

Информация субъект()ственной монополии об исполнении инвестиционной програм() (проекта)* за 2017 год

ТОО "Уральская газотурбинная электростанция" на регулируемую услугу по производству тепловой энергии, утвержденная приказом ДКРЕМ, ЗК и ПП МНЭ РК по ЗКО №13-ОД от 03.03.2017 года

№ п/	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Отчет о прибылях и убытках**	Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге			
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Факт	отклонение	причины отклонения	собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства
				план	факт							амортизация	прибыль		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.1.	Производство тепловой энергии, г.Уральск	Приобретение приборов для химлаборатории, в т.ч.:	комплект	1	1	2017 год	-146 639	1 075,87	1 355,87	280,00	цена закупы, повышение курса рубля	1355,873	-	-	-
1.1.1.		Кондуктометр МАРК-603	шт	1	1			248,29	345,08	96,79		345,08	-	-	-
1.1.2.		Спектрофотометр КФК-3КМ	шт	1	1			417,01	474,70	57,69		474,697	-	-	-
1.1.3.		Весы лабораторные HR-250AZ	шт	1	1			410,57	536,10	125,53		536,096	-	-	-
1.2.		Погашение основного долга по долгосрочному займу перед банком	комплекс	1	1			60 561,97	60 606,66	44,69	согласно графиков погашения основного долга	60606,66	-	-	-
1.3.		Капитальный ремонт кабельной эстакады КУВ-30 ст.№2 энергоблока №2	комплекс	1	1			4 250,913	4 250,91	0,00	-	4250,913	-	-	-
1.4.		Демонтаж/монтаж (замена) регулятора расходы воды, фланцев д.300 мм	услуга	1	1			3 394,42	8 529,62	5135,20	стоимость услуги и списания материалов	8529,622	-	-	-
1.5.		Приобретение приборов для коммерческого узла учета тепловой энергии трубопроводов ТМ «УГТЭС - ПАВ5» (2×Ø530×8мм, L=5675м)	комплекс	1	1			4 125,00	4 125,00	0,00	-	4125,0	-	-	-
1.5.1.		Тепловычислитель "Взлет ТСП-М" ТСПВ-024М с источником вторичного питания ADN-15.24	комплект	1	1			280,40	280,40	0,00	-	280,4	-	-	-
1.5.2.		Термопреобразователь сопротивления «КППТР-0,1» L=320 мм с гильзой и монтажной камерой	шт	2	2			315,00	315,00	0,00	-	315,0	-	-	-
1.5.3.		Расходомер-счетчик ультразвуковой "Взлет МР" УРСВ-522 Ц двухлучевой с врезными ПЭА В-202 (с вторичным преобразователем, источником питания ADN-15.24, ПЭА пара на канал, токовым выходом 4-20 мА)	комплект	2	2			2 272,20	2 272,20	0,00	-	2272,2	-	-	-
1.5.4.		Преобразователь давления WKA S-10 0-25 bar, 4-20 mA, 8-30V с тупиковой трубкой и монтажным комплектом	шт	2	2			440,40	440,40	0,00	-	440,4	-	-	-
1.5.5.		Кабель РК-75-2-13	м	400	400			244,00	244,00	0,00	-	244,0	-	-	-
1.5.6.		Кабель МКВЭВ-2х0,35	м	100	100			33,00	33,00	0,00	-	33,0	-	-	-
1.5.7.		Кабель МКВЭВ-4х0,2	м	100	100			55,00	55,00	0,00	-	55,0	-	-	-
1.5.8.		Кабель ШВВП-2х0,5	м	20	20			3,00	3,00	0,00	-	3,0	-	-	-
1.5.9.		Металлорукав	м	200	200			106,00	106,00	0,00	-	106,0	-	-	-
1.5.10.		Щиток монтажный в сборе	шт	1	1			376,00	376,00	0,00	-	376,0	-	-	-
1.6.		Разработка ПСД «Строительство КУУТЭ (коммерческий узел учета тепловой энергии) для ТМ «УГТЭС - ПАВ5» (2×Ø530×8мм, L=5675м)	комплекс	1	1			1 500,00	1 500,00	0,00	-	1500,0	-	-	-
1.7.		Разработка ПСД «Модернизация существующей системы охлаждения подшипников котловых насосов ст №1, ст №2, ст №3, ст №4	комплекс	1	1			3 303,57	3 303,57	0,00	-	3303,6	-	-	-
1.8.	Разработка ПСД «Модернизация существующей системы оборотного охлаждения»	комплекс	1	1	3 303,57	3 303,57	0,00	-	3303,6	-	-	-			
1.9.	Разработка ПСД "Строительство узла дозирования фосфатирования для котлоагрегатов"	комплекс	1	1	1 937,50	1 937,50	0,00	-	1937,5	-	-	-			
1.10.	Разработка ПСД "Модернизация существующей системы плунжерных насосов"	комплекс	1	1	1 491,07	1 491,07	0,00	-	1491,1	-	-	-			
		ИТОГО					-146 639	84 943,89	90 403,78	5 459,89		90 403,78	-	-	-

Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)**								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)			
факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года		
17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Есенгалiev А.К
Елешов С.С