

二酸化炭素排出係数、環境への負荷の低減に関する取組の状況に関する条件

条 件

電源構成及び二酸化炭素排出係数の情報を開示（※１）しており、かつ、①令和元年度1kWh当たりの二酸化炭素排出係数、②令和元年度の未利用エネルギー活用状況、③令和元年度の再生可能エネルギーの導入状況、④需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組の４項目に係る数値を以下の表に当てはめた場合の得点の合計が60点以上であること。

要素	区分	得点
①令和元年度1kwh当たりの二酸化炭素排出係数（調整後排出係数） （単位：kg-CO2/kWh）	0.000 以上 0.375 未満	70
	0.375 以上 0.400 未満	65
	0.400 以上 0.425 未満	60
	0.425 以上 0.450 未満	55
	0.450 以上 0.475 未満	50
	0.475 以上 0.500 未満	45
	0.500 以上 0.525 未満	40
	0.525 以上 0.550 未満	35
	0.550 以上 0.575 未満	30
	0.575 以上 0.600 未満	25
	0.600 以上 0.690 未満	20
	0.690 以上	0
②令和元年度の未利用エネルギー活用状況	0.675%以上	10
	0%超 0.675%未満	5
	活用していない	0
③令和元年度の再生可能エネルギー導入状況	7.50%以上	25
	5.00%以上 7.50%未満	20
	2.50%以上 5.00%未満	15
	0%超 2.50%未満	10
	活用していない	0
④需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組	取り組んでいる	5
	取り組んでいない	0

※１ 経済産業省「電力の小売営業に関する指針」（令和３年４月改定）に示された電源構成等の算定や開示に関する望ましい方法に準じて実施していること。ただし、新たに電力供給に参入した小売電気事業者であって、電源構成を開示していない者は、参入日か

ら1年間に限って開示予定時期（参入日から1年以内に限る）を明示することにより、適切に開示したものとみなす。

1. 添付書類等

入札に当たっては、競争参加資格確認関係書類として、条件の表による評点の合計が60点以上の条件を満たすことを示す書類及びその根拠を示す書類を添付すること。

2. 契約期間内における努力等

- （1）契約事業者は、契約期間の1年間についても、条件の表による評点の合計が60点以上の条件となるように電力を供給するよう努めるものとする。
- （2）条件を満たして電力供給を行っているかの確認のため、必要に応じ関係書類の提出及び説明を求めることがある。また、契約事業者は、契約期間満了後可能な限り速やかに、条件の基準を満たして電力供給を行ったか否か、報告するものとする。

適合証明書

令和 年 月 日

住 所

商号又は名称

代表者氏名

印

下記のとおり相違ないことを証明します。

1. 電源構成及び二酸化炭素排出係数の情報の開示方法

開 示 方 法	番 号
①ホームページ ②パンフレット ③チラシ ④その他 ()	

2. 令和元年度の状況

	項 目	自社の 基準値	点数
①	令和元年度 1kWh 当たりの二酸化炭素排出係数 (調整後排出係数) (単位: kg-CO ₂ /kWh)		
②	令和元年度の未利用エネルギー活用状況		
③	令和元年度の再生可能エネルギー導入状況		

	項 目	取組の有無	点数
④	需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組		

① ～④の合計点数	
-----------	--

注1) 1の開示は、経済産業省「電力の小売営業に関する指針」(令和3年4月改定)に示された電源構成等の算定や開示に関する望ましい方法に準じて実施していること。なお、新たに電力の供給に参入した小売電気事業者(参入から1年以内)であって、電源構成の情報を開示していない者は、参入日及び開示予定時期(参入日から1年以内に限る)を「番号」欄に記載すること。

注2) 2の「自社基準値」及び「点数」には、別紙1により算出した値を記載すること。

注3) 1の開示方法(又は参入日及び開示予定時期)を明示し、かつ、2の合計点数が60点以上となった者を本案件の入札適合者とする。

注4) 1及び2の条件を満たすことを示す書類を添付すること。

誓 約 書

令和 年 月 日

久留米市企業管理者 殿

住 所
氏名又は名称
及び代表者名

印

私は、久留米市が久留米市暴力団排除条例に基づき、公共工事その他の市の事務又は事業により暴力団を利することとならないように、暴力団員はもとより、暴力団若しくは暴力団員と密接な関係を有する者を入札、契約から排除していることを認識したうえで、下記事項について、誓約いたします。

なお、これらの事項に反する場合、契約の解除等、貴市が行う一切の措置について異議の申し立てを行いません。

記

1 次の各号のいずれにも該当しません。

- (1) 暴力団（暴力団員による不当な行為の防止等に関する法律（平成3年法律第77号。（以下「暴対法」という。）第2条第2号の暴力団をいう。以下同じ。）又は暴力団員等（暴対法第2条第6号の暴力団員及び暴力団の構成員とみなされる者をいう。以下同じ。））であるとき。
- (2) 役員等（役員として登記又は届出がされていないが、事実上経営に参画しているものを含む。以下同じ。）が暴力団員等となっているとき。
- (3) 暴力団員等であることを知りながら、暴力団員等を雇用し、又は使用しているとき。
- (4) 暴力団又は暴力団員等であることを知りながら、その者と下請契約又は資材、原材料の購入契約等を締結したとき。
- (5) 暴力団員等である事実を知らずに、暴力団員等を雇用している場合又は暴力団若しくは暴力団員等である事実を知らずに、その者と下請契約もしくは資材、原材料の購入契約を締結した場合であって、当該事実の判明後すみやかに、解雇に係る手続きや契約の解除など適正な是正措置を行わないとき。
- (6) 自社、自己若しくは第三者の不正の利益を図る目的又は第三者に損害を与える目的をもって、暴力団又は暴力団員等を利用したとき。
- (7) 暴力団又は暴力団員等に経済上の利益又は便宜を供与したとき。
- (8) 役員等又は使用人が、個人の私生活上において、自己若しくは第三者の不正の利益を図る目的若しくは第三者に損害を与える目的をもって、暴力団若しくは暴力団員等を利用したとき、又は暴力団若しくは暴力団員等に経済上の利益若しくは便宜を供与したとき。
- (9) 役員等又は使用人が、暴力団又は暴力団員等と密接な交際を有し、又は社会的に非難される関係を有しているとき。

2 前項各号に該当する事由の有無の確認のため、役員名簿等の提出を求められたときは、速やかに提出します。

第1項第9号の解釈について

「密接な交際」とは、例えば友人又は知人として、会食、遊技、旅行、スポーツ等を共にするなどの交遊をしていることである。

「社会的に非難される関係」とは、例えば暴力団員等を自らが主催するパーティその他の会合に招待するような関係又は暴力団員等が主催するパーティその他の会合に出席するような関係である。

役員等調書及び照会承諾書

令和 年 月 日

(あて先)
久留米市企業管理者

住所又は所在地
商号又は名称
代表者職氏名



次の役員等調書の記載事項については、事実と相違ないことを誓約するとともに、この調書に記載した者について、久留米市が暴力団排除措置を講ずるための連携に関する協定書第4条第1項に定める項目に該当するか否かに関し福岡県久留米警察署に照会することを承諾します。

役職名	フリ 氏	カナ 名	男性	女性	生年月日

【注意事項】

- 1 法人にあっては、登記事項証明書に搭載されている役員（代表者を含む。）の方全員について、記載してください。※競争入札参加資格登録者（工事、物品、委託）以外は、登記事項証明書（写し可）を添付してください。
- 2 この調書に記載されたすべての個人情報は、久留米市個人情報保護条例（平成 3 年 4 月 1 日条例第 17 号）の規定に基づいて取り扱うものとし、久留米市が暴力団排除措置を講ずるための連携に関する協定書に基づいて実施する暴力団排除のための措置以外の目的には使用しません。久留米市がこれらの情報をもとに福岡県久留米警察署から取得した個人情報についても同様です。

令和3年度南部浄化センター外3施設電力部分需給
(令和4年1月～令和4年12月期間中の予定電力量)

別紙5

南部浄化センター

年月	供給区分	予定契約電力 (kW)	予定電力量(kwh)			
			区分毎		合計1	合計2
令和4年 1月	負荷追従	450	ピーク	0	206,118	340,038
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	90,045		
			夜間	116,073		
	ベース	180	ピーク	0	133,920	
			昼間・夏季	0		
昼間・他季	57,960					
夜間	75,960					
令和4年 2月	負荷追従	450	ピーク	0	189,276	310,236
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	86,830		
			夜間	102,446		
	ベース	180	ピーク	0	120,960	
			昼間・夏季	0		
昼間・他季	55,440					
夜間	65,520					
令和4年 3月	負荷追従	450	ピーク	0	196,732	330,652
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	98,408		
			夜間	98,324		
	ベース	180	ピーク	0	133,920	
			昼間・夏季	0		
昼間・他季	65,520					
夜間	68,400					
令和4年 4月	負荷追従	450	ピーク	0	189,350	318,950
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	83,697		
			夜間	105,653		
	ベース	180	ピーク	0	129,600	
			昼間・夏季	0		
昼間・他季	60,480					
夜間	69,120					
令和4年 5月	負荷追従	450	ピーク	0	217,181	351,101
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	89,721		
			夜間	127,460		
	ベース	180	ピーク	0	133,920	
			昼間・夏季	0		
昼間・他季	55,440					
夜間	78,480					
令和4年 6月	負荷追従	450	ピーク	0	220,943	350,543
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	112,213		
			夜間	108,730		
	ベース	180	ピーク	0	129,600	
			昼間・夏季	0		
昼間・他季	65,520					
夜間	64,080					
令和4年 7月	負荷追従	450	ピーク	21,671	199,450	333,370
			昼間・夏季	75,531		
			昼間・他季	0		
			夜間	102,248		
	ベース	180	ピーク	13,500	133,920	
			昼間・夏季	49,500		
昼間・他季	0					
夜間	70,920					
令和4年 8月	負荷追従	450	ピーク	21,309	205,649	339,569
			昼間・夏季	74,863		
			昼間・他季	0		
			夜間	109,477		
	ベース	180	ピーク	14,040	133,920	
			昼間・夏季	51,480		
昼間・他季	0					
夜間	68,400					
令和4年 9月	負荷追従	450	ピーク	22,319	206,880	336,480
			昼間・夏季	77,484		
			昼間・他季	0		
			夜間	107,077		
	ベース	180	ピーク	12,960	129,600	
			昼間・夏季	47,520		
昼間・他季	0					
夜間	69,120					
令和4年 10月	負荷追従	450	ピーク	0	208,806	342,726
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	112,312		
			夜間	96,494		
	ベース	180	ピーク	0	133,920	
			昼間・夏季	0		
昼間・他季	63,000					
夜間	70,920					

年月	供給区分	予定契約電力 (kW)	予定電力量(kwh)			
			区分毎		合計1	合計2
令和4年 11月	負荷追従	450	ピーク	0	185,681	315,281
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	82,481		
			夜間	103,200		
	ベース	180	ピーク	0	129,600	
			昼間・夏季	0		
昼間・他季	60,480					
夜間	69,120					
令和4年 12月	負荷追従	450	ピーク	0	187,241	321,161
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	88,060		
			夜間	99,181		
	ベース	180	ピーク	0	133,920	
			昼間・夏季	0		
昼間・他季	63,000					
夜間	70,920					
合計	負荷追従	450	ピーク	65,299	2,413,307	3,990,107
			昼間・夏季	227,878		
			昼間・他季	843,767		
			夜間	1,276,363		
	ベース	180	ピーク	40,500	1,576,800	
			昼間・夏季	148,500		
			昼間・他季	546,840		
			夜間	840,960		
	630		3,990,107	3,990,107		

放光寺浄水場

年月	供給区分	予定契約電力 (kW)	予定電力量(kwh)			
			区分毎		合計1	合計2
令和4年 1月	負荷追従	152	ピーク	0	71,825	116,465
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	31,288		
			夜間	40,537		
	ベース	60	ピーク	0	44,640	
			昼間・夏季	0		
昼間・他季			19,320			
夜間			25,320			
令和4年 2月	負荷追従	152	ピーク	0	62,130	102,450
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	28,611		
			夜間	33,519		
	ベース	60	ピーク	0	40,320	
			昼間・夏季	0		
昼間・他季			18,480			
夜間			21,840			
令和4年 3月	負荷追従	152	ピーク	0	65,491	110,131
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	31,632		
			夜間	33,859		
	ベース	60	ピーク	0	44,640	
			昼間・夏季	0		
昼間・他季			21,840			
夜間			22,800			
令和4年 4月	負荷追従	152	ピーク	0	58,775	101,975
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	26,524		
			夜間	32,251		
	ベース	60	ピーク	0	43,200	
			昼間・夏季	0		
昼間・他季			20,160			
夜間			23,040			
令和4年 5月	負荷追従	152	ピーク	0	55,867	100,507
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	19,645		
			夜間	36,222		
	ベース	60	ピーク	0	44,640	
			昼間・夏季	0		
昼間・他季			18,480			
夜間			26,160			
令和4年 6月	負荷追従	152	ピーク	0	68,982	112,182
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	34,453		
			夜間	34,529		
	ベース	60	ピーク	0	43,200	
			昼間・夏季	0		
昼間・他季			21,840			
夜間			21,360			
令和4年 7月	負荷追従	152	ピーク	7,268	71,710	116,350
			昼間・夏季	26,653		
			昼間・他季	0		
			夜間	37,789		
	ベース	60	ピーク	4,500	44,640	
			昼間・夏季	16,500		
昼間・他季			0			
夜間			23,640			
令和4年 8月	負荷追従	152	ピーク	7,968	76,576	121,216
			昼間・夏季	27,795		
			昼間・他季	0		
			夜間	40,813		
	ベース	60	ピーク	4,680	44,640	
			昼間・夏季	17,160		
昼間・他季			0			
夜間			22,800			
令和4年 9月	負荷追従	152	ピーク	6,854	67,282	110,482
			昼間・夏季	25,130		
			昼間・他季	0		
			夜間	35,298		
	ベース	60	ピーク	4,320	43,200	
			昼間・夏季	15,840		
昼間・他季			0			
夜間			23,040			
令和4年 10月	負荷追従	152	ピーク	0	58,528	103,168
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	29,468		
			夜間	29,060		
	ベース	60	ピーク	0	44,640	
			昼間・夏季	0		
昼間・他季			21,000			
夜間			23,640			

西部配水場

年月	供給区分	予定契約電力 (kW)	予定電力量(kwh)			
			区分毎		合計1	合計2
令和4年 1月	負荷追従	115	ピーク	0	24,904	54,664
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	16,087		
			夜間	8,817		
	ベース	40	ピーク	0	29,760	
			昼間・夏季	0		
昼間・他季			12,880			
夜間			16,880			
令和4年 2月	負荷追従	115	ピーク	0	21,186	48,066
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	14,545		
			夜間	6,641		
	ベース	40	ピーク	0	26,880	
			昼間・夏季	0		
昼間・他季			12,320			
夜間			14,560			
令和4年 3月	負荷追従	115	ピーク	0	22,020	51,780
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	16,187		
			夜間	5,833		
	ベース	40	ピーク	0	29,760	
			昼間・夏季	0		
昼間・他季			14,560			
夜間			15,200			
令和4年 4月	負荷追従	115	ピーク	0	21,107	49,907
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	14,528		
			夜間	6,579		
	ベース	40	ピーク	0	28,800	
			昼間・夏季	0		
昼間・他季			13,440			
夜間			15,360			
令和4年 5月	負荷追従	115	ピーク	0	25,711	55,471
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	14,106		
			夜間	11,605		
	ベース	40	ピーク	0	29,760	
			昼間・夏季	0		
昼間・他季			12,320			
夜間			17,440			
令和4年 6月	負荷追従	115	ピーク	0	26,668	55,468
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	18,838		
			夜間	7,830		
	ベース	40	ピーク	0	28,800	
			昼間・夏季	0		
昼間・他季			14,560			
夜間			14,240			
令和4年 7月	負荷追従	115	ピーク	1,688	27,334	57,094
			昼間・夏季	16,463		
			昼間・他季	0		
			夜間	9,183		
	ベース	40	ピーク	3,000	29,760	
			昼間・夏季	11,000		
昼間・他季			0			
夜間			15,760			
令和4年 8月	負荷追従	115	ピーク	1,861	30,529	60,289
			昼間・夏季	17,402		
			昼間・他季	0		
			夜間	11,266		
	ベース	40	ピーク	3,120	29,760	
			昼間・夏季	11,440		
昼間・他季			0			
夜間			15,200			
令和4年 9月	負荷追従	115	ピーク	1,476	25,744	54,544
			昼間・夏季	15,349		
			昼間・他季	0		
			夜間	8,919		
	ベース	40	ピーク	2,880	28,800	
			昼間・夏季	10,560		
昼間・他季			0			
夜間			15,360			
令和4年 10月	負荷追従	115	ピーク	0	25,764	55,524
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	19,846		
			夜間	5,918		
	ベース	40	ピーク	0	29,760	
			昼間・夏季	0		
昼間・他季			14,000			
夜間			15,760			

年月	供給区分	予定契約電力 (kW)	予定電力量(kwh)			
			区分毎		合計1	合計2
令和4年 11月	負荷追従	115	ピーク	0	24,287	53,087
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	15,184		
			夜間	9,103		
	ベース	40	ピーク	0	28,800	
			昼間・夏季	0		
昼間・他季			13,440			
夜間			15,360			
令和4年 12月	負荷追従	115	ピーク	0	23,935	53,695
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	16,712		
			夜間	7,223		
	ベース	40	ピーク	0	29,760	
			昼間・夏季	0		
昼間・他季			14,000			
夜間			15,760			
合計	負荷追従	115	ピーク	5,025	299,189	649,589
			昼間・夏季	49,214		
			昼間・他季	146,033		
			夜間	98,917		
	ベース	40	ピーク	9,000	350,400	
			昼間・夏季	33,000		
			昼間・他季	121,520		
			夜間	186,880		
		155		649,589	649,589	

太郎原取水場

年月	供給区分	予定契約電力 (kW)	予定電力量(kwh)			
			区分毎	合計1	合計2	
令和4年 1月	負荷追従	550	ピーク	0	341,263	542,143
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	143,061		
			夜間	198,202		
	ベース	270	ピーク	0	200,880	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	86,940		
			夜間	113,940		
令和4年 2月	負荷追従	550	ピーク	0	285,866	467,306
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	119,585		
			夜間	166,281		
	ベース	270	ピーク	0	181,440	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	83,160		
			夜間	98,280		
令和4年 3月	負荷追従	550	ピーク	0	307,889	508,769
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	137,697		
			夜間	170,192		
	ベース	270	ピーク	0	200,880	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	98,280		
			夜間	102,600		
令和4年 4月	負荷追従	550	ピーク	0	297,533	491,933
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	129,245		
			夜間	168,288		
	ベース	270	ピーク	0	194,400	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	90,720		
			夜間	103,680		
令和4年 5月	負荷追従	550	ピーク	0	293,268	494,148
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	109,679		
			夜間	183,589		
	ベース	270	ピーク	0	200,880	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	83,160		
			夜間	117,720		
令和4年 6月	負荷追従	550	ピーク	0	296,657	491,057
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	137,984		
			夜間	158,673		
	ベース	270	ピーク	0	194,400	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	98,280		
			夜間	96,120		
令和4年 7月	負荷追従	550	ピーク	27,707	314,942	515,822
			昼間・夏季	111,978		
			昼間・他季	0		
			夜間	175,257		
	ベース	270	ピーク	20,250	200,880	
			昼間・夏季	74,250		
			昼間・他季	0		
			夜間	106,380		
令和4年 8月	負荷追従	550	ピーク	29,592	330,967	531,847
			昼間・夏季	117,240		
			昼間・他季	0		
			夜間	184,135		
	ベース	270	ピーク	21,060	200,880	
			昼間・夏季	77,220		
			昼間・他季	0		
			夜間	102,600		
令和4年 9月	負荷追従	550	ピーク	25,678	307,488	501,888
			昼間・夏季	105,688		
			昼間・他季	0		
			夜間	176,122		
	ベース	270	ピーク	19,440	194,400	
			昼間・夏季	71,280		
			昼間・他季	0		
			夜間	103,680		
令和4年 10月	負荷追従	550	ピーク	0	326,086	526,966
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	161,570		
			夜間	164,516		
	ベース	270	ピーク	0	200,880	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	94,500		
			夜間	106,380		

年月	供給区分	予定契約電力 (kW)	予定電力量(kwh)			
			区分毎	合計1	合計2	
令和4年 11月	負荷追従	550	ピーク	0	323,693	518,093
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	134,528		
			夜間	189,165		
	ベース	270	ピーク	0	194,400	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	90,720		
			夜間	103,680		
令和4年 12月	負荷追従	550	ピーク	0	347,825	548,705
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	158,841		
			夜間	188,984		
	ベース	270	ピーク	0	200,880	
			昼間・夏季	0		
			昼間・他季	94,500		
			夜間	106,380		
合計	負荷追従	550	ピーク	82,977	3,773,477	6,138,677
			昼間・夏季	334,906		
			昼間・他季	1,232,190		
			夜間	2,123,404		
	ベース	270	ピーク	60,750	2,365,200	
			昼間・夏季	222,750		
			昼間・他季	820,260		
			夜間	1,261,440		
		820		6,138,677	6,138,677	

質 問 書

(開札日 令和3年10月15日)

入札件名 令和3年度南部浄化センター外3施設電力部分需給

下記のとおり質問します。

番号	質 問

商 号 又 は 名 称 _____

担 当 者 氏 名 _____

電 話 番 号 _____

F A X 番 号 _____

電 子 メールアドレス _____

(※質問がない場合は提出不要です。)

入 札 辞 退 届

令和 年 月 日

(あて先) 久留米市企業管理者

住 所

商号又は名称

代 表 者 氏 名

印

次の入札について参加の意思を表明しましたが、都合により入札を辞退します。

入札件名 令和3年度南部浄化センター外3施設電力部分需給

令和3年度南部浄化センター外3施設電力部分需給

別紙9

電力使用料金請求書送付先一覧

No.	需要場所		請求書送付先	
	施設名	所在地	送付先住所	送付先名(電力使用料支払者)
1	南部浄化センター	福岡県久留米市安武町住吉1900	福岡県久留米市津福本町2241	上下水道部 下水道施設課 中央浄化センター
2	放光寺浄水場	福岡県久留米市山本町豊田614	福岡県久留米市山本町豊田614	上下水道部 浄水管理センター
3	西部配水場	福岡県久留米市三潨町荻町原363	福岡県久留米市山本町豊田614	上下水道部 浄水管理センター
4	太郎原取水場	福岡県久留米市太郎原町391-1	福岡県久留米市山本町豊田614	上下水道部 浄水管理センター

【封筒記入例（入札書）（長形3号サイズ）】

8	3	9	—	8	5	0	1
---	---	---	---	---	---	---	---

久留米市合川町2190番地3
久留米市企業局 上下水道部 経理課 行

入札書 在中

入 札 番 号
企電－2

（表面）

差 出 人	住 所	
	商号又は名称	
	代 表 者	
	連絡電話番号	() —

（裏面）

※郵便方法は「一般書留郵便」・「簡易書留郵便」のいずれかによります（普通郵便・特定記録郵便は不可）。

※封筒には、以下の書類を必ず入れて下さい。

- ・入札書（記入漏れが無い確認）
- ・入札内訳書（別紙6－1）
- ・久留米市長より競争参加資格があることを確認された旨の一般競争入札参加資格認定通知書の写し

※封筒の差出人・入札番号欄への記入漏れが無いかをよく確認して下さい。