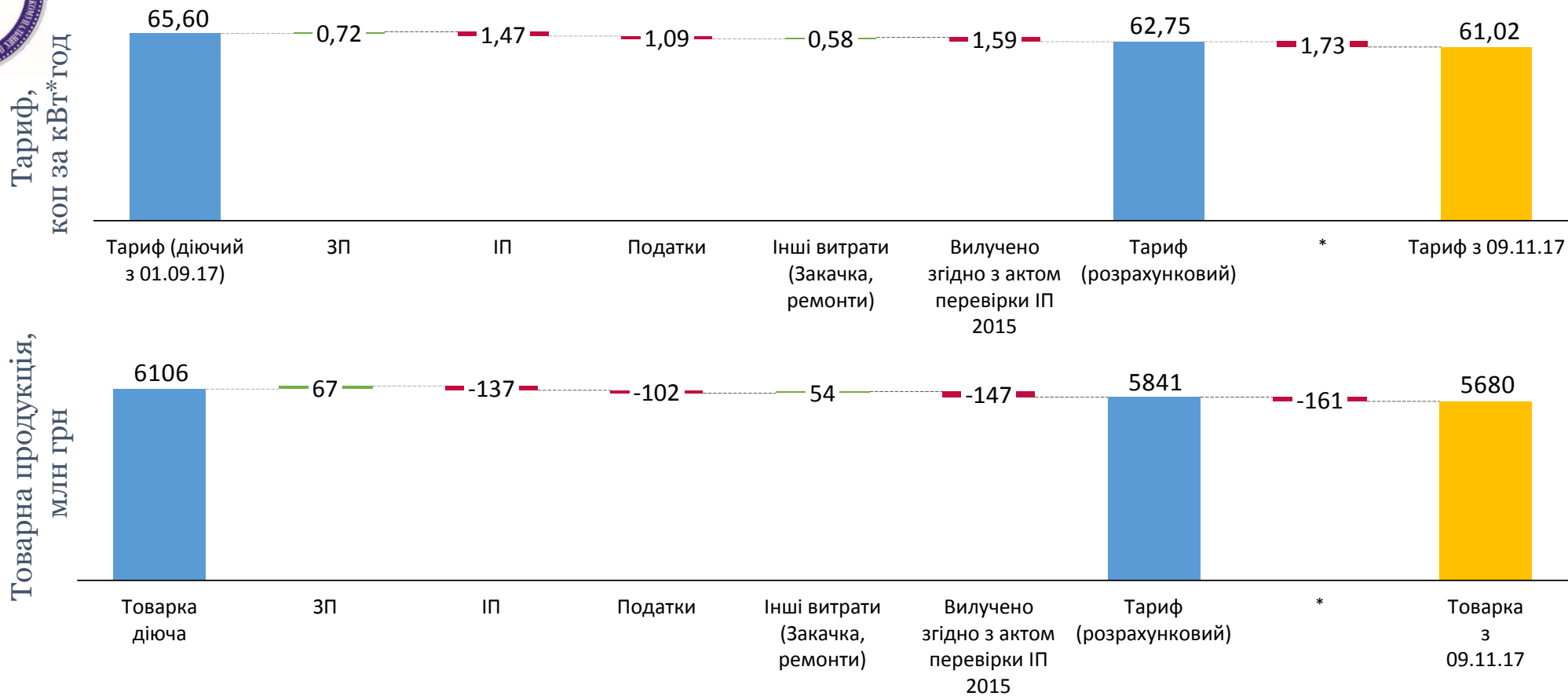




Фактор зміни розрахункового тарифу



За умови виконання Ліцензіатом постанови №875 від 04.07.2017 (Результати перевірки за 2016 рік) в повному обсязі та в зазначений термін, тариф на еє становив би 62,75 коп за кВт*год

Обґрунтування

Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 09 грудня 2016 року № 2154» (щодо перегляду тарифу на відпуск електричної енергії та внесення змін до Інвестиційної програми ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік)

Звернення ліцензіата

ПрАТ «Укргідроенерго» листом від 27.07.2017 № 16/4188 звернулось щодо перегляду тарифу та внесення змін до Інвестиційної програми 2017 року у зв'язку із збільшенням витрат на оплату праці, на фінансування послуг виробничого характеру, витрат на електроенергію для заповнення водоєм Київської та Дністровської ГАЕС та коригуванням Інвестиційної програми.

Проект Інвестиційної програми розміщений на офіційному веб-сайті Компанії [http://uge.gov.ua/content/files/2017_%D1%80%D1%96%D0%BA_\(2\).pdf](http://uge.gov.ua/content/files/2017_%D1%80%D1%96%D0%BA_(2).pdf).

Погоджена Інвестиційна програма ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік з урахуванням змін, надана листом Міненерговугілля від 08.09.2017 № 22/4832. Обсяг скоригованої Інвестпрограми складає **3 808 400 тис. грн (без ПДВ)** за такими напрямками та джерелами фінансування:

будівництво Канівської ГАЕС – 103 530 тис. грн (з них 99 812 тис. грн за рахунок прибутку, 3 718 тис. грн – невикористані кошти 2016 року);

уточнення проекту першої черги ГАЕС у складі 3-х агрегатів – 1 214 185 тис. грн (607 420 тис. грн – прибуток, 489 632 – амортизація, 78 992 – невикористані кошти 2016 року, 38 141 – дохід від іншої діяльності 2016 року);

будівництво другої черги Дністровської ГАЕС у складі агрегату № 4 – 823 424 тис. грн (494 555 – прибуток, 328 869 – економія коштів у 2016 році);

будівництво Каховської ГЕС-2 – 59 464 тис. грн (50 855 – прибуток, 8 609 тис. грн – грант ЄБРР);

будівництво Верхньодністровського каскаду ГЕС – 10 000 тис. грн (прибуток);

ГЕС Укргідроенерго. Реконструкція. II черга – 1 428 681 тис. грн (120 948 – прибуток, 53 068 – амортизація, 147 481 – невикористані кошти ІІ 2015 року, 5 061 – невикористані кошти ІІ 2016 року, 152 123 – витрати на створення кваліфікаційних активів (відсотки по кредитах), 950 000 – кредит МФО);

капітальні інвестиції за окремими проектами (за приписами контролюючих органів та інші проекти) – 30 145 тис. грн (1 025 – прибуток, 13 284 – невикористані кошти ІІ 2016 року, 15 836 – дохід від іншої діяльності 2016 року);

капітальний ремонт (поліпшення основних фондів) – 34 369 тис. грн (1 100 – прибуток, 33 269 – невикористані кошти ІІ 2016 року);

витрати на створення антитерористичного захисту – 20 131 тис. грн (прибуток);

придбання обладнання без здійснення будівництва (монтажу) – 46 619 тис. грн (4 247 – прибуток, 211 – невикористані кошти ІІ 2016 року, 42 161 – дохід від іншої діяльності 2016 року);

придбання інших необоротних матеріальних активів – 2 324 тис. грн (980 – прибуток, 1 344 – дохід від іншої діяльності 2016 року);

придбання (створення) нематеріальних активів – 11 040 тис. грн (895 – прибуток, 105 – невикористані кошти ІІІ 2016 року, 10 040 – дохід від іншої діяльності 2016 року);

база відпочинку «Гористе» – 24 488 тис. грн (100 – прибуток, 24 388 – дохід від іншої діяльності 2016 року).

За пропозицією Товариства середньорічний тариф становитиме **74,45 коп/кВт·год (без ПДВ).**

Публічні обговорення

Товариство 15.08.2017 провело обговорення з громадськістю питання внесення змін до тарифу на відпуск електричної енергії та коригування інвестиційної програми на 2017 рік, розмістило на своєму офіційному веб-сайті протокол обговорення з громадськістю http://uge.gov.ua/content/files/protokol_provedennya_hromadskykh_slukhan_15082017.pdf та надало копію протоколу до НКРЕКП.

На засіданні 01.09.2017 схвалено проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 09 грудня 2016 року № 2154» (далі – Проект Постанови), згідно якого середньорічний тариф ПрАТ «Укргідроенерго» становить 59,83 коп/кВт·год, обсяг Інвестиційної програми – 3 310 343 тис. грн (без ПДВ).

З метою одержання позиції Уряду щодо включення до тарифу ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік додаткових витрат на оплату праці НКРЕКП звернулась листом від 21.08.2017 № 9144/17.3.2/7-17 до Прем'єр-міністра України В. Гройсмана. Відповідь надана Міненерговугілля (лист від 22.09.2017 № 02/13-8573), якою зокрема, зазначається, що відповідно до фінансового плану ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік (розпорядження КМУ від 08.02.2017 № 80-р) витрати на оплату праці керівника становлять 2 343 тис. грн.

Відкрите обговорення проекту постанови НКРЕКП за участю представників ліцензіата, НКРЕКП та Міненерговугілля відбулось 02.10.2017. Протокол розміщений на офіційному веб-сайті НКРЕКП http://www.nerc.gov.ua/data/filearch/Proekty/proekty_rishen/2017/proekt_201/protokol_vidkr-obgovorennia_proekt_201.pdf.

У результаті проведеного 02.10.2017 відкритого обговорення було вирішено доручити ПрАТ «Укргідроенерго» надати уточнені розрахунки витрат на електроенергію для заповнення водойм ГАЕС та підтверджуючі матеріали (кошториси, договори тощо) для доопрацювання питання внесення змін до Інвестиційної програми.

Пропозиція Департаменту

На виконання рішення протоколу відкритого обговорення від 02.10.2017 ПрАТ «Укргідроенерго» надало:

уточнений розрахунок витрат на куповану електричну енергію, згідно якого очікувані додаткові витрати на 2017 рік становлять 47 418 тис. грн;

матеріали для обґрунтування додаткових витрат за напрямками інвестпрограми «Придбання інших необоротних матеріальних активів» (у сумі 1 344 тис. грн), база відпочинку «Гористе» (уточнення витрат на проектні роботи на 28 тис. грн);

УТОЧНЕНО

проект угоди між урядами України та Республіки Молдова, відповідно до якої планується виконання підготовчих робіт з укріплення берегу низового водоймища Дністровської ГАЕС, кошторисна вартість яких становить 200 972 тис. грн;

розподіл суми невикористаних коштів Інвестиційної програми 2016 року у сумі 134 640 тис. грн (рішення НКРЕКП 04.07.2017 за результатами перевірки) на відповідні заходи.

Департамент опрацював надані ПрАТ «Укргідроенерго» матеріали та пропонує скоригувати діючий тариф з урахуванням таких чинників:

1) збільшення витрат на куповану електричну енергію на заповнення водойм ГАЕС у сумі 47 382 тис. грн;

2) збільшення витрат на оплату праці у сумі 54 988 тис. грн та ЄСВ 12 097 тис. грн – у зв'язку із зростання мінімальної заробітної плати в Україні та прожиткового мінімуму для працездатних громадян протягом 2017 року, переглядом норми Галузевої угоди щодо визначення мінімальної тарифної ставки працівника, який виконує некваліфіковану роботу з 1,3 до 1,52 від прожиткового мінімуму для працездатних громадян та включенням витрат на оплату праці керівника відповідно до фінансового плану ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік (розпорядження КМУ від 08.02.2017 № 80-р);

3) збільшення витрат на послуги виробничого характеру (на ремонти) у обсязі 23 327 тис. грн (скориговані кошторисні розрахунки в частині вартості будівельно-монтажних робіт);

4) зменшити витрати на сплату відсотків за користування кредитами на 16 485 тис. грн у зв'язку із зменшенням обсягів фінансування Інвестиційної програми за рахунок кредитів МФО на 1 273 557 тис. грн.

Крім того, відповідно до постанови НКРЕКП від 04.07.2017 № 875 за результатами перевірки ліцензованої діяльності ПрАТ «Укргідроенерго» у 2016 році Департамент ліцензійного контролю надав інформацію службовою запискою від 08.11.2017 № 100/14.3.1-17, якою пропонується вилучити із товарної продукції Товариства кошти у обсязі 266 721 тис. грн, у тому числі:

105 590 тис. грн – невикористані кошти Інвестиційної програми 2015 року (із 147 481 тис. грн);

70 491 тис. грн – частина суми невикористаних коштів Інвестиційної програми з виробництва електричної енергії на 2016 рік (із 134 640 тис. грн);

90 640 тис. грн – частина суми профінансованих та неосвоєних заходів Інвестиційної програми 2016 року (із 263 593 тис. грн).

Разом з тим, відповідно до звіту з виконання інвестиційної програми ПрАТ «Укргідроенерго» за 9 місяців 2017 року, наданого листом від 27.10.2017 № 22/5680, фактичне фінансування та освоєння згідно з актами виконаних робіт за напрямом «ГЕС Укргідроенерго. Реконструкція. II черга. Коригування» за джерелом фінансування «Невикористані кошти ІП 2015 року» становить 0 грн. У зв'язку із зазначеним пропонуємо вилучити із товарної продукції Товариства кошти у обсязі 308 612 тис. грн, у тому числі:

147 481 тис. грн – невикористані кошти Інвестиційної програми 2015 року;

70 491 тис. грн – частина суми невикористаних коштів Інвестиційної програми з виробництва електричної енергії на 2016 рік (із 134 640 тис. грн);

УТОЧНЕНО

90 640 тис. грн – частина суми профінансованих та неосвоєних заходів Інвестиційної програми 2016 року (із 263 593 тис. грн).

Департаментом також пропонується включити до обсягу інвестиційної програми кошти гранту ЄБРР у сумі 8 609 тис. грн як джерело фінансування будівництва Каховської ГЕС-2 (не впливає на рівень тарифу), а також уточнення витрат на проектні роботи на базу відпочинку «Гористе» до 128 тис. грн; включити додаткові витрати на придбання необоротних матеріальних активів згідно наданого договору на суму 721 тис. грн.

За уточненим прогнозом Департаменту дохід від інших видів діяльності ПрАТ «Укргідроенерго» у 2017 році становитиме 157 700 тис. грн замість 114 700, передбачених діючою Інвестпрограмою. Збільшення суми додаткових доходів 43 000 тис. грн пропонується визначити джерелом фінансування будівництва I черги Дністровської ГАЕС замість прибутку на таку суму.

Проект інвестиційної програми пропонується прийняти з такими напрямками:

№ п/п	Напрямок інвестування	План капітальних видатків на 2017 рік				Пояснення
		Діюча	УГЕ	План з 01.11.2017	Відхилення	
1	2	3	4	5	6=5-3	7
1	Будівництво Канівської ГАЕС	1 133 340	103 530	102 554	-1 030 786	Виключені кредитні кошти МФО -718 118 тис. грн за пропозицією УГЕ, невикористані кошти ІІІ 2016 враховані в обсязі 2 742 тис. грн (у діючій 134 640 тис. грн), виключені кошти з прибутку -180 770 тис. грн за пропозицією УГЕ
2	Уточнення проекту першої черги ГАЕС в складі 3-х агрегатів, включаючи заходи по підвищенню надійності та безпеки гідротехнічних споруд, основного гідросилового обладнання та гідромеханічного обладнання Дністровської ГАЕС. Коригування	1 016 780	1 214 185	1 181 271	164 491	Включені витрати на укріплення берегу низового водоймища Дністровської ГАЕС в обсязі 113 000 тис. грн (прибуток - 70 000 тис. грн, кошти додаткових доходів у 2017 році - 43 000 тис. грн) невикористані кошти ІІІ 2016 враховані в обсязі 51 491 тис. грн
3	Будівництво другої черги Дністровської ГАЕС у складі агрегату №4	678 642	823 424	712 794	34 152	Включені витрати у прибуток на фінансування 50% орієнтовної вартості обладнання: устаткування комірок №№8-9 – 34 152 тис. грн (у діючому тарифі - 47 588 тис. грн) згідно з Меморандумом між Консорціумом «НВО «Укргідроенергобуд» та ТОВ «АББ ЛТД»
4	Будівництво Каховської ГЕС-2	50 855	59 464	59 464	8 609	Грант ЄБРР

1	2	3	4	5	6=5-3	7
5	Будівництво Верхньодністровського каскаду ГЕС	71 067	10 000	10 000	-61 067	Виключені кошти з прибутку -61 067 тис. грн за пропозицією УГЕ
6	ГЕС Укргідроенерго. Реконструкція. II черга	1 929 059	1 378 681	1 262 335	-666 724	Виключені: кредити МФО в обсязі - 505 439 тис. грн за пропозицією УГЕ, сума коригування коштів на повернення відсотків 16 485 тис. грн, невикористані кошти ІІІ 2015 в обсязі 147 481 тис. грн. Включені невикористані кошти ІІІ 2016 в обсязі 2 681 тис. грн
7	Капітальні інвестиції за окремими проектами (за приписами контролюючих органів та інші проекти)	16 861	30 145	23 896	7 035	Невикористані кошти ІІІ 2016
8	Капітальний ремонт (поліпшення основних фондів)	1 100	34 369	1 200	100	Невикористані кошти ІІІ 2016
9	Витрати на створення антитерористичного захисту з врахуванням придбання	20 131	20 131	20 131	0	
10	Придбання (виготовлення) обладнання без здійснення будівництва (монтажу)	46 408	46 619	46 408	0	
11	Придбання (виготовлення) інших необоротних матеріальних активів	980	2 324	1 701	721	Включені витрати на підставі наданого укладеного договору
12	Придбання (створення) нематеріальних активів	7 895	11 040	7 995	100	Невикористані кошти ІІІ 2016
13	Реконструкція існуючих житлових і допоміжних об'єктів на базі відпочинку «Гористе»	100	24 488	128	28	Уточнені витрати на виконання проектних робіт
	Капітальні інвестиції - усього	4 973 218	3 758 400	3 429 877	-1 543 341	

та джерелами фінансування згідно з додатком.

Таким чином, за розрахунками Департаменту, з 09 листопада 2017 року обсяг Інвестиційної програми на 2017 рік становитиме 3 429 877 тис. грн (без ПДВ), середній тариф ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік – 61,02 коп/кВт·год.

Враховуючи зазначене, та відповідно до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифу на електричну енергію, що виробляється на гідроелектростанціях (постанова НКРЕКП від 01.08.2017 № 989), яка вимагає встановлення окремих тарифів для гідроелектростанцій та гідроакumuлюючих електростанцій, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує:

1. Прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 09 грудня 2016 року № 2154», якою з 09 листопада 2017 року внести такі зміни:

- 1) у назві постанови слово «тарифу» замінити словом «тарифів»;**
 - 2) в абзаці першому слова «двоставочний тариф» замінити словами «двоставкові тарифи»;**
- абзац другий викласти в такій редакції:**

УТОЧНЕНО

«ставку плати за електричну енергію: для гідроелектростанцій (крім гідроакумулюючих електростанцій) – 8,05 коп. за 1 кВт·год (без ПДВ), для гідроакумулюючих електростанцій – 148,34 коп. за 1 кВт·год (без ПДВ);»;

абзац сьомий викласти в такій редакції:

«на IV квартал: для гідроелектростанцій (крім гідроакумулюючих електростанцій) – 17 636,40 грн за 1 МВт (без ПДВ), для гідроакумулюючих електростанцій – 66 810,40 грн за 1 МВт (без ПДВ).»;

3) пункт 2 замінити двома новими пунктами 2 та 3 такого змісту:

«2. Установити структури тарифів на відпуск електричної енергії для гідроелектростанцій (крім гідроакумулюючих електростанцій) та гідроакумулюючих електростанцій ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік згідно з додатками 1 та 2.

3. Схвалити Інвестиційну програму ліцензіата з виробництва електричної енергії ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік у сумі 3 429 877,0 тис. грн (без ПДВ), у тому числі для гідроелектростанцій (крім гідроакумулюючих електростанцій) – 1 293 265,0 тис. грн (без ПДВ), для гідроакумулюючих електростанцій – 2 136 612,0 тис. грн (без ПДВ), та визначити джерела її фінансування згідно з додатком 3.».

У зв'язку з цим пункти 3 та 4 вважати пунктами 4 та 5;

4) додаток до постанови замінити новими додатками 1 – 3, що додаються.

2. Доручити Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики підготувати лист ПрАТ «Укргідроенерго» щодо необхідності підтвердження вартості обладнання, включеного до заходів Інвестиційної програми ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік, шляхом надання прайс-листів безпосередньо від виробників такого обладнання.

Директор Департаменту

К. Сушко

Начальник
управління генеруючих підприємств

О. Чуприна

**Розрахунок середнього тарифу на відпуск електричної енергії
ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік**

тис. грн (без ПДВ)

		Тариф з 1 вересня 2017 року	Пропозиція ліцензіата з урахуванням громадського слухання 15.08.2017 (лист від 27.07.2017 № 16/4188)	План з 09 листопада 2017 року	Різниця
1.	Змінні витрати	1 557 764	1 677 435	1 605 146	47 382
1.1.	плата за використання водних ресурсів	185 240	185 240	185 240	0
1.2.	витрати на е/е на заповнення водойми Київської ГАЕС	161 200	181 457	162 912	1 712
1.3.	витрати на е/е на заповнення водойми Дністровської ГАЕС	1 211 324	1 310 738	1 256 994	45 670
2.	Умовно-постійні витрати	1 217 964	1 422 830	1 291 891	73 927
2.1.	матеріальні витрати	90 133	129 012	113 460	23 327
2.2.	витрати на оплату праці	310 045	446 100	365 033	54 988
2.3.	витрати на обов'язкові відрахування	68 210	98 142	80 307	12 097
2.4.	амортизація	542 700	542 700	542 700	0
2.5.	інші витрати (без відсотків за кредитами)	64 606	64 606	64 606	0
2.6.	відсотки за кредитами	142 270	142 270	125 785	-16 485
3.	Всього витрат	2 775 728	3 100 265	2 897 037	121 309
4.	Витрати з прибутку:	3 542 848	3 830 008	3 304 283	-238 564
4.1.	Відсотки за кредитами	152 123	152 123	152 123	0
4.2.	Податок на прибуток	610 330	662 019	567 389	-42 942
4.3.	Відрахування до фонду дивідендів	834 118	904 760	775 431	-58 687
4.4.	Поточні капіталовкладення	215 397	89 333	155 079	-60 318
4.5.	Інвестскладова для фінансування II черги реконструкції ГЕС	120 948	120 948	120 948	0
4.6.	Інвестскладова на фінансування завершення будівництва I черги Дністровської ГАЕС	502 904	607 420	572 904	70 000
4.7.	Інвестскладова на фінансування завершення будівництва II черги Дністровської ГАЕС	127 407	494 555	161 559	34 152
4.8.	Інвестскладова на будівництво Канівської ГАЕС	280 582	99 812	99 812	-180 770
4.9.	Повернення кредиту Світового банку (II черга) \$100 млн	222 224	222 224	222 224	0
4.10.	Повернення кредиту Світового банку (II черга) \$60 млн	271 892	271 892	271 892	0
4.11.	Повернення кредиту ЄБРР (II черга реконструкції ГЕС)	54 922	54 922	54 922	0
4.12.	Повернення кредиту Ощадбанку на буд-во Дністровської ГАЕС	150 000	150 000	150 000	0
5.	Товарна продукція	6 318 576	6 930 273	6 201 321	-117 255
	Коригування товарної продукції за результатами перевірки	-212 079	0	-520 691	-308 612
	Скоригована товарна продукція	6 106 497	6 930 273	5 680 630	-425 867
6.	Корисний відпуск е/е (тис. кВт·год)	9 309 200	9 309 200	9 309 200	0
7.	Робоча потужність (МВт)	4 503,5	4 503,5	4 503,5	0
8.	Середній тариф (коп/кВт·год)	65,60	74,45	61,02	-4,57

Інвестиційна програма ПрАТ «Укргідроенерго» - план з 09.11.2017

тис. грн (без ПДВ)

№ п/п	Напрямок інвестування	План капітальних видатків на 2017 рік	Джерела фінансування								
			Прибуток	Амортизаційні відрах.	Невикористані кошти ІІІ 2016 (рішення 04.07.2017)	Економія коштів за результатами діяльності у 2016 році (рішення 04.07.2017)	Кошти додаткових доходів у 2016 році (рішення 04.07.2017)	Кошти додаткових доходів у 2017 році (прогноз)	Витрати на створення кваліфікаційних активів	Грант ЄБРР	Кредит ЄБРР (ЄІВ)
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13
1	Будівництво Канівської ГАЕС	102 554	99 812		2 742						
2	Уточнення проекту першої черги ГАЕС в складі 3-х агрегатів, включаючи заходи по підвищенню надійності та безпеки гідротехнічних споруд, основного гідросилового обладнання та гідромеханічного обладнання Дністровської ГАЕС. Коригування	1 181 271	572 904	489 632	51 491			67 244			
3	Будівництво другої черги Дністровської ГАЕС у складі агрегату №4	712 794	161 559			328 869	131 910	90 456			
4	Будівництво Каховської ГЕС-2	59 464	50 855							8 609	
5	Будівництво Верхньодністровського каскаду ГЕС	10 000	10 000								
6	ГЕС Укргідроенерго. Реконструкція. ІІ черга	1 262 335	120 948	53 068	2 681				135 638		950 000
7	Капітальні інвестиції за окремими проектами (за приписами контролюючих органів та інші проекти)	23 896	16 861		7 035						
8	Капітальний ремонт (поліпшення основних фондів)	1 200	1 100		100						
9	Витрати на створення антитерористичного захисту з врахуванням придбання	20 131	20 131								
10	Придбання (виготовлення) обладнання без здійснення будівництва (монтажу)	46 408	46 408								
11	Придбання (виготовлення) інших необоротних матеріальних активів	1 701	1 701								
12	Придбання (створення) нематеріальних активів	7 995	7 895		100						
13	Реконструкція існуючих житлових і допоміжних об'єктів на базі відпочинку "Горністе"	128	128								
	Капітальні інвестиції - усього	3 429 877	1 110 302	542 700	64 149	328 869	131 910	157 700	135 638	8 609	950 000



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про внесення змін
до постанови НКРЕКП
від 09 грудня 2016 року № 2154

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакumuлюючих електростанціях, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 червня 2015 року № 1972, та Методики формування, розрахунку та встановлення тарифу на електричну енергію, що виробляється на гідроелектростанціях, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 серпня 2017 року № 989, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 грудня 2016 року № 2154 «Про встановлення тарифу на відпуск електричної енергії ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік» такі зміни:

- 1) у назві слово «тарифу» замінити словом «тарифів»;
- 2) у пункті 1:
в абзаці першому слова «двоставочний тариф» замінити словами «двоставкові тарифи»;
абзац другий викласти в такій редакції:

«ставку плати за електричну енергію: для гідроелектростанцій (крім гідроакумулюючих електростанцій) – 8,05 коп. за 1 кВт·год (без ПДВ), для гідроакумулюючих електростанцій – 148,34 коп. за 1 кВт·год (без ПДВ);»;

абзац сьомий викласти в такій редакції:

«на IV квартал: для гідроелектростанцій (крім гідроакумулюючих електростанцій) – 17 636,40 грн за 1 МВт (без ПДВ), для гідроакумулюючих електростанцій – 66 810,40 грн за 1 МВт (без ПДВ).»;

3) пункт 2 замінити двома новими пунктами 2 та 3 такого змісту:

«2. Установити структури тарифів на відпуск електричної енергії для гідроелектростанцій (крім гідроакумулюючих електростанцій) та гідроакумулюючих електростанцій ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік згідно з додатками 1 та 2.

3. Схвалити Інвестиційну програму ліцензіата з виробництва електричної енергії ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік у сумі 3 429 877,0 тис. грн (без ПДВ), у тому числі для гідроелектростанцій (крім гідроакумулюючих електростанцій) – 1 293 265,0 тис. грн (без ПДВ), для гідроакумулюючих електростанцій – 2 136 612,0 тис. грн (без ПДВ), та визначити джерела її фінансування згідно з додатком 3.».

У зв'язку з цим пункти 3 та 4 вважати пунктами 4 та 5;

4) додаток до постанови замінити новими додатками 1 – 3, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з 09 листопада 2017 року.

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

УТОЧНЕНО
ПРОЕКТ

Додаток 1
до постанови НКРЕКП

№ _____

Структура тарифу на відпуск електричної енергії
для гідроелектростанцій (крім гідроакumuлюючих електростанцій)
ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік

Показник	Одиниця виміру	План
Виробнича собівартість, у т. ч.:	тис. грн	778 696,0
виробничі послуги	тис. грн	61 186,0
сировина і допоміжні матеріали	тис. грн	25 290,0
допоміжні та інші матеріали	тис. грн	455,0
витрати на оплату праці	тис. грн	226 480,0
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	49 826,0
амортизаційні відрахування	тис. грн	204 246,0
інші витрати	тис. грн	211 213,0
з них: внески на регулювання	тис. грн	2 724,0
Адміністративні витрати, у т. ч.:	тис. грн	108 767,0
матеріальні витрати	тис. грн	4 215,0
витрати на оплату праці	тис. грн	74 781,0
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	16 452,0
амортизаційні відрахування	тис. грн	3 052,0
інші витрати	тис. грн	10 267,0
Інші операційні витрати, у т. ч.:	тис. грн	24 931,0
на соціальний розвиток	тис. грн	12 816,0
на дослідження і розробку	тис. грн	0,0
Інші витрати	тис. грн	12 115,0
Фінансові витрати (% за кредит)	тис. грн	0,0
Усього витрат	тис. грн	912 394,0
Планований прибуток	тис. грн	1 477 168,4
Податок на прибуток	тис. грн	245 333,4
Нерозподілений прибуток, у т. ч.:	тис. грн	1 231 835,0
виплата дивідендів	тис. грн	335 289,0
інше використання прибутку	тис. грн	896 546,0
Товарна продукція	тис. грн	2 389 562,4
Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)	тис. грн	2 150 773,5
Довідкові дані:		
Корисний відпуск електричної енергії	млн кВт·год	7 804,000
Середній тариф	коп/кВт·год	27,56

Директор Департаменту
із регулювання відносин
у сфері енергетики

К. Сушко

УТОЧНЕНО

ПРОЕКТ

Додаток 2

до постанови НКРЕКП

№ _____

Структура тарифу на відпуск електричної енергії
для гідроакumuлюючих електростанцій
ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік

Показник	Одиниця виміру	План
Виробнича собівартість, у т. ч.:	тис. грн	1 820 507,0
виробничі послуги	тис. грн	7 314,0
сировина і допоміжні матеріали	тис. грн	7 930,0
допоміжні та інші матеріали	тис. грн	1 422 048,0
витрати на оплату праці	тис. грн	32 940,0
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	7 247,0
амортизаційні відрахування	тис. грн	332 923,0
інші витрати	тис. грн	10 105,0
з них: внески на регулювання	тис. грн	724,0
Адміністративні витрати, у т. ч.:	тис. грн	32 581,0
матеріальні витрати	тис. грн	1 567,0
витрати на оплату праці	тис. грн	21 158,0
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	4 655,0
амортизаційні відрахування	тис. грн	848,0
інші витрати	тис. грн	4 353,0
Інші операційні витрати, у т. ч.:	тис. грн	5 770,0
на соціальний розвиток	тис. грн	3 418,0
на дослідження і розробку	тис. грн	0,0
Інші витрати	тис. грн	2 352,0
Фінансові витрати (% за кредит)	тис. грн	142 270,0
Усього витрат	тис. грн	2 001 128,0
Планований прибуток	тис. грн	1 810 629,9
Податок на прибуток	тис. грн	322 055,4
Нерозподілений прибуток, у т. ч.:	тис. грн	1 488 574,4
виплата дивідендів	тис. грн	440 142,4
інше використання прибутку	тис. грн	1 048 432,0
Товарна продукція	тис. грн	3 811 757,9
Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)	тис. грн	3 529 855,8
Довідкові дані:		
Корисний відпуск електричної енергії	млн кВт·год	1 505,200
Середній тариф	коп/кВт·год	234,51

Директор Департаменту
із регулювання відносин
у сфері енергетики

К. Сушко

Інвестиційна програма ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік

тис. грн (без ПДВ)

№ з/п	Назва заходу інвестиційної програми	План на 2017 рік	У тому числі для гідроелектростанцій (крім гідроакумуючих електростанцій)							У тому числі для гідроакумуючих електростанцій								
			Усього	Прибуток	Амортизація	Невикористані кошти ІІ 2016 року	Витрати на створення кваліфікаційних активів	Грант ЄБРР	Кредит ЄБРР (ЄІВ)	Усього	Прибуток	Амортизація	Невикористані кошти ІІ 2016 року	Економія коштів за результатами діяльності у 2016 році	Кошти додаткових доходів у 2016 році	Кошти додаткових доходів у 2017 році (прогноз)	Витрати на створення кваліфікаційних активів	Кредит ЄБРР (ЄІВ)
1	2	3 = 4 + 11	4 = 5 + 11	5	6	7	8	9	10	11 = 12 + 19	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Будівництво Канівської ГАЕС	102 554	0	0	0	0	0	0	0	102 554	99 812	0	2 742	0	0	0	0	0
2	Уточнення проекту першої черги ГАЕС у складі 3-х агрегатів	1 181 271	0	0	0	0	0	0	0	1 181 271	572 904	489 632	51 491	0	0	67 244	0	0
3	Будівництво ІІ черги Дністровської ГАЕС у складі агрегату № 4	712 794	0	0	0	0	0	0	0	712 794	161 559	0	0	328 869	131 910	90 456	0	0
4	Будівництво Каховської ГЕС-2	59 464	59 464	50 855	0	0	0	8 609	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Будівництво Верхньодністровського каскаду ГЕС	10 000	10 000	10 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	ГЕС Укргідроенерго. Реконструкція. ІІ черга	1 262 335	1 126 123	110 504	53 068	2 681	114 205	0	845 665	136 212	10 444	0	0	0	0	0	21 433	104 335
7	Капітальні інвестиції за окремими проектами (за приписами контролюючих органів та інші проекти)	23 896	23 235	16 200	0	7 035	0	0	0	661	661	0	0	0	0	0	0	0
8	Капітальний ремонт (поліпшення основних фондів)	1 200	1 200	1 100	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Витрати на антитерористичний захист	20 131	20 131	20 131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Придбання (виготовлення) обладнання без здійснення будівництва (монтажу)	46 408	43 539	43 539	0	0	0	0	0	2 869	2 869	0	0	0	0	0	0	0
11	Придбання (виготовлення) інших необоротних матеріальних активів	1 701	1 506	1 506	0	0	0	0	0	195	195	0	0	0	0	0	0	0
12	Придбання (створення) нематеріальних активів	7 995	7 939	7 839	0	100	0	0	0	56	56	0	0	0	0	0	0	0
13	База відпочинку «Гористе»	128	128	128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Обсяг інвестиційної програми	3 429 877	1 293 265	261 802	53 068	9 916	114 205	8 609	845 665	2 136 612	848 500	489 632	54 233	328 869	131 910	157 700	21 433	104 335

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

К. Сушко

Обґрунтування

Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 09 грудня 2016 року № 2154» (щодо перегляду тарифу на відпуск електричної енергії та внесення змін до Інвестиційної програми ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік)

Звернення ліцензіата

ПрАТ «Укргідроенерго» листом від 27.07.2017 № 16/4188 звернулось щодо перегляду тарифу та внесення змін до Інвестиційної програми 2017 року у зв'язку із збільшенням витрат на оплату праці, на фінансування послуг виробничого характеру, витрат на електроенергію для заповнення водойм Київської та Дністровської ГАЕС та коригуванням Інвестиційної програми.

Проект Інвестиційної програми розміщений на офіційному веб-сайті Компанії [http://uge.gov.ua/content/files/2017_%D1%80%D1%96%D0%BA_\(2\).pdf](http://uge.gov.ua/content/files/2017_%D1%80%D1%96%D0%BA_(2).pdf).

Погоджена Інвестиційна програма ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік з урахуванням змін, надана листом Міністерства енергетики та вугільної галузі від 08.09.2017 № 22/4832. Обсяг скоригованої Інвестпрограми складає **3 808 400 тис. грн (без ПДВ)** за такими напрямками та джерелами фінансування:

будівництво Канівської ГАЕС – 103 530 тис. грн (з них 99 812 тис. грн за рахунок прибутку, 3 718 тис. грн – невикористані кошти 2016 року);

уточнення проекту першої черги ГАЕС у складі 3-х агрегатів – 1 214 185 тис. грн (607 420 тис. грн – прибуток, 489 632 – амортизація, 78 992 – невикористані кошти 2016 року, 38 141 – дохід від іншої діяльності 2016 року);

будівництво другої черги Дністровської ГАЕС у складі агрегату № 4 – 823 424 тис. грн (494 555 – прибуток, 328 869 – економія коштів у 2016 році);

будівництво Каховської ГЕС-2 – 59 464 тис. грн (50 855 – прибуток, 8 609 тис. грн – грант ЄБРР);

будівництво Верхньодністровського каскаду ГЕС – 10 000 тис. грн (прибуток);

ГЕС Укргідроенерго. Реконструкція. II черга – 1 428 681 тис. грн (120 948 – прибуток, 53 068 – амортизація, 147 481 – невикористані кошти III 2015 року, 5 061 – невикористані кошти III 2016 року, 152 123 – витрати на створення кваліфікаційних активів (відсотки по кредитах), 950 000 – кредит МФО);

капітальні інвестиції за окремими проектами (за приписами контролюючих органів та інші проекти) – 30 145 тис. грн (1 025 – прибуток, 13 284 – невикористані кошти III 2016 року, 15 836 – дохід від іншої діяльності 2016 року);

капітальний ремонт (поліпшення основних фондів) – 34 369 тис. грн (1 100 – прибуток, 33 269 – невикористані кошти III 2016 року);

витрати на створення антитерористичного захисту – 20 131 тис. грн (прибуток);

придбання обладнання без здійснення будівництва (монтажу) – 46 619 тис. грн (4 247 – прибуток, 211 – невикористані кошти III 2016 року, 42 161 – дохід від іншої діяльності 2016 року);

придбання інших необоротних матеріальних активів – 2 324 тис. грн (980 – прибуток, 1 344 – дохід від іншої діяльності 2016 року);

придбання (створення) нематеріальних активів – 11 040 тис. грн (895 – прибуток, 105 – невикористані кошти ІІІ 2016 року, 10 040 – дохід від іншої діяльності 2016 року);

база відпочинку «Гористе» – 24 488 тис. грн (100 – прибуток, 24 388 – дохід від іншої діяльності 2016 року).

За пропозицією Товариства середньорічний тариф становитиме **74,45 коп/кВт·год (без ПДВ).**

Публічні обговорення

Товариство 15.08.2017 провело обговорення з громадськістю питання внесення змін до тарифу на відпуск електричної енергії та коригування інвестиційної програми на 2017 рік, розмістило на своєму офіційному веб-сайті протокол обговорення з громадськістю http://uge.gov.ua/content/files/protokol_provedennya_hromadskykh_slukhan_15082017.pdf та надало копію протоколу до НКРЕКП.

На засіданні 01.09.2017 схвалено проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 09 грудня 2016 року № 2154» (далі – Проект Постанови), згідно якого середньорічний тариф ПрАТ «Укргідроенерго» становить 59,83 коп/кВт·год, обсяг Інвестиційної програми – 3 310 343 тис. грн (без ПДВ).

З метою одержання позиції Уряду щодо включення до тарифу ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік додаткових витрат на оплату праці НКРЕКП звернулась листом від 21.08.2017 № 9144/17.3.2/7-17 до Прем'єр-міністра України В. Гройсмана. Відповідь надана Міненерговугілля (лист від 22.09.2017 № 02/13-8573), якою зокрема, зазначається, що відповідно до фінансового плану ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік (розпорядження КМУ від 08.02.2017 № 80-р) витрати на оплату праці керівника становлять 2 343 тис. грн.

Відкрите обговорення проекту постанови НКРЕКП за участю представників ліцензіата, НКРЕКП та Міненерговугілля відбулось 02.10.2017. Протокол розміщений на офіційному веб-сайті НКРЕКП http://www.nerc.gov.ua/data/filearch/Proekty/proekty_rishen/2017/proekt_201/protokol_vidkr-obgovorennia_proekt_201.pdf.

У результаті проведеного 02.10.2017 відкритого обговорення було вирішено доручити ПрАТ «Укргідроенерго» надати уточнені розрахунки витрат на електроенергію для заповнення водою ГАЕС та підтверджуючі матеріали (кошториси, договори тощо) для доопрацювання питання внесення змін до Інвестиційної програми.

Пропозиція Департаменту

На виконання рішення протоколу відкритого обговорення від 02.10.2017 ПрАТ «Укргідроенерго» надало:

уточнений розрахунок витрат на куповану електричну енергію, згідно якого очікувані додаткові витрати на 2017 рік становлять 47 418 тис. грн;

матеріали для обґрунтування додаткових витрат за напрямками інвестпрограми «Придбання інших необоротних матеріальних активів» (у сумі 1 344 тис. грн), база відпочинку «Гористе» (уточнення витрат на проектні роботи на 28 тис. грн);

проект угоди між урядами України та Республіки Молдова, відповідно до якої планується виконання підготовчих робіт з укріплення берегу низового водоймища Дністровської ГАЕС, кошторисна вартість яких становить 200 972 тис. грн;

розподіл суми невикористаних коштів Інвестиційної програми 2016 року у сумі 134 640 тис. грн (рішення НКРЕКП 04.07.2017 за результатами перевірки) на відповідні заходи.

Департамент опрацював надані ПрАТ «Укргідроенерго» матеріали та пропонує скоригувати діючий тариф з урахуванням таких чинників:

1) збільшення витрат на куповану електричну енергію на заповнення водойм ГАЕС у сумі 47 382 тис. грн;

2) збільшення витрат на оплату праці у сумі 54 988 тис. грн та ЄСВ 12 097 тис. грн – у зв'язку із зростання мінімальної заробітної плати в Україні та прожиткового мінімуму для працездатних громадян протягом 2017 року, переглядом норми Галузевої угоди щодо визначення мінімальної тарифної ставки працівника, який виконує некваліфіковану роботу з 1,3 до 1,52 від прожиткового мінімуму для працездатних громадян та включенням витрат на оплату праці керівника відповідно до фінансового плану ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік (розпорядження КМУ від 08.02.2017 № 80-р);

3) збільшення витрат на послуги виробничого характеру (на ремонти) у обсязі 23 327 тис. грн (скориговані кошторисні розрахунки в частині вартості будівельно-монтажних робіт);

4) зменшити витрати на сплату відсотків за користування кредитами на 16 485 тис. грн у зв'язку із зменшенням обсягів фінансування Інвестиційної програми за рахунок кредитів МФО на 1 273 557 тис. грн.

Крім того, відповідно до рішення НКРЕКП за результатами перевірки ліцензованої діяльності ПрАТ «Укргідроенерго» у 2016 році (постанова НКРЕКП від 04.07.2017 № 875), пропонується вилучити із товарної продукції Товариства такі суми:

147 481 тис. грн – невикористані кошти Інвестиційної програми 2015 року;

70 491 тис. грн – частина суми невикористаних коштів Інвестиційної програми з виробництва електричної енергії на 2016 рік (134 640 тис. грн);

90 640 тис. грн – частина суми профінансованих та неосвоєних заходів Інвестиційної програми 2016 року (263 593 тис. грн).

Департаментом також пропонується включити до обсягу інвестиційної програми кошти гранту ЄБРР у сумі 8 609 тис. грн як джерело фінансування будівництва Каховської ГЕС-2 (не впливає на рівень тарифу), а також уточнення витрат на проектні роботи на базу відпочинку «Гористе» до 128 тис. грн; включити додаткові витрати на придбання необоротних матеріальних активів згідно наданого договору на суму 721 тис. грн.

За уточненим прогнозом Департаменту дохід від інших видів діяльності ПрАТ «Укргідроенерго» у 2017 році становитиме 157 700 тис. грн замість 114 700, передбачених діючою Інвестпрограмою. Збільшення суми додаткових доходів 43 000 тис. грн пропонується визначити джерелом фінансування будівництва I черги Дністровської ГАЕС замість прибутку на таку суму.

Проект інвестиційної програми пропонується прийняти з такими напрямками:

№ п/п	Напрямок інвестування	План капітальних видатків на 2017 рік				Пояснення
		Діюча	УГЕ	План з 01.11.2017	Відхилення	
1	2	3	4	5	6=5-3	7
1	Будівництво Канівської ГАЕС	1 133 340	103 530	102 554	-1 030 786	Виключені кредитні кошти МФО -718 118 тис. грн за пропозицією УГЕ, невикористані кошти ІІІ 2016 враховані в обсязі 2 742 тис. грн (у діючій 134 640 тис. грн), виключені кошти з прибутку -180 770 тис. грн за пропозицією УГЕ
2	Уточнення проекту першої черги ГАЕС в складі 3-х агрегатів, включаючи заходи по підвищенню надійності та безпеки гідротехнічних споруд, основного гідросилового обладнання та гідромеханічного обладнання Дністровської ГАЕС. Коригування	1 016 780	1 214 185	1 181 271	164 491	Включені витрати на укріплення берегу низового водоймища Дністровської ГАЕС в обсязі 113 000 тис. грн (прибуток - 70 000 тис. грн, кошти додаткових доходів у 2017 році - 43 000 тис. грн) невикористані кошти ІІІ 2016 враховані в обсязі 51 491 тис. грн
3	Будівництво другої черги Дністровської ГАЕС у складі агрегату №4	678 642	823 424	712 794	34 152	Включені витрати у прибуток на фінансування 50% орієнтовної вартості обладнання: устаткування комірок №№8-9 – 34 152 тис. грн (у діючому тарифі - 47 588 тис. грн) згідно з Меморандумом між Консорціумом «НВО «Укргідроенергобуд» та ТОВ «АББ ЛТД»
4	Будівництво Каховської ГЕС-2	50 855	59 464	59 464	8 609	Грант ЄБРР
5	Будівництво Верхньодністровського каскаду ГЕС	71 067	10 000	10 000	-61 067	Виключені кошти з прибутку -61 067 тис. грн за пропозицією УГЕ
6	ГЕС Укргідроенерго. Реконструкція. ІІ черга	1 929 059	1 378 681	1 278 820	-650 239	Виключені: кредити МФО в обсязі - 505 439 тис. грн за пропозицією УГЕ, невикористані кошти ІІІ 2015 в обсязі -147 481 тис. грн. Включені невикористані кошти ІІІ 2016 в обсязі 2 681 тис. грн
7	Капітальні інвестиції за окремими проектами (за приписами контролюючих органів та інші проекти)	16 861	30 145	23 896	7 035	Невикористані кошти ІІІ 2016
8	Капітальний ремонт (поліпшення основних фондів)	1 100	34 369	1 200	100	Невикористані кошти ІІІ 2016
9	Витрати на створення антитерористичного захисту з врахуванням придбання	20 131	20 131	20 131	0	

1	2	3	4	5	6=5-3	7
10	Придбання (виготовлення) обладнання без здійснення будівництва (монтажу)	46 408	46 619	46 408	0	
11	Придбання (виготовлення) інших необоротних матеріальних активів	980	2 324	1 701	721	Включені витрати на підставі наданого укладеного договору
12	Придбання (створення) нематеріальних активів	7 895	11 040	7 995	100	Невикористані кошти ІІІ 2016
13	Реконструкція існуючих житлових і допоміжних об'єктів на базі відпочинку "Гористе"	100	24 488	128	28	Уточнені витрати на виконання проектних робіт
	Капітальні інвестиції - усього	4 973 218	3 758 400	3 446 362	-1 526 856	

та джерелами фінансування згідно з додатком.

Таким чином, за розрахунками Департаменту, з 01 листопада 2017 року обсяг Інвестиційної програми на 2017 рік становитиме 3 446 362 тис. грн (без ПДВ), середній тариф ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік – 61,02 коп/кВт·год.

Враховуючи зазначене, та відповідно до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифу на електричну енергію, що виробляється на гідроелектростанціях (постанова НКРЕКП від 01.08.2017 № 989), яка вимагає встановлення окремих тарифів для гідроелектростанцій та гідроакумулюючих електростанцій, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує:

1. Прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 09 грудня 2016 року № 2154», якою з 09 листопада 2017 року внести такі зміни:

1) у назві постанови слово «тарифу» замінити словом «тарифів»;

2) в абзаці першому слова «двоставочний тариф» замінити словами «двоставкові тарифи»;

абзац другий викласти в такій редакції:

«ставку плати за електричну енергію: для гідроелектростанцій (крім гідроакумулюючих електростанцій) – 8,05 коп. за 1 кВт·год (без ПДВ), для гідроакумулюючих електростанцій – 152,16 коп. за 1 кВт·год (без ПДВ);»;

абзац сьомий викласти в такій редакції:

«на ІV квартал: для гідроелектростанцій (крім гідроакумулюючих електростанцій) – 15 860,80 грн за 1 МВт (без ПДВ), для гідроакумулюючих електростанцій – 55 696,80 грн за 1 МВт (без ПДВ).»;

3) пункт 2 замінити двома новими пунктами 2 та 3 такого змісту:

«2. Установити структури тарифів на відпуск електричної енергії для гідроелектростанцій (крім гідроакумулюючих електростанцій) та гідроакумулюючих електростанцій ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік згідно з додатками 1 та 2.

3. Схвалити Інвестиційну програму ліцензіата з виробництва електричної енергії ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік у сумі 3 446 362,0 тис. грн (без ПДВ) та визначити джерела її фінансування згідно з додатком 3.».

У зв'язку з цим пункти 3 та 4 вважати пунктами 4 та 5;

4) додаток до постанови замінити новими додатками 1 – 3, що додаються.

2. Доручити Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики підготувати лист ПрАТ «Укргідроенерго» щодо необхідності підтвердження вартості обладнання, включеного до заходів Інвестиційної програми ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік, шляхом надання прайс-листів безпосередньо від виробників такого обладнання.

Директор Департаменту

К. Сушко

Начальник управління генеруючих підприємств

О. Чуприна

**Розрахунок середнього тарифу на відпуск електричної енергії
ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік**

тис. грн (без ПДВ)

		Тариф з 1 вересня 2017 року	Пропозиція ліцензіата з урахуванням громадського слухання 15.08.2017 (лист від 27.07.2017 № 16/4188)	План з 09 листопада 2017 року	Різниця
1.	Змінні витрати	1 557 764	1 677 435	1 605 146	47 382
1.1.	плата за використання водних ресурсів	185 240	185 240	185 240	0
1.2.	витрати на е/е на заповнення водойми Київської ГАЕС	161 200	181 457	162 912	1 712
1.3.	витрати на е/е на заповнення водойми Дністровської ГАЕС	1 211 324	1 310 738	1 256 994	45 670
2.	Умовно-постійні витрати	1 217 964	1 422 830	1 291 891	73 927
2.1.	матеріальні витрати	90 133	129 012	113 460	23 327
2.2.	витрати на оплату праці	310 045	446 100	365 033	54 988
2.3.	витрати на обов'язкові відрахування	68 210	98 142	80 307	12 097
2.4.	амортизація	542 700	542 700	542 700	0
2.5.	інші витрати (без відсотків за кредитами)	64 606	64 606	64 606	0
2.6.	відсотки за кредитами	142 270	142 270	125 785	-16 485
3.	Всього витрат	2 775 728	3 100 265	2 897 037	121 309
4.	Витрати з прибутку:	3 542 848	3 830 008	3 304 283	-238 564
4.1.	Відсотки за кредитами	152 123	152 123	152 123	0
4.2.	Податок на прибуток	610 330	662 019	567 389	-42 942
4.3.	Відрахування до фонду дивідендів	834 118	904 760	775 431	-58 687
4.4.	Поточні капіталовкладення	215 397	89 333	155 079	-60 318
4.5.	Інвестскладова для фінансування II черги реконструкції ГЕС	120 948	120 948	120 948	0
4.6.	Інвестскладова на фінансування завершення будівництва I черги Дністровської ГАЕС	502 904	607 420	572 904	70 000
4.7.	Інвестскладова на фінансування завершення будівництва II черги Дністровської ГАЕС	127 407	494 555	161 559	34 152
4.8.	Інвестскладова на будівництво Канівської ГАЕС	280 582	99 812	99 812	-180 770
4.9.	Повернення кредиту Світового банку (II черга) \$100 млн	222 224	222 224	222 224	0
4.10.	Повернення кредиту Світового банку (II черга) \$60 млн	271 892	271 892	271 892	0
4.11.	Повернення кредиту ЄБРР (II черга реконструкції ГЕС)	54 922	54 922	54 922	0
4.12.	Повернення кредиту Ощадбанку на буд-во Дністровської ГАЕС	150 000	150 000	150 000	0
5.	Товарна продукція	6 318 576	6 930 273	6 201 321	-117 255
	Коригування товарної продукції за результатами перевірки	-212 079	0	-520 691	-308 612
	Скоригована товарна продукція	6 106 497	6 930 273	5 680 630	-425 867
6.	Корисний відпуск е/е (тис. кВт-год)	9 309 200	9 309 200	9 309 200	0
7.	Робоча потужність (МВт)	4 503,5	4 503,5	4 503,5	0
8.	Середній тариф (коп/кВт-год)	65,60	74,45	61,02	-4,57

Інвестиційна програма ПрАТ «Укргідроенерго» - план з 09.11.2017

тис.грн (без ПДВ)

№ п/п	Напрямок інвестування	План капітальних видатків на 2017 рік	Джерела фінансування								
			Прибуток	Амортизаційні відрах.	Невикористані кошти ІП 2016 (рішення 04.07.2017)	Економія коштів за результатами діяльності у 2016 році (рішення 04.07.2017)	Кошти додаткових доходів у 2016 році (рішення 04.07.2017)	Кошти додаткових доходів у 2017 році (прогноз)	Витрати на створення кваліфікаційних активів	Грант ЄБРР	Кредит ЄБРР (ЄІВ)
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13
1	Будівництво Канівської ГАЕС	102 554	99 812		2 742						
2	Уточнення проекту першої черги ГАЕС в складі 3-х агрегатів, включаючи заходи по підвищенню надійності та безпеки гідротехнічних споруд, основного гідросилового обладнання та гідромеханічного обладнання Дністровської ГАЕС. Коригування	1 181 271	572 904	489 632	51 491			67 244			
3	Будівництво другої черги Дністровської ГАЕС у складі агрегату №4	712 794	161 559			328 869	131 910	90 456			
4	Будівництво Каховської ГЕС-2	59 464	50 855							8 609	
5	Будівництво Верхньодністровського каскаду ГЕС	10 000	10 000								
6	ГЕС Укргідроенерго. Реконструкція. II черга	1 278 820	120 948	53 068	2 681				152 123		950 000
7	Капітальні інвестиції за окремими проектами (за приписами контролюючих органів та інші проекти)	23 896	16 861		7 035						
8	Капітальний ремонт (поліпшення основних фондів)	1 200	1 100		100						
9	Витрати на створення антитерористичного захисту з врахуванням придбання	20 131	20 131								
10	Придбання (виготовлення) обладнання без здійснення будівництва (монтажу)	46 408	46 408								
11	Придбання (виготовлення) інших необоротних матеріальних активів	1 701	1 701								
12	Придбання (створення) нематеріальних активів	7 995	7 895		100						
13	Реконструкція існуючих житлових і допоміжних об'єктів на базі відпочинку "Гористе"	128	128								
	Капітальні інвестиції - усього	3 446 362	1 110 302	542 700	64 149	328 869	131 910	157 700	152 123	8 609	950 000



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про внесення змін
до постанови НКРЕКП
від 09 грудня 2016 року № 2154

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакumuлюючих електростанціях, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 червня 2015 року № 1972, та Методики формування, розрахунку та встановлення тарифу на електричну енергію, що виробляється на гідроелектростанціях, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 серпня 2017 року № 989, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 грудня 2016 року № 2155 «Про встановлення ДП «НАЕК «Енергоатом» тарифу на відпуск електричної енергії, виробленої гідроелектростанціями, на 2017 рік» такі зміни:

- 1) у назві слово «тарифу» замінити словом «тарифів»;
- 2) у пункті 1:
в абзаці першому слова «двоставочний тариф» замінити словами «двоставкові тарифи»;
абзац другий викласти в такій редакції:

«ставку плати за електричну енергію: для гідроелектростанцій (крім гідроакумулюючих електростанцій) – 8,05 коп. за 1 кВт·год (без ПДВ), для гідроакумулюючих електростанцій – 152,16 коп. за 1 кВт·год (без ПДВ);»;

абзац сьомий викласти в такій редакції:

«на IV квартал: для гідроелектростанцій (крім гідроакумулюючих електростанцій) – 15 860,80 грн за 1 МВт (без ПДВ), для гідроакумулюючих електростанцій – 55 696,80 грн за 1 МВт (без ПДВ).»;

3) пункт 2 замінити двома новими пунктами 2 та 3 такого змісту:

«2. Установити структури тарифів на відпуск електричної енергії для гідроелектростанцій (крім гідроакумулюючих електростанцій) та гідроакумулюючих електростанцій ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік згідно з додатками 1 та 2.

3. Схвалити Інвестиційну програму ліцензіата з виробництва електричної енергії ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік у сумі 3 446 362,0 тис. грн (без ПДВ), у тому числі гідроелектростанцій (крім гідроакумулюючих електростанцій) – тис. грн (без ПДВ), для гідроакумулюючих електростанцій – тис. грн (без ПДВ), та визначити джерела її фінансування згідно з додатком 3.».

У зв'язку з цим пункти 3 та 4 вважати пунктами 4 та 5;

4) додаток до постанови замінити новими додатками 1 – 3, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з 09 листопада 2017 року.

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

ПРОЕКТ

Додаток 1
до постанови НКРЕКП

№ _____

Структура тарифу на відпуск електричної енергії
для гідроелектростанцій (крім гідроакумуючих електростанцій)
ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік

Показник	Одиниця виміру	План
Виробнича собівартість, у т. ч.:	тис. грн	778 696,0
виробничі послуги	тис. грн	61 186,0
сировина і допоміжні матеріали	тис. грн	25 290,0
допоміжні та інші матеріали	тис. грн	455,0
витрати на оплату праці	тис. грн	226 480,0
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	49 826,0
амортизаційні відрахування	тис. грн	204 246,0
інші витрати	тис. грн	211 213,0
з них: внески на регулювання	тис. грн	2 724,0
Адміністративні витрати, у т. ч.:	тис. грн	108 767,0
матеріальні витрати	тис. грн	4 215,0
витрати на оплату праці	тис. грн	74 781,0
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	16 452,0
амортизаційні відрахування	тис. грн	3 052,0
інші витрати	тис. грн	10 267,0
Інші операційні витрати, у т. ч.:	тис. грн	24 931,0
на соціальний розвиток	тис. грн	12 816,0
на дослідження і розробку	тис. грн	0,0
Інші витрати	тис. грн	12 115,0
Фінансові витрати (% за кредит)	тис. грн	0,0
Усього витрат	тис. грн	912 394,0
Планований прибуток	тис. грн	1 477 168,4
Податок на прибуток	тис. грн	245 333,4
Нерозподілений прибуток, у т. ч.:	тис. грн	1 231 835,0
виплата дивідендів	тис. грн	335 289,0
інше використання прибутку	тис. грн	896 546,0
Товарна продукція	тис. грн	2 389 562,4
Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)	тис. грн	2 150 773,5
Довідкові дані:		
Корисний відпуск електричної енергії	млн кВт·год	7 804,000
Середній тариф	коп/кВт·год	27,56

Директор Департаменту
із регулювання відносин
у сфері енергетики

К. Сушко

ПРОЕКТ

Додаток 2
до постанови НКРЕКП

№ _____

Структура тарифу на відпуск електричної енергії
для гідроакумулюючих електростанцій
ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік

Показник	Одиниця виміру	План
Виробнича собівартість, у т. ч.:	тис. грн	1 820 507,0
виробничі послуги	тис. грн	7 314,0
сировина і допоміжні матеріали	тис. грн	7 930,0
допоміжні та інші матеріали	тис. грн	1 422 048,0
витрати на оплату праці	тис. грн	32 940,0
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	7 247,0
амортизаційні відрахування	тис. грн	332 923,0
інші витрати	тис. грн	10 105,0
з них: внески на регулювання	тис. грн	724,0
Адміністративні витрати, у т. ч.:	тис. грн	32 581,0
матеріальні витрати	тис. грн	1 567,0
витрати на оплату праці	тис. грн	21 158,0
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	4 655,0
амортизаційні відрахування	тис. грн	848,0
інші витрати	тис. грн	4 353,0
Інші операційні витрати, у т. ч.:	тис. грн	5 770,0
на соціальний розвиток	тис. грн	3 418,0
на дослідження і розробку	тис. грн	0,0
Інші витрати	тис. грн	2 352,0
Фінансові витрати (% за кредит)	тис. грн	125 785,0
Усього витрат	тис. грн	1 984 643,0
Планований прибуток	тис. грн	1 827 114,4
Податок на прибуток	тис. грн	322 055,0
Нерозподілений прибуток, у т. ч.:	тис. грн	1 505 059,4
виплата дивідендів	тис. грн	440 142,4
інше використання прибутку	тис. грн	1 064 917,0
Товарна продукція	тис. грн	3 811 757,4
Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)	тис. грн	3 529 855,3
Довідкові дані:		
Корисний відпуск електричної енергії	млн кВт·год	1 505,200
Середній тариф	коп/кВт·год	234,51

Директор Департаменту
із регулювання відносин
у сфері енергетики

К. Сушко

Інвестиційна програма для гідроелектростанцій ПрАТ «Укргідроенерго» на 2017 рік

тис. грн (без ПД)

№ за/п	Назва заходу інвестиційної програми	План на 2017 рік	У тому числі для гідроелектростанцій (крім гідроакумулюючих електростанцій)							У тому числі для гідроакумулюючих електростанцій							
			Всього	Прибуток	Амортизація	Невикористані кошти ІІ 2016 року (постанова від 04.07.2017)	Витрати на створення кваліфікаційних активів	Грант ЄБРР	Кредит ЄБРР (ЄІВ)	Всього	Прибуток	Амортизація	Невикористані кошти ІІ 2016 року (постанова від 04.07.2017)	Економія коштів за результатами діяльності у 2016 році (рішення 04.07.2017)	Кошти додаткових доходів у 2016 році (рішення 04.07.2017)	Кошти додаткових доходів у 2017 році (прогноз)	
1	Будівництво Канівської ГАЕС	102 554	0	0	0	0	0	0	0	0	102 554	99 812	0	2 742	0	0	0
2	Уточнення проекту першої черги ГАЕС в складі 3-х агрегатів	1 181 271	0	0	0	0	0	0	0	0	1 181 271	572 904	489 632	51 491	0	0	67 244
3	Будівництво другої черги Дністровської ГАЕС у складі агрегату №4	712 794	0	0	0	0	0	0	0	0	712 794	161 559	0	0	328 869	131 910	90 456
4	Будівництво Каховської ГЕС-2	59 464	59 464	50 855	0	0	0	8 609	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Будівництво Верхньодністровського каскаду ГЕС	10 000	10 000	10 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	ГЕС Укргідроенерго. Реконструкція. ІІ черга	1 278 820	1 033 518	110 504	53 068	2 681	21 600	0	845 665	0	245 302	10 444	0	0	0	0	0
7	Капітальні інвестиції за окремими проектами (за приписами контролюючих органів та інші проекти)	23 896	23 235	16 200	0	7 035	0	0	0	0	661	661	0	0	0	0	0
8	Капітальний ремонт (поліпшення основних фондів)	1 200	1 200	1 100	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Витрати на антитерористичний захист	20 131	20 131	20 131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Придбання (виготовлення) обладнання без здійснення будівництва (монтажу)	46 408	43 539	43 539	0	0	0	0	0	0	2 869	2 869	0	0	0	0	0
11	Придбання (виготовлення) інших необоротних матеріальних активів	1 701	1 506	1 506	0	0	0	0	0	0	195	195	0	0	0	0	0
12	Придбання (створення) нематеріальних активів	7 995	7 939	7 839	0	100	0	0	0	0	56	56	0	0	0	0	0
13	База відпочинку "Гористе"	128	128	128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Обсяг інвестиційної програми	3 446 362	1 200 660	261 802	53 068	9 916	21 600	8 609	845 665	0	2 245 702	848 500	489 632	54 233	328 869	131 910	157 700

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

К. Сушко