

平成29年度		工 事 設 計 書		
工 事 番 号		工 事 名		
流29上流第11 - 7号の1		木津川上流流域下水道 木津川上流浄化センター電力調達業務		
施工箇所	相楽郡精華町大字下狛小字椋ノ木 他 地内			
設計額	円	請負対象額	円	工 期 平成30年4月1日 から 平成31年3月31日 まで
請負額	円	精 算 額	円	今回支払額
設計概要	延長 幅員			
	工 種		数 量	摘 要
	基本料金等 平成30年度分		1 式	
電力量料金 平成30年度分		1 式		

費 目	金 額	摘 要
工 事 費		
本 工 事 費		
平成 30 年 度 分		×1.08=

業 務 費 内 訳 表

費 目	工 種	種 別	細 別	単 位	数 量	単 価	金 額	摘 要
業務費								
	電力調達業務							
		浄化センター 使用分						
			基本料金					
			平成30年度		1	—		
			電力量料金					
			平成30年度	式	1	—		
			自家発電設備補給料金					
			平成30年度	式	1	—		

業 務 費 内 訳 表

費 目	工 種	種 別	細 別	単 位	数 量	単 価	金 額	摘 要
		相楽ポンプ場 使用分						
			基本料金					
			平成30年度	式	1	—		
			電力量料金					
			平成30年度	式	1	—		

業 務 費 内 訳 表

費 目	工 種	種 別	細 別	単 位	数 量	単 価	金 額	摘 要
	業務価格計							
		消費税相当額						
	業務費計							
		消費税相当額						

業 務 費 内 訳 表

費 目	工 種	種 別	細 別	単 位	数 量	単 価	金 額	摘 要
	内訳							
		平成30年度						
			固定費 基本料金等					
			変動費 電力量料金					
			固定費 基本料金等					
			変動費 電力量料金					
			固定費 基本料金等					
			変動費 電力量料金					
		計						
			固定費 基本料金等					
			変動費 電力量料金					

平成30年度電力調達総括表

木津川上流浄化センター内分

費用	金額	摘要
調達費		
基本料金		
電力料金		
調達価格		
消費税相当額		

木津川上流浄化センター内各月の電力使用ベース(実績)年度→平成

28

年度

最大電力(kW)		使用電力量(kWh)					
		重負荷 (夏季10~17時)	昼間 (重負荷除く8~22時)	夜間 (昼間及び重負荷除く)	合計	季節区分	
						夏季 (7~9月)	その他季節 (夏季以外)
4月	790	—	162,164	181,809	343,973	—	343,973
5月	790	—	153,728	208,951	362,679	—	362,679
6月	790	—	184,836	170,219	355,055	—	355,055
7月	790	96,349	90,195	198,472	385,016	385,016	—
8月	790	102,269	97,643	197,528	397,440	397,440	—
9月	790	97,488	92,981	207,153	397,622	397,622	—
10月	790	—	176,790	190,442	367,232	—	367,232
11月	790	—	167,060	185,744	352,804	—	352,804
12月	790	—	167,860	201,207	369,067	—	369,067
1月	790	—	163,213	208,447	371,660	—	371,660
2月	790	—	164,325	172,353	336,678	—	336,678
3月	790	—	180,393	185,371	365,764	—	365,764
合計	—	296,106	1,801,188	2,307,696	4,404,990	1,180,078	3,224,912

実績流入水 22,263 m3/日

木津川上流浄化センター内各月の電力使用計画年度→平成 30 年度

最大電力(kW)		使用電力量(kWh)					
		重負荷 (夏季10~17時)	昼間 (重負荷除く8~22時)	夜間 (昼間及び重負荷除く)	合計	季節区分	
						夏季 (7~9月)	その他季節 (夏季以外)
4月	790	—	171,800	192,600	364,400	—	364,400
5月	790	—	162,800	221,300	384,100	—	384,100
6月	790	—	195,800	180,300	376,100	—	376,100
7月	790	102,100	95,600	210,200	407,900	407,900	—
8月	790	108,400	103,500	209,200	421,100	421,100	—
9月	790	103,300	98,500	219,400	421,200	421,200	—
10月	790	—	187,300	201,700	389,000	—	389,000
11月	790	—	177,000	196,800	373,800	—	373,800
12月	790	—	177,800	213,100	390,900	—	390,900
1月	790	—	172,900	220,800	393,700	—	393,700
2月	790	—	174,100	182,600	356,700	—	356,700
3月	790	—	191,100	196,400	387,500	—	387,500
合計	—	313,800	1,908,200	2,444,400	4,666,400	1,250,200	3,416,200

計画流入水 23,589 m3/日

流入水量比 1.059

⑦高圧電力BL-TOU（平成30年度木津川上流浄化センター内分）

月別	基本料金						電力量料金					燃料費調整額			税抜き合計金額 (円位未満切捨)	消費税相当額 (円位未満切捨)	税込合計金額 (円位未満切捨)
	契約電力 (kW) a	基本料金単価 (円/kWh) b ※1	基本料金 (円) c = a × b	力率 (%) d	力率修正額 (円) e = (85%-d) × c	合計 (円) f = c + e	区分 ※2	予定使用電力量 (kWh) g	電力量料金単価 (円/kWh) h ※1	電力量料金 (円) i = g × h	合計 (円) j	燃料費調整単価 (円/kWh) k ※1	燃料費調整額 (円) l = g × k	合計 (円) m	(円) n = p - o	(円) o = p × 8/108	(円) p = f + j + m
4月	790			100%			重負荷 昼間 夜間	0 171,800 192,600									
5月	790			100%			重負荷 昼間 夜間	0 162,800 221,300									
6月	790			100%			重負荷 昼間 夜間	0 195,800 180,300									
7月	790			100%			重負荷 昼間 夜間	102,100 95,500 210,200									
8月	790			100%			重負荷 昼間 夜間	108,400 103,500 209,200									
9月	790			100%			重負荷 昼間 夜間	103,300 98,500 219,400									
10月	790			100%			重負荷 昼間 夜間	0 187,300 201,700									
11月	790			100%			重負荷 昼間 夜間	0 177,000 196,800									
12月	790			100%			重負荷 昼間 夜間	0 177,800 213,100									
1月	790			100%			重負荷 昼間 夜間	0 172,900 220,800									
2月	790			100%			重負荷 昼間 夜間	0 174,100 182,500									
3月	790			100%			重負荷 昼間 夜間	0 191,100 196,400									
合計	---	---		---			---	4,866,400.00	---	---		---	---				①

設計額→→→

基本料金																	
------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

設計基本料金→→→

電力量料金	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---				
-------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--

設計電力量料金→→→

平成30年度電力調達総括表

相楽中継ポンプ場分

費用	金額	摘要
調達費		
基本料金		
電力料金		
調達価格		
消費税相当額		

相楽中継ポンプ場各月の電力使用ベース(実績)年度→平成

28

年度

最大電力(kW)		使用電力量(kWh)					
		重負荷 (夏季10~17時)	昼間 (重負荷除く8~22時)	夜間 (昼間及び重負荷除く)	合計	季節区分	
						夏季 (7~9月)	その他季節 (夏季以外)
4月	99	—	27,173		27,173	—	27,173
5月	99	—	29,824		29,824	—	29,824
6月	99	—	29,749		29,749	—	29,749
7月	99		29,886		29,886	29,886	—
8月	99		29,270		29,270	29,270	—
9月	99		30,155		30,155	30,155	—
10月	99	—	30,419		30,419	—	30,419
11月	99	—	27,579		27,579	—	27,579
12月	99	—	29,588		29,588	—	29,588
1月	99	—	28,097		28,097	—	28,097
2月	99	—	27,075		27,075	—	27,075
3月	99	—	28,583		28,583	—	28,583
合計	—	0	347,398	0	347,398	89,311	258,087

実績流入水 22,263 m3/日

相楽中継ポンプ場各月の電力使用計画年度→平成 30 年度

最大電力(kW)		使用電力量(kWh)					
		重負荷 (夏季10~17時)	昼間 (重負荷除く8~22時)	夜間 (昼間及び重負荷除く)	合計	季節区分	
						夏季 (7~9月)	その他季節 (夏季以外)
4月	99	—	28,800	0	28,800	—	28,800
5月	99	—	31,600	0	31,600	—	31,600
6月	99	—	31,600	0	31,600	—	31,600
7月	99	0	31,700	0	31,700	31,700	—
8月	99	0	31,000	0	31,000	31,000	—
9月	99	0	32,000	0	32,000	32,000	—
10月	99	—	32,300	0	32,300	—	32,300
11月	99	—	29,300	0	29,300	—	29,300
12月	99	—	31,400	0	31,400	—	31,400
1月	99	—	29,800	0	29,800	—	29,800
2月	99	—	28,700	0	28,700	—	28,700
3月	99	—	30,300	0	30,300	—	30,300
合計	—	0	368,500	0	368,500	94,700	273,800

計画流入水 計画流入水 23,589
 流入水量比 流入水量比 1.059

③高圧電力BS（平成30年度相楽中継ポンプ場分）

月別	基本料金					電力量料金					燃料費調整額			税抜き合計金額 (円位未満切捨)	消費税相当額 (円位未満切捨)	税込合計金額 (円位未満切捨)
	契約電力 (kW) a	基本料金単価 (円/kWh) b ※1	基本料金 (円) c = a × b	力率 (%) d	力率修正額 (円) e = (85% - d) × c	合計 (円) f = c + e	区分 ※2	予定使用電力量 (kWh) g	電力量料金単価 (円/kWh) h ※1	電力量料金 (円) i = g × h	合計 (円) j	燃料費調整単価 (円/kWh) k ※1	燃料費調整額 (円) l = g × k	合計 (円) m	(円) n = p - o	(円) o = p × 8/108
4月	99			100%			夏季 0 その他季 28,800 0									
5月	99			100%			夏季 0 その他季 31,600 0									
6月	99			100%			夏季 0 その他季 31,600 0									
7月	99			100%			夏季 31,700 その他季 0 0									
8月	99			100%			夏季 31,000 その他季 0 0									
9月	99			100%			夏季 32,000 その他季 0 0									
10月	99			100%			夏季 0 その他季 32,300 0									
11月	99			100%			夏季 0 その他季 29,300 0									
12月	99			100%			夏季 0 その他季 31,400 0									
1月	99			100%			夏季 0 その他季 29,800 0									
2月	99			100%			夏季 0 その他季 28,700 0									
3月	99			100%			夏季 0 その他季 30,300 0									
合計	---	---		---			---	368,500.00	---	---		---	---			①

設計額→→→

基本料金																
------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

設計基本料金→→→

電力量料金	---	---	---	---	---	---	---	---	---							
-------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	--	--	--

設計電力量料金→→→

平成 30 年度 電力 調達 総括 表

自家発電補給契約料金分

費 用	金 額	摘 要
調達費		
基本料金		
電力料金		
調達価格		(年額)
消費税相当額		

自家発電補給契約料金各月の電力使用ベース(実績)年度→平成 28 年度

最大電力(kW)		使用電力量(kWh)					
		重負荷 (夏季10~17時)	昼間 (重負荷除く8~22時)	夜間 (昼間及び重負荷除く)	合計	季節区分	
						夏季 (7~9月)	その他季節 (夏季以外)
4月	100	—	0	0	0	—	0
5月	100	—	0	0	0	—	0
6月	100	—	0	0	0	—	0
7月	100	—	0	0	0	0	—
8月	100	—	0	0	0	0	—
9月	100	—	0	0	0	0	—
10月	100	—	0	0	0	—	0
11月	100	—	0	0	0	—	0
12月	100	—	0	0	0	—	0
1月	100	—	0	0	0	—	0
2月	100	—	0	0	0	—	0
3月	100	—	0	0	0	—	0
合計	—	0	0	0	0	0	0

実績流入水 0 m3/日

自家発電補給契約料金各月の電力使用計画年度→平成

30

年度

最大電力(kW)		使用電力量(kWh)					
		重負荷 (夏季10~17時)	昼間 (重負荷除く8~22時)	夜間 (昼間及び重負荷除く)	合計	季節区分	
						夏季 (7~9月)	その他季節 (夏季以外)
4月	100	—	0	0	0	—	0
5月	100	—	0	0	0	—	0
6月	100	—	0	0	0	—	0
7月	100	—	0	0	0	0	—
8月	100	—	0	0	0	0	—
9月	100	—	0	0	0	0	—
10月	100	—	0	0	0	—	0
11月	100	—	0	0	0	—	0
12月	100	—	0	0	0	—	0
1月	100	—	0	0	0	—	0
2月	100	—	0	0	0	—	0
3月	100	—	0	0	0	—	0
合計	—	0	0	0	0	0	0

計画流入水 0 m3/日

流入水量比 0

自家発電補給契約料金（平成30年度自家発電補給契約料金分）

月別	基本料金							電力量料金					燃料費調整額			税抜き合計金額 (円位未満切捨)	消費税相当額 (円位未満切捨)	税込合計金額 (円位未満切捨)	
	契約電力 (kW)	基本料金基本値 (円/kWh)	基本料金単価 (円/kWh)※1	基本料金 (円)	アンシラリーサービス 料	アンシラリーサービス 料※2	アンシラリーサービス料金	合計 (円)	区分 ※2	予定使用電力量 (kWh)	電力量料金単価 (円/kWh)	電力量料金 (円)	合計 (円)	燃料費調整単価 (円/kWh)	燃料費調整額 (円)	合計 (円)	(円)	(円)	(円)
	a	b	b' = b × 20%	c = a × b'	d	d' ※2	e	f = c + e		g	h ※1	i = g × h	j	k ※1	l = g × k	m	n = p - o	o = p × 8/108	p = f + j + m
4月	100								夏季 その他季										
5月	100								夏季 その他季										
6月	100								夏季 その他季										
7月	100								夏季 その他季										
8月	100								夏季 その他季										
9月	100								夏季 その他季										
10月	100								夏季 その他季										
11月	100								夏季 その他季										
12月	100								夏季 その他季										
1月	100								夏季 その他季										
2月	100								夏季 その他季										
3月	100								夏季 その他季										
合計	---								---					---	---				①

設計額→→→

基本料金																			
------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

設計基本料金→→→

電力量料金	---								---	---	---	0.00		---	---				
-------	-----	--	--	--	--	--	--	--	-----	-----	-----	------	--	-----	-----	--	--	--	--

設計電力量料金→→→

※1 自家発電設備補給契約については、使用しない場合は基本料金の20%となる。
 ※2 アンシラリーサービスについては、自家発電補給契約を同じ電力量で契約した場合、対象容量が0となる。