

**Отчет об исполнении тарифной сметы
по передаче и транспортировке электроэнергии за отчетный период (01.03.2022г.-28.02.2023г.)**

№	Наименование показателей	Ед.изм.	Принято уполномоченным органом	факт за 2022 год	Отклонение в %	Причины отклонений
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	т.тенге	1198963,9	634414,8	-47,1	
	в том числе:					
1	Материальные затраты, всего	-//-	300314,8	92467,1	-69,2	рост цен
	в том числе:					
1.1	сырье и материалы	-//-	210715,0	25100,6	-88,1	недополучение прибыли в связи с уменьшением объемов потребления эл.энергии, уменьшение входящего денежного потока
1.2	энергия	-//-	46659,4	41158,3	-11,8	не произошло запланированное повышение цен
1.3	ГСМ	-//-	42940,4	26208,3	-39,0	экономия в связи со снижением входящего денежного потока
2	Расходы на оплату труда, всего в т ч :	-//-	190445,3	368938,0	93,7	
2.1	заработная плата	-//-	170726,4	330447,4	93,6	в тарифную смету заложен неприемлемо
2.2	социальный налог	-//-	14597,1	29570,4	102,6	низкий уровень заработной платы
2.3	обязательное медицинское социальное страхование		5121,8	8920,2	74,2	
3	Амортизация	-//-	263505,3	155199,7	-41,1	невыполнение ремонтных работ в связи с уменьшением входящего денежного потока
4	Ремонт, всего в том числе:	-//-	438448,8	2828,8	-99,4	
4.1	кап. ремонт, не приводящий к росту стоимости ОФ	-//-	438448,8	2828,8	-99,4	недополучение прибыли в связи с уменьшением объемов потребления эл.энергии, уменьшение входящего денежного потока
5	Прочие затраты, в том числе:	-//-	6249,7	14981,2	139,7	
5.1	услуги связи	-//-	745,8	608,7	-18,4	уменьшение денежного потока
5.2	охрана труда	-//-	1259,9	1245,4	-1,2	в пределах допустимого
5.3	заряд огнетушителей	-//-	878,2	453,9	-48,3	уменьшение входящего денежного потока в связи со снижением объемов
5.4	профдезинфекция	-//-	242,4	210,3	-13,2	

5.5	Услуги сторонних организаций	-//-	282,8	750,0	165,2	рост цен и большой объем необходимых услуг для предприятия
5.6	другие затраты	-//-	2840,6	11712,9	312,3	
II	Расходы периода, всего	-//-	84616,1	135303,4	59,9	
6	Общие админист. расходы, всего в т.ч.:	-//-	84616,1	135303,4	59,9	
6.1	заработная плата АП	-//-	29775,0	70224,2	135,8	в тарифную смету заложен неприемлемо
6.2	социальный налог	-//-	2545,8	6372,8	150,3	низкий уровень заработной платы
6.3	обязательное социальное медицинское страхование		893,3	1513,0	69,4	
6.4	Налоги	-//-	17364,6	14006,9	-19,3	
6.5	Прочие расходы, в том числе:		34037,4	43186,4	26,9	
6.5.1	амортизация	-//-	1185,0	1485,1	25,3	увеличение стоимости ОС
6.5.2	командировочные	-//-	2305,3	947,9	-58,9	сокращение выездов за пределы города по производственной необходимости
6.5.3	коммунальные услуги	-//-	5020,3	3171,2	-36,8	не произошло запланированное повышение цен, снижение объемов
6.5.4	услуги связи	-//-	1352,3	1200,5	-11,2	не произошло повышение цен
6.5.5	услуги банка	-//-	2023,6	449,1	-77,8	уменьшение входящего денежного потока в связи со снижением объемов
6.5.6	материалы	-//-	3647,3	1640,9	-55,0	уменьшение входящего денежного потока в связи со снижением объемов
6.5.7	ГСМ	-//-	4999,8	6448,4	29,0	рост цен
6.5.8	охрана труда	-//-	556,8	449,5	-19,3	
6.5.9	канцелярские и почтовые расходы	-//-	985,3	1102,7	11,9	рост цен
6.5.10	арендная плата	-//-	6851,3	7118,6	3,9	в пределах допустимого
6.5.11	прочие затраты	-//-	5110,4	19172,5	275,2	рост цен на услуги
III	Всего затрат на предоставление услуг	-//-	1533892,6	929221,5	-39,4	
IV	Прибыль	-//-	0,0	-25869,3		недополучение прибыли в связи с уменьшением объемов потребления эл.энергии, уменьшение входящего денежного потока
V	Всего доходов	-//-	1533892,6	903352,1	-41,1	
VI	Необоснованно полученный доход	-//-	0,0	0,0		
VII	Всего доходов за вычетом необоснованно полученного дохода		0,0	0,0		
VIII	Объем оказываемых услуг	т.кВт.ч.	639918,6	376885,0	-41,1	уменьшение объемов потребления эл.энергии
		т.тенге	1533892,6	903352,1	-41,1	уменьшение объемов потребления эл.энергии

Расшифровка строки 5.6
"Другие затраты" - фактические показатели
за 2022 год

тыс.тенге	
Наименование показателей	факт
аттестация рабочих мест	339,3
пломбировка	2,3
обучение, семинары, подготовка кадров	181,4
экспертиза по промышленной безопасности	200,0
ремонт кровли	1055,0
техническая экспертиза	1200,0
техническое освидетельствование	7436,5
услуги по поверке средств измерения	968,4
утилизация промышленных отходов	50,4
расходы по ремонту и обслуживанию оборудования	279,6
ИТОГО	11712,9

Наименование организации: ТОО "Энергоуправление"

Адрес: г.Экибастуз, ул.Кунаева, 69

Телефон: 8(7187) 27-88-77; 75-00-32

Адрес электронной почты: energoer@gmail.com

Исполнитель: Яшихина Алена Аркадьевна; тел: +7(701)917-08-06

Руководитель: Гайнулин Рустам Мухамадулаевич



подпись

**Перечень расходов ТОО "Энергоуправление"
не учитываемых при формировании тарифа
или его предельного уровня
за 2022 год**

тыс.тенге	
Наименование показателей	факт
услуги охраны	673,4
возмещение ущерба здоровью	830,6
материальные выплаты	7364,9
социальные выплаты временной нетрудоспособности	9354,9
спонсорские-благотворительные выплаты	95,0
расходы по ремонту оборудования	31,3
аренда автотранспорта	20738,6
публикация информационного материала	262,6
ИТОГО :	39351,2

Наименование организации: ТОО "Энергоуправление"

Адрес: г.Экибастуз, ул.Кунаева,69

Телефон: 8(7187)22-29-68; 75-00-32

Адрес электронной почты: energoer@gmail.com

Исполнитель: Яшихина Алена Аркадьевна; тел:+7(701)917-08-06

Руководитель: Гайнулин Рустам Мухамадуллаевич

подпись



Расшифровка строки 6.4.13
"Прочие затраты" - фактические показатели
за 2022 год

Наименование показателей	тыс.тенге
	факт
аудиторские услуги	1900,0
гос.пошлины, сборы, платы	46,7
монтаж и инсталляция оборудования	343,5
обучение, семинары, подготовка кадров	250,0
объявления в газетах	31,3
подписка	5,5
хостинг (обслуживание сайта)	111,1
регистрация документов	30,2
услуги по обслуживанию компьютерной техники	450,3
Услуги по переводу (оплата переводчику казахского языка)	400,0
международная перевозка (доставка)	10,6
ремонт и обслуживание автотранспорта	1348,5
штрафы, пени в бюджет	1985,2
юридической сопровождение судебных процессов	7162,8
прочие расходы БП (страхование сотрудников)	5096,8
ИТОГО :	19172,5

Наименование организации: ТОО "Энергоуправление"

Адрес: г.Экибастуз, ул.Кунаева,69

Телефон: 8(7187) 27-88-77; 75-00-32

Адрес электронной почты: energoer@gmail.com

Исполнитель: Яншихина Алена Аркадьевна; тел:+7(701)917-08-06

Руководитель: Гайнулин Рустам Мухамадуллаевич



ПОДПИСЬ

Расход горюче-смазочных материалов за период с 01.03. 2022 г. по 28.02.2023 г.

№ п/п	Наименование материала	Ед. изм.	Итого расход		Производство		АУП	
			Кол-во	Сумма,тенге	Кол-во	Сумма,тенге	Кол-во	Сумма,тенге
1	Бензин Аи-92	л	163473,95	25867152,91	142820,73	22 581 674,84	20653,22	3285478,07
2	Бензин Аи-95	л	16208,15	3 063 944,45	177,11	32 395,47	16031,04	3 031 548,98
	Итого бензин	л	179682,10	28931097,36	142997,84	22614070,31	36684,26	6317027,05
	Итого бензин	тонн	$(179682,1 * 0,73) \text{ кг.} / 1000 = 131,1679$					
№ п/п	Наименование материала	Ед. изм.	Итого расход		Производство		АУП	
			Кол-во	Сумма,тенге	Кол-во	Сумма,тенге	Кол-во	Сумма,тенге
1	Дизельное топливо- лето	л	16228,72	3345720,85	16228,72	3345720,85	0,00	0,00
2	Дизельное топливо-зима	л	90,00	25 395,06	90,00	25 395,06	0,00	0,00
	Итого дизтопливо	л	16318,72	3371115,91	16318,72	3371115,91	0,00	0,00
	Итого дизтопливо	тонн	$(16318,72 * 0,769) \text{ кг.} / 1000 = 12,5491$					
	Всего расход ГСМ (тенге)			32302213,27		25985186,22		6317027,05

0,73- удельная плотность бензина

0,769- удельная плотность дизтоплива

Начальник производственно технической службы



Бауэр Е.Э.

Старший бухгалтер



Каленик Н.Э.

**Отчет о потреблении электрической энергии участками
ТОО "Энергоуправление" за период с 1.03.2022г по 28.02.2023 г.**

УЧАСТКИ	ПЛАН	план	средне- взвешанный тариф	цена 1кВт ч без НДС КЕГОС	цена 1кВт ч без НДС Горэлектросеть	ФАКТ, тыс.тенге(без НДС)
	Расход тыс. кВт.ч	Сумма тыс.тенге				ИТОГО
ТРП-1	260,0	3808,797	8,335	2,8950		3367,770
ТРП-2	176,0	1801,349	8,335	2,8950		2444,349
ТРП-3	425,0	10487,445	8,335	2,8950		5083,037
ТРП-4	358,0	7991,989	8,335	2,8950		4451,669
ТРП-5	145,0	723,431	8,335	2,8950		2905,158
5 РП-2	52,0	135,122	8,335	2,8950		791,142
ТРП-6	155,0	780,487	8,335	2,8950		3931,700
6 РП-1	51,0	112,556	8,335	2,8950		815,300
ТРП-8	182,0	1911,930	8,335	2,8950		2401,684
п/ст-9	87,0	403,872	8,335	2,8950		1480,457
ТРП-10	139,0	1053,460	8,335	2,8950		2017,972
Рем.цех	177,0	1347,390	8,335	2,8950		2559,511
Прочие	0,0	0,000	8,335	2,8950		302,575
Адм.упр-е	115,0	425,216	8,335	2,8950		818,525
Эл.лаборатория	0,0	0,000	8,335	2,8950		242,510
ТСН ПС-17	23,2	6,685	8,335	2,8950	4,67	183,152
Новоселов,24	3,6	0,000	8,335	2,8950	4,67	0,000
ТСН ТП-19	3,0	0,048	8,335	2,8950		3,952
Мощность на СН	0,4					3397,734
НТП ПС-17	244,8	2540,776	8,335	2,8950	4,67	4213,273
НТП от ЕЭК	18899,1	7897810,983	8,335	2,8950		128966,367
НТП от ЕЭК	0,0	0,000	8,335	2,8950		3565,547
Нагр.потери ТП-19	92,0	293,038	8,335	2,8950		595,223
Мощность на НТП	1,5					13161,492
итого НТП	19235,833	7900644,80				150501,901
н/б по ф.1110,9122		0,000	8,335	2,8950		4327,558
н/б ВЛ 4030-7002		0,000	8,335	2,8950		4510,322
н/б ВЛ 41/1		0,000	5,550	2,8950		163,500
итого Н/б		0,000				9001,380
ВСЕГО СН	2351,800	30989,78				37198,197
ВСЕГО НТП	19235,833					159503,281

Начальник ПТС



Бауэр Е.Э.

ОТЧЕТ

по водопотреблению и водоотведению за отчетный период (с 01.03.22г. по 28.02.23г.)

Период	Водопотребление, куб.м.			Цена,тг.	Сумма без НДС	Сумма с НДС	Водоотведение, куб. м.			Цена,тг.	Сумма,тг. без НДС	Сумма с НДС	Вода по талонам, куб.м			Цена,тг.	Сумма,тг. без НДС	Сумма,тг. с НДС
	План	Факт	+,-				План	Факт	+,-				План	Факт	+,-			
март 2022	331	130	-201	580,39	75450,70	84504,78	288	87	-201	410,10	35678,70	39960,14			0	580,39	0,00	0,00
апрель 2022	532	155	-377	580,39	89960,45	100755,70	488	111	-377	410,10	45521,10	50983,63	60	60	0	580,39	34823,40	39002,21
май 2022	653	263	-390	580,39	152642,57	170959,68	594	213	-381	410,10	87351,30	97833,46			0	0	0,00	0,00
июнь 2022	653	309	-344	580,39	179340,51	200861,37	594	250	-344	410,10	102525,00	114828,00	0	8	8	580,39	4643,12	5200,29
июль 2022	653	433	-220	595,97	258055,01	289021,61	594	374	-220	410,10	153377,40	171782,69	60	60	0	595,97	35758,20	40049,18
август 2022	653	232	-421	595,97	138265,04	154856,845	594	173	-421	410,10	70947,30	79460,98		0	0	595,97	0,00	0,00
сентябрь 2022	542	220	-322	595,97	131113,40	146847,01	490	168	-322	410,10	68896,80	77164,42		8	16	595,97	4767,76	5339,89
октябрь 2022	338	113	-225	595,97	67344,61	75425,96	288	88	-200	410,10	36088,80	40419,46	60	60	0	595,97	35758,20	40049,18
ноябрь 2022	331	123	-208	595,97	73304,31	82100,83	288	105	-183	410,10	43060,50	48227,76				595,97		
декабрь 2022	331	34	-297	595,97	20262,98	22694,54	288	16	-272	410,10	6561,60	7348,99		4	4	595,97	2383,88	2669,95
январь 2023	331	58	-273	620,11	35966,38	40282,35	288	40	-248	500,96	20038,40	22443,01	60	60	0	620,11	37206,60	41671,39
февраль 2023	331	88	-243	620,11	54569,68	61118,04	288	70	-218	500,96	35067,20	39275,26					0,00	0,00
Всего	5679	2158	-3521		1276275,640	1429428,717	5082,000	1695,000	-3387		705114,10	789727,79	240,00	260,00	20		155341,160	173982,099

Итого водопотребление: 2418 м³

Итого водоотведение: 1695 м³

Итого затраты с НДС: 2393138,6 тенге

Начальник ПТС



Бауэр Е.Э.

Отчет о потреблении теплоэнергии ТОО " Энергоуправление" за отчетный период (с 01.03.22г. по 28.02.23г.)

период	Гаражи боксы по Кунаева 69(0,125+0,03Гкал.ч.)				ПС-9 (0,013Гкал.ч.)				Гаражи по Новосёлов (0,03Гкал.ч.)				Авторем.цех (0,00693+0,061+0,03Гкал.ч.)				Эл.лаборатория (0,125+0,214 Гкал.ч.)				АБК (0,075 Гкал.час.)				ИТОГО		ИТОГО	ИТОГО
	план	факт	тариф	сумма	план	факт	тариф	сумма	план	факт	тариф	сумма	план	факт	тариф	сумма	план	факт	тариф	сумма	план	факт	тариф	сумма	план	факт	тенге	
	Гкал.	Гкал.	Тенге	Тенге	Гкал.	Гкал.	Тенге	Тенге	Гкал.	Гкал.	Тенге	Тенге	Гкал.	Гкал.	Тенге	Тенге	Гкал.	Гкал.	Тенге	Тенге	Гкал.	Гкал.	Тенге	Тенге	Гкал	Гкал	без НДС	
март 2022	115,000	76,277	8393,68	640244,73	4,800	3,5849	8393,68	30090,50	0,000	0	0,00	0,00	31,5	48,9	8393,68	410450,952	5,000	12,213	8393,68	102511,76	28,000	28,70	8393,68	240898,62	184,300	169,6749	1424196,56	
апрель 2022	37,500	43,402	8393,68	364302,50	1,600	2,9946	8393,68	25135,71	0,000	0	0,00	0,00	11,5	26,6	8393,68	223271,888	1,500	6,689	8393,68	56145,33	13,5	15,6	8393,68	130941,41	65,600	95,2856	799796,50	
май 2022	0,000		8393,68	0,00	0,000		8393,68		0,000				0		8393,68		0,000		8393,68		0		8393,68		0,000	0,000	0,00	
июнь 2022	0,000		8393,68	0,00	0,000		8393,68		0,000				0		8393,68		0,000		8393,68		0		8393,68		0,000	0	0,00	
июль 2022	0			0,00	0				0,000				0				0		0,00		0		0,00		0,000	0	0,00	
август 2022	0			0,00	0				0,000				0				0		0,00		0		0,00		0,000	0	0,00	
сентябрь 2022	0			0,00	0				0,000				0				0		0,00		0		0,00		0,000	0	0,00	
октябрь 2022	52,500	15,6481	8393,68	131345,14	3,000	0,5408	8393,68	4539,30	0,000	0,000		0,00	15,0	10,2	8393,68	85615,54	2,500	2,475	8393,68	20774,36	16,000	6,000	8393,68	50362,08	89,000	34,8639	292635,49	
ноябрь 2022	90,000	27,700	8393,68	232504,94	4,200	1,1471	8393,68	9628,39	0,000	0,000		0,00	27,0		8393,68	0,00	4,000		8393,68	0,00	35,000		8393,68	0,00	160,200	28,8471	242133,33	
перерасчет																										-2,1580	-18113,56	
итога ноябрь																										26,6891	2240,19,33	
декабрь 2022	125,000	41,72000	8393,68	350184,33	7,000	2,1243	8393,68	17830,69	0,000	0,000		0,00	48,0	45,800	8393,68	384430,54	6,000	3,240	8393,68	27195,52	42,500	84,040	8393,68	705404,87	228,500	127,884	1073420,15	
январь 2023	145,000	34,24010	8393,68	287400,44	7,000	2,1907	8393,68	18388,03	0,000	0,000	0,00	0,00	66,0	18,700	8393,68	156961,82	7,500	1,890	8393,68	15864,06	40,000	31,900	8393,68	268001,81	265,500	78,131	655804,26	
февраль 2023	145,000	23,01440	8393,68	193175,51	6,500	1,5876	8393,68	13325,81	0,000	0,000	0,00	0,00	48,0	6,561	8393,68	55067,58	6,500	1,398	8393,68	11735,20	36,000	37,826	8393,68	317499,34	242,000	70,387	590802,34	
всего	710,000	262,002		2199157,588	34,100	14,170		118938,44	0,00	0,00		0,00	247,00	156,76		1315798,32	33,00	27,90		234226,23	211,00	204,07		1 713 108,12	1 235,10	629,604	5 060 675,06	

Итого: 629,604 Гкал 5667956,07 тенге

Начальник ПТС

Бауэр Е.Э.

ОТЧЕТ
по вывозу,приему и захоронению твердых, бытовых и промышленных отходов
ТОО"Энергоуправление" за отчетный период (с 01.03.22г. по 28.02.23г.)

Период	Вывоз, м3.ТБО		Цена,тг.	Сумма без НДС	Прием и зах.ПОмЗ.		Цена,тг.	Сумма без НДС	Прием и зах.ТБО, м3.		Цена,тг. без НДС	Сумма без НДС	Всего затрат, тенге	Всего затрат, тенге с НДС
	План	Факт			План	Факт			План	Факт				
март 2022	11,95	11,95	1889,37	22577,97	5,65	0,000	9674,87	0,00	16,67	7,13	536,6	3825,96	26403,93	29572,40
апрель 2022	11,95	11,95	1889,37	22577,97	5,65	5,000	9674,87	48374,35	16,67	10,00	536,6	5366,00	76318,32	85476,52
май 2022	11,95	11,95	1889,37	22577,97	5,65	7,000	9674,87	67724,09	16,67	12,50	536,6	6707,50	97009,56	108650,71
июнь 2022	11,95	11,95	1889,37	22577,97	5,65	5,500	9674,87	53211,79	16,67	13,00	536,6	6975,80	82765,56	92697,43
июль 2022	11,95	11,95	1889,37	22577,97	5,65	4,000	9674,87	38699,48	16,67	7,13	536,6	3825,96	65103,41	72915,82
август 2022	11,95	11,95	1889,37	22577,97	5,65	1,000	9674,87	9674,87	16,67	15,00	536,6	8049,00	40301,84	45138,06
сентябрь 2022	11,95	11,95	1889,37	22577,97	5,65	18,000	9674,87	174147,66	16,67	7,13	536,6	3825,96	200551,59	224617,78
октябрь 2022	11,95	11,95	1889,37	22577,97	5,65	19,000	9674,87	183822,53	16,67	7,13	536,6	3825,96	210226,46	235453,63
ноябрь 2022	11,95	11,95	1889,37	22577,97	5,65	3,000	9674,87	29024,61	16,67	7,13	536,6	3825,96	55428,54	62079,96
декабрь 2022	11,95	1,542	1889,37	2913,39	5,65	0,000	9674,87	0,00	16,67	7,13	536,6	3825,96	6739,35	7548,07
декабрь 2022		13,665	1889,37	25818,34									25818,34	28916,54
январь 2023	11,95	15,69	1918,78	30105,66	5,65	0,000	9674,87	0,00	16,67		566,01	0,00	30105,66	33718,34
февраль 2023	11,95	15,69	1918,78	30105,66	5,65	5,500	9674,87	53211,79	16,67	10,00	566,01	5660,10	88977,55	99654,86
пеня		1,00	11,60	11,60										
ГОД	143,40	155,14		292156,38	67,80	68,00		657891,17	200,04	103,28		55714	1005750,10	1126440,11

Начальник ПТС



Бауэр Е.Э.

АБК -
Производство -

327215,1456 тенге
799237,96 тенге

Объём передачи и распределения электроэнергии по ТОО "Энергоуправление"

за период с 1 марта 2022 г. по 28 февраля 2023г.

№п/п	ПОТРЕБИТЕЛЬ	2022год	объем,тыс.кВтч	тариф	сумма, тыс.тенге	Итого,	Итого,Σ
						кВт.ч	тыс.тенге
1	Р-з "Богатырь"	март-июнь2022	97 788,264	2,39	233 713,951	308 624,193	739 720,181
		июль2022-февраль2023	210835,929	2,40	506 006,230		
2	ГКП "Горводоканал"	март-июнь2022	3882,011	2,39	9 278,006	11 944,526	28 628,042
		июль2022-февраль2023	8 062,515	2,40	19 350,036		
3	ТОО "Теміржолэнерго"	март-июнь2022	175,287	2,39	418,936	251,284	601,329
		июль2022-февраль2023	75,997	2,40	182,393		
4	ТОО "Промснаб-Астана"	март-июнь2022	1 003,271	2,39	2 397,818	2 962,196	7 099,238
		июль2022-февраль2023	1 958,925	2,40	4 701,420		
5	ТОО "Экибастуэнерго "	март-июнь2022	274,128	2,39	655,166	1 069,627	2 564,364
		июль2022-февраль2023	795,499	2,40	1 909,198		
6	Р-з "Восточный"	март-июнь2022	21,535	2,39	51,469	53,133	127,304
		июль2022-февраль2023	31,598	2,40	75,835		
7	ТОО "Промсервис-ОТАН"	март-июнь2022	50,136	2,39	119,825	188,730	452,451
		июль2022-февраль2023	138,594	2,40	332,626		
8	ТОО "Орика-Казахстан"	март-июнь2022	1 331,136	2,39	3 181,415	5 063,688	12 139,540
		июль2022-февраль2023	3 732,552	2,40	8 958,125		
9	ТОО "Горэлектросеть"	март-июнь2022	4 223,254	2,39	10 093,577	13 175,190	31 578,223
		июль2022-февраль2023	8 951,936	2,40	21 484,646		
10	АО "НК "КТЖ"	март-июнь2022	262,561	2,39	627,521	1 167,880	2 800,286
		июль2022-февраль2023	905,319	2,40	2 172,766		
11	ТОО "АлтынЭнерго-Сервис"	март-июнь2022	572,127	2,39	1 367,384	1 343,428	3 218,506
		июль2022-февраль2023	771,301	2,40	1 851,122		
12	ТОО "Улы Дала Сервис"(БНКАЭнерджи	март-июнь2022	7 561,188	2,39	18 071,239	21 899,684	52 483,630
		июль2022-февраль2023	14 338,496	2,40	34 412,390		
13	РГП на ПХВ "Казводхоз"	март-июнь2022	21,358	2,39	51,046	91,026	218,249
		июль2022-февраль2023	69,668	2,40	167,203		
14	ТОО "Samga Development"	март-июнь2022	0,000	2,39	0,000	0,000	0,000
		июль2022-февраль2023	0,000	2,40	0,000		
15	АО"КТЖ-Грузовые перевозки"	март-июнь2022	20,502	2,39	49,000	101,844	244,221
		июль2022-февраль2023	81,342	2,40	195,221		
16	ТОО"Алем-Павлодар"	март-июнь2022	9,400	2,39	22,466	112,800	270,626
		июль2022-февраль2023	103,400	2,40	248,160		
17	ТОО "Сабитхан"	март-июнь2022	0,000	2,39	0,000	8 835,810	21 205,944
		июль2022-февраль2023	8 835,810	2,40	21 205,944		
	ИТОГО					376 885,0390	903 352,1320

Начальник ПТС _____

Бауэр Е.Э.

Перечень договоров
на передачу и распределение электрической энергии
на 2023 г.

№п/п	ПОТРЕБИТЕЛЬ	№ договора	Руководитель
1	АО "ЕЭК" Р-з "Восточный"	№1Т-23 от 01.11.2022	Президент Мергалиев Д.А.
2	ТОО "Богатырь Комир"	№2Т-23 от 01.11.2022	Генеральный директор Корсаков Н.Н.
3	ТОО "Теміржолэнерго"	№3Т-23 от 11.11.2022	Генеральный директор Есимбеков Е.Е.
4	ГКП "Горводоканал"	№4Т-22 от 10.11.2021 Доп.соглашение №3 от 27.10.2022	Директор Сендецкая О.В.
5	АО "НК"КТЖ"	№5Т-23 от 30.11.2022	Заместитель директора по снабжению филиала Агитаев А.А.
6	Филиал "Канал имени К.Сатпаева"	№8Т-23 от 08.11.2022	Директор филиала Жиенкулов О.Е.
7	ТОО "Горэлектросеть"	№9Т-23 от 10.11.2022	Председ. Правления ОлжабаеваМ.А.
8	ТОО "Промсервис-ОТАН"	№10Т-20 от 20.11.2019 Доп.соглашение №4 от 20.10.2022	Генеральный директор Дручинин С.В.
9	АО "Орика-Казахстан"	№11Т-20 от 19.11.2019 Доп.соглашение №4 от 19.10.2022	Генеральный директр Конников А.Е
10	ТОО "ULY DALA SERVICE"	12Т-22 от 18.11.21 Доп.соглашение №2 от 14.12.2022	Директор Татиев Н.Ж.
11	ТОО "Экибастузэнерго"	№13Т-23 от 09.11.2022	Директор Рогаль В.В.
12	ТОО "АлтынЭнергоСервис"	№ 14Т-20 от 13.11.2019 Доп.соглашение №4 от 25.11.2022	Директор Щанникова М.С.
13	ТОО "Промснаб-Астана"	№15Т-21 от 29.12.2020 Доп.соглашение №4 от 21.10.2022	Директор Федоренко Е.Т.
14	ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"	№16Т-23 от 25.11.2022	Заместитель ген.директор-главного инженера Кокрекбаев М.К.
15	ТОО "Алем-Павлодар"	№ 17Т-22 от 30.05.2022 Доп.соглашение №2 от 20.10.2022	И.о директора Райханов С.Н.
16	ТОО "Сабитхан"	№ 18Т-22 от 19.10.22 Доп.соглашение №1 от 24.11.2022	Директор Жакенов А.Н.
17	ТОО "Prime Energy Resources"	№6Т-23 от 10.01.23	Директор Наурызбай Е.Е.

Начальник ПТС



Бауэр Е.Э.

Аренда автотранспорта АУП
За 12 месяцев 2022 года

Наименование автотранспорта	количество	ед.изм.	цена за месяц, тенге	цена за 12 месяцев 2021 года
Toyota Land Gruser 200	1	шт.	90000,0	1 080 000,0
Toyota Land Gruser 100	1	шт.	90000,0	1 080 000,0
Skoda Oktavia A5	2	шт.	70000,0	1 680 000,0
Toyota Rav4	1	шт.	50000,0	600 000,0
Общий итог	5		330 000,0	4 440 000,0

Отчет о потреблении электрической энергии участками ТОО "Энергоуправление "
за МАРТ 2022г.

"Павлодар энергосбыт"
ГРЭС-1
ГРЭС-2

16 04тенге 2,797 транспорт
7.48 тенге 0,098-балансир
10.17тенге КEGOC

Цена на услугу по обеспечению
готовности эл. мощности к несению нагрузки- 711432 тенге
Горэлектросеть транспорт.

УЧАСТКИ	ПЛАН		средне- взвешанный тариф	ФАКТ			цена 1кВт ч без НДС	ФАКТ			цена 1кВт ч без НДС	ФАКТ			Σ цена за кВт час без НДС	Σ тыс тенге без НДС	Σ тыс тенге с НДС
	Расход тыс.кВт ч.	Сумма тыс.тенге		Расход тыс.кВт ч.	Сумма тыс.тенге	Сумма тыс.тенге с НДС		Расход тыс.кВт ч.	Сумма тыс.тенге	Сумма тыс.тенге с НДС		Расход тыс.кВт ч.	Сумма тыс.тенге	Сумма тыс.тенге с НДС			
ТРП-1	25,0	705,85	8,231	29,4500	242,401	271,489	2,8950	29,450	85,258	95,489		0,0	0,0	0,0	11,126	327,659	366,978
ТРП-2	10,0	174,72	8,231	18,2320	150,066	168,074	2,8950	18,232	52,782	59,115		0,0	0,0	0,0	11,126	202,848	227,190
ТРП-3	50,0	2484,86	8,231	51,8290	426,601	477,793	2,8950	51,829	150,045	168,050		0,0	0,0	0,0	11,126	576,646	645,844
ТРП-4	40,0	1583,83	8,231	41,2940	339,888	380,675	2,8950	41,294	119,546	133,892		0,0	0,0	0,0	11,126	459,435	514,567
ТРП-5	15,0	221,93	8,231	15,4300	127,003	142,244	2,8950	15,430	44,670	50,030		0,0	0,0	0,0	11,126	171,673	192,274
5 РП-2	5,0	15,25	8,231	3,1770	26,150	29,288	2,8950	3,177	9,197	10,301		0,0	0,0	0,0	11,126	35,347	39,589
ТРП-6	15,0	216,85	8,231	15,0760	124,090	138,980	2,8950	15,076	43,645	48,882		0,0	0,0	0,0	11,126	167,735	187,863
6 РП-1	5,0	24,52	8,231	5,1150	42,101	47,153	2,8950	5,115	14,808	16,585		0,0	0,0	0,0	11,126	56,909	63,738
ТРП-8	20,0	385,58	8,231	20,1050	165,483	185,341	2,8950	20,105	58,204	65,188		0,0	0,0	0,0	11,126	223,687	250,529
п/ст-9	8,0	65,60	8,231	8,5520	70,391	78,838	2,8950	8,552	24,758	27,729		0,0	0,0	0,0	11,126	95,149	106,567
ТРП-10	15,0	216,20	8,231	15,0310	123,719	138,566	2,8950	15,031	43,515	48,737		0,0	0,0	0,0	11,126	167,234	187,302
Рем цех	15,0	243,66	8,231	16,9430	139,457	156,192	2,8950	16,943	49,050	54,936		0,0	0,0	0,0	11,126	188,507	211,128
Прочие		0,00	8,231	2,0940	17,236	19,304	2,8950	2,094	6,062	6,790		0,0	0,0	0,0	11,126	23,298	26,093
Адм упр-е	9,0	43,72	8,231	5,0600	41,649	46,646	2,8950	5,060	14,649	16,407		0,0	0,0	0,0	11,126	56,297	63,053
Эл лаборатория		0,00	8,231	1,4600	12,017	13,459	2,8950	1,460	4,227	4,734		0,0	0,0	0,0	11,126	16,244	18,193
ТСН ПС-17	2,0	2,46	8,231	1,2840	10,569	11,837	2,8950	1,284	3,717	4,163	4,67	1,284	5,996	6,716	15,796	20,282	22,716
Гараж, новос,24	0,0	0,00	8,231	0,0000	0,000	0,000	2,8950	0,000	0,000	0,000	4,67	0,000	0,000	0,000	15,796	0,000	0,000
ТСН ТП-19	0,3	0,01	8,231	0,04315	0,355	0,398	2,8950	0,000	0,000	0,000					11,126	0,35517	0,398
НТП ПС-17 от ГРЭС	19,860	392,93	8,231	20,6340	169,837	190,218	2,8950	20,634	59,735	66,904	4,67	20,634	96,361	107,924	15,796	325,933	365,045
НТП от Л133,134+143,144	1698,663	1673013,52	8,231	1026,1570	8446,236	9459,784	2,8950	1026,157	2970,725	3327,211		0,000	0,000	0,000	11,126	11416,960	12786,995
НТП от 7002	0,0	0,00	8,231	32,7390	269,473	301,809	2,8950	32,739	94,779	106,153		0,000	0,000	0,000	11,126	364,252	407,962
Нагр потери ТП-19	8,000	51,35	8,231	6,6920	55,081	61,691	2,8950	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	11,126	55,081	61,691
итого НТП	1726,523	1673457,808		1086,222	8940,627	10013,502		1079,530	3125,239	3500,268		20,634	96,361	107,924		12162,227	13621,694
н/б по ф.1110,9122		0,00	8,231	19,9120	163,894	183,562	2,8950	19,912	57,645	64,563		0,000	0,000	0,000	11,126	221,5397	248,124
н/б ВЛ 4030-7002		0,00	8,231	31,9570	263,036	294,600	2,8950	31,957	92,516	103,617		0,000	0,000	0,000	11,126	355,5516	398,218
н/б ВЛ 41/1		0,00	8,231	1,9440	17,921	19,921	2,8950	0,000	0,000	0,000					11,126	16,0010	17,921
итого Н/б			8,231	53,8130	442,9315	496,083		51,869	150,161	168,180		0,000	0,000	0,000		593,09227	664,263
ВСЕГО СН	234,300	6385,032		250,17515	2059,176	2306,278		250,132	724,132	811,028		1,284	5,996	6,716		3 073,878	3 442,743
ВСЕГО НТП	1726,523	1673457,808		1140,035	9383,558	10509,585		1131,399	3275,400	3668,448		20,634	96,361	107,924		13822,467	15 481,16333
	1960,823							1381,531		4479,47611		21,918		114,640			

ВСЕГО

1390,210150 тыс.кВт.час

18923,906238 тыс.тенге

Нач. ПТС



Бауэр Е.Э.

Отчет о потреблении электрической энергии участками ТОО "Энергоуправление "
за АПРЕЛЬ 2022г.

"Павлодар энергосбыт"
ГРЭС-1
ГРЭС-2

16,04тенге 2,797 транспорт
7,48 тенге 0,098-балансир
10,17тенге KEGOC

Цена на услугу по обеспечению
готовности эл мощности к несению нагрузки- 711432 тенге
Горэлектросеть транспорт.

УЧАСТКИ	ПЛАН		средне- взвешанный тариф	ФАКТ			цена 1кВт.ч без НДС	ФАКТ			цена 1кВт.ч без НДС	ФАКТ			Σ цена за кВт час без НДС	Σ тыс тенге без НДС	Σ тыс тенге с НДС
	Расход тыс кВт.ч	Сумма тыс тенге		Расход тыс кВт.ч	Сумма тыс тенге	Сумма тыс тенге с НДС		Расход тыс кВт.ч	Сумма тыс тенге	Сумма тыс тенге с НДС		Расход тыс кВт.ч	Сумма тыс тенге	Сумма тыс тенге с НДС			
ТРП-1	14,0	328,84	8,238	23,7190	195,399	218,847	2,8950	23,719	68,667	76,906		0,0	0,0	0,0	11,133	264,065	295,753
ТРП-2	10,0	185,33	8,238	18,7160	154,184	172,686	2,8950	18,716	54,183	60,685		0,0	0,0	0,0	11,133	208,367	233,371
ТРП-3	30,0	1100,88	8,238	37,0450	305,179	341,801	2,8950	37,045	107,245	120,115		0,0	0,0	0,0	11,133	412,425	461,915
ТРП-4	20,0	500,57	8,238	25,2670	208,151	233,129	2,8950	25,267	73,148	81,926		0,0	0,0	0,0	11,133	281,299	315,055
ТРП-5	8,0	104,66	8,238	13,2100	108,825	121,884	2,8950	13,210	38,243	42,832		0,0	0,0	0,0	11,133	147,068	164,716
5 РП-2	4,0	45,51	8,238	11,4920	94,672	106,033	2,8950	11,492	33,269	37,262		0,0	0,0	0,0	11,133	127,941	143,294
ТРП-6	8,0	116,51	8,238	14,7080	121,166	135,705	2,8950	14,708	42,580	47,689		0,0	0,0	0,0	11,133	163,745	183,395
6 РП-1	4,0	44,06	8,238	11,1260	91,657	102,656	2,8950	11,126	32,210	36,075		0,0	0,0	0,0	11,133	123,867	138,731
ТРП-8	15,0	278,82	8,238	18,7650	154,587	173,138	2,8950	18,765	54,325	60,844		0,0	0,0	0,0	11,133	208,912	233,981
п/ст-9	5,0	62,24	8,238	12,5740	103,585	116,016	2,8950	12,574	36,402	40,770		0,0	0,0	0,0	11,133	139,987	156,786
ТРП-10	10,0	158,99	8,238	16,0540	132,254	148,124	2,8950	16,054	46,476	52,053		0,0	0,0	0,0	11,133	178,730	200,178
Рем цех	12,0	179,62	8,238	15,1110	124,485	139,424	2,8950	15,111	43,746	48,996		0,0	0,0	0,0	11,133	168,232	188,420
Прочие		0,00	8,238	1,8680	15,389	17,235	2,8950	1,868	5,408	6,057		0,0	0,0	0,0	11,133	20,797	23,292
Адм упр-е	8,0	1,67	8,238	0,2000	1,648	1,845	2,8950	0,200	0,579	0,648		0,0	0,0	0,0	11,133	2,227	2,494
Эл лаборатория		0,00	8,238	1,1200	9,227	10,334	2,8950	1,120	3,242	3,631		0,0	0,0	0,0	11,133	12,469	13,965
ТСН ПС-17	1,0	0,58	8,238	0,5830	4,803	5,379	2,8950	0,583	1,688	1,890	4,67	0,583	2,7226	3,049	15,803	9,213	10,319
Гараж, новос,24	0,0	0,00	8,238	0,0000	0,000	0,000	2,8950	0,000	0,000	0,000	4,67	0,000	0,000	0,000	15,803	0,000	0,000
ТСН ТП-19	0,2	0,01	8,238	0,03324	0,274	0,307	2,8950	0,000	0,000	0,000					11,133	0,27383	0,307
НТП ПС-17 от ГРЭС	18,205	328,82	8,238	18,2290	150,172	168,192	2,8950	18,229	52,773	59,106	4,67	18,229	85,1294	95,345	15,803	288,074	322,643
НТП от Л133,134+143,144	1491,401	1334248,27	8,238	902,1050	7431,603	8323,395	2,8950	902,105	2611,594	2924,985		0,000	0,000	0,000	11,133	10043,197	11248,381
НТП от 7002	0,0	0,00	8,238	26,2160	215,969	241,886	2,8950	26,216	75,895	85,003		0,000	0,000	0,000	11,133	291,865	326,888
Нагр потери ТП-19	7,500	35,11	8,238	4,7210	38,892	43,559	2,8950	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	11,133	38,892	43,559
итого НТП	1517,106	1334612,194		951,271	7836,636	8777,032		946,550	2740,262	3069,094		18,229	85,129	95,345		10662,028	11941,471
н/б по ф 1110,9122		0,00	8,238	39,3100	323,838	362,699	2,8950	39,310	113,802	127,459		0,000	0,000	0,000	11,133	437,6409	490,158
н/б ВЛ 4030-7002		0,00	8,238	18,3210	150,930	169,041	2,8950	18,321	53,039	59,404		0,000	0,000	0,000	11,133	203,9690	228,445
н/б ВЛ 41/1		0,00	8,238	1,3020	10,726	12,013	2,8950	0,000	0,000	0,000					11,133	10,7260	12,013
итого Н/б			8,238	58,9330	485,4941	543,753		57,631	166,842	186,863		0,000	0,000	0,000		652,33586	730,616
ВСЕГО СН	149,200	3108,265		221,59124	1825,484	2044,542		221,558	641,410	718,380		0,583	2,723	3,049		2 754,190	3 084,692
ВСЕГО НТП	1517,106	1334612,194		1010,204	8322,130	9320,786		1004,181	2907,104	3255,956		18,229	85,129	95,345		12381,511	13 867,29286
1666,306																	
1225,739																	
3974,336																	
18,812																	
98,394																	

ВСЕГО

1231,795240 тыс.кВт.час

16951,985327 тыс.тенге

Нач. ПТС

Баýур Е. Ә.

Отчет о потреблении электрической энергии участками ТОО "Энергоуправление "
за МАЙ 2022г.

"Павлодар энергосбыт"

ГРЭС-1

ГРЭС-2

МГЭС

16 04тенге 2,797 транспорт

7,48 тенге 0,098-балансир

10,17тенге KEGOC

12,03тенге

Цена на услугу по обеспечению

готовности эл.мощности к несению нагрузки- 711432 тенге

Горэлектросеть транспорт.

УЧАСТКИ	ПЛАН		средне- взвешанный тариф	ФАКТ			цена 1кВт ч без НДС	ФАКТ			цена 1кВт ч без НДС	ФАКТ			Σ цена за кВт час без НДС	Σ тыс. тенге без НДС	Σ тыс. тенге с НДС
	Расход тыс. кВт ч	Сумма тыс. тенге		Расход тыс. кВт ч	Сумма тыс. тенге	Сумма тыс. тенге с НДС		Расход тыс. кВт ч	Сумма тыс. тенге	Сумма тыс. тенге с НДС		Расход тыс. кВт ч	Сумма тыс. тенге	Сумма тыс. тенге с НДС			
ТРП-1	7.0	111.17	8.270	16,5750	137,082	153,532	2,8950	16,575	47,985	53,743		0.0	0.0	0.0	11,165	185,067	207,275
ТРП-2	9.0	114.59	8.270	13,2840	109,864	123,048	2,8950	13,284	38,457	43,072		0.0	0.0	0.0	11,165	148,321	166,120
ТРП-3	15.0	271.27	8.270	18,8650	156,021	174,744	2,8950	18,865	54,614	61,168		0.0	0.0	0.0	11,165	210,636	235,912
ТРП-4	15.0	306.20	8.270	21,2970	176,135	197,271	2,8950	21,297	61,655	69,053		0.0	0.0	0.0	11,165	237,790	266,325
ТРП-5	7.0	96.59	8.270	14,4000	119,094	133,385	2,8950	14,400	41,688	46,691		0.0	0.0	0.0	11,165	160,782	180,076
5 РП-2	3.0	2.51	8.270	0,8690	7,187	8,049	2,8950	0,869	2,516	2,818		0.0	0.0	0.0	11,165	9,703	10,867
ТРП-6	7.0	54.61	8.270	8,1370	67,296	75,372	2,8950	8,137	23,557	26,383		0.0	0.0	0.0	11,165	90,853	101,755
6 РП-1	3.0	16.59	8.270	5,7700	47,720	53,447	2,8950	5,770	16,704	18,709		0.0	0.0	0.0	11,165	64,424	72,155
ТРП-8	10.0	119.85	8.270	12,5020	103,397	115,804	2,8950	12,502	36,193	40,536		0.0	0.0	0.0	11,165	139,590	156,341
п/ст-9	2.0	22.69	8.270	11,8460	97,971	109,728	2,8950	11,846	34,294	38,409		0.0	0.0	0.0	11,165	132,266	148,137
ТРП-10	8.0	94.03	8.270	12,2630	101,420	113,591	2,8950	12,263	35,501	39,762		0.0	0.0	0.0	11,165	136,922	153,352
Рем.цех	10.0	98.52	8.270	10,2740	84,970	95,167	2,8950	10,274	29,743	33,312		0.0	0.0	0.0	11,165	114,714	128,479
Прочие		0.00	8.270	0,0340	0,281	0,315	2,8950	0,034	0,098	0,110		0.0	0.0	0.0	11,165	0,380	0,425
Адм.упр-е	8.0	175.36	8.270	22,8800	189,227	211,934	2,8950	22,880	66,238	74,186		0.0	0.0	0.0	11,165	255,465	286,121
Эл.лаборатория		0.00	8.270	6,0400	49,953	55,948	2,8950	6,040	17,486	19,584		0.0	0.0	0.0	11,165	67,439	75,532
ТСН ПС-17	0.9	0.31	8.270	0,3540	2,928	3,279	2,8950	0,354	1,025	1,148	4,67	0,354	1,653	1,852	15,835	5,606	6,278
Гараж, новос.24	0.0	0.00	8.270	0,0000	0,000	0,000	2,8950	0,000	0,000	0,000	4,67	0,000	0,000	0,000	15,835	0,000	0,000
ТСН ТП-19	0.2	0.01	8.270	0,03503	0,290	0,324	2,8950	0,000	0,000	0,000					11,165	0,28971	0,324
НТП ПС-17 от ГРЭС	19,860	408.66	8.270	21,4610	177,491	198,790	2,8950	21,461	62,130	69,585	4,67	21,461	100,223	112,250	15,835	339,844	380,625
НТП от Л133 134+143 144	1540,746	55.00	8.270	851,6630	7043,609	7888,842	2,8950	851,663	2465,564	2761,432		0,000	0,000	0,000	11,165	9509,173	10650,274
НТП от 7002	0.0	0.00	8.270	25,1240	207,786	232,720	2,8950	25,124	72,734	81,462		0,000	0,000	0,000	11,165	280,520	314,182
Нагр.потери ТП-19	7,000	30.52	8.270	4,5430	37,573	42,081	2,8950	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	11,165	37,573	42,081
итого НТП	1567,606	494,179		902,791	7466,459	8362,434		898,248	2600,428	2912,479		21,461	100,223	112,250		10167,110	11387,163
н/б по ф.1110.9122		0.00	8.270	37,9360	313,747	351,396	2,8950	37,936	109,825	123,004		0,000	0,000	0,000	11,165	423,5713	474,400
н/б ВЛ 4030-7002		0.00	8.270	25,09	207,505	232,405	2,8950	25,090	72,636	81,352		0,000	0,000	0,000	11,165	280,1403	313,757
н/б ВЛ 41/1		0.00	8.270	0,9300	7,691	8,614	2,8950	0,000	0,000	0,000					11,165	7,6915	8,614
итого н/б			8.270	63,95600	528,9429	592,416		63,026	182,460	204,356		0,000	0,000	0,000		711,40312	796,771
ВСЕГО СН	105,100	1484,284		175,42503	1450,838	1624,939		175,3900	507,754	568,685		0,354	1,653	1,852		2 244,818	2 514,197
ВСЕГО НТП	1567,606	494,179		966,747	7995,402	8954,850		961,274	2782,888	3116,835		21,461	100,223	112,250		11945,661	13 379,14011
1672,706								1136,664		3685,519		21,815		114,101			

ВСЕГО

1142,17203 тыс.кВт.час

15893,336614 тыс.тенге

Нач. ПТС

Бауэр Е.Ж.

Отчет о потреблении электрической энергии участками ТОО "Энергоуправление "
за ИЮНЬ 2022г.

"Павлодар энергосбыт"

ГРЭС-1

ГРЭС-2

МГЭС

18,87 2,797 транспорт

7,48 тенге 0,098-балансир

10,17тенге KEGOC

Цена на услугу по обеспечению

готовности эл мощности к несению нагрузки- 711432 тенге

Горэлектросеть транспорт.

УЧАСТКИ	ПЛАН		средне- взвешанный тариф	ФАКТ			цена 1кВт ч без НДС	ФАКТ			цена 1кВт ч без НДС	ФАКТ			Σ цена за кВт час без НДС	Σ тыс. тенге без НДС	Σ тыс тенге с НДС
	Расход тыс кВт ч	Сумма тыс тенге		Расход тыс кВт ч	Сумма тыс тенге	Сумма тыс тенге с НДС		Расход тыс кВт ч	Сумма тыс тенге	Сумма тыс тенге с НДС		Расход тыс кВт ч	Сумма тыс тенге	Сумма тыс тенге с НДС			
ТРП-1	7.0	110,93	8,283	16,0060	132,580	148,489	2,8950	16,006	46,337	51,898		0,0	0,0	0,0	11,178	178,917	200,387
ТРП-2	6.0	78,92	8,283	13,2840	110,033	123,237	2,8950	13,284	38,457	43,072		0,0	0,0	0,0	11,178	148,490	166,309
ТРП-3	10.0	205,66	8,283	20,7700	172,041	192,686	2,8950	20,770	60,129	67,345		0,0	0,0	0,0	11,178	232,170	260,030
ТРП-4	11.0	229,16	8,283	21,0390	174,269	195,181	2,8950	21,039	60,908	68,217		0,0	0,0	0,0	11,178	235,177	263,398
ТРП-5	4.0	63,49	8,283	16,0350	132,820	148,758	2,8950	16,035	46,421	51,992		0,0	0,0	0,0	11,178	179,241	200,750
5 РП-2	3.0	11,21	8,283	3,7720	31,244	34,993	2,8950	3,772	10,920	12,230		0,0	0,0	0,0	11,178	42,164	47,224
ТРП-6	6.0	72,10	8,283	12,1350	100,516	112,578	2,8950	12,135	35,131	39,347		0,0	0,0	0,0	11,178	135,647	151,924
6 РП-1	3.0	10,93	8,283	3,6770	30,457	34,112	2,8950	3,677	10,645	11,922		0,0	0,0	0,0	11,178	41,102	46,034
ТРП-8	8.0	89,93	8,283	11,3500	94,014	105,295	2,8950	11,350	32,858	36,801		0,0	0,0	0,0	11,178	126,872	142,096
п/ст-9	2.0	23,37	8,283	11,8040	97,774	109,507	2,8950	11,804	34,173	38,273		0,0	0,0	0,0	11,178	131,947	147,780
ТРП-10	6.0	68,15	8,283	11,4710	95,016	106,418	2,8950	11,471	33,209	37,194		0,0	0,0	0,0	11,178	128,224	143,611
Рем.цех	9.0	88,92	8,283	9,9720	82,599	92,511	2,8950	9,972	28,869	32,333		0,0	0,0	0,0	11,178	111,468	124,845
Прочие		0,00	8,283	1,2330	10,213	11,439	2,8950	1,233	3,570	3,998		0,0	0,0	0,0	11,178	13,783	15,437
Адм.упр-е	8.0	42,46	8,283	5,3520	44,331	49,651	2,8950	5,352	15,494	17,353		0,0	0,0	0,0	11,178	59,825	67,004
Эл.лаборатория		0,00	8,283	0,7240	5,997	6,717	2,8950	0,724	2,096	2,347		0,0	0,0	0,0	11,178	8,093	9,064
ТСН ПС-17	0.7	0,23	8,283	0,3270	2,709	3,034	2,8950	0,327	0,947	1,060	4,67	0,327	1,527	1,710	15,848	5,182	5,804
Гараж, новос,24	0.0	0,00	8,283	0,0000	0,000	0,000	2,8950	0,000	0,000	0,000	4,67	0,000	0,000	0,000	15,848	0,000	0,000
ТСН ТП-19	0.2	0,01	8,283	0,03287	0,272	0,305	2,8950	0,000	0,000	0,000					11,178	0,27227	0,305
НТП ПС-17 от ГРЭС	23,170	569,37	8,283	24,8020	205,438	230,091	2,8950	24,802	71,802	80,418	4,67	24,802	115,825	129,724	15,848	393,065	440,233
НТП от Л133,134+143,144	1435,158	1101963,00	8,283	773,9760	6410,946	7180,260	2,8950	773,976	2240,661	2509,540		0,000	0,000	0,000	11,178	8651,607	9689,800
НТП от 7002	0,0	0,00	8,283	29,840	247,169	276,829	2,8950	29,840	86,387	96,753		0,000	0,000	0,000	11,178	333,555	373,582
Нагр.потери ТП-19	6,000	25,98	8,283	4,3670	36,172	40,513	2,8950	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	11,178	36,172	40,513
итого НТП	1464,328	1102558,348		832,985	6899,726	7727,693		828,618	2398,849	2686,711		24,802	115,825	129,724		9414,400	10544,128
н/б по ф.1110,9122		0,00	8,283	55,3540	458,505	513,525	2,8950	55,354	160,250	179,480		0,000	0,000	0,000	11,178	618,7544	693,005
н/б ВЛ 4030-7002		0,00	8,283	25,7620	213,390	238,997	2,8950	25,762	74,581	83,531		0,000	0,000	0,000	11,178	287,9711	322,528
н/б ВЛ 41/1		0,00	8,283	0,9300	7,703	8,628	2,8950	0,000	0,000	0,000					11,178	7,7033	8,628
итого н/б			8,283	82,04600	679,5979	761,150		81,116	234,831	263,011		0,000	0,000	0,000		914,42876	1024,160
ВСЕГО СН	83,900	1095,447		158,98387	1316,885	1474,911		158,951	460,163	515,383		0,327	1,527	1,710		2,063,148	2,310,725
ВСЕГО НТП	1464,328	1102558,348		915,031	7579,324	8488,842		909,734	2633,680	2949,722		24,802	115,825	129,724		11395,977	12,763,49413
	1548,228							1068,685		3465,104		25,129		131,435			

ВСЕГО

1074,01487 тыс.кВт.час

15074,219434 тыс.тенге

Нач. ПТС

Бауэр Е.Э.

Отчет о потреблении электрической энергии участками ТОО "Энергоуправление "

за ИЮЛЬ 2022г.

"Павлодар энергосбыт"

ГРЭС-1

ГРЭС-2

МГЭС

18 87

7 48 тенге

10,17тенге

13,29 тенге

2,797 транспорт

0.098-балансир

KEGOC

Цена на услугу по обеспечению

готовности эл. мощности к несению нагруз 711432 тенге

Горэлектросеть транспорт

УЧАСТКИ	ПЛАН		средне-взвешанный тариф	ФАКТ			цена 1кВт ч без НДС	ФАКТ			цена 1кВт ч без НДС	ФАКТ			Σ цена за кВт час без НДС	Σ тыс тенге без НДС	Σ тыс тенге с НДС
	Расход тыс кВт ч	Сумма тыс тенге		Расход тыс кВт ч	Сумма тыс тенге	Сумма тыс тенге с НДС		Расход тыс кВт ч	Сумма тыс тенге	Сумма тыс тенге с НДС		Расход тыс кВт ч	Сумма тыс тенге	Сумма тыс тенге с НДС			
ТРП-1	7,0	42,54	8,356	6,3370	52,954	59,308	2,8950	6,337	18,346	20,547		0,0	0,0	0,0	11,251	71,300	79,856
ТРП-2	6,0	19,45	8,356	3,3760	28,211	31,596	2,8950	3,376	9,774	10,946		0,0	0,0	0,0	11,251	37,984	42,543
ТРП-3	15,0	129,80	8,356	9,0160	75,341	84,381	2,8950	9,016	26,101	29,233		0,0	0,0	0,0	11,251	101,442	113,615
ТРП-4	11,0	120,65	8,356	11,4390	95,588	107,058	2,8950	11,439	33,116	37,090		0,0	0,0	0,0	11,251	128,704	144,148
ТРП-5	5,0	21,83	8,356	4,5520	38,038	42,603	2,8950	4,552	13,178	14,759		0,0	0,0	0,0	11,251	51,216	57,362
5 РП-2	3,0	2,39	8,356	0,8270	6,911	7,740	2,8950	0,827	2,394	2,681		0,0	0,0	0,0	11,251	9,305	10,421
ТРП-6	5,0	9,28	8,356	1,9310	16,136	18,072	2,8950	1,931	5,590	6,261		0,0	0,0	0,0	11,251	21,726	24,333
6 РП-1	3,0	1,94	8,356	0,6700	5,599	6,271	2,8950	0,670	1,940	2,172		0,0	0,0	0,0	11,251	7,538	8,443
ТРП-8	6,0	6,33	8,356	1,0940	9,142	10,239	2,8950	1,094	3,167	3,547		0,0	0,0	0,0	11,251	12,309	13,786
п/ст-9	2,0	3,29	8,356	1,7130	14,314	16,032	2,8950	1,713	4,959	5,554		0,0	0,0	0,0	11,251	19,274	21,586
ТРП-10	6,0	8,11	8,356	1,4030	11,724	13,131	2,8950	1,403	4,062	4,549		0,0	0,0	0,0	11,251	15,786	17,680
Рем.цех	7,0	73,26	8,356	10,9190	91,243	102,192	2,8950	10,919	31,611	35,404		0,0	0,0	0,0	11,251	122,853	137,596
Прочие		0,00	8,356	1,3490	11,273	12,625	2,8950	1,349	3,905	4,374		0,0	0,0	0,0	11,251	15,178	16,999
Адм.упр-е	8,0	41,70	8,356	5,4320	45,392	50,839	2,8950	5,432	15,726	17,613		0,0	0,0	0,0	11,251	61,117	68,451
Эл.лаборатория		0,00	8,356	0,6160	5,147	5,765	2,8950	0,616	1,783	1,997		0,0	0,0	0,0	11,251	6,931	7,763
ТСН ПС-17	0,6	0,20	8,356	0,3380	2,824	3,163	2,8950	0,338	0,979	1,096	4,67	0,338	1,578	1,768	15,921	5,381	6,027
Гараж. новос.24	0,3	0,00	8,356	0,0000	0,000	0,000	2,8950	0,000	0,000	0,000	4,67	0,000	0,000	0,000	15,921	0,000	0,000
ТСН ТП-19	0,2	0,01	8,356	0,03172	0,265	0,297	2,8950	0,000	0,000	0,000					11,251	0,26506	0,297
НТП ПС-17 от ГРЭС	24,825	590,49	8,356	24,8050	207,278	232,152	2,8950	24,805	71,810	80,428	4,67	24,805	115,839	129,740	15,921	394,928	442,320
НТП от Л133,134+143,144	1422,199	923824,19	8,356	676,3610	5651,887	6330,114	2,8950	676,361	1958,065	2193,033		0,000	0,000	0,000	11,251	7609,953	8523,147
НТП от 7002	0,0	0,00	8,356	24,4490	204,304	228,820	2,8950	24,449	70,780	79,273		0,000	0,000	0,000	11,251	275,083	308,093
Нагр.потери ТП-19	5,000	20,86	8,356	4,3490	36,342	40,703	2,8950	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	11,251	36,342	40,703
Итого НТП	1452,024	924435,528		729,964	6099,811	6831,789		725,615	2100,655	2352,734		24,805	115,839	129,740		8316,306	9314,263
Н/б по ф. 1110,9122		0,00	8,356	36,8310	307,772	344,704	2,8950	36,831	106,626	119,421		0,000	0,000	0,000	11,251	414,3973	464,125
Н/б ВЛ 4030-7002		0,00	8,356	92,8910	776,227	869,374	2,8950	92,891	268,919	301,190		0,000	0,000	0,000	11,251	1045,1462	1170,564
Н/б ВЛ 41/1		0,00	8,356	0,7740	6,468	7,244	2,8950	0,000	0,000	0,000					11,251	6,4678	7,244
Итого Н/б			8,356	130,49600	1090,4661	1221,322		129,722	375,545	420,611		0,000	0,000	0,000		1466,01124	1641,933
ВСЕГО СН	85,100	480,761		61,04372	510,101	571,313		61,012	176,630	197,825		0,338	1,578	1,768		972,882	1 089,628
ВСЕГО НТП	1452,024	924435,528		860,460	7190,277	8053,111		855,337	2476,201	2773,345		24,805	115,839	129,740		10849,465	12 151,40102

916,349

2971,170

25,143

131,508

ВСЕГО

921,50372 тыс.кВт.час

13241,028534 тыс.тенге

Нач. ПТС

Байұр Е.Ә.

Отчет о потреблении электрической энергии участками ТОО "Энергоуправление "
за август 2022г.

"Павлодар энергосбыт"

18.87 2.797 транспорт

Цена на услугу по обеспечению

ГРЭС-1

7.48 тенге 0.098-балансир

готовности эл.мощности к несению нагрузки- 711432 тенге

ГРЭС-2

10,17тенге КЕГОС

Горэлектросеть транспорт

МГЭС

13,29 тенге

УЧАСТКИ	ПЛАН		средне- взвешанный тариф	ФАКТ		Сумма тыс тенге с НДС	цена 1кВт ч без НДС	ФАКТ		Сумма тыс тенге с НДС	цена 1кВт ч без НДС	ФАКТ		Сумма тыс тенге с НДС	Σ цена за кВт час без НДС	Σ тыс тенге без НДС	Σ тыс тенге с НДС
	Расход тыс кВт ч	Сумма тыс тенге		Расход тыс кВт ч	Сумма тыс тенге			Расход тыс кВт ч	Сумма тыс тенге			Расход тыс кВт ч	Сумма тыс тенге				
ТРП-1	7.0	66.94	8,382	9,9770	83,627	93,662	2,8950	9,977	28,883	32,349		0.0	0.0	0.0	11,277	112,510	126,012
ТРП-2	7.0	53.10	8,382	7,9120	66,318	74,276	2,8950	7,912	22,905	25,654		0.0	0.0	0.0	11,277	89,223	99,930
ТРП-3	15.0	249.12	8,382	17,3230	145,201	162,625	2,8950	17,323	50,150	56,168		0.0	0.0	0.0	11,277	195,351	218,793
ТРП-4	11.0	167.43	8,382	15,8800	133,106	149,078	2,8950	15,880	45,973	51,489		0.0	0.0	0.0	11,277	179,078	200,568
ТРП-5	5.0	40.44	8,382	8,4400	70,744	79,233	2,8950	8,440	24,434	27,366		0.0	0.0	0.0	11,277	95,178	106,599
5 РП-2	3.0	8.10	8,382	2,8140	23,587	26,417	2,8950	2,814	8,147	9,124		0.0	0.0	0.0	11,277	31,733	35,541
ТРП-6	5.0	35.76	8,382	7,4610	62,538	70,042	2,8950	7,461	21,600	24,192		0.0	0.0	0.0	11,277	84,137	94,234
6 РП-1	3.0	7.61	8,382	2,6460	22,179	24,840	2,8950	2,646	7,660	8,579		0.0	0.0	0.0	11,277	29,839	33,420
ТРП-8	6.0	64.39	8,382	11,1990	93,870	105,134	2,8950	11,199	32,421	36,312		0.0	0.0	0.0	11,277	126,291	141,446
п/ст-9	2.0	22.35	8,382	11,6660	97,784	109,518	2,8950	11,666	33,773	37,826		0.0	0.0	0.0	11,277	131,557	147,344
ТРП-10	6.0	41.23	8,382	7,1670	60,074	67,282	2,8950	7,167	20,748	23,238		0.0	0.0	0.0	11,277	80,822	90,521
Рем цех	9.0	98.71	8,382	11,4410	95,898	107,406	2,8950	11,441	33,122	37,096		0.0	0.0	0.0	11,277	129,020	144,502
Прочие		0.00	8,382	1,4140	11,852	13,274	2,8950	1,414	4,094	4,585		0.0	0.0	0.0	11,277	15,946	17,859
Адм упр-е	8.0	40.04	8,382	5,2160	43,720	48,967	2,8950	5,216	15,100	16,912		0.0	0.0	0.0	11,277	58,821	65,879
Эл лаборатория		0.00	8,382	0,8600	7,208	8,074	2,8950	0,860	2,490	2,788		0.0	0.0	0.0	11,277	9,698	10,862
ТСН ПС-17	0.6	0.16	8,382	0,2820	2,364	2,647	2,8950	0,282	0,816	0,914	4,67	0,282	1,317	1,475	15,947	4,497	5,037
Гараж, новос.24	0.0	0.00	8,382	0,0000	0,000	0,000	2,8950	0,000	0,000	0,000	4,67	0,000	0,000	0,000	15,947	0,000	0,000
ТСН ТП-19	0.2	0.01	8,382	0,03626	0,304	0,340	2,8950	0,000	0,000	0,000					11,277	0,30393	0,340
НТП ПС-17 от ГРЭС	23 170	482.80	8,382	21,7280	182,123	203,978	2,8950	21,728	62,903	70,451	4,67	21 728	101,470	113,646	15,947	346,496	388,075
НТП от Л133,134+143,144	1429.872	1160767.37	8,382	845,7620	7089,151	7939,849	2,8950	845,762	2448,481	2742,299		0,000	0,000	0,000	11,277	9537,632	10682,147
НТП от 7002	0.0	0.00	8,382	20,0660	168,193	188,376	2,8950	20,066	58,091	65,062		0,000	0,000	0,000	11,277	226,284	253,438
Нагр потери ТП-19	5,000	22.18	8,382	4,6260	38,775	43,428	2,8950	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	11,277	38,775	43,428
итого НТП	1458,042	1161272,351		892,182	7478,241	8375,630		887,556	2569,475	2877,812		21,728	101,470	113,646		10149,186	11367,088
н/б по ф.1110,9122		0.00	8,382	45,5580	381,866	427,690	2,8950	45,558	131,890	147,717		0,000	0,000	0,000	11,277	513,7561	575,407
н/б ВЛ 4030-7002		0.00	8,382	22,8540	191,562	214,549	2,8950	22,854	66,162	74,102		0,000	0,000	0,000	11,277	257,7238	288,651
н/б ВЛ 41/1		0.00	8,382	1,0320	8,650	9,688	2,8950	0,000	0,000	0,000					11,277	8,6502	9,688
итого Н/б			8,382	69,44400	582,0774	651,927		68,412	198,053	221,819		0,000	0,000	0,000		780,13016	873,746
ВСЕГО СН	87,800	895,389		121,73426	1020,373	1142,817		121,698	352,316	394,594		0,282	1,317	1,475		1 658,578	1 857,608
ВСЕГО НТП	1458,042	1161272,351		961,626	8060,319	9027,557		955,968	2767,527	3099,631		21,728	101,470	113,646		11996,464	13 436,03971

1545.842

1077.666

3494.224

22.010

115.121

ВСЕГО

1083,36026 тыс.кВт.час

15293,647298 тыс.тенге

Нач. ПТС



Бауэр Е.Э.

Отчет о потреблении электрической энергии участками ТОО "Энергоуправление "
за сентябрь 2022г.

"Павлодар энергосбыт"

19,2

2,797 транспорт

Цена на услугу по обеспечению

ГРЭС-1

7.48 тенге

0.098-балансир

готовности эл. мощности к несению нагрузки-

711432 тенге

ГРЭС-2

10.17тенге

KEGOC

Горэлектросеть транспорт.

МГЭС

13.29тенге

УЧАСТКИ	ПЛАН		средне- взвешанный тариф	ФАКТ		Сумма тыс тенге с НДС	цена 1кВт ч без НДС	ФАКТ		Сумма тыс тенге с НДС	цена 1кВт ч без НДС	ФАКТ		Сумма тыс тенге с НДС	Σ цена за кВт час без НДС	Σ тыс. тенге без НДС	Σ тыс. тенге с НДС
	Расход тыс кВт ч	Сумма тыс тенге		Расход тыс кВт ч	Сумма тыс тенге			Расход тыс кВт ч	Сумма тыс тенге			Расход тыс кВт ч	Сумма тыс тенге				
ТРП-1	10,0	156,87	8,469	15,982	135,357	151,600	2,8950	15,982	46,268	51,820		0,0	0,0	0,0	11,364	181,625	203,420
ТРП-2	8,0	102,68	8,469	13,286	112,524	126,027	2,8950	13,286	38,463	43,079		0,0	0,0	0,0	11,364	150,987	169,105
ТРП-3	25,0	695,49	8,469	27,751	235,033	263,237	2,8950	27,751	80,339	89,980		0,0	0,0	0,0	11,364	315,372	353,216
ТРП-4	15,0	320,91	8,469	21,595	182,895	204,843	2,8950	21,595	62,518	70,020		0,0	0,0	0,0	11,364	245,413	274,862
ТРП-5	6,0	81,27	8,469	14,022	118,757	133,008	2,8950	14,022	40,594	45,465		0,0	0,0	0,0	11,364	159,351	178,473
5 РП-2	3,0	17,11	8,469	5,909	50,045	56,051	2,8950	5,909	17,107	19,159		0,0	0,0	0,0	11,364	67,152	75,210
ТРП-6	8,0	114,08	8,469	14,295	121,069	135,598	2,8950	14,295	41,384	46,350		0,0	0,0	0,0	11,364	162,453	181,948
6 РП-1	3,0	19,25	8,469	6,839	57,922	64,872	2,8950	6,839	19,799	22,175		0,0	0,0	0,0	11,364	77,721	87,047
ТРП-8	10,0	135,50	8,469	13,803	116,902	130,931	2,8950	13,803	39,960	44,755		0,0	0,0	0,0	11,364	156,862	175,685
п/ст-9	2,0	14,25	8,469	7,029	59,531	66,675	2,8950	7,029	20,349	22,791		0,0	0,0	0,0	11,364	79,880	89,466
ТРП-10	5,0	57,03	8,469	11,848	100,345	112,386	2,8950	11,848	34,300	38,416		0,0	0,0	0,0	11,364	134,645	150,802
Рем. цех	10,0	128,38	8,469	13,2020	111,812	125,230	2,8950	13,202	38,220	42,806		0,0	0,0	0,0	11,364	150,032	168,036
Прочие		0,00	8,469	1,6320	13,822	15,481	2,8950	1,632	4,725	5,292		0,0	0,0	0,0	11,364	18,547	20,772
Адм.упр-е	8,0	39,99	8,469	5,0180	42,499	47,599	2,8950	5,018	14,527	16,270		0,0	0,0	0,0	11,364	57,026	63,869
Эл. лаборатория		0,00	8,469	1,3660	11,569	12,957	2,8950	1,366	3,955	4,429		0,0	0,0	0,0	11,364	15,524	17,387
ТСН ПС-17	0,9	0,64	8,469	0,378	3,201	3,586	2,8950	0,378	1,094	1,226	4,67	0,378	1,7653	1,97709	16,034	6,061	6,788
Гараж. новос.24	0,0	0,00	8,469	0,000	0,000	0,000	2,8950	0,000	0,000	0,000	4,67	0,000	0,0000	0,00000	16,034	0,000	0,000
ТСН ТП-19	0,2	0,00	8,469	0,03309	0,280	0,314	2,8950	0,000	0,000	0,000					11,364	0,280	0,314
НТП ПС 17 от ГРЭС	19,860	396,72	8,469	20,0610	169,903	190,292	2,8950	20,061	58,077	65,046	4,67	20,061	93,6849	104,92705	16,034	321,665	360,265
НТП от Л133,134 + 143,144	1420,666	1239623,50	8,469	880,041	7453,367	8347,771	2,8950	880,041	2547,719	2853,445		0,000	0,000	0,000	11,364	10001,086	11201,216
НТП от 7002	0,0	0,00	8,469	20,7960	176,128	197,264	2,8950	20,796	60,204	67,429		0,000	0,000	0,000	11,364	236,333	264,693
Нагр. потери ТП-19	5,000	21,41	8,469	4,475	37,900	42,448	2,8950	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	11,364	37,900	42,448
итого НТП	1445,526	1240041,626		925,373	7837,299	8777,775		920,898	2666,000	2985,920		20,061	93,685	104,927		10596,984	11868,622
н/б по ф.1110,9122		0,00	8,469	29,768	252,115	282,369	2,8950	29,768	86,178	96,520		0,000	0,000	0,000	11,364	338,294	378,889
н/б ВЛ 4030-7002		0,00	8,469	39,862	337,605	378,117	2,8950	39,862	115,400	129,249		0,000	0,000	0,000	11,364	453,005	507,366
н/б ВЛ 41/1		0,00	8,469	0,924	7,826	8,765	2,8950	0,000	0,000	0,000					11,364	7,826	8,765
итого н/б				70,554	597,546	669,251		69,630	201,579	225,768		0,000	0,000	0,000		799,12470	895,020
ВСЕГО СН	114,100	1883,441		173,98809	1473,564	1650,392		173,955	503,600	564,032		0,378	1,765	1,977		2 263,502	2 535,122
ВСЕГО НТП	1445,526	1240041,626		995,927	8434,845	9447,026		990,528	2867,579	3211,688		20,061	93,685	104,927		12463,256	13 958,847
	1559,626			1169,915				1164,483		3775,71969		20,439		106,90414			16 493,969

ВСЕГО

1169,91509 тыс.кВт.час

16493,96942 тыс.тенге

Нач. ПТС

Бауэр Е.Э.

Отчет о потреблении электрической энергии участками ТОО "Энергоуправление "

за октябрь 2022г.

"Павлодар энергосбыт"

19.2 2.797 транспорт

Цена на услугу по обеспечению

ГРЭС-1

7.48 тенге 0.098-балансир

готовности эл. мощности к несению нагрузки - 711432 тенге

ГРЭС-2

10,17тенге KEGOC

Горэлектросеть транспорт.

МГЭС

13,29тенге

УЧАСТКИ	ПЛАН		средне- взвешанный тариф	ФАКТ			цена 1кВт ч без НДС	ФАКТ			цена 1кВт ч без НДС	ФАКТ			Σцена за кВт.час. без НДС	Σтыс. тенге без НДС	Σ тыс.тенге с НДС
	Расход тыс кВт ч	Сумма тыс.тенге		Расход тыс кВт ч	Сумма тыс тенге	Сумма тыс тенге с НДС		Расход тыс кВт ч	Сумма тыс тенге	Сумма тыс тенге с НДС		Расход тыс кВт ч	Сумма тыс тенге	Сумма тыс тенге с НДС			
ТРП-1	13,0	234,59	8,260	19,048	157,334	176,214	2,9500	19,048	56,192	62,935		0,0	0,0	0,0	11,210	213,526	239,149
ТРП-2	10,0	145,74	8,260	15,733	129,953	145,547	2,9500	15,733	46,412	51,982		0,0	0,0	0,0	11,210	176,365	197,529
ТРП-3	25,0	624,88	8,260	27,092	223,776	250,630	2,9500	27,092	79,921	89,512		0,0	0,0	0,0	11,210	303,698	340,142
ТРП-4	25,0	676,88	8,260	28,810	237,967	266,523	2,9500	28,810	84,990	95,188		0,0	0,0	0,0	11,210	322,956	361,711
ТРП-5	19,0	422,06	8,260	23,810	196,668	220,268	2,9500	23,810	70,240	78,668		0,0	0,0	0,0	11,210	266,907	298,936
5 РП-2	5,0	45,10	8,260	9,731	80,377	90,022	2,9500	9,731	28,706	32,151		0,0	0,0	0,0	11,210	109,083	122,173
ТРП-6	15,0	457,93	8,260	32,578	269,090	301,381	2,9500	32,578	96,105	107,638		0,0	0,0	0,0	11,210	365,195	409,019
6 РП-1	5,0	38,17	8,260	8,284	68,425	76,636	2,9500	8,284	24,438	27,370		0,0	0,0	0,0	11,210	92,863	104,006
ТРП-8	15,0	312,32	8,260	22,555	186,301	208,658	2,9500	22,555	66,537	74,522		0,0	0,0	0,0	11,210	252,839	283,179
п/ст-9	5,0	58,97	8,260	12,862	106,238	118,987	2,9500	12,862	37,943	42,496		0,0	0,0	0,0	11,210	144,181	161,483
ТРП-10	8,0	122,12	8,260	16,506	136,337	152,698	2,9500	16,506	48,693	54,536		0,0	0,0	0,0	11,210	185,030	207,234
Рем.цех	10,0	166,55	8,260	18,1760	150,131	168,147	2,9500	18,176	53,619	60,054		0,0	0,0	0,0	11,210	203,751	228,201
Прочие		0,00	8,260	2,2470	18,560	20,787	2,9500	2,247	6,629	7,424		0,0	0,0	0,0	11,210	25,189	28,211
Адм.упр-е	9,0	37,55	8,260	4,4020	36,360	40,723	2,9500	4,402	12,986	14,544		0,0	0,0	0,0	11,210	49,346	55,267
Эл.лаборатория		0,00	8,260	1,3140	10,853	12,156	2,9500	1,314	3,876	4,341		0,0	0,0	0,0	11,210	14,730	16,497
ТСН ПС-17	1,5	1,04	8,260	0,675	5,575	6,244	2,9500	0,675	1,991	2,230	4,67	0,675	3,1523	3,53052	15,880	10,719	12,005
Гараж, новос.24	0,0	0,00	8,260	0,000	0,000	0,000	2,9500	0,000	0,000	0,000	4,67	0,000	0,0000	0,00000	15,880	0,000	0,000
ТСН ТП-19	0,3	0,00	8,260	0,03311	0,273	0,306	2,9500	0,000	0,000	0,000					11,210	0,273	0,306
НТП ПС 17 от ГРЭС	19,860	372,33	8,260	19,840	163,876	183,541	2,9500	19,840	58,528	65,551	4,67	19,840	92,6528	103,77114	15,880	315,057	352,864
НТП от Л133, 134+143,144	1570,083	1408770,70	8,260	960,221	7931,304	8883,060	2,9500	960,221	2832,652	3172,570		0,000	0,000	0,000	11,210	10763,956	12055,631

ВСЕГО

1330,65111 тыс.кВт.час

18298,96534 тыс.тенге

Нач. ПТС

Баяр Е.Э.

Отчет о потреблении электрической энергии участками ТОО "Энергоуправление "

за ноябрь 2022г.

"Павлодар энергосбыт"

19,2

2,797 транспорт

Цена на услугу по обеспечению

ГРЭС-1

7,48 тенге

0,098-балансир

готовности эл.мощности к несению нагрузок-

711432 тенге

ГРЭС-2

10,17тенге

KEGOC

Горэлектросеть транспорт.

МГЭС

13,29тенге

УЧАСТКИ	ПЛАН		средне-взвешанный тариф	ФАКТ		Сумма тыс.тенге с НДС	цена 1кВт.ч без НДС	ФАКТ		Сумма тыс.тенге с НДС	цена 1кВт.ч без НДС	ФАКТ		Сумма тыс.тенге с НДС	Σ цена за кВт.час без НДС	Σ тыс. тенге без НДС	Σ тыс.тенге с НДС
	Расход тыс.кВт.ч.	Сумма тыс.тенге		Расход тыс.кВт.ч.	Сумма тыс.тенге			Расход тыс.кВт.ч.	Сумма тыс.тенге			Расход тыс.кВт.ч.	Сумма тыс.тенге				
ТРП-1	30,0	1176,76	8,351	39,488	329,748	369,318	2,950	39,488	116,490	130,468		0,0	0,0	0,0	11,301	446,238	499,787
ТРП-2	20,0	556,25	8,351	27,878	232,798	260,734	2,950	27,878	82,240	92,109		0,0	0,0	0,0	11,301	315,038	352,843
ТРП-3	40,0	1797,55	8,351	45,057	376,253	421,403	2,950	45,057	132,918	148,868		0,0	0,0	0,0	11,301	509,171	570,272
ТРП-4	40,0	1968,54	8,351	49,368	412,252	461,723	2,950	49,368	145,636	163,112		0,0	0,0	0,0	11,301	557,888	624,835
ТРП-5	20,0	712,99	8,351	36,012	300,722	336,808	2,950	36,012	106,235	118,984		0,0	0,0	0,0	11,301	406,957	455,792
5 РП-2	6,0	85,54	8,351	14,757	123,230	138,017	2,950	14,757	43,533	48,757		0,0	0,0	0,0	11,301	166,763	186,775
ТРП-6	15,0	694,93	8,351	46,597	389,113	435,806	2,950	46,597	137,461	153,956		0,0	0,0	0,0	11,301	526,574	589,763
6 РП-1	5,0	60,59	8,351	12,572	104,984	117,582	2,950	12,572	37,087	41,538		0,0	0,0	0,0	11,301	142,071	159,120
ТРП-8	18,0	423,64	8,351	23,835	199,037	222,921	2,950	23,835	70,313	78,751		0,0	0,0	0,0	11,301	269,350	301,672
п/ст-9	8,0	125,48	8,351	15,926	132,992	148,951	2,950	15,926	46,982	52,620		0,0	0,0	0,0	11,301	179,973	201,570
ТРП-10	18,0	500,58	8,351	27,791	232,072	259,920	2,950	27,791	81,983	91,821		0,0	0,0	0,0	11,301	314,055	351,742
Рем.цех	20,0	456,51	8,351	22,999	192,055	215,102	2,950	22,999	67,847	75,989		0,0	0,0	0,0	11,301	259,902	291,091
Прочие		0,00	8,351	2,843	23,741	26,590	2,950	2,843	8,387	9,393		0,0	0,0	0,0	11,301	32,128	35,983
Адм.упр-е	10,0	42,89	8,351	4,224	35,273	39,506	2,950	4,224	12,461	13,956		0,0	0,0	0,0	11,301	47,734	53,462
Эл.лаборатория		0,00	8,351	1,580	13,194	14,777	2,950	1,580	4,661	5,220		0,0	0,0	0,0	11,301	17,855	19,998
ТСН ПС-17	3,0	4,29	8,351	1,620	13,528	15,151	2,950	1,620	4,779	5,352	4,67	1,620	7,5654	8,47325	15,971	25,872	28,977
Гараж, новос,24	0,0	0,00	8,351	0,000	0,000	0,000	2,950	0,000	0,000	0,000	4,67	0,000	0,0000	0,00000	15,971	0,000	0,000
ТСН ТП-19	0,3	0,00	8,351	0,04248	0,355	0,397	2,950	0,000	0,000	0,000					11,301	0,355	0,397
НТП ПС-17 от ГРЭС	19,860	410,87	8,351	20,810	173,776	194,629	2,950	20,810	61,390	68,756	4,67	20,810	97,1827	108,84462	15,971	332,348	372,230
НТП от Л133,134+143,144	1642,875	1690347,98	8,351	1037,380	8662,745	9702,274	2,950	1037,380	3060,271	3427,504		0,000	0,000	0,000	11,301	11723,016	13129,777
НТП от 7002	0,0	0,00	8,351	30,676	256,163	286,903	2,950	30,676	90,494	101,354		0,000	0,000	0,000	11,301	346,657	388,256
Нагр.потери ТП-19	8,000	51,38	8,351	6,685	55,824	62,523	2,950	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	11,301	55,824	62,523
итого НТП	1670,735	1690810,231		1095,551	9148,507	10246,328		1088,866	3212,155	3597,613		20,810	97,183	108,845		12457,845	13952,786
н/б по ф.1110,9122		0,00	8,351	12,214	101,994	114,234	2,950	12,214	36,031	40,355		0,000	0,000	0,000	11,301	138,026	154,589
н/б ВЛ 4030-7002		0,00	8,351	42,752	357,005	399,845	2,950	42,752	126,118	141,253		0,000	0,000	0,000	11,301	483,123	541,098
н/б ВЛ 41/1		0,00	8,351	2,130	17,787	19,921	2,950	0,000	0,000	0,000					11,301	17,787	19,921
итого Н/б				57,096	476,786	534,000		54,966	162,150	181,608		0,000	0,000	0,000		638,93551	715,608
ВСЕГО СН	253,300	8606,530		372,58948	3111,345	3484,707		372,547	1099,014	1230,895		1,620	7,565	8,473		4 502,497	5 042,797
ВСЕГО НТП + Н/б	1670,735	1690810,231		1152,647	9625,293	10780,328		1143,832	3374,304	3779,221		20,810	97,183	108,845		14163,928	15 863,600
	1924,035			1525,23648		14265,03515		1516,379		5010,11622		22,430			117,31787		

ВСЕГО

1525,23648 тыс.кВт.час

20906,39654 тыс.тенге

Нач. ПТС

Бауэр Е.Э.

Отчет о потреблении электрической энергии участками ТОО "Энергоуправление "

за декабрь 2022г.

"Павлодар энергосбыт"

19,2

2.797 транспорт

Цена на услугу по обеспечению

ГРЭС-1

7,48 тенге

0.098-балансир

готовности эл.мощности к несению нагрузки-

711432 тенге

ГРЭС-2

10,17тенге

KEGOC

Горэлектросеть транспорт

МГЭС

12,47тенге

УЧАСТКИ	ПЛАН		средне- взвешанный тариф	ФАКТ		Сумма тыс.тенге с НДС	цена 1кВт.ч без НДС	ФАКТ		Сумма тыс.тенге с НДС	цена 1кВт.ч без НДС	ФАКТ		Сумма тыс.тенге с НДС	Σ цена за кВт.час без НДС	Σ тыс.тенге без НДС	Σ тыс.тенге с НДС
	Расход тыс.кВт.ч	Сумма тыс.тенге		Расход тыс.кВт.ч	Сумма тыс.тенге			Расход тыс.кВт.ч	Сумма тыс.тенге			Расход тыс.кВт.ч	Сумма тыс.тенге				
ТРП-1	50,0	2603,74	8,337	54,364	453,214	507,599	2,950	54,364	160,374	179,619		0,0	0,0	0,0	11,287	613,587	687,218
ТРП-2	30,0	1027,11	8,337	35,682	297,468	333,165	2,950	35,682	105,262	117,893		0,0	0,0	0,0	11,287	402,730	451,058
ТРП-3	70,0	5193,09	8,337	77,171	643,348	720,549	2,950	77,171	227,654	254,973		0,0	0,0	0,0	11,287	871,002	975,522
ТРП-4	55,0	3177,95	8,337	60,456	504,001	564,481	2,950	60,456	178,345	199,747		0,0	0,0	0,0	11,287	682,346	764,227
ТРП-5	20,0	798,46	8,337	41,525	346,179	387,721	2,950	41,525	122,499	137,199		0,0	0,0	0,0	11,287	468,678	524,920
5 РП-2	6,0	51,34	8,337	9,256	77,164	86,424	2,950	9,256	27,305	30,582		0,0	0,0	0,0	11,287	104,469	117,006
ТРП-6	30,0	2031,64	8,337	70,860	590,735	661,623	2,950	70,860	209,037	234,121		0,0	0,0	0,0	11,287	799,772	895,745
6 РП-1	6,0	51,34	8,337	8,907	74,255	83,165	2,950	8,907	26,276	29,429		0,0	0,0	0,0	11,287	100,530	112,594
ТРП-8	25,0	713,27	8,337	29,834	248,716	278,562	2,950	29,834	88,010	98,572		0,0	0,0	0,0	11,287	336,726	377,133
п/ст-9	18,0	346,68	8,337	20,139	167,892	188,039	2,950	20,139	59,410	66,539		0,0	0,0	0,0	11,287	227,302	254,578
ТРП-10	20,0	541,99	8,337	28,456	237,228	265,695	2,950	28,456	83,945	94,019		0,0	0,0	0,0	11,287	321,173	359,714
Рем.цех	26,0	890,02	8,337	35,403	295,142	330,560	2,950	35,403	104,439	116,972		0,0	0,0	0,0	11,287	399,581	447,531
Прочие		0,00	8,337	4,376	36,481	40,859	2,950	4,376	12,909	14,458		0,0	0,0	0,0	11,287	49,390	55,317
Адм.упр-е	14,0	60,11	8,337	4,818	40,166	44,986	2,950	4,818	14,213	15,919		0,0	0,0	0,0	11,287	54,379	60,905
Эл.лаборатория		0,00	8,337	1,930	16,090	18,021	2,950	1,930	5,694	6,377		0,0	0,0	0,0	11,287	21,783	24,397
ТСН ПС-17	5,0	10,72	8,337	2,427	20,233	22,661	2,950	2,427	7,160	8,019	4,67	2,427	11,3341	12,69418	15,957	38,727	43,374
Гараж, новос.24	0,0	0,00	8,337	0,000	0,000	0,000	2,950	0,000	0,000	0,000	4,67	0,000	0,0000	0,00000	15,957	0,000	0,000
ТСН ТП-19	0,3	0,00	8,337	0,05511	0,459	0,515	2,950	0,000	0,000	0,000					11,287	0,459	0,515
НТП ПС-17 от ГРЭС	21,515	506,45	8,337	24,444	203,781	228,235	2,950	24,444	72,110	80,763	4,67	24,444	114,1535	127,85190	15,957	390,044	436,850
НТП от Л133,134+143,144	1745,373	2062020,13	8,337	1231,312	10265,018	11496,820	2,950	1231,312	3632,370	4068,255		0,000	0,000	0,000	11,287	13897,388	15565,075
НТП от 7002	0,0	0,00	8,337	31,824	265,306	297,142	2,950	31,824	93,881	105,147		0,000	0,000	0,000	11,287	359,186	402,289
Нагр.потери ТП-19	9,500	67,80	8,337	7,162	59,707	66,872	2,950	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	11,287	59,707	66,872
итого НТП	1776,388	2062594,373		1294,742	10793,812	12089,069		1287,580	3798,361	4254,164		24,444	114,153	127,852		14706,326	16471,086
н/б по ф.1110,9122		0,00	8,337	20,234	168,684	188,926	2,950	20,234	59,690	66,853		0,000	0,000	0,000	11,287	228,374	255,779
н/б ВЛ 4030-7002		0,00	8,337	27,572	229,858	257,441	2,950	27,572	81,337	91,098		0,000	0,000	0,000	11,287	311,196	348,539
н/б ВЛ 41/1		0,00	8,337	2,142	17,857	20,000	2,950	0,000	0,000	0,000					11,287	17,857	20,000
итого Н/б				49,948	416,399	466,367		47,806	141,028	157,951		0,000	0,000	0,000		557,42673	624,318
ВСЕГО СН	375,300	17497,465		485,65911	4048,770	4534,623		485,604	1432,532	1604,436		2,427	11,334	12,694		5 777,209	6 470,474
ВСЕГО НТП	1776,388	2062594,373		1344,690	11210,211	12555,436		1335,386	3939,389	4412,115		24,444	114,153	127,852		16686,617	18 689,011
	2151,688			1830,34911		17090,05900		1820,950		6016,55097		26,871			140,54608		

ВСЕГО

1830,34911 тыс.кВт.час

25159,48527 тыс.тенге

Нач. ПТС

Бауэр Е.Э.

Отчет о потреблении электрической энергии участками ТОО "Энергоуправление "
за ЯНВАРЬ 2023г.

"Павлодар энергосбыт"

19.20 тенге 2,848

Цена на услугу по обеспечению

ГРЭС-1

7,87 тенге 0,102-балансир

готовности эл. мощности к несению нагрузки-

690,007 тенге

ГРЭС-2

10,56 тенге КЕГОС

Горэлектросеть транспорт.

УЧАСТКИ	ПЛАН			ФАКТ				ФАКТ				ФАКТ				Σ цена за кВт.час без НДС	Σ тыс тенге без НДС	Σ тыс тенге с НДС
	Расход тыс кВт.ч	Сумма тыс тенге	средне-взвешанный тариф	Расход тыс кВт.ч	Сумма тыс тенге	Сумма тыс тенге с НДС	цена 1кВт.ч без НДС	Расход тыс кВт.ч	Сумма тыс тенге	Сумма тыс тенге с НДС	цена 1кВт.ч без НДС	Расход тыс кВт.ч	Сумма тыс тенге	Сумма тыс тенге с НДС				
ТРП-1	50,0	1661,78	8,648	35,5800	307,69155	344,615	2,9500	35,580	104,961	117,556		0,0	0,0	0,0	11,598	412,653	462,171	
ТРП-2	35,0	823,95	8,648	25,2310	218,19465	244,378	2,9500	25,231	74,431	83,363		0,0	0,0	0,0	11,598	292,626	327,741	
ТРП-3	70,0	3779,48	8,648	57,6980	498,96535	558,841	2,9500	57,698	170,209	190,634		0,0	0,0	0,0	11,598	669,174	749,475	
ТРП-4	60,0	2824,15	8,648	50,7100	438,53397	491,158	2,9500	50,710	149,595	167,546		0,0	0,0	0,0	11,598	588,128	658,704	
ТРП-5	40,0	1301,24	8,648	34,8110	301,04134	337,166	2,9500	34,811	102,692	115,016		0,0	0,0	0,0	11,598	403,734	452,182	
5 РП-2	6,0	20,78	8,648	4,0080	34,66070	38,820	2,9500	4,008	11,824	13,242		0,0	0,0	0,0	11,598	46,484	52,062	
ТРП-6	50,0	3009,24	8,648	64,8580	560,88417	628,190	2,9500	64,858	191,331	214,291		0,0	0,0	0,0	11,598	752,215	842,481	
6 РП-1	6,0	20,78	8,648	3,5430	30,63944	34,316	2,9500	3,543	10,452	11,706		0,0	0,0	0,0	11,598	41,091	46,022	
ТРП-8	25,0	570,92	8,648	24,4870	211,76063	237,172	2,9500	24,487	72,237	80,905		0,0	0,0	0,0	11,598	283,997	318,077	
п/ст-9	18,0	149,69	8,648	8,9580	77,46771	86,764	2,9500	8,958	26,426	29,597		0,0	0,0	0,0	11,598	103,894	116,361	
ТРП-10	20,0	290,76	8,648	15,6270	135,14041	151,357	2,9500	15,627	46,100	51,632		0,0	0,0	0,0	11,598	181,240	202,989	
Рем.цех	26,0	755,49	8,648	31,1320	269,22579	301,533	2,9500	31,132	91,839	102,860		0,0	0,0	0,0	11,598	361,065	404,393	
Прочие		0,00	8,648	3,8480	33,27704	37,270	2,9500	3,848	11,352	12,714		0,0	0,0	0,0	11,598	44,629	49,984	
Адм.упр.-е	14,0	58,31	8,648	4,6100	39,86672	44,651	2,9500	4,610	13,600	15,231		0,0	0,0	0,0	11,598	53,466	59,882	
Эл.лаборатория		0,00	8,648	2,0300	17,55520	19,662	2,9500	2,030	5,989	6,707		0,0	0,0	0,0	11,598	23,544	26,369	
ТСН ПС-17	5,0	6,94	8,648	1,820	15,73914	17,628	2,9500	1,820	5,369	6,013	4,94	1,820	8,991	10,070	16,538	30,099	33,711	
Гараж, новос.24	0,0	0,00	8,648	0,0000	0,00000	0,000	2,9500	0,000	0,000	0,000	4,94	0,000	0,000	0,000	16,538	0,000	0,000	
ТСН ТП-19	0,3	0,00	8,648	0,04931	0,42643	0,478	2,9500	0,000	0,000	0,000					11,598	0,42643	0,478	
НТП ПС-17 от ГРЭС	21,515	491,23	8,648	24,1930	209,21815	234,324	2,9500	24,193	71,369	79,934	4,94	24,193	119,513	133,855	16,538	400,101	448,113	
НТП от Л133 134-143 144	1798,264	1919213,09	8,648	1146,5340	9915,08794	11104,898	2,9500	1146,534	3382,275	3788,148		0,000	0,000	0,000	11,598	13297,363	14893,047	
НТП от 7002	0,0	0,00	8,648	26,9700	233,23331	261,221	2,9500	26,970	79,562	89,109		0,000	0,000	0,000	11,598	312,795	350,330	
Нагр.потери ТП-19	11,000	91,38	8,648	9,0410	78,18548	87,568	2,9500	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	11,598	78,185	87,568	
итого НТП	1830,779	1919795,704		1206,738	10435,72488	11688,012		1197,697	3533,206	3957,191		24,193	119,513	133,855		14088,444	15779,058	
н/б по ф. 1110.9122		0,00	8,648	27,4580	237,45348	265,948	2,9500	27,458	81,001	90,721		0,000	0,000	0,000	11,598	318,4546	356,669	
н/б ВЛ 4030-7002		0,00	8,648	29,1560	252,13758	282,394	2,9500	29,156	86,010	96,331		0,000	0,000	0,000	11,598	338,1478	378,726	
н/б ВЛ 41/1		0,00	8,648	2,7900	24,12758	27,023	2,9500	0,000	0,000	0,000					11,598	24,1276	27,023	
итого н/б			8,648	59,4040	513,71864	575,365		56,614	167,011	187,053		0,000	0,000	0,000		680,72994	762,418	
ВСЕГО СН	425,300	15273,511		369,00031	3191,07024	3573,999		368,9510	1088,405	1219,014		1,820	8,991	10,070		4 357,467	4 880,363	
ВСЕГО НТП	1830,779	1919795,704		1266,142	10949,44352	12263,377		1254,311	3700,217	4144,244		24,193	119,513	133,855		16 149,188	18 087,09100	
2256,079								1623,262		5363,258		26,013		143,925		20 506,656		

ВСЕГО

1635,142310 тыс.кВт.час

22967,454246 тыс.тенге

Нач. ПТС

Бауэр Е.Э.

Багүэр Е.Э.

к приказу Министра финансов Республики Казахстан

от 20 августа 2010 года № 422

Форма 4

Наименование организации:	ТОО "Энергоуправление"
Сведения о реорганизации:	нет
Вид деятельности организации:	передача и распределение электрической энергии
Организационно-правовая форма:	Товарищество с ограниченной ответственностью
Тип отчета:	не консолидированный
Среднегодовая численность работников:	213
Субъект предпринимательства:	средний бизнес
Юридический адрес (организации):	141206, РК, Павлодарская область, г.Экибастуз, пр.Кунаева, 69

Отчет об изменениях в капитале
за период с 01.10.2022 по 31.12.2022г.

тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации					Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Резервы	Нераспределенная прибыль		
Сальдо на 1 января предыдущего года	010	66000			893 417 511	-1 807 186 235		-913 702 724
Изменение в учетной политике	011							0,00
Пересчитанное сальдо (строка 010+/-строка 011)	100	66 000,00	0,00	0,00	893 417 510,50	-1 807 186 235,00	0,00	-913 702 724,00
Общая совокупная прибыль, всего(строка 210 + строка 220):	200	0,00	0,00	0,00	0	-256 807 382,00	0,00	-256 807 382,00
Прибыль (убыток) за год	210					-256 807 382		-256 807 382
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 221 по 229):	220	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе:								
Прирост от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта)	221							0,00
Перевод амортизации от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта)	222							0,00
Переоценка финансовых активов, имеющиеся в наличии для продажи (за минусом налогового эффекта)	223							0,00

Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	224							0,00
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	225							0,00
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних организаций	226							0,00
Хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	227							0,00
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	228							0,00
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	229							0,00
Операции с собственниками , всего (сумма строк с 310 по 318):	300	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе:								
Вознаграждения работников акциями:	310	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе:								
стоимость услуг работников								0,00
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями								0,00
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями								0,00
Взносы собственников	311							0,00
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	312							0,00
Выпуск долевых инструментов связанный с объединением бизнеса	313							0,00
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	314							0,00
Выплата дивидендов	315							0,00
Прочие распределения в пользу собственников	316							0,00
Прочие операции с собственниками	317							0,00
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	318							0,00
Сальдо на 1 января отчетного года (строка 100 + строка 200 + строка 300)	400	66 000,00	0,00	0,00	893 417 510,50	-2 063 993 617,00	0,00	-1 170 510 106,50
Изменение в учетной политике	401							0,00
Пересчитанное сальдо (строка 400+/-строка 401)	500	66 000,00	0,00	0,00	893 417 510,50	-2 063 993 617,00	0,00	-1 170 510 106,50
Общая совокупная прибыль, всего (строка 610+ строка 620):	600	0,00	0,00	0,00	0,00	-46 802 458,00	0,00	-46 802 458,00
Прибыль (убыток) за год	610					-46 802 458		-46 802 458

Прочая совокупная прибыль, всего (сумма в том числе:	620	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прирост от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта)	621							0,00
Перевод амортизации от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта)	622							0,00
Переоценка финансовых активов, имеющиеся в наличии для продажи (за минусом налогового эффекта)	623							0,00
Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	624							0,00
Актuarные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	625							0,00
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних компаний	626							0,00
Хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	627							0,00
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	628							0,00
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	629							0,00
Операции с собственниками всего (сумма строк с 710 по 718)	700	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе:								
Вознаграждения работников акциями	710	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе:								
стоимость услуг работников								0,00
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями								0,00
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями								0,00
Взносы собственников	711							0,00
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	712							0,00
Выпуск долевых инструментов, связанный с объединением бизнеса	713							0,00
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	714							0,00
Выплата дивидендов	715							0,00
Прочие распределения в пользу собственников	716							0,00
Прочие операции с собственниками	717							0,00
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере	718							0,00

Сальдо на 31 декабря отчетного года (строка 500 + строка 600 + строка 700)	800	66 000,00	0,00	0,00	893 417 510,50	-2 110 796 075,00	0,00	-1 217 378 564,50
--	-----	-----------	------	------	----------------	-------------------	------	-------------------

Руководитель:

Гайнулин Р.М.

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

И.О. главный бухгалтер:

Нилова И.Г.

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Место печати:

