

# 1. Виробництво

№ п/п	Показники	Од. вим.	9 міс. 2015 р.	9 міс. 2016 р.	Вересень 2015 р.	Вересень 2016 р.	Відхилення 9 міс. 2016 р. від 9 міс. 2015 р. +/-	Відхилення вересня 2016 р. від вересня 2015 р. +/-
1	Коефіцієнт використання встановленої потужності енергоблоків, що перебувають в експлуатації	%	70,9	63,2	68,3	61,4	-7,7	-6,9
2	Коефіцієнт готовності несення номінального електричного навантаження	%	75,5	69,0	74,1	68,6	-6,5	-5,5
3	<b>ВИРОБНИЦТВО ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ</b>							
3.1.	<b>План виробництва електроенергії, всього</b>	млн кВтг	<b>62 689,8</b>	<b>56 603,0</b>	<b>6 636,2</b>	<b>5 876,0</b>	-6 086,8	-760,2
3.1.1	План виробництва електроенергії АЕС	млн кВтг	62 542,0	56 445,0	6 620,0	5 860,0	-6 097,0	-760,0
3.1.2	План виробництва електроенергії Олександрівською ГЕС	млн кВтг	20,8	12,6	0,2	0,0	-8,2	-0,2
3.1.3	План виробництва електроенергії ТГАЕС	млн кВтг	127,0	145,4	16,0	16,0	18,4	0,0
3.2.	<b>Виробництво електроенергії, всього</b>	млн кВтг	<b>64 389,5</b>	<b>57 700,9</b>	<b>6 815,7</b>	<b>6 131,8</b>	-6 688,6	-683,9
3.2.1	Виробництво електроенергії АЕС	млн кВтг	64 233,0	57 527,8	6 799,1	6 097,9	-6 705,2	-701,2
3.2.2	Виробництво електроенергії Олександрівською ГЕС	млн кВтг	21,5	23,2	0,0	18,1	1,7	18,1
3.2.3	Виробництво електроенергії ТГАЕС	млн кВтг	135,0	149,8	16,6	15,8	14,9	-0,8
3.3.	<b>Відсоток виконання плану з виробництва, всього</b>	%	<b>102,7</b>	<b>101,9</b>	<b>102,7</b>	<b>104,4</b>	-0,8	1,5
3.3.1	Відсоток виконання плану з виробництва АЕС	%	102,7	101,9	102,7	104,1	-0,8	1,4
3.3.2	Відсоток виконання плану з виробництва Олександрівською ГЕС	%	103,5	184,5	0,0	0,0	81,0	0,0
3.3.3	Відсоток виконання плану з виробництва ТГАЕС	%	106,3	103,1	103,8	98,8	-3,3	-5,0
3.4.	<b>Загальне виробництво електроенергії в Україні*</b>	млн кВтг	<b>115 940</b>	<b>111 300</b>	<b>11 347</b>	<b>11 364</b>	-4 640	17
4	<b>ВІДПУСК ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ</b>							
4.1.	<b>План відпуску електроенергії, всього</b>	млн кВтг	<b>58 638,1</b>	<b>52 757,4</b>	<b>6 186,9</b>	<b>5 459,8</b>	-5 880,7	-727,1
4.1.1	План відпуску електроенергії АЕС	млн кВтг	58 493,0	52 602,0	6 171,0	5 444,0	-5 891,0	-727,0
4.1.2	План відпуску електроенергії Олександрівською ГЕС	млн кВтг	19,9	11,8	0,1	0,0	-8,1	-0,1
4.1.3	План відпуску електроенергії ТГАЕС	млн кВтг	125,2	143,6	15,8	15,8	18,4	0,0
4.2.	<b>Відпуск електроенергії, всього</b>	млн кВтг	<b>60 541,3</b>	<b>54 038,1</b>	<b>6 379,7</b>	<b>5 716,6</b>	-6 503,1	-663,1
4.2.1	Відпуск електроенергії АЕС	млн кВтг	60 386,5	53 867,0	6 363,2	5 683,2	-6 519,5	-680,0
4.2.2	Відпуск електроенергії Олександрівською ГЕС	млн кВтг	21,1	22,7	0,0	17,7	1,7	17,7
4.2.3	Відпуск електроенергії ТГАЕС	млн кВтг	133,7	148,4	16,5	15,7	14,8	-0,8

№ п/п	Показники	Од. вим.	9 міс. 2015 р.	9 міс. 2016 р.	Вересень 2015 р.	Вересень 2016 р.	Відхилення 9 міс. 2016 р. від 9 міс. 2015 р. +/-	Відхилення вересня 2016 р. від вересня 2015 р. +/-
4.3.	<b>Відсоток виконання плану з відпуску, всього</b>	%	<b>103,2</b>	<b>102,4</b>	<b>103,1</b>	<b>104,7</b>	-0,8	1,6
4.3.1	Відсоток виконання плану з відпуску АЕС		103,2	102,4	103,1	104,4	-0,8	1,4
4.3.2	Відсоток виконання плану з відпуску Олександрівською ГЕС	%	105,9	192,7	0,0	0,0	86,8	0,0
4.3.3	Відсоток виконання плану з відпуску ТГАЕС	%	106,8	103,4	104,2	99,2	-3,4	-5,0
4.4.	<b>Витрати електроенергії на власні потреби</b>	%	<b>6,0</b>	<b>6,3</b>	<b>6,4</b>	<b>6,8</b>	0,4	0,4
4.5.	<b>Загальний відпуск електроенергії в Україні**</b>	млн кВтГ	<b>106 096</b>	<b>101 481</b>	<b>10 382</b>	<b>10 343</b>	-4 615	-39
5	<b>ЧАСТКА НАЕК "ЕНЕРГОАТОМ" В ЕНЕРГЕТИЦІ УКРАЇНИ</b>							
5.1.	<b>Частка від загального виробництва електроенергії в Україні</b>	%	<b>55,5</b>	<b>51,8</b>	<b>60,1</b>	<b>54,0</b>	-3,8	-6,1
5.2.	<b>Частка від загального відпуску електроенергії в Енергоринок</b>	%	<b>57,1</b>	<b>53,2</b>	<b>61,4</b>	<b>55,3</b>	-3,9	-6,1
6	<b>ПОРУШЕННЯ</b>							
6.1.	<b>Порушення в роботі АЕС</b>	кількість	<b>12</b>	<b>7</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	-5	-1
6.2.	у т.ч. порушення по 1-му рівню "аномалії" шкали INES	кількість	0	0	0	0	0	0
6.3.	Недовиробництво електроенергії через порушення в роботі енергоблоків	млн кВтГ	408,6	77,9	0	0	-330,7	0
7	<b>НЕДОВИРОБНИЦТВО ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ</b>							
7.1.	<b>Недовиробництво електроенергії всього, в т.ч. через:</b>	млн кВтГ	<b>26 400</b>	<b>33 437</b>	<b>3 162</b>	<b>3 845</b>	7 037	683
7.2.	- планові ремонти	млн кВтГ	20 902	24 104	2 471	3 050	3 202	579
7.3.	- перепростій у ремонті	млн кВтГ	0	0	0	0	0	0
7.4.	- позапланові зупинення	млн кВтГ	241	3 428	0	0	3 187	0
7.5.	- системні обмеження (пропускна спроможність ПЛЛ)	млн кВтГ	903	85	0	0	-818	0
7.6.	- балансові обмеження (відсутність попиту на е/е)	млн кВтГ	135	2 452	108	0	2 317	-108
7.7.	- інші***	млн кВтГ	4 219	3 368	583	795	-851	212
8	<b>ОХОРОНА ПРАЦІ ТА ПОЖЕЖНА БЕЗПЕКА</b>							
8.1	<b>Кількість нещасних випадків</b>	кількість	<b>3</b>	<b>5</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	2	0
8.2	<b>Кількість пожеж та загорянь</b>	кількість	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	-1	0

**Примітка:** дані наведені з урахуванням округлень (округлення дає похибку)

\* - за даними ДП НЕК "Укренерго" (дані оперативні), без врахування АР Крим

\*\* - за даними ДП "Енергоринок"

\*\*\* - недовиробництво е/е через сезонні коливання потужності, роботи на ПЕ, проблеми конденсаторів, ПВТ, дефект обладнання та інші

## 2. Ремонт енергоблоків

№ п/п	Показники	Од. вим.	9 міс. 2015 р.	9 міс. 2016 р.	Вересень 2015 р.	Вересень 2016 р.	Відхилення 9 міс. 2016 р. від 9 міс. 2015 р. +/-	Відхилення вересня 2016 р. від вересня 2015 р. +/-
1.	<b>Планова тривалість ремонтів енергоблоків, у т.ч.:</b>	кількість діб	<b>1005,00</b>	<b>979,00</b>	<b>102,00</b>	<b>126,00</b>	-26,00	24,00
2.	<b>Фактична тривалість ремонтів енергоблоків, у т.ч.:</b>	кількість діб	<b>940,81</b>	<b>1182,67</b>	<b>102,44</b>	<b>125,92</b>	241,86	23,48
2.1.	<b>тривалість планово-попереджувальних ремонтів, всього</b>	кількість діб	<b>927,24</b>	<b>1024,14</b>	<b>102,44</b>	<b>125,92</b>	96,90	23,48
2.1.1	в т.ч. закінчених	кількість діб	635,95	676,19	12,44	24,91	40,24	12,47
2.2	кількість планово-попереджувальних ремонтів, всього	кількість ремонтів	13	12	4	7	-1	3
2.2.1	в т.ч. закінчених	кількість ремонтів	10	8	1	3	-2	2
2.3.	<b>тривалість поточних планових ремонтів, всього</b>	кількість діб	<b>6,07</b>	<b>19,18</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	13,11	0,00
2.3.1	в т.ч. закінчених	кількість діб	6,07	19,18	0,00	0,00	13,01	0,00
2.4.	кількість поточних планових ремонтів	кількість ремонтів	1	4	0	0	3	0
2.4.1	в т.ч. закінчених	кількість ремонтів	1	4	0	0	3	0
2.5.	<b>тривалість поточних непланових ремонтів, всього</b>	кількість діб	<b>7,50</b>	<b>139,35</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	131,85	0,00
2.5.1	в т.ч. закінчених	кількість діб	7,50	139,35	0,00	0,00	131,85	0,00
2.6.	кількість поточних непланових ремонтів	кількість ремонтів	5	8	0	0	3	0
2.6.1	в т.ч. закінчених	кількість ремонтів	5	8	0	0	3	0
3.	<b>Недовиробництво електроенергії через поточні непланові ремонти</b>	млн. кВтг	<b>205,39</b>	<b>3383,73</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	3178,34	0,00
3.1.	в т.ч. закінчених	млн. кВтг	205,39	3383,73	0,00	0,00	0,00	0,00

### 3. Економічні показники

№ п/п	Показники	Од. вим.	9 міс. 2015 р.	9 міс. 2016 р.	Вересень 2015 р.	Вересень 2016 р.	Відхилення 9 міс. 2016 р. від 9 міс. 2015 р. +/-	Відхилення вересня 2016 р. від вересня 2015 р. +/-
	<b>Довідково:</b>							
	Розрахункова ціна за 1 кВтг (без ПДВ) ТЕС	коп.	85,65	107,33	96,89	126,42	21,68	29,53
	Розрахункова ціна за 1 кВтг (без ПДВ) ГЕС	коп.	65,04	70,38	96,66	107,30	5,34	10,64
	Розрахункова ціна за 1 кВтг (без ПДВ) ОРЕ	коп.	70,56	85,15	75,93	96,12	14,59	20,19
<b>1. ТАРИФ</b>								
1.	Тариф за 1 кВтг (без ПДВ) АЕС	коп.	38,46	45,16	42,21	51,02	6,70	8,81
<b>2. ТОВАРНА ПРОДУКЦІЯ (електроенергія)</b>								
2.1	Електроенергія всього (без ПДВ)	млн грн.	23 418,63	24 595,08	2 717,37	2 936,32	1 176,45	218,94
	у т.ч.:							
	- електроенергія АЕС	млн грн.	23 222,81	24 328,49	2 685,91	2 908,59	1 105,68	222,68
	- електроенергія каскад (Олександрівська ГЕС та Ташлицька ГАЕС)	млн грн.	195,82	266,59	31,46	27,73	70,77	-3,74
2.2	Електроенергія (з ПДВ)	млн грн.	28 102,36	29 514,09	3 260,85	3 523,58	1 411,74	262,73
<b>3. ВИРОБНИЧА СОБІВАРТІСТЬ</b>								
3.1	Планова виробнича собівартість, всього	млн грн.	13 584,11	17 028,44	1 419,45	1 735,27	3 444,33	315,82
	у т.ч.:							
	- планова собівартість АЕС	млн грн.	13 388,55	16 771,03	1 386,03	1 706,04	3 382,48	320,01
	- планова собівартість каскаду (Олександрівська ГЕС та Ташлицька ГАЕС)	млн грн.	195,56	257,41	33,42	29,23	61,85	-4,19
3.2	Виробнича собівартість, всього:	млн грн.	17 887,38	20 078,24	2 506,33	2 789,44	2 190,86	283,11
	у т.ч.:							
	- по електроенергії АЕС	млн грн.	17 661,32	19 827,20	2 478,23	2 762,15	2 165,88	283,93
	- по електроенергії каскаду (Олександрівська ГЕС та Ташлицька ГАЕС)	млн грн.	226,05	251,04	28,10	27,29	24,98	-0,81
3.3	Виробнича собівартість електроенергії АЕС у розрахунку на 1 кВтг	коп.	29,25	36,81	38,95	48,45	7,56	9,51

Примітка: - дані наведені з урахуванням округлення (округлення дає похибку)

## 4. Розрахунки з Енергоринком

станом на 15.10.2016

№ п/п	Показники	Од. вим.	9 міс. 2015 р.	9 міс. 2016 р.	Вересень 2015 р.	Вересень 2016 р.	Відхилення 9 міс. 2016 р. від 9 міс. 2015 р. +/-	Відхилення вересня 2016 р. від вересня 2015 р. +/-
1.	Товарна продукція (електроенергія) з ПДВ	млн грн.	28 102,4	29 514,1	3 260,8	3 523,6	1 411,7	262,7
2.	Всього надходження грошових коштів з ДП "Енергоринок" на р/р ДП "НАЕК "Енергоатом"	млн грн.	24 914,0	28 422,8	2 941,5	3 249,7	3 508,8	308,2
	% оплати від товарної продукції	%	88,7	96,3	90,2	92,2	7,6	2,0
3.	Всього розрахунки за ТП поточного періоду (з урахуванням доплати у наступному періоді)	млн грн.	25 933,1	28 516,6	3 260,8	3 523,6	2 583,4	262,7
	% оплати від товарної продукції	%	92,3	96,6	100,0	100,0	4,3	0,0
3.1.	Стан розрахунків за електроенергію, відпущену у поточному періоді: "- " - недоплата, "+ " - переплата	млн грн.	-2 169,2	-997,5	0,0	0,0	1 171,7	0,0

### ЗАБОРГОВАНІСТЬ:

№ п/п	Показники	Од. вим.	станом на 01.10.2015	станом на 01.10.2016	Відхилення 2016 р. від 2015 р. +/-
5.	Заборгованість ОРЕ за відпущену електроенергію на кінець періоду	млн грн.	10 160,4	11 947,3	1 786,9

Примітка: дані наведені з урахуванням округлень (округлення дає похибку)

## 5. Стан розрахунків з бюджетами всіх рівнів у розрізі складових\*\*

№ п/п	Показники	Од. вим.	9 міс. 2015 р.	9 міс. 2016 р.	Вересень 2015 р.	Вересень 2016 р.	Відхилення 9 міс. 2016 р. від 9 міс. 2015 р. +/-	Відхилення вересня 2016 р. від вересня 2015 р. +/-
<b>НАРАХОВАНО:</b>								
1.0	<b>Нараховано всього</b>		<b>3 412,3</b>	<b>1266,6***</b>	<b>-70,9</b>	<b>844,8</b>	-2 145,7	915,8
	<i>у т.ч.:</i>							
1.1	ПДВ	млн.грн.	1 736,1	1 916,6	-111,0	292,6	180,5	403,6
1.2	Податок на прибуток	млн.грн.	-229,1	1 227,5	0,0	314,0	1 456,7	314,0
1.3	Відрахування частини прибутку (доходу)	млн.грн.	390,4	-4 011,4	-288,1	-91,3	-4 401,7	196,8
1.4	Економічні санкції	млн.грн.	1,6	-3,0	0,6	0,4	-4,7	-0,3
1.5	Екологічний податок	млн.грн.	519,7	589,5	160,2	177,8	69,8	17,6
1.6	Рентна плата за спец. використання води	млн.грн.	135,1	162,0	47,5	57,0	27,0	
1.7	Податок на доходи фізичних осіб	млн.грн.	495,9	706,2	50,2	74,4	210,4	24,2
1.8	Військовий збір	млн.грн.	48,8	59,0	5,0	6,3	10,1	
1.9	Відрахування до спец. фонду Державного бюджету (витрати, пов'язані із зняттям з експлуатації енергоблоків)	млн.грн.	212,6	212,6	23,6	23,6	0,0	0,0
1.10	Збір на соц.-економічну компенсацію ризику населення, яке проживає на території зони спостереження	млн.грн.	232,2	243,3	26,9	29,1	11,1	2,2
1.11	Інші податки	млн.грн.	-130,8	164,3	14,1	-38,9	295,1	-53,0
<b>СПЛАЧЕНО:</b>								
2	<b>Сплачено всього</b>	млн.грн.	<b>3 969,6</b>	<b>5 066,7</b>	<b>475,2</b>	<b>108,4</b>	1 097,1	-366,8
	<i>у т.ч.:</i>							
2.1	ПДВ	млн.грн.	2 087,9	1 743,1	340,8	10,0	-344,9	-330,8
2.2	Податок на прибуток	млн.грн.	246,3	510,2	39,7	0,0	263,9	-39,7
2.3	Відрахування частини прибутку (доходу)	млн.грн.	0,0	669,8	0,0	0,0	669,8	0,0
2.4	Економічні санкції	млн.грн.	1,5	-2,4	0,6	0,4	-3,9	-0,3
2.5	Екологічний податок	млн.грн.	550,1	600,9	0,0	0,0	50,8	0,0
2.6	Рентна плата за спец. використання води	млн.грн.	132,4	148,9	0,0	0,0	16,4	
2.7	Податок на доходи фізичних осіб	млн.грн.	495,8	698,3	49,4	74,8	202,5	25,4
2.8	Військовий збір	млн.грн.	50,2	63,7	4,2	5,3	13,5	
2.9	Відрахування до спец. фонду Державного бюджету (витрати, пов'язані із зняттям з експлуатації енергоблоків)	млн.грн.	70,9	230,4	0,0	29,2	159,5	29,2
2.10	Збір на соц.-економічну компенсацію ризику населення, яке проживає на території зони спостереження	млн.грн.	227,4	247,0	25,2	26,9	19,5	1,7
2.11	Інші податки	млн.грн.	107,1	157,0	15,3	-38,2	49,8	-53,5

### ЗАБОРГОВАНІСТЬ:

№ п/п	Показники	Од. вим.	станом на 01.10.2015	станом на 01.10.2016	Відхилення 2016 р. від 2015 р. +/-
3	<b>Заборгованість всього</b>	млн.грн.	<b>5 052,5</b>	<b>823,63</b>	-4 228,8
	<i>у т.ч.:</i>				
3.1	ПДВ	млн.грн.	0,4	214,9	214,5
3.2	Податок на прибуток	млн.грн.	0,1	282,0	281,9
3.3	Відрахування частини прибутку (доходу)	млн.грн.	4 632,4	0,0	-4 632,4
3.4	Економічні санкції	млн.грн.	0,0	0,0	0,0
3.5	Екологічний податок	млн.грн.	160,2	177,8	17,6
3.6	Рентна плата за спец. використання води	млн.грн.	47,5	56,8	9,3
3.7	Податок на доходи фізичних осіб	млн.грн.	29,3	41,19	11,9
3.8	Військовий збір	млн.грн.	1,8	2,1	0,3
3.9	Відрахування до спец. фонду Державного бюджету (витрати, пов'язані із зняттям з експлуатації енергоблоків)	млн.грн.	141,7	0,0	-141,7
3.10	Збір на соц.-економічну компенсацію ризику населення, яке проживає на території зони спостереження	млн.грн.	26,9	29,1	2,2
3.11	Інші податки	млн.грн.	12,2	19,7	7,5
4	<b>Крім того, реструктуризована заборгованість</b>	млн.грн.	<b>0,0</b>	<b>0,6</b>	<b>0,6</b>

**Примітка:** \* - крім того, при митному оформленні поставок СЯП сплачено ПДВ: за 9 місяців 2016 р. - 1 912,7 млн грн. за 9 місяців 2015 р. - 1 964,1 млн грн.

\*\* дані наведені з урахуванням округлень (округлення дає помилку).

\*\*\* відповідно до постанови Київського апеляційного адміністративного суду від 28.01.2016 за справою № 826/12407/15

ДП «НАЕК «Енергоатом» у бухгалтерському обліку здійснило сторнування суми зобов'язань частини чистого прибутку (доходу) за звітний період 2014 року.

Нараховано до бюджету у звітному періоді - 6 031,7 млн грн.

## 6. Платежі до бюджетів усіх рівнів та розрахунки по страхуванню

№ п/п	Показники	Од. вим.	9 міс. 2015 р.	9 міс. 2016 р.	Вересень 2015 р.	Вересень 2016 р.	Відхилення 9 міс. 2016 р. від 9 міс. 2015 р. +/-	Відхилення вересня 2016 р. від вересня 2015 р. +/-
1	Всього надходження грошових коштів з ДП "Енергоринок" на р/р ДП "НАЕК "Енергоатом"	млн грн.	24 914,0	28 422,8	2 941,5	3 249,7	3 508,8	308,2
<b>НАРАХОВАНО:</b>								
2.	Платежів до бюджетів усіх рівнів та розрахунків по страхуванню, всього	млн грн.	4 826,6	2 286,9	76,9	955,0	-2 539,8	878,2
<i>у тому числі:</i>								
2.1.	до бюджетів (всіх рівнів), всього	млн грн.	3 412,3	1266,6***	-70,9	844,8	-2 986,3	915,8
2.3.	розрахунків зі страхування	млн грн.	1 414,3	1 020,2	147,9	110,2	-394,0	-37,7
<b>СПЛАЧЕНО:</b>								
3.	Платежів до бюджетів усіх рівнів та розрахунків по страхуванню, всього**	млн грн.	5 353,3	6 106,2	609,9	220,5	752,9	-389,4
<i>у тому числі:</i>								
3.1.	до бюджетів (всіх рівнів), всього	млн грн.	3 969,6	5 066,7	475,2	108,4	1 097,1	-366,8
<i>з них:</i>								
3.2.	розрахунків зі страхування	млн грн.	1 383,7	1 039,6	134,6	112,1	-344,1	-22,5

### ЗАБОРГОВАНІСТЬ:

№ п/п	Показники	Од. вим.	станом на 01.10.2015	станом на 01.10.2016	Відхилення 2016 р. від 2015 р. +/-
5,0	Платежів до бюджетів усіх рівнів та розрахунків по страхуванню, всього	млн грн.	5 143,8	873,0	-4 270,7
<i>у тому числі:</i>					
5.1.	до бюджетів (всіх рівнів), всього	млн грн.	5 052,5	823,6	-4 228,8
<i>з них:</i>					
5.2.	розрахунків зі страхування	млн грн.	91,3	49,4	-41,9
6.	Крім того, реструктуризована заборгованість з платежів до бюджету	млн грн.	0,0	0,6	0,6

*Примітка* : \* - крім того, при митному оформленні поставок СЯП сплачено ПДВ:  
за 9 місяців 2016 р. - 1 912,7 млн грн.  
за 9 місяців 2015 р. - 1 964,1 млн грн.

\*\* дані наведені з урахуванням округлень (округлення дає похибку).

\*\*\* відповідно до постанови Київського апеляційного адміністративного суду від 28.01.2016 за справою № 826/12407/15

ДП «НАЕК «Енергоатом» у бухгалтерському обліку здійснило сторнування суми зобов'язань частини чистого прибутку (доходу) за звітний період 2014 року.

Нараховано до бюджету у звітному періоді - 6 031,6 млн грн.

## 7. Будівництво об'єктів НАЕК "Енергоатом" та їх фінансування

№ п/п	Показники	Од. вим.	9 міс. 2015 р.	9 міс. 2016 р.	Вересень 2015 р.	Вересень 2016 р.	Відхилення 9 міс. 2016 р. від 9 міс. 2015 р. +/-	Відхилення вересня 2016 р. від вересня 2015 р. +/-
<b>ОСВОЄННЯ КАПІТАЛЬНИХ ВКЛАДЕНЬ</b>								
1	<b>Освоєння капітальних вкладень, всього</b>	млн грн.	<b>2149,3</b>	<b>3014,5</b>	<b>466,3</b>	<b>684,6</b>	865,3	218,3
	у т.ч.:							
1.1	<b>Нове будівництво, всього</b>	млн грн.	<b>618,8</b>	<b>982,3</b>	<b>230,5</b>	<b>311,0</b>	363,6	80,7
	у т.ч.:							
1.1.1	добудова пускових об'єктів	млн грн.	163,2	124,2	38,8	19,7	-39,0	-19,1
	у т.ч. енергоблоки ХЗ/Х4	млн грн.	1,6	3,4	0,2	0,5	1,7	0,3
	у т.ч. об'єкти Ташлицької ГАЕС	млн грн.	71,4	38,1	15,3	2,9	-33,3	-12,5
1.1.2	загальностанційні об'єкти виробничого призначення	млн грн.	172,0	437,8	70,7	59,9	265,8	-10,8
1.1.3	реконструкція промислових об'єктів	млн грн.	279,6	419,6	120,7	231,5	140,0	110,8
1.1.4	об'єкти не виробничого призначення	млн грн.	3,9	0,7	0,3	0,0	-3,2	-0,3
	у т.ч. житлове будівництво	млн грн.	2,7	0,2	0,2	0,0	-2,5	-0,2
1.2	<b>Реконструкція, всього</b>	млн грн.	<b>1399,6</b>	<b>1807,5</b>	<b>218,1</b>	<b>321,7</b>	407,9	103,6
1.3	<b>Фіззахист</b>	млн грн.	<b>20,5</b>	<b>39,3</b>	<b>4,4</b>	<b>10,8</b>	18,8	6,4
1.4	<b>Інші капітальні інвестиції</b>	млн грн.	<b>110,4</b>	<b>185,3</b>	<b>13,3</b>	<b>41,1</b>	74,9	27,8
<b>ФІНАНСУВАННЯ КАПІТАЛЬНИХ ВКЛАДЕНЬ</b>								
2	<b>Фінансування капітальних вкладень, всього</b>	млн грн.	<b>2888,9</b>	<b>4488,4</b>	<b>306,7</b>	<b>734,4</b>	1599,5	427,7
	у т.ч.:							
2.1	<b>Нове будівництво, всього</b>	млн грн.	<b>806,0</b>	<b>1057,9</b>	<b>48,0</b>	<b>99,8</b>	251,9	51,8
	у т.ч.:							
2.1.1	добудова пускових об'єктів	млн грн.	130,9	109,1	46,4	14,0	-21,8	-32,4
	у т.ч. енергоблоки ХЗ/Х4	млн грн.	0,0	0,6	0,0	0,0	0,6	0,0
	у т.ч. об'єкти Ташлицької ГАЕС	млн грн.	55,3	34,1	21,7	4,3	-21,2	-17,4
2.1.2	загальностанційні об'єкти виробничого призначення	млн грн.	367,0	570,0	32,9	56,9	203,0	24,0
	реконструкція промислових об'єктів	млн грн.	293,4	377,9	20,5	29,0	84,4	8,4
2.1.3	об'єкти не виробничого призначення	млн грн.	14,7	0,9	0,4	0,0	-13,7	-0,4
	у т.ч. житлове будівництво	млн грн.	12,8	0,7	0,3	0,0	-12,1	-0,3
2.2	<b>Реконструкція, всього</b>	млн грн.	<b>1986,3</b>	<b>3314,4</b>	<b>250,1</b>	<b>599,4</b>	1328,2	349,3
2.3	<b>Фіззахист</b>	млн грн.	<b>26,0</b>	<b>67,4</b>	<b>7,0</b>	<b>5,9</b>	41,4	-1,1
2.4	<b>Інші капітальні інвестиції</b>	млн грн.	<b>70,7</b>	<b>48,7</b>	<b>1,6</b>	<b>29,3</b>	-22,0	27,7

Примітка: \* - дані наведені з урахуванням округлень



## 8. Чисельність персоналу

№ п/п	Показники	Од. вим.	9 міс. 2015 р.	9 міс. 2016 р.	Вересень 2015 р.	Вересень 2016 р.	Відхилення 9 міс. 2016 р. від 9 міс. 2015 р. +/-	Відхилення вересня 2016 р. від вересня 2015 р. +/-
1	Заборгованість із заробітної плати працівникам	млн грн.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Чисельність штатних працівників	тис.осіб	34,3	34,2	34,2	34,1	-0,1	-0,1
	з них							
2.1	промислово-виробничий персонал	тис.осіб	28,1	28,2	28,2	28,2	0,1	0,0
	%	%	81,9	82,5	82,5	82,7	0,5	0,2
2.2	непромперсонал	тис.осіб	6,2	6,0	6,0	5,9	-0,2	-0,1
	%	%	18,1	17,5	17,5	17,3	-0,6	-0,2
4	Чисельність ліцензованого персоналу	осіб	419	418			-1	

*Примітка:* згідно наказу Держстату від 21.07.2015 № 172 "Про затвердження форм державного статистичного спостереження № 1-ПВ (місячна) та № 1-ПВ (квартальна) "Звіт із праці" затверджена нова форма зі звіту - форма № 1-ПВ (місячна) "Звіт із праці". Включено показник «Середня кількість усіх працівників в еквіваленті повної зайнятості».