

## Расчет цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на 2023 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

$$C = \frac{\sum_{j=1}^m P_j * C_j * M_{12} + \Delta_{ЕЗ} - \Delta_{рез}}{\sum_{i=1}^n P_{асci} * M_{12}}$$

где:  
 C – 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;  
 $\Delta_{ЕЗ}$  – 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 прогнозному 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;  
 $P_{асci}$  – 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:**  
 фактических 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.

$$C = (92\ 644\ 144\ 296 \text{ тенге} + 350\ 095\ 176 \text{ тенге} - 13\ 191\ 596\ 199 \text{ тенге}) / (9\ 637,9 \text{ МВт} * 12 \text{ мес.}) = 690\ 007 \text{ тенге/МВт*месяц}$$

№	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				
	<b>Итого</b>			<b>0</b>

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	433 635	1 150 000 020
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	3 139 200	2 618 092 800
5	АО «Атырауская ТЭЦ»	60,00	1 096 100	789 192 000
6	АО "Актобе ТЭЦ"	54,00	11 234 500	7 279 956 000
	<b>Итого</b>	<b>763,5</b>		<b>23 836 288 296</b>

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	ТОО "Bassel Group LLS"	49,100	590 000	347 628 000
2	АО "Актобе" ТЭЦ	64,000	590 000	453 120 000
3	АО "Жайықтапэнерго"	9,000	590 000	63 720 000
4	ТОО "Уральская ГЭС"	29,000	590 000	205 320 000
5	ТОО "МЭК-Казатомпром"	67,900	590 000	480 732 000
6	ТОО "Текелійский энергокомплекс"	9,000	590 000	63 720 000

7	ГКП "Кызылорда теплостанция"	53,800	590 000	380 904 000
8	АО "Атырауская ТЭЦ"	218,000	590 000	1 543 440 000
9	ТОО «Согринская ТЭЦ»	16,500	590 000	116 820 000
10	АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО"	272,700	590 000	1 930 716 000
11	ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	250,000	590 000	1 770 000 000
12	ТОО «Караганда Энергоцентр»	514,000	590 000	3 639 120 000
13	АО "Севказэнерго"	200,600	590 000	1 420 248 000
14	АО "Астана-Энергия"	450,000	590 000	3 186 000 000
15	АО "Алматинские электрические станции"	288,000	590 000	2 039 040 000
16	ТОО "Степногорская ТЭЦ"	93,600	590 000	662 688 000
17	АО "Риддер ТЭЦ"	12,600	590 000	89 208 000
18	АО "Таразэнергоцентр"	28,000	590 000	198 240 000
19	ТОО "Kazakhmys Energy"	225,000	590 000	1 593 000 000
	<b>Итого</b>	<b>2 850,8</b>		<b>20 183 664 000</b>

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 "Bassel Group LLS"	8,00	590 000	56 640 000
2	АО "Актобе" ТЭЦ	16,00	590 000	113 280 000
3	ТОО "Текелийский энергокомплекс"	9,00	590 000	63 720 000
4	АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО"	160,00	590 000	1 132 800 000
5	ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	42,00	590 000	297 360 000
6	ТОО «Караганда Энергоцентр»	62,00	590 000	438 960 000
7	АО "Севказэнерго"	67,00	590 000	474 360 000
8	ТОО "Астана-Энергия"	7,00	590 000	49 560 000
9	ТОО "Алматинские электрические станции"	478,00	590 000	3 884 240 000
10	ТОО "Степногорская ТЭЦ"	42,00	585 000	294 840 000
11	ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»	329,00	590 000	2 329 320 000
12	АО "Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова"	590,00	590 000	4 177 200 000
13	АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	820,00	590 000	5 805 600 000
14	ТОО "АЭС Шульбинская ГЭС"	576,00	590 000	4 078 080 000
15	ТОО "Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова"	1 436,40	590 000	10 169 712 000
16	АО "Кристалл Менеджмент"	82,00	590 000	580 560 000
17	ТОО "Жанакольская ГТЭС"	147,00	590 000	1 040 760 000
18	ТОО "Казцинк"	179,00	590 000	1 267 320 000
19	АО "ЕЭК"	354,00	590 000	2 506 320 000
20	ТОО "ГРЭС Топар"	448,00	590 000	3 171 840 000
21	АО "3-Энергоорталык"	100,00	590 000	708 000 000
22	ТОО "МАЭК-Казатомпром"	434,50	590 000	3 076 260 000
		35,00	585 000	245 700 000
23	АО "Жайыктеплоэнерго"	20,00	585 000	140 400 000
24	ТОО "Уральская ГТЭС"	20,00	590 000	141 600 000
		67,00	585 000	470 340 000
25	АО "Атырауская ТЭЦ"	25,00	580 000	174 000 000
26	ТОО "Батыс Пауэр"	99,00	585 000	694 980 000
		101,00	590 000	715 080 000
27	ТОО "Karabtan Utility Solutions"	25,00	580 000	174 000 000
28	ТОО "Kazakhmys Energy"	54,00	590 000	382 320 000
29	АО "Алюминий Казахстана"	38,00	590 000	269 040 000
	<b>Итого</b>	<b>6 870,90</b>		<b>48 624 192 000</b>

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 2023 год, тенге (адм.расходы по РМ-инвест программа по ПР на 2023 год)	350 095 176
---	-------------

Финансовый результат 2021 года*, тенге	13 191 596 199
--	----------------

\* положительный финансовый результат 3 228 828 905 тенге, учтенный в Финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, подтвержденный аудиторским отчетом, и сумма в размере 9 962 767 294 тенге, полученная в 2021 году на рынке мощности и перекрывающая сумму возврата положительного финансового результата 2019 года, учтенного в расчете цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на 2021 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	9 637,9
---	---------