有效保障	3.00	3.00
提升煤矿安全生产保障能力	较大及以上煤矿事故发生数和死亡人数<去年同期数	2024 年全省未发生较大及以上煤矿事故，小于去年同期数	3.00	3.00
合计	—	—	18.00	18.00

（1）“促进贵安新区大数据产业企业集聚发展”指标分析

根据贵州省社会科学院发布的《“东数西算”工程算力保障报告（2023）》（绿皮书）及“东数西算”工程算力保障指数揭示，贵安数据中心集群以 02 的算力保障指数荣登全国十大数据中心集群榜首。数据中心运营成本中，电力占据高达 70% 的比例，因此稳定的电力供应成为其运营的关键。

根据统计，贵安新区 2024 年用电量突破 37.63 亿千瓦时，同比增长 32.94%，全省增速第一，创历史新高。具体看来，贵安新区 2024 年各类用电性质售电量均有不同程度增长，用电比重占据前三的分别是大工业用电、居民用电和商业用电，其

中，大工业用电占比达到 76.36%。根据用电量行业增长情况分析，大数据产业用电量增长 68.87%。

省能源局落实有关贵安新区数据中心用电支持政策，对发电企业进行供电补贴，切实将大型数据中心用电价格降至 0.3515 元/千瓦时，进一步助力企业降本增效。自 2019 年以来，贵安新区内的所有数据中心均未发生停电事故，为贵安数据中心集群用电提供了坚实保障。

鉴于此，专家组评定专项资金的实施，对于“促进贵安新区大数据产业企业集聚发展”工作成效明显，评价得满分 3 分。

（2）“电煤供应正常”指标分析

省能源局采取坚持专班推进、创新依托贵州能源交易综合服务平台、用好市县推动高质量发展考核“指挥棒”等方式强化电煤中长期合同履行监管，严格落实月通报季考核、煤矿企业履约黑名单等系列措施，执行电厂存煤奖补、煤炭企业供煤奖补等政策，激发煤、电企业供应采购高热值煤积极性，满足了发电用煤需求，2024 年全省未出现拉闸限电情况，保障了能源稳定供应。

鉴于此，专家组评定专项资金的实施，对于“电煤供应正常”工作成效明显，评价得满分 3 分。

（3）“提升发电企业顶峰能力”指标分析

贵州火电是电力保供的主力军和定盘星，省能源局通过优

化煤电要素保供奖补政策，启动实施顶峰发电奖补，激励电厂主动顶峰出力，确保迎峰度冬不会拉闸限电。一是建立电煤长协履约激励机制，对完成中长期合同任务的煤矿，对其供应统调电厂、非统调电厂分别进行奖补；二是迎峰度冬电力保供期，对煤电机组超过装机容量 75%及以上的发电能力视为顶峰电力，并对顶峰电量实行分段式奖补；三是迎峰度冬电力保供期，对经批准移峰填谷组织生产的企业夜间低谷时段用电量给予用电补助。

鉴于此，专家组评定专项资金的实施，对于“提升发电企业顶峰能力”工作成效明显，评价得 3 分。

（4）“推动电动汽车推广运营”指标分析

省能源局积极落实“电动贵州”工作，加快推动电动汽车充电基础设施建设，全省充电基础设施快速发展，车桩比达到 2.5:1，初步建成以市（州）所在地为中心、带动 88 个县、辐射 1,145 个乡镇、覆盖 185 对高速公路服务区的充电网络，基本形成“桩站先行、适度超前”的充电基础设施体系，满足我省电动汽车快速发展的充电需求。

鉴于此，专家组评定专项资金的实施，对于“推动电动汽车推广运营”工作成效明显，评价得满分 3 分。

（5）“保障社会用电”指标分析

煤炭清洁高效利用是深入推进能源革命的重要一环。“双碳”目标下，我国进一步提出大力推动煤电节能降碳改造、灵

活性改造、供热改造“三改联动”。煤电行业既要发挥兜底保障作用，又要不断提升清洁高效发展水平，“三改联动”是关键一步。简单来说，“三改联动”就是针对煤电机组进行的三种技术改造：节能降碳改造是为了让煤电机组降低度电煤耗和二氧化碳排放；供热改造是为了让煤电机组能够承担更多的供热负荷，实现对低效率、高排放的分散小锅炉的替代；灵活性改造是为了让煤电机组进一步提升负荷调节能力，为新能源消纳释放更多的电量空间，并帮助电网安全稳定运行。

通过改造后的煤电机组与水电、新能源协同优化运行，构建了更加灵活的电力供应体系。一是改造后的煤电机组深度调峰能力增强，在枯水期能够有效弥补水电出力不足；二是机组快速启停性能改善，更好地适应了新能源发电的波动性；三是在冬季寒潮期间，改造后的煤电机组持续高负荷运行，确保了全省取暖用电需求。

贵州省电力行业协会统计数据显示，2024年贵州全社会用电量1,901.85亿千瓦时，同比增长6.73%。透过数据，折射出的是贵州经济发展的韧性和活力，也体现了贵州能源在电力供应保障中的责任担当。

鉴于此，专家组评定专项资金的实施，对于“保障社会用电”工作成效明显，评价得满分3分。

（6）“提升煤矿安全生产保障能力”指标分析

通过专项资金投入，主要从两个方面提升煤矿安全生产保

障能力。一是推进煤矿智能化、一级安全生产标准化等级煤矿和配套中央预算内投资煤矿安全改造等项目建设，通过提升系统可靠性、强化风险防控、优化管理机制，全方位增强了煤矿安全生产保障能力；二是加强人员监管，将安全责任压实到每个岗位，将监管发现与个人绩效挂钩，推进监管与考核、激励深度融合，对全省产煤地直接参与煤矿安全监管工作组的成员，按季度给予考核奖励，促使煤矿“三违”行为下降。

2023 年全省发生较大及以上煤矿事故 2 起、死亡 22 人，2024 年全省未发生较大及以上煤矿事故，煤矿安全生产形势明显好转，煤矿安全生产保障能力明显提升。

鉴于此，专家组评定专项资金的实施，对于“提升煤矿安全生产保障能力”工作成效明显，评价得满分 3 分。

3. 生态效益

生态效益分值 3.00 分，设“减少温室气体排放”1 个生态效益指标，指标值为“有效减少”，得分 3.00 分，得分率 100%。

煤矿瓦斯产生温室气体的效应是二氧化碳的 21 倍，按照每利用 1 立方米瓦斯相当于减排 16 千克二氧化碳计算，2023 年全省煤矿瓦斯利用量 16.99 亿立方米，相当于减排 2,718.40 万吨二氧化碳。2023 年全省煤矿瓦斯发电量 28.51 亿度，按照电煤发电每度消耗 0.3 千克估算，约减少电煤消耗 855.30 万吨标准煤。通过煤层气（煤矿瓦斯）抽采利用，改善了我省能源供

给结构，促进了能源清洁发展。

鉴于此，专家组评定专项资金的实施，对于“减少温室气体排放”工作成效明显，评价得满分3分。

4. 可持续影响

可持续影响分值3.00分，设“减少井下人员作业人数”1个可持续影响指标，指标值为“有效减少”，得分3.00分，得分率100%。

智能化煤矿主要通过以下关键技术减少人工依赖：一是自动化采掘设备，智能采煤机、掘进机等装备可实现远程操控或无人自主运行，减少采掘工作面的作业人员；二是无人化运输系统，通过无人驾驶矿车、智能皮带输送机等替代传统运输岗位，减少运输环节人员配置；三是机器人巡检与作业，替代人工完成瓦斯检测、设备巡检等高危任务，减少井下巡检人员；四是集中控制系统，依托智能化调度中心，实现井下多系统协同控制，减少分散岗位的人员。通过专项资金支持煤矿智能化项目，有效减少了煤矿井下人员作业人数。

鉴于此，专家组评定专项资金的实施，对于“减少井下人员作业人数”工作成效明显，评价得满分3分。

（五）满意度情况分析

服务对象满意度分值4.5分，设“服务对象对项目实施效果的满意程度”1个指标，指标值为“ $\geq 90\%$ ”。

为了解专项资金投入后，服务对象对项目实施效果的满意

程度，工作组设计了问卷调查，采用实地走访发放问卷的形式进行满意度调查。本次调查共形成 148 份有效问卷，调查结果显示，项目实施单位的满意度为 96.80%。根据评分标准，服务对象满意度指标得满分 4.5 分。满意度具体统计情况详见《省能源局 2024 年能源安全生产和保供专项资金分类调查问卷以及调查问卷结果汇总表》（附件 5）。

五、主要经验及做法

（一）完善新能源汽车配套设施，推进“电动贵州”建设

随着新能源汽车市场日益繁荣，充电问题也日益凸显。近年来，省能源局着力解决充电基础设施布局不够完善、结构不够合理、服务不够均衡等消费市场痛点难题，旨在提升群众体验感、方便群众出行，稳住新能源汽车保有量，我省“电动贵州”系列政策在新能源产业发展、新能源汽车推广应用上，均取得较大突破。

一是加强规划引领，加强充换电基础设施规划研究，制定出台《贵州省电动汽车充换电基础设施发展规划（2024—2027）》，明确发展目标、建设重点任务等。二是加强完善制度机制，建立充电基础设施厅际联席会议制度，实行月调度、季督查、年报告机制，加快推动充电基础设施发展。三是搭建省级平台，组织建设贵州省电动汽车充电设施运营监控与服务平台，实现充电设施在线监测、充电运营数据统计分析、充电导航及远程监控等功能。四是专项资金的支持推动了我省充电

基础设施建设，财政补贴政策对充电基础设施的覆盖起到了关键作用。2024 年全省累计建成充电基础设施 16.41 万个，充电功率 306.17 万千瓦，其中：公共充电基础设施 3.95 万个，充电功率 195.17 万千瓦，以直流快充为主；私人充电基础设施 12.46 万个，充电功率 111 万千瓦，以交流慢充为主。五是专项资金不仅推动充电基础设施数量增长，还优化了行业结构，奖补政策降低了充电基础设施建设和运营成本，吸引国家电网、特来电等企业加速布局，形成良性市场竞争。六是充电便利性的提升也增强了消费者购买电动车的信心。截至 2024 年底，我省新能源电动汽车整体保有量 45.60 万辆，占全省机动车总量的 6.25%；全年新增电动汽车 16.80 万辆，同比增长 42%，全年新能源车渗透率 0.31，创历史新高。而随着电动汽车渗透率的日益提升，2024 年贵州充换电服务业电力消费也延续了快速增长势头，用电量同比增长 47.97%。

（二）精准施策、示范先行，推进煤电低碳化改造建设

电力行业是煤炭消耗的主要行业之一，是国家节能减排工作重点管控行业。目前我国发电和供热行业二氧化碳排放量占全国排放量的比重超过 40%，是全国二氧化碳排放的重点行业。因此，进一步推进煤电机组节能降耗是提高能源利用效率的有效手段，对实现电力行业碳排放达峰，乃至全国碳达峰、碳中和目标具有重要意义。

政策支持是推动煤电机组升级改造落到实处的关键。为推

进能源绿色低碳转型，省能源局通过专项资金支持煤电机组节能降碳改造、供热改造和灵活性改造“三改联动”，对煤电机组改造起到了关键推动作用，在降低煤电碳排放、增强电力系统调节能力、促进煤电行业可持续发展等方面取得了显著成效，提升了我省煤电清洁高效水平和电力系统调节能力，助力全国碳达峰、碳中和目标如期实现。

一是加快推进节能改造。节能改造是促进机组关键环节迭代更新、保持良好运行工况的重要抓手。2024 年通过开展汽轮机通流改造、磨煤机改造、空预器改造等措施，共完成 14 台机组改造，装机规模为 771 万千瓦节能改造，完成改造的机组在额定工况下供电煤耗降低约 1.3 克每千瓦时。二是因地制宜实施供热改造。回收利用电厂余热是节能的最好手段。通过对具备条件的纯凝机组开展热电联产改造，可满足周围 20 公里范围内热负荷需求，同时可有效降低用能成本和煤耗。我省福泉电厂、安顺电厂等开展供热改造，供电煤耗下降 6 克每千瓦时以上，并可为周边提供热蒸汽。三是探索开展焦炉煤气掺烧。煤电机组掺烧甲烷、生物质、绿氨等原料是降低煤耗和二氧化碳排放的重要手段。结合我省资源情况，推动电厂利用就近资源开展焦炉煤气掺烧，大幅度提高机组灵活性，降低煤耗水平。盘县电厂通过掺烧焦炉煤气，同时开展扩容和节能改造，供电煤耗从 309 克每千瓦时降至 297 克每千瓦时，最小机组出力降至 30%，可拉低全省平均供电煤耗 0.5 克每千瓦时。

（三）以改革创新为动力，推动煤矿智能化建设

煤炭产业是经济发展的“助推器”，带动城市律动，扛起工业发展重担；煤矿智能化建设则为它装上了科技引擎，让开采更加安全高效，让传统能源产业焕发出新的生机与活力。近年来，煤矿智能化建设已成为推动煤炭产业高质量发展的关键抓手和重要手段。

省能源局始终坚持“以科技创新引领新质生产力发展，建设现代化产业体系”理念，聚焦能源主业主责，紧跟能源技术革命新趋势，加快推进科技成果在煤矿企业的广泛运用，以科技创新赋能提质增效，努力把现代能源经济这篇文章做好、做强。

一是完善智能化顶层设计。制定印发《加快贵州省煤矿智能化建设实施方案（2024—2026）》《贵州省智能煤矿建设指引（2024版）》和《贵州省智能煤矿评定办法（2024版）》，构建全面的智能化标准体系，更好地指导我省智能煤矿建设。

二是建立智能化建设调度管理制度。分解下达各市（州）2024年煤矿智能化建设目标任务，印发煤矿智能化建设进展调度通知，收集整理各市（州）智能煤矿建设情况，并形成“全省煤矿智能化建设及运行情况月报”。同时，多次赴六盘水市、毕节市等重点产煤市开展煤矿智能化建设工作督导检查，指导各市（州）完善工作实施方案，加快推进煤矿智能化建设工作。

三是发挥示范引领作用。通过专项资金补贴，支持国家级智能煤矿示范项目，不仅验证了智能化技术的可行性，还为行业提

供了可推广的成熟模式，对提升煤矿安全、效率及可持续发展能力具有重要意义。贵州豫能集团新田煤矿是国家首批、贵州省首家智能化验收通过示范煤矿，是我省煤炭行业转型升级、提质增效的一个缩影。目前贵州豫能集团新田煤矿已完成 5 个智能化综采工作面的回采和 2 个智能化掘进工作面的掘进，产量由原来的 4 万—5 万吨/月提升到 10 万吨/月以上，2024 年创新高，原煤产量 131 万吨，商品煤 99.4 万吨，实现利润共计 1.65 亿元。**四是**加大实施煤矿智能化升级改造力度。煤矿智能化建设是推动煤炭行业高质量发展、实现安全高效开采的关键路径。省能源局通过设立专项资金补贴，大力支持煤矿智能化升级，有效降低了企业转型成本，加速了智能化技术的推广应用，显著提升了企业智能化改造的积极性，进一步增强了企业的市场竞争力。目前全省建成智能化采掘工作面 105 个、智能煤矿 30 处，推动煤炭资源“富矿精开”，煤炭产业向新而行。智能化煤矿的推广，使煤炭行业向绿色低碳方向转型，为我省高质量发展蓄势赋能，助力国家“双碳”战略目标的实现。

（四）规模化开发利用，实现煤层气开发新“黔景”

社会的运行、经济的发展离不开能源的保障和支撑。随着常规化石能源长期开采导致储量下降以及生态环保要求越来越高，一种低碳清洁能源—非常规天然气逐渐走进大众的视野。非常规天然气是指那些难以用传统油气地质理论解释，不能用常规技术手段开采的天然气，常见的非常规天然气类型包括煤

层气、页岩气、致密砂岩气、天然气水合物等。煤层气作为一种重要的非常规天然气资源，其抽采和利用对保障煤矿安全生产、优化能源结构、减少温室气体排放具有重要意义。

贵州是我国南方煤炭资源最丰富的省区，以“西南煤海”著称。相应地，贵州的煤层气资源也很丰富，达到 2.83 万亿立方米，占全国资源量的 7.8%，居第 4 位，为煤层气开发利用、优化能源结构、保障能源安全提供了坚实基础。然而，由于煤层气开发具有投资大、周期长、技术难度高等特点，单纯依靠市场机制难以快速推动产业发展。

省能源局通过专项资金建立煤层气（煤矿瓦斯）开发利用的奖励补贴政策，对煤层气抽采利用企业进行经济激励，鼓励煤炭企业积极参与煤层气开发，从瓦斯治理角度入手，变“隐患”为“优势”。专项资金补贴的实施，在技术突破、产业培育、环境改善、经济效益等多个方面产生了显著效益，煤层气开发利用，成为贵州能源产业发展的一个新“黔景”。一是鼓励企业加大投资。煤层气开发涉及复杂的地质条件，需要先进的地面钻井、压裂增产、瓦斯治理等技术。由于早期国内煤层气开发技术相对落后，单井产量低、开发成本高，企业投资意愿不足。专项资金补贴的投入，降低了企业的研发和运营风险，激励企业加大技术攻关力度。二是缓解企业资金压力。煤层气开发前期需要大量资金投入，包括勘探、钻井、地面集输设施建设等，投资回收期较长，专项资金补贴降低了企业的初

始投资压力。**三是减少温室气体排放。**煤层气的主要成分是甲烷，其温室效应是二氧化碳的 21 倍。传统煤矿开采过程中，大量煤层气直接排入大气，加剧了全球变暖。专项资金补贴鼓励企业进行煤层气抽采和利用，大幅减少了甲烷排放。**四是降低煤矿事故风险。**煤矿瓦斯事故曾是我国煤炭行业的主要安全隐患之一。专项资金补贴推动“先抽后采”模式，即在煤炭开采前先进行煤层气抽采，有效降低了煤矿瓦斯浓度和事故率，进一步保障了矿工生命安全。**五是推动规模化开发。**通过建立“以煤矿安全为支柱，以瓦斯抽采为核心”的煤层气开发模式，有效激励煤炭企业参与其中，也有利于发挥能源综合开发优势，促进我省煤层气产业的规模化发展。截至 2024 年 12 月，全省共设有煤层气探矿权 39 个、勘查面积达 2,600 多平方千米；煤层气采矿权 8 个、开采面积 196 平方千米。**六是带动区域经济发展。**煤层气产业的发展带动了上游勘探、中游抽采、下游液化及发电等全产业链的协同发展，创造了大量就业机会。此外，煤层气发电、液化天然气等下游应用产业的发展，也推动了能源结构优化，为地方财政提供了新的税收来源。

（五）以民生优先为前提，增强电煤需求保障能力水平

近年来，面对能源供需波动、极端天气等挑战，省能源局深入贯彻落实国家能源保供决策部署，立足以煤为主的省情实际，优化完善运行调度、财政奖补等工作机制，采取“主动保煤、统筹保电”等措施，多措并举提升电煤供应能力，确保电

力稳定运行，足额保障省内社会用电量增长 6.7%、城乡居民用电量增长 8.2% 的用电需求。2024 年全省未出现拉闸限电和有序用电，稳住了能源安全供应的基本盘，为全省经济社会发展和民生用电提供了坚实保障。

一是稳保供“基本盘”。贵州电靠贵州煤，贵州煤保贵州电。通过压紧压实地方政府属地责任，持续强化电煤中长期合同履行监管，对主观上不履约或履约不力的煤矿，纳入“黑名单”进行综合监管，2024 年全年电煤中长期合同履行率长期保持在 90%以上，履约情况历年最好。二是锻火电“长板”。贵州火电是电力保供的主力军和定盘星，通过优化煤电要素保供奖补政策，启动实施顶峰发电奖补，激励电厂主动顶峰出力。同时，落实日常存煤+季节存煤措施，细化分解汛期季节存煤任务，促进电厂存煤稳步提升，2024 年冬季电厂存煤首次突破 1,200 万吨。三是助经济“开门红”。实施春节期间企业用电奖励政策，鼓励企业连续生产，充分发挥产能。通过专项资金支持，对 2024 年春节期间用电量达到 2024 年 1 月用电量 70%以上的规模以上工业企业，按照奖励标准对超出电量给予用电奖补，推动 2024 年一季度全省经济实现“开门红”。根据地区生产总值统一核算结果，2024 年一季度全省地区生产总值 5,178.81 亿元，按不变价格计算，比上年同期增长 5.5%，增速比上年全年加快 0.6 个百分点。其中，第一产业增加值 469.57 亿元，增长 3.9%；第二产业增加值 1,954.52 亿元，增长

7.8%；第三产业增加值 2,754.72 亿元，增长 4.3%。

省能源局 2023 年迎峰度冬及 2024 年迎峰度夏电力保供工作获得了国家发展和改革委员会的书面表扬，并得到省主要领导批示肯定。

（六）强力推进治本攻坚，能源安全形势稳定向好

随着社会对能源需求的持续增长，煤矿业的运营压力也在不断增大。然而，无论产量需求如何紧迫，煤矿安全始终是生产过程中的重中之重。省能源局以煤矿安全生产为重点，坚持把安全生产治本攻坚三年行动作为当前和今后一个时期安全生产工作的主线和总抓手，全力推动高质量发展和高水平安全良性互动，不断夯实全省能源安全生产基础。

一是深入开展治本攻坚三年行动。按照国家 and 省关于煤矿治本攻坚三年行动有关工作部署，印发《贵州省煤矿安全生产治本攻坚三年行动实施方案》，围绕矿山安全生产“八条硬措施”，自 2024 年起到 2026 年，从煤矿从业人员能力素质提升、煤炭产业结构战略调整、煤矿重大灾害治理等 8 个方面 27 项重点工作任务开展治本攻坚。同时，组织对市县及煤矿实施方案全覆盖审查，组建并实体化运行三年行动专班，形成上下联动、责任清晰、措施有力、运转有序的工作格局。二是完善煤矿安全制度机制。起草印发《贵州省煤矿事故应急预案》，会同省有关部门联合制定《进一步加强煤矿安全监管工作的意见》《关于切实加强矿山安全和重点时段安全管控的通知》等

文件，按照监管重心下沉原则，分片成立了煤矿安全监管工作组，进一步完善了分级分类监管、信息化执法、重点工程和时段管控等制度机制，指导煤矿安全生产。**三是严格煤矿监管执法。**2024 年全省煤矿安全监管部门始终保持煤矿“打非治违”高压态势，采取明查暗访、突击夜查等方式，查处煤矿非法违法案件 1,954 件次。利用煤矿安全风险监测预警系统、电子封条等信息化手段开展重大风险分析研判，推送风险预警短信 4,435 条，煤矿安全监管工作进一步加强。**四是强化煤矿重大灾害治理。**组织全省煤矿全面开展“一矿一策、一面一策”瓦斯综合治理，强化低值瓦斯预警处置。截至 2024 年 11 月底，全省煤矿瓦斯高值超限（ $\text{CH}_4 \geq 3\%$ ）报警 71 次、同比减少 34.26%。在其他灾害方面，组织开展顶板管理治本攻坚三年行动和非阻燃设备、材料排查工作，加强灾害治理。**五是夯实煤矿安全基础。**将每月 24 日规定为“双全日”（指矿山企业每月 24 日全面排查系统隐患、全员查“三违”反“三违”），组织煤矿全员“查三违、反三违”。同时，举办“全省煤矿安全生产与管理专题研讨班”，开展全省煤矿安全监管人员全覆盖培训，组织煤矿企业签订安全生产承诺书，严格“五职矿长”任职资格备案审查。

2024 年全省未发生较大及以上煤矿生产安全事故，实现“**三零**”（零事故、零死亡、零瓦斯超限）目标的煤矿同比增长 97.73%，能源安全形势稳定向好，得到省主要领导批示肯定。

六、存在问题及原因分析

（一）资金管理方面

评价认为，2024 年专项资金在资金管理方面存在“省对下资金未完全拨付到项目实施单位”的问题。

2024 年省能源局共下达省对下资金 51,559.24 万元，截至 2025 年 4 月 30 日，9 个市（州）已拨付至项目实施单位资金 28,809.05 万元，资金兑现率为 55.88%。

产生问题的原因：一是县级财政资金紧张；二是项目实施单位正在完善申请拨款资料。

预期影响：一是影响专项资金使用的合规性；二是影响资金兑现率，造成项目实施单位的资金压力。

（二）项目管理方面

评价认为，2024 年专项资金在项目管理方面存在“部分项目资料不规范”的问题。

一是盘州市柏果镇红旗煤矿的煤层气抽采利用项目，《承诺书》法定代表人（经办人）一栏未签字签章。二是贵州松河西井煤业有限责任公司的煤层气抽采利用项目，六盘水市能源局仅在《资金审核表》加盖部门公章，未签署具体审核意见。三是盘州市羊场乡谢家河沟煤矿的煤层气抽采利用项目，《验收表》一式四份，其中一份《验收表》验收人员签字栏仅有 1 名验收人员签字，其余 3 份《验收表》验收人员签字栏空白。四是贵州黔之星新能源有限公司的 3 个充电桩基础设施建设项

目，主管部门观山湖区发展和改革局、观山湖区财政局、贵阳市发展和改革委员会 3 个部门仅在《承诺目标汇总表》加盖部门公章，未签署意见；贵阳市财政局未在《承诺目标汇总表》加盖部门公章。

产生问题的原因：一是各级主管部门制度执行的严肃性不足；二是相关工作人员对项目资料的审核不严谨。

预期影响：影响项目资料的规范性和完整性。

（三）绩效管理方面

评价认为，2024 年专项资金在绩效管理方面存在“部分二级预算项目绩效目标及指标设置不合理”和“部分项目未下达绩效目标”的问题。

1. 部分二级预算项目绩效目标及指标设置不合理

一是 2 个二级预算项目“电煤保供奖补资金”和“电煤保供市州奖补资金”年度绩效目标均设置为“进一步发挥财政资金支持引导作用，推动煤矿规模化、智能化发展，加快新型综合能源基地建设，进一步提升我省能源安全保障能力，提高全省煤矿安全生产和能源高质量发展水平”，与实际工作内容“电煤保供奖补”关联性不高。二是 2 个二级预算项目“新型电力系统建设市州奖补资金”和“新型电力系统建设奖补资金”的绩效指标设置不合理，质量指标“项目建设是否执行国家标准”的年度指标值均设置为“建设和质量达到国家标准要求”，指标值未量化。

2. 部分项目未下达绩效目标

2024年第三批资金和第十二批资金的充电基础设施建设项目仅下达了绩效指标，未下达绩效目标。

产生问题的原因：相关工作人员绩效管理水平不足。

预期影响：部门（单位）对于绩效目标设立、分解不够明确，可能会导致目标偏差。

七、针对问题提出的建议

（一）资金管理方面

建议各级能源行业管理部门应在收到资金拨付文件后，做好项目资金安排计划，优化资金请拨程序，在确保项目建设内容、实施进度正常的情况下，督促项目实施单位提交申请拨款资料，及时完成资金拨付，保证项目实施单位用款及时。

（二）项目管理方面

一是建议各级能源行业管理部门严格按照专项资金管理办法等管理制度规定，对项目材料的规范性和完整性等事项进行审查，各级管理部门对于申报项目需明确申报意见。二是建议省能源局加强对项目管理人员的培训，强化部门内部管理制度及流程规范的执行力度，强化管理责任。

（三）绩效管理方面

一是建议省能源局加强对相关人员的绩效管理培训，提升部门绩效目标管理工作的质量。二是综合考虑年度工作计划、预算资金额度等情况合理设立及分解绩效目标。

八、绩效评价结果应用建议

（一）预算安排建议

总体来看，2024 年专项资金绩效目标整体完成情况较好，绩效评价结果为“优”。根据政策导向及实际需要，建议对专项资金的预算安排继续予以重点支持。

（二）改进管理方面

建议省能源局充分考虑本次绩效评价的结果和相关建议，积极落实评价结果反馈和整改工作，将绩效评价所反映的问题和建议反馈给相关部门（单位），并督促其及时整改。

九、其他需说明的情况

（一）本次绩效评价由被评价单位提供基本的项目管理资料和财务资料，被评价单位对提供资料的真实性、合法性和完整性负责。工作组尽可能地收集更为全面、有效、准确的文件和数据，并在客观、公正、独立的立场下，出具绩效评价结论。

（二）2024 年专项资金抽查红花岗区的 4 个充电基础设施建设项目，实际由新蒲新区负责资金拨付。因新蒲新区抽查项目样本量较小，工作组未将新蒲新区纳入绩效评价抽查县（市、区）排名。

（三）本报告使用人对评价结果的把握，应建立在对本报告所提供的有关评价结果的各项条件及说明进行认真阅读和理解的基础之上。

- 附件： 1. 省能源局2024年能源安全生产和保供专项资金绩效评价指标体系及评分表
2. 省能源局2024年能源安全生产和保供专项资金整体支出情况汇总表
3. 省能源局2024年能源安全生产和保供专项资金绩效评价项目抽样情况明细表
4. 省能源局2024年能源安全生产和保供专项资金绩效评价抽查县（市、区）排名情况
5. 省能源局2024年能源安全生产和保供专项资金绩效评价分类调查问卷以及调查问卷结果汇总表

中鼎资信评级服务有限公司

2025 年 5 月

省能源局2024年能源安全生产和保供专项资金绩效评价指标体系及评分表

一级指标 (分值)	二级指标 (分值)	三级指标	分值	指标解释	评价说明及评分标准	得分	扣分	扣分说明
决策 (12分)	项目立项 (4分)	立项依据充分性	2	项目立项是否符合法律法规、相关政策、发展规划以及部门职责，用以反映和考核项目立项依据情况。	①项目立项是否符合国家法律法规、国民经济发展规划和相关政策； ②项目立项是否符合行业发展规划和政策要求； ③项目立项是否与部门职责范围相符，属于部门履职所需； ④项目是否属于公共财政支出范围。 每符合一项得0.5分，最高得2分。	2	0	—
		立项程序规范性	2	项目申请、设立过程是否符合相关要求，用以反映和考核项目立项的规范情况。	①项目是否按照规定的程序申请设立； ②事前是否经过必要的可行性研究、专家论证、风险评估、绩效评估、集体决策。 每符合一项得1分，最高得2分。	2	0	—
	绩效目标 (4分)	绩效目标合理性	2	项目所设定的绩效是否依据充分，是否符合客观实际，用以反映和考核项目绩效目标与项目实施的相符情况。	①项目是否有绩效目标； ②项目绩效目标与实际工作内容是否具有相关性； ③项目预期的产出和效益是否符合正常的业绩水平； ④是否与预算确定的项目投资额或资金量相匹配。 每符合一项得0.5分，最高得2分；每发现1例不符合事项扣0.2分，扣完为止。	1.2	0.8	共扣0.8分，其中：2个二级预算项目绩效目标与实际工作内容关联性不高，扣0.4分；2个批次资金的部分项目未下达绩效目标，扣0.4分。
		绩效指标明确性	2	依据绩效目标设定的绩效指标是否清晰、细化、可衡量等，用以反映和考核项目绩效目标的明细化情况。	①是否将项目绩效目标全部细化、分解为具体、可衡量的绩效指标。 ②绩效指标的年度指标值是否与工作任务相匹配。 每符合一项得1分，最高得2分；每发现1例不符合事项扣0.2分，扣完为止。	1.6	0.4	2个二级预算项目质量指标的年度指标值未量化，扣0.4分。
	资金投入 (4分)	预算编制科学性	2	项目预算编制是否经过科学论证、有明确标准，资金额度与年度目标是否相适应，用以反映和考核项目预算编制的科学性、合理性情况。	①预算编制是否经过科学论证； ②预算内容与项目内容是否匹配； ③预算额度测算依据是否充分，是否按照标准编制； ④预算确定的项目投资额或资金量是否与工作任务相匹配。 每符合一项得0.5分，最高得2分。	2	0	—
		资金分配合理性	2	项目预算资金分配是否有测算依据，与补助单位或地方实际是否相适应，用以反映和考核项目预算资金分配的科学性、合理性情况。	①预算资金分配依据是否充分； ②资金分配额度是否合理，与项目单位或地方实际是否相适应。 每符合一项得1分，最高得2分。	2	0	—
过程 (18分)	资金管理 (10分)	资金到位率	2	实际到位资金与预算资金的比率，用以反映和考核资金落实情况对项目实施总体保障程度。	资金到位率=项目实际到位资金/项目预算资金*100%。 得分=资金到位率*2分。	2	0	—
		预算执行率	2	项目预算资金是否按照计划执行，用以反映或考核项目预算执行情况。	预算执行率=项目实际支出资金/项目实际到位资金*100%。 得分=预算执行率*2分。	1.98	0.02	预算执行率为99.10%，扣0.02分。
		资金使用合规性	6	项目资金使用是否符合相关财务管理制度规定，用以反映和考核项目资金的规范运行情况。	①是否符合国家财经法规和财务管理制度以及有关专项资金管理办法的规定； ②资金的拨付是否有完整的审批程序和手续； ③是否符合项目预算批复或合同规定的用途； ④是否存在截留、挤占、挪用、虚列支出等情况。 每符合一项得1.5分，最高得6分。	4.5	1.5	省对下资金未完全拨付到项目实施单位，资金兑现率为55.88%，扣1.5分。
	组织实施 (8分)	管理制度健全性	2	主管部门和项目实施单位的财务和业务管理制度是否健全，用以反映和考核财务和业务管理制度对项目顺利实施的保障情况。	①是否已制定或具有相应的财务和业务管理制度； ②财务和业务管理制度是否合法、合规、完整。 每符合一项得1分，最高得2分。	2	0	—

一级指标 (分值)	二级指标 (分值)	三级指标	分值	指标解释	评价说明及评分标准	得分	扣分	扣分说明
过程 (18分)	组织实施 (8分)	制度执行有效性	6	项目实施是否符合相关管理规定，用以反映和考核相关管理制度的有效执行情况。	①是否遵守相关法律法规和相关管理规定； ②项目调整及支出调整手续是否完备； ③项目合同书、验收报告、技术鉴定等资料是否齐全并及时归档； ④项目实施的人员条件、场地设备、信息支撑等是否落实到位。 每符合一项得1.5分，最高得6分；每发现1例不符合事项扣0.2分，扣完为止。	4.8	1.2	6个抽查项目资料不规范，扣1.2分。
产出 (35.5分)	产出数量 (19.5分)	2023年煤层气（煤矿瓦斯）抽采量	1.5	项目奖补的2023年煤层气（煤矿瓦斯）抽采量是否达到计划抽采量的要求，用以反映煤层气（煤矿瓦斯）抽采量目标完成情况。	2023年煤层气(煤矿瓦斯)抽采量≥30.032亿立方米，得1.5分；若小于30.032亿立方米，则得分=实际完成量/（计划）应完成量*1.5分。	1.5	0	—
		2023年煤层气（煤矿瓦斯）利用量	1.5	项目奖补的2023年煤层气（煤矿瓦斯）利用量是否达到计划利用量的要求，用以反映煤层气（煤矿瓦斯）利用量目标完成情况。	2023年煤层气(煤矿瓦斯)利用量≥16.02亿立方米，得1.5分；若小于16.02亿立方米，则得分=实际完成量/（计划）应完成量*1.5分。	1.5	0	—
		奖补智能化采掘工作面	1.5	项目奖补的智能化采掘工作面数量是否达到计划的要求，用以反映智能化采掘工作面数量目标完成情况。	奖补智能化采掘工作面≥13个，得1.5分；若小于13个，则得分=实际完成量/（计划）应完成量*1.5分。	1.5	0	—
		补助煤矿监管人员入井人次	1.5	项目补助的煤矿监管人员入井人次是否达到计划的要求，用以反映煤矿监管人员入井人次目标完成情况。	补助煤矿监管人员入井人次≥60244人次，得1.5分；若小于60244人次，则得分=实际完成量/（计划）应完成量*1.5分。	1.5	0	—
		贵安新区数据中心用电量	1.5	项目实施的贵安新区数据中心用电量是否达到计划的要求，用以反映贵安新区数据中心用电量目标完成情况。	贵安新区数据中心用电量≥16.5亿千瓦时，得1.5分；若小于16.5亿千瓦时，则得分=实际完成量/（计划）应完成量*1.5分。	1.5	0	—
		供应电煤量	1.5	项目实施的供应电煤量是否达到计划的要求，用以反映供应电煤量目标完成情况。	供应电煤量≥8000万吨，得1.5分；若小于8000万吨，则得分=实际完成量/（计划）应完成量*1.5分。	1.5	0	—
		调运应急存煤	1.5	项目实施的调运应急存煤量是否达到计划的要求，用以反映调运应急存煤目标完成情况。	调运应急存煤≥22.97万吨，得1.5分；若小于22.97万吨，则得分=实际完成量/（计划）应完成量*1.5分。	1.5	0	—
		供应统调电厂电煤	1.5	项目实施的供应统调电厂电煤量是否达到计划的要求，用以反映供应统调电厂电煤目标完成情况。	供应统调电厂电煤≥1890万吨，得1.5分；若小于1890万吨，则得分=实际完成量/（计划）应完成量*1.5分。	1.5	0	—
		供应非统调电厂电煤	1.5	项目实施的供应非统调电厂电煤量是否达到计划的要求，用以反映供应非统调电厂电煤目标完成情况。	供应非统调电厂电煤≥21万吨，得1.5分；若小于21万吨，则得分=实际完成量/（计划）应完成量*1.5分。	1.5	0	—
		火电企业顶峰发电量	1.5	项目实施的火电企业顶峰发电量是否达到计划的要求，用以反映火电企业顶峰发电量目标完成情况。	火电企业顶峰发电量≥176800万千瓦时，得1.5分；若小于176800万千瓦时，则得分=实际完成量/（计划）应完成量*1.5分。	1.5	0	—
		奖补充电基础设施项目	1.5	奖补充电基础设施项目是否达到计划的要求，用以反映充电基础设施项目目标完成情况。	奖补充电基础设施项目≥647个，得1.5分；若小于647个，则得分=实际完成量/（计划）应完成量*1.5分。	1.5	0	—

一级指标 (分值)	二级指标 (分值)	三级指标	分值	指标解释	评价说明及评分标准	得分	扣分	扣分说明
产出 (35.5分)	产出数量 (19.5分)	煤电机组改造项目数量	1.5	煤电机组改造项目是否达到计划的要求，用以反映煤电机组改造项目目标完成情况。	煤电机组改造数量≥14个，得1.5分；若小于14个，则得分=实际完成量/（计划）应完成量*1.5分。	1.5	0	—
		支持煤矿安全改造中央预算内投资项目	1.5	支持煤矿安全改造中央预算内投资项目是否达到计划的要求，用以反映支持煤矿安全改造中央预算内投资项目目标完成情况。	支持煤矿安全改造中央预算内投资项目≥15个，得1.5分；若小于15个，则得分=实际完成量/（计划）应完成量*1.5分。	1.5	0	—
	产出质量 (7分)	煤层气（煤矿瓦斯）奖补政策符合率	1	煤层气（煤矿瓦斯）奖补是否符合相关政策的要求，用以反映煤层气（煤矿瓦斯）奖补政策的实现情况。	煤层气（煤矿瓦斯）奖补政策符合率=100%，得1分；每出现一例不符合事项扣0.1分，扣完为止。	1	0	—
		电煤综合热值	1	反映项目实施的电煤综合热值的完成程度。	电煤综合热值≥3800大卡，得1分；若小于3800大卡，则得分=实际完成量/（计划）应完成量*1分。	1	0	—
		应急存煤综合热值	1	反映项目实施的应急存煤综合热值的完成程度。	应急存煤综合热值≥4000大卡，得1分；若小于4000大卡，则得分=实际完成量/（计划）应完成量*1分。	1	0	—
		新增直流充电服务能力	1	反映项目实施新增直流充电服务能力的完成程度。	新增直流充电服务能力≥597809.8千瓦，得1分；若小于597809.8千瓦，则得分=实际完成量/（计划）应完成量*1分。	1	0	—
		新增交流充电服务能力	1	反映项目实施新增交流充电服务能力的完成程度。	新增交流充电服务能力≥10262千瓦，得1分；若小于10262千瓦，则得分=实际完成量/（计划）应完成量*1分。	1	0	—
		项目验收合格率	2	项目验收合格数与项目总数的比率，用以反映项目产出质量目标的实现程度。	项目验收合格率≥95%，得1分；若小于95%，则得分=实际完成率/（计划）应完成率*1分。	2	0	—
	产出时效 (6分)	煤层气（煤矿瓦斯）清算数据上报及时性	1.5	是否在规定时间内上报煤层气（煤矿瓦斯）清算数据，用以反映上报煤层气（煤矿瓦斯）清算数据的及时程度。	2024年5月8日及以前上报上一年度煤层气（煤矿瓦斯）清算数据为及时，得1.5分；每延迟1个工作日上报扣0.1分，扣完为止。	1.5	0	—
		煤矿智能化项目开工及时率	1.5	按期开工项目量与项目总量的比率，用以反映项目按期开工的实现程度。	煤矿智能化项目开工及时率=100%，得1.5分；若小于100%，则得分=实际开工及时率*1.5分。	1.5	0	—
		煤电机组改造项目开工及时率	1.5	按期开工项目量与项目总量的比率，用以反映项目按期开工的实现程度。	煤电机组改造项目开工及时率=100%，得1.5分；若小于100%，则得分=实际开工及时率*1.5分。	1.5	0	—
		项目按期完成率	1.5	按期完成项目量与项目总量的比率，用以反映项目按期完成目标的实现程度。	项目按期完成率=100%，得1.5分；若小于100%，则得分=项目实际按期完成率*1.5分。	1.5	0	—
	产出成本 (3分)	贵安新区数据中心度电价格	1.5	用以反映项目实施后，贵安新区数据中心度电价格的成本控制情况。	贵安新区数据中心度电价格≤0.3515元/千瓦时，得1.5分；度电价格每超过0.01元/千瓦时扣0.1分，扣完为止。	1.5	0	—
		专项资金占煤矿安全改造项目总投资比例	1.5	用以反映项目实施后，专项资金占项目总投资比例的成本控制情况。	专项资金占煤矿安全改造项目总投资比例≤5%，得1.5分；每发现1例超过支持比例的扣0.1分，扣完为止。	1.5	0	—

一级指标 (分值)	二级指标 (分值)	三级指标	分值	指标解释	评价说明及评分标准	得分	扣分	扣分说明
效益 (30分)	经济效益 (6分)	降低贵安新区大数据产业企业用电成本	3	项目实施是否有效降低贵安新区大数据产业企业用电成本，用以反映项目的经济效益实现情况。	降低贵安新区大数据产业企业用电成本 ≥ 0.03 元/千瓦时，得3分；若小于0.03元/千瓦时，则得分=实际完成率/(计划)应完成率*3分。	3	0	—
		煤电机组改造项目带动社会投资	3	项目的实施是否有效带动社会投资，用以反映项目的经济效益实现情况。	煤电机组改造项目带动社会投资 $\geq 45,349.77$ 万元，得3分；若小于45,349.77万元时，则得分=实际完成率/(计划)应完成率*3分。	3	0	—
	社会效益 (18分)	促进贵安新区大数据产业企业集聚发展	3	项目实施是否有效促进贵安新区大数据产业企业集聚发展，用以反映项目的社会效益实现情况。	指标值为“有效促进”。成效明显得2（含）-3分，成效一般得1（含）-2分（不含），成效不明显得0-1分（不含）。	3	0	—
		电煤供应正常	3	项目实施是否保障全省电煤正常供应，用以反映项目的社会效益情况。	全年不出现拉闸限电得3分，每出现1例扣0.5分，扣完为止。	3	0	—
		提升发电企业顶峰能力	3	项目实施是否有效提升发电企业顶峰能力，用以反映项目的社会效益实现情况。	指标值为“有效提升”。成效明显得2（含）-3分，成效一般得1（含）-2分（不含），成效不明显得0-1分（不含）。	3	0	—
		推动电动汽车推广运营	3	项目实施是否有效推动电动汽车推广运营，用以反映项目的社会效益实现情况。	指标值为“有效推动”。成效明显得2（含）-3分，成效一般得1（含）-2分（不含），成效不明显得0-1分（不含）。	3	0	—
		保障社会用电	3	项目实施是否有效保障社会用电，用以反映项目的社会效益实现情况。	指标值为“有效保障”。成效明显得2（含）-3分，成效一般得1（含）-2分（不含），成效不明显得0-1分（不含）。	3	0	—
		提升煤矿安全生产保障能力	3	项目实施是否有效提升煤矿安全生产保障能力，用以反映项目的社会效益实现情况。	①较大及以上煤矿事故发生数 $<$ 去年同期数，得1.5分；若相等，得0.75分；超过去年同期数不得分。 ②较大及以上煤矿事故死亡人数 $<$ 去年同期数，得1.5分；若相等，得0.75分；超过去年同期数不得分。	3	0	—
		生态效益 (3分)	减少温室气体排放	3	反映项目实施对生态环境的影响。	指标值为“有效减少”。成效明显得2（含）-3分，成效一般得1（含）-2分（不含），成效不明显得0-1分（不含）。	3	0
	可持续影响 (3分)	减少井下人员作业人数	3	项目实施是否持续减少井下用工人员，用以反映项目的可持续影响实现情况。	指标值为“有效减少”。成效明显得2（含）-3分，成效一般得1（含）-2分（不含），成效不明显得0-1分（不含）。	3	0	—
满意度 (4.5分)	服务对象满意度 (4.5分)	服务对象对项目实施效果的满意程度	4.5	根据满意度问卷调查，统计项目实施单位对项目实施效果的满意率，用以反映服务对象满意度情况。	指标值为“ $\geq 90\%$ ”。若实际满意率 $\geq 90\%$ 得4.5分；若实际满意率介于80%（含）-90%间，得分=实际满意率/90% $\times 4.5$ 分；若实际满意率低于80%不得分。	4.5	0	—
合计	—	—	100	—	—	96.08	3.92	—

附件2

省能源局2024年能源安全生产和保供专项资金整体支出情况汇总表

单位：万元、%、个

序号	二级预算项目	预算层级	年初预算金额	全年预算金额	全年执行金额	预算执行率	支持项目数	结转金额	结余金额
1	能源基础保障综合管理经费	省本级	800.00	1,340.00	413.13	30.83	13	831.94	94.93
2	提升煤矿产能和安全生产水平奖补资金	省本级	3,660.00	1,587.96	1,587.96	100.00	6	0.00	0.00
3	提升煤矿产能和安全生产水平市州奖补资金	省对下	30,040.00	29,365.65	29,365.65	100.00	194	0.00	0.00
4	贵州省能源结构调整基金	省本级	9,220.00	9,220.00	9,220.00	100.00	2	0.00	0.00
5	新型电力系统建设奖补资金	省本级	7,580.00	6,357.42	6,357.42	100.00	16	0.00	0.00
6	新型电力系统建设市州奖补资金	省对下	9,700.00	11,862.51	11,862.51	100.00	647	0.00	0.00
7	电煤保供奖补资金	省本级	49,160.00	31,441.92	31,441.70	100.00	42	0.00	0.22
8	电煤保供市州奖补资金	省对下	19,640.00	10,331.08	10,331.08	100.00	90	0.00	0.00
9	贵安新区数据中心用电保障奖补资金	省本级	4,000.00	4,000.00	4,000.00	100.00	1	0.00	0.00
10	工业龙头企业培育奖补资金	省本级	1,000.00	600.00	600.00	100.00	3	0.00	0.00
11	煤矿安全生产治本攻坚三年行动奖励资金	省本级	1,200.00	636.40	599.30	94.17	24	0.00	37.10
合计		—	136,000.00	106,742.94	105,778.75	99.10	1,038	831.94	132.25

注：1. 表中资金统计时间节点为2024年12月31日；
2. 预算执行率=全年执行金额/全年预算金额*100%；
3. 结转资金系第三方机构服务费，省能源局按照项目进度拨付资金，结转资金拟于2025年拨付；
4. 结余资金已按规定于2024年底由省级财政收回

省能源局2024年能源安全生产和保供专项资金绩效评价项目抽样情况明细表

序号	项目实施单位	项目名称（内容）	项目所在县（市、区）	资金文号	预算级次	资料是否齐全、规范	管理制度是否健全	是否设立绩效目标	绩效目标及指标是否合理	能源行业管理部门是否进行监管	项目完成情况	支持项目金额（万元）	拨付至项目实施单位金额（万元）	项目实施单位执行金额（万元）	资金核算是否规范	资金使用是否规范	问题分类及具体问题描述
1	贵州富朗物流有限公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	37.28	37.28	37.28	是	是	—
2	贵州高投服务管理有限公司	刘官服务区充电桩建设项目	盘州市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	12.00	12.00	12.00	是	是	—
3	贵州宏达实业有限公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	21.46	21.46	21.46	是	是	—
4	贵州火烧铺矿羊场坡井区煤业有限公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	11.27	11.27	11.27	是	是	—
5	贵州久泰邦达能源开发有限公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	4.80	4.80	4.80	是	是	—
6	贵州盘电新能源有限公司	冠东豪城充电站	盘州市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	12.68	12.68	12.68	是	是	—
7	贵州盘电新能源有限公司	金城明珠充电站	盘州市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	26.94	26.94	26.94	是	是	—
8	贵州盘江电投发电有限公司	企业采购高热值煤奖补	盘州市	黔财工（2024）27号	省本级	是	是	是	是	是	已验收	107.00	107.00	107.00	是	是	—
9	贵州盘江电投发电有限公司（盘县电厂）	2023年迎峰度冬顶峰发电奖补	盘州市	黔财工（2024）59号	省本级	是	是	是	是	是	已验收	3,322.29	3,322.29	3,322.29	是	是	—
10	贵州盘江焦煤股份有限公司火烧铺煤矿	智能化采煤工作面建设261204采面	盘州市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	200.00	200.00	200.00	是	是	—
11	贵州盘江焦煤股份有限公司金佳煤矿	智能化采煤工作面建设120108智能化采煤工作面	盘州市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	400.00	400.00	400.00	是	是	—
12	贵州盘江焦煤股份有限公司金佳煤矿	智能化掘进工作面建设111803运输巷智能化综掘工作面	盘州市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	200.00	200.00	200.00	是	是	—
13	贵州盘江马依煤业有限公司（马依西一井）	煤层气抽采利用	盘州市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	181.00	181.00	181.00	是	是	—
14	贵州盘江新光发电有限公司（新光电厂）	2023年迎峰度冬顶峰发电奖补	盘州市	黔财工（2024）59号	省本级	是	是	是	是	是	已验收	490.28	490.28	490.28	是	是	—
15	贵州省盘江深瑞洁净煤技术有限公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	10.95	10.95	10.95	是	是	—

序号	项目实施单位	项目名称（内容）	项目所在县（市、区）	资金文号	预算级次	资料是否齐全、规范	管理制度是否健全	是否设立绩效目标	绩效目标及指标是否合理	能源行业管理部门是否进行监管	项目完成情况	支持项目金额（万元）	拨付至项目实施单位金额（万元）	项目实施单位执行金额（万元）	资金核算是否规范	资金使用是否规范	问题分类及具体问题描述
16	贵州胜勋商贸有限公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	7.04	7.04	7.04	是	是	—
17	贵州松河东井煤业有限责任公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	1.44	1.44	1.44	是	是	—
18	贵州松河东一井煤业有限责任公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	4.44	4.44	4.44	是	是	—
19	贵州松河西井煤业有限责任公司（松河西井采区）	煤层气抽采利用	盘州市	黔财工（2024）68号	省对下	否	是	是	是	是	已验收	72.00	72.00	72.00	是	是	项目管理方面 项目资料不规范。审核表六盘水市能源局仅盖公章，未签署具体审核意见。
20	贵州特源矿业有限责任公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	15.93	15.93	15.93	是	是	—
21	贵州湾田煤业集团有限公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	101.25	101.25	101.25	是	是	—
22	贵州湾田选煤有限公司	工业龙头培育奖补	盘州市	黔财工（2024）59号	省本级	是	是	是	是	是	已验收	200.00	200.00	200.00	是	是	—
23	贵州一投能源（集团）有限公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	2.33	2.33	2.33	是	是	—
24	贵州盈维领越商贸有限公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	131.25	131.25	131.25	是	是	—
25	贵州粤黔电力有限责任公司（盘南电厂）	2023年迎峰度冬顶峰发电奖补	盘州市	黔财工（2024）59号	省本级	是	是	是	是	是	已验收	333.89	333.89	333.89	是	是	—
26	贵州中纸厂精煤有限公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	33.08	33.08	33.08	是	是	—
27	贵州卓捷商贸有限公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	5.34	5.34	5.34	是	是	—
28	贵州紫森源集团投资有限公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	80.63	80.63	80.63	是	是	—
29	国投盘江发电有限公司	工业龙头培育奖补	盘州市	黔财工（2024）59号	省本级	是	是	是	是	是	已验收	200.00	200.00	200.00	是	是	—
30	国投盘江发电有限公司（盘北电厂）	2023年迎峰度冬顶峰发电奖补	盘州市	黔财工（2024）59号	省本级	是	是	是	是	是	已验收	410.93	410.93	410.93	是	是	—
31	火烧铺煤矿	煤层气抽采利用	盘州市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	877.00	877.00	877.00	是	是	—

序号	项目实施单位	项目名称（内容）	项目所在县（市、区）	资金文号	预算级次	资料是否齐全、规范	管理制度是否健全	是否设立绩效目标	绩效目标及指标是否合理	能源行业管理部门是否进行监管	项目完成情况	支持项目金额（万元）	拨付至项目实施单位金额（万元）	项目实施单位执行金额（万元）	资金核算是否规范	资金使用是否规范	问题分类及具体问题描述
32	金佳煤矿	煤层气抽采利用	盘州市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	727.00	727.00	727.00	是	是	—
33	六盘水恒鼎实业有限公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	38.29	38.29	38.29	是	是	—
34	六盘水弘源顺贸易有限公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	0.88	0.88	0.88	是	是	—
35	六盘水红果经济开发区科利隆煤焦有限公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	14.65	14.65	14.65	是	是	—
36	盘南电厂	1、3、4号机中层、上层催化剂改造（更换一层），脱硝还原剂尿素替代液氨改造	盘州市	黔财工（2024）79号	省本级	是	是	是	是	是	已验收	470.49	470.49	470.49	是	是	—
37	盘县电厂	2号机汽轮机通流改造	盘州市	黔财工（2024）79号	省本级	是	是	是	是	是	已验收	500.00	500.00	500.00	是	是	—
38	盘县电厂	3号机发电机增容改造、捞渣系统优化改造、冷却塔改造、尿素替代液氨改造	盘州市	黔财工（2024）79号	省本级	是	是	是	是	是	已验收	419.75	419.75	419.75	是	是	—
39	盘县老沙田煤矿	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	5.75	5.75	5.75	是	是	—
40	盘县石桥老洼地煤矿	配套煤矿安全改造专项2024年中央预算内投资计划省级投资	盘州市	黔财工（2024）117号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	71.00	71.00	71.00	是	是	—
41	盘州博跃新能源开发利用有限公司	博跃3号充电站	盘州市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	5.36	5.36	5.36	是	是	—
42	盘州绿松林节能环保技术有限公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	0.97	0.97	0.97	是	是	—
43	盘州市柏果镇红旗煤矿	煤层气抽采利用	盘州市	黔财工（2024）68号	省对下	否	是	是	是	是	已验收	52.00	52.00	52.00	是	是	项目管理方面 项目资料不规范。承诺书法定代表人（经办人）一栏未签字签章。
44	盘州市柏果镇麦地煤矿	煤层气抽采利用	盘州市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	6.00	6.00	6.00	是	是	—
45	盘州市柏果镇兴达煤矿	煤层气抽采利用	盘州市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	39.00	39.00	39.00	是	是	—
46	盘州市板桥镇东李煤矿	煤层气抽采利用	盘州市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	112.00	112.00	112.00	是	是	—

序号	项目实施单位	项目名称（内容）	项目所在县（市、区）	资金文号	预算级次	资料是否齐全、规范	管理制度是否健全	是否设立绩效目标	绩效目标及指标是否合理	能源行业管理部门是否进行监管	项目完成情况	支持项目金额（万元）	拨付至项目实施单位金额（万元）	项目实施单位执行金额（万元）	资金核算是否规范	资金使用是否规范	问题分类及具体问题描述
47	盘州市昌融达商贸有限公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	6.02	6.02	6.02	是	是	—
48	盘州市大山镇小河边煤矿	煤层气抽采利用	盘州市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	93.00	93.00	93.00	是	是	—
49	盘州市吴森新能源科技有限公司	峰景华庭充电站	盘州市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	38.40	38.40	38.40	是	是	—
50	盘州市红果镇苞谷山煤矿	煤层气抽采利用	盘州市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	384.00	384.00	384.00	是	是	—
51	盘州市红果镇打牛厂煤矿	煤层气抽采利用	盘州市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	186.00	186.00	186.00	是	是	—
52	盘州市红果镇红果煤矿	煤层气抽采利用	盘州市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	273.00	273.00	273.00	是	是	—
53	盘州市红果镇中纸厂煤矿	煤层气抽采利用	盘州市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	177.00	177.00	177.00	是	是	—
54	盘州市佳灵工贸有限责任公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	42.23	42.23	42.23	是	是	—
55	盘州市前方顺商贸有限公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	2.49	2.49	2.49	是	是	—
56	盘州市黔中煤业有限责任公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	3.28	3.28	3.28	是	是	—
57	盘州市清林河选煤有限公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	42.15	42.15	42.15	是	是	—
58	盘州市瑞坤能商贸有限公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	16.16	16.16	16.16	是	是	—
59	盘州市盛宇选煤有限公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	7.29	7.29	7.29	是	是	—
60	盘州市西冲镇大湾祥兴煤矿	煤层气抽采利用	盘州市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	32.00	32.00	32.00	是	是	—
61	盘州市小河边矿业有限公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	0.98	0.98	0.98	是	是	—
62	盘州市羊场乡谢家河沟煤矿	煤层气抽采利用	盘州市	黔财工（2024）68号	省对下	否	是	是	是	是	已验收	276.00	276.00	276.00	是	是	项目管理方面 项目资料不规范。验收表（复核表）一式四份，其中一份验收人员签字栏仅有1名验收人员签字，其余3份验收人员签字栏空白。

序号	项目实施单位	项目名称（内容）	项目所在县（市、区）	资金文号	预算级次	资料是否齐全、规范	管理制度是否健全	是否设立绩效目标	绩效目标及指标是否合理	能源行业管理部门是否进行监管	项目完成情况	支持项目金额（万元）	拨付至项目实施单位金额（万元）	项目实施单位执行金额（万元）	资金核算是否规范	资金使用是否规范	问题分类及具体问题描述
63	盘州市益民选煤有限责任公司	煤炭企业电煤供应	盘州市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	27.04	27.04	27.04	是	是	—
64	盘州市淤泥乡昌兴煤矿	煤层气抽采利用	盘州市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	177.00	177.00	177.00	是	是	—
65	盘州市淤泥乡大河煤矿	煤层气抽采利用	盘州市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	102.00	102.00	102.00	是	是	—
66	盘州市淤泥乡金河煤矿	煤层气抽采利用	盘州市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	44.00	44.00	44.00	是	是	—
67	盘州市仲恒煤矿	煤层气抽采利用	盘州市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	223.00	223.00	223.00	是	是	—
68	山脚树煤矿	煤层气抽采利用	盘州市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	714.00	714.00	714.00	是	是	—
69	松河东一井煤业有限责任公司	煤层气抽采利用	盘州市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	267.00	267.00	267.00	是	是	—
70	松河煤业有限公司（松河煤矿）	煤层气抽采利用	盘州市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	806.00	806.00	806.00	是	是	—
71	土城煤矿	煤层气抽采利用	盘州市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	1,039.00	1,039.00	1,039.00	是	是	—
72	响水煤矿（盘南煤炭开发有限责任公司）	煤层气抽采利用	盘州市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	179.00	179.00	179.00	是	是	—
73	羊场乡羊场煤矿	煤层气抽采利用	盘州市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	14.00	14.00	14.00	是	是	—
74	月亮田煤矿	煤层气抽采利用	盘州市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	565.00	565.00	565.00	是	是	—
75	中电建盘州低热值发电有限公司	盘南2×660MW低热值煤资源综合利用发电项目	盘州市	黔财工（2024）129号	省本级	是	是	是	是	是	已验收	1,000.00	1,000.00	1,000.00	是	是	—
76	贵州粤黔电力有限责任公司	企业采购高热值煤奖补	盘州市	黔财工（2024）27号	省本级	是	是	是	是	是	已验收	290.00	290.00	290.00	是	是	—
77	比德腾庆煤矿	公告一级安全生产标准化煤矿	水城区	黔财工（2024）53号	省本级	是	是	是	是	是	已验收	500.00	500.00	500.00	是	是	—
78	比德腾庆煤矿	配套煤矿安全改造专项2024年中央预算内投资计划省级投资	水城区	黔财工（2024）117号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	104.00	104.00	104.00	是	是	—
79	大唐贵州发耳发电有限公司	企业采购高热值煤奖补	水城区	黔财工（2024）27号	省本级	是	是	是	是	是	已验收	389.90	389.90	389.90	是	是	—

序号	项目实施单位	项目名称（内容）	项目所在县（市、区）	资金文号	预算级次	资料是否齐全、规范	管理制度是否健全	是否设立绩效目标	绩效目标及指标是否合理	能源行业管理部门是否进行监管	项目完成情况	支持项目金额（万元）	拨付至项目实施单位金额（万元）	项目实施单位执行金额（万元）	资金核算是否规范	资金使用是否规范	问题分类及具体问题描述
80	大唐贵州发耳发电有限公司（发耳电厂）	2023年迎峰度冬顶峰发电奖补	水城区	黔财工（2024）59号	省本级	是	是	是	是	是	已验收	1,216.01	1,216.01	1,216.01	是	是	—
81	都格河边煤矿	煤层气抽采利用	水城区	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	132.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
82	格目底东井煤矿	煤层气抽采利用	水城区	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	16.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
83	格目底中井（玉舍中井）	煤层气抽采利用	水城区	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	246.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
84	贵州发耳煤业有限公司	公告一级安全生产标准化煤矿	水城区	黔财工（2024）53号	省本级	是	是	是	是	是	已验收	500.00	500.00	500.00	是	是	—
85	贵州发耳煤业有限公司	配套煤矿安全改造专项2024年中央预算内投资计划省级投资	水城区	黔财工（2024）117号	省本级	是	是	是	是	是	已验收	163.96	163.96	163.96	是	是	—
86	贵州盘江恒普煤业有限公司水城区发耳二矿	智能化采煤工作面建设1115-201采面	水城区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	200.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
87	化乐煤矿（六盘水化乐煤业有限公司）	煤层气抽采利用	水城区	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	112.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
88	六盘水煤层气投资开发有限公司(化乐)	煤层气抽采利用	水城区	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	39.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
89	米箩煤矿	煤层气抽采利用	水城区	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	8.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
90	水城发耳煤业（贵州发耳煤业有限公司）	煤层气抽采利用	水城区	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	543.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
91	水城县保兴煤矿	煤层气抽采利用	水城区	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	202.00	202.00	202.00	是	是	—
92	水城县比德腾庆煤矿（腾庆煤矿低浓度瓦斯发电站）	煤层气抽采利用	水城区	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	231.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
93	水城县老鹰山煤矿	煤层气抽采利用	水城区	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	230.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
94	水城县凉水沟煤矿	煤层气抽采利用	水城区	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	32.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
95	水城县攀枝花煤矿	煤层气抽采利用	水城区	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	159.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
96	水城县勺米老地沟煤矿	煤层气抽采利用	水城区	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	20.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。

序号	项目实施单位	项目名称（内容）	项目所在县（市、区）	资金文号	预算级次	资料是否齐全、规范	管理制度是否健全	是否设立绩效目标	绩效目标及指标是否合理	能源行业管理部门是否进行监管	项目完成情况	支持项目金额（万元）	拨付至项目实施单位金额（万元）	项目实施单位执行金额（万元）	资金核算是否规范	资金使用是否规范	问题分类及具体问题描述
97	大河边煤矿	煤层气抽采利用	钟山区	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	125.00	125.00	125.00	是	是	—
98	大湾煤矿	煤层气抽采利用	钟山区	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	1,033.00	1,033.00	1,033.00	是	是	—
99	贵州聚来电充电运营服务有限公司	六盘水市钟山区新能源汽车充电基础设施建设项目的充电桩	钟山区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	26.68	26.68	26.68	是	是	—
100	贵州聚来电充电运营服务有限公司	钟山区利民小区新能源汽车充电站	钟山区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	48.00	48.00	48.00	是	是	—
101	贵州易鑫宝科技有限公司	易鑫宝钟山区智能智慧社区充电站项目天世纪城智能充电站	钟山区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	36.00	36.00	36.00	是	是	—
102	贵州易鑫宝科技有限公司	易鑫宝钟山区智能智慧社区充电站项目欣欣花园智能充电站	钟山区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	25.20	25.20	25.20	是	是	—
103	贵州易鑫宝科技有限公司	钟山区易鑫宝城市智能智慧充电站项目大润发智能充电站	钟山区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	32.40	32.40	32.40	是	是	—
104	贵州易鑫宝科技有限公司	钟山区易鑫宝城市智能智慧充电站项目景新花园智能充电站	钟山区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	44.46	44.46	44.46	是	是	—
105	贵州易鑫宝科技有限公司	钟山区易鑫宝城市智能智慧充电站项目名都广场智能充电站	钟山区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	54.00	54.00	54.00	是	是	—
106	贵州易鑫宝科技有限公司	钟山区易鑫宝城市智能智慧充电站项目水果市场智能充电站	钟山区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	25.20	25.20	25.20	是	是	—
107	贵州中和汽车销售有限公司	六盘水万达中和新能源充电站	钟山区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	28.80	28.80	28.80	是	是	—
108	贵州钟山野马寨热电有限责任公司（野马寨电厂）	2023年迎峰度冬顶峰发电奖补	钟山区	黔财工（2024）59号	省本级	是	是	是	是	是	已验收	28.74	28.74	28.74	是	是	—
109	六盘水能源投资开发有限公司（钟山区瓦斯综合治理勘探工程项目）	煤层气抽采利用	钟山区	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	76.00	76.00	76.00	是	是	—
110	六盘水市公瑞鑫商贸有限公司	钟山区八一充电站	钟山区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	25.60	25.60	25.60	是	是	—
111	六盘水市公瑞鑫商贸有限公司	钟山区八一充电站（扩建）	钟山区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	10.80	10.80	10.80	是	是	—

序号	项目实施单位	项目名称（内容）	项目所在县（市、区）	资金文号	预算级次	资料是否齐全、规范	管理制度是否健全	是否设立绩效目标	绩效目标及指标是否合理	能源行业管理部门是否进行监管	项目完成情况	支持项目金额（万元）	拨付至项目实施单位金额（万元）	项目实施单位执行金额（万元）	资金核算是否规范	资金使用是否规范	问题分类及具体问题描述
112	六盘水市公交瑞鑫商贸有限公司	钟山区荷城充电站	钟山区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	24.00	24.00	24.00	是	是	—
113	六盘水市钟山区能源局（煤炭局）	市县煤矿安全监管工作	钟山区	黔财工（2024）83号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	106.64	106.64	0.00	—	—	—
114	六盘水振通汽车客运有限公司	六盘水振通汽车客运充电站	钟山区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	19.20	19.20	19.20	是	是	—
115	那罗寨煤矿	煤层气抽采利用	钟山区	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	151.00	151.00	151.00	是	是	—
116	汪家寨煤矿	煤层气抽采利用	钟山区	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	705.00	705.00	705.00	是	是	—
117	野马寨电厂	1、2、3号机供热改造	钟山区	黔财工（2024）79号	省本级	是	是	是	是	是	已验收	500.00	500.00	500.00	是	是	—
118	野马寨电厂	1、2号机超低排放改造	钟山区	黔财工（2024）79号	省本级	是	是	是	是	是	已验收	500.00	500.00	500.00	是	是	—
119	中国石油天然气股份有限公司贵州六盘水销售分公司	六盘水市钟山区中国石油天然气股份有限公司贵州六盘水销售分公司新生加油站充电站	钟山区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	14.40	14.40	14.40	是	是	—
120	中能建投（六盘水）电力有限公司	大湾2×660MW低热值（CFB）煤电项目	钟山区	黔财工（2024）129号	省本级	是	是	是	是	是	已验收	1,000.00	1,000.00	1,000.00	是	是	—
121	白坪煤矿	煤炭企业电煤供应	金沙县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	42.42	42.42	42.42	是	是	—
122	白坪煤矿	煤炭企业电煤供应	金沙县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	363.14	363.14	363.14	是	是	—
123	贵州大西南矿业有限公司	配套煤矿安全改造专项2024年中央预算内投资计划省级投资	金沙县	黔财工（2024）117号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	96.00	96.00	96.00	是	是	—
124	贵州高投服务管理有限公司	金沙服务区充电桩建设项目	金沙县	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	8.00	8.00	8.00	是	是	—
125	贵州金沙金泰煤矿有限公司	煤炭企业电煤供应	金沙县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	37.37	37.37	37.37	是	是	—
126	贵州金沙龙凤煤业有限公司	煤层气抽采利用	金沙县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	769.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
127	贵州金沙龙凤煤业有限公司	配套煤矿安全改造专项2024年中央预算内投资计划省级投资	金沙县	黔财工（2024）117号	省本级	是	是	是	是	是	已验收	142.00	142.00	142.00	是	是	—

序号	项目实施单位	项目名称（内容）	项目所在县（市、区）	资金文号	预算级次	资料是否齐全、规范	管理制度是否健全	是否设立绩效目标	绩效目标及指标是否合理	能源行业管理部门是否进行监管	项目完成情况	支持项目金额（万元）	拨付至项目实施单位金额（万元）	项目实施单位执行金额（万元）	资金核算是否规范	资金使用是否规范	问题分类及具体问题描述
128	贵州金沙县长青矿业有限公司	配套煤矿安全改造专项2024年中央预算内投资计划省级投资	金沙县	黔财工（2024）117号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	104.00	104.00	104.00	是	是	—
129	贵州金元茶园发电有限责任公司	企业采购高热值煤奖补	金沙县	黔财工（2024）27号	省本级	是	是	是	是	是	已验收	153.00	153.00	153.00	是	是	—
130	贵州金元茶园发电有限责任公司（茶园电厂）	2023年迎峰度冬顶峰发电奖补	金沙县	黔财工（2024）59号	省本级	是	是	是	是	是	已验收	374.79	374.79	374.79	是	是	—
131	贵州林东煤业发展有限责任公司龙凤煤矿	煤层气抽采利用	金沙县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	255.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
132	贵州省金沙县兴吉矿业有限公司	煤炭企业电煤供应	金沙县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	258.21	258.21	258.21	是	是	—
133	贵州省金沙县兴吉矿业有限公司	煤炭企业电煤供应	金沙县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	467.11	467.11	467.11	是	是	—
134	贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	企业采购高热值煤奖补	金沙县	黔财工（2024）27号	省本级	是	是	是	是	是	已验收	105.00	105.00	105.00	是	是	—
135	贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂（黔北电厂）	2023年迎峰度冬顶峰发电奖补	金沙县	黔财工（2024）59号	省本级	是	是	是	是	是	已验收	783.82	783.82	783.82	是	是	—
136	金沙县枫香林煤矿	煤层气抽采利用	金沙县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	371.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
137	金沙县贵源煤矿（二号井、五号井）	煤层气抽采利用	金沙县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	489.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
138	金沙县国照腾龙煤矿	煤层气抽采利用	金沙县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	46.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
139	金沙县回归煤矿	煤层气抽采利用	金沙县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	55.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
140	金沙县金泰煤矿	煤层气抽采利用	金沙县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	110.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
141	金沙县林华煤矿（贵州林华矿业有限公司）	煤层气抽采利用	金沙县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	440.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
142	金沙县龙宫煤矿二号井	煤层气抽采利用	金沙县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	286.00	286.00	286.00	是	是	—
143	金沙县能源局	市县煤矿安全监管工作	金沙县	黔财工（2024）83号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	356.62	356.62	0.00	—	—	—
144	金沙县沙土镇熊家湾煤矿	配套煤矿安全改造专项2024年中央预算内投资计划省级投资	金沙县	黔财工（2024）117号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	125.00	125.00	125.00	是	是	—

序号	项目实施单位	项目名称（内容）	项目所在县（市、区）	资金文号	预算级次	资料是否齐全、规范	管理制度是否健全	是否设立绩效目标	绩效目标及指标是否合理	能源行业管理部门是否进行监管	项目完成情况	支持项目金额（万元）	拨付至项目实施单位金额（万元）	项目实施单位执行金额（万元）	资金核算是否规范	资金使用是否规范	问题分类及具体问题描述
145	金沙县万舟汽车服务有限公司	金沙县万舟汽车服务有限公司新能源汽车充电电站项目	金沙县	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	26.40	26.40	26.40	是	是	—
146	金沙县新化煤矿一号井	煤层气抽采利用	金沙县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	104.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
147	金沙县熊家湾煤矿	煤层气抽采利用	金沙县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	202.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
148	金沙县玉龙充电站有限公司	金沙县玉龙充电站有限公司电动汽车充电站充电设施运营（扩建）项目	金沙县	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	41.95	41.95	41.95	是	是	—
149	龙宫一号、龙宫二号	煤炭企业电煤供应	金沙县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	393.41	393.41	393.41	是	是	—
150	龙宫一号、龙宫二号、玉龙煤矿	煤炭企业电煤供应	金沙县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	136.38	136.38	136.38	是	是	—
151	龙宫一号、龙宫二号、玉龙煤矿	煤炭企业电煤供应	金沙县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	145.78	145.78	145.78	是	是	—
152	龙宫一号、龙宫二号、玉龙煤矿	煤炭企业电煤供应	金沙县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	29.08	29.08	29.08	是	是	—
153	黔北电厂	2号机暖风器及空预器改造，A、B、C、D磨煤机衬板改造，汽轮机汽封改造，循环水冷却塔塔心材料及托架改造，燃烧系统改造	金沙县	黔财工（2024）79号	省本级	是	是	是	是	是	已验收	293.09	293.09	293.09	是	是	—
154	腾龙煤矿	煤炭企业电煤供应	金沙县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	100.11	100.11	100.11	是	是	—
155	田湾煤矿	煤炭企业电煤供应	金沙县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	5.07	5.07	5.07	是	是	—
156	田湾煤矿	煤炭企业电煤供应	金沙县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	172.86	172.86	172.86	是	是	—
157	新化一号井	煤炭企业电煤供应	金沙县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	56.61	56.61	56.61	是	是	—
158	鑫达煤矿	煤炭企业电煤供应	金沙县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	33.17	33.17	33.17	是	是	—
159	鑫达煤矿	煤炭企业电煤供应	金沙县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	328.12	328.12	328.12	是	是	—

序号	项目实施单位	项目名称（内容）	项目所在县（市、区）	资金文号	预算级次	资料是否齐全、规范	管理制度是否健全	是否设立绩效目标	绩效目标及指标是否合理	能源行业管理部门是否进行监管	项目完成情况	支持项目金额（万元）	拨付至项目实施单位金额（万元）	项目实施单位执行金额（万元）	资金核算是否规范	资金使用是否规范	问题分类及具体问题描述
160	长兴煤矿	煤炭企业电煤供应	金沙县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	153.58	153.58	153.58	是	是	—
161	重源煤矿	煤炭企业电煤供应	金沙县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	59.84	59.84	59.84	是	是	—
162	重源煤矿	煤炭企业电煤供应	金沙县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	31.70	31.70	31.70	是	是	—
163	重源煤矿	煤炭企业电煤供应	金沙县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	189.93	189.93	189.93	是	是	—
164	高山煤矿	煤矿矿井水综合利用示范项目	黔西市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	108.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
165	贵州能发高山矿业有限公司（高山煤矿）	智能化掘进工作面建设1907回风巷掘进面	黔西市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	120.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
166	贵州能发高山矿业有限公司（高山煤矿）	智能化掘进工作面建设1908运输巷掘进面	黔西市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	120.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
167	贵州黔西能源开发有限公司（青龙煤矿）	国家级示范项目-智能煤矿示范项目	黔西市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	200.00	200.00	200.00	是	是	—
168	龙华煤矿	煤炭企业电煤供应	黔西市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	199.37	199.37	199.37	是	是	—
169	黔西市耳海矿业有限公司	煤炭企业电煤供应	黔西市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	213.96	213.96	213.96	是	是	—
170	黔西市亮永商贸有限公司	亮永商贸八块社区充电站	黔西市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	2.75	2.75	2.75	是	是	—
171	黔西市亮永商贸有限公司	亮永商贸岔白园区充电站	黔西市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	0.56	0.56	0.56	是	是	—
172	黔西市亮永商贸有限公司	亮永商贸茨园路充电站	黔西市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	7.48	7.48	7.48	是	是	—
173	黔西市亮永商贸有限公司	亮永商贸东门小区充电站	黔西市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	0.56	0.56	0.56	是	是	—
174	黔西市亮永商贸有限公司	亮永商贸谷里充电站	黔西市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	2.82	2.82	2.82	是	是	—
175	黔西市亮永商贸有限公司	亮永商贸红林充电站	黔西市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	2.75	2.75	2.75	是	是	—
176	黔西市亮永商贸有限公司	亮永商贸金兰充电站	黔西市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	5.29	5.29	5.29	是	是	—

序号	项目实施单位	项目名称（内容）	项目所在县（市、区）	资金文号	预算级次	资料是否齐全、规范	管理制度是否健全	是否设立绩效目标	绩效目标及指标是否合理	能源行业管理部门是否进行监管	项目完成情况	支持项目金额（万元）	拨付至项目实施单位金额（万元）	项目实施单位执行金额（万元）	资金核算是否规范	资金使用是否规范	问题分类及具体问题描述
177	黔西市亮永商贸有限公司	亮永商贸林泉充电站	黔西市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	6.16	6.16	6.16	是	是	—
178	黔西市亮永商贸有限公司	亮永商贸绿化充电站	黔西市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	3.76	3.76	3.76	是	是	—
179	黔西市亮永商贸有限公司	亮永商贸明德新城充电站	黔西市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	0.56	0.56	0.56	是	是	—
180	黔西市亮永商贸有限公司	亮永商贸素朴充电站	黔西市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	4.04	4.04	4.04	是	是	—
181	黔西市亮永商贸有限公司	亮永商贸天坪社区充电站	黔西市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	5.01	5.01	5.01	是	是	—
182	黔西市亮永商贸有限公司	亮永商贸万丰充电站	黔西市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	20.14	20.14	20.14	是	是	—
183	黔西市亮永商贸有限公司	亮永商贸新仁充电站	黔西市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	5.08	5.08	5.08	是	是	—
184	黔西市亮永商贸有限公司	亮永商贸中坪充电站	黔西市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	3.48	3.48	3.48	是	是	—
185	黔西市亮永商贸有限公司	亮永商贸中泰峰境小区充电站	黔西市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	5.64	5.64	5.64	是	是	—
186	黔西市亮永商贸有限公司	亮永商贸重新充电站	黔西市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	6.02	6.02	6.02	是	是	—
187	黔西县耳海煤矿	煤层气抽采利用	黔西市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	262.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
188	黔西县高山煤矿	煤层气抽采利用	黔西市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	231.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
189	黔西县雷公山煤矿	煤层气抽采利用	黔西市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	54.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
190	黔西县青龙煤矿	煤层气抽采利用	黔西市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	799.00	100.00	100.00	是	是	资金管理方面 资金未全额拨付到项目实施单位。
191	黔西县石桥煤矿	煤层气抽采利用	黔西市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	4.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
192	黔西县新田煤矿	煤层气抽采利用	黔西市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	721.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
193	青龙煤矿	煤炭企业电煤供应	黔西市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	525.60	525.60	525.60	是	是	—

序号	项目实施单位	项目名称（内容）	项目所在县（市、区）	资金文号	预算级次	资料是否齐全、规范	管理制度是否健全	是否设立绩效目标	绩效目标及指标是否合理	能源行业管理部门是否进行监管	项目完成情况	支持项目金额（万元）	拨付至项目实施单位金额（万元）	项目实施单位执行金额（万元）	资金核算是否规范	资金使用是否规范	问题分类及具体问题描述
194	石桥煤矿	煤炭企业电煤供应	黔西市	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	68.73	68.73	68.73	是	是	—
195	新田煤矿	煤矿瓦斯“三区联采（动）”试点示范工程项目	黔西市	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	300.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
196	永贵能源开发有限责任公司（豫能）新田煤矿	煤矿机器人研发应用变电所巡检机器人	黔西市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	51.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
197	永贵能源开发有限责任公司（豫能）新田煤矿	煤矿机器人研发应用运输机器人	黔西市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	41.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
198	永贵能源开发有限责任公司新田煤矿	国家级示范项目-智能煤矿示范项目	黔西市	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	200.00	59.4	59.4	是	是	资金管理方面 资金未全额拨付到项目实施单位。
199	苍海煤矿	煤炭企业电煤供应	织金县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	403.37	403.37	403.37	是	是	—
200	大营煤矿、瑞丰煤矿	煤炭企业电煤供应	织金县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	512.17	512.17	512.17	是	是	—
201	贵平煤矿、实兴煤矿、江西煤矿	煤炭企业电煤供应	织金县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	264.66	264.66	264.66	是	是	—
202	贵平煤矿、实兴煤矿、江西煤矿	煤炭企业电煤供应	织金县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	252.04	252.04	252.04	是	是	—
203	贵州高投服务管理有限公司	贵州高投服务管理有限公司服务区充电桩建设项目（织金洞服务区）	织金县	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	8.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
204	贵州凌宏新能源有限公司	织金县白马充电站	织金县	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	36.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
205	贵州鲁中矿业有限责任公司实兴煤矿二采区（原小河口煤矿）	煤层气抽采利用	织金县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	51.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
206	贵州荣科新能源科技有限公司	荣科织金杨柳路新能源电动汽车充电基础设施运营项目	织金县	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	16.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
207	贵州省毕节市织金县安桂良煤业有限责任公司	煤炭企业电煤供应	织金县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	71.37	71.37	71.37	是	是	—
208	贵州水矿奥瑞安清洁能源有限公司（文家坝煤矿地面瓦斯利用）	煤层气抽采利用	织金县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	242.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。

序号	项目实施单位	项目名称（内容）	项目所在县（市、区）	资金文号	预算级次	资料是否齐全、规范	管理制度是否健全	是否设立绩效目标	绩效目标及指标是否合理	能源行业管理部门是否进行监管	项目完成情况	支持项目金额（万元）	拨付至项目实施单位金额（万元）	项目实施单位执行金额（万元）	资金核算是否规范	资金使用是否规范	问题分类及具体问题描述
209	贵州易充充新能源科技有限公司	易充满织金外环路充电站	织金县	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	14.40	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
210	贵州织金苍海煤业有限公司（苍海煤矿）	智能化采煤工作面建设20801智能化采煤工作面	织金县	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	290.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
211	贵州织金马家田煤业有限公司	煤炭企业电煤供应	织金县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	151.24	151.24	151.24	是	是	—
212	贵州织金马家田煤业有限公司（马家田煤矿）	智能化掘进工作面建设213运输后石门掘进工作面	织金县	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	150.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
213	贵州众一金彩黔矿业有限公司织金县普翁乡（纳雍乡）杨柳煤矿	智能化采煤工作面建设10601采面	织金县	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	290.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
214	贵州众一金彩黔矿业有限公司织金县普翁乡（纳雍乡）杨柳煤矿	智能化掘进工作面建设11402回风巷智能化掘进面	织金县	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	150.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
215	贵州众一金彩黔矿业有限公司织金县珠藏镇兴发煤矿	智能化掘进工作面建设10702回风巷	织金县	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	150.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
216	化起镇江西煤矿	配套煤矿安全改造专项2024年中央预算内投资计划省级投资	织金县	黔财工（2024）117号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	103.00	103.00	103.00	是	是	—
217	龙井煤业	煤炭企业电煤供应	织金县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	5.18	5.18	5.18	是	是	—
218	龙井煤业	煤炭企业电煤供应	织金县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	129.30	129.30	129.30	是	是	—
219	文家坝煤矿	煤矿瓦斯“三区联采（动）”试点示范工程项目	织金县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	300.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
220	杨柳煤矿	煤炭企业电煤供应	织金县	黔财工（2024）103号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	393.48	393.48	393.48	是	是	—
221	织金万都智新能源有限公司	织金万都时代广场新能源电动汽车充电基础设施运营项目	织金县	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	21.60	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
222	织金县苍海煤矿	煤层气抽采利用	织金县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	65.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
223	织金县城关兴发煤矿	煤层气抽采利用	织金县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	67.00	67.00	67.00	是	是	—
224	织金县大雁煤矿	煤层气抽采利用	织金县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	234.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。

序号	项目实施单位	项目名称（内容）	项目所在县（市、区）	资金文号	预算级次	资料是否齐全、规范	管理制度是否健全	是否设立绩效目标	绩效目标及指标是否合理	能源行业管理部门是否进行监管	项目完成情况	支持项目金额（万元）	拨付至项目实施单位金额（万元）	项目实施单位执行金额（万元）	资金核算是否规范	资金使用是否规范	问题分类及具体问题描述
225	织金县肥田煤矿（11采区）	煤层气抽采利用	织金县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	332.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
226	织金县富祥煤矿（贵州未来矿业有限公司）	煤层气抽采利用	织金县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	97.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
227	织金县贵平煤矿	煤层气抽采利用	织金县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	92.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
228	织金县江西煤矿	煤层气抽采利用	织金县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	156.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
229	织金县龙场镇贵平煤矿	配套煤矿安全改造专项2024年中央预算内投资计划省级投资	织金县	黔财工（2024）117号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	77.00	77.00	77.00	是	是	—
230	织金县三甲煤矿	煤层气抽采利用	织金县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	129.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
231	织金县实兴煤矿	煤层气抽采利用	织金县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	58.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
232	织金县实兴乡实兴煤矿	配套煤矿安全改造专项2024年中央预算内投资计划省级投资	织金县	黔财工（2024）117号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	116.00	116.00	116.00	是	是	—
233	织金县四季春煤矿	煤层气抽采利用	织金县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	389.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
234	织金县驷马新能源汽车充电站	织金县驷马新能源汽车充电站	织金县	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	19.90	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
235	织金县文家坝二矿	煤层气抽采利用	织金县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	113.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
236	织金县文家坝煤矿（一矿）	煤层气抽采利用	织金县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	288.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
237	织金县岩脚煤矿（二采区）（兴隆电站）	煤层气抽采利用	织金县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	80.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
238	织金县岩脚煤矿（一采区）	煤层气抽采利用	织金县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	192.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
239	织金县志成煤矿	煤层气抽采利用	织金县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	45.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
240	织金县珠藏镇兴发煤矿（众一金彩黔）	煤层气抽采利用	织金县	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	2.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
241	贵阳特来电新能源有限公司	特来电顺达百货充电站建设项目	红花岗区	黔财工（2024）150号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	19.20	19.20	19.20	是	是	—

序号	项目实施单位	项目名称（内容）	项目所在县（市、区）	资金文号	预算级次	资料是否齐全、规范	管理制度是否健全	是否设立绩效目标	绩效目标及指标是否合理	能源行业管理部门是否进行监管	项目完成情况	支持项目金额（万元）	拨付至项目实施单位金额（万元）	项目实施单位执行金额（万元）	资金核算是否规范	资金使用是否规范	问题分类及具体问题描述
242	贵州电富新能源科技有限公司	遵义市红花岗区电动汽车充电设施建设项目	红花岗区	黔财工（2024）150号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	36.00	36.00	36.00	是	是	—
243	贵州华茂能源开发有限公司	贵州华茂能源开发有限公司海风桥充电站建设项目	红花岗区	黔财工（2024）150号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	21.60	21.60	21.60	是	是	—
244	贵州玖能行能源科技有限公司	玖e充奥体中心电动汽车充电站	新蒲新区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	12.00	8.00	8.00	是	是	资金管理方面 资金未全额拨付到项目实施单位。
245	贵州玖能行能源科技有限公司	玖e充黔北老街电动汽车充电站	新蒲新区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	12.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
246	贵州玖能行能源科技有限公司	玖e充新城酒店电动汽车充电站	新蒲新区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	2.68	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
247	贵州玖能行能源科技有限公司	玖e充延安路建材市场电动汽车充电站	红花岗区	黔财工（2024）150号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	12.00	12.00	12.00	是	是	—
248	贵州玖能行能源科技有限公司	玖e充遵义南宫山电动汽车充电站	红花岗区	黔财工（2024）150号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	12.00	12.00	12.00	是	是	—
249	贵州玖能行能源科技有限公司	遵义市交通运输局充电站	新蒲新区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	0.42	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
250	贵州星充新能源科技有限公司	海尔大道公安局慢充站建设项目	红花岗区	黔财工（2024）150号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	0.63	0.63	0.63	是	是	—
251	贵州源通新能源有限公司	贵州源通新能源有限公司沙河小区充电站建设项目	红花岗区	黔财工（2024）150号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	24.07	24.07	24.07	是	是	—
252	贵州云谷新能源运营有限公司	遵义市红花岗区忠庄镇立交桥社区充电站	红花岗区	黔财工（2024）150号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	24.28	24.28	24.28	是	是	—
253	贵州中交兴路新能源有限公司	中交兴路沙坝（天宇建材市场）充换电站投资项目	红花岗区	黔财工（2024）150号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	38.61	38.61	38.61	是	是	—
254	贵州遵恒新能源汽车充电站有限公司	贵州遵恒新能源汽车充电站有限公司建设项目	红花岗区	黔财工（2024）150号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	24.00	24.00	24.00	是	是	—
255	遵义市公共交通（集团）有限责任公司	银河西路公交停保场充电4站第三期	红花岗区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	86.40	86.40	86.40	是	是	—
256	遵义市黔播通顺运输有限公司	红花岗区南关街道汤家坝充电站	红花岗区	黔财工（2024）150号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	7.41	7.41	7.41	是	是	—
257	遵义特来电新能源有限公司	特来电新能源有限公司遵义江边客栈充电站项目	红花岗区	黔财工（2024）150号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	0.40	0.40	0.40	是	是	—
258	遵义特来电新能源有限公司	特来电新能源有限公司遵义维也纳酒店医学院店充电站项目	红花岗区	黔财工（2024）150号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	0.40	0.40	0.40	是	是	—

序号	项目实施单位	项目名称（内容）	项目所在县（市、区）	资金文号	预算级次	资料是否齐全、规范	管理制度是否健全	是否设立绩效目标	绩效目标及指标是否合理	能源行业管理部门是否进行监管	项目完成情况	支持项目金额（万元）	拨付至项目实施单位金额（万元）	项目实施单位执行金额（万元）	资金核算是否规范	资金使用是否规范	问题分类及具体问题描述
259	遵义特来电新能源有限公司	特来电遵义国际商贸城充电站	红花岗区	黔财工（2024）150号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	28.80	28.80	28.80	是	是	—
260	遵义特来电新能源有限公司	特来电遵义吉马商贸充电站	红花岗区	黔财工（2024）150号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	24.00	24.00	24.00	是	是	—
261	遵义特来电新能源有限公司	特来电遵义圣城华府紫郡充电站项目	红花岗区	黔财工（2024）150号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	24.00	24.00	24.00	是	是	—
262	遵义特来电新能源有限公司	特来电遵义市职教中心充电站（办公楼）	红花岗区	黔财工（2024）150号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	0.39	0.39	0.39	是	是	—
263	遵义特来电新能源有限公司	特来电遵义市职教中心充电站（理实大楼）	红花岗区	黔财工（2024）150号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	0.39	0.39	0.39	是	是	—
264	遵义特来电新能源有限公司	特来电遵义顺丰物流园充电站	红花岗区	黔财工（2024）150号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	4.80	4.80	4.80	是	是	—
265	贵阳观山湖新型城镇化建设投资有限公司	观山湖区奥体中心充电桩项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	90.00	90.00	90.00	是	是	—
266	贵阳观山湖新型城镇化建设投资有限公司	观山湖区丽阳天下充电桩项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	85.20	85.20	85.20	是	是	—
267	贵阳观山湖新型城镇化建设投资有限公司	观山湖区商贸城充电桩项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	90.00	90.00	90.00	是	是	—
268	贵阳金龙房地产开发有限公司	贵阳市金龙国际花园充电桩项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	5.60	5.60	5.60	是	是	—
269	贵阳金龙房地产开发有限公司	贵阳市金龙金色时代充电桩项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	0.40	0.40	0.40	是	是	—
270	贵阳三朵鲜科技有限公司	观山湖区龙城壹号金色快充汽车充电桩	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	0.33	0.33	0.33	是	是	—
271	贵阳特来电新能源有限公司	贵阳市观山湖区林城东路国际会议中心地铁口旁云上方舟地面停车场	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	19.20	19.20	19.20	是	是	—
272	贵阳特来电新能源有限公司	特来电贵阳奥体中心充电站	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	33.60	33.60	33.60	是	是	—
273	贵阳特来电新能源有限公司	特来电贵阳富力中心充电桩项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	0.80	0.80	0.80	是	是	—
274	贵阳特来电新能源有限公司	特来电贵阳吉利汽车厂充电站	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	1.19	1.19	1.19	是	是	—

序号	项目实施单位	项目名称（内容）	项目所在县（市、区）	资金文号	预算级次	资料是否齐全、规范	管理制度是否健全	是否设立绩效目标	绩效目标及指标是否合理	能源行业管理部门是否进行监管	项目完成情况	支持项目金额（万元）	拨付至项目实施单位金额（万元）	项目实施单位执行金额（万元）	资金核算是否规范	资金使用是否规范	问题分类及具体问题描述
275	贵阳特来电新能源有限公司	特来电贵阳融创九樾府小区充电桩项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	0.80	0.80	0.80	是	是	—
276	贵州城建新能源科技服务有限公司	贵阳市观山湖区碧海乾图花园广场机动车充电电站建设项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	9.60	9.60	9.60	是	是	—
277	贵州电迅新能源有限公司	贵州电迅新能源充电桩（贵阳北站）	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	45.15	45.15	45.15	是	是	—
278	贵州感应科技发展有限公司	贵州感应新景象停车场新能源充电桩项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	24.00	24.00	24.00	是	是	—
279	贵州冠能新能源有限公司	冠能西二环大关充电站	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	90.00	90.00	90.00	是	是	—
280	贵州光拓云新能源有限公司	会展城B区金融商务西区充电站项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	19.20	19.20	19.20	是	是	—
281	贵州广深能源有限公司	映山府充电站项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	12.00	0.00	0.00	—	—	资金管理方面 资金未拨付到项目实施单位。
282	贵州合鑫新能源科技有限公司	观山湖区万格酒店停车场充电桩合作运营项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	12.00	12.00	12.00	是	是	—
283	贵州红雪晖玉新能源科技有限责任公司	贵阳市观山湖区红华物流园电动汽车充电桩	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	28.80	28.80	28.80	是	是	—
284	贵州洪玮新能源科技有限公司	大关村一组观山东路贵阳新景象停车场充电桩项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	16.80	16.80	16.80	是	是	—
285	贵州九凯科技有限公司	富力新天地新能源汽车充电桩项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	16.80	16.80	16.80	是	是	—
286	贵州九凯科技有限公司	富力中心A7负一层停车场充电桩项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	0.77	0.77	0.77	是	是	—
287	贵州九凯科技有限公司	观府新壹街商业广场充电站项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	72.00	72.00	72.00	是	是	—
288	贵州玖能行能源科技有限公司	贵阳公交小商品市场充电桩（二期）	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	20.80	20.80	20.80	是	是	—
289	贵州玖能行能源科技有限公司	玖e充耙耙坳电动汽车充电站	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	12.00	12.00	12.00	是	是	—
290	贵州玖能行能源科技有限公司	玖e充贵阳北站东广场电动汽车充电站	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	36.00	36.00	36.00	是	是	—
291	贵州快易充科技有限公司	贵州快易充科技有限公司观山湖区贵阳北站南桥下充电站	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	28.80	28.80	28.80	是	是	—

序号	项目实施单位	项目名称（内容）	项目所在县（市、区）	资金文号	预算级次	资料是否齐全、规范	管理制度是否健全	是否设立绩效目标	绩效目标及指标是否合理	能源行业管理部门是否进行监管	项目完成情况	支持项目金额（万元）	拨付至项目实施单位金额（万元）	项目实施单位执行金额（万元）	资金核算是否规范	资金使用是否规范	问题分类及具体问题描述
292	贵州蓝晶特变电工有限公司	西南上城醉苗侗停车场充电站设施建设项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	16.80	16.80	16.80	是	是	—
293	贵州南度度城市供用电运营有限责任公司	大秦大健康医疗综合体充电桩建设项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	12.33	12.33	12.33	是	是	—
294	贵州南度度城市供用电运营有限责任公司	观府壹号充电桩建设项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	36.00	36.00	36.00	是	是	—
295	贵州盘江电投配售电有限公司	黔桂国际商务中心电动汽车充电桩项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	38.40	38.40	38.40	是	是	—
296	贵州启航新能源发展有限公司	金阳南路景怡苑“福华地块”新能源充电桩项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	27.48	27.48	27.48	是	是	—
297	贵州黔源贵广科技有限公司	观山湖区大关村一组便民停车场充电桩项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	14.40	14.40	14.40	是	是	—
298	贵州黔之星新能源有限公司	贵阳观府壹号充电桩	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	否	是	是	是	是	已验收	72.00	72.00	72.00	是	是	项目管理方面 项目资料不规范。 一是 承诺目标汇总表主管部门观山湖区发展和改革委员会、观山湖区财政局、贵阳市发展和改革委员会3个部门仅盖公章，未签署意见； 二是 贵阳市财政局未盖章。
299	贵州黔之星新能源有限公司	贵阳市观山湖区龙泉村充电桩项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	否	是	是	是	是	已验收	48.00	48.00	48.00	是	是	项目管理方面 项目资料不规范。 一是 承诺目标汇总表主管部门观山湖区发展和改革委员会、观山湖区财政局、贵阳市发展和改革委员会3个部门仅盖公章，未签署意见； 二是 贵阳市财政局未盖章。
300	贵州黔之星新能源有限公司	维也纳酒店（阅山湖店）充电桩	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	否	是	是	是	是	已验收	28.80	28.80	28.80	是	是	项目管理方面 项目资料不规范。 一是 承诺目标汇总表主管部门观山湖区发展和改革委员会、观山湖区财政局、贵阳市发展和改革委员会3个部门仅盖公章，未签署意见； 二是 贵阳市财政局未盖章。
301	贵州瑞通广源新能源科技有限公司	贵阳市瑞通广源北站充电桩	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	38.40	38.40	38.40	是	是	—
302	贵州深度新能源有限公司	西南上城天悦府社区充电桩项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	12.42	12.42	12.42	是	是	—
303	贵州斯佳诺新能源科技有限公司	美的财智中心充电桩	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	50.40	50.40	50.40	是	是	—

序号	项目实施单位	项目名称（内容）	项目所在县（市、区）	资金文号	预算级次	资料是否齐全、规范	管理制度是否健全	是否设立绩效目标	绩效目标及指标是否合理	能源行业管理部门是否进行监管	项目完成情况	支持项目金额（万元）	拨付至项目实施单位金额（万元）	项目实施单位执行金额（万元）	资金核算是否规范	资金使用是否规范	问题分类及具体问题描述
304	贵州腾度能源有限公司	腾度能源金阳步行街充电桩	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	12.80	12.80	12.80	是	是	—
305	贵州万家灯火黔蔚新能源有限公司	贵阳金茂观山湖充电桩	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	43.20	43.20	43.20	是	是	—
306	贵州万家灯火黔蔚新能源有限公司	贵阳市中铁阅山湖充电桩项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	84.00	84.00	84.00	是	是	—
307	贵州蔚航新能源有限公司	蔚航充电站（观山湖超充站）二期	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	39.52	39.52	39.52	是	是	—
308	贵州鑫杰源充电科技有限公司	观山湖区金朱东路东林公园新能源充电桩项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	50.40	50.40	50.40	是	是	—
309	贵州豫能投资有限公司	煤矿打钻过程中防止瓦斯超限和喷孔伤人（装置）装备研发项目	观山湖区	黔财工（2024）68号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	147.78	147.78	147.78	是	是	—
310	贵州智行物联网科技有限公司	贵阳玖福城国贸购物中心充电桩	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	12.00	12.00	12.00	是	是	—
311	贵州中飞智能科技有限公司	贵阳北站储能超充站充电桩项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	98.40	98.40	98.40	是	是	—
312	华西新能源有限公司	观山湖区正汇国际充电站建设项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	12.00	12.00	12.00	是	是	—
313	南方电网贵州电动汽车服务有限公司	贵州省公路局充电桩建设项目	观山湖区	黔财工（2024）59号	省对下	是	是	是	是	是	已验收	3.50	3.50	3.50	是	是	—
合计		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	48,374.05	36,671.45	36,208.19	—	—	—

注：钟山区能源局和金沙县能源局的市县煤矿安全监管工作奖补资金均未执行，为结转资金

省能源局2024年能源安全生产和保供专项资金绩效评价抽查县（市、区）排名情况

序号	县（市、区）	抽查资金（万元）	抽查项目（个）	决策（12分）		过程（18分）				产出（35.5分）		效益（30分）	满意度（4.5分）	总分（100分）	评价等级
				项目资料规范性得分（6分）	绩效目标分解得分（6分）	县级主管部门监管得分（3分）	资金拨付至项目单位得分（5分）	项目单位管理规范得分（5分）	项目单位资金使用规范性得分（5分）	项目验收通过得分（18.5分）	项目按期完成得分（17分）	绩效目标完成得分（30分）	服务对象满意率得分（4.5分）		
1	钟山区	4,640.12	24	6.00	6.00	3.00	5.00	5.00	5.00	18.50	17.00	30.00	4.50	100.00	优
	红花岗区	389.38	20	6.00	6.00	3.00	5.00	5.00	5.00	18.50	17.00	30.00	4.50	100.00	优
2	盘州市	17,004.68	76	5.76	6.00	3.00	5.00	5.00	5.00	18.50	17.00	30.00	4.50	99.76	优
3	观山湖区	1,670.87	49	5.63	6.00	3.00	4.96	5.00	5.00	18.50	17.00	30.00	4.50	99.60	优
4	金沙县	8,740.56	43	6.00	6.00	3.00	3.37	5.00	5.00	18.50	17.00	30.00	4.50	98.37	优
5	水城区	5,043.87	20	6.00	6.00	3.00	3.05	5.00	5.00	18.50	17.00	30.00	4.50	98.05	优
6	织金县	6,556.71	42	6.00	6.00	3.00	1.94	5.00	5.00	18.50	17.00	30.00	4.50	96.94	优
7	黔西市	4,300.76	35	6.00	6.00	3.00	1.68	5.00	5.00	18.50	17.00	30.00	4.50	96.68	优

附件5

省能源局2024年能源安全生产和保供专项资金绩效评价分类调查问卷以及调查问卷结果汇总表

问卷调查		统计结果（个）				
		非常满意	比较满意	一般	不满意	不清楚
1	您对专项资金项目申报（招标）服务管理的评价是？	129	19	0	0	0
2	能源行业管理部门是否预留足够的项目申报（投标）时间？您对此项的评价是？	127	20	1	0	0
3	您对专项资金项目评审（评标）的效率是否满意？	120	28	0	0	0
4	专项资金立项评审（评标）是否公开透明，您对其公正性的评价是？	133	15	0	0	0
5	您对专项资金的支持额度是否满意？	103	42	3	0	0
6	您对能源行业管理部门项目中期跟踪管理工作的评价是？	125	23	0	0	0
7	您对专项资金的到位情况（是否及时、足额到位）的评价是？	122	26	0	0	0
8	您对专项资金项目的验收（清算）管理工作的评价是？	126	22	0	0	0
9	您对专项资金在促进省内能源产业高质量发展方面的评价是？	131	17	0	0	0
10	您对专项资金在促进社会发展方面作用的评价是？	131	17	0	0	0
综合满意率		96.80%				

注：选项“非常满意”、“比较满意”、“一般”、“不满意”和“不清楚”，所赋予的权重依次为“5”、“4”、“3”、“1”和“0”