

**Розрахунок тарифу на відпуск електричної енергії  
ГЕС ПрАТ "Укргідроенерго" на 2018 рік**

№ за/п	Елементи витрат	2016 рік (факт)	2017 рік		2018 рік				
			план	очік.	рік	всього			
						1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>1.</b>	<b>Змінні витрати</b>	<b>151 177</b>	<b>211 647</b>	<b>179 646</b>	<b>242 064</b>	<b>46 220</b>	<b>101 611</b>	<b>39 093</b>	<b>55 140</b>
	<i>в тому числі:</i>								
1.1.	рентна плата за використання води для потреб	151 177	211 647	179 646	242 064	46 220	101 611	39 093	55 140
<b>2.</b>	<b>Умовно-постійні витрати</b>	<b>708 111</b>	<b>649 751</b>	<b>889 630</b>	<b>1 093 101</b>	<b>252 117</b>	<b>245 367</b>	<b>311 550</b>	<b>284 067</b>
	<i>в тому числі:</i>								
2.1.	матеріальні витрати	65 746	73 532	112 839	193 181	26 584	43 227	71 678	51 692
2.2.	витрати на оплату праці	271 518	262 832	388 235	475 513	108 866	111 425	121 123	134 099
2.3.	єдиний соціальний внесок	58 994	57 837	86 306	105 608	24 198	24 761	26 898	29 751
2.4.	амортизація	184 358	208 201	169 678	185 324	45 654	46 151	46 488	47 031
2.5.	інші витрати, у т.ч.	127 495	47 349	132 572	133 475	46 815	19 803	45 363	21 494
	відсотки за кредити	47 752	0	65 970	57 804	29 717	0	28 087	0
<b>3.</b>	<b>Всього витрат</b>	<b>859 288</b>	<b>861 398</b>	<b>1 069 276</b>	<b>1 335 165</b>	<b>298 337</b>	<b>346 978</b>	<b>350 643</b>	<b>339 207</b>
<b>4.</b>	<b>Витрати з прибутку:</b>	<b>1 642 400</b>	<b>1 503 445</b>	<b>1 438 261</b>	<b>2 671 029</b>	<b>679 111</b>	<b>414 220</b>	<b>1 279 715</b>	<b>297 983</b>
	<i>у тому числі:</i>								
4.1.	виплата відрахувань до фонду дивідендів	782 162	337 698	337 698	657 073	167 061	101 898	314 810	73 304
4.2.	поточні капіталовкладення	12 517	150 400	150 400	446 630	46 793	115 701	172 212	111 924
4.3.	відрахування до резервного фонду	0	0	0	109 512	27 844	16 983	52 468	12 217
4.4.	відсотки по кредитами	68 434	130 690	65 506	68 251	33 358	0	34 893	0
4.6.	податок на прибуток	205 362	247 096	247 096	480 786	122 240	74 560	230 349	53 637
4.7.	<i>Інвестиційна складова для фінансування II черги реконструкції ГЕС</i>	<i>118 720</i>	<i>117 022</i>	<i>117 022</i>	<i>401 986</i>	<i>29 898</i>	<i>105 078</i>	<i>220 109</i>	<i>46 901</i>
4.8.	<i>Інвестиційна складова на повернення кредиту Світового банку (II черга реконструкції ГЕС) 100 млн. дол.</i>	<i>177 711</i>	<i>196 007</i>	<i>196 007</i>	<i>193 861</i>	<i>96 071</i>	<i>0</i>	<i>97 790</i>	<i>0</i>
4.9.	<i>Інвестиційна складова на повернення кредиту Світового банку (II черга реконструкції ГЕС) 60 млн. дол.</i>	<i>257 429</i>	<i>271 892</i>	<i>271 892</i>	<i>259 544</i>	<i>129 772</i>	<i>0</i>	<i>129 772</i>	<i>0</i>
4.10.	<i>Інвестиційна складова на повернення кредиту ЄБРР (II черга реконструкції ГЕС) 20 млн. євро</i>	<i>20 065</i>	<i>52 640</i>	<i>52 640</i>	<i>53 386</i>	<i>26 074</i>	<i>0</i>	<i>27 312</i>	<i>0</i>
<b>7.</b>	<b>Всього товарної продукції</b>	<b>4 891 093</b>	<b>4 754 742</b>	<b>4 399 864</b>	<b>4 006 194</b>	<b>977 448</b>	<b>761 198</b>	<b>1 630 358</b>	<b>637 190</b>
	Коригування товарної продукції								
<b>7.1.</b>	<b>Скорегована товарна продукція</b>	<b>4 891 093</b>	<b>4 754 742</b>	<b>4 399 864</b>	<b>4 006 194</b>	<b>977 448</b>	<b>761 198</b>	<b>1 630 358</b>	<b>637 190</b>
<b>8.</b>	<b>Корисний відпуск е/е (тис.кВтгод)</b>	<b>7 130 576</b>	<b>9 252 500</b>	<b>7 634 042</b>	<b>9 719 300</b>	<b>1 843 900</b>	<b>4 052 600</b>	<b>1 574 300</b>	<b>2 248 500</b>
<b>9.</b>	<b>Робоча потужність (МВт)</b>	<b>3 460,6</b>	<b>3 413,3</b>	<b>3 413,3</b>	<b>3 421,2</b>	<b>3 269,7</b>	<b>3 834,4</b>	<b>3 205,2</b>	<b>3 376,4</b>
	<b>Двохставочний тариф</b>								
	Ставка плати за робочу потужність (грн/МВт)	783 057,56	758 523,59	758 523,59	866 018,44	222 496,02	139 610,17	376 685,14	145 911,20
	Ставка плати за електричну енергію (коп/кВтг)	30,59	23,41	23,72	10,74	13,56	5,57	26,87	6,43
<b>10.</b>	<b>Середній тариф (коп/кВтг)</b>	<b>68,59</b>	<b>51,39</b>	<b>57,63</b>	<b>41,22</b>	<b>53,01</b>	<b>18,78</b>	<b>103,56</b>	<b>28,34</b>

Генеральний директор



І. Г. Сирота