

Полугодовая информация
 ТОО «Батыс энергоресурсы» 050640001513 об использовании
 (наименование, бизнес идентификационный номер/индивидуальный идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка)
 средств по покупке и (или) передаче электрической энергии, учтенных в предельной цене
 35140 (вид деятельности по общему классификатору экономической деятельности) за второе (полугодие) 2020 года

№	Наименование	Планоые параметры, учтенные в предельной цене от 01.01.2020 года.			Исполнение, фактические параметры			Планоые параметры, учтенные в предельной цене от 01.09.2020 года.			Исполнение, фактические параметры		
		объем (тыс.кВтч)	Цена за 1 кВт/ч	Стоимость (тыс.тенге)	объем (тыс.кВтч)	Цена за 1 кВт/ч	Стоимость (тыс.тенге)	объем (тыс.кВтч)	Цена за 1 кВт/ч	Стоимость (тыс.тенге)	объем (тыс.кВтч)	Цена за 1 кВт/ч	Стоимость (тыс.тенге)
1	2	3	4	5	6	7	8	3	4	5	6	7	8
	Наименование станций												
	Карачаганак Петролиум Оперейтинг б.в.	39 680	3,67	145 786,93	39 680	3,72	147 440,23	75 705	3,93	297 219,26	75 705	3,34	252 632,90
	ЗАО «Интер РАО ЕАС»	5 662	25,88	146 515,69	5 662	24,20	137 052,00	13 287	24,72	328 497,81	13 287	23,69	314 776,30
	АО «Жайықтапэнерго»	7 929	6,57	52 090,25	7 929	9,47	75 082,90	30 854	9,47	292 185,60	30 854	9,47	292 185,60
	ТОО «Уральская газотурбинная электростанция»	24 154	10,55	254 824,98	24 154	11,81	285 259,06	67 446	11,81	796 536,66	67 446	11,81	796 536,66
	ТОО «МАЭК Казатомпром»		12,12	0,00	0	12,12	0,00	694	13,10	9 090,44	694	13,10	9 090,44
	ТОО «Батыс Пауэр»	24 907	11,38	283 445,52	24 907	12,78	318 315,79	51 170	12,78	653 955,60	51 170	11,38	582 317,27
	ООО «Астраханская ЭК»	0	0	0,00	7	37,22	261,72	0	0	0,00	11	35,38	403,35
	ТОО «Жайкмунай»	0	0	0,00	26	7,60	201,12	0	0	0,00	873	7,60	6 632,50
	ТОО "KUS"	0	0	0,00	3 940	12,10	47 677,59	0	0	0,00	3 690	12,10	44 650,50
	Экономия или убытки затрат, учтенных в согласованной предельной цене и фактическими расходами по покупке	102 332	-0,400	-40 932,67	106 305	-0,400	-42 522,19	239 156	-0,64	-153 060,11	243 731	-0,64	-155 987,61
1	Итого средневзвешенная цена покупки электроэнергии	102 332	8,23	841 730,70	106 305,48	9,11	968 768,22	239 156	9,30	2 224 425,26	243 731	8,79	2 143 237,92
	Наименование региональная электросетевая компания и энергопередающих организации												
	Региональная электросетевая компания												
	АО ЗапКаз РЭК	106 305	5,26	559 166,80	106 305	5,26	559 141,92	243 731	5,26	1 282 023,18	243 731	5,26	1 281 703,79
	Энергопередающая организация												
	АО «КазТрансОйл»	94	0,36	33,70	94	0,36	33,70	224	0,36	80,55	224	0,36	80,55
	АО «Нац. компания «Казахстан темир жолы»»	753	1,692	1 274,49	753	1,692	1 274,49	2 025	1,692	3 425,59	2 025	1,692	3 425,59
	АО «ЗКМК»	5 401	0,619	3 343,06	5 401	0,619	3 343,06	12 179	0,619	7 538,62	12 179	0,619	7 538,62
	Экономия или убытки затрат, учтенных в согласованной предельной цене и фактическими расходами по передаче	106 305	0,013	1 381,97	106 305	0,013	1 381,97	243 731	0,013	3 168,50	243 731	0,013	3 168,50
2	Итого средневзвешенная цена передачи электроэнергии	106 305	5,32	565 200,03	106 305	5,32	565 175,15	243 731	5,32	1 296 236,43	243 731	5,32	1 295 917,04
	Затраты на оплату услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности.	102 332	1,412	144 492,34	106 305	1,550	164 773,01	239 156	1,412	337 688,87	243 731	1,465	357 141,51
	Разница между расчетным или договорным объемом услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки и фактическим объемом данной услуги за соответствующий период.	102 332	0,447	45 742,26	106 305	0,447	47 518,55	239 156	0,522	124 839,65	243 731	0,522	127 227,40
3	Итого средневзвешенная цена по рынку электрической мощности.	102 332	1,859	190 234,60	106 305	2,00	212 291,56	239 156	1,934	462 528,52	243 731	1,99	484 368,90
	Всего:	102 332	15,61	1 597 165,33	106 305	16,43	1 746 234,93	239 156	16,66	3 983 190,21	243 731	16,10	3 923 523,86

Информация о доходе, полученном в результате превышения объемов потребления товаров (работ, услуг), в том числе отдельными группами потребителей, учтенных в предельной цене за второе полугодие 2020 года.

Наименование групп потребителей	Плановые (согласованные) предельные цены по группам потребителей				Фактически сложившиеся объемы, при плановых ценах			Фактически сложившиеся объемы и цены по группам потребителей				Доходы/убытки от превышения объемов потребления электроэнергии	
	Удельный вес, %	Объем, тыс.кВт*ч	Цена, тенге/кВтч*ч	Сумма, тыс.тенге	Объем, тыс.кВт*ч	Цена, тенге / кВтч*ч	Сумма, тыс.тенге	Удельный вес, %	Объем, тыс.кВт*ч	Цена, тенге/кВтч*ч	Сумма, тыс.тенге	Цена, тенге/кВтч*ч	Сумма, тыс.тенге
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13 (11-7)	14(12-8)
Юридические лица	34,07	238 490	19,48	4 645 512	37 377	19,48	728 104	35,16	37 377	19,48	728 038	0,00	-67
Бюджет	11	77 000	36,99	2 848 230	5 294	36,99	195 837	4,98	5 294	36,96	195 695	-0,03	-142
Население	54,9	384 510	11,29	4 341 766	63 632	11,29	718 407	59,86	63 632	11,33	720 917	0,04	2 509
Доходы от применения потребителями дифференцированных тарифов на электроэнергию в зависимости от объемов ее потребления физ.лицами.	100	700 000	16,91	11 835 508	106 304	15,45	1 642 349	100	106 304	15,47	1 644 650	0,02	2 301
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13 (7-4)	14 (13*10)
Убытки в связи с изменением удельного веса общего объема потребления физическими и юридическими лицами:	100	700 000	16,91	11 835 508	106 304	15,45	1 642 349	100	106 304	15,47	1 644 650	-1,46	-155 244
Всего убытки от превышения объемов потребления электроэнергии:												0,00	-152 943

