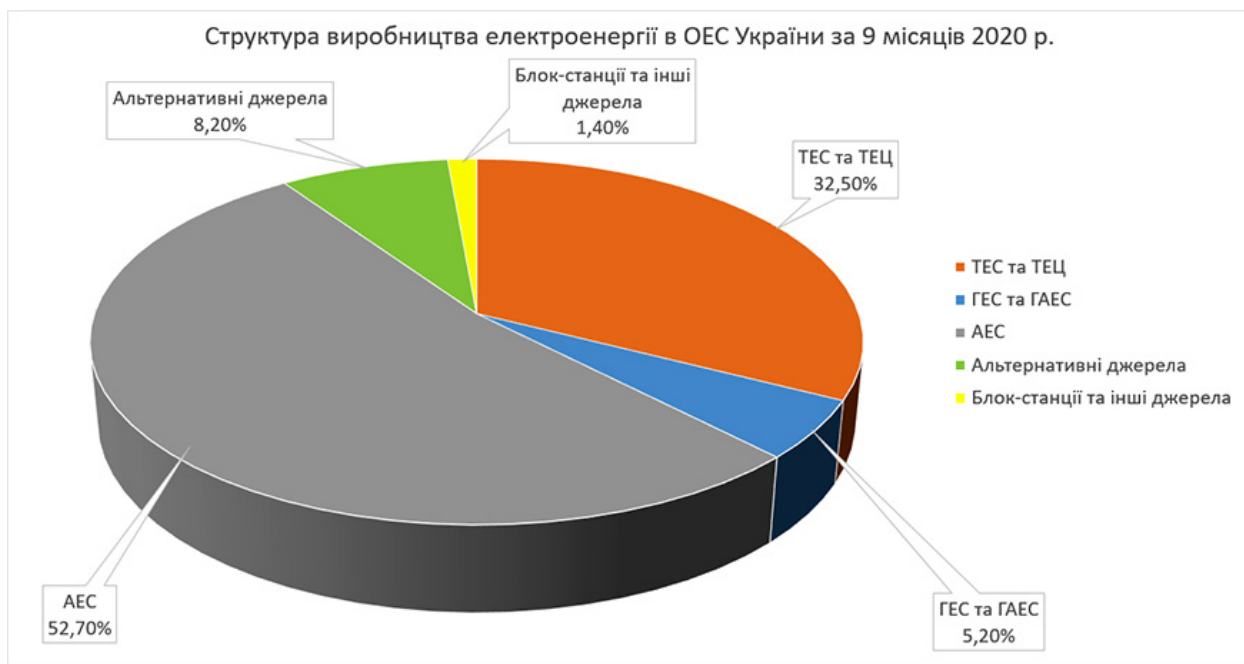


**ПРО ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РОБОТИ
ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ
ЗА СІЧЕНЬ–ВЕРЕСЕНЬ 2020 РОКУ**

*«Науково-технічна спілка
енергетиків та електротехніків України»*

Виробництво електроенергії

За 9 місяців 2020 року обсяг виробництва електричної енергії в Україні склав 107 672 млн кВт·г, що на 6 662 млн кВт·г, або на 5,8% менше, ніж за 9 місяців.



Виробництво електричної енергії за 9 місяців

Виробники електроенергії	2019 рік		2020 рік		+/- до 2019	
	млн кВт·г	%	млн кВт·г	%	млн кВт·г	%
Всього	114 334	100,0	107 672	100,0	-6 662	-5,8
ТЕС та ТЕЦ, з них:	42 174	36,9	35 028	32,5	-7 146	-16,9
ТЕС ГК	34 652	30,3	26 117	24,3	-8 535	-24,6
ТЕЦ та когенераційні установки	7 522	6,6	8 911	8,3	1 389	18,5
ГЕС та ГАЕС, з них:	6 160	5,4	5 597	5,2	-563	-9,1
ГЕС	5 182	4,5	4 434	4,1	-748	-14,4
ГАЕС	978	0,9	1 163	1,1	185	18,9
АЕС	60 562	53,0	56 770	52,7	-3 792	-6,3
Альтернативні джерела (ВЕС, СЕС, інші)	4 121	3,6	8 856	8,2	4 735	114,9
Блок-станції	1 317	1,2	1 421	1,3	104	7,9

Інф. Міненерго

У вересні 2020 р. обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, становив 11 277 млн кВт·год та збільшився на 41 млн кВт·год, або на 0,4 % порівняно з показником вересня 2019 року.

Фактичний баланс електроенергії ОЕС України за вересень 2020 року

млн кВт·г

Показники	Прогноз	Факт	Відхилення	
			млн кВт·г	%
1. Виробництво електроенергії в тому числі:	10 495	11 277	782	7,5
1.1. ТЕС	3 219	3 043	-176	-5,5
1.2. ТЕЦ та когенераційні установки	436	765	329	75,5
1.3. ГЕС	315	428	113	35,9
1.4. ГАЕС	125	149	24	19,2
1.5. АЕС	5 140	5 636	496	9,6
1.6. Блок-станції	135	153	18	13,3
1.7. Альтернативні джерела	1 125	1 103	-22	-2,0
2. Імпорт електроенергії	426	54	-372	-87,3
3. Експорт електроенергії	547	468	-79	-14,4
4. Технологічний переток електроенергії, зумовлений паралельною роботою з енергосистемами суміжних країн	0	3	3	
5. Електроспоживання (брутто)	10 200	10 663	463	4,5
6. Споживання електроенергії ГАЕС в насосному режимі	174	200	26	14,9

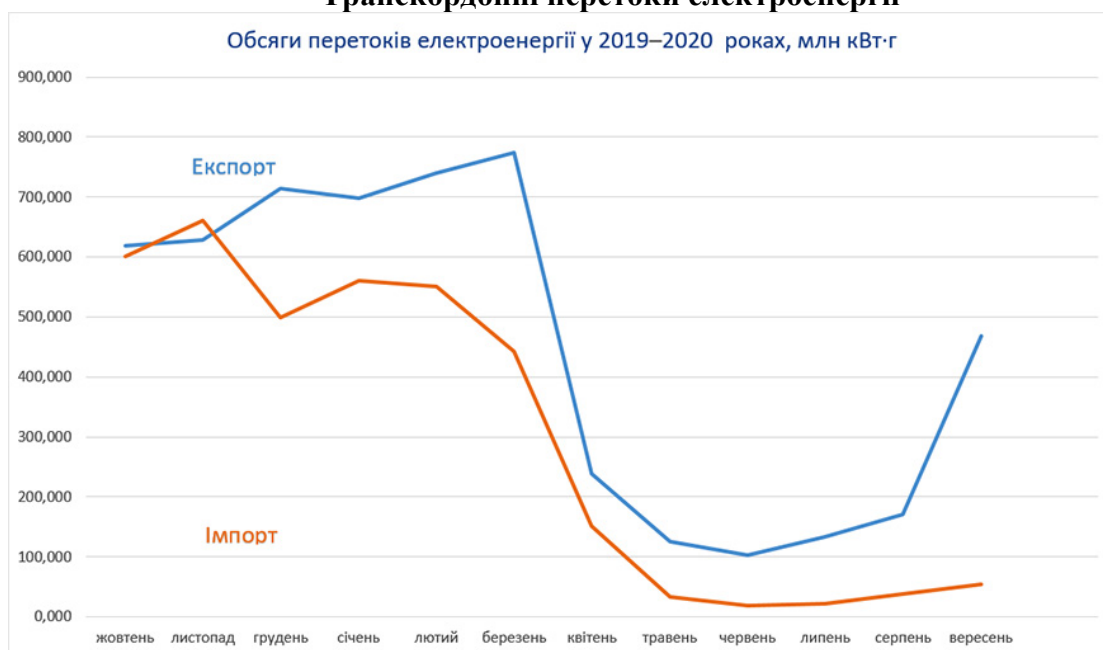
Довідково

Встановлена потужність енергосистеми України, МВт

АЕС	13 835
ТЕС ГК	21 842
ТЕЦ	6 070
ГЕС	4 812
ГАЕС	1 488
СЕС	4 938
ВЕС	1 071
Станції на біопаливі	177
Всього	54 233

Инф. Укренерго

Транскордонні перетоки електроенергії



Країна	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	Всього у 2020 році
ЕКСПОРТ							
Угорщина	129,489	0,210	0,025	4,474	16,542	268,898	1 492,293
Словаччина	0,000	0,000	0,000	1,894	0,680	12,230	15,295
Румунія	20,828	0,000	0,000	0,604	5,804	42,819	618,570
Польща	87,559	124,915	102,321	114,044	113,471	107,784	1 109,244
Молдова	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,040	130,292
Білорусь	0,000	0,000	0,000	12,000	34,900	35,900	82,800
ІМПОРТ							
Угорщина	36,823	16,409	9,146	10,840	18,816	9,230	473,077
Словаччина	102,937	14,424	8,008	9,726	17,536	43,597	1 105,179
Румунія	8,147	2,307	1,717	1,210	2,228	0,888	86,688
Білорусь	2,700	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	152,308
Росія	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	53,399
Всього							
експорт	237,876	125,125	102,346	133,016	171,397	467,671	3 448,494
імпорт	150,607	33,140	18,871	21,776	38,580	53,715	1 870,651
Обсяги технологічних перетоків електроенергії обумовлені паралельною роботою енергосистем України та суміжних країн							
Росія *	4,740	5,151	5,268	4,504	5,582	3,605	43,355
Білорусь **	0,106	0,131	0,080	0,055	0,113	0,053	0,726

* – обсяги перетоків електроенергії обумовлені паралельною роботою енергосистем Росії і України.
 ** – обсяги перетоків електроенергії для живлення тупикових районів навантаження прикордонних споживачів енергосистем Білорусі і України.

НЕК «Укренерго»

Споживання електроенергії

Протягом вересня 2020 року зменшено споживання електроенергії (брутто) порівняно із вереснем 2020 року на 255,1 млн кВт·год (або 2,3%), що становило **10 862,7 млн кВт·год**. Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням у вересні 2020 року становило **8 939,4 млн кВт·год**, що на 154,8 млн кВт·год (або 1,7%) менше аналогічного показника 2019 року.



Структура споживання електроенергії за 8 місяців, млн кВт·г

(без урахування тимчасово окупованих територій АР Крим, м. Севастополя, Донецької та Луганської областей)

Групи споживачів	Споживання у 2019		Споживання у 2020		Питома вага, %	
	млн кВт·г	млн кВт·г	+/-	2019 р.	2020 р.	
Споживання ел.ен. (брутто)	110785,7	106128,6	-4657,1	-4,2		
Споживання ел.ен. (нетто)	89362,7	86238,6	-3124,2	-3,5	100,0	
1.Промисловість у тому числі:	38481,8	36493,5	-1988,3	-5,2	43,1	
Паливна	2532,3	2378,9	-153,4	-6,1	2,8	
Металургійна	21980,1	20366,7	-1613,4	-7,3	24,6	
Хімічна та нафтохімічна	2704,5	3099,9	395,4	14,6	3,0	
Машинобудівна	2739,3	2256,6	-482,7	-17,6	3,1	
Будів.матеріалів	1670,5	1676,9	6,4	0,4	1,9	
Харчова та переробна	3303,6	3152,0	-151,6	-4,6	3,7	
Інша	3551,3	3562,4	11,0	0,3	4,0	
2.Сільгоспспоживачі	2796,3	2798,4	2,1	0,1	3,1	
3.Транспорт	4872,3	4117,0	-755,3	-15,5	5,5	
4.Будівництво	707,8	669,9	-37,8	-5,3	0,8	
5.Ком.-побутові споживачі	11186,5	10289,1	-897,4	-8,0	12,5	
6.Інші непромисл.споживачі	5462,3	5264,6	-197,8	-3,6	6,1	
7.Населення	25855,7	26606,1	750,4	2,9	28,9	

Міненерго

Динаміка споживання електроенергії за 9 місяців 2020 р.

Динаміка споживання електроенергії за 9 місяців (брутто), млн кВт·г



Технологічні витрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За 9 місяців 2020 року величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами всіх класів напруги становила

10,5 млрд кВт·год, або 10,64% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з показником 2019 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії зменшився на 0,9 млрд кВт·год (11,4 млрд кВт·год або 10,88% у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії за 9 місяці 2020 року становила 12,3 млрд кВт·год, або 12,51% від загального відпуску електроенергії в мережу та зменшилася на 1,0 млрд кВт·год, по відношенню до показника минулого року (13,3 млрд кВт·год або 12,65% у 2019 році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ за 9 місяці 2020 року заощаджено 134,4 млн кВт·год електричної енергії (131,5 млн кВт·год за відповідний період минулого року).

Ціни за електроенергію

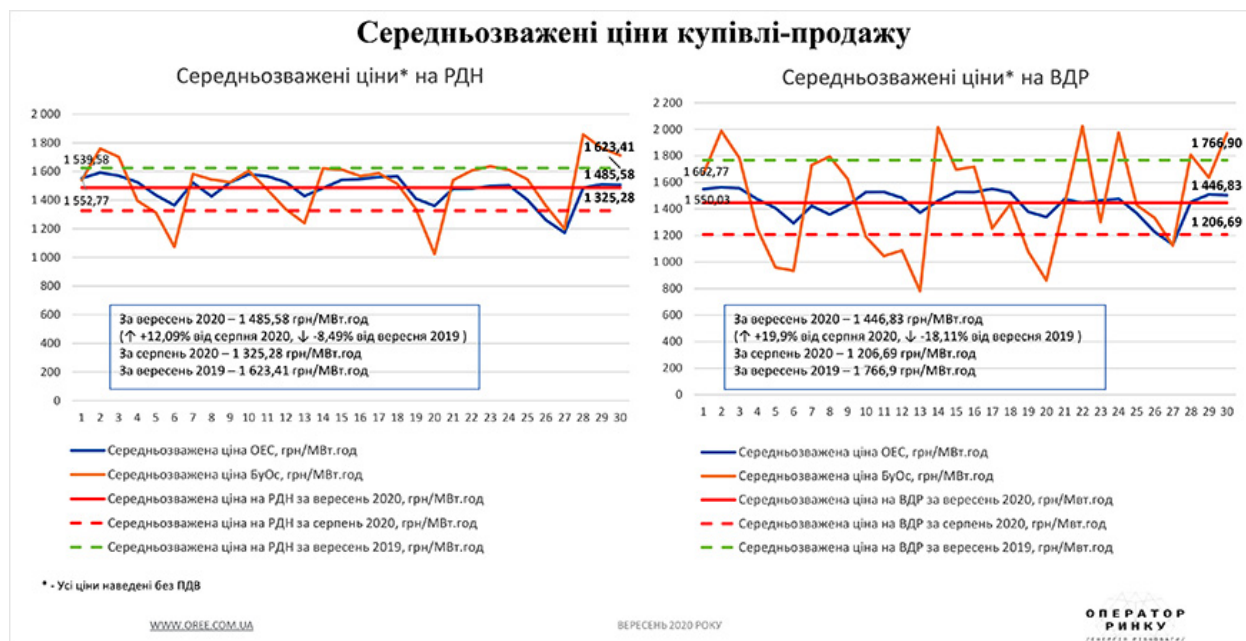
Динаміка середньозваженої ціни на РДН і ВДР у липні 2020 року

Середньозважена ціна акцептованої у вересні 2020 року на ринку «на добу наперед» електричної енергії становить 1 485,58 грн/МВт·год (без ПДВ). Це на 12,09% більше, ніж у серпні 2020 року, та на 8,49% менше, ніж у вересні 2019 року. Про це йдеться в результатах моніторингу ринку, який проводить ДП «Оператор ринку».

На внутрішньодобовому ринку середньозважена ціна купівлі-продажу електроенергії у вересні 2020 року становить 1 446,83 грн/МВт·год (без ПДВ). Це на 19,9% більше, ніж серпнева ціна, та на 18,11% менше, ніж було у вересні 2019 року.

РДН ОЕС України: у вересні 2020 року середньозважена ціна купівлі-продажу електроенергії, у порівнянні з серпнем 2020 року, збільшилася на 14,3% та склала 1 483,37 грн/МВт·год (без ПДВ). Бурштинський енергострів: порівняно з серпнем вереснева ціна є на 8,89% меншою та становить 1 510,23 грн/МВт·год (без ПДВ).

ВДР ОЕС України: середньозважена ціна акцептованої у вересні 2020 року електроенергії становить 1 445,27 грн/МВт·год (без ПДВ), що на 19,92% більше, ніж було у серпні 2020 року. Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»: середньозважена ціна купівлі-продажу електроенергії у порівнянні з серпнем збільшилася на 18,28% та становить 1 589,32 грн/МВт·год (без ПДВ).



У вересні 2020 року погодинні ціни купівлі-продажу електроенергії на РДН та ВДР

в торговій зоні «ОЕС України» значно відхилялися від цінових обмежень. Це обумовлено низьким попитом та профіцитом пропозицій на продаж електричної енергії на цих сегментах ринку. У Бурштинському енергоострові в нічні години спостерігався дефіцит пропозицій на продаж електроенергії, тому ціни в нічному періоді майже не відхилялися від цінових обмежень.

Загальний обсяг заявок на продаж електричної енергії в ОЕС України у вересні, порівняно з серпнем 2020 року, зменшився на 13,03%, а у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» збільшився на 5,22%.

Обсяг купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку у вересні 2020 року становив 2 793,76 ГВт.год. Це на 13,76% менше, ніж торгувалося на цих сегментах ринку у серпні 2020 року.

Оператор ринку

Біржові котирування на ТБ «Українська енергетична біржа»

Базове навантаження

Дата	Торгова зона	Обсяг, МВт·г	Середньозважена ціна, грн/МВт·г, без ПДВ
29.09.2020	ОЕС України	3 725,00	1430,00
25.09.2020	ОЕС України	14 900,00	1 017,00
18.09.2020	ОЕС України	110 450,00	1 235,00
11.09.2020	ОЕС України	1 465 000,00	1 120,00
08.09.2020	ОЕС України	168,00	1 435,00
01.09.2020	ОЕС України	19 488,00	1 480,00
29.09.2020	ОЕС України	3 725,00	1430,00

Пікове навантаження

Дата	Торгова зона	Обсяг, МВт·г	Середньозважена ціна, грн/МВт·г, без ПДВ
24.09.2020	ОЕС України	31 500,00	1 546,40
20.08.2020	ОЕС України	99 000,00	1 239,00
14.08.2020	ОЕС України	2 016 000,00	1 221,65
05.08.2020	Бурштинський п-в	7 500,00	1 801,80

Електрична енергія для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії

Базове навантаження

Дата	Обсяг, МВт·г	Середньозважена ціна, грн/МВт·г, без ПДВ
26.10.2020	61 200,00	10,00
24.09.2020	48 425,00	10,00
27.08.2020	79 200,00	10,00
13.08.2020	49 368,00	10,00
28.07.2020	90 024,00	673,76

Українська енергетична біржа

Розрахунки за електроенергію

Щодо погашення заборгованості на ОРЕ, що виникла до 01.07.2019

Законом України №719-IX «Про заходи, спрямовані на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії» передбачено комплекс заходів

щодо врегулювання питання повного погашення заборгованості, яка виникла на оптовому ринку до 1 липня 2019 року.

Також реалізація Закону призведе до покращення фінансової ситуації в діючій моделі ринку електричної енергії та забезпечить умови для сталих розрахунків.

03.09.2020 Проект Закону України № 2390 (реєстр. №485-IX) «Про внесення змін до Кодексу України з процедур банкрутства (щодо заходів, спрямованих на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії)» подано на повторне друге читання.

17.09.2020 Проект Закону № 2389 «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо заходів, спрямованих на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії» передано на доопрацювання в комітет.

Для ефективної реалізація ЗУ № 719 необхідно прийняти:

1. Проект Закону № 2388 «Про внесення змін до Бюджетного кодексу України щодо джерел формування спеціального фонду» (спрямування акцизного податок з виробленої в Україні електричної енергії в спеціальний фонд держбюджету). Знаходиться на розгляді у комітетах ВРУ;

2. Проект Закону № 3459 «Про внесення змін до ЗУ «Про Державний бюджет України на 2020 рік» (щодо заходів, спрямованих на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії)».

Оператори систем розподілу Про оплату заборгованості споживачів за спожити до 01.01.2019 електроенергію за 6 місяців 2019 р.	Борг за спожити енергію станом на 01.01.2020	Борг за спожити електроенергію станом на 01.09.2020	Приріст/Зниження заборгованості з початку року
	тис. грн	тис. грн	тис. грн
Всього по Україні:	26 298 039,0	25 492 752,2	-805 286,7
АТ «Вінницяобленерго»	54 314,0	29 593,0	-24 721,0
ПрАТ «Волиньобленерго»	13 065,0	8 941,0	-4 124,0
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	926 827,8	704 510,7	-222 317,1
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	731 954,0	712 356,0	-19 598,0
АТ «Житомиробленерго»	23 266,0	17 997,4	-5 268,6
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	23 125,0	18 359,0	-4 766,0
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	1 670 203,0	1 544 922,0	-125 281,0
АТ «Прикарпаттяобленерго»	12 860,0	8 138,0	-4 722,0
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	304 764,1	210 982,1	-93 782,1
ПрАТ «Київобленерго»	92 356,5	68 894,1	-23 462,4
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	17 622,0	11 889,0	-5 733,0
ТОВ «ЛЕО»	1 990 628,0	1 972 257,0	-18 371,0
ПрАТ «Львівобленерго»	19 124,0	10 573,0	-8 551,0
АТ «Миколаївобленерго»	83 182,0	77 016,0	-6 166,0
АТ «Одесаобленерго»	115 993,5	91 479,6	-24 513,9
АТ «Полтаваобленерго»	138 855,0	135 740,0	-3 115,0
ПрАТ «Рівнеобленерго»	11 159,7	8 051,0	-3 108,7
ПАТ «Сумиобленерго»	282 413,0	253 850,0	-28 563,0
ВАТ «Тернопільобленерго»	16 312,0	8 823,0	-7 489,0
АТ «Харківобленерго»	1 568 971,0	1 532 050,8	-36 920,2
АТ «Херсонобленерго»	91 316,0	70 472,0	-20 844,0
АТ «Хмельницькобленерго»	13 923,0	11 636,0	-2 287,0
ПАТ «Черкасиобленерго»	1 697 856,0	1 711 593,0	13 737,0
АТ «Чернівціобленерго»	150 176,0	138 228,8	-11 947,2
АТ «Чернігівобленерго»	25 158,0	23 517,0	-1 641,0
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»	2 302 800,0	2 253 638,0	-49 162,0
ДП «Регіональні електричні мережі»	13 685 124,4	13 680 021,9	-5 102,6
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	234 689,9	177 223,0	-57 467,0

Щодо виплат за «зеленим» тарифом

З початку 2020 року ДП «Гарантований покупець» придбало у виробників електроенергії за «зеленим» тарифом **8608 МВт·год** електроенергії.

На 16 жовтня 2020 року на користь відновлювальної генерації сплачено **15,1 млрд грн**. При цьому, електроенергію січня і лютого сплачено на 100%, березня – 47%, квітня – 5%, травня – 5%, червня – 4%, липня – 3,5%, серпня – 100%, вересня – 43%, жовтня (10 діб) – 6,8%. Причина несвоєчасного виконання зобов'язань перед ВДЕ – заборгованість перед Гарантованим покупцем з боку ПрАТ «НЕК «Укренерго», яка сягнула **23,14 млрд грн** через занижений тариф на передачу електроенергії.

Гарантований покупець здійснює виплати за «зеленим» тарифом, керуючись принципами розрахунків – пропорційно до обсягів відпущеної товарної продукції, за фактом отримання коштів.

Довідково. 21.10.2020 НКРЕКП затвердила розмір вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої державним підприємством «Гарантований покупець» у вересні 2020 року.

Розмір зазначеної послуги у вересні склав 3,0 млрд грн.

Відповідно до законодавства, остаточний розрахунок за місяць з виробниками за «зеленим» тарифом здійснюється лише після того, як Регулятор затвердить розмір вартості послуги, яку Гарантований покупець надав оператору системи передачі (ОСП) – ПрАТ «НЕК «Укренерго».

Гарантований покупець

ПСО

З початку 2020 року ДП «Гарантований покупець» придбало для забезпечення потреб населення **40 856 ГВт·год**.

На 16 жовтня 2020 року виробникам електроенергії (Енергоатом, Укргідроенерго) сплачено **14,1 млрд грн**, що складає 61%, а саме сплачено за січень 100%, за лютий 12%, за березень 100%, за квітень 29%, за травень 2,7%, за червень – 51%, липень – 70%, серпень – 100%, вересень – 100%. Заборгованість Укренерго перед Гарантованим покупцем – 6,9 млрд грн.

Гарантований покупець

Постачальник «останньої надії»

Постачальником «останньої надії» визначено Державне підприємство зовнішньоекономічної діяльності «Укрінтеренерго».

Постачальником з початку року відпущено електричної енергії на суму **824,5 млн грн**, сплачено 81,1 млн грн (рівень оплати склав 9,8%). Заборгованість станом на 01.10.2020 становить **2 211,5 млн** гривень.

Щодо погашення заборгованості на новому ринку електроенергії

24.09.2020 у Верховній Раді зареєстровано законопроект №4151 щодо підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. Пропонується надати право Міністерству фінансів України здійснити за рішенням Кабінету Міністрів України випуск облігацій внутрішньої державної позики на відповідну загальну суму видатків, кошти від продажу яких будуть спрямовані ПрАТ «НЕК «Укренерго» для погашення заборгованості перед ДП «Гарантований покупець», та подальшого погашення заборгованості ДП «Гарантований покупець» перед суб'єктами господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії у розмірі 40 % заборгованості ДП «Гарантований покупець» станом на 1 серпня 2020 року, а також для створення мінімально необхідного ресурсу для забезпечення повноти та своєчасності здійснення оплати державним підприємством «Гарантований покупець» поточних зобов'язань перед Виробниками ВДЕ протягом серпня – грудня 2020 року.

30.09.2020 Комітет Верховної Ради з питань енергетики та житлово– комунальних послуг розглянув і підтримав пропозиції Міненерго до законопроекту № 4000 про держбюджет на 2021 рік щодо розрахунків з ВДЕ, погашення боргів ДП «Енергоринок», резерву для зняття з експлуатації блоків АЕС.

Оператори системи розподілу

Операторами здійснено розподіл електричної енергії за 9 місяців 2020 року в обсязі **79 877,8** млн кВт·год на суму **47 766,8** млн грн, сплачено **46 149,0** млн грн (рівень оплати склав 96,6%).

ФОРМА РОЗПОДІЛУ (про надходження коштів з оплати послуг за розподіл електроенергії)	Обсяги розподілу електричної енергії	Нараховано за послуги розподілу електроенергії	Надходження коштів з оплати послуг за розподіл електроенергії	Борг(+)/ Переплата(-) станом на 01.09.2020*
	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн
Разом	79 877 825,2	47 766 758,4	46 148 993,0	-1 242 876,5
АТ «Вінницяобленерго»	2 005 448,1	1 811 384,2	1 806 035,4	34 139,1
ПрАТ «Волиньобленерго»	1 158 361,8	1 000 884,0	995 519,6	14 032,5
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	12 384 207,8	4 116 016,6	4 074 433,9	-515 132,1
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	2 138 237,0	2 250 313,6	2 155 698,2	-283 356,1
АТ «Житомиробленерго»	1 718 152,0	1 560 671,9	1 575 902,5	-91 525,2
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	1 304 808,7	1 496 981,6	1 531 024,8	22 074,0
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	5 289 007,1	2 308 851,6	2 126 834,0	231 954,6
АТ «Прикарпаттяобленерго»	1 717 712,4	1 475 447,3	1 418 163,7	19 275,2
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	6 435 572,7	2 150 365,1	2 103 110,6	-784 739,0
ПрАТ «Київобленерго»	4 588 590,4	3 046 119,7	3 097 513,0	-348 481,5
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	1 352 024,0	1 220 112,0	1 214 254,0	-86 122,0
ТОВ «Луганське енергетичне об'єднання»	933 425,5	990 607,5	1 012 377,0	-32 410,7
ПрАТ «Львівобленерго»	2 937 681,8	2 368 682,0	2 337 790,4	-75 722,3
АТ «Миколаївобленерго»	1 895 664,5	1 412 246,1	1 347 544,2	3 609,5
АТ «Одесаобленерго»	4 296 169,5	3 298 147,5	3 298 281,2	13 954,4
АТ «Полтаваобленерго»	3 627 140,7	1 994 970,9	1 661 544,6	-109 612,9
ПрАТ «Рівнеобленерго»	1 628 472,7	1 091 449,0	1 078 311,9	-25 597,3
ПАТ «Сумиобленерго»	1 392 316,1	1 260 408,3	1 236 149,7	14 060,1
ВАТ «Тернопільобленерго»	915 720,2	995 440,1	958 198,3	-30 922,5
АТ «Харківобленерго»	4 267 895,3	3 024 500,8	2 414 677,6	680 714,7
АТ «Херсонобленерго»	1 781 817,4	1 485 212,9	1 480 510,4	-52 104,8
АТ «Хмельницькобленерго»	1 551 897,9	1 438 205,0	1 408 635,3	31 474,6
ПАТ «Черкасиобленерго»	2 138 115,5	1 430 579,6	1 440 388,7	-23 233,2
АТ «Чернівціобленерго»	938 031,7	855 418,2	833 756,8	-26 389,3
АТ «Чернігівобленерго»	1 206 862,2	1 251 625,6	1 238 130,4	-31 389,8
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»	227 859,6	90 036,8	67 629,4	30 905,8
ДП «Регіональні електричні мережі»	869 121,1	252 619,9	136 315,9	251 987,2
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	4 490 332,9	304 758,2	326 697,4	-46 426,7
ПрАТ «ПЕЕМ «Центральна енергетична компанія»	521 336,4	322 421,3	312 081,9	-33 979,0
ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс»	585 477,2	53 098,0	53 185,4	72,5
АТ «Укрзалізниця»	3 580 365,0	1 409 183,0	1 406 969,1	6 017,5
КП «Міські електричні мережі»	0,0	0,0	1 327,6	-3,7

Постачальники універсальних послуг

Постачальниками універсальних послуг за 9 місяців 2020 року надано споживачам України електричної енергії в обсязі 35 284,1 млн кВт·год на суму 55 183,8 млн грн, рівень оплати склав 99,8%.

Довідково. Згідно Правил роздрібного ринку електричної енергії ціни на електричну енергію, що постачається споживачам постачальниками універсальних послуг та «останньої надії», включають, у тому числі ціни (тарифи) на послуги оператора системи передачі та оператора системи розподілу відповідно до укладених договорів про надання відповідних послуг.

Електропостачальниками, що здійснюють постачання електричної енергії за вільними цінами, надано споживачам України електричної енергії в обсязі 9 771,5 млн кВт·год на суму 21533,1 млн грн, рівень оплати склав 95,1%.

Довідково. Інформація щодо постачання електричної енергії за вільними цінами була надана електропостачальниками, на яких покладено зобов'язання з надання універсальних послуг.

Видобуток вугілля

За серпень 2020 року вугледобувними підприємствами України видобуто **2 786,3 тис. тонн** вугілля, що на 363,4 тис. тонн (або на 15,0%) більше порівняно з серпнем 2019 року. Видобуток енергетичного вугілля збільшився на 508,8 тис. тонн (або на 28,5%), коксівного вугілля – зменшився на 145,4 тис. тонн (або на 22,7%).

За 8 місяців 2020 року вугледобувними підприємствами України видобуто **18 526,8 тис. тонн** вугілля, що на 1 766,5 тис. тонн (або на 8,7%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 2 134,7 тис. тонн (або на 13,1%), коксівного вугілля – зменшився на 586,3 тис. тонн (або на 24,6%).

Запаси вугілля та мазуту на ТЕС та ТЕЦ

Запаси вугілля на 03.09.2020 становили **3 011,4 тис. тонн**, що на 359% більше, ніж у 2019 році при номінальній місткості вугільних складів **5 393 тис. тонн**. При цьому запаси газового вугілля склали **2 492,4 тис. т**, а запаси антрациту – **519,1 тис. т**.

Запаси топкового мазуту на 03.09.2020 становили **46,6 тис. тонн**, що на **14,2 тис. т** або на 44% більше ніж у 2019 році.

Міненерго

Газ

Видобуток газу

Обсяги видобутого газу у серпні 2020 року в Україні збільшились на 10,4 млн куб. м (або на 0,6%) порівняно з серпнем минулого року і становили **1 704,8 млн. куб. м**.

За 8 місяців 2020 року обсяги видобутого газу в Україні зменшились на 298,55 млн куб. м (або на 2,3%) порівняно з показником минулого року і становили **13 601,45 млн куб. м**.

Оператор ГТС України

Запаси газу в газосховищах

Станом на 01.10.2020 у вітчизняних ПСГ накопичено **27,9 млрд куб. м** природного газу.

Об'єм закачування природного газу в ПСГ України за дев'ять місяців поточного року становить **15,9 млрд куб. м**, що на **6,3%** більше ніж у 2019-му.

З них резиденти закачали **7,5 млрд куб. м** газу, що порівняно з минулим роком менше на 42,8%. Разом зі зменшенням обсягів зберігання газу українськими компаніями вітчизняні газосховища активно поповнюються нерезидентами. З початку 2020 року вони закачали до ПСГ **8,4 млрд куб. м** газу, що в **4,4 рази** перевищує минулорічні показники.

Укртрансгаз

Транзит газу



За 9 місяців 2020 року Оператор ГТС України протранзитовав 39,5 млрд куб. м газу. Це на 40% менше, ніж за цей самий період минулого року (65,4 млрд куб. м).

Ключова причина скорочення обсягів транзиту – запуск нових газопроводів в обхід України, якими російський газ транспортується в Європу. Відповідно, це вплинуло на контрактні обсяги замовлення послуг у Оператора ГТС України.

З початку року Газпром повністю розраховується за весь обсяг заброньованих потужностей, з яких використовує лише 81%. Зі свого боку ОГТСУ виконує всі добові заявки й ефективно забезпечує безперервність транспортування газу до європейських країн.

У західному напрямку було протранзитовано 36,8 млрд куб. м газу (-40%). Зокрема, у Польщу – 2,9 млрд куб. м, Словаччину – 27,1 млрд куб. м, Угорщину – 6,8 млрд куб. м.

У південному напрямку транзит склав 2,6 млрд куб. м (-76%). Із них 0,54 млрд куб. м – у Румунію та 2,05 млрд куб. м – у Молдову. Падіння транзиту по цьому маршруту пов'язане з запуском у січні 2020 року «Турецького потоку», яким доправляється газ з Росії у Туреччину, а звідти в країни Балканського півострову.

Довідково

Транзитна угода між НАК «Нафтогаз України» та російським ВАТ «Газпром», укладена наприкінці 2019 року строком на п'ять років. Вона передбачає бронювання Газпромом потужностей для транзиту в обсязі 65 млрд куб. м (178 млн куб. м/добу) в 2020 році та по 40 млрд кубометрів (110 млн куб. м/добу) у 2021-2024 роках.

Імпорт газу

За 9 місяців 2020 року Оператор ГТС України протранспортував 14,8 млрд куб. м газу з Європи в Україну на замовлення своїх клієнтів. Це на 28% (3,2 млрд куб. м) більше, ніж за аналогічний період минулого року. Обсяги завезення з європейських країн на 62% перевищують середні показники відповідних періодів у 2016-2019 роках.

Всього за 9 місяців 2020 року імпорт із Словаччини склав майже 9,7 млрд куб. м (+33% у порівнянні до аналогічного періоду минулого року), із Угорщини – майже 3,7 млрд куб. м (+14%), із Польщі – майже 1,5 млрд куб. м (+33%).

Зокрема, віртуальним реверсом (backhaul), який вперше став доступний на початку цього року, імпортовано 46%, або 6,8 млрд куб. м: зі Словаччини – майже 3,1 млрд куб. м, з Угорщини – майже 2,8 млрд куб. м, з Польщі – майже 1,0 млрд куб. м.

Зважаючи на ремонт газопроводу «Лупінг №4», що тривав згідно з графіком з 1 по 21 вересня, імпорт зі Словаччини здійснювався виключно шляхом віртуального заміщення через точку «Ужгород – Вельке Капушани».

З початку року в підземні сховища для зберігання в режимі «митний склад» було направлено 9,8 млрд куб. м імпортованих обсягів. Із них 62% (або 6,1 млрд куб. м) надійшли в режимі «shorthaul – митний склад» і 38% (3,8 млрд куб. м) в режимі «кордон – митний склад».

Всього за період січня-вересня транспортування газу з ЄС в Україну замовляли 72 трейдери, з них 45 українських компаній та 27 іноземних. А послугами shorthaul та «митний склад» скористалися понад півсотні компаній – більша частина з яких є нерезидентами.

[Оператор ГТС України](#)

Нафта

Транспортування нафти

З початку 2020 року обсяги перекачки нафти підприємствами магістральних нафтопроводів склали 11 796,0 тис. т, що на 6,0 % (або на 671,0 тис. т) більше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

Обсяги транзиту нафти територією України склали 9 885,0 тис. т, що на 5,5 % (або на 518,0 тис. т) більше до відповідного періоду минулого року, а для потреб України – 1 911,0 тис. т, що на 8,7 % (або на 153,0 тис. т) більше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

З початку 2020 року транзитні обсяги перекачки нафти у загальному обсязі складають 83,0 %, а на нафтопереробні підприємства України – 17,0 %.

Сьогодні фінансовий стан нафтотранспортних підприємств не дозволяє здійснювати заходи стосовно забезпечення їх ефективного функціонування, що пов'язано з високим рівнем податкового навантаження, неповним використанням потужностей нафтотранспортної системи (менше 40 відсотків), погіршенням технічного стану об'єктів нафтопроводів.

Газопостачання, споживання та транзит природного газу

Ресурси природного газу в Україні за січень-вересень 2020 року склали 66,3 млрд куб. м, з них:

- видобуток газу – 15,2 млрд куб. м;
- імпорт газу – 11,6 млрд куб. м;
- транзит газу – 39,4 млрд куб. м.

Споживачі України за 9 місяців 2020 року використали 20,8 млрд куб. м.

Переробка нафти

За 9 місяців 2020 року на Дрогобицький нафтопереробний завод та на Шебелинський газопереробний завод поставлено 629,2 тис. тонн нафтової сировини (нафта з газовим конденсатом).

Обсяг переробки газового конденсату з нафтою Шебелинським ГПЗ за 9 місяців 2020 року становить 319,3 тис. тонн, що на 11,6 % менше обсягу переробки за 9 місяців 2019 року.

Кременчуцький НПЗ з жовтня 2014 року інформацію щодо показників своєї роботи Міністерству енергетики та вугільної промисловості не надає.

У січні-вересні 2020 року не здійснювали роботу з переробки нафтової сировини Лисичанський, Одеський, Дрогобицький та Надвірнянський нафтопереробні підприємства.

За 9 місяців 2020 року Шебелинським ГПЗ вироблено:

– автомобільних бензинів – 105,4 тис. тонн, що на 8,0 % менше, ніж за відповідний період минулого року;

– дизельного палива – 56,3 тис. тонн, що на 16,0 % менше, ніж за відповідний період минулого року;

– мазуту – 16,3 тис. тонн, що на 43,2 % менше порівняно з 9 місяцями 2019 року.

Загальні потужності з первинної переробки газового конденсату з нафтою на Шебелинському ГПЗ у січні-вересні 2020 року було завантажено в середньому на 42,6 % (у січні-вересні 2019 року на 48,2 %).

Підсумки роботи підприємств ядерної енергетики та атомної промисловості

Атомні електростанції. У вересні 2020 року ДП «НАЕК «Енергоатом» вироблено 5 652 млн кВт·год електроенергії, що на 379 млн кВт·год менше порівняно з відповідним періодом минулого року.

З початку 2020 року ДП «НАЕК «Енергоатом» вироблено 56 936 млн кВт·год електроенергії, що на 3 792 млн кВт·год менше порівняно з відповідним періодом минулого року.

Коефіцієнт використання встановленої потужності (КВВП) у вересні 2020 року становив 56,6 %, що на 3,8 % менше показника минулого року (60,4 %). КВВП з початку 2020 року становив 62,4 %, що на 4,4 % менше показника минулого року (66,8 %).

Прострочена заборгованість за реалізовану електроенергію (станом на 01.10.2020) перед ДП «НАЕК «Енергоатом» складає 23 283,858 млн грн, у т.ч.: ДП «Енергоринок» перед ДП «НАЕК «Енергоатом» за електроенергію становить 11 624,13 млн грн; ДП «Гарантований покупець» перед ДП «НАЕК «Енергоатом» за електроенергію становить 8 965,10 млн грн; ПрАТ НЕК «Укренерго» перед ДП «НАЕК «Енергоатом» за електроенергію становить 2 694,62 млн грн.

Відповідно до постанов Кабінету Міністрів України у 2019-2020 рр. на ДП «НАЕК «Енергоатом» покладено спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.

Тариф ДП «НАЕК «Енергоатом» на відпуск електричної енергії у вересні 2020 року становив 53,86 коп. за 1 кВтг.

У ДП «НАЕК «Енергоатом» станом на 07.09.2020 заборгованості із виплати заробітної плати немає.

Паливна програма. У 2020 році ДП «НАЕК «Енергоатом» заплановано здійснити:

- 15 поставок свіжого ядерного палива на енергоблоки українських АЕС, у тому числі 9 поставок – від АТ «ТВЕЛ» і 6 поставок – від компанії «Вестінгауз»;
- забезпечити 4 рейси з вивезення відпрацьованого ядерного палива.

З початку 2020 року відбулося 2 поставки свіжого ядерного палива від компанії «Вестінгауз» та 3 – від АТ «ТВЕЛ», виконано 1 рейс вивезення відпрацьованого ядерного палива з ВП «ЮУАЕС».

Ремонтна кампанія. За 9 місяців 2020 року виконано:

- 6 планово-попереджувальних ремонтів енергоблоків АЕС;
 - 12 планових і позапланових поточних ремонтів енергоблоків АЕС;
- Станом на 30.09.2020 енергоблоки перебували у ремонті **1 047,16 діб**.

Підприємства атомно-промислового комплексу

ДП «Схід ГЗК». У вересні 2020 року комбінатом вироблено 58,41 тон уранового оксидного концентрату (УОК) на суму 170,10 млн гривень. Порівняно з відповідним періодом минулого року продукції вироблено на 14,48 тон менше.

З початку 2020 року комбінатом вироблено 637,4 тон уранового оксидного концентрату (УОК) на суму 1 759,4 млн гривень. Порівняно з відповідним періодом минулого року продукції вироблено на 47,35 тон менше.

Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Для забезпечення успішного проходження осінньо-зимового максимуму 2020-2021 рр. наказом Міністерства енергетики та теплоенергетики від 01.11.2019 № 447 «Про підготовку обладнання електростанцій і теплових мереж до надійної та ефективної роботи у 2020 році та в осінньо-зимовий період 2020/2021 року» передбачено:

На **ТЕС** відремонтувати всіма видами ремонтів 56 (13795 МВт) енергоблоків, а саме:

- поточним ремонтом 45 (11158 МВт) енергоблоків;
- середнім ремонтом 6 (1330 МВт) енергоблоків;
- капітальним ремонтом 5 (1307 МВт) енергоблоків.

На **ТЕС** виконати всіма видами ремонти 9 (1670 МВт) енергоблоків, 13 (1937 т/год) парових котлів, 1 (100 Гкал/год) водогрійний котел та 11 (430 МВт) турбоагрегатів.

На **гідроелектростанціях** виконати капітальний ремонт і реконструкцію 35 (1802,7 МВт) гідроагрегатів.

Станом на 28.09.2020 відповідно до затвердженого графіку:

На **теплових електростанціях** енергогенеруючих компаній відремонтовано поточним ремонтом 17 (5020 МВт) енергоблоків.

У ремонті перебувають 8 (1917 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті – 1 (290 МВт) енергоблок.
- в середньому ремонті – 4 (945 МВт) енергоблока;
- в капітальному ремонті – 3 (682 МВт) енергоблока.

На **ТЕЦ** відремонтовано 7 (1470 МВт) енергоблоків, 11 (1700 т/год) парових котлів, 1 (100 Гкал/год) водогрійний котел та 8 (341 МВт) турбоагрегатів.

В ремонті перебуває 2 (220 МВт) енергоблока, 2 (237 т/год) парових котлів та 3 (89 МВт) турбоагрегата.

На **ГЕС** виконано капітальний ремонт 8 (364,7 МВт) гідроагрегатів.

В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 20 (844,2 МВт) гідроагрегатів.

З початку року станом на 30.09.2020 на **АЕС** виконано

– 6 планово-попереджувальних середніх ремонтів на енергоблоках № 1, № 2 Рівненської АЕС, енергоблоці № 6 Запорізької АЕС, енергоблоці № 1, № 2 Южно-Української АЕС та один капітальний ремонт на енергоблоці № 3 Запорізької АЕС;

– 6 планових поточних ремонтів на енергоблоці № 4 Рівненської АЕС, енергоблоці № 1 (2 ремонти), № 3 Южно-Української АЕС, енергоблоці № 6 Запорізької АЕС та на енергоблоці № 2 Хмельницької АЕС;

– 6 позапланових поточних ремонтів енергоблоків № 3 Южно-Української АЕС (два ремонти), № 2 Запорізької АЕС, № 1, 3 Рівненської АЕС та № 1 Хмельницької АЕС.

Капітальні інвестиції галузей ПЕК

(без врахування нафтогазового комплексу)

Протягом січня-серпня 2020 року підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерго України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **10 635,4 млн грн** капітальних вкладень, що на 16,4% менше відповідного показника 2019 року.

В енергетиці освоєно 10 599,1 млн грн капітальних вкладень, що на 16,4% менше порівняно з аналогічним показником минулого року.

Продовжуються роботи з будівництва Дністровської ГАЕС, реконструкції енергоблоків ТЕС, каскаду Дніпровських ГЕС, будівництва та реконструкції електричних мереж.

У вугільній галузі освоєно 36,3 млн грн капітальних вкладень, що на 3,4% більше порівняно з аналогічним показником минулого року.

Ліквідація збиткових вугледобувних підприємств

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету на **2020 рік** передбачено видатки за бюджетною програмою «Заходи з ліквідації неперспективних вугледобувних підприємств» у сумі **659,7** млн гривень (зі змінами).

Фактично з *початку року* підприємствам, що знаходяться на стадії підготовки до ліквідації та ліквідації, а також з утримання водовідливних комплексів спрямовано **265,4** млн гривень.

Оплата праці

За 8 місяців 2020 року розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міністерства енергетики України, у розрізі галузей становить:

– електроенергетика – 16 806 грн (збільшення до відповідного показника 2019 року на 2 852 грн);

– атомно-промисловий комплекс – 28 657 грн (більше на 5 381 грн);

– нафтогазовий комплекс – 8 808 грн (менше на 1 504 грн);

– вугільна галузь – 11 848 грн (більше на 619 грн).

Станом на 1 вересня 2020 року на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерго загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила 202,7 млн грн та зменшилась з початку року на 153,9 млн грн (або на 43,2%).

*Підготовлено Робочою групою НТСЕУ
за даними Міненерго України, НЕК «Укренерго»,
Оператора ринку, Гарантованого покупця, Енергоринку,
Української енергетичної біржи, Оператора ГТС України*