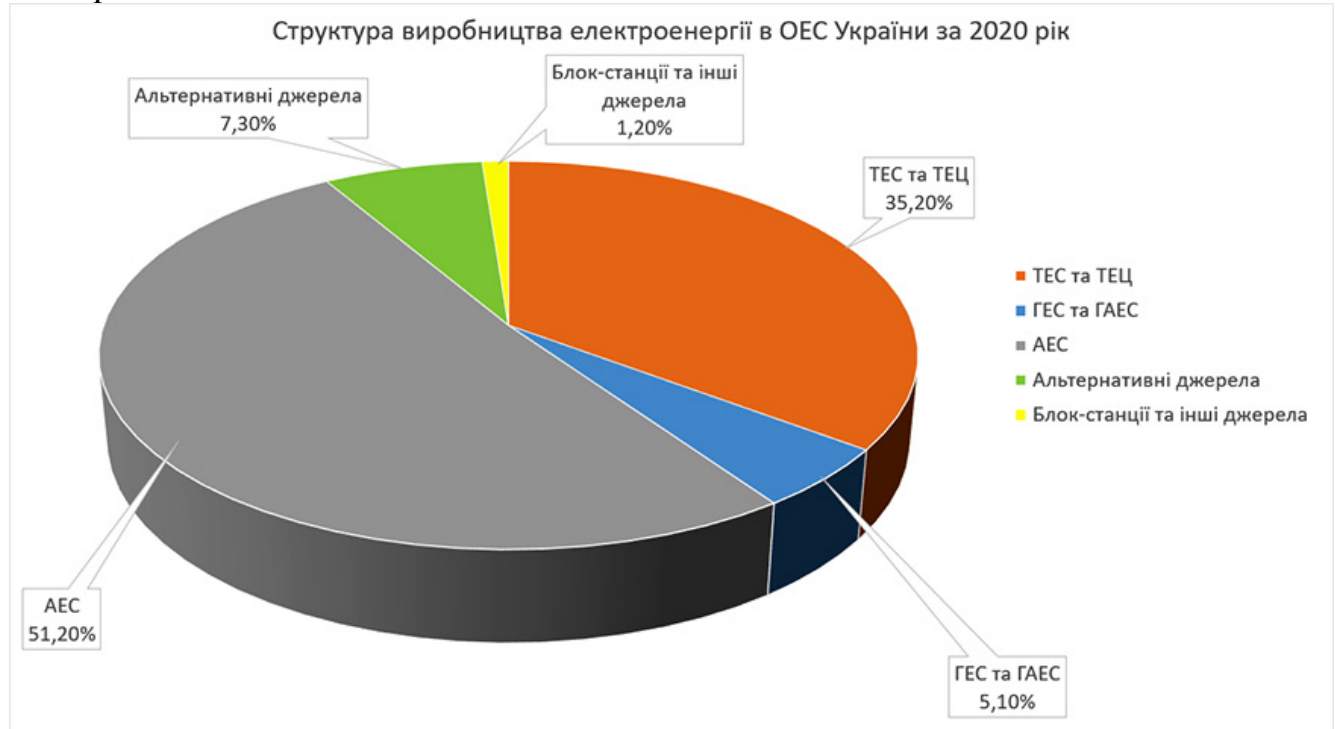


**ПРО ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РОБОТИ
ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ
У 2020 РОЦІ**

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

Виробництво електроенергії

За 2020 рік обсяг виробництва електричної енергії в Україні склав **148 854,0** млн кВт·г, що на **5 113,1** млн кВт·г, або на 3,3% менше, ніж за 2019 рік.



Динаміка і структура виробництва електроенергії

Виробіток електроенергії	2019 рік		2020 рік		± до 2019	
	млн кВт·г	%	млн кВт·г	%	млн кВт·г	%
Всього	153967,1	100,0	148854,0	100,0	-5113,1	-3,3
ТЕС та ТЕЦ, з них:	55785,0	36,2	52360,8	35,2	-3424,2	-6,1
ТЕС ГК	44915,1	29,2	39562,6	26,6	-5352,5	11,9
ТЕЦ та когенераційні установки	10869,9	7,1	12798,2	8,6	1928,3	17,7
ГЕС та ГАЕС, з них:	7868,6	5,1	7583,5	5,1	-285,1	-3,6
ГЕС	6521,8	4,2	6026,2	4,0	-495,6	-7,6
ГАЕС	1346,8	0,9	1557,3	1,0	210,5	15,6
АЕС	83002,7	53,9	76202,5	51,2	-6800,2	-8,2
Альтернативні джерела (ВЕС, СЕС, інші)	5542,2	3,6	10862,1	7,3	5319,9	96,0
Блок-станції	1768,6	1,1	1845,1	1,2	76,5	4,3

У грудні 2020 р. обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, становив **15 241,0** млн кВт·год та зменшився на **1 021,4** млн кВт·год, або на **7,2 %** порівняно з показником грудня 2019 року.

Фактичний баланс електроенергії ОЕС України за грудень 2020 року

млн кВт·г

Показники	Прогноз	Факт	Відхилення	
	млн кВт·г	млн кВт·г	млн кВт·г	%
1. Виробництво електроенергії в тому числі:	14169,0	15281,2	1112,2	7,8
1.1. ТЕС ГК	3654,0	5290,7	1636,7	44,8
1.2. ТЕЦ та когенераційні установки	1523,0	1620,9	97,9	6,4
1.3. ГЕС	412,0	506,0	94,0	22,8
1.4. ГАЕС	127,0	130,6	3,6	2,8
1.5. АЕС	7468,0	6954,0	-513,6	-6,9
1.6. Блок-станції	130,0	136,8	6,8	5,2
1.7. Альтернативні джерела	855,0	641,8	-213,2	-24,9
2. Імпорт електроенергії	462,0	128,8	-333,2	0,0
3. Експорт електроенергії	610,0	318,0	-292,0	-47,9
4. Технологічний переток електроенергії, зумовлений паралельною роботою з енергосистемами суміжних країн	0	-9	-9	
5. Електроспоживання (брутто)	13 976,0	15083,6	1107,6	7,9
6. Споживання електроенергії ГАЕС в насосному режимі	176,0	174,3	-1,7	-1,0

Інф. Міненерго

Довідково

Встановлена потужність енергосистеми України, МВт

АЕС	13 835
ТЕС ГК	21 842
ТЕЦ	6 070
ГЕС	4 813
ГАЕС	1 488
СЕС	5 062
ВЕС	1 071
Електростанції на біопаливі	186
Всього	54 365

Інф. Укренерго

Транскордонні перетоки електроенергії



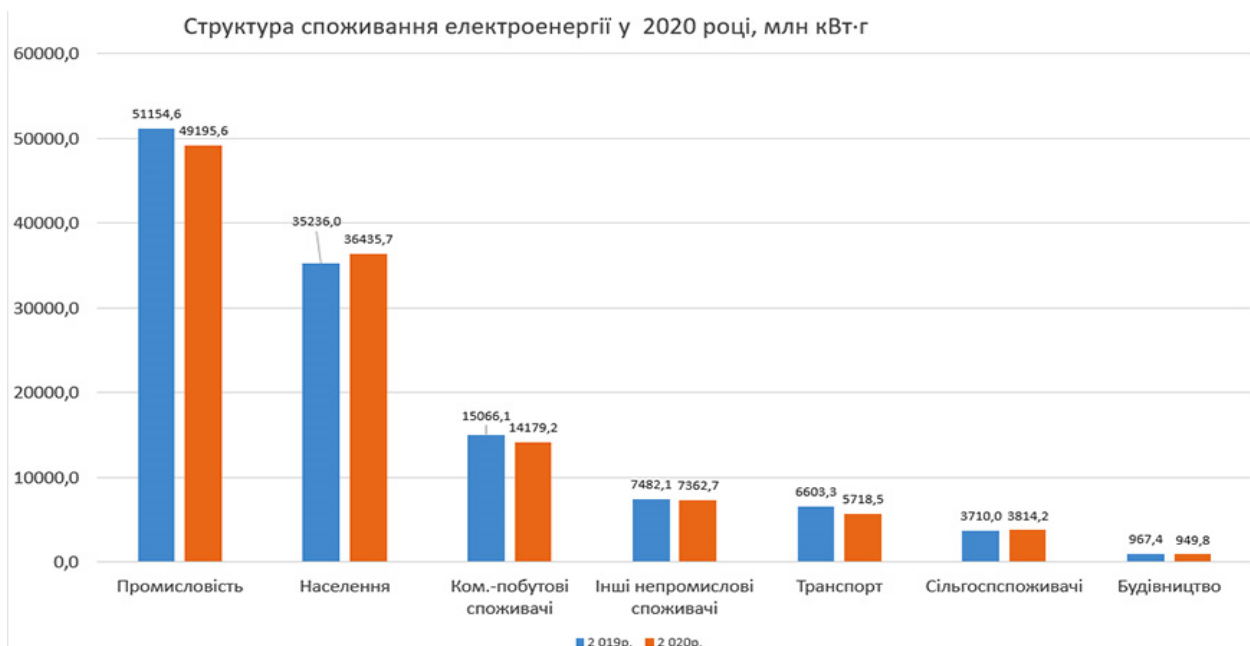
Країна	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	Всього у 2020 р.
ЕКСПОРТ							
Угорщина	4,474	16,542	268,898	235,715	212,688	169,718	2 110,414
Словаччина	1,894	0,680	12,230	1,136	2,818	22,040	41,289
Румунія	0,604	5,804	42,819	96,869	129,714	23,173	868,326
Польща	114,044	113,471	107,784	148,725	122,839	103,308	1 484,116
Молдова	0,000	0,000	0,040	14,875	10,800	11,145	167,112
Білорусь	12,000	34,900	35,900	0,000	0,000	0,000	82,800
ІМПОРТ							
Угорщина	10,840	18,816	9,230	23,220	10,638	9,090	516,025
Словаччина	9,726	17,536	43,597	105,146	145,196	118,233	1 473,754
Румунія	1,210	2,228	0,888	0,428	0,814	1,467	89,397
Білорусь	0,000	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	133,016	171,397	467,671	497,320	478,859	329,384	4 754,057
імпорт	21,776	38,580	53,715	128,794	156,648	128,790	2 284,883
Обсяги технологічних перетоків електроенергії обумовлені паралельною роботою енергосистем України та суміжних країн							
Росія *	4,504	5,582	3,605	5,924	5,175	4,480	58,934
Білорусь **	0,055	0,113	0,053	0,072	0,120	0,015	0,933
Обсяги аварійних поставок електроенергії (допомоги) з енергосистем сусідніх держав у випадку порушення режиму енергосистеми							
Угорщина***	0,000	0,000	0,000	0,000	1,050	0,000	1,050

* обсяги перетоків електроенергії обумовлені паралельною роботою енергосистем Росії і України;
 ** обсяги перетоків електроенергії для живлення тупикових районів навантаження прикордонних споживачів енергосистем Білорусі і України;
 *** обсяги аварійних поставок електроенергії (допомоги) з енергосистем сусідніх держав (напрямок Угорщина – Україна) у випадку порушення режиму енергосистеми згідно договору «Про забезпе-чення аварійного взаємопостачання електроенергії для забезпечення надійності роботи системи», який був укладений між Операторами системи передачі України та Угорщини 31.08.2020.

НЕК «Укренерго»

Споживання електроенергії

Протягом грудня 2020 року збільшено споживання електроенергії (брутто) порівняно з груднем 2019 року на 1029,4 млн кВт·год (або 7,3%), що становило **15 043,0 млн кВт·год**. Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням у грудні 2020 року становило **11 434,9 млн кВт·год**, що на 535,2 млн кВт·год (або 4,9%) більше аналогічного показника 2019 року.



Структура споживання електроенергії за 12 міс. 2020 року, 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)	14013,6	15043,0	1029,4			
Споживання ел.ен. (нетто)	10899,7	11434,9	535,2	100,0	100,0	
1.Промисловість						
у тому числі:	4240,2	4355,6	115,3	38,9	38,1	
Паливна	294,6	290,3	-4,3	2,7	2,5	
Металургійна	2234,1	2312,8	78,7	20,5	20,2	
Хімічна та нафтохімічна	351,4	362,8	11,3	3,2	3,2	
Машинобудівна	325,3	313,7	-11,6	3,0	2,7	
Будів.матеріалів	181,3	208,1	26,8	1,7	1,8	
Харчова та переробна	382,5	390,2	7,6	3,5	3,4	
Інша	471,0	477,8	6,8	4,3	4,2	
2.Сільгоспспоживачі	306,6	355,7	49,1	2,8	3,1	
3.Транспорт	635,6	596,1	-39,5	5,8	5,2	
4.Будівництво	101,7	108,8	7,2	0,9	1,0	
5.Ком.-побутові споживачі	1436,8	1475,4	38,5	13,2	12,9	
6.Інші непромисл.споживачі	767,5	822,2	54,7	7,0	7,2	
7.Населення	3411,2	3721,1	309,9	31,3	32,5	

Міненерго

Динаміка споживання електроенергії у 2020 році.



Технологічні витрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

У 2020 році величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами всіх класів напруги становила 15,5 млрд кВт·год, або 11,34% 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 (16,4 млрд кВт·год або 11,63% у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії за 12 місяці 2020 року становила 17,4 млрд кВт·год, або 12,79% від загального відпуску електроенергії в мережу та зменшилася на 0,9 млрд кВт·год, по відношенню до показника минулого року (18,3 млрд кВт·год або 12,92% у 2019 р.).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ за 12 місяці 2020 року заощаджено 188,4 млн кВт·год електричної енергії (184,2 млн кВт·год. за відповідний період минулого року).

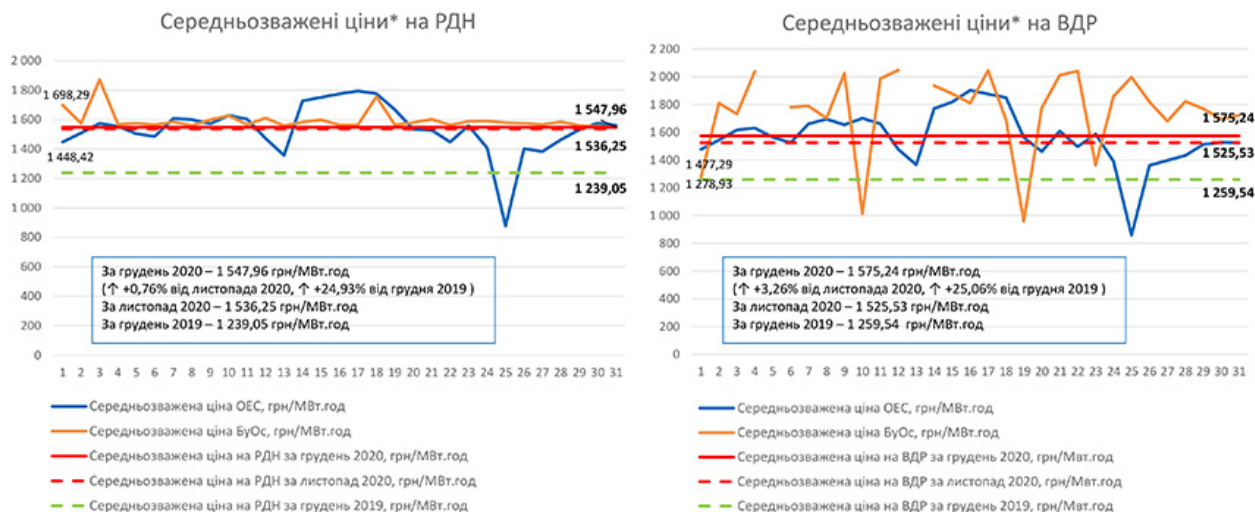
Ціни на електроенергію

Динаміка середньозваженої ціни на РДН і ВДР у грудні 2020 року

Середньозважена ціна купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» у грудні 2020 року збільшилася на 0,76%, в порівнянні з листопадом цього ж року, та становила 1 547,96 грн/МВт·год (без ПДВ). У порівнянні з груднем 2019 року середньозважена ціна акцептованої на РДН електроенергії збільшилася на 24,93%. Про це йдеться у звіті ДП «Оператор ринку» про результати торгів на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку за грудень 2020 року.

На внутрішньодобовому ринку середньозважена ціна купівлі-продажу електроенергії становила 1 575,24 грн/МВт·год (без ПДВ), що на 3,26% більше, ніж у листопаді 2020 року, та на 25,06% більше, ніж у грудні 2019 року.

Середньозважені ціни купівлі-продажу



РДН ОЕС України: середньозважена ціна акцептованої у грудні електричної енергії становила 1 541,52 грн/МВт·год (без ПДВ), що на 0,94% більше за ціну листопада. Бурштинський енергоострів: ціна зменшилася на 2,74% та становить 1 588,60 грн/МВт·год (без ПДВ).

ВДР ОЕС України: середньозважена ціна купівлі-продажу електроенергії є на 2,94% більшою, ніж ціна у листопаді 2020 року, і становить 1 570,07 грн/МВт·год (без ПДВ). Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»: середньозважена ціна є на 11,91% вищою, ніж у листопаді 2020 року, та становить 1 735,98 грн/МВт·год (без ПДВ).

У грудні 2020 року на РДН в торговій зоні «ОЕС України» загальний обсяг заявок на продаж електричної енергії, у порівнянні з листопадом 2020 року, зменшився на 5,66%. При цьому частка заявленого обсягу на продаж ТЕС зменшилася на 8,68, ГЕС – на 1,36%. Частка заявленого обсягу продажу АЕС збільшилася на 3,61%, Гарантованого покупця – на 3,23%, Постачальників – на 1,49%, ТЕЦ – на 1,37%, Трейдерів – на 0,32%.

У торговій зоні Бурштинського острова обсяг заявок на продаж електричної енергії на РДН збільшився на 43,64%. Частка заявленого обсягу продажу ТЕС збільшилася на 39,1%. Частка заявленого обсягу на продаж Постачальників у грудні 2020 зменшилася на 29,2%, ТЕЦ – на 5,5%, Трейдерів – на 2,3%, Гарантованого покупця – на 2,1%.

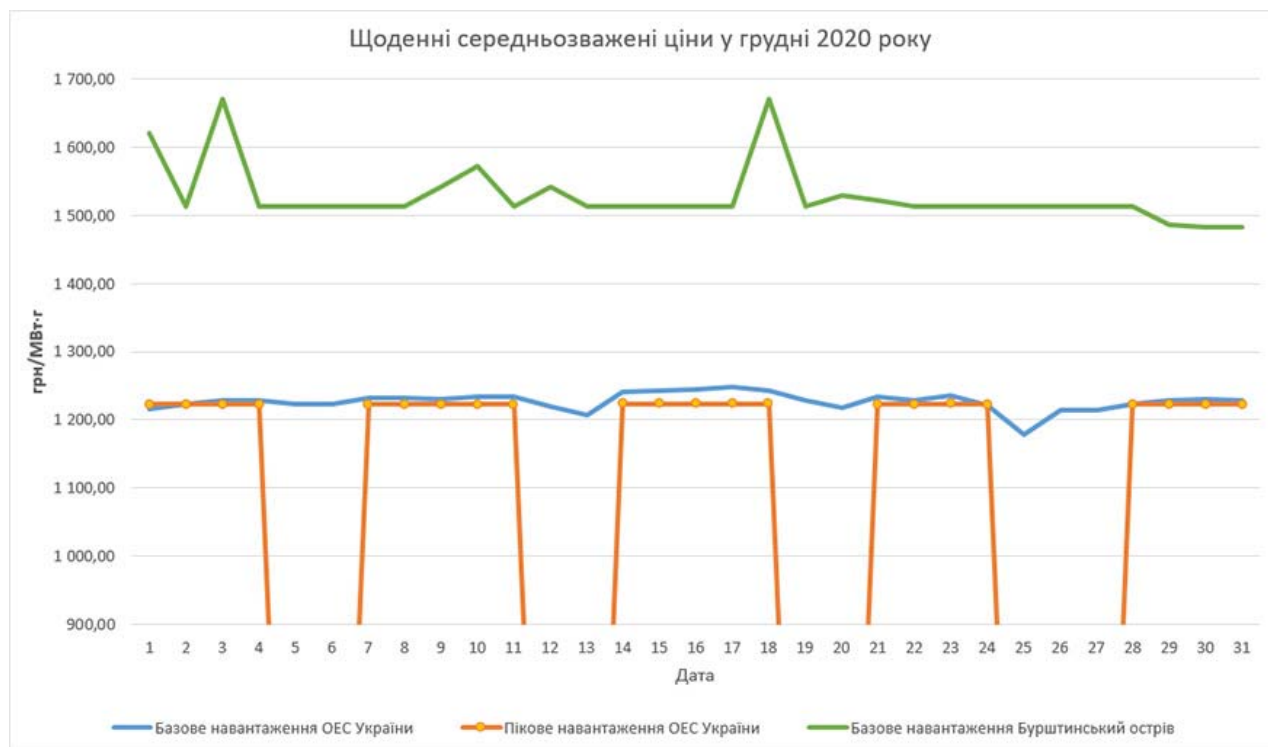
Загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР у грудні 2020 року становив 3 438,1 ГВт·год. Це на 1,21% більше, ніж у

листопаді цього ж року. Обсяги торгів на майданчику «Оператора ринку» у грудні становили 23,33% від загального обсягу споживання електричної енергії всіма категоріями споживачів в Україні.

Оператор ринку

Українська енергетична біржа

Щоденні середньозважені ціни у грудні 2020 року в ОЕС України та Бурштинському острові за типом навантаження.



Українська енергетична біржа

Довідково

На Українській енергетичній біржі у 2020 році було проведено 370 аукціонів з продажу електроенергії (включаючи 35 аукціонів на виконання ПСО та 173 у режимі комерційних сесій). Загалом реалізовано 97,5 млн МВт·год електроенергії. Станом на кінець року на УЕБ налічується 305 акредитованих учасників ринку електроенергії, включаючи компанії групи ДТЕК, ДП «НАЕК «Енергоатом», ПАТ «Укргідроенерго» та ін.

Розрахунки за електроенергію

Щодо погашення заборгованості на ОРЕ, що виникла до 01.07.2019

Законом України №719-ІХ «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.

05.10.2020 Мінфін повідомив Кабміну на відсутність джерел збалансування бюджету для виконання цього закону.

26.10.2020 Проект Закону України № 2390 «Про внесення змін до Кодексу України з процедур банкрутства (щодо заходів, спрямованих на

погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії)» підготовлено до повторного другого 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.

Про оплату заборгованості споживачів за спожиту до 01.01.2019 Електричну енергію	Борг за спожиту енергію станом на 01.01.2020	Борг за спожиту електроенергію станом на 01.01.2021	Зміна заборгованості з початку року
Оператори систем розподілу	тис. грн	тис. грн	тис. грн
Всього по Україні:	26 298 039,0	25 202 395,8	-1 095 643,2
АТ «Вінницяобленерго»	54 314,0	22 827,0	-31 487,0
ПрАТ «Волиньобленерго»	13 065,0	8 679,0	-4 386,0
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	926 827,8	625 313,5	-301 514,3
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	731 954,0	711 348,0	-20 606,0
АТ «Житомиробленерго»	23 266,0	15 931,5	-7 334,5
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	23 125,0	17 364,0	-5 761,0
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	1 670 203,0	1 499 614,0	-170 589,0
АТ «Прикарпаттяобленерго»	12 860,0	7 438,0	-5 422,0
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	304 764,1	175 130,0	-129 634,1
ПрАТ «Київобленерго»	92 356,5	64 022,1	-28 334,4
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	17 622,0	7 251,0	-10 371,0
ТОВ «ЛЕО»	1 990 628,0	1 964 233,0	-26 395,0
ПрАТ «Львівобленерго»	19 124,0	9 331,0	-9 793,0
АТ «Миколаївобленерго»	83 182,0	76 689,0	-6 493,0
АТ «Одесаобленерго»	115 993,5	68 497,6	-47 495,9
АТ «Полтаваобленерго»	138 855,0	133 294,0	-5 561,0
ПрАТ «Рівнеобленерго»	11 159,7	7 666,9	-3 492,8
ПАТ «Сумиобленерго»	282 413,0	246 718,0	-35 695,0
ВАТ «Тернопільобленерго»	16 312,0	622,0	-15 690,0
АТ «Харківобленерго»	1 568 971,0	1 521 788,7	-47 182,3
АТ «Херсонобленерго»	91 316,0	63 599,0	-27 717,0
АТ «Хмельницькобленерго»	13 923,0	10 065,0	-3 858,0
ПАТ «Черкасиобленерго»	1 697 856,0	1 711 808,0	13 952,0
АТ «Чернівціобленерго»	150 176,0	131 934,0	-18 242,0
АТ «Чернігівобленерго»	25 158,0	23 227,0	-1 931,0
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»	2 302 800,0	2 238 974,0	-63 826,0
ДП «Регіональні електричні мережі»	13 685 124,4	13 677 885,8	-7 238,6
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	234 689,9	161 144,6	-73 545,3

Прострочена заборгованість ДП «Енергоринок» перед НАЕК «Енергоатом» за електроенергію становить 11 611,8 млн грн, у тому числі

заборгованість 2019 р. – 3 506,0 млн грн.

Щодо виплат за «зеленим» тарифом

За «зеленим» тарифом у грудні 2020 року закуплено **621 тис. МВт·год** електроенергії. Порівняно із листопадом обсяг купівлі електроенергії з відновлювальних джерел зріс на понад як **22 %**.

У 2020 році ДП «Гарантований покупець» придбало у виробників електроенергії за «зеленим» тарифом на суму **48,8 млрд грн**, сплачено – **50%**.

Причина несвоєчасного виконання зобов'язань перед ВДЕ – заборгованість перед Гарантованим покупцем з боку ПрАТ «НЕК «Укренерго», яка складає **23,0 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.

ПСО

У грудні 2020 року ДП «Гарантований покупець» придбало для забезпечення потреб населення у НАЕК «Енергоатом» 3 622 664 МВт·год вартістю 36 226 тис. грн (без ПДВ), Укргідроенерго 107 074 МВт·год за 1 070 тис. грн (без ПДВ), Калуської ТЕЦ-НОВА 13 547 МВт·год за 18 943 тис. грн, ДТЕК Західенерго 26 040 МВт·год за 39 672 тис. грн.

За 2020 рік виробникам електроенергії сплачено **15,15 млрд грн**, що складає 66%. Заборгованість Укренерго перед Гарантованим покупцем – 7,4 млрд грн.

Гарантований покупець

Прострочена заборгованість ДП «Гарантований покупець» перед ДП «НАЕК «Енергоатом» за електроенергію 2020 року становить 8 141,5 млн грн, прострочена заборгованість ПрАТ «НЕК «Укренерго» перед ДП «НАЕК «Енергоатом» за електроенергію 2020 року становить 4 261,2 млн грн.

Проект Закону від 22.01.2021 № 4624 «Про внесення змін до Закону України «Про Державний бюджет України на 2021 рік» щодо підтримки державного підприємства НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» для забезпечення виконання функцій загальносуспільного інтересу в процесі функціонування ринку електричної енергії» має частково виправити ситуацію з боргами.

Постачальник «останньої надії»

Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 02.12.2020 №1520 строк виконання Державним підприємством зовнішньоекономічної діяльності «Укрінтеренерго» функцій постачальника «останньої надії» продовжено до 31 грудня 2021 року.

У 2020 році постачальником «останньої надії» відпущено електричної енергії споживачам на суму **1085,2 млн грн**, рівень оплати склав

11,6%. *Загальна заборгованість перед постачальником «останньої надії» станом на 01.01.2021 склала 2 403,6 млн гривень.*

Щодо погашення заборгованості на новому ринку електроенергії

09.12.2020 Кабінет міністрів України постановою № 1203 надав ПрАТ «НЕК «Укренерго» державні гарантії для забезпечення кредитів, які планується залучити у державних банків для погашення заборгованості перед ДП «Гарантований покупець».

Державні гарантії надаються для забезпечення виконання боргових зобов'язань позичальника за запозиченнями, сума яких не перевищує 11,3 млрд гривень, ураховуючи зобов'язання щодо погашення основної суми, відсотків, комісій та інших зобов'язань, що впливають із запозичень.

17.11.2020 Верховна Рада України прийняла Закон № 1006 «про внесення змін до ЗУ «Про Державний бюджет України на 2020 рік», в якому надала Кабінету міністрів право надавати державні гарантії оператору системи передачі - НЕК «Укренерго», для погашення боргових зобов'язань перед виробниками з відновлюваних джерел.

Держбюджетом на 2021 рік (ЗУ від 15.12.2020 № 1082) передбачено державні гарантії для забезпечення виконання боргових зобов'язань суб'єкта господарювання державного сектору економіки, який провадить діяльність у сфері передачі електроенергії в Україні, перед міжнародними фінансовими організаціями та/або за кредитами (позиками), в тому числі від банків державного сектору, з метою підтримки його ліквідності та стійкості роботи (в обсязі до 24 000 000 тис. гривень).

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 для погашення заборгованості перед перед суб'єктами господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії.

05.10.2020 р. Мінфін повідомив Кабміну, що **не вбачає можливості закласти в держбюджеті компенсацію виробникам електроенергії з ВДЕ і застерігає від випуску ОВДП для погашення боргу перед ВДЕ.**

Оператори системи розподілу

За 2020 рік **операторами систем** розподілу України надано послуги з розподілу електричної енергії на суму 65 844,1 млн грн (обсяг розподілу електричної енергії – 109 524,6 млн кВт·год), рівень оплати склав 96,2%.

НКРЕ – ПРОБЛЕМИ ТА РІШЕННЯ

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 01.01.2021*
	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн
Разом	109 524 638,0	65 844 058,5	63 372 963,5	-389 243,9
АТ «Вінницяобленерго»	2 773 062,2	2 507 547,0	2 436 326,1	100 011,2
ПрАТ «Волиньобленерго»	1 613 456,4	1 381 075,0	1 344 495,6	45 247,5
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	16 918 559,1	5 705 965,5	5 668 013,9	-518 763,2
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	2 942 112,7	3 092 442,7	2 977 604,0	-263 132,8
АТ «Житомиробленерго»	2 371 266,0	2 151 873,0	2 200 665,0	-125 094,4
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	1 800 083,8	2 060 348,4	2 051 867,4	64 598,2
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	7 121 096,3	3 129 496,1	2 855 880,1	323 553,0
АТ «Прикарпаттяобленерго»	2 377 728,5	2 068 829,9	1 962 651,9	68 169,6
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	8 918 228,0	2 984 610,7	2 922 720,3	-770 103,2
ПрАТ «Київобленерго»	6 367 071,0	4 208 541,2	4 235 056,9	-323 603,9
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	1 868 692,0	1 686 558,0	1 675 298,0	-80 720,0
ТОВ «Луганське енергетичне об'єднання»	1 302 521,7	1 387 420,2	1 344 104,9	32 674,1
ПрАТ «Львівобленерго»	4 064 974,3	3 273 540,5	3 183 335,5	-16 408,9
АТ «Миколаївобленерго»	2 608 084,4	1 937 935,9	1 859 418,2	17 425,2
АТ «Одесаобленерго»	5 837 246,4	4 473 338,9	4 463 924,6	23 502,3
АТ «Полтаваобленерго»	4 960 086,2	2 754 231,3	2 431 251,4	-120 020,6
ПрАТ «Рівнеобленерго»	2 245 756,6	1 495 387,7	1 503 031,7	-46 378,5
ПАТ «Сумиобленерго»	1 921 249,3	1 733 226,8	1 721 357,6	1 670,7
ВАТ «Тернопільобленерго»	1 282 978,7	1 385 632,8	1 365 206,0	-47 737,5
АТ «Харківобленерго»	5 915 248,8	4 160 636,8	3 393 195,4	838 332,8
АТ «Херсонобленерго»	2 305 863,6	1 957 530,9	1 941 835,6	-41 112,0
АТ «Хмельницькобленерго»	2 170 583,0	2 008 964,9	1 863 685,5	147 184,3
ПАТ «Черкасиобленерго»	2 929 714,5	1 965 067,4	1 926 973,4	24 669,9
АТ «Чернівціобленерго»	1 310 448,7	1 188 144,7	1 173 094,7	-32 886,7
АТ «Чернігівобленерго»	1 682 671,9	1 740 417,5	1 657 668,1	37 864,4
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ- Енерговугілля»	303 785,7	122 413,9	101 248,4	29 663,9
ДП «Регіональні електричні мережі»	1 199 909,7	353 196,6	187 907,6	301 106,5
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	5 996 908,6	430 166,6	465 172,9	-59 493,8
ПрАТ «ПЕЕМ «Центральна енергетична компанія»	729 994,9	451 637,8	421 339,2	-13 996,0
ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс»	719 578,3	73 842,8	73 770,7	232,0
АТ «Укрзалізниця»	4 965 676,8	1 974 037,0	1 963 535,0	14 305,7

* З врахуванням боргів/переплат минулого року

Постачальники універсальних послуг

У 2020 році **постачальниками універсальних послуг** надано електричної енергії споживачам в обсязі **48 444,0 млн кВт·год** на суму **75 943,3 млн грн**, рівень оплати склав 98,3%. *Загальна* заборгованість перед постачальниками універсальних послуг станом на 01.01.2021 склала **5014,7 млн гривень**.

В тому числі, **населення** отримало електричну енергію в обсязі 34016,9 млн кВт·год на суму 41823,4 млн грн, рівень оплати склав 98,1%. *Загальна* заборгованість населення за спожиту електричну енергію перед постачальниками універсальних послуг станом на 01.01.2020 складала 4081,2 млн грн та збільшилась у 2020 році на 803,6 млн грн або на 19,7% і станом на 01.01.2021 складає **4884,7 млн гривень**.

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.

За 2020 рік електропостачальниками, на яких покладено зобов'язання з надання універсальних послуг, надано споживачам електричної енергії **за вільними цінами** в обсязі 15193,9 млн кВт·год на суму 7225,1 млн грн, рівень оплати склав 99,4%. *Загальна* заборгованість перед електропостачальниками, що здійснюють постачання електричної енергії за вільними цінами, станом на 01.01.2021 **відсутня**.

Довідково

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

Видобуток вугілля

За грудень 2020 року вугледобувними підприємствами України видобуто **2 618,9 тис. тонн** вугілля, що на 6,9 % менше порівняно з груднем 2019 року. Видобуток енергетичного вугілля – **1 920,0 тис. тонн**, коксівного вугілля – **698,9 тис. тонн**.

За 2020 рік видобуто **28 818,1 тис. тонн** вугілля, що на 7,7 % менше порівняно з минулим роком. У тому числі видобуток енергетичного вугілля склав **21 843,5 тис. тонн**, коксівного – **6 974,6 тис. тонн**.

Запаси вугілля та мазуту на ТЕС та ТЕЦ

Запаси вугілля на 26.01.2021 становили **563,3 тис. тонн** при нормі гарантованих запасів **1 100,3 тис. тонн**. При цьому запаси газового вугілля склали **328,1 тис. т**, а запаси антрациту – **235,2 тис. т**.

Запаси топкового мазуту на 14.12.2020 становили **46,6 тис. тонн**, що на **12,9 тис. т** або на 38,2% більше ніж у 2019 році.

Міненерго

Газ

Видобуток газу

Обсяги видобутого газу у *грудні 2020 року* в Україні зменшились на 90,1 млн куб. м (або на 5,1%) порівняно з груднем минулого року і становили **1 670,8 млн куб. м.**

За **2020 рік** обсяги видобутого газу в Україні зменшились на 501,2 млн. куб. м (або на 2,4%) порівняно з показником минулого року і становили **20 233,9 млн. куб. м.**

Оператор ГТС України

Запаси газу в газосховищах

Станом на 01.01.2021 запас природного газу у підземних газосховищах становить **23.5* млрд куб. м газу.** Це на **25 %** перевищує показники минулого року.

З початку опалювального сезону 2020/2021 Оператор газосховищ України відібрав з ПСГ 4,6 млрд куб. м природного газу.

* без урахування запасів Вергунського ПСГ, що знаходиться на тимчасово окупованій території Донецької області

Укртрансгаз

Транзит газу



У 2020 році Оператор ГТС України (ОГТСУ) протранзитивав до Європи 55,8 млрд куб. м газу (-38% у порівнянні з 2019 роком).

Ключовими чинниками зниження обсягів **транзиту до Європи** стали запуск нових газопроводів в обхід України, а також зменшення попиту на блакитне паливо в ЄС та значні запаси газу в європейських ПСГ.

Транзитна угода з Газпромом передбачає бронювання потужностей в

обсязі 65 млрд куб. м (178 млн куб. м / добу) у 2020 році та по 40 млрд кубометрів (110 млн куб. м/добу) у 2021-2024 роках. Минулого року транзит склав на 14% менше (або на 9,2 млрд куб. м), ніж передбачено угодою. При цьому Газпром вже повністю розрахувався за весь обсяг замовлених потужностей згідно контракту, в якому передбачена умова «качай або плати».

Середньодобовий обсяг транзиту з початку року склав 153 млн куб. м на добу, а у грудні зріс до 183 млн куб. м на добу за рахунок дозамовлених через аукціонні платформи потужностей на транспортування газу до країн Європи.

У західному напрямку було протранзитовано 51,9 млрд куб. м газу (-32%). Зокрема, у Польщу – 3,8 млрд куб. м, Словаччину – 38,5 млрд куб. м, Угорщину – 9,6 млрд куб. м

У південному напрямку транзит склав 3,9 млрд куб. м (-70%). Із них 0,9 млрд куб. м – у Румунію та 3,0 млрд куб. м – у Молдову.

Імпорт газу

За 2020 рік **Оператор ГТС України протранспортував 15,9 млрд куб. м газу з Європи в Україну на замовлення своїх клієнтів.** Це на 12% більше ніж у 2019 році та на 27% більше за середні показники відповідних періодів у 2016-18 рр.

Всього за 2020 рік імпорту із Словаччини склав 10,2 млрд куб. м (+11% у порівнянні до аналогічного періоду минулого року), із Угорщини – майже 4,2 млрд куб. м (+14%), із Польщі – майже 1,5 млрд куб. м (+3%). Зокрема, віртуальним реверсом (backhaul), який вперше став доступний на початку 2020 року, імпортовано 45%.

З початку року в підземні сховища для зберігання в режимі «митний склад» було спрямовано 10,1 млрд куб. м імпортованих обсягів. Із них 60% (або 6,1 млрд куб. м) надійшли в режимі «shorthaul – митний склад» і 40% (4,0 млрд куб. м) в режимі «кордон – митний склад». В листопаді розпочалась фаза активного відбору газу з митного складу та його подальшого транспортування до країн ЄС (0,3 млрд куб. м).

Всього у 2020 році транспортування газу з ЄС в Україну замовляли 82 трейдери, з них 52 українських компаній та 30 іноземних. А послугами short-haul та «митний склад» скористалися понад півсотні компаній, більша частина з яких є нерезидентами.

Оператор ГТС України

Газопостачання

Споживачі України за 2020 рік використали 30,9 млрд куб. м природного газу.

Нафта

Транспортування нафти

Загальний обсяг транспортованої нафти за результатами 2020 року становить 15,7 млн тонн, що на 1,5% більше порівняно з 2019 роком.

Зокрема, на 8,6% (у порівнянні з 2019 р.) зріс обсяг транспортування нафти для НПЗ України – до 2,6 млн тонн і на 0,4% зменшився транзит – до 13,1 млн тонн (на 54,5 тис. тонн менше порівняно з 2019 р.).

При цьому у 2020 році АТ «Укртранснафта» експортувала 79,9 тис. тонн нафти до Республіки Білорусь в рамках договору купівлі-продажу, укладеного з BNK (UK) Limited.

Загальний обсяг транспортування нафти у грудні 2020 року зменшився порівняно із груднем 2019 року на 14% – до 1,2 млн тонн. Зокрема, знизився транзит нафти трубопровідним транспортом через територію України на 15,9% – до 974,6 тис. тонн. Також у грудні зменшився обсяг транспортування нафти на НПЗ України на 3,3% – до 200 тис. тонн нафти.

Укртранснафта

Переробка нафти

За 2020 рік на Дрогобицький нафтопереробний завод та на Шебелинський газопереробний завод поставлено 798,5 тис. тонн нафтової сировини (нафта з газовим конденсатом).

Обсяг переробки газового конденсату з нафтою Шебелинським ГПЗ за 2020 рік становить 422,5 тис. тонн, що на 1,5 % менше обсягу переробки у 2019 році.

Кременчуцький НПЗ інформацію щодо показників своєї роботи Міненерго не надає.

У 2020 році не здійснювали роботу з переробки нафтової сировини Лисичанський, Одеський, Дрогобицький та Надвірнянський нафтопереробні підприємства.

Підсумки роботи підприємств ядерної енергетики та атомної промисловості

Атомні електростанції. У грудні 2020 року ДП «НАЕК «Енергоатом» вироблено 6 973 млн кВт·год електроенергії, що на 1 366 млн кВт·год менше порівняно з відповідним періодом минулого року.

За 2020 рік ДП «НАЕК «Енергоатом» вироблено 76 426 млн кВт·год електроенергії, що на 6 802 млн кВт·год менше порівняно з 2019 роком.

Коефіцієнт використання встановленої потужності (КВВП) у грудні 2020 року становив 67,6 % (у грудні 2019 р. – 80,8 %). КВВП з початку року становив 62,7 % (за відповідний період минулого року – 68,5 %).

Паливна програма. У 2020 році ДП «НАЕК «Енергоатом» заплановано було здійснити 15 поставок свіжого ядерного палива на енергоблоки українських АЕС (виконано 9 поставок), у тому числі 9 поставок – від АТ «ТВЕЛ» (виконано 5 поставок) і 6 поставок – від компанії «Вестінгауз» (виконано 4 поставки).

У 2020 мало відбутися 4 рейси з вивезення відпрацьованого ядерного палива. Виконано 1 рейс вивезення відпрацьованого ядерного палива з Южноукраїнської АЕС.

Підприємства атомно-промислового комплексу

ДП «Схід ГЗК». У грудні 2020 року комбінатом вироблено 6,82 тон уранового оксидного концентрату (УОК) на суму 19,85 млн гривень. Порівняно з відповідним періодом минулого року продукції вироблено на 6,23 тон більше.

З початку 2020 року комбінатом вироблено 743,7 тон уранового оксидного концентрату (УОК) на суму 2 068,8 млн гривень. Порівняно з відповідним періодом минулого року продукції вироблено на 57,19 тон менше.

Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на 23.12.2020 відповідно до затвердженого графіку:

На **ТЕС** енергогенеруючих компаній відремонтовано 40 (10374 МВт) енергоблоків, а саме:

- поточним ремонтом 31 (8362 МВт) енергоблок;
- середнім ремонтом 6 (1330 МВт) енергоблоків;
- капітальним ремонтом 3 (682 МВт) енергоблока.

На **ТЕЦ** відремонтовано 9 (1670 МВт) енергоблоків, 12 (1717 т/год) парових котлів, 1 (100 Гкал/год) водогрійний котел та 10 (370 МВт) турбоагрегатів.

На **ГЕС** виконано капітальний ремонт 14 (746,9 МВт) гідроагрегатів.

В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 21 (1013,9 МВт) гідроагрегатів.

За 2020 рік на **АЕС** виконано:

– **8 планово-попереджувальних ремонтів** – середні ремонти енергоблоків №1, 2 РАЕС, №2, 6 ЗАЕС, №1, 2 ЮУАЕС та капітальні ремонти енергоблоків №3, 4 ЗАЕС. Станом на 31.12.2020 виконувалися середні ремонти енергоблоків №5 ЗАЕС, №2 ХАЕС №4 РАЕС та капітальний ремонт енергоблоку №3 РАЕС. Загальна тривалість – **1329,52 доби**;

– **14 поточних ремонтів, з них:**

- **7 планових ремонтів** енергоблоків №4 РАЕС, №1 ЮУАЕС (два ремонти), №3 ЮУАЕС (два ремонти), №6 ЗАЕС, №1 ХАЕС. Загальна тривалість – **35,29 доби**;
- **7 позапланових ремонтів** енергоблоків №3 ЮУАЕС (два ремонти), №2 ЗАЕС, №1 РАЕС (два ремонти), №3 РАЕС та №1 ХАЕС. Загальна тривалість – **105,09 доби**.

Капітальні інвестиції галузей ПЕК

(без врахування нафтогазового комплексу)

Протягом 2020 року підприємствами галузей ПЕК, що належать до

сфери управління Міненерго України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **64 668,0 млн грн** капітальних вкладень.

В енергетиці освоєно **24 402,8 млн грн** капітальних вкладень, що на **5,5% менше** порівняно з аналогічним показником минулого року.

Продовжуються роботи з будівництва Дністровської ГАЕС, реконструкції енергоблоків ТЕС, каскаду Дніпровських ГЕС, будівництва та реконструкції електричних мереж. Введено в дію 1618,5 км ліній електропередачі всіх напруг; 312,5 МВА трансформаторної потужності; 141,1 км волоконно-оптичних мереж зв'язку.

У вугільній галузі освоєно 64,7 млн грн капітальних вкладень.

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 **379,0** млн гривень.

Оплата праці

У 2020 році розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міністерства енергетики України, у розрізі галузей становить:

- електроенергетика – 17 464 грн (збільшення до відповідного показника 2019 року на 2 868 грн);
- атомно-промисловий комплекс – 30 496 грн (більше на 5 884 грн);
- нафтогазовий комплекс – 10 269 грн (менше на 1 463 грн);
- вугільна галузь – 12 205 грн (більше на 664 грн).

Станом на 1 січня 2021 року на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерго загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила 169,5 млн грн та зменшилась з початку року на 187,1 млн грн. Найбільша заборгованість у вугільній галузі – 134,3 млн грн.

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