

四川省经济和信息化厅文件

川经信电力〔2021〕279号

四川省经济和信息化厅 关于印发《2022 年全省电力电量平衡方案及 节能调度优先电量计划》的通知

各市（州）经济和信息化主管部门，国网西南分部、国网四川省电力公司、四川电力交易中心，各统调统分发电企业：

为深入贯彻党中央国务院进一步深化电力体制改革精神，按照国家发展改革委和省政府工作部署，认真做好 2022 年全省电力供需平衡，确保电网安全稳定运行和电力可靠供应，公平维护厂网利益和发供用电秩序，保障电力清洁低碳、安全高效运行，促进经济高质量发展，我厅研究制定了《2022 年全省电力电量平衡方案及节能调度优先电量计划》。现印发你们，请认真贯彻

实施。

为保证电力稳定供应和有序运行，实施过程中，我厅将根据实际运行情况对电力电量平衡方案及优先电量计划进行调整。实施中出现的相关问题，请及时报我厅协调解决。

特此通知。

四川省经济和信息化厅

2021年12月29日



2022 年全省电力电量平衡方案及 节能调度优先电量计划

为深入贯彻《中共中央 国务院关于进一步深化电力体制改革的若干意见》（中发〔2015〕9号）精神，按照国家发展改革委、国家能源局《有序放开发用电计划的实施意见》《关于规范优先发电优先购电计划管理的通知》（发改运行〔2019〕144号）以及《国家发展改革委办公厅关于做好2022年电力供需平衡预测和制定优先发电优先购电计划的通知》（发改办运行〔2021〕995号）的有关要求，做好2022年全省电力供需平衡和确保电力安全稳定供应，保障电力清洁低碳、安全高效运行，促进经济高质量发展，结合四川电力运行实际，制定2022年全省电力电量平衡方案及节能调度优先电量计划。

一、2022 年电力电量供需平衡预测

电力需求：2022年四川经济增速高于全国的发展态势没有改变，用电增速预计将继续保持稳步增长。预计2022年全省全年用电量为3437亿千瓦时，同比增长6.2%，其中主网供电量2801亿千瓦时，同比增长7.5%左右。

全口径外送电量1735亿千瓦时，统调机组外送210亿千瓦时。

电力供应：预计2022年四川统调新增装机266万千瓦，其

中水电 180 万千瓦，风电 66 万千瓦，太阳能 20 万千瓦。预计全省总装机容量将突破 1.3 亿千瓦，达 13025 万千瓦，其中：水电机组 10312 万千瓦，占总装机容量的 79.2%；火电装机 1831 万千瓦，占总装机容量的 14.1%；风电 656 万千瓦，占总容量的 5.0%；光伏 226 万千瓦，占总容量的 1.7%。

全省发电装机预计上网电量 4035 亿千瓦时，其中省网调机组上网电量 2700 亿千瓦时（包含网调电站），国调留川电量 277 亿千瓦时（包含白鹤滩电站）；为保障枯水期电力供应，外购西北电量 80 亿千瓦时以上。

二、2022 年主网发电总体情况

（一）装机情况。

预计 2022 年主网统调统分装机将达到 7280 万千瓦左右（含二滩留川容量 240 万千瓦、木绒电站 300 万千瓦）。其中水电装机 5037 万千瓦，火电装机 1472 万千瓦，风电、光伏装机 771 万千瓦。

（二）发电情况。

主网统调统分电厂上网电量预计 2700 亿千瓦时（含二滩留四川电量和木绒电站电量），同比增长 13.8%。

分发电机组类型，预计水电上网电量 2030 亿千瓦时，同比增长 8.8%；燃煤火电 420 亿千瓦时，同比增长 0.7%；燃机 28 亿千瓦时，同比增长 8%；生物质 66 亿千瓦时，同比增长 4%；风电 128 亿千瓦时，同比增长 17.1%；光伏 27 亿千瓦时，同比

持平。

（三）优先发电量和市场电量情况。

2022 年，四川主网发电机组上网电量由优先发电计划电量和市场电量两部分组成。

优先发电量总量为 900 亿千瓦时，其中：水电 605 亿千瓦时（含国家计划外送电量、流域优化调度电量奖励等）；燃煤火电 3 亿千瓦时（高坝电厂）；风电 105 亿千瓦时、光伏 24 亿千瓦时（风光电量为保量保价部分）；新机预留 40 亿千瓦时；电力扶贫电量 30 亿千瓦时。

省内市场电量 1589 亿千瓦时，燃煤火电预计 417 亿千瓦时，水电及风光参与市场部分预计 1172 亿千瓦时，其中：直接交易电量 924 亿千瓦时（含常规直接交易电量、战略长协交易电量、电能替代交易电量等）、留存电量 80 亿千瓦时、富余电量 84 亿千瓦时、水电消纳示范区电量 50 亿千瓦时、燃煤火电关停替代交易电量 34.75 亿千瓦时。

省外市场电量暂按 210 亿千瓦时考虑，按照我厅《关于对 2022 年年度外送电量交易有关事项进行明确的函》（川经信电力函〔2021〕911 号）确定的原则安排。

三、优先发电量计划安排及调度原则

优先发电量暂按丰水期（5-10 月）、枯水期（1-4 月、11 月、12 月）两个时段进行安排，其中：丰水期 518 亿千瓦时、枯水期 379 亿千瓦时。水电优先电量在枯水期（不含 11 月）本时段

内滚动平衡，丰水期不进行滚动；风光机组在本水期时段进行滚动平衡；其余类型机组优先电量可跨时段滚动平衡。

（一）水电机组安排及调度原则。

1. 多年调节水电站（含栗子坪）及亭子口、宝珠寺、大桥电站原则上按照历史发电水平进行安排，正常参与省内市场化交易，按装机的 30% 参与外送市场，其优先电量可以转让。

2. 季调节、不完全年调节、年调节水电站分丰、枯期分别按照一定比例安排优先发电量。考虑调节电站电价相对较高，参与市场降价幅度更大，因此按类别较径流式电站增加一定比例的优先发电量。对大坝整治期间影响蓄水导致枯水期发电能力降低的仁宗海、华山沟、狮子坪水电站枯水期发电能力进行一定调整。

3. 按照《国家发展改革委关于加强电网安全保供支撑电源管理的通知》（发改运行〔2021〕588 号）要求，根据我省实际，2022 年将龚嘴、铜街子、南桷河电站确定为四川电网安全保供支撑电源，按历史发电情况安排优先电量，不参与省内外电力市场（含月度），由电网按当年优先发电量全额收购，调度机构按“三公”调度发电。

4. 径流式水电站原则上枯水期接近三年平均发电水平折算一致比例下达计划（对上游水库建设或流域来水有重大变化的，根据实际情况适当调整），丰水期计划小时数保持一致水平。

5. 对参与主要安控切机、调峰调频且造成较大枯水期放水的水电站和流域优化调度水电站给予一定的电量奖励。航电类电站

给予丰水期电量支持。对 2021 年遭受自然灾害损失严重的水电厂给予适当电量补偿。对实施国家重点研发计划项目水电厂给予适当电量支持。

6. 木绒电站和二滩电站留川容量按照省调水电一致原则安排优先发电量，参与省内市场和省外市场。国网西南分部、国网四川省电力公司、四川电力交易中心要继续发挥沟通协调机制作用，确保木绒电站、二滩电站留川容量与省调水电在优先发电量、外送电量等各类品种电量，按一致原则发电调度，执行进度保持一致，同等参与考核。

7. 映秀总厂原则上按历史发电量安排，国网四川省电力公司应在年末将映秀总厂发电情况报我厅备案。

8. 继续实施新投水电减量安排的原则，新投径流式水电机组当年小时数与老径流式机组当年平均计划小时数按 180 小时的级差控制，以后每年级差缩小 60 小时，直到和老机组一致（不含季调节及以上能力的新投水电站）。按此原则 2020 年、2021 年投产机组分别比较老径流式机组低 60 小时和 120 小时。

9. 为深入贯彻落实《中共中央 国务院关于实现巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接的意见》，继续安排 30 亿千瓦时丰水期电量实施全省藏区彝区原 45 个深度贫困县电力扶贫，按装机容量等比例安排给原 45 个深度贫困县省调水电站。通过扶持境内统调统分水电企业，鼓励电力企业为巩固全省脱贫攻坚成果，实现乡村振兴作出更大贡献。

10. 对于发电量未上主网或有转供情况的电站，根据实际情况调减相应电量计划或者调整装机容量。对未按期投产的机组，其优先电量计划不能实施转让，并根据投产进度直接取消未投产月度的优先电量计划。

11. 水电常规直接交易年度指标同步下达，各水电企业年度交易电量分水期上限为其常规直接交易规模的 1.1 倍扣除留存电量指标后的电量。

（二）风电、光伏机组安排及调度原则。

按照国家发展改革委、国家能源局关于可再生能源参与电力市场的相关要求和中共四川省委关于以实现碳达峰碳中和目标为引领推动绿色低碳优势产业高质量发展的决定相关精神，有序推动新能源参与市场交易，发挥电力市场对能源清洁低碳转型的支撑作用，促进可再生能源从“保量保补保价”向“保量保补不保价”转变。2022 年风电、光伏机组（扶贫光伏除外）优先发电由保量保价和保量议价两部分构成，其中保量保价部分参照《财政部、发展改革委、能源局联合印发〈关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见〉有关事项的补充通知》（财建〔2020〕426 号）相关要求，风电项目保量保价利用小时暂按 1800 小时确定，光伏项目保量保价利用小时暂按 1300 小时确定，丰枯比例为 3.5:6.5，风光保量保价利用小时数根据我省放开发用电情况和风光项目投产情况逐年缩小；保量议价部分按 2022 年省内电力市场交易总体方案相关要求参与省内市场。

（三）燃机及生物质机组安排及调度原则。

1. 根据全省电力供应保障需要及天然气供应情况，达州燃机按 4000 小时下达优先电量计划。燃气受阻、缺气等因素导致的少发电量按相关规则执行，少发电量认定以调度机构日计划电量为依据。

2. 生物质火电根据燃料供应情况，所发电量全额收购。

3. 其余燃机和热电联产机组，根据实际需要下达优先电量计划。

（四）新投机组安排及调度原则。

新投机组启动验收前应提前将有关启动验收安排报送我厅，有多台机组的应按机组投产时间分别报送，在纳入节能调度排序并下达优先电量计划后，应提前向电力调度机构报送启动投运计划及启动调试运行电量。具备投运条件的，电力调度机构应在次月月度或日发电计划中安排其启动调试等电量。无发电计划的新投机组不能进行启动投运，因特殊原因必须启动投运的，所发电量须接受超发偏差考核。如因自身原因导致不能如期投运的机组，其发电计划不能转让。

四、燃煤火电机组安排及调度原则

按照国家发展改革委关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的相关要求，结合推动工商业用户全部进入市场工作，2022 年我省燃煤火电机组除高坝电厂以外原则上全部进入市场，发电调度安排原则上通过市场化方式落实，不纳入优先发电范

畴。按照国家相关要求，结合四川实际，电网安全和电力可靠供应所必须安排的煤电发电量确定为必发电量，原则上通过“保量竞价”方式落实。为确保电网安全稳定运行，保障我省电力供应，燃煤火电机组按以下原则安排及调度。

1. 高坝电厂由于其特殊性，2022 年暂不参与市场，按其他燃煤机组一致差别化原则下达优先电量。调度机构综合考虑清洁能源消纳、电网安全等因素，根据电网实际运行需求安排高坝电厂发电运行。

2. 燃煤火电机组按差别化原则安排年度必发电量，对实施节能和超低排放改造并验收的机组相应给予一定奖励。国家示范项目白马循环流化床电厂 60 万千瓦机组给予 150 小时支持；考虑川西、川东北煤电机组对川西电网电力保供的重要支撑，以及开机负荷在煤耗和存煤等方面的影响，对金堂、方山、梓州和新平电厂分别给予 350 小时、200 小时、100 小时和 50 小时支持，对川东北机组给予 50 小时支持。

3. 国网四川省电力公司根据电力供需平衡需要测算安全约束下各燃煤火电机组月度必发电量并报我厅核定。同时，结合国家产业政策、保障供电、维护稳定等因素进行调度。

4. 燃煤火电月度预计需求量包含预计划和现货空间（仅在火电竞价电力现货市场运行期间），其中预计划分为必发电量和竞价电量。燃煤火电企业可结合实际情况开展月度电量转让交易，进行月度电量转让交易时原则上优先转让必发电量，经国网四川

省电力公司校核后调度执行。

五、年度优先电量分解及调整

（一）分解原则。

1. 水电优先发电量在年度市场交易前，根据分月水电优先发电预测预分解到月，各水电分月优先电量=各水电相应水期优先电量×当月水电优先发电预测总量/水期水电优先总电量；年度市场交易结束后，根据分月水电上网电量预测和年度交易分月成交情况对水电枯水期分月优先发电量进行滚动平衡；月后根据实际情况进行调整确认。多年调节水电站（含栗子坪）及亭子口、宝珠寺、大桥电站在水期优先电量不变的前提下根据自身情况申报分月电量。龚嘴、铜街子、南桷河电站根据分水期计划申报分月电量。

2. 风光优先发电量（扶贫光伏除外）在年度市场交易前，根据丰枯期优先小时数申报分月优先电量，月度进行确认。

3. 燃机月度优先发电量分解根据电网需要进行安排，月度进行确认。

4. 生物质电厂、扶贫光伏电站月度优先发电量分解按自主预测最大发电量由调度机构安排下达。

（二）调整原则。

在月度对水电月度优先发电量进行调整，丰水期按装机容量等比例调整，枯水期按多年平均发电能力等比例调整（当年投产水电原则上不作调整）。水电优先发电计划应调整总量=水电上

网总量—市场化用户实际电量水电部分（含留存电量）—火电关停替代电量—水电外送电总量（含二滩送重庆电量）—水电年度分月优先发电总量—调试电量。多年调节水电站（含栗子坪）及亭子口、宝珠寺、大桥电站不参与月度电量调整。龚嘴、铜街子、南桷河电站根据实发电量进行月度优先发电量确认调整。

六、电力调度执行

电力调度机构要严格按照《电网调度管理条例》、全省电力电量平衡方案及节能调度优先电量计划、《关于进一步加强全省统调统分机组运行调度工作的通知》（川经信电力〔2021〕32号）要求实施电力调度，科学组织电力生产，积极做好发电企业发电能力确定、安全校核、计划执行等工作，确保电网安全和电力可靠供应。各级电网企业要坚持统一调度，对于非法干预电网调度和发电生产影响全省电力供应的情况，要及时向我厅报告。各发电企业要严格遵守调度纪律，服从电力运行主管部门和电力调度机构统一安排，认真做好优先发电量及各类市场电量的执行与管控相关工作。

（一）水电机组调度执行。

1. 1-4月、12月。在确保电网安全和电力可靠供应的前提下，按不弃水原则调度发电，其中季调节及以上电站按水库水位控制要求均衡发电，5月底前各水库电站水位原则上均应完成水库消落计划（有特殊要求的情况除外）。

2. 5、11月。原则上应采用枯水期调度执行模式实施节能调

度，充分利用水库调蓄能力，尽可能减少和避免弃水。5月和11月调度模式具体转换时间由我厅向发电主体公布。

3. 6-10月。在确保电网安全和电力可靠供应的前提下，如不发生弃水，仍采用枯水期调度执行模式实施节能调度；在全网持续规模弃水时（即非受限区域电厂开始弃水），采用丰水期调度执行模式。丰水期水电外送电量按照跨区跨省电量交易结果（含国家计划外送）和上级调度实际安排执行。水电省内电量按月度省内合同电量总量（含优先电量和市场电量）计划安排发电。对于非受限区域电厂，月度省内合同电量总量完成率应保持基本一致。对于受限地区电厂，在优先安排外送电量后，按剩余合同电量总量完成率基本一致安排发电。

4. 西南网调参照上述原则执行，在统筹考虑西南电网安全稳定运行和电力保障需求的基础上，合理安排网调电站运行方式，木绒电站、二滩电站留川部分严格按照全省电力电量平衡方案及节能调度优先电量计划执行。

5. 年度外送电计划按合同计划执行，因水电来水不足、断面受限或电网线路检修且可再生能源调节能力已达极限导致外送电计划无法按合同计划执行时，为保障我省电力稳定供应，促进水电清洁能源的最大化消纳，结合电煤供应保障情况，可合理安排燃煤火电企业发电。

（二）火电机组调度执行。

1. 燃煤火电在确保电网安全、电力稳定供应及可再生能源发

电最大化消纳的前提下，结合系统实际需要和年度必发电量计划统筹安排发电，满足系统调峰、调压、备用、可靠供电、水库水位控制等运行要求，原则上同一安全约束的燃煤火电按照年度累计必发电量（含转让）均衡安排。

2. 生物质电厂在确保电网安全的前提下，优先发电，尽可能实现全额保障性收购。为严格执行节能发电调度规定，未下达优先电量计划的生物质电厂不得调度发电。

3. 燃气电厂原则上参照燃煤火电调度执行。

（三）风电、光伏机组调度执行。

新能源（风电、光伏）电厂在确保电网安全的前提下，优先发电，尽可能实现全额收购。

（四）非计划停运安排及调度。

燃煤火电机组非计划停运后，若能及时恢复，应根据电力调度机构要求开机发电，否则应在当期及时开展火电合同电量转让，经电力调度机构安全校核后执行。若非停火电机组电量未能转出，电力调度机构可安排其他满足电网安全运行需要的火电机组增发，非停火电机组当月合同电量强制转给增发火电机组。水电机组非计划停运导致系统增开火电机组时，可参照火电机组非计划停运处理方式进行处理。

七、枯水期水电优先电量滚动

枯水期，水电发电能力大幅下降，在省内火电大发的情况下仍需外购电以满足省内需求。为确保电力供应保障和电网安全，

最大化消纳清洁能源，枯水期水电按照不弃水原则调度发电，其中径流式电站按来水安排发电，水库电站按有序消落计划安排发电。2022 年实施枯水期（不含 11 月）水电优先电量滚动，以解决水电企业服从调度安排而受制于天然来水、自然灾害等不可抗力因素造成发电量月度偏差的影响。

（一）1-4 月、12 月优先电量进行滚动，保持枯水期水电优先电量总额不变（含自身转出优先电量，不含转入优先电量）。1-4 月各水电站以月度上网电量为基准，滚动当月优先电量，优先电量滚动后当月上网电量和发电指标平衡，当月指标含月度调整优先电量和滚动优先电量。从 1 月开始，对滚动平衡后的优先电量进行确认，12 月完成优先电量调整后，根据前期滚动电量，确定各电厂 12 月最终优先电量，开展事后转让交易，超欠电量接受偏差考核。

（二）各水电站滚动后的月度优先电量之和不超过枯水期预分配优先电量总量+调整的优先电量。

（三）若滚动调整后，电厂出现当月自身优先电量 ≤ 0 ，按以下原则处理：

1. 当月电量总指标=市场电量指标（转入优先电量视为市场电量）

2. 上网电量>当月电量总指标，按超发处理；上网电量<当月电量总指标，按欠发处理。

3. 按照价差方式扣减前期月份预结优先电量费用，价差=自

身优先电量*(批复上网电价-枯期超发电价)。

八、平水期（5月）水电节能调度平衡补偿

（一）补偿原则。

为解决5月份平水期向丰水期转段期间，在调度生产运行中尽可能减少弃水，采取水库电站蓄水的节能调度方式，造成水库电站本身及下游径流式电站欠发的情况，按照等价折算原则（含水资源费和库区基金）调整欠发水库电站和超发电站丰水期优先电量，对其实施平衡补偿，对非节能调度造成的欠发电量不予补偿，且按照偏差考核规则进行考核。

（二）节能调度超欠发电量认定。

水电节能调度超欠发电量在完成月度全部交易及月度优先电量动态调整后清算。

1. 节能调度欠发电量。

全网节能调度欠发电量由库容电站节能调度欠发电量和库容电站下游电站节能调度欠发电量两部分组成。

（1）库容电站节能调度欠发电量=MIN（5月末水库蓄能值-5%蓄能值，月度欠发电量，当月自身剩余优先电量）；

（2）库容电站下游电站节能调度欠发电量=MIN(上游库容电站节能调度欠发电量×上游库容电站平均耗水率/下游电站机组设计耗水率,月度欠发电量，当月自身剩余优先电量)

以上（1）、（2）中的当月优先电量包含月度优先计划、扶贫电量计划、月度调整优先电量计划。

2. 节能调度超发电量。

(1) 当全网节能调度欠发电量不大于全网水电超发电量时，则节能调度欠发电量全部由水电超发引起的，超出全网节能调度欠发电量的超发电量为系统引起的超发电量。按照各超发电站总超发电量，分别计算其节能调度超发电量和系统超发电量。

节能调度超发电量=自身超发总量/水电总超发电量*全网节能调度欠发电量。

系统超发电量=自身超发电量/水电总超发电量*(水电总超发电量-节能调度欠发电量)

(2) 当全网节能调度欠发电量大于水电超发电量时，则系统引起的超发电量为 0。超发电站节能调度超发电量和系统超发电量为：

节能调度超发电量=自身超发电量

系统超发电量=0

(三) 节能调度优先电量调整。

1. 欠发电站。

(1) 因节能调度导致的欠发，相应欠发电量当月相应调减优先电量，并按照以下公式对应调增 7-10 月月度优先电量。7-10 月月度调增优先电量=(电站批复电价×5 月节能调度欠发电量)/(电站批复电价×0.76×4)

(2) 非节能调度导致的欠发电量不予调整当月及后续优先电量，并按指导意见偏差考核规定进行偏差考核。

2. 超发电站。

(1) 对于节能调度超发电量，作为 5 月优先电量结算，并按照以下公式对应调减 7-10 月月度优先电量。

7-10 月月度调减优先电量 = (电站批复电价 × 5 月节能调度超发电量) / (电站批复电价 × 0.76 × 4)

(2) 系统超发电量按照指导意见规定的超发电量价格结算，不影响后续优先电量。

九、地方电厂电力运行工作

市（州）经济和信息化主管部门可根据全省发电量总体目标制定本地优先电量计划，积极推进当地电力体制改革，组织开展当地电力负荷需求预测及信息管理工作，方案报经济和信息化厅备案后由相关电网企业组织实施，确保当地电力供应满足经济发展和人民生活用电的需要。同时，要认真组织调度机构定期做好信息披露工作。

附件

2022 年主网统调统分电厂上网电量计划表

单位：亿千瓦时

序号	类别及电站名	优先发电量(或必发电量)			国家计划外送电量	常规直接交易电量		丰水期扶贫电量
		枯水期	丰水期	合计		枯水期	丰水期	
一	风 电							
1	川顺风电场	0.5522	0.2974	0.8496				
2	白果风电场	1.1583	0.6237	1.7820				
3	博洛拉达风电场	1.9305	1.0395	2.9700				
4	大德风电场	3.5100	1.8900	5.4000				
5	德昌风电场	2.3634	1.2726	3.6360				
6	德耀风电场	0.5616	0.3024	0.8640				
7	芳地坪风电场	0.3510	0.1890	0.5400				
8	风垭关风电场	1.1934	0.6426	1.8360				
9	干坝子风电场	2.7320	1.4711	4.2030				
10	果木风电场	1.1700	0.6300	1.8000				
11	官房风电场	0.7605	0.4095	1.1700				
12	井叶特西风电场	1.9656	1.0584	3.0240				
13	海口风电场	0.5850	0.3150	0.9000				
14	红和风电场	1.9656	1.0584	3.0240				
15	黄茅埂风电场	2.3154	1.2468	3.5622				
16	火烈风电场	1.7375	0.9356	2.6730				
17	金格风电场	2.6302	1.4162	4.0464				
18	拉马风电场	2.4804	1.3356	3.8160				
19	黎海风电场	0.9594	0.5166	1.4760				
20	凉风坳风电场	2.6793	1.4427	4.1220				
21	凉水泉风电场	0.4212	0.2268	0.6480				
22	龙恩风电场	1.1700	0.6300	1.8000				
23	鲁北风电场	0.5792	0.3119	0.8910				
24	鲁基风电场	1.1583	0.6237	1.7820				

25	鲁南风电场	0.5792	0.3119	0.8910				
26	马鸣风电场	0.4212	0.2268	0.6480				
27	马宗风电场	2.3751	1.2789	3.6540				
28	玛施金风电场	0.8190	0.4410	1.2600				
29	漫天岭风电场	1.1934	0.6426	1.8360				
30	清风风电场	0.5558	0.2993	0.8550				
31	青天铺风电场	1.7550	0.9450	2.7000				
32	热柯觉风电场	2.2675	1.2209	3.4884				
33	赛果乐风电场	3.8516	2.0740	5.9256				
34	三地风电场	2.3166	1.2474	3.5640				
35	水井湾风电场	1.4040	0.7560	2.1600				
36	铁达风电场	2.4278	1.3073	3.7350				
37	瓦库风电场	1.1700	0.6300	1.8000				
38	望江坪风电场	0.5850	0.3150	0.9000				
39	乌科风电场	0.7722	0.4158	1.1880				
40	兴达风电场	0.5850	0.3150	0.9000				
41	摇铃风电场	2.3283	1.2537	3.5820				
42	伊达风电场	1.7199	0.9261	2.6460				
43	御马风电场	0.6564	0.3534	1.0098				
44	云顶山风电场	2.3540	1.2676	3.6216				
45	云岭风电场	1.2029	0.6477	1.8506				
二	光伏发电							
1	阿拉学光伏电站（扶贫）	0.0870	0.0843	0.1713				
2	八角碛光伏电站（扶贫）	0.1740	0.1687	0.3427				
3	白乌光伏电站	1.2675	0.6825	1.9500				
4	柏栎箐光伏电站	0.5070	0.2730	0.7800				
5	包谷坪光伏电站	0.4225	0.2275	0.6500				
6	补约光伏电站（扶贫）	0.2000	0.1840	0.3840				
7	昌盛光伏电站	0.1690	0.0910	0.2600				
8	宸光光伏电站（扶贫）	0.2700	0.2700	0.5400				
9	达拉寨光伏电站	0.2535	0.1365	0.3900				

10	大宝鼎光伏电站	0.2535	0.1365	0.3900				
11	大田光伏电站	0.0845	0.0455	0.1300				
12	德格光伏电站 (扶贫)	0.2994	0.2835	0.5829				
13	定曲光伏电站 (扶贫)	0.2000	0.2000	0.4000				
14	公达光伏电站 (扶贫)	0.1800	0.1600	0.3400				
15	贡唐岗光伏电站	0.4225	0.2275	0.6500				
16	花海光伏电站	0.1690	0.0910	0.2600				
17	灰力苏光伏电站	0.1690	0.0910	0.2600				
18	惠金光伏电站	0.2535	0.1365	0.3900				
19	浑水塘光伏电站	0.2535	0.1365	0.3900				
20	洁源光伏电站	0.3380	0.1820	0.5200				
21	金安光伏电站	0.1690	0.0910	0.2600				
22	兰错玛光伏电站	0.2535	0.1365	0.3900				
23	洛乌沟光伏电站	0.2535	0.1365	0.3900				
24	美兴光伏电站	0.4225	0.2275	0.6500				
25	棉桠光伏电站	0.4225	0.2275	0.6500				
26	普隆村光伏电站	0.2535	0.1365	0.3900				
27	若先光伏电站 (扶贫)	0.1641	0.1656	0.3297				
28	三关桥光伏电站 (扶贫)	0.1800	0.1500	0.3300				
29	树堡光伏电站	0.4225	0.2275	0.6500				
30	斯乡龙光伏电站	0.4225	0.2275	0.6500				
31	太阳坡光伏电站	0.2958	0.1593	0.4550				
32	塘泥湾光伏电站	0.3380	0.1820	0.5200				
33	特里木光伏电站	0.1690	0.0910	0.2600				

34	瓦洛光伏电站	0.1690	0.0910	0.2600				
35	万家山光伏电站	0.2535	0.1365	0.3900				
36	西里光伏电站 (扶贫)	0.2103	0.1998	0.4101				
37	下大沟光伏电站	0.2535	0.1365	0.3900				
38	小南海光伏电站	0.4225	0.2275	0.6500				
39	新那伽光伏电站 (扶贫)	0.8726	0.8274	1.7000				
40	宜木光伏电站 (扶贫)	0.1661	0.1399	0.3060				
41	益门光伏电站	0.4225	0.2275	0.6500				
42	彰冠光伏电站	0.1690	0.0910	0.2600				
43	正斗光伏电站	0.4225	0.2275	0.6500				
44	正勉光伏电站 (扶贫)	0.2899	0.2881	0.5780				
45	竹林坡光伏电站	0.2881	0.1552	0.4433				
46	卓坤光伏电站	0.4225	0.2275	0.6500				
47	子越光伏电站 (扶贫)	0.4701	0.4119	0.8820				
三	水 电							
(一)	无调节能力机组							
1	巴青纳瓦水电站	0.0288	0.1242	0.1530	0.0251	0.3064	0.4410	0.0538
2	白水河水电站	0.1028	0.0913	0.1942	0.0185	0.2253	0.3243	0.0000
3	白溪水电站	0.0743	0.0730	0.1474	0.0148	0.1803	0.2594	0.0317
4	毕棚沟水电站	0.0418	0.0682	0.1100	0.0138	0.1682	0.2421	0.0296
5	滨东(合并)	0.3576	0.5052	0.8628	0.1023	1.2468	1.7942	0.2190
6	茶园水电站	0.0170	0.0609	0.0779	0.0123	0.1502	0.2162	0.0264
7	出龙沟水电站	0.0111	0.0548	0.0659	0.0111	0.1352	0.1946	0.0238
8	杵坝水电站	0.0286	0.0609	0.0894	0.0123	0.1502	0.2162	0.0264
9	德美水电站	0.0204	0.0304	0.0508	0.0062	0.0751	0.1081	0.0132
10	登棚沟哈雅沟 水电站	0.0726	0.1157	0.1883	0.0234	0.2854	0.4107	0.0501
11	二道桥水电站	0.0897	0.1674	0.2570	0.0339	0.4131	0.5945	0.0726

12	风滩水电站	0.0614	0.0907	0.1521	0.0184	0.2238	0.3221	0.0000
13	福堂坝水电站	1.9897	1.0956	3.0854	0.2219	2.7040	3.8911	0.4750
14	工棚水电站	0.0321	0.0755	0.1076	0.0153	0.1863	0.2681	0.0327
15	公德房水电站	0.0345	0.0457	0.0802	0.0092	0.1127	0.1621	0.0198
16	龚家河水电站	0.1022	0.0609	0.1630	0.0123	0.1502	0.2162	0.0264
17	共和水电站	0.0581	0.0730	0.1312	0.0148	0.1803	0.2594	0.0317
18	关山水电站	0.0138	0.0304	0.0442	0.0062	0.0751	0.1081	0.0132
19	广草坪水电站	0.0517	0.0609	0.1126	0.0123	0.1502	0.2162	0.0000
20	广金坝水电站	0.0233	0.0609	0.0841	0.0123	0.1502	0.2162	0.0264
21	国合水电站	0.0604	0.0758	0.1361	0.0153	0.1870	0.2691	0.0329
22	海子沟水电站	0.0282	0.0639	0.0921	0.0129	0.1577	0.2270	0.0277
23	红房子水电站	0.2704	0.4539	0.7243	0.0555	0.6760	0.9728	0.1188
24	宏阳水电站	0.0363	0.0609	0.0971	0.0123	0.1502	0.2162	0.0264
25	大金坪（合并）	0.4038	0.6361	1.0398	0.1288	1.5698	2.2590	0.0000
26	吉日波水电站	0.0727	0.0609	0.1335	0.0123	0.1502	0.2162	0.0264
27	吉鱼水电站	0.4013	0.3104	0.7118	0.0629	0.7661	1.1025	0.1346
28	姜射坝（合并）	0.5859	0.6087	1.1946	0.1233	1.5022	2.1617	0.2639
29	田湾河（合并）	1.6944	2.5217	4.2161	0.3081	3.7555	5.4043	0.0000
30	九架棚水电站	0.0244	0.0487	0.0731	0.0099	0.1202	0.1729	0.0211
31	卡子水电站	0.0191	0.0411	0.0602	0.0083	0.1014	0.1459	0.0178
32	开建桥水电站	0.1245	0.1598	0.2843	0.0324	0.3943	0.5674	0.0693
33	拉角沟水电站	0.0397	0.0609	0.1006	0.0123	0.1502	0.2162	0.0264
34	栗子坪水电站	2.2000	0.3000	2.5000				
35	灵官庙水电站	0.0253	0.0426	0.0679	0.0086	0.1052	0.1513	0.0185
36	刘河坝水电站	0.0202	0.0365	0.0568	0.0074	0.0901	0.1297	0.0000
37	龙江水电站(上网容量)	0.1032	0.1916	0.2948	0.0388	0.4728	0.6804	0.0000
38	龙溪沟水电站	0.0222	0.0548	0.0770	0.0111	0.1352	0.1946	0.0238
39	龙源水电站	0.0608	0.0950	0.1557	0.0192	0.2343	0.3372	0.0412
40	炉城水电站	0.0565	0.0730	0.1295	0.0148	0.1803	0.2594	0.0317
41	绿叶水电站	0.1325	0.1826	0.3151	0.0370	0.4507	0.6485	0.0792
42	马拟水电站	0.0316	0.0426	0.0742	0.0086	0.1052	0.1513	0.0185
43	明礼水电站	0.0116	0.0365	0.0481	0.0074	0.0901	0.1297	0.0000
44	磨西水电站	0.0617	0.0609	0.1226	0.0123	0.1502	0.2162	0.0264
45	南桧河水电站	4.3800	3.8700	8.2500				

46	尼河水电站	0.0554	0.0548	0.1102	0.0111	0.1352	0.1946	0.0238
47	沙坪（合并）	1.5025	2.7652	4.2678	0.3574	4.3564	6.2690	0.7653
48	七星水电站	0.0880	0.1210	0.2090	0.0148	0.1803	0.2594	0.0000
49	热水塘水电站	0.0359	0.0365	0.0724	0.0074	0.0901	0.1297	0.0158
50	三奥水电站	0.0352	0.0627	0.0979	0.0127	0.1547	0.2227	0.0272
51	沙嘴水电站	0.1665	0.1157	0.2822	0.0234	0.2854	0.4107	0.0501
52	山棱岗水电站	0.1202	0.1370	0.2572	0.0277	0.3380	0.4864	0.0594
53	杉树坪水电站	0.0585	0.0962	0.1547	0.0195	0.2373	0.3415	0.0417
54	圣达水电站	1.6029	1.4609	3.0637	0.2958	3.6053	5.1881	0.0000
55	石碛楼水电站	0.0267	0.0457	0.0723	0.0092	0.1127	0.1621	0.0198
56	水打坝水电站	0.0075	0.0243	0.0318	0.0049	0.0601	0.0865	0.0106
57	四板沟水电站	0.0827	0.0730	0.1557	0.0148	0.1803	0.2594	0.0317
58	驷马桥水电站	0.0437	0.0730	0.1168	0.0148	0.1803	0.2594	0.0317
59	松源水电站	0.1092	0.1370	0.2461	0.0277	0.3380	0.4864	0.0000
60	梭罗沟水电站	0.0459	0.0943	0.1402	0.0191	0.2328	0.3351	0.0409
61	太平驿水电站	1.3312	0.7913	2.1225	0.1602	1.9529	2.8102	0.3431
62	瓦古脚水电站	0.0474	0.0755	0.1229	0.0153	0.1863	0.2681	0.0327
63	下松（合并）	0.0527	0.0852	0.1379	0.0173	0.2103	0.3026	0.0369
64	下索子水电站	0.0543	0.1750	0.2293	0.0354	0.4319	0.6215	0.0759
65	小龙水电站	0.1931	0.3403	0.5333	0.0320	0.3906	0.5620	0.0000
66	小姓水电站	0.0948	0.0730	0.1678	0.0148	0.1803	0.2594	0.0317
67	薛城水电站	0.1016	0.1522	0.2538	0.0308	0.3756	0.5404	0.0660
68	雅都水电站	0.4592	0.7565	1.2157	0.0924	1.1267	1.6213	0.1979
69	雅家梗水电站	0.0516	0.0609	0.1124	0.0123	0.1502	0.2162	0.0264
70	岩坝水电站	0.0440	0.0627	0.1067	0.0127	0.1547	0.2227	0.0000
71	岩禾水电站	0.0696	0.1126	0.1823	0.0228	0.2779	0.3999	0.0488
72	叶塘水电站	0.0834	0.0730	0.1565	0.0148	0.1803	0.2594	0.0000
73	一颗印水电站	0.0069	0.0195	0.0263	0.0039	0.0481	0.0692	0.0084
74	油坊沟水电站	0.0830	0.0761	0.1591	0.0154	0.1878	0.2702	0.0000
75	仔达寨水电站	0.0688	0.1096	0.1783	0.0222	0.2704	0.3891	0.0475
76	赵家山水电站	0.0596	0.0609	0.1204	0.0123	0.1502	0.2162	0.0264
77	中坝水电站	0.0858	0.0639	0.1497	0.0129	0.1577	0.2270	0.0277
78	中山水电站	0.0538	0.0645	0.1183	0.0131	0.1592	0.2291	0.0280
79	足木水电站	0.0664	0.1248	0.1912	0.0253	0.3080	0.4432	0.0541

80	安谷水电站	2.2314	2.3496	4.5809	0.4758	5.7985	8.3442	0.0000
81	巴郎口水电站	0.2445	0.4842	0.7287	0.0592	0.7211	1.0376	0.1267
82	百花滩水电站	0.2877	0.3652	0.6530	0.0740	0.9013	1.2970	0.0000
83	宝兴水电站	0.6958	0.9835	1.6793	0.1202	1.4646	2.1077	0.0000
84	宝州水电站	0.3488	0.6960	1.0448	0.0850	1.0365	1.4916	0.1821
85	波罗水电站	0.1740	0.1583	0.3323	0.0320	0.3906	0.5620	0.0686
86	博瓦水电站	0.2731	0.3097	0.5829	0.1035	1.2619	1.8158	0.2217
87	槽渔滩水电站	0.2256	0.2283	0.4539	0.0462	0.5633	0.8106	0.0000
88	茶布朗水电站	0.8783	0.8765	1.7549	0.1775	2.1632	3.1129	0.3800
89	陈昌布昌清水沟水电站	0.0401	0.1096	0.1496	0.0222	0.2704	0.3891	0.0475
90	昌源水电站	0.2040	0.1106	0.3146	0.0370	0.4507	0.6485	0.0792
91	城东水电站	0.1134	0.1704	0.2838	0.0345	0.4206	0.6053	0.0000
92	春厂坝（合并）	0.2363	0.8019	1.0382	0.0980	1.1943	1.7186	0.2098
93	春禾水电站	0.0341	0.0383	0.0725	0.0078	0.0946	0.1362	0.0166
94	出居沟水电站	0.1027	0.2374	0.3401	0.0481	0.5859	0.8431	0.0000
95	打鼓滩水电站	0.1053	0.0959	0.2012	0.0194	0.2366	0.3405	0.0000
96	大岗山水电站	7.0806	15.7130	22.7936	1.6024	19.5286	28.1022	1.7154
97	大兴水电站	0.2258	0.2283	0.4540	0.0462	0.5633	0.8106	0.0000
98	地洛水电站	0.2897	0.5043	0.7941	0.0616	0.7511	1.0809	0.1320
99	东风水电站	0.1214	0.1278	0.2493	0.0259	0.3155	0.4540	0.0000
100	东西关水电站	0.8068	1.1641	1.9710	0.1294	1.5773	2.2698	0.0000
101	俄公堡水电站	0.4242	0.6657	1.0899	0.0814	0.9915	1.4267	0.1742
102	俄日水电站	0.1316	0.0000	0.1316	0.0425	0.5183	0.7458	0.0910
103	飞仙关水电站	0.0383	0.5043	0.5426	0.0616	0.7511	1.0809	0.0000
104	丰岩堡（合并）	0.3808	0.3104	0.6913	0.0629	0.7661	1.1025	0.1346
105	凤凰水电站	0.0884	0.0663	0.1547	0.0134	0.1637	0.2356	0.0000
106	凤仪水电站	0.3239	0.5497	0.8736	0.0518	0.6309	0.9079	0.0000
107	富流滩水电站	0.1510	0.1187	0.2697	0.0240	0.2929	0.4215	0.0000
108	高坑水电站	0.0274	0.0457	0.0730	0.0092	0.1127	0.1621	0.0000
109	龚嘴铜街子水电站	30.0000	45.0000	75.0000				
110	古学水电站	0.2470	0.2739	0.5209	0.0555	0.6760	0.9728	0.1188
111	关州水电站	0.6947	0.7304	1.4251	0.1479	1.8026	2.5940	0.3167
112	广宁水电站	0.0768	0.0852	0.1620	0.0173	0.2103	0.3026	0.0000

113	国如水电站	0.1293	0.1461	0.2754	0.0296	0.3605	0.5188	0.0633
114	汉阳水电站	0.1774	0.4711	0.6486	0.0444	0.5408	0.7782	0.0000
115	汗牛河水电站	0.1648	0.1826	0.3474	0.0370	0.4507	0.6485	0.0792
116	河口水电站	0.0858	0.1096	0.1953	0.0222	0.2704	0.3891	0.0475
117	黑河塘（合并）	0.8344	1.3567	2.1910	0.1658	2.0205	2.9075	0.3550
118	黑土坡水电站	0.0569	0.0730	0.1299	0.0148	0.1803	0.2594	0.0317
119	红旗水电站	0.2089	0.4319	0.6408	0.0407	0.4957	0.7134	0.0000
120	红岩子水电站	0.3311	0.4989	0.8301	0.0555	0.6760	0.9728	0.0000
121	红叶水电站	0.0320	0.0517	0.0837	0.0105	0.1277	0.1837	0.0224
122	红卫桥水电站	0.2873	0.1380	0.4253	0.0684	0.8337	1.1997	0.1465
123	虎头寺水电站	0.2007	0.1826	0.3833	0.0370	0.4507	0.6485	0.0000
124	虎牙电站	0.0626	0.1173	0.1799	0.0296	0.3605	0.5188	0.0000
125	华强水电站	0.0267	0.0426	0.0693	0.0086	0.1052	0.1513	0.0185
126	黄丹水电站	0.1341	0.1461	0.2802	0.0296	0.3605	0.5188	0.0000
127	黄金坪水电站	2.0508	4.2869	6.3377	0.5238	6.3844	9.1873	1.1216
128	汇溪水电站	0.1332	0.2283	0.3614	0.0462	0.5633	0.8106	0.0000
129	火谷水电站	0.1137	0.1217	0.2354	0.0247	0.3004	0.4323	0.0000
130	吉牛水电站	0.7007	0.7304	1.4311	0.1479	1.8026	2.5940	0.3167
131	江边水电站	0.8718	1.0043	1.8762	0.2034	2.4786	3.5668	0.4354
132	脚基坪水电站	0.1145	0.2191	0.3336	0.0444	0.5408	0.7782	0.0000
133	金康水电站	0.3399	0.7565	1.0964	0.0924	1.1267	1.6213	0.1979
134	金盘子水电站	0.0949	0.1963	0.2912	0.0185	0.2253	0.3243	0.0000
135	金银台水电站	0.4909	0.7852	1.2761	0.0740	0.9013	1.2970	0.0000
136	金中九水电站	1.2676	1.0323	2.2999	0.3451	4.2062	6.0528	0.0000
137	开坪（合并）	0.3353	0.2861	0.6214	0.0579	0.7060	1.0160	0.0000
138	康托达阿果水电站	0.4516	0.8522	1.3037	0.1726	2.1031	3.0264	0.3695
139	可河水电站	0.1444	0.2191	0.3635	0.0444	0.5408	0.7782	0.0000
140	拉拉山水电站	0.2205	0.2922	0.5126	0.0592	0.7211	1.0376	0.1267
141	朗寨水电站	0.1087	0.1491	0.2578	0.0302	0.3680	0.5296	0.0647
142	冷竹关水电站	0.5184	0.5478	1.0662	0.1109	1.3520	1.9455	0.2375
143	利源水电站	0.0734	0.0730	0.1465	0.0148	0.1803	0.2594	0.0317
144	联补水电站	0.2473	0.6557	0.9029	0.0801	0.9764	1.4051	0.1715
145	灵溪水电站	0.2389	0.2313	0.4702	0.0468	0.5708	0.8214	0.0000
146	柳坪水电站	0.3827	0.6052	0.9879	0.0740	0.9013	1.2970	0.1583

147	龙安水电站	0.2157	0.5043	0.7200	0.0616	0.7511	1.0809	0.0000
148	龙洞水电站	0.2377	0.5022	0.7399	0.1017	1.2393	1.7834	0.2177
149	龙潭水电站	0.0836	0.0758	0.1594	0.0153	0.1870	0.2691	0.0329
150	龙头石水电站	2.0777	3.6313	5.7090	0.4437	5.4079	7.7821	0.0000
151	楼方（合并）	0.2619	0.2435	0.5053	0.0493	0.6009	0.8647	0.0000
152	泸定水电站	2.3858	4.6400	7.0258	0.5670	6.9101	9.9439	1.2140
153	九源水电站	0.0514	0.0974	0.1487	0.0197	0.2404	0.3459	0.0422
154	马回水电站(上网容量)	0.2779	0.1707	0.4487	0.0346	0.4214	0.6064	0.0000
155	毛滩水电站	0.3185	0.3196	0.6380	0.0647	0.7887	1.1349	0.0000
156	民治水电站	0.4323	0.5296	0.9618	0.0647	0.7887	1.1349	0.0000
157	明台水电站	0.1598	0.1370	0.2967	0.0277	0.3380	0.4864	0.0000
158	磨子水电站	0.1253	0.1290	0.2543	0.0431	0.5258	0.7566	0.0924
159	娘拥水电站	0.1409	0.4690	0.6099	0.0573	0.6985	1.0052	0.1227
160	宁朗（合并）	0.9523	1.8606	2.8129	0.3994	4.8671	7.0039	0.8551
161	柳洪（合并）	0.7026	1.0956	1.7982	0.2219	2.7040	3.8911	0.4750
162	千佛岩水电站	0.2773	0.3196	0.5968	0.0647	0.7887	1.1349	0.0000
163	青居水电站	0.4511	0.7539	1.2050	0.0838	1.0215	1.4700	0.0000
164	晴朗水电站	0.3857	0.5478	0.9336	0.1109	1.3520	1.9455	0.2375
165	丘东水电站	0.1717	0.2283	0.3999	0.0462	0.5633	0.8106	0.0990
166	热枯河水电站	0.0254	0.0700	0.0954	0.0142	0.1728	0.2486	0.0303
167	荣丁水电站	0.0611	0.0730	0.1341	0.0148	0.1803	0.2594	0.0317
168	若水水电站	2.3343	1.8261	4.1604	0.3698	4.5066	6.4851	0.0000
169	三岔水电站	0.1053	0.1461	0.2514	0.0296	0.3605	0.5188	0.0000
170	三江水电站	0.1059	0.1552	0.2611	0.0314	0.3831	0.5512	0.0000
171	三棵树水电站	0.3039	0.1583	0.4622	0.0320	0.3906	0.5620	0.0000
172	三垭河、俄尔水电站	0.0848	0.1461	0.2309	0.0296	0.3605	0.5188	0.0633
173	沙南水电站	1.2452	1.7551	3.0003	0.2145	2.6138	3.7614	0.4592
174	沙溪水电站	0.3123	0.5693	0.8816	0.0536	0.6535	0.9403	0.0000
175	上石盘水电站	0.0776	0.1663	0.2439	0.0185	0.2253	0.3243	0.0000
176	上通坝电站	0.6045	1.2104	1.8149	0.1479	1.8026	2.5940	0.3167
177	深溪沟水电站	2.3568	4.6487	7.0055	0.4068	4.9573	7.1336	0.4354
178	水津关水电站	0.1624	0.1917	0.3541	0.0388	0.4732	0.6809	0.0000
179	硕中（合并）	0.5661	1.5130	2.0791	0.1849	2.2533	3.2426	0.3959

180	泗耳水电站	0.0754	0.1096	0.1850	0.0222	0.2704	0.3891	0.0000
181	苏巴姑水电站	0.0698	0.1583	0.2280	0.0320	0.3906	0.5620	0.0686
182	唐元水电站	0.2129	0.5447	0.7576	0.0666	0.8112	1.1673	0.1425
183	桃坪水电站	0.4487	0.8473	1.2960	0.1035	1.2619	1.8158	0.2217
184	腾达水电站	0.0471	0.0639	0.1110	0.0129	0.1577	0.2270	0.0277
185	天龙湖金龙潭水电站	1.2073	1.0956	2.3030	0.2219	2.7040	3.8911	0.4750
186	天元水电站	0.0443	0.0457	0.0899	0.0092	0.1127	0.1621	0.0198
187	铜头雨城水电站	0.4845	0.7061	1.1906	0.0863	1.0515	1.5132	0.0000
188	通泉坝水电站	0.0961	0.1461	0.2421	0.0296	0.3605	0.5188	0.0000
189	洼垆水电站	0.1354	0.1004	0.2359	0.0203	0.2479	0.3567	0.0000
190	万和水电站	0.4584	0.9815	1.4399	0.0924	1.1267	1.6213	0.0000
191	围海水电站	0.1629	0.1643	0.3273	0.0333	0.4056	0.5837	0.0000
192	卧罗桥水电站	0.2322	0.3043	0.5365	0.0616	0.7511	1.0809	0.1320
193	五一桥水电站	0.2688	0.4170	0.6858	0.0844	1.0290	1.4808	0.1808
194	洗马姑水电站	0.0628	0.0548	0.1176	0.0111	0.1352	0.1946	0.0000
195	仙女堡水电站	0.2909	0.2313	0.5222	0.0468	0.5708	0.8214	0.0000
196	小沟头水电站	0.1040	0.1826	0.2866	0.0370	0.4507	0.6485	0.0000
197	小关子水电站	0.5531	0.8070	1.3601	0.0986	1.2018	1.7294	0.0000
198	小三峡水电站	0.1103	0.0913	0.2016	0.0185	0.2253	0.3243	0.0000
199	小天都水电站	0.4914	0.7304	1.2218	0.1479	1.8026	2.5940	0.3167
200	小兴场（合并）	0.1814	0.2432	0.4246	0.0492	0.6001	0.8636	0.1054
201	新城水电站	0.3867	0.7067	1.0934	0.0666	0.8112	1.1673	0.0000
202	新马水电站	0.5460	0.3652	0.9112	0.0740	0.9013	1.2970	0.0000
203	秀观水电站	0.4288	0.7067	1.1355	0.0666	0.8112	1.1673	0.0000
204	姚河坝水电站	0.6812	0.6657	1.3470	0.0814	0.9915	1.4267	0.0000
205	鱼洞水电站	0.2169	0.2283	0.4452	0.0462	0.5633	0.8106	0.0000
206	玉田水电站	0.2844	0.2830	0.5674	0.0573	0.6985	1.0052	0.1227
207	枕头坝水电站	2.2089	5.0713	7.2802	0.4437	5.4079	7.7821	0.9501
208	竹格多水电站	0.1768	0.2435	0.4203	0.0493	0.6009	0.8647	0.1056
209	紫兰坝水电站	0.3586	0.3104	0.6691	0.0629	0.7661	1.1025	0.0000
210	涪江（合并）	1.4533	1.6643	3.1177	0.2034	2.4786	3.5668	0.0000
211	宗上水电站	0.0297	0.0913	0.1210	0.0185	0.2253	0.3243	0.0396
212	玉津水电站	1.3097	3.2743	4.5841	0.3084	3.7585	5.4086	0.0000

(二)	有调节能力机组							
1	长河坝水电站	5.2900	15.9600	21.2500	1.6024	19.5286	28.1022	3.4308
2	二滩水电站	11.0400	15.5800	26.6200	1.4791	18.0264	25.9405	0.0000
3	猴子岩水电站	3.9100	10.2600	14.1700	1.0477	12.7687	18.3745	2.2432
4	瀑布沟水电站	12.8800	24.3000	37.1800	2.2186	27.0397	38.9107	0.0000
5	去学水电站	0.4265	0.9500	1.3765	0.1516	1.8477	2.6589	0.3246
6	双滩水电站	0.1133	0.1783	0.2916	0.0222	0.2704	0.3891	0.0000
7	铜陵水电站	0.1308	0.4750	0.6058	0.0499	0.6084	0.8755	0.1069
8	溪古水电站	0.6508	1.4250	2.0758	0.1535	1.8702	2.6913	0.3286
9	斜卡水电站	0.3059	0.7258	1.0317	0.0832	1.0140	1.4592	0.1781
10	宝珠寺水电站	7.0000	8.0000	15.0000				
11	窦团水电站	0.5727	0.8360	1.4087	0.0924	1.1267	1.6213	0.0000
12	官帽舟水电站	0.4545	0.5320	0.9865	0.0740	0.9013	1.2970	0.1583
13	久铁水电站	0.1541	0.8913	1.0454	0.0678	0.8262	1.1889	0.1451
14	立洲水电站	0.9102	2.6005	3.5107	0.2188	2.6664	3.8370	0.4684
15	狮子坪水电站	0.4200	1.6948	2.1148	0.1202	1.4646	2.1077	0.2573
16	舟坝水电站	0.2904	0.5966	0.8870	0.0777	0.9464	1.3619	0.0000
17	紫坪铺水电站	2.7869	3.9900	6.7769	0.4684	5.7084	8.2145	0.0000
18	海涯寨水电站	0.0747	0.1166	0.1913	0.0148	0.1803	0.2594	0.0000
19	大桥水电站	2.7000	0.7500	3.4500				
20	多诺水电站	0.4704	0.6380	1.1084	0.0616	0.7511	1.0809	0.1320
21	华山沟水电站	0.1995	0.4727	0.6722	0.0444	0.5408	0.7782	0.0950
22	古瓦水电站	1.0519	1.4059	2.4578	0.1266	1.5428	2.2201	0.2710
23	卡基娃水电站	2.0694	3.1900	5.2594	0.2788	3.3980	4.8898	0.5970
24	毛尔盖水电站	2.1426	2.7927	4.9353	0.2625	3.1997	4.6044	0.5621
25	硃碛水电站	1.5480	1.4065	2.9545	0.1479	1.8026	2.5940	0.0000
26	仁宗海水电站	0.7596	1.7400	2.4996	0.1479	1.8026	2.5940	0.3167
27	亭子口水电站	11.5000	13.5000	25.0000				
28	布西梯级水电站	7.0009	1.9875	8.9884				
29	木绒水电站	27.0000	47.0000	74.0000				
30	水牛家水电站	1.3110	0.7125	2.0235				
31	瓦屋山水电站	4.3000	2.2500	6.5500				
32	冶勒水电站	4.7107	0.8925	5.6032				

四	火电							
(一)	生物质能发电 机组							
1	高能电厂	0.2800	0.2700	0.5500				
2	博能电厂	0.3800	0.4500	0.8300				
3	长安电厂	1.0400	1.0000	2.0400				
4	陈边电厂	0.9200	1.0300	1.9500				
5	大古井电厂	1.7000	1.7000	3.4000				
6	定鞍电厂	1.1000	1.2000	2.3000				
7	高海电厂	0.9000	0.9000	1.8000				
8	高照电厂	0.6000	0.6000	1.2000				
9	罐子河电厂	0.4100	0.6600	1.0700				
10	光大电厂	1.2000	1.3000	2.5000				
11	广武电厂	0.5000	0.6000	1.1000				
12	海诺尔电厂	1.4000	1.5000	2.9000				
13	河市电厂	0.7200	0.7200	1.4400				
14	画家湾电厂	0.5000	0.7000	1.2000				
15	黄龙电厂	0.4000	0.4000	0.8000				
16	佳境电厂	0.3300	0.3500	0.6800				
17	金水湾电厂	0.4800	0.4800	0.9600				
18	旌阳电厂	0.8000	0.8300	1.6300				
19	九洪电厂	1.3400	1.3400	2.6800				
20	黎树寺电厂	0.6300	0.6100	1.2400				
21	李渡电厂	0.4600	0.5900	1.0500				
22	鲤鱼溪电厂	0.6300	0.6600	1.2900				
23	梁平电厂	1.0346	1.0527	2.0873				
24	猫儿关电厂	0.4100	0.4300	0.8400				
25	民强电厂	1.0600	1.1000	2.1600				
26	南岳电厂	0.4500	0.9000	1.3500				
27	旺能电厂	0.5100	0.4500	0.9600				
28	琦丰电厂	1.0100	0.9900	2.0000				
29	三峰电厂	0.4100	0.3000	0.7100				
30	同安电厂	0.6900	0.7100	1.4000				
31	同德电厂	1.0500	1.0500	2.1000				
32	万兴电厂	1.5400	1.7300	3.2700				

33	威澳电厂	0.3000	0.3000	0.6000				
34	闻家冲电厂	0.6000	0.6000	1.2000				
35	五桐电厂	1.1900	1.2700	2.4600				
36	肖家电厂	0.6800	0.6700	1.3500				
37	兴泸电厂	0.8500	0.9000	1.7500				
38	羊老坪电厂	0.4270	0.4300	0.8570				
39	阳关电厂	1.0300	1.1700	2.2000				
40	盈基电厂	0.8400	1.1000	1.9400				
41	营峰电厂	0.2300	0.5800	0.8100				
42	中和电厂	0.2000	0.4000	0.6000				
43	中眉电厂	0.7800	0.6600	1.4400				
44	粤丰电厂	1.3400	1.3100	2.6500				
45	梨树寺电厂	0.5000	0.6000	1.1000				
46	中科电厂	0.4500	0.6100	1.0600				
(二)	非燃煤资源综合利用机组							
1	广安意民煤电公司	0.0900	0.0900	0.1800				
(三)	国家示范项目							
1	云潭电厂二期	16.3396	4.1670	20.5066				
2	云潭电厂一期	7.5722	1.9311	9.5033				
3	高坝电厂	2.5241	0.6437	3.1678				
(四)	热电联产机组							
1	三瓦窑电厂	0.5000	0.4000	0.9000				
2	苏房梁电厂	0.6000	0.6000	1.2000				
(五)	燃气机组							
1	达州燃机	7.0000	21.0000	28.0000				
2	都尉燃机	0.1000	0.2000	0.3000				
(六)	其他燃煤机组							
1	梓州电厂	51.2782	13.0772	64.3555				
2	新平电厂	31.2450	7.9683	39.2133				
3	戎州电厂	31.2450	7.9683	39.2133				
4	广安电厂三期	31.7231	8.0902	39.8133				
5	金堂电厂	34.5915	8.8217	43.4133				
6	江油新厂	17.1847	4.3825	21.5673				

7	方山电厂	33.1573	8.4560	41.6133				
8	广安电厂一期	15.1444	3.8622	19.0066				
9	东岳电厂	15.3835	3.9232	19.3066				
10	江油太白电厂	15.3835	3.9232	19.3066				
11	临巴电厂	15.3835	3.9232	19.3066				
12	广安电厂二期	15.1444	3.8622	19.0066				
(七)	关停机组							
1	白马电厂(第五年)	5.2500	5.2500	10.5000				
2	黄桷庄电厂(第五年)	5.0000	5.0000	10.0000				
3	黄浦电厂(第五年)	0.3750	0.3750	0.7500				
4	攀三维(第四年)	3.3750	3.3750	6.7500				
5	攀煤电厂(第三年)	3.3750	3.3750	6.7500				

信息公开选项：主动公开

抄送：国家发展改革委经济运行调节局，省政府办公厅，省发展改革委、四川能源监管办、省能源局。

四川省经济和信息化厅办公室

2021年12月31日印发

