

	Усього за інвестиційною програмою	8,86				
--	--	------	--	--	--	--

ахування

Директор ДТЕК КРИВОРІЗЬКА ТЕС
(посадова особа суб'єкта господарювання)



Сергій Дегтяренко

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Головний бухгалтер

Антоніна Люсік

(підпис)

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Начальник ВРТЕ
(посада відповідальної особи)

Тетяна Усатенко
(підпис)

Тетяна Усатенко

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

**Пояснювальна записка до Інвестиційної програми
ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ ДТЕК КРИВОРІЗЬКА ТЕС АТ «ДТЕК
ДНІПРОЕНЕРГО» на 2025 рік**

Коротка інформація про ліцензіата

Криворізька теплова електрична станція розташована за адресою: 53860, Україна, Дніпропетровська обл., м. Зеленодольськ, пл. Енергетиків, 1.

Основним видом діяльності підприємства є виробництво електричної енергії. Організаційно-правова форма – ВІДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ «КРИВОРІЗЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО».

Крім того, ДТЕК КРИВОРІЗЬКА ТЕС впроваджує діяльність з:

- виробництво теплової енергії;
- постачання теплової енергії.

Криворізька ТЕС введена в експлуатацію першого липня 1965 року проектною потужністю 3000 МВт, була призначена для вироблення електроенергії в базовому режимі і включена в Єдину енергосистему України і бувшого Радянського Союзу.

З 1995 року Криворізька ТЕС входить до складу ПАТ «Дніпроенерго», яке є одним з енергогенеруючих об'єднань України, і бере участь в регулюванні частоти і потужності об'єднаної енергосистеми України.

Наглядовою радою ПАТ «Дніпроенерго», що відбулася 20.12.2011р прийняте рішення про створення з 01.01.2012 року відокремленого підрозділу «Криворізька теплова електрична станція» Публічного акціонерного товариства «Дніпроенерго» на базі невідокремленого виробничого структурного підрозділу «Криворізька ТЕС» ПАТ «Дніпроенерго».

На річних зборах акціонерів ПАТ «Дніпроенерго», які відбулися 10.04.2012 р. було прийняте рішення про зміну найменування товариства на ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» (скорочене найменування ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»).

На підставі рішення загальних зборів акціонерів ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» від 20.04.2018 (протокол загальних зборів №1/2018 від 20.04.2018) відбулося перейменування юридичної особи ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО».

ДТЕК КРИВОРІЗЬКА ТЕС діє згідно ліцензії на постачання теплової енергії (безстрокової), виданої Національною комісією, що здійснює державне регулювання в сфері комунальних послуг – рішення НКРЕКП № 388 від 28.12.2012, та ліцензії на виробництво теплової енергії (безстрокової) – рішення НКРЕКП №3 від 12.01.2015.

Необхідність впровадження інвестиційної програми.

Обґрунтування необхідності придбання мобільного телефону Samsung Galaxy A03s 4/64GB у кількості 1 шт.:

ДТЕК КРИВОРІЗЬКА ТЕС є виконавцем послуг з постачання гарячої води та постачання теплової енергії. Для дотримання встановлених законодавством вимог виконання вимог Ліцензійні умови провадження господарської діяльності виконання вимог Ліцензійні умови функціонування кол-центру, пропонується постачання теплової енергії в частині функціонування кол-центру, пропонується придбання та використання мобільного телефону Samsung Galaxy A03s 4/64GB.

Техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності впровадження заходу.

Заплановані інвестиційною програмою заходи спрямовані на покращення якості надання послуг, підвищення якості обслуговування споживачів, доступність та зручність для споживачів у вирішенні питань та отримання консультацій.

Розрахунок аналізу впливу результатів реалізації програми на розмір та структуру тарифу у прогностичному періоді.

Підприємством подана до виконавчого комітету Зеленодольської міської ради інвестиційна програма на 2025 рік на загальну суму 8,86 тис. грн. (без ПДВ).

Дана програма передбачає виконання інвестиційного проекту у 2025 р. саме за рахунок амортизаційних відрахувань, що вже враховані у структурі діючих тарифів у розмірі 8,86 тис. грн.(без ПДВ). Тому, виконання інвестиційної програми жодним чином не вплине на розмір та структуру діючого тарифу. Окрім цього – виконання затверджених інвестпрограм є обов'язком ліцензіата, тому розробка, затвердження та виконання інвестпрограм є конче необхідним.

Директор
ДТЕК КРИВОРІЗЬКА ТЕС



С.М.Дегтяренко

Начальник ВРТЕ КрТЕС



Т.Ю.Усатенко

Додаток 6
до Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснюють Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські державні адміністрації (підпункт 5 пункту 2 розділу II)

**Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання
АТ ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО ДТЕК КРИВОРІЗЬКА ТЕС**

(найменування суб'єкта господарювання)

станом на 1 січня 2024 року

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів у сфері теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
I. Виробництво теплової енергії				
1	<i>Джерела теплової енергії</i>			
1.1	Загальна кількість котельнь, з них:	шт.	-	-
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	-	-
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	-	-
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	-	-
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	-	-
	дахових	шт.	-	-
1.2	Загальна установлена потужність котельнь, з них:	Гкал/год	-	-
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	-	-
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	-	-
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	-	-
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	-	-
	дахових	Гкал/год	-	-
1.3	Середнє навантаження котельнь:			
	у неопалювальний період	Гкал/год	-	-
	у зимовий період	Гкал/год	-	-
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	-	-
2	<i>Котли та хвостові поверхні нагріву</i>			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	-	-
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	-	-
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	-	-
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	-	-
	парових з ККД менше 89 %	шт.	-	-
	парових з ККД більше 89 %	шт.	-	-
2.1.2	за видом палива, з них:	шт.	-	-
	на газоподібному паливі	шт.	-	-
	на твердому паливі	шт.	-	-
	на рідкому паливі	шт.	-	-
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%	-	-
	у зимовий період	%	-	-
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	-	-
3	<i>Газовітряний тракт, димові труби, очистка димових газів</i>			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	-	-
	димососів	шт.	-	-
	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	-	-
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	-	-
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	-	-
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	-	-
	сталевих	шт.	-	-
	цегляних та/або залізобетонних	шт.	-	-

2

Продовження додатка 6

4	<i>Допоміжне обладнання</i>			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	-	-
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	-	-
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	-	-
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	-	-
	живильних	шт.	-	-
	мережних	шт.	-	-
	підживлювальних	шт.	-	-
	конденсаційних	шт.	-	-
	рециркуляційних	шт.	-	-
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	-	-
	циркуляційних (ГВП)	шт.	-	-
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	-	-

5	Водопідготовка і водно-хімічний режим		
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	-
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	-
5.3	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	-
6	Електропостачання та електротехнічні пристрої		
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:		
	прямого включення	шт.	-
	трансформаторного включення	шт.	-
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	-
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:		
	потужністю до 630 кВА	шт.	-
	потужністю понад 630 кВА	шт.	-
6.4	Використання встановлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:		
	у неопалювальний період	%	-
	у зимовий період	%	-
7	Автоматизація		
7.1	Загальна кількість автоматизованих котельень, у тому числі:		
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	-
	з частковою автоматизацією	шт.	-
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	-
8	Прилади обліку теплової енергії		
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:		
	на джерелах теплопостачання	шт.	0
	комерційного (у споживачів населення та інші)	шт.	0
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання	шт.	0
8.3	Забезпеченість приладами обліку комерційного обліку	%	#ДЕЛ/0!
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащності, у тому числі:		
	на джерелах теплопостачання	шт.	0
	комерційного обліку	шт.	0
9	Транспортні засоби		
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:		
	спецтехніки	шт.	-
	вантажних автомобілів	шт.	-
	легкових автомобілів	шт.	-
10	Будівлі та споруди виробничого призначення		
	Загальна кількість	шт.	-
II. Транспортування та постачання теплової енергії			
11	Магістральні теплові мережі		
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:		
	підземних каналних	км	-
	підземних безканалних	км	-
	надземних	км	-
11.2	Загальна кількість теплових камер	км	-
12	Місцеві (розподільчі) мережі		
	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:		
	підземних	км	-
	надземних	км	-
12.2	Загальна кількість теплових камер	км	-

3

Продовження додатка 6

12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:		
	підземних	км	-
	надземних	км	-
12.2	Загальна кількість теплових камер	км	-
13	Мережі гарячого водопостачання (ГВП)		
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:		
	підземних	км	-
	надземних	км	-
14	Центральні теплові пункти (ЦТП)		
	Загальна кількість ЦТП	шт.	-
15	Індивідуальні теплові пункти (ІТП)		
	Загальна кількість ІТП	шт.	-
16	Обладнання ЦТП та ІТП		
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	-
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	-
16.3	Загальна кількість насосів, з них:		
	підживлювальних	шт.	-
	насосів ГВП	шт.	-
	циркуляційних (ГВП)	шт.	-
16.4	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	-
17	Електропостачання та системи управління		
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:		
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:		
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	-

17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	-	-
18	Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП			
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	173	-
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:			
	на ЦТП	шт.	0	-
	у споживачів (у будинках)	шт.	0	-
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	0	-
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%	86	-
	на ЦТП	%	0	-
	у споживачів (у будинках)	%	0	-
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.	28	-
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	0	-
	на ЦТП	шт.	0	-
	у споживачів (у будинках)	шт.	0	-
19	Транспортні засоби	шт.	0	-
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:			
	спецтехніки	шт.	-	-
	вантажних автомобілів	шт.	-	-
	легкових автомобілів	шт.	-	-
20	Будівлі та споруди виробничого призначення	шт.	-	-
	Загальна кількість			
21	Опалювальна площа	шт.	-	-
22	Забезпечення гарячою водою	тис. кв. м	260	-
23	Приєднане навантаження за категоріями:	тис.	10	-
	населення			
	бюджетні установи	Гкал/год	19,95	-
	інші	Гкал/год	3,03	-
24	Фактичні річні втрати теплової енергії	Гкал/год	3,08	-
		тис. Гкал	3,98	-
		%	12,06	-
25	Втрати і теплової енергії, враховані у діючому тарифі на теплову енергію	%	10,11	-



Директор ДТЕК КРИВОРІЗЬКА ТЕС
(посадова особа ліцензіата)

Головний бухгалтер ДТЕК КРИВОРІЗЬКА ТЕС

Начальник ВРТЕ ДТЕК КРИВОРІЗЬКА ТЕС

(підпис)

Сергій Дегтяренко
(власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

(підпис)

Антоніна Люсік
(власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

(підпис)


Тетяна Усатенко

Додаток 7
до Порядку розроблення, погодження та
затвердження інвестиційних програм
суб'єктів господарювання у сфері
теплопостачання, ліцензування діяльності
яких здійснюють Рада міністрів
Автономної Республіки Крим, обласні,
Київська та Севастопольська міські
державні адміністрації
(підпункт 5 пункту 3 розділу III)

ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА

посадової особи суб'єкта господарювання на обробку персональних даних

Я, Дегтяренко Сергій Михайлович, при наданні даних до Зеленодольської міської ради даю згоду відповідно до Закону України "Про захист персональних даних" на обробку моїх особистих персональних даних у картотеках та/або за допомогою інформаційно-телекомунікаційних систем з метою підготовки відповідно до вимог законодавства статистичної, адміністративної та іншої інформації з питань діяльності суб'єкта господарювання.


(підпис)
Директор ДТЕК КРИВОРІЗЬКА ТЕС
(посада посадової особи суб'єкта господарювання)

" " _____ 20__ року
(дата)
Сергій Дегтяренко
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Підприємство **АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО"**
Територія **ЗАПОРІЗЬКА**

Дата (рік, місяць, день)

за ЄС

за КОПФГ

за КВЕД

КОДИ

UA23060070010228148

230

35.11

Організаційно-правова форма господарювання **Акціонерне товариство**

Вид економічної діяльності **Виробництво електроенергії**

Середня кількість працівників **1 880**

Адреса, телефон **вулиця Добролюбова, буд. 20, м. ЗАПОРІЖЖЯ, ЗАПОРІЗЬКА обл., 69006**

2288457

Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма №2), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за національними положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

v

Баланс (Звіт про фінансовий стан)

на **31 грудня 2022** р.

Форма №1 Код за ДКУД

1801001

А К Т И В	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	47 366	38 146
первісна вартість	1001	83 178	84 052
накопичена амортизація	1002	35 812	45 906
Незавершені капітальні інвестиції	1005	357 239	188 335
Основні засоби	1010	10 450 523	3 345 764
первісна вартість	1011	10 920 833	5 631 560
знос	1012	470 310	2 285 796
Інвестиційна нерухомість	1015	-	-
первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
знос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
первісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції:			
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
інші фінансові інвестиції	1035	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	621 428	61 365
Відстрочені податкові активи	1045	-	486 950
Гудвіл	1050	-	-
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
Усього за розділом I	1095	11 476 556	4 120 560
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	998 776	447 372
виробничі запаси	1101	998 757	447 372
незавершене виробництво	1102	-	-
готова продукція	1103	-	-
товари	1104	19	-
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити перестрахування	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	2 714 998	2 503 450
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	50 071	234 703
з бюджетом	1135	208 266	106 701
у тому числі з податку на прибуток	1136	23 650	23 650
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	23	13
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	42 039	216 936
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	4 230	4 395
готівка	1166	-	-
рахунки в банках	1167	-	-
Витрати майбутніх періодів	1170	701	26
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в:			
резервах довгострокових зобов'язань	1181	-	-
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-
резервах незароблених премій	1183	-	-

Згідно з оригіналом
М.П. ДТЕК
Канцелярія
Григорук Т.Ю.

інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	2 505 728	1 862 246
Усього за розділом II	1195	6 524 832	5 375 842
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	-	-
Баланс	1300	18 001 388	9 496 402

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	149 186	149 186
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	6 649 494	1 588 780
Додатковий капітал	1410	2 291 984	2 281 529
емісійний дохід	1411	-	-
накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	32 585	32 585
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	2 166 665	1 052 906
Неоплачений капітал	1425	(-)	(-)
Вилучений капітал	1430	(-)	(-)
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	1495	11 289 914	5 104 986
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	515 676	-
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	82 581	951 404
Довгострокові забезпечення	1520	559 180	364 115
довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	466 422	306 384
Цільове фінансування	1525	1 875	1 669
благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:	1531	-	-
резерв довгострокових зобов'язань			
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
резерв незароблених премій	1533	-	-
інші страхові резерви	1534	-	-
Інвестиційні контракти	1535	-	-
Призовий фонд	1540	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
Усього за розділом II	1595	1 159 312	1 317 188
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	-	-
Векселі видані	1605	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	-
товари, роботи, послуги	1615	3 839 447	1 276 015
розрахунками з бюджетом	1620	194 952	160 491
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	2 528	25 378
розрахунками з оплати праці	1630	21 548	16 054
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	366 012	492 854
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	819 738	819 738
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1650	-	-
Поточні забезпечення	1660	52 081	40 324
Доходи майбутніх періодів	1665	-	-
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	255 856	243 374
Усього за розділом III	1695	5 552 162	3 074 228
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття			
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1700	-	-
Баланс	1800	-	-
	1900	18 001 388	9 496 402

Керівник
Головний бухгалтер
п. Сварай
Михайлови
ЄП Жук
Наталія
Миколаївна

Дегтяренко Сергій Михайлович
Жук Наталія Миколаївна

Кодифікатор адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад
Визначається в порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.

Згідно з рішенням Канцелярії
Усащенко Т.Ю.



Підприємство **АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО"**

Дата (рік, місяць, число) за ЄДРПОУ

КОДИ		
2022	12	31
00130872		

(найменування)
Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за Рік 2022 р.

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Форма № 2 Код за ДКУД **1801003**

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	9 815 693	14 332 181
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-
премії підписані, валова сума	2011	-	-
премії, передані у перестраховання	2012	-	-
зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	-	-
зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(12 713 041)	(14 285 114)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
Валовий:			
прибуток	2090	-	47 067
збиток	2095	(2 897 348)	(-)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	-	-
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	-	-
зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	-	-
зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	-	-
Інші операційні доходи	2120	1 953 531	189 695
у тому числі:	2121	-	-
дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	-	-
дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	(425 893)	(437 362)
Витрати на збут	2150	(14 995)	(13 291)
Інші операційні витрати	2180	(1 930 672)	(358 623)
у тому числі:	2181	-	-
витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	-	-
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	-	-
збиток	2195	(3 315 377)	(572 514)
дохід від участі в капіталі	2200	-	-
фінансові доходи	2220	746 534	181 598
доходи	2240	20 282	358 985
у тому числі:	2241	-	-
дохід від благодійної допомоги			
фінансові витрати	2250	(58 707)	(54 851)
збиток від участі в капіталі	2255	(-)	(-)
витрати	2270	(27 901)	(44 054)
збиток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	-	-



Згідно з рішенням
Генерального директора
Учасник Т.Ю.

Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	-	-
збиток	2295	(2 635 169)	(130 836)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	185 078	15 952
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	-	-
збиток	2355	(2 450 091)	(114 884)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	(4 733 486)	4 371 791
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	191 556	52 326
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	(4 541 930)	4 424 117
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	(817 548)	796 341
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	(3 724 382)	3 627 776
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	(6 174 473)	3 512 892

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	9 034 996	10 211 734
Витрати на оплату праці	2505	444 773	465 211
Відрахування на соціальні заходи	2510	94 707	98 025
Амортизація	2515	1 827 766	1 044 918
Інші операційні витрати	2520	2 315 514	1 980 137
Разом	2550	13 717 756	13 800 025

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	5967432	5967432
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	-	-
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	(410,58)	(19,25)
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-	-
Дивіденди на одну просту акцію	2650	-	-



Дегтяренко
Сергій
Михайлович
ЄП Жук
Наталія
Миколаївна

Дегтяренко Сергій Михайлович

Жук Наталія Миколаївна



Згідно з рішенням
Відділ з питань фінансової діяльності
Устаченко Т.Ю.

Підприємство **АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО"**
(найменування)

Дата (рік, місяць, число) за ЄДРПОУ

КОДИ		
2022	12	31
00130872		

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за **Рік 2022** р.

Форма №3 Код за ДКУД **1801004**

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	9 532 632	16 832 026
Повернення податків і зборів	3005	2	7 100
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	-	7 971
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	-	-
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	572 570	701 570
Надходження від повернення авансів	3020	769 153	233 085
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	1 570	6 572
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	7 053	47 395
Надходження від операційної оренди	3040	13 114	25 925
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	3 728 176	173 681
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(11 722 445)	(11 012 463)
Податків	3105	(351 111)	(354 853)
Зобов'язань на соціальні заходи	3110	(99 596)	(123 369)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(913 643)	(1 787 934)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(-)	(131 613)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(193 797)	(681 740)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(719 846)	(974 581)
Витрачання на оплату авансів	3135	(659 406)	(4 441 932)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(564 494)	(130 090)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(-)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими актами	3150	(-)	(-)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
Інші витрачання	3190	(767 756)	(239 052)
Рух коштів від операційної діяльності	3195	-454 181	-54 368
Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
Фінансових інвестицій	3200	-	-
Поточних активів	3205	230	14 636
Надходження від отриманих:			
Дивідендів	3215	-	-
Надходження від деривативів	3220	-	-
Надходження від погашення позик	3225	-	-
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої юридичної особи	3230	-	-
Інші надходження	3235	-	-
Витрачання	3250	629 000	495 374

Згідно з оригіналом
Канцелярія
Укrajено Т.Ю.