

广西工程咨询集团有限公司文件

桂咨贰成〔2020〕349号

签发人：庞 汉

关于柳州市生活垃圾焚烧处理工程 初步设计调整的审查报告

柳州市发展和改革委员会：

我公司（原广西壮族自治区工程咨询中心）负责《柳州市生活垃圾焚烧处理工程初步设计调整》（以下简称《初步设计调整》）的审查工作。2020年6月24日，我公司在柳州市主持召开了《初步设计调整》审查会，形成并通过了会议纪要。会后，设计单位中国联合工程有限公司对《《初步设计调整》》作了修改补充，并于7月17日将《初步设计调整》（修订本）提交我公司。经我公司进一步审查，提出如下主要审查意见，供决策参考。

一、初步设计调整理由

2019年10月25日柳州市发展改革委以柳发改规划〔2019〕414号文对《柳州市生活垃圾焚烧处理工程初步设计》（以下简称《初步设计》）作出了如下批复：“项目总规模为日处理生活垃圾3000吨，总用地规模约107.35亩，拟分两期建设，主厂房一次性建成。一期工程新建3条垃圾焚烧线，单条焚烧线额定日处理量为750吨，总处理规模为2250吨/日；配置2台30MW汽轮机和2台30MW发电机；同步建设综合水泵房、冷却塔、净水器、工业及消防水池、油库油泵房、地磅及地磅房、门卫等辅助设施。项目概算总投资117206万元，其中建筑工程费35515万元，设备购置费50258万元，安装工程费13984万元，其他费用10171万元，基本预备费3298万元，建设期利息3980万元。资金来源为PPP方式筹措。”。

《初步设计调整》（修订本）提出，本项目初步设计阶段垃圾低位热值设计采用1800kcal/kg，在垃圾处理量（3000吨/日）不变的情况下，配套4台锅炉总发电功率达70.32MW。2020年4月2日，《广西生活垃圾焚烧发电中长期规划（2020-2030年）》（桂发改新能〔2020〕328号）发布，已明确将柳州市生活垃圾焚烧发电厂在原址扩建纳入规划中，在“十三五”规划基础上将配套发电装机总容量增加10MW，即总容量达到70MW。因此，《初步设计调整》将2台30MW汽轮发电机组调整为2台35MW汽轮发电机组。调整后汽轮发电机组装机容量可一次性配套到位，从而减少二次建设投资，降低二期工程扩建施工难度。此外，在办理并网协议和设计电力接入系统方案时也可一次性调整到位，避免后期因线路改造造成资源浪费。

审查认为，根据《广西生活垃圾焚烧发电中长期规划（2020-2030年）》，结合本项目的实际，本项目《初步设计》调整的理由是充分的，也是必要的。

二、初步设计调整内容

《初步设计调整》（修订本）提出，本次调整内容主要将汽轮发电机组装机容量从原批复的“2台30MW汽轮机和2台30MW发电机”调整为“2台35MW汽轮机和2台35MW发电机”，其余项目建设内容与规模以及主要技术标准与《关于柳州市生活垃圾焚烧处理工程初步设计的批复》（柳发改规划〔2019〕414号）保持不变。

审查认为，上述调整的内容基本符合本项目实际，调整后，除装机容量从“2×30MW”变更为“2×35MW”外，其余项目建设内容、规模与《关于柳州市生活垃圾焚烧处理工程项目可行性研究报告的批复》（柳发改规划〔2017〕601号）保持一致，调整幅度不大。

三、工程设计

汽轮机发电机组的装机容量变更后，《初步设计调整》（修订本）对发电机及励磁系统、余热锅炉、供水系统和主要辅助设备等设备选型以及相应设计参数进行了对应的扩容调整，设备数量保持不变，具体如下：

工程设计		调整前(30MW)	调整后(35MW)
技术经济指标	汽轮发电机组每小时发电量 kWh	40520	46861
	汽轮发电机组发电汽耗率 kg/kW	4.76	4.36
	每小时总供电量 kWh	33226	38426
	全厂年发电量 10 ⁶ kWh/a	324.16	374.9

工程设计		调整前(30MW)	调整后(35MW)
	全厂年供电量 10 ⁶ kWh/a	265.81	307.4
	全厂热效率%	28.89	29.92
发电机及励磁系统主要参数及技术指标	型号	QF-30-2-10.5	QF-35-2-10.5
	额定功率	30000kW	35000kW
	最大输出功率	30000kW	35000kW
	额定电流	2062A	2406A
	满载励磁电流	384.7A	763A
	满载励磁电压	188.7V	171V
余热锅炉设计参数	额定蒸发量（已扣除空预器汽包抽汽量及SGH抽汽量）	65t/h	71.3t/h
	余热锅炉效率	~82%	~83%
供水系统	最大工况冷却水量 m ³ /h	13865	14765
	最大日新鲜水需水量 m ³ /d	6057.6	6374.4
	冷却塔 m ³ /h	5000	5500
	循环水泵 m ³ /h	3200~4200~5200	4000~4850~5700
	生产水泵 m ³ /h	150	175
	循环水管	DN1800	DN2000
主机	汽轮发电机组容量	30MW	35MW
主要辅助设备	大给水泵流量 m ³ /h	180	190
	小给水泵流量 m ³ /h	90	95
	凝结水泵流量 m ³ /h	140	155
	除氧器水箱容器 m ³	50	55
	除氧器出力 m ³ /h	180	190
	疏水泵扬程 m	80	90
	旁路双减入口流量 t/h	160	170

除上述工程技术设计涉及变更外，其余“总平面布置及竖向设计”、“工艺技术方案”、“建筑设计”、“主要厂房结构及桩基设计”、“电气”以及“环境保护、水土保持和节能设计”等工程技术设计并未调整。

审查认为，《初步设计调整》（修订本）结合汽轮机发电机组装机容量调整实际，提出的上述设备选型和相应技术参数调整

设计符合实际需要，基本能满足工艺要求，是合理的、可行的；其余配套未调整工程技术设计基本合理。建议在施工图设计阶段进一步优化完善。

四、投资概算

《初步设计调整》(修订本)提出，本工程总投资为 117654.10 万元。其中建筑工程费 355800.04 万元，设备购置费 50519.87 万元，安装工程费 14057.16 万元，其他费用 13501.86 万元，基本预备费 3310.45 万元，建设期利息 3995.18 万元。工程投资概算详见附表 1。

审查认为，《初步设计调整》(修订本)采用的概算编制依据和方法基本正确，定额、费率取值基本合理。调整后工程概算总投资 117654.10 万元较已批复的 117206 万元调增 0.38% (增加 448.10 万元)；较项目可研批复估算总投资 110164.38 万元调整 6.80% (增加 7489.72 万元)。可按 117654.10 万元控制设计变更后的本工程总投资概算。投资概算与初设批复投资概算差异分析详见附表 2。

五、审查结论及建议

(一) 本项目进行初步设计调整的理由是充分的、符合实际的。

(二) 本次设计调整内容基本符合本项目实际，主要将汽轮发电机组的装机容量从原批复的“2 台 30MW 汽轮机和 2 台 30MW 发电机”调整为“2 台 35MW 汽轮机和 2 台 35MW 发电机”，其余项目建设内容、规模与《关于柳州市生活垃圾焚烧处理工程项目可行性研究报告的批复》(柳发改规划〔2017〕601 号)保持一

致，调整幅度不大。

（三）《初步设计调整》（修订本）结合汽轮机发电机组装机容量调整实际，提出的设备选型和相应技术参数调整设计符合实际需要，基本能满足工艺要求，是合理的、可行的；其余配套未调整工程技术设计基本合理。建议在施工图设计阶段进一步优化完善。

（四）调整后，工程概算总投资 117654.10 万元（其中建筑工程费 355800.04 万元，设备购置费 50519.87 万元，安装工程费 14057.16 万元，其他费用 13501.86 万元，基本预备费 3310.45 万元，建设期利息 3995.18 万元），基本反映了设计调整后工程建设实际需要，可按此概算值控制项目总投资。

附表：

1. 项目总投资概算核定表
2. 初设调整概算与初设批复差异分析表

附件：

1. 项目负责人及审查人员名单
2. 业绩签章
3. 审查会议纪要及专家组意见
4. 企业变更通知书
5. 工程咨询单位资信证书


广西工程咨询集团有限公司
2020年7月21日

抄送：柳州市城市管理行政执法局，存档（2）。

（共印9份）

广西工程咨询集团有限公司办公室

2020年7月21日印发

附表 1:

项目总投资概算核定表

序号	工程或费用名称	建筑 工程费	设备 购置费	安装 工程费	其他 费用	合 计	各项占静态 投资比例%	单位投资 (万元/t/d)
一	建设投资	35580.04	50519.87	14057.16	13501.86	113658.92		
(一)	主辅生产工程	24209.02	50519.87	14057.16		88786.04		
1	垃圾焚烧和发电系统	21084.01	39294.18	7567.68		67945.86	59.78	30.20
2	垃圾接收处理及助燃系统	92.58	1693.01	81.03		1866.61	1.64	0.83
3	除灰渣系统		787.47	67.74		855.21	0.75	0.38
4	水处理系统	101.47	946.58	212.50		1260.54	1.11	0.56
5	供水系统	1418.78	853.73	589.44		2861.95	2.52	1.27
6	电气系统	16.21	4127.97	2915.55		7059.74	6.21	3.14
7	热工控制系统		2130.71	2310.00		4440.71	3.91	1.97
8	附属生产工程	1495.98	686.21	313.23		2495.42	2.20	1.11
(二)	与厂址有关的单项工程	11371.02				11371.02		
1	地基处理(桩基)	7757.41				7757.41	6.83	3.45
2	红线外配套(接入系统)	1949.55				1949.55	1.72	0.87
3	红线外配套(取水工程)	1032.06				1032.06	0.91	0.46
4	红线外配套(排水工程)	100.00				100.00	0.09	0.04
5	分期建设	532.00				532.00	0.47	0.24
(三)	编制基准期价差(含在工程费用中)							

序号	工程或费用名称	建筑工程费	设备购置费	安装工程费	其他费用	合计	各项占静态投资比例%	单位投资(万元/t/d)
(四)	第二部分其他费用				10191.41	10191.41		
1	建设场地征用及清理费				860.00	860.00	0.76	0.38
2	项目建设管理费				3102.57	3102.57	2.73	1.38
3	项目建设技术服务费				4743.74	4743.74	4.17	2.11
4	整套启动试运费				450.00	450.00	0.40	0.20
5	生产准备费				1035.10	1035.10	0.91	0.46
6	大件运输措施费							
(五)	基本预备费				3310.45	3310.45	2.91	1.47
(六)	特殊项目费用							
工程静态投资		35580.04	50519.87	14057.16	13501.86	113658.92	100.00	50.52
各项占静态投资的比例%		31.30	44.45	12.37	11.88	100.00		
各项静态单位投资(元/kW)		5082.86	7217.12	2008.17	1928.84	16236.99		
二	动态费用				3995.18	3995.18		
1	价差预备费							
2	建设期贷款利息				3995.18	3995.18		1.78
项目建设总费用(工程动态投资)		35580.04	50519.87	14057.16	17497.04	117654.10		52.29
其中：生产期可抵扣的增值税		3234.55	6968.26	1277.92	886.27	12367.00		
各项占动态投资的比例%		30.24	42.94	11.95	14.87	100.00		
各项动态单位投资(元/kW)		5082.86	7217.12	2008.17	2499.58	16807.73		

备注：原初设批复概算总投资不包括铺底流动资金，为了保持对比一致性，本表项目总投资额 117654.10 万元也不包含铺底流动资金（745.01 万元）。

附表 2:

项目总投资概算与原初设批复投资差异对比表

序号	工程或费用名称	原初设批复投资 (万元)					初设调整投资额 (万元)					差额					原因分析
		建筑 工程费	设备 购置费	安装 工程费	其他费用	合 计	建筑 工程费	设备 购置费	安装 工程费	其他费用	合 计	建筑 工程费	设备 购置费	安装 工程费	其他 费用	合 计	
一	建设投资	35514.57	50257.87	13983.63	13468.64	113224.71	35580.04	50519.87	14057.16	13501.86	113658.92	65.47	262.00	73.53	33.22	434.21	
(一)	主辅生产工程	24143.55	50257.87	13983.63		88385.05	24209.02	50519.87	14057.16		88786.04	65.47	262.00	73.53		401.00	
1	垃圾焚烧和发电系统	21062.36	39082.18	7557.63		67702.17	21084.01	39294.18	7567.68		67945.86	21.65	212.00	10.05		243.70	汽机基础、汽机及辅助设备、管道等对应扩容，数量不变
2	垃圾接收处理及助燃系统	92.58	1693.01	81.03		1866.61	92.58	1693.01	81.03		1866.61						
3	除灰渣系统		787.47	67.74		855.21		787.47	67.74		855.21						
4	水处理系统	101.47	946.58	212.50		1260.54	101.47	946.58	212.50		1260.54						
5	供水系统	1374.96	803.73	525.97		2704.65	1418.78	853.73	589.44		2861.95	43.82	50.00	63.48		157.30	冷却塔基础、冷却塔、水泵、管道等对应扩容，数量不变
6	电气系统	16.21	4127.97	2915.55		7059.74	16.21	4127.97	2915.55		7059.74						
7	热工控制系统		2130.71	2310.00		4440.71		2130.71	2310.00		4440.71						
8	附属生产工程	1495.98	686.21	313.23		2495.42	1495.98	686.21	313.23		2495.42						
(二)	与厂址有关的单项工程	11371.02				11371.02	11371.02				11371.02						

序号	工程或费用名称	原初设批复投资 (万元)					初设调整投资额 (万元)					差额					原因分析
		建筑 工程费	设备 购置费	安装 工程费	其他费用	合 计	建筑 工程费	设备 购置费	安装 工程费	其他费用	合 计	建筑 工程费	设备 购置费	安装 工程费	其他 费用	合 计	
1	地基处理(桩基)	7757.41				7757.41	7757.41				7757.41						
2	红线外配套(接入系统)	1949.55				1949.55	1949.55				1949.55						
3	红线外配套(取水工程)	1032.06				1032.06	1032.06				1032.06						
4	红线外配套(排水工程)	100.00				100.00	100.00				100.00						
5	分期建设	532.00				532.00	532.00				532.00						
(三)	编制基准期价差(含在工程费用中)																
(四)	第二部分其他费用				10170.83	10170.83				10191.41	10191.41				20.57	20.57	计费基数变大
1	建设场地征用及清理费				860.00	860.00				860.00	860.00						
2	项目建设管理费				3093.17	3093.17				3102.57	3102.57				9.40	9.40	
3	项目建设技术服务费				4735.82	4735.82				4743.74	4743.74				7.91	7.91	
4	整套启动试运费				450.00	450.00				450.00	450.00						
5	生产准备费				1031.84	1031.84				1035.10	1035.10				3.26	3.26	
6	大件运输措施费																
(五)	基本预备费				3297.81	3297.81				3310.45	3310.45				12.65	12.65	计费基数变大
(六)	特殊项目费用																
	工程静态投资	35514.57	50257.87	13983.63	13468.64	113224.71	35580.04	50519.87	14057.16	13501.86	113658.92	65.47	262.00	73.53	33.22	434.22	
二	动态费用				3979.92	3979.92				3995.18	3995.18				15.26	15.26	
1	价差预备费																
2	建设期贷款利息				3979.92	3979.92				3995.18	3995.18				15.26	15.26	

序号	工程或费用名称	原初设批复投资（万元）					初设调整投资额（万元）					差额					原因分析
		建筑 工程费	设备 购置费	安装 工程费	其他费用	合 计	建筑 工程费	设备 购置费	安装 工程费	其他费用	合 计	建筑 工程费	设备 购置费	安装 工程费	其他 费用	合 计	
	项目建设总费用(工程动态投资)	35514.57	50257.87	13983.63	17448.56	117204.63	35580.04	50519.87	14057.16	17497.04	117654.10	65.47	262.00	73.53	48.48	449.48	

备注：原初设批复概算总投资数值取整后从 117204.63 万元变为 117206 万元（误差 1.37 万元）。本次设计调整后总投资 117654.10 万元较已批复的 117206 万元调增 448.10 万元；与 117204.63 万元对比，则增加 449.47 万元。

附件 1:

项目负责人及审查人员名单

法定代表人： 庞 汉 （董事长 高级经济师）
技术总负责人： 黄灿辉 （总工程师 高级工程师）
项目负责人： 陆 鹏 （工程师）
审 定： 黄灿辉 （总工程师 高级工程师）
审 核： 农海萍 （项目部主任 高级工程师）
校 核： 丘 静 （项目部副主任 高级工程师）
参加审查人员：

黄灿辉 （总工程师 高级工程师）
农海萍 （项目部主任 高级工程师）
丘 静 （项目部副主任 高级工程师）
陆 鹏 （工程师）
龙 珣 （工程师）
韦程曦 （工程师）

特邀专家：

湛 莉	广西电力职业技术学院	教授级高级工程师
阮松宾	南宁市环境卫生协会	高级工程师
李瑞华	中国市政工程华北设计研究总院 有限公司	高级工程师
黄 薏	南宁市城乡规划设计研究院	高级工程师

附件 2:

业绩签章

单位名称:	广西壮族自治区工程咨询中心		
项目名称:	关于柳州市生活垃圾焚烧处理工程初步设计调整的审查报告		
所属专业:	生态建设和环境工程	服务范围:	评估咨询
投资额(万元):	117654.10	地区:	广西壮族自治区
建设规模:	项目总规模为日处理生活垃圾3000吨,一期日处理规模为2250吨。		
项目性质:	基本建设	项目资金来源:	
工程咨询成果完成日期:	2020-07-21	拟开工/开工日期:	



附件 3:

柳州市生活垃圾焚烧处理工程 初步设计调整审查会议纪要

受柳州市发展改革委委托，广西壮族自治区工程咨询中心于 2020 年 6 月 24 日在柳州市主持召开了《柳州市生活垃圾焚烧处理工程初步设计调整》(以下简称《初步设计调整》)审查会。柳州市发展改革委、行政审批局、财政局、生态环境局、城市管理行政执法局、环卫处等相关职能部门代表以及建设单位代表、设计单位代表和 4 位特邀专家参加了会议(名单附后)。会上，与会代表和专家听取了建设单位和设计单位的情况汇报，认真审阅《初步设计调整》并充分讨论后提出了意见和建议。现将会议主要意见纪要如下：

一、总体评价

会议认为，初步设计文件编制格式和内容深度基本符合相关规范要求，设计所选用的垃圾焚烧处理基本工艺路线正确，概算采用的编制依据及编制办法基本正确。按照初步设计调整要求，建议在《初步设计调整》文本中补充调整理由分析的章节，对扩容调整原因、依据以及涉及相关设计方案变化等内容进一步深入研究和补充完善，细化与初步设计批复(柳发改规划〔2019〕414 号)的对比说明内容。

二、问题及建议

(一) 进一步完善项目垃圾热值预测内容。项目拟掺烧污水处理厂剩余污泥 200t/d 和餐厨废渣 28t/d, 所占比例比较大; 且本项目服务范围涉及周边部分农村产生的生活垃圾, 会对垃圾热值产生负面影响; 建议结合上述因素, 进一步分析确定本项目垃圾热值。

(二) 建议结合城市垃圾分类实施政策, 预测进厂垃圾量变化趋势, 并据此补充分析项目垃圾发电量。

(三) 项目中锅炉的燃烧负荷图中确定的锅炉侧 MCR 额定连续对应的的汽轮机负荷点为 65.43MW, 与汽轮发电机侧扩容负荷 $2 \times 35\text{MW}$, 不能完全匹配, 建议锅炉侧做好扩容论证并修订。

(四) 补充完扩容前后锅炉技术参数差异对比。

(五) 本项目垃圾转运车进入焚烧车间卸料大厅数量多, 型号不同, 应做好交通组织, 特别是进入上料坡道转弯处, 核实转弯半径。

(六) 稳定化/固化后的飞灰暂存库应按《危险废物贮存污染控制标准》GB18597 标准要求设计, 特别是地面防渗。且需考虑通风除臭。

(七) 补充分析汽轮发电机组容量调整, 对项目建设各方利益特别是对当地政府等公众利益的影响分析。

(八) 概算书需结合概算专家个人意见进一步核实完善。

三、会议基本同意专家组审查意见。

请设计单位按会议纪要的要求及与会专家和代表的其他合理建议，对文本进行补充修改和完善，并在修订文本中附上对会议纪要修改情况说明。

审查会全体代表

2020年6月24日

柳州市生活垃圾焚烧处理工程初步设计调整 审查会代表名单

时间： 2020 年 6 月 24 日

姓名	工作单位	职务	职称	备注
谌 莉	广西电力职业技术学院		教授	特邀专家 /组长
李瑞华	中国市政工程华北设计研究 总院有限公司		高级工程师	特邀专家
阮松宾	南宁市环境卫生协会		高级工程师	特邀专家
黄 薏	南宁市城乡规划设计研究院		高级工程师	特邀专家
农海萍	自治区工程咨询中心	部门主任	高级工程师	
丘 静	自治区工程咨询中心	部门 副主任	高级工程师	
陆 鹏	自治区工程咨询中心		工程师	
龙 珣	自治区工程咨询中心		工程师	
陈丰斌	柳州市发改委	副科长		
陆海东	柳州市发改委			
刘世承	柳州市财政局		高级工程师	
李 翊	柳州市财政局			
刘自江	柳州市行政审批局			
蒙俊伶	柳州市生态环境局			
陈思国	柳州市城市管理行政执法局			
赖安琪	柳州市环境卫生管理处			
韦家俊	柳州市水务集团	副经理	高级工程师	
樊泽桥	柳州市水务集团			
程宗强	柳州康恒新能源有限公司	总经理		
韦培炜	柳州康恒新能源有限公司	副经理		
陈纬文	柳州康恒新能源有限公司			
韦欣辰	柳州康恒新能源有限公司			
毛 刚	中国联合工程有限公司		工程师	

附

柳州市生活垃圾焚烧处理工程 PPP 项目 初步设计调整审查会专家组意见

2020年6月24日，专家组一行4人参加了广西壮族自治区工程咨询中心在柳州市主持召开了《柳州市生活垃圾焚烧处理工程初步设计调整审查会》（下文简称《初步设计调整》）审查会议，参加会议的有柳州市发展改革委、柳州市行政审批局、财政局、自然资源和规划局、生态环境局、住房和城乡建设局、柳州市环境卫生管理处、供电局、柳州市城市管理行政执法局、柳州市水务集团、柳州康恒新能源有限公司，中国联合工程有限公司等单位的代表。

与会专家认真听取了《初步设计调整》编制单位的设计成果汇报，认真审阅了初步设计调整文件，并深入研究和讨论后，认为：《初步设计调整》设计范围基本符合相关规范要求，设计所选用的垃圾处理基本工艺路线正确。原则上同意柳州市生活垃圾焚烧处理工程初步设计调整方案，建议对机组装机容量调整做好进一步论证并完善技术方案。

主要修改意见如下：

（一）“初设文件”已通过审查批复，建议此次版本封面增加“修编”，区别批复的版本。

（二）建议补充完善相关设计依据文件，建议将《广西生活垃圾焚烧发电中长期规划（2020-2030年）》作为编制依据进行阐述说明。

（三）扩容前后技术指标差异对比表中对汽轮机发电

机组的比较参数进行了罗列，缺少扩容前后锅炉技术参数的比较，建议做好锅炉扩容论证并修订。

（四）本项目垃圾低位设计热值 7537kJ/kg，前后表述请统一（P17 中表述为 7257kJ/kg），调整方案补充了 2017 年测定的垃圾特性资料。建议完善项目垃圾热值预测内容，对目前的垃圾热值进行进一步确认，核实热值预测。

（五）建议完善项目垃圾产量预测内容。补充往年垃圾量统计数据，垃圾成份、以及柳州市垃圾分类规划情况，考虑这些因素对垃圾量的影响。

（六）总图竖向补充防洪标准，分析竖向标高是否满足。

（七）概预算方面：

- 1.建议尽量采用广西相关定额计算；
- 2.补充缺漏及不满足概算编制深度要求的工程数量表；
- 3.细化各项工程计价子项，标注影响计价的相关内容；
- 4.核实改正前后不一致的地基处理费；
- 5.改正错计漏计及计价不合理的建安工程费及工程建设其他费。

（八）其余详见各专家个人意见。

专家组全体成员
2020 年 6 月 24 日

附件 4:

企业变更通知书

广西壮族自治区市场监督管理局

2020年06月24日

企业资料

企业名称: 广西工程咨询集团有限公司

统一社会信用代码: 914500001982200080

法定代表人(负责人): 庞汉

地 址: 南宁市青秀区中泰路11号北部湾大厦南楼19楼

营业执照注册号: 450000000005834

注册资本: 3000万元(人民币)

该企业于: 2020年6月24日



在我局办理变更登记手续

变更登记事项如下:

内容	变更前内容	变更后内容
企业名称	广西壮族自治区工程咨询中心	广西工程咨询集团有限公司
经营场所	南宁市青秀区民族大道计划经协大厦	南宁市青秀区中泰路11号北部湾大厦南楼19层
经营范围	规划咨询、编建议书、编可研、评估咨询(包括初步设计评估,项目后的评价、概预决算审查等);招标咨询,投产后咨询;工程监理(以上均按资格等级执行),技术与经济的开发及信息咨询服务。	工程技术与设计服务;社会经济咨询、环保咨询、市场调查;技术推广服务;投资与资产管理(除金融资产外);水土保持技术咨询服务;社会稳定风险评估;安全评价业务;政府采购代理服务;信息技术咨询服务;科技中介服务;研究和试验发展;房地产中介服务;会议及展览服务;财务咨询服务;数据处理和存储支持服务,信息系统集成服务;节能管理服务;检验检测服务;环境与生态监测检测服务;信用服务;地理信息系统服务;生产制造咨询服务,电力咨询服务,自来水生产与供应咨询服务,燃气供应咨询服务,交通运输咨询服务,仓储咨询服务,市政管理咨询服务,公共设施管理咨询服务,新能源专业技术咨询服务,节能、新能源和资源利用的咨询服务,新能源专业技术评估服务;对外承包工程。
企业类型	全民所有制	有限责任公司(非自然人投资或控股的法人独资)
注册资本(或外资中方认缴资本)	256	3000
管理人员		吕林(董事)、黄灿辉(监事)、庞汉(董事长兼总经理)、陈建瑞(董事)
行业类型	7299	
股东名录	区计委	广西北部湾投资集团有限公司



统一社会信用代码
914500001982200080

营业执照



扫描二维码登录“国家企业信用信息公示系统”了解更多登记、备案、许可监管信息。

名称 广西工程咨询集团有限公司
类型 有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人 庞汉
经营范围 工程技术与设计服务；社会经济咨询、环保咨询、市场调查；技术推广服务；投资与资产管理（除金融资产外）；水土保持技术咨询；社会稳定风险评估；安全评价业务；政府采购代理服务；信息技术咨询服务；科技中介服务；研究和试验发展；房地产中介服务；会议及展览服务；财务咨询服务；数据处理和存储支持服务；信息系统集成服务；节能管理服务；检验检测服务；环境与生态监测检测服务；信用服务；地理信息系统服务；生产制造咨询服务；电力咨询服务；自来水生产与供应咨询服务；燃气供应咨询服务；交通运输咨询服务；仓储咨询服务；市政管理咨询服务；公共设施管理咨询服务；新能源专业技术咨询服务，节能、新能源和资源利用的咨询服务，新能源专业技术评估服务；对外承包工程。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）

注册资本 叁仟万圆整
成立日期 1989年03月03日
营业期限 长期
住所 南宁市青秀区中泰路11号北部湾大厦南楼19楼

登记机关

2020年06月24日



国家企业信用信息公示系统网址：<http://www.gsxt.gov.cn>

国家市场监督管理总局监制

工程咨询单位甲级资信证书

资信类别： 综合资信

单位名称： 广西壮族自治区工程咨询中心
住所： 南宁市民族大道91号
统一社会信用代码： 124500001982200085
法定代表人： 庞汉 技术负责人： 黄灿辉
证书编号： 124500001982200085-182U18
业务： 所有专业规划咨询和评估咨询



发证单位： 中国工程咨询协会
2018年07月30日

中华人民共和国国家发展和改革委员会监制

工程咨询单位甲级资信证书

资信类别： 专业资信

单位名称： 广西壮族自治区工程咨询中心
住所： 南宁市民族大道91号
统一社会信用代码： 124500001982200085
法定代表人： 庞汉 技术负责人： 黄灿辉
证书编号： 124500001982200085-182U18
业务： 建筑、农业、林业、电力（含火电、水电、核电、新能源）、公路、市政公用工程、生态建设和环境工程、其他（旅游工程）



发证单位： 中国工程咨询协会
2019年07月30日

中华人民共和国国家发展和改革委员会监制

工程咨询单位甲级资信证书

资信类别： 专项资信

单位名称： 广西壮族自治区工程咨询中心
住所： 南宁市民族大道91号
统一社会信用代码： 124500001982200085
法定代表人： 庞汉 技术负责人： 黄灿辉
证书编号： 124500001982200085-192XJ19
业务： 政府和社会资本合作（PPP）咨询



发证单位： 中国工程咨询协会
2019年07月30日

中华人民共和国国家发展和改革委员会监制