

Расчет цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на 2024 год

В соответствии с пунктом 4 Правил расчета и размещения на интернет-ресурсе единым закупщиком цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года №685

$$Ц = \frac{\sum_{j=1}^m P_j * C_j * M_{12} + \Delta_{ЕЭ} - \Delta_{рез}}{\sum_{i=1}^n P_{абс.і} * M_{12}}$$

где:

Ц – цена на услугу по обеспечению на предстоящий календарный год, в тенге за один МВт в месяц;

$\sum_{j=1}^m$ – сумма по j;

j – порядковый номер, изменяющийся от 1 до m;

m – общее количество действующих договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключенных между единым закупщиком и энергопроизводящими организациями;

P_j – объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, указанный на предстоящий календарный год в j-том действующем договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, в МВт;

C_j – цена на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, указанная на предстоящий календарный год в j-том действующем договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, в тенге за один МВт в месяц;

M_{12} – длительность календарного года, в месяцах;

$\Delta_{ЕЭ}$ – иные, помимо затрат на покупку услуги по поддержанию готовности электрической мощности, экономически обоснованные затраты единого закупщика в предстоящем календарном году, связанные с оказанием услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки в предстоящем календарном году, в тенге;

$\Delta_{рез}$ – положительный финансовый результат, подтвержденный аудиторским отчетом, по деятельности единого закупщика на рынке электрической мощности за год, предшествующий году, в котором осуществляется расчет цены, в тенге;

$\sum_{i=1}^n$ – сумма по i;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до n;

n – общее количество потребителей рынка мощности согласно соответствующему прогнозируемому спросу на электрическую мощность на предстоящий и последующий календарные годы, разработанному Системным оператором в текущем календарном году согласно Правилам организации и функционирования рынка электрической мощности, утвержденным Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152;

$P_{абс.і}$ – максимальная в предстоящем календарном году электрическая мощность потребления, указанная в соответствующей прогнозной заявке на потребление i-того потребителя рынка мощности, направленной Системному оператору в текущем календарном году согласно Правилам организации и функционирования рынка электрической мощности, утвержденным Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152.

Финансовый результат для расчета $\Delta_{рез}$ формируется исходя из валового результата от деятельности единого закупщика по покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности и оказания услуги по обеспечению готовности электрической мощности за вычетом:

фактический понесенных операционных затрат единого закупщика, но не выше затрат, учтенных при утверждении цены на соответствующий год;

непокрытых затрат на разработку предварительного технико-экономического обоснования по заказу уполномоченного органа;

расчетного корпоративного налога.

$$Ц = (152\ 156\ 020\ 716 \text{ тенге} + 151\ 637\ 798 \text{ тенге} - 9\ 463\ 787\ 272 \text{ тенге}) / (9\ 953,2 \text{ МВт} * 12 \text{ мес.}) = 1\ 195\ 963 \text{ тенге/МВт*месяц}$$

№	Наименование энергопроизводящей организации	Объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, МВт	Индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, тенге/МВт в мес.	Итого затраты в год, тенге
1				
	Итого			0

В соответствии с подпунктом 2) пункта 3-1 статьи 15-3 Закона "Об электроэнергетике"

№	Наименование энергопроизводящей организации	Объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки, МВт	Тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, тенге/МВт в мес.	Итого затраты в год, тенге
1	АО "Севказэнерго"	221,00	216 820	575 006 640
2	АО "Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева"	298,00	2 563 670	9 167 683 920
3	АО "Шардаринская ГЭС"	61,00	3 867 983	2 831 363 556
4	ТОО "Алматинские электрические станции"	69,50	2 478 900	2 067 402 600
5	АО «Атырауская ТЭЦ»	60,00	1 096 100	789 192 000
6	АО "Актобе ТЭЦ"	54,00	3 054 000	1 978 992 000
	Итого	763,5		17 409 640 716

В соответствии с подпунктом 3) пункта 3-1 статьи 15-3 Закона "Об электроэнергетике"

№	Наименование энергопроизводящей организации	Объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки, МВт	Тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, тенге/МВт в мес.	Итого затраты в год, тенге
1	АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО"	263,2	1 065 000	3 363 696 000
2	ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	250	1 065 000	3 195 000 000
3	ТОО "Шахтинсктеплоэнерго"	4	1 065 000	51 120 000
4	ТОО «Согринская ТЭЦ»	49,2	1 065 000	628 776 000
5	ТОО "Караганда Энергоцентр"	521,3	1 065 000	6 662 214 000

6	ТОО "Bassel Group LLS"	64,1	1 065 000	819 198 000
7	АО "СЕВКАЗЭНЕРГО"	200,2	1 065 000	2 558 556 000
8	АО "Астана-Энергия"	445	1 065 000	5 687 100 000
9	ТОО "Степногорская ТЭЦ"	91	1 065 000	1 162 980 000
10	ТОО "Актобе ТЭЦ"	64	1 065 000	817 920 000
11	ТОО "Уральская газотурбинная электростанция"	31	1 065 000	396 180 000
12	АО "Жайықтеплоэнерго"	9	1 065 000	115 020 000
13	ТОО "МАЭК-Казатомпром"	64,4	1 065 000	823 032 000
14	АО "Атырауская ТЭЦ"	205	1 065 000	2 619 900 000
15	ТОО "Текелийский энергокомплекс"	9	1 065 000	115 020 000
16	АО "Алматинские электрические станции"	346	1 065 000	4 421 880 000
17	АО "Таразэнергоцентр"	28	1 065 000	357 840 000
18	ГКП "Кызылордаэлектроцентр"	56,4	1 065 000	720 792 000
19	ТОО "Kazakhmys Energy" (Казакхмыс Энерджи)	228	1 065 000	2 913 840 000
	Итого	2 928,8		37 430 064 000

В соответствии с подпунктом 4) пункта 3-1 статьи 15-3 Закона "Об электроэнергетике"

№	Наименование энергопроизводящей организации	Объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки, МВт	Тариф (цена) на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, тенге/МВт в мес.	Итого затраты в год, тенге
1	ТОО «Казинко»	170	1 050 000	2 142 000 000
2	ТОО «Астана-Энергия»	12	1 055 000	151 920 000
3	ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	48	1 055 000	607 680 000
4	ТОО «Караганда Энергоцентр»	49	1 055 000	620 340 000
5	ТОО «Текелийский энергокомплекс»	10	1 055 000	126 600 000
6	АО «Кристалл Менеджмент»	95	1 055 000	1 202 700 000
7	АО «Евразийская энергетическая корпорация»	353	1 055 000	4 468 980 000
8	АО «Актобе ТЭЦ»	49	1 055 000	620 340 000
9	ТОО «Жанажолская ГТЭС»	148	1 055 000	1 873 680 000
10	ТОО «Bassel Group LLS»	5	1 055 000	63 300 000
11	АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И.Батурова»	590	1 055 000	7 469 400 000
12	АО «3-Энергооргалык»	120	1 055 000	1 519 200 000
13	ТОО «Степногорская ТЭЦ»	72	1 055 000	911 520 000
14	АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	60	1 055 000	759 600 000
15	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	173	1 055 000	2 190 180 000
16	ТОО «Kazakhmys Energy» (Казакхмыс Энерджи)	90	1 055 000	1 139 400 000
17	ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»	530	1 055 000	6 709 800 000
18	АО «Алматинские электрические станции»	465	1 060 000	5 914 800 000
19	ТОО «АЭС Шувльбинская ГЭС»	576	1 060 000	7 326 720 000
20	АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	910	1 060 000	11 575 200 000
21	ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»	329	1 060 000	4 184 880 000
22	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»	867	1 060 000	11 028 240 000
		1017,2	1 060 000	12 938 784 000
23	ТОО «Уральская газотурбинная электростанция»	20	1 065 000	255 600 000
24	ТОО «Karabatan Utility Solutions»	225	1 065 000	2 875 500 000
		25	1 055 000	316 500 000
25	ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром»	44	1 065 000	562 320 000
		483,4	1 065 000	6 177 852 000
26	ТОО «Батыс Павэр»	100	1 065 000	1 278 000 000
27	АО «Жайықтеплоэнерго»	24	1 060 000	305 280 000
	Итого	7 659,60		97 316 316 000

В соответствии с пунктом 4 Правил расчета и размещения на интернет-ресурсе единым закупщиком цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года №685

Операционные затраты - затраты, связанные с осуществлением деятельности Единого закупщика на 2024 год, тенге (расчитаны исходя из установленной цены согласно мотивированного заключения КРЕМ МНЭ РК от 29 сентября 2023 года №32-10-17/1130-И)	151 637 798
---	-------------

Финансовый результат 2022 года*, тенге	9 463 787 272
--	---------------

* положительный финансовый результат 2 853 521 272 тенге, учтенный в Финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, подтвержденный аудиторским отчетом, и сумма в размере 6 610 266 000 тенге, полученная в 2022 году на рынке мощности и перекрывающая сумму возврата положительного финансового результата 2020 года, учтенного в расчете цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на 2022 год

Сумма наибольших в году прогнозных величин максимальной электрической мощности суммарного потребления электрической энергии по линиям всех классов напряжений каждого субъекта оптового рынка электрической энергии, предусмотренных прогнозным спросом на электрическую мощность на предстоящий год, МВт	9 953,2
---	---------