

БҰЙРЫҚ

2025 жыл 11 тамыз

Zhezqazgan qalasy

ПРИКАЗ

№ 60-НҚ

город Жезказган

**2024 жылғы 1 шілдеден бастап 2029 жылғы 30 маусымға дейінгі кезеңге тарифтік реттеудің ынталандыру әдісі қолданыла отырып электр энергиясын беру реттелетін қызметіне «Жезқазған таратушы электр торабы компаниясы» акционерлік қоғамына тарифтерді оның қолданылу мерзімі өткенге дейін өзгеру туралы**

Қазақстан Республикасының «Құқықтық актілер туралы» Заңының 65-бабының 1 және 3-тармақтарына, Қазақстан Республикасы «Табиғи монополиялар туралы» Заңының 22-бабының 1-тармақтарына 1) және 9-2) тармақшаларына, сондай-ақ Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2019 жылғы 19 қарашадағы № 90 бұйрығымен бекітілген Тарифтерді қалыптастыру қағидаларына (Қазақстан Республикасының Әділет министрлігінде 2019 жылғы 20 қарашада № 19617 болып тіркелді) сәйкес, «Жезқазған таратушы электр торабы компаниясы» акционерлік қоғамының есептеулер мен негіздеуші материалдарды бірге ұсынған өтінімі негізінде **БҰЙЫРАМЫН:**

1. «Жезқазған таратушы электр торабы компаниясы» акционерлік қоғамына **2025 жылғы 20 тамыздан бастап қолданысқа енгізіле отырып**, осы бұйрыққа 1-қосымшаға сәйкес тарифтер бекітілсін.

2. Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Ұлытау облысы бойынша департаментінің 2024 жылғы 17 маусымдағы №42-НҚ «2024 жылғы 1 шілдеден бастап 2029 жылғы 30 маусымға дейінгі кезеңге тарифтік реттеудің ынталандыру әдісі қолданыла отырып электр энергиясын беру реттелетін қызметіне «Жезқазған таратушы электр торабы компаниясы» акционерлік қоғамына тарифтерін бекіту туралы» бұйрығына келесі өзгерістер енгізілсін:

2.1. бұйрықтың 1-қосымшасына сәйкес тарифтер преysкуранты осы бұйрыққа 1 қосымшамен ауыстырылсын;

2.2. бұйрықтың 2-қосымшасына сәйкес тарифтің құрылымы осы бұйрыққа 2 қосымшамен ауыстырылсын;

2.3. бұйрықтың 3-қосымшасына сәйкес бақыланатын шығындар осы бұйрыққа 3 қосымшамен ауыстырылсын;

000440

2.4. бұйрықтың 4 - қосымшасына сәйкес бақыланбайтын шығындар осы бұйрыққа 4 қосымшамен ауыстырылсын.

3. Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Ұлытау облысы бойынша департаменті табиғи монополияларды және бағаларды реттеу бөліміне осы бұйрықты «Жезқазған таратушы электр торабы компаниясы» акционерлік қоғамының назарына жеткізсін.

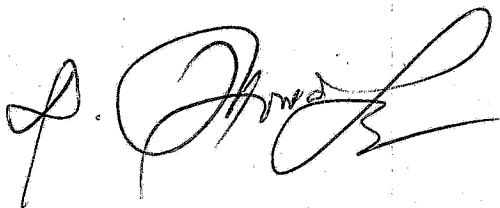
4. «Жезқазған таратушы электр торабы компаниясы» акционерлік қоғамына, бекітілген тариф жөніндегі мәліметті заңмен белгіленген мерзімде тұтынушылар назарына жеткізсін.

5. «Жезқазған таратушы электр торабы компаниясы» акционерлік қоғамына, заңмен белгіленген мерзімде Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі табиғи монополияларды реттеу комитетінің Ұлытау облысы бойынша департаментіне бекітілген тарифтердің тұтынушыларға хабарландырылғаны туралы ақпаратты жеткізсін.

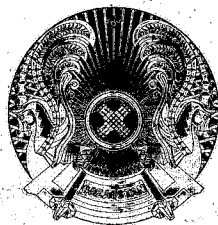
6. Осы бұйрықтың орындалуын бақылау Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Ұлытау облысы бойынша департаментінің табиғи монополияларды және бағаларды реттеу бөліміне жүктелсін.

7. Осы бұйрық қол қойылған күнінен бастап күшіне енеді және 2029 жылғы 30 маусымға дейін қолданылады.

**Басшы**



**Д. Жүнісбеков**



BUIRYQ

2025 жыл 11 август

Zhezqazgan qalasy

ПРИКАЗ

№ 60-ОД

город Жезказган

**Об изменении утвержденных тарифов до истечения срока их действия  
АО «Жезказганская распределительная электросетевая компания»  
на регулируемые услуги передачи электрической энергии с применением  
стимулирующего метода тарифного регулирования на период с 1 июля  
2024 года по 30 июня 2029 года**

В соответствии с пунктами 1 и 3 статьи 65 Закона Республики Казахстан «О правовых актах», с подпунктами 1) и 9-2) пункта 1 статьи 22 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях», а также Правилами формирования тарифов, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года №90 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 20 ноября 2019 года № 19617), на основании заявки с приложением расчетов и обосновывающих материалов представленных акционерным обществом «Жезказганская распределительная электросетевая компания» **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить акционерному обществу «Жезказганская распределительная электросетевая компания» на услуги передачи электрической энергии тарифы согласно приложению 1 к настоящему приказу с введением в действие с 20 августа 2025 года.

2. В приказ Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по области Улытау от 17 июня 2024 года №42-ОД «Об утверждении тарифов АО «Жезказганская распределительная электросетевая компания» на регулируемые услуги передачи электрической энергии с применением стимулирующего метода тарифного регулирования на период с 1 июля 2024 года по 30 июня 2029 года» внести следующие изменения:

2.1. преysкурant тарифов согласно приложению 1 приказа заменить приложением 1 к настоящему приказу;

2.2. структуру тарифа согласно приложению 2 приказа заменить приложением 2 к настоящему приказу;

000439

2.3. контролируемые затраты согласно приложению 3 приказа заменить приложением 3 к настоящему приказу;

2.4. неконтролируемые затраты согласно приложению 4 приказа заменить приложением 4 к настоящему приказу.

3. Отделу регулирования естественных монополий и цен Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по области Ылытау довести настоящий приказ до сведения акционерного общества «Жезказганская распределительная электросетевая компания».

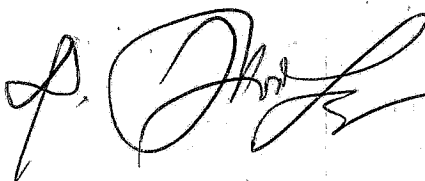
4. Акционерному обществу «Жезказганская распределительная электросетевая компания» довести до сведения утвержденные тарифы до потребителей в установленные законодательством сроки.

5. Акционерному обществу «Жезказганская распределительная электросетевая компания» в установленные законодательством сроки представить в Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по области Ылытау информацию о факте уведомления потребителей.

6. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Отдел регулирования естественных монополий и цен Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по области Ылытау.

7. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания и действует до 30 июня 2029 года.

Руководитель



Д. Жунусбеков

приложение 1  
к приказу Департамента Комитета по  
регулированию естественных монополий  
Министерства национальной экономики  
Республики Казахстан области Ылытау  
от 11 августа 2025 года № 60 - ОД

**Прейскурант тарифов АО "Жезказганская распределительная элетросетевая компания" на регулируемые услуги по передаче электрической энергии на период  
с 1 июля 2024 года по 30 июня 2029 года с применением стимулирующего метода тарифного регулирования**

Наименование показателей	Единица измерения	Утверждено уполномоченным органом (без НДС)					
		на период с 1 июля 2024 года по 30 июня 2025 года	на период с 1 июля 2025 года по 30 июня 2026 года		на период с 1 июля 2026 года по 30 июня 2027 года	на период с 1 июля 2027 года по 30 июня 2028 года	на период с 1 июля 2028 года по 30 июня 2029 года
			с 1.07.2025 г.	с 20.08.2025 г.			
Средний отпускной тариф	тенге/кВтч	5,22	5,34	6,54	6,24	6,37	6,50

**Структура тарифа АО «Жезказганская распределительная электросетевая компания» на услуги по передаче электрической энергии на период с 1 июля 2024 года по 30 июня 2029 года с применением стимулирующего метода тарифного регулирования**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Утверждено уполномоченным органом				
			на период с 1 июля 2024 года по 30 июня 2025 года	на период с 1 июля 2025 года по 30 июня 2026 года	на период с 1 июля 2026 года по 30 июня 2027 года	на период с 1 июля 2027 года по 30 июня 2028 года	на период с 1 июля 2028 года по 30 июня 2029 года
1.	Контролируемые расходы	тыс. тенге	3 752 235	4 061 511	4 178 900	4 351 676	4 560 029
2.	Неконтролируемые расходы	тыс. тенге	4 216 330	5 990 708	6 069 627	6 093 565	6 097 952
3.	Амортизация, в том числе:	тыс. тенге	1 674 606	1 625 509	1 625 509	1 264 634	955 050
3.1.	учтенная в инвестиционной программе	тыс. тенге	1 674 606	1 625 509	1 625 509	1 264 634	955 050
4.	Регулируемая база активов (РБА)	тыс. тенге	28 574 420	29 838 542	30 966 544	32 280 169	34 104 845
5	Допустимая прибыль (до выплаты вознаграждения за эффективность), в том числе:	тыс. тенге	2 968 594	3 078 262	3 142 405	3 577 979	3 991 322
5.1.	отнесенная к инвестиционной программе	тыс. тенге	1 327 193	1 381 508	1 381 508	1 742 383	2 051 967
5.2.	вознаграждение за эффективность	тыс. тенге	1 641 401	1 696 754	1 760 897	1 835 596	1 939 355
6.	<b>Всего доходов</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>12 611 766</b>	<b>14 755 991</b>	<b>15 016 441</b>	<b>15 287 854</b>	<b>15 604 353</b>
6.1.	корректировка в сторону снижения в связи с переходом на стимулирующий метод тарифообразования и наличием утвержденной инвестиционной программы	тыс. тенге	300 180	300 180	300 180	300 180	300 180
6.2.	Необоснованный доход согласно приказу от 03 апреля 2024 года № 27-ОД, с учетом возмещения ущерба	тыс. тенге	104 851	104 851	104 851	104 851	104 851
6.3.	сумма сверхполученного дохода, сложившаяся в результате применения средневзвешенного утвержденного тарифа при затратном методе тарифного регулирования	тыс. тенге	42 284	42 284	42 284	42 284	42 284
6.4.	сумма сверхполученного дохода за 2024 год (соц.налог,соц.отчисления, ОСМС)			8 693	17 385		
6.5.	Недополученный доход, согласно Правил формирования тарифов пункт 602 в случае возникновения фактических расходов или доходов за предыдущий законченный период (год), полученных из-за разницы цены купли-продажи электрической энергии у единого закупщика электрической энергии.			937 144			
7.	<b>Всего доходов, с учетом необоснованного дохода</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>12 164 451</b>	<b>15 237 127</b>	<b>14 551 741</b>	<b>14 840 539</b>	<b>15 157 038</b>
8.	<b>Объем предоставленных услуг</b>	<b>тыс. кВтч</b>	<b>2 331 398,12</b>	<b>2 331 398,12</b>	<b>2 331 398,12</b>	<b>2 331 398,12</b>	<b>2 331 398,12</b>
9.	<b>Тариф (без НДС)</b>	<b>тенге/кВтч</b>	<b>5,41</b>	<b>6,33</b>	<b>6,44</b>	<b>6,56</b>	<b>6,69</b>
	<b>Тариф с учетом возмещения необоснованного дохода и обязательств инвестиционной программы (без НДС)</b>	<b>тенге/кВтч</b>	<b>5,22</b>	<b>6,54</b>	<b>6,24</b>	<b>6,37</b>	<b>6,50</b>

**Контролируемые затраты АО «Жезказганская распределительная электросетевая компания» на услуги передачи электрической энергии  
на период с 1 июля 2024 года по 30 июня 2029 года с применением стимулирующего метода тарифного регулирования**

№	Наименование статьи	ед.изм.	второй календарный год, предшествующий первому году ввода тарифа (2022 год)	год, предшествующий первому году ввода тарифа (2023 год)	Утверждено уполномоченным органом				
					на период с 1 июля 2024 года по 30 июня 2025 года	на период с 1 июля 2025 года по 30 июня 2026 года	на период с 1 июля 2026 года по 30 июня 2027 года	на период с 1 июля 2027 года по 30 июня 2028 года	на период с 1 июля 2028 года по 30 июня 2029 года
<b>1</b>	<b>Фактические операционные расходы</b>	тыс.тенге	<b>4 973 813,03</b>	<b>4 027 857,63</b>					
2.1	Фактическая инфляция	%		9,8%					
2.2	Прогнозная инфляция	% в год			-	5,75%	5,25%	5,0%	5,0%
<b>4</b>	<b>Изменения, включаемые в базовые операционные расходы, в том числе:</b>	тыс.тенге		<b>4 027 857,63</b>	<b>3 752 235,17</b>	<b>4 061 511,34</b>	<b>4 178 899,81</b>	<b>4 351 675,70</b>	<b>4 560 029,19</b>
4.1.	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг всего, в том числе:</b>	тыс. тенге		<b>3 976 539,90</b>	<b>3 695 888,31</b>	<b>4 001 924,53</b>	<b>4 116 184,69</b>	<b>4 285 824,83</b>	<b>4 490 885,77</b>
	<b>Материальные затраты, всего</b>			<b>196 518,75</b>	<b>215 777,58</b>	<b>228 184,79</b>	<b>240 164,50</b>	<b>252 172,72</b>	<b>264 781,36</b>
	эксплуатационные материалы			52 062,87	57 165,04	60 452,02	63 625,76	66 807,04	70 147,40
	ГСМ			113 419,87	124 535,02	131 695,78	138 609,81	145 540,30	152 817,32
	энергия на СН			31 036,00	34 077,53	36 036,99	37 928,93	39 825,37	41 816,64
	<b>Затраты на оплату труда, всего</b>			<b>3 346 568,41</b>	<b>3 000 725,21</b>	<b>3 282 030,74</b>	<b>3 352 918,51</b>	<b>3 508 517,23</b>	<b>3 682 199,42</b>
	заработная плата производственного персонала			3 114 338,73	2 795 976,66	3 041 086,68	3 111 974,45	3 267 573,17	3 430 951,83
	заработная плата административного персонала			232 229,68	204 748,55	240 944,06	240 944,06	240 944,06	251 247,59
	<b>Ремонт, всего</b>			<b>146 814,77</b>	<b>164 657,02</b>	<b>158 883,60</b>	<b>172 802,97</b>	<b>157 321,22</b>	<b>157 700,66</b>
	ремонт хозяйственным способом, не приводящий к росту стоимости основных фондов			<b>146 814,77</b>	<b>164 657,02</b>	<b>158 883,60</b>	<b>172 802,97</b>	<b>157 321,22</b>	<b>157 700,66</b>
	<b>Услуги сторонних организаций производственного характера</b>			<b>51 178,16</b>	<b>56 193,62</b>	<b>59 424,75</b>	<b>62 544,55</b>	<b>65 671,78</b>	<b>68 955,37</b>
	услуги связи			15 921,56	17 481,88	18 487,09	19 457,66	20 430,54	21 452,07
	поверка приборов			22 230,15	24 408,70	25 812,21	27 167,35	28 525,71	29 952,00
	услуги водоснабжения и канализации			1 645,98	1 807,29	1 911,21	2 011,55	2 112,12	2 217,73
	обслуживание подстанций			10 263,84	11 269,69	11 917,70	12 543,38	13 170,55	13 829,07
	транспортировка грузов сторонними потребителями			1 116,62	1 226,05	1 296,55	1 364,62	1 432,85	1 504,49
	<b>Прочие затраты</b>			<b>235 459,82</b>	<b>258 534,88</b>	<b>273 400,64</b>	<b>287 754,17</b>	<b>302 141,88</b>	<b>317 248,97</b>
	дезинфекция, дератизация производственных помещений, вывоз мусора и др. коммунальные расходы			1 207,68	1 326,03	1 402,28	1 475,90	1 549,70	1 627,18
	командировочные затраты производственные			80 140,19	87 993,92	93 053,57	97 938,89	102 835,83	107 977,62
	охрана труда и техника безопасности			83 346,62	91 514,59	96 776,67	101 857,45	106 950,32	112 297,84
	подготовка кадров			2 021,33	2 219,42	2 347,03	2 470,25	2 593,76	2 723,45
	услуги технической экспертизы			32 114,01	35 261,18	37 288,70	39 246,36	41 208,67	43 269,11
	проектно-изыскательские услуги			36 630,00	40 219,74	42 532,38	44 765,32	47 003,59	49 353,77

№	Наименование статьи	ед.изм.	второй календарный год, предшествующий первому году ввода тарифа (2022 год)	год, предшествующий первому году ввода тарифа (2023 год)	Утверждено уполномоченным органом				
					на период с 1 июля 2024 года по 30 июня 2025 года	на период с 1 июля 2025 года по 30 июня 2026 года	на период с 1 июля 2026 года по 30 июня 2027 года	на период с 1 июля 2027 года по 30 июня 2028 года	на период с 1 июля 2028 года по 30 июня 2029 года
4.2.	Расходы периода, всего			51 317,73	56 346,86	59 586,81	62 715,12	65 850,87	69 143,42
	командировочные затраты АУП			2 223,43	2 441,33	2 581,70	2 717,24	2 853,11	2 995,76
	оплата консульт., маркет. и пр. услуг			20 964,23	23 018,72	24 342,30	25 620,27	26 901,28	28 246,35
	услуги банка			3 929,18	4 314,24	4 562,31	4 801,83	5 041,92	5 294,01
	оплата аудиторских услуг			1 950,00	2 141,10	2 264,21	2 383,08	2 502,24	2 627,35
	- типографские, почтово-типографские и канцелярские			5 952,42	6 535,76	6 911,57	7 274,43	7 638,15	8 020,05
	- техосмотр и обслуживание транспортных средств			15 026,57	16 499,18	17 447,88	18 363,89	19 282,09	20 246,19
	- оплата информационных услуг			1 271,89	1 396,54	1 476,84	1 554,37	1 632,09	1 713,70
	<b>Всего затрат</b>	тыс. тенге		<b>4 027 857,63</b>	<b>3 752 235,17</b>	<b>4 061 511,34</b>	<b>4 178 899,81</b>	<b>4 351 675,70</b>	<b>4 560 029,19</b>
5	Базовые операционные расходы (1 год)	тыс.тенге		4 027 857,63	3 752 235,17				
6	Базовые операционные расходы (последующие годы)	тыс.тенге				4 061 511,34	4 178 899,81	4 351 675,70	4 560 029,19
7	<b>Пошаговые изменения, в том числе:</b>	тыс.тенге	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Корректировка на изменение инфляции	тыс.тенге	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	<b>Допустимые контролируемые операционные расходы</b>	тыс.тенге	4 973 813	4 027 857,63	3 752 235,17	4 061 511,34	4 178 899,81	4 351 675,70	4 560 029,19
	<i>Справочно:</i>								
	<b>Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:</b>	человек			654,00	654,00	654,00	654,00	654,00
	производственного персонала, в том числе:	человек			610,00	610,00	610,00	610,00	610,00
	<i>область Ылытау</i>	человек			355,00	355,00	355,00	355,00	355,00
	<i>Карагандинская область</i>	человек			255,00	255,00	255,00	255,00	255,00
	административного персонала, в том числе:	человек			44,00	44,00	44,00	44,00	44,00
	<i>область Ылытау</i>	человек			35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
	<i>Карагандинская область</i>				9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
	<b>Среднемесячная заработная плата, всего, в том числе:</b>	тенге/чел			<b>382 355,40</b>	<b>418 199,64</b>	<b>427 232,23</b>	<b>447 058,77</b>	<b>469 189,53</b>
	производственного персонала, в том числе:	тенге/чел			381 964,02	415 449,00	425 133,12	446 389,78	468 709,27
	<i>область Ылытау</i>	тенге/чел			393 355,00	415 972,91	437 811,49	459 702,06	482 687,17
	<i>Карагандинская область</i>	тенге/чел			366 106,00	387 157,10	407 482,84	427 856,98	449 249,83
	административного персонала, в том числе:	тенге/чел			387 781,34	456 333,45	456 333,45	456 333,45	475 847,71
	<i>область Ылытау</i>	тенге/чел			393 355,00	456 333,45	456 333,45	456 333,45	475 847,71
	<i>Карагандинская область</i>	тенге/чел			366 106,00	456 333,45	456 333,45	456 333,45	475 847,71



**Неконтролируемые затраты АО «Жезказганская распределительная электросетевая компания» на услуги передачи электрической энергии на период с 1 июля 2024 года по 30 июня 2029 года с применением стимулирующего метода тарифного регулирования**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Утверждено уполномоченным органом				
			на период с 1 июля 2024 года по 30 июня 2025 года	на период с 1 июля 2025 года по 30 июня 2026 года	на период с 1 июля 2026 года по 30 июня 2027 года	на период с 1 июля 2027 года по 30 июня 2028 года	на период с 1 июля 2028 года по 30 июня 2029 года
<b>1</b>	<b>Расходы на обязательные виды страхования, налоги, сборы и платежи, определенные в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан, в том числе:</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>637 391,02</b>	<b>703 332,97</b>	<b>727 175,49</b>	<b>761 766,50</b>	<b>782 145,00</b>
1.1	социальный налог	тыс.тенге	186 046,77	177 229,66	181 057,60	189 370,26	228 299,00
1.2	социальные отчисления	тыс.тенге	95 735,90	147 691,38	150 881,33	157 808,55	117 478,00
1.3	обязательное социальное медицинское страхование	тыс.тенге	90 878,65	98 460,92	100 587,56	105 205,70	111 517,00
1.4	налоговые платежи и сборы	тыс.тенге	223 768,70	236 635,00	249 059,00	261 512,00	274 587,00
1.5	обязательные виды страхования	тыс.тенге	40 961,00	43 316,00	45 590,00	47 870,00	50 263,00
<b>2</b>	<b>Затраты на стратегические товары и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку стратегических товаров</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>3 578 939,45</b>	<b>5 287 375,25</b>	<b>5 342 451,34</b>	<b>5 331 798,32</b>	<b>5 315 806,68</b>
<b>2.1</b>	<b>Покупка электрической энергии на компенсацию потерь</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>2 865 348,60</b>	<b>4 419 369,62</b>	<b>4 402 107,95</b>	<b>4 384 846,28</b>	<b>4 367 584,61</b>
	объем	кВтч	179 533 120,00	179 066 840,38	178 367 420,94	177 668 001,50	176 968 582,07
	цена	тенге/кВтч	15,96	24,68	24,68	24,68	24,68
<b>2.1.1</b>	<b>Оплата услуг по транспортировке и диспетчеризации электроэнергии по сетям сторонних организаций и услуг ОРЭМЭ, рынок мощности</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>713 590,85</b>	<b>868 005,63</b>	<b>940 343,39</b>	<b>946 952,04</b>	<b>948 222,08</b>
<b>2.1.1.1</b>	<b>АО "KEGOC" за транспортировку и диспетчеризация</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>336 671,44</b>	<b>413 586,36</b>	<b>482 404,97</b>	<b>487 802,51</b>	<b>487 802,51</b>
	объем	кВтч	168 673 066,00	168 673 066,00	168 673 066,00	168 673 066,00	168 673 066,00
	цена	тенге/кВтч	2,00	2,45	2,86	2,89	2,89
<b>2.1.1.2</b>	<b>АО "KEGOC" услуги за балансировку эл.эн.</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>10 890,00</b>	<b>11 979,00</b>	<b>15 609,00</b>	<b>15 609,00</b>	<b>15 609,00</b>
	объем	кВтч	181 500 010,00	181 500 010,00	181 500 010,00	181 500 010,00	181 500 010,00
	цена	тенге/кВтч	0,06	0,07	0,09	0,09	0,09
<b>2.1.1.3</b>	<b>ТОО "Расчетно-финансовый центр, рынок мощности</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>337 500,76</b>	<b>406 193,32</b>	<b>406 193,32</b>	<b>406 193,32</b>	<b>406 193,32</b>
	объем	Мв	282,20	282,20	282,20	282,20	282,20
	цена	тенге/мв	1 195 963,00	1 439 381,00	1 439 381,00	1 439 381,00	1 439 381,00

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Утверждено уполномоченным органом				
			на период с 1 июля 2024 года по 30 июня 2025 года	на период с 1 июля 2025 года по 30 июня 2026 года	на период с 1 июля 2026 года по 30 июня 2027 года	на период с 1 июля 2027 года по 30 июня 2028 года	на период с 1 июля 2028 года по 30 июня 2029 года
2.1.1.4	Передача по сетям сторонних организаций		28 528,65	36 246,95	36 136,11	37 347,22	38 617,25
	ТОО Вест 2001	тыс. тенге	562,59	562,59	562,59	562,59	562,59
	объем	кВтч	325 196,00	325 196,00	325 196,00	325 196,00	325 196,00
	цена	тенге/кВтч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
	ТОО Караганда Жарык	тыс. тенге	8 994,44	11 580,21	11 012,35	11 549,79	12 056,80
	объем	кВтч	1 014 029,00	1 014 029,00	1 014 029,00	1 014 029,00	1 014 029,00
	цена	тенге/кВтч	8,87	11,42	10,86	11,39	11,89
	Филиал АО "НК КТЖ "Карагандинское отделение магистральной сети"	тыс. тенге	386,52	900,42	900,42	900,42	900,42
	объем	кВтч	166 437,00	166 437,00	166 437,00	166 437,00	166 437,00
	цена	тенге/кВтч	2,32	5,41	5,41	5,41	5,41
	ТОО "Казахмыс Дистрибьюшин" БРП "ЭнергоСети"	тыс. тенге	2 379,12	2 774,65	3 231,66	3 282,02	3 519,79
	объем	кВтч	740 696,00	740 696,00	740 696,00	740 696,00	740 696,00
	цена	тенге/кВтч	3,21	3,75	4,36	4,43	4,75
	ТОО "Казахмыс Дистрибьюшин" ПЭС	тыс. тенге	16 206,00	20 429,08	20 429,08	21 052,39	21 577,65
	объем	кВтч	3 501 728,00	3 501 728,00	3 501 728,00	3 501 728,00	3 501 728,00
	цена	тенге/кВтч	4,63	5,83	5,83	6,01	6,16
3	Итого неконтролируемые затраты:	тыс. тенге	4 216 330,47	5 990 708,22	6 069 626,83	6 093 564,82	6 097 951,68